

**Autoritatea Municipala de Reglementare a Serviciilor Publice
(A M R S P)**

**Sectiunea I
Raportul de monitorizare si evaluare a Serviciului Public de Producere,
Transport, Distributie si Furnizare a Energiei Termice
(01.01.2012 – 31.12.2012)**

CUPRINS:

Sectiunea I Raportul de monitorizare si evaluare a Serviciului Public de Producere, Transport, Distributie si Funizare a Energiei Termice (01.01.2012 – 31.12.2012)		
Capitolul 1	INFIINTAREA SERVICIULUI PUBLIC DE PRODUCERE, TRANSPORT, DISTRIBUȚIE ȘI FURNIZARE A ENERGIEI TERMICE IN MUNICIPIUL BUCURESTI	Pag. 3
Capitolul 2	ORGANIZAREA SERVICIULUI PUBLIC DE PRODUCERE, TRANSPORT, DISTRIBUȚIE ȘI FURNIZARE A ENERGIEI TERMICE IN MUNICIPIUL BUCURESTI	Pag. 4
	2.1. Infrastructura necesară serviciului public de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice	Pag. 4
	2.2. Legislatia specifica serviciului public de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice	Pag. 9
	2.3.Gestiunea serviciului public de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice	Pag. 15
	2.4.Finantarea serviciului public de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice	Pag. 15
	2.5.Operatorul serviciului public de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice	Pag. 16
Capitolul 3	FUNCTIONAREA SERVICIULUI PUBLIC DE PRODUCERE, TRANSPORT, DISTRIBUȚIE ȘI FURNIZARE A ENERGIEI TERMICE IN MUNICIPIUL BUCURESTI	Pag. 17
	3.1.Principii	Pag. 17
	3.2.Obiective	Pag. 17
	3.3.Studii privind restructurarea și eficientizarea S.A.C.E.T.	Pag. 17
	3.4.Activitatile specifice serviciului public de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice	Pag. 23
Capitolul 4	ACTIVITATEA DE URMARIRE A APLICARII REGLEMENTARILOR PRIVIND SERVICIUL PUBLIC DE PRODUCERE, TRANSPORT, DISTRIBUȚIE ȘI FURNIZARE A ENERGIEI TERMICE DESFASURATA DE AMRSP (01.01.2012 - 31.12.2012)	Pag. 26
	4.1. Monitorizarea indicatorilor de performanță pentru serviciul de producere a energiei termice	Pag. 29
	4.2. Monitorizarea indicatorilor de performanță pentru serviciul de transport a energiei termice	Pag. 51
	4.3. Monitorizarea indicatorilor de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei termice	Pag. 60
	4.4. Monitorizarea indicatorilor de performanță pentru serviciul de furnizare a energiei termice	Pag. 75
	4.5. Activitatea de reglementare	Pag. 89
	4.6. Participarea la elaborarea documentelor	Pag. 90
Capitolul 5	RELAȚIILE CU UTILIZATORII	Pag. 92
	5.1. Medierea litigiilor între furnizor și utilizator	Pag. 92
	5.2. Participarea reprezentanților AMRSP la conferințele Ligii Asociațiilor de Proprietari- HABITAT- și alte organizații profesionale	Pag. 93
Capitolul 6	Concluzii AMRSP	Pag. 96
Anexe		
	Anexa 1 - REGULAMENT de organizare și funcționare a serviciului public de alimentare cu energie termică al Municipiului București (proiect)	Pag. 99
	Anexa 2 - CAIET DE SARCINI al Serviciului Public de Alimentare cu Energie Termică al Municipiului București (proiect)	Pag. 187

Capitolul 1. Infiintarea Serviciului public de productie, transport, distributie și furnizare a energiei termice in Municipiul Bucuresti

Autoritatile deliberative ale unitatilor administrativ-teritoriale au competente exclusive in ceea ce priveste infiintarea, organizarea, gestionarea si coordonarea serviciului public de alimentare centralizata cu energie termica.

Serviciul public de alimentare centralizata cu energie termica al Municipiului Bucuresti face parte din sfera serviciilor comunitare de utilitati publice si se desfasoara sub controlul si conducerea administratiei publice locale in scopul alimentării cu căldură și apă caldă de consum a utilizatorilor de tip urban, a institutiilor publice și a agenților economici racordați la rețeaua de termoficare.

Serviciul public de alimentare centralizata cu energie termica se organizeaza pentru satisfacerea nevoilor populatiei, ale institutiilor publice si ale agentilor economici de pe teritoriul Municipiului Bucuresti. Organizarea, functionarea si exploatarea serviciului public de alimentare centralizata cu energie termica, se face in conditiile prevazute de Legea serviciilor comunitare de utilitati publice nr.51/2006 cu modificarile si completarile ulterioare, cat si legii specifice – Legea serviciului public de alimentare centralizata cu energie termica nr.325/2006 cu modificarile si completarile ulterioare.

Serviciul Public de Alimentare Centralizata cu Energie Termica al Municipiului Bucuresti este infiintat de Autoritatile Administratiei Publice Locale prin Decizia Primariei Municipilui Bucuresti nr. 1200 din data de 10.12.1990, cuprinzand urmatoarele activitati specifice:

- transportul si distributia energiei termice de la CET-uri, atat sub forma de abur tehnologic pentru utilizari industriale, cat si forma de apa fierbinte pentru incalzire;
- prepararea si distributia apei calde menajere;
- producerea, transportul si distributia energiei termice prin centrale termice de cvartal;
- exploatarea, intretinerea, revizia si repararea instalatiilor specifice;
- inclusiv activitatea de productie, transport si distributie a energiei termice produsa in centralele termice de cvartal in orasul Buftea si comunele din sectorul agricol Ilfov;
- alte activitati specifice.

În prezent, serviciul public de alimentare cu energie termică nu se mai furnizează în orașul Buftea și nici în Ilfov, acest serviciu fiind desfășurat doar pe raza administrativă a municipiului București.

Capitolul 2. Organizarea Serviciului public de productie, transport, distributie și furnizare a energiei termice in Municipiul Bucuresti

2.1. Infrastructura serviciului public de productie, transport, distributie și furnizare a energiei termice

Infrastructura reprezinta un ansamblu tehnologic si functional ce cuprinde de fapt totalitatea constructiilor, instalatiilor, echipamentelor, dotarile specifice si mijloacele de masurare din sistem- SACET-prin care se realizeaza serviciul de productie, transport, distributie si furnizare al energiei termice si apei calde catre utilizatori, in conditii de eficienta si la standarde de calitate.

Sistemul de Alimentare Centralizată cu Energie Termică al Municipiului București se compune din:

- **surse de productie**, inclusiv contorizarea energiei termice furnizate la nivel de sursa;
- **rețelele termice primare - RTP**,
- **puncte termice - PT si statii termice - ST**;
- **rețele termice secundare - RTS**;

Sursele de productie a energiei termice sunt:

- centralele de cogenerare-CET-uri: Sud, Vest, Progresul, Grozăvești, Titan (proprietatea ELCEN – SEB București), Vest Energ(proprietate privata), Grivița (proprietatea Primăriei Sectorului1);
- centrală termică de zonă CTZ Casa Presei (in proprietatea Primăriei Municipiului Bucuresti);
- centrale termice de cvartal (aflate in proprietatea Primăriei Municipiului Bucuresti):

CT Bucureștii Noi 6, CT Bucureștii Noi 13, CT Agronomie, CT Băneasa 1, CT Băneasa 2, CT Alea Trandafirilor, CT Barbu Văcărescu, CT Dimitrov A1, CT Dimitrov B1, CT Dorobanți, CT Floreasca, CT Amzei, CT Rossetti, CT Dr. Sion, CT 18 A, CT Dunărea, CT Mărășești 11, CT Garaj, CT Luterana, CT Magheru 7, CT Desișului, CT Eroilor 1, CT Eroilor 2, CT Mărășești 3, CT Mărășești 6, CT Mărășești 9 -10, CT Republicii, CT Scala, CT Știrbei Vodă, CT Turturele, CT Turn Palat, CT Victoriei, CT Bucur, CT Direcție, CT Baciului, CT Cap. Bălan, CT Depou Ferentari, CT Ferentari 72, CT Ferentari Școală, CT Păunașul Codrilor, CT Pavel Constantin, CT Stoian Militaru, CT Sălaj, CT Viilor, CT Vistea., CT Mozart, CT Protopopescu,

Rețelele termice primare – RTP reprezinta rețelele termice prin care se transporta apa fierbinte de la CET-uri inclusiv de la CTZ Casa Presei la statiile termice si punctele termice din sistem si au o lungime de 529 km traseu cuprinzand doua conducte pe traseu – tur si retur- si armaturile aferente.

Sistemul de rețele termice primare - RTP asigura alimentarea centralizată cu căldură din sursele de productie a acesteia. Acest sistem este realizat după principiul rețelilor termice arborescente: fiecare sursă de căldură își are propriul sistem de rețele termice primare, aferent zonelor de consum arundate.

Pe ansamblul Municipiului București, sistemul de rețele termice primare sunt integrate prin intermediul „unui inel”, care permite – atunci când este cazul – interconectarea lor. Inelul central de rețele termice primare permite circulația apei fierbinți fie într-un sens, fie în altul, după cum o impune situația de moment. Pentru aceasta se închid/deschid anumite vane, în funcție de zonele acelor subsisteme care se dorește a fi interconectate. Ca urmare, față de funcționarea separată, a fiecărei surse centralizate de căldură cu propriul subsistem (areal de consum), la funcționarea interconectată, o sursă de căldură poate prelua – prin intermediul „inelului” de legătură – o cotă parte din consumatorii aferenți altui sistem, din arealul altei surse de alimentare cu căldură.

Temperatura apei fierbinti se stabileste in functie de caracteristicile sistemului si poate avea valori cuprinse intre 115-150 grade C pe tur si 70 grade C pe retur.

Puncte termice – PT si statiile termice – ST ce apartin sistemului de distributie sunt in numar de 1025, ele asigura interfata intre rețeaua termica primara si instalatiile consumatoare de energie termica.

Punctul/Modulul Termic (PT/MT) reprezinta un ansamblu de echipamente si instalatii prin care se realizeaza adaptarea parametrilor agentilor termici la necesitatile consumului, prin transferarea energiei termice primare din rețeaua termica primara in rețeaua termica secundara a consumatorilor. Punctele termice au de regula puteri termice cuprinse intre 1,0-11,5 Gcal/h, iar modulele termice au puteri cuprinse intre 0,5-1,3 Gcal/h. Punctele/Modulele Termice sunt amplasate in constructii independente supraterane sau in constructiitermice subterane (independente sau in subsolul imobilelor). Prin

intermediul lor se alimenteaza cu energie termica unul sau mai multi consumatori (urbani/dotatii – reprezintă Stații Termice, Puncte Termice ale utilizatorilor exploatare de RADET).

Rețele termice secundare - RTS – reprezinta rețelele termice prin care se transporta apa calda din statiile termice din sistem la utilizatori si au o lungime de 705 km cuprinzand doua conducte pentru incalzire- tur si retur-, o conducta de furnizare apa calda de consum si o conducta de recirculare a apei calde de consum. Energia termica consumata este inregistrata de contoare termice la consumatori.

Temperatura apei calde pentru circuitul de incalzire este de 95 grade C pe tur si 75 grade C pe retur, iar pentru circuitul de apa calda de consum este 60 grade C.

Din datele generale obținute de la RADET s-a constatat că in prezent, in Sistemul de Alimentare Centralizata cu Energie Termica al Municipiului București se inregistreaza o serie de disfuncțiuni și riscuri după cum urmează:

- avarii multiple pe rețelele de transport și distribuție a agentului termic;
- întreruperi repetate pentru curățirea schimbătoarelor de căldură cu plăci din punctele termice din cauza impurităților din rețeaua de distribuție a agentului termic de încălzire;

Pentru producerea căldurii sub formă de apă fierbinte, sursele existente în Municipiul București au o capacitate instalată totală de 4733 MWt (4070 Gcal/h). Din totalul instalat, capacitatea disponibilă este 3695 MWt (3177 Gcal/h), reprezentând cca. 78% din totalul instalat.

În tabelul de mai jos sunt prezentate capacitățile instalate/ disponibile pentru producerea căldurii sub formă de apă fierbinte, pe tipuri de surse.

Capacitățile instalate/ disponibile pentru producerea căldurii sub formă de apă fierbinte:

Nr. crt.	Denumirea		Capacitatea			
			Instalată		Disponibilă	
			MWt	Gcal/h	MWt	Gcal/h
1	CCG ELCEN	CCG Sud	2035	1750	1640	1410
2		CCG Vest	768	660	558	480
3		CCG Grozavesti	675	580	430	370
4		CCG Progresul	750	645	715	615
5		CCG Titan	195	168	116	100
6		Total ELCEN	4423	3803	3459	2974
7	CCG private	CCG Nusco	130	112	93	80
8		CCG Griro	52	45	38	33
9		CCG Vest Energo	35	30	35	30
10	CT Casa Presei		93	80	70	60
11	Total General		4733	4070	3695	3177

Centralele electrice de termoficare (CET), produc in cogenerare atat curent electric, cat si caldura. Producerea curentului electric se realizeaza pe baza conversiei energiei termice obtinuta prin arderea combustibililor. Curentul electric este produs de generatoare electrice antrenate de turbine cu abur. Combustibilul utilizat este gazul natural si/sau pacura.

Sursa termica, cazanul, incalzeste si vaporizeaza apa. Aburul produs se destinde in turbina producand lucru mecanic. Turbina antreneaza un generator de curent alternativ (alternator), care transforma lucrul mecanic in energie electrica, de obicei la tensiunea de 6000 V si frecventa de 50 Hz. Dupa producerea lucrului mecanic, aburul este condensat intr-un condensator, iar apa condensata este pompata din nou in cazan si ciclu se reia.

Instalatiile clasice de cogenerare (CET) se dimensioneaza pentru necesarul de energie electrica, energia termica fiind in acest caz produsul "secundar". Instalatiile moderne de cogenerare (CT) se dimensioneaza in corelatie cu necesarul de energie termica, energia electrica fiind un produs "secundar".

Din punct de vedere al **statutului juridic al subansamblelor componente**, Sistemul de Alimentare Centralizata cu Energie Termica al Municipiului București cuprinde 3 categorii de proprietari:

- Ministerul Economiei și Comerțului (pentru sursele de producere a căldurii (SPC) reprezentate de CCG Sud, CCG Vest, CCG Progresul, CCG Grozăvești, CCG Titan)
- Agenți economici privați (pentru sursele de producere a căldurii (SPC) reprezentate de CCG Nusco, CCG Grivița și CCG Vest Energo)
- Primăria Municipiului București pentru sursele de producere a căldurii reprezentate de CT de cvartal (în număr de 47) și CTZ Casa Presei și pentru sistemul de transport și distribuție a căldurii – STDC
- (compus din rețeaua termică de transport sau primar (RTP), module termice (MT), puncte termice (PT) și rețele termice de distribuție sau secundare RTS).

Din punct de vedere al **operării**, Sistemul de Alimentare Centralizata cu Energie Termica al Municipiului București cuprinde 3 categorii de operatori:

- *ELCEN, Sucursala Electrocentrale București* pentru SPC aflate în proprietatea Ministerul Economiei și Comerțului
- *Agenți economici privați* pentru CCG Grivița și CCG Vest Energo;

Sistemul de Alimentare Centralizată cu Energie Termică al Municipiului București este în proprietatea Municipiului București.

Situatia actuala a sistemului de alimentare centralizata cu energie termica a Municipiului Bucuresti:

Din punct de vedere al **stadiului modernizării infrastructurii**, Sistemul de Alimentare Centralizată cu Energie Termică al Municipiului București, situația se prezintă astfel:

-	centralele termice necesită reabilitarea clădirilor aferente
-	cazanele de apă caldă din centralele termice, cu durata de viață cea mai mică (sub 10 ani) necesită înlocuire în perioada imediat următoare (max. 2-3 ani)
-	echipamentele și rețelele de transport și distribuție necesită reabilitare în perioada imediat următoare
-	este necesara reabilitarea rețelilor de distribuție aferente centralelor termice (cele care nu au fost reabilitate)
-	rețeaua primară de alimentare cu energie termică necesită reabilitare în proporție de 90%
-	este necesara reabilitarea clădirilor aferente punctelor termice
-	rețelele de distribuție a energiei termice necesită reabilitare în proporție de 90%.

Din punct de vedere al **performanțelor tehnice**, s-a constatat faptul că acestea au fost influențate de doi factori principali:

-	starea tehnică a echipamentelor și rețelilor
-	gradul de încărcare a echipamentelor din sursele de producere. <i>Gradul de încărcare al echipamentelor nu depășește 50% din capacitatea instalată</i>

(a) Centrala Termica de Zona (CTZ) Casa Presei Libere

În prezent în exploatarea RADET se găsesc CTZ Casa Presei Libere și 48 centrale termice de cvartal împreună cu rețelele termice aferente acestora construită între anii 1952 – 1953 în zona de nord a Municipiului București, odată cu complexul Casa Scânteii (actual Casa Presei Libere).

În 1995 centrala termică de zonă a fost preluată de RADET și supusă unui program de reabilitare, în 2 etape.

Capacitatea instalată în CTZ Casa Presei Libere pentru producerea apei fierbinți este de 80 Gcal/h din care 20 Gcal/h în 4 cazane de apă fierbinte de câte 5 Gcal/h și 60 Gcal/h în două cazane de apă fierbinte de câte 30 Gcal/h.

În CTZ Casa Presei Libere sunt instalate 6 cazane de apă fierbinte și două cazane de abur. Aburul se folosește exclusiv pentru preîncălzirea apei de adaos și se regăsește în cantitatea de energie termică produsă.

Cazanele de apă fierbinte sunt:

-	cazane ECAF 5000 ignitubulare
-	cazane CAF C5D acvatubular
-	cazane CAF CCT HFWB acvatubular

Cazanele de abur sunt:

-	cazan ABA 2
-	cazan GPT 8000

Primele 4 cazane de apă fierbinte au fost puse în funcțiune în perioada 1996-1997. Starea lor tehnică este satisfăcătoare.

Celelalte două cazane de apă fierbinte au fost puse în funcțiune în anul 2004 iar starea lor de funcționare este bună.

Din cele două cazane de abur, *cazanul tip ABA* a fost pus în funcțiune în anul 1995. Al doilea cazan de abur nu a funcționat până în prezent.

(b) Centralele termice de cvartal

Centralele termice de cvartal sunt destinate asigurării cu agent termic de încălzire și apă caldă de consum a zonelor care nu pot fi conectate la sistemul de termoficare. Aceste centrale au de regula puteri termice sub 10MW.

Centralele de cvartal sunt echipate cu cazane cu grad de tehnologizare ridicat. În cazane se prepara agent termic de încălzire, iar cu ajutorul schimbătoarelor de căldură se produce apa de consum. Circulația agentului termic secundar la consumatori se asigură cu pompe pentru fiecărui ramură de rețea.

Din punct de vedere termo-hidraulic, furnizarea energiei termice se realizează prin reglarea calitativ-cantitativă (mixtă), bazată pe utilizarea unui grafic teoretic calitativ la surse și pe corectarea puterii termice preluată de la abonați prin modificarea automată sau manuală a debitului de agent termic secundar.

Modificarea debitului vizează atât corelarea temperaturii agentului termic secundar cu temperatura aerului exterior cât și realizarea condiției privind temperatura apei calde de consum.

Instalația este echipată cu toate sistemele impuse de norme pentru reglarea și urmărirea automată a procesului de preparare din CT, precum și cu sisteme de protecție și alarmare la seism și prezența gazelor combustibile sau gaze arse în incinta centralei.

Energia termică produsă respectiv consumată este înregistrată de contoare termice atât în centrală cât și la consumatori.

Sistemul de automatizare asigură și achiziția/monitorizarea datelor la un dispecer central sau dispecer de zonă.

Sistemul de automatizare existent în CT realizează:

-	reglarea debitului și temperaturii în instalațiile de preparare a apei calde de consum
-	reglarea diferenței de presiune între tur și retur prin modificarea vitezei pompelor
-	reglarea temperaturii de livrare pentru corelarea producției cu cererea

În centralele termice se afla instalate de asemenea sisteme de urmărire a stării rețelelor de distribuție agent termic la consumatori.

Centralele termice de cvartal sunt amplasate în apropierea utilizatorilor pe care îi alimentează, în unele cazuri chiar în subsolurile blocurilor și au fost puse în funcțiune în perioada 1955 – 1975

- Capacitatea totală instalată în centralele termice de cvartal este de 234,09 Gcal/h (272,25 MWt).

Din punct de vedere al destinației cazanelor de apă caldă, capacitatea totală instalată este distribuită astfel:

-127,82 Gcal/h (148,65 MWt) în cazane pentru încălzire;

-52,97 Gcal/h (61,60 MWt) în cazane pentru apă caldă de consum;

-53,30 Gcal/h (61,99 MWt) în cazane pentru apă caldă de consum și încălzire.

Din totalul de 47 CT de Cvatral sunt modernizate un număr de 33 de centrale termice.

Starea tehnică a principalelor echipamente din centralele termice de cvartal

Cazanele de apă caldă

- Capacitatea instalată a centralelor de cvartal variază între 0,6 – 18,6 Gcal/h.
 - Cazanele instalate în centrale sunt preponderent cazane de apă caldă, de fabricație Dietrich, Garioni, Viessmann și Metalica, care funcționează cu gaz natural.
 - Regimul de temperaturi la care acestea funcționează în prezent este 90°C/70°C.
 - Majoritatea utilizatorilor alimentați din centralele termice sunt utilizatori urbani de apă caldă pentru încălzire și apă caldă de consum.
 - În cadrul proiectelor de modernizare s-a realizat modernizarea a 33 de centrale termice.
 - Proiectele de modernizare s-au derulat etapizat în perioada 2004-2009.
 - *Centralele modernizate* sunt echipate cu cazane clasice de tip Dietrich, Viessman și Garioni.
 - *Centralele nemodernizate* sunt echipate cu cazane tip Metalica, puse în funcțiune în perioada 1958-1975.
- În prezent există două categorii de cazane instalate în centralele termice de cvartal:
- cazanele vechi tip Metalica, puse în funcțiune în perioada 1958–1975
 - cazane noi de tip Viessmann, Dietrich, Garioni Naval instalate în perioada 1997 – 2009.

Schimbătoare de căldură

- toate schimbătoarele de căldură pentru apa caldă de consum, sunt cu plăci, puse în funcțiune în perioada 1997-2008.

Pompele

- Pompele existente, au fost puse în funcțiune odată cu cazanele
- centralele reabilitate cu cazane noi sunt echipate cu pompe de tip WILLO sau Grundfos
- centralele cu cazane vechi tip Metalica sunt echipate cu pompe de fabricație românească existente pe piață la momentul punerii în funcțiune.

Sistemele de distribuție aferente centralelor termice

- Sistemele rețelilor de distribuție aferente centralelor termice de cvartal au lungimi cuprinse între 4940 m și 75 m și diametre între DN32 și DN250 pentru rețeaua de încălzire, respectiv DN25 și DN150 pentru rețeaua de apă caldă de consum.
- În cadrul reabilitării centralelor în perioada 1995 – 2008, o parte din rețele au fost înlocuite, astfel că în prezent, aprox. 50% (24 km traseu) din totalul acestora necesită înlocuire.

Retelele termice

Retelele termice sunt ansambluri formate din doua (circuitul primar) sau mai multe conducte (circuitul secundar) racordate între ele, cu ajutorul carora se transporta continuu si in regim controlat energia termica de la producatori la consumatori.

Retelele termice sunt alcatuite din instalatii si constructii pentru instalatiile amplasate suprateran pe stalpi sau subteran in canale termice de protectie sau direct in sol in cazul rețelilor preizolate.

Retelele termice se compun din:

-	conducte propriu-zise si fittingurile aferente (<i>coturi, teuri, reductii, etc</i>)
-	protectii si izolatii termice si hidrofuge, armaturi (<i>vane, robinete, etc</i>)
-	elemente pentru preluarea eforturilor din dilatarea conductelor (<i>compensatoare de dilatare</i>)
-	sisteme de masura, control, depistare si localizarea avariilor
-	instalatii anexa
-	reglarea temperaturii de livrare pentru corelarea productiei cu cererea

Conductele termice aferente rețelilor termice se executa din:

-	otel carbon si aliat, neizolate sau izolate termic (preizolate)
-	polietilenade inalta densitate cu structura reticulata Pe-X, neizolate sau izolate termic (preizolate)

c. Starea tehnică a rețelilor termice primare

Configurația generală a Rețelei Termice Primare

Conceptual, sistemul de rețele termice primare din Municipiul București, alimentate cu căldură din sursele sistemului (8 Centrale de Cogenerare și o CTZ) este de tip bitubular închis, iar din punctul de vedere al configurației este de tip mixt, buclat-arborescent.

Sistemul de rețele termice primare prezintă un inel magistral principal, care permite funcționarea interconectată a tuturor surselor de căldură, și o serie de inele secundare rezultate din condiții de alimentare sigură a consumatorilor.

Această configurație prezintă următoarele aspecte:

-	permite alimentarea consumatorilor și în caz de avarie în rețea (cu excepția zonei dintre vanele care izolează defectul)
-	permite reducerea perioadelor de nealimentare cu căldură în cursul reviziilor surselor
-	permite o repartitie optimă a sarcinii între surse, în special în timpul verii, când consumul scade foarte mult
-	investițiile în rețea sunt mai mari decât în cazul unor rețele pur arborescente, datorită investiției mari în inelul magistral care are un diametru mare, practic constant pe lungimea inelului
-	regimurile hidraulice în regim normal de funcționare sunt mai greu de controlat

Vechimea mării majorității a rețelelor termice primare este de peste 30 de ani, în ultimii 10 ani înlocuindu-se 93 km conductă din totalul de 1013 km, ceea ce înseamnă cca. 8%.

d. Starea tehnică a sistemului de distribuție

Sistemul de distribuție a căldurii, existent în Municipiul București, cuprinde:

- punctele termice centralizate (PT): alimentează cu căldură consumatorii urbani de tip casnici, cât și cei non-casnici (social-administrativi, culturali, etc.) prin intermediul unei rețele de distribuție;
- stațiile termice (SC);
- modulele termice (MT sau punctele termice descentralizate): alimentează cu căldură consumatorii urbani propriu-zisi;
- rețelele termice secundare (RTS) ce compun acest subansamblu al sistemului de alimentare centralizată cu căldură (SACET) al Municipiului București și se află în exploatarea RADET.

Se constată că majoritatea punctelor termice din Municipiul București au fost reabilitate în ultimii 10 ani, fiind echipate cu schimbătoare cu plăci pentru încălzire și apă caldă de consum, pompe noi și AMC.

Rețelele termice de distribuție – rețele termice secundare(RTS)

Configurația rețelelor termice secundare este pur arborescentă, cu diametre descrescătoare, atât pentru încălzire, cât și pentru apa caldă de consum.

Rețeaua secundară este compusă din patru conducte și anume:

- o conductă tur și o conductă retur de încălzire;
- o conductă de apă caldă de consum;
- o conductă de recirculare.

Vechimea mării majorității a rețelelor termice secundare este de peste 30 de ani. În ultimii 10 ani s-a înlocuit aprox. 10% din RTS.

Teoretic, sistemul de rețele secundare pentru încălzire este închis. În realitate, datorită pierderilor de agent termic, sistemul poate fi considerat cvasi-inchis.

Inițial, rețelele termice secundare pentru încălzire au fost realizate din țeavă neagră iar cele pentru apa caldă de consum din țeavă zincată, izolate cu vată minerală și carton, amplasate în canale termice nevizitabile.

Rețelele termice secundare re tehnologizate au fost realizate fie din conducte de oțel preizolate, fie din conducte PEX preizolat.

Lungimea totală a rețelelor care necesită reabilitare este de cca. 2541 km conductă ceea ce înseamnă aprox. 635 km rețea

2.2 Legislatia specifica serviciului public de productie, transport, distribuție și furnizare a energiei termice

Legea nr. 51 / 2006

Aceasta lege stabileste cadrul juridic si institutional unitar, obiectivele, competentele, atributiile si instrumentele specifice necesare infiintării, organizarii, gestionarii, finantarii, exploatarii, monitorizarii si controlului furnizarii/prestarii reglementate a serviciilor comunitare de utilitati publice.

In conformitate cu prevederile Legii nr. 51 / 2006, serviciile comunitare de utilitati publice (servicii de utilitati publice) sunt definite ca totalitatea activitatilor reglementate prin aceasta lege si prin legi speciale, care asigura satisfacerea nevoilor esentiale de utilitate si interes public general cu caracter social ale colectivitatilor locale, cu privire la:

-	alimentarea cu apa
-	canalizarea și epurarea apelor uzate
-	colectarea, canalizarea și evacuarea apelor pluviale
-	productia, transportul, distributia si furnizarea de energie termica in sistem centralizat
-	salubritatea localitatilor
-	iluminatul public
-	administrarea domeniului public si privat al unităților administrativ-teritoriale, precum si altele
-	transportul public local

Prevederile acestei legi se aplica serviciilor comunitare de utilitati publice, infiintate, organizate si furnizate/prestate la nivelul comunelor, oraselor, municipiilor, judetelor, Municipiului Bucuresti si, după caz, in conditiile legii, la nivelul subdiviziunilor administrativ-teritoriale ale municipiilor sau la nivelul asociatiilor de dezvoltare intercomunitara, sub conducerea, coordonarea, controlul si responsabilitatea autoritatilor administratiei publice locale, dacă prin legi speciale nu s-a stabilit altfel.

In termen de un an de la data intrarii in vigoare a acestei legi, autoritatile administratiei publice locale vor proceda la reorganizarea serviciilor de utilitati publice, in conformitate cu modalitatile de gestiune prevăzute la art. 23 alin.(2), conform caruia *“Gestiunea serviciilor de utilitati publice se organizeaza si se realizeaza in urmatoarele modalitati:*

- gestiune directa

- gestiune delegata”

“Constituie contravenție in domeniul serviciilor de utilitati publice si se sancționeaza cu amenda de la 30.000 lei la 50.000 lei următoarele fapte: e) delegarea gestiunii serviciilor de utilitati publice fără respectarea prevederilor prezentei legi și a legislatiei specifice fiecărui serviciu”.

Legea nr. 325 / 2006 privind serviciul public de alimentare cu energie termică

Acest act normativ are ca obiect stabilirea cadrului juridic unitar privind infiintarea, organizarea, gestionarea si controlul functionarii serviciului public de alimentare centralizată cu energie termică a localitatilor.

Conform prevederilor **Legii nr. 325 / 2006:**

(i) serviciul public de alimentare centralizată cu energie termică cuprinde urmatoarele activitati:

-	Producerea energiei termice în centrale termice sau centrale electrice de termoficare
-	Transportul energiei termice prin rețelele de transport
-	Distribuția energiei termice care cuprinde stații, puncte termice și rețeaua de distribuție
-	Activitatea de furnizare

(ii) Autoritatile deliberative ale unitatilor administrativ-teritoriale elaboreaza si aproba strategiile locale cu privire la dezvoltarea si funcționarea pe termen mediu si lung a serviciului public de alimentare centralizată cu energie termică, tinand seama de prevederile legislatiei in vigoare, de documentatiile de urbanism, amenajarea teritoriului si protectia mediului, precum si de programele de dezvoltare economico-socială a unitatilor administrativ-teritoriale.

Strategiile adoptate la nivelul Municipiului Bucuresti vor urmări, in principal, următoarele obiective:

-	asigurarea continuității serviciului public de alimentare cu energie termică;
-	asigurarea calității serviciului public de alimentare cu energie termică;
-	accesibilitatea prețurilor la consumatori;
-	asigurarea resurselor necesare serviciului public de alimentare cu energie termică, pe termen lung;
-	asigurarea siguranței în funcționare a serviciului public de alimentare cu energie termică;
-	evidențierea transparentă a costurilor în stabilirea prețului energiei termice.

(iii) Autoritatile deliberative ale unitatilor administrativ-teritoriale au competente exclusive in ceea ce priveste infiintarea, organizarea, gestionarea si coordonarea serviciului public de alimentare centralizată cu energie termică a localitatilor, avand urmatoarele atributii in domeniu:

-	asigurarea continuității serviciului public de alimentare cu energie termică la nivelul unităților administrativ-teritoriale
-	elaborarea anuală a programului propriu în domeniul energiei termice, corelat cu programul propriu de eficiență energetică și aprobat prin hotărâre a consiliului local, județean sau a Consiliului General al Municipiului București ori a asociației de dezvoltare comunitară, după caz;
-	înființarea unui compartiment energetic în cadrul aparatului propriu, în condițiile legii;
-	aprobarea, în condițiile legii, în termen de maximum 30 de zile, a propunerilor privind nivelul prețului local al energiei termice către utilizatorii de energie termică, înaintate de către operatorii serviciului;
-	aprobarea, în condițiile legii, a prețului local pentru populație;
-	aprobarea programului de dezvoltare, modernizare și contorizare a SACET, care trebuie să cuprindă atât surse de finanțare, cât și termen de finalizare, pe baza datelor furnizate de operatorii serviciului;
-	asigurarea condițiilor pentru întocmirea studiilor privind evaluarea potențialului local al resurselor regenerabile de energie și al studiilor de fezabilitate privind valorificarea acestui potențial;
-	exercitarea controlului serviciului public de alimentare cu energie termică, în condițiile legii;
-	stabilirea zonelor unitare de încălzire, pe baza studiilor de fezabilitate privind dezvoltarea regională, aprobate prin hotărâre a consiliului local, a consiliului județean sau a Consiliului General al Municipiului București ori a asociației de dezvoltare comunitară, după caz;
-	urmărește instituirea de către operatorul serviciului a zonelor de protecție și siguranță a SACET, în condițiile legii;
-	urmărește elaborarea și aprobarea programelor de contorizare la nivelul bransamentului termic al utilizatorilor de energie termică racordați la SACET.

Compartimentul energetic, înființat are următoarele atribuții principale:

-	elaborează și propune spre aprobare autorității administrației publice locale programul propriu de modernizare și dezvoltare a SACET;
-	identifică zonele unitare de încălzire;
-	elaborează, în conformitate cu reglementările-cadru emise de A.N.R.S.C., și supune spre aprobare autorității administrației publice locale următoarele: - <i>regulamentul serviciului public de alimentare cu energie termică;</i> - <i>caietul de sarcini pentru prestarea serviciului public de alimentare cu energie termică și pentru exploatarea SACET</i> - <i>contractul de delegare a gestiunii serviciului public de alimentare cu energie termică, după caz;</i>
-	urmărește realizarea obiectivelor cuprinse în programul propriu de modernizare și dezvoltare a SACET;
-	urmărește îndeplinirea clauzelor contractuale, în cazul gestiunii delegate;
-	comunică periodic datele solicitate de autoritățile de reglementare competente;
-	controlează modul de desfășurare a activității privind repartizarea costurilor energiei termice în condominii;
-	furnizează și înaintază către autoritatea administrației publice locale datele preliminare necesare fundamentării și elaborării strategiilor de valorificare pe plan local a potențialului resurselor energetice regenerabile;
-	propune soluții de valorificare pe plan local a potențialului resurselor regenerabile de energie;
-	elaborează și urmărește realizarea programului de contorizare a SACET.

(iv) Gestiunea serviciului public de alimentare cu energie termică se realizeaza in conditiile Legii nr. 51/2006, prin urmatoarele modalitati:

-	<i>gestiune directa</i>
-	<i>gestiune delegata</i>

- Alegerea modalitatii de gestiune a serviciului public de alimentare cu energie termică prin SACET se face prin hotarari ale autoritatilor deliberative ale unitatilor administrativ-teritoriale sau ale asociatiilor de dezvoltare intercomunitara, după caz, in conformitate cu strategiile si programele adoptate la nivelul Municipiului Bucuresti, precum si in conformitate cu prevederile Legii nr. 51/2006, cu modificarile si completarile ulterioare.

- Indiferent de modalitatea de gestiune adoptata, activitatile specifice serviciului public de alimentare cu energie termică se organizeaza si se desfasoară pe baza unui regulament al serviciului si a unui caiet de sarcini, aprobate prin hotărari ale autoritatilor deliberative ale unitatilor administrativ-teritoriale sau ale asociatiei de dezvoltare intercomunitara, dupa caz, intocmite in conformitate cu regulamentul-cadru al serviciului de salubritate si caietul de sarcini-cadru, elaborate si aprobate de A.N.R.S.C., prin Ordin al presedintelui acesteia.
- Operatorii trebuie să presteze serviciul public de alimentare cu energie termică cu respectarea principiilor universalitatii, accesibilitatii, continuitatii si egalitatii de tratament intre utilizatori.
- Operatorii au obligatia să furnizeze, atat autoritatilor administratiei publice locale, cat si A.N.R.S.C., toate informatiile de interes public solicitate si sa asigure accesul la informatiile necesare, in vederea verificarii si evaluarii functionarii si dezvoltarii serviciului de salubritate, in conformitate cu prevederile regulamentului serviciului public de alimentare cu energie termică, ale contractului de delegare a gestiunii serviciului și ale acordului și autorizatiei de mediu.
- Operatorii se obliga sa puna in aplicare metode performante de management care sa conduca la reducerea costurilor de operare, inclusiv prin aplicarea procedurilor concurentiale prevzute de normele legale in vigoare privind achizitiile publice, si sa asigure totodata respectarea cerintelor specifice din legislatia privind protectia mediului.
- Acordarea licentei operatorilor se realizeaza in conditiile prevazute de Legea nr. 51/2006, Legea nr. 325 / 2006 si de legislatia secundara emisa in aplicarea dispozitiilor acestora.
- Autoritățile deliberative ale unitatilor administrativ-teritoriale, impreuna cu primarii si președintii consiliilor judetene, dupa caz, in calitate de autoritati executive si de semnatari ai contractelor de delegare a gestiunii, sunt responsabili de asigurarea serviciului public de alimentare cu energie termică a localitatilor si urmăresc respectarea de catre operator a indicatorilor de calitate a serviciului, a clauzelor contractuale si a legislatiei in vigoare referitoare la serviciul public de alimentare cu energie termică.

Legea 207/1997 pentru aprobarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 30/1997 privind reorganizarea regiilor autonome

Acest act normativ reglementează transformarea regiilor autonome în societăți comerciale. Astfel, Autoritățile Administrației Publice Centrale sau Locale care au sub autoritate regii autonome vor proceda la reorganizarea acestora, în termen de 6 luni de la intrarea în vigoare a legii de aprobare a acestei ordonanțe de urgență.

Conform prevederilor Legii nr. 207/1997 responsabilitatea pentru transformarea regiilor în companii comerciale a fost delegată administrațiilor centrale sau locale, având următoarele obligații:

-	Sa emită un plan detaliat pentru reorganizarea RADET ca o companie comercială
-	Sa emită decizia pentru reorganizarea RADET ca o companie comercială, dacă toate prevederile legale sunt îndeplinite

- Bunurile din categoria celor prevazute la alineatul precedent, aflate in administrarea regiilor autonome care se reorganizează, se concesionează societăților comerciale rezultate, pe un termen ce se stabileste prin actul administrativ individual de reorganizare. Societățile comerciale rezultate în urma reorganizării regiilor autonome au obligația de a încheia, prin grija administratorilor lor, contractele de concesiune în termen de 30 de zile de la data înmatriculării în Registrul comerțului."

Hotărârea Guvernului nr. 717/2008 pentru aprobarea Procedurii-Cadru privind organizarea, derularea și atribuirea contractelor de delegare a gestiunii serviciilor comunitare de utilități publice, a criteriilor de selecție-cadru a ofertelor pentru serviciile comunitare de utilități publice

Actul normativ emis de Guvern reglementează:

- Cadru unitar privind organizarea și derularea delegării gestiunii serviciilor comunitare de utilități publice, precum și concesiunea bunurilor care formeaza sistemele de utilități publice aferente acestora, denumite în continuare procedura-cadru.
- Delegatarul asigură elaborarea și aprobă un studiu de oportunitate pentru fundamentarea și stabilirea soluțiilor optime de delegare a gestiunii serviciilor, precum și documentația de atribuire a contractului de delegare a gestiunii.

- Documentația privind organizarea și derularea procedurii de atribuire a unui contract de delegare a gestiunii serviciului/activității cuprinde, în cazul licitației publice deschise al negocierii directe, cel puțin următoarele documente:

-	studiu de oportunitate
-	hotărârea delegatarului de stabilire a modalității de gestiune a serviciului
-	proiectul contractului de delegare
-	regulamentul serviciului elaborat și aprobat conform regulamentului-cadru
-	cerințele privind eligibilitatea
-	criteriile de selecție a ofertelor elaborate și aprobate conform criteriilor de selecție cadru

Ordinul A.N.R.S.C. nr. 66 / 2007 privind aprobarea Normelor metodologice de stabilire, ajustare sau modificare a tarifelor pentru serviciile publice de alimentare cu energie termică produsă centralizat, exclusive energia termică produsă în cogenerare.

Prin acest act normativ se reglementează modul de determinare a tarifelor pentru activitățile specifice serviciului public de alimentare cu energie termică a localităților, prestate de operatori.

-În calculul preturilor și tarifelor locale vor fi luate în considerare costurile justificate ale activităților de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice, inclusiv cheltuielile aferente dezvoltării și modernizării SACET, pierderile tehnologice, cheltuielile pentru protecția mediului, precum și o cota de profit, dar nu mai mult de 5%.

-Cheltuielile aferente dezvoltării și modernizării SACET se vor constitui într-o cota de dezvoltare aprobată de autoritățile administrației publice locale implicate, pe baza unor studii tehnico-economice din care să rezulte oportunitatea, valoarea și termenul de recuperare a investiției și creșterea calității serviciilor publice de alimentare cu energie termică.

-Cota de dezvoltare va fi inclusă în nivelul preturilor și tarifelor locale numai după aprobarea acesteia, prin hotărâre, de către autoritățile administrației publice locale implicate.

-Sumele încasate prin preturi/tarife corespunzătoare cheltuielilor pentru dezvoltarea și modernizarea SACET se constituie într-un cont distinct al operatorului și se utilizează pe baza programului de dezvoltare avizat de autoritățile administrației publice locale implicate, exclusiv pentru scopul în care a fost constituit.

-Pierderile tehnologice anuale în sistemul de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice din SACET se aproba de autoritatea administrației publice locale implicate, având în vedere o documentație elaborată pe baza bilanțului energetic, întocmită de operatorul care are și calitatea de furnizor și avizată de autoritatea competentă. Pierderile tehnologice se vor determina la programul anual al serviciului/activității, având în vedere sezonabilitatea acestora.

- În vederea recalculării preturilor/tarifelor locale medii, autoritățile administrației publice locale vor transmite la A.N.R.S.C. cantitățile de energie termică produsă, transportată, distribuită sau furnizată pentru fiecare operator/operator economic care prestează serviciul.

Tarifele pentru aceste activități pot fi modificate avându-se în vedere următoarele criterii:

-	pentru cheltuielile cu combustibilul tehnologic, energie electrică, apă și materiale, cu pondere semnificativă în pret/tarif, se ia în calcul modificarea preturilor de achiziție față de precedentă ajustare, în limita preturilor de pe piață;
-	consumuri specifice de combustibil, energie electrică, apă vor fi luate în calcul cel mult la nivelul celor avute în vedere în pretul existent;
-	cheltuielile cu personalul se fundamentează în funcție de legislația în vigoare, corelată cu principiul eficienței economice;
-	în pret/tarif se vor include pierderile tehnologice din sistemul de transport, distribuție și furnizare, cota de dezvoltare, modernizare a SACET, aprobate de autoritățile administrației publice locale implicate.

Ordinul A.N.R.S.C. nr. 91/2007 privind aprobarea Regulamentului - cadru al serviciului public de alimentare cu energie termică

Acest ordin se stabileste regulamentul-cadru juridic unitar privind desfasurarea serviciului public de alimentare cu energie termică, definind modalitatile și conditiile-cadru ce trebuie indeplinite pentru asigurarea serviciului, indicatorii de performanta, conditiile tehnice, raporturile dintre operator si utilizator.

Prevederile acestui regulament-cadru se aplica la proiectarea, executarea, receptionarea, exploatarea si intretinerea instalatiilor si echipamentelor din sistemul public de alimentare cu energie termică, cu urmărirea tuturor cerintelor legale specifice in vigoare.

Operatorii serviciului public de alimentare cu energie termică, indiferent de forma de proprietate si de modul in care este organizata gestiunea serviciului in cadrul unitatilor administrativ-teritoriale, se vor conforma prevederilor acestui regulament-cadru.

Conditii tehnice si indicatorii de performanta prevazuti in acest regulament-cadru au caracter minimal. Consiliile locale, Consiliile judetene, Asociatia de Dezvoltare Intercomunitară si Consiliul General al Municipiului Bucuresti, dupa caz, pot aproba si alti indicatori de performanta sau conditii tehnice pentru serviciul public de alimentare cu energie termică, pe baza unor studii de specialitate, dupa dezbaterea publică a acestora.

Autoritatile administratiei publice locale si Asociatia de Dezvoltare Intercomunitara, dupa caz, in coordonarea carora functioneaza serviciile public de alimentare cu energie termică, stabilesc si aproba strategia de dezvoltare a acestora.

Ordinul A.N.R.S.C. nr. 92/2007 privind aprobarea Caietului de sarcini - cadru al serviciului public de alimentare cu energie termică a localitatilor prin care se aproba Caietul de sarcini-cadru al serviciului public de alimentare cu energie termică al localitatilor.

Acest act normativ stabileste continutul si modul de intocmire a caietelor de sarcini de catre consiliile locale, Consiliul General al Municipiului Bucuresti si Asociatia de Dezvoltare Intercomunitara, dupa caz, care infiinteaza, organizeaza, conduc, coordoneaza si controleaza functionarea serviciului public de alimentare cu energie termică si care au totodata atributia de monitorizare si exercitare a controlului cu privire la prestarea serviciului, indiferent de forma de gestiune adoptata.

Caietele de sarcini se vor intocmi in concordanta cu necesitatile obiective ale consiliilor locale, Consiliului General al Municipiului Bucuresti si Asociatiilor de Dezvoltare Intercomunitara, dupa caz, cu respectarea in totalitate a regulilor de baza precizate in Caietul de sarcini-cadru si a Regulamentului-cadru al serviciului public de alimentare cu energie termică.

Caietele de sarcini vor fi supuse aprobarii Consiliilor locale, Consiliului General al Municipiului Bucuresti si Asociatiei de Dezvoltare Intercomunitara, dupa caz.

Consiliile locale, Consiliul General al Municipiului Bucuresti si Asociatia de Dezvoltare Intercomunitara, dupa caz, au obligatia ca la intocmirea caietului de sarcini sa defineasca specificatiile tehnice prin referire la reglementarile tehnice, astfel cum sunt acestea definite in legislatia interna referitoare la standardizarea nationala.

Caietul de sarcini - cadru stabileste conditiile de desfasurare a activitatilor specifice serviciului public de alimentare cu energie termică, stabilind nivelurile de calitate si conditiile tehnice necesare functionarii acestui serviciu in conditii de eficienta si siguranta.

Ordinul ANRSC nr. 483/2008 privind aprobarea Contractului-cadru de furnizare a energiei termice de furnizare a energiei termice

Obiectul prezentului contract îl reprezintă furnizarea energiei termice pentru încălzire si pentru apa caldă de consum, în conditiile prevăzute în acesta.

Contractul stabileste raporturile juridice dintre furnizor si utilizator cu privire la furnizarea, utilizarea, facturarea si plata energiei termice, drepturile și obligațiile acestora, răspunderile contractuale.

2.3. Gestiunea serviciului public de alimentare cu energie termică

Gestiunea serviciului public de alimentare cu energie termică se realizeaza in conditiile Legii nr. 51/2006, prin urmatoarele modalitati:

- gestiune directa;
- gestiune delegata.

Alegerea modalitatii de gestiune a serviciului de salubritate se face prin hotarari ale autoritatilor deliberative ale unitatilor administrativ-teritoriale sau ale asociatiilor de dezvoltare intercomunitara, după caz, in conformitate cu strategiile si programele de salubritate adoptate la nivelul fiecărei localitati/sectoarelor Municipiului Bucuresti, precum si in conformitate cu prevederile Legii nr. 51/2006, cu modificarile si completarile ulterioare.

2.4 Finantarea Serviciului Public de Alimentare Centralizată cu Energie Termică în Municipiul Bucuresti

Metodologia de stabilire, ajustare sau modificare a prețurilor și tarifelor locale pentru serviciile publice de alimentare cu energie termică produsă centralizat este elaborată în conformitate cu Legea serviciilor publice de alimentare cu energie termică nr. 325/2006, Legea serviciilor comunitare de utilități publice nr. 51/2006, respectiv Ordonanța privind instituirea prețurilor locale de referință pentru energia termică furnizată populației prin sisteme centralizate nr. 36/2006. Structura elementelor de cheltuieli cuprinse în prețurile/tarifele locale este reglementată prin Ordinul ANRSC nr. 66/2007.

Stabilirea prețurilor finale de facturare a energiei termice la consumatori se realizează printr-un cumul de decizii ale autorităților de reglementare și administrației locale.

Astfel, prețurile de producere a energiei termice menționate la punctul a) sunt propuse de producători pe baza costurilor justificate și se aprobă de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE).

Consiliul General al Municipiului București (CGMB) aprobă, cu avizul prealabil al Autorității de Reglementare pentru Serviciile Comunitare de Utilități Publice (ANRSC) prețurile de producere a energiei termice în centrale termice de cvartal și centrala termică „Casa Presei Libere”, precum și tarifele pentru transportul și distribuția agentului termic la consumatorii finali.

Prețul local este format din prețul de producere al energiei termice si tarifele serviciilor de transport și distribuție, și se stabilește, se ajustează sau se modifică cu avizul ANRSC și se aprobă de către CGMB. La calculul lor sunt luate în considerare costurile justificate ale activităților de producere, transport și distribuție a energiei termice, inclusiv cheltuielile aferente dezvoltării și modernizării sistemelor de alimentare centralizată cu energie termică, pierderile tehnologice, cheltuielile pentru protecția mediului, precum și o cotă de profit, dar nu mai mult de 5%. Pierderile tehnologice se aprobă de CGMB, având în vedere o documentație elaborată pe baza bilanțului energetic, întocmită de RADET și avizată de ANRSC. Prețurile locale de furnizare a energiei termice sunt aceleași pentru utilizatorii de energie termică, în condiții similare de furnizare.

Prețul local de facturare la populație este prețul pentru energia termică furnizată și facturată populației prin sistemele de alimentare centralizata, aprobat prin hotărâre a CGMB. Prețul local pentru populație este unic, indiferent de tehnologiile sistemului de producere, transport si distribuție a energiei termice sau de tipul combustibililor utilizați.

RADET vinde energie cumpărată de la ELCEN cu un preț care depășește cu 1,7 ori prețul de producție, în principal datorită pierderilor mari de energie termică în rețeaua de transport și distribuție.

Diferența dintre prețul local al energiei termice și prețul local pentru populație se alocă de la bugetele publice. Prin urmare, CGMB are libertatea de a stabili un preț de facturare pentru populație mai mare sau mai mic, în funcție de posibilitățile de subvenționare.

În cazul în care, după ajustarea prețurilor și tarifelor, furnizorii de combustibili și de energie electrică modifică prețurile de livrare, având ca efect majorarea prețului energiei termice produse, CGMB poate aproba recalcularea corespunzătoare a prețurilor locale și, după caz, a prețului pentru populație, începând cu data primei livrări făcute la noile prețuri, fără modificarea nivelului costurilor celorlalte elemente de cheltuieli și a cotei de profit, cu avizul operativ al ANRSC. Astfel, față de momentul creșterii tarifelor la

furnizori aprobarea prețului pentru populație se face cu întârziere iar influența în preț final datorată costurilor mai mari de producție se suportă fie de administrația locală, fie crește prețul plătit de populație. Energia furnizată – căldură și apă caldă se produce, transportă și distribuie pentru două tipuri de consumatori - populație și agenții economici. Din totalul energiei destinate încălzirii, 86% în medie revine populației, iar din totalul cantității de apă caldă, 95% este destinată populației.

2.5 Operatorul Serviciului Public de Alimentare Centralizată cu Energie Termică din Municipiul Bucuresti

Operatorul serviciului este Regia Autonomia de Distributie a Energie termice- RADET- care are act constitutiv Decizia Primariei Municipilui Bucuresti nr. 1200 din data de 10.12.1990, prin reorganizare fostului grupului intreprinderilor de gospodarie comunala cu personalitate juridica cu obiect de activitate si capital social prevazut de aceasta Decizie.

Capitolul 3. Functionarea Serviciului Public de Alimentare Centralizată cu Energie Termică in Municipiului Bucuresti

3.1 Principii

Serviciul public de alimentare cu energie termică se organizează și funcționează pe baza următoarelor principii:

-	utilizarea eficientă a resurselor energetice;
-	dezvoltarea durabilă a unităților administrativ-teritoriale;
-	accesibilitatea prețurilor la consumatori;
-	promovarea cogenerării de înaltă eficiență și utilizarea surselor noi și regenerabile de energie;
-	reglementarea și transparența tarifelor și prețurilor energiei termice;
-	tarifarea echitabilă, corelată cu calitatea și cantitatea serviciului prestat
-	asigurarea accesului nediscriminatoriu al utilizatorilor la rețelele termice și la serviciul public de alimentare cu energie termică;
-	"un condominiu - un sistem de încălzire".
-	administrarea corectă și eficientă a bunurilor din proprietatea publică sau privată a unitatilor administrativ-teritoriale si a banilor publici
-	securitatea serviciului
-	diminuarea impactului asupra mediului;

3.2. Obiective

Strategiile serviciului de salubritate adoptate la nivelul unitatilor administrativ-teritoriale si ale sectoarelor Municipiului Bucuresti vor urmări, în principal, următoarele obiective:

-	asigurarea continuității serviciului public de alimentare cu energie termică;
-	asigurarea calității serviciului public de alimentare cu energie termică;
-	accesibilitatea prețurilor la consumatori;
-	asigurarea resurselor necesare serviciului public de alimentare cu energie termică, pe termen lung;
-	asigurarea siguranței în funcționare a serviciului public de alimentare cu energie termică;
-	evidențierea transparentă a costurilor în stabilirea prețului energiei termice.
-	protecția și conservarea mediului înconjurător și a sănătății populației

3.3. Studii privind restructurarea și eficientizarea S.A.C.E.T.

Sectorul energetic din România este supus în prezent unei serii de provocări care decurg din alinierea acestuia la politicile energetice europene.

Piața energiei electrice din România va evolua spre o piață deschisă transnațională și integrată cu piața energetică a Uniunii Europene, iar piața energiei termice va rămâne intrinsec o piață locală.

Politica energetică a României va fi sincronizată cu politica comunitară, care va pune accent pe siguranță, eficiență, protecția mediului și drepturile consumatorilor, obiective realizabile prin mecanisme concurențiale și o reglementare eficientă și echilibrată.

În contextul creșterii competiției pe piața de energie, prioritatea acordată cogenerării rezidă din avantajele sale principale, desprinse din experiența acumulată până în prezent:

-	economie de combustibil
-	reducerea poluării atmosferice

Astfel, promovarea/extinderea sistemelor de cogenerare răspunde necesităților generale privind creșterea eficienței energetice și protecția mediului înconjurător.

Toate măsurile care vor fi propuse pentru eficientizarea funcționării în perioada de perspectivă a sistemelor de termoficare, vor fi stabilite ca urmare a analizării unor soluții tehnice moderne și performante la nivel mondial, cu un grad redus de poluare a mediului ambiant.

În Municipiul București este absolut necesară concentrarea eforturilor pentru menținerea și reabilitarea sistemului de alimentare centralizată cu energie termică (SACET) a consumatorilor și, implicit, creșterea nivelului de eficiență tehnico-economică a acestuia.

Având în vedere programele strategice la nivel european și național, este necesară continuarea eficientizării sistemului de termoficare și alimentarea în condiții optime a consumatorilor.

Din acest punct de vedere apare ca necesară integrarea serviciului public de alimentare cu energie termică din municipiul București în cadrul unei singure companii.

Avand in vedere cele prezentate mai sus, s-a realizat un Studiu preliminar privind realizarea serviciului integrat de alimentare cu energie termica in sistem centralizat a consumatorilor din Municipiul Bucuresti.

3.3.1. Studiu preliminar Master Planului, soluția și modalitățile privind realizarea serviciului integrat de alimentare cu energie termică în sistem centralizat a consumatorilor din Municipiul București

Politica energetică a României va fi sincronizată cu politica comunitară și va pune accent pe siguranță, eficiență, protecția mediului și drepturile consumatorilor, obiective realizabile prin mecanisme concurențiale și o reglementare eficientă și echilibrată.

În contextul creșterii competiției pe piața de energie, prioritatea acordată cogenerării rezidă din avantajele sale principale, desprinse din experiența acumulată până în prezent:

- economie de combustibil
- reducerea poluării atmosferice

Astfel, promovarea și extinderea sistemelor de cogenerare răspunde necesităților generale privind creșterea eficienței energetice și protecția mediului înconjurător.

Toate măsurile care vor fi propuse pentru eficientizarea funcționării în perioada de perspectivă a sistemelor de alimentare cu energie termică, vor fi stabilite ca urmare a analizării unor soluții tehnice moderne și performante la nivel mondial, cu un grad redus de poluare a mediului ambiant. Vor fi avute în vedere de asemenea noile prevederi legislative care asigură facilități în ceea ce privește implementarea măsurilor de creștere a eficienței globale a sistemelor de termoficare.

În acest context, în ceea ce privește Municipiul București, este absolut necesar concentrarea eforturilor pentru menținerea și reabilitarea sistemului de alimentare centralizată cu energie termică (SACET) a consumatorilor și implicit, creșterea nivelului de eficiență tehnico-economică a acestuia.

Din punct de vedere funcțional, SACET prin intermediul căruia se realizează în prezent alimentarea cu energie termică a consumatorilor situați pe teritoriul Municipiului București, este un sistem complex constituit din:

- sursele pentru producerea energiei termice
- rețelele de transport al agentului termic (rețele termice primare)
- punctele termice (incluzând instalațiile care asigură transferul căldurii de la agentul termic primar la cel secundar)
- rețelele de distribuție a agentului termic (rețele termice secundare)

Sursele de energie din cadrul SACET București livrează agent termic consumatorilor din zonele arondate, stabilite prin studiile anuale de regimuri hidraulice și termice. Sursele de energie din cadrul sistemului pot să funcționeze interconectat, prin intermediul unui inel median care, în caz de avarie a unei centrale electrice de termoficare (CET), permite alimentarea consumatorilor dintr-o altă sursă a sistemului, respectând anumite restricții de funcționare. Atât din punct de vedere cantitativ, cât și calitativ, debitele de agent termic și parametrii acestuia, nu pot fi vehiculate decât între anumite limite, în zonele arondate.

Din punct de vedere al apartenenței, sursele de energie sunt împărțite după cum urmează:

- Surse aparținând ELCEN (CET București Sud, CET București Vest, CET Progresu, CET Grozăvești, CET Titan)
- Surse aparținând unor Societăți comerciale (CET Griro, CET Vest Energo)
- Surse aparținând RADET (CT Casa Presei, CT de cvartal)

Din punct de vedere al capacităților instalate, fiecare din sursele de energie termică ce aparțin ELCEN, au fost dezvoltate etapizat, funcție de necesarul de energie termică al consumatorilor racordați.

Toate sursele de energie termică din București, care aparțin ELCEN, sunt centrale de cogenerare

destinate alimentării cu energie termică a consumatorilor casnici și industriali din capitală.

Din punct de vedere constructiv, profilul acestor surse este constituit din:

-echipamente (instalații) de bază, pentru producerea combinată a energiei termice și electrice, respectiv cazane energetice de abur și turbine cu abur

-echipamente (instalații) de vârf, pentru producerea energiei termice în perioadele de iarnă, cu temperaturi exterioare reduse, respectiv cazane de apă fierbinte.

Rețelele de transport și distribuție și punctele termice aparțin integral Municipiului București și sunt date în administrarea Regiei Autonome de Distribuție a Energiei Termice (RADET București), aflată în subordinea Consiliului General al Municipiului București (CGMB).

La nivelul tuturor componentelor SACET București (surse, rețele de transport și distribuție) au fost realizate sau sunt în curs de realizare, o serie de lucrări de reabilitare menite să conducă la creșterea eficienței în alimentarea cu energie termică a consumatorilor.

Având în vedere programele strategice la nivel european și național, este necesară continuarea eficientizării SACET și alimentarea în condiții optime a consumatorilor.

Din acest punct de vedere apare ca necesară integrarea serviciului public de alimentare cu energie termică din Municipiul București în cadrul unei singure companii (operator), urmând astfel caracterul integrat din punct de vedere tehnic al SACET.

Scopul studiului a fost acela de a analiza soluția de integrare a serviciului public de alimentare cu energie termică din municipiul București în cadrul unei singure companii, în condițiile pieței de energie din România, pornind de la situația actuală a celor două entități care deservesc în prezent sistemul centralizat de alimentare cu energie termică.

Principalele obiective ale studiului:

-	analiza situației actuale a celor două companii (operatori), din punct de vedere tehnic, operațional și economico-financiar
-	analiza și propuneri privind soluția și modalitățile de realizare a serviciului integrat de alimentare cu energie termică în sistem

Rezultate așteptate

Serviciile publice au o dimensiune economică și o dimensiune socială indisolubil legate între ele.

Strategia investițională urmărește optimizarea celor două dimensiuni în sensul asigurării calității și continuității serviciului la costuri suportabile pentru client. La baza tuturor proiectelor de reabilitarea a sistemului centralizat de încălzire urbană stă criteriul de adaptare la nevoile, cerințele și posibilitățile de plată ale clientului. În acest sens, eficientizarea energetică (reducerea consumurilor și a pierderilor), reducerea costurilor de exploatare-mentenanță, dispecerizarea și contorizarea completă a întregului lanț tehnologic vor conduce la asigurarea unui preț corect de vânzare a energiei termice către populație în condiții de calitate corespunzătoare.

În al doilea rând, programul urmărește gestionarea eficientă a bugetului local și atragerea de noi surse, ceea ce ar facilita trecerea la modul de bugetare pe programe.

Totodată, programul urmărește reducerea impactului negativ asupra mediului a tuturor activităților specifice prestării serviciului public de încălzire urbană din sistem centralizat. Rezultatele care se așteaptă în urma implementării acestui program doresc să răspundă obiectivului general al strategiei naționale privind alimentarea cu energie termică a localităților prin sisteme centralizate de încălzire urbană.

Piața de energie termică din municipiul București

În sectorul producerii, transportului, distribuției și furnizării energiei termice din municipiul București, denumit generic piața energiei termice, se disting, din punct de vedere concurențial, 2(două) piețe relevante ale produsului/serviciului, delimitate în funcție de natura activităților desfășurate, respectiv **producerea de energie termică** și **serviciile de transport, distribuție și furnizare a acesteia**.

Piața energiei termice din Municipiul București prezintă o importanță deosebită, beneficiind de subvenții considerabile de la Bugetul statului (prin Ministerul Administrației și Internelor) și de la Bugetul local al Primăriei Municipiului București, fiind caracterizată prin numărul redus al producătorilor de energie termică și prin existența unui singur distribuitor de energie termică,

prin rețeaua centralizată aparținând domeniului public, aflată în proprietatea Primăriei Municipiului București.

Sistemul centralizat de termoficare din Municipiul București se confruntă cu o uzură fizică și morală accentuată a instalațiilor și echipamentelor, resurse financiare insuficiente pentru întreținere, reabilitare și modernizare, pierderi mari în sistemul de transport și distribuție și, nu în ultimul rând, cu o izolare termică necorespunzătoare a fondului locativ existent. Acești factori au condus la creșterea costurilor de transport și distribuție a energiei termice și la scăderea calității serviciilor. Eficiența acestor instalații a fost afectată și de gradul mare de deconectare a consumatorilor, astfel încât consumatorii rămași au fost puși în situația de a plăti suplimentar pentru funcționarea instalațiilor într-un regim neeconomic.

Datorită actualei forme de organizare, la nivelul serviciului există o serie de probleme care au condus, în final, la acumularea unor datorii semnificative ale RADET către ELCEN. Această situație este de natură să creeze îngrijorare la nivelul Primăriei Municipiului București, responsabilă conform legii cu asigurarea funcționării serviciului de alimentare cu energie termică la nivelul consumatorilor din municipiul București.

Piața transportului, distribuției și furnizării energiei termice

Piața transportului, distribuției și furnizării energiei termice este delimitată de sistemul rețelilor termice de transport și rețelilor termice de distribuție, unicul sistem centralizat existent în municipiul București, aflat în proprietatea Primăriei Municipiului București și atribuit spre administrare regiei locale RADET.

R.A.D.E.T. este o regie autonomă care se află, din punct de vedere administrativ, în subordinea Primăriei Municipiului București și a Consiliului General al Municipiului București și are prețurile și tarifele reglementate de acestea, cu avizul A.N.R.S.C.

R.A.D.E.T. este singurul operator care are în administrare rețeaua centralizată de transport și distribuție a energiei termice care aparține infrastructurii edilitare a municipiului București. În cadrul exploatării rețelei, R.A.D.E.T. are obligația să întrețină, să repare și să dezvolte sistemul de transport, distribuție și furnizare a energiei termice, în condiții de siguranță și eficiență energetică.

R.A.D.E.T. prestează un serviciu public de interes economic general fiind singurul operator pe piața serviciilor de utilitate publică prin care se asigură alimentarea centralizată cu energie termică în municipiul București.

Modul de realizare a Serviciului Integrat SACET București

În vederea realizării Serviciului Integrat SACET București se pleacă de la următoarele două aspecte principale:

1. Sistemul de alimentare centralizată cu energie termică a consumatorilor din Municipiul București este exploatat de doi operatori:

- *SE București, sucursală a ELCEN* - operatorul celor 5 CET-uri menționate mai sus, aflate în patrimoniul MECMA, care produc prioritar energie termică pentru Municipiul București.
- *RADET* - operatorul rețelilor de transport și distribuție și punctelor termice, care aparțin integral Municipiului București

2. Autoritatea Locală deține în exclusivitate responsabilitatea realizării Serviciului Public

Ca urmare, cea mai importantă măsură de realizare a Serviciului Public integrat de alimentare cu energie termică în Municipiul București este trecerea în proprietatea Municipiului București a celor 5 centrale electrice de termoficare („CET”) - CET București Vest, CET București Sud, CET Progresu, CET Titan și CET Grozăvești, deținute și exploatate în prezent de SE București, sucursală a ELCEN.

CET-urile vor fi transferate împreună cu activele și pasivele aferente (creanțele asupra RADET și datoriile înregistrate de acestea, reprezentând creditele pentru plata furnizorilor de gaz și împrumuturile pentru investiții), acestea fiind preluate la bugetul local al Municipiului București.

Aceste CET-uri, deși cu rol important în producerea de energie electrică în Sistemul Energetic Național („SEN”), asigură 90% din producția de energie termică necesară utilizatorilor Serviciului Public aflat sub responsabilitatea Municipiului București.

În același timp, Municipalitatea va reorganiza RADET sub formă de societate comercială, și va integra

cele 5 centrale alături de această societate comercială, constituind astfel Serviciul Integrat de alimentare cu energie termică.

Realizarea Serviciului public integrat de alimentare cu energie termică în Municipiul București creează totodată și premisele rezolvării problemei datoriiilor acumulate de operatorul Serviciului Public - Regia Autonomă de Distribuție a Energiei Termice București ("RADET") față de furnizorul său de energie termică - societatea Electrocentrale București S.A. ("ELCEN").

Etapale de implementare a soluției de realizare a Serviciului Integrat

Municipiul București va parcurge următoarele etape:

- Reorganizarea RADET în societate comercială având Municipiul București ca unic acționar, conform prevederilor OUG nr.30/1997 privind reorganizarea regiilor autonome și va încheia cu societatea rezultată în urma reorganizării RADET un contract de delegare a gestiunii Serviciului Public (inclusiv concesiunea bunurilor proprietate publică ce compun SACET)

- Preluarea celor 5 CET-uri aparținând SE București, sucursală a ELCEN

- Pentru a-și îndeplini obiectivul de atragere a unui partener/operator privat cu experiență profesională și capacitate financiară, Municipiul București:

- fie va lansa procedura concurențială prevăzută de lege (în prezent H.G. nr.717/2008) de delegare a gestiunii Serviciului Public în scopul desemnării unui nou operator al Serviciului Public și încheierii unui nou contract de delegare a gestiunii Serviciului Public (inclusiv concesiunea bunurilor proprietate publică ce compun SACET)

- fie va lansa procedura concurențială prevăzută de lege (în prezent H.G. nr.577/2002) pentru privatizarea majoritară a societății rezultată în urma reorganizării RADET, cu ocazia căreia va impune noi obligații de Serviciu Public în cadrul contractului de delegare a gestiunii Serviciului Public ce va rezulta.

Concluzii

Integrarea Serviciului Public de alimentare cu energie termică din Municipiul București în cadrul unei singure companii (operator) este necesară având în vedere caracterul integrat din punct de vedere tehnic și funcțional al SACET.

Realizarea Serviciului Integrat de alimentare cu energie termică are, în principal următoarele avantaje:

- responsabilitatea asupra operării și gestionării serviciului pentru întregul lanț energetic – producere, transport și distribuție a energiei termice, cu următoarele consecințe pozitive:

-	abordarea sistematizată și coerentă a măsurilor de eficiență începând de la consumator spre sursa de căldură, cu avantajul unui control total asupra pieței de energie termică reducerea costurilor operaționale, închiderea capacităților neperformante și realizarea de investiții pentru înlocuirea și modernizarea capacităților existente
-	asigurarea continuității Serviciului Public prin măsuri privind creșterea fiabilității echipamentelor și schemelor tehnologice, îmbunătățirea activității de exploatare, întreținere și reparații și creșterea nivelului de pregătire și disciplină a personalului
-	asigurarea calității Serviciului Public prin respectarea parametrilor de calitate ai energiei termice, presiune, temperatură, debit, astfel încât să fie satisfăcute cerințele de confort termic
-	promovarea unui sistem unitar de producere, transport și distribuție a energiei termice, gestionat de un operator unic, care poate gestiona în mod optim evoluția costurilor reale cu posibilitatea de obținere a unor reduceri ale prețului local al energiei termice
-	asigurarea pe termen lung a resurselor necesare Serviciului Public, prin reabilitarea și modernizarea SACET pe tot lanțul tehnologic
-	asigurarea siguranței în funcționare a Serviciului Public

Cea mai importantă măsură de realizare a Serviciului Integrat de alimentare cu energie termică în Municipiul București este trecerea în proprietatea Municipiului București a celor cinci centrale electrice de termoficare („CET”) - CET București Vest, CET București Sud, CET Progresu, CET Titan și CET Grozăvești, deținute și exploatate în prezent de SE București, sucursală a ELCEN.

CET-urile vor fi transferate împreună cu activele și pasivele aferente (creanțele asupra RADET și

datoriile înregistrate de acestea, reprezentând creditele pentru plata furnizorilor de gaz și împrumuturile pentru investiții), acestea fiind preluate la bugetul local al Municipiului București.

În același timp, Municipality va reorganiza RADET sub formă de societate comercială, și va integra cele cinci centrale (CET-uri) alături de această societate comercială, constituind astfel Serviciul Integrat de alimentare cu energie termică.

Realizarea Serviciului public integrat de alimentare cu energie termică în Municipiul București creează totodată și premisele rezolvării problemei datoriilor acumulate de operatorul Serviciului Public - Regia Autonomă de Distribuție a Energiei Termice București ("RADET") față de furnizorul său de energie termică - societatea Electrocentrale București S.A. ("ELCEN").

3.3.2. Studiu privind modalitățile de reducere a facturilor de încălzire

Pentru a avea o viziune completă asupra avantajelor realizării unui Serviciu Integrat de alimentare cu energie termică în Municipiul București, s-a considerat necesară realizarea de către un consultant de specialitate în domeniul serviciilor energetice a unei analize a posibilităților de reducere a facturii caldurii la consumatori, a implicațiilor acestor reduceri asupra bugetului local al Municipiului București și asupra bugetelor alocate de cetățenii Municipiului București pentru caldura și întreținere.

Scopul studiului a fost acela de a evidenția posibilitățile de reducere a facturii caldurii pentru consumatorii urbani racordați la SACC existent în municipiul București și cuantificarea efectelor metodelor propuse.

Baza de plecare pentru stabilirea soluțiilor de reducere și cuantificarea efectelor acestora o constituie rezultatele statistice ale funcționării SACC existent, ținându-se seama de structura și starea tehnică a SACC, precum și de reglementările specifice existente sau posibil a fi aplicate în viitor.

Concluzii:

a. Reducerea costului caldurii la consumatorii urbani racordați la sistemul centralizat de alimentare cu caldura trebuie să aibă în vedere următoarele cai, în ordinea descrescătoare a efectelor acestora:

- reducerea costului unitar aferent producerii caldurii, prin reducerea costurilor anuale cu combustibilul;
- reducerea costurilor aferente transportului și distribuției caldurii, simultan cu reducerea ponderei pierderilor de caldura ale STDC, față de cantitatea de caldura livrată de SPC;
- reducerea costurilor anuale cu personalul de exploatare, aferente mai ales STDC decât și ale SPC.

b. Din punctul de vedere al STDC, măsurile de reducere a facturii la consumatori, în ordinea priorității (efectelor) lor, sunt:

- reducerea pierderilor relative de caldura ale STDC sub 20%
- reducerea costurilor anuale totale aferente STDC, respectiv a celor cu personalul, prin alocarea unor sume corespunzătoare reparațiilor capitale și o nouă concepție de reconfigurare a ansamblului SACC

Pentru ca să se realizeze o reducere sensibilă a costului unitar de producere a caldurii, în CCG actuale ale MB este necesar:

- schimbarea concepției de funcționare a ICG existente, urmărindu-se funcționarea numai în regim de cogenerare;
- în cazul viitoarelor rețehnologizări, dimensionarea trebuie făcută numai după cererea de caldura.

Deci rețehnologizarea, în perspectivă, trebuie să aibă în vedere următoarele elemente:

- evitarea supradimensionării termice, față de cererea reală de caldura a consumatorilor;
- evitarea supradimensionării electrice a ICG față de puterea electrică rezultată strict în cogenerare.

Pe lângă elementele prezentate mai sus, sunt de remarcat următoarele:

- necesitatea urgentă de modificare a metodologiei de alocare a costurilor anuale a unei CCG, care în prezent reduce nejustificat costul unitar al producerii energiei electrice, mărind invers proporțional costul unitar al producerii caldurii. Conform subcap. 6.4.1. actuala metodologie a ANRE mărește, nejustificat din punct de vedere energetic și mai ales termodinamic, cu cca. 20% cota de combustibil aferentă producerii în cogenerare a caldurii;

- necesitatea urgentă de modificare a metodologiei de repartizare a costurilor anuale fixe ale CCG între caldura și energia electrică produsă, care nu are la bază elementele energetice reale specifice unei CCG. Din acest punct de vedere se recomandă aplicarea variantei (3).

- reconfigurarea actualului ansamblu STDC, astfel incat actualul SACC sa fie compus din mai multe SACC de anvergura mai mica, fiecare cu propria CCG dimensionata dupa cererea de caldura a zonei respective de consum;
- redimensionarea sistemului RTP si SDC, avand in vedere valoarea reala prezenta si de perspectiva a cererii de caldura, pentru fiecare nou SACC considerat prin reconfigurarea SACC existent.

Propuneri finale cu caracter general

-	Adoptarea unei politici la nivel de tara, privitoare la costul unitar al combustibilului consumat de SACC, tinandu-se seama ca alimentarea cu caldura, ca utilitate publica, a cca. 1,6 - 1,7 este o sarcina cu caracter social
-	SACC trebuie privit ca o societate integrata cu doua componente majore: producerea caldurii si respectiv transportul si distributia caldurii. In cadrul acestei societati, masurile de reducere a costurilor caldurii trebuie corelate intre cele doua componente
-	Retehnologizarea SACC trebuie sa aibe in vedere simultaneitatea masurilor necesare atat la nivelul producerii caldurii, cat si la cel al transportului si distributiei acesteia
-	Retehnologizarea SACC presupune totodata si redimensionarea principalelor instalatii de productie, transport si distributie a caldurii corelat cu cererea reala de caldura din punct de vedere cantitativ si calitativ. Astfel se impune redimensionarea pe baza criteriilor de optimizare aplicate la realizarea oricarui SACC nou
-	Odata cu retehnologizarea SACC, se impune reconsiderarea unor reglementari (metodologii ANRE), prin adaptarea lor la noile conditii sociale si de politica energetica nationala, in concordanta si cu eventualele reglementari la nivelul UE
-	Retehnologizarea SACC trebuie sa se incadreze in strategia de evolutie pe termen scurt, mediu si lung, adaptata la noile conditii socio-economice

Tendinte la nivel european

Directiva 2012/27/UE privind eficienta energetica stabileste o serie de recomandari in ceea ce priveste modurile de reducere a consumurilor de energie si de productie eficienta a energiei.

Astfel, cogenerarea de inalta eficienta, termoficarea si racirea centralizata dețin un potențial semnificativ de economisire a energiei primare care este in general nevalorificat in Uniune. Statele membre ar trebui sa realizeze o evaluare cuprinzatoare a potențialului cogenerarii de inalta eficienta si al termoficarii si racirii centralizate.

Aceste evaluari ar trebui sa fie actualizate la cererea Comisiei, pentru a se pune la dispozitia investitorilor informatii privind planurile nationale de dezvoltare si pentru a contribui la un mediu de investitii stabil si incurajator. Noile instalatii de productie a energiei electrice si instalatiile existente substantial reabilitate sau a caror licenta ori autorizatie de functionare este actualizata ar trebui, sub rezerva unei analize cost-beneficiu care arata un surplus cost-beneficiu, sa fie echipate cu unitati de cogenerare de inalta eficienta care sa recupereze caldura reziduala rezultata in urma producerii de energie electrica. Caldura reziduala poate fi ulterior transportata acolo unde este solicitata prin intermediul rețelilor de termoficare. Evenimentele care determina o cerinta pentru aplicarea criteriilor de autorizare vor fi, in general, evenimente care determina si cerinte privind permisele in conformitate cu Directiva 2010/75/UE a Parlamentului European si a Consiliului din 24 noiembrie 2010 privind emisiile industriale si privind autorizarea in conformitate cu Directiva 2009/72/CE.

Cogenerarea de inalta eficienta ar trebui sa fie definita de economiile de energie obtinute din producerea combinata in locul producerii separate de caldura si energie electrica. Definitiiile cogenerarii si ale cogenerarii de inalta eficienta utilizate in legislatia Uniunii nu ar trebui sa aduca atingere utilizarii diferitelor definitii din legislatia nationala in alte scopuri decat cele vizate de legislatia in cauza a Uniunii. Pentru a se maximiza economiile de energie si pentru a se evita pierderea oportunitatilor de economisire a energiei, ar trebui acordata cea mai mare atentie conditiilor de exploatare a unitatilor de cogenerare.

3.4 Activitățile specifice ale serviciului public de alimentare cu energie termică

RADET asigura cca 70% din necesarul de energie termica al Municipiului Bucuresti, furnizand apa calda si caldura pentru un numar insemnat de clienti (16.910 contracte la nivelul anului 2009), grupati dupa cum urmeaza:

-	utilizatori casnici (blocuri de locuințe organizate în Asociații de proprietari conform Legii 230/2007; locuințe individuale)
-	utilizatori non-casnici (agenți economici, instituții publice guvernamentale, de învățământ, sănătate, cultură, cămine, sere – facilități pentru agricultură)

Utilizatorii sunt alimentați în două moduri:

-	din rețeaua de agent primar (rețeaua de transport) - utilizatori alimentati din circuitul primar; aceștia beneficiază de tarife mai mici iar majoritatea sunt operatori economici
-	de la puncte termice urbane/din rețelele termice de distribuție - utilizatori alimentați din circuitul secundar, respectiv asociațiile de proprietari și alți operatori economici a căror sedii se află situate în apartamente

Utilizatorii casnici

Populația reprezentată de asociațiile de locatari sunt principalii clienți ai RADET atât din punct de vedere al numărului de contracte, cât și al consumului;

Potrivit datelor existente RADET furnizeaza energie termică pentru 570.000 apartamente, reprezentând aproximativ 1.240.000 de locuitori, respectiv peste 70% din populația înregistrată oficial a Municipiului București;

Din totalul energiei termice furnizate de RADET, consumul populației reprezintă 88%;

Nu există o relație contractuală directă furnizor - beneficiar final, contractele existente fiind semnate cu asociațiile de proprietari; prin urmare nu există o relație directă bazată pe drepturi și responsabilități ale ambelor părți, iar RADET nu are metode directe de influențare a beneficiarului final.

Se remarcă un *trend descrescător* în ceea ce privește *consumul casnic de energie termică*, datorat în principal următorilor factori:

-	programul de contorizare integrală a blocurilor până la nivel de scară (demarat în anul 2003 de PMB împreună cu RADET), prin introducerea debimetrelor pentru apă caldă de consum și a repartitoarelor de costuri la nivel de apartament a determinat modificarea atitudinii utilizatorilor în sensul raționalizării consumului
-	debransările de la sistemul centralizat (potrivit datelor furnizate de ANRSC, în aprilie 2010 numărul de apartamente racordate la rețeaua RADET era de 570.174, față de 570.525 apartamente la nivelul lunii ianuarie 2009 și 570.931 apartamente în 2007)
-	reabilitarea termica a blocurilor
-	scăderea puterii de cumpărare a utilizatorilor (conform datelor INS, în 2009 cheltuielile alocate utilităților au reprezentat 16,1% din bugetul mediu lunar al unei gospodării din regiunea București-Ilfov, față de 17,4% în 2008, respectiv 19,3% în 2006)
-	lunile de iarnă caracterizate prin temperaturi exterioare ridicate au influențat numărul de zile de furnizare a încălzirii

Consumatorii non-casnici

Consumul de energie termică realizat de utilizatorii non-casnici reprezintă numai 12% din consumul total al clienților RADET;

Utilizatorii non-casnici pot avea spații de desfășurare a activităților în clădiri separate cu propriul bransament termic sau în spații comune cu consumatorii casnici.

Începând cu luna februarie 2002, în baza Hotărârii CGMB nr. 40/14.02.2002, s-a instituit obligativitatea agenților economici și instituțiilor publice care au bransamente și racorduri comune cu asociațiile de locatari/proprietari din municipiul București, de separare fizică a consumurilor de apă rece, apă caldă menajeră și căldură ale spațiilor care le dețin, de cele ale asociațiilor de proprietari/locatari.

Aplicarea acestei legislații este îngreunată de situația proprietății în cazul spațiilor închiriate de la persoane fizice;

Consumul de energie termică aferent utilizatorilor non-casnici a scăzut semnificativ în perioada 2005-2009, cea mai mare scădere înregistrându-se în anul 2009 (17,39% față de anul 2008).

Instalațiile consumatorului sunt ansambluri formate din mai multe conducte (circuitul secundar) racordate prin intermediul contoarelor de energie termica la instalațiile furnizorului. Contoarele de energie termica sunt sistemele de masura care delimiteaza ca proprietate cele doua instalatii. Asociatiile

de proprietari implementeaza sistemul de repartizare a consumului in interiorul condominiului, prin intermediul repartitoarelor de costuri.

Sistemul de repartizare a costurilor reprezinta solutia moderna de contorizare a consumurilor individuale de energie termica in ansamblurile de locuinte cu distributie verticala, respectiv a abonatilor RADET.

Acest sistem este format prin montarea repartitoarelor de costuri impreuna cu robinetelor termostactice pe fiecare corp de incalzire, cat si a debitmetrelor pe fiecare racord de apa calda de consum.

Repartitorul de costuri electronic de incalzire folosit in mod curent contine doi senzori de temperatura, un circuit de prelucrare si inregistrare a datelor transmise de acsti senzori, un afisaj cu cristale lichide pe care se face in mod uzual citirea si o interfata de programare si citire cu transmisie optica.

Masurarea consumurilor individuale se apa calda de consum in cadrul unui condominiu este realizata prin intermediul unor debitmetre de apa calda de consum, montate pe toate racordurile de a.c.c existente.

Prin citirea fiecarui debitmetru, la aceeasi data stabilita cu citirea contorului de a.c.c montat pe bransamanet de catre RADET si insumarea citirilor, se determina valorile consumului individual de a.c.c pe apartament.

Capitolul 4. Activitatea de urmarire a aplicarii reglementarilor privind Serviciul Public de Alimentare cu Energie termică desfasurata de AMRSP (01.01.2012 - 31.12.2012)

Activitatea de monitorizare

În ceea ce privește monitorizarea indicatorilor de performanță ai serviciului de alimentare centralizată cu energie termică, conform „Regulamentului de organizare și funcționare a serviciului public de alimentare cu energie termică”, aprobat prin Ordinul ANRSC nr. 91 din 20 martie 2007, se reglementează desfășurarea activităților specifice serviciilor publice de alimentare cu energie termică utilizată în scopuri industriale și publice pentru încălzirea și prepararea apei calde de consum, respectiv producerea, transportul, distribuția și furnizarea energiei termice în sistem centralizat, în condiții de eficiență și la standarde de calitate, în vederea utilizării optime a resurselor de energie și cu respectarea normelor de protecție a mediului, precum și relațiile dintre operator și utilizator.

În condițiile în care „Regulamentul de organizare și funcționare a serviciului public de alimentare cu energie termică” nu este aprobat de către Consiliul General al Municipiului București, personalul Departamentului Reglementare Servicii Energetice al AMRSP monitorizează starea actuală a Serviciului de Alimentare Centralizată cu Energie Termică, în speță operatorul RADET, urmând ca prelucrarea acestor date să constituie nivelurile de bază ale indicatorilor de performanță care să fie aprobate, de către CGMB, odată cu Contractul de administrare/gestionare a SACET.

Activitatea operatorului Serviciului de Alimentare Centralizată cu Energie Termică, Regia Autonomă de Distribuție a Energiei Termice (RADET), este organizată pe divizii :

Divizia Producere	Secția Centrală Termică de Zonă Casa Presei Libere
	Secția Centrale Termice de Cvtartal

Divizia Transport	Secția Transport Vest
	Secția Transport Sud
	Secția Transport Progresul
	Secția Transport Grozăvești

Divizia Distribuție	Secția Distribuție Sector 1
	Secția Distribuție Sector 2
	Secția Distribuție Sector 3
	Secția Distribuție Sector 4
	Secția Distribuție Sector 5
	Secția Distribuție Sector 6

Divizia Furnizare	Serviciul Contracte
	Serviciul Comercial

Indicatorii de Performanță conform Ordinului nr. 91/2007 al ANRSC, grupați pe activități specifice Serviciului de Alimentare Centralizată cu Energie Termică:

A. Indicatorii de performanță pentru serviciul de producere a energiei termice

A.1. Indicatorii de performanță pentru serviciul de producere a energiei termice CTZ Casa Presei

P1	Înteruperea serviciului de producere a energiei termice
P1.1	a) Numărul de întreruperi neprogramate la CT
	b) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile neprogramate, pe tipuri de utilizatori
P1.2	a) Numărul de întreruperi accidentale la CT
	b) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile accidentale
	c) Numărul de întreruperi accidentale cu o durată mai mare de 12 ore
	d) Durata medie a întreruperilor accidentale
P1.3	a) Numărul de întreruperi programate la centralele termice
	b) Durata medie a întreruperilor programate la centralele termice
	c) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile programate la centralele termice
	d) Numărul de întreruperi cu durata programată depășită

P2	Calitatea energiei termice
P2.1	Numărul de reclamații privind calitatea energiei termice, la centralele termice
P2.2	Numărul de reclamații care sunt din vina producătorului
P2.3	Numărul de reclamații care nu au putut fi rezolvate

P3	Energia termică contorizată la ieșirea din centrala termică ca procent din energia combustibilului consumat pentru producerea energiei termice (randamentul centralei termice) [%]

P4	Consumul specific de apă de adaos (Cantitatea de apă de adaos introdusă în rețeaua termică raportată la energia termică livrată) [m ³ /Gcal]

A.2. Indicatorii de performanță pentru serviciul de producere a energiei termice - CT Cvartal

P1	Înteruperea serviciului de producere a energiei termice
P1.1	a) Numărul de întreruperi neprogramate la CT b) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile neprogramate, pe tipuri de utilizatori
P1.2	a) Numărul de întreruperi accidentale la CT b) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile c) Numărul de întreruperi accidentale cu o durată mai mare de 12 ore d) Durata medie a întreruperilor accidentale
P1.3	a) Numărul de întreruperi programate la centralele termice b) Durata medie a întreruperilor programate la centralele termice c) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile programate la centralele termice d) Numărul de întreruperi cu durata programată depășită

P2	Calitatea energiei termice
P2.1	Numărul de reclamații privind calitatea energiei termice, la centralele termice
P2.2	Numărul de reclamații care sunt din vina producătorului
P2.3	Numărul de reclamații care nu au putut fi rezolvate

P3	Măsurarea energiei termice
P3.1	Numărul anual de reclamații privind precizia echipamentelor de măsurare - apa caldă - încălzire
P3.2	Pondere din numărul de reclamații menționate la punctul P3.1 care sunt justificate
P3.3	Procentul de solicitări de la punctul P3.1 care au fost rezolvate în mai puțin de 5 zile lucrătoare, care nu includ și durata verificării metrologice în laboratorul autorizat
P3.4	Numărul anual de sesizări din partea agenției de protecția consumatorului

P4	Pierderea de energie termică în rețeaua de distribuție (diferența procentuală între energia termică contorizată la ieșirea din centrala termică și cea facturată) [%]

P5	Consumul specific de apă de adaos (Cantitatea de apă de adaos introdusă în rețeaua termică raportată la energia termică livrată) [m ³ /Gcal]

B. Indicatorii de performanță pentru serviciul de transport a energiei termice

T1	Înteruperea serviciului de transport a energiei termice
T1.1	a) Numărul de întreruperi neprogramate

	b) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile neprogramate, pe tipuri de utilizator
T1.2	a) Numărul de întreruperi accidentale
	b) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile accidentale, pe tipuri de utilizator
	c) Numărul de întreruperi accidentale cu o durată mai mare de 24 ore
	d) Durata medie a întreruperilor accidentale, pe tipuri de utilizatori (ore)
T1.3	a) Numărul de întreruperi programate
	b) Durata medie a întreruperilor programate (ore)
	c) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile programate
	d) Numărul de întreruperi cu durata programată depășită

T2	Pierderea de energie termică în rețeaua de transport (diferența procentuală între energia termică intrată în rețeaua de transport și cea ieșită din rețea) [%]

T3	Consumul specific de apă de adaos (Cantitatea de apă de adaos introdusă în termică de transport și facturată de producător, raportată la energia termică livrată) [m ³ /Gcal]

C. Indicatorii de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei termice

D1	Întreruperea serviciului de distribuție a energiei termice
D1.1	a) Numărul de întreruperi neprogramate
	b) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile neprogramate
D1.2	a) Numărul de întreruperi accidentale
	b) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile accidentale
	c) Numărul de întreruperi accidentale cu o durată mai mare de 12 ore
	d) Durata medie a întreruperilor accidentale
D1.3	a) Numărul de întreruperi programate
	b) Durata medie a întreruperilor programate
	c) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile programate
	d) Numărul de întreruperi cu durata programată depășită

D2	Calitatea energiei termice
D2.1	Numărul de reclamații privind calitatea energiei termice
D2.2	Numărul de reclamații care sunt din vina distribuitorului
D2.3	Numărul de reclamații care nu au putut fi rezolvate

D3	Măsurarea energiei termice
D3.1	Numărul anual de reclamații privind precizia echipamentelor de măsurare - apa caldă - încălzire
D3.2	Pondere din numărul de reclamații menționate la punctul D3.1 care sunt justificate
D3.3	Procentul de solicitări de la punctul D3.1 care au fost rezolvate în mai puțin de 5 zile lucrătoare, care nu includ și durata verificării metrologice în laboratorul autorizat
D3.4	Numărul anual de sesizări din partea agenției de protecția consumatorului

D4	Pierderea de energie termică în rețeaua de distribuție (diferența procentuală între energia termică intrată în punctul termic și cea înregistrată de contoarele de la brașamente)

D5	Consumul specific de apă de adaos (Cantitatea de apă de adaos introdusă în rețeaua termică de distribuție, raportată la energia termică vândută) [m ³ /Gcal]

D. Indicatorii de performanță pentru serviciul de furnizare a energiei termice

F1	Contractarea energiei termice
F1.1	Numărul de contracte încheiate, pe categorii de utilizatori
F1.2	Numărul de contracte menționate la punctul F1.1 încheiate în mai puțin de 15 zile calendaristice
F1.3	Numărul de solicitări de modificare a prevederilor contractuale
F1.4	Numărul de solicitări de modificare a prevederilor contractuale rezolvate în mai puțin de 15 zile calendaristice

F2	Citirea, facturarea și încasarea contravalorii energiei termice furnizate
F2.1	Numărul de reclamații privind facturarea
F2.2	Numărul de reclamații de la punctul F2.1 rezolvate în termenul de 10 zile
F2.3	Numărul de reclamații de la punctul F2.1 ce s-au dovedit a fi justificate
F2.4	Numărul de acțiuni aflate pe rol în instanță privind facturarea
F2.5	Numărul de acțiuni pierdute în instanță privind facturarea
F2.6	Numărul de acțiuni câștigate în instanță privind facturarea

F3	Indicatori generali anuali de performanță privind întreruperile datorită nerespectării clauzelor contractuale
F3.1	Numărul de utilizatori cărora li s-a întrerupt furnizarea energiei termice pentru neplata facturii pe categorii de utilizatori
F3.2	Numărul de utilizatori cărora li s-a întrerupt furnizarea energiei termice, realimentați în mai puțin de 3 zile calendaristice
F3.3	Numărul de contracte suspendate parțial sau total pentru neplata energiei termice pe categorii de utilizatori
F3.4	Numărul de întreruperi datorate nerespectării prevederilor contractuale
F3.5	Numărul de utilizatori care au fost alimentați în regim de restricții

F4	Indicatorii generali anuali de performanță privind răspunsurile la solicitările, sesizările sau reclamațiile utilizatorilor
F4.1	Numărul de sesizări scrise
F4.2	Procentul din totalul de la punctul F4.1 la care s-a răspuns într-un termen mai mic de 30 de zile calendaristice

F5	Indicatori de performanță privind daunele
F5.1	Numărul de reclamații privind daunele provocate utilizatorilor din cauza nerespectării parametrilor din contract
F5.2	Numărul de reclamații de la F5.1 care s-au dovedit întemeiate
F5.3	Valoarea daunelor plătite utilizatorilor, de furnizor, pentru nerespectarea contractului

F6	Indicatorii garantați anuali de performanță, a căror nerespectare atrage sancțiuni sau reduceri tarifare
F6.1	Numărul de cereri pentru acordarea de reduceri ale facturilor
F6.2	Numărul de cereri de la punctul F6.1 pentru care s-au acordat reduceri
F6.3	Cantitatea totală de energie termică diminuată ca urmare a reducerilor acordate

Pentru eficientizarea serviciului public de alimentare cu energie termică si pentru punerea in conformitate cu legislatia in vigoare, avand in vedere atributiile prevazute in Statutul A.M.R.S.P., aprobat prin H.C.G.M.B. nr. 339/2009, completat si modificat prin H.C.G.M.B. nr.112/2012, Compartimentul de Urmarire a Aplicarii Reglementarilor privind Serviciul Public de Alimentare cu Energie Termică a efectuat monitorizarea indicatorilor de performanță definiți prin Ordinul ANRSC nr. 91/2007.

Astfel, în perioada (2012 – 2013), activitatea desfășurată de compartimentul specializat din cadrul AMRSP - Departamentul Reglementare Servicii Energetice - a fost orientată în direcția realizării sarcinilor rezultate din obiectul de activitate al RADET, cu accent pe urmărirea realizării atribuțiilor și răspunderilor ce revin Autorităților Administrației Publice Locale, definite prin Legea Nr. 325 din 14 iulie 2006 Legea serviciului public de alimentare cu energie termică.

Asigurarea serviciului în condiții de performanță tehnică prin:

- diminuarea pierderilor pe rețelele de transport și distribuție a agentului termic;
- creșterea randamentelor punctelor termice;
- continuitatea și siguranța serviciului;
- reducerea pierderilor de apă rece, pentru preparare apă caldă de consum.

4.1. Monitorizarea indicatorilor de performanță pentru serviciul de producere a energiei termice (2012)

4.1.1 Monitorizarea indicatorilor de performanță pentru serviciul de producere a energiei termice - CTZ Casa Presei (2012)

4.1.1.1. Monitorizarea indicatorului de performanță P1 - Întreruperea serviciului de producere a energiei termice (2012):

4.1.1.1. (a) P1.1 a) Numărul de întreruperi neprogramate la CTZ

4.1.1.1. (b) P1.1 b) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile neprogramate la CTZ

4.1.1.1. (c) P1.2 a) Numărul de întreruperi accidentale la CTZ

4.1.1.1. (d) P1.2 b) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile accidentale

4.1.1.1. (e) P1.2 c) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile programate la CTZ

4.1.1.1. (f) P1.2 d) Durata medie a întreruperilor accidentale

4.1.1.1. (g) P1.3 a) Numărul de întreruperi programate la CTZ

4.1.1.1. (h) P1.3 b) Durata medie a întreruperilor programate la CTZ

4.1.1.1. (i) P1.3 c) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile programate la CTZ

4.1.1.1. (j) P1.3 d) Numărul de întreruperi cu durata programată depășită

4.1.1.2 Monitorizarea indicatorului de performanță P2 - Calitatea energiei termice (2012):

4.1.1.2 (a) P2.1 Numărul de reclamații privind calitatea energiei termice

4.1.1.2 (b) P2.2 Numărul de reclamații care sunt din vina producătorului

4.1.1.2 (c) P2.3 Numărul de reclamații care nu au putut fi rezolvate

4.1.1.3 Monitorizarea indicatorului de performanță P3 - Energia termică contorizată la ieșirea din centrala termică ca procent din energia combustibilului folosit (randamentul CTZ) (2012)

4.1.1.4 Monitorizarea indicatorului de performanță P4 - Consumul specific de apă de adaos (Cantitatea de apă de adaos introdusă în rețeaua termică raportată la energia termică livrată) (2012)

În perioada 2012 – 2013, personalul de specialitate din cadrul *Compartimentului de Urmărire a Aplicării Reglementărilor Privind Serviciul Public de Producere, Transport, Distribuție și Furnizare a Energiei Termice* al AMRSP a verificat, conform Programului de monitorizare transmis la RADET, indicatorii de performanță ai serviciului de alimentare cu energie termică în perioada 2011 – 2012) – Divizia Producere – CTZ Casa Presei Libere.

Conform „Fișei de Inspecție” s-au verificat următoarele documente:

- *Registru și baza de date întreruperi*
- *Registru și baza de date reclamații privind calitatea energiei termice*
- *Registru și baza de date parametri de funcționare*
- *Baza de date bilanțuri energetice*

În urma analizării documentelor mai sus menționate s-au constatat următoarele:

4.1.1.1(a) Monitorizarea indicatorului de performanță P1.1 a) Numărul de întreruperi neprogramate la CTZ (2012 - 2013)

P1.1 a) Numărul de întreruperi neprogramate la CTZ

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
0	0	0	0	0

Evoluția indicatorului P1.1 a) Numărul de întreruperi neprogramate la CTZ (2010 - 2012)

2010	2011	2012
0	0	0

Concluziile AMRSP:

În perioada 2010-2012, nu au fost întreruperi în furnizarea energiei termice în rețeaua de transport a CTZ Casa Presei Libere care să fie cauzate de terți (oprirea furnizării de gaz natural din rețeaua națională, întreruperea alimentării cu energie electrică, apă rece, etc.)

4.1.1.1. (b) Monitorizarea indicatorului de performanță P1.1 b) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile neprogramate la CTZ (2012 - 2013)

P1.1 b) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile neprogramate la CTZ

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
0	0	0	0	0

Evoluția indicatorului P1.1 b) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile neprogramate la CTZ (2010 - 2012)

2010	2011	2012
0	0	0

Concluziile AMRSP:

Întrucât nu au fost întreruperi neprogramate, nu au fost utilizatori afectați.

4.1.1.1(c) Monitorizarea indicatorului de performanță P1.2 a) Numărul de întreruperi accidentale la CTZ (2012 - 2013)

P1.2 a) Numărul de întreruperi accidentale la CTZ

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
0	0	0	0	0

Evoluția indicatorului P1.2 a) Numărul de întreruperi accidentale la CTZ (2010 - 2012)

2010	2011	2012
5	0	0

Concluziile AMRSP:

În anul 2010 au fost înregistrate 5 întreruperi accidentale la CTZ Casa Presei, întreruperi care nu au afectat furnizarea energiei termice în rețeaua de transport.

4.1.1.1(d) Monitorizarea indicatorului de performanță P1.2 b) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile accidentale la CTZ (2012 - 2013)

P1.2 b) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile accidentale la CTZ

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
0	0	0	0	0

Evolutia indicatorului P1.2 b) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile accidentale la CTZ (2010 - 2012)

2010	2011	2012
0	0	0

Concluziile AMRSP:

Întreruperile din anul 2010 înregistrate nu au afectat utilizatorii, CTZ Casa Presei utilizând echipamentele de rezervă.

4.1.1.1(e) Monitorizarea indicatorului de performanta P1.2 c) Numărul de întreruperi accidentale cu o durata mai mare de 24 ore (2012 - 2013)

P1.2 c) Numărul de întreruperi accidentale cu o durata mai mare de 24 ore la CTZ

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
0	0	0	0	0

Evolutia indicatorului P1.2 c) Numărul de întreruperi accidentale cu o durata mai mare de 24 ore la CTZ (2010 - 2012)

2010	2011	2012
0	0	0

Concluziile AMRSP:

- în perioada 2010-2012, nu au fost întreruperi accidentale cu o durată mai mare de 24 ore.

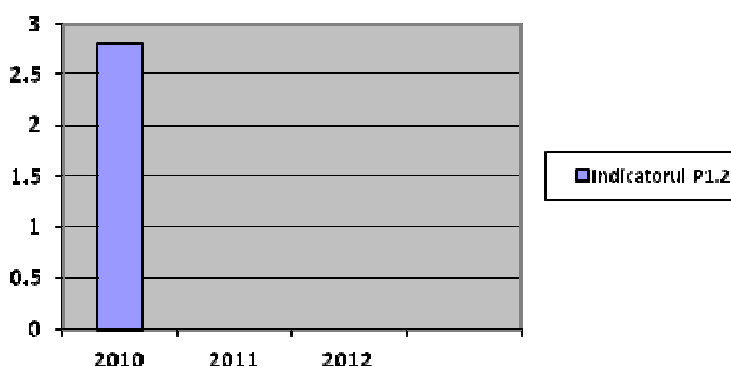
4.1.1.1(f) Monitorizarea indicatorului de performanta P1.2d) Durata medie a întreruperilor accidentale la CTZ (2012 - 2013)

P1.2 d) Durata medie a întreruperilor accidentale la CTZ

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
0	0	0	0	0

Evolutia indicatorului P1.2 d) Durata medie a întreruperilor accidentale la CTZ(2010 - 2012)

2010	2011	2012
2,8	0	0



Concluziile AMRSP:

Durata medie a întreruperilor accidentale în anul 2010 a fost de 2,8 ore, însă acest fapt nu a condus la întreruperea furnizării de energie termică din CTZ Casa Presei.

4.1.1.1(g) Monitorizarea indicatorului de performanță P1.3 a) Numărul de întreruperi programate la CTZ (2012 - 2013)

P1.3 a) Numărul de întreruperi programate la CTZ

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
0	0	0	0	0

Evoluția indicatorului P1.3 a) Numărul de întreruperi programate la CTZ (2010 - 2012)

2010	2011	2012
0	0	0

Concluziile AMRSP:

Întreruperile programate pentru efectuarea reparațiilor și reviziilor nu au afectat furnizarea energiei termice din CTZ Casa Presei.

4.1.1.1(h) Monitorizarea indicatorului de performanță P1.3b) Durata medie a întreruperilor programate la CTZ (2012 - 2013)

P1.3 b) Numărul de întreruperi programate la CTZ

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
0	0	0	0	0

Evoluția indicatorului P1.3 b) Durata medie a întreruperilor programate la CTZ (2010 - 2012)

2010	2011	2012
0	0	0

Concluziile AMRSP:

Nu au fost întreruperi programate.

4.1.1.1(i) Monitorizarea indicatorului de performanta P1.3 c) Numarul de utilizatori afectati de întreruperile programate la CTZ (2012 - 2013)

P1.3 c) Numărul de utilizatori afectati de întreruperile programate la CTZ

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
0	0	0	0	0

Evolutia indicatorului P1.3 c) Numarul de utilizatori afectati de întreruperile programate la CTZ (2010 - 2012)

2010	2011	2012
0	0	0

Concluziile AMRSP:

Nu au existat utilizatori afectați de întreruperile programate.

4.1.1.1(j) Monitorizarea indicatorului de performanta P1.3 d) Numarul de intreruperi cu durata programata depasita (2012 - 2013)

P1.3 d) Numărul de întreruperi cu durata programata depasita

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
0	0	0	0	0

Evolutia indicatorului P1.3 d) Numărul de întreruperi cu durata programata depasita (2010 - 2012)

2010	2011	2012
0	0	0

Concluziile AMRSP:

Nu au fost întreruperi cu durata programată depășită.

4.1.1.2(a) Monitorizarea indicatorului de performanta P2.1 Numărul de reclamații privind calitatea energiei termice (2012 - 2013)

P2.1 Numărul de reclamații privind calitatea energiei termice

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
0	0	0	0	0

Evolutia indicatorului P2.1 Numărul de reclamații privind calitatea energiei termice (2010 - 2012)

2010	2011	2012
0	0	0

Concluziile AMRSP:

În perioada 2010-2012 nu au existat reclamații privind calitatea energiei termice furnizate de CTZ Casa Presei.

4.1.1.2(b) Monitorizarea indicatorului de performanță P2.2 Numărul de reclamații care sunt din vina producătorului (2012 - 2013)

P2.2 Numărul de reclamații care sunt din vina producătorului

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
0	0	0	0	0

Evoluția indicatorului P2.2 Numărul de reclamații care sunt din vina producătorului (2010 - 2012)

2010	2011	2012
0	0	0

Concluziile AMRSP:

Nu au existat reclamații care sunt din vina producătorului.

4.1.1.2(c) Monitorizarea indicatorului de performanță P2.3 Numărul de reclamații care nu au putut fi rezolvate (2012 - 2013)

P2.3 Numărul de reclamații care nu au putut fi rezolvate

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
0	0	0	0	0

Evoluția indicatorului P2.3 Numărul de reclamații care nu au putut fi rezolvate (2010 - 2012)

2010	2011	2012
0	0	0

Concluziile AMRSP:

Nu au fost înregistrate reclamații care nu au putut fi rezolvate.

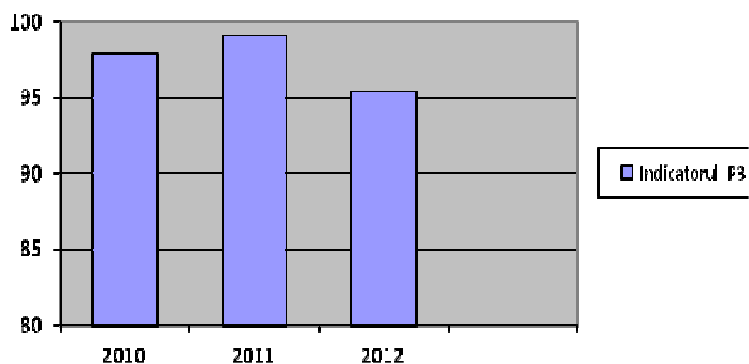
4.1.1.3 Monitorizarea indicatorului de performanță P3 - Energia termică contorizată la ieșirea din centrala termică ca procent din energia combustibilului folosit (randamentul CTZ) (2012 - 2013)

P3 - Energia termică contorizată la ieșirea din centrala termică ca procent din energia combustibilului folosit (randamentul CTZ)

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
95,33	99,10	96,03	91,06	95,38

Evoluția indicatorului P3 - Energia termică contorizată la ieșirea din centrala termică ca procent din energia combustibilului folosit (randamentul CTZ) (2010 - 2012)

2010	2011	2012
97,82	99,10	95,38



Concluziile AMRSP:

Evoluția acestui indicator a fost influențată de mai mulți factori:

*În anul 2010, la o încărcare medie anuală a capacității de producție de **42,41%**, randamentul CTZ Casa Presei a fost de **97,82%**. În anul 2011 acesta a crescut la **99,11%**, la o încărcare a capacității de producere mai mică respectiv **37,30%**. Cauza care a dus la randament mai mic în 2010 este consumul specific de combustibil (gaze naturale), mai mare în anul 2010 față de în anul 2011, respectiv **123,36 m³/Gcal** în 2010 față de **123,27 m³/Gcal** în anul 2011.*

Randamentul CTZ Casa Presei a fost, în anul 2012, de 95,38% având o scădere semnificativă față de 2011. Totuși scăderea energiei termice livrate de CTZ Casa Presei, de la 257165 Gcal în anul 2010, la 232918 Gcal în anul 2011 și la 189128 Gcal în 2012 a dus la creșteri semnificative ale consumurilor specifice influențând performanțele economice ale CTZ Casa Presei.

Astfel consumul specific de combustibil (gaze naturale) a ajuns în 2012 la 126,30 m³/Gcal față de 123,37 în 2011. Consumul specific mediu anual de energie electrică a crescut de la 11,62 kWh/MWht în anul 2010, la 11,97 kWh/MWht și la 12,87 kWh/MWht.

Propunerea AMRSP este de mărire a ariei de acoperire a CTZ Casa Presei, astfel încât în perioada anotimpului rece încărcarea să fie cât mai aproape de capacitatea maximă a centralei limitată totuși de capacitatea maximă a stației de dedurizare de a acoperi pierderile de agent termic din rețeaua de transport. Totodată pentru eficientizarea CTZ Casa Presei este necesară montarea unor grupuri de cogenerare de înaltă eficiență, care să funcționeze cu gaze naturale și care să livreze energie electrică și energie termică și la care investiția să fie făcută cu fonduri europene.

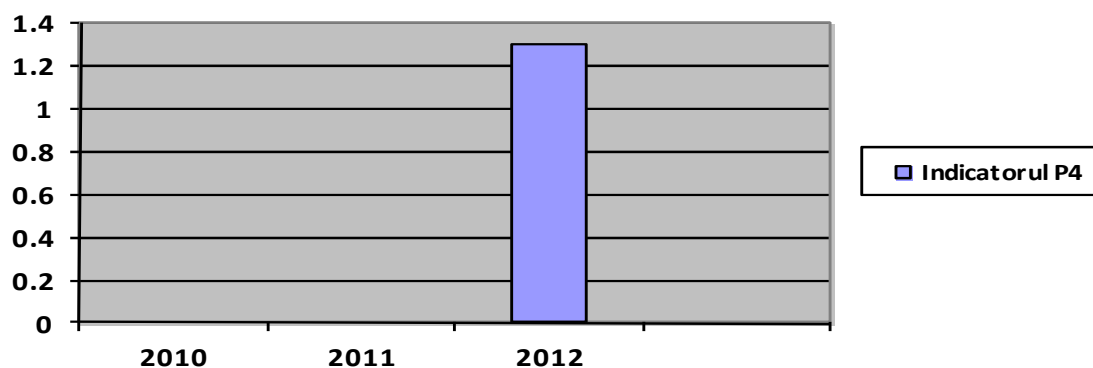
4.1.1.4 Monitorizarea indicatorului de performanță P4 - Consumul specific de apă de adaos (Cantitatea de apă de adaos introdusă în rețeaua termică raportată la energia termică livrată) (2012 - 2013)

P4 - Consumul specific de apă de adaos (Cantitatea de apă de adaos introdusă în rețeaua termică raportată la energia termică livrată)

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
0,59	2,01	1,86	1,49	1,3

Evoluția indicatorului P4 - Consumul specific de apă de adaos (Cantitatea de apă de adaos introdusă în rețeaua termică raportată la energia termică livrată) (2010 - 2012)

2010	2011	2012
-	-	1,30



Concluziile AMRSP:

- acest indicator nu a fost monitorizat in 2010 și 2011
- în anul 2012 când s-a început monitorizarea, acesta a fost de $1,30 \text{ m}^3/\text{Gcal}$, o valoare destul de mare din cauza pierderilor mari de agent termic datorită avariilor din rețeaua de transport nemodernizată.

4.1.2 Monitorizarea indicatorilor de performanță pentru serviciul de producere a energiei termice - CT Cvartal (2012)

4.1.2.1 Monitorizarea indicatorului de performanță P1 - Întreruperea serviciului de producere a energiei termice (2012):

4.1.2.1 (a) P1.1 a) Numărul de întreruperi neprogramate la CT

4.1.2.1 (b) P1.1 b) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile neprogramate la CT, pe tipuri de utilizatori

4.1.2.1 (c) P1.2 a) Numărul de întreruperi accidentale la CT

4.1.2.1 (d) P1.2 b) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile accidentale la CT

4.1.2.1 (e) P1.2 c) Numărul de întreruperi accidentale la CT cu o durată mai mare de 12 ore

4.1.2.1 (f) P1.2 d) Durata medie a întreruperilor accidentale la CT

4.1.2.1 (g) P1.3 a) Numărul de întreruperi programate la CT

4.1.2.1 (h) P1.3 b) Durata medie a întreruperilor programate la CT

4.1.2.1 (i) P1.3 c) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile programate la CT

4.1.2.1 (j) P1.3 d) Numărul de întreruperi cu durata programată depășită

4.1.2.2 Monitorizarea indicatorului de performanță P2 - Calitatea energiei termice (2012)

4.1.2.2 (a) P2.1 Numărul de reclamații privind calitatea energiei termice, la CT

4.1.2.2 (b) P2.2 Numărul de reclamații care sunt din vina producătorului

4.1.2.2 (c) P2.3 Numărul de reclamații care nu au putut fi rezolvate

4.1.2.3 Monitorizarea indicatorului de performanță P3- Măsurarea energiei termice (2012):

4.1.2.3 (a) P3.1 Numărul anual de reclamații privind precizia echipamentelor de măsurare

4.1.2.3 (b) P3.2 Ponderea din numărul de reclamații menționate la punctul P3.1 care sunt justificate

4.1.2.3 (c) P3.3 Procentul de solicitări de la punctul P3.1 care au fost rezolvate în mai puțin de 5 zile lucrătoare, care nu includ și durata verificării metrologice în laboratorul autorizat

4.1.2.3 (d) P3.4 Numărul anual de sesizări din partea agenției de protecția consumatorului

4.1.2.4 Monitorizarea indicatorului de performanță P4 - Pierderea de energie termică în rețeaua de distribuție (diferența procentuală între energia termică contorizată la ieșirea din centrala termică și cea facturată) (2012)

4.1.2.5 Monitorizarea indicatorului de performanță P5 - Consumul specific de apă de adaos (Cantitatea de apă de adaos introdusă în rețeaua termică raportată la energia termică livrată) (2012)

În anul 2012, personalul de specialitate al Departamentului de Reglementare Servicii Energetice din cadrul AMRSP a verificat, conform Programului de monitorizare al AMRSP care a fost transmis și la RADET, indicatorii de performanță ai serviciului de alimentare cu energie termică – Divizia Producere – Secția Centrale Termice

Conform „Fișei de Inspecție” s-au verificat următoarele documente:

- *Registru și baza de date întreruperi;*
- *Registru și baza de date reclamații privind calitatea energiei termice;*
- *Registru și baza de date parametri de funcționare;*
- *Registru și baza de date reclamații referitoare la instalațiile de măsură;*
- *Baza de date bilanțuri energetice.*

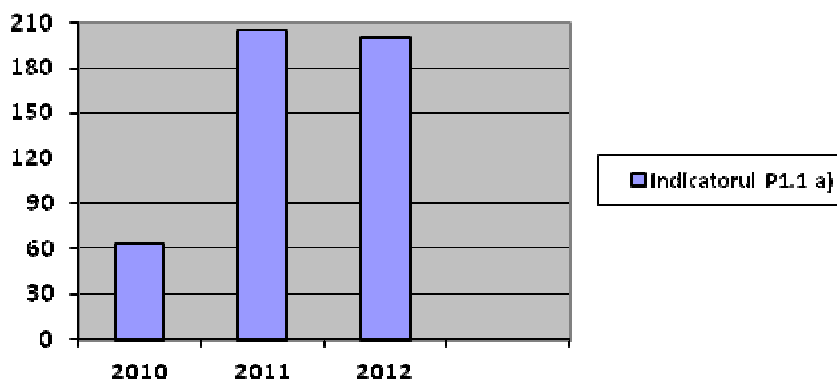
4.1.2.1 (a) Monitorizarea indicatorului de performanță P1.1a) Numărul de întreruperi neprogramate la CT (2012 - 2013)

P1.1 a) Numărul de întreruperi neprogramate la CT

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
16	30	89	64	199

Evolutia indicatorului P1.1 a) Numărul de întreruperi neprogramate la CT (2010 - 2012)

2010	2011	2012
63	205	199



Concluziile AMRSP:

În anul 2011 numărul de întreruperi din cauza terților (întreruperea alimentării cu energie electrică, gaze naturale, apă rece, modernizări, etc.) au crescut de aproape 3 ori față de 2010, tendința în anul 2012 fiind de ușoară scădere, dar numărul lor menținându-se destul de mare.

Propunerea AMRSP este de a analiza fiecare caz în parte pentru a identifica posibilitatea solicitării de daune conform contractelor încheiate cu furnizorii.

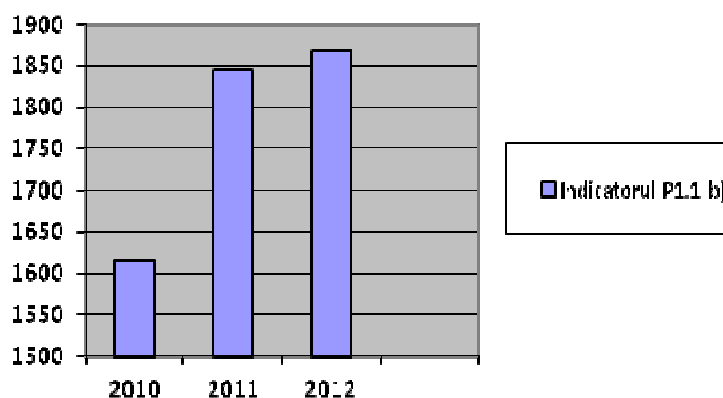
4.1.2.1 (b) Monitorizarea indicatorului de performanta P1.1 b) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile neprogramate la CT, pe tipuri de utilizatori (2012 - 2013)

P1.1 b) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile neprogramate la CT, pe tipuri de utilizatori

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
111	298	867	592	1868

Evolutia indicatorului P1.1 b) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile neprogramate la CT, pe tipuri de utilizatori (2010 - 2012)

2010	2011	2012
1616	1844	1868



Concluziile AMRSP:

Creșterea numărului întreruperilor neprogramate a afectat și acest indicator, numărul de utilizatori crescând și în anul 2012 în condițiile scăderii numărului de întreruperi neprogramate acestea afectând centrale termice cu capacitate și zonă de distribuție mai mare.

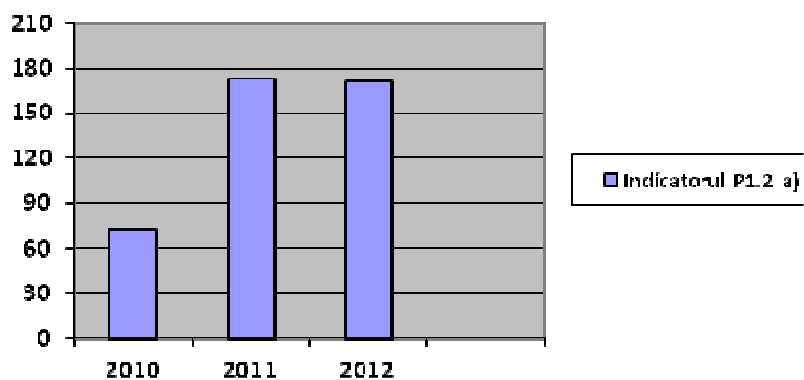
4.1.2.1 (c) Monitorizarea indicatorului de performanță P1.2a) Numărul de întreruperi accidentale la CT (2012 - 2013)

P1.2 a) Numărul de întreruperi accidentale la CT

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
27	41	47	56	171

Evoluția indicatorului P1.2 a) Numărul de întreruperi accidentale la CT (2010 - 2012)

2010	2011	2012
72	173	171



Concluziile AMRSP:

- Numărul de întreruperi accidentale a crescut foarte mult în anul 2011 față de anul 2010, de aprox. 2,5 ori, cauzele fiind vechimea rețelei secundare aferente centralelor termice și avariilor la echipamentelor din centralele termice nemodernizate.

- Tendința din anul 2012 este de ușoară scădere a numărului acestora dar în condițiile în care energia termică produsă a fost mai mică.

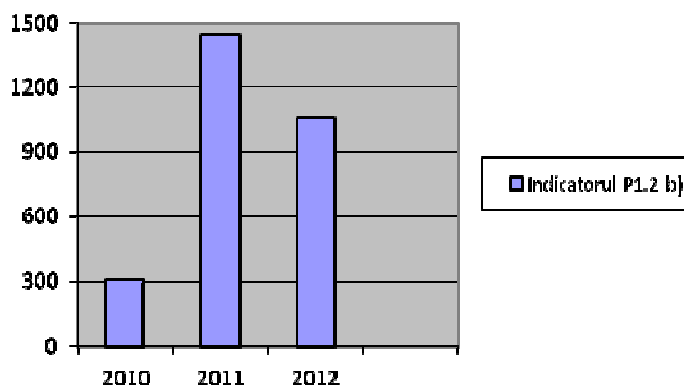
4.1.2.1 (d) Monitorizarea indicatorului de performanță P1.2b) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile accidentale la CT (2012 - 2013)

P1.2 b) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile accidentale la CT

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
95	403	220	343	1061

Evoluția indicatorului P1.2 b) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile accidentale la CT (2010 - 2012)

2010	2011	2012
309	1447	1061



Concluziile AMRSP:

Dacă în anul 2011 creșterea numărului de întreruperi accidentale a fost de 2,5 ori, numărul de utilizatori afectați de aceste întreruperi a fost de aproape 4,7 ori mai mare față de anul 2010. Cauza acestei creșteri mari este aceea că au fost afectate de avarii zone cu concentrare mare de utilizatori (centrale termice cu capacitate mare, avarii pe conducte cu diametre mari, etc.).

Totuși tendința din anul 2012 este de scădere a numărului de utilizatori afectați de întreruperile accidentale.

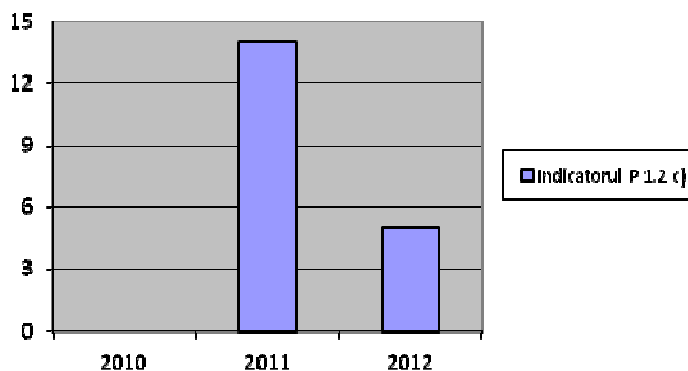
4.1.2.1 (e) Monitorizarea indicatorului de performanță P1.2c) Numărul de întreruperi accidentale la CT cu o durată mai mare de 12 ore (2012 - 2013)

P1.2 c) Numărul de întreruperi accidentale la CT cu o durată mai mare de 12 ore

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
1	2	1	1	5

Evolutia indicatorului P1.2 c) Numărul de întreruperi accidentale la CT cu o durată mai mare de 12 ore (2010 - 2012)

2010	2011	2012
-	14	5



Concluziile AMRSP:

În anul 2010 acest indicator nu se monitoriza. Datorită unei mai bune mobilizări a personalului RADET implicat în remedierea defecțiunilor apărute la centralele termice, numărul de întreruperi accidentale cu durata mai mare de 12 ore a scăzut de aproape 3 ori în anul 2012 față de anul 2011.

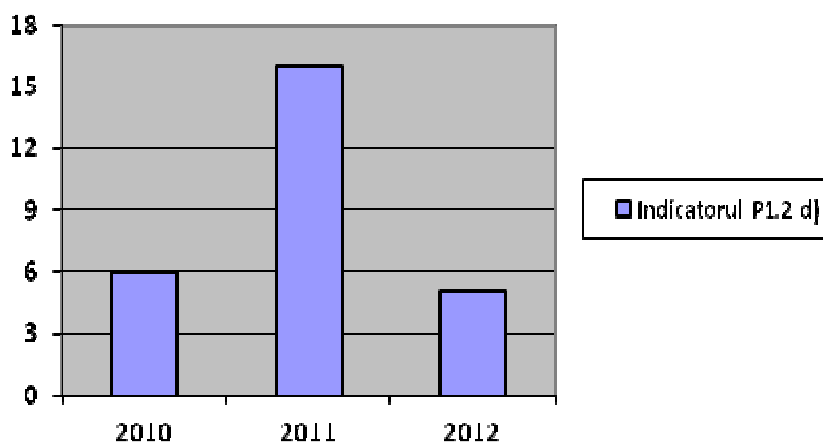
4.1.2.1 (f) Monitorizarea indicatorului de performanta P1.2d) Durata medie a întreruperilor accidentale la CT (2012 - 2013)

P1.2 d) Durata medie a întreruperilor accidentale la CT

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
5	5	5	5	5

Evolutia indicatorului P1.2 d) Durata medie a întreruperilor accidentale la CT (2010 - 2012)

2010	2011	2012
6	16	5



Concluziile AMRSP:

Durata medie a întreruperilor accidentale a avut o evoluție crescătoare în anul 2011 dar, mobilzându-se mai bine, operatorul a reușit să reducă durata medie de la 16 ore în anul 2011 la 5 ore în anul 2012, mai puțin decât în 2010.

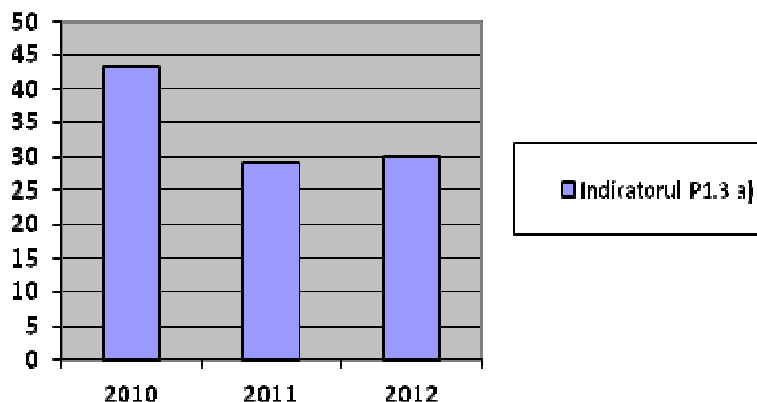
4.1.2.1 (g) Monitorizarea indicatorului de performanta P1.3 a) Numărul de întreruperi programate la CT (2012 - 2013)

P1.3 a) Numărul de întreruperi programate la CT

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
3	12	9	6	30

Evolutia indicatorului P1.3 a) Numărul de întreruperi programate la CT (2010 - 2012)

2010	2011	2012
43	29	30



Concluziile AMRSP:

Numărul de întreruperi programate au scăzut în anul 2011 față de 2010 cu aprox. 30%, numărul menținându-se aproape la fel și în anul 2012. Acest fapt se datorează scăderii numărului de lucrări de modernizare.

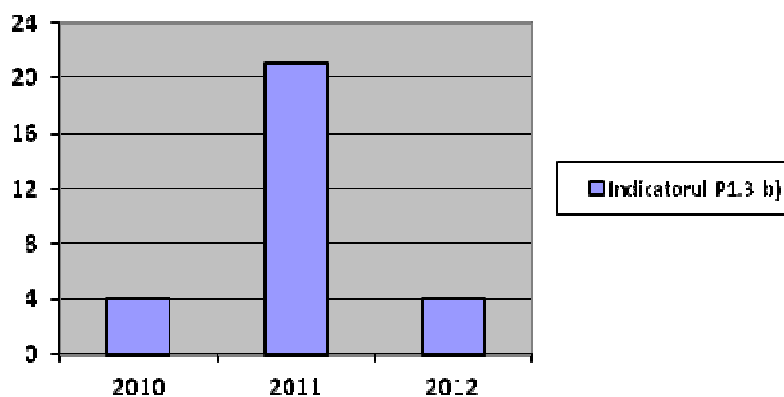
4.1.2.1 (h) Monitorizarea indicatorului de performanță P1.3 b) Durata medie a întreruperilor programate la CT (2012 - 2013)

P1.3 b) Durata medie a întreruperilor programate la CT

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
3	3	5	5	4

Evoluția indicatorului P1.3 b) Durata medie a întreruperilor programate la CT (2010 - 2012)

2010	2011	2012
4	21	4



Concluziile AMRSP:

Lucrările programate în anul 2011 au necesitat un volum mai mare de muncă, media întreruperilor programate fiind de 16 ore/întrerupere față de 4 ore/întrerupere în 2010 și 2012.

4.1.2.1 (i) Monitorizarea indicatorului de performanță P1.3 c) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile programate la CT (2012 - 2013)

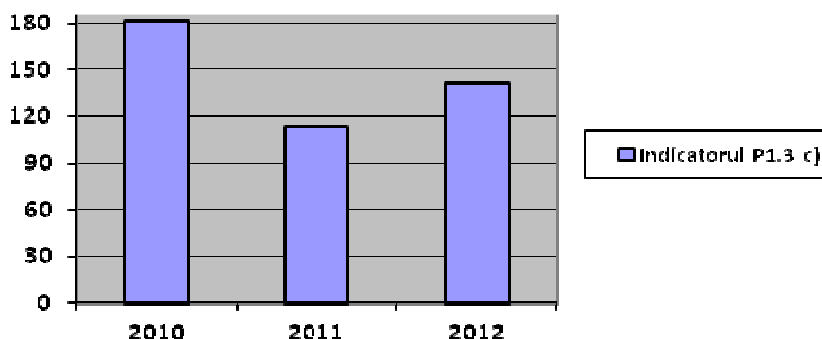
P1.3 c) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile programate la CT

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
23	97	28	6	142

Evoluția indicatorului P1.3 c) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile programate la CT (2010 - 2012)

2010	2011	2012

181	113	142



Concluziile AMRSP:

Numărul utilizatorilor afectați de întreruperile programate păstrează evoluția indicatorului "numărul de întreruperi programate" adica au scazut cu aprox. 38% in anul 2011 fata de anul 2010 dupa care au crescut cu 20% in anul 2012 fata de anul 2011.

4.1.2.1 (j) Monitorizarea indicatorului de performanta P1.3 d) Numărul de întreruperi cu durata programată depășită (2012 - 2013)

P1.3 d) Numărul de întreruperi cu durata programată depășită

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
0	0	0	0	0

Evolutia indicatorului P1.3 d) Numărul de întreruperi cu durata programată depășită (2010 - 2012)

2010	2011	2012
0	0	0

Concluziile AMRSP:

Nu s-au inregistrat intreruperi cu durata programata depasita

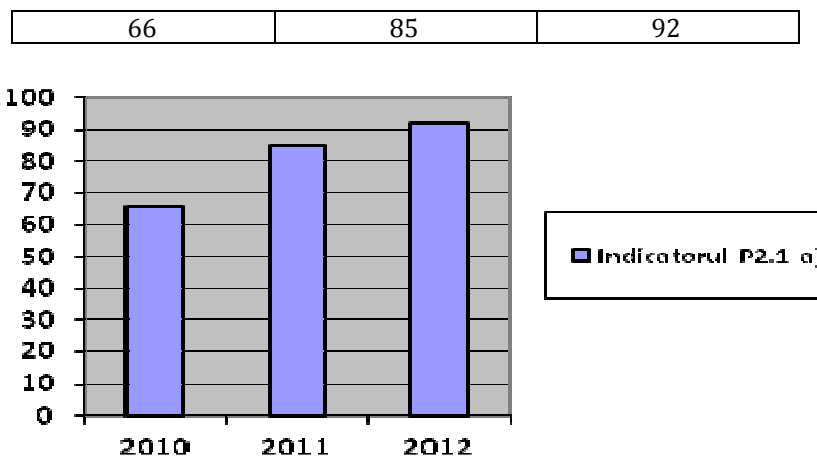
4.1.2.2 (a) Monitorizarea indicatorului de performanta P2.1 Numărul de reclamații privind calitatea energiei termice, la CT (2012 - 2013)

P2.1(a) Numărul de reclamații scrise privind calitatea energiei termice, la CT

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
23	17	13	36	92

Evolutia indicatorului P2.1(a) Numărul de reclamații scrise privind calitatea energiei termice, la CT (2010 - 2012)

2010	2011	2012



Concluziile AMRSP:

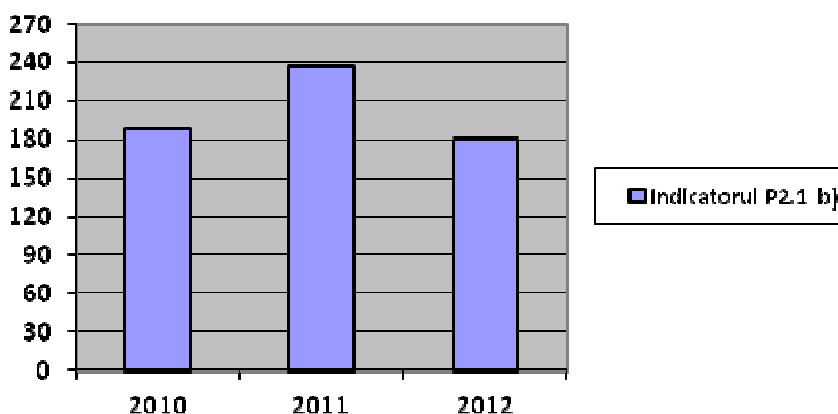
Numărul de reclamații scrise a avut o tendință de creștere constantă în perioada 2010-2012 în special la zonele de acoperire a centralelor termice nemodernizate din cauza vechimii instalațiilor de producere, cât și a rețelelor termice secundare nemodernizate.

P2.1(b) Numărul de reclamații telefonice privind calitatea energiei termice, la CT

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
69	36	18	58	181

Evoluția indicatorului P2.1(b) Numărul de reclamații telefonice privind calitatea energiei termice, la CT (2010 - 2012)

2010	2011	2012
188	237	181



Concluziile AMRSP:

Numărul de reclamații telefonice a fost mai mare cu aprox. 20% în anul 2011 față de anul 2010 dar a scăzut cu aprox. același procent în 2012 față de 2011.

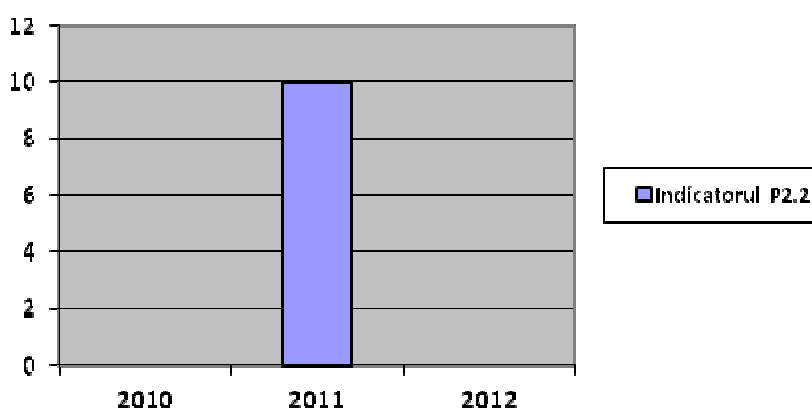
4.1.2.2 b) Monitorizarea indicatorului de performanță P2.2 Numărul de reclamații care sunt din vina producătorului (2012 - 2013)

P2.2 Numărul de reclamații care sunt din vina producătorului

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
0	0	0	0	0

Evoluția indicatorului P2.2 Numărul de reclamații care sunt din vina producătorului (2010 - 2012)

2010	2011	2012
0	10	0



Concluziile AMRSP:

Nu au fost reclamații din vina producătorului.

4.1.2.2 c) Monitorizarea indicatorului de performanță P2.3 Numărul de reclamații care nu au putut fi rezolvate (2012 - 2013)

P2.3 Numărul de reclamații care nu au putut fi rezolvate

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
0	0	0	0	0

Evoluția indicatorului P2.3 Numărul de reclamații care nu au putut fi rezolvate (2010 - 2012)

2010	2011	2012
0	0	0

Concluziile AMRSP:

Toate reclamațiile înregistrate de producător au fost rezolvate.

4.1.2.3 (a) Monitorizarea indicatorului de performanță P3.1a) Numărul anual de reclamații privind precizia echipamentelor de măsurare (2012 - 2013)

P3.1a) Numărul anual de reclamații privind precizia echipamentelor de măsurare

	Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
Apa caldă	0	0	0	0	0
Incalzire	0	0	0	0	0

Evoluția indicatorului P3.1a) Numărul anual de reclamații privind precizia echipamentelor de măsurare (2010 - 2012)

-Apa caldă

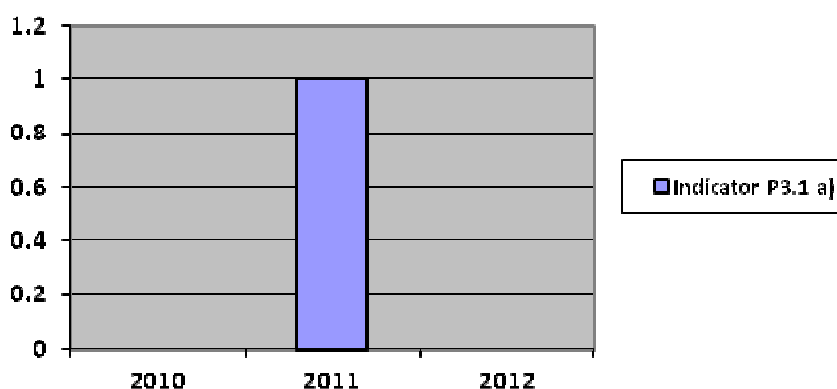
2010	2011	2012
0	0	0

Concluziile AMRSP:

Nu au fost înregistrate reclamații referitoare la instalațiile de măsură pentru apă caldă de consum.

-Incalzire

2010	2011	2012
0	1	0



Concluziile AMRSP:

A fost înregistrată o singură reclamație referitoare la instalația de măsură pe circuitul de încălzire care nu a fost justificată.

4.1.2.3 (b) Monitorizarea indicatorului de performanță P3.2 Ponderea din numărul de reclamații menționate la punctul P3.1 care sunt justificate (2012 - 2013)

P3.2 Ponderea din numărul de reclamații menționate la punctul P3.1 care sunt justificate

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
0	0	0	0	0

Evoluția indicatorului P3.2 Ponderea din numărul de reclamații menționate la punctul P3.1 care sunt justificate (2010 - 2012)

2010	2011	2012
0	0	0

Concluziile AMRSP:

Nu au fost reclamații justificate privind precizia instalațiilor de măsură, este de remarcat faptul că operatorul a fost preocupat de întreținerea în mod corespunzător a instalațiilor de măsură.

4.1.2.3 (c) Monitorizarea indicatorului de performanță P3.3 Procentul de solicitări de la punctul P3.1 care au fost rezolvate în mai puțin de 5 zile lucrătoare, care nu includ și durata verificării metrologice în laboratorul autorizat (2012 - 2013)

P3.3 Procentul de solicitări de la punctul P3.1 care au fost rezolvate în mai puțin de 5 zile lucrătoare, care nu includ și durata verificării metrologice în laboratorul autorizat

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
0	0	0	0	0

Evoluția indicatorului P3.3 Procentul de solicitări de la punctul P3.1 care au fost rezolvate în mai puțin de 5 zile lucrătoare, care nu includ și durata verificării metrologice în laboratorul autorizat (2010 - 2012)

2010	2011	2012
0	0	0

Concluziile AMRSP:

Nu au fost înregistrate reclamații justificate referitoare la instalațiile de măsură pentru încălzire

4.1.2.3 (d) Monitorizarea indicatorului de performanță P3.4 Numărul anual de sesizări din partea agenției de protecția consumatorului (2012 - 2013)

P3.4 Numărul anual de sesizări din partea agenției de protecția consumatorului

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
0	0	0	0	0

Evoluția indicatorului P3. 4 Numărul anual de sesizări din partea agenției de protecția consumatorului (2010 - 2012)

2010	2011	2012
0	0	0

Concluziile AMRSP:

Nu au fost sesizări din partea agenției de protecția consumatorului.

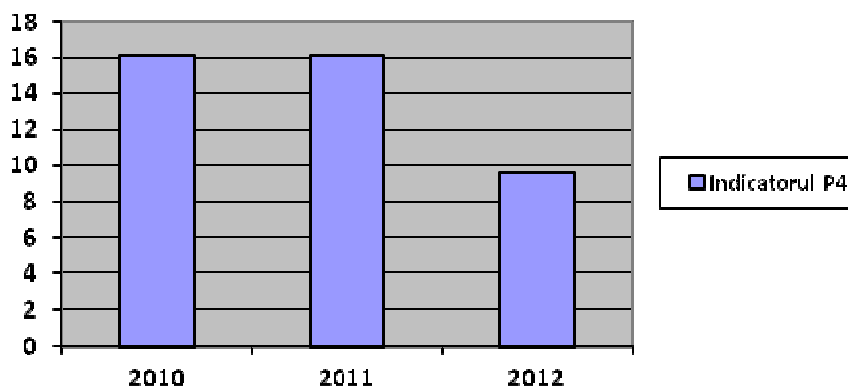
4.1.2.4 Monitorizarea indicatorului de performanță P4- Pierderea de energie termică în rețeaua de distribuție (diferența procentuală între energia termică contorizată la ieșirea din centrala termică și cea facturată) (2012 - 2013)

P4- Pierderea de energie termică în rețeaua de distribuție (diferența procentuală între energia termică contorizată la ieșirea din centrala termică și cea facturată)

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
7,74	19,28	28,92	9,02	9,60

Evoluția indicatorului P4- Pierdere de energie termică în rețeaua de distribuție (diferența procentuală între energia termică contorizată la ieșirea din centrala termică și cea facturată) (2010 - 2012)

2010	2011	2012
16,10	16,10	9,60



Concluziile AMRSP:

Pierdere de energie termică în rețeaua de distribuție a centralelor termice a scăzut cu aprox. 40%, de la 16,10% în anii 2010 și 2011 la 9,60% în anul 2012. Scăderea este semnificativă și se datorează reducerii numărului de avarii, a complexității acestora și a diametrelor conductelor afectate.

Totodată modernizarea rețelelor secundare aferente centralelor termice a condus la reducerea pierderilor de energie termică.

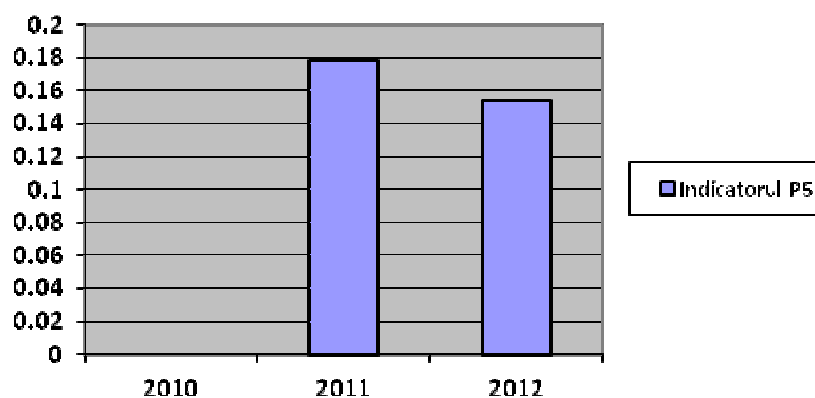
4.1.2.5 Monitorizarea indicatorului de performanță P5 - Consumul specific de apă de adaos (Cantitatea de apă de adaos introdusă în rețeaua termică raportată la energia termică livrată) (2012 - 2013)

P5 - Consumul specific de apă de adaos (Cantitatea de apă de adaos introdusă în rețeaua termică raportată la energia termică livrată)

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
0,15	0,1694	0,09	0,15	0,1544

Evoluția indicatorului P5 - Consumul specific de apă de adaos (Cantitatea de apă de adaos introdusă în rețeaua termică raportată la energia termică livrată) (2010 - 2012)

2010	2011	2012
-	0,1786	0,1544



Concluziile AMRSP:

În anul 2010 acest indicator nu se monitoriza. Mobilizarea operatorului pentru a limita pierderile de agent termic în cazul avariilor la rețeaua secundară a condus la scăderea ponderii apei de adaos cu aprox. 14% de la 0,1786 m³/Gcal în anul 2011 la 0,1544 m³/Gcal în anul 2012.

Pentru eficientizarea producerii de energie termică din punct de vedere economic și al siguranței în funcționare este necesară transformarea CT Floreasca și CT Ferentari 72 în centrale de cogenerare.

4.2. Monitorizarea indicatorilor de performanță pentru serviciul de transport a energiei termice (2012)

4.2.1 Monitorizarea indicatorului de performanță T1 - Întreruperea serviciului de transport a energiei termice (2012):

4.2.1 (a) T1.1a) Numărul de întreruperi neprogramate (din vina terților)

4.2.1 (b) T1.1b) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile neprogramate (PT, MT)

4.2.1 (c) T1.2a) Numărul de întreruperi accidentale

4.2.1 (d) T1.2b) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile accidentale (PT, MT)

4.2.1 (e) T1.2c) Numărul de întreruperi accidentale cu o durată mai mare de 24 ore

4.2.1 (f) T1.2d) Durata medie a întreruperilor accidentale, pe tipuri de utilizatori

4.2.1 (g) T1.3a) Numărul de întreruperi programate

4.2.1 (h) T1.3b) Durata medie a întreruperilor programate (ore)

4.2.1 (i) T1.3c) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile programate

4.2.1 (j) T1.3d) Numărul de întreruperi cu durata programată depășită

4.2.2 Monitorizarea indicatorului de performanță T2 - Pierderea de energie termică în rețeaua de transport (diferența procentuală între energia termică intrată în rețeaua de transport și cea ieșită din rețea) (2012):

4.2.3 Monitorizarea indicatorului de performanță T3 - Consumul specific de apă de adaos (Cantitatea de apă de adaos introdusă în termică de transport și facturată de producător, raportată la energia termică livrată) (2012):

În anul 2012, personalul de specialitate al Departamentului de Reglementare Servicii Energetice din cadrul AMRSP a verificat, conform Programului de monitorizare al AMRSP care a fost transmis și la RADET, indicatorii de performanță ai serviciului de alimentare cu energie termică în perioada 2011 – 2012 – Divizia Transport – Secția Transport CET Vest, CET Grozăvești, CET Progresul și CET Sud

Conform „Fișei de Inspecție” s-au verificat următoarele documente:

- Registru și baza de date întreruperi
- Registru și baza de date reclamații privind calitatea energiei termice
- Registru și baza de date parametri de funcționare
- Baza de date bilanțuri energetice

În urma analizării documentelor mai sus menționate s-au constatat următoarele:

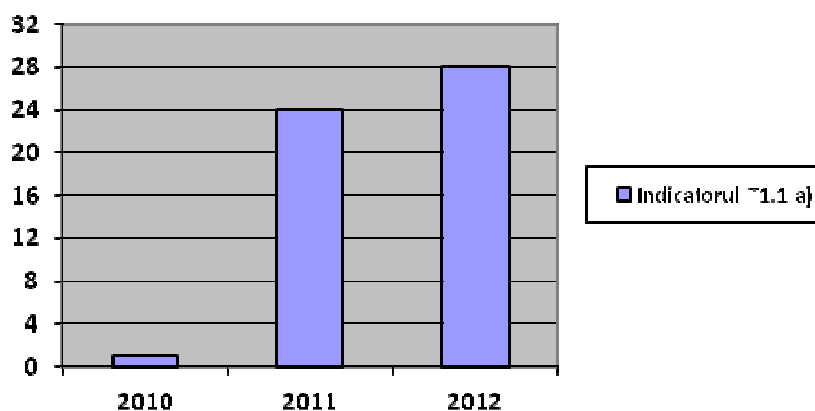
4.2.1 (a) Monitorizarea indicatorului de performanță T1.1a) Numărul de întreruperi neprogramate (din vina terților) (2012 - 2013)

T1.1a) Numărul de întreruperi neprogramate (din vina terților)

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
0	9	5	14	28

Evoluția indicatorului T1.1a) Numărul de întreruperi neprogramate (din vina terților) (2010 - 2012)

2010	2011	2012
1	24	28



Concluziile AMRSP:

Numărul de întreruperi neprogramate din vina terților a crescut de la 1 în anul 2010 la 24 în anul 2011 și la 28 în anul 2012 incluzându-se și întreruperile datorită modernizărilor rețelei primare.

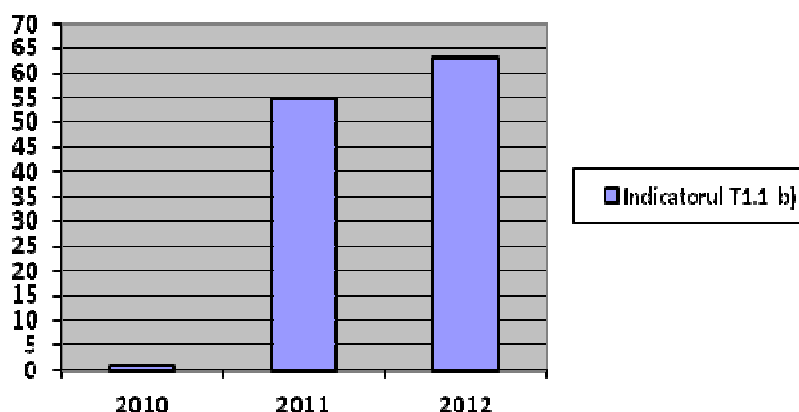
4.2.1 (b) Monitorizarea indicatorului de performanță T1.1b) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile neprogramate (PT, MT) (2012 - 2013)

T1.1b) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile neprogramate (PT, MT)

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
0	28	6	29	63

Evoluția indicatorului T1.1b) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile neprogramate (PT, MT) (2010 - 2012)

2010	2011	2012
1	55	63



Concluziile AMRSP:

Comparativ cu procentul de creștere a întreruperilor neprogramate a crescut și numărul de utilizatori afectați de aceste întreruperi. Astfel, dacă în anul 2010 a fost un singur utilizator afectat, în anul 2011 aceștia au fost în număr de 55 iar în anul 2012 numărul a fost de 63.

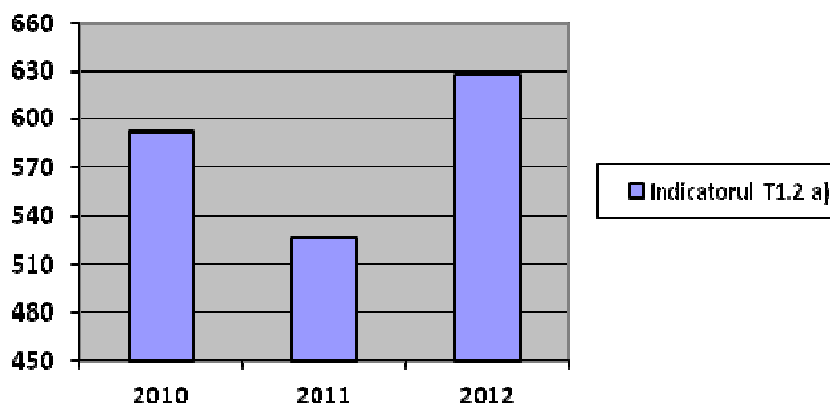
4.2.1 (c) Monitorizarea indicatorului de performanță T1.2a) Numărul de întreruperi accidentale (2012 - 2013)

T1.2a) Numărul de întreruperi accidentale

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
175	159	131	163	628

Evoluția indicatorului T1.2a) Numărul de întreruperi accidentale (2010 - 2012)

2010	2011	2012
592	526	628



Concluziile AMRSP:

Numărul de întreruperi accidentale a scăzut în anul 2011 față de 2010 cu aprox. 11%, dar a crescut cu 16% în anul 2012 față de 2011 din cauza vechimii rețelei primare de transport a energiei termice.

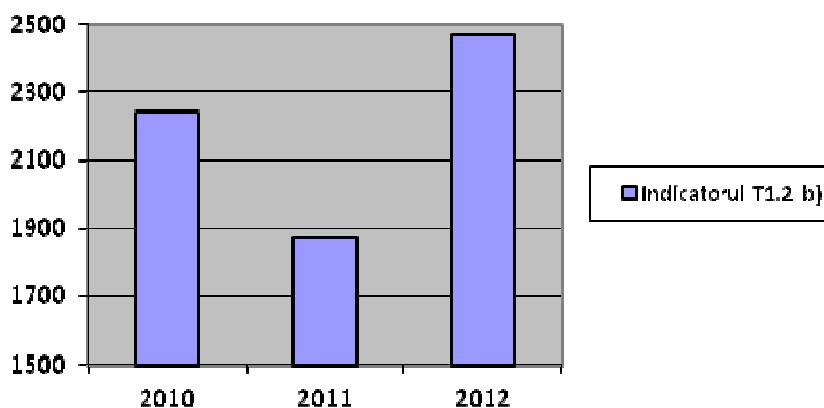
4.2.1 (d) Monitorizarea indicatorului de performanță T1.2b) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile accidentale (PT, MT) (2012 - 2013)

T1.2b) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile accidentale (PT, MT)

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
781	557	487	644	2469

Evoluția indicatorului T1.2b) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile accidentale (PT, MT) (2010 - 2012)

2010	2011	2012
2241	1870	2469



Concluziile AMRSP:

Numărul de utilizatori afectați de întreruperile accidentale au avut o scădere în anul 2011 față de 2010 dar a crescut corespunzător cu aprox. 24% în anul 2012 față de anul 2011 fapt care arată că zonele afectate de avarii au fost mai mari.

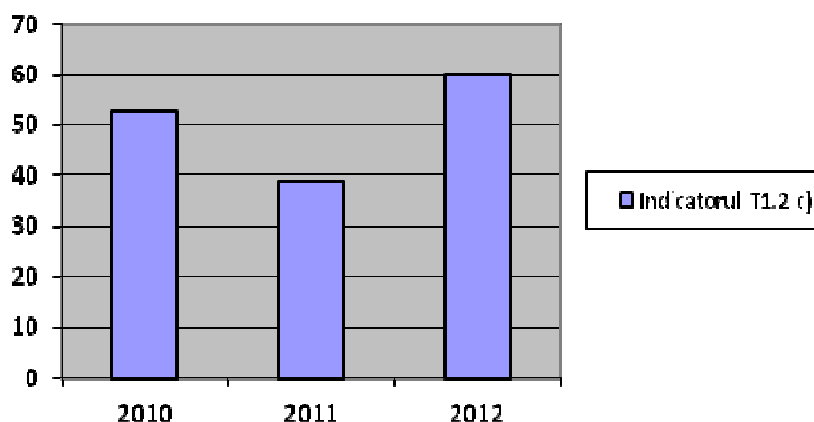
4.2.1 (e) Monitorizarea indicatorului de performanță T1.2c) Numărul de întreruperi accidentale cu o durată mai mare de 24 ore (2012 - 2013)

T1.2c) Numărul de întreruperi accidentale cu o durată mai mare de 24 ore

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
10	20	25	5	60

Evoluția indicatorului T1.2c) Numărul de întreruperi accidentale cu o durată mai mare de 24 ore (2010 - 2012)

2010	2011	2012
53	39	60



Concluziile AMRSP:

Din cauza complexității lucrărilor de remediere a avariilor, numărul de întreruperi accidentale cu o durată mai mare de 24 ore au crescut în anul 2012 cu 35% față de 2011 și cu aprox. 12% față de 2010.

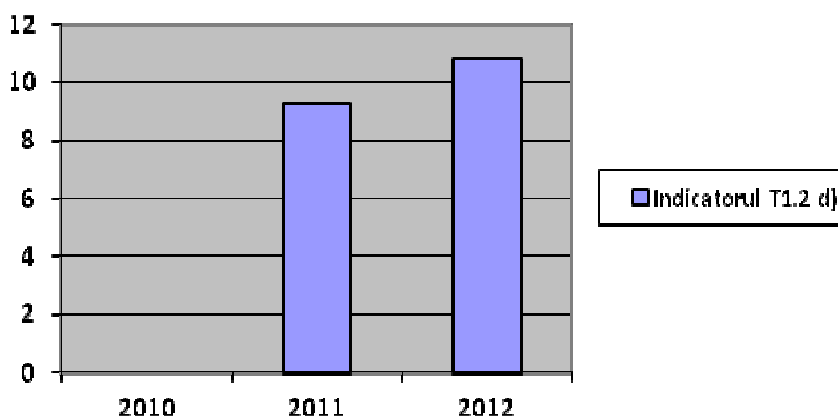
4.2.1 (f) Monitorizarea indicatorului de performanță T1.2d) Durata medie a întreruperilor accidentale, pe tipuri de utilizatori (2012 - 2013)

T1.2d) Durata medie a întreruperilor accidentale, pe tipuri de utilizatori

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
9,89	9,	12,6	11,5	10,82

Evoluția indicatorului T1.2d) Durata medie a întreruperilor accidentale, pe tipuri de utilizatori (2010 - 2012)

2010	2011	2012
-	9,25	10,82



Concluziile AMRSP:

Mentținându-se aceeași tendință de creștere, durata medie a întreruperilor accidentale a crescut cu aprox. 15% în anul 2012 față de 2011, de la 9,25 ore/avarie în 2011 la 10,82 ore/avarie în 2012.

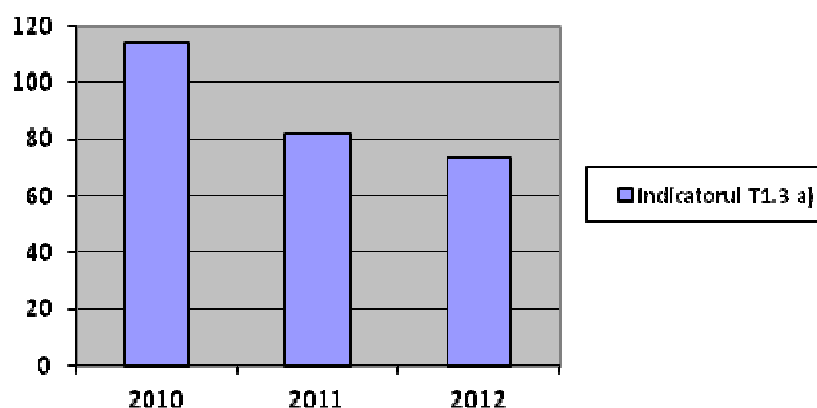
4.2.1 (g) Monitorizarea indicatorului de performanță T1.3a) Numărul de întreruperi programate (2012 - 2013)

T1.3a) Numărul de întreruperi programate

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
30	13	13	17	73

Evoluția indicatorului T1.3a) Numărul de întreruperi programate (2010 - 2012)

2010	2011	2012
114	82	73



Concluziile AMRSP:

Numărul de întreruperi programate a scăzut constant în perioada 2010-2012 cauza fiind resursele financiare tot mai reduse pentru reabilitarea rețelei primare de transport a energiei termice.

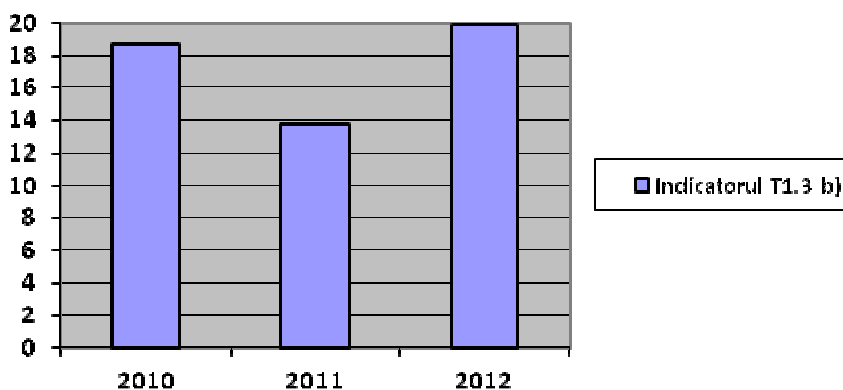
4.2.1 (h) Monitorizarea indicatorului de performanță T1.3b) Durata medie a întreruperilor programate (2012 - 2013)

T1.3b) Durata medie a întreruperilor programate

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
7	7	47,5	18	19,88

Evoluția indicatorului T1.3b) Durata medie a întreruperilor programate (2010 - 2012)

2010	2011	2012
18,72	13,75	19,88



Concluziile AMRSP:

Lucrările de reparații programate au fost de complexitate mai mare și au necesitat durată mai mare de execuție. Astfel, dacă în anul 2011 durata medie a fost de 13,75 ore/avarie, în anul 2012 aceasta a fost de 19,88 ore/avarie, comparativă cu durata medie din anul 2010.

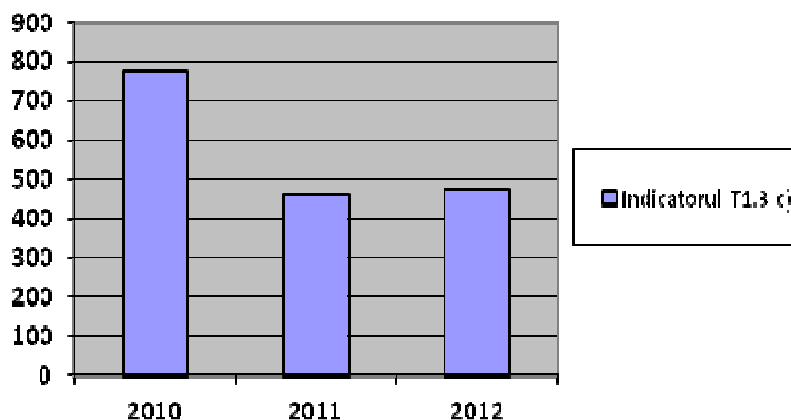
4.2.1 (i) Monitorizarea indicatorului de performanță T1.3c) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile programate (2012 - 2013)

T1.3c) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile programate

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
217	72	55	129	473

Evoluția indicatorului T1.3c) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile programate (2010 - 2012)

2010	2011	2012
778	462	473



Concluziile AMRSP:

Utilizatorii afectați de întreruperile programate au fost aprox. aceeași în 2012 față de 2011 dar au scăzut comparativ cu anul 2010 cu aprox. 41%.

4.2.1 (j) Monitorizarea indicatorului de performanță T1.3d) Numărul de întreruperi cu durata programată depășită (2012 - 2013)

T1.3d) Numărul de întreruperi cu durata programată depășită

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
0	0	0	0	0

Evoluția indicatorului T1.3d) Numărul de întreruperi cu durata programată depășită (2010 - 2012)

2010	2011	2012
0	0	0

Concluziile AMRSP:

Nu au existat cazuri în care durata programată să fie depășită.

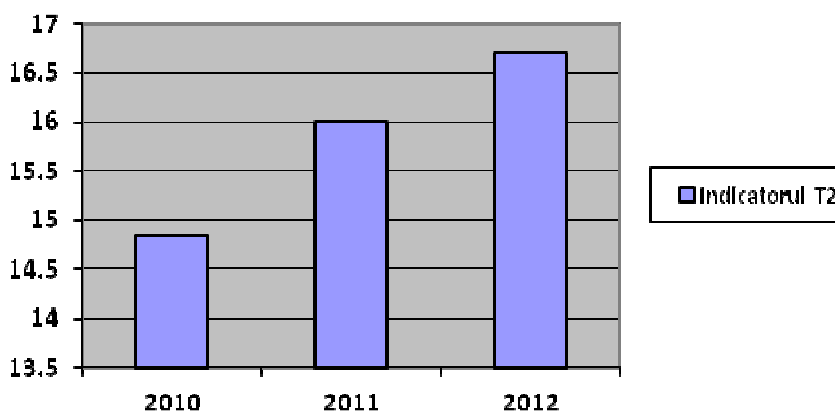
4.2.2 Monitorizarea indicatorului de performanță T2 - Pierdere de energie termică în rețeaua de transport (diferența procentuală între energia termică intrată în rețeaua de transport și cea ieșită din rețea) (2012 - 2013):

T2 - Pierdere de energie termică în rețeaua de transport (diferența procentuală între energia termică intrată în rețeaua de transport și cea ieșită din rețea)

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
14,63	30,88	44,41	9,40	16,70

Evoluția indicatorului T2 - Pierdere de energie termică în rețeaua de transport (diferența procentuală între energia termică intrată în rețeaua de transport și cea ieșită din rețea) (2010 - 2012)

2010	2011	2012
14,85	16,01	16,70



Concluziile AMRSP:

Cauza principală a creșterii pierderii procentuale de energie termică în rețeaua de transport primară este scăderea cantității de energie termică preluată de la producător și vândută utilizatorilor. Astfel în anul 2011 energia termică totală intrată în rețeaua de termoficare a fost de 6.028.061 Gcal iar în anul 2012 aceasta a fost de 5.440.085 Gcal. Totuși alte cauze ar fi vechimea rețelei primare de transport care duce la avarii dese și mari, cu pierdere importantă de agent termic.

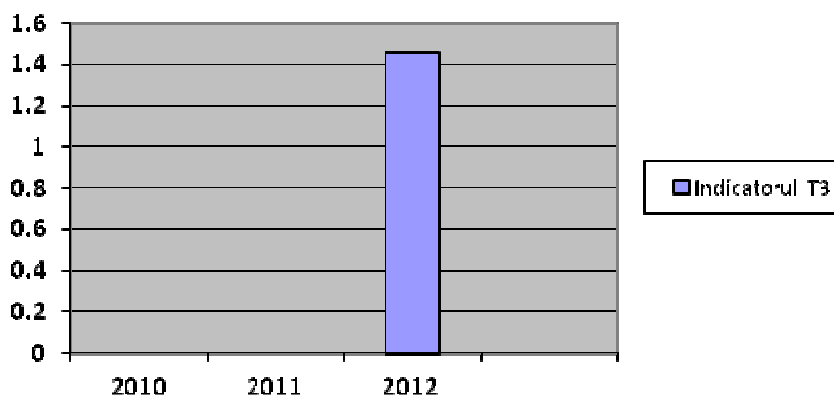
4.2.3 Monitorizarea indicatorului de performanță T3 - Consumul specific de apă de adaos (Cantitatea de apă de adaos introdusă în termică de transport și facturată de producător, raportată la energia termică livrată) (2012 - 2013):

T3 - Consumul specific de apă de adaos (Cantitatea de apă de adaos introdusă în termică de transport și facturată de producător, raportată la energia termică livrată)

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
0,75	3,67	8,26	1,05	1,46

Evoluția indicatorului T3 - Consumul specific de apă de adaos (Cantitatea de apă de adaos introdusă în termică de transport și facturată de producător, raportată la energia termică livrată) (2010 - 2012)

2010	2011	2012
-	-	1,46



Concluziile AMRSP:

Monitorizarea acestui indicator a fost făcută din anul 2012. Raportat la energia termică vândută din rețeaua de termoficare care este, pentru anul 2012, de 4.574.114 Gcal, pierderea de apă de adaos ajunge la 6.678.200 m³ influențând în mod negativ performanțele economice ale operatorului.

4.3. Monitorizarea indicatorilor de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei termice (2012)

4.3.1 Monitorizarea indicatorului de performanță D1 - Întreruperea serviciului de transport a energiei termice (2012):

4.3.1 (a) D1.1a) Numărul de întreruperi neprogramate

4.3.1 (b) D1.1b) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile neprogramate

4.3.1 (c) D1.2a) Numărul de întreruperi accidentale

4.3.1 (d) D1.2b) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile accidentale

4.3.1 (e) D1.2c) Numărul de întreruperi accidentale cu durată mai mare de 12 ore

4.3.1 (f) D1.2d) Durata medie a întreruperilor accidentale

4.3.1 (g) D1.3a) Numărul de întreruperi programate

4.3.1 (h) D1.3b) Durata medie a întreruperilor programate

4.3.1 (i) D1.3c) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile programate

4.3.1 (j) D1.3d) Numărul de întreruperi cu durată programată depășită

4.3.2 Monitorizarea indicatorului de performanță D2- Calitatea energiei termice (2012):

4.3.2 (a) D2.1 Numărul de reclamații privind calitatea energiei termice

4.3.2 (b) D2.2 Numărul de reclamații care sunt din vina distribuitorului

4.3.2 (c) D2.3 Numărul de reclamații care nu au putut fi rezolvate

4.3.3 Monitorizarea indicatorului de performanță D3- Calitatea energiei termice (2012):

4.3.3 (a) D3.1 Numărul anual de reclamații privind precizia echipamentelor de măsurare

4.3.3 (b) D3.2 Ponderea din numărul de reclamații menționate la punctul D3.1 care sunt justificate

4.3.3 (c) D3.3 Procentul de solicitări de la punctul D3.1 care au fost rezolvate în mai puțin de 5 zile lucrătoare, care nu includ și durata verificării metrologice în laboratorul autorizat

4.3.3 (d) D3.4 Numărul anual de sesizări din partea agențiilor de protecția consumatorului

4.3.3 (e) D3.5 Procentul de clienți contorizați raportat la total clienți

4.3.4 Monitorizarea indicatorului de performanță D4- Pierdere de energie termică în rețeaua de distribuție (diferența procentuală între energia termică intrată în punctul termic și cea înregistrată de contoarele de la branșamente) (2012)

4.3.5 Monitorizarea indicatorului de performanță D5- Consumul specific de apă de adăos (Cantitatea de apă de adăos introdusă în rețeaua termică de distribuție, raportată la energia termică vândută) (2012)

În anul 2012, personalul de specialitate al Departamentului de Reglementare Servicii Energetice din cadrul AMRSP a verificat, conform Programului de monitorizare al AMRSP care a fost transmis și la RADET, indicatorii de performanță ai serviciului de alimentare cu energie termică, în perioada 2011 – 2012- Distribuitor – Secția de Distribuție Sector 1, 2, 3, 4, 5 și 6.

Conform „Fișei de Inspecție” s-au verificat următoarele documente:-

- *registru și baza de date întreruperi*
- *registru și baza de date reclamații privind calitatea energiei termice*
- *registru și baza de date parametri de funcționare*
- *registru și baza de date reclamații privind instalațiile de măsură*
- *baza de date bilanțuri energetice*

În urma analizării documentelor mai sus menționate s-au constatat următoarele:

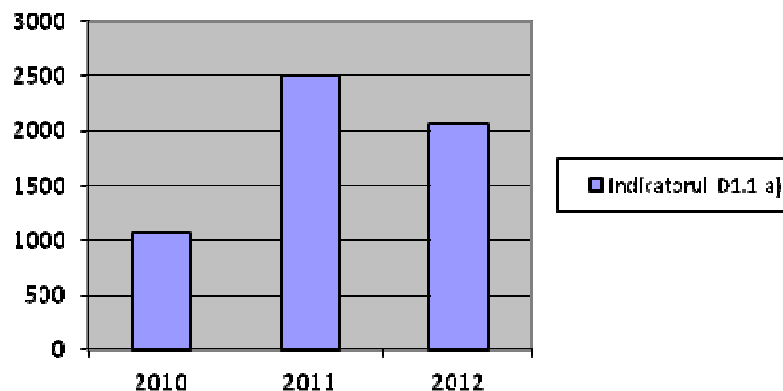
4.3.1 (a) Monitorizarea indicatorului de performanță D1.1a) Numărul de întreruperi neprogramate (2012 - 2013)

D1.1a) Numărul de întreruperi neprogramate

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
406	555	612	483	2056

Evolutia indicatorului D1.1a) Numărul de întreruperi neprogramate (2010 - 2012)

2010	2011	2012
1070	2493	2056



Concluziile AMRSP:

Numărul de întreruperi neprogramate care se produc din cauza terților a crescut cu aprox. 57% în anul 2011 față de anul 2010, de la 1070 în anul 2010 la 2493 în anul 2011, în aceste întreruperi incluzând întreruperi în alimentarea cu energie electrică, apă potabilă din rețeaua publică, energie termică din rețeaua de primară de transport, etc.

În cursul anului 2012 numărul de întreruperi care nu au drept cauză deficiențe în exploatare ale operatorului de distribuție au scăzut cu aproape 18% față de anul 2011 dar s-au menținut la un nivel destul de ridicat.

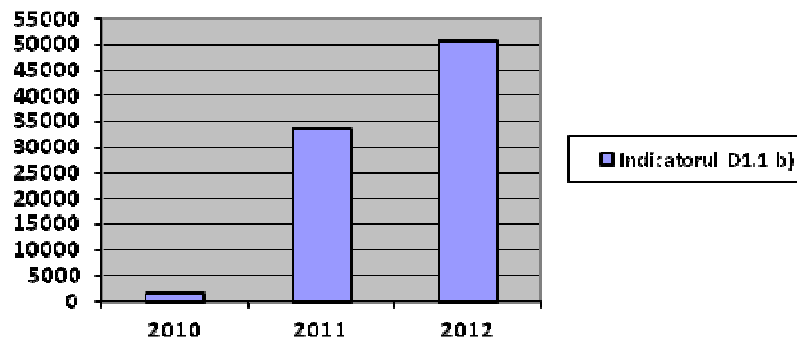
4.3.1 (b) Monitorizarea indicatorului de performanta D1.1b) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile neprogramate (2012 - 2013)

D1.1b) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile neprogramate

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
6328	15080	17605	11559	50572

Evolutia indicatorului D1.1b) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile neprogramate (2010 - 2012)

2010	2011	2012
1614	33516	50572



Concluziile AMRSP:

Evoluția acestui indicator care a crescut în mod constant în perioada 2010-2012 indică faptul că întreruperile au afectat puncte termice cu zone mari de distribuție a energiei termice. Astfel, în condițiile în care numărul de întreruperi neprogramate a scăzut în anul 2012 față de anul 2011, numărul de utilizatori afectați de aceste întreruperi a crescut cu aprox. 44%.

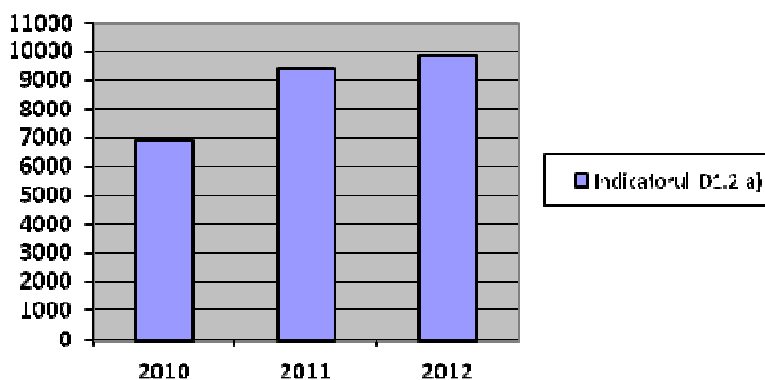
4.3.1 (c) Monitorizarea indicatorului de performanță D1.2a) Numărul de întreruperi accidentale (2012 - 2013)

D1.2a) Numărul de întreruperi accidentale

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
2555	2039	2625	2632	9851

Evoluția indicatorului D1.2a) Numărul de întreruperi accidentale (2010 - 2012)

2010	2011	2012
6943	9440	9851



Concluziile AMRSP:

Numărul de întreruperi accidentale a crescut lent, dar constant în perioada 2010-2012.

Astfel, creșterea mai mare a fost în anul 2011 față de anul 2010, cu aprox. 26%, în anul 2012 aceasta fiind de numai 4% față de anul 2011. Aceste întreruperi au drept cauze importante evenimentele produse pe rețeaua de distribuție, care nu a fost modernizată.

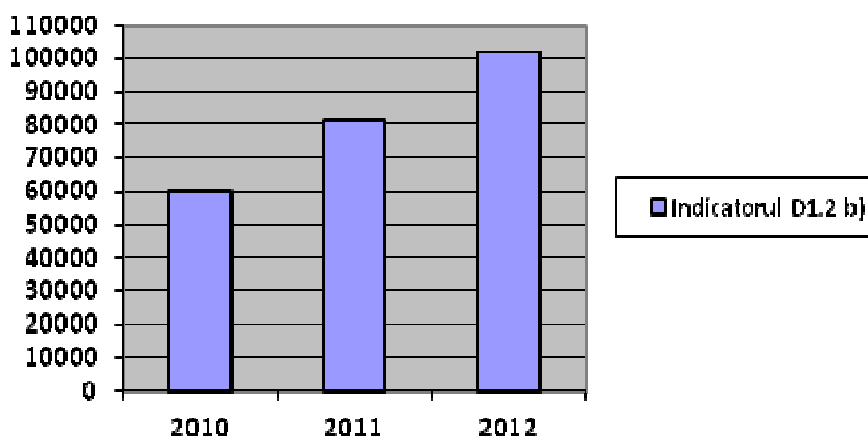
4.3.1 (d) Monitorizarea indicatorului de performanță D1.2b) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile accidentale (2012 - 2013)

D1.2b) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile accidentale

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
22050	27197	27423	25215	101885

Evoluția indicatorului D1.2b) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile accidentale (2010 - 2012)

2010	2011	2012
60238	81738	101885



Concluziile AMRSP:

Creșterea numărului de utilizatori a fost de 26% în anul 2011 față de anul 2010 tendința de creștere menținându-se și în anul 2012, numărul acestora crescând cu aprox. 20% față de anul 2011.

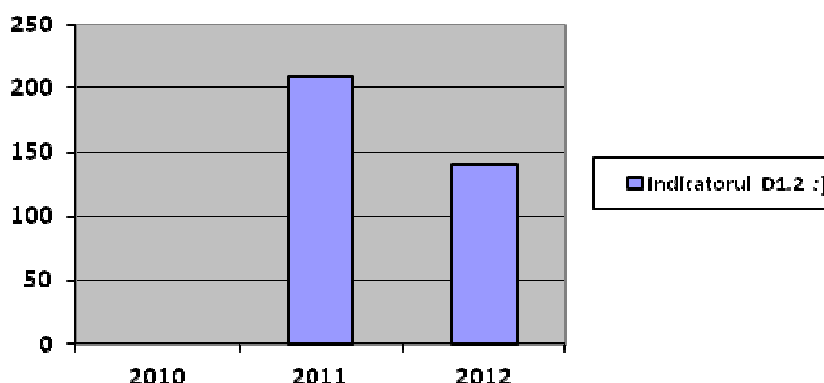
4.3.1 (e) Monitorizarea indicatorului de performanță D1.2c) Numărul de întreruperi accidentale cu durata mai mare de 12 ore (2012 - 2013)

D1.2c) Numărul de întreruperi accidentale cu durata mai mare de 12 ore

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
24	33	35	48	140

Evoluția indicatorului D1.2c) Numărul de întreruperi accidentale cu durata mai mare de 12 ore (2010 - 2012)

2010	2011	2012
-	210	140



Concluziile AMRSP:

Întrucât în anul 2010 acest indicator nu a fost monitorizat, evoluția a fost evaluată la nivelul anilor 2011 și 2012.

Astfel numărul întreruperilor accidentale cu o durată mai mare de 12 ore s-a redus, în anul 2012 cu aprox. 33% față de anul 2011 acest fapt fiind influențat de întreruperi cu timp de rezolvare mai mic dar și prin mobilizarea operatorului pentru repunerea cât mai repede în funcțiune a sistemului.

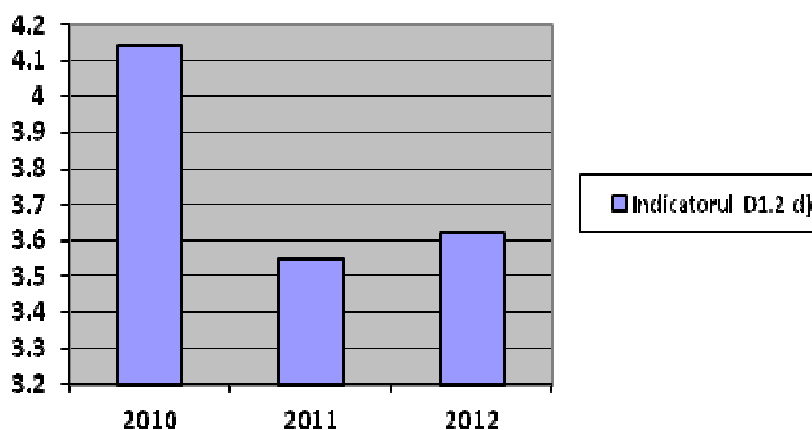
4.3.1 (f) Monitorizarea indicatorului de performanță D1.2d) Durata medie a întreruperilor accidentale (2012 - 2013)

D1.2d) Durata medie a întreruperilor accidentale

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
3,32	3,52	3,71	3,94	3,62

Evoluția indicatorului D1.2d) Durata medie a întreruperilor accidentale (2010 - 2012)

2010	2011	2012
4,14	3,55	3,62



Concluziile AMRSP:

Față de anul 2010, durata medie a întreruperilor accidentale a scăzut în anul 2011 cu aproape 14% dovada faptului că au fost mai multe întreruperi accidentale cu durata peste medie în 2010. Durata medie a întreruperilor accidentale a crescut ușor în anul 2012 cu aprox. 2% personalul operatorului mobilizându-se pentru remedierea defecțiunilor în cel mai scurt timp.

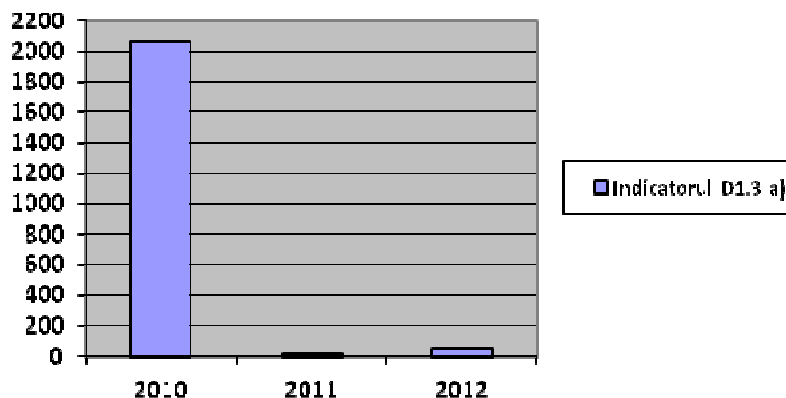
4.3.1 (g) Monitorizarea indicatorului de performanță D1.3a) Numărul de întreruperi programate (2012 - 2013)

D1.3a) Numărul de întreruperi programate

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
0	0	18	32	50

Evolutia indicatorului **D1.3a) Numărul de întreruperi programate (2010 - 2012)**

2010	2011	2012
2070	21	50



Concluziile AMRSP:

Numărul mare de întreruperi programate din anul 2010 se datorează lucrărilor de modernizare și programului de contorizare a scărilor de bloc.

În anul 2012 întreruperile programate au fost cauzate de lucrările de modernizare a rețelei de distribuție a punctelor termice și au fost de aprox. 2,5 ori mai mari decât în anul 2011.

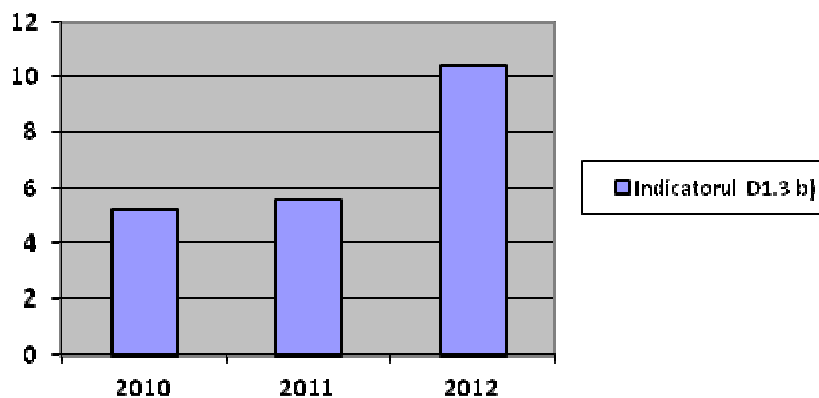
4.3.1 (h) Monitorizarea indicatorului de performanta **D1.3b) Durata medie a întreruperilor programate (2012 - 2013)**

D1.3b) Durata medie a întreruperilor programate

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
0	0	6,94	13,82	10,38

Evolutia indicatorului **D1.3b) Durata medie a întreruperilor programate (2010 - 2012)**

2010	2011	2012
5,22	5,59	10,38



Concluziile AMRSP:

Din cauza complexității crescute a lucrărilor de modernizare și de reparații durata medie a acestora a fost mai mare în anul 2012 cu aprox. 46% față de anul 2011.

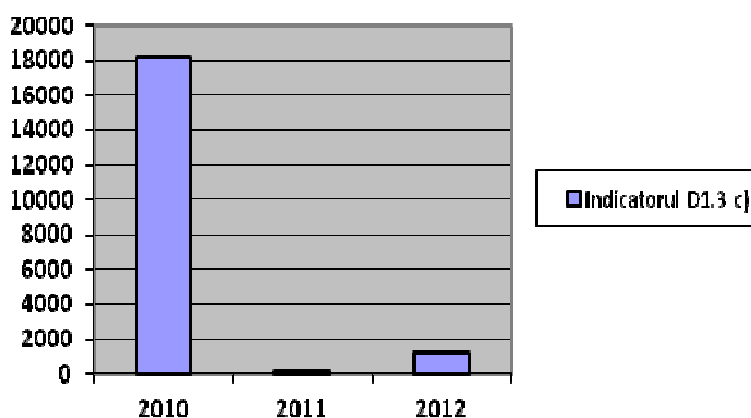
4.3.1 (i) Monitorizarea indicatorului de performanță D1.3c) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile programate (2012 - 2013)

D1.3c) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile programate

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
0	0	407	789	1196

Evoluția indicatorului D1.3c) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile programate (2010 - 2012)

2010	2011	2012
18257	140	1196



Concluziile AMRSP:

Din cauza numărului mare de întreruperi programate din anul 2010 au fost înregistrați mulți utilizatori afectați de aceste întreruperi.

Totuși, comparativ cu anul 2010 și 2011, când s-au înregistrat în medie 9 respectiv 7 utilizatori pe întrerupere, media numărului de utilizatori afectați din anul 2012 a fost de 24 utilizatori pe întrerupere dovada faptului că lucrările programate au avut o complexitate mai mare și au afectat zone mai mari din rețeaua de distribuție.

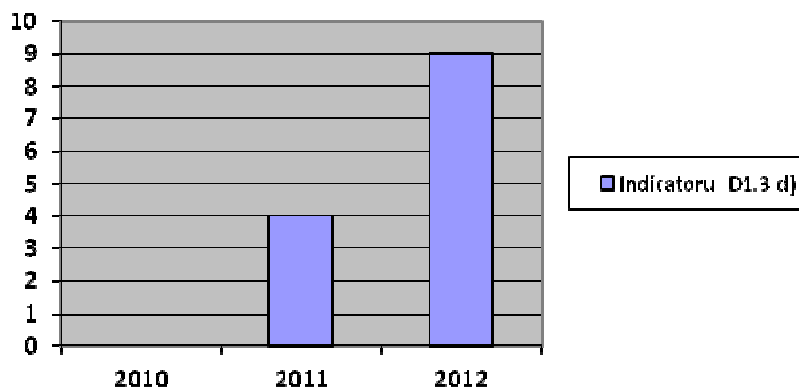
4.3.1 (j) Monitorizarea indicatorului de performanță D1.3d) Numărul de întreruperi cu durata programată depășită (2012 - 2013)

D1.3d) Numărul de întreruperi cu durata programată depășită

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
0	0	1	8	9

Evoluția indicatorului D1.3d) Numărul de întreruperi cu durata programată depășită (2010 - 2012)

2010	2011	2012
0	4	9



Concluziile AMRSP:

Faptul numărul cu durata programată depășită a crescut, de la 0 în anul 2010 la 4 în 2011 și la 9 în 2012 trebuie să ducă la o analiză detaliată a factorilor implicați pentru o mai bună coordonare a lucrărilor în vederea încadrării în timpul programat.

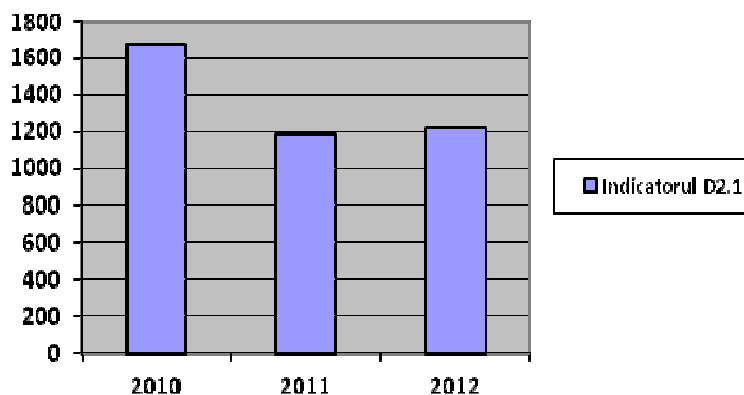
4.3.2 (a) Monitorizarea indicatorului de performanță D2.1 Numărul de reclamații privind calitatea energiei termice (2012 - 2013)

D2.1 Numărul de reclamații privind calitatea energiei termice

	Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
reclamații scrise	449	231	172	370	1222
reclamații telefonice	2660	1398	744	4150	8952

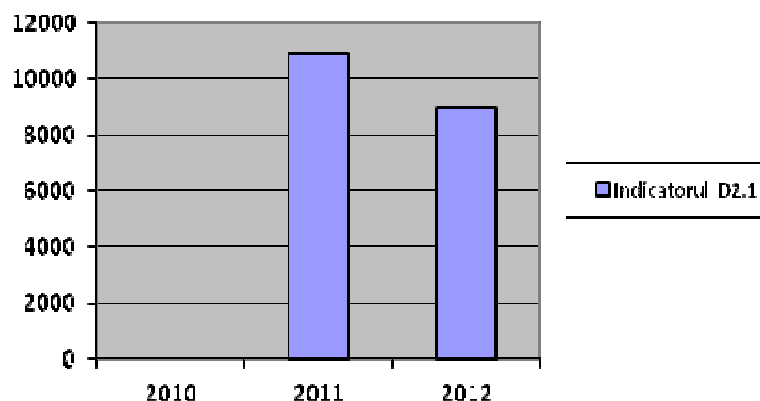
Evoluția indicatorului D2.1 Numărul de reclamații privind calitatea energiei termice (2010 - 2012) - reclamații scrise

2010	2011	2012
1675	1183	1222



- reclamații telefonice:

2010	2011	2012
-	10907	8952



Concluziile AMRSP:

În urma verificărilor efectuate de reprezentanții AMRSP în registrele și bazele de date ale secțiilor de distribuție de sector s-a constatat o scădere a numărului de reclamații scrise.

Astfel în anul 2011 acestea au scăzut cu 29% față de anul 2010, de la 1675 la 1183.

În anul 2012 s-a înregistrat o creștere ușoară a numărului de reclamații, acestea ajungând la 1222. Reclamațiile se referă în principal la temperatură scăzută a agentului termic pentru încălzire, temperatură scăzută la apa caldă de consum sau apă de consum murdară.

Referitor la reclamațiile telefonice acesta au scăzut cu aprox. 18% în anul 2012 față de anul 2011 de la 10907 în 2011 la 8952 în anul 2012. Reclamațiile telefonice nu se monitorizau în anul 2010.

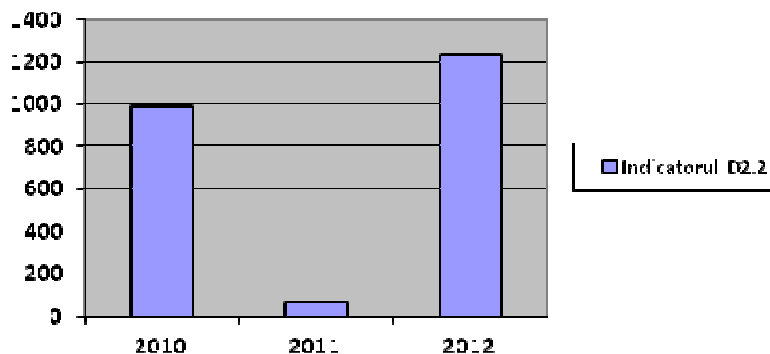
4.3.2 (b) Monitorizarea indicatorului de performanță D2.2 Numărul de reclamații care sunt din vina distribuitorului (2012 - 2013)

D2.2 Numărul de reclamații care sunt din vina distribuitorului

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
269	148	816	4	1237

Evoluția indicatorului D2.2 Numărul de reclamații care sunt din vina distribuitorului (2010 - 2012)

2010	2011	2012
987	65	1237



Concluziile AMRSP:

Numărul de reclamații care sunt din vina distribuitorului au avut o scădere semnificativă în anul 2011 față de anul 2010, de aprox. 15 ori, de la 987 în 2010 la 65 în anul 2011. În anul 2012 acestea au crescut în mod spectaculos de la 65 în 2011 la 1237 în anul 2012. Acest fapt arată că utilizatorii au sesizat corect deficiențele în alimentarea cu energie termică.

4.3.2 (c) Monitorizarea indicatorului de performanță D2.3 Numărul de reclamații care nu au putut fi rezolvate (2012 - 2013)

D2.3 Numărul de reclamații care nu au putut fi rezolvate

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
0	0	0	0	0

Evoluția indicatorului D2.3 Numărul de reclamații care nu au putut fi rezolvate (2010 - 2012)

2010	2011	2012
0	0	0

Concluziile AMRSP:

În perioada 2010-2012 toate reclamațiile utilizatorilor au fost soluționate.

4.3.3(a) Monitorizarea indicatorului de performanță D3.1 Numărul anual de reclamații privind precizia echipamentelor de măsurare (2012 - 2013)

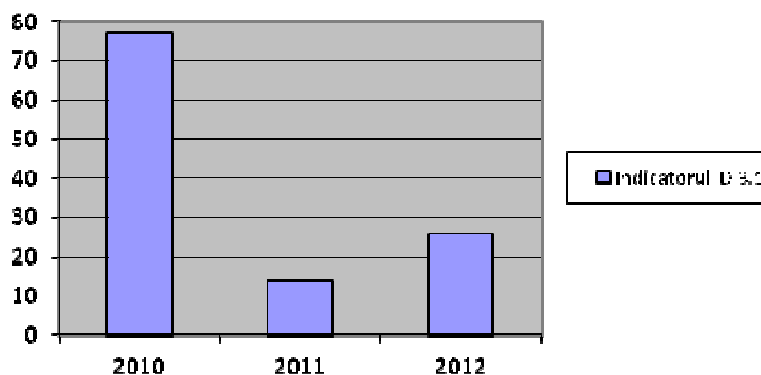
D3.1 Numărul anual de reclamații privind precizia echipamentelor de măsurare

	Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
apa caldă	19	1	1	5	26
încalzire	26	7	2	4	39

Evoluția indicatorului D3.1 Numărul de reclamații privind precizia echipamentelor de măsurare (2010 - 2012)

-- apa caldă

2010	2011	2012
77	14	26



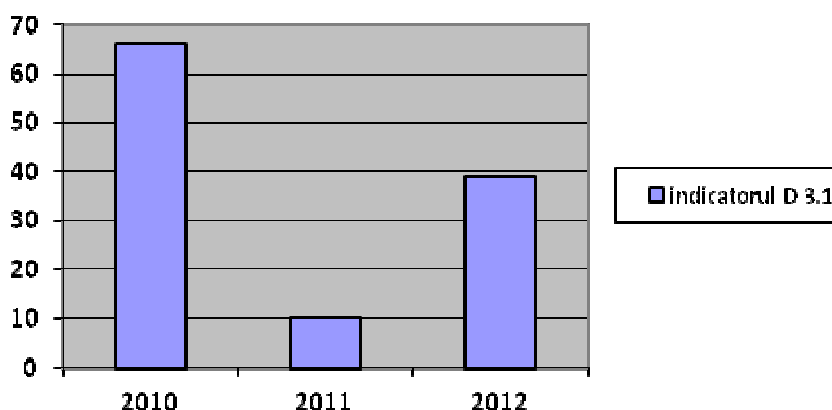
Concluziile AMRSP:

Numărul de reclamații privind precizia echipamentelor de măsurare pe apă caldă de consum, a scăzut de la 77 în anul 2010 la 14 în anul 2011, operatorul fiind interesat în măsurarea cât mai corectă a cantităților de energie termică livrată și facturată utilizatorilor, a respectat întocmai programul de verificare metrologică a echipamentelor de măsură și a intervenit prompt în remedierea defecțiunilor apărute la acestea.

În anul 2012 acest tip de reclamații a crescut la un număr de 26 ceea ce comparativ cu numărul total de bransamente contorizate reprezintă un procent foarte mic.

- incalzire

2010	2011	2012
66	10	39



Concluziile AMRSP:

Și reclamațiile privind precizia echipamentelor de măsură pe circuitul de încălzire au cunoscut o scădere semnificativă în anul 2011 față de anul 2010, de la 66 în anul 2010 la 10 în anul 2011.

Totuși creșterea de 4 ori, de la 10 în anul 2011 la 39 în anul 2012 ar trebui analizată de toți factorii implicați în această activitate și luate măsurile corespunzătoare pentru ca numărul acestor reclamații să scadă.

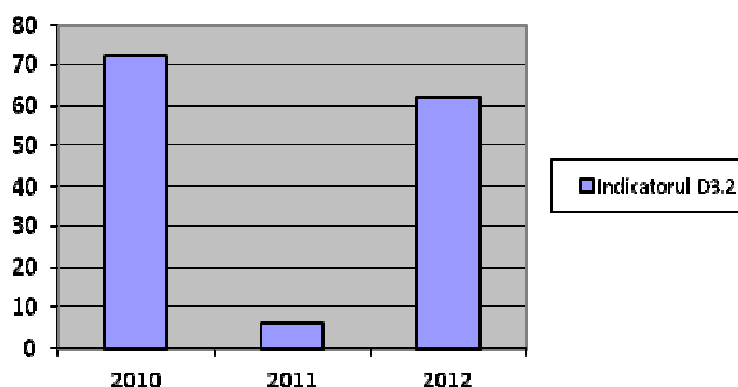
4.3.3 (b) Monitorizarea indicatorului de performanță D3.2 Ponderea din numărul de reclamații menționate la punctul D3.1 care sunt justificate (2012 - 2013)

D3.2 Ponderea din numărul de reclamații menționate la punctul D3.1 care sunt justificate

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
45	45	25	32	62

Evoluția indicatorului D3.2 Ponderea din numărul de reclamații menționate la punctul D3.1 care sunt justificate (2010 - 2012)

2010	2011	2012
72	6	62



Concluziile AMRSP:

Evoluția acestui indicator, care de la 72 de reclamații justificate în anul 2010 a scăzut la 6 în anul 2011 după care a crescut la 62 în anul 2012 arată că operatorul s-a mobilizat mai mult în întreținerea echipamentelor de măsură în anul 2011 față de anii 2010 și 2012. Este necesară deci o analiză a factorilor care au condus la funcționarea defectuoasă a echipamentelor de măsurare a energiei termice.

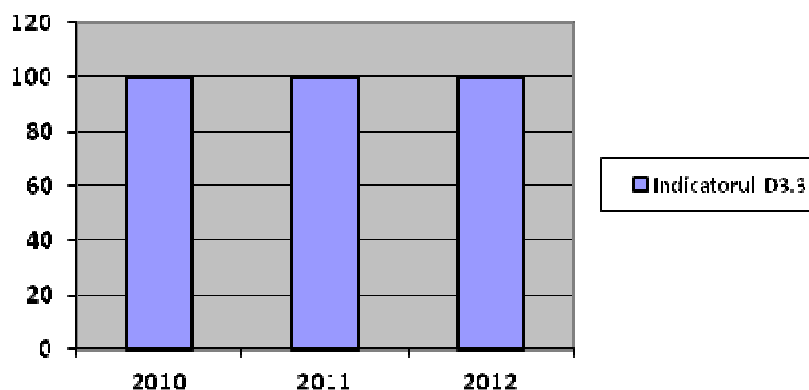
4.3.3 (c) Monitorizarea indicatorului de performanță D3.3 Procentul de solicitări de la punctul D3.1 care au fost rezolvate în mai puțin de 5 zile lucrătoare, care nu includ și durata verificării metrologice în laboratorul autorizat (2012 - 2013)

D3.3 Procentul de solicitări de la punctul D3.1 care au fost rezolvate în mai puțin de 5 zile lucrătoare, care nu includ și durata verificării metrologice în laboratorul autorizat

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
100	100	100	100	100

Evoluția indicatorului D3.3 Procentul de solicitări de la punctul D3.1 care au fost rezolvate în mai puțin de 5 zile lucrătoare, care nu includ și durata verificării metrologice în laboratorul autorizat (2010 - 2012)

2010	2011	2012
100	100	100



Concluziile AMRSP:

Operatorul a rezolvat solicitările privind echipamentele de măsurare a energiei termice în mai puțin de 5 zile lucrătoare în totalitate.

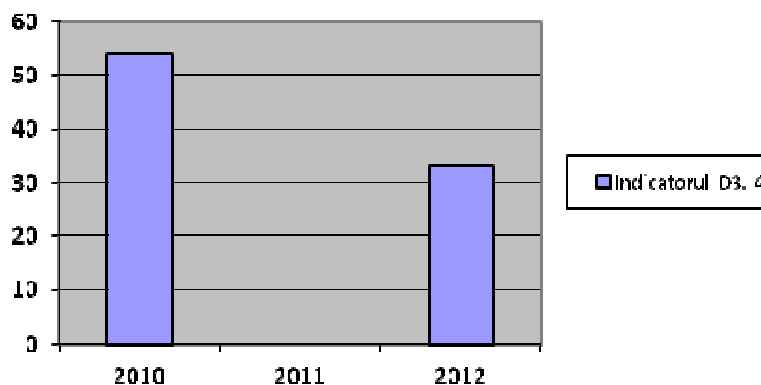
4.3.3 (d) Monitorizarea indicatorului de performanță D3.4 Numărul anual de sesizări din partea agențiilor de protecția consumatorului (2012 - 2013)

D3.4 Numărul anual de sesizări din partea agențiilor de protecția consumatorului

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
17	3	10	3	33

Evoluția indicatorului D3.4 Numărul anual de sesizări din partea agențiilor de protecția consumatorului (2010 - 2012)

2010	2011	2012
54	0	33



Concluziile AMRSP:

Numărul de sesizări din partea agenției de protecție a consumatorului a scăzut la zero în anul 2011 față de 54 câte au fost în anul 2010 dar au crescut la 33 în anul 2012.

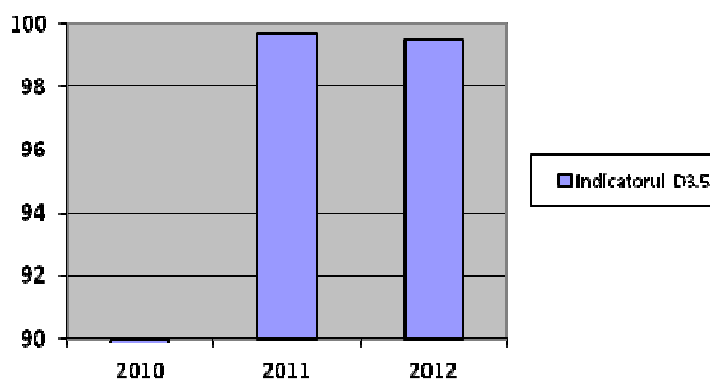
4.3.3 (e) Monitorizarea indicatorului de performanță D3.5 Procentul de clienți contorizați raportat la total clienți (2012 - 2013)

D3.5 Procentul de clienți contorizați raportat la total clienți

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
99,47	99,49	99,50	99,50	99,49

Evoluția indicatorului D3.5 Procentul de clienți contorizați raportat la total clienți (2010 - 2012)

2010	2011	2012
-	99,67	99,49



Concluziile AMRSP:

Din anul 2011, când s-a început monitorizarea acestui indicator, procentul de clienți contorizați s-a menținut constant, aproape de 100%. Excepțiile sunt cazuri izolate datorate condițiilor tehnice în care nu se pot monta echipamente de măsură sau nu se poate asigura securitatea acestora.

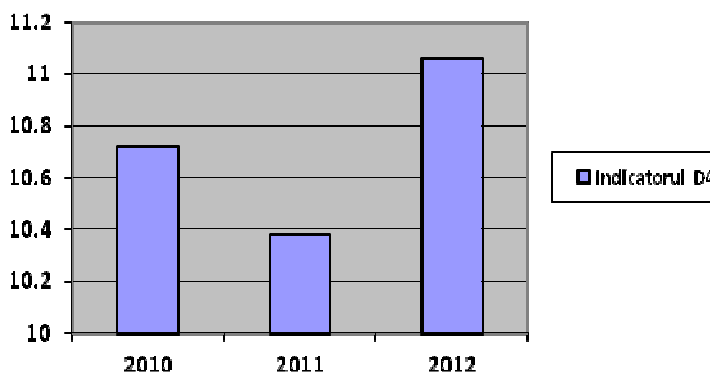
4.3.4 Monitorizarea indicatorului de performanță D4- Pierdere de energie termică în rețeaua de distribuție (diferența procentuală între energia termică intrată în punctul termic și cea înregistrată de contoarele de la brașamente) (2012 - 2013)

D4- Pierdere de energie termică în rețeaua de distribuție (diferența procentuală între energia termică intrată în punctul termic și cea înregistrată de contoarele de la brașamente)

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
8,59	11,87	30,29	16,79	11,06

Evoluția indicatorului D4- Pierdere de energie termică în rețeaua de distribuție (diferența procentuală între energia termică intrată în punctul termic și cea înregistrată de contoarele de la brașamente) (2010 - 2012)

2010	2011	2012
10,72	10,38	11,06



Concluziile AMRSP:

Pe fondul scăderii cererii de energie termică și al vechimii rețelei secundare de distribuție aferentă punctelor termice procentul de pierdere a energiei termice a crescut cu aprox. 6% în anul 2012 față de anul 2011, de la 10,38 în anul 2011 la 11,06 în anul 2012 chiar dacă a avut o scădere mică în anul 2011 față de 2010, aceasta datorându-se cantității mai mari de energie termică livrată utilizatorilor. Creșterea pierderilor de energie termică afectează în mod negativ performanțele economice ale operatorului.

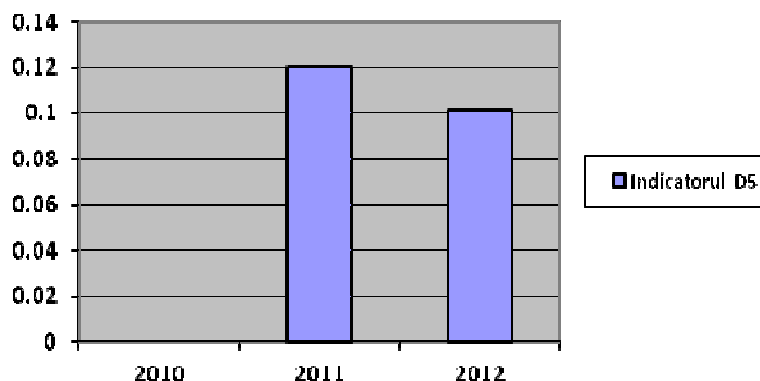
4.3.5 Monitorizarea indicatorului de performanță D5- Consumul specific de apă de adaos (Cantitatea de apă de adaos introdusă în rețeaua termică de distribuție, raportată la energia termică vândută) (2012 - 2013)

D5- Consumul specific de apă de adaos (Cantitatea de apă de adaos introdusă în rețeaua termică de distribuție, raportată la energia termică vândută)

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
0,06	1,37	0	0,10	0,10

Evoluția indicatorului D5- Consumul specific de apă de adaos (Cantitatea de apă de adaos introdusă în rețeaua termică de distribuție, raportată la energia termică vândută) (2010 - 2012)

2010	2011	2012
-	0,12	0,10



Concluziile AMRSP:

În anul 2010 acest indicator nu se monitoriza.

Evoluția indicatorului arată că pierderile masice în rețeaua de distribuție de încălzire s-au redus, operatorul intervenind mai prompt pentru remedierea avariilor. Astfel cantitatea de apă de adaos înregistrată de contorii din stațiile de dedurizare ale punctelor și modulelor termice a scăzut de la 0,12 m³/Gcal în anul 2011 la 0,10 m³/Gcal în anul 2012.

Totuși, pentru reducerea la o valoare cât mai mică a pierderilor de agent termic din rețeaua de distribuție este necesară modernizarea acestor rețele și găsirea modalităților de contorizare a debitelor pe returul circuitelor de încălzire la ieșirea din blocuri.

4.4. Monitorizarea indicatorilor de performanță pentru serviciul de furnizare a energiei termice (2012)

4.4.1 Monitorizarea indicatorului de performanță F1 - Contractarea energiei termice (2012):

4.4.1 (a) F1.1 Numărul de contracte încheiate

4.4.1 (b) F1.2 Numărul de contracte menționate la punctul F1.1 încheiate în mai puțin de 15 zile calendaristice

4.4.1 (c) F1.3 Numărul de solicitări de modificare a prevederilor contractuale

4.4.1 (d) F1.4 Numărul de solicitări de modificare a prevederilor contractuale rezolvate în mai puțin de 15 zile calendaristice

4.4.2 Monitorizarea indicatorului de performanță F2- Citirea, facturarea și încasarea contravalorii energiei termice furnizate (2012):

4.4.2 (a) F2.1 Numărul de reclamații privind facturarea

4.4.2 (b) F2.2 Numărul de reclamații de la punctul F3.1 rezolvate în termenul de 10 zile

4.4.2 (c) F2.3 Numărul de reclamații de la punctul F3.1 ce s-au dovedit a fi justificate

4.4.2 (d) F2.4 Numărul de acțiuni aflate pe rol în instanță privind facturarea

4.4.2 (e) F2.5 Numărul de acțiuni pierdute în instanță privind facturarea

4.4.2 (f) F2.6 Numărul de acțiuni câștigate în instanță privind facturarea

4.4.3 Monitorizarea indicatorului de performanță F3 - Întreruperile datorită nerespectării clauzelor contractuale (2012):

4.4.3 (a) F3.1 Numărul de utilizatori cărora li s-a întrerupt furnizarea energiei termice pentru neplata facturii pe categorii de utilizatori

4.4.3 (b) F3.2 Numărul de utilizatori cărora li s-a întrerupt furnizarea energiei termice, realimentați în mai puțin de 3 zile calendaristice

4.4.3 (c) F3.3 Numărul de contracte suspendate parțial sau total pentru neplata energiei termice pe categorii de utilizatori

4.4.3 (d) F3.4 Numărul de întreruperi datorate nerespectării prevederilor contractuale

4.4.3 (e) F3.5 Numărul de utilizatori care au fost alimentați în regim de restricții

4.4.4 Monitorizarea indicatorului de performanță F4- Răspunsurile la solicitările, sesizările sau reclamațiile utilizatorilor (2012):

4.4.4 (a) F4.1 Numărul de sesizări scrise

4.4.4 (b) F4.2 Procentul din totalul de la punctul F4.1 la care s-a răspuns într-un termen mai mic de 30 de zile calendaristice

4.4.5 Monitorizarea indicatorului de performanță F5- Îndeplinirea prevederilor din contract cu privire la calitatea energiei termice livrate (2012):

4.4.5 (a) F5.1 Numărul de reclamații privind daunele provocate utilizatorilor din cauza nerespectării parametrilor din contract

4.4.5 (b) F5.2 Numărul de reclamații de la F5.1 care s-au dovedit întemeiate

4.4.5 (c) F5.3 Valoarea daunelor plătite utilizatorilor, de furnizor, pentru nerespectarea contractului

4.4.6 Monitorizarea indicatorului de performanță F6- Indicatorii garanți anuali de performanță, a căror nerespectare atrage sancțiuni sau reduceri tarifare (2012):

4.4.6 (a) F6.1 Numărul de cereri pentru acordarea de reduceri ale facturilor

4.4.6 (b) F6.2 Numărul de cereri de la punctul F6.1 pentru care s-au acordat reduceri

4.4.6 (c) F6.3 Cantitatea totală de energie termică diminuată ca urmare a reducerilor acordate

4.4.6 (d) F6.4 Valoarea reducerilor acordate

În anul 2012, personalul de specialitate al Departamentului de Reglementare Servicii Energetice din cadrul AMRSP a verificat, conform Programului de monitorizare al AMRSP care a fost transmis și la RADET, indicatorii de performanță ai serviciului de alimentare cu energie termică în perioada 2011 – 2012 – Divizia Furnizare

Conform „Fișei de Inspecție” s-au verificat următoarele documente:

- *Registru și baza de date reclamații*

- *Registru și baza de date contracte*
- *Registru și baza de date facturi emise*
- *Registru și baza de date întreruperi datorită nerespectării clauzelor contractuale*
- *Registru și baza de date reduceri de facturi*

În urma analizării documentelor mai sus menționate s-au constatat următoarele:

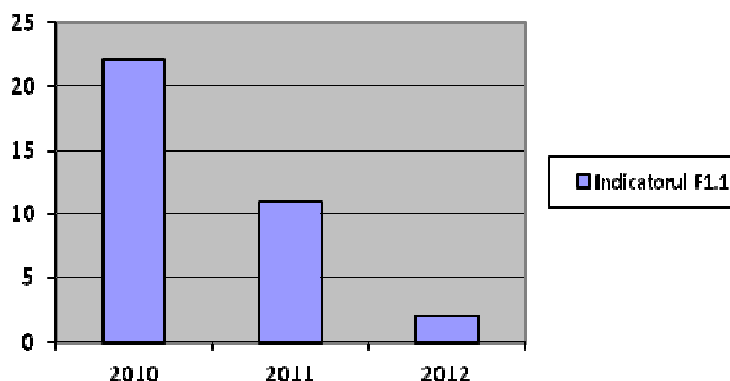
4.4.1(a) Monitorizarea indicatorului de performanță F1.1 Numărul de contracte încheiate (2012 - 2013)

F1.1 Numărul de contracte încheiate

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
0	0	0	2	2

Evoluția indicatorului F1.1 Numărul de contracte încheiate (2010 - 2012)

2010	2011	2012
22	11	2



Concluziile AMRSP:

Numărul de contracte noi încheiate de operator au scăzut în mod constant în perioada 2010-2012, de la 22 în anul 2010 la 11 în anul 2011 și la numai 2 în anul 2012. Acest fapt nu poate duce decât la slaba preocupare a operatorului pentru atragerea de clienți noi.

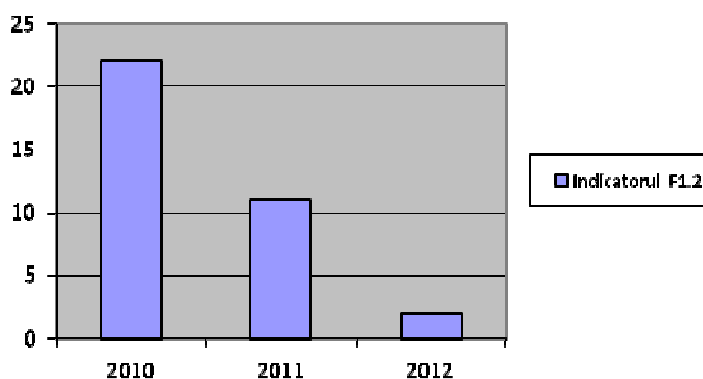
4.4.1(b) Monitorizarea indicatorului de performanță F1.2 Numărul de contracte menționate la punctul F2.1 încheiate în mai puțin de 15 zile calendaristice (2012 - 2013)

F1.2 Numărul de contracte menționate la punctul F2.1 încheiate în mai puțin de 15 zile calendaristice

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
0	0	0	2	2

Evoluția indicatorului F1.2 Numărul de contracte menționate la punctul F1.1 încheiate în mai puțin de 15 zile calendaristice (2010 - 2012)

2010	2011	2012
22	11	2



Concluziile AMRSP:

Numarul de contracte incheiate in mai puțin de 15 zile calendaristice a cunoscut o evoluție bună. Astfel, dacă în anul 2010 contractele incheiate în mai puțin de 15 zile au fost în număr de 22, acestea s-au redus la jumătate în anul 2011, iar în anul 2012 au fost numai 2. Serviciul contracte s-a mobilizat și a rezolvat solicitările utilizatorilor privind noi contracte în cel mai scurt termen.

4.4.1(c) Monitorizarea indicatorului de performanță F1.3 Numărul de solicitări de modificare a prevederilor contractuale (2012 - 2013)

F1.3 Numărul de solicitări de modificare a prevederilor contractuale

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
0	0	0	0	0

Evoluția indicatorului F1.3 Numărul de solicitări de modificare a prevederilor contractuale (2010 - 2012)

2010	2011	2012
0	0	0

Concluziile AMRSP:

Nu au fost solicitări de modificare a prevederilor contractuale.

4.4.1(d) Monitorizarea indicatorului de performanță F1.4 Numărul de solicitări de modificare a prevederilor contractuale rezolvate în mai puțin de 15 zile calendaristice (2012 - 2013)

F1.4 Numărul de solicitări de modificare a prevederilor contractuale rezolvate în mai puțin de 15 zile calendaristice

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
0	0	0	0	0

Evoluția indicatorului F1.4 Numărul de solicitări de modificare a prevederilor contractuale rezolvate în mai puțin de 15 zile calendaristice (2010 - 2012)

2010	2011	2012
0	0	0

Concluziile AMRSP:

Nu au fost solicitări de modificare a contractelor.

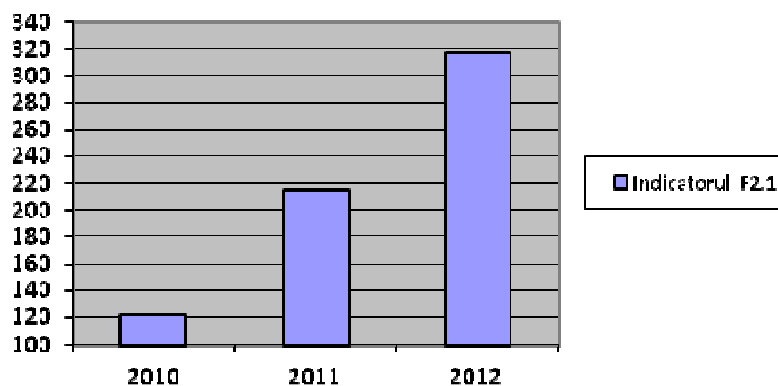
4.4.2(a) Monitorizarea indicatorului de performanță F2.1 Numărul de reclamații privind facturarea (2012 - 2013)

F2.1 Numărul de reclamații privind facturarea

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
144	68	20	86	318

Evoluția indicatorului F2.1 Numărul de reclamații privind facturarea (2010 - 2012)

2010	2011	2012
122	215	318



Concluziile AMRSP:

Evoluția indicatorului reclamații privind facturarea care a crescut de la 122 în anul 2010 la 215 în anul 2011 și la 318 în anul 2012 denotă faptul că utilizatorii au fost preocupați de valoarea facturilor și au solicitat detalii cu privire la modul de facturare a energiei termice.

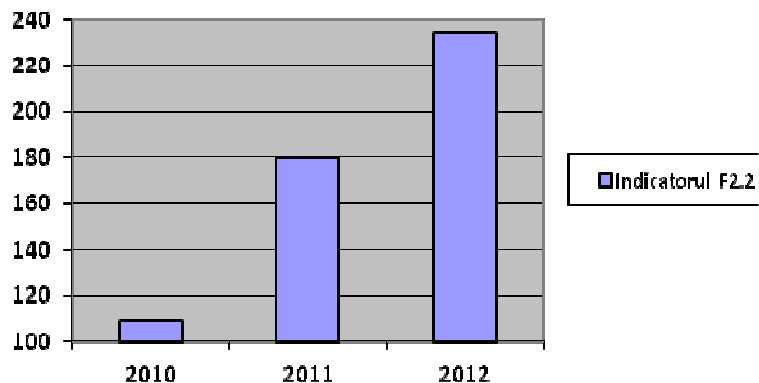
4.4.2(b) Monitorizarea indicatorului de performanță F2.2 Numărul de reclamații de la punctul F3.1 rezolvate în termenul de 10 zile (2012 - 2013)

F2.2 Numărul de reclamații de la punctul F3.1 rezolvate în termenul de 10 zile

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
126	58	15	35	234

Evoluția indicatorului F2.2 Numărul de reclamații de la punctul F2.1 rezolvate în termenul de 10 zile (2010 - 2012)

2010	2011	2012
109	180	234



Concluziile AMRSP:

Comparativ cu creșterea numărului de reclamații privind facturarea a crescut și numărul de reclamații rezolvate în termen de 10 zile. Astfel, numărul de reclamații a crescut cu aprox. 39% în anul 2011 față de 2010, de la 109 la 180 iar în anul 2012 creșterea a fost de aproape 23% față de 2011.

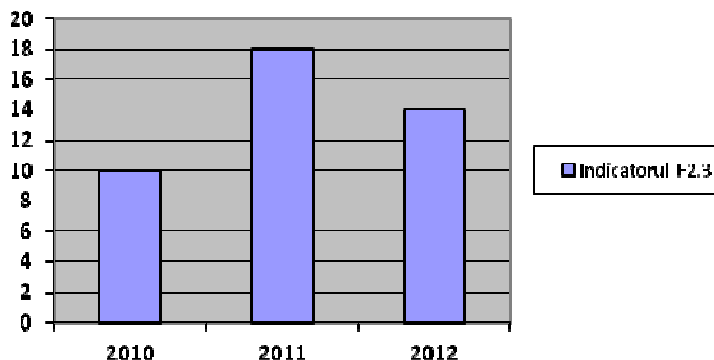
4.4.2(c) Monitorizarea indicatorului de performanță F2.3 Numărul de reclamații de la punctul F2.1 ce s-au dovedit a fi justificate (2012 - 2013)

F2.3 Numărul de reclamații de la punctul F2.1 ce s-au dovedit a fi justificate

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
8	5	0	1	14

Evoluția indicatorului F2.3 Numărul de reclamații de la punctul F2.1 ce s-au dovedit a fi justificate (2010 - 2012)

2010	2011	2012
10	18	14



Concluziile AMRSP:

Numărul reclamațiilor privind facturarea au crescut de la 10 în anul 2010 la 18 în anul 2011 și apoi au scăzut la 14 în anul 2012. Procentul de reclamații care s-au dovedit justificate au fost 9% în anul 2010, 10% în anul 2011 și aprox. 6% în anul 2012.

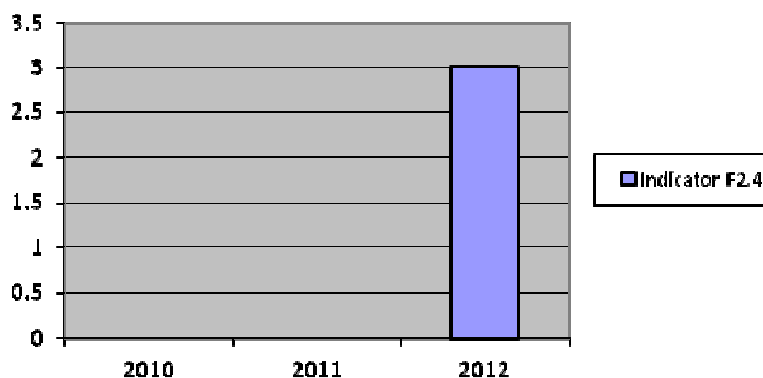
4.4.2(d) Monitorizarea indicatorului de performanță F2.4 Numărul de acțiuni aflate pe rol în instanță privind facturarea (2012 - 2013)

F2.4 Numărul de acțiuni aflate pe rol în instanță privind facturarea

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
3	0	0	0	3

Evoluția indicatorului F2.4 Numărul de acțiuni aflate pe rol în instanță privind facturarea (2010 - 2012)

2010	2011	2012
0	0	3



Concluziile AMRSP:

Întrucât unii utilizatori nu au fost mulțumiți de modul de rezolvare a solicitărilor de către operator, aceștia au acționat în instanță, numărul acțiunilor aflate pe rol fiind de 3 în anul 2012, în anii precedenți, 2010 și 2011 utilizatorii neacționând în instanță operatorul.

4.4.2(e) Monitorizarea indicatorului de performanță F2.5 Numărul de acțiuni pierdute în instanță privind facturarea (2012 - 2013)

F2.5 Numărul de acțiuni pierdute în instanță privind facturarea

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
0	0	0	0	0

Evoluția indicatorului F2.5 Numărul de acțiuni pierdute în instanță privind facturarea (2010 - 2012)

2010	2011	2012
0	0	0

Concluziile AMRSP:

Datorită faptului că acțiunile utilizatorilor în instanță nu au fost justificate, operatorul nu a pierdut aceste procese.

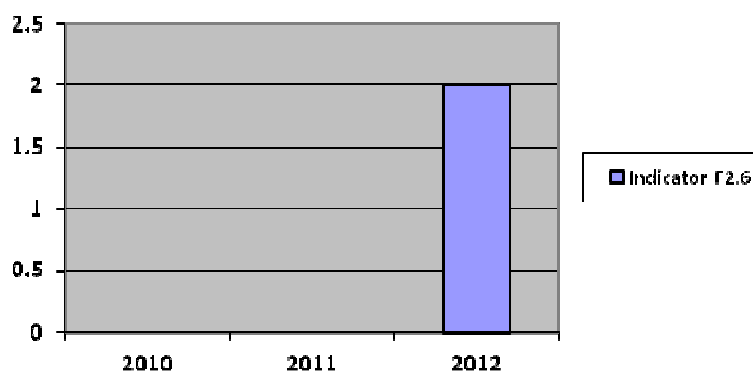
4.4.2(f) Monitorizarea indicatorului de performanță F2.6 Numărul de acțiuni câștigate în instanță privind facturarea (2012 - 2013)

F2.6 Numărul de acțiuni câștigate în instanță privind facturarea

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
0	0	0	2	2

Evoluția indicatorului F2.6 Numărul de acțiuni câștigate în instanță privind facturarea (2010 - 2012)

2010	2011	2012
0	0	2



Concluziile AMRSP:

În anul 2012 din totalul de 3 acțiuni aflate pe rol în instanță, operatorul a câștigat 2, una s-a amânat.

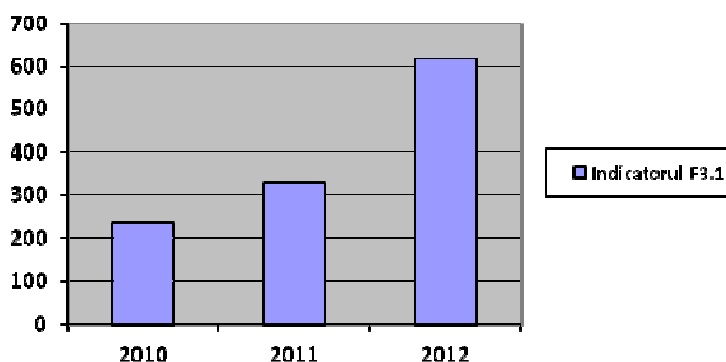
4.4.3(a) Monitorizarea indicatorului de performanță F3.1 Numărul de utilizatori cărora li s-a întrerupt furnizarea energiei termice pentru neplata facturii pe categorii de utilizatori (2012 - 2013)

F3.1 Numărul de utilizatori cărora li s-a întrerupt furnizarea energiei termice pentru neplata facturii pe categorii de utilizatori

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
58	246	336	99	617

Evoluția indicatorului F3.1 Numărul de utilizatori cărora li s-a întrerupt furnizarea energiei termice pentru neplata facturii pe categorii de utilizatori (2010 - 2012)

2010	2011	2012
238	327	617



Concluziile AMRSP:

Din cauza faptului că utilizatorii nu și-au mai achitat facturile, operatorul a fost obligat să întrerupă furnizarea energiei termice la un număr tot mai mare de utilizatori deși raportat la numărul total al utilizatorilor procentul este destul de mic.

Astfel creșterea numărului de utilizatori cărora li s-a întrerupt furnizarea energiei termice a fost mai mare cu aprox. 30% în 2011 față de 2010, de la 238 în 2010 la 327 în 2011.

Creșterea este mai mare de aproape 2 ori în anul 2012 față de anul 2011 în acest sens operatorul împreună cu utilizatorii trebuie să găsească o soluție pentru achitarea facturilor de energie termică funcție de condițiile specifice fiecărui caz în parte.

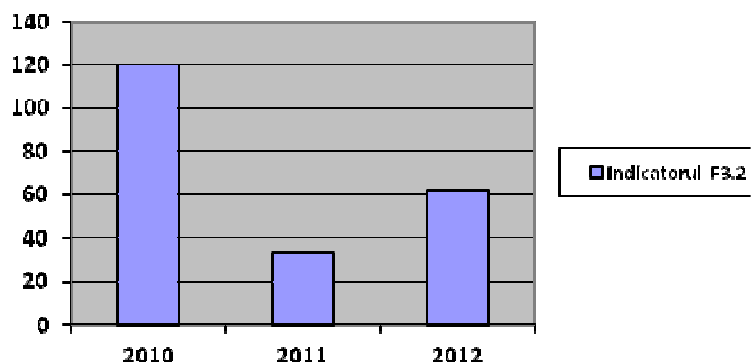
4.4.3(b) Monitorizarea indicatorului de performanță F3.2 Numărul de utilizatori cărora li s-a întrerupt furnizarea energiei termice, realimentați în mai puțin de 3 zile calendaristice (2012 - 2013)

F3.2 Numărul de utilizatori cărora li s-a întrerupt furnizarea energiei termice, realimentați în mai puțin de 3 zile calendaristice

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
6	15	14	27	62

Evoluția indicatorului F3.2 Numărul de utilizatori cărora li s-a întrerupt furnizarea energiei termice, realimentați în mai puțin de 3 zile calendaristice (2010 - 2012)

2010	2011	2012
120	33	62



Concluziile AMRSP:

În anul 2010 procentul utilizatorilor alimentați în mai puțin de 3 zile calendaristice a fost de aprox. 50% raportat la total total întreruperi pentru neplata facturilor, în anul 2011 procentul a scăzut la 10 % iar în anul 2012 acesta a fost de aprox. 10% dar mai mare în cifre absolute.

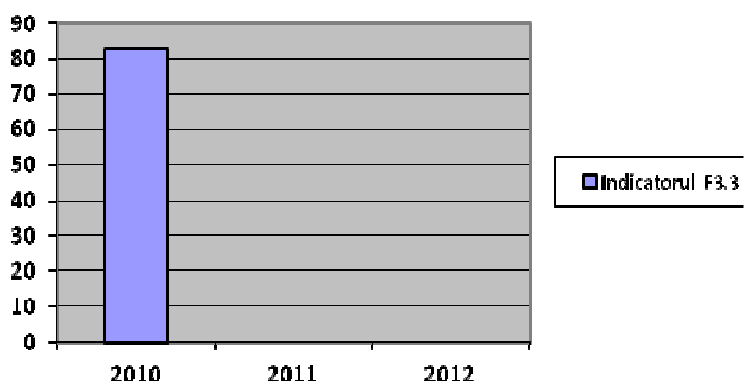
4.4.3(c) Monitorizarea indicatorului de performanță F3.3 Numărul de contracte suspendate parțial sau total pentru neplata energiei termice pe categorii de utilizatori (2012 - 2013)

F3.3 Numărul de contracte suspendate parțial sau total pentru neplata energiei termice pe categorii de utilizatori

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
0	0	0	0	0

Evoluția indicatorului F3.3 Numărul de contracte suspendate parțial sau total pentru neplata energiei termice pe categorii de utilizatori (2010 - 2012)

2010	2011	2012
83	0	0



Concluziile AMRSP:

Nu au fost contracte suspendate parțial sau total pentru neplata facturii de energie termică.

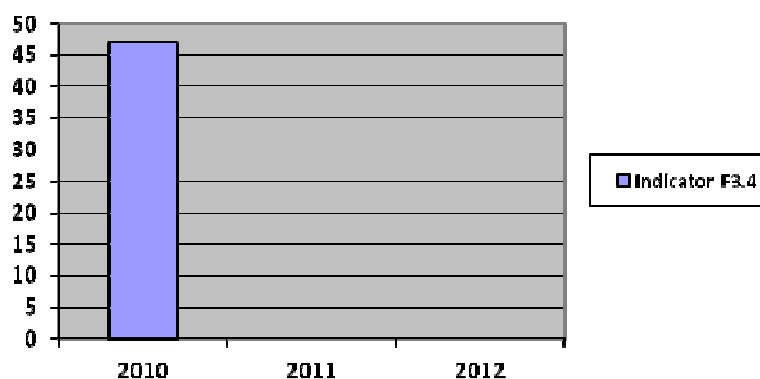
4.4.3(d) Monitorizarea indicatorului de performanță F3.4 Numărul de întreruperi datorate nerespectării prevederilor contractuale (2012 - 2013)

F3.4 Numărul de întreruperi datorate nerespectării prevederilor contractuale

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
0	0	0	0	0

Evoluția indicatorului F3.4 Numărul de întreruperi datorate nerespectării prevederilor contractuale (2010 - 2012)

2010	2011	2012
47	0	0



Concluziile AMRSP:

Nu au fost întreruperi datorită nerespectării clauzelor contractuale.

4.4.3(e) Monitorizarea indicatorului de performanță F3.5 Numărul de utilizatori care au fost alimentați în regim de restricții (2012 - 2013)

F3.5 Numărul de utilizatori care au fost alimentați în regim de restricții

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
0	0	0	0	0

Evoluția indicatorului F3.5 Numărul de utilizatori care au fost alimentați în regim de restricții (2010 - 2012)

2010	2011	2012
0	0	0

Concluziile AMRSP:

Nu au fost cazuri în care utilizatorii au fost alimentați în regim de restricții.

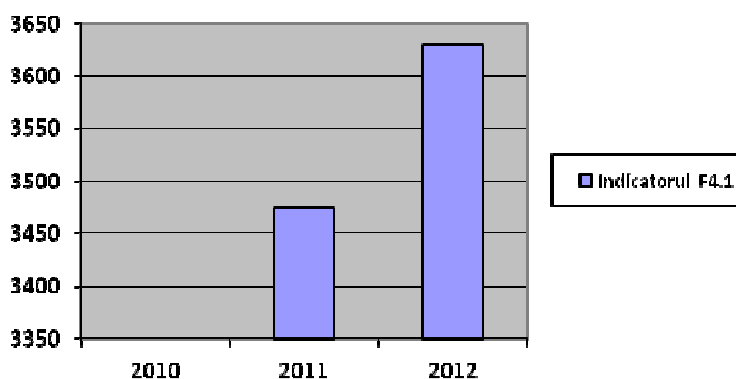
4.4.4(a) Monitorizarea indicatorului de performanță F4.1 Numărul de sesizări scrise (2012 - 2013)

F4.1 Numărul de sesizări scrise

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
711	1044	905	609	3629

Evoluția indicatorului F4.1 Numărul de sesizări scrise (2010 - 2012)

2010	2011	2012
-	3474	3629



Concluziile AMRSP:

În anul 2010 indicatorul nu a fost monitorizat.

Creșterea numărului de sesizări scrise a fost de aprox. 4% în anul 2012 față de anul 2011, de la 3474 în 2011 la 3629 în anul 2012. Raportat la cele aproape 570000 de apartamente care beneficiază de încălzire din sistemul de termoficare, procentul sesizărilor scrise este de aproape 0,6%.

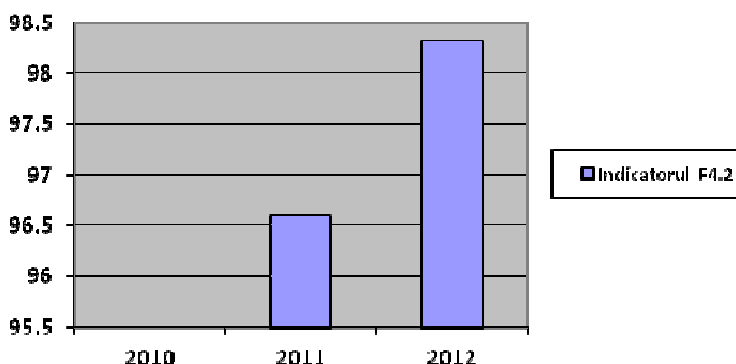
4.4.4(b) Monitorizarea indicatorului de performanță F4.2 Procentul din totalul de la punctul F4.1 la care s-a răspuns într-un termen mai mic de 30 de zile calendaristice (2012 - 2013)

F4.2 Procentul din totalul de la punctul F4.1 la care s-a răspuns într-un termen mai mic de 30 de zile calendaristice

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
99,6	98,15	97,9	97,63	98,32

Evoluția indicatorului F4.2 Procentul din totalul de la punctul F4.1 la care s-a răspuns într-un termen mai mic de 30 de zile calendaristice (2010 - 2012)

2010	2011	2012
-	96,6	98,32



Concluziile AMRSP:

Serviciul de furnizare a îmbunătățit timpul de răspuns la sesizările utilizatorilor.

Astfel, dacă în anul 2011, procentul sesizărilor la care s-a răspuns în mai puțin de 30 de zile calendaristice a fost de 96,60%, în anul 2012 acesta a fost de 98,32%, adică o creștere de aproape 2%.

4.4.5(a) Monitorizarea indicatorului de performanta F5.1 Numărul de reclamații privind daunele provocate utilizatorilor din cauza nerespectării parametrilor din contract (2012 - 2013)

F5.1 Numărul de reclamații privind daunele provocate utilizatorilor din cauza nerespectării parametrilor din contract

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
0	0	0	0	0

Evolutia indicatorului F5.1 Numărul de reclamații privind daunele provocate utilizatorilor din cauza nerespectării parametrilor din contract (2010 - 2012)

2010	2011	2012
0	0	0

Concluziile AMRSP:

Nu au fost solicitări de reclamații ale utilizatorilor care să solicite daune din cauza nerespectării parametrilor din contract.

4.4.5(b) Monitorizarea indicatorului de performanta F5.2 Numărul de reclamații de la F5.1 care s-au dovedit întemeiate (2012 - 2013)

F5.2 Numărul de reclamații de la F5.1 care s-au dovedit întemeiate

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
0	0	0	0	0

Evolutia indicatorului F5.2 Numărul de reclamații de la F5.1 care s-au dovedit întemeiate (2010 - 2012)

2010	2011	2012
0	0	0

Concluziile AMRSP:

Nu au fost reclamatii intemeiate referitoare la daunele provocate utilizatorilor

4.4.5(c) Monitorizarea indicatorului de performanta F5.3 Valoarea daunelor plătite utilizatorilor, de furnizor, pentru nerespectarea contractului (2012 - 2013)

F5.3 Valoarea daunelor plătite utilizatorilor, de furnizor, pentru nerespectarea contractului

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
0	0	0	0	0

Evolutia indicatorului F5.3 Valoarea daunelor plătite utilizatorilor, de furnizor, pentru nerespectarea contractului (2010 - 2012)

2010	2011	2012
0	0	0

Concluziile AMRSP:

Nu sunt solicitate daune.

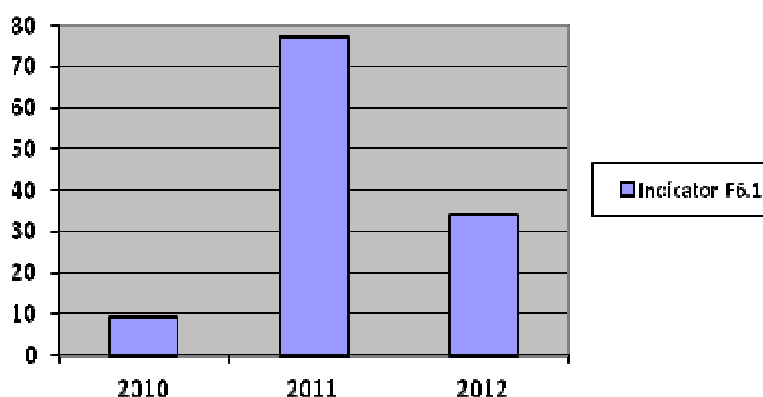
4.4.6(a) Monitorizarea indicatorului de performanță F6.1 Numărul de cereri pentru acordarea de reduceri ale facturilor (2012 - 2013)

F6.1 Numărul de cereri pentru acordarea de reduceri ale facturilor

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
22	5	3	4	34

Evoluția indicatorului F6.1 Numărul de cereri pentru acordarea de reduceri ale facturilor (2010 - 2012)

2010	2011	2012
9	77	34



Concluziile AMRSP:

Numărul de cereri pentru acordarea de reduceri ale facturilor a cunoscut o creștere accentuată în anul 2011 comparativ cu anul 2010, de la 9 cereri în 2010 la 77 în 2011, adică o creștere de aproape 9 ori.

Cauza principală pentru această creștere ar putea fi citiri eronate ale contorilor, greșeli în întocmirea facturilor, calculul eronat în regim pașal în cazul defectării echipamentelor de măsură, etc.

Prin îmbunătățirea organizării la nivelul serviciului aceste cereri s-au redus la mai puțin de jumătate în anul 2012, de la 77 în anul 2011 la 34 în anul 2012.

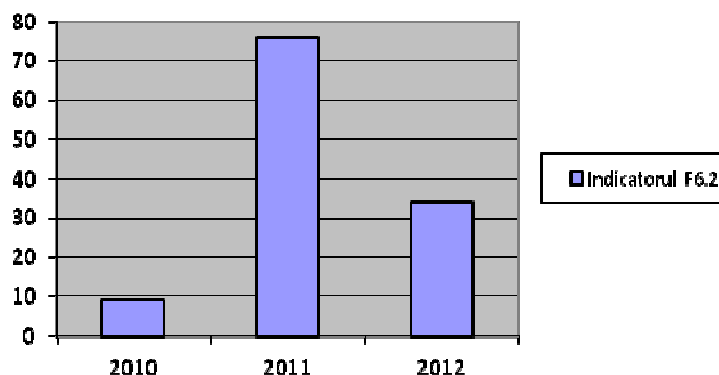
4.4.6(b) Monitorizarea indicatorului de performanță F6.2 Numărul de cereri de la punctul F6.1 pentru care s-au acordat reduceri (2012 - 2013)

F6.2 Numărul de cereri de la punctul F6.1 pentru care s-au acordat reduceri

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
22	5	3	4	34

Evolutia indicatorului F6.2 Numărul de cereri de la punctul F6.1 pentru care s-au acordat reduceri (2010 - 2012)

2010	2011	2012
9	76	34



Concluziile AMRSP:

Numarul de cereri care au fost aprobate pentru acordarea de reduceri au crescut de aproape 8 ori in anul 2011 fata de anul 2010, de la 9 in 2010 la 76 in 2011, dar s-au redus la jumatate in anul 2012 concluzia fiind ca operatorul a fost preocupat de buna functionare a echipamentelor de masura intervenind si mai repede in cazul defectarii acestora.

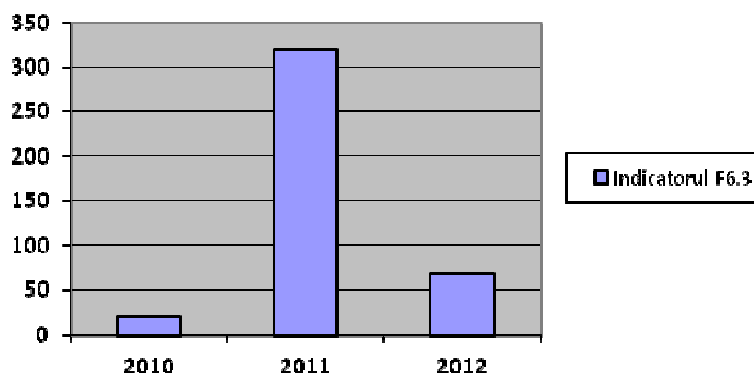
4.4.6(c) Monitorizarea indicatorului de performanta F6.3 Cantitatea totală de energie termică diminuată ca urmare a reducerilor acordate (2012 - 2013)

F6.3 Cantitatea totală de energie termică diminuată ca urmare a reducerilor acordate

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
44,31	16,32	3,54	4,89	69,06

Evolutia indicatorului F6.3 Cantitatea totală de energie termică diminuată ca urmare a reducerilor acordate (2010 - 2012)

2010	2011	2012
19,025	320,368	69,06



Concluziile AMRSP:

În anul 2011 creșterea numărului de cereri pentru acordarea de reduceri de 8 ori a însemnat creșterea de aproape 17 ori a cantității de energie termică diminuată ca urmare a reducerilor acordate.

Situația s-a îmbunătățit în anul 2012 când pentru o reducere la aproape jumătate a numărului de cereri, cantitatea de energie termică diminuată a fost de aproape 5 ori mai mică decât în anul 2011.

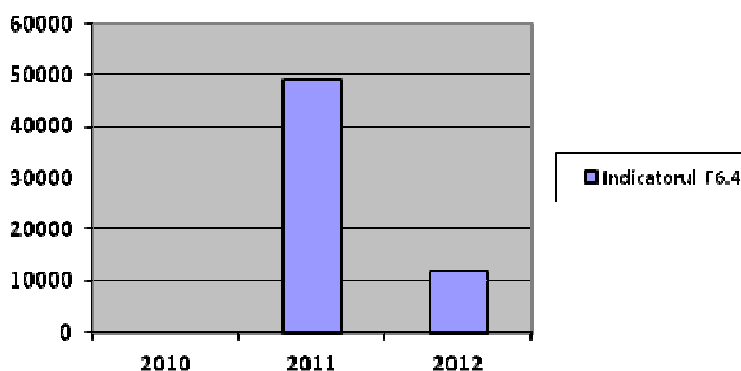
4.4.6(d) Monitorizarea indicatorului de performanta F6.4 Valoarea reducerilor acordate (2012 - 2013)

F6.4 Valoarea reducerilor acordate

Trim. I 2012	Trim. II 2012	Trim. III 2012	Trim. IV 2012	Total 2012
7527,91	2771,95	601,375	831,235	11732,47

Evolutia indicatorului F6.4 Valoarea reducerilor acordate (2010 - 2012)

2010	2011	2012
-	49024,10	11732,47



Concluziile AMRSP:

Valoarea energiei termice diminuate ca urmare a acordării de reduceri a fost calculată, în anul 2011 la un tarif mediu aprobat de 153,02 lei/Gcal iar în anul 2012 la un tarif de 169,88 lei/Gcal.

4.5. Activitatea de reglementare

Energia termica fiind o utilitate publica, activitatea de producere a acesteia si serviciile de transport si distributie sunt integral reglementate.

La nivelul Municipiului Bucuresti, AMRSP urmareste aplicarea reglementarilor privind serviciul public de producere, transport, distributie si furnizare a energiei termice si respectarea indicatorilor de performanta ai acestui serviciu.

Pentru eficientizarea serviciului public de alimentare cu energie termică și punerea în conformitate cu legislația în vigoare, AMRSP a participat, împreună cu Direcția de specialitate din cadrul Primăriei Municipiului București și RADET București, la elaborarea următoarelor acte normative:

- Definitivarea proiectului Regulamentului Serviciului Public de Alimentare cu Energie Termică din Municipiul București și a Indicatorilor de Performanță, în conformitate cu Ordinului ANRSC nr. 91/2007. Prevederile Regulamentului Serviciului Public de Alimentare cu Energie Termică din Municipiul București reglementeaza desfasurarea activitatilor specifice acestui serviciu, destinate activitatilor industriale si incalzirii si prepararii apei calde de consum, respectiv producerii, transportului, distributiei si furnizarii

energiei termice in sistem centralizat, in conditii de eficienta si la standarde de calitate, in vederea utilizarii optime a resurselor de energie si cu respectarea normelor de protectie a mediului, precum si relatiile dintre operator si utilizator.

Prevederile Regulamentului Serviciului Public de Alimentare cu Energie Termică din Municipiul Bucuresti se aplica, de asemenea, la proiectarea, executarea, receptionarea, exploatarea si intretinerea instalatiilor din Sistemul Public de Alimentare cu Energie Termică din Municipiul Bucuresti. Conditile tehnice si indicatorii de performanta prevazuti in Regulamentul Serviciului Public de Alimentare cu Energie Termică din Municipiul Bucuresti au un caracter minimal.

Proiectul de HCGMB cu privire la aprobarea Regulamentului SACET al Municipiului Bucuresti și a Indicatorilor de Performanță, în conformitate cu Ordinului ANRSC nr.91/2007, elaborat de AMRSP, RADET București și Direcția Utilități Publice din cadrul Primăriei Municipiului București, este în curs de promovare la CGMB. – Anexa nr.1

- Definitivarea proiectului Caietului de Sarcini SACET al Municipiului București și a Nivelelor de Servicii în conformitate cu Ordinul ANRSC nr.92/2007.

Caietul de Sarcini al Serviciului Public de Alimentare cu Energie Termică al Municipiului stabileste modul prin care autoritatea publica locala (Primaria Municipiului Bucuresti) coordoneaza si controleaza functionarea serviciului de alimentare cu energie termica in sistem centralizat, avand responsabilitatea de a monitoriza si controla gestiunea si administrarea acestuia, precum si modul de functionare si exploatare, fiind intocmit in concordanta cu necesitatile obiective ale autoritatii publice locale.

De asemenea, stabileste conditiile de desfasurare a activitatilor specifice Serviciului Public de Alimentare cu Energie Termică din Municipiului Bucuresti, precizand nivelele de calitate si conditiile necesare functionarii acestui Serviciu in conditii de eficienta si siguranta.

Caietul de Sarcini al Serviciului Public de Alimentare cu Energie Termică al Municipiului București cuprinde documentatia necesara desfasurarii activitatii de productie, transport, distributie si frunizare a energiei termice in sistem centralizat

Proiectul de HCGMB cu privire la aprobarea Caietului de Sarcini al Serviciului Public de Alimentare cu Energie Termica din Municipiul București și a Nivelelor de Servicii în conformitate cu Ordinul ANRSC nr.92/2007, elaborat de AMRSP, RADET Bucuresti si Directia Utilitati Publice din cadrul Primariei Municipiului Bucuresti, este in curs de promovare la CGMB.- Anexa nr.2

- Infiintarea Consiliului Consultativ de pe langa Consiliul Executiv al AMRSP constituit prin Decizia CE AMRSP nr. 1/13.01.2013 (modificata si completata prin Decizia CE AMRSP nr. 11/10.08.2012) are urmatoarea componenta :

1. Prof. Univ. Dr. Ing. Aureliu LECA – Universitatea Politehnica Bucuresti

2.Prof. Univ. Dr. Ing. Victor ATHANASOVICI – Universitatea Politehnica Bucuresti – Vicepresedinte Executiv Societatea de Termoenergetica si Termoficare din Romania

3. Ing. Niculae NICULESCU – Consilier al Directorului General al S.C. Institutul de Studii si Proiectări Energetice S.A. - Vicepresedinte Executiv Societatea de Termoenergetica si Termoficare din Romania

4. Prof. Univ. Dr. Ec. Ioan RADU – Academia de Studii Economice Bucuresti – Presedinte al Asociației Naționale a Tehnicienilor, Expertilor și Cercetătorilor în Serviciile Publice de Interes General

Consliul Consultativ este constituit pentru a acorda consultanta din punct de vedere tehnic si economic pentru Autoritatea Municipala de Reglementare a Serviciilor Publice (AMRSP) in activitatea curenta de reglementare a serviciilor energetice conform Statutului aprobat prin HCGMB nr. 339 / 2009 si pentru punerea in aplicare a HCGMB nr. 205 / 6.10.2011 si a Dispozitiei Primarului General al Municipiului Bucuresti nr. 1657 / 27.12.2011.

4.6. Participarea la elaborarea urmatoarelor documente, in conformitate cu art. 4 din Statutul aprobat prin HCGMB nr. 339 / 2009, completat si modificat prin HCGMB nr.112/2012

(A) ca membru al Grupului de Lucru pentru punerea in aplicare a prevederilor HCGMB nr. 205/ 6.10.2011, constituit prin Dispozitia Primarului General al Municipiului Bucuresti nr. 1657/ 27.12.2011:

- **HCGMB nr. 178 / 31.10.2012** privind imputernicirea Primarului General in vederea negocierii termenilor si conditiilor unui Memorandum avand ca obiectiv realizarea Serviciului public de alimentare

cu energie termică în municipiul București - producere, transport, distribuție și furnizare prin intermediul unui Sistem integrat de alimentare centralizată cu energie termică

- **HCGMB nr. 202 / 29.11.2012** privind aprobarea Memorandumului avand ca obiectiv realizarea serviciului public de alimentare cu energie termica in Municipiul Bucuresti - producere, transport, distributie si furnizare prin intermediul unui sistem integrat de alimentare cu energie termica

- **HCGMB nr. 108 / 27.04.2013** - privind aprobarea implementarii „Solutiei Retinute,, pentru Municipiul Bucuresti, prevazuta la Art. 4 din Memorandumul cu tema „Realizarea serviciilor publice de alimentare cu energie termica prin sistem de alimentare centralizata cu energie termica integrat (SACET) in Municipiul Bucuresti si Municipiul Constanta,, aprobat in sedinta Guvernului Romaniei din data de 27.03.2013, pentru realizarea serviciului public de alimentare cu energie termica prin intermediul unui sistem de alimentare centralizată cu energie termică (“SACET”) integrat - producere, transport, distribuție și furnizare

- **HCGMB nr. 110 / 27.04.2013** - privind aprobarea incheierii unui contract de consultanta pentru implementarea de catre Municipiul Bucuresti a art. 4 lit e) din Memorandumul cu tema „Realizarea serviciilor publice de alimentare cu energie termica prin sistem de alimentare centralizata cu energie termica integrat (SACET) in Municipiul Bucuresti si Municipiul Constanta, aprobat in sedinta Guvernului Romaniei din data de 27.03.2013

- **HCGMB nr. 111 / 27.04.2013-** privind aprobarea achizitionarii de catre RADET Bucuresti a unor servicii de asistenta si consultanta juridica pentru implementarea Memorandumului cu tema „Realizarea serviciilor publice de alimentare cu energie termica prin sistem de alimentare centralizata cu energie termica integrat (SACET) in Municipiul Bucuresti si Municipiul Constanta,, aprobat in sedinta Guvernului Romaniei din data de 27.03.2013

Capitolul 5. RELATIILE CU UTILIZATORII

5.1. Medierea litigiilor între furnizor și utilizator

În anul 2012, la Autoritatea Municipală de Reglementare a Serviciilor Publice, s-au înregistrat un număr de 8 petiții referitoare la nemulțumirile utilizatorilor în raport cu furnizorul de energie termică.

În aceste condiții, funcție de natura reclamației, s-a contactat operatorul Serviciului de Alimentare Centralizată cu Energie Termică a Municipiului București – RADET pentru rezolvarea pe cale amiabilă a litigiului.

Reprezentanții AMRSP, împreună cu personalul RADET și reprezentanții Asociației de Proprietari care au reclamat problemele legate de continuitatea alimentării cu energie termică la parametrii din „Contractul de furnizare” au analizat și propus soluții pentru remedierea acestor deficiențe.

1. Primaria Municipiului București a transmis la Autoritatea Municipală de Reglementare a Serviciilor Publice – AMRSP adresa Doamnei Ligia Pintilie, prin care solicita informarea privind prețul local al energiei termice furnizate populației. Autoritatea Municipală de Reglementare a Serviciilor Publice a comunicat ca prețul local în perioada respective al energiei termice furnizate populației este subvenționat și era 137 lei/Gcal(fără TVA), aprobat prin HCGMB nr. 142/27.07.2011, iar pentru societățile comerciale este nesubvenționat și era 252,17 lei/Gcal(fără TVA).

2. Domnul administrator Ichim Stelian a transmis adresa înregistrată la Autoritatea Municipală de Reglementare a Serviciilor Publice – AMRSP cu nr. 555 din data de 16.07.2012 prin care solicita informații referitoare la modul de calcul al cotei de întreținere pentru salariu îngrijitoare la o asociație de proprietari și cine suporta plata energiei electrice consumată pe contor separat pentru lift și casa scării. AMRSP l-a informat pe domnul Ichim Stelian prin adresa nr. 582 din data de 20.07.2012 ca autoritatea noastră, ca reglementator, are și sarcina medierii litigiilor aparute între operatorul SACET, în speta RADET și utilizator. Deoarece cerințele din această petiție nu intra în atribuțiile AMRSP, domnul Ichim Stelian a fost îndrumat să se adreseze Ligii Asociațiilor de Proprietari – Habitat sau Departamentului: Serviciu de Indrumare și Control al Asociațiilor de Proprietari din cadrul Primăriei Sectorului 6.

3. Liga Asociațiilor de Proprietari-Habitat a transmis la Autoritatea Municipală de Reglementare a Serviciilor Publice – AMRSP adresa nr. 055/02.05.2012 a Doamnei Aurica Lascu, solicitând actele normative care reglementează activitatea Asociațiilor de Proprietari. Autoritatea Municipală de Reglementare a Serviciilor Publice i-a informat ca aceste acte sunt Legea 230- 2007 privind înființarea, organizarea și funcționarea asociațiilor de proprietari și Normele Metodologice nr.1588 din 19 decembrie 2007 de aplicare a Legii nr. 230/2007 și a precizat articolele care fac referire la drepturile și obligațiile proprietarilor cât și a asociației de proprietari.

4. Liga Asociațiilor de Proprietari-Habitat a transmis la Autoritatea Municipală de Reglementare a Serviciilor Publice – AMRSP cu nr. 751 în data de 10.09.2012 sesizarea Domnului Ilie Gheorghe cu privire la condițiile în care o firmă de repartitoare poate monta și exploata repartitoare de costuri pentru căldura dintr-un bloc cu contor termic la scară, și condițiile în care poate rezilia contractul cu aceasta. Autoritatea Municipală de Reglementare a Serviciilor Publice l-a informat prin adresa nr. 773 din data de 18.09.2012 pe domnul Ichim Stelian ca potrivit Ordinul ANRSC nr. 259/2004, anexa nr. 2, lit. i) se prevede montarea sistemelor de repartizare a costurilor pentru încălzire doar în imobilele de tip condominiu în care se asigură instalarea acestora pe toate corpurile de încălzire, pentru un minimum de 80% din apartamentele racordate la sistemul centralizat de alimentare cu energie termică din condominiu respectiv, iar asociația de proprietari poate rezilia contractul cu firma de repartitoare cu respectarea clauzelor contractuale.

5. Liga Asociațiilor de Proprietari-Habitat ne-a transmis sesizarea Domnului Chirca Adrian privind modul corect de repartizare lunară a costurilor pe părțile comune în cazul apartamentelor ce dețin pe contoarele de căldură a apartamentelor consum zero. Autoritatea Municipală de Reglementare a Serviciilor Publice – AMRSP a comunicat petionarului căci conform Ordinului ANRSC nr.343/2010, art.

12. repartizarea energiei termice aferente partilor comune se efectueaza proportional cu cota indiviza conform art. 23 alin. (1) si nu conform consumului inregistrat de contorul apartamentului.

6. Domnul Ieremia Dumitru ne-a prezentat problemele blocului S4, de pe strada Baba Novac, pe care le are cu firma MARIOVALTOP SRL privind repartizarea pe apartamente a consumului de caldura. Conform modul de calcul eronat al firmei MARIOVALTOP SRL, locatarul a ajuns sa plateasca un consum de 2,10 ori mai mare pentru caloriferul din baie decat pentru celelalte trei calorifere din sufragerie, dormitor si bucatarie si ne ruga sa obligam firma sa intre in legalitate cu metodologia de calcul a consumului de energie termica. Autoritatea Municipala de Reglementare a Serviciilor Publice – AMRSP a comunicat petitionarului ca nu poate reglementa si monitoriza activitatea firmelor de repartizare a costurilor energiei termice, aceasta atributie revenind ANRSC, autoritatea care acorda licenta de functionare si verificare activitatilor acestor firme si a fost indrumat sa se adreseze la ANRSC.

7. Liga Asociatiilor de Proprietari-Habitat ne-a transmis sesizarea Doamnei Silvia Carmen Pasa privind repartizarea consumurilor de energie termică între consumatorii din imobile de tip condominiu. Autoritatea Municipala de Reglementare a Serviciilor Publice – AMRSP a comunicat petitionarului ca vederea repartizarii cat mai corecte a energiei termice consumate, a fost aprobata, prin Ordinul ANRSC nr. 343/13.07.2010, Norma – tehnică privind repartizarea consumurilor de energie termică între consumatorii din imobilele de tip condominiu precizand articolele ce faceau referire la firmele de repartitoare ce nu pot monta si exploata repartitoarele de costuri decat daca 80% din totalul apartamentelor unui condominiu racordat la sistemul de alimentare centralizata cu energie termica, vor sa monteze aceste sisteme sau mai doresc sa li se repartizeze costurile de incalzire cu acestea, in caz contrar firmele de repartitoare care nu respecta conditiile impuse prin ANEXA nr.2 pot pierde licenta emisa de ANRSC.

8. Primaria Municipiului Bucuresti a transmis la Autoritatea Municipala de Reglementare a Serviciilor Publice – AMRSP adresa Domnul Octavian Dragu nr. 1143/12.12.2012, solicitand actele normative privind organizarea si functionarea asociatiilor de proprietari si cele care se refera la certificatele metrologice pentru contoarele individuale. Autoritatea Municipala de Reglementare a Serviciilor Publice i-a informat ca aceste acte sunt sunt Legea 230/2007 privind infiintarea, organizarea si functionarea asociatiilor de proprietari si Normele Metodologice nr.1588 din 19 decembrie 2007 de aplicare a Legii nr. 230/2007 si a precizat articolele din Normele metodologice privind organizarea si functionarea asociatiilor de proprietari aprobate prin HG 400/2003 si publicate în Monitorul Oficial al Romaniei nr. 311 din 08/05/2003 si din Norma – tehnică privind repartizarea consumurilor de energie termică între consumatorii din imobilele de tip condominiu, în cazul folosirii sistemelor de repartizare a costurilor pentru încălzire și apă caldă de consum, aprobată prin Ordinul 343/2010.

Aceste litigii au fost expertizate prin studierea documentatiilor primite de la petent, prin verificarile din teren si prin solicitarea de informatii suplimentare si a punctelor de vedere de la furnizorul serviciului de alimentare cu energie termica

Pentru toate aceste litigii, petentii nu au revenit cu solicitari pe temele prezentate, fapt ce a condus la stingerea litigiilor considerand ca raspunsul AMRSP final a fost multumitor si edificator pentru petenti.

5.2. Participarea reprezentanților AMRSP la conferințele Ligii Asociațiilor de Proprietari - Habitat - și alte organizații profesionale

1. Autoritatea Municipală de Reglementare a Serviciilor Publice –AMRSP - ca autoritate locală a participat la sesiunile organizate, în anul 2012, de Liga Asociațiilor de Proprietari – Habitat – la care au fost invitați reprezentanți ai furnizorilor de servicii publice (SC Apa Nova SA, RADET București, Distrigaz), reprezentanți ai autorităților de reglementare centrale (ANRSC), locale (Primăria Municipiului Bucuresti , Primariile sectoarelor 1-6) pe de o parte și reprezentanții Asociațiilor de Proprietari pe de altă parte.

Problemele ridicate de reprezentanții Asociațiilor de Proprietari s-au concretizat în rezolvarea mai operativă a unor deficiențe în asigurarea calității serviciilor de furnizare în conformitate cu contractele de furnizare. Totodată s-au dezbătut actele normative care reglementează activitatea serviciilor publice și ale Asociațiilor de Proprietari.

2. În vederea creșterii nivelului de pregătire și specializare a personalului AMRSP pentru a putea analiza și monitoriza cat mai bine serviciile publice care apartin Administratiei Publice locale, in asa fel incat prin

masurile propuse sa poata creste calitatea acestor servicii, reprezentantii AMRSP au participat la cursurile organizate de Ministerul Administratiei si Internelor in perioada 14-19 / 20-25 luna octombrie 2012 cu tema „Dezvoltarea unui sistem de monitorizare a indicatorilor de performanta in sectorul serviciilor comunitare de utilitati publice”.

Proiectul a fost cofinantat din Fondul Social European prin Programul Operational Dezvoltarea Capacitatii Administrative Axa Prioritara 2- imbunatatirea calitatii si eficientei furnizarii serviciilor publice , cu accentul pus pe procesul de descentralizare , Domeniul major de interventie 2.2 Imbunatatirea calitatii eficientei serviciilor publice , cod SMIS nr.2903.

Scopul general al proiectului este accelerarea dezvoltarii din punct de vedere cantitativ si calitativ a serviciilor comunitare de utilitati publice, in conformitate cu prevederile de Aderare a Romaniei la Uniunea Europeana .Avand ca obiectiv general cresterea calitatii si eficientei serviciilor comunitare de utilitati publice prin introducerea unui sistem de evaluare pe baza de indicatori a modului in care autoritatile publice locale se preocupa de dezvoltarea unui management performant al acestor servicii si de promovare a unui program coerent de investitii si modernizare a infrastructurii aferente.Dimensiunea economico – sociala a serviciilor comunitare de utilitati publice si rolul in mentinerea coeziunii sociale justifica adoptarea si implementarea unui set de masuri avand ca obiectiv dezvoltarea durabila , atingerea standardelor Uniunii Europene si eliminarea disparitatilor economico sociale dintre statele membre ale acesteia si Romania.

Principii de elaborare a indicatorilor

Elaborarea indicatorilor a vizat respectarea principiilor fundamentale referitoare la obligatiile unui serviciu public

- a) universalitatea;
- b) continuitatea din punct de vedere calitativ și cantitativ, în condiții contractuale reglementate;
- c) adaptabilitate la cerințele utilizatorilor și gestiune pe termen lung;
- d) accesibilitate egală și nediscriminatorie la serviciul public, în condiții contractuale reglementate;
- e) transparență decizională și protecția utilizatorilor.

Rezultate:

A fost elaborat și agreat draftul indicatorilor de performanță conținând 6 seturi de indicatori de monitorizare a performanțelor în domeniul serviciilor comunitare de utilități publice:

- alimentarea cu apă;
- canalizarea și epurarea apelor uzate, colectarea, canalizarea și evacuarea apelor meteorice;
- salubritatea localităților și managementul deșeurilor solide;
- alimentarea cu energie termică în sistem centralizat;
- transportul public local;
- iluminatul public.

3. Pentru o mai buna pregătire și informare, personalului AMRSP din Compartimentul de Urmărire a Aplicării Reglementărilor privind serviciul public de producere, transport, distribuție și furnizare a Energiei Termice a participat la a XXXIX-a Conferință anuală de termoelectrică și termoficare, care a fost organizată în perioada 28-30 noiembrie 2012.

În cadrul Conferinței au fost puse în discuție numeroase teme de actualitate din câmpul energetic. Scopul acestor conferințe evident fiind eficientizarea industriei energetice și profitabilizarea acestui câmp de activitate atât de necesar întregii țări. Vom analiza pe scurt fiecare temă în parte dat fiind faptul că toate temele prezente au fost de un înalt grad de interes și au venit cu un aport semnificativ de informații pentru reprezentanții instituției noastre și nu numai.

Temele dezbătute în cele 3 zile ale conferinței au fost:

- Promovarea folosirii surselor regenerabile de energie , cogenerarea și încălzirea centralizate în România, consolidarea Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei și nu în ultimul rând Cercetarea –Dezvoltarea–Inovarea acestui sector. Se urmărește crearea unei strategii ENERGETICE eficiente , productive și de durată.
- Necesitatea implementării unui program ambițios de modernizare a sectorului producerii energiei electrice din România cu investiții din fonduri nerambursabile.

-Dezvoltarea sectorului energetic trebuie să facă față unor provocări majore - în primul rând, securitatea aprovizionării cu energie pentru asigurarea dezvoltării economico – sociale, în contextul unei cereri de energie în creștere, în al doilea rând cel de protecție a mediului, inclusiv limitarea schimbărilor climatice și în al treilea rând, asigurarea accesului la energie pentru cele mai defavorizate categorii sociale. Pentru a răspunde acestor trei provocări majore omenirea trebuie să utilizeze eficient toate resursele de energie primară având în vedere tehnologii moderne ce permit folosirea combustibililor fosili cu emisii reduse de gaze cu efect de seră, surse de energie regenerabile precum și energia nucleară. Consumul intern de energie electrică trebuie să asigure o creștere continuă a eficienței energetice globale a economiei românești prin îmbunătățirea continuă a electrificării tuturor sectoarelor.

-Criza economico-financiară din ultimii ani și mai ales efectele negative ale acesteia la nivelul statului, comunității și individului au reaprinz dezbaterile despre securitate economică. Dacă securitatea economică înseamnă „acces la resurse, finanțe și piețe, necesare susținerii unui nivel convenabil de bunăstare și putere al statului respectiv”, lipsa banilor și accesul tot mai dificil la finanțele internaționale au condus treptat la scăderea nivelului de dezvoltare al statului și, implicit, al bunăstării individului.

-Ridicarea performanțelor de funcționare a arzătoarelor de praf de cărbune prin reducerea emisiei de NO_x , și a implicat pentru prima etapă analiza funcționării instalației de ardere actuale urmand tragerea unor concluzii constructive si aplicabile pentru aceasta tema.

-Studiul preliminar privind realizarea serviciului integrat de alimentare cu căldură în sistem centralizat în municipiul București

-Aspecte ridicate de dorința reducerii facturii căldurii la consumatorii finali: reducerea costurilor anuale aferente celor două subansamble de bază ale unui SACC - producerea căldurii și transportul și distribuția acesteia. Se pleacă de la dependența acestora de condițiile tehnice și economice ale transportului și distribuției, pentru ca în partea a doua să se apeleze la analiza statistică a costurilor anuale ale ansamblului unor SAC, pe baza rezultatelor concrete de funcționare.

-Efectele asupra randamentului global brut, mediu anual al unei CCG, determinate de : caracteristicile termodinamice ale instalațiilor de cogenerare utilizate de o CCG, de tipul și caracteristicile sarcinii termice livrată, de modul de dimensionare și regimurile de funcționare ale acestora. Se insistă pe efectele producerii energiei electrice în regimurile de noncogenerare, prin cuantificarea influențelor diversilor parametrii.

-Metodologia de calcul a dispersiei atmosferice a unor efluenți gazoși proveniți de la o centrală nucleară/convențională. Elementul de noutate constă în utilizarea codului de calcul ADMS pentru evaluare concentrațiilor de radonuclizi la nivelul solului și în poziția grupului critic. Modelul matematic implementat în ADMS este unul avansat ce ține cont de înălțimea sursei, de parametrii fizici și termici ai efluentului și de prezența clădirilor în apropierea sursei în calculul parametrilor de dispersie. De asemenea diverse fenomene ce afectează intensitatea penei sunt incluse: depunere umedă și uscată, dezintegrarea nucleară și efectul clădirilor.

-Referate privind activitatea de producere a energiei electrice în centrale nucleare tip Candu.

6. Concluzii A.M.R.S.P.

- Toate investițiile pentru reabilitarea rețelei de transport și distribuție, realizate prin credite externe și care ar trebui rambursate din economia de energie termică făcute prin diminuarea pierderilor, nu se regăsesc în structura tarifului pentru că pierderile au rămas la aceeași valoare (25-30 %).
- Modernizarea și automatizarea punctelor termice și a centralelor termice nu se reflectă în calitatea energiei termice furnizate și în economia de forță de muncă care este inclusă în structura tarifului.
- Nu se prevede efectuarea unui bilanț energetic global și pe secțiuni tehnologice pentru evidențiere pierderilor reale și performanța energetică a CT și PT.
- RADET nu a întreprins nici o acțiune pentru racordarea de noi consumatori, în special, noile cartiere rezidențiale (conectare obligatorie acolo unde rețeaua de termoficare se poate extinde cu costuri minime).
- AMRSP recomandă ca la CTZ Casa Presei Libere să se monteze grupuri în cogenerare pentru producerea simultană de energie electrică și termică dar, astăzi abia s-a ajuns la studiul de soluție.
- Nu există contract de gestiune încheiat între Primăria Municipiului București și RADET.
- Realizarea unui Sistem Integrat de alimentare cu Energie Termică va conduce la scăderea tarifului căldurii și prin schimbarea metodologiei ANRE de alocare a costurilor de producere a energiei termice și electrice.
- Prin preluarea surselor de producere a energiei termice și electrice de la ELCEN, acestea vor putea fi redimensionate și modernizate în vederea creșterii randamentelor, pentru a asigura în primul rând acoperirea în mod optim a necesarului de căldură al orașului;
- Energia termică necesară orașului va fi produsă în regim de cogenerare și numai atunci când este nevoie de căldură, pretul de producție și furnizare pentru necesitățile orașului, putând să fie redus, cu consecințe și asupra suportabilității populației ;
- Efectul economic major pentru Municipiul București, este reducerea subvenției ca diferență între tariful Gcal real (de producție, transport și distribuție) și tariful aplicat populației.
- Aducerea tarifului pentru populație al Gcal la tariful real de producție, transport și distribuție a energiei termice și acordarea subvenției de către Municipiul București, în regim social, numai persoanelor și familiilor cu putere de cumpărare redusă.

Observații și recomandări ale AMRSP cu privire la activitatea desfășurată de RADET Centrale Termice

- Având în vedere extinderea ariei de furnizare a energiei termice a CTZ Casa Presei Libere în așa fel încât și pe timpul sezonului cald cererea de energie termică este în jur de 20 Gcal/oră, propunem urgentarea implementării cogenerării la această centrală, pe de o parte ca o măsură a reducerii costurilor de producere și pe de altă parte ca o alternativă la energia termică cumpărată de la ELCEN.
- În condițiile actuale când s-a emis Ordinul ANRE nr. 45 din 2012 privind bonusul de cogenerare de înaltă eficiență se pot acoperi o parte din costurile de investiții prin acest bonus de cogenerare.
- Implementând cogenerarea la CTZ Casa Presei Libere, și preluând rețeaua de transport din Calea Griviței se poate renunța în achiziționarea energiei termice de la GRIRO care este mai scumpă.
- Din economiile obținute se poate moderniza rețeaua de transport și distribuție reducând astfel pierderile de energie termică și apă de adaos.
- CT Floreasca se poate transforma în centrală de cogenerare având posibilitatea de a distribui energie termică în SACET. Rețeaua de termoficare este foarte aproape de centrala termică, având și un punct termic în imediata apropiere. Mai mult, pe perioada sezonului cald, apa caldă de consum se prepară în schimbătoare cu plăci din incinta centralei termice, folosind agentul termic din rețeaua de termoficare.
- Chiar dacă o parte din centralele termice de cvartal au fost modernizate, acestea nu au fost dotate cu echipamente de telemonitorizare și cu centru dispecer, având nevoie în continuare de supraveghere continuă cu personal calificat. Este necesară urgentarea lucrărilor de dispecerizare în condițiile eliminării subvenției la energia termică și necesitatea reducerii costurilor RADET;

- Se pot monta grupuri de cogenerare și în Centrala Termică Ferentari 72 având rețeaua primară în imediata apropiere;

Rețeaua de Transport

- Referitor la inventarul RTP, nu există informații referitoare la racordurile pentru PT terți (lungimi și diametre conducte, stare izolație);

- Întrucât sistemele de măsură ale PT terți sunt montate în clădirea PT, pierderea de energie termică pe racordul PT este suportată de RADET, iar în cazul unei avarii unde pierderea se amplifică și cu pierderea de agent termic, fără posibilitatea intervenirii prompte a izolării avariei;

- În prezent, Divizia și Secțiile de Transport nu au posibilitatea de a monitoriza pierderile de energie termică și de agent termic din RTP, întrucât sistemele de măsură la intrarea și la ieșirea din RTP sunt în subordinea Diviziei de Furnizare;

- Pentru a reduce pierderile de energie termică și de agent termic în rețeaua de transport, Municipality trebuie să demareze un program de modernizare a rețelei de transport cu accesare de fonduri europene, în calitate de proprietar al mijloacelor fixe aflate în exploatarea și întreținerea RADET. În momentul de față procentul modernizărilor la rețeaua de transport este sub 10 %.

- La Secțiile de Transport ar trebui implementată și o Bază de Date de monitorizare a avariilor (în genul celei de la Secțiile de Distribuție de Sector) care să ofere date concludente referitoare la întreruperea serviciului de transport. În momentul de față, la fiecare secție de transport există un dosar care conține:

- foile de manevră;

- instalațiile și utilizatorii afectați de manevră;

- schița zonei afectate.

Este necesară această Bază de Date întrucât orele de oprire și de pornire a instalației care sunt consemnate în Foaia de Manevră se stabilesc în momentul în care aceasta se întocmește, și de cele mai multe ori, aceste ore nu corespund timpilor reali în care instalația este oprită. Din discuțiile cu reprezentanții secțiilor de transport, timpul în care se remediază avaria este mai mic decât cel consemnat în Foaia de Manevră. Propunem această Bază de Date pentru ca, pe viitor când se vor analiza indicatorii de performanță care privesc întreruperile, aceștia să nu fie afectați de aceste diferențe ale timpilor de remediere a avariilor consemnați în foaia de manevră și cei reali.

- După cum rezultă din datele puse la dispoziție de RADET, procentul de pierderi este aproximativ egal la toate secțiile de transport (16%), uzura conductelor de transport fiind aproape aceeași, chiar și procentul de modernizare a RTP este aproximativ egal (8-10 %).

- Durata mare de remediere a avariilor se datorează faptului că cea mai mare parte a rețelei de transport este în subteran, intervenția necesitând întreruperea circulației rutiere, decopertare, evacuare apă fierbinte.

- Pentru ca volumul de apă pierdută, în cazul apariției unei avarii, să fie redus, este necesară repararea și activarea vanelor de secționare din rețeaua de transport și cu timpul automatizarea acestora funcție de scăderea bruscă a presiunii pe un anumit tronson.

- În condițiile în care CET-urile ELCEN trec în administrarea Municipality o primă măsură ar fi investiția în montarea de pompe cu turație variabilă pentru a prelua șocurile de presiune din rețeaua de transport și astfel să se diminueze numărul de avarii.

Rețeaua de Distribuție

- Punctele și modulele termice nu s-au automatizat total prin dispecerizare și necesită încă personal de supraveghere.

Furnizare

- Trebuie identificate oportunitățile de atragere de noi clienți, în special imobile de birouri, blocuri ANL;

- Pentru urgentarea racordării de noi utilizatori, care necesită inclusiv proiecte noi, este necesară o mai bună colaborare între Serviciul Proiectare și Divizia Furnizare.

- Este necesară o mai bună colaborare între factorii implicați în exploatarea echipamentelor de măsură în așa fel încât timpul în care contorul nu funcționează, energia fiind facturată paușal, să fie cât mai redus.

Relații cu Publicul

- Trebuie concepută o procedură de scurtare a timpului de rezolvare a reclamațiilor care se referă la întreruperea furnizării serviciului, în așa fel încât sesizarea să ajungă în timpul cel mai scurt la executantul

reparației și să aibă alocat procentul cel mai mare din timpul afectat rezolvării sesizării. Exista un grad sporit de birocratie, ceea ce conduce la timpi suplimentari pentru rezolvarea petitiei unui client si intocmirea si transmiterea unui raspuns favorabil.

Anexa 1

REGULAMENT **de organizare și funcționare a serviciului public de alimentare cu energie termică al Municipiului** **București** **= proiect =**

CAPITOLUL I **Dispoziții generale**

SECȚIUNEA a 1-a **Domeniul de aplicare.**

Art. 1. (1) Prevederile prezentului regulament se aplică serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat, denumit în continuare serviciu de alimentare cu energie termică, înființat și organizat la nivelul municipiului București. Prezentul regulament a fost întocmit în baza Regulamentului – cadru al serviciului public de alimentare cu energie termică aprobat prin Ordinul nr. 91 /20.03.2007 emis de A.N.R.S.C.

(2) Prezentul regulament reglementează desfășurarea activităților specifice serviciilor publice de alimentare cu energie termică utilizată în scopuri industriale și publice pentru încălzirea și prepararea apei calde de consum, respectiv producerea, transportul, distribuția și furnizarea energiei termice în sistem centralizat, în condiții de eficiență și la standarde de calitate, în vederea utilizării optime a resurselor de energie și cu respectarea normelor de protecție a mediului, precum și relațiile dintre operator și utilizator.

(3) Prevederile regulamentului se aplică, de asemenea, la proiectarea, executarea, recepționarea, exploatarea și întreținerea instalațiilor din sistemele de alimentare cu energie termică.

(4) Operatorii serviciului de alimentare cu energie termică, indiferent de forma de proprietate, organizare și de modul în care este organizată gestiunea serviciului în cadrul unităților administrativ-teritoriale, se vor conforma prevederilor prezentului regulament.

(5) Condițiile tehnice și indicatorii de performanță prevăzuți în acest regulament au caracter minimal. Consiliul General al Municipiului București poate aproba și alți indicatori de performanță sau condiții tehnice pentru serviciul de alimentare cu energie termică, pe baza unor studii de specialitate.

(6) Gestiunea serviciului public de alimentare cu energie termică al Municipiului București este delegată.

(7) Organizarea, reglementarea, conducerea, gestionarea, coordonarea, monitorizarea și controlul funcționării serviciului public de alimentare cu energie termică sunt atribuții ale autorităților competente, conform prevederilor legislației în vigoare și ale Contractului de Delegare a Gestiunii.

Art. 2. Infrastructura tehnico-edilitară specifică, aparținând domeniului public sau privat al Consiliului General al Municipiului București, care formează sistemul de alimentare centralizată cu energie termică al localității, denumit în continuare SACET, este alcătuită dintr-un ansamblu tehnologic și funcțional unitar constând din construcții, instalații, echipamente, dotări specifice și mijloace de măsurare, destinată producerii, transportului, distribuției și furnizării energiei termice pe teritoriul localității, care cuprinde:

- (a) centrale termice/centrale electrice în cogenerare;
- (b) rețele de transport;
- (c) puncte termice/module termice;
- (d) stații termice;
- (e) rețele de distribuție;
- (f) construcții și instalații auxiliare;
- (g) sisteme de măsură, control și automatizare;
- (h) racord, până la punctele de delimitare/separare.

Definiții

Art. 3. În sensul prezentului regulament, termenii, expresiile și abrevierile de mai jos se definesc după cum urmează:

3.1. **acces la rețea** - dreptul operatorilor și al utilizatorilor de a se racorda/bransa, în condițiile legii, la rețelele termice;

3.2. **acord/aviz de furnizare de energie termică** - acord scris care se dă de către furnizor, în legătură cu posibilitățile de livrare de energie termică sub formă de apă fierbinte sau apă caldă, unui utilizator, din instalațiile sale;

3.3. **agent termic** - fluidul utilizat pentru acumularea, transferul termic și pentru transmiterea energiei termice;

3.4. **agent termic primar** - agent termic care circula în instalațiile de producere din centralele termice de zonă, centralele electrice în cogenerare și în instalațiile de transport a energiei termice.

3.5. **agent termic secundar** - fluidul care circulă în instalațiile de distribuție și de utilizare a energiei termice;

3.6. **apă caldă de consum** - apă rece ce provine din rețeaua publică apă potabilă și este furnizată clienților încălzită până la temperatura contractuală, ce se utilizează în circuit deschis, în scopuri gospodărești sau igienico-sanitare;

3.7. **autorități de reglementare competente** - Autoritatea Națională de Reglementare pentru Serviciile Comunitare de Utilități Publice, denumită în continuare A.N.R.S.C., Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, denumită în continuare A.N.R.E. și Autoritatea Municipală de Reglementare a Serviciilor Publice - AMRSP;

3.8. **autorizație** - act tehnic și juridic emis de A.N.R.S.C., prin care se acordă unei persoane juridice permisiunea de a monta, a pune în funcțiune, a modifica, a repara și a exploata sisteme de repartizare a costurilor;

3.9. **avarie** - eveniment sau succesiune de evenimente deosebite care au loc la un moment dat într-un obiectiv sau zonă de sistem și care au drept consecință reducerea siguranței de funcționare, deteriorări importante de echipament, întreruperi în alimentarea cu energie termică pe durate mai mari de patru ore (funcție de zona afectată).

3.10. **aviz de racordare** - avizul scris care se dă de către furnizor în legătură cu posibilitățile și condițiile de alimentare cu energie termică sub formă de apă fierbinte, încălzire și/ sau apă caldă, unui utilizator, din instalațiile sale;

3.11. **racord termic** - legătura fizică dintre o rețea termică și instalațiile proprii ale unui utilizator;

3.12. **centrală electrică de cogenerare** - ansamblu de instalații, construcții și echipamente necesare pentru producerea energiei electrice și termice în cogenerare;

3.13. **centrală termică** - ansamblu de instalații, construcții și echipamente necesare pentru conversia unei forme de energie în energie termică;

3.14. **cogenerare** - producere simultană de energie termică și de energie electrică și/sau mecanică în instalații tehnologice special realizate pentru aceasta;

3.15. **condominiu** - imobil, bloc de locuințe, clădire - proprietate imobiliară din care unele părți sunt proprietăți individuale, reprezentate de apartamente sau spații cu altă destinație decât cea de locuință, iar restul, din părți aflate în proprietate comună. Prin asimilare poate fi definit condominiu și un tronson, cu una sau mai multe scări, din cadrul clădirii de locuit, în condițiile în care se poate delimita proprietatea comună;

3.16. **consum de energie termică** - cantitatea de căldură reținută de utilizator din purtătorii de energie termică ca diferență între cantitatea de căldură primită și cea restituită;

3.17. **consum pentru încălzire** - consumul de energie termică folosită pentru încălzirea spațiilor din clădiri industriale, instituții, locuințe etc.;

3.18. **consum de energie termică pentru apă caldă de consum** - consumul de energie termică folosită pentru prepararea apei calde de consum;

3.19. **consum tehnologic** - consum de energie termică pentru scopuri tehnologice;

3.20. **consumator de energie termică** - persoana fizică sau juridică ce utilizează energie termică în scop propriu prin instalațiile proprii în baza unui contract;

- 3.21. **contor de energie termică** - mijloc de măsurare destinat să măsoare energia termică cedată, într-un circuit de schimb termic, de către un lichid numit agent termic, având în componență sistemul de integrare, traductorul de debit și senzori de temperatură;
- 3.22. **contract de furnizare** - contractul încheiat între transportatori/distribuitori/furnizorii de energie termică, denumiți generic operatori ai serviciului, persoane juridice române, autorizate și/sau licențiate de autoritatea de reglementare competentă, având ca obiect de activitate distribuția energiei termice în scopul vânzării acesteia și utilizator, cuprinzând cel puțin clauzele minimale, pe categorii de utilizatori, stabilite de autoritățile administrației publice locale și de autoritatea națională de reglementare competentă prin contractele-cadru;
- 3.23. **convenție** - act juridic, anexă la contractul de furnizare a energiei termice, încheiat între un operator și un utilizator, prin care se stabilesc condițiile de facturare și plată a energiei termice la nivel de consumator din cadrul unui condominiu.
- 3.24. **distribuție a energiei termice** - activitatea de transmitere a energiei termice (realizată prin utilizarea rețelelor termice de distribuție) de la producător (centrală termică) sau de la rețeaua de transport către utilizator, inclusiv activitatea de transformare a parametrilor agentului termic în stația termică;
- 3.25. **distribuitor** de energie termică - operatorul care are calitatea de a presta serviciul de distribuție a energiei termice;
- 3.26. **grupuri de măsurare a energiei termice** - ansamblul format din debitmetru, termorezistențe și integrator, supus controlului metrologic legal, care măsoară cantitatea de energie termică furnizată unui utilizator;
- 3.27. **exploatare** - ansamblul de operații și acțiuni executate pentru asigurarea continuității proceselor de producere, transport și distribuție a energiei termice în condiții tehnico-economice și de siguranță corespunzătoare, care constau în executarea controlului curent, a manevrelor și lucrărilor de întreținere curentă;
- 3.28. **furnizare a energiei termice** - activitatea prin care se asigură, pe baze contractuale, comercializarea energiei termice între producători/transportatori/distribuitori și utilizatori;
- 3.29. **furnizor** de energie termică - operatorul care are calitatea de a efectua serviciul de furnizare a energiei termice;
- 3.30. **grad de asigurare în furnizare** - nivel procentual de asigurare a energiei termice necesare utilizatorului într-un interval de timp;
- 3.31. **incident** - evenimentul sau succesiunea de evenimente care conduce la modificarea stării anterioare de funcționare sau a parametrilor funcționali, în afara limitelor stabilite, care au loc la un moment dat într-o instalație, indiferent de efectul asupra utilizatorilor și fără consecințe deosebite asupra instalațiilor;
- 3.32. **index de pornire** - valoarea pe care o indică afișajul unui contor de energie termică/grup de măsurare a energiei termice înainte de momentul punerii în funcțiune;
- 3.33. **indicatori de performanță generali** - parametri ai serviciului de furnizare pentru care se stabilesc niveluri minime de calitate urmărite la nivelul operatorilor/furnizorilor și pentru care sunt prevăzute sancțiuni în licență, în cazul nerealizării acestora;
- 3.34. **indicatori de performanță garantați** - parametri ai serviciului de furnizare pentru care se stabilesc niveluri minime de calitate și pentru care sunt prevăzute sancțiuni în licență sau în contractul de furnizare, în cazul nerealizării lor;
- 3.35. **instalații de producere a energiei termice** - totalitatea construcțiilor și instalațiilor din centralele termice sau centralele electrice în cogenerare care produc un agent termic: abur, apă fierbinte sau apă caldă; conform Regulamentului – cadru..
- 3.36. **instalații de transport și distribuție a energiei termice** - ansamblul de conducte, instalații de pompare (altele decât cele din punctele termice și centralele termice sau centralele de producere a energiei electrice în cogenerare), alte instalații auxiliare cu ajutorul cărora se transportă, se transformă și se distribuie energia termică de la producători la utilizatori;
- 3.37. **instalații de transformare a energiei termice** - ansamblul instalațiilor prin care se realizează adaptarea parametrilor agenților termici la necesitățile utilizatorilor;

- 3.38. **instalații ale utilizatorilor** - totalitatea instalațiilor și receptoarelor care utilizează energie termică furnizată, situate după punctul de delimitare;
- 3.39. **intervenție accidentală** - complex de activități ce se execută pentru remedierea deranjamentelor, incidentelor și avariilor ce apar accidental în instalațiile aflate în regim normal de exploatare sau ca urmare a defectelor produse de fenomene naturale deosebite (cutremure, incendii, inundații, alunecări de teren etc.);
- 3.40. **întreținere curentă** - ansamblul de operații de volum redus, complexitate redusă, cu caracter programat sau neprogramat, având drept scop menținerea în stare tehnică corespunzătoare a diferitelor subansambluri ale instalațiilor;
- 3.41. **licență** - actul tehnic și juridic emis de autoritatea de reglementare competentă, prin care se recunosc unei persoane juridice române sau străine calitatea de operator al serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat, precum și competența, capacitatea și dreptul de a furniza/presta serviciul reglementat și de a exploata sisteme de alimentare centralizată cu energie termică;
- 3.42. **loc de consum** - ansamblul instalațiilor de utilizare ale unui utilizator, aflate în aceeași incintă, la aceeași adresă, alimentate din una sau mai multe puncte termice/module termice/centrale termice.
- 3.43. **manevră** - ansamblul de operații prin care se schimbă starea operativă a echipamentelor și elementelor sau schema tehnologică în care funcționează acestea;
- 3.44. **mijloc de măsurare/măsură** - aparat de măsurat, traductor, dispozitiv, echipament, instalație sau material de referință care furnizează informații de măsurare privind parametrii agentului termic sau energia termică;
- 3.45. **niveluri de serviciu** - niveluri ale indicatorilor de performanță ai serviciilor prestate, stabilite de Consiliul General al Municipiului București (CGMB) în Caietul de Sarcini al Contractului de Delegare a Gestiunii;
- 3.46. **operator al serviciului** - persoana juridică română sau străină care are competența și capacitatea, recunoscute prin licență, de a presta integral sau parțial activitățile specifice serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat; prin hotărârea autorității administrației publice locale, activitatea de producere/transport/ distribuție/furnizare a energiei termice poate fi prestată de unul sau mai mulți operatori;
- 3.47. **preț** - contravaloarea unității de energie termică furnizată unui utilizator;
- 3.48. **preț binom** - prețul de furnizare în care contravaloarea facturii de plată pe o anumită perioadă este repartizată lunar pe o sumă fixă, independentă de cantitatea de energie consumată, și pe o sumă variabilă, proporțională cu consumul efectuat în perioada respectivă;
- 3.49. **preț local** - prețul format din prețul de producere a energiei termice și tarifele serviciilor de transport, distribuție și furnizare, aprobat de autoritatea administrației publice locale cu avizul autorității de reglementare competente, pentru fiecare operator care are și calitatea de furnizor;
- 3.50. **preț local pentru populație** - prețul pentru energia termică furnizată și facturată populației prin SACET pentru spațiile cu destinație de locuință, aprobat prin hotărâre a autorității administrației publice locale în conformitate cu prevederile legale;
- 3.51. **producător de energie termică** - operator, titular de licență pentru producerea energiei termice;
- 3.52. **producere a energiei termice** - activitatea de transformare a surselor primare sau a unor forme de energie în energie termică, înmagazinată în agentul termic;
- 3.53. **punct de delimitare/separare a instalațiilor** - locul în care intervine schimbarea proprietății asupra instalațiilor unui SACET;
- 3.54. **punct termic** - ansamblul instalațiilor prin care se realizează adaptarea parametrilor agentului termic la necesitățile consumului unui utilizator.
- 3.55. **putere termică sau debitul de energie termică al instalațiilor de alimentare** - cantitatea de căldură în unitatea de timp în MW;
- 3.56. **putere termică absorbită** - cantitatea de căldură reținută din agenții termici, în unitatea de timp, în instalațiile de transformare sau de utilizare;

- 3.57. **putere termică avizată** - puterea termică maximă aprobată prin acordul de furnizare a energiei termice, pentru care se dimensionează instalațiile ce se folosesc pentru alimentarea cu energie termică a unui utilizator;
- 3.58. **racord termic** - legătura dintre o rețea termică și o stație sau punct termic și/sau utilizator de energie termică;
- 3.59. **racord utilizator** - legătura dintre o rețea de transport și/sau distribuție la instalațiile interioare aflate în exploatarea utilizatorului;
- 3.60. **reabilitare** - ansamblul de operațiuni efectuate asupra unor echipamente și/sau instalații care, fără modificarea tehnologiei inițiale, restabilesc starea tehnică și de eficiență a acestora la un nivel apropiat de cel avut la punerea în funcțiune;
- 3.61. **regim de limitare (de restricții) a consumului** - situație în care este necesară reducerea cantității/calității energiei termice furnizate utilizatorilor, fie ca urmare a lipsei de energie, fie ca urmare a indisponibilității pe o durată mai mare de 8 ore, a unor capacități de producere sau a unor rețele de transport și distribuție ET. Se poate limita furnizarea de energie termică și în cazul depășirii termenului legal pentru achitarea facturilor de energie termică;
- 3.62. **rețea termică** - ansamblul de conducte, instalații de pompare, altele decât cele existente la producător, și instalații auxiliare cu ajutorul cărora energia termică se transportă în regim continuu/intermitent și controlat între producători și stațiile și/sau punctele termice sau utilizatori;
- 3.63. **repartitor de costuri** - aparat cu indicații adimensionale destinat utilizării în cadrul sistemelor de repartizare a costurilor cu încălzirea - în scopul stabilirii energiei termice consumate de corpul de încălzire pe care acesta este montat, sau contor folosit ca repartitor de costuri, destinat utilizării în cadrul sistemelor de repartizare a costurilor cu apa caldă de consum - în scopul stabilirii cantității de apă și a energiei termice conținute în apa consumată la un punct de consum;
- 3.64. **repartizare a costurilor** - totalitatea acțiunilor și activităților desfășurate de o persoană juridică, autorizată de autoritatea competentă, în scopul repartizării costurilor pe proprietăți individuale din imobilele tip condominiu;
- 3.65. **re tehnologizare** - ansamblul de operațiuni de înlocuire a unor tehnologii existente, uzate moral și/sau fizic, cu tehnologii moderne, bazate pe concepții tehnice de dată recentă, de vârf, în scopul creșterii producției, reducerii consumurilor specifice etc.;
- 3.66. **schemă normală** - ansamblul de scheme termomecanice și hidromecanice a echipamentelor, instalațiilor și ansamblurilor de instalații în care vor funcționa acestea normal și care îndeplinesc condițiile de siguranță maximă, de asigurare a unor parametri normali, de elasticitate și economicitate, în funcție de echipamentele disponibile;
- 3.67. **serviciu public de alimentare cu energie termică** - serviciu public de interes general care cuprinde totalitatea activităților desfășurate în scopul alimentării centralizate cu energie termică a cel puțin doi utilizatori racordați la SACET;
- 3.68. **sistem de alimentare centralizată cu energie termică - SACET** - ansamblul instalațiilor tehnologice, echipamentelor și construcțiilor, situate într-o zonă precis delimitată, legate printr-un proces tehnologic și funcțional comun, destinate producerii, transportului și distribuției energiei termice prin rețele termice pentru cel puțin 2 utilizatori;
- 3.69. **sistem paușal** - modul de stabilire a consumului de energie termică în funcție de puterea termică și de numărul orelor de utilizare pe tipuri de receptoare termice, factorul de cerere sau alte elemente derivate din acestea;
- 3.70. **sistem de repartizare a costurilor** - ansamblu format din mai multe repartitoare de costuri, de același fel, armăturile și instalațiile aferente, montate în imobile de tip condominiu, care funcționează și este exploatat pe baza unui program de calcul specializat;
- 3.71. **situație de avarie** - situație în care, datorită avarierii unor instalații din sistemul de producere, transport și/sau distribuție a energiei termice, nu se mai pot menține parametrii principali în limitele normale;
- 3.72. **stare operativă** - starea normală sau anormală în care se pot găsi la un moment dat echipamentele sau instalațiile în cadrul schemelor tehnologice;

- 3.73. **sondă (senzor) de temperatură** - subansamblu al unui contor de energie termică imersată într-un fluid (direct sau prin intermediul unei teci de protecție) care emite un semnal prelucrabil, în funcție de temperatura fluidului respectiv;
- 3.74. **stație termică** - ansamblul instalațiilor din cadrul unui SACET, prin care se realizează transformarea și/sau adaptarea parametrilor agentului termic la necesitățile consumului mai multor utilizatori;
- 3.75. **subconsumator** - persoana fizică sau juridică ale cărei instalații de consum a energiei termice sunt racordate în aval de grupul de măsură al utilizatorului;
- 3.76. **suprafață echivalentă termic** - mărime convențională care caracterizează puterea termică a unei suprafețe de schimb de căldură, indiferent de forma acesteia, în condițiile stabilite de STAS 11984:1983, astfel încât un metru pătrat de suprafață echivalentă termic cedează 525 W;
- 3.77. **tarif binom** - tariful a cărui structură se compune dintr-o parte fixă constantă și o parte variabilă proporțională cu consumul;
- 3.78. **taxă de putere termică** - sumă fixă, stabilită prin tarif anual pe unitatea de putere termică (debit) avizată de autoritatea de reglementare competentă;
- 3.79. **traductor de debit** - subansamblu al unui contor/grup de măsurare a energiei termice, care, traversat de agentul termic, emite semnale prelucrabile, în funcție de volum sau masă ori în funcție de debitul volumetric sau masic;
- 3.80. **transport al energiei termice** - activitatea de transmitere a energiei termice de la producători la rețelele termice de distribuție sau la utilizatorii racordați direct la rețelele termice de transport;
- 3.81. **transportator** - operatorul care are și calitatea de a efectua serviciul de transport al energiei termice;
- 3.82. **utilizator de energie termică** - unul sau mai mulți consumatori de energie termică, beneficiar al serviciului public de alimentare cu energie termică; în cazul condominiilor, prin utilizator se înțelege toți consumatorii din condominiul respectiv;
- 3.83. **utilizator de tip agricol** - utilizatorul care folosește energia termică în sere, pentru creșterea păsărilor și animalelor, pentru fabricile de nutrețuri combinate, pentru stațiile de uscat și granulat furaje verzi, stațiile de sortare ouă, fructe și legume, stațiile de uscat cereale și de condiționat semințe, precum și pentru alți utilizatori similari;
- 3.84. **utilizator de tip industrial** - utilizatorul, cu excepția celui agricol, care folosește de regulă energia termică în scopuri tehnologice;
- 3.85. **utilizator comercial** - utilizatorul care utilizează energia termică pentru încălzirea spațiilor comerciale și prepararea apei calde de consum;
- 3.86. **utilizator de tip urban** - utilizatorul care utilizează energia termică pentru încălzirea locuinței, a birourilor instituțiilor, a obiectivelor social-culturale și pentru prepararea apei calde de consum. Consumul pentru populație se încadrează în consum de tip urban;
- 3.87. **zonă de protecție/siguranță** - zona adiacentă construcțiilor și instalațiilor SACET, extinsă și în spațiu, în care se introduc restricții sau interdicții privind regimul construcțiilor și de exploatare a fondului funciar pentru asigurarea protecției și a funcționării normale a obiectivului energetic, precum și în scopul evitării punerii în pericol a persoanelor, bunurilor și a mediului, stabilită prin norme tehnice emise de autoritatea de reglementare competentă;
- 3.88. **zonă unitară de încălzire** - areal geografic aparținând unei unități administrativ-teritoriale, în interiorul căruia se poate promova o singură soluție tehnică de încălzire.

SECȚIUNEA a 2-a

Monitorizarea, controlul și reglementarea

Art. 4. (1) Serviciul public de alimentare cu energie termică se desfășoară sub coordonarea, monitorizarea și controlul autorității administrației publice locale a Municipiului București (Direct sau prin intermediul Autorității Municipale de Reglementare a Serviciilor Publice - AMRSP, după caz).

(2) Serviciul de alimentare cu energie termică se înființează, se organizează și funcționează pe baza următoarelor principii:

- (a) utilizarea eficientă a resurselor energetice;
- (b) dezvoltarea durabilă a unităților administrativ-teritoriale;

- (c) diminuarea impactului asupra mediului;
 - (d) promovarea cogenerării de înaltă eficiență și utilizarea surselor noi și regenerabile de energie;
 - (e) reglementarea și transparența tarifelor și prețurilor energiei termice;
 - (f) asigurarea accesului nediscriminatoriu al utilizatorilor la rețelele termice și la serviciul public de alimentare cu energie termică;
 - (g) un condominiu - un singur sistem de încălzire.
- (3) Modul de organizare și funcționare a serviciului de alimentare cu energie termică, pe întregul ciclu tehnologic specific activităților de producere, transport, transformare, distribuție și furnizare a energiei termice, inclusiv a activităților privind dezvoltarea, re tehnologizarea și reabilitarea sistemelor de alimentare cu energie termică, are ca obiectiv:
- (a) asigurarea continuității și calității serviciului;
 - (b) asigurarea resurselor necesare serviciului pe termen lung;
 - (c) accesibilitatea prețurilor la consumator;
 - (d) asigurarea competiției în producerea energiei termice, în condițiile accesului reglementat al producătorilor și utilizatorilor la rețelele termice de transport și distribuție;
 - (e) creșterea eficienței energetice a sistemului pe întregul ciclu tehnologic, de la producerea, transportul, transformarea, distribuția, până la furnizarea și utilizarea energiei termice, precum și asigurarea viabilității economice durabile a sistemului;
 - (f) asigurarea transparenței în stabilirea prețurilor și a tarifelor la energia termică;
 - (g) instituirea și respectarea regimului de conducere, exploatare și control prin intermediul dispeceratelor specializate în gestiunea energiei termice;
 - (h) realizarea obiectivelor locale și naționale privind protecția mediului prin reducerea emisiilor de noxe și a gradului de poluare;
 - (i) creșterea siguranței în funcționare a instalațiilor;
 - (j) proiectarea, execuția și exploatarea corelată a sistemelor de alimentare cu energie termică.
- Art. 5.** Serviciul public de alimentare cu energie termică din București este monitorizat, controlat și reglementat de autoritățile competente, în conformitate cu legislația în vigoare și prevederile Contractului de Delegare a Gestiunii.
- Art. 6.** (1) Monitorizarea, controlul și reglementarea tehnică a Gestiunii Serviciului, cu precădere a respectării Nivelurilor de Servicii, se realizează de către Autoritatea Administrației Publice a Municipiului București, prin Autoritatea Municipală de Reglementare a Serviciilor Publice (AMRSP).
- (2) (a) Autoritățile de reglementare competente pentru serviciul de alimentare cu energie termică sunt A.N.R.S.C. și/sau A.N.R.E., după caz și AMRSP.
- (b) A.N.R.S.C. elaborează, stabilește și urmărește aplicarea ansamblului de reglementări obligatorii la nivel național, necesar funcționării pieței de energie termică, în condiții de eficiență, concurență, transparență și protecție a consumatorilor și reglementează activitățile de producere a energiei termice, transportul, distribuția și furnizarea energiei termice, cu excepția producerii energiei termice în cogenerare.
- (c) A.N.R.E. acordă licențe și aprobă reglementări tehnice și comerciale conform atribuțiilor stabilite prin Legea energiei electrice nr. 13/2007 pentru activitatea de producere a energiei termice în cogenerare, destinată serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat.
- (d) Activitatea de producere a energiei termice în cogenerare se desfășoară pe bază de licență acordată de A.N.R.E., în conformitate cu legislația în vigoare.
- (e) Prețurile energiei termice produse din surse regenerabile, destinată serviciului de alimentare cu energie termică prin SACET, se aprobă de A.N.R.S.C.
- (f) Prețul energiei termice produse în cogenerare se aprobă prin decizie a președintelui A.N.R.E., pe baza metodologiei proprii, cu excepția cazurilor în care prin contracte de delegare a gestiunii s-au negociat metode de stabilire/ajustare a prețului energiei termice.
- (g) Prețul energiei termice pentru activitatea de producere/transport și distribuție se aprobă de A.M.R.S.P., A.N.R.S.C. și Administrația Publică Locală a Municipiului București.
- (h) AMRSP:
- reprezintă interesele municipalității în cadrul gestiunii serviciului;

- monitorizează și evaluează anual indicatorii de performanță ai serviciului în baza „Raportului anual” prezentat de operator autorității de reglementare (AMRSP);\
- propune penalizări în situația nerealizării unor indicatori;
- mediază disputele dintre operatori și utilizatori.

SECȚIUNEA a 3-a

Documentație tehnică

Art. 7. (1) Prezentul regulament stabilește documentația tehnică minimă din toate unitățile de producere, transport și distribuție a energiei termice.

(2) Detalierea de către operator a prevederilor prezentului regulament privind modul de întocmire, păstrare și reactualizare a evidenței tehnice se va face prin instrucțiuni/proceduri de exploatare specifice principalelor tipuri de instalații.

(3) Pentru uniformizarea documentelor utilizate în unitățile de producere, transport și distribuție a energiei termice se vor folosi tipizate și/sau rapoarte de date aprobate de autoritatea de reglementare competentă.

(4) Personalul de conducere al operatorului răspunde de existența, corecta completare și păstrare a documentațiilor tehnice conform prevederilor prezentului regulament.

Art. 8. Proiectarea și executarea sistemelor de producere, transport sau distribuție centralizată a energiei termice sau a părților componente ale acestora se realizează în conformitate cu normativele și prescripțiile tehnice de proiectare și execuție în vigoare avizate, după caz, de autoritățile de reglementare competente.

Art. 9. (1) Documentațiile referitoare la construcțiile energetice se vor întocmi, completa și păstra conform normelor legale referitoare la "Cartea tehnică a construcției".

(2) Fiecare operator va avea și va actualiza următoarele documente, în măsura în care i-au fost predate sau reconstituirea lor intră în sarcina acestuia

- (a) actele de proprietate sau contractul prin care s-a făcut delegarea gestiunii;
- (b) planul cadastral și situația terenurilor din aria de deservire;
- (c) planurile generale cu amplasarea construcțiilor și instalațiilor aflate în exploatare, inclusiv cele subterane, actualizate cu toate modificările sau completările;
- (d) planurile clădirilor sau ale construcțiilor speciale, având notate toate modificările sau completările la zi;
- (e) cărțile tehnice ale construcțiilor;
- (f) documentația tehnică a utilajelor și instalațiilor și, după caz, autorizațiile de punere în funcțiune a acestora;
- (g) proiectele de execuție ale lucrărilor, cuprinzând memoriile tehnice, breviarele de calcul, devizele pe obiecte, devizul general, planurile și schemele instalațiilor și rețelelor etc.;
- (h) documentele de recepție, preluare și terminare a lucrărilor, cu:
 - procese-verbale de verificări și probe,
 - procese-verbale de punere în funcțiune și, după caz, de dare în exploatare;
 - lista echipamentelor montate în instalații cu caracteristicile tehnice;
 - procese-verbale de preluare ca mijloc fix, în care se consemnează rezolvarea neconformităților și a remedierilor;
- (i) schemele de funcționare a instalațiilor, planurile de ansamblu, desenele de detaliu actualizate conform situației de pe teren,
- (j) instrucțiunile furnizorilor de echipament sau ale organizației de montaj privind manipularea, exploatarea, întreținerea și repararea echipamentelor și instalațiilor, precum și cărțile/fișele tehnice ale echipamentelor principale ale instalațiilor;
- (k) normele generale și specifice de protecție a muncii aferente fiecărei instalații sau fiecărei activități;
- (l) planurile de dotare cu mijloace de stingere a incendiilor și amplasarea acestora, planul de apărare a obiectivului în caz de incendiu, calamități sau alte situații de urgență;
- (m) regulamentul de organizare și funcționare și atribuțiile de serviciu, trecute în fișele de post, pentru întreg personalul;

- (n) avizele și autorizațiile legale de funcționare pentru clădiri, laboratoare, instalații de măsură, inclusiv cele de protecție a mediului, obținute în condițiile legii;
- (o) inventarul instalațiilor electrice conform instrucțiunilor în vigoare;
- (p) instrucțiuni privind accesul în incintă și la instalații;
- (r) documentele referitoare la instruirea și autorizarea personalului;
- (s) registre de control, de sesizări și reclamații, de dare și retragere din exploatare, de manevre, de admitere la lucru a echipelor de intervenție, etc.;

(t) rezultatele bilanțurilor/măsurărilor periodice întocmite/efectuate conform prevederilor legale,
(3) Documentele se vor păstra la sediul operatorului, pe raza sa de operare, sau la punctele de lucru.

Art. 10. (1) Documentația de bază a lucrărilor cu datele generale necesare exploatării, întocmită de agenți economici specializați în proiectare, se predă titularului de investiție odată cu proiectul lucrării respective.
(2) Agenții economici care au întocmit proiectele au obligația de a corecta toate planurile de execuție în toate exemplarele în care s-au operat modificări pe parcursul execuției și, în final, să înlocuiască aceste planuri cu altele noi, originale, actualizate conform situației reale de pe teren, și să predea proiectul, împreună cu instrucțiunile necesare exploatării, întreținerii și reparării instalațiilor proiectate.

(3) Organizațiile de execuție și/sau montaj au obligația ca, odată cu predarea lucrărilor, să predea și schemele, planurile de situații și de execuție, modificate conform situației de pe teren. În cazul în care nu s-au făcut modificări față de planurile inițiale, se va preda câte un exemplar din aceste planuri, având pe ele confirmarea că nu s-au făcut modificări în timpul execuției.

(4) În timpul execuției lucrărilor se interzic abaterile de la documentația întocmită de proiectant fără avizul acestuia.

Art. 11. (1) Operatorul care a primit în gestiune delegată serviciul energetic de interes local, în totalitate sau numai unele activități componente ale acestuia, au obligația să-și organizeze o arhivă tehnică pentru păstrarea documentelor de baza prevăzute la art. 9 alin. (1), organizată astfel încât să poată fi găsit orice document cu ușurință.

(2) Pentru nevoile curente de exploatare se vor folosi numai copii de pe planurile, schemele și documentele aflate în arhivă.

(3) Înstrăinarea sub orice formă a planurilor, schemelor sau documentelor aflate în arhivă este interzisă.

(4) La încheierea activității, operatorul va preda, pe bază de proces-verbal, întreaga arhivă pe care și-a constituit-o, fiind interzisă păstrarea de către acesta a vreunui document original sau în copie.

(5) Fiecare document va avea anexat un borderou în care se vor menționa:

- (a) data întocmirii documentului;
- (b) numărul de exemplare originale;
- (c) calitatea celui care a întocmit documentul;
- (d) numărul de copii executate;
- (e) necesitatea copierii, numele, prenumele și calitatea celui care a primit copii ale documentului, numărul de copii primite și calitatea celui care a aprobat copierea;
- (f) data fiecărei revizii sau actualizări;
- (g) calitatea celui care a întocmit revizia/actualizarea și calitatea celui care a aprobat;
- (h) data de la care documentul revizuit/actualizat a intrat în vigoare;
- (i) lista persoanelor cărora li s-au distribuit copii după documentul revizuit/actualizat și a celor care le-au restituit;

Art. 12. (1) Pentru toate echipamentele trebuie să existe fișe tehnice, care vor conține toate datele din proiect, din documentațiile tehnice predate de furnizori sau de executanți și din datele de exploatare luate de pe teren, certificate prin acte de recepție care trebuie să confirme corespondența lor cu realitatea.

(2) Pe durata exploatării, în fișele tehnice se vor trece date privind:

- (a) avariile;
- (b) echipamentele de bază care au fost afectate ca urmare a unor incidente sau avarii produse;
- (c) incidentele sau avariile altor echipamente cauzate de incidentul sau avaria în cauză;
- (d) reparațiile planificate sau pentru înlăturarea incidentelor/avarilor;
- (e) costul reparațiilor accidentale sau planificate;
- (f) lista de piese și/sau subansambluri înlocuite cu ocazia reparației accidentale sau planificate;

- (g) agentul economic/compartimentul intern care a realizat reparația accidentală sau planificată;
 - (h) perioada cât a durat reparația, planificată sau accidentală;
 - (i) comportarea neconformă în exploatare între două reparații planificate;
 - (j) data scadentă și tipul următoarei reparații planificate (lucrări de întreținere curentă, revizii tehnice, reparații curente și capitale);
 - (k) data scadentă a următoarei verificări periodice;
 - (l) buletinele de încercări periodice și după reparații.
- (3) Fișele tehnice se întocmesc pentru agregatele de bază, pentru fundațiile utilajelor și echipamentelor, pentru instalațiile de legare la pământ, dispozitivele de protecție și pentru instalațiile de comandă, teletransmisie și telecomunicații.
- (4) Pentru clădiri și pentru instalațiile de ridicat, cazane și recipiente sub presiune se va întocmi și folosi documentația cerută de normele legale în vigoare.
- (5) Separat de fișele tehnice, pentru agregatele de bază (echipament sau aparat) se va ține o evidență a lucrărilor de întreținere curentă, revizii tehnice, reparații curente și capitale.
- (6) În activitatea de producere a energiei termice în cogenerare, operatorii care sunt licențiați de A.N.R.E. pentru această activitate au obligația să aplice Regulamentul de conducere și organizare a activității de mentenanță, aprobat prin Ordinul președintelui A.N.R.E. nr. 35/2002.

Art. 13. (1) Agregatele de bază, echipamentele auxiliare (pompe, motoare, degazoare etc.), precum și principalele instalații mecanice (rezervoare, poduri rulante, macarale etc.) trebuie să fie prevăzute cu plăcuțe indicatoare cuprinzând datele de identificare ale echipamentului respectiv, în conformitate cu normele în vigoare.

(2) Toate echipamentele menționate la alin. (1), precum și conductele, barele electrice, instalațiile independente trebuie să fie numerotate și inscripționate după un sistem care să permită identificarea rapidă și ușor vizibilă în timpul exploatării.

(3) La punctele de conducere operativă a exploatării trebuie să se găsească atât schemele generale ale instalațiilor (schemele normale de funcționare electrice și termomecanice), cât și, după caz, cele ale instalațiilor auxiliare (combustibil, alimentarea cu apă a instalațiilor fixe de stins incendii, iluminatul principal și siguranță etc.), potrivit specificului activității și atribuțiilor.

(4) Schemele trebuie actualizate astfel încât să corespundă situației reale din teren, iar numerotarea și notarea din scheme trebuie să corespundă identificării reale a instalațiilor conform alin. (2).

(5) Schemele normale de funcționare vor fi afișate la loc vizibil.

Art. 14. (1) Instrucțiunile/procedurile tehnice interne pe baza cărora se realizează conducerea operativă a instalațiilor trebuie să fie clare, exacte, să nu permită interpretări diferite pentru o aceeași situație, să fie concise și să conțină date asupra echipamentului, metodelor pentru controlul stării acestuia, asupra regimului normal și anormal de funcționare și asupra modului de acționare pentru prevenirea incidentelor/avarilor.

(2) Instrucțiunile/procedurile tehnice interne trebuie să delimiteze exact îndatoririle personalului cu diferite specialități care concură la exploatarea, întreținerea sau repararea echipamentului și trebuie să cuprindă cel puțin:

- (a) îndatoririle, responsabilitățile și competențele personalului de operare;
- (b) descrierea construcției și funcționării echipamentului, inclusiv scheme și schițe explicative;
- (c) reguli referitoare la exploatarea echipamentelor în condiții normale (manevre de pornire/oprire, manevre în timpul exploatării, manevre de scoatere și punere sub tensiune etc.);
- (d) reguli privind controlul echipamentului în timpul funcționării în exploatare normală;
- (e) parametrii normali, limită și de avarie ai echipamentului;
- (f) reguli de prevenire și lichidare a avariilor;
- (g) reguli de prevenire și stingere a incendiilor și situații de urgență;
- (h) reguli de anunțare și adresare;
- (i) enumerarea funcțiilor/meseriilor pentru care este obligatorie însușirea instrucțiunii/procedurii și promovarea unui examen sau autorizarea;
- (j) măsuri pentru asigurarea protecției muncii.

(3) Instrucțiunile/procedurile tehnice interne se semnează de către coordonatorul locului de muncă și sunt aprobate de persoana din cadrul personalului de conducere al operatorului desemnată în acest sens, menționându-se data intrării în vigoare.

(4) Instrucțiunile/procedurile tehnice interne se revizuiesc anual sau ori de câte ori este nevoie, certificându-se prin aplicarea sub semnătură a unei mențiuni "valabil pe anul". Modificările și completările se aduc la cunoștință sub semnătură personalului obligat să le cunoască și să aplice instrucțiunea/procedura respectivă.

Art. 15. (1) Fiecare operator care desfășoară una sau mai multe activități specifice serviciului de alimentare cu energie termică trebuie să elaboreze, să revizuiască și să aplice instrucțiuni/proceduri tehnice interne.

(2) În vederea aplicării prevederilor alin. (1), operatorul va întocmi liste cu instrucțiunile/procedurile tehnice interne necesare, cu care vor fi dotate locurile de muncă. Lista instrucțiunilor/procedurilor tehnice interne va cuprinde, după caz, cel puțin:

(a) instrucțiuni/proceduri tehnice interne generale;

(b) instrucțiuni/proceduri tehnice interne pentru exploatarea instalațiilor principale, după caz:

- alimentarea cu combustibil;
- tratarea chimică a apei;
- cazane de apă fierbinte;
- cazane de apă caldă;
- boilere de termoficare;
- circuitul hidrotehnic și de răcire;
- rețelele de transport și distribuție a energiei termice;
- instalațiile electrice ale serviciilor interne și racord la sistem;
- instalații de control, măsură și automatizare;
- instalațiile de comandă, semnalizări blocaje și protecții;
- instalații de apă de incendiu (pompe, bazine, generatoare de spumă, rețea, hidranți exteriori și interiori);
- alte instalații definitorii pentru procesul tehnologic;

(c) instrucțiuni/proceduri tehnice interne pentru principalele agregate și instalații auxiliare, după caz:

- pompe de alimentare;
 - pompe de circulație;
 - degazoare;
 - ventilatoare de aer și gaze de ardere;
 - alte agregate și instalații auxiliare componente ale procesului tehnologic;
- (d) instrucțiuni/proceduri tehnice interne pentru executarea manevrelor curente;
- (e) instrucțiuni/proceduri tehnice interne pentru lichidarea avariilor;
- (f) instrucțiuni/proceduri tehnice interne pentru protecții și automatizări;
- (g) instrucțiuni/proceduri tehnice interne pentru executarea lucrărilor de întreținere.

Art. 16. (1) În instrucțiunile/procedurile tehnice interne va fi descrisă schema normală de funcționare a fiecărui echipament și pentru fiecare instalație, menționându-se și celelalte scheme admise de funcționare a instalației, diferite de cea normală, precum și modul de trecere de la o schemă normală la altă variantă.

(2) Pe scheme se va figura simbolic starea normală de funcționare a elementelor componente.

(3) Abaterile de la funcționarea în schemă normală se aprobă de conducerea tehnică a operatorului și se consemnează în evidențele operative ale personalului de operare și de conducere operativă.

Art. 17. (1) Personalul operativ va întocmi zilnic situații cu datele de exploatare, dacă acestea nu sunt înregistrate și memorate prin intermediul unui sistem informatic. Datele memorate în sistemul informatic sau cele întocmite de personalul operativ reprezintă forma primară a evidenței tehnice.

(2) Documentația operativă și evidențele tehnice trebuie examinate zilnic de personalul tehnic ierarhic superior, care va dispune măsurile necesare pentru eliminarea eventualelor defecte și deranjamente constatate în funcționarea instalațiilor sau pentru creșterea eficienței și siguranței în exploatare.

SECȚIUNEA a 4-a

Servicii în legătură cu Lucrările Publice

Art. 18. Autoritățile Administrației Publice Locale a Municipiului București (în cazul gestiunii delegate) păstrează, în conformitate cu competențele ce le revin, potrivit legii, prerogativele și răspunderile privind adoptarea politicilor și strategiilor de dezvoltare a serviciilor publice.

Autoritățile administrației publice locale a Municipiului București pot cere operatorului și urmăresc realizarea obiectivelor cuprinse în programul de modernizare/reabilitare a SACET.

Promovarea obiectivelor va respecta reglementările legale privind avizarea/aprobarea lucrărilor de interes public, în baza sumelor de finanțare legal constituite.

Art. 19. Operatorul va asigura următoarele Servicii în legătură cu lucrările publice, după cum se stipulează în Contractul de Delegare a Gestiunii.

(1) Proiectarea și executarea tuturor lucrărilor de modernizare/reabilitare SACET și care la un moment dat devin necesare pentru prestarea serviciilor vor fi realizate de serviciul de proiectare al Operatorului și de către terți în conformitate cu regulile de achiziție publică aplicabile și cu toate reglementările legale privind realizarea lucrărilor publice.

(2) Lucrări proiectate și executate de personal calificat corespunzător și de consultanți experimentați (de exemplu, arhitecți, ingineri de șantier și directori/șefi de proiect), contractori și furnizori, în conformitate cu și pentru satisfacerea tuturor condițiilor statutare, standardelor și codurilor profesionale de procedură.

(3) Încheierea de contracte relevante, în scris cu contractorii, consultanții și furnizorii selectați, contracte care să prevadă:

- a) standardele la care trebuie îndeplinite lucrările în cauză;
- b) respectarea prevederilor legale;
- c) interzicerea folosirii sau specificarea materialelor dăunătoare;
- d) asigurările corespunzătoare ce vor fi încheiate;
- e) dreptul de delegare a drepturilor Operatorului către Municipalitate sau promovarea acestora în favoarea Municipality, în conformitate cu prevederile Contractului de Delegare a Gestiunii;
- f) răspunderea privind defectele și despăgubirile aferente;
- g) limitarea perioadei în care Operatorul poate intenta acțiuni pentru încălcarea Contractului;
- h) garanții oferite la contractele încheiate.

(4) Obținerea certificatului de urbanism precum și a tuturor avizelor, aprobărilor, autorizațiilor și hotărârilor necesare cerute pentru/sau în legătură cu lucrările;

(5) Acționarea ca manager și medierea între diferiți contractanți, consultanți sau furnizori precum și coordonarea lucrărilor efectuate de aceștia, în legătură cu progresul unor astfel de lucrări.

SECȚIUNEA a 5-a

Indicatorii de performanță

Art. 20. Operatorul va asigura următorii Indicatori de performanță, la termenele și în conformitate cu metodele de măsurare, cu procedurile de monitorizare, cu cerințele de conformitate și cu excluderile admisibile (dacă este cazul) și acțiunile de remediere ce trebuie întreprinse.

Operatorul va stabili împreună cu AMRSP valorile de bază ale indicatorilor de performanță.

A. Indicatori de performanță – Producător:

CTZ Casa Presei Libere

P1 - Întreruperea serviciului de producere a energiei termice

P2 - Calitatea energiei termice

P3- Energia termică contorizată la ieșirea din centrala termică ca procent din energia combustibilului consumat pentru producerea energiei termice (randamentul centralei termice)

Centrale Termice de Cvtartal

P1 - Întreruperea serviciului de producere a energiei termice

P2 - Calitatea energiei termice

P4 - Măsurarea energiei termice

P5 - Pierderea de energie termică în rețeaua de distribuție (diferența procentuală între energia termică contorizată la ieșirea din centrala termică și cea facturată)

B. Indicatori de performanță – Transportator:

T1 - Întreruperea serviciului de transport a energiei termice

T2 - Calitatea energiei termice

T3 - Pierderea de energie termică în rețeaua de transport (diferența procentuală între energia termică intrată în rețeaua de transport și cea înregistrată de contoarele de la intrarea în punctul termic)

C. Indicatori de performanță – Distribuitor:

D1 - Întreruperea serviciului de transport a energiei termice

D2 - Calitatea energiei termice

D3 - Măsurarea energiei termice

D4 - Pierderea de energie termică în rețeaua de distribuție (diferența procentuală între energia termică intrată în punctul termic și cea înregistrată de contoarele de la branșamente)

D. Indicatori de performanță – Furnizor:

F1 - Racordarea utilizatorilor la sistemul de alimentare centralizată cu energie termică

F2 - Contractarea energiei termice

F3 - Citirea, facturarea și încasarea contravalorii energiei termice furnizate

F4 - Indicatori de performanță privind întreruperile datorită nerespectării clauzelor contractuale.

F5 - Indicatorii de performanță privind răspunsurile la solicitările, sesizările sau reclamațiile utilizatorilor

F6 - Îndeplinirea prevederilor din contract cu privire la calitatea energiei termice livrate.

F7 - Indicatorii de performanță, a căror nerespectare atrage sancțiuni sau reduceri tarifare.

Art. 21. Operatorul va pune la dispoziția utilizatorilor, titulari de contracte de furnizare energie termică, acele servicii de informare solicitate, în mod rezonabil, de AMRSP la un moment dat. Aceste servicii de informare vor include, printre altele, o linie de asistență a utilizatorilor, apelabilă 24 (douăzeci și patru) de ore din 24, în vederea reclamării defecțiunilor, neîndeplinirii serviciilor, diverse materiale (R.A.D.E.T.) de informare a utilizatorilor în legătură cu Delegarea Gestunii, R.A.D.E.T., serviciile, precum și cu drepturile și obligațiile lor în legătură cu acestea, inclusiv plata, decontarea, indicatorii de performanță, conservarea energiei termice și problemele de mediu.

Art. 22. Efectele indicatorilor de performanță nu se aplică în condiții de:

(a) forță majoră;

(b) condiții meteorologice deosebite (inundații, înzăpeziri, alunecări de teren, viscole majore);

(c) nepermiterea accesului la locul de furnizare;

(d) nefurnizarea de către CET (CT) a agentului primar la parametrii contractați;

(e) blocaj financiar.

(f) limitari din cauza întreruperii furnizării de energie electrică, apă, gaze, etc.

Indicatori de performanță ai serviciului de producere a energiei termice

CTZ Casa Presei Libere

Art. 23. Indicatorii de performanță pentru serviciul de producere a energiei termice se stabilesc pentru:

(a) întreruperea serviciului de producere a energiei termice;

(b) calitatea energiei termice;

(c) soluționarea sesizărilor și reclamațiilor utilizatorilor.

Art. 24. Indicatorii de performanță se aplică în relațiile dintre producător și utilizatorii racordați la centralele termice, care respectă condițiile prevăzute în contract.

Art. 25. Având în vedere caracteristicile SACET, ale utilizatorilor racordați și particularitățile climaterice ale fiecărei localități, autoritatea administrației publice locale trebuie să aprobe valorile indicatorilor de performanță ai serviciului – niveluri ale serviciilor prestate.

Art. 26. În vederea urmăririi respectării indicatorilor de performanță, producătorii trebuie să asigure:

(a) evidența reclamațiilor și sesizărilor utilizatorilor;

(b) evidența rezultatelor activităților privind calitatea energiei termice produse și livrate;

(c) programarea lucrărilor de întreținere și mentenanță;

(d) continuitatea serviciului de producere a energiei termice prestat utilizatorilor.

Art. 27. Indicatorii de performanță pentru întreruperi neprogramate (din vina terților) sunt:

- a) numărul de întreruperi neprogramate;
- b) numărul de utilizatori afectați de întreruperile neprogramate;
- c) numărul de întreruperi accidentale;
- d) numărul de întreruperi accidentale cu o durată mai mare de 24 ore;
- e) numărul de utilizatori afectați de întreruperile accidentale, pe tipuri de utilizatori;
- f) durata medie a întreruperilor accidentale, pe tipuri de utilizatori.

Art. 28. Indicatorii de performanță pentru întreruperi programate sunt:

- (a) numărul de întreruperi programate;
- (b) durata medie a întreruperilor programate;
- (c) numărul de utilizatori afectați de aceste întreruperi, pe categorii de utilizatori;
- (d) numărul de întreruperi cu durata programată depășită.

Art. 29. Indicatorii de performanță privind calitatea energiei termice produse sunt:

- (a) numărul de reclamații privind calitatea energiei termice;
- (b) numărul de reclamații care sunt din vina producătorului;
- (c) numărul de reclamații care nu au putut fi rezolvate.

Art.30. Energia termică contorizată la ieșirea din centrala termică ca procent din energia combustibilului consumat pentru producerea energiei termice (randamentul centralei termice)
Indicatorii de performanță ai serviciului de producere se vor raporta la numărul de utilizatori.

Centrale Termice de Cvartal

Art. 31. - Indicatorii de performanță pentru serviciul de producere a energiei termice se stabilesc pentru:

- (a) întreruperea serviciului de producere a energiei termice;
- (b) calitatea energiei termice;
- (c) soluționarea sesizărilor și reclamațiilor utilizatorilor.
- (d) măsurarea energiei termice
- (e) Pierdere de energie termică în rețeaua de distribuție (diferența procentuală între energia termică contorizată la ieșirea din centrala termică și cea facturată).

Art. 32. Indicatorii de performanță se aplică în relațiile dintre producător și utilizatorii racordați la centralele termice, care respectă condițiile prevăzute în contract,

Art. 33. Având în vedere caracteristicile SACET, ale utilizatorilor racordați și particularitățile climaterice ale fiecărei localități, autoritatea administrației publice locale trebuie să aprobe valorile indicatorilor de performanță ai serviciului – niveluri ale serviciilor prestate.

Art. 34. În vederea urmăririi respectării indicatorilor de performanță, producătorii trebuie să asigure:

- (a) evidența reclamațiilor și sesizărilor utilizatorilor;
- (b) evidența rezultatelor activităților privind calitatea energiei termice produse și livrate utilizatorilor rețelelor termice;
- (c) programarea lucrărilor de întreținere și mentenanță;
- (d) continuitatea serviciului de producere a energiei termice prestat utilizatorilor finali.

Art. 35. Indicatorii de performanță pentru întreruperi neprogramate sunt:

- (a) numărul de întreruperi neprogramate;
- (b) numărul de utilizatori afectați de întreruperile neprogramate, pe tipuri de utilizatori;
- (c) numărul de întreruperi accidentale;
- (d) numărul de întreruperi accidentale cu o durată mai mare de 24 ore;
- (e) numărul de utilizatori afectați de întreruperile accidentale, pe tipuri de utilizatori;
- (f) durata medie a întreruperilor accidentale, pe tipuri de utilizatori.

Art. 36. Indicatorii de performanță pentru întreruperi programate sunt:

- (a) numărul de întreruperi programate;
- (b) durata medie a întreruperilor programate;
- (c) numărul de utilizatori afectați de aceste întreruperi, pe categorii de utilizatori;
- (d) numărul de întreruperi cu durata programată depășită.

Art. 37. Indicatorii de performanță privind calitatea energiei termice produse sunt:

- (a) numărul de reclamații privind calitatea energiei termice pe tipuri de agent termic;
- (b) numărul de reclamații care sunt din vina producătorului;
- (c) numărul de reclamații care nu au putut fi rezolvate.

Art. 38. Indicatorii de performanță privind măsurarea energiei termice sunt:

- (a) numărul anual de reclamații privind precizia echipamentelor de măsurare pe tipuri de agent termic și pe categorii de utilizatori;
- (b) ponderea din numărul de reclamații menționate la lit. a) care sunt justificate;
- (c) procentul de solicitări de la lit. a) care au fost rezolvate în mai puțin de 5 zile lucrătoare, care nu includ și durata verificării metrologice în laboratorul autorizat;
- (d) numărul anual de sesizări din partea agențiilor de protecția consumatorului.

Art. 39. Pierderea de energie termică în rețeaua de distribuție reprezintă diferența procentuală între energia termică intrată în rețeaua de distribuție și cea ieșită din rețeaua de distribuție.

Indicatorii de performanță ai serviciului de producere se vor raporta la numărul de utilizatori.

Art. 40. (1) Producătorul trebuie să anunțe utilizatorii, în scris, prin anunțuri afișate la intrarea în imobil sau mass-media cu 24 ore înainte, despre necesitatea efectuării lucrărilor de reparații necuprinse în programul inițial, altele decât cele accidentale.

(2) În cazul întreruperilor accidentale, producătorul trebuie să realizeze realimentarea în maxim 24 de ore a utilizatorilor afectați.

(3) Producătorul va înregistra toate reclamațiile, iar reclamantul va fi informat privind numărul de înregistrare.

(4) În cazul reclamațiilor telefonice, răspunsul va fi oferit telefonic pe loc, dacă informațiile sunt disponibile, sau în termen de maxim 24 ore, în cazul în care datele nu sunt disponibile. Înregistrarea reclamațiilor telefonice se face conform legislației în vigoare și procedurilor interne.

(5) Personalul producătorului va indica reclamantului, pe cât posibil, durata aproximativă până la restabilirea alimentării. Pentru aceasta, personalul din centrul de preluare a reclamațiilor va trebui să se informeze permanent de mersul lucrărilor de remediere.

(6) Producătorul va asigura permanența unor echipe specializate care să restabilească alimentarea cu energie termică într-un timp minim posibil.

(7) Producătorul asigura sosirea echipei de intervenție, de regulă, în maximum 60 minute din momentul anunțării întreruperii în alimentare la centralele termice/termoelectrice de zonă și în maxim 120 de minute la centralele termice de cvartal.

(8) După efectuarea remedierilor, producătorul are obligația de a verifica buna funcționare în alimentarea cu energie termică.

Art. 41. Întreruperea producerii energiei termice, necesară pentru lucrări planificate de reparații și întreținere stabilite prin contract, va fi anunțată utilizatorilor cu cel puțin 24 ore înainte.

Art. 42. Cu excepția cazurilor de forță majoră, producătorul are obligația să asigure agentul termic la utilizator la parametrii de calitate, presiune, temperatură, debit prevăzuți în contract și în prezentul regulament.

Art. 43. Abaterile maxime ale parametrilor de calitate ai agentului termic sunt cele prevăzute în prezentul regulament, iar regimurile intermitente se stabilesc de comun acord între producător și utilizatori, prin contract.

Art. 44. Producătorul va urmări și înregistra indicatorii de performanță pe baza unei proceduri proprii, aprobată de autoritatea administrației publice locale.

Art. 45. Pentru înregistrarea sesizărilor și reclamațiilor, producătorul va organiza:

- (a) un centru de relații cu utilizatorii prevăzut cu acces la registratură;
- (b) un serviciu telefonic pe toată durata de livrare a energiei termice (de preferat permanent);
- (c) un compartiment specializat pentru înregistrarea și sinteza datelor.

Art. 46. Pentru ceilalți indicatori, producătorul va asigura urmărirea acestora prin compartimentele sale specializate.

Art. 47. Informațiile privind indicatorii de performanță prevăzuți în prezentul regulament vor fi transmise anual pentru analiza autorității competente, fiind incluse în "Raportul de activitate anual".

Art. 48. La solicitarea autorității de reglementare competente, producătorul va asigura accesul și/sau va transmite acestuia datele privind calitatea serviciului de producere, în termen de maximum 7 zile lucrătoare de la data solicitării.

Indicatori de performanță ai serviciului de transport a energiei termice

Art. 49. Indicatorii de performanță pentru serviciile de transport a energiei termice se stabilesc pentru:

- (a) întreruperea serviciului de transport a energiei termice;
- (b) asigurarea calității;
- (c) soluționarea sesizărilor și reclamațiilor utilizatorilor.

Art. 50. Indicatorii de performanță se aplică în relațiile dintre transportator și utilizatorii racordați la rețele termice în baza avizului tehnic de racordare, care respectă condițiile prevăzute în contract.

Art. 51. Având în vedere caracteristicile fiecărui SACET, ale utilizatorilor racordați și particularitățile climatice a localității, Consiliul General al Municipiului București trebuie să aprobe valorile indicatorilor de performanță ai serviciului.

Art. 52. În vederea urmăririi respectării indicatorilor de performanță, transportatorul trebuie să asigure:

- (a) evidența reclamațiilor și sesizărilor utilizatorilor rețelelor termice;
- (b) evidența rezultatelor activităților privind calitatea energiei termice transportate către utilizatori;
- (c) programarea lucrărilor de exploatare și mentenanță;
- (d) continuitatea serviciului de transport prestat utilizatorilor rețelelor termice.

Art. 53. Indicatorii de performanță pentru întreruperi neprogramate sunt:

- (a) numărul de întreruperi neprogramate;
- (b) numărul de utilizatori afectați de întreruperile neprogramate, pe tipuri de utilizatori;
- (c) numărul de întreruperi accidentale;
- (d) numărul de întreruperi accidentale cu o durată mai mare de 24 ore;
- (e) numărul de utilizatori afectați de întreruperile accidentale, pe tipuri de utilizatori;
- (f) durata medie a întreruperilor accidentale, pe tipuri de utilizatori.

Art. 54. Indicatorii de performanță pentru întreruperi programate sunt:

- (a) numărul de întreruperi programate;
- (b) durata medie a întreruperilor programate;
- (c) numărul de utilizatori afectați de aceste întreruperi, pe categorii de utilizatori;
- (d) numărul de întreruperi cu durata programată depășită.

Art. 55. Indicatorii de performanță privind calitatea energiei termice transportate sunt:

- (a) numărul de reclamații privind calitatea energiei termice;
- (b) numărul de reclamații care sunt din vina transportatorului;
- (c) numărul de reclamații care nu au putut fi rezolvate.

Art. 56 Pierderea de energie termică în rețeaua de transport reprezintă diferența procentuală între energia termică intrată în rețeaua de transport și cea ieșită din rețeaua de transport (stații termice, puncte termice, module termice, etc).

Indicatorii de performanță ai serviciului de transport se vor raporta la numărul de utilizatori.

Art. 57. (1) Transportatorul trebuie să anunțe utilizatorii, în scris, prin anunțuri afișate la intrarea în imobil sau prin mass-media cu 24 ore înainte, despre necesitatea efectuării lucrărilor de reparații necuprinse în programul inițial, altele decât cele accidentale.

(2) În cazul întreruperilor accidentale, transportatorul trebuie să realizeze realimentarea în maxim 24 de ore a utilizatorilor afectați.

(3) Transportatorul va înregistra toate reclamațiile, iar reclamantul va fi informat privind numărul de înregistrare,

(4) În cazul reclamațiilor telefonice, răspunsul va fi oferit telefonic pe loc, dacă informațiile sunt disponibile, sau în termen de maxim 24 ore, în cazul în care datele nu sunt disponibile. Înregistrarea reclamațiilor telefonice se face conform legislației în vigoare și procedurilor interne

(5) Personalul transportatorului va indica reclamantului, pe cât posibil, durata aproximativă până la restabilirea alimentării. Pentru aceasta, personalul din centrul de preluare a reclamațiilor va trebui să se informeze permanent de mersul lucrărilor de remediere.

(6) Transportatorul va asigura permanența unor echipe specializate care să restabilească alimentarea cu energie termică într-un timp minim posibil.

(7) Transportatorul asigura sosirea echipei de intervenție, de regulă, în maximum 120 minute din momentul anunțării întreruperii în alimentare la rețeaua de transport

(8) După efectuarea remedierilor, transportatorul are obligația de a se interesa, la fiecare dintre utilizatori, de buna funcționare în alimentarea cu energie termică.

Art. 58. Întreruperea transportului energiei termice, necesară pentru lucrări planificate de reparații și întreținere stabilite prin contract, va fi anunțată utilizatorilor cu cel puțin 7 zile lucrătoare înainte.

Art. 59. Cu excepția cazurilor de forță majoră, transportatorul are obligația să asigure agentul termic la utilizator la parametri de calitate, presiune, temperatură, debit.

Art. 60. Abaterile maxime ale parametrilor de calitate ai agentului termic sunt cele prevăzute în prezentul regulament, iar regimurile intermitente se stabilesc de comun acord între transportator și utilizatori, prin contract.

Art. 61. Informațiile privind indicatorii de performanță prevăzuți în prezentul regulament vor fi transmise anual pentru analiza autorității competente, fiind incluse în "Raportul de activitate anual".

Art. 62. Indicatorii anuali de performanță privind calitatea energiei termice transportate sunt:

(a) numărul de reclamații privind calitatea energiei termice pe tipuri de agent termic;

(b) numărul de reclamații care sunt din vina transportatorului;

Art. 63. Transportatorul este obligat să asigure alimentarea cu energie termică a oricărui utilizator, în condițiile în care acesta se află în aria teritorial-administrativă a SACET, este racordat la acesta, se încadrează în condițiile prevăzute prin contract, în condiții de eficiență economică și producătorul îi asigură parametri de calitate ai agentului termic.

Art. 64. Operatorul de transport a energiei termice va permite utilizatorilor accesul în instalațiile sale în vederea citirii sistemelor de măsurare utilizate la decontare.

Art. 65. Transportatorul este obligat să instituie și să răspundă printr-un sistem de înregistrare, investigare, soluționare privind reclamațiile făcute la adresa sa de către utilizatori în legătură cu calitatea serviciilor.

Art. 66. Indicatorii anuali de performanță garantați pentru serviciul de transport a energiei termice sunt:

(a) numărul de sesizări scrise, dovedite ca fiind justificate, privind nerespectarea de către transportator a obligațiilor prevăzute în licență;

(b) numărul de încălcări ale obligațiilor transportatorului rezultate din analizele efectuate de autoritatea competentă și modul de soluționare pentru fiecare caz în parte.

Art. 67. Transportatorul va urmări și înregistra indicatorii de performanță pe baza unei proceduri proprii, aprobată de autoritatea administrației publice locale.

Art. 68. Pentru înregistrarea sesizărilor și reclamațiilor, în cazul în care serviciul este organizat separat, transportatorul va organiza:

(a) un centru de relații cu utilizatorii prevăzut cu acces la registratură;

(b) un serviciu telefonic pe toată durata de livrare a energiei termice (de preferat permanent);

(c) un compartiment specializat pentru înregistrarea și sinteza datelor.

Art. 69. Pentru ceilalți indicatori, transportatorul va asigura urmărirea acestora prin compartimentele sale specializate.

Art. 70. Informațiile privind indicatorii de performanță prevăzuți în prezentul regulament vor fi transmise anual pentru analiză autorității competente, fiind incluse în "Raportul de activitate anual".

Art. 71. La solicitarea autorității de reglementare competente, transportatorul va asigura accesul și/sau va transmite acestuia datele privind calitatea serviciului de transport în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data solicitării.

Indicatori de performanță ai serviciului de distribuție a energiei termice

Art. 72. Indicatorii de performanță pentru serviciile de distribuție a energiei termice se stabilesc pentru:

(a) întreruperea serviciului de distribuție a energiei termice;

(b) calitatea energiei termice;

(c) soluționarea sesizărilor și reclamațiilor utilizatorilor.

(d) măsurarea energiei termice

(e) pierderea de energie termică în rețeaua de distribuție reprezintă diferența procentuală între energia termică intrată în punctul termic și cea facturată.

Art. 73. Indicatorii de performanță se aplică în relațiile dintre distribuitor și utilizatorii racordați la rețele termice în baza contractului de furnizare și care respectă condițiile prevăzute în contract.

Art. 74. Având în vedere caracteristicile fiecărui SACET, ale utilizatorilor racordați și particularitățile climatice ale fiecărei localități, Consiliul General al Municipiului București trebuie să aprobe valorile indicatorilor de performanță ai serviciului.

Art. 75. În vederea urmăririi respectării indicatorilor de performanță, distribuitorul trebuie să asigure:

- (a) evidența reclamațiilor și sesizărilor utilizatorilor rețelelor termice;
- (b) evidența parametrilor de calitate a energiei termice distribuite utilizatorilor;
- (c) programarea lucrărilor de exploatare și mentenanță;
- (d) continuitatea serviciului de distribuție prestat.

Art. 76. Indicatorii de performanță pentru întreruperi neprogramate sunt:

- (a) numărul de întreruperi neprogramate;
- (b) numărul de utilizatori afectați de întreruperile neprogramate;
- (c) numărul de întreruperi accidentale;
- (d) numărul de întreruperi accidentale cu o durată mai mare de 12 ore;
- (e) numărul de utilizatori afectați de întreruperile accidentale;
- (f) durata medie a întreruperilor accidentale.

Art. 77. Indicatorii de performanță pentru întreruperi programate sunt:

- (a) numărul de întreruperi programate;
- (b) durata medie a întreruperilor programate;
- (c) numărul de utilizatori afectați de aceste întreruperi, pe categorii de utilizatori;
- (d) numărul de întreruperi cu durata programată depășită.

Art. 78. Indicatorii de performanță privind calitatea energiei termice distribuite sunt:

- (a) numărul de reclamații privind calitatea energiei termice;
- (b) numărul de reclamații care sunt din vina distribuitorului;
- (c) numărul de reclamații care nu au putut fi rezolvate.

Art. 79. Indicatorii de performanță privind măsurarea energiei termice sunt:

- (a) numărul anual de reclamații privind precizia echipamentelor de măsurare pe tipuri de agent termic și pe categorii de utilizatori;
- (b) ponderea din numărul de reclamații menționate la lit. a) care sunt justificate;
- (c) procentul de solicitări de la lit. a) care au fost rezolvate în mai puțin de 5 zile lucrătoare, care nu includ și durata verificării metrologice în laboratorul autorizat;
- (d) numărul anual de sesizări din partea agențiilor de protecția consumatorului.

Art. 80. Pierderea de energie termică în rețeaua de distribuție reprezintă diferența procentuală între energia termică intrată în rețeaua de distribuție și cea facturată consumatorilor.

Art. 81. (1) Distribuitorul trebuie să anunțe utilizatorii, în scris, prin anunțuri afișate la intrarea în imobil sau mass-media cu 24 ore înainte, despre necesitatea efectuării lucrărilor de reparații necuprinse în programul inițial, altele decât cele accidentale.

(2) În cazul întreruperilor accidentale, distribuitorul trebuie să realizeze realimentarea în maxim 12 de ore a utilizatorilor afectați cu excepția întreruperilor accidentale din vina terților (Apa Nova, Electrica, CET-uri, furnizori gaze naturale)".

(3) Distribuitorul va înregistra toate reclamațiile, iar reclamantul va fi informat privind numărul de înregistrare,

(4) În cazul reclamațiilor telefonice, răspunsul va fi oferit telefonic pe loc, dacă informațiile sunt disponibile, sau în termen de maxim 24 ore, în cazul în care datele nu sunt disponibile. Înregistrarea reclamațiilor telefonice se face conform legislației în vigoare și procedurilor interne

(5) Personalul distribuitorului va indica reclamantului, pe cât posibil, durata aproximativă până la restabilirea alimentării. Pentru aceasta, personalul din centrul de preluare a reclamațiilor va trebui să se informeze permanent de mersul lucrărilor de remediere.

(6) Distribuitorul va asigura permanența unor echipe specializate care să restabilească alimentarea cu energie termică într-un timp minim posibil.

(7) Distribuitorul asigura sosirea echipei de intervenție, de regulă, în maximum 60 minute din momentul anunțării întreruperii în alimentare la punctele și modulele termice.

(8) După efectuarea remedierilor, distribuitorul are obligația de a verifica buna funcționare în alimentarea cu energie termică.

Art. 82. Întreruperea distribuirii energiei termice, necesară pentru lucrări planificate de reparații și întreținere stabilite prin contract, va fi anunțată utilizatorilor cu cel puțin 48 ore înainte.

Art. 83. Cu excepția cazurilor de forță majoră, distribuitorul are obligația să asigure agentul termic la utilizator la parametri de calitate contractați.

Art. 84. Abaterile maxime ale parametrilor de calitate ai agentului termic sunt cele prevăzute în prezentul regulament.

Art. 85. Informațiile privind indicatorii de performanță prevăzuți în prezentul regulament vor fi transmise anual pentru analiza autorității competente, fiind incluse în "Raportul de activitate anual".

Art. 86. Indicatorii anuali de performanță privind calitatea energiei termice distribuite sunt:

- (a) numărul de reclamații privind calitatea energiei termice pe tipuri de agent termic;
- (b) numărul de reclamații care sunt din vina distribuitorului;
- (c) numărul de reclamații care nu au putut fi rezolvate.

Art. 87.

Distribuitorul este obligat să asigure alimentarea cu energie termică a oricărui utilizator în condițiile în care acesta se află în aria teritorial-administrativă a SACET, este racordat la acesta și se încadrează în condițiile prevăzute prin contract, se încadrează în condițiile prevăzute prin contract, în condiții de eficiență economică și transportatorul îi asigură parametri de calitate ai agentului termic.

Art. 88. Operatorul de distribuție a energiei termice va permite utilizatorilor accesul în instalațiile sale în vederea citirii sistemelor de măsurare utilizate la decontare.

Art. 89. Distribuitorul este obligat să instituie și să răspundă printr-un sistem de înregistrare, investigare, soluționare privind reclamațiile făcute la adresa sa de către utilizatori în legătură cu calitatea serviciilor.

Art. 90. Indicatorii anuali de performanță garantați pentru serviciul de distribuție a energiei termice sunt:

- (a) numărul de sesizări scrise, dovedite ca fiind justificate, privind nerespectarea de către distribuitor a obligațiilor prevăzute în licență;
- (b) numărul de încălcări ale obligațiilor distribuitorului rezultate din analizele efectuate de autoritatea competentă și modul de soluționare pentru fiecare caz în parte.

Art. 91. Distribuitorul va urmări și înregistra indicatorii de performanță pe baza unei proceduri proprii, aprobată de autoritatea administrației publice locale.

Art. 92. Pentru înregistrarea sesizărilor și reclamațiilor, în cazul în care serviciul este organizat separat, distribuitorul va organiza:

- a) un centru de relații cu utilizatorii prevăzut cu acces la registratură;
- b) un serviciu telefonic pe toată durata de livrare a energiei termice (de preferat permanent);
- c) un compartiment specializat pentru înregistrarea și sinteza datelor.

Art. 93. Pentru ceilalți indicatori, distribuitorul va asigura urmărirea acestora prin compartimentele sale specializate.

Art. 94. Informațiile privind indicatorii de performanță prevăzuți în prezentul regulament vor fi transmise anual pentru analiză autorității competente, fiind incluse în "Raportul de activitate anual".

Art. 95. La solicitarea autorității de reglementare competente, distribuitorul va asigura accesul și/sau va transmite acestuia datele privind calitatea serviciului de distribuție, în termen de maximum 7 zile lucrătoare de la data solicitării.

Indicatori de performanță ai serviciului de furnizare a energiei termice

Art. 96. Indicatorii de performanță pentru asigurarea serviciului de furnizare a energiei termice se stabilesc avându-se în vedere:

- (a) adaptarea permanentă la cerințele utilizatorului;

(b) realizarea în orice moment cel puțin a confortului termic impus prin standarde, prin aceasta înțelegând asigurarea parametrilor de calitate din contract;

(c) excluderea oricărui fel de discriminare privind contractarea.

Art. 97. Indicatorii de performanță pentru serviciul de furnizare a energiei termice se stabilesc pentru:

(a) racordarea utilizatorilor la sistemul de alimentare centralizată cu energie termică;

(b) contractarea energiei termice;

(c) citirea, facturarea și încasarea contravalorii energiei termice furnizate;

(d) menținerea unor relații echitabile între furnizor și utilizator prin rezolvarea operativă și obiectivă a problemelor, cu respectarea drepturilor și obligațiilor ce revin fiecărei părți;

(e) soluționarea reclamațiilor utilizatorilor - titulari ai contractelor de furnizare energie termică - referitoare la serviciul de furnizare a energiei termice;

f) prestarea de servicii conexe serviciului de furnizare (informare, consultanță etc.).

Art. 98. Indicatorii de performanță se aplică în relațiile dintre furnizor și utilizatorii racordați la sistemul de alimentare centralizată cu energie termică.

Art. 99. În vederea urmăririi respectării indicatorilor de performanță, dacă este activitate separată, furnizorul trebuie să asigure:

(a) gestiunea energiei termice furnizate conform prevederilor contractuale;

(b) evidența utilizatorilor;

(c) înregistrarea activităților privind citirea echipamentelor de măsurare, facturarea și încasarea contravalorii energiei termice vândute;

(d) înregistrarea reclamațiilor și sesizărilor utilizatorilor.

Art. 100. Indicatorii de performanță privind contractarea sunt:

(a) numărul de contracte încheiate, pe categorii de utilizatori;

(b) numărul de contracte menționate la lit. a) încheiate în mai puțin de 15 zile calendaristice;

(c) numărul de solicitări de modificare a prevederilor contractuale;

(d) numărul de solicitări de modificare a prevederilor contractuale rezolvate în mai puțin de 15 zile calendaristice.

Art. 101. Indicatorii de performanță privind citirea, facturarea și încasarea contravalorii energiei termice furnizate sunt:

(a) numărul de reclamații privind facturarea;

(b) numărul de reclamații de la lit. a) rezolvate în termenul de 10 zile;

(c) numărul de reclamații de la lit. a) ce s-au dovedit a fi justificate;

(d) numărul de acțiuni aflate pe rol în instanță privind facturarea;

(e) numărul de acțiuni pierdute în instanță privind facturarea;

(f) numărul de acțiuni câștigate în instanță privind facturarea.

Art. 102. Indicatorii de performanță privind întreruperile datorită nerespectării clauzelor contractuale sunt:

(a) numărul de utilizatori cărora li s-a întrerupt furnizarea energiei termice pentru neplata facturii pe categorii de utilizatori;

(b) numărul de utilizatori cărora li s-a întrerupt furnizarea pentru neplată energiei termice, realimentați în mai puțin de 3 zile calendaristice;

(c) numărul de contracte suspendate parțial sau total pentru neplata energiei termice pe categorii de utilizatori;

(d) numărul de întreruperi datorate nerespectării prevederilor contractuale;

(e) numărul de utilizatori care au fost alimentați în regim de restricții.

Art. 103. Indicatorii de performanță privind daunele sunt:

(a) numărul de reclamații privind daunele provocate utilizatorilor din cauza nerespectării parametrilor din contract;

(b) numărul de reclamații de la lit. a) care s-au dovedit întemeiate;

(c) valoarea daunelor plătite utilizatorilor, de furnizor, pentru nerespectarea contractului;

Art. 104. Indicatorii de performanță privind răspunsurile la solicitările, sesizările sau reclamațiile utilizatorilor sunt:

- (a) numărul de sesizări scrise;
- (b) ponderea din numărul de reclamații menționate la lit. a) care sunt justificate
- (c) procentul din totalul de la lit. a) la care s-a răspuns într-un termen mai mic de 30 de zile calendaristice.
- (d) scrisorile utilizatorilor care se referă la conflictele în cadrul contractului sau prin care se solicită diverse informații nu constituie reclamații.

Art. 105. Indicatorii de performanță, a căror nerespectare conduce la reduceri/recalculări ale facturilor, sunt:

- (a) numărul de cereri pentru acordarea de reduceri ale facturilor;
- (b) numărul de cereri de la lit. a) pentru care s-au acordat reduceri;
- (c) valoarea reducerilor acordate.

Art. 106. Pentru indicatorii prevăzuți în prezentul regulament, operatorul va asigura urmărirea prin compartimentele de specialitate.

Art. 107. Informațiile privind îndeplinirea indicatorilor de performanță prevăzuți în prezentul regulament vor fi transmise anual la autoritatea de reglementare competentă (ANRSC), AMRSP până la data de 31 ianuarie a anului următor și la orice solicitare a Administrației Publice a Municipiului București.

Art. 108. Autoritatea de reglementare competentă poate revizui prevederile Regulamentului referitoare la indicatorii de performanță pentru serviciile de alimentare cu energie termică.

Art. 109. Informațiile privind indicatorii de performanță prevăzuți în prezentul regulament vor fi transmise anual pentru analiza autorității competente, fiind incluse în "Raportul de activitate anual".

Art. 110. La solicitarea autorității de reglementare competente, furnizorul va asigura accesul și/sau va transmite acestuia datele privind calitatea serviciului de furnizare, în termen de maximum 7 zile lucrătoare de la data solicitării.

SECȚIUNEA a 6-a

Îndatoririle personalului operativ

Art. 111. (1) Personalul de operare se compune din toți salariații care deservește instalațiile de producere, transport și distribuție a energiei termice, având ca sarcină de serviciu principală supravegherea funcționării și executarea de manevre în mod nemijlocit la un echipament, într-o instalație sau într-un ansamblu de instalații.

(2) Instalațiile, echipamentele sau agregatele trebuie supravegheate conform sistemului de supraveghere stabilit, dacă este în funcțiune sau izolat sub presiune.

(3) Înregistrarea datelor de exploatare se face la intervalul de timp stabilit în proceduri și începe odată cu manevrele de aducere a echipamentului respectiv din starea "în rezervă rece" în starea "în rezervă caldă" și se face pe toată perioada cât acesta este "în rezervă caldă" sau "în funcțiune", în condițiile stabilite la art. 17.

(4) În cazul opririi echipamentului, înregistrarea datelor trebuie realizată până la stabilizarea temperaturilor la nivelul celor ale mediului, conform instrucțiunilor proiectantului sau ale furnizorului de echipament.

(5) În cazul pornirii unor echipamente la care, conform instrucțiunilor, trebuie asigurată o anumită viteză de încărcare sau paliere, înregistrarea datelor de exploatare se face la intervalele de timp stabilite, până la stabilizarea parametrilor normali de funcționare.

(6) Subordonarea pe linie operativă și tehnico-administrativă, precum și obligațiile, competențele și responsabilitățile personalului operativ se trec în fișa postului și în regulamentele/procedurile tehnice interne.

(7) Locurile de muncă în care este necesară desfășurarea activității se stabilesc de operator în procedurile proprii, în funcție de:

- (a) gradul de pericolozitate a instalațiilor și a procesului tehnologic;
- (b) gradul de automatizare a instalațiilor;
- (c) gradul de siguranță necesar în asigurarea serviciului;
- (d) necesitatea supravegherii instalațiilor și procesului tehnologic;
- (e) existența teletransmisiei datelor și a posibilităților de executare a manevrelor de la distanță;

(f) posibilitatea intervenției rapide pentru prevenirea și lichidarea incidentelor, avariilor și incendiilor.

(8) În funcție de condițiile specifice de realizare a serviciului, operatorul poate stabili ca personalul să-și îndeplinească atribuțiile de serviciu prin supravegherea mai multor instalații, amplasate în locuri diferite.

Art. 112. Principalele lucrări ce trebuie cuprinse în fișa postului personalului de operare, privitor la exploatare și execuție operativă, constau în:

- (a) supravegherea instalațiilor;
- (b) controlul curent al instalațiilor;
- (c) executarea de manevre;
- (d) lucrări de întreținere periodică;
- (e) lucrări de întreținere neprogramate;
- (f) lucrări de intervenții accidentale.

Art. 113. (1) Lucrările de întreținere periodice sunt cele prevăzute în instrucțiunile furnizorilor de echipamente, regulamente de exploatare tehnică și în instrucțiunile/procedurile tehnice interne și se execută de regulă fără oprirea agregatelor de bază.

(2) Lucrările de întreținere curentă neprogramate se execută în scopul prevenirii sau eliminării deteriorărilor, avariilor sau incidentelor și vor fi definite în fișa postului și în instrucțiunile de exploatare.

Art. 114. În timpul prestării serviciului, personalul trebuie să mențină regimul cel mai sigur și economic în funcționarea instalațiilor, în conformitate cu regulamentele de exploatare, instrucțiunile/procedurile tehnice interne, graficele/diagramele de regim și dispozițiile personalului ierarhic superior pe linie operativă sau tehnico-administrativă.

SECȚIUNEA a 7-a

Analiza și evidența avariilor

Art. 115 (1) În scopul creșterii siguranței în funcționare a serviciului de alimentare cu energie termică și al continuității alimentării cu energie termică a utilizatorilor, operatorul va întocmi proceduri de analiză operativă și sistematică a tuturor evenimentelor nedorite care au loc în instalațiile aparținând SACET, stabilindu-se măsuri privind creșterea fiabilității echipamentelor și schemelor tehnologice, îmbunătățirea activității de exploatare, întreținere și reparații și creșterea nivelului de pregătire și disciplină a personalului.

(2) Procedurile prevăzute la alin. (1) se vor întocmi pe baza prevederilor prezentului regulament și se vizează, după caz, de autoritatea administrației publice locale sau de AMRSP.

Art. 116. Evenimentele ce se evidențiază se referă în principal la:

- (a) defecțiuni curente;
- (b) deranjamente din centralele termice, rețelele de transport și de distribuție;
- (c) incidente și avarii;
- (d) abaterea sistematică ale parametrilor energiei termice;
- (e) limitările de consum impuse de anumite situații existente la un moment dat în sistem.

Art. 117. (1) Defecțiunile curente sunt caracterizate ca o abatere de la starea normală sau ca o deficiență a echipamentelor sau a instalațiilor, care nu duce la oprirea acestora.

(2) Defecțiunile se constată de către personalul de operare în timpul supravegherii și controlului instalațiilor și se remediază în conformitate cu procedurile aprobate.

Art. 118. Deranjamentele din rețele de transport și distribuție sunt acele defecțiuni care conduc la întreruperea serviciului pentru utilizatorii alimentați de la o ramură a rețelei de transport sau dintr-o rețea de distribuție aferentă unei stații termice sau a unei centrale termice de cartier.

Art. 119. Se consideră avarii următoarele evenimente:

- (a) întreruperea accidentală, totală sau parțială, a livrării agentului termic către utilizatorii de tip urban pe o perioadă mai mare de 4 ore;
- (b) întreruperea accidentală, totală sau parțială, a livrării agentului termic către utilizatorii de tip industrial, comercial sau agricol pe o perioadă mai mare decât limitele prevăzute în contracte;
- (c) defectarea sau ieșirea accidentală din funcțiune a agregatelor auxiliare sau a unor instalații sau subansambluri, pe o durată mai mare de 72 de ore;

- (d) defectarea sau ieșirea accidentală din funcțiune a unor instalații de producere a energiei termice, indiferent de efectul asupra utilizatorilor;
- (e) defectarea sau ieșirea accidentală din funcțiune a instalațiilor de producere și transport a energiei termice care conduce la reducerea energiei termice livrate cu mai mult de 50% pe o durată mai mare de 4 ore;
- (f) întreruperea parțială sau totală a alimentării cu energie termică a unui cartier pe o durată mai mare de o 4 ore.

Art. 120. Se consideră incidente următoarele evenimente:

- (a) declanșarea sau oprirea forțată a instalațiilor de producere a energiei termice indiferent de durată, dar care nu îndeplinesc condițiile de avarie;
- (b) declanșarea sau oprirea forțată a agregatelor auxiliare, fără ca acestea să fie înlocuite prin anclanșarea automată a rezervei și care conduce la reducerea cantității de energie termică produsă, transportată sau distribuită;

Art. 121. Nu se consideră incidente următoarele evenimente:

- (a) ieșirea din funcțiune a unei instalații ca urmare a acționării corecte a elementelor de protecție și automatizare, în cazul unor evenimente care au avut loc într-o altă instalație, ieșirea din funcțiune fiind consecința unui incident localizat și înregistrat în acea instalație;
- (b) ieșirea din funcțiune sau retragerea din exploatare a unei instalații sau părți a acesteia, datorită unor defecțiuni ce pot să apară în timpul încercărilor profilactice, corespunzătoare scopului acestora;
- (c) ieșirea din funcțiune a unei instalații auxiliare sau a unui element al acesteia, dacă a fost înlocuit automat cu rezerva, prin funcționarea corectă a anclanșării automate a rezervei, și nu a avut ca efect reducerea puterii termice livrate utilizatorului;
- (d) retragerea accidentală din funcțiune a unei instalații sau a unui element al acesteia în scopul eliminării unor defecțiuni, dacă a fost înlocuit cu rezerva și nu a afectat alimentarea cu energie termică a utilizatorilor;
- (e) retragerea din exploatare în mod voit a unei instalații pentru prevenirea unor eventuale accidente umane sau calamități;
- (f) oprirea unor instalații care generează întreruperi sau reduceri în livrarea energiei termice astfel cum au fost convenite în scris cu utilizatorii.

Art. 122. Dacă pe durata desfășurării evenimentului, ca urmare a consecințelor avute, acesta își schimbă categoria de încadrare, respectiv din incident devine avarie, evenimentul se va încadra pe toata durata desfășurării lui în categoria avariei.

Art. 123. (1) Analizele avariilor vor fi efectuate imediat după producerea evenimentelor respective de către factorii de răspundere ai operatorului. Pentru evenimentele ce produc efecte deosebite, după caz, analiza se va face împreună cu reprezentanții autorității publice a municipiului București.

(2) Trimestrial, operatorul va informa autoritățile de reglementare competente și autoritățile administrației publice locale asupra tuturor avariilor care au avut loc.

(3) Zilnic, operativ (E-mail), se vor informa autoritățile administrației publice locale asupra furnizării serviciilor către utilizatori.

Art. 124. Analiza fiecărei avarii majore va trebui să aibă următorul conținut:

- (a) locul și momentul apariției incidentului sau avariei/ ora depistării/ ora opririi/ ora atacării/ ora PIF/ timp de intervenție;
- (b) condițiile care au favorizat apariția și dezvoltarea evenimentelor,
- (c) manevrele efectuate de personal în timpul desfășurării și lichidării evenimentului;
- (d) situația funcționării semnalizărilor, protecțiilor și automatizărilor, după caz;
- (e) efectele produse asupra instalațiilor, dacă au rezultat deteriorări ale echipamentelor, cu descrierea deteriorării;
- (f) efectele asupra utilizatorilor de energie termică, utilitățile nelivrate, durata de întrerupere/ total ore nefurnizare, număr clienți afectați, valoarea pagubelor estimate sau alte efecte;
- (g) stadiul verificărilor profilactice, reviziile și reparațiile pentru echipamentul sau protecțiile care nu au funcționat corespunzător;
- (h) cauzele tehnice și factorii care au provocat fiecare eveniment;

- (i) modul de comportare a personalului cu ocazia evenimentului și modul de respectare a instrucțiunilor;
- (j) situația procedurilor/instrucțiunilor de exploatare și reparații și a cunoașterii lor, cu menționarea lipsurilor constatate și a eventualelor încălcări ale celor existente;
- (k) măsuri tehnice și organizatorice de prevenire a unor evenimente asemănătoare cu stabilirea termenelor și responsabilităților.

Art. 125. (1) Analiza avariilor trebuie finalizată în cel mult 5 zile lucrătoare de la lichidarea acestora.

(2) În cazul în care pentru lămurirea cauzelor și consecințelor sunt necesare probe, încercări, analize de laborator sau obținerea unor date tehnice suplimentare, termenul de finalizare a analizei avariei se va face în cel mai scurt timp de la lichidarea acesteia.

(3) În cazul în care în urma analizei rezultă că evenimentul a avut loc ca urmare a proiectării sau montării instalației, a deficiențelor echipamentului, a calității slabe a materialelor sau datorită acțiunii sau inacțiunii altor persoane fizice sau juridice asupra ori în legătură cu instalația sau echipamentul analizat, rezultatele analizei se vor transmite factorilor implicați pentru punct de vedere.

(4) Analiza avariei se face la nivelul operatorului care are în gestiune instalațiile respective, cu participarea proiectantului, furnizorului de echipament și/sau a executantului, după caz, participarea acestora fiind obligatorie la solicitarea operatorului sau a autorității administrației publice locale a Municipiului București/ AMRSP.

(5) Dacă avaria afectează sau influențează funcționarea instalațiilor aflate în administrarea altor operatori sau agenți economici, operatorul care efectuează analiza va solicita de la aceștia transmiterea în maximum 48 de ore a tuturor datelor și informațiilor necesare analizării avariei sau incidentului.

Art. 126. (1) Rezultatele analizei avariei se consemnează într-un formular-tip denumit "fișa de avarie", iar la exemplarul care rămâne la operator se vor anexa documentele primare legate de analiza evenimentului.

(2) Conținutul minim al fișei de avarie va fi în conformitate cu prevederile art. 124.

Art. 127. (1) În vederea satisfacerii în condiții optime a necesităților de alimentare continuă cu energie termică, operatorul va urmări evidențierea distinctă a întreruperilor și limitărilor, a duratei și a cauzelor de întrerupere a utilizatorilor, inclusiv a celor cu cauze în instalațiile acestora, dacă au afectat funcționarea instalațiilor proprii.

(2) Situația centralizatoare privind aceste întreruperi sau limitări se va transmite trimestrial autorității administrației publice locale a Municipiului București/ AMRSP.

Art. 128. (1) Analiza deteriorării echipamentelor se face în scopul determinării indicatorilor de fiabilitate a acestora în condiții de exploatare.

(2) Pentru evidențierea deteriorărilor de echipament care au avut loc cu ocazia avariilor, analiza se face concomitent cu analiza avariei pentru fiecare echipament în parte, rezultatele consemnându-se într-un formular-tip denumit "fișă pentru echipament deteriorat" care se anexează la fișa avariei.

(3) Pentru evidențierea deteriorării echipamentelor ca urmare a încercărilor profilactice, manipulării, reparațiilor sau întreținerii necorespunzătoare, neefectuării la timp a reparațiilor sau reviziilor planificate, a scoaterii din funcțiune a acestor echipamente sau a instalației din care fac parte și care au fost înlocuite cu rezerva (indiferent de modul cum s-a făcut această înlocuire) și care au avut loc în afara evenimentelor încadrate ca avarii, operatorul va ține o evidență separată pe tipuri de echipamente și cauze.

(4) Evidențierea defecțiunilor și deteriorărilor se face și în perioada de probe de garanție și punere în funcțiune după montare, înlocuire sau reparație capitală.

Art. 129. (1) Fișele de echipament deteriorat reprezintă documente primare pentru evidența statistică și aprecierea realizării indicatorilor de performanță.

(2) Păstrarea evidenței se face la operator pe toată perioada cât acesta operează.

(3) La încheierea activității de operare se aplică prevederile art. 11 alin. (4).

SECȚIUNEA a 8-a

Asigurarea siguranței de funcționare a instalațiilor

Art. 130. (1) Pentru creșterea siguranței în funcționare a serviciului de alimentare cu energie termică și a continuității alimentării cu energie termică a utilizatorilor, operatorul va întocmi proceduri prin care se instituie reguli de efectuare a manevrelor în instalațiile aparținând SACET.

(2) Procedurile prevăzute la alin. (1) se vor întocmi pe baza prevederilor prezentului regulament.

Art. 131. Manevrele în instalații se execută pentru:

- (a) modificarea regimului de funcționare a instalațiilor sau ansamblului de instalații, fiind determinate de necesitățile obiective de adaptare a funcționării la cerințele utilizatorilor, realizarea unor regimuri optime de funcționare, reducerea pierderilor etc., având un caracter frecvent și executându-se mereu la fel, denumite manevre curente;
- (b) modificarea configurației instalațiilor sau grupurilor de instalații, fără ca acestea să aibă un caracter frecvent sau periodic, precum și cele care au drept scop retragerea din exploatare a echipamentelor pentru lucrări sau probe și redarea lor în exploatare, denumite manevre programate;
- (c) izolarea echipamentului defect și restabilirea circuitului funcțional tehnologic al instalației sau ansamblului de instalații, executate cu ocazia apariției unui incident, denumite manevre de lichidare a incidentelor.

Art. 132. În sensul prezentului regulament, nu sunt considerate manevre în instalații modificările regimurilor de funcționare care au loc ca urmare a acțiunii sistemelor de automatizare și protecție sau executate curent de personalul operativ asupra sistemelor de reglaj, pe baza instrucțiunilor de exploatare, fără modificarea schemei de funcționare aprobate.

Art. 133. Manevrele trebuie concepute astfel încât:

- (a) succesiunea operațiilor în cadrul manevrelor să asigure desfășurarea normală a acestora;
- (b) trecerea de la starea inițială la starea finală dorită să se facă printr-un număr minim de operații;
- (c) ordinea de succesiune a operațiilor trebuie să aibă în vedere respectarea procesului tehnologic stabilit prin instrucțiunile de exploatare a echipamentului sau a instalației la care se execută manevra;
- (d) să fie analizate toate implicațiile pe care fiecare operație le poate avea atât asupra instalației în care se execută manevra, cât și asupra restului instalațiilor legate tehnologic de aceasta, în special din punct de vedere al siguranței în exploatare;
- (e) manevra să se efectueze într-un interval de timp cât mai scurt, stabilindu-se operațiile care se pot executa simultan fără a se condiționa una pe alta, în funcție de numărul de executanți și de posibilitatea supravegherii directe de către responsabilul de manevră;
- (f) să se țină seama de respectarea obligatorie a normelor de protecție a muncii;
- (g) fiecare operație de acționare asupra unui element prin comandă de la distanță să fie urmată de verificarea realizării acestei comenzi sau verificarea realizării efectului corespunzător.

Art. 134. Persoana care concepe manevra trebuie să cunoască instalația în care se vor executa operațiile cerute de manevră, să dispună de schema detaliată corespunzătoare situației din teren și schema tehnologică de executare a manevrei.

Art. 135. Manevrele în instalații se efectuează numai pe baza unui document scris, numit foaie de manevra, care trebuie să conțină:

- (a) tema manevrei;
- (b) scopul manevrei;
- (c) succesiunea operațiilor;
- (d) notații în legătură cu dispunerea și îndeplinirea operațiilor;
- (e) persoanele care execută sau au legătură cu manevra și responsabilitățile lor.

Art. 136. După scopul manevrei, foaia de manevra poate fi:

- (a) foaie de manevra permanentă al cărei conținut este prestabilit în instrucțiunile/procedurile tehnice interne, putându-se folosi la:
 - manevre curente;
 - anumite manevre programate, cu caracter curent;
 - anumite manevre în caz de incident, având un caracter curent;
- (b) foaie de manevra pentru manevre programate al cărei conținut se întocmește pentru efectuarea de lucrări programate sau accidentale și care prin caracterul său necesită o succesiune de operații ce nu se încadrează în foile de manevra permanente.

Art. 137. Manevrele cauzate de accidente se execută fără foaie de manevră, iar cele de lichidare a incidentelor se execută pe baza procedurilor/instrucțiunilor de lichidare a incidentelor.

Art. 138. (1) Întocmirea, verificarea și aprobarea foilor de manevra se fac de către persoanele desemnate de operator, care au pregătirea necesară și asigură executarea serviciului operativ și tehnico-administrativ.

(2) Nu se admite verificarea și aprobarea foilor de manevra telefonic.

(3) În funcție de necesitate, la foaia de manevra se anexează o schemă de principiu referitoare la manevra care se efectuează.

(4) Foaia de manevra întocmită, verificată și aprobată se pune în aplicare numai în momentul în care există aprobarea pentru efectuarea manevrei la echipamentul, instalația sau ansamblul de instalații în cauză conform procedurilor aprobate.

Art. 139 Manevrelor curente, programate sau accidentale pot fi inițiate de persoane prevăzute în procedurile aprobate și care răspund de necesitatea efectuării lor.

Art. 140. Executarea manevrelor în cazul lucrărilor normale, programate, probelor profilactice trebuie realizată astfel încât echipamentul să nu fie retras din exploatare mai devreme decât este necesar și nici să nu se întârzie admiterea la lucru.

Art. 141. (1) Manevra începută de personalul nominalizat în foaia de manevră trebuie terminată, de regulă, de același personal chiar dacă prin aceasta se depășește ora de terminare a programului normal de muncă, în condițiile legii.

(2) Excepțiile de la dispozițiile alin. (1) vor fi prevăzute în procedurile proprii ale operatorului.

Art. 142. Operatorul va stabili prin decizie și procedură internă nomenclatorul cu manevrele ce se execută pe bază de foi de manevră permanente sau pe bază de instrucțiuni/proceduri tehnice interne.

Art. 143. (1) Darea în exploatare a echipamentelor nou-montate se face conform instrucțiunilor de proiectare și/sau ale furnizorului de echipament cu privire la probele mecanice, rodajul mecanic, probe tehnologice și punere în funcțiune.

(2) În perioadele de probe mecanice ale echipamentelor, manevrele și operațiile respective cad în sarcina organizației care execută montajul cu participarea personalului de exploatare.

(3) După terminarea probelor mecanice și eventual a rodajului în gol se face recepția preliminară a lucrărilor de construcții-montaj sau lucrările se preiau de către beneficiar cu proces-verbal de preluare-primire, după care rodajul în sarcină și probele tehnologice cad în sarcina beneficiarului.

Art. 144. (1) Constatările, informațiile și anunțările operative legate de manevre, funcționarea echipamentelor, incidente, accidente se vor înscrie în evidențele operative, atât de persoana care le comunică, cât și de persoana care le primește, notându-se ora constatării, comunicării sau primirii, cui i s-au comunicat sau de la cine s-au primit, precum și numele și funcția acestuia.

(2) Dispozițiile și aprobările operative se vor înscrie în evidențele operative atât de persoana care le dă, cât și de persoana care le primește, notându-se datele de identificare și ora.

Art. 145. (1) În cazul executării manevrelor pe baza unor foi de manevră, nu este necesară înscrierea în evidențele operative a dispozițiilor sau aprobărilor primite, a operațiilor executate, a confirmărilor făcute, toate acestea operându-se în foaia de manevră.

(2) După terminarea manevrei se vor înscrie în evidențele operative ale instalației executarea acestora conform foii de manevră, ora începerii și terminării manevrei, starea operativă, configurația etc., în care s-au adus echipamentele respective, precum și orele la care s-au executat operațiile care prezintă importanță în funcționare a echipamentelor, instalațiilor sau ansamblurilor de instalații.

(3) Este obligatorie înscrierea tuturor montărilor și demontărilor de flanșe oarbe folosite pentru blindarea circuitelor, precum și admiterile la lucru a echipelor de intervenție, respectiv terminarea lucrărilor.

Art. 146. (1) Trecerea de la schema normală la o schemă variantă se admite numai în cazurile de prevenire de incidente, accidente și incendii, precum și în cazurile de indisponibilitate a unor echipamente componente ale instalațiilor respective, personalul de deservire operativă și de comandă operativă răspunzând de manevra făcută.

(2) Trecerea de la schema normală la una din schemele variantă se va face pe baza foii de manevră.

Art. 147. Orice persoană care execută, coordonează, conduce, dispune, aprobă sau participă la pregătirea, coordonarea, efectuarea manevrelor în instalațiile termomecanice din SACET trebuie să cunoască prevederile privind executarea manevrelor în instalații și să le aplice.

CAPITOLUL II

Producerea energiei termice

SECȚIUNEA a 1-a

Dispoziții generale

Art. 148. (1) Producerea energiei termice reprezintă activitatea organizată prin care se realizează în instalațiile din centralele termice sau centralele electrice în cogenerare agent termic sub formă de abur, apă fierbinte sau apă caldă, necesar asigurării încălzirii și preparării apei calde de consum pentru locuințe, instituții publice, agenți economici etc.

(2) Activitatea de producere a energiei termice se desfășoară în condiții de tratament egal pentru toți producătorii, fiind interzise orice discriminări.

Art. 149. În fișa postului personalului de exploatare și întreținere a instalațiilor de producere a energiei termice se vor introduce obligatoriu următoarele atribuții:

- (a) asigurarea funcționării sigure și continue a instalațiilor astfel încât alimentarea cu energie termică a utilizatorilor să se facă fără întreruperi;
- (b) cunoașterea instalațiilor pe care le are în exploatare și a instrucțiunilor de exploatare;
- (c) asigurarea unei exploatare conform instrucțiunilor și diagramelor de reglaj;
- (d) menținerea echipamentelor și a instalațiilor în stare de funcționare perfectă în scopul evitării (degradării în sau deteriorărilor);
- (e) menținerea în limitele prescrise a parametrilor agenților termici, conform regimurilor de funcționare stabilite;
- (f) cunoașterea și respectarea prevederilor referitoare la instalațiile pe care le deservește/întreține.

SECȚIUNEA a 2-a

Exploatarea instalațiilor de producere a energiei termice

Art. 150. Exploatarea instalațiilor de producere a energiei termice se va realiza avându-se în vedere următoarele:

- (a) funcționarea de durată, fără avarii, cu disponibilitate maximă, în scopul asigurării continuității în alimentarea cu energie termică a utilizatorilor;
- (b) asigurarea sarcinii termice necesare utilizatorilor, a parametrilor și calității agentului termic, precum și a domeniului de reglare a sarcinii;
- (c) asigurarea regimului economic de funcționare, având la bază instrucțiunile furnizorului de echipament și probele la punerea în funcțiune a instalației.

Art. 151. Instalațiile de producere a energiei termice vor fi exploatate corespunzător instrucțiunilor tehnice interne specifice fiecărui agregat, în conformitate cu instrucțiunile furnizorului și proiectantului, privitor la:

- (a) regimurile de pornire, de încărcare, de descărcare și de oprire, în corelație cu agregatele care îl deservesc și pe care le deservește;
- (b) parametrii limită la care se interzice exploatarea;
- (c) cazurile în care instalația trebuie oprită imediat;
- (d) parametrii de control privind funcționarea sigură, inclusiv a instalațiilor auxiliare.

Art. 152. Instalarea, exploatarea și verificarea agregatelor de cazane și schimbătoarelor de căldură pentru prepararea agenților termici, inclusiv a transformatoarelor de abur, trebuie să corespundă proiectelor și condițiilor tehnice de calitate conform normelor și prescripțiilor în vigoare.

Art. 153. La locurile de muncă specifice vor fi afișate instrucțiuni privind atribuțiile și responsabilitățile personalului de exploatare, tabele cu valorile maxime și minime ale parametrilor admisi ale instalației de producere a energiei termice, valorile parametrilor pentru realizarea consumului specific și propriu tehnologic, diagrama de reglaj în funcție de condițiile meteorologice, modul de intervenție a personalului de exploatare în caz de incendii, avarii sau calamități naturale.

Art. 154. (1) Cazanele, precum și alte recipiente sub presiune aflate sub incidența prezentului regulament se exploatează și se verifică conform prescripțiilor Inspecția de Stat pentru controlul Cazanelor, Recipientelor sub presiune și Instalațiilor de Ridicat.

(2) Pentru punerea în funcțiune și în timpul funcționării se vor executa verificări funcționale, de siguranță și probe profilactice conform instrucțiunilor de punere în funcțiune și exploatare, inclusiv pentru instalația de alimentare cu combustibil, de evacuare a gazelor de ardere etc.

(3) La instalațiile cu agent termic apă caldă controlul și verificarea măsurilor de siguranță sunt cele prevăzute de standardele și normativele în vigoare.

Art. 155. Instalațiile de cazan vor funcționa numai cu apă tratată care îndeplinește condițiile prevăzute de standardele și normativele în vigoare.

Art. 156. Fiecare centrală termică va avea un registru, în care se vor consemna distinct, pentru fiecare cazan, evenimentele și datele apărute în timpul exploatării:

- (a) starea tehnică a instalațiilor la primirea-predarea schimbului;
- (b) ora aprinderii și stingerii focului;
- (c) ordinea cronologică a operațiunilor efectuate în timpul asigurării serviciului, a manevrelor și a altor lucrări de revizii și reparații;
- (d) defecțiunile importante apărute la agregatele de bază și auxiliare;
- (e) descrierea cronologică a manevrelor efectuate în cazuri de avarii;
- (f) descrierea avariilor și deranjamentelor intervenite în timpul exploatării;
- (g) elementele suprafețelor de încălzire deteriorate și înlocuite, cu schițe pentru identificarea locurilor;
- (h) dispozițiile operative primite pe scară ierarhică;
- (i) manevre de porniri, opriri, încărcări și descărcări;
- (j) spălări și curățiri chimice efectuate;
- (k) funcționarea sau nefuncționarea protecțiilor și supapelor de siguranță;
- (l) indicii chimici ai apei.
- (m) revizii și verificări impuse de normative.

Art. 157. Lista datelor și evenimentelor menționate la art.156 nu este limitativă, iar acele date care sunt arhivate electronic pot să nu fie cuprinse în registru.

Art. 158. (1) Regimul de exploatare a unui cazan trebuie să corespundă indicațiilor fișei sale de regim, elaborată conform instrucțiunilor date de furnizor, bazate pe măsurătorile și încercările la punerea în funcțiune efectuate în vederea verificării performanțelor garantate.

(2) Încercările pentru stabilirea regimurilor de exploatare a cazanului trebuie efectuate și în următoarele cazuri, când vor fi elaborate noi fișe de regim:

- (a) după o reparație capitală;
- (b) după introducerea unor modificări constructive;
- (c) la trecerea pe un nou combustibil;
- (d) dacă apar abateri permanente de la valorile normale ale parametrilor nominali când este necesară clarificarea cauzelor acestora.

(3) Fișa de regim trebuie să conțină, în funcție de sarcina cazanului, parametrii care trebuie urmăriți în funcționare pentru a se asigura o ardere completă a combustibilului și încadrarea temperaturilor gazelor de ardere și ale apei/aburului în fasciculele de țevi în limitele prescrise de furnizorul de echipament.

Art. 159. Instalațiile de cazane trebuie exploatate astfel încât excesul de aer în gazele de ardere, temperatura gazelor de ardere la ieșirea din cazan, cantitatea de particule necombustibile în gazele de ardere să fie cele stabilite de furnizorul de echipament, în fișa de regim și să nu depășească valorile stabilite de normele de mediu în vigoare, iar pierderile de particule gazoase combustibile în gazele de ardere să fie nule.

Art. 160. (1) Producătorul va elabora instrucțiuni tehnice interne specifice fiecărei centrale termice și pentru fiecare utilaj, în care trebuie să detalieze în amănunt toate operațiunile necesare unei corecte exploatări și conservări în cazul opririlor pe o durată mai mare de timp.

(2) Perioada de timp va fi cea stabilită de furnizorul echipamentului.

Art. 161. În centralele termice se va urmări cu prioritate siguranța instalației, prin asigurarea funcționării:

- (a) dispozitivelor și armăturilor de siguranță, în vederea opririi focului și a alimentării cu combustibil la cazane, în cazul depășirii valorilor limită de presiune și temperatură ale agentului termic;
- (b) dispozitivelor și armăturilor de siguranță, în vederea opririi alimentării cu agent termic primar la schimbătoarele de căldură, în cazul depășirii valorilor limită de presiune și temperatură ale agentului termic secundar;
- (c) dispozitivelor și armăturilor de siguranță și oprirea alimentării cu combustibil, în cazul depășirii valorilor limită la vasele de expansiune;
- (d) întregului ansamblu de protecții și instalații de automatizare.

Art. 162. (1) Agentul termic livrat sub formă de apă, la ieșirea din centrala termică sau centrala electrică în cogenerare, trebuie să aibă temperatura prevăzută în diagrama de reglaj.

(2) Abaterea temperaturii apei la ieșirea din centrala termică poate fi de +/- 2°C față de temperatura prevăzută în diagrama de reglaj.

(3) Controlul temperaturilor trebuie să reprezinte o operație permanentă în exploatarea centralei termice, prin înregistrarea continuă a acestora, sau consemnându-se orar în registrul de exploatare temperaturile tur și retur ale agentului termic până la asigurarea înregistrării și memorării prin intermediul unui sistem informatic.

Art. 163. În cazul unor situații neprevăzute ca: schimbarea bruscă a climatului exterior, oprirea sau schimbarea programului de furnizare la unii utilizatori, avarii locale, care pot modifica necesarul de energie termică, se face corectarea regimului de exploatare prin reglarea parametrilor agentului termic.

Art. 164. În scopul stabilirii unui echilibru între energia termică necesară și cea produsă se vor folosi, după caz:

- (a) mijloace de reglare automate sau manuale de variație a cantității de căldură produsă în cazane;
- (b) alegerea numărului de cazane în funcțiune;
- (c) variația temperaturii agentului termic la ieșirea din cazane;
- (d) variația debitului în circuitele centralei și pe rețelele de agent termic primar prin utilizarea exclusivă a pompelor cu turație variabilă.

Art. 165. Abaterea valorii presiunii apei în rețelele de apă fierbinte la ieșirea din centrala termică și la întoarcere, față de graficul de repartizare a presiunilor și a sistemului de reglare adoptat, va avea valori de maxim ±10% din valoarea presiunii și va fi stabilită în contract.

Art. 166. Creșterea sau scăderea temperaturii apei în rețea trebuie să se execute treptat și uniform, cu viteza de variație stabilită de proiectant.

Art. 167. Exploatarea și întreținerea cazanelor de apă fierbinte se vor face în conformitate cu prescripțiile furnizorului, cu prescripțiile I.S.C.I.R., cu prevederile prezentului regulament, precum și cu instrucțiunile tehnice interne întocmite de unitățile de exploatare.

Art. 168. Pentru buna funcționare a instalațiilor de producere a energiei termice se va asigura activitatea de mentenanță preventivă conform instrucțiunilor/procedurilor tehnice interne întocmite pe baza recomandărilor furnizorilor de echipamente și a instrucțiunilor de exploatare ale proiectantului.

SECȚIUNEA a 3-a

Drepturile și obligațiile producătorilor de energie termică

Art. 169. Producătorii de energie termică au următoarele obligații principale:

- (a) să livreze energia termică oricărei persoane fizice sau juridice solicitante sau care este utilizator de energie termică, în limita capacității instalațiilor și cu respectarea reglementărilor legale în vigoare și a condițiilor tehnice impuse prin licență și prin clauzele contractuale, precum și în condiții de eficiență economică;
- (b) să asigure livrarea energiei termice în rețelele de transport, de distribuție sau în instalațiile utilizatorului, potrivit standardelor și/sau normelor tehnice în vigoare și contractelor încheiate, precum și controlul calitativ și cantitativ al parametrilor;
- (c) să mențină o rezervă de combustibil, cu excepția celui gazos, la un nivel suficient, pentru îndeplinirea obligațiilor privind producerea și furnizarea energiei termice pentru cel puțin două săptămâni;
- (d) să se conformeze, din punct de vedere operativ, cerințelor dispecerului coordonator și să înființeze, după caz, trepte proprii de dispecerat;

- (e) să asigure eficiența energetică și economia de combustibil în producerea energiei termice, să întocmească anual și să urmărească bilanțul energiei termice produse și al celei livrate, să monitorizeze parametrii acesteia atât la producere, cât și la livrare;
 - (f) să exploateze instalațiile de producere racordate la sistemele de transport, distribuție sau la instalațiile utilizatorului, astfel încât să nu inducă în sistem fenomene perturbatoare peste limitele admise de prescripțiile tehnice în vigoare;
 - (g) să intervină operativ la obiectivele pe care le dețin în cazul unui pericol potențial de producere a unor avarii, explozii sau a altor accidente în funcționare, putând ocupa în mod temporar zona de acces pentru personal și zona tehnică de lucru, în condițiile legii;
 - (h) să obțină acordurile și/sau autorizațiile prevăzute de lege pentru instalații și personal;
 - (i) să schimbe combustibilii utilizați pentru producerea energiei termice, cu respectarea normelor tehnice specifice și a aprobărilor legale, când această schimbare asigură funcționarea instalațiilor în condiții de siguranță și conduce la creșterea randamentului, a eficienței energetice și la reducerea costurilor de producție, cu condiția respectării reglementărilor în vigoare privind protecția mediului;
 - (j) să furnizeze autorităților administrației publice locale și autorității naționale de reglementare din domeniul de competență informații privind activitatea de producere a energiei termice;
 - (k) să păstreze confidențialitatea informațiilor comerciale obținute de la terți în cursul desfășurării activității;
 - (l) să colaboreze, la cererea autorităților de reglementare competente, la elaborarea sau revizuirea reglementărilor din domeniu;
 - (m) să respecte regulamentul de serviciu și celelalte reglementări;
 - (n) să asigure posibilitatea încărcării unităților de producere a energiei termice la nivelul de putere termică nominală și să livreze cantitățile de căldură stabilite prin contractele încheiate;
 - (o) să mențină capacitățile de producție și exploatarea eficientă a unităților de producere a energiei termice, prin urmărirea sistematică a comportării echipamentelor energetice și a construcțiilor, întreținerea acestora, planificarea reparațiilor capitale, realizarea operativă și cu costuri minime a reviziilor/reparațiilor curente;
 - (p) să întocmească planuri multianuale prin care să se asigure reabilitarea și retehnologizarea unităților de producere a energiei termice, în vederea creșterii eficienței în exploatarea acestora, încadrării în normele naționale privind emisiile poluante și a asigurării calității energiei termice;
 - (q) să atribuie, numai în condițiile stabilite de legislația privind achizițiile publice, lucrările de reparații/revizii/extinderi/modificări ale instalațiilor/echipamentelor, în cazul în care acestea se execută cu terți;
 - (r) să măsoare energia termică produsă/livrată, precum și să asigure exploatarea, întreținerea, repararea și verificarea contoarelor de energie termică, în conformitate cu cerințele normelor și reglementările metrologice în vigoare;
 - (s) să asigure, pe toată durata de executare a serviciului, personal calificat și în număr suficient pentru îndeplinirea activităților ce fac obiectul serviciului de producere a energiei termice, inclusiv necesarul de personal autorizat I.S.C.I.R.;
 - (t) să asigure reglarea furnizării energiei termice în funcție de graficul de sarcină convenit de comun acord cu utilizatorii;
 - (u) să asigure la punctul de separare parametrii agentului termic necesari asigurării unui serviciu de calitate;
 - (v) să aibă capacitățile de producție necesare pentru asigurarea:
 - puterii termice minime de avarie;
 - producerii energiei termice în regim continuu pentru a putea fi îndeplinite condițiile prevăzute la art. 200 lit. n).
 - (x) finanțarea lucrărilor de exploatare, întreținere și reparații a sistemului de alimentare centralizată cu energie termică (SACET) se va face din tarif și din alte surse legal constituite;
- Art. 170.** Producătorul de energie termică are următoarele drepturi:
- (a) să desfășoare activități comerciale legate de vânzarea energiei termice, prin exploatarea capacităților de producere a energiei termice;

- (b) să încheie contracte de vânzare-cumpărare cu operatorul serviciului de alimentare cu energie termică, în cazul în care dețin licență de furnizare, după caz, sau contracte de furnizare cu utilizatorii; clauzele minime ale acestor contracte se stabilesc de către autoritatea de reglementare competentă în contractele-cadru;
- (c) să aibă acces la rețelele termice de transport și distribuție în condițiile legii;
- (d) să furnizeze energia termică în rețelele de transport, de distribuție și/sau în instalațiile utilizatorilor, potrivit prevederilor legale în vigoare, ale contractelor încheiate și în limita capacității acestora;
- (e) să stabilească condițiile tehnice de bransare sau de debransare a utilizatorilor de energie termică la instalațiile aflate în administrarea lor, cu respectarea normativelor tehnice în vigoare și a reglementărilor emise de A.N.R.S.C.;
- (f) să utilizeze terenurile și alte bunuri aflate în proprietatea unui terț, cu respectarea prevederilor art. 37 alin. (3) și (4) din Legea serviciilor comunitare de utilități publice nr. 51/2006, pentru a asigura funcționarea normală a instalațiilor pe care le administrează și le exploatează, iar producătorii de energie termică în cogenerare vor respecta și prevederile art. 19 din Legea energiei electrice nr. 13/2007;
- (g) să desfășoare activitatea de dispecerizare, ca funcție operativă și activitatea de analiză economică a funcționării sistemului coordonat, cu asigurarea condițiilor de furnizare specificate în contractele de vânzare-cumpărare încheiate;
- (h) să solicite desființarea construcțiilor și a obiectivelor amplasate ilegal în zona de protecție, precum și a celor care nu respectă distanțele de siguranță față de instalațiile și construcțiile proprii;
- (i) să solicite ajustarea și/ sau modificarea nivelului prețurilor în funcție de influențele intervenite în elementele de cost pentru energia termică și să încaseze contravaloarea energiei termice livrate la prețurile și tarifele legal stabilite.
- (j) să rezilieze contractul de furnizare în cazul acelor consumatori/utilizatori care nu mai utilizează energie termică pentru încălzire și/ sau apă caldă de consum din sistemul centralizat. În cazul în care aceștia nu doresc rezilierea contractului, operatorul este îndreptățit să factureze lunar o valoare reprezentând cheltuielile fixe de exploatare și întreținere.

Art. 171. (1) La solicitarea scrisă a oricărui utilizator al serviciului de producere a energiei termice, existent sau potențial, cu privire la realizarea unui nou racord/bransament termic sau modificarea unui racord/bransament termic existent care are implicații asupra cantităților de energie termică produsă sau asupra parametrilor ori a tipurilor de agent termic produs, producătorul este obligat să analizeze cererea și, dacă este tehnic posibil, să emită un aviz tehnic în acest sens.

(2) Răspunderea producătorului este până la punctul de delimitare dintre instalațiile acestuia și cele ale utilizatorului, specificat în contract.

Art. 172. (1) Producătorul trebuie să anunțe utilizatorii, în scris, prin anunțuri afișate la intrarea în imobil sau mass-media cu 24 ore înainte, despre necesitatea efectuării lucrărilor de reparații necuprinse în programul inițial, altele decât cele accidentale.

(2) În cazul întreruperilor accidentale, producătorul trebuie să realizeze realimentarea în maxim 24 de ore a utilizatorilor afectați.

(3) Producătorul va înregistra toate reclamațiile, iar reclamantul va fi informat privind numărul de înregistrare,

(4) În cazul reclamațiilor telefonice, răspunsul va fi oferit telefonic pe loc, dacă informațiile sunt disponibile, sau în termen de maxim 24 ore, în cazul în care datele nu sunt disponibile. Înregistrarea reclamațiilor telefonice se face conform legislației în vigoare și procedurilor interne.

(5) Personalul producătorului va indica reclamantului, pe cât posibil, durata aproximativă până la restabilirea alimentării. Pentru aceasta, personalul din centrul de preluare a reclamațiilor va trebui să se informeze permanent de mersul lucrărilor de remediere.

(6) Producătorul va asigura permanența unor echipe specializate care să restabilească alimentarea cu energie termică într-un timp minim posibil.

(7) Producătorul asigura sosirea echipei de intervenție, de regulă, în maximum 60 minute din momentul anunțării întreruperii în alimentare la centralele termice/termoelectrice de zonă și în maxim 120 de minute la centralele termice de cvartal.

(8) După efectuarea remedierilor, producătorul are obligația de a verifica buna funcționare în alimentarea cu energie termică”

Art. 173. Întreruperea producerii energiei termice, necesară pentru lucrări planificate de reparații și întreținere stabilite prin contract, va fi anunțată utilizatorilor cu cel puțin 24 ore înainte.

Art. 174. Cu excepția cazurilor de forță majoră, producătorul are obligația să asigure agentul termic la utilizator la parametri de calitate, presiune, temperatură, debit și indici chimici prevăzuți în contract și în prezentul regulament.

Art. 175. Abaterile maxime ale parametrilor de calitate ai agentului termic sunt cele prevăzute în prezentul regulament, iar regimurile intermitente se stabilesc de comun acord între producător și utilizatori, prin contract.

Art. 176. Pentru asigurarea confortului termic în spațiile de locuit, spațiile cu altă destinație din condominii și instituții publice și a temperaturii apei calde de consum, parametri de calitate ai energiei termice trebuie stabiliți astfel încât la punctele de delimitare dintre instalațiile transportatorului/furnizorului și cele ale utilizatorilor menționați să aibă valorile necesare astfel încât să fie satisfăcute cerințele din prezentul regulament. În funcție de tipul de reglaj adoptat, modul de variație a unuiu sau a mai multor parametri de calitate se stabilește prin diagrama de reglaj, parte componentă a indicatorilor de performanță locali pentru serviciile de producere a energiei termice.

Art. 177. La reclamația scrisă privind un parametru de calitate al energiei termice, producătorul va verifica parametrul în punctul de delimitare și va informa utilizatorul de rezultatele analizei efectuate și de măsurile luate.

Art. 178. Termenul pentru răspuns la reclamații telefonice referitoare la unul sau mai mulți parametri de calitate ai agentului termic este de maxim 24 de ore (pentru toate tipurile de utilizatori), iar termenul pentru răspuns la reclamații scrise va fi de 30 zile calendaristice.

Art. 179. Fiecare reclamație se va înregistra, iar reclamantul va fi informat privind numărul de înregistrare.

(1) Producătorul va înregistra toate reclamațiile, iar reclamantul va fi informat privind numărul de înregistrare,

(2) În cazul reclamațiilor telefonice, răspunsul va fi oferit telefonic pe loc, dacă informațiile sunt disponibile, sau în termen de maxim 24 ore, în cazul în care datele nu sunt disponibile. Înregistrarea reclamațiilor telefonice se face conform legislației în vigoare și procedurilor interne.

Art. 180. Producătorul este obligat să asigure alimentarea cu energie termică a oricărui utilizator în condițiile în care acesta se afla în aria teritorial-administrativă a SACET, este racordat la acesta și se încadrează în condițiile prevăzute prin contract.

Art. 181. Operatorul de producere a energiei termice va permite utilizatorilor accesul în instalațiile sale în vederea citirii sistemelor de măsurare utilizate la decontare.

Art. 182. Producătorul este obligat să instituie și să răspundă printr-un sistem de înregistrare, investigare, soluționare privind reclamațiile făcute la adresa sa de către utilizatori în legătură cu calitatea serviciilor.

CAPITOLUL III

Transportul energiei termice

SECȚIUNEA a 1-a

Dispoziții generale

Art. 183. (1) Transportul energiei termice reprezintă activitatea organizată prin care energia termică ajunge din instalațiile de producere în instalațiile de distribuție suferind sau nu transformări sau procesări.

(2) Instalațiile de transport a energiei termice se delimitează fizic de instalațiile de producere sau de cele de distribuție prin puncte de separare precizate în contractele încheiate între părți, în conformitate cu reglementările tehnice în vigoare.

(3) Transportatorul este persoana juridică care desfășoară activități specifice pe baza de licențe acordate de autoritatea de reglementare competentă.

(4) Activitatea de transport a energiei termice se desfășoară în condiții de tratament egal pentru toți utilizatorii racordați la rețelele de transport a energiei termice, fiind interzise orice discriminări.

Art. 184. (1) Dezvoltarea rețelelor termice trebuie să asigure economisirea energiei și se va face cu respectarea normelor și normativelor tehnice de proiectare, execuție și exploatare în vigoare, a planurilor de urbanism și amenajare a teritoriului, a reglementărilor în vigoare privind protecția mediului, sănătatea și igiena publică și a dreptului de proprietate.

Decizia de dezvoltare a rețelelor termice se fundamentează pe baza indicatorilor privind recuperarea investiției și a strategiei Administrației Publice a Municipiului București privind asigurarea serviciului public de alimentare cu energie termică în zonele Municipiului București.

(2) Pentru protecția instalațiilor de transport se interzice terților, persoane fizice sau juridice, să:

(a) amplaseze construcții sau să efectueze săpături de orice fel în zona de protecție a acestora, fără avizul operatorului;

(b) depoziteze materiale în zona de protecție a instalațiilor;

(c) intervină în orice mod asupra rețelelor termice.

Art. 185. (1) Transportatorul răspunde de exploatarea economică și în condiții de protecție a mediului a instalațiilor din administrarea și exploatarea lor, având obligația să ia măsurile necesare pentru întreținerea și menținerea în stare bună a izolației termice a conductelor și instalațiilor, menținerea în stare de funcționare a dispozitivelor de reglaj automat, eliminarea pierderilor prin neetanșeități, precum și de reglarea corectă a parametrilor agenților termici.

(2) Aceștia trebuie să asigure desfășurarea tuturor activităților necesare asigurării continuității serviciului în condiții de eficiență economică și siguranță.

Art. 186. (1) În cadrul exploatării rețelelor de transport a energiei termice transportatorul are obligația executării următoarelor activități de bază:

(a) supravegherea funcționării;

(b) întreținere și reparații;

(d) monitorizarea parametrilor chimici ai fluidului transportat;

(e) intervenții în caz de incidente;

(f) conducerea operativă a funcționării.

(2) Transportatorul își va asigura necesarul de personal de specialitate, dotarea cu mijloacele de exploatare și intervenții, materialele și piesele de schimb necesare în funcție de:

(a) tipul, mărimea și modul de exploatare ale rețelelor de transport;

(b) dispersia teritorială a rețelelor;

(c) gradul de continuitate în alimentarea utilizatorilor;

(d) modul de organizare a exploatării, dotarea și automatizarea sistemului.

(3) Activitățile tehnico-administrative ale transportatorului trebuie să asigure planificarea, gospodărirea, aprovizionarea, conducerea întregii activități de exploatare, precum și relațiile cu utilizatorii.

SECȚIUNEA a 2-a

Exploatarea rețelelor de transport

Art. 187. Transportatorul, prin personalul său, are obligația supravegherii funcționării rețelelor de transport pentru:

(a) menținerea în stare de funcționare a întregului echipament al rețelelor;

(b) înlăturarea pierderilor anormale de căldură;

(c) înlăturarea pierderilor anormale de presiune;

(d) controlul pierderilor și al sustragerii de agent termic și înlăturarea pierderilor ale căror valori sunt situate peste valorile normate;

(e) controlul sistemelor de blocare a armăturilor împotriva manevrării și a capacelor de cămin împotriva deschiderii de către persoane neautorizate;

- (f) controlul compensatoarelor de dilatație, al suporturilor, al armăturilor și al integrității izolației rețelelor;
- (g) evacuarea apelor și curățarea căminelor și a canalelor vizitabile;
- (h) controlul instalațiilor de iluminat și de forță din canale și cămine;
- (i) urmărirea aparatelor de măsură și control aflate în rețea;
- (j) înregistrarea presiunilor și a temperaturilor în rețea pentru depistarea pierderilor anormale.

Art. 188. Vizitarea rețelei de transport se face conform unui grafic, iar rezultatele se trec în evidențele operative, pe baza lor întocmindu-se foile de manevră și lucrările de reparații.

Art. 189. (1) Pentru rețelele de transport a energiei termice amplasate subteran, în canale termice nevizitabile, controlul conductelor, precum și al izolațiilor termice și construcțiilor se face prin verificări având periodicitatea cuprinsă între 2 și 5 ani, în funcție de condițiile specifice din teren care pot favoriza coroziunile, prin sondajul diferitelor porțiuni cu îndepărtarea izolației termice. Distanța între sondaje va fi aleasă între 1-8 km, astfel încât să se asigure o probabilitate satisfăcătoare depistării coroziunilor apărute sau a tasării izolației.

Pentru rețelele de transport a energiei termice amplasate subteran în cămine și canale termice, controlul conductelor, precum și al izolației termice și construcțiilor se face prin verificări având periodicitatea de 1 an, în funcție de condițiile specifice din teren care pot favoriza coroziunile, prin sondajul diferitelor porțiuni cu îndepărtarea izolației termice. Distanța între sondaje va fi aleasă între 0,5 – 2 km, astfel încât să se asigure o probabilitate satisfăcătoare depistării coroziunilor apărute sau a tasării izolației.

(2) Pentru conductele subterane cu preizolație, verificarea se va face conform specificațiilor tehnice date de furnizorul de echipament.

(3) Rețelele de transport a energiei termice subterane, nevizitabile, fără instalație de semnalizare a spargerilor, amplasate în zone în care apa freatică are un nivel ridicat și/sau agresiv, împreună cu conductele de apă potabilă, precum și la intersecții cu canalizări vor fi supuse controlului cel puțin o dată pe an.

(4) Rezultatele controlului se înscriu în fișa tehnică a tronsonului controlat, iar locurile controlate se notează pe schema tronsonului de rețea.

(5) Elaborarea planurilor de reparații curente și capitale ale rețelelor de transport a energiei termice se face pe baza datelor obținute în urma controalelor.

(6) Toate căminele și canalele care prezintă pericolul pătrunderii gazelor nocive sau explozibile se vor marca distinct pe schema rețelei.

(7) Se consideră periculoase, din punctul de vedere al pătrunderii gazelor explozibile, cele care se găsesc la o distanță mai mică de 3 m de traseul conductelor de gaze naturale.

Art. 190. (1) Controlul regimului hidraulic al rețelei se face prin verificări sistematice ale presiunii în nodurile rețelei, inclusiv la stațiile termice.

(2) Cu ocazia vizităților rețelelor și a controlului regimului hidraulic se va efectua evacuarea aerului din punctele superioare ale conductelor și ale instalațiilor utilizatorilor.

(3) Dacă diferența de presiune între două puncte de pe conducte este mai mare decât cea de calcul se va depista cauza și se vor elimina ștrangulările.

Art. 191. (1) Pierdere masivă de agent termic, medie anuală orară, în condiții normale de funcționare, nu trebuie să fie mai mare de 0,3% din volumul instalației în funcțiune. În limitele acestei norme, anual, transportatorul va stabili norma sezonieră de pierderi pentru fiecare rețea pe baza măsurărilor efectuate, a bilanțurilor și a datelor statistice înregistrate anterior, transmitând această normă sezonieră autorității administrației publice locale a Municipiului București/ AMRSP.

(2) Dacă pierdere masivă de agent termic depășește norma stabilită la alin. (1), transportatorul va lua măsuri pentru depistarea cauzelor și înlăturarea neetanșeităților.

(3) Pierdere de apă datorată purjării rețelei, cea necesară pentru spălarea unei conducte sau pentru umplerea instalațiilor utilizatorilor, după reparațiile programate, se stabilește pe baza debitului de apă de adaos consumată și nu este cuprinsă în pierdere masivă admisibilă stabilită la alin. (1).

(4) Cantitatea de apă de adaos consumată pentru reumplerea rețelelor și a instalațiilor utilizatorilor, în timpul exploatării, datorită golirii lor, indiferent de cauză, se consideră cuprinsă în pierdere masivă admisibilă stabilită la alin. (1).

(5) Pierderile efective, medii orare de agent termic, pentru o anumită perioadă se determină prin împărțirea cantității totale de apă de adaos, provenită din toate sursele, în perioada respectivă la numărul de ore de funcționare a rețelei în perioada luată în calcul.

(6) Anual se va face verificarea pierderilor masice de agent termic și a celor prin transfer de căldură pe bază de bilanț.

(7) Reducerea temperaturii, ca urmare a pierderilor de căldură prin transfer termic, nu trebuie să fie mai mare de 0,5 K/km, iar randamentul izolației termice trebuie să fie mai mare de 80%.

(8) În cazul în care pierderea de căldură pe tronsonul respectiv este mai mare decât cea din proiect, scăderea de temperatură este mai mare de 0,5 K/km sau randamentul izolației este mai mic de 80%, se trece la verificarea stării izolației pe acel tronson.

Art. 192. (1) Controlul coroziunii exterioare a conductelor, datorită curenților de dispersie, se face prin verificarea tuturor conductelor subterane cel puțin o dată la 3 ani.

(2) Rezultatele controlului se înscriu în fișa tehnică a tronsonului controlat, iar locurile controlate se notează pe schema tronsonului de rețea.

(3) În cazul în care măsurătorile de potențial sunt permanent anodice, se vor lua măsuri pentru aplicarea protecției electrice (protecție anodică), urmând ca aceste zone să fie controlate anual.

(4) Periodic se va efectua controlul coroziunii interne prin determinarea grosimii conductelor cu aparate cu ultrasunete fiind aplicabile prevederile alin. (2).

(5) Pentru prevenirea coroziunilor, construcțiile metalice aferente rețelelor termice se vor vopsi anticoroziv cu ocazia fiecărei intervenții efectuate la cele subterane și de câte ori este necesar la cele supraterane.

Art. 193. (1) Toate vanele și robinetele montate pe conductele rețelelor de transport a energiei termice vor fi prevăzute cu numere de ordine înscrise pe schema operativă a rețelei, și vor avea trasate săgeți care să indice sensul de curgere al agentului termic.

(2) Toate armăturile de închidere trebuie astfel întreținute, încât să asigure o manevrare ușoară, fără eforturi, închiderea etanșă a rețelei și fără scurgeri de fluid la îmbinări sau presetupe.

(3) Lucrările de întreținere se vor realiza periodic, conform unui grafic prestabilit, iar executarea lucrărilor de întreținere se va trece în evidențele operative.

Art. 194. În timpul funcționării rețelelor de transport se va verifica periodic exactitatea și integritatea aparatelor de măsură, realizându-se în acest sens toate lucrările de întreținere și revizie stabilite în instrucțiunile/procedurile tehnice interne.

Art. 195. La instalațiile auxiliare se vor realiza lucrări de întreținere și verificări, astfel:

(a) la instalațiile de golire se va urmări ca racordul la instalația de canalizare să nu fie înfundat sau deteriorat, luându-se măsuri de remediere astfel încât radierul canalelor și căminelor să nu stea sub apă, iar clapetele de reținere să funcționeze corect astfel încât să nu se producă refulări din canalizare în cămine sau canale;

(b) la instalațiile electrice și de automatizare se va asigura păstrarea în perfectă stare a tablourilor electrice, a panourilor de comandă, a racordului electric, cu verificarea periodică a acționarelor, protecțiilor, aparatelor de măsură și a teletransmisiilor;

(c) la instalațiile de ventilație se va urmări buna funcționare a acestora împreună cu tuburile și canalele de aer, precum și a gurilor de evacuare și refulare, astfel încât să se poată asigura o temperatură, la intrarea personalului în cămine, sub 40°C.

Art. 196. (1) În timpul exploatării se va verifica periodic starea izolațiilor termice, astfel încât acestea să-și păstreze proprietățile mecanice și termice inițiale și să se ia măsuri operative pentru repararea porțiunilor deteriorate.

(2) Cu ocazia reparațiilor la conductele rețelei se va reface izolația termică în zona afectată de reparație fiind interzisă utilizarea vechii izolații.

(3) La înlocuirea izolației deteriorate, izolarea conductelor noi și a armăturilor se vor respecta normativele și standardele în vigoare, precum și fișele tehnice ale producătorului de material izolat.

(4) În cazul în care se utilizează materiale izolante cu alt coeficient de conductivitate decât cel indicat la alin. (3), grosimea izolației se recalculează corespunzător.

(5) Verificarea stării izolației conductelor, cu excepția conductelor preizolate la care verificarea stării izolației se face cu ajutorul firelor de control, conform specificațiilor fabricantului, se face:

(a) în condițiile stabilite la art. 189 alin. (1), pentru cele montate în canale nevizitabile;

(b) anual, pentru cele utilizate la transportul apei fierbinți;

(6) La verificarea izolației se urmărește:

(a) aderența sau încovoierea izolației față de suprafața aplicată;

(b) temperatura la suprafața izolației și a conductei;

(c) dacă caracteristicile materialului termoizolant corespund celor din fișa tehnică.

(7) Rezultatele controlului se înscriu în fișa tehnică a tronsonului controlat, iar locurile controlate se notează pe schema tronsonului de rețea.

Art. 197. (1) Reparațiile planificate se vor face numai în perioada de întrerupere a alimentării cu căldură.

(2) Întreruperea alimentării cu energie termică pe diferite sectoare ale rețelei de transport sau ale instalațiilor utilizatorilor în vederea executării reparațiilor accidentale este permisă numai pentru perioade de maximum 8 ore și dacă temperatura exterioară este mai mare de -5gr.C. Reparațiile accidentale sunt făcute în regim controlat, având ca obiectiv asigurarea continuității serviciului de utilizare.

(3) Prin excepție de la alin. (2), oprirea alimentării cu energie termică pentru temperaturi mai mici de -5gr.C este permisă numai în situații de avarie.

(4) În vederea depistării punctelor slabe, anual, la terminarea perioadei de încălzire se face o probă cu presiune crescută cu 25% față de presiunea de lucru.

(5) Se interzice golirea tronsoanelor de rețea, dacă nu se fac reparații care necesită golirea acestora. După terminarea reparațiilor la un tronson de conductă, acesta va fi umplut cu apă pentru conservare și reducerea coroziunilor.

(6) În cazul în care armăturile de închidere nu asigură etanșeitatea, tronsonul de rețea care se repară va fi separat de rețeaua care este în funcțiune sau la care nu se fac reparații prin utilizarea de flanșe oarbe, fiind interzisă executarea de lucrări cu instalația sub presiune.

(7) Vanele și robinetele care separă sectorul supus reparației de restul rețelei se leagă cu lanț și lacăt, împotriva deschiderii accidentale, cheile se predau responsabilului de manevră care este singurul care va deschide lacătele la terminarea reparației, utilizându-se și plăcuțe avertizoare montate la organele de închidere.

(8) După terminarea reparației capitale, conducta reparată se spală până la limpezirea completă a apei de spălare și se încearcă la o presiune cu 25% mai mare decât cea de regim normal de lucru, dar nu mai puțin de 16 bari pentru rețelele de transport a energiei termice.

Art. 198. (1) Controlul și supravegherea regimului chimic se fac prin analize periodice în cadrul laboratoarelor dotate corespunzător cu aparatură și personal de specialitate, conform normelor în vigoare.

(2) Rezultatele controlului și supravegherii regimului chimic se trec în evidențele operative, iar în cazul nerespectării indicilor de calitate se vor lua măsurile necesare pentru depistarea cauzelor și remedierea eventualelor defecțiuni.

Art. 199. Apa de adaos introdusă în rețelele de transport trebuie să aibă următoarele caracteristici:

(a) pentru agentul termic care trece prin rețeaua de transport și schimbătoarele de căldură din punctele termice (module termice):

pH la 20°C	min. 7,0
pH la 20°C	max. 9,5
duritate totală (mg/l)	max. 0,1 (funcție de instrucțiunile din cărțile tehnice ale echipamentelor)
oxigen	max. 0,1 (funcție de instrucțiunile din cărțile tehnice ale echipamentelor)
CO ₂ total (mg/l)	max. 20

(b) pentru agentul termic care trece numai prin schimbătoarele de căldură și corpurile de încălzire ale utilizatorilor (rețea de distribuție)

oxigen (mg/l)	max. 0,1
suspensii (mg/l)	max. 5

duritate totală (mg/l)	max. 0,64

SECȚIUNEA a 3-a

Drepturile și obligațiile transportatorului de energie termică

Art. 200 Operatorul serviciului are, în legătură cu activitatea de transport, pe lângă celelalte obligații precizate în prezentul regulament și următoarele obligații principale:

- (a) să exploateze și să administreze rețelele de transport a energiei termice, în condiții de siguranță, eficientă și de protecție a mediului, și să contribuie, în conformitate cu planurile multianuale, la reabilitarea și dezvoltarea acestora;
- (b) să asigure, în condiții egale și nediscriminatorii, accesul producătorilor la rețeaua de transport energie termică, în limitele capacității de transport și cu respectarea regimurilor de funcționare a acestora;
- (c) să asigure, prin planificarea, coordonarea, supravegherea, controlul și analiza funcționării, echilibrul funcțional al rețelelor de transport energie termică;
- (d) să asigure regimurile optime de transport și livrare a energiei termice, notificate de producători și/sau de utilizatori;
- (e) să elaboreze convențiile tehnice de exploatare, cuprinzând principalele condiții tehnice care trebuie îndeplinite de producători și utilizatori, în vederea executării în bune condiții a contractelor de vânzare-cumpărare a energiei termice;
- (f) să întocmească și să urmărească realizarea bilanțurilor energiei termice la intrarea și la ieșirea din rețeaua de transport;
- (g) să elaboreze și să supună spre aprobare autorităților administrației publice locale sau asociațiilor de dezvoltare comunitară, cu informarea autorităților de reglementare competente, planurile de perspectivă privind dezvoltarea și/sau modernizarea, în condiții de eficiență energetică și economică, a rețelelor de transport energie termică, în concordanță cu stadiul actual și evoluția viitoare a consumului de energie termică; planurile vor conține modalități de finanțare și realizare a investițiilor cu luarea în considerare a planurilor de organizare și amenajare a teritoriului, în condițiile respectării întocmai a cerințelor legale privind protecția mediului;
- (h) să organizeze supravegherea strictă a modului de funcționare a rețelelor de transport energie termică și să prevină sustragerile de energie termică, deteriorarea rețelelor, racordarea și/sau branșarea clandestină la acestea;
- (i) să pună la dispoziție Administrației Publice a Municipiului București, A.N.R.S.C. și AMRSP informații privind activitatea de transport, la cererea acestora;
- (j) să păstreze confidențialitatea informațiilor comerciale obținute în cursul activității;
- (k) să monitorizeze și să evalueze starea tehnică și siguranța în funcționare a instalațiilor aflate în gestiunea și administrarea sa, precum și a indicatorilor specificați în reglementările tehnice în vigoare și în regulamentul de serviciu;
- (l) să anunțe utilizatorii afectați de limitările sau întreruperile planificate, în modul stabilit prin contracte, și să comunice durata planificată pentru întreruperile necesare executării unor lucrări de întreținere și reparații;
- (m) să asigure instruirea profesională și specializarea personalului propriu;
- (n) să asigure transportul continuu a energiei termice către următoarele instituții publice:
 - spitale;
 - policlinici;
 - stații de salvare;
 - cămine de bătrâni;
 - leagăne de copii;
 - grădinițe;
 - creșe;
 - cămine pentru persoane cu handicap;
 - centre de resocializare minori;

- școli;

alte obiective de interes social deosebit aflate în administrarea autorității administrației publice locale și stabilite de aceasta sau a Ministerului Sănătății.

(o) să instituie zonele de protecție și siguranță a obiectivelor SACET, pe baza reglementărilor legale în vigoare.

Art. 201. (1) La solicitarea scrisă a oricărui utilizator al rețelelor termice, existent sau potențial, cu privire la realizarea unui nou racord termic sau modificarea unui racord termic existent, transportatorul este obligat să analizeze soluția de racordare propusă și, dacă este tehnic posibilă, să emită aviz tehnic de racordare.

(2) Răspunderea transportatorului este până la punctul de delimitare dintre instalațiile acestuia și cele ale utilizatorului.

Art. 202. Anunțarea întreruperilor planificate se va realiza de către transportator, în funcție de mărimea zonei afectate, prin afișare la utilizatori sau prin mass-media locală, indicându-se intervalul de întrerupere.

Art. 203. În cazul rețelelor termice de transport a energiei termice la utilizatorii de tip urban, parametrii de calitate ai energiei termice în punctele de delimitare dintre instalațiile transportatorului și cele ale utilizatorilor se stabilesc în condițiile asigurării, la utilizator, a confortului termic, conform prezentului regulament. În funcție de tipul de reglaj adoptat, modul de variație a unuia sau mai multor parametri de calitate se stabilește prin diagrama de reglaj, parte componentă a standardului local de performanță pentru serviciile de transport a energiei termice.

Art. 204. Transportatorul este ținut răspunzător de respectarea prevederilor contractuale și a art. 59.

Art. 205. (1) La reclamația scrisă privind un parametru de calitate al energiei termice, transportatorul va verifica parametrul în punctul de delimitare și va informa utilizatorul despre rezultatele analizei efectuate și despre măsurile luate.

(2) Termenul standard pentru răspuns la reclamațiile referitoare la unul sau mai mulți parametri de calitate ai agentului termic este de 30 zile calendaristice.

Art. 206. Indicatorii de performanță se aplică în relațiile dintre transportator și utilizatorii racordați la rețeaua de transport, care respectă condițiile prevăzute în contract, fără a produce perturbații în alimentarea altor utilizatori din zonă.

Art. 207. Având în vedere caracteristicile SACET, ale utilizatorilor racordați și particularitățile climatice ale fiecărei localități, autoritatea administrației publice locale trebuie să aprobe valorile indicatorilor de performanță ai serviciului – niveluri ale serviciilor prestate.

Art. 208. În vederea urmăririi respectării indicatorilor de performanță, transportatorii trebuie să asigure:

(a) evidența reclamațiilor și sesizărilor utilizatorilor;

(b) evidența rezultatelor activităților privind calitatea energiei termice produse și livrate utilizatorilor;

(c) programarea lucrărilor de întreținere și mentenanță;

(d) continuitatea serviciului de transporta energiei termice prestat utilizatorilor finali.

Art. 209. (1) Lucrările de întreținere periodice sunt cele prevăzute în instrucțiunile furnizorilor de echipamente, regulamente de exploatare tehnică și în instrucțiunile/procedurile tehnice interne și se execută de regulă fără oprirea agregatelor de bază.

(2) Lucrările de întreținere curentă neprogramate se execută în scopul prevenirii sau eliminării deteriorărilor, avariilor sau incidentelor și vor fi definite în fișa postului și în instrucțiunile de exploatare.

Art. 210. În timpul prestării serviciului, personalul trebuie să mențină regimul cel mai sigur și economic în funcționarea instalațiilor, în conformitate cu regulamentele de exploatare, instrucțiunile/procedurile tehnice interne, graficele/diagramele de regim și dispozițiile personalului ierarhic superior pe linie operativă sau tehnico-administrativă.

Art. 211. (1) În scopul creșterii siguranței în funcționare a serviciului de alimentare cu energie termică și al continuității alimentării cu energie termică a utilizatorilor, operatorul va întocmi proceduri de analiză operativă și sistematică a tuturor evenimentelor nedorite care au loc în instalațiile aparținând SACET, stabilindu-se măsuri privind creșterea fiabilității echipamentelor și schemelor tehnologice, îmbunătățirea

activității de exploatare, întreținere și reparații și creșterea nivelului de pregătire și disciplină a personalului.

(2) Procedurile prevăzute la alin. (1) se vor întocmi pe baza prevederilor prezentului regulament și se vizează, după caz, de autoritatea administrației publice locale sau de AMRSP.

(3) În cazul în care evenimentele produc consecințe în SACET, acestea vor fi analizate conform dispozițiilor prezentului regulament de serviciu.

Art. 212. Evenimentele ce se analizează se referă în principal la:

(a) deranjamente din rețelele de transport;

(b) avarii;

(c) abaterile sistematice ale parametrilor energiei termice;

(d) limitările de consum impuse de anumite situații existente la un moment dat în sistem.

Art. 213. (1) Defecțiunile curente sunt caracterizate ca o abatere de la starea normală sau ca o deficiență a echipamentelor sau a instalațiilor, care nu duce la oprirea acestora.

(2) Defecțiunile se constată de către personalul de operare în timpul supravegherii și controlului instalațiilor și se remediază în conformitate cu procedurile aprobate.

(3) Defecțiunile pentru a căror remediere este necesară intervenția altui personal decât cel operativ sau oprirea utilajului/instalației se înscriu în registrul de defecțiuni.

Art. 214. Deranjamentele din rețele de transport sunt acele defecțiuni care conduc la întreruperea serviciului pentru utilizatorii alimentați de la o ramură a rețelei de transport aferentă unei stații termice sau punct termic.

Art. 215. Operatorul serviciului are următoarele drepturi principale:

(a) să desfășoare activități comerciale legate de vânzarea-cumpărarea energiei termice prin exploatarea SACET;

(b) să solicite stabilirea și/sau ajustarea nivelului tarifelor și să încaseze contravaloarea energiei termice vândute;

(c) să avizeze realizarea unui nou racord sau modificarea unui racord existent, dacă în urma realizării unei analize de specialitate rezultă că operațiunea este posibilă din punct de vedere tehnic;

(d) să stabilească condițiile tehnice de racordare a utilizatorilor la instalațiile aflate în administrarea lor, cu respectarea normativelor tehnice în vigoare și a reglementărilor emise sau aprobate de autoritatea națională de reglementare competentă;

(e) să întrerupă sau să limiteze transportul energiei termice, în condițiile în care sunt periclitate siguranța și integritatea rețelelor de transport energie termică;

(f) să utilizeze terenurile și alte bunuri aflate în proprietatea unui terț, cu respectarea prevederilor legale, pentru a asigura funcționarea normală a instalațiilor pe care le administrează și le exploatează;

(g) să aibă culoar de trecere pentru conductele de transport a energiei termice între unitatea de producție și utilizatori și să aibă drept de servitute în condițiile legii;

(h) să supravegheze și să prevină sustragerea de energie termică, racordurile sau branșările clandestine și/sau deteriorările rețelelor de transport energie termică;

(i) să folosească cu titlu gratuit, cu acordul autorităților administrației publice locale și cu respectarea condițiilor legale, terenurile aparținând domeniului public și/sau privat al unităților administrativ-teritoriale pentru realizarea unor lucrări de întreținere și reparații pe care le execută la construcțiile și instalațiile de transport;

(j) să întrerupă furnizarea energiei termice în cazul nerespectării clauzelor contractuale, cu un preaviz de 5 zile lucrătoare;

(k) să solicite daune/despăgubiri în situația în care constată că pe amplasamentul rețelelor de transport sau în zonele de protecție s-au realizat, fără avizul operatorului, instalații/ clădiri/împrejmuiri ș.a.

CAPITOLUL IV

Distribuția energiei termice

SECȚIUNEA a 1-a

Dispoziții generale

Art. 216. (1) Distribuția energiei termice reprezintă activitatea organizată prin care energia termică ajunge din instalațiile de transport în instalațiile de distribuție și la instalațiile utilizatorilor suferind sau nu transformări sau procesări.

(2) Instalațiile de distribuție a energiei termice se delimitează fizic de instalațiile de transport sau de cele ale utilizatorilor prin puncte de separare precizate în contractele încheiate între părți, în conformitate cu reglementările tehnice în vigoare.

(3) Distribuitorul este persoana juridică care desfășoară activități specifice pe baza de licențe acordate de autoritatea de reglementare competentă.

(4) Activitatea de distribuție a energiei termice se desfășoară în condiții de tratament egal pentru toți utilizatorii racordați la rețelele de distribuție a energiei termice, fiind interzise orice discriminări.

Art. 217. (1) Dezvoltarea stațiilor termice, punctelor termice și a rețelelor termice trebuie să asigure economisirea energiei și se va face cu respectarea normelor și normativelor tehnice de proiectare, execuție și exploatare în vigoare, a planurilor de urbanism și amenajare a teritoriului, a reglementărilor în vigoare privind protecția mediului, sănătatea și igiena publică și a dreptului de proprietate.

Decizia de dezvoltare a rețelelor termice se fundamentează pe baza indicatorilor privind recuperarea investiției și a strategiei Primăriei Municipiului București privind asigurarea serviciului public de alimentare cu energie termică în zonele Municipiului București.

(2) Pentru protecția instalațiilor de distribuție se interzice terților, persoane fizice sau juridice, să:

(a) amplaseze construcții sau să efectueze săpături de orice fel în zona de protecție a acestora, fără avizul operatorului;

(b) depoziteze materiale în zona de protecție a instalațiilor;

(c) intervină în orice mod asupra rețelelor termice.

Art. 218. (1) Distribuitorul răspunde de exploatarea economică și în condiții de protecție a mediului a instalațiilor din administrarea și exploatarea lor, având obligația să ia măsurile necesare pentru întreținerea și menținerea în stare bună a izolației termice a conductelor și instalațiilor, menținerea în stare de funcționare a dispozitivelor de reglaj automat, eliminarea pierderilor prin neetanșeități, precum și de reglarea corectă a parametrilor agenților termici.

(2) Aceștia trebuie să asigure desfășurarea tuturor activităților necesare asigurării continuității serviciului în condiții de eficiență economică și siguranță.

Art. 219. (1) În cadrul exploatării rețelelor de distribuție a energiei termice distribuitorul are obligația executării următoarelor activități de bază:

(a) supravegherea funcționării;

(b) întreținere și reparații;

(c) monitorizarea parametrilor chimici ai agentului termic secundar;

(d) intervenții în caz de incidente;

(e) conducerea operativă a funcționării.

(2) Distribuitorul își va asigura necesarul de personal de specialitate, dotarea cu mijloacele de exploatare și intervenții, materialele și piesele de schimb necesare în funcție de:

(a) tipul, mărimea și modul de exploatare ale rețelelor de distribuție;

(b) dispersia teritorială a rețelelor;

(c) gradul de continuitate în alimentarea utilizatorilor;

(d) modul de organizare a exploatării, dotarea și automatizarea sistemului.

(3) Activitățile tehnico-administrative ale distribuitorului trebuie să asigure planificarea, gospodărirea, aprovizionarea, conducerea întregii activități de exploatare, precum și relațiile cu utilizatorii.

SECȚIUNEA a 2-a

Exploatarea rețelelor de distribuție

Art. 220. Distribuitorul, prin personalul său, are obligația supravegherii funcționării rețelelor de distribuție pentru:

(a) menținerea în stare de funcționare a întregului echipament al rețelelor;

(b) înlăturarea pierderilor anormale de căldură;

- (c) înlăturarea pierderilor anormale de presiune;
- (d) controlul pierderilor și al sustragerii de agent termic și înlăturarea pierderilor ale căror valori sunt situate peste valorile normate;
- (e) controlul sistemelor de blocare a armăturilor împotriva manevrării și a capacelor de cămin împotriva deschiderii de către persoane neautorizate;
- (f) controlul compensatoarelor de dilatație, al suporturilor, al armăturilor și al integrității izolației rețelelor;
- (g) evacuarea apelor și curățarea căminelor și a canalelor vizitabile;
- (h) controlul instalațiilor de iluminat și de forță din canale și cămine;
- (i) urmărirea aparatelor de măsură și control aflate în rețea;
- (j) înregistrarea presiunilor și a temperaturilor în rețea și la stațiilor termice și punctele termice pentru depistarea pierderilor anormale.

Art. 221. Vizitarea rețelei de distribuție se face conform unui grafic, iar rezultatele se trec în evidențele operative, pe baza lor întocmindu-se foile de manevră și lucrările de reparații.

Art. 222. (1) Pentru rețelele de distribuție a energiei termice amplasate subteran, în canale termice nevizitabile, controlul conductelor, precum și al izolațiilor termice și construcțiilor se face prin verificări având periodicitatea cuprinsă între 2 și 5 ani, în funcție de condițiile specifice din teren care pot favoriza coroziunile, prin sondajul diferitelor porțiuni cu îndepărtarea izolației termice. Distanța între sondaje va fi aleasă astfel încât să se asigure o probabilitate satisfăcătoare depistării coroziunilor apărute sau a tasării izolației.

Pentru rețelele de distribuție a energiei termice amplasate subteran în cămine și canale termice, controlul conductelor, precum și al izolației termice și construcțiilor se face prin verificări având periodicitatea de 1 an, în funcție de condițiile specifice din teren care pot favoriza coroziunile, prin sondajul diferitelor porțiuni cu îndepărtarea izolației termice. Distanța între sondaje va fi aleasă astfel încât să se asigure o probabilitate satisfăcătoare depistării coroziunilor apărute sau a tasării izolației.

(2) Pentru conductele subterane cu preizolație, verificarea se va face conform specificațiilor tehnice date de furnizorul de echipament.

(3) Rețelele de distribuție a energiei termice subterane, nevizitabile, fără instalație de semnalizare a spargerilor, amplasate în zone în care apa freatică are un nivel ridicat și/sau agresiv, împreună cu conductele de apă potabilă, precum și la intersecții cu canalizări vor fi supuse controlului cel puțin o dată pe an.

(4) Rezultatele controlului se înscriu în fișa tehnică a tronsonului controlat, iar locurile controlate se notează pe schema tronsonului de rețea.

(5) Elaborarea planurilor de reparații curente și capitale ale rețelelor de distribuție a energiei termice se face pe baza datelor obținute în urma controalelor.

(6) Toate căminele și canalele care prezintă pericolul pătrunderii gazelor nocive sau explozibile se vor marca distinct pe schema rețelei.

(7) Se consideră periculoase, din punctul de vedere al pătrunderii gazelor explozibile, cele care se găsesc la o distanță mai mică de 3 m de traseul conductelor de gaze naturale.

Art. 223. (1) Controlul regimului hidraulic al rețelei se face prin verificări sistematice ale presiunii la stațiile termice inclusiv la armăturile de echilibrare hidraulică și buclele de contorizare.

(2) Cu ocazia vizităților rețelelor și a controlului regimului hidraulic se va efectua evacuarea aerului din punctele superioare ale conductelor și ale instalațiilor utilizatorilor.

(3) Dacă diferența de presiune între două puncte de pe conducte este mai mare decât cea de calcul se va depista cauza și se vor elimina ștrangulările.

(4) Rețeaua de distribuție va fi echipată hidraulic de operator cu reglatoare care să asigure o diferență de presiune constantă între conducta de tur și de retur, la punctul de delimitare în condițiile unui debit de agent termic foarte variabil.

Art. 224. (1) Pierdere masivă de agent termic, medie anuală orară, în condiții normale de funcționare, nu trebuie să fie mai mare de 0,3% din volumul instalației în funcțiune. În limitele acestei norme, anual, distribuitorul va stabili norma sezonieră de pierderi pentru fiecare rețea pe baza măsurărilor efectuate,

a bilanțurilor și a datelor statistice înregistrate anterior, transmițând această normă sezonieră autorității administrației publice locale a Municipiului București/ AMRSP.

(2) Dacă pierderea masică de agent termic depășește norma stabilită la alin. (1), distribuitorul va lua măsuri pentru depistarea cauzelor și înlăturarea neetanșeităților.

(3) Pierderea de apă datorată purjării rețelei, cea necesară pentru spălarea unei conducte sau pentru umplerea instalațiilor utilizatorilor, după reparațiile programate, se stabilește pe baza debitului de apă de adaos consumată și nu este cuprinsă în pierderea masică admisibilă stabilită la alin. (1).

(4) Cantitatea de apă de adaos consumată pentru reumplerea rețelelor și a instalațiilor utilizatorilor, în timpul exploatării, datorită golirii lor, indiferent de cauză, se consideră cuprinsă în pierderea masică admisibilă stabilită la alin. (1).

(5) Pierderile efective, medii orare de agent termic, pentru o anumită perioadă se determină prin împărțirea cantității totale de apă de adaos, provenită din toate sursele, în perioada respectivă la numărul de ore de funcționare a rețelei în perioada luată în calcul.

(6) Anual se va face verificarea pierderilor masice de agent termic și a celor prin transfer de căldură pe bază de bilanț.

(7) Reducerea temperaturii ca urmare a pierderilor de căldură prin transfer termic nu trebuie să fie mai mare de 0,5 K/km, iar randamentul izolației termice trebuie să fie mai mare de 80%.

(8) În cazul în care pierderea de căldură pe tronsonul respectiv este mai mare decât cea din proiect, scăderea de temperatură este mai mare de 0,5 K/km sau randamentul izolației este mai mic de 80%, se trece la verificarea stării izolației pe acel tronson.

Art. 225. (1) Toate armăturile de închidere trebuie astfel întreținute, încât să asigure o manevrare ușoară, fără eforturi, închiderea etanșă a rețelei și fără scurgeri de fluid la îmbinări sau presetupe.

(2) Lucrările de întreținere se vor realiza periodic, conform unui grafic prestabilit, iar executarea lucrărilor de întreținere se va trece în evidențele operative.

Art. 226. În timpul funcționării rețelelor de distribuție se va verifica periodic exactitatea și integritatea aparatelor de măsură, realizându-se în acest sens toate lucrările de întreținere și revizie stabilite în instrucțiunile/procedurile tehnice interne.

Art. 227. La instalațiile auxiliare se vor realiza lucrări de întreținere și verificări, astfel:

(a) la instalațiile de golire se va urmări ca racordul la instalația de canalizare să nu fie înfundat sau deteriorat, luându-se măsuri de remediere astfel încât radierul canalelor și căminelor să nu stea sub apă, iar clapetele de reținere să funcționeze corect astfel încât să nu se producă refulări din canalizare în cămine sau canale;

(b) la instalațiile electrice și de automatizare se va asigura păstrarea în perfectă stare a tablourilor electrice, a panourilor de comandă, a racordului electric, cu verificarea periodică a acționarelor, protecțiilor, aparatelor de măsură și a teletransmișiilor;

(c) la instalațiile de ventilație se va urmări buna funcționare a acestora împreună cu tuburile și canalele de aer, precum și a gurilor de evacuare și refulare, astfel încât să se poată asigura o temperatură, la intrarea personalului în cămine, sub 40°C.

Art. 228. (1) În timpul exploatării se va verifica periodic starea izolațiilor termice, astfel încât acestea să-și păstreze proprietățile mecanice și termice inițiale și să se ia măsuri operative pentru repararea porțiunilor deteriorate.

(2) Cu ocazia reparațiilor la conductele rețelei se va reface izolația termică în zona afectată de reparație fiind interzisă utilizarea vechii izolații.

(3) La înlocuirea izolației deteriorate, izolarea conductelor noi și a armăturilor se vor respecta normativele și standardele în vigoare, precum și fișele tehnice ale producătorului de material izolat.

(4) În cazul în care se utilizează materiale izolante cu alt coeficient de conductivitate decât cel indicat la alin. (3), grosimea izolației se recalculează corespunzător.

(5) Verificarea stării izolației conductelor, cu excepția conductelor preizolate la care verificarea stării izolației se face cu ajutorul firelor de control, conform specificațiilor fabricantului, se face în condițiile stabilite la art. 222 alin. (1), pentru cele montate în canale nevizitabile;

(6) La verificarea izolației se urmărește:

(a) aderența sau încovoierea izolației față de suprafața aplicată;

(b) temperatura la suprafața izolației și a conductei;

(c) dacă caracteristicile materialului termoizolant corespund celor din fișa tehnică.

(7) Rezultatele controlului se înscriu în fișa tehnică a tronsonului controlat, iar locurile controlate se notează pe schema tronsonului de rețea.

(8) Anual se va face verificarea pierderilor masice de agent termic și a celor prin transfer de căldură pe bază de bilanț.

Art. 229. (1) Reparațiile planificate se vor face numai în perioada de întrerupere a alimentării cu căldură.

(2) Întreruperea alimentării cu energie termică pe diferite sectoare ale rețelei de distribuție sau ale instalațiilor utilizatorilor în vederea executării reparațiilor accidentale este permisă numai pentru perioade de maximum 12 ore și dacă temperatura exterioară este mai mare de -5gr.C. reparațiile accidentale sunt făcute în regim controlat, având ca obiectiv asigurarea continuității serviciului de utilizare.

(3) Prin excepție de la alin. (2), oprirea alimentării cu energie termică pentru temperaturi mai mici de -5gr.C este permisă numai în situații de avarie.

(4) Se interzice golirea tronsoanelor de rețea dacă nu se fac reparații care necesită golirea acestora. După terminarea reparațiilor la un tronson de conductă acesta va fi umplut cu apă pentru conservare și reducerea coroziunilor.

(5) În cazul în care armăturile de închidere nu asigură etanșeitatea, tronsonul de rețea care se repară va fi separat de rețeaua care este în funcțiune sau la care nu se fac reparații prin utilizarea de flanșe oarbe, fiind interzisă executarea de lucrări cu instalația sub presiune.

(6) Vanele și robinetele care separă sectorul supus reparației de restul rețelei se leagă cu lanț și lacăt, împotriva deschiderii accidentale, cheile se predau responsabilului de manevră care este singurul care va deschide lacătele la terminarea reparației, utilizându-se și plăcuțe avertizoare montate la organele de închidere.

(7) După terminarea reparației capitale, conducta reparată se spală până la limpezirea completă a apei de spălare și se încearcă la o presiune cu 25% mai mare decât cea de regim normal de lucru, dar nu mai puțin de 8 bari pentru rețelele de distribuție a energiei termice.

Art. 230. (1) Regimul chimic al apei din instalațiile de încălzire va fi stabilit astfel încât să nu ducă la avarierea sau reducerea eficienței în exploatare a instalațiilor. Indicii de calitate ai apei folosite în rețelele de distribuție și în instalațiile interioare ale utilizatorilor sunt cei prevăzuți la art. 199 b) și art.233.

(2) Se interzice umplerea instalațiilor sau completarea apei din circuitul de distribuție al energiei termice pentru încălzire cu apă potabilă sau apă care nu respectă indicii chimici stabiliți în prezentul regulament.

(3) Distribuitorul va lua toate măsurile necesare pentru utilizarea numai a apei tratate chimic în rețeaua de distribuție a agentului termic pentru încălzire, la parametrii de calitate impuși și va urmări periodic respectarea acestor parametri.

Art. 231. Distribuitorul va asigura controlul chimic al agentului termic prin sondaj:

Art. 232. (1) Controlul și supravegherea regimului chimic se fac prin analize periodice în cadrul laboratoarelor dotate corespunzător cu aparatură și personal de specialitate, conform normelor în vigoare.

(2) Rezultatele controlului și supravegherii regimului chimic se trec în evidențele operative, iar în cazul nerespectării indicilor de calitate se vor lua măsurile necesare pentru depistarea cauzelor și remedierea eventualelor defecțiuni.

Art. 233. Apa de adaos introdusă în rețelele de distribuție trebuie să aibă următoarele caracteristici:

Pentru agentul termic care trece numai prin schimbătoare de căldură și corpurile de încălzire ale utilizatorilor (rețea de distribuție)

oxigen (mg/l)	max. 0,1
suspensii (mg/l)	max. 5
duritate totală (mg/l)	max. 0,64
clor liber (mg/l)	max. 0,5

Art. 234. În scopul realizării unei exploatare economice, distribuitorul va ține o evidență a caracteristicilor principale ale agentului termic și a apei calde de consum.

Art. 235. Distribuția energiei termice trebuie să se realizeze corespunzător condițiilor climatice și temperaturilor interioare necesare în încăperile construcțiilor, ținând seama de reglementările legale referitoare la regimul de încălzire.

Art. 236. (1) Distribuitorul trebuie să asigure agentul termic pentru încălzire și apă caldă de consum la parametrii contractuali.

(2) Reglarea în instalațiile de distribuție are drept scop asigurarea parametrilor necesari ai agentului termic pentru încălzire și ai apei calde de consum, astfel încât să se asigure gradul de confort și condițiile igienico-sanitare necesare satisfacerii cerințelor utilizatorilor la locul de consum, conform contractului de furnizare.

Art. 237. (1) Alegerea modului de reglare se face în funcție de sistemul de alimentare cu energie termică, agentul termic utilizat, tipul instalațiilor interioare, categoria construcției încălzite și din considerente economice este preferat reglajul cantitativ utilizând pompe cu turație variabilă.

(2) Reglarea cantității de căldură furnizată pentru încălzire se poate face prin:

(a) reglaj cantitativ;

(b) reglaj calitativ;

(c) reglaj mixt.

Art. 238. (1) Reglarea cantității de energie termică pentru încălzire se va face pe baza diagramei de reglaj.

(2) Diagrama de reglaj va stabili temperatura agentului termic pe conducta de tur și retur pentru un debit variabil al agentului termic astfel încât utilizatorului să i se furnizeze cantitatea de căldură necesară asigurării confortului termic solicitat de orice consumator, conform contractului de furnizare, reglajul temperaturii în spațiile de locuit realizându-se cu robinetele termostactice montate pe corpurile de încălzire, împreună cu repartitoarele de costuri.

(3) În cazul furnizării energiei termice în regim discontinuu, diagrama de reglaj va ține cont și de pierderile suplimentare produse pe perioada în care nu se furnizează energie termică.

(4) Pe perioada furnizării energiei termice pentru încălzire, distribuitorii au obligația reglării parametrilor agentului termic pentru încălzire, astfel încât abaterea de la diagrama de reglaj să fie de maximum $\pm 2^\circ\text{C}$, la punctul de delimitare, cu excepția cazurilor în care furnizorul aplică limitări în furnizarea energiei termice.

(5) În cazul furnizării agentului termic cu o temperatură medie zilnică mai mică decât cea stabilită prin diagrama de reglaj (pentru temperatura medie exterioară), utilizatorul are dreptul să solicite o compensație echivalentă cu contravaloarea energiei termice furnizate pentru o zi întreagă, corespunzătoare abaterii temperaturii medii a agentului termic din acea zi. Valorile astfel calculate se regularizează ulterior.

Prevederile articolului 238 alin. (5) nu se aplică pentru perioadele în care se efectuează operațiile descrise la articolul 242 și în caz de avarii/lucrări programate.

Art. 239. Manevrele la punerea în funcțiune și la oprirea instalațiilor de reglare a parametrilor agentului termic de încălzire se vor consemna în evidențele operative.

SECȚIUNEA a 3-a

Exploatarea stațiilor termice și a punctelor termice

Art. 240. (1) La punerea în funcțiune a stațiilor termice și a punctelor termice, după perioada de revizii, reparații capitale și la începutul sezonului de încălzire, se vor face probe prealabile punerii în funcțiune atât la instalațiile noi, cât și la instalațiile la care s-au făcut reparații capitale, pentru întreaga instalație sau pentru părți ale acesteia.

(2) Înaintea efectuării probelor se vor verifica:

(a) concordanța dintre proiectul de execuție și realitatea din teren;

(b) caracteristicile tehnice ale echipamentelor și concordanța acestora cu documentația tehnică din proiecte;

(c) starea operațională a echipamentelor și instalațiilor;

(d) suporturi, poziția conductelor, corespondența cu schemele și planurile instalațiilor;

(e) calitatea sudurilor.

Art. 241 (1) După terminarea verificărilor se vor efectua obligatoriu probe la rece și la cald, precum și probe de performanțe pe întreaga instalație sau, dacă este necesar, la părți de instalație și echipamente.

(2) În cadrul probei la rece se vor verifica etanșeitatea și rezistența mecanică ale echipamentelor și ale instalației.

(3) Proba la rece se va face:

(a) după curățarea instalațiilor prin spălare cu apă potabilă atât în sensul normal de circulație a fluidelor, cât și în sens invers;

(b) obligatoriu pentru întreaga instalație, având racordate echipamentele din stațiile termice și punctele termice (modulelor termice), rețeaua de distribuție și aparatele consumatoare de căldură ale utilizatorilor, în scopul verificării rezistențelor mecanice, a etanșeității elementelor instalației proprii și ale utilizatorilor;

(c) înaintea efectuării vopsirilor, izolărilor termice, aplicării protecției anticorozive, închiderii acestora în canale nevizitabile, înglobării lor în elemente de construcții, precum și executării finisajelor de construcții;

(d) în schema normală de funcționare;

(e) prin măsurarea presiunii în instalație după cel puțin 3 ore de la punerea instalației sub presiune timp de cel puțin 3 ore.

(4) În cadrul probei la cald se va verifica etanșeitatea, modul de comportare a elementelor din instalație la dilatări și contractări, a circulației agentului termic la parametri nominali.

(5) În cadrul probei de performanță se va verifica realizarea, de către instalație, a parametrilor de proiect.

(6) Rezultatele probei la rece și la cald, ale probelor de performanță, precum și ale eventualelor defecțiuni se înscriu atât în evidențele operative, cât și în documentația utilajelor și a instalațiilor.

Art. 242. (1) În vederea punerii în funcțiune a stațiilor termice și a punctelor termice se vor executa manevrele prevăzute în procedurile/instrucțiunile tehnice aprobate.

(2) În timpul punerii în funcțiune a stațiilor termice și a punctelor termice care utilizează ca agent termic primar apa fierbinte sau apa caldă se va avea în vedere, în principal, ca:

(a) umplerea instalației să se realizeze cu apa tratată din circuitul primar sau de la stația de tratare a apei proprii;

(b) timpul de umplere nu trebuie să depășească valoarea înscrisă în procedură;

(c) după umplere și atingerea presiunii nominale în instalație, conform schemei de funcționare normale, se verifică etanșeitatea circuitului urmărindu-se ca presiunea în instalație să nu scadă mai mult decât cea indicată în instrucțiunea tehnică pe durata de timp prestabilită;

(d) să se regleze debitul de agent termic astfel încât să se asigure încălzirea circuitului printr-o creștere uniformă cu 30°C/h până la atingerea parametrilor dictați de diagrama de reglaj, urmărindu-se ca pierderile de presiune pe diversele ramuri să corespundă indicațiilor din proiectul de reglaj hidraulic al rețelei de distribuție;

(e) să se verifice coeficientul de amestec la stațiile termice care folosesc ejectoare.

Art. 243. (1) Distribuitorul are obligația ca în exploatarea curentă a stațiilor termice și a punctelor termice să efectueze reviziile și reparațiile necesare, să asigure permanent parametrii agentului termic pentru încălzire și pentru apa caldă de consum, corespunzători standardelor de performanță, prin supravegherea și urmărirea funcționării, efectuarea manevrelor de corectare a regimului de funcționare a instalațiilor, menținerea parametrilor chimici ai agentului termic primar și secundar.

(2) Pentru apa caldă de consum se vor asigura:

(a) condițiile de potabilitate ale apei potabile asigurate de rețeaua publică;

(b) pentru asigurarea condițiilor de sănătate și igiena publică temperatura va fi între 55°C și 60°C la punctul de separație;

(c) spălarea conductelor după reparații pentru asigurarea condițiilor de potabilitate a apei, dacă este cazul;

(d) menținerea constantă a temperaturii, în limitele prevăzute la lit. b), indiferent de consumul instantaneu de apă caldă de consum, în limitele capacității proiectate/instalate;

(e) valorile debitelor și a presiunii de serviciu necesare, indiferent de poziția utilizatorului în schema de funcționare;

(f) funcționarea într-o schemă adecvată și flexibilă în vederea realizării parametrilor contractuali;

(g) temperatura apei calde de consum nu trebuie să aibă, la punctul de delimitare, o abatere mai mare de -5°C față de temperatura de 55°C.

(3) În cazul în care temperatura apei calde de consum are o abatere mai mare decât cea prevăzută la alin. (2) lit. g), utilizatorul are dreptul să solicite o compensație echivalentă cu contravaloarea energiei termice furnizate pentru perioada respectivă, determinată pe baza înregistrărilor de la punctul termic, corectate cu reducerea de temperatură până la punctul de delimitare sau dovedite de utilizator.

(4) În exploatarea curentă distribuitorul va:

(a) verifica dacă pierderea de sarcină în organele de laminare este cea stabilită pentru reglarea hidraulică a rețelei;

(b) verifica periodic etanșeitatea organelor de închidere, îmbinărilor cu flanșe etc.;

(c) supraveghează și verifică dispozitivele de siguranță și protecție a elementelor în mișcare ale echipamentelor;

(d) controlează periodic aparatele de măsură și le va supune controlului metrologic;

(e) verifica permanent starea schimbătoarelor de căldură, a filtrelor de impurități, a separatoarelor de nămol, curățându-le în cazul în care căderea de presiune pe acestea a atins valoarea maximă admisibilă;

(f) verifica starea izolației termice a schimbătoarelor de căldură, a conductelor, colectoarelor, distribuitorilor etc.;

(g) controlează permanent indicațiile și înregistrările aparatelor de măsurare a debitului și energiei termice primite și livrate;

(h) țină sub control pierderile masice de agent termic;

(i) verifică și reduce nivelul de zgomot produs de echipamente astfel încât să nu dăuneze personalului propriu sau să deranjeze persoanele care locuiesc în zona în care se află stația termică;

(j) asigură circulația apei în conducte prin aerisirea în punctele cele mai de sus ale conductelor, echipamentelor și coloanelor la utilizatori;

(k) asigură presiunea necesară în instalații prin umplerea până la nivelul necesar al apei în vasul de expansiune deschis, realizarea presiunii în vasul de expansiune închis, corecta egalizare a presiunii în butelii și realizarea presiunii diferențiale la pompele de circulație;

(l) urmărească funcționarea elementelor de siguranță a instalațiilor, inclusiv semnalizările;

(m) utilizeze și întrețină mijloacele de automatizare.

SECȚIUNEA a 4-a

Drepturile și obligațiile distribuitorului de energie termică

Art. 244. Operatorul serviciului are, în legătură cu activitatea de distribuție, pe lângă celelalte obligații precizate în prezentul regulament și următoarele obligații principale:

(a) să exploateze și să administreze rețelele de distribuție a energiei termice, în condiții de siguranță, eficientă și de protecție a mediului, și să contribuie, în conformitate cu planurile multianuale, la reabilitarea și dezvoltarea acestora;

(b) să asigure, prin planificarea, coordonarea, supravegherea, controlul și analiza funcționării, echilibrul funcțional al rețelelor de distribuție energie termică;

(c) să asigure regimurile optime de distribuție și furnizare a energiei termice, notificate de producători/transportator și/sau de utilizatori, după caz;

(d) să elaboreze convențiile tehnice de exploatare, cuprinzând principalele condiții tehnice care trebuie îndeplinite de producători și utilizatori, în vederea executării în bune condiții a contractelor de vânzare-cumpărare a energiei termice;

(e) să întocmească și să urmărească realizarea bilanțurilor energiei termice la intrarea și la ieșirea din sistem;

(f) să elaboreze și să supună spre aprobare autorităților administrației publice locale sau asociațiilor de dezvoltare comunitară, cu informarea autorităților de reglementare competente, planurile de perspectivă privind dezvoltarea și/sau modernizarea, în condiții de eficiență energetică și economică, a rețelelor de distribuție energie termică, în concordanță cu stadiul actual și evoluția viitoare a consumului de energie termică; planurile vor conține modalități de finanțare și realizare a investițiilor cu luarea în considerare a

planurilor de organizare și amenajare a teritoriului, în condițiile respectării întocmai a cerințelor legale privind protecția mediului;

(g) să organizeze supravegherea strictă a modului de funcționare a rețelelor de distribuție energie termică și să prevină sustragerile de energie termică, deteriorarea rețelelor, racordarea și/sau branșarea clandestină la acestea;

(h) să pună la dispoziție autorității Administrației Publice a Municipiului București, A.N.R.S.C. și AMRSP informații privind activitatea de distribuție a energiei termice, la cererea acestora;

(i) să păstreze confidențialitatea informațiilor comerciale obținute în cursul activității;

(j) să racordeze la rețelele de distribuție aflate în administrarea sa, în condițiile legii, nediscriminatoriu, oricare solicitant din zona de operare, persoană fizică sau juridică, prin intermediul unei instalații prevăzute cu sisteme de măsurare-înregistrare a energiei termice furnizate și cu dispozitive de reglare a debitului;

(k) să efectueze revizia și reglarea periodică a instalațiilor de încălzire și de alimentare cu apă caldă de consum până la punctul de delimitare;

(l) să acționeze pentru depistarea pierderilor de căldura prin transfer termic și prin pierderi masice de agent termic din rețelele de distribuție a energiei termice și, cu precădere, pentru remedierea defecțiunilor și a avariilor;

(m) să asigure achiziționarea, instalarea, exploatarea, întreținerea periodică și verificarea metrologică a sistemelor proprii de înregistrare-măsurare a energiei termice furnizate utilizatorilor, potrivit reglementărilor în vigoare;

(n) să monitorizeze și să evalueze starea tehnică și siguranța în funcționare a instalațiilor aflate în gestiunea și administrarea sa, precum și a indicatorilor specificați în reglementările tehnice în vigoare și în regulamentul de serviciu;

(o) să anunțe utilizatorii afectați de limitările sau întreruperile planificate, în modul stabilit prin contracte, și să comunice durata planificată pentru întreruperile necesare executării unor lucrări de întreținere și reparații;

(p) să asigure instruirea profesională și specializarea personalului propriu;

(r) să asigure furnizarea continuă a energiei termice către următoarele instituții publice:

- spitale;
- policlinici;
- stații de salvare;
- cămine de bătrâni;
- leagăne de copii;
- grădinițe;
- creșe;
- cămine pentru persoane cu handicap;
- centre de resocializare minori;
- școli;
- alte obiective de interes social deosebit aflate în administrarea autorității administrației publice locale și stabilite de aceasta sau a Ministerului Sănătății.

(s) să instituie zonele de protecție și siguranță a obiectivelor SACET, pe baza reglementărilor legale în vigoare.

Art. 245. (1) La solicitarea scrisă a oricărui utilizator al rețelelor termice, existent sau potențial, cu privire la realizarea unui nou racord termic sau modificarea unui racord termic existent, distribuitorul este obligat să analizeze soluția de racordare propusă și, dacă este tehnic posibilă, să emită aviz tehnic de racordare.

(2) Răspunderea distribuitorului este până la punctul de delimitare dintre instalațiile acestuia și cele ale utilizatorului, specificat în contract.

Art. 246. Anunțarea întreruperilor planificate se va realiza de către distribuitor, în funcție de mărimea zonei afectate, prin afișare la utilizatori sau prin mass-media locală, indicându-se intervalul de întrerupere.

Art. 247. În cazul rețelelor termice de distribuție a energiei termice la utilizatorii de tip urban, parametrii de calitate ai energiei termice în punctele de delimitare dintre instalațiile distribuitorului și cele ale utilizatorilor se stabilesc în condițiile asigurării, la utilizator, a confortului termic, conform prezentului regulament. În funcție de tipul de reglaj adoptat, modul de variație a unuia sau mai multor parametri de calitate se stabilește prin diagrama de reglaj, parte componentă a standardului local de performanță pentru serviciile de transport și distribuție a energiei termice.

Art. 248. Distribuitorul este ținut răspunzător de respectarea prevederilor contractuale și a art. 83.

Art. 249. (1) La reclamația scrisă privind un parametru de calitate al energiei termice, distribuitorul va verifica parametrul în punctul de delimitare și va informa utilizatorul despre rezultatele analizei efectuate și despre măsurile luate.

(2) Termenul standard pentru răspuns la reclamațiile referitoare la unul sau mai mulți parametri de calitate ai agentului termic este de 30 zile calendaristice. În situația în care aspectele sesizate necesită o analiză amănunțită termenul de răspuns se poate prelungi cu 15 zile conform O.G. nr. 27/2002.

Art. 250. Indicatorii de performanță se aplică în relațiile dintre distribuitor și utilizatorii racordați la rețeaua de distribuție, care respectă condițiile prevăzute în contract, fără a produce perturbații în alimentarea altor utilizatori din zonă.

Art. 251. Având în vedere caracteristicile SACET, ale utilizatorilor racordați și particularitățile climatice ale fiecărei localități, autoritatea administrației publice locale trebuie să aprobe valorile indicatorilor de performanță ai serviciului – niveluri ale serviciilor prestate.

Art. 252. În vederea urmăririi respectării indicatorilor de performanță, distribuitorii trebuie să asigure:

- (a) evidența reclamațiilor și sesizărilor utilizatorilor;
- (b) evidența rezultatelor activităților privind calitatea energiei termice produse și livrate utilizatorilor rețelelor de distribuție;
- (c) programarea lucrărilor de întreținere și mentenanță;
- (d) continuitatea serviciului de distribuție a energiei termice prestat utilizatorilor finali.

Art. 253. (1) Lucrările de întreținere periodice sunt cele prevăzute în instrucțiunile furnizorilor de echipamente, regulamente de exploatare tehnică și în instrucțiunile/procedurile tehnice interne și se execută de regulă fără oprirea agregatelor de bază.

(2) Lucrările de întreținere curentă neprogramate se execută în scopul prevenirii sau eliminării deteriorărilor, avariilor sau incidentelor și vor fi definite în fișa postului și în instrucțiunile de exploatare.

Art. 254. În timpul prestării serviciului, personalul trebuie să mențină regimul cel mai sigur și economic în funcționarea instalațiilor, în conformitate cu regulamentele de exploatare, instrucțiunile/procedurile tehnice interne, graficele/diagramele de regim și dispozițiile personalului ierarhic superior pe linie operativă sau tehnico-administrativă.

Art. 255. (1) În scopul creșterii siguranței în funcționare a serviciului de alimentare cu energie termică și al continuității alimentării cu energie termică a utilizatorilor, operatorul va întocmi proceduri de analiză operativă și sistematică a tuturor evenimentelor nedorite care au loc în instalațiile aparținând SACET, stabilindu-se măsuri privind creșterea fiabilității echipamentelor și schemelor tehnologice, îmbunătățirea activității de exploatare, întreținere și reparații și creșterea nivelului de pregătire și disciplină a personalului.

(2) Procedurile prevăzute la alin. (1) se vor întocmi pe baza prevederilor prezentului regulament și se vizează, după caz, de autoritatea administrației publice locale sau de AMRSP.

(3) În cazul în care evenimentele produc consecințe în SACET, acestea vor fi analizate conform dispozițiilor prezentului regulament de serviciu.

Art. 256. Evenimentele ce se analizează, după caz, se referă în principal la:

- (a) deranjamente din stațiile termice și punctele termice și rețelele de distribuție;
- (b) avarii;
- (c) abaterile sistematice ale parametrilor energiei termice;
- (d) limitările de consum impuse de anumite situații existente la un moment dat în sistem.

Art. 257. (1) Defecțiunile curente sunt caracterizate ca o abatere de la starea normală sau ca o deficiență a echipamentelor sau a instalațiilor, care nu duce la oprirea acestora.

(2) Defecțiunile se constată de către personalul de operare în timpul supravegherii și controlului instalațiilor și se remediază în conformitate cu procedurile aprobate.

(3) Defecțiunile pentru a căror remediere este necesară intervenția altui personal decât cel operativ sau oprirea utilajului/instalației se înscriu în registrul de defecțiuni.

Art. 258. Deranjamentele din rețele distribuție sunt acele defecțiuni care conduc la întreruperea serviciului pentru utilizatorii alimentați de la o ramură a rețelei de distribuție aferentă unei stații termice de cartier.

Art. 259. Operatorul serviciului are următoarele drepturi principale:

(a) să desfășoare activități comerciale legate de vânzarea-cumpărarea energiei termice prin exploatarea SACET;

(b) să participe la stabilirea și/sau ajustarea nivelului tarifelor;

(c) să avizeze realizarea unui nou racord sau modificarea unui racord existent, dacă în urma realizării unei analize de specialitate rezultă că operațiunea este posibilă din punct de vedere tehnic și economic;

(d) să stabilească condițiile tehnice de racordare a utilizatorilor la instalațiile aflate în administrarea lor, cu respectarea normativelor tehnice în vigoare și a reglementărilor emise sau aprobate de autoritatea națională de reglementare competentă;

(e) să întrerupă, total sau parțial, funcționarea rețelei de distribuție pe durata strict necesară executării lucrărilor de întreținere și de reparații programate, cu anunțarea prealabilă a producătorului și a utilizatorilor;

(f) să întrerupă sau să limiteze distribuția energiei termice, în condițiile în care sunt periclitată siguranța și integritatea rețelelor de distribuție energie termică;

(g) să utilizeze terenurile și alte bunuri aflate în proprietatea unui terț, cu respectarea prevederilor legale, pentru a asigura funcționarea normală a instalațiilor pe care le administrează și le exploatează;

(h) să aibă culoar de trecere pentru conductele de distribuție a energiei termice între unitatea de producție și utilizatori și să aibă drept de servitute în condițiile legii;

(i) să supravegheze și să prevină sustragerea de energie termică, racordurile sau branșările clandestine și/sau deteriorările rețelelor de distribuție a energiei termice;

(j) să folosească cu titlu gratuit, cu acordul autorităților administrației publice locale și cu respectarea condițiilor legale, terenurile aparținând domeniului public și/sau privat al unităților administrativ-teritoriale pentru realizarea unor lucrări de întreținere și reparații pe care le execută la construcțiile și instalațiile de distribuție;

(k) să întrerupă furnizarea energiei termice în cazul nerespectării clauzelor contractuale, cu un preaviz de 5 zile lucrătoare;

(l) să presteze activități de informare, consultanță, finanțare sau să execute lucrări de reparații și reabilitări la instalațiile utilizatorilor, în condițiile convenite cu aceștia, în scopul creșterii eficienței și utilizării raționale a energiei termice;

(m) să solicite daune/despăgubiri în situația în care constată că pe amplasamentul rețelelor de distribuție sau în zonele de protecție s-au realizat, fără avizul operatorului, instalații/clădiri/împrejurări ș.a.

Art. 260. Distribuitorii de energie termică stabilesc programul lucrărilor de reparații și mentenanță planificate la rețelele termice și la instalațiile de distribuție, corelat cu programele similare ale producătorilor/transportatorilor cu care au interfața, în conformitate cu prevederile programului coordonator de execuție al lucrărilor tehnico-edilitare; realizarea lucrărilor se va programa, de regulă, în sezonul cald astfel încât după începerea sezonului de încălzire să se asigure continuitatea serviciului.

CAPITOLUL V

Furnizarea serviciului de alimentare cu energie termică

SECȚIUNEA a 1-a

Dispoziții generale

Art. 261. Furnizare a energiei termice - activitatea prin care se asigură, pe baze contractuale, comercializarea energiei termice între producători și utilizatori.

Art. 262. Parametrii de furnizare trebuie asigurați în punctele de delimitare/ separare dintre instalațiile operatorului care furnizează serviciul și instalațiile utilizatorului energiei termice pentru încălzire și apă caldă de consum.

Art. 263. Furnizarea energiei termice se desfășoară în condiții de tratament egal pentru toți utilizatorii serviciului.

Art. 264. (1) Energia termică furnizată utilizatorilor prin sistemul de alimentare cu energie termică trebuie să respecte, în punctele de delimitare/separare a instalațiilor, parametrii de calitate și programele de furnizare stabilite în contractele de furnizare și cerințele standardelor de performanță aprobate de autoritatea de reglementare competentă.

(2) Punctul de delimitare poate fi reprezentat fizic printr-o armătură de separare montată pe conductele de transport sau de distribuție a energiei termice (delimitarea făcându-se la perechea de flanșe din aval de armătura de separare) sau prin locul de trecere a conductelor la limita unei incinte.

(3) Instalațiile din amonte de punctul de delimitare aparțin sau sunt în administrarea producătorului ori operatorului serviciului, după caz, iar cele din aval aparțin sau sunt în administrarea operatorului serviciului sau utilizatorului, după caz. Noțiunile de amonte și aval corespund sensului de parcurgere a instalațiilor dinspre producător spre utilizator.

Art. 265 Delimitarea instalațiilor la armăturile de separare se face între:

(a) producător și operatorul serviciului;

(b) operatorul serviciului care exploatează rețelele de transport și distribuție și utilizatorul de tip industrial, agricol, urban sau comercial;

(c) utilizator și subconsumatorul său.

Art. 266. Delimitarea la limita incintei sau în incintă se face astfel:

(a) la limita de proprietate a producătorului, în cazul alimentării în exclusivitate a unui utilizator, direct dintr-o centrală termică sau centrală de producere a energiei electrice în cogenerare, prin conducte care nu fac parte din rețeaua publică de transport a energiei termice și nu trec pe domeniul public sau privat al unităților administrativ-teritoriale;

(b) la limita de proprietate pe care se află amplasată centrala termică sau centrala de producere a energiei electrice în cogenerare, făcându-se și delimitarea dintre producător și transportator;

(c) la limita de proprietate a utilizatorului, în cazul alimentării acestuia prin intermediul unei stații termice amplasate în afara incintei acestuia și din care se alimentează mai mulți utilizatori;

(d) în cazul alimentării utilizatorului prin intermediul unui punct termic, delimitarea se face: la limita de proprietate a utilizatorului dacă punctul termic se află în proprietatea sau exploatarea utilizatorului; la limita punctului termic, pe proprietatea acestuia, dacă acesta se află în proprietatea furnizorului;

(e) la limita stației termice aflate în proprietatea sau în administrarea distribuitorului sau în proprietatea unui utilizator, la 1 m distanță de zidul stației, în afara acesteia;

(f) la robinetul de pe racordul utilizatorului din conducta de distribuție, în cazul când rețelele termice care alimentează mai mulți utilizatori sunt amplasate în subsoluri tehnice sau trec prin incintele utilizatorilor;

(g) în alte puncte situate în subsoluri tehnice sau incinte ale utilizatorilor, diferite de punctele de măsură, ca urmare a unor lucrări de investiții ale autorității administrației publice, stabilite prin proiect și în contractul de furnizare după execuția investiției.

Art. 267. Operatorii vor încheia convenții de exploatare cu marii consumatori, care să cuprindă obligații reciproce cu privire la executarea manevrelor, exploatarea și întreținerea instalațiilor termice și urmărirea regimurilor de consum. Convenția face parte integrantă din contract, iar prevederile cuprinse în aceasta trebuie respectate de ambele părți.

SECȚIUNEA a 1-a

Obligațiile operatorului/furnizorului

Art. 268. (1) Operatorii sunt obligați să răspundă adecvat, prin rezolvarea solicitării sau prin răspuns explicativ scris, la toate solicitările efectuate în scris de către utilizatorii titulari de contracte de furnizare energie termică.

(2) Operatorii organizează în acest scop centre de relații cu clienții și pun la dispoziția utilizatorilor o listă cu centrele de relații cu clienții, indicând adresa, numerele de telefon, persoanele de contact și programul de lucru cu utilizatorii.

(3) Fiecare sesizare sau reclamație se va înregistra, iar reclamantul va fi informat privind numărul de înregistrare. Orice reclamație ulterioară se va referi la numărul de înregistrare.

Art. 269. Indicatorii generali anuali de performanță privind răspunsurile la solicitările, sesizările sau reclamațiile utilizatorilor sunt:

(a) numărul de sesizări scrise, altele decât cele la care se referă explicit prezentul regulament;

(b) procentul din totalul de la lit. a) la care s-a răspuns într-un termen mai mic de 30 de zile calendaristice.

Art. 270. Operatorul are ca obligații:

(a) să răspundă la orice solicitare de racordare formulată în scris de orice potențial utilizator. Oferta va ține cont de acordul de furnizare de energie termică a producătorului și de condițiile de eficiență economică;

(b) să asigure alimentarea cu energie termică a utilizatorilor, în condițiile în care aceștia se află pe raza teritorial-administrativă stabilită de autoritatea administrației publice locale ca zonă unitară de încălzire, să fie racordat la SACET și să se încadreze în prevederile contractului de furnizare;

(c) să asigure măsurarea energiei termice vândute utilizatorilor și să o factureze corespunzător tarifului tipului de agent termic și categoriei de utilizator;

(d) să emită utilizatorilor facturi pentru energia termică consumată, în care să fie specificate locul de consum, cantitatea de energie termică consumată, cantitatea de energie termică facturată, tariful aprobat, baza legală a tarifului, suma totală de plată, data emiterii, termenul scadent, valoarea penalizărilor curente și soldul acestora, soldul facturilor neachitate și celelalte elemente stabilite de legislația în vigoare. În cazul în care se stabilește facturarea energiei termice în tranșe procentuale, conform prevederilor legale în vigoare, în facturile emise de furnizori se va trece energia termică efectiv consumată în luna curentă și contravaloarea acesteia precum și valoarea energiei termice furnizate și neachitate.

(e) să instituie un sistem de înregistrare, investigare, soluționare privind reclamațiile făcute la adresa sa de utilizatori în legătură cu calitatea serviciilor;

(f) să despăgubească utilizatorii pentru pagubele dovedite produse în instalațiilor. utilizatorilor din vina sa.

Art. 271. Operatorul este obligat să realimenteze cu energie termică utilizatorul căruia i s-a întrerupt furnizarea pentru neplata, în termen de maximum 3 zile lucrătoare de la data la care utilizatorul și-a onorat în totalitate obligațiile de plată.

Art. 272. Operatorul are obligația de a lua toate măsurile pentru realizarea gradului de asigurare în furnizare, prevăzut în contract. Pentru energia termică furnizată unui utilizator la parametrii calitativi în afara limitelor precizate în prezentul regulament sau în contractul încheiat cu utilizatorii, alții decât cei de tip urban, utilizatorul beneficiază de reduceri la factura pentru energia termică în condițiile precizate în prezentul regulament sau în anexele la contract.

Art. 273. (1) Operatorul este obligat să plătească despăgubiri utilizatorului în cazul deteriorării unor instalații de utilizare a energiei termice, afectării sau punerii în pericol a sănătății, în situația în care parametrii agentului termic au înregistrat abateri mai mari decât cei admiși în prezentul regulament, în normele tehnice în vigoare, sau ca urmare a nerespectării condițiilor de potabilitate a apei calde de consum, în punctul de delimitare. Această obligație se aplică și în situația în care deteriorarea instalațiilor de utilizare a energiei termice a fost provocată de un regim chimic necorespunzător al agentului termic.

(2) Plata despăgubirilor se face cu respectarea condițiilor prevăzute în contractul de furnizare pe baza documentației economice întocmite de agenții economici de specialitate, a unor expertize sau a documentelor justificative prezentate de utilizator.

Art. 274. La solicitarea autorității de reglementare competente, furnizorul va asigura accesul și/sau va transmite acestuia datele privind calitatea serviciului de furnizare, în termen de maximum 7 zile lucrătoare de la data solicitării.

Art. 275. Operatorul răspunde pentru toate daunele provocate utilizatorilor din culpa sa, în condițiile stabilite prin contract, și, în special, dacă:

- (a) nu începe furnizarea energiei termice la termenul contractat sau nu livrează energia termică în condițiile stabilite în contract;
- (b) nu anunță utilizatorul din timp cu privire la limitările sau la întreruperile programate pentru lucrările planificate;
- (c) după sistarea furnizării energiei termice cerută de utilizator nu reia furnizarea în primele 3 zile lucrătoare după primirea în scris a înștiințării privind încetarea motivului sistării;
- (d) nu respectă parametrii de calitate contractați pentru energia termică furnizată, sau pentru regimul chimic al agentului termic.

SECȚIUNEA a 3-a

Drepturile operatorului

Art. 276. Operatorul serviciului de alimentare cu energie termică este în drept să întrerupă furnizarea în cazul nerespectării de către utilizator a următoarelor prevederi contractuale:

- (a) folosirea agentului termic în alte scopuri decât cele stabilite prin contract;
- (b) neachitarea facturii pentru energia termică consumată;
- (c) nu aplică reducerea debitului absorbită la valoarea stabilită, la cererea furnizorului sau dispecerului în condiții de restricții, cu excepția utilizatorilor de tip urban;
- (d) depășirea sistematică a cantității de căldură consumate de către utilizatorii de tip urban;
- (e) nu asigură calitatea și cantitatea agentului termic restituit din instalațiile de încălzire.
- (f) schimbarea fără acordul furnizorului a caracteristicilor termice și a puterii termice a instalațiilor termice racordate la SACET și prin aceasta afectează instalațiile furnizorului sau prejudiciază alți utilizatori ori schimbarea parametrilor reguletoarelor utilizate pentru echilibrarea hidraulică;
- (g) în situația în care nu se asigură acces la instalațiile și echipamentele producătorului, furnizorului sau distribuitorului de energie termică. Refuzul utilizatorului de a permite reprezentantului furnizorului accesul la grupul de măsurare;
- (h) deteriorarea bunurilor patrimoniu public, inclusiv prin intervenții neautorizate asupra echipamentelor de măsurare;
- (i) utilizatorul consumă energie termică ocolind sau afectând mijloacele de măsurare.
- (j) utilizatorul nu exploatează și nu întreține instalațiile proprii pentru asigurarea utilizării eficiente a energiei termice și nu asigură subsolurile curate și iluminate.

Art. 277. Întreruperile specificate la art. 276 se fac după un preaviz de 7 zile lucrătoare, cu excepția lit. f) și j), când preavizul este de 30 de minute, și se aplică numai utilizatorului care nu se conformează preavizului.

Art. 278. Pentru utilizatorii care nu își achită integral obligațiile financiare, furnizorul nu are obligația realimentării acestora la sistemul energetic de interes local decât în condițiile prevăzute de actele normative în vigoare.

Art. 279. (1) Operatorul poate suspenda execuția contractului de furnizare dacă utilizatorul nu și-a achitat integral obligațiile de plată în termenele stabilite prin contract. Recuperarea debitelor se face conform legii.

(2) Înainte de suspendarea execuției contractului de furnizare, operatorul poate aplica restricții de furnizare a agentului termic pentru încălzire la limita puterii termice minime tehnologice pe o perioadă de timp stabilită de acesta.

Art. 280. Operatorul trebuie să aibă acces, în condițiile legii, la instalațiile de consum ale utilizatorului, conform contractelor de furnizare, ori de câte ori furnizorul solicită aceasta.

Art. 281. Operatorul poate să furnizeze energia termică în regim de limitare, asigurând puterea termică minimă tehnologic în cazul nerespectării clauzelor contractuale, inclusiv în perioada de încălzire;

Art. 282. Operatorul serviciului are dreptul să limiteze sau să întrerupă, pentru un grup cât mai restrâns de utilizatori și pe o durată cât mai scurtă, furnizarea energiei termice în următoarele situații:

- (a) când este periclitată viața sau sănătatea oamenilor ori integritatea bunurilor materiale;
- (b) pentru prevenirea, limitarea extinderii sau remedierea avariilor în sistemul energetic urban;

(c) pentru executarea unor manevre și lucrări care nu se pot efectua fără întreruperi.

CAPITOLUL VI

Utilizatorii energiei termice

SECȚIUNEA a 1-a

Dispoziții generale

Art. 283. (1) Branșamentele până la punctele de delimitare/separare, inclusiv echipamentele de măsurare-înregistrare a energiei termice montate la interfața dintre rețelele publice de transport și/sau distribuție și instalațiile utilizatorilor, fac parte, împreună cu rețelele publice de transport și distribuție, din domeniul public al unităților administrativ-teritoriale, iar operatorul serviciului care exploatează SACET este obligat să le întrețină, să le verifice metrologic și să le înlocuiască ori de câte ori este nevoie, pe cheltuiala lui.

În cazul grupurilor de măsură montate de utilizator, cu firme autorizate de DRML dar care nu dețin și echipamente de verificare/întreținere, verificarea metrologică periodică este în sarcina utilizatorului.

(2) Utilizatorii economici, care solicită racordarea la SACET și care utilizează energia termică în scopuri tehnologice, vor suporta costurile de branșare până la instalațiile SACET.

(3) Rețelele de transport și distribuție care alimentează mai mulți utilizatori aparțin proprietății publice a unităților administrativ-teritoriale, chiar dacă sunt amplasate în subsoluri tehnice ale unor imobile sau pe terenuri proprietate a unor utilizatori. Deținătorii imobilelor sau ai terenurilor prin care trec aceste rețele sunt obligați să păstreze integritatea acestora și să permită furnizorului executarea lucrărilor de întreținere, reparații și înlocuirea conductelor, având dreptul la despăgubiri în cazul provocării unor pagube.

Art. 284. (1) Dreptul de acces și utilizare a serviciului de alimentare cu energie termică este garantat tuturor utilizatorilor în condiții de eficiență economică.

(2) Fiecare utilizator poate să aibă un branșament termic.

(3) Pentru utilizatorii de tip urban care locuiesc în condominiu de tipul bloc de locuințe cu mai multe scări sau tronsoane, racordul termic va fi individual pentru fiecare scară sau tronson în parte.

(4) Prin excepție de la alin. (3), la blocurile deja construite sau în curs de construire la data intrării în vigoare a prezentului regulament, în cazul în care instalațiile interioare de apă caldă de consum sau instalațiile interioare de încălzire sunt comune sau au părți comune pentru toate scările sau tronsoanele condominiului, branșamentul termic poate fi comun pentru întreg condominiul.

(5) În situațiile prevăzute la alin. (4), la solicitarea asociațiilor de proprietari/locatari de a avea câte un branșament termic pentru fiecare scară sau tronson a/al condominiului, furnizorul serviciilor de distribuție a energiei termice este obligat să dea curs solicitării numai pe baza unei documentații depuse de utilizator împreună cu solicitarea, documentație care va conține: condițiile tehnice de realizare, modificările necesare și costurile aferente realizării. Documentația se va întocmi de un agent economic autorizat în proiectarea sistemelor și rețelelor interioare de alimentare cu apă caldă de consum și de încălzire. Cheltuielile necesare realizării lucrărilor de branșare/racordare și contorizare vor fi suportate de solicitant.

Art. 285. (1) Utilizatorii pot avea unul sau mai multe locuri de consum.

(2) Prevederile prezentului regulament se aplică în raport cu fiecare loc de consum luat separat.

(3) Utilizatorii care au atât consum tehnologic, cât și consum pentru încălzire și/sau apă caldă de consum se încadrează în categoria utilizatorilor de tip industrial, de tip agricol sau utilizatori comerciali.

(4) În cazul în care încălzirea spațiului de lucru este impusă și de condițiile în care trebuie să se desfășoare procesul tehnologic, consumul respectiv de energie termică se consideră că se realizează în scopuri tehnologice.

Art. 286. (1) Operatorul serviciului și utilizatorul răspund de exploatarea economică și în condiții de protecție a mediului a instalațiilor termice din administrarea și exploatarea lor, având obligația să ia măsurile necesare pentru întreținerea și păstrarea în bune condiții a izolației termice a conductelor și

instalațiilor, menținerea în bună stare de funcționare a dispozitivelor de reglaj automat, eliminarea pierderilor prin neetanșeități, precum și de reglarea corectă a parametrilor agenților termici.

(2) Utilizatorii sunt obligați să păstreze în bună stare utilajul/instalația aparținând operatorului serviciului, care se află în incinta lor, fiindu-le interzis să facă vreo intervenție asupra acestuia.

Nerespectarea dispozițiilor de la art. 286 (2) îndreptățește furnizorul să sisteze furnizarea energiei termice, să sesizeze autoritatea Administrației Publice Locale pentru aplicarea dispozițiilor legale și să solicite pe calea instanței recuperarea eventualelor prejudicii aduse patrimoniului public sau patrimoniului propriu al furnizorului.

(3) Lucrările de revizii și reparații la instalațiile de alimentare, exploatate de operatorul serviciului, precum și la instalațiile utilizatorului, în cazul în care prin aceasta este influențat regimul de funcționare al sistemului, inclusiv durata acestora, se stabilesc de comun acord de părțile contractante.

SECȚIUNEA a 2-a

Instalații de utilizare

Art. 287. Proiectarea, executarea și recepționarea instalațiilor de alimentare și utilizare a energiei termice, racordate la sistemul energetic de interes local, precum și exploatarea, întreținerea, repararea, extinderea sau modificarea instalațiilor și a destinației energiei termice consumate se vor efectua în conformitate cu prescripțiile, normativele și reglementările în vigoare.

Art. 288. Toți utilizatorii de energie termică au obligația de a obține, înainte de a începe proiectarea instalației de utilizare, avizul de racordare de la furnizor.

Art. 289. (1) Pentru executarea instalațiilor de utilizare a energiei termice destinate unor utilizatori noi sau dezvoltării celor existente este necesar ca, în afară de celelalte avize legale, să se obțină, în prealabil, avizul de racordare, în conformitate cu prevederile art. 288.

(2) Avizul își pierde valabilitatea după 1 an de la emitere, dacă execuția nu a început în acest interval de timp.

Art. 290. (1) Soluția de alimentare cu energie termică se stabilește de furnizor pe baza studiilor elaborate la comanda acestuia, iar soluția stabilită se precizează în avizul de racordare.

(2) Soluția precizată este obligatorie în proiectare, execuție și exploatare. Pentru marii consumatori, această soluție trebuie să asigure posibilitatea limitării consumului de energie termică în situații de indisponibilități în instalații.

Art. 291. (1) Proiectarea și executarea racordurilor și bransamentelor termice se fac de către proiectanți și executanți de specialitate autorizați conform prevederilor legale, care au obligația să respecte prescripțiile și normativele tehnice în vigoare.

(2) Toate cheltuielile de proiectare, avizare, execuție, asistență tehnică, consultanță, recepție și punere în funcțiune până la punctul de delimitare/separație revin în sarcină autorității administrației publice locale sau a operatorului serviciului conform legii.

(3) Cheltuielile pentru eventualele amenajări sau dezvoltări speciale ale instalațiilor de alimentare, cerute de utilizatori, revin în sarcina acestora.

(4) În cazul gestiunii delegate, în care autoritățile administrației publice locale transferă, în totalitate sau numai în parte, sarcinile și responsabilitățile proprii cu privire la gestiunea serviciilor, respectiv la administrarea și exploatarea SACET, unuia sau mai multor operatori, în cadrul contractului de delegare a gestiunii sau prin acte adiționale la cele existente, se vor stabili condițiile de realizare a racordurilor termice noi și modul de decontare, de către autoritatea administrației publice locale, a contravalorii acestora în condițiile aplicării prevederilor alin. (2) și (3).

Art. 292. (1) Înainte de a trece la executarea lucrărilor unor instalații termice de utilizare, utilizatorul este obligat să prezinte furnizorului, spre avizare, dosarul instalației, din care un exemplar se păstrează la distribuitor.

(2) Dosarul instalației va fi actualizat de către utilizator și va cuprinde:

(a) memoriul justificativ;

(b) copie după avizul de racordare;

(c) schema termică în detaliu a circuitului cu agent primar și schemele de principiu ale circuitelor cu agent secundar, indicarea aparatelor de măsură și control, a automatizărilor și protecțiilor;

- (d) tabel cu caracteristicile receptoarelor termice;
 - (e) graficele de consum;
 - (f) exigențele proceselor tehnologice privind alimentarea cu energie termică.
- (3) Punerea în funcțiune a instalațiilor exploatate de utilizatori se face numai după avizarea dosarului instalației, executarea probelor prevăzute de normativele tehnice în vigoare, precum și a celor solicitate suplimentar de distribuitor.
- (4) Branșarea la rețelele de distribuție se va face în prezenta furnizorului sau în prezenta deținătorului instalațiilor și numai după ce s-a încheiat actul de recepție a bransamentului și a instalațiilor de utilizare.
- (5) Alimentarea cu energie termică a utilizatorului va începe numai după încheierea contractului de furnizare.

SECȚIUNEA a 3-a

Deconectări

Art. 293. Deconectările individuale ale unor apartamente situate în imobile de locuit tip bloc - condominii, alimentate cu energie termică din sistemul energetic de interes local, indiferent de cauze, se pot realiza în conformitate cu Legea nr.325/2006 – Legea serviciului public de alimentare cu energie termică- Art.3, lit.g) „un condominiu – un sistem de încălzire”:

SECȚIUNEA a 4-a

Drepturile și obligațiile utilizatorilor

Art. 294. Utilizatorii de energie termică au următoarele drepturi:

- (a) să preia energia termică din instalațiile de transport sau distribuție, după caz, în conformitate cu prevederile contractului de furnizare;
- (b) să aibă acces la grupurile de măsurare a energiei termice utilizate pentru facturare, chiar dacă acestea se află în incinta operatorului serviciului, în prezența împuternicitului acestuia;
- (c) să racordeze la instalațiile proprii, în condițiile legii, alți utilizatori de energie termică, denumiți subconsumatori; racordarea se poate face numai cu acordul prealabil, scris, al furnizorului;
- (d) să solicite furnizorului remedierea defecțiunilor și a deranjamentelor survenite la instalațiile de distribuție;
- (e) să solicite rezilierea contractului, cu un preaviz de 30 de zile calendaristice, cu condiția achitării tuturor obligațiilor de plată și cu respectarea art.283 alin.(3).
- (f) să recupereze de la operatorul serviciului daunele dovedite a fi din vina acestuia;
- (g) de a fi anunțat despre întreruperea furnizării de energie termică, conform prevederilor prezentului regulament;
- (h) să sesizeze autoritatea Administrației Publice a Municipiului București și autorității de reglementare competente orice deficiențe constatate în sfera serviciilor de utilități publice și să facă propuneri vizând înlăturarea acestora, îmbunătățirea activității și creșterea calității serviciilor;
- (i) de a avea acces ori de a primi, la cerere, informații cu privire la structura costurilor/tarifelor percepute de furnizor.

Art. 295. Utilizatorii de energie termică au următoarele obligații:

- (a) să achite integral și la termen facturile emise de furnizor, eventualele corecții sau regularizări ale acestora urmând să fie efectuate ulterior;
- (b) să comunice în scris furnizorului orice modificare a condițiilor care au fost avute în vedere la întocmirea contractului de furnizare, în special în ceea ce privește modificările suprafețelor de încălzire și schimbarea destinației spațiilor din condominiu;
- (c) să respecte normele și prescripțiile tehnice în vigoare, în vederea eliminării efectelor negative asupra calității energiei termice furnizate;
- (d) să exploateze și să întrețină instalațiile proprii pentru asigurarea utilizării eficiente a energiei termice;
- (e) să suporte în totalitate consecințele care îi afectează pe subconsumatori, determinate de restricționarea sau întreruperea furnizării energiei termice către aceștia, ca urmare a nerespectării prevederilor contractuale, inclusiv în cazul neplății energiei termice;

- (f) să permită furnizorului, la solicitarea acestuia, întreruperea programată a alimentării cu energie termică pentru întreținere, revizii și reparații executate la instalațiile acestuia;
- (g) să nu modifice instalațiile de încălzire centrală aferente unui imobil de tip condominiu, decât în baza unei documentații tehnice care reconsideră ansamblul instalațiilor tehnice avizată prealabil de proiectantul general al clădirii și aprobată de furnizor și de autoritatea administrației publice locale a Municipiului București (DUP), documentație în care se vor specifica:
 - rezultatele evaluării tuturor consecințelor produse de deconectarea de la sistemul centralizat de alimentare cu energie termică;
 - obligația asociației de proprietari de a proceda pe propria cheltuială la redimensionarea instalației de încălzire din interiorul condominiului respectiv, raportat la numărul de consumatori brânșiți la SACET în funcție de situația reală a sarcinilor termice aferente corpurilor de încălzire sau la achiziționarea și montarea pe propria cheltuială a unor echipamente de echilibrare hidraulică pentru instalațiile de încălzire interioară a condominiului.
- (h) să suporte costul remedierilor și a pagubelor produse furnizorului și altor utilizatori, inclusiv ca urmare a nelivrării energiei termice atunci când s-au produs defecțiuni datorate culpei sale;
- (i) să permită accesul furnizorului la instalațiile de utilizare a energiei termice aflate în folosința sau pe proprietatea sa, pentru verificarea funcționării și integrității acestora ori pentru debransarea/deconectarea instalațiilor în caz de neplată sau avarie;
- (j) să nu folosească agentul termic pentru încălzire în alte scopuri decât cele prevăzute în contract;
- (k) să nu execute lucrări de reparație capitală a instalațiilor de încălzire centrală sau modificarea acestora fără documentație tehnică legal aprobată;
- (l) să nu golească instalațiile în vederea executării unor modificări sau reparații fără acceptul furnizorului, decât în caz de avarii, dar cu anunțarea furnizorului în termen de 1 oră de la executarea golirii”
- (m) să se îngrijească de umplerea instalațiilor imediat după terminarea reparațiilor;
- (n) să nu consume energie termică ocolind sau afectând mijloacele de măsură;
- (o) să suporte cheltuielile de verificare, montare și demontare a contorului de energie termică, dacă a solicitat verificarea acestuia în interiorul termenului de valabilitate a verificării metrologice, iar sesizarea s-a dovedit a fi neîntemeiată;
- (p) să suporte costurile aferente umplerii instalațiilor cu apă tratată, dacă acestea au fost golite din vina sa exclusivă;
- (q) să returneze întreaga cantitate de agent termic intrată în instalațiile sale de utilizare, operatorul fiind în drept să factureze contravaloarea agentului termic nereturnat precum și a cantității de energie termică aferentă acestuia și de a solicita recuperarea prejudiciului cauzat.
- (r) să suporte costurile necesare repunerii în funcțiune a contoarelor de energie termică predate de furnizor cu proces-verbal de custodie, în cazul în care acesta se deteriorează ca urmare a unor intervenții neautorizate sau în cazul în care se constată sustragerea (furtul) acestora.
- (s) utilizatorul este obligat să aducă la cunoștința furnizorului/operatorului în termen de 15 zile lucrătoare, orice modificarea a datelor contractuale/ a datelor sale de identificare/ a datelor de identificare a punctelor de consum/ a adresei la care furnizorul urmează să trimită facturile/ a nr. persoane/ suprafață echivalentă termic/ reprezentanți legali, etc.”;
- (t) utilizatorul este obligat să asigure securitatea și integritatea sistemelor de măsură inclusiv a sigiliilor aplicate;
- (u) utilizatorii de tip comercial alimentați din brânșamente comune cu ale asociațiilor de proprietari/locatari vor asigura pe propria cheltuială condițiile tehnice necesare separării și individualizării consumurilor.

Art. 296. (1) Utilizatorii, consumatori de energie termică, au obligația de a permite accesul delegatului împuternicit al furnizorului la echipamentele de măsurare, când acestea se află montate în incinta lor, precum și la instalațiile de consum, pentru controlul acestora, numai în prezența lor.

(2) Agentul termic de încălzire returnat de acei utilizatori care sunt racordați la rețeaua primară, trebuie să aibă aceiași indici chimici de calitate cu apa fierbinte primită din rețeaua de transport.

(3) În cazul în care agentul termic returnat nu respectă indicii de calitate stabiliți prin contract, iar utilizatorul nu are posibilități de tratare, acesta va plăti operatorului serviciului majorări la factura de energie termică, conform prevederilor contractuale.

CAPITOLUL VII

Relația contractuală

Art. 297. (1) Furnizarea energiei termice se face numai pe bază de contract încheiat între furnizor și utilizator, între producător și operatorul serviciului, ale cărui prevederi trebuie respectate de fiecare parte.

(2) Contractele încheiate în condițiile alin. (1) vor avea clauzele minime stabilite de către autoritatea de reglementare competentă în contractele-cadru.

(3) Consumul de energie termică fără contract este considerat sustragere de energie termică, constituie infracțiune, după caz, și se pedepsește conform codului penal.

(4) Încheierea contractului de furnizare a energiei termice cu un nou utilizator sau modificarea contractului încheiat cu un consumator existent care dorește modificarea consumului se face numai după obținerea avizului de racordare sau redimensionarea racordului termic, după caz potrivit reglementărilor în vigoare și după prezentarea dosarului instalației, după caz, conform prevederilor art. 292 din prezentul regulament.

(5) În cazul condominiilor, cu asociații de proprietari legal constituite, contractul de furnizare a energiei termice, la solicitarea operatorului care are calitatea de furnizor, este însoțit de convenții, încheiate de acesta cu fiecare consumator din condominiu, alimentat din același bransament termic, cu respectarea prevederilor din contractul – cadru de furnizare.

(6) Contractul de furnizare a energiei termice și convențiile individuale trebuie să prevadă clauze privind accesul persoanelor neautorizate pe proprietatea utilizatorului în scopul preluării informațiilor de la grupurile de măsurare/contoare montate și la instalațiile aflate în administrarea operatorului

(7) Reprezentanții legali ai asociațiilor de proprietari și consumatorii /utilizatorii din condominiu au obligația să întreprindă toate demersurile necesare în vederea perfectării contractelor și convențiilor individuale în termen de maxim 90 de zile de la data solicitării furnizorului pentru preluarea în facturare individuală a asociației de proprietari.

Art. 298. (1) Energia termică furnizată utilizatorilor prin sistemele de alimentare cu energie termică trebuie să respecte, în punctele de delimitare/separare a instalațiilor, parametrii tehnologici și programele de furnizare stabilite în contractele de furnizare și cerințele standardelor de performanță.

(2) Conținutul contractului de furnizare a energiei termice se convine între părțile contractante, cu respectarea prevederilor prezentului regulament, a dispozițiilor Codului comercial român, având la baza contractul-cadru elaborat și aprobat de autoritatea de reglementare competentă, care va cuprinde, în principal, următoarele clauzele minime:

(a) părțile contractante și reprezentanții lor legali;

(b) graficele de consum, dacă este cazul;

(c) condițiile tehnice ale furnizării;

(d) drepturile și obligațiile părților contractante;

(e) delimitarea instalațiilor dintre furnizor și consumator;

(f) convenția de exploatare și de reglare a instalațiilor, dacă este cazul;

(g) scopul în care se consumă energia termică, dacă este cazul;

(h) modul de măsurare și plată a energiei termice furnizate, a energiei termice primite de la utilizatorul autoproducător sau independent și a agenților termici nerestituiți, după caz;

(i) programul de executare a reparațiilor, dacă este cazul;

(j) tranșele de limitări în caz de indisponibilități în instalațiile de alimentare;

(k) posibilitatea livrării energiei termice pentru asigurarea puterii termice minime tehnologic ca măsură anterioară suspendării contractului, în cazul neachitării facturilor pentru energia termică, în perioada de încălzire;

(1) clauze speciale.

(3) Contractele de furnizare a energiei termice se vor întocmi, în funcție de tipul utilizatorilor, conform contractelor-cadru și a Regulamentului SACET, întocmite și aprobate de autoritatea de reglementare competentă pentru utilizatorii de tip urban, de tip comercial, de tip agricol și de tip industrial.

Art. 299. (1) Contractul de furnizare a energiei termice se încheie pe o durată convenită între părți, cu anexe pentru fiecare loc de consum și cu prevederi pentru furnizarea de apă fierbinte sau caldă, cu excepția contractului dintre producător și operatorul serviciului, la care nu se fac anexe pe fiecare loc de consum. Dacă părțile convin, pentru locuri de consum diferite, aparținând aceluiași utilizator se pot încheia și contracte distincte în locul anexelor.

(2) Prin excepție de la prevederile alin. (1), contractele încheiate între furnizorii de energie termică și utilizatorii de tip urban pentru furnizarea energiei termice pentru încălzire și prepararea apei calde de consum au caracter permanent.

(3) În cazul imobilelor tip condominiu, având bransamente și instalații interioare de utilizare comune, calitatea de titular de contract revine asociației de proprietari legal constituite.

(4) Pentru spațiile cu altă destinație decât cea de locuință din imobile tip condominiu, se vor încheia contracte de furnizare energie termică direct cu proprietarii/utilizatorii acestor spații, fără acordul asociației de locatari/prorietari și la tarife reglementate (tarif nesubvenționat).

(5) În cazul imobilelor/vilelor dotate cu un singur grup de măsurare/contoare, în care nu există asociație de locatari/prorietari legal constituită, calitatea de titular de contract o va avea unul din proprietarii din imobil ales și desemnat de ceilalți proprietari, în baza unei declarații scrise.

Art. 300. (1) În contract se va evidenția, dacă este cazul, separat consumul de energie termică pentru scopuri tehnologice, cel pentru încălzire și cel pentru prepararea apei calde de consum.

(2) Cantitățile de căldură se vor defalca pe tipurile de agent termic furnizat, precizându-se parametrii de calitate ai energiei termice și ai agentului termic și, dacă este cazul, pentru fiecare, debitele minime și maxime orare preluate în regim de iarnă și de vară, procentul de apă caldă returnate, indicii de calitate ai apei calde returnate.

(3) Pentru apa fierbinte se va înscrie în contract și debitul hidraulic maxim orar ce poate fi livrat și regimul de consum (continuu sau cu intermitență).

Art. 301. (1) Prevederile din contractul de furnizare a energiei termice pot fi completate și modificate prin acte adiționale, cu acordul scris al părților.

(2) Clauzele contractuale variabile în timp fac obiectul anexelor la contract și constituie părți integrante ale acestuia.

(3) Pe parcursul executării contractului, condițiile tehnice se pot modifica numai cu acordul părților.

Art. 302. (1) Puterea termică precizată în contractul dintre producător și distribuitor trebuie să fie egală cu suma puterilor termice contractate de distribuitor cu consumatorii săi, aplicându-se coeficienții de simultaneitate, la care se adaugă consumul tehnologic, pe structuri, pentru transportul și distribuția agentului termic de la punctul de producere la instalațiile de utilizare.

(2) Consumul tehnologic de energie termică pentru transport și distribuție se determină prin măsurători și prin studii de regim hidraulic și termic elaborate de unități de proiectare de specialitate și autorizate, iar, în cazul în care consumurile tehnologice determinate depășesc valorile normate prevăzute în prezentul regulament, se vor lua măsuri pentru remedierea deficiențelor.

Art. 303. (1) Relația contractuală furnizor-utilizator se materializează la nivelul bransamentului, în punctul de delimitare a instalațiilor; în cazul clădirilor tip condominiu având bransamente și instalații interioare comune, indiferent de destinație.

(2) Furnizorul nu are competența de a se implica în defalcarea și repartizarea pe deținătorii spațiilor locative individuale a cheltuielilor aferente condominiului pentru consumul de energie termică și apă caldă de consum, în cazul în care în condominiu sunt montate repartitoare de costuri.

(3) Deținătorii cu orice titlu ai spațiilor locative, situate în imobile existente tip condominiu, racordate la rețelele publice de distribuție a energiei termice, având bransamente și instalații interioare comune, vor încheia contracte de furnizare astfel:

(a) contract de furnizare pentru spațiile cu destinație de locuință sau altă în care calitatea de titular de contract o are asociația de proprietari/locatari legal constituită;

- (b) contract de furnizare pentru spațiile cu altă destinație decât cea de locuință, în care calitatea de titular de contract o are proprietarul/utilizatorul spațiului.
- (c) elementele necesare defalcării consumurilor pentru spațiile cu destinație de locuință și pentru spațiile cu altă destinație, se stabilesc prin inventariere de către personalul furnizorului;
- (d) în cazul în care în condominiu nu sunt montate repartitoare de costuri, defalcarea consumului pe cele două destinații se efectuează de furnizor pe baza elementelor de la litera c și a reglementărilor legale în vigoare;
- (e) în cazul în care în condominiu sunt montate repartitoare de costuri, defalcarea consumului pe cele două destinații se efectuează de prestatorii autorizați de autoritatea de reglementare, care au obligația transmiterii rezultatului defalcării către furnizor la termenele și în formatul stabilite de acesta.
- (4) în contractele de furnizare încheiate pentru imobilele tip condominiu se evidențiază spațiile locative cu destinație de locuință și cele cu altă destinație, precum și, în cazul în care în imobil nu sunt montate repartitoare de costuri, elementele necesare defalcării consumurilor;
- (5) utilizatorul are obligația să comunice furnizorului orice modificare a elementelor de la alin.(4) în urma comunicării și a inventarierii aferente, datele contractuale se modifică în consecință, prin act adițional;
- (6) furnizorul emite către asociația de proprietari/locatari care are calitatea de titular de contract, o factură cu consumul aferent spațiilor cu destinație de locuință. Pentru consumurile aferente spațiilor cu altă destinație, din cadrul imobilelor tip condominiu, furnizorul va emite facturi către proprietarul/utilizatorul spațiului la tarif nesubvenționat.
- (7) elementele necesare defalcării consumurilor precizate la alin.(4) se stabilesc prin inventariere de către personalul furnizorului;
- (8) în cazul în care, în imobil, sunt montate repartitoare de costuri, defalcarea consumurilor pe cele două destinații se efectuează de prestatori licențiați de autoritatea de reglementare, care au obligația transmiterii rezultatului defalcării către furnizor, la termenele și în formatul stabilite de acesta;
- (9) în cazul în care, în imobil, nu sunt montate repartitoare de costuri, defalcarea consumurilor pe cele două destinații se efectuează de furnizor pe baza elementelor de la alin.(4);
- (10) în cazul în care, pentru spațiul cu altă destinație pentru care s-a perfectat contract de furnizare, nu este respectată prevederea de separare a instalațiilor termice comune de cele ale condominiului/tronsonului/scării, furnizorul este exonerat de orice răspundere cu privire la nerespectarea obligațiilor contractuale.

Art. 304. (1) Contravaloarea serviciilor de alimentare cu energie termică furnizate utilizatorilor se încasează de la aceștia pe baza de factură; factura reprezintă documentul de plată emis în conformitate cu legislația fiscală în vigoare de furnizor.

(2) Facturarea și încasarea contravalorii serviciilor furnizate se fac lunar sau, dacă părțile stabilesc altfel, la intervalele prevăzute în contractul de furnizare. Plata consumului de energie termică livrată numai pentru încălzire se pot eşalona, cu acordul părților, pe parcursul întregului an, regularizările făcându-se periodic, urmând ca în factură să se treacă consumul real al cantității de căldură consumată în condițiile legislației în vigoare.

Art. 305. Contractarea energiei termice poate cuprinde activități de:

- (a) analiză tehnică și economică a documentațiilor depuse de către utilizatori în vederea emiterii acordurilor și avizelor conform reglementărilor în vigoare;
- (b) emiterea avizelor de branșare a utilizatorilor;
- (c) stabilirea de comun acord între furnizor și utilizatori a graficelor de consum, condițiilor tehnice ale furnizării, a punctelor de delimitare, a scopului utilizării energiei termice (tehnologic, încălzire, prepararea apei calde), a modalităților de măsurare și de plată și a tranșelor de limitări în caz de indisponibilități în instalațiile de alimentare;
- (d) stabilirea gradului de asigurare în furnizare;
- (e) stabilirea de comun acord între furnizor și utilizatori a energiei termice contractate pe tipuri de agent termic;
- (f) încheierea contractelor de furnizare a energiei termice cu utilizatorii.

Art. 306. Termenul standard pentru încheierea contractului este de 15 zile calendaristice de la depunerea completă a documentației.

Art. 307. În relația contractuală furnizorul este obligat să asigure:

- (a) stabilirea la contractare, de comun acord cu utilizatorul, altul decât cel de tip urban, a modului și periodicității de citire a echipamentelor de măsurare pentru decontare;
- (b) respectarea perioadei și a modului de verificare a valorilor facturate, specificate în contract;
- (c) încasarea contravalorii energiei termice furnizate, pe baza facturilor emise cu respectarea prevederilor legale în vigoare:
 - prin cont bancar;
 - direct prin casierile furnizorului sau delegatului acestuia, dacă sumele care trebuie achitate sunt mai mici decât limita stabilită prin regulamentul operațiunilor de casă conform Hotărârii Guvernului nr. 2185/2004 privind aprobarea Normelor metodologice pentru aplicarea prevederilor art. 5 și 6 din Ordonanța Guvernului nr. 15/1996 privind întărirea disciplinei financiar-valutare;
 - alte modalități stabilite de lege sau convenite între furnizor și utilizator.

CAPITOLUL VIII

Măsurarea energiei termice

SECȚIUNEA a 1-a

Dispoziții generale

Art. 308. (1) Măsurarea energiei termice preluate sau furnizate de operator, prin intermediul sistemelor de alimentare cu energie termică, sub formă de apă fierbinte, agent termic pentru încălzire și de apă caldă pentru consum, este obligatorie și se realizează prin montarea, de regula, la nivelul punctului de delimitare/separare a instalațiilor, a echipamentelor de măsurare-înregistrare și control, cu respectarea prevederilor specifice în domeniu, emise de autoritatea de reglementare competentă.

(2) Grupurile de măsurare a energiei termice, montate în punctul de delimitare/separare a instalațiilor din punct de vedere al proprietății sau al dreptului de administrare sau alte puncte convenite între părțile contractante și echipamentele în amonte de grupurile de măsurare a energiei termice fac parte din rețelele termice ale SACET. La grupurile de măsurare montate în incinta condominiilor sau în incinta utilizatorului, delimitarea se face la perechea de flanșe din aval de armăturile de separare.

(3) Prin excepție de la alin. (1), în cazul amplasării echipamentelor de măsurare în alt punct, cu acordul părților, se stabilește prin contract valoarea corecției datorate pierderilor de căldură și de agent termic între punctul de delimitare și punctul de măsurare.

(4) În toate aceste cazuri, armăturile de separare, inclusiv elementele de îmbinare cu conductele aferente, sunt exploatate de cel care furnizează energia termică, delimitarea făcându-se la perechea de flanșe din aval de armătura de separare.

Art. 309. Echipamentele de măsurare pentru decontare, în cazul consumului de apă fierbinte/apă caldă/energie termică, trebuie să asigure pe perioada de facturare măsurarea:

- (a) energiei termice livrate;
- (b) cantității de apă fierbinte/apă caldă livrate la utilizator și agent termic returnat acolo unde este cazul la transportator/distribuitor;
- (c) temperaturii și presiunii apei fierbinți/apei calde la intrarea și ieșirea din stația termică.

Art. 310. La sesizarea scrisă a utilizatorului privind exactitatea funcționării echipamentelor de măsurare, furnizorul serviciului de alimentare cu energie termică are obligația, în cazurile justificate, să repare sau să înlocuiască echipamentul de măsurare reclamat ca fiind defect sau suspect de înregistrări eronate, în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data înregistrării sesizării scrise. Dacă repararea echipamentului necesită lucrări complexe și nu există pe stoc echipamente de măsură pentru înlocuire, termenul se poate prelungi la maxim 10 zile lucrătoare.

Art. 311. În cazul în care se constată defecțiuni ale echipamentului de măsurare, din culpa utilizatorului, consumul de energie termică se recalculează în baza consumurilor de energie termică maxime înregistrate de către consumatorii necontorizați alimentați din același ST/PT.

Art. 312. Măsurarea, obligațiile și principiile de măsurare a energiei termice produse, transportate, distribuite/furnizate în sistemul de alimentare cu energie termică sub formă de apă fierbinte, apă caldă, și apă caldă de consum trebuie să respecte prevederile prezentului regulament astfel încât regulile stabilite să conducă la:

- (a) măsurarea corectă a energiei termice;
- (b) crearea premiselor pentru facturarea corectă a consumurilor de energie termică;
- (c) asigurarea posibilității de a verifica permanent calitatea serviciului de furnizare a energiei termice;
- (d) asigurarea transparenței în ceea ce privește cantitatea de energie termică livrată;
- (e) eliminarea oricărei discriminări între consumatori;
- (f) eficientizarea utilizării energiei termice;
- (g) alinierea la practicile Uniunii Europene în acest domeniu.

Art. 313. Regulile de măsurare a energiei termice se aplică pentru:

- (a) măsurarea energiei termice livrate în rețelele termice de transport/distribuție de către producătorii de energie termică;
- (b) măsurarea energiei termice livrate, în punctul de separație, dintre rețelele termice de transport și rețelele termice de distribuție;
- (c) măsurarea energiei termice furnizate utilizatorilor, persoane fizice și/sau juridice.

Art. 314. Măsurarea energiei termice transmise sub formă de apă fierbinte, apă caldă se face cu contoare/grupuri de măsurare a energiei termice care îndeplinesc următoarele cerințe:

- (a) sunt alese și montate în baza unei documentații avizate de către operatorul serviciului, după caz, care conține:
 - proiectul de montaj, întocmit de agenți economici autorizați, în conformitate cu instrucțiunile fabricantului;
 - documentația stabilită de DRML;
- (b) sunt montate de către unități autorizate de DRML.

Art. 315. Soluțiile de măsurare a energiei termice trebuie aplicate astfel încât:

- (a) să nu introducă erori de metodă;
- (b) să înregistreze energia pentru fiecare utilizator sau, acolo unde acest lucru nu este posibil din punct de vedere tehnic, pe grupuri cât mai mici de utilizatori;
- (c) să nu se înregistreze la utilizatori pierderile de energie termică și agent termic din rețelele termice de transport/distribuție;
- (d) să nu se înregistreze la utilizatori energia termică aferentă recirculărilor sau retururilor de agent termic;
- (e) să asigure utilizarea aparatelor și grupurilor de măsurare a energiei termice în condițiile prevăzute de fabricantul acestora și în conformitate cu normele metrologice și reglementările în vigoare;
- (f) să nu afecteze buna funcționare a instalațiilor și parametrii de furnizare.

Art. 316. Indiferent dacă serviciul de producere sau de furnizare cu energie termică este prestat de operatori diferiți sau de același operator, energia termică se măsoară pentru fiecare agent termic la:

- (a) interfața dintre instalațiile producătorului și rețeaua termică de transport;
- (b) interfața dintre rețeaua termică de transport și cea de distribuție;
- (c) interfața dintre rețeaua termică de distribuție și instalațiile utilizatorului.

Art. 317. (1) În cazul în care activitatea este prestată de operatori diferiți, obligativitatea de montare a contoarelor/grupurilor de măsurare aparține celui care vinde energia termică.

(2) Prin excepție de la alin. (1), operatorul care cumpără energia termică poate monta contoare/grupuri de măsurare a energiei termice, stabilind în contract modalitatea de decontare a contravalorii contoarelor/grupurilor de măsurare.

(3) În cazul subconsumatorilor, energia termică se măsoară la interfața dintre instalațiile acestora și cele ale consumatorilor principali la care sunt racordați.

Art. 318. (1) Este obligatorie montarea grupurilor de măsurare a energiei termice în punctele de delimitare/separare a instalațiilor din punctul de vedere al proprietății sau al dreptului de administrare ori în alte puncte, convenite între părțile contractante.

Grupurile de măsură pot fi montate în incinta consumatorului, acolo unde acest lucru este posibil pentru a putea fi protejate contra intervenției neautorizate, furtului sau uzurii premature. Limita de proprietate nu se modifică. Dacă ulterior consumatorul dorește schimbarea locului de montaj, aceasta se face pe cheltuiala acestuia.

(2) Grupurile de măsurare a energiei termice, pot fi montate în punctul de delimitare/separare a instalațiilor din punctul de vedere al proprietății, sau al dreptului de administrare, ori în alte puncte convenite între părțile contractante.

(3) Achiziționarea și montarea grupurilor de măsurare a energiei termice în vederea contorizării la nivel de bransament termic într-un SACET revin autorităților administrației publice locale.

(4) Se interzice orice intervenție neautorizată asupra grupurilor de măsurare a energiei termice.

SECȚIUNEA a 2-a

Măsurarea energiei termice pe rețelele termice de apă fierbinte și apă caldă

Art. 319. Măsurarea energiei termice livrate sub formă de apă fierbinte/caldă se va face în fiecare punct de delimitare, pe toate ramurile.

Art. 320. Măsurarea energiei termice livrate utilizatorilor sub formă de apă fierbinte, respectiv apă caldă pentru încălzire, se va face cu contoare de energie termică având traductorul de debit amplasat pe tur și o pereche de sonde de temperatură, amplasate una pe tur și cealaltă pe retur. În instalațiile producătorului sonda de temperatură de pe retur va fi amplasată:

(a) în amonte de punctul de intrare a apei de adaos, dacă pentru prepararea apei de adaos se consumă energie termică. În acest caz se va măsura și energia termică aferentă preparării apei de adaos, conform art. 325;

(b) în aval de punctul de intrare a apei de adaos, dacă pentru prepararea apei de adaos nu se consumă energie termică.

Art. 321. La producător și în stația termică, măsurarea energiei termice utilizate pentru prepararea agentului termic din circuitul de încălzire se realizează cu contoare de energie termică având traductorul de debit amplasat pe tur și o pereche de sonde de temperatură, amplasate una pe tur și cea de-a doua pe retur, în aval de punctul de injecție a apei de adaos. Se vor măsura, de asemenea:

(a) cantitatea apei de adaos în circuitul de încălzire;

(b) presiunea și temperatura apei calde livrate;

(c) temperatura agentului termic returnat;

(d) calitatea apei de adaos și după caz, a agentului termic returnat.

Art. 322. La producător și în stația termică măsurarea energiei termice utilizate pentru prepararea apei calde de consum se face cu contoare de energie termică montate în funcție de posibilitățile tehnice și de punctul de injecție a apei din circuitul de recirculare într-una din următoarele soluții:

(a) Se montează două contoare de energie termică, astfel:

- un contor de energie termică, având traductorul de debit montat pe conducta de intrare a apei reci în instalație, iar sondele de temperatură amplasate: una pe conducta de apă rece, la intrarea în instalație, iar cea de-a doua pe conducta de apă caldă de consum, la ieșirea din instalația de preparare a acesteia. În cazul instalațiilor de preparare într-o singură treaptă, la care apa recirculată se injectează înainte de treapta I, prima sondă de temperatură se montează în amonte de punctul de injecție a apei recirculate în circuitul de apă rece;

- un contor de energie termică, având traductorul de debit montat pe conducta de apă recirculată, iar sondele de temperatură amplasate: una pe conducta de apă recirculată, la intrarea în instalație, iar cea de-a doua pe conducta de apă caldă de consum, la ieșirea din instalația de preparare a acesteia.

(b) Se montează două contoare de energie termică, astfel:

- un contor de energie termică, având traductorul de debit amplasat pe conducta de ieșire a apei calde din instalația de preparare a apei calde de consum, iar sondele de temperatură amplasate: una pe conducta de apă caldă de consum, la ieșirea din instalația de preparare, iar cea de-a doua pe conducta de intrare a apei reci. În cazul instalațiilor de preparare într-o singură treaptă, la care apa recirculată se injectează înainte

de treapta I, prima sondă de temperatură se montează în amonte de punctul de injecție a apei recirculate în circuitul de apă rece;

- un contor de energie termică, având traductorul de debit amplasat pe conducta de apă recirculată, iar sondele de temperatură amplasate: una pe conducta de apă recirculată, la intrarea în instalație, iar cea de-a doua pe conducta de intrare a apei reci.

Art. 323. (1) Se vor măsura, de asemenea, cantitatea de apă rece la intrarea în instalația de preparare, precum și presiunea și temperatura apei calde de consum livrate.

(2) Pe fiecare ramură de ieșire se vor prevedea puncte pentru prelevarea apei calde de consum în vederea determinării potabilității acesteia.

Art. 324. (1) Pentru apa caldă de consum măsurarea energiei termice la utilizatori se va face folosindu-se contoare de energie termică.

(2) Contoarele de energie termică vor avea traductorul de debit și una din sondele de temperatură amplasate pe conducta de apă caldă de consum, pe racordul de alimentare al utilizatorului (astfel încât traductorul de debit să măsoare numai debitul efectiv consumat). Determinarea celei de-a doua temperaturi se face:

(a) prin montarea unei sonde de temperatură, plasată pe conducta de apă rece, într-o zonă în care circulația apei este asigurată în permanență;

(b) presetarea în calculator (integrator de putere termică) a unei valori a temperaturii apei reci, care va fi stabilită și modificată periodic conform unei metodologii convenite între părți, prin contract, dacă nu se poate asigura o măsurătoare corectă a temperaturii apei reci, sau dacă se constată că aceasta diferă cu mai mult de ± 2 gr.C față de temperatura apei reci utilizate pentru prepararea apei calde de consum în instalație măsurată în punctul termic/stația termică. În acest caz se va preseta aceeași valoare pentru toți consumatorii alimentați de un furnizor, utilizându-se aceeași sursă de apă rece.

Art. 325. Energia termică consumată pentru prepararea apei de adaos, acolo unde este cazul, se va determina prin măsurare directă, cu contoare de energie termică având traductorul de debit amplasat pe racordul de injecție a apei de adaos în conducta de retur și o pereche de sonde de temperatură, amplasate: una pe conducta de retur, în amonte de punctul de amestec cu apă de adaos, cea de-a doua pe conducta de apă de adaos.

Art. 326. (1) Pentru controlul pierderilor de agent termic, la interfața dintre instalațiile producătorilor și rețeaua termică de transport și la interfața dintre rețeaua termică de transport și cea de distribuție se vor măsura debitul și cantitatea de agent termic de pe retur, cu ajutorul unor traductori de debit care să facă corecția cu diferența dintre densitatea agentului termic pe tur și retur.

(2) În cazul în care nu se poate monta un astfel de traductor de debit, calculatorul contorului de energie termică montat pe circuitul de tur va fi de tipul cu două intrări de debit, iar pe circuitul de retur se va monta un traductor de debit identic ca tip cu cel montat pe circuitul de tur și cu o calibrare apropiată de acesta.

Art. 327. (1) Toate contoarele de energie termică amplasate pe o ramură a rețelei termice vor avea aceeași clasa de exactitate, în toate punctele de delimitare fiind în concordanță cu prevederile metrologice, iar pentru rețelele termice de apă fierbinte/apă caldă se vor utiliza contoare de energie termică și traductoare de debit cu clasa de exactitate 2.

(2) Pentru contoarele de energie termică care au clasa de exactitate 3 și au fost montate în instalații înainte de 01.05.2001, se va întocmi un plan de înlocuire a acestora, eșalonat în concordanță durată normală de funcționare stabilită de Hotărârea Guvernului nr. 2139/2004 pentru aprobarea Catalogului privind clasificarea și duratele normale de funcționare a mijloacelor fixe.

Art. 328. Calitatea chimică a apei fierbinți/calde pe tur și retur va fi urmărită la interfața dintre instalațiile producătorului și rețeaua termică de transport, la interfața dintre rețeaua termică de transport/distribuție și utilizatorii industriali și la ieșirea din stațiile termice.

Art. 329. La interfața dintre instalațiile producătorului și rețelele termice de transport se măsoară:

a) energia termică livrată;

b) debitul și cantitatea de agent termic livrat și returnat;

c) presiunea și temperatura agentului termic livrat, precum și temperatura agentului termic returnat (acești parametri pot fi înregistrați grafic sau digital);

- d) debitul de apă de adaos;
- e) energia termică necesară pentru prepararea apei de adaos, acolo unde este cazul.

Art. 330. Producătorul de energie termică va determina, de asemenea:

- (a) indicii chimici ai apei fierbinți livrate;
- (b) indicii chimici ai agentului termic returnat.

Art. 331. La interfața dintre rețelele termice de transport și cele de distribuție se măsoară:

- (a) energia termică livrată;
- (b) debitul și cantitatea de agent termic livrat și returnat;
- (c) presiunea și temperatura agentului termic livrat, precum și temperatura agentului termic returnat (acești parametri pot fi înregistrați grafic sau digital).

Art. 332. La interfața dintre rețelele termice de transport/distribuție și instalațiile utilizatorilor industriali se măsoară:

- (a) energia termică livrată;
- (b) cantitatea de agent termic livrat și returnat, după caz;
- (c) debitul, presiunea și temperatura agentului termic livrat, precum și debitul și temperatura agentului termic returnat.

Art. 333. Operatorul serviciului va determina, de asemenea, indicii chimici ai agentului termic returnat, unde este cazul.

Art. 334. (1) Măsurarea energiei termice la interfața dintre rețelele termice de distribuție și instalațiile utilizatorilor de tip urban în cazul condominiilor având distribuția pe verticală se va face pe întreaga clădire, pe circuitul de încălzire, respectiv pe circuitul de apă caldă de consum.

(2) Acolo unde condițiile tehnologice permit (există bransamente pentru părți de clădire atât pentru circuitul de încălzire, cât și pentru apă caldă de consum), se poate face măsurarea energiei termice pe scări/părți ale condominiului.

(3) Pentru fiecare utilizator sau grup de utilizatori prevăzuți la alin. (1) și (2), măsurarea energiei termice se va face astfel:

- (a) dacă utilizatorul este alimentat prin circuite separate de încălzire, respectiv de apă caldă de consum, se va utiliza câte un contor de energie termică pentru fiecare circuit în parte;
- (b) dacă utilizatorul este alimentat în sistem bitubular, având punct termic local pentru producerea locală a apei calde de consum și a agentului termic pentru încălzire, se va utiliza un singur contor de energie termică, ce va înregistra consumul total.

(4) La utilizatorii care se găsesc în situația alin. (3) lit. b) se va utiliza și un contor de energie termică pe circuitul de apă caldă de consum.

Art. 335. În cazul în care un utilizator de tip industrial este racordat direct la rețeaua termică de transport, atunci măsurarea energiei termice se face la interfața dintre rețeaua termică de transport și instalațiile utilizatorului, conform art. 332.

CAPITOLUL IX

Stabilirea și facturarea consumurilor de energie termică pentru încălzire și apă caldă de consum

SECȚIUNEA 1

Dispoziții generale

Art. 336. (1) Operatorul, titularul de licențe a cărei activitate este supusă reglementării autorității competente, va întocmi proceduri proprii pentru stabilirea și facturarea consumurilor de energie termică pentru încălzire și apă caldă de consum.

(2) Pe baza prevederilor prezentului regulament, furnizorul va întocmi proceduri proprii, în funcție de condițiile specifice în care își desfășoară activitatea (tipurile de sisteme alimentare cu energie termică și utilizatori racordați, structura organizatorică a operatorului etc.).

(3) Procedurile vor include și regulile care trebuie respectate la stabilirea consumului de apă rece pentru prepararea apei calde de consum pentru a putea transmite furnizorului serviciului de apă și de canalizare cantitățile de apă caldă ce urmează a le factura, pe fiecare utilizator în parte. Furnizorul va trata aspectele cu privire la stabilirea consumului de apă rece pentru prepararea apei calde de consum în propria procedură, elaborată pe baza prezentului regulament.

Art. 337. (1) Prezentele prevederi sunt obligatorii pentru toți furnizorii, a căror activitate este supusă reglementării autorității competente, și se aplică la întocmirea procedurilor proprii de stabilire și facturare a consumurilor de energie termică pentru utilizatorii cu care se află în relații contractuale.

(2) Procedurile vor fi aprobate de autoritatea de reglementare competentă.

(3) Inexistența, utilizarea unei proceduri proprii de stabilire și facturare a consumurilor de energie termică neaprobată sau neaplicarea celei aprobate conduce la retragerea licenței de operare.

Art. 338. Pentru organizarea procesului de stabilire și facturare a consumurilor de energie termică, furnizorul va defini:

(a) activitățile principale presupuse de acest proces;

(b) fluxul informațional aferent activităților precizate la lit. a);

(c) responsabilitățile compartimentelor implicate în realizarea activităților respective.

Art. 339. Pe baza elementelor definite la art. 338, furnizorul va întocmi și va include în procedura proprie prezentarea schematică a procesului de stabilire și facturare a consumurilor de energie termică.

Art. 340. Furnizorii vor identifica tipurile de utilizatori cărora le asigură alimentarea cu energie termică și apă caldă de consum.

Art. 341. Stabilirea consumurilor de energie termică în vederea facturării la utilizatori se efectuează pe baza aparaturii de măsurare instalate la aceștia. Pentru respectarea acestei prevederi, Autoritatea Publică Locală a Municipiului București, periodic, analizează și aprobă achiziționarea unor grupuri de măsurare a energiei termice pentru susținerea activității de mentenanță în acest domeniu.

Art. 342. (1) Facturarea consumurilor de energie termică se va face lunar, iar perioada de facturare va fi eșalonată astfel încât factura să se emită până în data de 15 a lunii pentru consumul lunii anterioare. Furnizorul va defini în procedura proprie modul și perioada de stabilire a consumurilor în vederea emiterii facturilor.

(2) Prin excepție de la alin. (1), în perioada de încălzire datele de emiterie ale facturilor vor fi în conformitate cu legislația care reglementează acordarea ajutoarelor pentru încălzire.

Art. 343. (1) În cazul în care citirea grupurilor de măsură nu se face de la distanță, furnizorul este obligat să comunice în scris delegaților împuterniciți ai utilizatorilor data și intervalul orar la care se vor efectua citirile aparaturii de măsurare utilizate pentru stabilirea și facturarea consumurilor. Orice abatere de la data și ora stabilită va fi comunicată acestora, în timp util.

(2) În cazul utilizatorilor contorizați, la care citirea contoarelor de energie termică presupune accesul într-o incintă aparținând utilizatorului, furnizorul va conveni cu acesta condițiile de acces.

(3) În cazul în care citirea grupurilor de măsură se face de la distanță, utilizatorii vor fi anunțați cu privire la data citirii grupurilor de măsură prin anunțarea prealabilă, iar aceștia vor putea ca prin citiri proprii să verifice valorile înscrise în factură.

Art. 344. (1) Atât la demontarea pentru reparare sau verificare metrologică periodică, cât și la reinstalarea aparaturii de măsurare precizate mai jos, producătorul sau furnizorul trebuie să anunțe delegații împuterniciți ai utilizatorilor în vederea verificării integrității sigiliilor metrologice și a celor aplicate la instalare, înaintea demontării aparaturii, și, respectiv, să asiste la operațiunea de sigilare la instalare a aparaturii.

(2) Prevederile alin. (1) se aplică oricărui contor de energie termică ori contor de apă de adaos instalat în stația/centrala termică sau în instalațiile utilizatorilor și utilizat pentru stabilirea consumurilor ce urmează a fi facturate utilizatorilor.

(3) În procesul-verbal ce se încheie la demontarea/montarea unui contor din categoria celor precizate la alin. (1) se consemnează indexul și starea sigiliilor metrologice și a celor aplicate la instalare.

(4) Furnizorul va anunța delegații împuterniciți ai utilizatorilor în scris sau telefonic, cu cel puțin 24 de ore înainte de ora la care este programată operațiunea respectivă.

Pentru aceasta utilizatorul va comunica o persoană de contact cu număr de telefon în vederea unei colaborări facile și rapide.

Art. 345. În cazul unor reclamații privind factura emisă, furnizorul va efectua în termenul prevăzut de legislația în vigoare, de la data depunerii reclamației, următoarele:

- (a) verificarea corectitudinii și legalității facturii emise;
- (b) corectarea erorilor la următoarea facturare;
- (c) informarea utilizatorului asupra rezultatului verificării, bază legală de calcul cu toate amănuntele necesare (parametrii care au stat la baza calculului, modul de calcul, baza legală cu textele articolelor etc.).
- (d) în situația în care aspectele sesizate necesită o analiză amănunțită, termenul de răspuns se poate prelungi cu 15 zile.

SECȚIUNEA a 2-a

Citirea indicațiilor aparaturii de măsurare și înregistrarea datelor

Art. 346. Furnizorul va asigura:

(a) citirea indicațiilor aparaturii de măsurare utilizate pentru stabilirea și facturarea consumurilor, instalate în punctele termice/modulele termice/centralele termice și la utilizatori, cu frecvența precizată la art. 338;

(b) înregistrarea și arhivarea datelor utilizate în procesul de facturare.

Art. 347. În vederea determinării consumurilor, frecvența efectuării citirilor și înregistrarea indicațiilor aparaturii de măsurare utilizate în stabilirea consumurilor de energie termică și apă caldă de consum, în cazul în care acestea nu sunt înregistrate și memorate prin intermediul unui sistem informatic, sunt următoarele:

(a) la predarea serviciului de tură - pentru contoarele de energie termică montate în stațiile termice;

(b) orar - pentru termometre, manometre, contoare de apă rece și, respectiv, apă de adaos instalate în stațiile/centralele termice, în cazul în care parametrii de furnizare ai agentului termic și ai apei calde de consum nu sunt menținuți în limitele stabilite prin condițiile de furnizare cu instalații de automatizare;

(c) cel puțin o dată pe lună, pentru contoarele de energie termică montate la utilizatori.

Art. 348. Informațiile cu privire la temperaturile agentului termic primar, ale agenților termici secundari și ale apei reci din stațiile/centralele termice pot fi incluse în fișa de urmărire a contorului de energie termică de pe circuitul primar al stației/centralei termice sau pot constitui obiectul unei fișe separate.

Art. 349. În procedura proprie, furnizorul va prezenta câte un model de conținut pentru fiecare dintre documentele utilizate.

Art. 350. În concordanță cu elementele definite la art. 355, furnizorul va prezenta în procedura proprie succesiunea de desfășurare a activităților de citire și înregistrare a datelor pe categorii de utilizatori, precizând durata acestora.

Art. 351. Citirea aparaturii de măsurare utilizate la stabilirea și facturarea consumurilor de energie termică din centralele și stațiile termice de către personalul desemnat de furnizor se realizează cu frecvența precizată la art. 347.

Art. 352. (1) În cazul în care citirea contoarelor utilizate pentru stabilirea consumurilor în vederea facturării nu se realizează de la distanță, citirea efectuată în ultima zi a perioadei de facturare stabilite conform art. 347 se realizează în prezența delegaților împuterniciți ai utilizatorilor. Se face excepție de la prevederile art. 352 (1) în cazul în care furnizorul asigură înscrierea în factură a indexurilor prelevate de la contoare la datele stabilite cu utilizatorii.

(2) Citirea contorului de apă rece, pentru stabilirea consumului de apă rece pentru prepararea apei calde de consum, aferent fiecărei stații termice pe perioada de facturare, se efectuează de către personalul furnizorului serviciului de alimentare cu apă și de canalizare în aceeași zi, convenită de comun acord, în prezența personalului desemnat de acesta.

(3) Activitatea precizată la alin. (2) se finalizează prin încheierea între personalul furnizorului de apă rece și personalul furnizorului a unui proces-verbal.

(4) Furnizorul va întocmi și prezenta în cadrul procedurii proprii conținutul documentelor necesare pentru îndeplinirea obligațiilor stabilite la alin. (1), (2) și (3).

Art. 353. Personalul cu sarcini de citire a aparaturii de măsurare utilizate la stabilirea și facturarea consumurilor de energie termică de la utilizatorii cu puncte termice proprii racordate la rețeaua termică de transport citește cu frecvența precizată la art. 347 indicațiile contorului de energie termică de pe racordul punctului termic la rețeaua termică de transport, asigurându-se totodată de înregistrarea datelor.

SECȚIUNEA a 3-a

Stabilirea consumurilor

Art. 354. Procesarea datelor obținute în urma citirii aparatelor de măsură și efectuarea calculelor în vederea stabilirii consumurilor de energie termică aferente perioadei de facturare finalizate se vor realiza într-un interval de timp pe care furnizorul îl va preciza în procedura proprie.

Art. 355. Stabilirea consumurilor fiecărui utilizator de tip urban necontorizat, alimentat din rețeaua termică de distribuție aferentă stațiilor/centralelor termice, presupune parcurgerea a două etape:

(a) stabilirea consumurilor pe destinații - încălzire și apă caldă de consum - asigurate din fiecare stație/centrală termică;

(b) defalcarea consumurilor obținute la nivel de stație/centrală termică și stabilirea consumurilor aferente fiecărui utilizator de energie termică bransat la rețelele termice de distribuție.

Art. 356. (1) Procedura proprie va include schema logică a programului de calcul - în cazul în care furnizorul decide utilizarea unui astfel de program - și formularul/formularele propuse pentru centralizarea rezultatelor intermediare, dacă este cazul.

(2) Furnizorul va prezenta în clar succesiunea operațiunilor presupuse de stabilirea consumurilor aferente stațiilor/centralelor termice, personalul care urmează a le desfășura și formularele utilizate.

Art. 357. (1) Pe baza consumurilor la nivel de stații/puncte termice determinate conform precizărilor din cadrul secțiunilor anterioare se stabilesc consumurile de energie termică și apa rece pentru apa caldă de consum, aferente fiecărui utilizator necontorizat (asociație de proprietari/locatari, agent economic, instituție publică etc.). Defalcarea consumurilor se realizează conform art. 358.

(2) În cazul în care nu sunt montate repartitoare de costuri în condominiu, defalcarea consumurilor între 2 sau mai mulți utilizatori alimentați prin intermediul unui bransament comun, la care contorizarea este realizată la nivelul respectivului bransament, se realizează conform prevederilor art. 358.

Art. 358. Defalcarea consumurilor pe utilizatorii necontorizați alimentați din rețelele termice de distribuție (utilizatori casnici, agenți comerciali, instituții publice/sociale culturale) se realizează, astfel:

- pentru încălzire, defalcarea se face proporțional cu suprafața echivalentă termică;

- pentru apa caldă de consum livrată:

* utilizatorilor casnici, defalcarea se face proporțional cu numărul de persoane;

* agenților comerciali și instituțiilor publice/social-culturale, defalcarea se face după baremuri stabilite prin acte normative sau standarde.

* în cazul în care utilizatorul nu anunță majorarea SET conform art. 295 litera b) din prezentul Regulament, RADET este în drept să recalculeze consumul de energie termică aferent SET modificat, pe o perioadă de 3 (trei) ani în urmă de la data constatării de către RADET a majorării SET.

Art. 359. În procedura proprie, furnizorul va preciza circuitul documentelor (cu indicarea formularelor implicate) în cadrul compartimentelor și durata de timp alocată pentru analizarea și avizarea consumurilor de către fiecare compartiment/persoana implicată.

SECȚIUNEA a 4-a

Emiterea facturilor

Art. 360. (1) În procedura proprie de emitere a facturilor furnizorul va prezenta conținutul facturii și va preciza durata de timp alocată acestei activități.

(2) În funcție de modalitățile adoptate pentru distribuirea facturilor conform art. 362, furnizorul va decide asupra necesității întocmirii unor centralizatoare/borderouri în vederea simplificării și eficientizării acestei activități.

Art. 361. (1) La solicitarea utilizatorilor necontorizați - titulari ai contractelor de furnizare energie termică - furnizorul le va prezenta un formular conținând toate datele necesare înțelegerii și verificării modului în care s-au determinat energia termică precizată în factura emisă acestora și volumul de apă rece pentru apa caldă de consum facturat de furnizorul serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare, aferente perioadei de facturare anterioare, pentru fiecare stație/centrala termică din care sunt alimentați respectivii utilizatori.

(2) Datele incluse în acest formular vor fi cel puțin următoarele:

- (a) energia termică intrată în stația termică, inclusiv indexul vechi și cel nou ale contoarelor de energie termică;
- (b) energia termică produsă în centrala termică, inclusiv indexul vechi și nou al contoarelor de energie termică;
- (c) consumul propriu de apă al stației/centralei termice;
- (d) pierderile de energie termică în stația/centrala termică;
- (e) pierderile de energie termică prin transfer termic în rețelele termice de distribuție aferente stației/centralei termice, defalcate pe destinații (încălzire și apa caldă de consum);
- (f) pierderile de energie termică prin pierderile masice de agent termic în rețelele termice de distribuție aferente stației/centralei termice (aferente atât circuitelor de încălzire, cât și celor de apă caldă de consum);
- (g) temperatura medie lunară pentru agentul termic de încălzire furnizat din stația/centrala termică;
- (h) temperatura medie lunară pentru apa caldă de consum furnizată din stația/centrala termică;
- (i) temperatura medie lunară pentru apa rece intrată în stația/centrala termică;
- (j) energia termică pentru apa caldă de consum furnizată din stația/centrala termică;
- (k) energia termică pentru încălzire furnizată din stația/centrala termică;
- (l) energia termică pentru apa caldă de consum furnizată utilizatorilor contorizați, alimentați din stația/centrala termică;
- (m) energia termică pentru încălzire furnizată utilizatorilor contorizați, alimentați din stația/centrala termică;
- (n) energia termică pentru apa caldă de consum furnizată agenților comerciali, instituțiilor publice/social-culturale alimentate din stația/centrala termică (determinată pe baza de baremuri);
- (o) energia termică pentru încălzire furnizată agenților comerciali, instituțiilor publice și social-culturale alimentate din stația/centrala termică;
- (p) suprafața echivalentă termic, totală și defalcată pe condominii, a instalațiilor alimentate din stația/centrala termică;
- (q) numărul total de persoane alimentate din stația/centrala termică și defalcate pe condominii;
- (r) volumul de apă de adaos aferent stației/centralei termice;
- (s) volumul de apă rece intrat în stația/centrala termică;
- (t) volumul total de apă caldă de consum furnizat din stația/centrala termică;
- (u) dacă s-au efectuat diminuări ale energiei termice furnizate în funcție de parametri reali de livrare ai energiei termice față de cei din contract.

Art. 362. Distribuirea facturilor se face în conformitate cu reglementările legale în vigoare.

Art. 363. Procedura proprie de facturare va cuprinde capitole distincte privind modul de calcul al cantităților de energie termică facturate pentru utilizatori:

- (a) urbani necontorizați, alimentați din centrale sau stații termice;
- (b) urbani contorizați și necontorizați, alimentați din aceeași centrală sau stație termică;
- (c) urbani contorizați, alimentați din aceeași centrală sau stație termică;
- (d) alimentați direct din rețeaua termică de transport;
- (e) alte situații specifice existente sau previzibile.

Art. 364. Pentru stațiile termice echipate cu contoare de energie termică pe circuitul/circuitele secundare de încălzire și/sau pe circuitul/circuitele de apă caldă de consum, stabilirea consumurilor se va face utilizându-se indicațiile acestor contoare. Furnizorii care înregistrează astfel de situații în instalațiile pe care le exploatează vor detalia în procedura proprie și modul de calcul aferent acestor situații, particularizând modelul de calcul.

Art. 365. În toate cazurile se vor factura:

- (a) consumul de energie termică pentru încălzire;
- (b) consumul de energie termică înglobată în apa caldă de consum.

Art. 366. Pentru utilizatorii urbani necontorizați, alimentați din centrale sau stații termice, procedura de calcul va ține cont după caz, de:

- (a) cantitatea de energie termică intrată în stația termică;
- (b) cantitatea de energie termică ieșită din centrala termică;
- (c) pierderile totale de energie termică pe rețeaua de distribuție aferentă acestuia;
- (d) pierderile de energie termică în stația termică, care se pot exprima ca o cotă din energia termică intrată în stația termică;
- (e) pierderile de energie termică prin transfer termic către mediul ambiant pe rețeaua de distribuție aferentă centralei sau stației termice, exprimate ca o cota din energia termică intrată în stația termică;
- (f) pierderile de energie termică prin pierderi masice de agent termic, atât pentru circuitele de încălzire, cât și pentru rețelele de apă caldă de consum și recirculare, aferente centralei sau stației termice;
- (g) volumul de apă de adaos tratată aferent circuitelor de încălzire corespunzătoare stației termice;
- (h) media lunară a temperaturilor medii zilnice ale agentului termic secundar din conducta de tur, înregistrate;
- (i) media lunară a temperaturilor medii zilnice ale agentului termic secundar din conducta de retur, înregistrate;
- (j) pierderile de energie termică prin pierderi masice pe circuitele de apă caldă de consum, pe baza volumului de pierderi masice în rețelele de apă caldă de consum și recirculare;
- (k) media lunară a temperaturilor medii zilnice măsurate pe conducta de apă rece care alimentează stația termică, înregistrate;
- (l) volumul de pierderi masice în rețelele de apă caldă de consum și recirculare, de la centrală sau stația termică la utilizatori;
- (m) volumul de apă care reflectă consumul propriu al centralei sau stației termice, calculat pe baza baremurilor de consum pentru apă rece corespunzătoare utilităților cu care este dotată stația termică și a numărului de persoane care deservește stația termică. Baremurile se precizează în procedura proprie pentru fiecare stație termică;
- (n) perioadele de facturare care includ momentul de trecere de la un regim la celălalt (iarna-vara sau vara-iarna), aplicându-se în mod distinct (prin citirea aparaturii de măsurare la data schimbării regimurilor).

Art. 367. Pentru utilizatorii urbani contorizați și necontorizați, alimentați din aceeași centrală sau stație termică, se va ține seama de:

- (a) toate aspectele enunțate la art. 366;
- (b) posibilitatea ca suma consumurilor indicate de contoarele de energie termică montate la utilizatori să depășească cantitatea de energie termică intrată în centrală sau stația termică rezultând un consum nul sau negativ pentru utilizatorii care nu au montate contoare de energie termică;
- (c) posibilitatea ca în urma calculelor să rezulte consumuri pentru utilizatorii necontorizați cu valori anormale, duble sau mult diferite față de media consumurilor utilizatorilor contorizați;
- (d) identificarea cauzelor care pot conduce la determinarea unor consumuri anormale, cum ar fi:
 - utilizatorii necontorizați reprezintă o pondere mica față de totalul utilizatorilor;
 - consumuri mai mici ale utilizatorilor contorizați;
 - existența repartitoarelor de costuri la utilizatorii contorizați;
 - restricționarea alimentării cu energie termică a unor utilizatori;
 - alte cauze care conduc la o comparație needificatoare sau nereală a consumurilor.

Art. 368. Pentru utilizatorii urbani contorizați alimentați din aceeași centrală sau stație termică se va ține seama de:

- (a) existența într-un condominiu atât a utilizatorilor casnici, cât și a agenților comerciali, instituțiilor publice/social-culturale etc., alimentați dintr-un bransament termic comun atât pentru circuitul de încălzire, cât și pentru circuitul de apă caldă de consum;
- (b) cantitățile de energie termică înregistrate de contoarele montate la bransament;

(c) baremele aferente utilizatorilor, alții decât cei de tip urban, dacă aceștia nu au contoare de energie termică pentru determinarea cantităților consumate;

(d) suprafața echivalentă termic aferentă corpurilor de încălzire din spațiile cu destinație de locuință (utilizatori de tip urban) și suprafața echivalentă termic a corpurilor de încălzire din spațiile cu altă destinație, în cazul în care nu sunt montate repartitoare de costuri pentru energie termică pentru încălzire;

(e) conform repartiției consumurilor transmise de firma de repartitoare de costuri;

(f) suprafața echivalentă termic aferentă corpurilor de încălzire din spațiile cu altă destinație decât cea de locuință (utilizatori, alții decât cei de tip urban), majorată cu 30%, în cazul în care aceștia refuză montarea repartitoarelor de costuri;

Art. 369. Pentru utilizatorii necontorizați, alimentați direct din rețeaua termică de transport, se va ține seama de:

(a) indicațiile termometrelor indicatoare existente pe racordul termic al stației termice aferente utilizatorului, la rețeaua de transport, și datele teoretice din regimul hidraulic și termic;

(b) debitul orar de calcul al utilizatorului din conducta de tur, conform studiului de regimuri hidraulice și termice;

(c) valoarea medie a temperaturilor măsurate pe conducta de tur a circuitului primar al stației termice, pe perioada de facturare;

(d) valoarea medie a temperaturilor măsurate pe conducta de retur a circuitului primar al stației termice, pe perioada de facturare;

(e) numărul de ore de funcționare a instalațiilor utilizatorului, pe perioada de facturare.

Art. 370. În procedura proprie furnizorul va prezenta și modul în care realizează corectarea consumurilor - energia termică pentru încălzire, energia termică pentru apa caldă de consum și volumul de apă rece pentru prepararea apei calde de consum - și/sau acorda despăgubiri, pentru utilizatorii față de care nu și-a respectat prevederile contractuale referitoare la calitatea energiei termice furnizate și la continuitatea serviciului în condițiile prezentului regulament.

Art. 371. În corelare cu prevederile art. 338 furnizorul va defini în procedura proprie responsabilitățile personalului/compartimentelor implicat/implicate în activitățile de stabilire și facturare a consumurilor de energie termică la utilizatori, precizând în clar personalul căruia îi revin următoarele sarcini/responsabilități:

(a) implementarea procedurii;

(b) verificarea periodică a modului de aplicare a prevederilor procedurii;

(c) inițierea modificării procedurii în funcție de rezultatele obținute în aplicarea acesteia;

(d) instruirea și verificarea personalului implicat cu privire la însușirea și modul de aplicare a procedurii;

(e) comunicarea în scris, către toți utilizatorii, a datei și intervalului orar la care se efectuează citirile aparaturii de măsurare în vederea facturării, precum și a eventualelor abateri de la programul prestabilit;

(f) citirea periodică a indicațiilor aparaturii de măsurare din stațiile/centralele termice și de la utilizatori în vederea stabilirii consumurilor de energie termică și de apă rece pentru prepararea apei calde de consum și înregistrarea acestora în fișele de urmărire corespunzătoare;

(g) citirea periodică a indicațiilor aparaturii de măsurare din centralele termice și consemnarea valorilor respective în registrul de parametri aferent, dacă arhivarea datelor nu se realizează electronic;

(h) calcularea valorilor medii zilnice ale temperaturilor pe baza valorilor citite periodic și consemnate în registrele de parametri din stațiile/centralele termice;

(i) verificarea și avizarea fișelor de urmărire a consumurilor;

(j) efectuarea calculelor de stabilire a consumurilor de energie termică și de apă rece pentru prepararea apei calde de consum corespunzătoare fiecărei stații/centrale termice:

- preliminar;

- pe parcursul perioadei de facturare;

- la sfârșitul perioadei de facturare;

(k) analizarea consumurilor de energie termică și de apă rece pentru apa caldă de consum, corespunzătoare fiecărei stații/centrale termice;

(l) defalcarea consumurilor pe utilizatori;

- (m) operațiuni preliminare defalcării consumurilor pe utilizatori - pentru situațiile în care măsurarea consumurilor se face pe grupuri de utilizatori - dacă este cazul;
- (n) introducerea datelor în baza de date a aplicațiilor informatice utilizate pentru stabilirea consumurilor pentru fiecare utilizator și/sau emiterea facturilor - dacă este cazul;
- (o) inițierea rulării aplicației informatice utilizate pentru facturare;
- (p) stabilirea consumurilor de energie termică și apa rece pentru prepararea apei calde de consum în perioadele de indisponibilitate a aparaturii de măsurare;
- (q) verificarea rezultatelor obținute prin rularea eventualelor aplicații informatice utilizate;
- (r) analizarea consumurilor de energie termică și de apă rece pentru apa caldă de consum corespunzătoare utilizatorilor;
- (s) înaintarea spre avizare a centralizatoarelor consumurilor de energie termică și de apă;
- (t) pregătirea facturilor în vederea transmiterii acestora la utilizatori;
- (u) înregistrarea și arhivarea documentelor referitoare la stabilirea și facturarea consumurilor de energie termică și apa rece pentru prepararea apei calde de consum la utilizatori.

SECȚIUNEA a 5-a

Conținutul procedurii proprii de stabilire și facturare a consumurilor de energie termică pentru utilizatori

Art. 372. Furnizorii de energie termică au obligația de a-și întocmi propria procedură de stabilire și facturare a consumurilor de energie termică pentru utilizatori, în termen de 6 luni de la intrarea în vigoare a prezentului regulament-cadru.

Art. 373. Procedura proprie de stabilire și facturare a consumurilor de energie termică pentru utilizatori, întocmită de furnizor conform prevederilor art. 336 alin. (2), va respecta următorul cuprins-cadru:

- (a) definiții și abrevieri;
- (b) documente de referință;
- (c) etape de stabilire a consumurilor de energie termică și emiterea facturilor;
- (d) responsabilitățile personalului în activitățile de stabilire și facturare a consumurilor;
- (e) anexe.

Art. 374. (1) Capitolul I "Scop" va defini scopul procedurii, precum și condițiile specifice în care se desfășoară activitatea de furnizare a energiei termice.

(2) Capitolul II "Domeniul de aplicare" va defini domeniul de aplicare a prevederilor procedurii, precum și tipul de utilizatori cărora le furnizează energie termică.

(3) Capitolul III "Definiții și abrevieri" va defini termenii utilizați în procedura, în conformitate cu definițiile și abrevierile din prezentul regulament. În cazul în care este necesară definirea altor termeni, se recomandă utilizarea definițiilor incluse în reglementările autorităților de reglementare competente.

(4) Capitolul IV "Documente de referință" va include titlurile documentelor de referință care au stat la baza întocmirii procedurii (acte normative în vigoare sau hotărâri ale Consiliului General al Municipiului București).

(5) Capitolul V "Etape de stabilire a consumurilor de energie termică și emiterea facturilor" va fi structurat pe secțiuni, astfel:

- (a) "Reguli generale", în care furnizorul va respecta prevederile art. 336-344 din prezentul regulament;
- (b) "Citirea indicațiilor aparaturii de măsurare și înregistrare a datelor", în care se vor respecta prevederile art. 346-353 din prezentul regulament, incluzând în anexele procedurii formularele de registre de parametri, fișe de urmărire a înregistrărilor contoarelor. Furnizorul va trata în mod distinct toate tipurile de utilizatori, în funcție de modul de alimentare cu energie termică;
- (c) "Stabilirea consumurilor de energie termică", incluzând prevederi din care să reiasă modul în care se aplică metodologia proprie de stabilire a consumurilor de energie termică, respectând prevederile art. 354 și art. 355 din prezentul regulament. Metodologia va fi inclusă într-o anexă la procedura proprie. În cazul în care furnizorul utilizează un program de calcul, schema logică a acestuia va fi inclusă într-o anexă la procedură;

(d) "Defalcarea consumurilor pe utilizatori". Conform art. 357 din prezentul regulament, furnizorul va preciza în această secțiune principalele activități și durata acestora în vederea defalcării consumurilor pe utilizatori, aplicând prevederile din metodologia proprie, prezentând relațiile de calcul conform prevederilor art. 365 - art. 370 din prezentul regulament. În cazul în care furnizorul va utiliza un program de calcul, schema logică a acestuia va fi inclusă într-o anexă la procedură;

(e) "Emiterea facturilor", stabilindu-se:

- conținutul facturii (în conformitate cu prevederile din licența de furnizare și ale art. 360 din prezentul regulament);

- timpul alocat activităților privind emiterea facturilor;

- conținutul formularului pe care îl va utiliza pentru transmiterea la utilizatori a datelor menționate la art. 361;

(f) "Distribuirea facturilor", furnizorul precizând modalitatea prin care se asigură distribuirea facturilor la utilizatori;

(g) "Arhivarea și accesul utilizatorilor la informații", - furnizorul va preciza modul de arhivare și asigurare a accesului la informații de către utilizatori titulari ai contractelor de furnizare a energiei termice, respectând prevederile legale în vigoare privitoare la arhivarea documentelor și accesul la informații de interes public;

(h) "Responsabilitățile personalului în activitățile de stabilire și facturare a consumurilor" - furnizorul va include sarcinile/responsabilitățile care revin personalului/compartimentelor, stabilite în funcție de structura organizatorică proprie și prevederile art. 371;

(i) "Anexe", care va cuprinde următoarele:

- scheme logice ale programelor de calcul utilizate (dacă este cazul);

- scheme de funcționare ale stațiilor/centralelor termice;

- metodologie de stabilire a consumurilor de energie termică;

- modele de conținut pentru documentele utilizate (registre de parametri, fișe de urmărire a înregistrărilor contoarelor, procese-verbale încheiate cu delegații împuterniciți ai utilizatorilor, cereri etc.);

- valori în vigoare ale parametrilor din formulele de calcul, pe baza cărora se stabilesc consumurile de energie termică conform modelului din anexa nr. 1 la Regulamentul-cadru;

- formular-tip conținând datele necesare înțelegerii și verificării de către utilizatorii casnici necontorizați a modului în care s-au determinat energia termică, precizate în factura emisă, și volumul de apă rece pentru apa caldă de consum;

- organigrama întreprinderii;

- avizul Consiliului General al Municipiului București;

- aprobarea autorității competente;

- alte anexe.

CAPITOLUL X

Prețuri și tarife

Art. 375. (1) Operatorul serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat va practica tarifele aprobate potrivit normelor în vigoare.

(2) Facturarea se face în baza prețurilor și tarifelor aprobate și a cantităților efective, determinate potrivit prevederilor din prezentul regulament.

(3) Stabilirea, ajustarea și modificarea prețurilor și tarifelor se realizează conform actelor normative în vigoare.

CAPITOLUL XI

INFRAȚIUNI ȘI CONTRAVENȚII

Art. 376. (1) Încălcarea dispozițiilor Legii nr.51/2006 și ale Legii nr.325/2006 atrage răspunderea disciplinară, civilă, contravențională sau penală, după caz. Fapta săvârșită cu intenție contra unei colectivități locale prin otrăvirea în masă, provocarea epidemiilor, infestarea surselor de apă, deteriorarea gravă sau distrugerea totală ori parțială a instalațiilor, utilajelor, echipamentelor și a dotărilor aferente sistemelor de utilități publice este considerată act de terorism și se pedepsește potrivit legislației în vigoare.

(2) În regulamentul întocmit și aprobat de autoritatea administrației publice locale se specifică contravențiile în domeniul serviciului de alimentare cu energie termică atât pentru utilizatori, cât și pentru operatori, cu indicarea acestora, și quantumul amenzilor aplicabile.

(3) Constatarea contravențiilor și aplicarea sancțiunilor se face de către primari și/sau împuterniciții acestora și de reprezentanții împuterniciți ai autorităților de reglementare competente, după caz.

Art. 377. (1) Constituie contravenții, altele decât cele prevăzute de Legea nr.51/2006, și se sancționează cu amendă de la 500 lei la 1.000 lei următoarele fapte:

(a) folosirea de către utilizatori a apei calde de consum și a agentului termic pentru încălzire în alte scopuri decât cele prevăzute în contract;

(b) debranșarea/deconectarea de la SACET de către utilizatorul de energie termică fără respectarea prevederilor Legii nr.325/2006 și a prezentului regulament;

(c) golirea instalațiilor de către utilizatorul serviciului în vederea executării unor modificări sau reparații fără acordul scris al operatorului și al asociației de proprietari, cu excepția cazurilor de avarii sau forță majoră.

(d) nepermiterea accesului personalului furnizorului, la instalațiile de alimentare cu energie termică aflate pe proprietatea utilizatorului, pentru sistarea furnizării în caz de neplată a contravalorii energiei termice furnizate.

(2) Constituie contravenții, altele decât cele prevăzute în Legea nr.51/2006, și se sancționează cu amendă de la 2.000 lei la 5.000 lei următoarele fapte:

(a) neînstituirea de către operator a zonelor de protecție și siguranță a SACET;

(b) montarea, punerea în funcțiune, repararea și exploatarea sistemelor de repartizare a costurilor de către o persoană juridică fără autorizație sau cu o autorizație a cărei valabilitate a expirat;

(c) depozitarea de materiale în zona de siguranță a obiectivelor SACET;

(d) efectuarea de săpături în zona de siguranță fără avizul prealabil al operatorului SACET;

(e) nerespectarea de către operator a prevederilor regulamentului de serviciu;

(f) neasigurarea stocurilor de combustibil și a necesarului de piese de schimb pentru funcționarea SACET;

(g) neîntocmirea de către operator a bilanțului energiei termice, aferent fiecărei activități prevăzute în licență.

(3) Constituie contravenții, altele decât cele prevăzute de Legea nr.51/2006, și se sancționează cu amendă de la 10.000 lei la 20.000 lei următoarele fapte:

(a) neîntocmirea situațiilor contabile aferente separate de alte servicii sau activități pe care operatorul le desfășoară;

(b) amplasarea de construcții de orice fel în zona de siguranță a SACET.

(4) Constituie contravenții, altele decât cele prevăzute de Legea nr.51/2006, și se sancționează cu amenda de la 30.000 lei la 50.000 lei următoarele fapte:

(a) practicarea de către producătorul de energie termică și/sau operatorul serviciului a altor prețuri decât cele stabilite de autoritatea de reglementare competentă, de autoritatea administrației publice locale;

(b) practicarea de către operator a altor prețuri pentru energia termică produsă și livrată populației decât cele aprobate de autoritatea de reglementare competentă;

(c) fundamentarea și susținerea cererii de stabilire sau de ajustare a prețurilor de către producătorii de energie termică, și/sau operatorul care are și calitatea de furnizor cu date eronate, în scopul obținerii unor prețuri mai mari, dacă fapta nu constituie infracțiune;

(d) prestarea serviciului public de alimentare cu energie termică fără contract de delegare a gestiunii, încheiat în condițiile legii, cu autoritatea administrației publice locale sau cu contract de delegare a gestiunii expirat ori reziliat.

(e) prestarea serviciului public de alimentare cu energie termică fără licență sau cu licență a cărei valabilitate a expirat.

Art. 378 (1) Constituie contravenții, altele decât cele prevăzute în Legea 325/2006 și Legea 51/2006 și se sancționează cu amendă de la 500 lei la 1000 lei nerespectarea următoarelor prevederi ale prezentului regulament:

- art. 295 – lit. l, m

(2) Constituie contravenții, altele decât cele prevăzute în Legea 325/2006 și Legea 51/2006 și se sancționează cu amendă de la 2000 lei la 5000 lei nerespectarea următoarelor prevederi ale prezentului regulament:

- art. 295 – lit. c, d,

- art. 297 alin. (7)

(3) Constituie contravenții, altele decât cele prevăzute în Legea 325/2006 și Legea 51/2006 și se sancționează cu amendă de la 5000 lei la 10000 lei nerespectarea următoarelor prevederi ale prezentului regulament:

- art. 183, alin(4), art. 148, alin.(2) și 217, alin.(2);

- art. 200- lit l, n și 244 – lit. j, k, n, o, r.

- art. 92 – lit. b și c, art. 270 lit. c, d și f

- art. 286 alin. (2);

- art. 295 – lit. i, b,

(4) Constituie contravenții altele decât cele prevăzute în Legea 325/2006 și Legea 51/2006 și se sancționează cu amendă de la 10000 lei la 30000 lei nerespectarea următoarelor prevederi ale prezentului regulament:

- art. 9, alin. (2);

- art. 15, alin. (2) – lit. a, b, c, d, e, f, g;

- art. 219 alin. (2), lit. a, b;

- art. 200, lit. g, h și art. 244, lit. f, g;

Art. 379. (1) Constatarea contravențiilor și aplicarea sancțiunilor de mai sus se fac de către reprezentanții împuterniciți ai autorităților de reglementare competente și/sau ai autorității administrației publice locale, conform atribuțiilor stabilite în Legile nr.325/2006 și Legea nr.51/2006

(2) În cazurile prevăzute la art. 378, alin.(4), lit. a), b) și c) prețurile stabilite greșit se corectează, iar sumele încasate în mod necuvenit se restituie utilizatorilor de energie termică, bugetului local sau bugetului de stat, după caz.

(3) Contravențiile prevăzute mai sus le sunt aplicabile dispozițiile Ordonanței Guvernului nr.2/2001 privind regimul juridic al contravențiilor, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr.180/2002, cu modificările și completările ulterioare.

Art. 380. Sustragerea de energie termică constituie infracțiune de furt și se pedepsește conform Codului Penal.

Art. 381. Deteriorarea, modificarea fără drept sau blocarea funcționării grupurilor de măsurare a energiei termice ori distrugerea sigiliilor aplicate acestora constituie infracțiune și se pedepsește cu închisoare de la 3 luni la 2 ani sau cu amendă.

Art. 382. Declararea unor date eronate la încheierea sau modificarea contractelor de furnizare a energiei termice, în vederea obținerii de foloase, constituie infracțiune și se pedepsește conform art. 292 din Codul penal.

Art. 383. Furnizarea agentului termic în condiții care pot pune în pericol viața și sănătatea cetățenilor constituie infracțiune și se pedepsește cu închisoare de la 3 luni la 2 ani sau cu amendă.

Art. 384. (1) Infracțiunile prevăzute de Legea nr.325/2006 se constată de către organele abilitate, potrivit legii.

(2) Ori de câte ori reprezentanții împuterniciți ai autorităților de reglementare competente și/sau ai autorității administrației publice locale iau cunoștința de săvârșirea vreuneia dintre infracțiunile prevăzute de prezentul regulament, vor sesiza de îndată despre aceasta organele abilitate, potrivit legii.

CAPITOLUL XII

Dispoziții finale și tranzitorii

Art. 385. (1) Regulamentul serviciului de alimentare cu energie termică va fi supus aprobării Consiliului General al Municipiului București, intrând în vigoare la 30 de zile de la aprobarea lui de către acesta.

(2) Modificările ulterioare aduse prezentului regulament, vor intra în vigoare la 30 de zile de la aprobarea prin hotărâre a Consiliului General al Municipiului București.

Art. 386. (1) Activitatea de organizare și funcționare a serviciului public de alimentare cu energie termică produsă centralizat și respectarea prevederilor prezentului regulament sunt supuse controlului de specialitate.

(2) Autoritățile de reglementare competente și autoritatea administrației publice locale a Municipiului București vor controla aplicarea prevederilor prezentului regulament.

Art. 387. (1) Prevederile art. 9 aliniatul (2) intră în vigoare la 12 luni de la aprobarea prezentului regulament

(2) Prevederile art. 9 aliniatul (2) pct. c, referitoare la planurile generale cu amplasarea construcțiilor și instalațiilor aflate în exploatare, inclusiv cele subterane, intră în vigoare la 12 luni de la aprobarea prezentului regulament. Actualizarea planurilor generale cu amplasarea construcțiilor și instalațiilor aflate în exploatare, inclusiv cele subterane cu toate modificările sau completările se face la cel mult 3 luni de la finalizarea lucrărilor de construcție/modernizare/trecere în patrimoniu public sau privat al PMB.

Art. 388. Prevederile art. 12 aliniatul (1) intră în vigoare în termen de 3 ani de la aprobarea regulamentului prin hotărâre a Consiliului General al Municipiului București, cu excepția echipamentelor noi sau modernizate pentru care trebuie să existe fișe tehnice de la punerea în funcțiune.

Art. 389. Prevederile art. 192 aliniatul (5) și art. 199 pct. b), pentru conductele de pe circuitul secundar, intră în vigoare la dotarea stațiilor termice cu stații de dedurizare.

Art. 390. Prevederile art. 196 aliniatul (6) este o condiție de proiectare pentru rețelele noi și modernizarea rețelelor existente și intră în vigoare pentru întregul SACET începând cu anul 2015

Art. 391. Prevederile art. 238 aliniatul (4) se vor aplica la centralele termice de cvartal și stațiile termice modernizate. La centralele termice de cvartal și stațiile termice nemodernizate, cu reglarea periodică / manuală a temperaturii agentului termic pe secundar, pe perioada furnizării energiei termice pentru încălzire, distribuitorii au obligația reglării parametrilor agentului termic pentru încălzire, astfel încât abaterea de la diagrama de reglaj să fie în domeniul $\pm 2K$ cu excepția cazurilor în care furnizorul aplică limitări în furnizarea energiei termice.

Art. 392. AMRSP aprobă Registrul Bază de Date și Tabelele Rezumative prezentate de către operator.

Art. 393. AMRSP împreună cu consultantul stabilesc Nivelurile de Bază și Nivelurile Standard ale Nivelurilor de Servicii.

Art. 394. Anexa nr. 1 face parte integrantă din prezentul regulament.

CAPITOLUL XIII - ANEXE

ANEXA 1

Indicatori de performanță ai serviciului de alimentare cu energie termică PRODUCĂTOR CTZ Casa Presei Libere –

Nr. crt.	Indicatori de performanță		Valoare de bază (propusă)	Valoare obiectiv	T.L.C.
	Denumire				
P1. Întreruperea serviciului de producere a energiei termice					
1.	P1.1 a) Numărul de întreruperi neprogramate la CTZ Casa Presei Libere (din vina terților)				
2.	b) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile neprogramate (ST, PT, MT) (din vina terților)				
3.	P1.2 a) Numărul de întreruperi accidentale la CTZ Casa Presei Libere				
4.	b) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile accidentale (ST, PT, MT)				
5.	c) Numărul de întreruperi accidentale cu o durată mai mare de 12 ore				
6.	d) Durata medie a întreruperilor accidentale				
7.	P1.3 a) Numărul de întreruperi programate la centralele termice				
8.	b) Durata medie a întreruperilor programate la centralele termice				
9.	c) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile programate la CTZ Casa Presei Libere (ST, PT, MT)				
10.	d) Numărul de întreruperi cu durata programată depășită				
P2. Calitatea energiei termice					
11.	P2.1 Numărul de reclamații privind calitatea energiei termice, la CTZ Casa Presei Libere	Reclamații scrise			
		Reclamații telefonice			
12.	P2.2 Numărul de reclamații care sunt din vina producătorului				
13.	P2.3 Numărul de reclamații care nu au putut fi rezolvate				
14.	P3. Energia termică contorizată la ieșirea din centrala termică ca procent din energia combustibilului consumat pentru producerea energiei termice (randamentul centralei termice) [%]				

**Indicatori de performanță ai serviciului de alimentare cu energie termică
PRODUCĂTOR
- Centrale Termice de Cămin-**

Nr. crt.	Indicatori de performanță		Valoare de bază (propusă)	Valoare obiectiv	T.L.C.
	Denumire				
P1. Întreruperea serviciului de producere a energiei termice					
1.	P1.1 a) Numărul de întreruperi neprogramate la centralele termice (din vina terților)				
2.	b) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile neprogramate (din vina terților)				
3.	P1.2 a) Numărul de întreruperi accidentale la centralele termice				
4.	b) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile accidentale (racorduri)				
5.	c) Numărul de întreruperi accidentale cu o durată mai mare de 12 ore				
6.	d) Durata medie a întreruperilor accidentale				
7.	P1.3 a) Numărul de întreruperi programate la centralele termice				
8.	b) Durata medie a întreruperilor programate la centralele termice				
9.	c) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile programate la centralele termice (racorduri)				
10.	d) Numărul de întreruperi cu durata programată depășită				
P2. Calitatea energiei termice					
11.	P2.1 Numărul de reclamații privind calitatea energiei termice, la centralele termice	Reclamații scrise			
		Reclamații telefonice			
12.	P2.2 Numărul de reclamații care sunt din vina producătorului				
13.	P2.3 Numărul de reclamații care nu au putut fi rezolvate				
P3. Măsurarea energiei termice					
14.	P3.1 Numărul anual de reclamații privind precizia echipamentelor de măsurare pe tipuri de agent termic și pe categorii de utilizatori	Apă caldă de consum			
		Încălzire			
15.	P3.2 Ponderea din numărul de reclamații menționate la punctul P4.1 care sunt justificate				
16.	P3.3 Procentul de solicitări de la punctul P4.1 care au fost rezolvate în mai puțin de 5 zile lucrătoare, care nu includ și durata verificării metrologice în laboratorul autorizat				
17.	P3.4. Numărul anual de sesizări din partea autorității de protecția consumatorului				
18.	P4. Pierderea de energie termică în rețeaua de distribuție (diferența procentuală între energia termică contorizată la ieșirea din centrala termică și cea facturată) [%]				

Indicatori de performanță ai serviciului de alimentare cu energie termică TRANSPORTATOR

Nr. crt.	Indicatori de performanță	Valoare de bază (propusă)	Valoare obiectiv	T.L.C.
	Denumire			
T1. Întreruperea serviciului de transport a energiei termice				
1.	T1.1 a) Numărul de întreruperi neprogramate (din vina terților)			
2.	b) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile neprogramate (ST, PT, MT) (din vina terților)			
3.	T1.2 a) Numărul de întreruperi accidentale			
4.	b) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile accidentale (ST, PT, MT)			
5.	c) Numărul de întreruperi accidentale cu durata mai mare de 24 ore			
6.	T1.3 a) Numărul de întreruperi programate			
7.	b) Durata medie a întreruperilor programate (ore)			
8.	c) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile programate (ST, PT, MT)			
9.	d) Numărul de întreruperi cu durata programată depășită			
T2. Calitatea energiei termice				
10.	T2.1 Numărul de reclamații scrise privind calitatea energiei termice			
11.	T2.2 Numărul de reclamații care sunt din vina transportatorului			
12.	T2.3 Numărul de reclamații care nu au putut fi rezolvate			
13.	T3. Pierderea de energie termică în rețeaua de transport (diferența procentuală între energia termică intrată în rețeaua de transport și cea ieșită din rețea [%])			

Indicatori de performanță ai serviciului de alimentare cu energie termică DISTRIBUITOR

Nr. crt.	Indicatori de performanță		Valoare de bază (propusă)	Valoare obiectiv	T.L.C.
	Denumire				
D1. Întreruperea serviciului de distribuție a energiei termice					
1.	D1.1 a) Numărul de întreruperi neprogramate (din vina terților)				
2.	b) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile neprogramate, pe tipuri de utilizatori (racorduri)				
3.	D1.2 a) Numărul de întreruperi accidentale				
4.	b) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile accidentale, pe tipuri de utilizatori (racorduri)				
5.	c) Numărul de întreruperi accidentale cu durata mai mare de 12 ore				
6.	d) Durata medie a întreruperilor accidentale, pe tipuri de utilizatori (ore)				
7.	D1.3 a) Numărul de întreruperi programate				
8.	b) Durata medie a întreruperilor programate (ore)				
9.	c) Numărul de utilizatori afectați de întreruperile programate (racorduri)				
10.	d) Numărul de întreruperi cu durata programată depășită				
D2. Calitatea energiei termice					
11.	D2.1 Numărul de reclamații privind calitatea energiei termice	Reclamații scrise			
		Reclamații telefonice			
12.	D2.2 Numărul de reclamații care sunt din vina distribuitorului				
13.	D2.3 Numărul de reclamații care nu au putut fi rezolvate				
D3. Măsurarea energiei termice					
15.	D3.1 Numărul anual de reclamații privind precizia echipamentelor de măsurare pe tipuri de agent termic și pe categorii de utilizatori	Apă caldă de consum			
		Încălzire			
16.	D3.2 Ponderea din numărul de reclamații menționate la punctul D3.1 care sunt justificate				
17.	D3.3 Procentul de solicitări de la punctul D3.1 care au fost rezolvate în mai puțin de 5 zile lucrătoare, care nu includ și durata verificării metrologice în laboratorul autorizat				
18.	D3.4 Numărul anual de sesizări din partea agențiilor de mediu și protecția consumatorului				
19.	D3.5 Procentul de clienți contorizați/total clienți				
20.	D4. Pierdere de energie termică în rețeaua de distribuție (diferența procentuală între energia termică intrată în punctul termic și cea facturată)				
21.	D5. Pierdere masică de agent termic în rețeaua de distribuție (procentul între apa de adaos introdusă în rețeaua termică a punctului termic și cea facturată)				

Indicatori de performanță ai serviciului de alimentare cu energie termică FURNIZOR

Nr. crt	Indicatori de performanță		Valoare de bază (propusă)	Valoare obiectiv	T.L.C
	Denumire				
F1. Racordarea utilizatorilor la sistemul de alimentare centralizată cu energie termică					
1.	F1.1 Numărul de solicitări ale utilizatorilor pentru un nou racord/branșament termic sau pentru modificarea racordului/branșamentului termic existent				
2.	F1.2 Numărul de solicitări la care intervalul de timp dintre momentul înregistrării cererii de branșare din partea utilizatorului până la primirea de către acesta a ofertei de branșare este mai mic de 15/30/60 de zile:	15 zile calendaristice			
		30 zile caracteristice			
		60 zile calendaristice			
F2. Contractarea energiei termice					
3.	F2.1 Numărul de contracte încheiate, pe categorii de utilizatori				
4.	F2.2 Numărul de contracte menționate la punctul F2.1 încheiate în mai puțin de 15 zile calendaristice				
5.	F2.3 Numărul de solicitări de modificare a prevederilor contractuale				
6.	F2.4 Numărul de solicitări de modificare a prevederilor contractuale rezolvate în mai puțin de 15 zile calendaristice				
F3. Citirea, facturarea și încasarea contravalorii energiei termice furnizate					
7.	F3.1 Numărul de reclamații privind facturarea				
8.	F3.2 Numărul de reclamații de la punctul F3.1 rezolvate în termenul de 10 zile				
9.	F3.3 Numărul de reclamații de la punctul F3.1 ce s-au dovedit a fi justificate				
10.	F3.4 Numărul de acțiuni aflate pe rol în instanță privind facturarea				
11.	F3.5 Numărul de acțiuni pierdute în instanță privind facturarea				
12.	F3.6 Numărul de acțiuni câștigate în instanță privind facturarea				
F4. Indicatori anuali de performanță privind întreruperile datorită nerespectării clauzelor contractuale					
13.	F4.1 Numărul de utilizatori cărora li s-a întrerupt furnizarea energiei termice pentru neplata facturii pe categorii de utilizatori				
14.	F4.2 Numărul de utilizatori cărora li s-a întrerupt furnizarea energiei termice, realimentați în mai puțin de 3 zile calendaristice				
15.	F4.3 Numărul de contracte suspendate parțial sau total pentru neplata energiei termice pe categorii de utilizatori				
16.	F4.4 Numărul de întreruperi datorate nerespectării prevederilor contractuale				
17.	F4.5 Numărul de utilizatori care au fost alimentați în regim de restricții				
F5. Indicatorii anuali de performanță privind răspunsurile la solicitările, sesizările sau reclamațiile utilizatorilor					
18.	F5.1 Numărul de sesizări scrise,				
19.	F5.2 Procentul din totalul de la punctul F5.1 la care s-a răspuns într-un termen mai mic de 30 de zile calendaristice				
F6. Indicat. de performanță privind daunele					

Nr. crt	Indicatori de performanță	Valoare de bază (propusă)	Valoare obiectiv	T.L.C
	Denumire			
20.	F6.1 Numărul de reclamații privind daunele provocate utilizatorilor din cauza nerespectării param. din contract			
21	F6.2 Numărul de reclamații de la F6.1 care s-au dovedit întemeiate			
22	F6.3 Valoarea daunelor plătite utilizatorilor, de furnizor, pentru. nerespectarea contractului			
F7. Indicatorii anuali de performanță, a căror nerespectare atrage sancțiuni sau reduceri tarifare				
23.	F7.1 Numărul de cereri pentru acordarea de reduceri ale facturilor			
24.	F7.2 Numărul de cereri de la punctul F7.1 pentru care s-au acordat reduceri			
25.	F7.3 Cantitatea totală de energie termică diminuată ca urmare a reducerilor acordate			
26.	F7.4 Valoarea reducerilor acordate			

Anexa 2

CAIET DE SARCINI
al Serviciului Public de Alimentare cu Energie Termică al Municipiului București
= proiect =

CAPITOLUL I
OBIECTUL CAIETULUI DE SARCINI

Art. 1. Prezentul caiet de sarcini stabilește condițiile de desfășurare a activităților specifice serviciului de alimentare cu energie termică în sistem centralizat, stabilind nivelurile de calitate și condițiile tehnice necesare funcționării acestui serviciu în condiții de eficiență și siguranță.

Art. 2. Prezentul caiet de sarcini a fost elaborat spre a servi drept documentație tehnică și de referință în vederea stabilirii condițiilor specifice de desfășurare a serviciului de alimentare cu energie termică în sistem centralizat, indiferent de tipul de gestiune.

Art. 3. În caietul de sarcini care face parte integrantă din documentația necesară desfășurării activității cuprinde activitatea specifică de producere, transport, distribuție sau furnizare a energiei termice și constituie ansamblul cerințelor tehnice de bază.

Art. 4. (1) Prezentul caiet de sarcini conține specificațiile tehnice care definesc caracteristicile referitoare la nivelul calitativ, tehnic și de performanță, siguranță în exploatare, precum și sisteme de asigurare a calității, terminologie, simboluri, condițiile pentru certificarea conformității cu standarde relevante sau altele asemenea.

(2) Specificațiile tehnice se referă, de asemenea, la prescripții de proiectare și de calcul, la verificarea, inspecția și condițiile de recepție a lucrărilor, precum și la tehnici, procedee și metode de exploatare, reparare și întreținere, precum și la alte condiții cu caracter tehnic, în funcție de actele normative și reglementările, în legătură cu desfășurarea serviciului.

(3) Caietul de sarcini precizează reglementările obligatorii referitoare la protecția muncii, la prevenirea și stingerea incendiilor și la protecția mediului, care trebuie respectate pe parcursul îndeplinirii serviciului respectiv și care sunt în vigoare.

Art. 5. Terminologia utilizată este cea din regulamentul serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat.

CAPITOLUL II
CERINȚE ORGANIZATORICE MINIMALE

Art. 6. Operatorii de servicii de alimentare cu energie termică în sistem centralizat vor asigura:

- a) respectarea legislației, normelor, prescripțiilor și regulamentelor privind igiena muncii, protecția muncii, gospodărirea apelor, protecția mediului, urmărirea comportării în timp a construcțiilor, prevenirea și combaterea incendiilor;
- b) exploatarea, întreținerea și reparația instalațiilor cu personal autorizat, în funcție de complexitatea instalației și specificul locului de muncă;
- c) personal de intervenție operativă;
- d) conducerea operativă prin dispecer;
- e) înregistrarea datelor de exploatare și evidența lor;
- f) analiza zilnică a parametrilor, a încărcărilor agregatelor din punct de vedere termic, a realizărilor normelor de consum, stabilirea operativă a măsurilor ce se impun pentru încadrarea în norme și evitarea oricărei forme de risipă;
- g) elaborarea programelor de măsuri pentru încadrarea în normele de consum de combustibil și energie electrică;

- h) realizarea condițiilor pentru prelucrarea automată a datelor referitoare la funcționarea economică centralelor termice;
- i) statistica incidentelor, avariilor și analiza acestora;
- j) lichidarea avariilor în maximum 72 de ore de la producerea evenimentului;
- k) evidența orelor de funcționare a utilajelor/instalațiilor;
- l) elaborarea planurilor anuale de revizii și reparații executate cu forțe proprii și cu terți;
- m) executarea în bune condiții și la termenele prevăzute a lucrărilor de reparații care vizează funcționarea economică și siguranța în exploatare;
- n) elaborarea planurilor anuale de investiții pe categorii de surse de finanțare și aprobarea acestora de către administrația publică locală;
- o) corelarea perioadelor și termenelor de execuție a investițiilor și reparațiilor cu planurile de investiții și reparații ale tuturor furnizorilor de utilități, inclusiv cu programele de reabilitare și dezvoltare urbanistică ale administrației publice locale;
- p) inițierea și avizarea lucrărilor de modernizări și de introducere a tehnicii noi pentru îmbunătățirea performanțelor tehnico-economice ale echipamentelor;
- q) încheierea contractelor cu furnizorii de utilități, servicii, materiale și piese de schimb, cu respectarea prevederilor legale privind achizițiile publice de produse și servicii;
- r) un sistem prin care să poată primi informații sau să ofere consultanță și informații privind orice problemă sau incidente care afectează sau pot afecta siguranța, disponibilitatea și/sau alți indicatori de performanță ai serviciului public de transport energie termică;
- s) convenții de exploatare cu dispecerii coordonatori ai surselor de energie termică, prin care se vor stabili relațiile, atribuțiile și competențele dispeceratelor.
- t) executarea numai pe baza de licitație, în condițiile stabilite de legislația aplicabilă în domeniu, a acelor reparații/revizii/extinderi/modificări, ale instalațiilor/echipamentelor care se execută cu terți;
- u) alte condiții specifice stabilite de autoritatea administrației publice locale.

Art. 7. Efectuarea serviciului se va realiza conform graficului Regulamentului și a licenței de operare a Serviciului Public de Alimentare Centralizată cu Energie Termică.

Art. 8. Obligațiile și răspunderile personalului operativ al operatorului sunt cuprinse în Regulamentul Serviciului de Alimentare Centralizată cu Energie Termică.

Art. 9. În caietele de sarcini ale fiecărei activități se precizează condițiile de realizare a reparațiilor (curente și capitale), a investițiilor, precum și a altor cheltuieli pe care le va face operatorul, specificându-se modul de aprobare și decontare a acestora în cadrul relațiilor contractuale dintre autoritatea publică locală și operator.

Art. 10. La solicitarea făcută de orice persoană fizică sau juridică cu privire la realizarea unui nou racord termic sau modificarea unui racord existent la rețeaua termică, operatorul va proceda astfel:

- a) va analiza cererea de racordare și va întocmi documentația tehnică necesară, pe baza unei proceduri proprii. Procedura va include precizări cu privire la modalitatea și termenul pentru emiterea avizului;
- b) va verifica dacă lucrarea este cuprinsă în planul de urbanism al localității și/sau are asigurată finanțarea, după caz;
- c) va obține avizul producătorului pentru realizarea racord termic la puterea termică solicitată;
- d) va realiza lucrarea dacă sunt îndeplinite condițiile de la lit. b) și c) sau va amâna executarea, solicitând autorității administrației publice locale trecerea în planul de urbanism și în buget a acestei lucrări.

CAPITOLUL III **SERVICIUL DE ALIMENTARE CU ENERGIE TERMICĂ** **ÎN SISTEM CENTRALIZAT**

Serviciile care trebuie realizate de către Operator reprezintă prestarea serviciilor de alimentare cu apă caldă de consum și încălzire în sistem centralizat către utilizatorii din Municipiul București, respectiv producerea, transportul, distribuția și furnizarea energiei termice în sistem centralizat, în condiții de eficiență și la standarde de calitate, în vederea utilizării optime a resurselor de energie și cu respectarea

normelor de protecție a mediului, precum și relațiile dintre operator și utilizator

SECȚIUNEA a 1-a PRODUCEREA ENERGIEI TERMICE

CTZ Casa Presei Libere

Art. 11. Operatorul are permisiunea de exploatare comercială, în condițiile legii, a unităților de producere a energiei termice (CTZ) cuprinse în **anexa nr. 1.P**,

Art. 12 Caracteristicile agregatelor de producere a energiei termice, din CTZ, sunt cele din **anexa nr. 2.P**.

Art. 13. Caracteristicile schimbătoarelor de căldură din centrala de producere (CTZ) a energiei termice sunt cele din **anexa nr. 3.P**.

Art. 14. Cantitatea totală estimată de energie termică anuală livrată către populație și agenți economici [MWh] și vârful de putere ce trebuie asigurat [MWh] sunt cele prezentate în **anexa nr. 4.P**

Art. 15. Curba clasată anuală estimată a cererii de energie termică este conform **anexei nr. 5.P**

Art. 16. În vederea determinării costurilor de exploatare și a personalului necesar, operatorul înregistrează:

a) consumul propriu tehnologic de energie electrică și termică, pentru producerea energiei termice este prevăzut în – **anexa nr. 6.P**;

b) consumurile specifice de energie electrică și combustibil pentru producerea de energie termică sunt cele prezentate în **anexa nr. 7.P**

c) descrierea instalațiilor, starea fizică și gradul de automatizare a acestora sunt prezentate în **anexa nr. 8.P**.

d) lista aparatelor de măsurare pentru determinarea energiei termice produse și a energiei termice livrate și caracteristicile acestora sunt prezentate în **anexa nr. 9.P**;

e) lista aparatelor de măsurare pentru determinarea consumurilor de energie electrică din unitatea de producere a energiei termice este prezentată în **anexa nr. 10.P**;

f) lista aparatelor de măsurare pentru recepționarea combustibililor intrați în centrală este prezentată în **anexa nr. 11.P**;

g) schema termomecanică a centralei termice conform **anexei nr. 12.P**;

h) schemele tehnologice, inclusiv partea de automatizări, ale instalațiilor de tratarea apei conform **anexei nr. 13.P**;

i) schemele tehnologice, inclusiv partea de automatizări, ale instalațiilor de producerea energiei termice conform **anexei nr. 14.P**;

j) schema electrică monofilară a centralei conform **anexei nr. 15.P**;

k) diagrama de reglaj apă fierbinte conform **anexei nr. 16.P**;

l) planurile de amplasare a instalațiilor în incinta centralei conform **anexei nr. 17.P**.

m) actele normative și reglementările, în legătură cu desfășurarea serviciului, specificațiile tehnice la prescripții de proiectare și de calcul, la verificarea, inspecția și condițiile de recepție a lucrărilor, precum și la tehnici, procedee și metode de exploatare, reparare și întreținere, precum și la alte condiții cu caracter tehnic sunt cele din **anexa nr. 18.P**;

n) reglementările obligatorii referitoare la protecția muncii, la prevenirea și stingerea incendiilor și la protecția mediului, care trebuie respectate pe parcursul îndeplinirii serviciului respectiv și care sunt în vigoare sunt cele din **anexa nr. 19.P**;

Art. 17. a) principalele caracteristici ale agregatelor auxiliare (pompe, ventilatoare de aer și gaze de ardere, preîncălzitoare de apă, preîncălzitoare de combustibil, compresoare etc.) conform **anexei nr. 20.P**;

b) puterile agregatelor și, după caz, ale motoarelor aferente, conform **anexei nr. 21.P**;

c) grafic de tură lunar. - **anexa nr. 22.P**;

d) program de revizii - **anexa nr. 23.P**;

Centrale Termice de Cvartal

Art. 18. Operatorul are permisiunea de exploatare comercială, în condițiile legii, a următoarelor unități de

producere a energiei termice cuprinse în **anexa nr.24.P**, cu unitățile de producere aferente serviciului.

Art. 19. Caracteristicile agregatelor de producere a energiei termice sunt cele din **anexa nr. 25.P**.

Art. 20. Caracteristicile schimbătoarelor de căldură din centrala de producere a energiei termice sunt cele din **anexa nr.26.P**.

ART. 21

Cantitatea totală estimată de energie termică anuală livrată către populație și agenți economici [MWh] și puterea instalată [MWh] este prezentată în **anexa nr. 27.P**

Art. 22. În vederea determinării costurilor de exploatare și a personalului necesar, se trec și dezvoltă ca articole distincte, defalcat pe fiecare centrală de producere a energiei termice, după caz:

- a) consumul propriu tehnologic de energie electrică și de combustibil și consumurile specifice, pentru producerea energiei termice sunt prezentate în **anexa nr.28.P**;
 - b) descrierea instalațiilor, starea fizică și gradul de automatizare al acestora la o centrală termică automatizată este prezentată în **anexa nr.29.P**;
 - c) lista aparatelor de măsură pentru determinarea energiei termice produse sunt prezentate în **anexa nr.30.P**;
 - d) lista aparatelor de măsurare pentru determinarea energiei termice livrate acestora sunt prezentate în **anexa nr.31.P**;
 - e) lista aparatelor de măsurare pentru determinarea consumurilor de energie electrică din unitatea de producere a energiei termice este prezentată în **anexa nr. 32.P**;
 - f) lista aparatelor de măsurare pentru recepționarea combustibililor intrați în centrală și determinarea consumurilor de combustibil este prezentată în **anexa nr.33.P**;
 - g) schema termomecanică a unei centrale termice modernizate conform **anexei nr.34.P**;
 - h) schemele tehnologice, inclusiv partea de automatizări, ale instalațiilor de tratarea apei sunt prezentate în **anexa nr.35.P**;
 - i) schemele tehnologice, inclusiv partea de automatizări, ale instalațiilor pentru producerea energiei termice la o centrală termică modernizată conform **anexei nr.36.P**;
 - j) schema electrică monofilară a centralei este prezentată în **anexa nr.37.P**;
 - k) diagrama de reglaj în funcție de temperatura exterioară și viteza vântului conform **anexei nr.38.P**;
 - l) planurile de amplasare a instalațiilor în incinta unei centrale termice modernizate sunt prezente în **anexa nr.39.P**;
 - m) actele normative și reglementările, în legătură cu desfășurarea serviciului, specificațiile tehnice la prescripții de proiectare și de calcul, la verificarea, inspecția și condițiile de recepție a lucrărilor, precum și la tehnici, procedee și metode de exploatare, reparare și întreținere, precum și la alte condiții cu caracter tehnic sunt prezentate în **anexa nr.40.P**;
 - n) reglementările obligatorii referitoare la protecția muncii, la prevenirea și stingerea incendiilor și la protecția mediului, care trebuie respectate pe parcursul îndeplinirii serviciului respectiv și care sunt în vigoare sunt prezentate în **anexa nr.41.P**;
 - o) datele tehnice privind rețeaua termică secundară sunt prezentate în – **anexa nr.42.P**;
 - p) principalele caracteristici ale agregatelor de pompare sunt prezentate în **anexa nr.43.P**;
- Art. 23.** Prestarea activității de producere a energiei termice se va executa astfel încât să se realizeze:
- a) asigurarea continuă a parametrilor de livrare a agentului termic în conformitate cu diagrama de reglaj;
 - b) supravegherea continuă și verificarea funcționării instalațiilor;
 - c) corectarea și adaptarea regimului de exploatare la cerințele utilizatorului;
 - d) controlul calității agentului termic;
 - e) întocmirea sau reactualizarea, după caz, a documentației tehnice necesare realizării unei exploatare economice și în condiții de siguranță;
 - f) respectarea instrucțiunilor furnizorilor de echipamente;
 - g) respectarea instrucțiunilor/procedurilor interne;
 - h) actualizarea documentației;
 - i) respectarea regulamentului de serviciu aprobat în condițiile legii;
 - j) încărcarea optimă a unităților de producere a energiei termice pentru livrarea cantităților de energie termică stabilite prin contractele încheiate;

- k) contractarea necesarului de combustibil pentru producerea energiei termice pe o perioadă de minimum 3 luni de funcționare pentru producția contractată;
- l) desfășurarea activităților pe baza principiilor de eficiență economică, având ca obiectiv reducerea costurilor de producere a energiei termice;
- m) menținerea capacităților de producție și exploatarea eficientă a unităților de producere a energiei termice, prin urmărirea sistematică a comportării echipamentelor energetice și a construcțiilor, întreținerea acestora, planificarea reparațiilor capitale, realizarea operativă și cu costuri minime a reviziilor/reparațiilor curente;
- n) reabilitarea și re tehnologizarea unităților de producere a energiei termice, în vederea creșterii eficienței în exploatarea acestora, încadrării în normele naționale privind emisiile poluante și asigurării cantității și calității energiei termice;
- o) îndeplinirea indicatorilor de calitate a energiei termice specificați în contractele de furnizare;
- p) măsurarea energiei termice produse/livrate, precum și exploatarea, întreținerea, repararea și verificarea contoarelor de energie termică în conformitate cu cerințele normelor și reglementările metrologice în vigoare;
- q) asigurarea, pe toată durata de executare a serviciului, de personal calificat și în număr suficient pentru îndeplinirea activităților ce fac obiectul serviciului de producere a energiei termice, inclusiv a personalului de specialitate autorizat ISCIR;

SECȚIUNEA a 2-a TRANSPORTUL ENERGIEI TERMICE

Art. 24. Operatorul are permisiunea de exploatare comercială, în condițiile legii, respectiv de asigurare a activității de transport de energie termică prin rețelele prevăzute în **anexa nr. 1.T**.

Art. 25. Principalele date aferente agenților termici transportați sunt cele din **anexa nr. 2.T**

Art. 26. Schema rețelei de transport este prezentată în **anexa 3.T**.

Art. 27. În vederea determinării costurilor de exploatare și a personalului necesar, în caietul de sarcini operatorul înregistrează:

- a) lista aparatelor de măsurare pentru determinarea energiei termice livrate stațiilor și punctelor termice , inclusiv consumatorilor racordați direct la rețeaua primară, este prezentată în **anexa 4.T**;
- b) descrierea rețelei de transport este prezentată în **anexa 5.T**;

Art. 28. Prestarea activității de transport a energiei termice se va executa astfel încât să se realizeze:

- a) verificarea și supravegherea continuă a funcționării instalațiilor;
- b) corectarea și adaptarea regimului de exploatare la cerințele utilizatorului;
- c) controlul calității agentului termic;
- d) întreținerea rețelelor termice;
- e) determinarea pierderilor de agent termic;
- f) menținerea în stare uscată a căminelor și canalelor termice;
- g) măsurile necesare pentru prevenirea coroziunii exterioare a conductelor din rețeaua de transport;
- h) întocmirea sau reactualizarea, după caz, a documentației tehnice necesare realizării unei exploatare economice și în condiții de siguranță;
- i) respectarea instrucțiunilor furnizorilor de echipamente;
- j) funcționarea instalațiilor de iluminat, forță și ventilație din căminele și canalele termice;
- k) respectarea instrucțiunilor/procedurilor interne și actualizarea documentației;
- l) respectarea regulamentului serviciului de alimentare cu energie termică, aprobat în condițiile legii;
- m) desfășurarea activităților pe baza principiilor de eficiență economică, având ca obiectiv reducerea costurilor de transport a energiei termice;
- n) menținerea capacităților de transport și exploatarea eficientă a acestora, prin urmărirea sistematică a comportării echipamentelor energetice și a construcțiilor, întreținerea acestora, planificarea reparațiilor capitale, realizarea operativă și cu costuri minime a reviziilor/reparațiilor curente;
- o) îndeplinirea indicatorilor de calitate a energiei termice specificați în normativele în vigoare;

- p) măsurarea energiei termice intrate/livrate din aria de deservire, precum și exploatarea, întreținerea, repararea și verificarea contoarelor de energie termică în conformitate cu cerințele normelor și reglementările metrologice în vigoare;
- q) asigurarea, pe toată durata de executare a serviciului, de personal calificat și în număr suficient pentru îndeplinirea activităților ce fac obiectul serviciului de transport a energiei termice, inclusiv a personalului de specialitate autorizat ISCIR;
- s) dezvoltarea/modernizarea, în condiții de eficiență și costuri rezonabile, a rețelei termice de transport în conformitate cu programele de dezvoltare/modernizare elaborate de către consiliul local sau cu programele proprii aprobate de autoritatea administrației publice locale;
- t) informarea, în cel mult 24 de ore de la constatare, a proprietarului contoarelor de energie termică instalate în rețeaua termică de transport despre orice incident care, în opinia sa:
 - a produs deteriorarea acestora;
 - constituie o intervenție făcută cu scopul de a întrerupe sau afecta contorizarea energiei termice;
- u) urmărirea permanentă a parametrilor energiei termice;

SECȚIUNEA a 3-a DISTRIBUȚIA ENERGIEI TERMICE

Art. 29. Operatorul are permisiunea de exploatare comercială, în condițiile legii, respectiv de asigurare a activității de distribuție de energie termică prin instalațiile prevăzute în **anexa nr.1.D, 2D, 3D.**

Art. 30. Principalele date aferente agenților termici distribuiți sunt cele din **anexa nr. 4.D.**

Art. 31. În vederea determinării costurilor de exploatare și a personalului necesar, în caietul de sarcini operatorul înregistrează:

- a) consumul propriu tehnologic de energie electrică, pentru distribuția energiei termice este conform **anexei nr.5.D;**
- b) lista schimbătoarelor de căldură din stațiile și punctele termice este prezentată în **anexa nr. 6D;**
- c) descrierea instalațiilor, starea fizică și gradul de automatizare la o stație termică modernizată conform **anexei nr.7.D;**
- d) lista aparatelor de măsurare pentru determinarea energiei termice livrate este prezentată în **anexa nr.8.D;**
- e) lista aparatelor de măsurare pentru determinarea consumurilor de energie electrică din stațiile și punctele termice este prezentată în **anexa nr.9.D;**
- f) schema termomecanică a unei stații termice modernizate este prezentată în **anexa nr.10.D;**
- g) schema electrică monofilară a unei stații termice modernizate este prezentată în **anexa nr.11D;**
- h) schema de automatizare a unei stații termice modernizate este prezentată în **anexa nr.12.D;**
- i) schema rețelei de distribuție a unei stații termice modernizate este prezentată în **anexa nr.13.D;**
- j) diagrama de reglaj funcție de temperatura exterioară și viteza vântului- **anexa nr.14.D;**

Art. 32. Prestarea activității de distribuție a energiei termice se va efectua astfel încât să se realizeze:

- a) verificarea și supravegherea continuă a funcționării instalațiilor;
- b) corectarea și adaptarea regimului de exploatare la cerințele utilizatorului, inclusiv reglarea parametrilor energiei termice în baza diagramei de reglaj;
- c) controlul calității agentului termic și a apei calde de consum;
- d) întreținerea punctelor și stațiilor termice și a rețelelor de distribuție;
- e) determinarea pierderilor de agent termic;
- f) menținerea în stare uscată a căminelor și canalelor termice;
- g) măsurile necesare pentru prevenirea coroziunii exterioare a conductelor aferente rețelei de distribuție, respectarea regimului chimic al agentului termic și a condițiilor de potabilitate pentru apa caldă de consum;
- h) întocmirea sau reactualizarea, după caz, a documentației tehnice necesare realizării unei exploatare economice și în condiții de siguranță;
- i) respectarea instrucțiunilor furnizorilor de echipamente;
- j) respectarea instrucțiunilor/procedurilor interne și actualizarea documentației;
- k) respectarea regulamentului de serviciu aprobat în condițiile legii;

- l) funcționarea pe baza principiilor de eficiență economică, având ca obiectiv reducerea costurilor de distribuție a energiei termice;
- m) urmărirea permanentă a debitelor, temperaturilor și presiunilor atât pentru agentul termic din circuitul primar, cât și pentru apa caldă de consum și agentul termic de încălzire;
- n) urmărirea permanentă a coeficientului de amestec la stațiile termice dotate cu ejectoare;
- o) urmărirea permanentă a pierderilor de presiune pe circuitele schimbătoarelor de căldură;
- p) menținerea regimului hidraulic și termic de funcționare, asigurând reglarea distribuirii energiei termice;
- q) menținerea capacităților de distribuție și exploatarea eficientă a acestora, prin urmărirea sistematică a comportării echipamentelor energetice și a construcțiilor, întreținerea acestora, planificarea reparațiilor capitale, realizarea operativă și cu costuri minime a reviziilor/reparațiilor curente;
- r) îndeplinirea indicatorilor de calitate a energiei termice specificați în contractele de furnizare;
- s) măsurarea energiei termice intrate/livrate din aria de deservire, precum și exploatarea, întreținerea, repararea și verificarea contoarelor de energie termică în conformitate cu cerințele normelor și reglementările metrologice în vigoare;
- t) asigurarea, pe toată durata de executare a serviciului, de personal calificat și în număr suficient pentru îndeplinirea activităților ce fac obiectul serviciului de distribuție a energiei termice;
- u) încheierea contractelor cu furnizorii de utilități, servicii, materiale și piese de schimb, cu respectarea prevederilor legale privind achizițiile publice de produse și servicii;
- v) dezvoltarea/modernizarea, în condiții de eficiență și costuri rezonabile, a stațiilor și punctelor termice și a rețelei termice de distribuție în conformitate cu programele de dezvoltare/modernizare elaborate de către consiliul local sau cu programele proprii aprobate de autoritatea administrației publice locale;
- w) accesul transportatorilor de energie termică în instalațiile sale în vederea montării și citirii contoarelor de energie termică utilizate la decontare;
- x) un sistem prin care să poată primi informații sau să ofere consultanță și informații privind orice problemă sau incidente care afectează sau pot afecta siguranța, disponibilitatea și/sau alți indicatori de performanță ai serviciului public de distribuție a energiei termice;
- y) convenții de exploatare cu dispecerii coordonatori ai transportatorilor de energie termică, prin care se vor stabili relațiile, atribuțiile și competențele dispeceratelor;
- z) va informa utilizatorii cu care se află în relații contractuale referitor la planificarea anuală a reparațiilor/reviziilor ce trebuie efectuate în stațiile termice și rețelele termice de distribuție.

SECȚIUNEA a 4-a FURNIZAREA ENERGIEI TERMICE

Art. 33. Operatorul are permisiunea de a desfășura activitatea de furnizare a energiei termice, în condițiile legii, la tarife reglementate, utilizatorilor de energie termică de tip urban, amplasați pe teritoriul municipiului București.

Art. 34. Principalele date aferente agenților termici ce fac obiectul serviciului de furnizare a energiei termice sunt cele din **anexa nr.1.F**, anexă la prezentul caiet de sarcini.

Art. 35. În vederea determinării costurilor de furnizare și a personalului necesar, în caietul de sarcini s-au trecut și dezvoltat, ca articole distincte:

- a) Graficul de variație a puterii nou-racordate în ultimii 5 ani este prezentat în **anexa nr.2F**;
- b) Graficul de variație a puterii termice debransate este prezentat în **anexa nr.3F**;
- c) Graficul de variație a puterii termice aferente consumatorilor deconectați în ultimii 5 ani este prezentat în **anexa nr.4F**;
- d) Graficele de variație a consumului de energie termică minimă, medie și maximă aferentă utilizatorilor care au montat repartitoare de costuri în ultimii 5 ani sunt prezentate în **anexa nr.5F**;
- e) Graficul de variație a ratei de suportabilitate în ultimii 5 ani conform HG 246/2006, art. 6.3.5. din anexă este prezentat în **anexa nr.6F**;
- g) Situația acordării subvențiilor și cuantumul acestora în ultimii 5 ani este prezentată în **anexa nr.7F**;

h) Prețul de vânzare a energiei termice este prezentat în **anexa nr.8F**;

Art. 36. Prestarea activității de furnizare a energiei termice se va efectua astfel încât să se realizeze:

- a) întocmirea sau reactualizarea, după caz, a documentației tehnice necesare realizării unei furnizări corecte a energiei termice;
- b) respectarea instrucțiunilor/procedurilor interne și actualizarea documentației;
- c) respectarea contractelor de vânzare-cumpărare, respectiv de furnizare, aprobate de autoritatea competentă;
- d) respectarea regulamentului de serviciu aprobat în condițiile legii;
- g) furnizarea continuă a energiei termice către următoarele categorii de consumatori, dacă se afla în administrarea autorității administrației publice locale:
 - spitale;
 - policlinici;
 - cămine de bătrâni;
 - leagăne de copii;
 - grădinițe;
 - creșe;
 - cămine pentru persoane cu handicap;
 - centre de resocializare minori;
 - școli;
- h) urmărirea și înregistrarea indicatorilor de performanță pentru serviciul de furnizare a energiei termice aprobați. Urmărirea și înregistrarea prin compartimente specializate a indicatorilor de performanță și obligativitatea punerii acestora la dispoziția AMRSP, care se va face pe baza unei proceduri specifice aprobate de CGMB, (AMRSP);
- i) un sistem prin care să poată primi informații sau să ofere consultanță și informații privind orice problemă sau incidente care afectează sau pot afecta siguranța, disponibilitatea și/sau alți indicatori de performanță ai serviciului public de alimentare cu energie termică;
- j) ca factura emisă utilizatorului de către furnizor, în vederea încasării contravalorii energiei termice furnizate, să conțină suficiente date pentru identificarea locului de consum și pentru justificarea valorii totale, respectând orice instrucțiune/cerință aplicabilă, emisă de autoritățile competente. În mod obligatoriu, factura emisă unui utilizator de către furnizor, în vederea încasării energiei termice furnizate, va evidenția separat cantitățile de energie pe tipuri de consum (încălzire, respectiv apă caldă de consum), precum și prețul cu baza legală. Factura nu va conține contravaloarea altor servicii prestate de furnizor sau terți; acestea se vor factura separat;
- k) instituirea și aplicarea unui sistem de comunicare cu utilizatorii cu privire la reglementările noi ce privesc energia termică și modificările survenite la actele normative din domeniu;
- l) trebuie să instituie un sistem de înregistrare, investigare, soluționare și raportare privind reclamațiile făcute de utilizatori în legătură cu calitatea serviciilor, calcularea și/sau facturarea consumului;
- m) realimentarea în cel mai scurt timp posibil a utilizatorilor afectați de incidentele care au produs întreruperea alimentării cu energie termică. În acest scop furnizorul asigură existența unor centre de preluare a reclamațiilor telefonice;
- n) bilanțul energiei termice la intrarea și la ieșirea din sistemul de distribuție pentru care realizează serviciul de furnizare;
- o) reducerea debranșărilor și deconectărilor de la sistemul centralizat de furnizare a energiei termice.

SECȚIUNEA a 5-a **DOCUMENTE GENERALE ALE SACET**

Art. 37. a) Indicatorii tehnico-economici ai investiției, aprobați și realizați, sunt prezentați în **anexa nr.1G**;

b) Programul de reabilitare a sistemului de alimentare cu energie termică în sistem centralizat este prezentat în **anexa nr.2G**;

c)Proгноza privind evoluția activității de furnizare a energiei termice și măsurile pe care le vor lua autoritățile administrației publice locale este prezentată în **anexa nr.3G**;

ANEXE LA

Caietul de Sarcini al Serviciului Public de Alimentare cu Energie Termică al Municipiului București

PRODUCERE

CTZ Casa Presei Libere

Anexa 1.P.

Lista unităților de producere a energiei termice

Nr. crt.	Denumire centrală termică	Adresa	Anul punerii în funcțiune	Energie termică anuală livrată [GJ]	Puterea termică de vârf [MW]	Puterea termică instalată [MW]
1	CT Casa Presei	Str. Băiculești, Nr. 2, Sec. 1, București	1996	1076700	70	100
TOTAL (se trece localitatea și anul)			București (2010)	1076700		

Anexa 2.P.**Caracteristicile principale ale cazanelor pentru producerea energiei termice**

Denumire centrala termică CT Casa Presei								
Parametri	Cazan 1	Cazan 2	Cazan 3	Cazan 4	Cazan 5	Cazan 6	Cazan 7	Cazan 8
Tip cazan	CAF ECAF 5000 5 Gcal / h ignitubular cu 3 drumuri de fum	CAF ECAF 5000 5 Gcal / h ignitubular cu 3 drumuri de fum	CAF C5D 5 Gcal / h acvatubular cu 5 drumuri de apă	CAF C5D 5 Gcal / h acvatubular cu 5 drumuri de apă	CAF CCT HFWB, acvatubular	CAF CCT HFWB, acvatubular	Cazan abur ABA 2 t / h x 8 bar	Cazan abur GPT 8000 8 t / h x 16 bar
Anul punerii în funcțiune	1997	1997	1996	1996	2004	2004	2004	2008 în conservare
Anul ultimei reparații capitale	2002	2004	2002	2002	-	-	-	-
Anul și luna ultimei reparații curente	-	-	-	-	-	-	-	-
Debit nominal	120	120	120	120	500	500	2 t / h abur	8 t / h abur
Debit minim tehnologic	80	80	80	80	400	400	0,5	2
Temperatura nominală a agentului termic	160	160	150	150	150	150	175	205
Temperatura intrare apă	90	90	90	90	90	90	103	103
Presiune nominala agent termic	15 / 16	15 / 16	15 / 16	15 / 16	15 / 16	15 / 16	8	16
Tip combustibil	gn / clu	gn / clu	gn / clu	gn / clu	gn / clu	gn / clu	gn / clu	gn / clu

Puterea calorică conform proiectului	5,8	5,8	5,8	5,8	35	35	1,3	5,5
Debitul nominal de combustibil	585 / 654	585 / 654	585 / 654	585 / 654	3935 / 3560	3935 / 3560	159 / 142	702 / 625
Debitul de combustibil minim tehnologic	152 / 136	152 / 136	152 / 136	152 / 136	415 / 375	415 / 375	30 / 27	152 / 133
Randament de proiect	91	91	88	88	92 (Pci - GN)	92 (Pci - GN)	88 (Pci - GN)	90 (Pci - GN)
Randament conform ultimului bilanț	-	-	-	-	90	90	78	-
Data efectuării ultimului bilanț	-	-	-	-	17.01.11 (Pcs - GN)	17.01.11 (Pcs - GN)	17.01.11 (Pcs - GN)	-
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	apă dedurizată și degazată	apă dedurizată și degazată	apă dedurizată și degazată	apă dedurizată și degazată	apă dedurizată și degazată	apă dedurizată și degazată	apă dedurizată și degazată	apă dedurizată și degazată

Anexa 3.P.

Caracteristicile principale ale schimbătoarelor de căldură

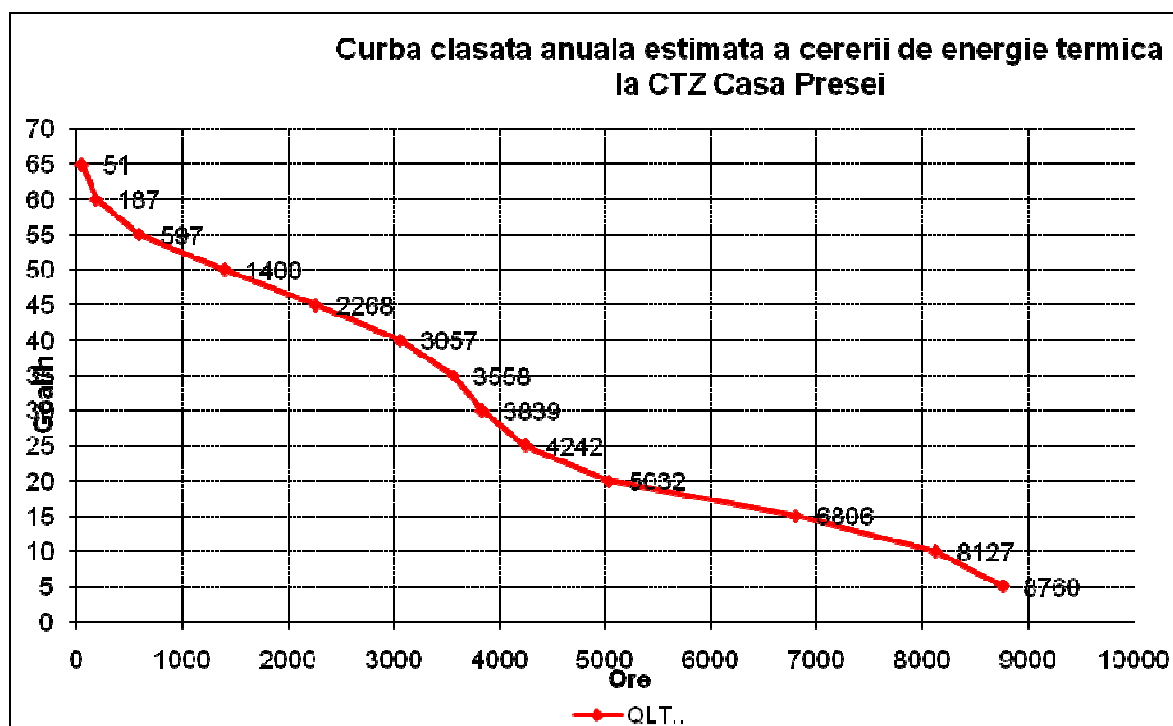
Denumire centrala termică CT Casa Presei			
Parametri	Schimbător de căldură nr. 1	Schimbător de căldură nr. 2	Schimbător de căldură nr. 3
Tip schimbător	V28 -6185	V45 -3052	V20
Anul punerii în funcțiune	1996	1996	1996
Anul ultimei reparații capitale	2005	2005	2005
Anul și luna ultimei reparații curente	2010	2010	2010
Debit nominal (t/h)	55	55	55
Suprafața schimb căldură (m ²)	28.469	126.875	2.867
Temperatura nominală a agentului termic (°C)	70	90	70
Temperatura intrare apă (°C)	5	25	10
Presiune nominală agent termic (bar)	6	4	4
Capacitate termică proiect (Gcal/h)	0.825	2.42	0.15
Capacitate termică reală	0.80	2.10	0.15
Capacitate termică maximă	-	-	-
Capacitate termică minimă	-	-	-
Mod de operare (bază, vârf)	-	-	-

Anexa 4.P.

**Cantitatea totală estimată de energie termică anuală livrată
către populație și agenți economici și vârful de putere ce trebuie asigurat**

Denumire centrală	Energie termică estimată MWh]	din care:		Puterea de vârf [MW]
		populație [MWh]	agenți economici [MWh]	
CTZ Casa Presei	244.000	227.000	17.000	73

Anexa nr.5.P.



Anexa 6.P.

**Consumul propriu tehnologic de energie termică,
pentru producerea energiei termice**

Nr.C rt	Mărimea	U.M.	Anul			Medie 2008-2010
			2008	2009	2010	
1	Căldură totală produsă în CT (QTOT)	MWht/an	171069	163582	302438	212363
		Gcal/an	147093	140655	260050	182599
		% ⁽¹⁾				
2	Căldură livrata "la gardul centralei" (QL)	MWht/an	168971	161502	299083	209852
		Gcal/an	145289	138867	257165	180440
		% ⁽¹⁾				
		% ⁽²⁾				
3	Căldură folosită pentru serviciile proprii și pierderea în centrala (Qsp + Qpierderi)	MWht/an	2097	2079	3355	2510
		Gcal/an	1803	1788	2885	2159
		% ⁽¹⁾				
		% ⁽²⁾				
4	Cantitate de apă de adaos pentru rețeaua de apă calda (D _{ad} an)	m ³ / an	260823	191519	278532	243625
		% ⁽¹⁾				
5	Total consum de energie electrică (ETOT)	MWhe/ an	2744	2478	3515	2912
		% ⁽¹⁾				
6	Consum de energie electrică pentru pompele de rețea apă caldă (EPR)	MWhe/an	1758	1363	2062	1728
		% ⁽¹⁾				
		% ⁽³⁾				
7	Consum de combustibil sub formă de gaze naturale (BGN)	MiiNm ³ /an	19137	17459	31725	22774
		Gcal/an	173424	159056	291086	207855
		MWht/an	201692	184982	338533	241736
		% ⁽¹⁾				
		% ⁽⁴⁾				
8	Consum de combustibil lichid (BCLU)	t/an	0	0	0	0
		Gcal/an	0	0	0	0
		MWht/an	0	0	0	0
		% ⁽¹⁾	0	0	0	0
		% ⁽⁴⁾	0	0	0	0
9	Consum total de combustibil (BTOT)	Gcal/an	173424	159056	291086	207855
		MWht/an	201692	184982	338533	241736
		% ⁽¹⁾				

Anexa 7.P.

**Consumuri specifice de energie electrică și combustibil
pentru producerea de energie termică**

Nr. Crt.	Mărimea	U.M	Valoarea medie 2008-2010			Valoare medie 2008-2010
			2008	2009	2010	
1	Randamentul CT - η_{CT}	%	84	87	88	86
2	Încărcarea medie anuală a capacității de producere a căldurii - q_{CT}^{an}	%	23.92	22.94	42.41	30
3	Consumul specific mediu anual de energie electrică raportată la producția totală de căldură - $E_{sp}^{TOTAL}/QTOT$	kWhe/ MWht	16.04	15.15	11.62	14
4	Consumul specific mediu anual de energie electrică pentru pompare raportată la producția totală de căldură - $E_{sp}^{PR}/QTOT$	kWhe/ MWht	10,28	8,33	6,82	8
5	Pondere consumului anual de energie electrică pentru pompare în consumul total de energie electrică al centralei	%	64	55	59	59
6	Pondere consumului anual de energie electrică pentru servicii proprii în consumul total de energie electrică al centralei	%	9	9	9	9
7	Consumul mediu anual de apă de adaos (c.ad.)	m ³ / MWht	1.52	1.17	0.92	1
8	Consumul specific de combustibil	m ³ / Gcal	130,10	124,13	121,99	125,41

Anexa 8.P.

Descrierea instalațiilor, starea fizică și gradul de automatizare a acestora

Activitatea CT Casa Presei se desfășoară pe un amplasament cu o suprafață totală de 7910 m² din care: suprafețe construite 2250 m², căi de transport 990 m², rețele 220 m² și spații libere 4450 m².

Principalele obiecte de plan general:

- Sala cazanelor de apă fierbinte (CAF), Sala cazane abur (CA), Camera de comandă, Stația de dedurizare, Laboratorul chimic;
- Platforma tehnologică exterioară;
- Depozitul de combustibil lichid, Rampa de descărcare CLU;
- SRM;
- SRA;
- Pavilion administrativ, vestiare, platforma de deșeuri.

Sala cazanelor de apă fierbinte

- 4 CAF-uri de câte 5 Gcal/h (etapa I: 2 cazane ECAF 5000 și 2 cazane C5D), reabilitate cu elemente recuperate și reparații, înregistrând o durată de funcționare de peste 12 ani după reabilitare);

Caracteristicile principale ale celor 4 CAF-uri sunt:

- CAF 1÷2: tip ECAF 5000, acvatubular, 5 Gcal/h, 150/95°C, 16/3 bar, arzătoare OERTLI IB350K(L) pe gaze/combustibil lichid, puterea nominală: 5.8 MW (an p.i.f. 1996); evacuează gazele de ardere în comun, prin coșul nr. 1.
- CAF 3÷4: tip C5D, ignitubular, 5 Gcal/h, 150/95°C, 16/3 bar, arzătoare OERTLI IB350K(L) pe gaze/combustibil lichid, puterea nominală: 5.8 MW (an p.i.f. 1994); nu au mai primit aviz de funcționare ISCIR din 2008; evacuează gazele de ardere în comun, prin coșul nr. 2.
- 2 CAF-uri de câte 30 Gcal/h (etapa II), puse în funcțiune în Decembrie 2004;

Caracteristicile principale ale celor 2 CAF-uri sunt:

- tip CCT HFWB acvatubular, 35 Gcal/h, 150/95°C, 16/3 bar, arzătoare Saacke SKVG350 pe gaze/combustibil lichid cu emisii reduse de NO_x, puterea nominală: 35 MW; aceste CAF-uri, însumând o putere termică nominală de 70 MW, evacuează gazele de ardere în comun prin coșul nr. 3 și formează o "Instalație mare de ardere nouă- tip III" (conf. Art. 3, Art. 4 și Anexa 1 a HG nr. 541/2003, modificată și completată de HG nr. 322/2005);
- electropompe adaos, avarie, circulație, recirculație;
- instalație de pompare etapa II, pusă în funcțiune în 2004, formată din trei electropompe de circulație tip KSB, cu debit=425 mc/h, H=110 mCA, P=200kW;
- electropompe de transvazare și pompare CLU (joasă / înaltă presiune);
- instalații dizolvare / dozare fosfat trisodic și sulfat de sodiu anhidru;
- ventilatoare aer, exhaustoare;

Sala cazane abur

- 2 cazane de abur saturat, unul de 2 t/h, 8 bar, pentru servicii interne, pus în funcțiune în 2005 și celălalt de 8 t/h, 16 bar, destinat gospodăriei de combustibil lichid, în conservare:

- CA nr. 7 (2 t/h, 175°C, 8 bar), tip ABA, arzător OERTLI OE-73.K, pe gaze/combustibil lichid, puterea nominală: 1,3 MW;
- CA nr. 8 (8 t/h, 205°C, 16 bar) tip GPT 8000, arzător BALTUR TS2 GN - D, pe gaze/combustibil lichid, puterea nominală: 5,5 MW;
- CA 7÷8 evacuează gazele de ardere în comun prin coșul nr. 4;
- electropompe apă brută, alimentare, răcire;
- ventilatoare aer.

Camera de comandă

- AMC;
- tehnică de calcul;
- instalație de aer condiționat.

Stația de dedurizare

Stația de dedurizare are în echipare 2 linii automate (p.i.f. 1996, RK 2004):

- stație de dedurizare tip Kass I 400 VM/DX, $Q=15 \text{ m}^3/\text{h}$: 2 filtre Na-cationice, 2 vase dizolvatoare sare, 2 electrovalve, 2 centrale programare;
- stație de dedurizare tip Vulcan RDTV-1250, $Q=25 \text{ m}^3/\text{h}$: 2 filtre Na-cationice, vas dizolvator sare, filtre apă brută, 2 ejectoare saramură, centrală programare;

Laborator

- balanță tehnică - 1 buc.;
- conductometru - 1 buc.;
- pH-metru - 1 buc.;
- etuvă - 1 buc.;
- distilator - 1 buc.

Platformă tehnologică exterioară

- rezervor de zi CLU;
- degazor termic atmosferic 1,4 ÷ 1,7 ata, capacitate max. de degazare: $20 \text{ m}^3/\text{h}$; volum rezervor: 15 m^3 , pus în funcțiune în 2005;
- rezervor de apă adaos și incendiu $V = 700 \text{ m}^3$;
- stație pompe incendiu;
- rezervor apă dedurizată $V = 200 \text{ m}^3$;
- coș dispersie gaze arse nr. 1 (CAF 1÷2);
- coș dispersie gaze arse nr. 2 (CAF 3÷4);
- coș dispersie gaze arse nr. 3 (CAF 5÷6);
- coș dispersie gaze arse nr. 4 (CA 7÷8);
- turn de răcire și stație pompare apă recirculată;
- depozit combustibil lichid, compus din:
 - 4 rezervoare subterane CLU cu cămine de control (4 x 50 t);
 - 2 rezervoare supraterane montate în cuva de retenție (2 x 2000 t);
 - stație subterană pompare CLU;
 - stație pompare apă impurificată (nr. 2);
 - instalație spumă aeromecanică.

Rampă descărcare CLU

- stație pompare: electropompe combustibil, drenaj, condens, rezervor condens, filtre;
- separator produse petoliere și instalație separare-filtrare tip Cristal;
- stație pompare apă impurificată (nr. 1);

SRM (Stație de Reglare și Măsură gaze naturale)

- SRM subterană;
- SRM supraterană (nouă);

SRA (Stație electrică de Racord Adânc subterană)

La limita de Nord a centralei se află stația electrică de transformare 10 / 0,4 kV (subterană, de racord adânc - SRA), dotată cu 2 transformatoare de 1600 kVA, răcite cu aer, din care se alimentează distriblocul centralei (tabloul general de alimentare al centralei).

Alimentarea CT Casa Presei cu energie electrică se face la tensiunea de 0,4 kV dintr-un tablou principal tip DISTRIBLOC modernizat, realizat din două secții de bare secționate în cuplă longitudinală cu instalație AAR pe cuplă.

Gradul de automatizare al instalațiilor

Reglarea automată se face la următoarele instalații:

- reglarea automată a sarcinii arzătoarelor de la CAF-uri și CA;
- reglarea automată a arderii la CAF-urile de 30 Gcal/h și la CA 8 t/h;
- degazorul termic de O_2 - menținerea unui nivel constant al apei în degazor;
- degazorul termic de O_2 - menținerea unei temperaturi constante în degazor;
- stația de tratare chimică - controller Aqua Timer, pentru regenerarea automată după ce un anumit volum de apă a fost dedurizat în întregime;
- grup electropompe GRUNDFOS tip CR45-3 A-F-A-E-SQQE (3 buc.) - alimentare apă brută - menținerea unei presiuni constante pentru alimentarea cu apă a stației de dedurizare;

- electropompe GRUNDFOS NBE 32-200/210 A-F-A-BAQE (2 buc.) - adaos etapa I - menținerea unei presiuni constante pe retur.

Instalațiile de automatizare ale arzătoarelor îndeplinesc următoarele funcții:

- cuplare/decuplare electrică;
- verificarea îndeplinirii condițiilor pentru pornirea automată:
 - existența presiunii de aer necesare aprinderii;
 - situarea parametrilor combustibilului în limitele cerute de ardere;
- efectuarea prevențilării camerei de ardere;
- revenire în poziția de pornire a arzătorului după efectuarea prevențilării;
- efectuarea manevrelor pentru aprindere și aprinderea arzătorului;
- reglarea automată a sarcinii termice a arzătorului în funcție de temperatura impusă la ieșirea apei fierbinți din cazan;
- reglarea automată a arderii în funcție de curbele de ardere setate de producător (CAF-urile de 30 Gcal/h și CA 8 t/h);
- comanda automată (pornire/oprire) a instalațiilor electrice ale preîncălzitorului de combustibil lichid în funcție de temperatura combustibilului (CAF1÷4);
- protecție prin oprirea arzătorului în situațiile:
 - lipsă combustibil;
 - parametrii combustibilului în afara limitelor de funcționare:
 - presiune gaz natural după regulator - mică;
 - presiune gaz natural după regulator - mare;
 - presiune în circuitul de CLU mică;
 - presiune în circuitul de CLU mare;
 - temperatura CLU mică;
 - presiune mică aer ardere;
 - lipsă flacără;
 - creșterea presiunii apei din cazan peste valoarea maximă admisibilă;
 - scăderea presiunii din cazan sub valoarea minimă admisă;
 - creșterea temperaturii apei peste valoarea maximă admisibilă.

Sistemul informatizat de monitorizare și comandă

Un sistem distribuit este o colecție de noduri (calculatoare, procesoare) interconectate. Existența nodurilor autonome este transparentă pentru utilizatorul obișnuit.

Sistemul informatizat al CT Casa Presei este de tip **sistem distribuit slab conectat**, adică fiecare nod (calculator, procesor) din rețea are propria memorie și propriul ceas.

Sistemul informatizat are ca funcții principale monitorizarea procesului, comenzi de la distanță și înregistrarea / arhivarea datelor.

Instalația de conducere de la distanță (prin intermediul sistemului "DeltaV") asigură:

- reglarea sarcinii arzătorului (CAF 5 ÷ 6);
- închiderea și deschiderea armăturilor electrice cu stop pe parcurs;
- măsură și contorizare pentru:
 - debite și cantități de energie termică;
 - debite de combustibil gazos și CLU;
 - măsură de nivele pentru rezervoarele de CLU, degazor, rezervor de avarie;
 - măsură de presiune și temperatură;
 - operații de bilanț termic.

Instalațiile de nivel 0 sunt instalațiile de automatizare de la echipamentul din câmp până la legăturile din dulapul cu microprocesoare. Instalațiile de nivel 1 și 2 sunt instalațiile de la bornele de intrare în dulapurile cu microprocesoare până la interfața om - proces, inclusiv.

Sistemul informatizat este compus din următoarele subsisteme principale:

1. Sistemul distribuit CRT-101/MRC (etapa I), realizat de RTCOM (nivelurile 1 și 2) și ROMIB (nivelul 0), compus din:

- server (calculator industrial PC 610 - 486 DX2);
- stație dispecer Advantech (calculator 486 DX2);
- dulap IP, având în componență interfețe proces Advantech;

- presostațe și termostațe Danfoss;
- traductoare de presiune și temperatură Endress+Hauser;
- contoare de energie termică Kamstrup - Multical II, cu debitmetre Danfoss și termorezistențe Endress+Hauser;
- contoare de gaz natural Endress+Hauser;
- contoare de CLU Endress+Hauser;

2. Sistemul distribuit CRT-2000/MC (etapa I - cazan abur 2 t/h), realizat de RTCOM (nivelurile 1 și 2) și ROMIB (nivelul 0), compus din:

- stație dispecer Advantech (calculator 486 DX2);
- dulap IP, având în componență interfețe proces Advantech;
- presostațe și termostațe Danfoss;
- traductoare de presiune și temperatură Endress+Hauser;
- contor de abur Endress+Hauser;
- contor de gaz natural Endress+Hauser;
- contor de CLU Endress+Hauser;

3. Sistemul distribuit DeltaV (etapa II), licență Emerson Process Management AG, dezvoltat de ISPE București (nivelul 2) și ROMIB (nivelurile 0 și 1), compus din:

- 1 server DeltaV (calculator Dell Intel PIII);
- 3 stații de operare DeltaV (calculatoare Dell Intel PIII);
- 7 dulapuri IP, având în componență controllere și interfețe proces Fisher Rosemount
- presostațe și termostațe Danfoss;
- traductoare de presiune și temperatură Fisher Rosemount;
- contoare de energie termică Calec, cu debitmetre Danfoss și termorezistențe Aquametro;
- contoare de gaz natural ROFAR;
- contoare de CLU MICROMOTION (SUA);

4. Sistem de analiză emisii poluante (gaze arse) - furnizor TEHNOINSTRUMENT Ploiești, compus din:

- 3 dulapuri pentru monitorizare noxe CAF-uri și CA, echipate cu:
- analizor SERVOMEX XENTRA 4900;
- datalogger ESC 8816 v. 5.35;
- racitor gaze MAK AGT THERMOTECHNIK;
- PC Compaq Intel PIII, monitor CTX 17" pentru monitorizare și achiziție;
- convertoare de semnal RS422 / RS232 - pentru asigurarea comunicației dintre dulapuri și PC - 3 buc.;
- software pentru monitorizare și achiziție valori emisii poluante;

Funcțiile principale realizate de sistem în prezent sunt următoarele:

Monitorizarea procesului

Operatorul este informat despre parametri binari și analogici care definesc procesul. Informațiile referitoare la funcționarea centralei pot fi analizate din camera de comandă a centralei, precum și din clădirea corpului administrativ, din biroul șefului de secție.

Sunt controlate:

a) mărimi binare (stări), adică sunt cunoscute poziția și starea electrovanelor, motoarelor, arzătoarelor și convertizoarelor de frecvență;

- **pentru electrovane sunt preluate:** poziția deschis, închis, pe parcurs, dacă electrovana poate fi acționată de la distanță (numai din camera de comandă) sau local;

- **pentru motoare sunt preluate:** poziția deschis, închis;

- **pentru arzătoare sunt preluate:** dacă sunt condiții de pornire (temperatură CLU, presiune CLU, presiune gaz), starea arzătorului, regim automat / manual al arzătorului, regimul de combustibil gaz / CLU, parametrii în afara limitelor normale, starea ventilatorului;

- **pentru convertizoare sunt preluate:** starea de funcționare, starea de avarie.

În acest fel este cunoscută starea curentă a instalației tehnologice, adică starea electrovanelor, electropompelor și arzătoarelor cazanelor.

b) mărimi analogice, adică sunt cunoscute valorile temperaturilor, presiunilor, debitelor, nivelelor, pH, O₂, cantități de căldură, frecvențe convertizoare, date meteo;

- **pe circuitul de gaz** se măsoară: debitul, presiunea, temperatura, pe circuitul principal de alimentare și pe fiecare cazan în parte;
- **pe circuitul de CLU** se măsoară: nivelul și temperatura în fiecare rezervor, debitele de circulație și recirculație pe fiecare cazan;
- **pe circuitele de termoficare** se măsoară: presiunea și temperatura, debitele vehiculate, cantitatea de căldură, cantitatea de apă, pH și O₂;
- **pentru fiecare cazan** se măsoară: temperatura și presiunea la intrare și la ieșire, precum și debitele vehiculate, cantitatea de căldură produsă;
- **pentru fiecare grup de electropompe** se măsoară: temperatura și presiunea la aspirație și presiunea la refulare, precum și frecvența tensiunii de alimentare a motoarelor, în situația alimentării din convertizor.

În felul acesta pot fi urmărite în timp real valorile parametrilor de interes prin care se apreciază eficiența energetică a centralei.

Comenzi de la distanță - numai etapa II (sistem "DeltaV"):

- pornire / oprire arzătoare CAF-uri;
- reglare sarcină CAF-uri;
- acționare vane electrice cu posibilitate de stop pe parcurs.

Înregistrarea / arhivarea datelor

- parametrii de funcționare ai centralei sunt înregistrați/arhivați orar și la minut, în tabele de tip dBase, aceștia putând fi vizualizați, filtrați și exportați în alte formate cu ajutorul unui soft special conceput pentru acest lucru.

Reglarea automată a procesului

Funcția de reglare a procesului nu este implementată.

Anexa 9.P.**Lista aparatelor de măsurare pentru determinarea energiei termice produse și a energiei termice livrate și caracteristicile acestora**

CONTOR DE ENERGIE TERMICĂ						Circuit
Debitmetru			Calculator		Termorezistențe	
Tip	Dn	Qs (m³/h)	Tip	Serie	Tip	
SONOFLO/SONO 1100	100	220	KAMSTRUP/MULTICAL II	I 9506 - Sistem	PT 500	Ieșire CAF 1
SONOFLO/SONO 1100	100	220	KAMSTRUP/MULTICAL II	I 9505 - Sistem	PT 500	Ieșire CAF 2
SONOFLO/SONO 1100	100	220	KAMSTRUP/MULTICAL II	I 9507 - Sistem	PT 500	Ieșire CAF 3
SONOFLO/SONO 1100	100	220	KAMSTRUP/MULTICAL II	I 9509 - Sistem	PT 500	Ieșire CAF 4
SONOFLO/SONO 1100	200	750	KAMSTRUP/MULTICAL II	I 9504 - Sistem	PT 500	Pompe circulație et. I
SONOFLO/SONO 1100	150	450	KAMSTRUP/MULTICAL II	I 9491 - Sistem	PT 500	Pompe recirculare et. I
SONOFLO/SONO 1100	150	450	KAMSTRUP/MULTICAL II	I 9490 - Sistem	PT 500	Cicuit răcire
SONOFLO/SONO 1100	65	75	KAMSTRUP/MULTICAL II	I 9485 - Sistem	PT 500	Pompe adaos I
SONOFLO/SONO 1100	80	120	KAMSTRUP/MULTICAL II	I 9508 - Sistem	PT 500	Pompe avarie
SONOFLO/SONO 1100	65	75	KAMSTRUP/MULTICAL II	I 9743 - Sistem	PT 500	Pompe presiune statică
KAMSTRUP Cls.2	65	25	KAMSTRUP/66M0200153	5118408/2007	PT 500	Puturi apă
SONOFLO/SONO 1100	250	1000	KAMSTRUP/MULTICAL II	I 9512 - Sistem	PT 500	Tur RADET I
SONOFLO/SONO 1100	250	1000	KAMSTRUP/MULTICAL II	I 9513 - Sistem	PT 500	Retur RADET I
SONOFLO/SONO 1100	200	750	KAMSTRUP/MULTICAL II	I 9502 - Sistem	PT 500	Tur CPL
SONOFLO/SONO 1100	200	750	KAMSTRUP/MULTICAL II	I 9503 - Sistem	PT 500	Retur CPL
SONOFLO/SONO 1100	150	450	KAMSTRUP/MULTICAL II	I 9492 - Sistem	PT 500	Tur CPL (PV1)
SONOFLO/SONO 1100	150	450	KAMSTRUP/MULTICAL II	I 9499 - Sistem	PT 500	Retur CPL (PV1)
SONOFLO/SONO 1100	65	75	KAMSTRUP/MULTICAL II	I 9486 - Sistem	PT 500	Tur servicii interne
SONOFLO/SONO 1100	65	75	KAMSTRUP/MULTICAL II	I 9496 - Sistem	PT 500	Retur servicii interne
KAMSTRUP Cls. 2	50	15	KAMSTRUP/66M0200153	5063410 /2007	PT 500	Pro Editura
SONOFLO/SONO 1100	65	75	KAMSTRUP/MULTICAL II	I 9497 - Sistem	PT 500	Preîncălzitor treapta I + II
SONOFLO/SONO 1100	50	45	KAMSTRUP/MULTICAL II	I 9494 - Sistem	PT 500	Serpentină rezervor avarie
SONOFLO/SONO 1100	50	45	KAMSTRUP/MULTICAL II	I 9495 - Sistem	PT 500	Încălzire CT CP
SONOFLO/SONO 1100	32	45	KAMSTRUP/MULTICAL II	I 9510 - Sistem	PT 500	ACM - CT CP
SONOFLO/SONO 1100	65	75	KAMSTRUP/MULTICAL II	I 9498 - Sistem	PT 500	RGAB
CF ECHO (ACTARIS)	50	15	CF 50	90310825	PT 100	MECAPOL
SONOFLO/SONO 3000/3300 CT	250	1000	AQUAMETRO CALEC MB / Twin - E	4195012 / 01	PT 100	Tur RADET II

SONOFLO/SONO 3000/3300 CT	250	1000				Retur RADET II
SONOFLO/SONO 3000 CT	65	60	CALEC MB	4195021/01	PT 100	Adaos II
			CALEC LIGHT	4195020/01	PT 100	Adaos II din degazor
SONOFLO/SONO 3000 CT	250	1000	CALEC MB	4195019/01	PT 100	CAF 5 - ieşire
SONOFLO/SONO 3000 CT	250	1000	CALEC MB	4195017/01	PT 100	CAF 5 - intrare
SONOFLO/SONO 3000 CT	250	1000	CALEC MB	4195016/01	PT 100	CAF 6 - intrare
SONOFLO/SONO 3000 CT	250	1000	CALEC MB	4195018/01	PT 100	CAF 6 - ieşire

Anexa 10.P.

**Lista aparatelor de măsurare pentru determinarea consumurilor de energie electrică
din unitatea de producere a energiei termice**

Nr. crt.	Denumire	Tip	Serie	An fabricație	Obs.
1.	Contor de energie electrică	AEM CST 0410 ACDSGMR	09G10220110000033	2010	Trafo 1
2.	Contor de energie electrică	AEM CST 0410 ACDSGMR	09G10220110000092	2010	Trafo 2

**Contoare de energie electrică activă, reactivă, totalizatoare pentru energie electrică și putere
medie, maximă, aparțin S.D.F.E.E. București**

Anexa 11.P.

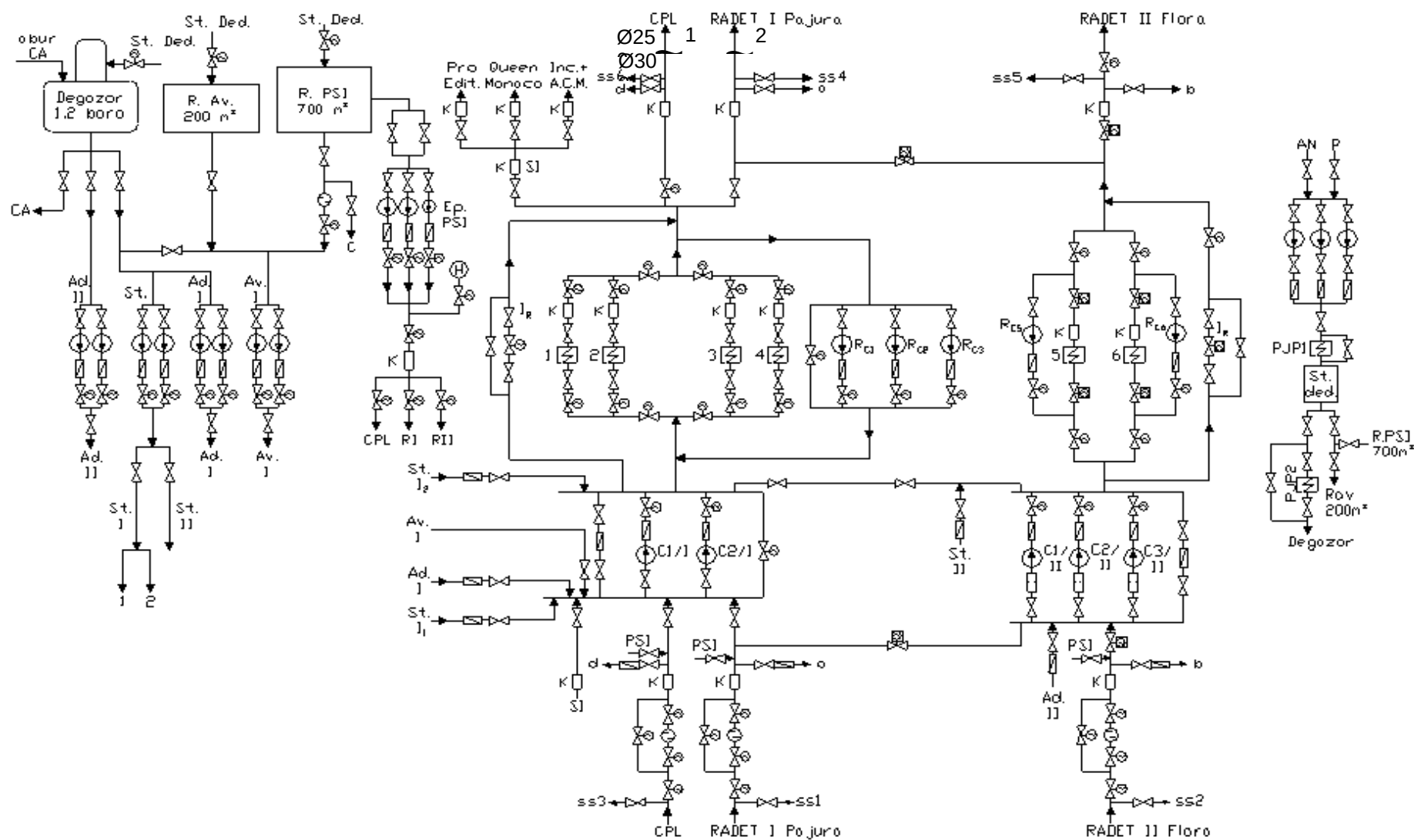
**Lista aparatelor de măsurare pentru recepționarea combustibililor
întrați în centrală și determinarea consumurilor de combustibil**

I. Sistem de măsurare a cantității de gaze naturale – producător SC FARMING OANA SRL – tip FR
04, compus din:

Nr. crt.	Denumire	Tip	Serie	An fabricație	Obs.
1	Calculator de debit de gaze naturale	ROFAR 03	006	2005	
2	SRM-GN-Linia 1	FR 04	06-1	2005	
	Element deprimogen		018	2005	
	Traductor presiune multiplu		27E835410	2005	
	Traductor presiune diferențială		27E835412	2005	
	Traductor temperatură	PT 100, S18, RODAX	213341-A-2	2005	
	Adaptor temperatură	YTA70 YOKOGAWA	050903867	2005	
3	SRM-GN-Linia 2	FR 04	06-2	2005	
	Element deprimogen		017	2005	
	Traductor presiune multiplu		27E835409	2005	
	Traductor presiune diferențială		27E835411	2005	
	Traductor temperatură	PT 100, S18, RODAX	280501-A-1	2005	
	Adaptor temperatură	YTA70 YOKOGAWA	040912118	2005	

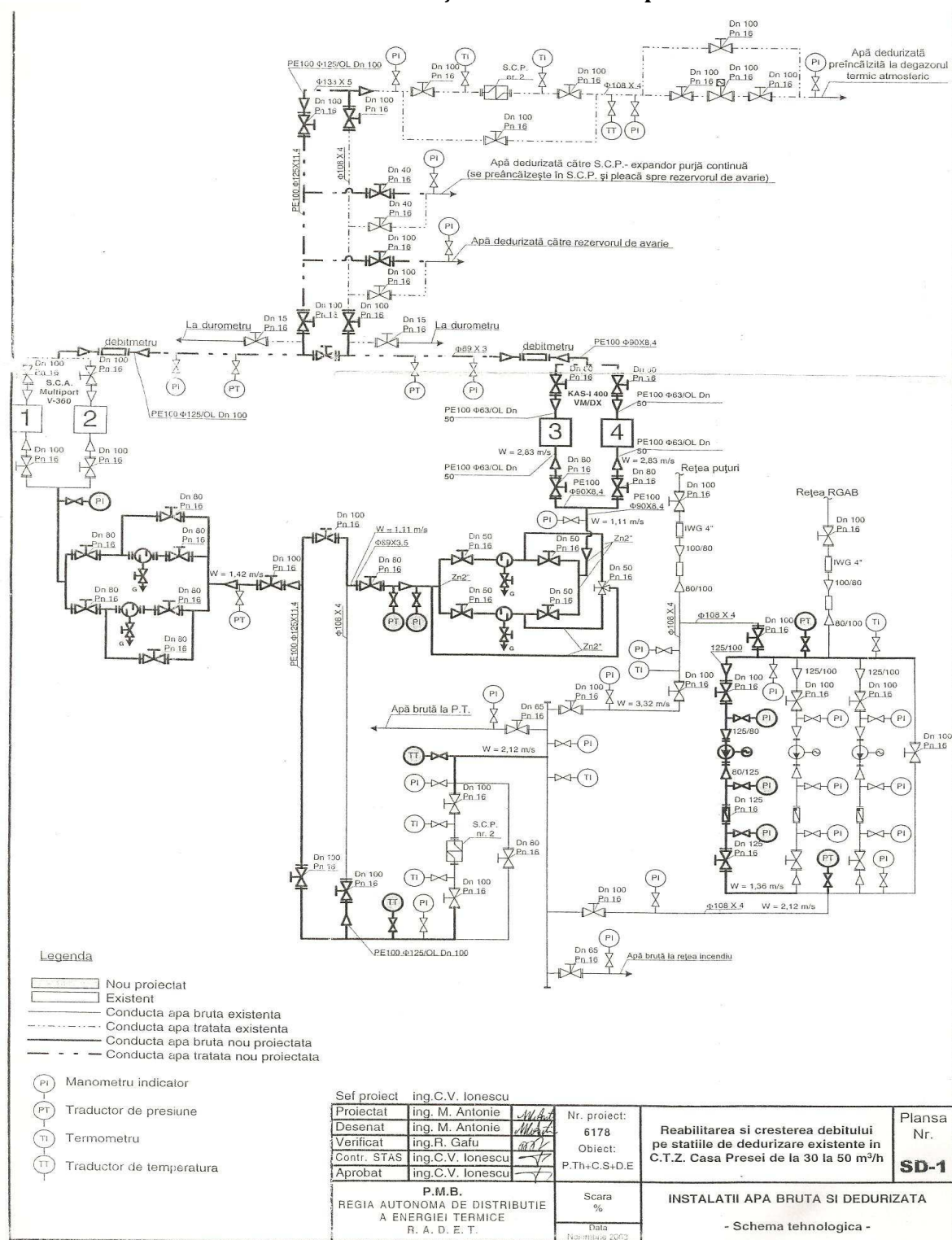
II. Riglă gradată pentru măsurarea nivelului produselor petroliere în rezervoare, tip. Cl.11,
e=d=1mm, L=4m, seria: 114/2004

Schema termomecanică a CT Casa Presei



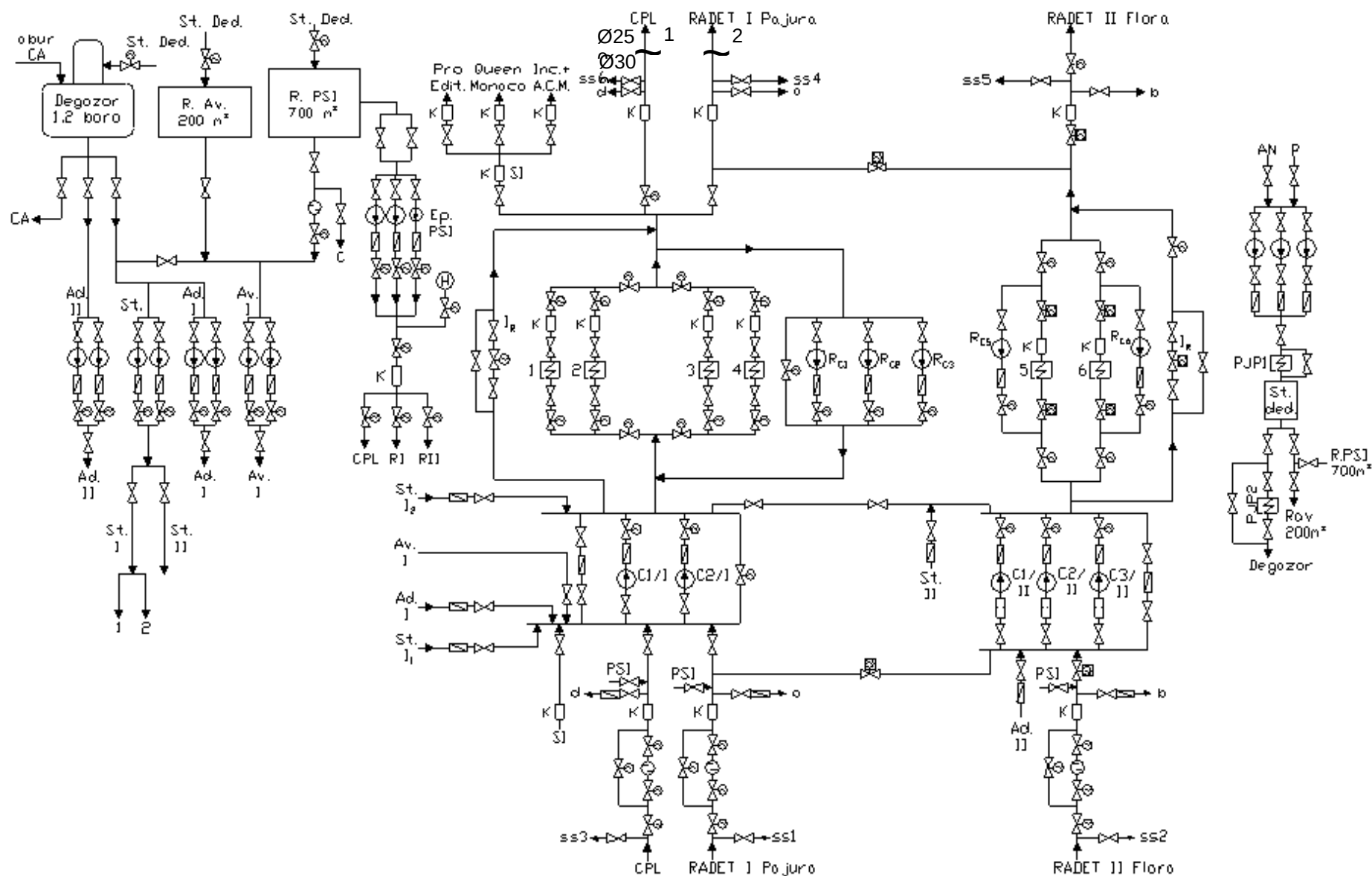
Anexa 13.P.

**Schemele tehnologice, inclusiv partea de automatizări,
ale instalațiilor de tratarea apei**



Anexa 14.P.

Schemele tehnologice, inclusiv partea de automatizări, ale instalațiilor de producerea energiei termice



Anexa 15.P.

Schema electrică monofilară a centralei

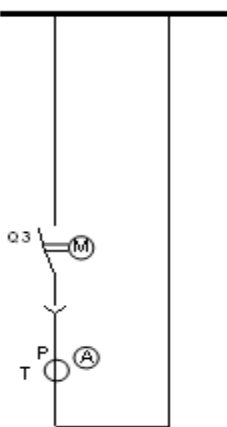
continuare la pag. 2/3 OCP

BARE COLECTOARE AI 2 (60x10)mm												
APARATAJ COMUTATIE PRIMARA												
BARA DE NUL Cu 40 x 10 mm												
Nr. circuit	1	3	5	7	7'	9	11	13	15	17	19	21
Destinație circuit	Masina sectia OCP Control energie activa si reactiva	Alimentare de la tablou CT1, 1600kVA	Compartiment rele in linia teusline	Compartiment racord cabluri	Dulap intabacire bare	Alim. Tablou CAF 1	Ep. Racie 1	Alim. 1 stație pompe transvazare păcură TA ODE	Alim. Tablou CAF 5	Alim. Tablou TA 01	Alim. Tablou CAF 3	Ep. Adaos Normal 1
Putere nominala (kW)		1600 kVA				75	3	30	22	3	50	7.5
Curent nominal (A)		2500				150	6.63	59.3	42.97	8	100	15.42
Siguranța fuzibila	SIST 101 160/6 A					SIST 201 250/200 A	SIST 160 160/20 A	SIST 201 250/200 A	SIST 201 250/125 A	SIST 160 160/10 A	SIST 201 250/150 A	SIST 160 160/63 A
Interrupator sau contactor		M25N1 I _n =2500A					RG-40	RG-125	RG-125			RG-40
Releu termic							TSA-32 I _n =6A	TSA-63 I _n =63A	TSA-63 I _n =63A			TSA-63 I _n =20A
Transformator curent sau comutator voltmetric	CV 3	3xCITR10,72 2500/5A										
Ampermetru sau voltmetru	150 72 0-400 V	3x10000 0-2500A										
Tip si sectiune cabluri (mm ²)				CYY-F-1kV 3x240+120		CYY-F-1kV 3x70+35	CYY-F-1kV 4x4	ACY-F-1kV 3x25+16	CYBAY-F- 1kV 4x10	ACYBY-1kV 4x4	CYY-F-1kV 3x35+16	CYBAY-F- 1kV 4x4
Marca cablului				CT1-2007 a-d		OCP-2009	OCP-2011	OCP-2013	OCP-2015	OCP-2017	OCP-2019	OCP-2021
Tip compartiment	M17-6c	E7-7c	027-5c	No-7		H12-1c	Gb21-1c	Gd21-1c	Gd21-2c	H12-1c	H12-1c	Gb21-1c
Tip dulap												
Marca dulapului												

continuare de la pag. 1/3 OCP										continuare la pag. 3/3 OCP				
23	25	27	29	31	33	35	37	39	41	43	45	47	49	51
Ep. Apa 5 eta 1	Ep. Traisvazare CLU 3	Alim. SAIFI	Instalatie de separare Crystal	Ep. Circuite 1 etapa 1	Salta; TA01; caloritoare (se alina teazada UPS 1)	Alim. Tablo TA 02	Alim. Corp Adm In Instalati	Ep. Circuite 1 etapa 2	Ep. Avare 1 TV Avare Grundfos	Alim. 1 De lap Cazare Abier		REZERVA	REZERVA etele to: alim. ventilator CAFI)	Ep. Traisvazare CLU 1
4	7.5		10	132	11	95	2	132	15	4	20		5.5	10
9.04	15.88		25	240	22.36	200	5	240	30.13	9.04	45		11.99	22
SIST 160 160/25 A	SIST 160 160/63 A	SIST 201 250/150 A	SIST 160 160/36 A	USO L 630 I=250A	SIST 160 160/63A	SIST 201 250/250 A	SIST 160 160/6A	USO L 630 I=250A Moe-	SIST 160 160/100A	SIST 160 160/25A	SIST 160 160/50A	USO L 630 I=250A	SIST 160 160/36A	SIST 160 160/63A
RG-40	RG-40	RG-63		RG-400	RG-63			RG-400	RG-63	RG-40		RG-400	RG-40	RG-63
TSA-63 I=11A	TSA-63 I=20A	TSA-63 I=63A			TSA-63 I=25A				TSA-63 I=32A	TSA-63 I=11A			TSA-63 I=15A	TSA-63 I=25A
				CITRo-0.72 300/0.5A				CITRo-0.72 300/0.5A						
				IEQ-72 0-300A				IEQ-72 0-300A						
CYY-F-1kV 4x4	CYY-F-1kV 4x4		ACYF-F-1kV 4x6	CYEAbY-F-1kV 3x150+	CYY-F-1kV 4x6	ACYF-F-1kV 3x150+70	ACYAbY-F-1kV 4x4	CYEAbY-F-1kV 3x150+	CYY-F-1kV 4x4	ACYF-F-1kV 4x4	CYY-F-1kV 3x95+50		CYY-F-1kV 4x4	CYY-F-1kV 4x6
OCP-2023	OCP-2025		OCP-2029	OCP-2031	OCP-2033	OCP-2035	OCP-2037	OCP-2039	OCP-2041	OCP-2043	OCP-2045		OCP-2049	OCP-2051
Gb21-1c	Gb21-1c	Gb21-1c	H12-1c	Gz22-4c	Gb21-1c	H12-1c	H12-1c	Gz22-4c	Gz21-1c	Gb21-1c	H12-1c	Gz22-4c	Gb21-1c	Gb21-1c

continuare de la pag. 28 OCP

53	55	57	59	61	63	65	67	69	71	73	75	77	79	81	83	85
Alim. 1 Tabloul Iluminat 1	REZERVA	REZERVA	Ventilator Tura Racle	Alim. Delap UPS 1	Ep. Rectificare 1	Ep. Adaos Normal 1 Etapa 2	Alim. Pompa Dreaj 1	Priza 380V	Alim. Tabloul TLF 1	Ep. Rectificare 3	Alim. Delap Vale 05	Alim. 1 stație pompe păcură alimentare CAF TA ODF	Alim. Tabloul Ep. Apă Sintă Ghidfoc	Alim. Tabloul TL 1	Copla OCP-OCQ	Compartiment AAR
12		11	1.1	12	22	75			30	22	75	22	66	15		
25		22,36	2,93	25	42,97	141			60	42,97	141	42,97		30	2000	
SIST 160 160/50A	USO L 630 I=250A	SIST 160 160/63A	SIST 160 160/10A	SIST 160 160/36A	SIST 201 250/125A	SIST 601 630/400A	SIST 601 630/100A	SIST 601 630/100A	SIST 601 630/125A	SIST 201 250/125A	SIST 601 630/400A	SIST 201 250/200A	SIST 160 160/125A	SIST 160 160/63A		
	RG-400	RG-40	RG-40		RG-125	RG-200	RG-63	RG-63		RG-125	RG-200	RG-125	RG-125		M20N1 I=2000A	
		TSA-32 I=25A	TSA-32 I=3,3A		TSA-63 I=63A	TSAW-400 I=160A	TSA-32 I=32A	TSA-32 I=32A		TSA-63 I=63A	TSAW-400 I=160A	TSA-63 I=63A	TSA-63 I=63A			
	CITRo 0,72 300/0,5A					CITRo 0,72 200/5 A					CITRo 0,72 200/5 A				CITRo 0,72 200/5A	
	IEQ-T2 0-300A					IEQ T2 0-200A					IEQ T2 0-200A				IEQ000 0-2000A	
CYY-F-1kV 4x6		CYY-F-1kV 4x1	CYY-F-1kV 4x4	CYY-F-1kV 4x16	CYEABY-F- 1kV 4x10	CYEABY-F- 1kV 3x70+35			CYY-F-1kV 4x16	CYEABY-F- 1kV 4x10	CYEABY-F- 1kV 3x70+35	CYEABY-F- 1kV 4x10		CYY-F- 1kV 4x10		
OCP-2053		OCP-2057	OCP-2059	OCP-2061	OCP-2063	OCP-2065			OCP-2071	OCP-2073	OCP-2075	OCP-2077		OCP-2081		
H12-1c	Gz22-4c	Gb21-1c	Gb21-1c	H12-1c	Gd21-2c	Ge21-2c	Gc21-2c	Gc21-2c	H12-1c	Gd21-2c	Ge22-2c	Gd21-2c	H12-5c			

BARE COLECTOARE AI 2 (60x10)mm		
APARATAJ COMUTATIE PRIMARA		
BARA DE NUL Cu 40 x 10 mm		
Nr. circuit	83	85
Destinatie circuit	Cupla OCP- OCQ	Compartiment AAR
Putere nominala (kW)		
Curent nominal (A)	2000	
Siguranta tubdila		
Intarupator sau contactor	M20N1 In=2000A	
Releu termic		
Transformator curent sau comutator voltmetric	CITRI-0,72 2000/5A	
Ampermetru sau voltmetru	1x 10000 0-2000A	
Tip si sectiune cabluri (mm ²)		
Marca cablului		
Tip compartiment		
Tip dulap		
Marca dulapului		

TABLOU PRINCIPAL 0,4 kV - SECTIA OCQ

3 / 3

continuare de la pag. 2/3 OCQ

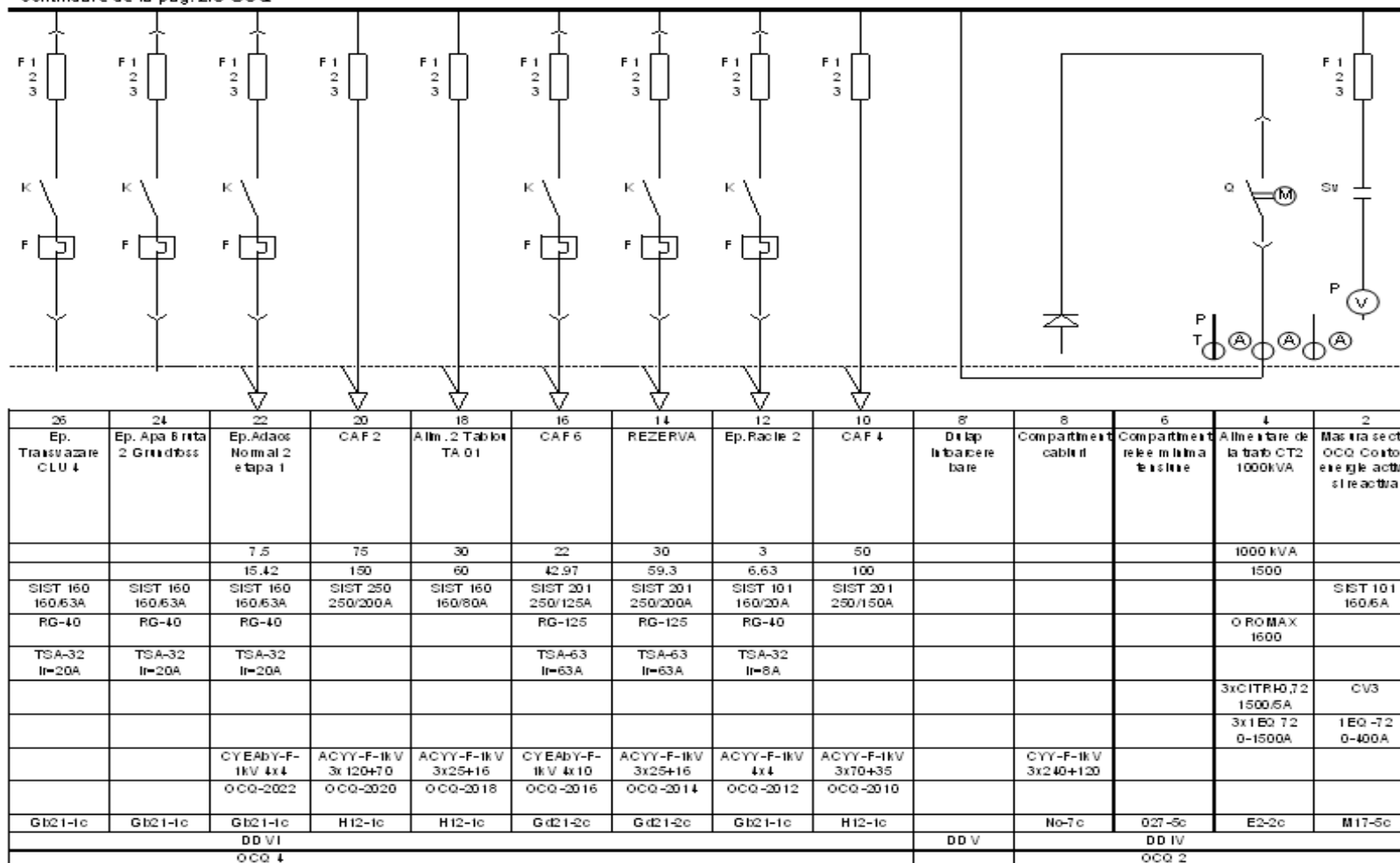
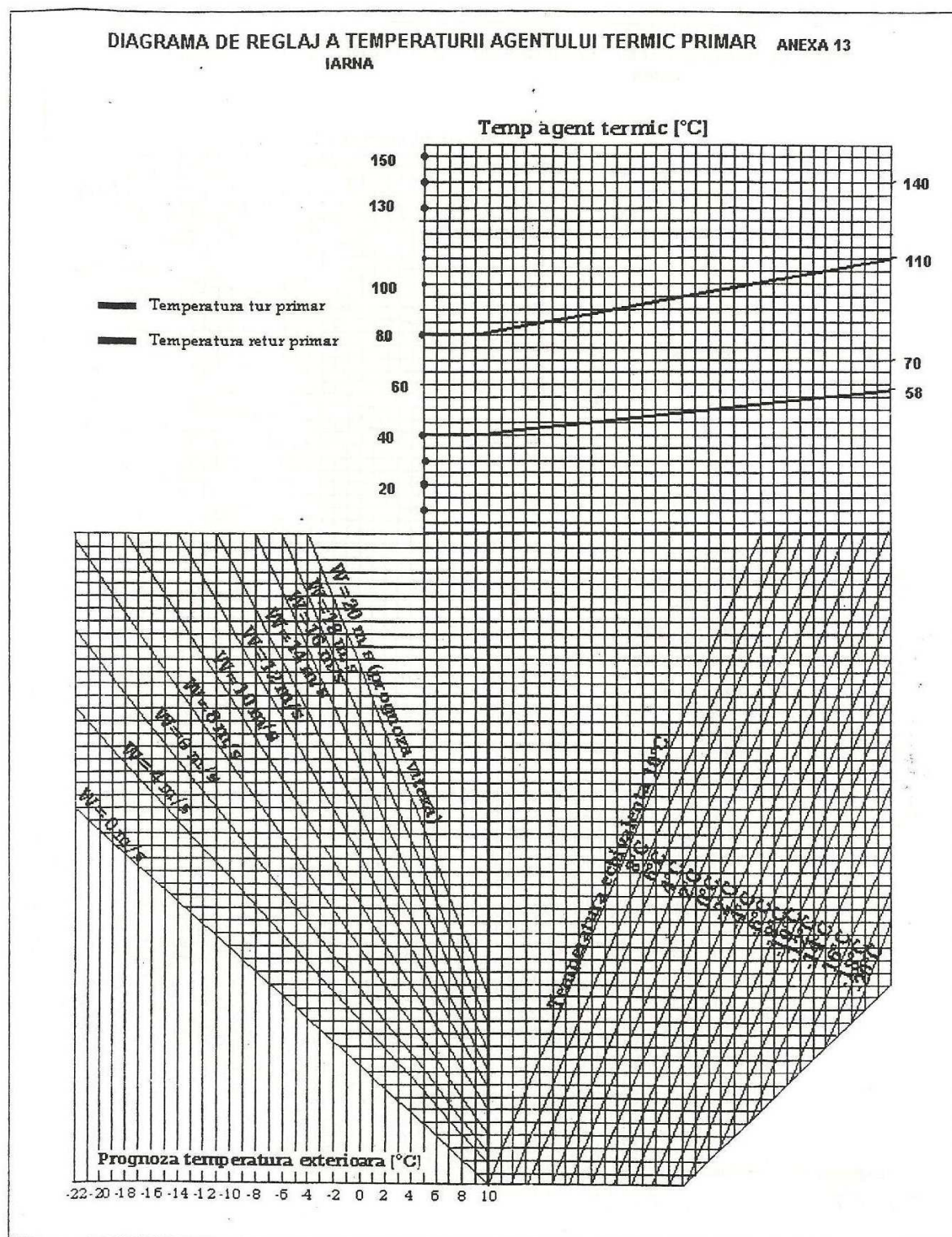


Diagrama de reglaj apă fierbinte

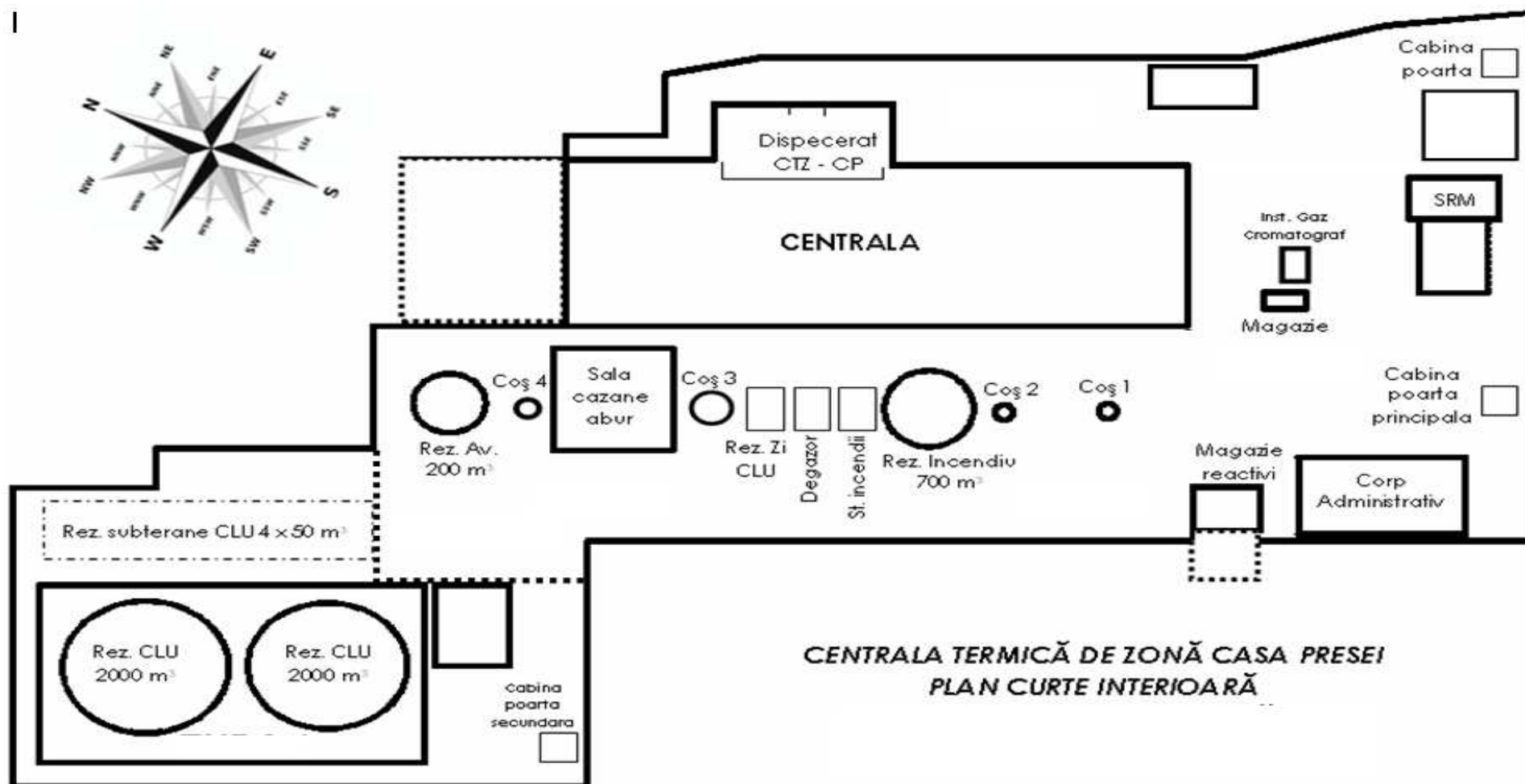


Temperatura medie exterioară [°C]	Temperatură agent termic primar [°C]	
	Tur	Retur
10	80	40
9	81	40,5
8	82,5	41,5
7	83,5	42
6	84,5	42,5
5	86	43,5
4	87	44
3	88,5	45,5
2	89,5	46
1	90,5	47
0	92	48
-1	93	48,5
-2	94	49
-3	95,5	49
-4	96,5	50
-5	98	50,5
-6	99	51
-7	100	52
-8	101,5	53
-9	102,5	53,5
-10	104	54
-11	105	54,5
-12	106	55,5
-13	107	56
-14	108,5	57
-15	110	58

Valorile sunt stabilite la viteza vântului de 4m/s

Anexa 17.P.

Planurile de amplasare a instalațiilor în incinta centralei



**Actele normative și reglementările, în legătură cu desfășurarea serviciului,
specificatiile tehnice la prescripții de proiectare și de calcul, la verificarea, inspecția
și condițiile de recepție a lucrărilor, precum și la tehnici, procedee și metode de exploatare,
reparare și întreținere, precum și la alte condiții cu caracter tehnic**

PRESCRIPTII, NORMATIVE, LEGI

- protecția atmosferei si normele metodologice privind determinarea emisiilor de poluanți atmosferici produși de surse staționare /01.07.1993 / modificat prin H.G. nr.128 din 2002
- Legea 107- Legea apelor / 25.09.1996 / modificata prin H.G. nr.83 din 1997 / H.G. nr.948 din 1999 / Legea nr.192 din 2001 / O.U.G. nr.107 din 2002 / Legea nr.404 din 2003 / Legea nr.310 din 2004 / Legea nr.112 din 2006 / Legea 127 din 2006 / O.U.G. nr.12 din 2007 / O.U.G. nr.130 din 2007 / O.U.G. nr.3 din 2010 / Legea nr. 146 din 12.06.2010
- Legea 132 privind colectarea selectivă a deșeurilor in instituțiile publice / 29.06.2010
- Legea 307 privind apărarea împotriva incendiilor /12.07. HG 58-2002;
- Normativ I-7;
- Normativ I-9 si I 9/1;
- Normativ I-13 si I 13/1;
- Prescriptia tehnica PT C7-2010 - Dispozitive de Siguranta;
- Prescriptia tehnica PTC9-2010 - CAZANE DE APĂ CALDĂ ȘI CAZANE DE ABUR DE JOASĂ PRESIUNE
- Prescriptia tehnica C11-2011 - Sisteme de automatizare aferente centralelor termice și instalații de ardere aferente cazanelor;
- Legea 325 privind serviciul public de alimentare cu energie termică – regulament cadru / 14.07.2006
- Ord. 483 privind aprobarea contractului cadru de furnizare a energiei termice/ 29.09.2008
- Legea 51 a serviciilor comunitare de utilități publice / 08.03.2006 modifica prin Legea nr.329 din 2009
- Legea 10 privind Calitatea in construcții /18.01.1995 modificată prin H.G. nr.498/2001 / Legea nr.587/2002 / Legea nr.123/2007 / derogări prin Legea nr.193/2003
- HG. 273 privind aprobarea Regulamentului de receptie a lucrarilor de constructii si instalatii aferente acestora / 14 iunie 1994 / modificată prin H.G. nr.940 din 2006 / H.G. nr.1.303/ din 2007
- H.G.933 privind contorizarea consumatorilor racordați la sistemele publice centralizate de alimentare cu energie termică / 10.06.2004 modificată prin H.G. nr.609 din 2007
- ORD.1798 pentru aprobarea procedurii de emiterea autorizației de Mediu / 27.11.2007 modificată prin Ord. Nr. 1298 din 28.04.2011
- O.U.G.195 privind protecția mediului / 22.12.2005/ rectificare din MO 88 din 31.01.2006/ Legea 265 din 2006/ actualizare OUG 57 din 2007 / OUG 114 din 2007/ OUG 164 din 2008
- ORD. 462 pentru aprobarea condițiilor tehnice privind 2006 / rectificată in M.O. nr. 788 din 18.09.2009 / modificată prin O.U.G. nr.70/2009
- Legea 481 privind protecția civilă / 08.11.2004 modificată prin Legea 212 din 2006, Legea 241 din 2007, republicată in M.Of. nr. 554 din 22.07.2008, modificată prin OUG nr. 70 din 2009

Anexa 19.P.

**Reglementările obligatorii referitoare la protecția muncii,
la prevenirea și stingerea incendiilor și la protecția mediului,
care trebuie respectate pe parcursul îndeplinirii serviciului respectiv
și care sunt în vigoare**

- *Legea 319 privind securitatea si sănătatea în muncă / 14.07.2006*
- *H.G.1091 privind cerințele minime de securitate si sănătate pentru locul de muncă / 16.08.2006*
- *OUG. 195 privind circulația pe drumurile publice /12.12.2002 / modificată prin H.G. nr.85 din 2003 /O.U.G. nr.50 din 2004 / Legea nr.520 din 2004 /Legea nr.49 din 2006 / O.U.G. nr.63 din 2006 /H.G. nr.1.391 din 2006 / Legea nr.6 din 2007 /D.C.C. nr.347 din 2007 / D.C.C. nr.347 din 2007 /O.U.G. nr.69 din 2007 / D.C.C. nr.661 din 2007 /Decizie nr.29 din 2008 / D.C.C. nr.742 din 2008 /O.U.G. nr.146 din 2008 / O.U.G. nr.9 din 2009 /O.U.G. nr.54 din 2010 / repusă în vigoare prinD.C.C. nr.1.041 din 2010 / modificată prin L. nr.202 din 2010 / O.G. nr.5 din 2011*

Anexa 20.P.

Principalele caracteristici ale agregatelor auxiliare (pompe, ventilatoare de aer și gaze de ardere, preîncălzitoare de apă, preîncălzitoare de combustibil, compresoare)

1. Pompe și ventilatoare

Nr. crt.	Circuit	Producător	Tip	Serie	Q	H	n	P	An PIF	Obs.
					t/h	mc a	rpm	k W		
1	Apă brută nr. 1	GRUNDFOS	CR45-3 A-F-A-E-HQQE / A96122801P10647	0002	45	59.4	2924	11	2008	Grup pompe; Hmax 77.1 mca; 16 bar/120°C
2	Apă brută nr. 2	GRUNDFOS	CR45-3 A-F-A-E-HQQE / A96122801P10647	0001	45	59.4	2924	11	2008	Grup pompe; Hmax 77.1 mca; 16 bar/120°C
3	Apă brută nr. 3	GRUNDFOS	CR45-3 A-F-A-E-HQQE / A96122801P10644	0008	45	59.4	2924	11	2008	Grup pompe; Hmax 77.1 mca; 16 bar/120°C
4	Circulație et. I nr. 1	MECONST	ANRT 250-200-500		320	85	1470	132	1996	-
5	Circulație et. I nr. 2	MECONST	ANRT 250-200-500		320	85	1470	132	1996	-
6	Adaos et. I+II nr. 1	GRUNDFOS	NBE 32-200/110 A-F-A-BAQE	A96125305P2055100024	27	52	2900	7.5	2008	16 bar/120 °C; Made in Hungary
7	Adaos et. I+II nr. 2	GRUNDFOS	NBE 32-200/110 A-F-A-BAQE	A96125305P2055100034	27	52	2900	7.5	2008	16 bar/120 °C; Made in Hungary
8	Avarie et. I+II nr. 1	GRUNDFOS	NBE 40-250/230 A-F-A-BAQE	A96539023P2060300034	54	60	2930	15	2008	16 bar/120 °C; Made in Hungary
9	Avarie et. I+II nr. 2	GRUNDFOS	NBE 40-250/230 A-F-A-BAQE	A96539023P2060300044	54	60	2930	15	2008	16 bar/120 °C; Made in Hungary
10	Statică et. I+II nr. 1	GRUNDFOS	NBE 40-250/230 A-F-A-BAQE	A96539023P2060300024	54	60	2930	15	2008	16 bar/120 °C; Made in Hungary
11	Statică et. I+II nr. 2	GRUNDFOS	NBE 40-250/230 A-F-A-BAQE	A96539023P2060300014	54	60	2930	15	2008	16 bar/120 °C; Made in Hungary
12	Recirculație et. I nr. 1		WL 100-80-200		40	40	2920	22	1996	-

13	Recirculație et. I nr. 2		WL 100-80-200		40	40	292 0	22	199 6	-
14	Recirculație et. I nr. 3		WL 100-80-200		40	40	292 0	22	199 6	-
15	Ventilator aer CAF 1						291 0	22		-
16	Ventilator aer CAF 2						291 0	22		-
17	Circulație et. II nr. 1	KSB	OMEGA V 150-605A	5-L62- 716612 /1	425	11 0	148 8	20 0	200 4	-
18	Circulație et. II nr. 2	KSB	OMEGA V 150-605A	5-L62- 716612 /2	425	11 0	148 8	20 0	200 4	-
19	Circulație et. II nr. 3	KSB	OMEGA V 150-605A	5-L62- 716612 /3	425	11 0	148 8	20 0	200 4	-
20	Adaos et. II nr. 1	KSB	ETABLOC GN 050- 200/1502-G1	6-925- 131720 /1	40	60	292 5	15	200 4	an fabricatie: 2002
21	Adaos et. II nr. 2	KSB	ETABLOC GN 050- 200/1502-G1	6-925- 131720 /2	40	60	292 5	15	200 4	an fabricatie: 2002
22	Recirculație CAF 5	ALFA	150-26	010109	250	18. 5	145 0	25	200 4	-
23	Recirculație CAF 6	ALFA	150-26	010110	250	18. 5	145 0	25	200 4	-
24	Ventilator aer CAF 5	WERKE MEISSEN HOWDEN	VRE 0710/5010 W 142/61 GL 180	61900. 2	14. 73 m³/ s	-	142 0	10 9.3 5	200 4	61900.2/200 1; 1760kg; 6427Pa; 40°C; 1.124kg/m³;
25	Ventilator aer CAF 6	WERKE MEISSEN HOWDEN	VRE 0710/5010 W 142/61 GL 180	61900. 1	14. 73 m³/ s	-	142 0	10 9.3 5	200 4	61900.1/200 1; 1760kg; 6427Pa; 40°C; 1.124kg/m³;
26	Aditivare nr. 1	ETATRON	MP0020AA00000	50034	20 l/h	20 ba r	-	-	199 8	fosfat
27	Aditivare nr. 2	ETATRON	MP0020AA00000	50035	20 l/h	20 ba r	-	-	199 8	sulfit
28	Aditivare nr. 3	INTEGRATE D DISPENSIN G SYSTEMS	DOSEURO A-125N- 25/B-11	73494	44- 52. 8 l/h	20 ba r	-	-	200 1	INTEGRATED DISPENSING SYSTEMS
29	Pompă incendiu nr. 1	KSB	OMEGA V 125 - 500B	997092 6633 000100 01	200	80	148 0	75	200 8	9970926633 70001 00 ; 208409 (pe ppa)
30	Pompă incendiu nr. 2	KSB	OMEGA V 125 - 500B	997092 6633 000100 02	200	80	148 0	75	200 8	9970926633 70001 00; 208408 (pe ppa)

31	Incendiu jokey	KSB	ETALINE MN 040- 250/1102 M10	997092 6904 000100 01	18	80	294 0	12. 6	200 8	T/Tmax: 20/60°C; Pn: 16 bar

2. Compresoare

Nr. crt.	Producător	Tip
1	FIAC BOLOGNA ITALIA	147365000
2	EINHELL GERMANIA	1,1 kW 8 bar

Anexa 21.P.**Puterile agregatelor și după caz, ale motoarelor aferente**

Nr. crt.	Circuit	Producător	Tip	Serie	Un	In	P	n	F	Obs.
					V	A	kW	rpm	Hz	
1	Apă brută nr. 1	GRUNDFOS	MG 160MC2-42FF300-D1	85D17424	3~380-415	21.4-23.6	11	2920-2930	50	U2: 380-480D; 21.4-17.2 A; 3490-3540 rpm; cos φ 0.9
2	Apă brută nr. 2	GRUNDFOS	MG 160MC2-42FF300-D1	85D17424	3~380-415	21.4-23.6	11	2920-2930	50	U2: 380-480D; 21.4-17.2 A; 3490-3540 rpm; cos φ 0.9
3	Apă brută nr. 3	GRUNDFOS	MG 160MC2-42FF300-D1	85D17424	3~380-415	21.4-23.6	11	2920-2930	50	U2: 380-480D; 21.4-17.2 A; 3490-3540 rpm; cos φ 0.9
4	Circulație et. I nr. 1	UMEB	ASI 315M-4		3~380-440	237	132	1470	50	η 95%; cos φ 0.89; Ip/In 7.4; Mp/Mn 2.2; Masa 870 kg
5	Circulație et. I nr. 2	UMEB	ASI 315M-4		3~380-440	237	132	1470	50	η 95%; cos φ 0.89; Ip/In 7.4; Mp/Mn 2.2; Masa 870 kg
6	Adaos et. I+II nr. 1	GRUNDFOS	132SD2-38FF765-D1	2932	3~380-480	15-12	7.5	360-3510	50	Product nr.: 87771062
7	Adaos et. I+II nr. 2	GRUNDFOS	132SD2-38FF765-D1	2934	3~380-480	15-12	7.5	360-3510	50	Product nr.: 87771062
8	Avarie et. I+II nr. 1	VEM MOTORS	160MX2 / 96078156	144801 / 0013 H	3~380-415	27	15	360-2915	50	Prod: VEM MOTORS GmbH D38855 Germany; InRMS 1/1; RMS 27 A; IP54; 150 kg; DIN EN 60034-1; SWNGP 96078396; IM B35; 11/2005; D-S 6310C3; N-S 6309 C3
9	Avarie et. I+II nr. 2	VEM MOTORS	160MX2 / 96078156	144801 / 0012 H	3~380-415	27	15	360-2915	50	Prod: VEM MOTORS GmbH D38855 Germany; InRMS 1/1; RMS 27 A; IP54; 150 kg; DIN EN 60034-1; SWNGP 96078396; IM B35; 11/2005; D-S 6310C3; N-S 6309 C3

10	Statică et. I+II nr. 1	VEM MOTORS	160MX2 / 96078156	144801 / 0015 H	3~380-415	27	15	360- 2915	50	Prod: VEM MOTORS GmbH D38855 Germany; InRMS 1/1; RMS 27 A; IP54; 150 kg; DIN EN 60034-1; SWNGP 96078396; IM B35; 11/2005; D-S 6310C3; N-S 6309 C3
11	Statică et. I+II nr. 2	VEM MOTORS	160MX2 / 96078156	144801 / 0014 H	3~380-415	27	15	360- 2915	50	Prod: VEM MOTORS GmbH D38855 Germany; InRMS 1/1; RMS 27 A; IP54; 150 kg; DIN EN 60034-1; SWNGP 96078396; IM B35; 11/2005; D-S 6310C3; N-S 6309 C3
12	Recirculație et. I nr. 1	UMEB	ASUP 280 20U 18M		3~380-415	42.5	22	2920	50	-
13	Recirculație et. I nr. 2	UMEB	ASUP 280 20U 18M		3~380-415	42.5	22	2920	50	-
14	Recirculație et. I nr. 3	UMEB	ASUP 280 20U 18M		3~380-415	42.5	22	2920	50	-
15	Ventilator aer CAF 1	UMEB	ASAU 180 M2		3~380-440	42-35	22	2910	50	-
16	Ventilator aer CAF 2	UMEB	ASAU 180 M2		3~380-440	42-35	22	2910	50	-
17	Circulație et. II nr. 1	SIEMENS	1LA6817815L	UC 0204 / 030642103 IMV 1	3~380-420	365- 335	200	1488	50	AS-Lager/D-end bearing 6319 C3; BS-Lager/N-end bearing 6319 C3; 3~Mot.; nmax 2600 rpm; cos φ 0.87
18	Circulație et. II nr. 2	SIEMENS	1LA6817815L	UC 0204 / 030642101 IMV 1	3~380-420	365- 335	200	1488	50	AS-Lager/D-end bearing 6319 C3; BS-Lager/N-end bearing 6319 C3; 3~Mot.; nmax 2600 rpm; cos φ 0.87
19	Circulație et. II nr. 3	SIEMENS	1LA6817815L	UC 0204 / 030642102 IMV 1	3~380-420	365- 335	200	1488	50	AS-Lager/D-end bearing 6319 C3; BS-Lager/N-end bearing 6319 C3; 3~Mot.; nmax 2600 rpm; cos φ 0.87
20	Adaos et. II nr. 1	SIEMENS	1LA7164-2AA66- ZX66A	UD 0110/042878- 028-0006	3~380-420	28-26	15	2940	50	cos φ 0.9; Δ/Y 400/690V; 26.5/15.3A; 380-420/660- 725V; 28-26A/16.2-15.0A

21	Adaos et. II nr. 2	SIEMENS	1LA7164-2AA66-ZX66A	UD 01110/042878-028-0005	3~380-420	28-26	15	2940	50	cos φ 0.9; Δ/Y 400/690V; 26.5/15.3A; 380-420/660-725V; 28-26A/16.2-15.0A
22	Recirculație CAF 5	FELM INVERUNO	Y2 180 L4	8653992/00	3~380-420	42-35	22	1470-1760	50	22-25.3 kW; Made in Italy
23	Recirculație CAF 6	FELM INVERUNO	Y2 180 L4	21010137/01	3~380-420	42-35	22	1470-1760	50	22-25.3 kW; Made in Italy
24	Ventilator aer CAF 5	VEM MOTORS	K21R 315 M4 TL LL NS PT	111122 / 0002 H	3~380-440	233	132	1485	50	cos φ 0.86; Made in Germany (VEM MOTORS GmbH)
25	Ventilator aer CAF 6	VEM MOTORS	K21R 315 M4 TL LL NS PT	111122 / 0001 H	3~380-440	233	132	1485	50	cos φ 0.86; Made in Germany (VEM MOTORS GmbH)
26	Aditivare nr. 1	ICME	T 63 B4	0298G2378	230-400	1.2-0.7	0.18	1350	50	cos φ 0.7; Made in Italy
27	Aditivare nr. 2	ICME	T 63 B4	0298G2372	230-400	1.2-0.7	0.18	1350	50	cos φ 0.7; Made in Italy
28	Aditivare nr. 3	ICME	T 63 B4	0101B1688	230-400	1.2-0.7	0.18	1350	50	cos φ 0.7; Made in Italy
29	Pompă incendiu nr. 1	SIEMENS	1LG 4280-4AA61-Z280S	UC 0601 / 077062501 IMB 5	3~380-420	144-132	75	1485	50	cos φ 0.85
30	Pompă incendiu nr. 2	SIEMENS	1LG 4280-4AA61-Z280S	UC 0601 / 077062502 IMB 5	3~380-420	144-132	75	1485	50	cos φ 0.85
31	Incendiu jokey	SIEMENS	1LA 7163-2AA66-ZX77A	01053454	3~380-420	21-20.5	11	2940	50	VD 0509/212987-021-17; cos φ 0.88

Anexa 22.P.**GRAFIC TURE LUNAR**

Luna																																
Data	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	
Ziua																																
Tura	1	2	3	3	L	L	1	1	2	2	3	3	L	L	1	1	2	2	3	3	L	L	1	1	2	2	3	3	L	L	1	1
Tura	2	L	1	1	2	2	3	3	L	L	1	1	2	2	3	3	L	L	1	1	2	2	3	3	L	L	1	1	2	2	3	3
Tura	3	3	L	L	1	1	2	2	3	3	L	L	1	1	2	2	3	3	L	L	1	1	2	2	3	3	L	L	1	1	2	2
Tura	4	1	2	2	3	3	L	L	1	1	2	2	3	3	L	L	1	1	2	2	3	3	L	L	1	1	2	2	3	3	L	L

Anexa 23.P.**PROGRAM DE REVIZII
PENTRU ANUL 2010**

Nr. crt.	Denumire instalație/ utilaj	Perioada de revizie planificată	Realizat instalații termomecanice	Realizat inst. autom., electrice, inf.	Observații
1	CAF 1, 2, 3, 4	01.04 -30.04	16. 04.10	16. 04.10	CAF 3, 4 conserv.
2	CAF 5	26.04 -21.05	22. 05.10	22. 05.10	
3	CAF 6	24.05-11.06	10. 06.10	12. 06.10	
4	Cazan abur 2 t/h	14.06-02.07	22. 06.10	30. 06.10	
5	Cazan abur 8 t/h	14.06-02.07	24. 07.10	24. 07.10	conserv.
6	Degazor atmosferic	05.07-23.07	07. 08.10	31. 07.10	
7	Stații dedurizare	27.07-12.08	14. 08.10	12. 08.10	
8	Schimb. căldură cu plăci	16.08-27.08	27. 08.10	--	
9	Armături	31. 05-18.06	18. 06. 10	--	
10	Armături reglaj si act. electric	31. 05-18. 06	18. 06. 10	18. 06. 10	
11	Armături de siguranță	30.08- 29.10	29. 10. 10	29. 10. 10	
12	Conducte	30.08 -30.09	30. 09. 10	--	
13	Rezervoare avarie si incendiu	06.09-30.09	30. 09. 10	--	
14	Instalatie stins incendii	01.09-30.09	09. 07.10	09. 08.10	
15	Instalatii sanitare si ape uzate	02.08-20.08	19. 08. 10	--	
16	Inst. apă răcire utilaje	23.08-03.09	03. 09. 10	03. 09. 10	
17	Revizie electropompe	30.08-17.09	11. 09.10	10. 09.10	
18	Instal. alimentare gaze nat.	13.09-17.09	16. 09.10	18. 09.10	
19	Gosp. combustibil lichid	20.09-30.09	30. 09.10	30. 09.10	
20	Inst. alim. combustibil lichid	20.09-30.09	20. 09. 10	20. 09. 10	
21	Instal. alimentare electrica	28.06-16.07	30. 09.10	30. 09.10	
22	Instal. electrica de iluminat	05.07-30.07	---	03. 07.10	

23	Instal. electrica automatizare	02.08- 20.08	--	28. 08.10	
24	Instal. electrica monitorizare	19.07-20.08	--	28. 08. 10	
25	Cladiri, cosuri fum, gospodar.	10. 05-03.09	03. 09. 10	--	

Centrale Termice de Cvartal**Lista unităților de producere a energiei termice**

Nr. crt	Denumire centrală termică	Adresa	Anul punerii în funcțiune	Anul modernizării	Energie termică anuală livrată (vândută) anul 2010 [MWh]	Putere termică de vârf [MW]	Puterea termică instalată [MW]
1	18 A	str.Ion Câmpineanu nr.15 sect. 1	1964		2782.09	5.6	5.6
2	Amzei	str.Amzei nr.10-22 sector 1	1964		3633.24	7	7
3	Baciului	str.Baciului nr.18 sector 5	1970		9294.7	8.6	8.6
4	Baneasa 1	str.Marinarilor nr.10 sector 1	1981	2008	13464.35	10.2	10.2
5	Baneasa 2	str.Bibescu G. Valentin nr.21 sect.1	1981	2008	10756.65	8	8
6	Baneasa Agronomi	str.Somesul Rece nr.29 sect. 1	1971	2004	4843.87	5.2	5.2
7	Barbu Vacarescu	str.Barbu Vacarescu 44 sect. 2	1964		515.85	1.9	1.9
8	Bucur	str.Bucur nr.14 sector 4	1960		363.54	0.7	0.7
9	Bucurestii Noi 10	str.Crinului nr.3-5 sector 1	1964		1313.71	4.2	4.2
10	Bucurestii Noi 13	str.Subcetate nr.72 sector 1	1971		1384.18	5.6	5.6
11	Bucurestii Noi 6	str.Jiului nr.4 sector 1	1964		798.51	2.8	2.8
12	Caporal Balan	str.Anghel Dogaru nr.14 sect. 5	1975		1742.18	12.5	12.5
13	Depou Ferentari	str.Iacob Andrei nr.31 sector 5	1971		1402.29	11.1	11.1
14	Desisului	str.Cetatea de Balta nr.118 sect 6	1971	2005	5250.83	5.6	5.6
15	Dimitrov A1	b.dul Ferdinand nr.141 sector 2	1964	2007	923.2	1.9	1.9
16	Dimitrov B1	b.dul Garii Obor nr.1 sector 2	1964	2007	4961.89	5.9	5.9
17	Directie	str.Cavafii Vechi nr.15 sector 3	1971		474.3	0.5	0.5
18	Doctor Sion	str.Doctor Sion nr.1-9 sector 1	1964	2008	1271.45	1.6	1.6
19	Dorobanti	calea Dorobanti nr.134 sector 1	1975	2002	10966.42	12.4	12.4
20	Dunarea	b.dul Nic. Balcescu nr.5 sect. 1	1979	2007	2074.98	2.3	2.3
21	Eroilor 1	b.dul Eroilor nr.23 sector 5	1964	2005	2264.75	2.1	2.1
22	Eroilor 2	b.dul Eroilor nr.30 sector 5	1964	2005	1771.85	1.5	1.5
23	Ferentari 72	Calea Ferentari nr.72-74 sect. 5	1947	2002	5778.83	12.8	12.8
24	Floreasca	str.Banu Antonache 17sect.1	1958		20192.38	18.6	18.6

25	Garaj Filaret	str.Olimpului nr.84 sector 4	1971		971.89	1.4	1.4
26	Kiseleff(Aleea Trandafirilor)	sos.Kiseleff nr.24a sector 1	1972	2009	4151.30	4.6	4.6
27	Luterana	str.Ion Câmpineanu nr.31 sect. 1	1964		3854.19	7	7
28	Magheru 7-9	b.dul Magheru nr.7 sector 1	1964	1996	3986.57	5.6	5.6
29	Marasesti 11	b.dul Dimitr.Cantemir 15 sect. 4	1965	2005	4926.58	4.2	4.2
30	Marasesti 3	b.dul Dimitr.Cantemir 6 sect. 4	1964	2002	3163.97	4.4	4.4
31	Marasesti 6	b.dul Dimitr.Cantemir 3 sect. 4	1964	2002	4524.27	7	7
32	Marasesti 9-10	b.dul Dimitr.Cantemir 22-24 sect. 4	1964	2000	11270.59	14.6	14.6
33	Mozart	str.Mozart nr.3-5 sector 1	1964	2007	2471.51	2.6	2.6
34	Paunasul Codrilor	str.Zăbrăuților nr.13 sector 5	1971	2001	1373.49	4.5	4.5
35	Pavel Constantin	str.Radu Constantin 16 sector 5	1976	2002	576.83	7.4	7.4
36	Protopopescu	str.Av.Protopopescu nr.5 sect. 1	1964	2004	2865.77	4.5	4.5
37	Republicii	str.Carol 23 sect.3	1979	2006	2114.74	2.2	2.2
38	Rosetti	str.C.A.Rosetti nr.15 sector 1	1981		1003.93	0.8	0.8
39	Salaj	Aleea Humulesti nr.6 sector 5	1972	2006	11736.65	12.2	12.2
40	Scala	str.C.A.Rosetti nr.9-15 sector 1	1980	2000	1598.51	1.9	1.9
41	Scoala Ferentari	Aleea Livezilor nr.21 sector 5	1971	2002	5827.14	10.9	10.9
42	Stirbei Voda	str.Știrbei Voda nr.2 sector 1	1964		3069.96	5.6	5.6
43	Stoian Militaru	str.Stoian Militaru nr.97 sect. 4	1974	2004	5003.07	7.4	7.4
44	Turn Palat	str.Arestide Demetriad 2 sect.1	1964	2006	2972.22	3	3
45	Turturele	str.Daniel Berceanu nr.31 sect. 3	1970	2006	4065.45	3.4	3.4
46	Victoriei	Calea Victoriei nr.83-85 sector 1	1979	2009	1001.30	1.2	1.2
47	Viilor	str.Viilor nr.102 sector 5	1962	2002	4607.61	7.3	7.3
48	Viștea	Aleea Livezilor nr.16 sector 5	1971	2002	5521.70	10.4	10.4
TOTAL(anul 2010)					200855.31	282.5	282.5

Anexa 25.P.

Caracteristicile principale ale cazanelor pentru producerea energiei termice

Denumire centrala termică: CT 18A

Parametri	Cazan 1 (înc+acc)	Cazan 2 (înc+acc)	Cazan 3 (înc+acc)	Cazan 4 (înc+acc)
Tip cazan(Metalica)	PAG 25	PAG 25	PAG 25	PAG 25
Anul punerii in funcțiune	1975	1975	1975	1975
Anul ultimei reparații capitale	2000	2000	2000	2000
Debit nominal(t/h)	60	60	60	60
Debit minim tehnologic	60	60	60	60
Capacitate(Gcal/h)	1,2	1,2	1,2	1,2
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	95	95	95	95
Temperatura tur/retur(°C)	80/62	80/62	80/62	80/62
Temperatura intrare apă (°C)	10	10	10	10
Presiune nominală agent termic(bar)	6	6	6	6
Tip combustibil	gaz natural	gaz natural	gaz natural	gaz natural
Puterea calorică conform proiectului (STAS 3317/1967)	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/N Pcs = 8500 Kcal/Nmc
Debitul nominal de combustibil (Nm³/h)	142	142	142	142
Debit de combustibil minim tehnologic (Nm³/h)	42.6	42.6	42.6	42.6
Randament de proiect(%)	90	90	90	90
Randament conform ultimului bilant	75.5	75	76	75.5
Data ultimului bilant	26.01.2011	26.01.2011	21.03.2011	21.03.2011
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz

Caracteristicile principale ale cazanelor pentru producerea energiei termice

Denumire centrala termică: CT AMZEI

Parametri	Cazan 1 (înc+acc)	Cazan 2 (înc+acc)	Cazan 3 (înc+acc)	Cazan 4 (înc+acc)	Cazan 5 (înc+acc)
Tip cazan(Metalica)	PAG 25	PAG 25	PAG 25	PAG 25	PAG 25
Anul punerii in funcțiune	1975	1975	1975	1975	1975
Anul ultimei reparații capitale	2000	2000	2000	2000	2000
Debit nominal(t/h)	60	60	60	60	60
Debit minim tehnologic	60	60	60	60	60
Capacitate(Gcal/h)	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	95	95	95	95	95
Temperatura tur/retur(°C)	80/62	80/62	80/62	80/62	80/62
Temperatura intrare apă (°C)	10	10	10	10	10
Presiune nominală agent termic(bar)	6	6	6	6	6
Tip combustibil	gaz natural	gaz natural	gaz natural	gaz natural	gaz natural
Puterea calorică conform proiectului (STAS 3317/1967)	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/N Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/N Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc
Debitul nominal de combustibil (Nm³/h)	142	142	142	142	142

Debit de combustibil minim tehnologic (Nm ³ /h)	42.6	42.6	42.6	42.6	42.6
Randament de proiect(%)	90	90	90	90	90
Randament conform ultimului bilant	81	80	80	81	80
Data ultimului bilant	26.01.2011	26.01.2011	21.03.2011	21.03.2011	21.03.2011
Tip de apă de adaos (condens, apă brută etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz

Caracteristicile principale ale cazanelor pentru producerea energiei termice

Denumire centrala termică CT BACIULUI							
Parametri	Cazan 1(înc)	Cazan 2(înc)	Cazan 3(înc)	Cazan 4(înc)	Cazan 5(acc)	Cazan 6(acc)	Cazan7(acc)
Tip cazan	Viessmann	Viessmann	Viessmann	Viessmann	Viessmann	Viessmann	Viessmann
Anul punerii în funcțiune	2008	2008	2008	2008	2008	2008	2008
Anul ultimei reparații capitale	-	-	-	-	-	-	-
Debit nominal(t/h)	59	59	59	59	45	45	45
Debit minim tehnologic	59	59	59	59	45	45	45
Capacitate(Gcal/h)	1,18	1,18	1,18	1,18	0,91	0,91	0,91
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	95	95	95	95	95	95	95
Temperatura tur/retur(°C)	80/62	80/62	80/62	80/62	70/53	70/53	70/53
Temperatura intrare apă (°C)	10	10	10	10	10	10	10
Presiune nominală agent termic(bar)	6	6	6	6	6	6	6
Tip combustibil	gaz natural	gaz natural	gaz natural	gaz natural	gaz natural	gaz natural	gaz natural
Puterea calorică conform proiectului (STAS 3317/1967)	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc
Debitul nominal de combustibil (Nm ³ /h)	137	137	137	137	137	137	137
Debit de combustibil minim tehnologic (Nm ³ /h)	41	41	41	41	41	41	41
Randament de proiect(%)	92	92	92	92	92	92	92
Randament conform ultimului bilant	89	88	88	89	89	88	89
Data ultimului bilant	21.03.2011	21.03.2011	21.03.2011	21.03.2011	21.03.2011	15.04.2011	15.04.2011
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz

Caracteristicile principale ale cazanelor pentru producerea energiei termice

Denumire centrala termică CT BANEASA 1							
Parametri	Cazan 1(înc)	Cazan 2(înc)	Cazan 3(înc)	Cazan 4(înc)	Cazan 5(acc)	Cazan 6(acc)	Cazan7(acc)
Tip cazan	Viessman	Viessman	Viessman	Viessman	Viessman	CIAC	CIAC
Anul punerii in funcțiune	2006	2006	2006	2006	2006	2006	2006
Anul ultimei reparații capitale	-	-	-	-	-	-	-
Debit nominal(t/h)	75	75	75	75	30,5	55	55
Debit minim tehnologic	75	75	75	75	30,5	55	55

Capacitate(Gcal/h)	1,5	1,5	1,5	1,5	0,61	1,1	1,1
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	95	95	95	95	95	95	95
Temperatura tur/retur(°C)	80/62	80/62	80/62	80/62	70/53	70/53	70/53
Temperatura intrare apă (°C)	10	10	10	10	10	10	10
Presiune nominală agent termic(bar)	6	6	6	6	6	6	6
Tip combustibil	gaz natural	gaz natural	gaz natural	gaz natural	gaz natural	gaz natural	gaz natural
Puterea calorică conform proiectului (STAS 3317/1967)	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc
Debitul nominal de combustibil	137	137	137	137	137	137	137
Debit de combustibil minim tehnologic (Nm³/h)	41	41	41	41	41	41	41
Randament de proiect(%)	92	92	92	92	92	92	92
Randament conform ultimului bilant	89.4	89	89.1	89	89.3	89	89.4
Data ultimului bilant	24.02.2011	24.02.2011	24.02.2011	24.02.2011	21.03.2011	21.03.2011	21.03.2011
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz

Caracteristicile principale ale cazanelor pentru producerea energiei termice

Denumire centrala termică CT BANEASA 2						
Parametri	Cazan 1(acc)	Cazan 2(acc)	Cazan 3(acc)	Cazan 4	Cazan 5	Cazan 6
Tip cazan	Viessman	Viessman	Viessman	Viessman	Viessman	Viessman
Anul punerii în funcțiune	2008	2008	2008	2008	2008	2008
Anul ultimei reparații capitale	-	-	-	-	-	-
Debit nominal(t/h)	24,5	48	48	75	75	75
Debit minim tehnologic	24,5	48	48	75	75	75
Capacitate(Gcal/h)	0,49	0,96	0,96	1,5	1,5	1,5
Temperatura nominală a agentului termic	95	95	95	95	95	95
Temperatura tur/retur(°C)	70/53	70/53	70/53	80/62	80/62	80/62
Temperatura intrare apă (°C)	10	10	10	10	10	10
Presiune nominală agent termic(bar)	6	6	6	6	6	6
Tip combustibil	gaz natural	gaz natural	gaz natural	gaz natural	gaz natural	gaz natural
Puterea calorică conform proiectului (STAS 3317/1967)	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500

	Kcal/Nmc	Kcal/Nmc	Kcal/Nmc	Kcal/Nmc	Kcal/Nmc	Kcal/Nmc
Debitul nominal de combustibil	137	137	137	137	137	137
Debit de combustibil minim tehnologic (Nm ³ /h)	41	41	41	41	41	41
Randament de proiect(%)	92	92	92	92	92	92
Randament conform ultimului bilant	89.9	89.8	89.8	89.5	89.7	89.6
Data ultimului bilant	24.02.2011	24.02.2011	24.02.2011	24.02.2011	21.03.2011	21.03.2011
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz

Caracteristicile principale ale cazanelor pentru producerea energiei termice

Denumire centrala termică CT BANEASA AGRONOMIE			
Parametri	Cazan 1(înc)	Cazan 2(înc)	Cazan 3(acc)
Tip cazan(Garionni Naval)	NPR 1500	NPR 1500	NPR 1500
Anul punerii în funcțiune	2004	2004	2004
Anul ultimei reparații capitale	-	-	-
Debit nominal(t/h)	75	75	75
Debit minim tehnologic	75	75	75
Capacitate(Gcal/h)	1,5	1,5	1,5
Temperatura nominală a agentului termic	95	95	95
Temperatura tur/retur(°C)	80/62	80/62	70/53
Temperatura intrare apă (°C)	10	10	10
Presiune nominală agent termic(bar)	6	6	6
Tip combustibil	gaz natural	gaz natural	gaz natural
Puterea calorică conform proiectului (STAS 3317/1967)	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc
Debitul nominal de combustibil	151	151	151
Debit de combustibil minim tehnologic (Nm ³ /h)	30	30	30
Randament de proiect(%)	90	90	90
Randament conform ultimului bilant	82.1	82	82.2
Data ultimului bilant	24.02.2011	24.02.2011	25.05.2011
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz

Caracteristicile principale ale cazanelor pentru producerea energiei termice

Denumire centrala termică CT BARBU VĂCĂRESCU		
Parametri	Cazan 1(înc+acc)	Cazan 2(înc+acc)
Tip cazan(Metalica)	PAG 20	PAG 20
Anul punerii în funcțiune	1964	1964
Anul ultimei reparații capitale	1995	1995
Debit nominal(t/h)	40	40
Debit minim tehnologic	40	40
Capacitate(Gcal/h)	0,8	0,8
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	95	95
Temperatura tur/retur(°C)	80/62	80/62
Temperatura intrare apă (°C)	10	10
Presiune nominală agent termic(bar)	4,9	4,9
Tip combustibil	gaz natural	gaz natural
Puterea calorică conform proiectului (STAS 3317/1967)	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc
Debitul nominal de combustibil	142	142
Debit de combustibil minim tehnologic (Nm ³ /h)	42.6	42.6
Randament de proiect(%)	90	90
Randament conform ultimului bilant	75.5	75.8
Data ultimului bilant	24.02.2011	20.07.2011
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz

Caracteristicile principale ale cazanelor pentru producerea energiei termice

Denumire centrala termică CT BUCUR	
Parametri	Cazan 1(înc + acc)
Tip cazan(Metalica)	PAG 15
Anul punerii în funcțiune	1960
Anul ultimei reparații capitale	2007
Debit nominal(t/h)	30
Debit minim tehnologic	30
Capacitate(Gcal/h)	0,6
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	95
Temperatura tur/retur(°C)	80/62
Temperatura intrare apă (°C)	10
Presiune nominală agent termic(bar)	4,9
Tip combustibil	gaz natural
Puterea calorică conform proiectului (STAS 3317/1967)	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc
Debitul nominal de combustibil	142
Debit de combustibil minim tehnologic (Nm ³ /h)	42.6
Randament de proiect(%)	90
Randament conform ultimului bilant	80
Data ultimului bilant	21.03.2011
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz

Caracteristicile principale ale cazanelor pentru producerea energiei termice

Denumire centrala termică CT BUCUREȘTII NOI 10			
Parametri	Cazan 1(înc)	Cazan 2(înc)	Cazan 3(înc)
Tip cazan(Metalica)	PAG 19	PAG 19	PAG 19
Anul punerii în funcțiune	1964	1964	1964
Anul ultimei reparații capitale	2000	2000	2000
Debit nominal(t/h)	40	40	40
Debit minim tehnologic	40	40	40
Capacitate(Gcal/h)	0,8	0,8	0,8
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	95	95	95
Temperatura tur/retur(°C)	80/62	80/62	80/62
Temperatura intrare apă (°C)	10	10	10
Presiune nominală agent termic(bar)	4,9	4,9	4,9
Tip combustibil	gaz natural	gaz natural	gaz natural
Puterea calorică conform proiectului (STAS 3317/1967)	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc
Debitul nominal de combustibil	142	142	142
Debit de combustibil minim tehnologic (Nm³/h)	42.6	42.6	42.6
Randament de proiect(%)	90	90	90
Randament conform ultimului bilant	76.4	76.5	76.8
Data ultimului bilant	24.02.2011	24.02.2011	24.02.2011
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz

Caracteristicile principale ale cazanelor pentru producerea energiei termice

Denumire centrala termică CT BUCUREȘTII NOI 13		
Parametri	Cazan 1(înc)	Cazan 2(înc)
Tip cazan(Metalica)	PAG 25	PAG 25
Anul punerii în funcțiune	1964	1964
Anul ultimei reparații capitale	2000	2000
Debit nominal(t/h)	60	60
Debit minim tehnologic	60	60
Capacitate(Gcal/h)	1,2	1,2
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	90	90
Temperatura tur/retur(°C)	80/62	80/62
Temperatura intrare apă (°C)	10	10
Presiune nominală agent termic(bar)	4,9	4,9
Tip combustibil	gaz natural	gaz natural
Puterea calorică conform proiectului (STAS 3317/1967)	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc
Debitul nominal de combustibil	142	142
Debit de combustibil minim tehnologic (Nm³/h)	42.6	42.6
Randament de proiect(%)	90	90
Randament conform ultimului bilant	76.9	76.8

Data ultimului bilant	24.02.2011	24.02.2011
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz

Caracteristicile principale ale cazanelor pentru producerea energiei termice

Denumire centrala termică CT BUCUREȘTII NOI 6		
Parametri	Cazan 1(înc)	Cazan 2(înc)
Tip cazan(Metalica)	PAG 19	PAG 19
Anul punerii în funcțiune	1964	1964
Anul ultimei reparații capitale	2000	2000
Debit nominal(t/h)	40	40
Debit minim tehnologic	40	40
Capacitate(Gcal/h)	0,8	0,8
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	95	95
Temperatura tur/retur(°C)	80/62	80/62
Temperatura intrare apă (°C)	10	10
Presiune nominală agent termic(bar)	4,9	4,9
Tip combustibil	gaz natural	gaz natural
Puterea calorică conform proiectului (STAS 3317/1967)	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc
Debitul nominal de combustibil	142	142
Debit de combustibil minim tehnologic (Nm3/h)	42.6	42.6
Randament de proiect(%)	90	90
Randament conform ultimului bilant	78.4	78.5
Data ultimului bilant	24.02.2011	24.02.2011
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz

Caracteristicile principale ale cazanelor pentru producerea energiei termice

Denumire centrala termică CT CAPORAL BALAN									
Parametri	Cazan 1 (înc+acc)	Cazan 2 (înc+acc)	Cazan 3 (înc+acc)	Cazan 4 (înc+acc)	Cazan 5 (înc+acc)	Cazan 6 (oprit)	Cazan 7 (oprit)	Cazan 8 (oprit)	Cazan 9 (oprit)
Tip cazan(Metalica)	PAG 25	PAG 25	PAG 25	PAG 25	PAG 25				
Anul punerii in funcțiune	1975	1975	1975	1975	1975				
Anul ultimei reparații capitale	2000	2000	2000	2000	2000				
Debit nominal(t/h)	60	60	60	60	60				
Debit minim tehnologic	60	60	60	60	60				
Capacitate(Gcal/h)	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2				
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	95	95	95	95	95				
Temperatura tur/retur(°C)	80/62	80/62	80/62	80/62	80/62				
Temperatura intrare apă (°C)	10	10	10	10	10				
Presiune nominală agent termic(bar)	6	6	6	6	6				
Tip combustibil	gaz natural	gaz natural	gaz natural	gaz natural	gaz natural				
Puterea calorică conform proiectului (STAS 3317/1967)	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc				
Debitul nominal de combustibil	142	142	142	142	142				
Debit de combustibil minim tehnologic (Nm³/h)	42.6	42.6	42.6	42.6	42.6				
Randament de proiect(%)	90	90	90	90	90				
Randament conform ultimului bilant	73.7	73.5	73.6	73.8	73.9				
Data ultimului bilant	20.07.2011	26.01.2011	26.01.2011	26.01.2011	26.01.2011				
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz				

Caracteristicile principale ale cazanelor pentru producerea energiei termice

Denumire centrala termică CT DEPOU FERENTARI								
Parametri	Cazan 1 (înc+acc)	Cazan 2 (înc+acc)	Cazan 3 (înc+acc)	Cazan 4 (înc+acc)	Cazan 5 (înc+acc)	Cazan 6 (oprit)	Cazan 7 (oprit)	Cazan 8 (oprit)
Tip cazan(Metalica)	PAG 25	PAG 25	PAG 25	PAG 25	PAG 25			

Anul punerii in funcțiune	1975	1975	1975	1975	1975			
Anul ultimei reparații capitale	2000	2000	2000	2000	2000			
Debit nominal(t/h)	60	60	60	60	60			
Debit minim tehnologic	60	60	60	60	60			
Capacitate(Gcal/h)	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2			
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	95	95	95	95	95			
Temperatura tur/retur(°C)	80/62	80/62	80/62	80/62	80/62			
Temperatura intrare apă (°C)	10	10	10	10	10			
Presiune nominală agent termic(bar)	6	6	6	6	6			
Tip combustibil	gaz natural	gaz natural	gaz natural	gaz natural	gaz natural			
Puterea calorică conform proiectului (STAS 3317/1967)	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc			
Debitul nominal de combustibil	142	142	142	142	142			
Debit de combustibil minim tehnologic (Nm³/h)	42.6	42.6	42.6	42.6	42.6			
Randament de proiect(%)	90	90	90	90	90			
Randament conform ultimului bilant	73.7	73.5	73.6	73.8	73.9			
Data ultimului bilant	20.07.2011	26.01.2011	26.01.2011	26.01.2011	26.01.2011			
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz			

Caracteristicile principale ale cazanelor pentru producerea energiei termice

Denumire centrala termică CT DESIȘULUI					
Parametri	Cazan 1(înc)	Cazan 2(înc)	Cazan 3(înc)	Cazan 4(acc)	Cazan 5(acc)
Tip cazan	Viessman	Viessman	Viessman	Viessman	Viessman
Anul punerii in funcțiune	2006	2006	2006	2006	2006
Anul ultimei reparații capitale	-	-	-	-	-
Debit nominal(t/h)	60	60	60	30,5	30,5
Debit minim tehnologic	60	60	60	30,5	30,5
Capacitate()Gcal/h	1,2	1,2	1,2	0,61	0,61
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	95	95	95	95	95
Temperatura tur/retur(°C)	80/62	80/62	80/62	70/53	70/53
Temperatura intrare apă (°C)	10	10	10	10	10
Presiune nominală agent termic(bar)	6	6	6	6	6

Tip combustibil	gaz natural	gaz natural	gaz natural	gaz natural	gaz natural
Puterea calorică conform proiectului (STAS 3317/1967)	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc
Debitul nominal de combustibil	137	137	137	137	137
Debit de combustibil minim tehnologic (Nm ³ /h)	41	41	41	41	41
Randament de proiect(%)	92	92	92	92	92
Randament conform ultimului bilant	76	76.4	76.3	76.5	76.2
Data ultimului bilant	25.05.2011	26.01.2011	26.01.2011	26.01.2011	26.01.2011
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz

Caracteristicile principale ale cazanelor pentru producerea energiei termice

Denumire centrala termică CT DIMITROV A1		
Parametri	Cazan 1(comun)	Cazan 2(comun)
Tip cazan(Garionni Naval)	NPR 800	NPR 800
Anul punerii in funcțiune	2004	2004
Anul ultimei reparații capitale	-	-
Debit nominal(t/h)	40	40
Debit minim tehnologic	40	40
Capacitate(Gcal/h)	0,8	0,8
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	95	95
Temperatura tur/retur(°C)	80/62	80/62
Temperatura intrare apă (°C)	10	10
Presiune nominală agent termic(bar)	6	6
Tip combustibil	gaz natural	gaz natural
Puterea calorică conform proiectului (STAS 3317/1967)	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc
Debitul nominal de combustibil	151	151
Debit de combustibil minim tehnologic (Nm ³ /h)	30	30
Randament de proiect(%)	90	90
Randament conform ultimului bilant	87.4	87.3
Data ultimului bilant	21.03.2011	21.03.2011
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz

Caracteristicile principale ale cazanelor pentru producerea energiei termice

Denumire centrala termică CT DIMITROV B1				
Parametri	Cazan 1(înc)	Cazan 2(înc)	Cazan 3(înc)	Cazan 4(acc)
Tip cazan(Garionni Naval)	NPR 1200	NPR 1200	NPR 1200	NPR 1500
Anul punerii in funcțiune	2004	2004	2004	2004
Anul ultimei reparații capitale	-	-	-	-
Debit nominal(t/h)	60	60	60	75
Debit minim tehnologic	60	60	60	75
Capacitate(Gcal/h)	1,2	1,2	1,2	1,5
Temperatura nominală a agentului termic	95	95	95	95
Temperatura tur/retur(°C)	80/62	80/62	80/62	70/53
Temperatura intrare apă (°C)	10	10	10	10
Presiune nominală agent termic(bar)	6	6	6	6
Tip combustibil	gaz natural	gaz natural	gaz natural	gaz natural
Puterea calorică conform proiectului (STAS 3317/1967)	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc
Debitul nominal de combustibil	151	151	151	151
Debit de combustibil minim tehnologic (Nm ³ /h)	30	30	30	30
Randament de proiect(%)	90	90	90	90
Randament conform ultimului bilant	82.7	82.3	82.6	82.5
Data ultimului bilant	25.05.2011	24.02.2011	24.02.2011	24.02.2011
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz

Caracteristicile principale ale cazanelor pentru producerea energiei termice

Denumire centrala termică CT DIRECȚIE (Cavafii Vechi)	
Parametri	Cazan 1(înc + acc)
Tip cazan(Metalica)	PAG 15
Anul punerii in funcțiune	1971
Anul ultimei reparații capitale	2008
Debit nominal(t/h)	20
Debit minim tehnologic	20
Capacitate(Gcal/h)	0,6
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	95
Temperatura tur/retur(°C)	80/62
Temperatura intrare apă (°C)	10
Presiune nominală agent termic(bar)	4,9
Tip combustibil	gaz natural
Puterea calorică conform proiectului (STAS 3317/1967)	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc
Debitul nominal de combustibil	142
Debit de combustibil minim tehnologic (Nm ³ /h)	42.6
Randament de proiect(%)	90
Randament conform ultimului bilant	74.1
Data ultimului bilant	15.04.2011
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz

Caracteristicile principale ale cazanelor pentru producerea energiei termice

Denumire centrala termică CT DOCTOR SION		
Parametri	Cazan 1	Cazan 2
Tip cazan	Dietrich	Dietrich
Anul punerii in funcțiune	2008	2008
Anul ultimei reparații capitale	-	-
Debit nominal(t/h)	60	60
Debit minim tehnologic	60	60
Capacitate(Gcal/h)	1,0	0,33
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	95	95
Temperatura tur/retur	80/62	80/62
Temperatura intrare apă (°C)	10	10
Presiune nominală agent termic	6	6
Tip combustibil	gaz natural	gaz natural
Puterea calorică conform proiectului (STAS 3317/1967)	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc
Debitul nominal de combustibil	154	154
Debit de combustibil minim tehnologic (Nm ³ /h)	46	46
Randament de proiect(%)	92	92
Randament conform ultimului bilant	88.7	88.6
Data ultimului bilant	24.02.2011	25.05.2011
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz

Caracteristicile principale ale cazanelor pentru producerea energiei termice

Denumire centrala termică CT DOROBANȚI						
Parametri	Cazan 1(înc)	Cazan 2(înc)	Cazan 3(înc)	Cazan 4(înc)	Cazan 5(acc)	Cazan 6(acc)
Tip cazan(Garionni Naval)	B-AR PREX 1750	NPR 2000	NPR 2000	NPR 2000	NPR 1500	NPR 1500
Anul punerii în funcțiune	2007	2007	2007	2007	2007	2007
Anul ultimei reparații capitale	-	-	-	-	-	-
Debit nominal(t/h)	87,5	100	100	100	75	75
Debit minim tehnologic	87,5	100	100	100	75	75
Capacitate(Gcal/h)	1,75	2,0	2,0	2,0	1,5	1,5
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	95	95	95	95	95	95
Temperatura tur/retur(°C)	80/62	80/62	80/62	80/62	70/53	70/53
Temperatura intrare apă (°C)	10	10	10	10	10	10
Presiune nominală agent termic(bar)	6	6	6	6	6	6
Tip combustibil	gaz natural	gaz natural	gaz natural	gaz natural	gaz natural	gaz natural
Puterea calorică conform proiectului (STAS 3317/1967)	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc
Debitul nominal de combustibil	151	151	151	151	151	151
Debit de combustibil minim tehnologic (Nm³/h)	30	30	30	30	30	30
Randament de proiect(%)	90	90	90	90	90	90
Randament conform ultimului bilant	82.1	82.2	82	82.1	82	82.2
Data ultimului bilant	25.05.2011	25.05.2011	26.01.2011	26.01.2011	26.01.2011	26.01.2011
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz

Caracteristicile principale ale cazanelor pentru producerea energiei termice

Denumire centrala termică CT DUNĂREA		
Parametri	Cazan 1(com)	Cazan 2(com)
Tip cazan(Garionni Naval)	NPR 1000	NPR 1000
Anul punerii în funcțiune	2000	2000
Anul ultimei reparații capitale	-	-
Debit nominal(t/h)	50	50
Debit minim tehnologic	50	50
Capacitate(Gcal/h)	1,0	1,0
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	95	95
Temperatura tur/retur(°C)	80/62	80/62
Temperatura intrare apă (°C)	10	10
Presiune nominală agent termic(bar)	6	6
Tip combustibil	gaz natural	gaz natural
Puterea calorică conform proiectului (STAS	Pci=8057 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc

3317/1967)	Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pcs = 8500 Kcal/Nmc
Debitul nominal de combustibil	151	151
Debit de combustibil minim tehnologic (Nm ³ /h)	30	30
Randament de proiect(%)	90	90
Randament conform ultimului bilant	85.6	85
Data ultimului bilant	21.03.11	25.05.11
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz

Caracteristicile principale ale cazanelor pentru producerea energiei termice

Denumire centrala termică CT EROILOR 1		
Parametri	Cazan 1(înc)	Cazan 2(acc)
Tip cazan	Viessman	Viessman
Anul punerii în funcțiune	2006	2006
Anul ultimei reparații capitale	-	-
Debit nominal(t/h)	60	30
Debit minim tehnologic	60	30
Capacitate(Gcal/h)	1,2	0,6
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	95	95
Temperatura tur/retur(°C)	80/62	70/53
Temperatura intrare apă (°C)	10	10
Presiune nominală agent termic(bar)	6	6
Tip combustibil	gaz natural	gaz natural
Puterea calorică conform proiectului (STAS 3317/1967)	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc
Debitul nominal de combustibil	137	137
Debit de combustibil minim tehnologic (Nm ³ /h)	41	41
Randament de proiect(%)	93	93
Randament conform ultimului bilant	90	90.1
Data ultimului bilant	26.01.2011	20.07.2011
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz

Caracteristicile principale ale cazanelor pentru producerea energiei termice

Denumire centrala termică CT EROILOR 2		
Parametri	Cazan 1(acc)	Cazan 2(înc)
Tip cazan	Viessman	Viessman
Anul punerii în funcțiune	2006	2006
Anul ultimei reparații capitale	-	-
Debit nominal(t/h)	24	40,5
Debit minim tehnologic	24	40,5
Capacitate(Gcal/h)	0,48	0,81
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	95	95
Temperatura tur/retur(°C)	70/53	80/62
Temperatura intrare apă (°C)	10	10
Presiune nominală agent termic(bar)	6	6
Tip combustibil	gaz natural	gaz natural

Puterea calorică conform proiectului (STAS 3317/1967)	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc
Debitul nominal de combustibil	137	137
Debit de combustibil minim tehnologic (Nm ³ /h)	41	41
Randament de proiect(%)	93	93
Randament conform ultimului bilant	88.7	88.6
Data ultimului bilant	26.01.2011	20.07.2011
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz

Caracteristicile principale ale cazanelor pentru producerea energiei termice

Denumire centrala termică CT FERENTARI 72						
Parametri	Cazan 1(1,75)	Cazan 2	Cazan 3	Cazan 4	Cazan 5	Cazan 6
Tip cazan (Garioni Naval)	B-AR PREX 1750	NPR 2000	NPR 2000	NPR 2000	NPR 1500	NPR 1500
Anul punerii in funcțiune	2006	2006	2006	2006	2006	2006
Anul ultimei reparații capitale	-	-	-	-	-	-
Debit nominal(t/h)	87,5	100	100	100	75	75
Debit minim tehnologic	87,5	100	100	100	75	75
Capacitate(Gcal/h)	1,75	2,0	2,0	2,0	1,5	1,5
Temperatura nominală a agentului termic	95	95	95	95	95	95
Temperatura tur/retur(°C)	80/62	80/62	80/62	80/62	70/53	70/53
Temperatura intrare apă (°C)	10	10	10	10	10	10
Presiune nominală agent termic(bar)	6	6	6	6	6	6
Tip combustibil	gaz natural	gaz natural	gaz natural	gaz natural	gaz natural	gaz natural
Puterea calorică conform proiectului (STAS 3317/1967)	Pci=8057 cal/Nmc Pcs = 8500 cal/Nmc	Pci=8057 cal/Nmc Pcs = 8500Kcal/Nmc	Pci=8057Kcal/Nmc Pcs = 8500 cal/Nmc	Pci=8057cal/Nmc Pcs = 8500Kcal/Nmc	Pci=8057Kcal/Nmc Pcs = 8500Kcal/Nmc	Pci=8057Kcal/Nmc Pcs = 8500Kcal/Nmc
Debitul nominal de combustibil	151	151	151	151	151	151
Debit de combustibil minim tehnologic (Nm³/h)	30	30	30	30	30	30
Randament de proiect(%)	90	90	90	90	90	90
Randament conform ultimului bilant	78.4	78.3	78	78.4	78.3	78.4
Data ultimului bilant	24.02.2011	24.02.2011	24.02.2011	24.02.2011	20.07.2011	20.07.2011
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz

Caracteristicile principale ale cazanelor pentru producerea energiei termice

Denumire centrala termică CT FLOREASCA								
Parametri	Cazan 1 (înc+acc)	Cazan 2 (înc+acc)	Cazan 3 (înc+acc)	Cazan 4 (înc+acc)	Cazan 5 (înc+acc)	Cazan 6 (înc+acc)	Cazan 7 (înc+acc)	Cazan 8 (înc+acc)
Tip cazan(Metalica)	PAG	PAG	PAG	PAG	PAG	PAG	PAG	PAG

	25	25	25	25	25	25	25	25
Anul punerii în funcțiune	1958	1958	1958	1958	1958	1958	1958	1958
Anul ultimei reparații capitale	1997	1997	1997	1997	1997	1997	1997	1997
Debit nominal(t/h)	60	60	60	60	60	60	60	60
Debit minim tehnologic	60	60	60	60	60	60	60	60
Capacitate(Gcal/h)	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	95	95	95	95	95	95	95	95
Temperatura tur/retur(°C)	80/62	80/62	80/62	80/62	80/62	80/62	80/62	80/62
Temperatura intrare apă (°C)	10	10	10	10	10	10	10	10
Presiune nominală agent termic	6	6	6	6	6	6	6	6
Tip combustibil	gaz natural	gaz natural	gaz natural	gaz natural	gaz natural	gaz natural	gaz natural	gaz natural
Puterea calorică conform proiectului (STAS 3317/1967)	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc
Debitul nominal de combustibil	142	142	142	142	142	142	142	142
Debit de combustibil minim tehnologic (Nm³/h)	42.6	42.6	42.6	42.6	42.6	42.6	42.6	42.6
Randament de proiect(%)	90	90	90	90	90	90	90	90
Randament conform ultimului bilant	76.9	76.8	76.7	76.8	76.6	76.8	76.9	76.7
Data ultimului bilant	26.01.2011	26.01.2011	26.01.2011	26.01.2011	26.01.2011	21.03.2011	21.03.2011	21.03.2011
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz

Denumire centrala termică CT FLOREASCA								
Parametri	Cazan 9 (înc+acc)	Cazan 10 (înc+acc)	Cazan 11 (înc)	Cazan 12 (înc)	Cazan 13 (acc)	Cazan 14 (înc)	Cazan 15 (înc)	Cazan 16 (înc)
Tip cazan(Metalica)	PAG 25	PAG 25	PAG 25	PAG 25	PAG 25	Mano tehnica	Mano tehnica	Mano tehnica
Anul punerii în funcțiune	1958	1958	1958	1958	1958	1958	1958	1958
Anul ultimei reparații capitale	1997	1997	2008	2008	2009	1997	1997	1997
Debit nominal(t/h)	60	60	60	60	60	50	50	50
Debit minim tehnologic	60	60	60	60	60	50	50	50
Capacitate(Gcal/h)	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,0	1,0	1,0
Temperatura nominală a agentului	95	95	95	95	95	95	95	95

termic(°C)								
Temperatura tur/retur(°C)	80/62	80/62	80/62	80/62	80/62	70/53	70/53	70/53
Temperatura intrare apă (°C)	10	10	10	10	10	10	10	10
Presiune nominală agent termic(bar)	6	6	6	6	6	6	6	6
Tip combustibil	gaz natural	gaz natural	gaz natural	gaz natural	gaz natural	gaz natural	gaz natural	gaz natural
Puterea calorică conform proiectului (STAS 3317/1967)	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc
Debitul nominal de combustibil	142	142	142	142	142	142	142	142
Debit de combustibil minim tehnologic (Nm ³ /h)	42.6	42.6	42.6	42.6	42.6	42.6	42.6	42.6
Randament de proiect(%)	90	90	90	90	90	90	90	90
Randament conform ultimului bilant	76.9	76.8	76.7	76.8	76.6	76.8	76.9	76.7
Data ultimului bilant	21.03.2011	21.03.2011	25.05.2011	25.05.2011	25.05.2011	20.07.2011	20.07.2011	20.07.2011
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz

Caracteristicile principale ale cazanelor pentru producerea energiei termice

Denumire centrala termică GARAJ FILARET	
Parametri	Cazan 1(înc + acc)
Tip cazan(Metalica)	PAG 15
Anul punerii în funcțiune	1964
Anul ultimei reparații capitale	2000
Debit nominal(t/h)	20
Debit minim tehnologic(t/h)	20
Capacitate(Gcal/h)	0,6
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	95
Temperatura tur/retur(°C)	80/62
Temperatura intrare apă (°C)	10
Presiune nominală agent termic(bar)	4,9
Tip combustibil	gaz natural
Puterea calorică conform proiectului (STAS 3317/1967)	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc
Debitul nominal de combustibil	142
Debit de combustibil minim tehnologic (Nm ³ /h)	42.6
Randament de proiect(%)	90
Randament de proiect(%)	90
Randament conform ultimului bilant	74.1
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	apă dedurizată

Caracteristicile principale ale cazanelor pentru producerea energiei termice

Denumire centrala termică CT KISSELEF (ALEEA TRANDAFIRILOR)				
Parametri	Cazan 1 (înc)	Cazan 2(înc)	Cazan 3(înc)	Cazan 4(acc)
Tip cazan	Dietrich	Dietrich	Dietrich	Dietrich
Anul punerii in funcțiune	2009	2009	2009	2009
Anul ultimei reparații capitale	-	-	-	-
Debit nominal	55	55	55	35
Debit minim tehnologic	55	55	55	35
Capacitate	1,1	1,1	1,1	0,7
Temperatura nominală a agentului termic	95	95	95	95
Temperatura tur/retur	80/62	80/62	80/62	70/53
Temperatura intrare apă (°C)	10	10	10	10
Presiune nominală agent termic (bar)	6	6	6	6
Tip combustibil	gaz natural	gaz natural	gaz natural	gaz natural
Puterea calorică conform proiectului (STAS 3317/1967)	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc
Debitul nominal de combustibil	154	154	154	154
Debit de combustibil minim tehnologic (Nm ³ /h)	46	46	46	46
Randament de proiect	92	92	92	92
Randament conform ultimului bilant	89.4	89.3	89.4	89.2
Data ultimului bilant	20.07.2011	24.02.2011	24.02.2011	24.02.2011
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz

Caracteristicile principale ale cazanelor pentru producerea energiei termice

Denumire centrala termică CT LUTERANĂ					
Parametri	Cazan 1 (înc)	Cazan 2 (înc)	Cazan 3 (înc)	Cazan 4 (înc)	Cazan 5
Tip cazan(Metalica)	PAG 25	PAG 25	PAG 25	PAG 25	PAG 25
Anul punerii în funcțiune	1964	1964	1964	1964	1964
Anul ultimei reparații capitale	1997	1997	1997	1997	1997
Debit nominal(t/h)	60	60	60	60	60
Debit minim tehnologic	60	60	60	60	60
Capacitate(Gcal/h)	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	95	95	95	95	95
Temperatura tur/retur(°C)	80/62	80/62	80/62	80/62	80/62
Temperatura intrare apă (°C)	10	10	10	10	10
Presiune nominală agent termic(bar)	6	6	6	6	6
Tip combustibil	gaz natural	gaz natural	gaz natural	gaz natural	gaz natural
Puterea calorică conform proiectului (STAS 3317/1967)	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc
Debitul nominal de combustibil	142	142	142	142	142
Debit de combustibil minim tehnologic (Nm ³ /h)	42.6	42.6	42.6	42.6	42.6
Randament de proiect(%)	90	90	90	90	90
Randament conform ultimului bilant	78.4	78.3	78.4	78.2	78.3
Data ultimului bilant	24.02.2011	24.02.2011	24.02.2011	20.07.2011	20.07.2011
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz

Caracteristicile principale ale cazanelor pentru producerea energiei termice

Denumire centrala termică CT MAGHERU 7-9				
Parametri	Cazan 1 (înc)	Cazan 2 (înc)	Cazan 3 (înc)	Cazan 4 (acc)
Tip cazan	Dietrich	Dietrich	Dietrich	Dietrich
Anul punerii in funcțiune	1996	1996	1996	1996
Anul ultimei reparații capitale	-	-	-	-
Debit nominal(t/h)	60	60	60	60
Debit minim tehnologic	60	60	60	60
Capacitate(Gcal/h)	1,2	1,2	1,2	1,2
Temperatura nominală a agentului termic	95	95	95	95
Temperatura tur/retur(°C)	80/62	80/62	80/62	70/53
Temperatura intrare apă (°C)	10	10	10	10
Presiune nominală agent termic(bar)	6	6	6	6
Tip combustibil	gaz natural	gaz natural	gaz natural	gaz natural
Puterea calorică conform proiectului (STAS 3317/1967)	Pci=8057 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc

	Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pcs = 8500 Kcal/Nmc
Debitul nominal de combustibil	154	154	154	154
Debit de combustibil minim tehnologic (Nm ³ /h)	46	46	46	46
Randament de proiect(%)	92	92	92	92
Randament conform ultimului bilant	87.4	87.3	87.4	87.3
Data ultimului bilant	24.02.2011	24.02.2011	24.02.2011	25.05.2011
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz

Caracteristicile principale ale cazanelor pentru producerea energiei termice

Denumire centrala termică CT MĂRĂȘEȘTI 11				
Parametri	Cazan 1 (acc)	Cazan 2 (acc)	Cazan 3 (înc)	Cazan 4 (înc)
Tip cazan	Viessmann	Viessmann	Viessmann	Viessmann
Anul punerii în funcțiune	2005	2005	2005	2005
Anul ultimei reparații capitale	-	-	-	-
Debit nominal(t/h)	30	30	60	60
Debit minim tehnologic	30	30	60	60
Capacitate(Gcal/h)	0,6	0,6	1,2	1,2
Temperatura nominală a agentului termic	95	95	95	95
Temperatura tur/retur	70/53	70/53	80/62	80/62
Temperatura intrare apă (°C)	10	10	10	10
Presiune nominală agent termic	6	6	6	6
Tip combustibil	gaz natural	gaz natural	gaz natural	gaz natural
Puterea calorică conform proiectului (STAS 3317/1967)	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc
Debitul nominal de combustibil	137	137	137	137
Debit de combustibil minim tehnologic (Nm ³ /h)	41	41	41	41
Randament de proiect(%)	92	92	92	92
Randament conform ultimului bilant	88.1	88.2	88	88.1
Data ultimului bilant	24.02.2011	24.02.2011	24.02.2011	25.05.2011
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz

Caracteristicile principale ale cazanelor pentru producerea energiei termice

Denumire centrala termică CT MĂRĂȘEȘTI 3			
Parametri	Cazan 1(înc)	Cazan 2(înc)	Cazan 3(acc)
Tip cazan(Garionni Naval); (Baltur)	NPR 1500	NPR 1500	B-AR PREX 800/1
Anul punerii in funcțiune	2003	2003	2003
Anul ultimei reparații capitale	-	-	-
Debit nominal(t/h)	75	75	40
Debit minim tehnologic	75	75	40
Capacitate(Gcal/h)	1,5	1,5	0,8
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	95	95	95
Temperatura tur/retur(°C)	80/62	80/62	70/53
Temperatura intrare apă (°C)	10	10	10

Presiune nominală agent termic(bar)	6	6	4,9
Tip combustibil	gaz natural	gaz natural	gaz natural
Puterea calorică conform proiectului (STAS 3317/1967)	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc
Debitul nominal de combustibil	151	151	151
Debit de combustibil minim tehnologic (Nm ³ /h)	30	30	30
Randament de proiect(%)	90	90	90
Randament conform ultimului bilant	86.2	86.1	86
Data ultimului bilant	21.03.2011	21.03.2011	21.03.2011
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz

Caracteristicile principale ale cazanelor pentru producerea energiei termice

Denumire centrala termică CT MĂRĂȘEȘTI 6				
Parametri	Cazan 1 (înc)	Cazan 2 (înc)	Cazan 3 (înc)	Cazan 4 (acc)
Tip cazan(Garianni Naval)	NPR 1500	NPR 1500	NPR 1500	NPR 1500
Anul punerii în funcțiune	2004	2004	2004	2004
Anul ultimei reparații capitale	-	-	-	-
Debit nominal(t/h)	75	75	75	75
Debit minim tehnologic	75	75	75	75
Capacitate(Gcal/h)	1,5	1,5	1,5	1,5
Temperatura nominală a agentului termic	95	95	95	95
Temperatura tur/retur(°C)	80/62	80/62	80/62	70/53
Temperatura intrare apă (°C)	10	10	10	10
Presiune nominală agent termic(bar)	6	6	6	6
Tip combustibil	gaz natural	gaz natural	gaz natural	gaz natural
Puterea calorică conform proiectului (STAS 3317/1967)	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc
Debitul nominal de combustibil	151	151	151	151
Debit de combustibil minim tehnologic (Nm ³ /h)	30	30	30	30
Randament de proiect(%)	90	90	90	90
Randament conform ultimului bilant	83.7	83.6	83.7	83.6
Data ultimului bilant	26.01.2011	26.01.2011	26.01.2011	15.04.2011
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz

Caracteristicile principale ale cazanelor pentru producerea energiei termice

Denumire centrala termică CT MĂRĂȘEȘTI 9-10							
Parametri	Cazan 1 (înc)	Cazan 2 (înc)	Cazan 3 (înc)	Cazan 4 (înc)	Cazan 5 (înc)	Cazan 6 (acc)	Cazan 7 (acc)
Tip cazan(Garionni Naval)	NPR 2000	NPR 2000	NPR 2000	NPR 2000	NPR 2000	NPR 1350	NPR 1350
Anul punerii in funcțiune	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
Anul ultimei reparații capitale	-	-	-	-	-	-	-
Debit nominal(t/h)	100	100	100	100	100	67,5	67,5
Debit minim tehnologic	100	100	100	100	100	67,5	67,5
Capacitate(Gcal/h)	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,35	1,35
Temperatura nominală a agentului termic	95	95	95	95	95	95	95
Temperatura tur/retur(°C)	80/62	80/62	80/62	80/62	80/62	70/53	70/53
Temperatura intrare apă (°C)	10	10	10	10	10	10	10
Presiune nominală agent termic(bar)	6	6	6	6	6	6	6
Tip combustibil	gaz natural	gaz natural	gaz natural	gaz natural	gaz natural	gaz natural	gaz natural
Puterea calorică conform proiectului (STAS 3317/1967)	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc
Debitul nominal de combustibil	151	151	151	151	151	151	151
Debit de combustibil minim tehnologic (Nm ³ /h)	30	30	30	30	30	30	30
Randament de proiect(%)	90	90	90	90	90	90	90
Randament conform ultimului bilant	82.1	82	82.1	82.2	82	82.1	82.2
Data ultimului bilant	24.02.2011	24.02.2011	24.02.2011	24.02.2011	24.02.2011	25.05.2011	25.05.2011
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz

Caracteristicile principale ale cazanelor pentru producerea energiei termice

Denumire centrala termică CT MOZART			
Parametri	Cazan 1(acc)	Cazan 2(înc)	Cazan 3(înc)
Tip cazan	Viessmann	Viessmann	Viessmann
Anul punerii in funcțiune	2007	2007	2007
Anul ultimei reparații capitale	-	-	-
Debit nominal	30	40,5	40,5
Debit minim tehnologic	30	40,5	40,5
Capacitate	0,6	0,81	0,81
Temperatura nominală a agentului termic	95	95	95
Temperatura tur/retur	70/53	80/62	80/62
Temperatura intrare apă (°C)	10	10	10
Presiune nominală agent termic	6	6	6
Tip combustibil	gaz natural	gaz natural	gaz natural
Puterea calorică conform proiectului (STAS 3317/1967)	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc
Debitul nominal de combustibil	137	137	137
Debit de combustibil minim tehnologic (Nm³/h)	41	41	41
Randament de proiect	92	92	92
Randament conform ultimului bilant	85.6	85.5	85.4
Data ultimului bilant	21.03.2011	21.03.2011	21.03.2011
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz

Caracteristicile principale ale cazanelor pentru producerea energiei termice

Denumire centrala termică CT PĂUNAȘUL CODRILOR			
Parametri	Cazan 1(înc)	Cazan 2(înc)	Cazan 3(acc)
Tip cazan(Garionni Naval)	NPR 1200	NPR 1200	NPR 1500
Anul punerii in funcțiune	2001	2001	2001
Anul ultimei reparații capitale	-	-	-
Debit nominal(t/h)	60	60	75
Debit minim tehnologic	60	60	75
Capacitate(Gcal/h)	1,2	1,2	1,5
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	95	95	95
Temperatura tur/retur(°C)	80/62	80/62	70/53
Temperatura intrare apă (°C)	10	10	10
Presiune nominală agent termic(bar)	6	6	6
Tip combustibil			
Puterea calorică conform proiectului (STAS 3317/1967)	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc
Debitul nominal de combustibil	151	151	151
Debit de combustibil minim tehnologic (Nm³/h)	30	30	30
Randament de proiect(%)	90	90	90
Randament conform ultimului bilant	82.7	82.6	82.5
Data ultimului bilant	21.03.2011	21.03.2011	21.03.2011

Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz

Caracteristicile principale ale cazanelor pentru producerea energiei termice

Denumire centrala termică CT PAVEL CONSTANTIN				
Parametri	Cazan 1 (acc)	Cazan 2 (înc)	Cazan 3 (acc)	Cazan 4 (acc)
Tip cazan(Garionni Naval)	NPR 2000	NPR 2000	NPR 1200	NPR 1200
Anul punerii în funcțiune	2005	2005	2005	2005
Anul ultimei reparații capitale	-	-	-	-
Debit nominal(t/h)	100	100	60	60
Debit minim tehnologic	100	100	60	60
Capacitate(Gcal/h)	2	2	1,2	1,2
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	95	95	95	95
Temperatura tur/retur(°C)	70/53	80/62	70/53	70/53
Temperatura intrare apă (°C)	10	10	10	10
Presiune nominală agent termic(bar)	6	6	6	6
Tip combustibil	gaz natural	gaz natural	gaz natural	gaz natural
Puterea calorică conform proiectului (STAS 3317/1967)	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc
Debitul nominal de combustibil	151	151	151	151
Debit de combustibil minim tehnologic (Nm³/h)	30	30	30	30
Randament de proiect(%)	90	90	90	90
Randament conform ultimului bilant	85.6	85.4	85.3	85.5
Data ultimului bilant	24.02.2011	24.02.2011	24.02.2011	24.02.2011
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz

Caracteristicile principale ale cazanelor pentru producerea energiei termice

Denumire centrala termică CT PROTOPODESCU			
Parametri	Cazan 1(înc)	Cazan 2(înc)	Cazan 3(acc)
Tip cazan(Garionni Naval)	NPR 1350	NPR 1350	NPR 1200
Anul punerii în funcțiune	2004	2004	2004
Anul ultimei reparații capitale	-	-	-
Debit nominal(t/h)	67,5	67,5	60
Debit minim tehnologic	67,5	67,5	60
Capacitate(Gcal/h)	1,35	1,35	1,2
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	95	95	95
Temperatura tur/retur(°C)	80/62	80/62	70/53
Temperatura intrare apă (°C)	10	10	10
Presiune nominală agent termic(bar)	6	6	6
Tip combustibil	gaz natural	gaz natural	gaz natural
Puterea calorică conform proiectului (STAS 3317/1967)	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc
Debitul nominal de combustibil	151	151	151
Debit de combustibil minim tehnologic (Nm³/h)	30	30	30

Caracteristicile principale ale cazanelor pentru producerea energiei termice

Denumire centrala termică CT REPUBLICII				
Parametri	Cazan 1 (acc)	Cazan 2(acc)	Cazan 3 (înc)	Cazan 4 (înc)
Tip cazan	Viessmann	Viessmann	Viessmann	Viessmann
Anul punerii în funcțiune	2006	2006	2006	2006
Anul ultimei reparații capitale	-	-	-	-
Debit nominal	18	18	30	30
Debit minim tehnologic	18	18	30	30
Capacitate	0,36	0,36	0,6	0,6
Temperatura nominală a agentului termic	95	95	95	95
Temperatura tur/retur	70/53	70/53	80/62	80/62
Temperatura intrare apă (°C)	10	10	10	10
Presiune nominală agent termic	6	6	6	6
Tip combustibil	gaz natural	gaz natural	gaz natural	gaz natural
Puterea calorică conform proiectului (STAS 3317/1967)	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc
Debitul nominal de combustibil	137	137	137	137

Caracteristicile principale ale cazanelor pentru producerea energiei termice

Denumire centrala termică CT ROSETTI		
Parametri	Cazan 1(înc+acc)	Cazan 2(înc+acc)
Tip cazan(Metalica)	PAG 15	PAG 15
Anul punerii în funcțiune	1974	1974
Anul ultimei reparații capitale	1995	1995
Debit nominal(t/h)	24	24
Debit minim tehnologic	24	24
Capacitate(Gcal/h)	0,6	0,6
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	95	95
Temperatura tur/retur(°C)	80/62	80/62
Temperatura intrare apă (°C)	10	10
Presiune nominală agent termic(bar)	4,9	4,9
Tip combustibil	gaz natural	gaz natural
Puterea calorică conform proiectului (STAS 3317/1967)	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc
Debitul nominal de combustibil	142	142
Debit de combustibil minim tehnologic (Nm³/h)	42.6	42.6
Randament de proiect(%)	90	90
Randament conform ultimului bilant	78.4	78.3
Data ultimului bilant	21.03.2011	21.03.2011
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz

Caracteristicile principale ale cazanelor pentru producerea energiei termice

Denumire centrala termică CT SĂLAJ					
Parametri	Cazan 1 (com)	Cazan2 (com)	Cazan3 (com)	Cazan 4 (acc)	Cazan 5 (acc)
Tip cazan(Garionni Naval)	NPR 2500	NPR 2500	NPR 2500	NPR 1500	NPR 1500
Anul punerii in funcțiune	2006	2006	2006	2006	2006
Anul ultimei reparații capitale	-	-	-	-	-
Debit nominal(t/h)	125	125	125	75	75
Debit minim tehnologic	125	125	125	75	75
Capacitate(Gcal/h)	2,5	2,5	2,5	1,5	1,5
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	95	95	95	95	95
Temperatura tur/retur(°C)	80/62	80/62	80/62	70/53	70/53
Temperatura intrare apă (°C)	10	10	10	10	10
Presiune nominală agent termic(bar)	6	6	6	6	6
Tip combustibil	gaz natural	gaz natural	gaz natural	gaz natural	gaz natural
Puterea calorică conform proiectului (STAS 3317/1967)	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc
Debitul nominal de combustibil	151	151	151	151	151
Debit de combustibil minim tehnologic (Nm³/h)	30	30	30	30	30
Randament de proiect(%)	90	90	90	90	90
Randament conform ultimului bilant	82.1	82	82.2	82.1	82
Data ultimului bilant	24.02.2011	24.02.2011	24.02.2011	24.02.2011	20.07.2011
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz

Caracteristicile principale ale cazanelor pentru producerea energiei termice

Denumire centrala termică CT SCALA		
Parametri	Cazan 1(com)	Cazan 2(com)
Tip cazan(Garionni Naval)	NPR 800	NPR 800
Anul punerii in funcțiune	2003	2003
Anul ultimei reparații capitale	-	-
Debit nominal(t/h)	40	40
Debit minim tehnologic	40	40
Capacitate(Gcal/h)	0,8	0,8
Temperatura nominală a agentului termic	95	95
Temperatura tur/retur	80/62	80/62
Temperatura intrare apă (°C)	10	10
Presiune nominală agent termic	6	6
Tip combustibil	gaz natural	gaz natural
Puterea calorică conform proiectului (STAS 3317/1967)	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc
Debitul nominal de combustibil	151	151
Debit de combustibil minim tehnologic (Nm³/h)	30	30

Randament de proiect	90	90
Randament conform ultimului bilant	86.8	86.7
Data ultimului bilant	15.04.2011	15.04.2011
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz

Caracteristicile principale ale cazanelor pentru producerea energiei termice

Denumire centrala termică CT ȘCOALA FERENTARI					
Parametri	Cazan 1 (acc)	Cazan 2 (acc)	Cazan3 (înc)	Cazan 4 (înc)	Cazan 5 (înc)
Tip cazan(Garionni Naval)	NPR 1750	NPR 1750	NPR 2000	NPR 2000	B-AR PREX 1750
Anul punerii în funcțiune	2006	2006	2006	2006	2006
Anul ultimei reparații capitale	-	-	-	-	-
Debit nominal(t/h)	87,5	87,5	100	100	87,5
Debit minim tehnologic	87,5	87,5	100	100	87,5
Capacitate(Gcal/h)	1,75	1,75	2,0	2,0	1,75
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	95	95	95	95	95
Temperatura tur/retur(°C)	70/53	70/53	80/62	80/62	80/62
Temperatura intrare apă (°C)	10	10	10	10	10
Presiune nominală agent termic(bar)	6	6	6	6	6
Tip combustibil	gaz natural	gaz natural	gaz natural	gaz natural	gaz natural
Puterea calorică conform proiectului (STAS 3317/1967)	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc
Debitul nominal de combustibil	151	151	151	151	151
Debit de combustibil minim tehnologic (Nm³/h)	30	30	30	30	30
Randament de proiect(%)	90	90	90	90	90
Randament conform ultimului bilant	82.1	82.1	82	82.2	82.1
Data ultimului bilant	26.01.2011	26.01.2011	26.01.2011	25.05.2011	25.05.2011
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz

Caracteristicile principale ale cazanelor pentru producerea energiei termice

Denumire centrala termică CT ȘTIRBEI VODĂ				
Parametri	Cazan 1 (înc)	Cazan 2 ()	Cazan 3 (înc)	Cazan 4 (înc)
Tip cazan(Metalica)	PAG 25		PAG 25	PAG 25
Anul punerii în funcțiune	1964		1964	1964
Anul ultimei reparații capitale	1995		1995	1995

Debit nominal(t/h)	60		60	60
Debit minim tehnologic	60		60	60
Capacitate(Gcal/h)	1,2		1,2	1,2
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	95		95	95
Temperatura tur/retur(°C)	80/62		80/62	80/62
Temperatura intrare apă (°C)	10		10	10
Presiune nominală agent termic(bar)	6		6	6
Tip combustibil	gaz natural		gaz natural	gaz natural
Puterea calorică conform proiectului (STAS 3317/1967)	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc		Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc
Debitul nominal de combustibil	142		142	142
Debit de combustibil minim tehnologic (Nm ³ /h)	42.6		42.6	42.6
Randament de proiect(%)	90		90	90
Randament conform ultimului bilant	75		74.9	75.2
Data ultimului bilant	25.05.2011		25.05.2011	25.05.2011
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz		Apa deduriz	Apa deduriz

Caracteristicile principale ale cazanelor pentru producerea energiei termice

Denumire centrala termică CT STOIAN MILITARU					
Parametri	Cazan 1 (înc)	Cazan 2 (înc)	Cazan 3 (înc)	Cazan 4 (acc)	Cazan5 (com)
Tip cazan(Garionni Naval); Hoval	NPR 1500	NPR 1500	NPR 1500	NPR 1500	Hoval
Anul punerii în funcțiune	2004	2004	2004	2004	2008
Anul ultimei reparații capitale	-	-	-	-	-
Debit nominal	75	75	75	85	60
Debit minim tehnologic	75	75	75	85	60
Capacitate	1,5	1,5	1,5	1,7	0,2
Temperatura nominală a agentului termic	95	95	95	95	95
Temperatura tur/retur	80/62	80/62	80/62	70/53	80/62
Temperatura intrare apă (°C)	10	10	10	10	10
Presiune nominală agent termic	6	6	6	6	6
Tip combustibil	gaz natural	gaz natural	gaz natural	gaz natural	gaz natural
Puterea calorică conform proiectului (STAS 3317/1967)	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc
Debitul nominal de combustibil	151	151	151	151	12
Debit de combustibil minim tehnologic (Nm ³ /h)	30	30	30	30	3.6
Randament de proiect	92	92	92	92	92
Randament conform ultimului bilant	82.1	82	82	82.1	88
Data ultimului bilant	21.03.2011	21.03.2011	21.03.2011	21.03.2011	20.07.2011
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz

Caracteristicile principale ale cazanelor pentru producerea energiei termice

Denumire centrala termică CT TURN PALAT				
Parametri	Cazan 1 (înc)	Cazan 2 (înc)	Cazan 3 (acc)	Cazan 4 (acc)
Tip cazan(Wiessmann)	Viessmann	Viessmann	Viessmann	Viessmann
Anul punerii în funcțiune	2006	2006	2006	2006
Anul ultimei reparații capitale	-	-	-	-
Debit nominal(t/h)	44	44	21,5	21,5
Debit minim tehnologic	44	44	21,5	21,5
Capacitate(Gcal/h)	0,88	0,88	0,43	0,43
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	95	95	95	95
Temperatura tur/retur(°C)	80/62	80/62	70/53	70/53
Temperatura intrare apă (°C)	10	10	10	10
Presiune nominală agent termic(bar)	6	6	6	6
Tip combustibil	gaz natural	gaz natural	gaz natural	gaz natural
Puterea calorică conform proiectului (STAS 3317/1967)	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc
Debitul nominal de combustibil	137	137	137	137
Debit de combustibil minim tehnologic (Nm³/h)	41	41	41	41
Randament de proiect(%)	92	92	92	92
Randament conform ultimului bilant	88.7	88.6	88.5	88.7
Data ultimului bilant	04.02.2011	04.02.2011	04.02.2011	04.02.2011
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz

Caracteristicile principale ale cazanelor pentru producerea energiei termice

Denumire centrala termică CT TURTURELE				
Parametri	Cazan 1(înc)	Cazan 2(înc)	Cazan 3	Cazan 4
Tip cazan	Viessmann	Viessmann	Viessmann	Viessmann
Anul punerii în funcțiune	2006	2006	2006	2006
Anul ultimei reparații capitale	-	-	-	-
Debit nominal(t/h)	49	49	24	24
Debit minim tehnologic	49	49	24	24
Capacitate(Gcal/h)	0,98	0,98	0,48	0,48
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	95	95	95	95
Temperatura tur/retur(°C)	80/62	80/62	70/53	70/53
Temperatura intrare apă (°C)	10	10	10	10
Presiune nominală agent termic(bar)	6	6	6	6
Tip combustibil	gaz natural	gaz natural	gaz natural	gaz natural
Puterea calorică conform proiectului (STAS 3317/1967)	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc
Debitul nominal de combustibil	137	137	137	137
Debit de combustibil minim tehnologic (Nm³/h)	41	41	41	41
Randament de proiect(%)	92	92	92	92
Randament conform ultimului bilant	88.1	88	88.1	88
Data ultimului bilant	21.03.2011	21.03.2011	21.03.2011	21.03.2011

Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz

Caracteristicile principale ale cazanelor pentru producerea energiei termice

Denumire centrala termică CT VICTORIEI		
Parametri	Cazan1(acc)	Cazan 2(acc)
Tip cazan	Viessmann	Viessmann
Anul punerii in funcțiune	2008	2008
Anul ultimei reparații capitale	-	-
Debit nominal	24,5	24,5
Debit minim tehnologic	24,5	24,5
Capacitate	0,49	0,49
Temperatura nominală a agentului termic	95	95
Temperatura tur/retur	70/53	70/53
Temperatura intrare apă (°C)	10	10
Presiune nominală agent termic	6	6
Tip combustibil	gaz natural	gaz natural
Puterea calorică conform proiectului (STAS 3317/1967)	Pci=8057 Kcal/Nmcs Pcs= 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc
Debitul nominal de combustibil	137	137
Debit de combustibil minim tehnologic (Nm³/h)	41	41
Randament de proiect(%)	92	92
Randament conform ultimului bilant (%)	89.4	89.3
Data ultimului bilant	15.04.2011	15.04.2011
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz

Caracteristicile principale ale cazanelor pentru producerea energiei termice

Denumire centrala termică CT VIILOR					
Parametri	Cazan 1 (înc)	Cazan 2 (înc)	Cazan 3 (înc)	Cazan 4 (acc)	Cazan 5 (acc)
Tip cazan(Garionni Naval)	NPR 1500	NPR 1500	NPR 1500	NPR 1000	NPR 1000
Anul punerii în funcțiune	2001	2001	2001	2001	2001
Anul ultimei reparații capitale	-	-	-	-	-
Debit nominal(t/h)	75	75	75	50	50
Debit minim tehnologic	75	75	75	50	50
Capacitate(Gcal/h)	1,5	1,5	1,5	1,0	1,0
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	95	95	95	95	95
Temperatura tur/retur(°C)	80/62	80/62	80/62	70/53	70/53
Temperatura intrare apă (°C)	10	10	10	10	10
Presiune nominală agent termic(bar)	6	6	6	4,9	4,9
Tip combustibil	gaz natural	gaz natural	gaz natural	gaz natural	gaz natural
Puterea calorică conform proiectului (STAS 3317/1967)	Pci = 8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci = 8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci = 8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc
Debitul nominal de combustibil	151	151	151	151	151
Debit de combustibil minim tehnologic (Nm ³ /h)	30	30	30	30	30
Randament de proiect(%)	90	90	90	90	90
Randament conform ultimului bilant	82.1	82	82.1	82.2	82
Data ultimului bilant	24.02.2011	24.02.2011	24.02.2011	25.05.2011	25.05.2011
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz

Caracteristicile principale ale cazanelor pentru producerea energiei termice

Denumire centrala termică CT VIȘTEA					
Parametri	Cazan 1 (înc)	Cazan 2 (înc)	Cazan 3 (înc)	Cazan 4 (acc)	Cazan 5 (acc)
Tip cazan(Garionni Naval)	NPR 2000	NPR 2000	NPR 2000	NPR 1500	NPR 1500
Anul punerii in funcțiune	2006	2006	2006	2006	2006
Anul ultimei reparații capitale	-	-	-	-	-
Debit nominal(t/h)	100	100	100	75	75

Debit minim tehnologic	100	100	100	75	75
Capacitate(Gcal/h)	2,0	2,0	2,0	1,5	1,5
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	95	95	95	95	95
Temperatura tur/retur(°C)	80/62	80/62	80/62	70/53	70/53
Temperatura intrare apă (°C)	10	10	10	10	10
Presiune nominală agent termic(bar)	6	6	6	6	6
Tip combustibil	gaz natural	gaz natural	gaz natural	gaz natural	gaz natural
Puterea calorică conform proiectului (STAS 3317/1967)	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc
Debitul nominal de combustibil	151	151	151	151	151
Debit de combustibil minim tehnologic (Nm ³ /h)	30	30	30	30	30
Randament de proiect(%)	90	90	90	90	90
Randament conform ultimului bilant	82.1	82	82.1	82	82.1
Data ultimului bilant	24.02.2011	24.02.2011	24.02.2011	25.05.2011	25.05.2011
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz

Anexa 26.P.

Caracteristicile principale ale schimbătoarelor de căldură

Denumire centrală CT MĂRĂȘEȘTI 9-10		
Parametri	Schimbător de căldură nr.1	Schimbător de căldură nr.2
Tip schimbător	V 28	V 28
Rol schimbător	acc	acc
Anul punerii în funcțiune	1999	1999
Anul ultimei reparații capitale	-	-
Debit nominal(t/h)	74,44	74,44
Suprafața schimb căldură(m²)	17,08	17,08
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	70/70	70/70
Temperatura intrare apă(°C)	10/15	10/15
Presiune nominală agent termic	6	6
Capacitate termică proiect(Gcal/h)	1,44	1,44
Capacitate termica reală	1.44	1.44
Capacitate termică maximă	1.44	1.44

Caracteristicile principale ale schimbătoarelor de căldură

Denumire centrală CT 18A		
Parametri	Schimbător de căldură nr.1	
Tip schimbător	V 28	
Rol schimbător	acc	
Anul punerii în funcțiune	1998	
Anul ultimei reparații capitale	-	
Debit nominal(t/h)	77,79	
Suprafața schimb căldură(m²)	17,64	
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	70/70	
Temperatura intrare apă(°C)	10/15	
Presiune nominală agent termic	6	
Capacitate termică proiect(Gcal/h)	1,5	
Capacitate termica reală	1,5	
Capacitate termică maximă	1,5	

Caracteristicile principale ale schimbătoarelor de căldură

Denumire centrală CT ALEEA TRANDAFIRILOR		
Parametri	Schimbător de căldură nr.1	Schimbător de căldură nr.2
Tip schimbător	V 28	V 28
Rol schimbător	acc	acc
Anul punerii în funcțiune	1998	1998
Anul ultimei reparații capitale	-	-
Debit nominal(t/h)	25,31	25,31
Suprafața schimb căldură(m²)	5,88	5,88
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	70/70	70/70

Temperatura intrare apă(°C)	10/15	10/15
Presiune nominală agent termic	6	6
Capacitate termică proiect(Gcal/h)	0,5	0,5
Capacitate termica reală	0,5	0,5
Capacitate termică maximă	0,5	0,5

Caracteristicile principale ale schimbătoarelor de căldură

Denumire centrală CT AMZEI		
Parametri	Schimbător de căldură nr.1	
Tip schimbător	V 28	
Rol schimbător	acc	
Anul punerii în funcțiune	1998	
Anul ultimei reparații capitale	-	
Debit nominal(t/h)	20	
Suprafața schimb căldură(m²)	13,16	
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	70/70	
Temperatura intrare apă(°C)	10/15	
Presiune nominală agent termic	6	
Capacitate termică proiect(Gcal/h)	1,15	
Capacitate termica reală	1.15	
Capacitate termică maximă	1.15	

Caracteristicile principale ale schimbătoarelor de căldură

Denumire centrală CT BACIULUI				
Parametri	Schimbător de căldură nr.1	Schimbător de căldură nr.2	Schimbător de căldură nr.3	Schimbător de căldură nr.4
Tip schimbător	V 28	V 28	V 28	V 28
Rol schimbător	acc	acc	acc	acc
Anul punerii în funcțiune	2003	2003	2003	2003
Anul ultimei reparații capitale	-	-	-	-
Debit nominal(t/h)	40,71	40,71	67,85	67,85
Suprafața schimb căldură(m²)	9,2	9,2	15,4	15,4
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	70/70	70/70	70/70	70/70
Temperatura intrare apă(°C)	10/15	10/15	10/15	10/15
Presiune nominală agent termic	6	6	6	6
Capacitate termică proiect(Gcal/h)	0,6	0,6	0,96	0,96
Capacitate termica reală	0,6	0,6	0,96	0,96
Capacitate termică maximă	0,6	0,6	0,96	0,96

Caracteristicile principale ale schimbătoarelor de căldură

Denumire centrală CT BĂNEASA 1		
Parametri	Schimbător de căldură nr.1	Schimbător de căldură nr.2

Tip schimbător	V 28	V 28
Rol schimbător	acc	acc
Anul punerii în funcțiune	1996	1996
Anul ultimei reparații capitale	-	-
Debit nominal(t/h)	112	112
Suprafața schimb căldură(m²)	29,40	29,40
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	70/70	70/70
Temperatura intrare apă(°C)	10/15	10/15
Presiune nominală agent termic	6	6
Capacitate termică proiect(Gcal/h)	2,11	2,11
Capacitate termica reală	2,11	2,11
Capacitate termică maximă	2,11	2,11

Caracteristicile principale ale schimbătoarelor de căldură

Denumire centrală CT BĂNEASA 2		
Parametri	Schimbător de căldură nr.1	Schimbător de căldură nr.2
Tip schimbător	V 28	V 28
Rol schimbător	acc	acc
Anul punerii în funcțiune	1997	1997
Anul ultimei reparații capitale	-	-
Debit nominal(t/h)	92,3	92,3
Suprafața schimb căldură(m²)	18,07	18,07
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	70/70	70/70
Temperatura intrare apă(°C)	10/15	10/15
Presiune nominală agent termic	6	6
Capacitate termică proiect(Gcal/h)	1,57	1,57
Capacitate termica reală	1,57	1,57
Capacitate termică maximă	1,57	1,57

Caracteristicile principale ale schimbătoarelor de căldură

Denumire centrală CT BĂNEASA AGRONOMIE		
Parametri	Schimbător de căldură nr.1	Schimbător de căldură nr.2
Tip schimbător	V 28	V 28
Rol schimbător	acc	acc
Anul punerii în funcțiune	1997	1997
Anul ultimei reparații capitale	-	-
Debit nominal(t/h)	53,55	53,55
Suprafața schimb căldură(m²)	12	12
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	70/70	70/70
Temperatura intrare apă(°C)	10/15	10/15
Presiune nominală agent termic	6	6
Capacitate termică proiect(Gcal/h)	1,0	1,0
Capacitate termica reală	1.0	1.0
Capacitate termică maximă	1.0	1.0

Caracteristicile principale ale schimbătoarelor de căldură

Denumire centrală CT BARBU VĂCĂRESCU		
Parametri	Schimbător de căldură nr.1	
Tip schimbător	V 13	
Rol schimbător	acc	
Anul punerii în funcțiune	1999	
Anul ultimei reparații capitale	-	
Debit nominal(t/h)	23,81	
Suprafața schimb căldură(m²)	5,32	
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	70/70	
Temperatura intrare apă(°C)	10/15	
Presiune nominală agent termic	6	
Capacitate termică proiect(Gcal/h)	0,46	
Capacitate termica reală	0.46	
Capacitate termică maximă	0.46	

Caracteristicile principale ale schimbătoarelor de căldură

Denumire centrală CT BUCUR 14		
Parametri	Schimbător de căldură nr.1	
Tip schimbător	V 13	
Rol schimbător	acc	
Anul punerii în funcțiune	1999	
Anul ultimei reparații capitale	-	
Debit nominal(t/h)	9,57	
Suprafața schimb căldură(m²)	1,43	
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	70/70	
Temperatura intrare apă(°C)	10/15	
Presiune nominală agent termic	6	
Capacitate termică proiect(Gcal/h)	0,18	
Capacitate termica reală	0.18	
Capacitate termică maximă	0.18	

Caracteristicile principale ale schimbătoarelor de căldură

Denumire centrală CT CAPORAL BĂLAN		
Parametri	Schimbător de căldură nr.1	Schimbător de căldură nr.2
Tip schimbător	V 28	V 28
Rol schimbător	acc	acc
Anul punerii în funcțiune	1998	1998
Anul ultimei reparații capitale	-	-
Debit nominal(t/h)	105,98	105,98
Suprafața schimb căldură(m²)	25,48	25,48
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	70/70	70/70
Temperatura intrare apă(°C)	10/15	10/15
Presiune nominală agent termic	6	6
Capacitate termică proiect(Gcal/h)	2,0	2,0
Capacitate termica reală	2,0	2,0
Capacitate termică maximă	2,0	2,0

Caracteristicile principale ale schimbătoarelor de căldură

Denumire centrală CT DESIȘULUI		
Parametri	Schimbător de căldură nr.1	
Tip schimbător	V 28	
Rol schimbător	acc	
Anul punerii în funcțiune	1998	
Anul ultimei reparații capitale	-	
Debit nominal(t/h)	108,27	
Suprafața schimb căldură(m²)	26	
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	70/70	
Temperatura intrare apă(°C)	10/15	
Presiune nominală agent termic	6	
Capacitate termică proiect(Gcal/h)	2,1	
Capacitate termica reală	2.1	
Capacitate termică maximă	2.1	

Caracteristicile principale ale schimbătoarelor de căldură

Denumire centrală CT DIMITROV A1		
Parametri	Schimbător de căldură nr.1	Schimbător de căldură nr.2
Tip schimbător	V 28	V 28
Rol schimbător	acc	acc
Anul punerii în funcțiune	1998	2002

Anul ultimei reparații capitale	-	-
Debit nominal(t/h)	23,81	23,81
Suprafața schimb căldură(m²)	5,32	5,32
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	70/70	70/70
Temperatura intrare apă(°C)	10/15	10/15
Presiune nominală agent termic	6	6
Capacitate termică proiect(Gcal/h)	0,46	0,46
Capacitate termica reală	0,46	0,46
Capacitate termică maximă	0,46	0,46

Caracteristicile principale ale schimbătoarelor de căldură

Denumire centrală CT DIMITROV B1		
Parametri	Schimbător de căldură nr.1	Schimbător de căldură nr.2
Tip schimbător	V 28	V 28
Rol schimbător	acc	acc
Anul punerii în funcțiune	1998	1998
Anul ultimei reparații capitale	-	-
Debit nominal(t/h)	65,70	65,70
Suprafața schimb căldură(m²)	14,84	14,84
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	70/70	70/70
Temperatura intrare apă(°C)	10/15	10/15
Presiune nominală agent termic	6	6
Capacitate termică proiect(Gcal/h)	1,27	1,27
Capacitate termica reală	1,27	1,27
Capacitate termică maximă	1,27	1,27

Caracteristicile principale ale schimbătoarelor de căldură

Denumire centrală CT DOROBANTI		
Parametri	Schimbător de căldură nr.1	Schimbător de căldură nr.2
Tip schimbător	V 28	V 28
Rol schimbător	acc	acc
Anul punerii în funcțiune	1997	1997
Anul ultimei reparații capitale	-	-
Debit nominal(t/h)	95,21	95,21
Suprafața schimb căldură(m²)	22,68	22,68
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	70/70	70/70
Temperatura intrare apă(°C)	10/15	10/15
Presiune nominală agent termic	6	6
Capacitate termică proiect(Gcal/h)	1,8	1,8
Capacitate termica reală	1,8	1,8
Capacitate termică maximă	1,8	1,8

Caracteristicile principale ale schimbătoarelor de căldură

Denumire centrală CT DOCTOR SION		

Parametri	Schimbător de căldură nr.1	Schimbător de căldură nr.2
Tip schimbător	V 28	V 28
Rol schimbător	acc	acc
Anul punerii în funcțiune	2003	2003
Anul ultimei reparații capitale	-	-
Debit nominal(t/h)	72	109
Suprafața schimb căldură(m ²)	18,8	41,2
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	70/70	70/70
Temperatura intrare apă(°C)	10/15	10/15
Presiune nominală agent termic	6	6
Capacitate termică proiect(Gcal/h)	1,38	2,0
Capacitate termica reală	1,38	2,0
Capacitate termică maximă	1,38	2,0

Caracteristicile principale ale schimbătoarelor de căldură

Denumire centrală CT DUNĂREA		
Parametri	Schimbător de căldură nr.1	Schimbător de căldură nr.2
Tip schimbător	V 28	V 28
Rol schimbător	acc	acc
Anul punerii în funcțiune	2001	2001
Anul ultimei reparații capitale	-	-
Debit nominal(t/h)	26,50	26,50
Suprafața schimb căldură(m ²)	5,2	5,2
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	70/70	70/70
Temperatura intrare apă(°C)	10/15	10/15
Presiune nominală agent termic	6	6
Capacitate termică proiect(Gcal/h)	0,45	0,45
Capacitate termica reală	0,45	0,45
Capacitate termică maximă	0,45	0,45

Caracteristicile principale ale schimbătoarelor de căldură

Denumire centrală CT EROILOR 1		
Parametri	Schimbător de căldură nr.1	
Tip schimbător	V 28	
Rol schimbător	acc	
Anul punerii în funcțiune	1997	
Anul ultimei reparații capitale	-	
Debit nominal(t/h)	50,58	
Suprafața schimb căldură(m ²)	10,92	
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	70/70	
Temperatura intrare apă(°C)	10/15	
Presiune nominală agent termic	6	
Capacitate termică proiect(Gcal/h)	0,98	
Capacitate termica reală	0,98	
Capacitate termică maximă	0,98	

Caracteristicile principale ale schimbătoarelor de căldură

Denumire centrală CT EROILOR 2		
Parametri	Schimbător de căldură nr.1	
Tip schimbător	V 28	
Rol schimbător	acc	
Anul punerii în funcțiune	1997	
Anul ultimei reparații capitale	-	
Debit nominal(t/h)	41,69	
Suprafața schimb căldură(m²)	9,24	
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	70/70	
Temperatura intrare apă(°C)	10/15	
Presiune nominală agent termic	6	
Capacitate termică proiect(Gcal/h)	0,8	
Capacitate termica reală	0,8	
Capacitate termică maximă	0,8	

Caracteristicile principale ale schimbătoarelor de căldură

Denumire centrală CT FERENTARI DEPOU		
Parametri	Schimbător de căldură nr.1	Schimbător de căldură nr.2
Tip schimbător	V 28	V 28
Rol schimbător	acc	acc
Anul punerii în funcțiune	1998	1998
Anul ultimei reparații capitale	-	-
Debit nominal(t/h)	72,94	72,94
Suprafața schimb căldură(m²)	16,52	16,52
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	70/70	70/70
Temperatura intrare apă(°C)	10/15	10/15
Presiune nominală agent termic	6	6
Capacitate termică proiect(Gcal/h)	1,41	1,41
Capacitate termica reală	1,41	1,41
Capacitate termică maximă	1,41	1,41

Caracteristicile principale ale schimbătoarelor de căldură

Denumire centrală CT FERENTARI 72		
Parametri	Schimbător de căldură nr.1	Schimbător de căldură nr.2
Tip schimbător	V 28	V 28
Rol schimbător	acc	acc
Anul punerii în funcțiune	2005	2005
Anul ultimei reparații capitale	-	-
Debit nominal(t/h)	100,2	100,2
Suprafața schimb căldură(m²)	19,13	19,13
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	70/70	70/70

Temperatura intrare apă(°C)	10/15	10/15
Presiune nominală agent termic	6	6
Capacitate termică proiect(Gcal/h)	1,7	1,7
Capacitate termica reală	1,7	1,7
Capacitate termică maximă	1,7	1,7

Caracteristicile principale ale schimbătoarelor de căldură

Denumire centrală CT FERENTARI ȘCOALĂ				
Parametri	Schimbător de căldură nr.1	Schimbător de căldură nr.2	Schimbător de căldură nr.3	Schimbător de căldură nr.4
Tip schimbător	V 28	V 28	V 28	V 13
Rol schimbător	acc	acc	acc	acc
Anul punerii în funcțiune	1997	1997	1997	1997
Anul ultimei reparații capitale	-	-	-	-
Debit nominal(t/h)	52,77	52,77	60,35	16,6
Suprafața schimb căldură(m²)	11,5	11,5	13,7	3,5
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	70/70	70/70	70/70	70/70
Temperatura intrare apă(°C)	10/15	10/15	10/15	10/15
Presiune nominală agent termic	6	6	6	6
Capacitate termică proiect(Gcal/h)	0,8	0,8	1,0	0,27
Capacitate termica reală	0,8	0,8	1,0	0,27
Capacitate termică maximă	0,8	0,8	1,0	0,27

Caracteristicile principale ale schimbătoarelor de căldură

Denumire centrală CT FLOREASCA				
Parametri	Schimbător de căldură nr.1	Schimbător de căldură nr.2	Schimbător de căldură nr.3	Schimbător de căldură nr.4
Tip schimbător	V 28	V 28	V 28	V 28
Rol schimbător	acc	acc	acc	acc
Anul punerii în funcțiune	1997	1997	1997	1997
Anul ultimei reparații capitale	-	-	-	-
Debit nominal(t/h)	61,08	61,08	61,08	61,08
Suprafața schimb căldură(m²)	13,72	13,72	13,72	13,72
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	70/70	70/70	70/70	70/70
Temperatura intrare apă(°C)	10/15	10/15	10/15	10/15
Presiune nominală agent termic	6	6	6	6
Capacitate termică proiect(Gcal/h)	1,18	1,18	1,18	1,18
Capacitate termica reală	1,18	1,18	1,18	1,18
Capacitate termică maximă	1,18	1,18	1,18	1,18

Caracteristicile principale ale schimbătoarelor de căldură

Denumire centrală CT LUTERANĂ		
Parametri	Schimbător de	Schimbător de

	căldură nr.1	căldură nr.2
Tip schimbător	V 28	V 28
Rol schimbător	acc	acc
Anul punerii în funcțiune	1999	1999
Anul ultimei reparații capitale	-	-
Debit nominal(t/h)	50,3	50,3
Suprafața schimb căldură(m²)	10,9	10,9
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	70/70	70/70
Temperatura intrare apă(°C)	10/15	10/15
Presiune nominală agent termic	6	6
Capacitate termică proiect(Gcal/h)	0,9	0,9
Capacitate termica reală	0,9	0,9
Capacitate termică maximă	0,9	0,9

Caracteristicile principale ale schimbătoarelor de căldură

Denumire centrală CT MAGHERU 7		
Parametri	Schimbător de căldură nr.1	Schimbător de căldură nr.2
Tip schimbător	V 28	V 28
Rol schimbător	acc	acc
Anul punerii în funcțiune	1997	1997
Anul ultimei reparații capitale	2011	2011
Debit nominal(t/h)	31	31
Suprafața schimb căldură(m²)	8,3	8,3
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	70/70	70/70
Temperatura intrare apă(°C)	10/15	10/15
Presiune nominală agent termic	6	6
Capacitate termică proiect(Gcal/h)	0,62	0,62
Capacitate termica reală	0,62	0,62
Capacitate termică maximă	0,62	0,62

Caracteristicile principale ale schimbătoarelor de căldură

Denumire centrală CT MĂRĂȘEȘTI 6		
Parametri	Schimbător de căldură nr.1	Schimbător de căldură nr.2
Tip schimbător	V 28	V 28
Rol schimbător	acc	acc
Anul punerii în funcțiune	1998	1998
Anul ultimei reparații capitale	-	-
Debit nominal(t/h)	98,32	98,32
Suprafața schimb căldură(m²)	23,40	23,40
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	70/70	70/70
Temperatura intrare apă(°C)	10/15	10/15
Presiune nominală agent termic	6	
Capacitate termică proiect(Gcal/h)	1,9	1,9

Capacitate termica reală	1.9	
Capacitate termică maximă	1.9	

Caracteristicile principale ale schimbătoarelor de căldură

Denumire centrală CT MĂRĂȘEȘTI 11		
Parametri	Schimbător de căldură nr.1	
Tip schimbător	V 28	
Rol schimbător	acc	
Anul punerii în funcțiune	1998	
Anul ultimei reparații capitale	-	
Debit nominal(t/h)	98,63	
Suprafața schimb căldură(m²)	23,24	
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	70/70	
Temperatura intrare apă(°C)	10/15	
Presiune nominală agent termic	6	
Capacitate termică proiect(Gcal/h)	1,9	
Capacitate termica reală	1.9	
Capacitate termică maximă	1.9	

Caracteristicile principale ale schimbătoarelor de căldură

Denumire centrală CT MĂRĂȘEȘTI 3		
Parametri	Schimbător de căldură nr.1	
Tip schimbător	V 28	
Rol schimbător	acc	
Anul punerii în funcțiune	1999	
Anul ultimei reparații capitale	-	
Debit nominal(t/h)	40,4	
Suprafața schimb căldură(m²)	7,75	
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	70/70	
Temperatura intrare apă(°C)	10/15	
Presiune nominală agent termic	6	
Capacitate termică proiect(Gcal/h)	0,8	
Capacitate termica reală	0.8	
Capacitate termică maximă	0.8	

Caracteristicile principale ale schimbătoarelor de căldură

Denumire centrală CT MOZART		
Parametri	Schimbător de căldură nr.1	
Tip schimbător	V 28	
Rol schimbător	acc	
Anul punerii în funcțiune	2008	
Anul ultimei reparații capitale	-	
Debit nominal(t/h)	42,25	
Suprafața schimb căldură(m²)	8,7	
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	70/70	

Temperatura intrare apă(°C)	10/15	
Presiune nominală agent termic	6	
Capacitate termică proiect(Gcal/h)	0,8	
Capacitate termica reală	0,8	
Capacitate termică maximă	0,8	

Caracteristicile principale ale schimbătoarelor de căldură

Denumire centrală CT PĂUNAȘUL CODRILOR		
Parametri	Schimbător de căldură nr.1	Schimbător de căldură nr.2
Tip schimbător	V 28	V 28
Rol schimbător	acc	acc
Anul punerii în funcțiune	1998	1998
Anul ultimei reparații capitale	-	-
Debit nominal(t/h)	47,8	47,8
Suprafața schimb căldură(m²)	9,13	9,13
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	70/70	70/70
Temperatura intrare apă(°C)	10/15	10/15
Presiune nominală agent termic	6	6
Capacitate termică proiect(Gcal/h)	0,8	0,8
Capacitate termica reală	0,8	0,8
Capacitate termică maximă	0,8	0,8

Caracteristicile principale ale schimbătoarelor de căldură

Denumire centrală CT PAVEL CONSTANTIN			
Parametri	Schimbător de căldură nr.1	Schimbător de căldură nr.2	Schimbător de căldură nr.3
Tip schimbător	V 28	V 28	V 28
Rol schimbător	acc	acc	acc
Anul punerii în funcțiune	1997	1997	1997
Anul ultimei reparații capitale	-	-	-
Debit nominal(t/h)	50,58	75,87	75,87
Suprafața schimb căldură(m²)	11,5	17,08	17,08
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	70/70	70/70	70/70
Temperatura intrare apă(°C)	10/15	10/15	10/15
Presiune nominală agent termic	6	6	6
Capacitate termică proiect(Gcal/h)	0,98	1,47	1,47
Capacitate termica reală	0,98	1,47	1,47
Capacitate termică maximă	0,98	1,47	1,47

Caracteristicile principale ale schimbătoarelor de căldură

Denumire centrală CT PROTOPOPESCU		
Parametri	Schimbător de căldură nr.1	
Tip schimbător	V 28	

Rol schimbător	acc	
Anul punerii în funcțiune	1998	
Anul ultimei reparații capitale	-	
Debit nominal(t/h)	78,89	
Suprafața schimb căldură(m²)	18,2	
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	70/70	
Temperatura intrare apă(°C)	10/15	
Presiune nominală agent termic	6	
Capacitate termică proiect(Gcal/h)	1,5	
Capacitate termica reală	1.5	
Capacitate termică maximă	1.5	

Caracteristicile principale ale schimbătoarelor de căldură

Denumire centrală CT REPUBLICII		
Parametri	Schimbător de căldură nr.1	
Tip schimbător	V 28	
Rol schimbător	acc	
Anul punerii în funcțiune	1998	
Anul ultimei reparații capitale	-	
Debit nominal(t/h)	68,7	
Suprafața schimb căldură(m²)	13,4	
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	70/70	
Temperatura intrare apă(°C)	10/15	
Presiune nominală agent termic	6	
Capacitate termică proiect(Gcal/h)	1,16	
Capacitate termica reală	1.16	
Capacitate termică maximă	1.16	

Caracteristicile principale ale schimbătoarelor de căldură

Denumire centrală CT ROSETTI		
Parametri	Schimbător de căldură nr.1	
Tip schimbător	V 28	
Rol schimbător	acc	
Anul punerii în funcțiune	1998	
Anul ultimei reparații capitale	-	
Debit nominal(t/h)	23,81	
Suprafața schimb căldură(m²)	5,32	
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	70/70	
Temperatura intrare apă(°C)	10/15	
Presiune nominală agent termic	6	
Capacitate termică proiect(Gcal/h)	0,46	
Capacitate termica reală	0.46	
Capacitate termică maximă	0.46	

Caracteristicile principale ale schimbătoarelor de căldură

Denumire centrală CT SĂLAJ		
Parametri	Schimbător de căldură nr.1	Schimbător de căldură nr.2
Tip schimbător	V 28	V 28
Rol schimbător	acc	acc
Anul punerii în funcțiune	1997	1997
Anul ultimei reparații capitale	2003	2003
Debit nominal(t/h)	72.0	109.0
Suprafața schimb căldură(m²)	18,8	41,2
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	70/70	70/70
Temperatura intrare apă(°C)	10/15	10/15
Presiune nominală agent termic	6	6
Capacitate termică proiect(Gcal/h)	1,38	2,09
Capacitate termică reală	1,38	2,09
Capacitate termică maximă	1,38	2,09

Caracteristicile principale ale schimbătoarelor de căldură

Denumire centrală CT SCALA		
Parametri	Schimbător de căldură nr.1	Schimbător de căldură nr.2
Tip schimbător	V 28	V 28
Rol schimbător	acc	acc
Anul punerii în funcțiune	1998	1998
Anul ultimei reparații capitale	-	-
Debit nominal(t/h)	22.35	22.35
Suprafața schimb căldură(m²)	5,32	5,32
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	70/70	70/70
Temperatura intrare apă(°C)	10/15	10/15
Presiune nominală agent termic	6	6
Capacitate termică proiect(Gcal/h)	0,43	0,43
Capacitate termică reală	0,43	0,43
Capacitate termică maximă	0,43	0,43

Caracteristicile principale ale schimbătoarelor de căldură

Denumire centrală CT ȘTIRBEI VODĂ		
Parametri	Schimbător de căldură nr.1	Schimbător de căldură nr.2
Tip schimbător	V 28	V 28
Rol schimbător	acc	acc
Anul punerii în funcțiune	1999	1999
Anul ultimei reparații capitale	-	-
Debit nominal(t/h)	32,0	32,0
Suprafața schimb căldură(m²)	7,0	7,0
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	70/70	70/70
Temperatura intrare apă(°C)	10/15	10/15
Presiune nominală agent termic	6	6
Capacitate termică proiect(Gcal/h)	0,62	0,62

Capacitate termica reală	0,62	0,62
Capacitate termică maximă	0,62	0,62

Caracteristicile principale ale schimbătoarelor de căldură

Denumire centrală CT STOIAN MILITARU		
Parametri	Schimbător de căldură nr.1	Schimbător de căldură nr.2
Tip schimbător	V 28	V 28
Rol schimbător	acc	acc
Anul punerii în funcțiune	1998	1998
Anul ultimei reparații capitale	2005	2005
Debit nominal(t/h)	56,47	56,47
Suprafața schimb căldură(m²)	11,05	11,05
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	70/70	70/70
Temperatura intrare apă(°C)	10/15	10/15
Presiune nominală agent termic	6	6
Capacitate termică proiect(Gcal/h)	0,96	0,96
Capacitate termica reală	0,96	0,96
Capacitate termică maximă	0,96	0,96

Caracteristicile principale ale schimbătoarelor de căldură

Denumire centrală CT TURN PALAT				
Parametri	Schimbător de căldură nr.1	Schimbător de căldură nr.2	Schimbător de căldură nr.3	Schimbător de căldură nr.4
Tip schimbător	V 28	V 28	V 28	V 28
Rol schimbător	acc	acc	acc	acc
Anul punerii în funcțiune	2004	1999	1999	1999
Anul ultimei reparații capitale	-	-	-	-
Debit nominal(t/h)	11,4	26,06	26,06	14,58
Suprafața schimb căldură(m²)	3,2	5,88	5,88	3,64
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	70/70	70/70	70/70	70/70
Temperatura intrare apă(°C)	10/15	10/15	10/15	10/15
Presiune nominală agent termic	6	6	6	6
Capacitate termică proiect(Gcal/h)	0,25	0,5	0,5	0,28
Capacitate termica reală	0,25	0,5	0,5	0,28
Capacitate termică maximă	0,25	0,5	0,5	0,28

Caracteristicile principale ale schimbătoarelor de căldură

Denumire centrală CT TURTURELE		
Parametri	Schimbător de căldură nr.1	
Tip schimbător	V 28	
Rol schimbător	acc	
Anul punerii în funcțiune	1998	
Anul ultimei reparații capitale	-	

Debit nominal(t/h)	88,0	
Suprafața schimb căldură(m²)	19,58	
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	70/70	
Temperatura intrare apă(°C)	10/15	
Presiune nominală agent termic	6	
Capacitate termică proiect(Gcal/h)	1,74	
Capacitate termica reală	1.74	
Capacitate termică maximă	1.74	

Caracteristicile principale ale schimbătoarelor de căldură

Denumire centrală CT VICTORIEI		
Parametri	Schimbător de căldură nr.1	
Tip schimbător	V 28	
Rol schimbător	acc	
Anul punerii în funcțiune	1998	
Anul ultimei reparații capitale	-	
Debit nominal(t/h)	32,76	
Suprafața schimb căldură(m²)	7,56	
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	70/70	
Temperatura intrare apă(°C)	10/15	
Presiune nominală agent termic	6	
Capacitate termică proiect(Gcal/h)	0,6	
Capacitate termica reală	0.6	
Capacitate termică maximă	0.6	

Caracteristicile principale ale schimbătoarelor de căldură

Denumire centrală CT VIILOR		
Parametri	Schimbător de căldură nr.1	Schimbător de căldură nr.2
Tip schimbător	V 28	V 28
Rol schimbător	acc	acc
Anul punerii în funcțiune	1997	1997
Anul ultimei reparații capitale	-	-
Debit nominal(t/h)	50,57	50,57
Suprafața schimb căldură(m²)	11,48	11,48
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	70/70	70/70
Temperatura intrare apă(°C)	10/15	10/15
Presiune nominală agent termic	6	6
Capacitate termică proiect(Gcal/h)	0,98	0,98
Capacitate termica reală	0.98	0.98
Capacitate termică maximă	0.98	0.98

Caracteristicile principale ale schimbătoarelor de căldură

Denumire centrală CT VIȘTEA		
Parametri	Schimbător de căldură	Schimbător de căldură

	nr.1	nr.2
Tip schimbător	V 28	V 28
Rol schimbător	acc	acc
Anul punerii în funcțiune	1998	1998
Anul ultimei reparații capitale	-	-
Debit nominal(t/h)	97,0	97,0
Suprafața schimb căldură(m ²)	18,6	18,6
Temperatura nominală a agentului termic(°C)	70/70	70/70
Temperatura intrare apă(°C)	10/15	10/15
Presiune nominală agent termic	6	6
Capacitate termică proiect(Gcal/h)	3,3	3,3
Capacitate termica reală	3.3	3.3
Capacitate termică maximă	3.3	3.3

Anexa 27.P.

**Cantitatea totală estimată de energie termică anuală livrată către populație și agenți
economici și puterea termică instalată**

Nr. crt	Denumire centrală termică	Energie termică estimată [MWh]	din care:		Puterea de vârf [MW]
			casnic [MWh]	agenți economici [MWh]	
1	18 A	2021	1818.90	202.10	5.6
2	Amzei	2666	2079.48	586.52	7.0
3	Baciului	6880	6425.92	454.08	8.6
4	Baneasa 1	9890	9187.81	702.19	10.2
5	Baneasa 2	7869	7774.57	94.43	8.0
6	Baneasa Agronomi	3526	3307.39	218.61	5.2
7	Barbu Vacarescu	344	344.00	0.00	1.9
8	Bucur	946	277.18	668.82	4.2
9	Bucurestii Noi 10	963.2	889.03	74.17	5.6
10	Bucurestii Noi 13	559	559.00	0.00	2.8
11	Bucurestii Noi 6	258	258.00	0.00	0.7
12	Caporal Balan	1290	1290.00	0.00	12.5
13	Desisului	344	344.00	0.00	0.5
14	Dimitrov A1	3870	3870.00	0.00	5.6
15	Dimitrov B1	688	687.31	0.69	1.9
16	Directie	3612	3536.15	75.85	5.9
17	Doctor Sion	903	903.00	0.00	1.6
18	Dorobanti	8084	7704.05	379.95	12.4
19	Dunarea	1505	1390.62	114.38	2.3
20	Eroilor 1	1677	1677.00	0.00	2.1
21	Eroilor 2	1290	1290.00	0.00	1.5
22	Ferentari 72	4257	3775.96	481.04	12.8
23	Floreasca	1032	1032.00	0.00	11.1
24	Ferentari Depou	4300	3784.00	516.00	10.9
25	Ferentari Școala	14835	13930.07	904.94	18.6
26	Kiseleff(Aleea Trandafirilor)	2967	2901.73	65.27	4.6
27	Luterana	2752	2677.70	74.30	7.0
28	Magheru 7-9	2881	2469.02	411.98	5.6
29	Marasesti 11	3569	3533.31	35.69	4.2
30	Marasesti 3	2279	2119.47	159.53	4.4
31	Marasesti 6	3225	2983.13	241.88	7.0
32	Marasesti 9-10	8170	7794.46	375.54	14.6
33	Mozart	1763	1763.00	0.00	2.6
34	Olimpului	705.2	705.20	0.00	1.4
35	Paunasul Codrilor	954.6	954.60	0.00	4.5
36	Pavel Constantin	387	387.00	0.00	7.4
37	Protopopescu	2021	2021.00	0.00	4.5
38	Republicii	1505	1336.44	168.56	2.2
39	Rosetti	705.2	646.67	58.53	0.8
40	Salaj	8600	7275.60	1324.40	12.2
41	Scala	1118	1118.00	0.00	1.9
42	Stoian Militaru	3655	3256.61	398.40	7.4
43	Stirbei Voda	2236	2202.46	33.54	5.6
44	Turn Palat	2150	2027.45	122.55	3.0
45	Turturele	2881	2486.30	394.70	3.4
46	Victoriei	705.2	705.20	0.00	1.2
47	Viilor	3311	3294.45	16.56	7.3
48	Viștea	3749.6	3100.92	648.68	10.4
	TOTAL	146200	136196.13	10003.87	282.5

Anexa 28.P.

**Consumul propriu tehnologic de energie electrică și de combustibil
și consumurile specifice , pentru producerea energiei termice**

Nr. crt	Denumire centrală termică	Energie electrică consumată [MWh]	Combustibil consumat [MWh]	Energie termică anuală vândută [MWh]	Consum specific de energie electrică [MWh/MWh]	Consum specific de combustibil [MWh/MWh]
1	18 A	78	3805.71	2782.09	0.03	1.37
2	Amzei	55	5687.25	3633.24	0.02	1.57
3	Baciului	191	12411.09	9294.70	0.02	1.34
4	Baneasa 1	207	18113.76	13464.35	0.02	1.35
5	Baneasa 2	223	14663.04	10756.65	0.02	1.36
6	Baneasa Agronomi	165	6892.58	4813.87	0.03	1.43
7	Barbu Vacarescu	23	796.92	515.85	0.04	1.54
8	Bucur	8	1979.28	1313.71	0.01	1.51
9	Bucurestii Noi 10	31	1958.03	1384.18	0.02	1.41
10	Bucurestii Noi 13	14	1520.99	798.51	0.02	1.90
11	Bucurestii Noi 6	10	523.29	363.54	0.03	1.44
12	Caporal Balan	120	2924.82	1742.18	0.07	1.68
13	Desisului	12	713.42	474.30	0.03	1.50
14	Dimitrov A1	87	7069.59	5250.83	0.02	1.35
15	Dimitrov B1	42	1196.30	923.20	0.05	1.30
16	Directie	182	7448.13	4961.89	0.04	1.50
17	Doctor Sion	38	1642.52	1271.45	0.03	1.29
18	Dorobanti	385	15504.23	10966.42	0.04	1.41
19	Dunarea	68	2800.52	2074.98	0.03	1.35
20	Eroilor 1	41	2811.32	2264.75	0.02	1.24
21	Eroilor 2	44	2306.59	1771.85	0.02	1.30
22	Ferentari 72	207	8952.42	5778.83	0.04	1.55
23	Floreasca	149	2383.67	1402.29	0.11	1.70
24	Ferentari Depou	267	9425.68	5827.14	0.05	1.62
25	Ferentari Școala	455	23398.54	20192.38	0.02	1.16
26	Kiseleff(Aleea Trandafirilor)	74	5763.21	4151.30	0.02	1.39
27	Luterana	18	6370.03	3854.19	0.005	1.65
28	Magheru 7-9	32	5190.03	3986.57	0.01	1.30
29	Marasesti 11	92	6138.94	4926.58	0.02	1.25
30	Marasesti 3	64	5103.22	3163.97	0.02	1.61
31	Marasesti 6	128	6610.06	4524.27	0.03	1.46
32	Marasesti 9-10	301	17206.86	11270.59	0.03	1.53
33	Mozart	5	3070.69	2471.51	0.00	1.24
34	Olimpului	19	112.06	971.89	0.02	0.12
35	Paunasul Codrilor	92	2474.13	1373.49	0.07	1.80
36	Pavel Constantin	53	1376.78	576.83	0.09	2.39
37	Protopopescu	102	4707.50	2865.77	0.04	1.64
38	Republicii	47	2822.02	2114.74	0.02	1.33
39	Rosetti	19	1299.74	1003.93	0.02	1.29
40	Salaj	404	16974.79	11736.65	0.03	1.45
41	Scala	49	2210.71	1598.51	0.03	1.38
42	Stoian Militaru	129	6765.03	5003.07	0.03	1.35
43	Stirbei Voda	16	4238.99	3069.96	0.01	1.38
44	Turn Palat	75	4012.77	2972.22	0.03	1.35
45	Turturele	87	5522.45	4065.45	0.02	1.36
46	Victoriei	46	1400.11	1001.30	0.05	1.40
47	Viilor	223	6972.53	4607.61	0.05	1.51
48	Viștea	179	8154.37	5521.70	0.03	1.48
	TOTAL	5357	281426.70	200855.31	0.03	1.40

Anexa 29.P.

**Descrierea instalațiilor, starea fizică și
gradul de automatizare al acestora la o centrală termică automatizată**

Centrala termica produce si livreaza agent termic pentru incalzire si apa calda de consum pentru abonati, cu urmatoorii parametrii :

- agent termic pentru incalzire la 95/75°C;
- apa calda de consum la 60°C.

Instalatiile si echipamentele din C.T. sunt urmatoarele:

- echipamente: cazane, butelii de egalizare presiune, schimbatoare de caldura pentru apa calda de consum, pompe, acumulatori de apa calda de consum, instalatii de expansiune, elemente de siguranta;
- conducte si armaturi;
- instalatii electrice, de automatizare, masura si control;
- instalatii auxiliare: statie de dedurizare, instalatia de alimentare cu gaz metan si de evacuare gaze arse.

A. Instalatia pentru prepararea agentului termic de incalzire este compusa din:

- cazane cu focar presurizat
 - pompe de circulatie apa calda tur-retur cazane;
 - vane de amestec cu 3 cai, legate intre turul si returul cazanelor;
 - coloana de egalizare presiune (butelie pentru egalizarea presiunii);
- Acest echipament permite separarea regimului hidraulic din circuitul cazanelor de sistemul de distributie a agentului termic de încălzire la consumatori;
- pompe de circulatie tur-retur retea de distributie;
 - vane de amestec cu 3 cai montate in rețeaua de distributie a agentului de incalzire.

B. Instalatie de preparare a apei calde de consum menajer compusa din:

- cazane
- vane cu 3 cai legate intre turul si returul cazanului;
- coloana de egalizare presiune (butelie pentru egalizarea presiunii);
- pompe de circulatie agent primar cazan ACC;
- pompa de circulatie agent primar pentru preparare apa calda de consum (intre coloana de egalizare presiune si schimbatoare);
- schimbatoare de caldura cu placi pentru prepararea apei calde de consum

Schimbătoarele de căldură sunt aparatele termice în care are loc transferul de căldură de la un agent termic primar la un agent termic secundar. Energia termică a agentului secundar este aceea care se utilizează ca apă caldă de consum. Schimbătoarele de căldură cu plăci sunt utilizate tot mai mult, datorită eficienței crescute a transferului de căldură (randament de 97 – 98%), a compactității (dimensiuni de gabarit cu mult mai reduse pentru un același flux de căldură transferat), precum și a întreținerii ușoare a acestora.

Schimbătorul de căldură cu plăci este compus dintr-un pachet de plăci profilate pentru a permite trecerea celor două lichide între care se va desfășura transferul de căldura. Grupul de plăci este asamblat între 2 plăci de batiu și este strâns prin șuruburi de prindere. Plăcile sunt prevăzute cu o garnitură care etanșează canalul și direcționează lichidele înspre canalele alternative. Numărul de plăci pentru un schimbător de căldură se calculează funcție de sarcina termică a centralei termice.

- rezervoare de acumulare apa calda de consum,
- Sistemul de acumulare permite asigurarea necesarului de acc (la 55°C) fara a fi necesara pornirea cazanului;
- vase de expansiune inchise cu membrana;
 - pompa de alimentare a acumulatorului de apa calda de consum;
 - pompa de recirculatie a apei calde de consum;
 - pompa de ridicare a presiunii apei calde de consum;
- Pompele de ridicare a presiunii se prevăd atunci când presiunea disponibilă a apei din rețeaua publică, în punctul de racord, este temporar sau permanent insuficientă pentru funcționarea la parametrii corespunzători la toți consumatorii. Pompele de recirculație au rol de egalizare a temperaturii în întreaga rețea de distribuție a apei calde de consum. Acestea sunt programate să funcționeze după un program orar prestabilit
- vana cu 3 cai montata in circuitul primar al schimbatoarelor;

- electroventil cu doua cai.

C. Instalatie de preluare a expansiunii apei calde compusa din:

- modul de preluare a expansiunii montat in circuitul instalatiei de incalzire. Modulul este echipat cu:

- rezervor de acumulare
- deversoare;
- doua filtre;
- instalatie de automatizare;
- pompe de adaos, cu clapete de sens unic si vane de izolare;

Mentinerea presiunii in retea se realizeaza prin absorbirea volumului suplimentar de apa, aparut datorita variatiilor de temperatura, prin rezervorul de stocare cu rupere de presiune, cu umplere automata, pompe si deversor. Daca presiunea creste in retea de incalzire si depaseste valoarea maxima admisa, deversorul se deschide si permite trecerea apei in rezervor. Daca temperatura scade sau retea de distributie a agentului termic are pierderi de apa, presiunea se va micșora sub valoarea admisibila. In acest caz, prin intermediul regulatorului de presiune, intra in functiune o pompa sau doua, in functie de necesitati, iar instalatia se va umple cu agent pana cand se restabileste presiunea admisa.

- vase de expansiune inchise, cu membrana demontabila, montate in circuitul cazanelor de preparare apa calda de consum

Expansiunea apei din instalatia de preparare a apei calde de consum este preluata de vase inchise cu membrana de cauciuc ;

D. Instalatie de dedurizare a apei formata din:

- statie de dedurizare a apei de adaos

Stația de dedurizare este destinată obținerii apei dedurizate, cu program automat de regenerare și serviciu.

Utilizarea instalațiilor de dedurizare a apei previne formarea crustelor pe suprafețele de schimb de căldură ale schimbătoarelor. Stratul de rășină schimbătoare de ioni înlocuiește ionii de calciu și magneziu din apă cu ioni de sodiu. Sărurile de sodiu nu contribuie la formarea crustelor, chiar și în cazul temperaturilor ridicate.

Stația de dedurizare are în componență un filtru mecanic, un rezervor pentru prepararea soluției de sare și două filtre ionice care se regenerează pe rând în regim automat.

Ciclul de regenerare cuprinde următoarele faze: afânare, aspirație saramură și spălare lentă, spălare rapidă, reumplere cu apă a rezervorului de saramură.

În timp ce un filtru parcurge ciclul de regenerare, celălalt produce apă dedurizată

E. Instalatii electrice de forta si automatizare:

- instalatii de alimentare cu energie electrica;
- tablou de forta si automatizare;
- baterie de condensatori;
- senzori de temperatura si presiune;

Sistem de preparare agent termic pentru încălzire

Reglarea automata a parametrilor agentului termic de incalzire (temperatura si presiune) se face de catre elementele de reglaj (robineti de reglaj si pompe cu turatie variabila) comandate de un "controller", pe baza informatiilor furnizate de senzorii de temperatura si presiune . In functie de temperatura exterioara si a diagramei de reglaj programata, temperatura necesara agentului termic de incalzire este realizata prin :

- introducerea sau scoaterea din functiune a cazanelor din cascada;
- amestecarea agentului tur si retur, prin intermediul vanelor automate cu 3 cai

Mentinerea temperaturii agentului termic retur la intrarea in cazane, la o valoare superioara valorii limita admisa (min. 55°C) pentru evitarea condensarii vaporilor de apa din gazele arse, se obtine prin amestecul agentului tur si retur cu ajutorul unor vanelor de amestec cu 3 cai;

Mentinerea presiunii agentului termic de incalzire la o valoare prestabila se face prin variatia turatiei pompei de circulatie. Controllerul pe baza informatiei de presiune din instalatie comanda in sensul dorit variatia turatiei pompei de circulatie prin intermediul convertizorului de frecventa al pompei

Sistemul de preparare acc cu acumulare

Reglarea automata a parametrilor apei calde de consum (temperatura si presiune) se face de catre elementele de reglaj (robineti de reglaj si pompe cu turatie variabila) comandate de un "controller", pe baza informatiilor furnizate de senzorii de temperatura si presiune din instalatie.

Temperatura setata (dorita) pentru acc este realizata prin:

- introducerea sau scoaterea din functiune a cazanelor din cascada;
- amestecarea agentului primar tur si retur, prin intermediul vanelor automate cu 3 cai

Presiunea necesara a apei calde furnizate (valoarea prestabilita) este realizata prin variatia turatiei pompei de ridicare a presiunii. Controllerul pe baza informatiei de presiune din instalatie comanda in sensul dorit variatia turatiei pompei de ridicare a presiunii prin intermediul convertizorului de frecventa al pompei.

Prepararea de apa calde de consum se face in regim cu acumulare : daca consumul instant de apa calda este mai mic decat cantitatea preparata surplusul este acumulat in niste recipienti inchisi (vase de acumulare). Prepararea de apa calda se opreste atunci cand vasele sunt pline cu apa calda si porneste cand vasele sunt pline cu a apa rece. Pornirea-oprirea sistemului de preparare este comandata de controller pe baza informatiilor de la senzorii de temperatura aflati in vase

F. Instalatie de evacuare a gazelor arse compusa din:

- canale de fum;
- cosuri de fum;

G. Instalatie de alimentare cu gaze compusa din:

- conducta de alimentare cu gaz metan;
- regulatoare de presiune cu filtru incorporat

H. Instalatiile de contorizare au in componenta lor urmatoarele:

- statie de reglare si masura pentru gaze naturale;
- bucla de contorizare agent termic de incalzire pentru consumatori
- bucla de contorizare agent termic primar pentru preparare apa calda de consum,
- bucla de contorizare apa calda de consum recirculata,
- bucla de contorizare agent termic de incalzire pentru incalzirea CT,

I. Sistemul de conducte

Sistemul de conducte cuprinde circuite: pentru apă caldă de consum, pentru apă recirculată și pentru încălzire.

Pe toate circuitele sunt prevăzute armături de închidere ce folosesc la limitarea avariilor.

Conductele care alcătuiesc circuitul secundar de încălzire sunt din oțel cu izolație clasică sau oțel preizolat, iar cele pentru apă caldă și recirculație sunt din oțel galvanizat cu izolație clasică sau PEX preizolat.

J. Aparatură de măsură și control

- manometre, termometre, contor de energie termică, apometre, contor de energie electrică, contor de gaze.

Starea acestora este relativ bună.

Anexa 30.P.

Lista aparatelor de măsurare pentru determinarea energiei termice produse

Nr. crt.	Denumire CT	Tip agent termic	Cantitate	Observatii
1	Baciului	incalzire	3	
		a.c.c.	2	
2	Baneasa 1	incalzire	3	
		a.c.c.	1	
3	Baneasa 2	incalzire	2	
		a.c.c.	1	
4	Baneasa Agronomie	incalzire	2	
		a.c.c.	1	
5	Desisului	incalzire	2	
		a.c.c.	1	
6	Dimitrov B1	incalzire	2	
		a.c.c.	2	
7	Doctor Sion	incalzire	-	
		a.c.c.	1	
8	Dorobanti	incalzire	2	
		a.c.c.	1	
9	Dunarea	incalzire	1	
		a.c.c.	1	
10	Eroilor 1	incalzire	2	
		a.c.c.	1	
11	Eroilor 2	incalzire	2	
		a.c.c.	1	
12	Ferentari 72	incalzire	2	
		a.c.c.	1	
13	Kiseleff (Aleea Trandafirilor)	incalzire	1	
		a.c.c.	1	
14	Marasesti 11	incalzire	1	
		a.c.c.	1	
15	Marasesti 3	incalzire	1	
		a.c.c.	1	
16	Marasesti 6	incalzire	2	
		a.c.c.	1	
17	Marasesti 9-10	incalzire	3	
		a.c.c.	1	
18	Mozart	incalzire	1	
		a.c.c.	1	
19	Paunasul Codrilor	incalzire	2	
		a.c.c.	1	
20	Pavel Constantin	incalzire	2	
		a.c.c.	2	
21	Protopopescu	incalzire	2	
		a.c.c.	2	
22	Republicii	incalzire	2	
		a.c.c.	1	
23	Salaj	incalzire	3	
		a.c.c.	2	

24	Scala	incalzire	1	
		a.c.c.	1	
25	Scoala Ferentari	incalzire	2	
		a.c.c.	2	
26	Stoian Militaru	incalzire	2	
		a.c.c.	1	
27	Turn Palat	incalzire	1	
		a.c.c.	2	
28	Turturele	incalzire	1	
		a.c.c.	1	
29	Victoriei	incalzire	1	
		a.c.c.	1	
30	Viilor	incalzire	3	
		a.c.c.	1	
31	Vistea	incalzire	2	
		a.c.c.	1	

Anexa 31.P.

**Lista aparatelor de măsurare pentru determinarea energiei termice
livrate**

Nr. crt.	Denumire CT	Tip agent termic	Cantitate	Observatii
1	18 A	incalzire	4	
		a.c.c.	4	
2	Amzei	incalzire	2	
		a.c.c.	7	
3	Baciului	incalzire	36	
		a.c.c.	43	
4	Baneasa 1	incalzire	89	
		a.c.c.	88	
5	Baneasa 2	incalzire	71	
		a.c.c.	71	
6	Baneasa Agronomie	incalzire	31	
		a.c.c.	31	
7	Barbu Vacarescu	incalzire	2	
		a.c.c.	2	
8	Bucur	incalzire	-	
		a.c.c.	-	
9	Bucurestii Noi 10	incalzire	7	Operatorul funrizeaza numai agent termic pentru incalzire
		a.c.c.	-	
10	Bucurestii Noi 13	incalzire	7	Operatorul funrizeaza numai agent termic pentru incalzire
		a.c.c.	-	
11	Bucurestii Noi 6	incalzire	4	Operatorul funrizeaza numai agent termic pentru incalzire
		a.c.c.	-	
12	Caporal Balan	incalzire	20	
		a.c.c.	17	
13	Depou Ferentari	incalzire	12	
		a.c.c.	12	
14	Desisului	incalzire	20	
		a.c.c.	31	
15	Dimitrov A1	incalzire	1	
		a.c.c.	1	
16	Dimitrov B1	incalzire	14	
		a.c.c.	28	
17	Directie	incalzire	-	
		a.c.c.	-	
18	Doctor Sion	incalzire	3	
		a.c.c.	5	
19	Dorobanti	incalzire	28	
		a.c.c.	28	
20	Dunarea	incalzire	5	
		a.c.c.	5	
21	Eroilor 1	incalzire	9	
		a.c.c.	11	
22	Eroilor 2	incalzire	6	

		a.c.c.	8	
23	Ferentari 72	incalzire	65	
		a.c.c.	70	
24	Floreasca	incalzire	112	
		a.c.c.	139	
25	Garaj Filaret	incalzire	-	
		a.c.c.	-	
26	Kiseleff (Aleea Trandafirilor)	incalzire	12	
		a.c.c.	13	
27	Luterana	incalzire	4	
		a.c.c.	4	
28	Magheru 7-9	incalzire	3	
		a.c.c.	3	
29	Marasesti 11	incalzire	10	
		a.c.c.	13	
30	Marasesti 3	incalzire	11	
		a.c.c.	11	
31	Marasesti 6	incalzire	14	
		a.c.c.	14	
32	Marasesti 9-10	incalzire	55	
		a.c.c.	55	
33	Mozart	incalzire	20	
		a.c.c.	20	
34	Paunasul Codrilor	incalzire	9	
		a.c.c.	9	
35	Pavel Constantin	incalzire	8	
		a.c.c.	8	
36	Protopopescu	incalzire	6	
		a.c.c.	6	
37	Republicii	incalzire	7	
		a.c.c.	7	
38	Rosetti	incalzire	3	
		a.c.c.	3	
39	Salaj	incalzire	35	
		a.c.c.	46	
40	Scala	incalzire	4	
		a.c.c.	4	
41	Scoala Ferentari	incalzire	19	
		a.c.c.	29	
42	Stirbei Voda	incalzire	2	
		a.c.c.	2	
43	Stoian Militaru	incalzire	12	
		a.c.c.	29	
44	Turn Palat	incalzire	5	
		a.c.c.	8	
45	Turturele	incalzire	15	
		a.c.c.	15	
46	Victoriei	incalzire	3	
		a.c.c.	3	
47	Viilor	incalzire	21	
		a.c.c.	27	
48	Vistea	incalzire	27	
		a.c.c.	34	

Anexa 32.P.

**Lista aparatelor de măsurare pentru determinarea consumurilor de energie electrică
din unitatea de producere a energiei termice**

Nr. crt	Denumire	Tip aparat	Cantitate	Obs.
1	18 A	CST	1	
2	AL. TRANDAFIRILOR	AEM	1	
3	AMZEI	AEM	1	
4	BACIULUI	CST	1	
5	BANEASA 1	AEM-CST	1	
6	BANEASA 2	AEM-CST	1	
7	BANEASA AGRON.	ABB	1	
8	BARBU VACARESCU	AEM	1	
9	BUCUR	AEM	2	ACTIV REACTIV
10	BUCURESTII NOI 10	AEM	1	
11	BUCURESTII NOI 13	AEM	1	
12	BUCURESTII NOI 6	AEM	1	
13	CAPORAL BALAN	AEM	1	
14	DESIULUI	CST	1	
15	DIMITROV A1	CST	1	
16	DIMITROV B1	CST	1	
17	DIRECTIE	CST 0410	1	
18	DOCTOR SION	AEM	1	
19	DOROBANTI	AEM-CST	1	
20	DUNAREA	AEM-CST	1	
21	EROILOR 1	AEM	1	
22	EROILOR 2	AEM	1	
23	FERENTARI 72	CST	1	
24	FERENTARI DEPOU	AEM	1	
25	FERENTARI SCOALA	CST	1	
26	FLOREASCA	AEM	1	
27	GARAJ	CST 0410	1	
28	LUTERANA	ABB	1	
29	MAGHERU 7	INDIGO	1	
30	MARASESTI 11	CEET	1	
31	MARASESTI 3	ABB	1	
32	MARASESTI 6	ABB	1	
33	MARASESTI 9-10	CST	1	
34	MOZART	AEM	1	
35	PAUNASUL CODRILOR	ABB	1	
36	PAVEL CONSTANTIN	CST	1	
37	PROTOPOPESCU	AEM-CST	1	
38	REPUBLICII	ABB	1	
39	ROSETTI	AEM	1	

40	SALAJ	CST	1	
41	SCALA	AEM-CST	1	
42	STIRBEI VODA	AEM	1	
43	STOIAN MILITARU	ABB	1	
44	TURN PALAT	AEM-CST	1	
45	TURTURELE	ABB	1	
46	VICTORIEI	ABB	1	
47	VIIOR 95	ABB	1	
48	VISTEA	CST	1	

Anexa 33.P.

**Lista aparatelor de măsurare pentru recepționarea combustibililor
intrați în centrală și determinarea consumurilor de combustibil**

Nr. crt.	Denumire CT	Serie contor	Serie convertor	Tip
1	18 A	nu se poate citi	ELEC EP19926/04.2001	SCHLUMBERGER
2	AMZEI	000831/2006	ELEC SC06000003573/05.2006	AEROTEC
3	BACIULUI	83038780/2006	EP19912	ELSTER
4	BANEASA 1	83038717/2006	ELEC SC06000004292/05.2006	Elster
5	BANEASA 2	83038785/2006	ELEC SC06000001462/02.2006	G400ELSTER
6	BANEASA AGR.	5913806001/A/2003	ELEC SC04000001497/12.2004	Fluxi 2150
7	BARBU VAC.	000574/2006	ELECT.SC0000003348/04.2006	AEROTEC GP
8	BUC.NOI 10	GTG 65 / 000049	A-THE - 05/ 000998	AEROTEH
9	BUC.NOI 13	126	SC05000002261	ACTARIS
10	BUC.NOI 6	000368/2010	2655	A-THE 05
11	BUCUR 14	407	5000006600	AEROTEH
12	CAP. BALAN	443	4404348	EK 420
13	CAVAFII VECHI	000282/2009	4315982/2009	AEROTEH
14	DESIULUI	80071402/2006	11000010765	CORUS
15	DIMITROV A1	6532302005A/2003	ELEC EP34658	Actaris
16	DIMITROV B1	K358160,01A/2000	ELEC EP 19921/2001	
17	DOCTOR SION	23A	11000010694	AEROTEH
18	DOROBANTI	6593904004/2003	34358/2006	Actaris1000
19	DUNAREA	80087000/2009	SC09000001628/2009	ACTARIS
20	EROILOR 1	80071360	632	G250 Elster
21	EROILOR 2	393	SC05000004146	AEROTEH
22	FERENTARI 72	83038723/2006	SC05000002557/2005	ELSTER
23	FERENTARI DEP.	6594701013	EP35130	Actaris
24	FERENTARI SC.	K29674040/2000	SC09000001592	SCHLUMBERGER
25	FLOREASCA	6594702012	SC 05000002630/2005	ACTARIS
26	KISELEFF	6593901025A/2003	ELEC EP33816/10.2003	ACTARIS SEVC-D
27	LUTERANA	6594701012/2003	34673	ACTARIS
28	MAGHERU 7	80071362/2006	11000010761	CORUS
29	MARASESTI 11	6595102014/2004	EP34304/2003	ACTARIS
30	MARASESTI 3	83034023	SC05000000035	ELSTER
31	MARASESTI 6	6815206003A/2004	ELEC EP 34482	ACTARIUS
32	MARASESTI 9-10	K2729505.05/2000	SC06000001469	SCHLUMBERGER
33	MOZART	15078314	SC09000001579	ELSTER TRZ 2 GE250
34	PAUN.CODRILOR	6594702001	SK11000010725	CORUS
35	PAVEL C-TIN	83042658	SC09000002528	CORUS ACTARIS
36	PROTOPOPESCU	59138060041/2003	EP34469/2003	FLUXI 2150
37	REPUBLICII	000727/2006	SC06000002665	AEROTEH
38	ROSETTI	3400671819	SC 11000001851	Delta G100
39	SALAJ	5688003/2002	SC04000001429	ACTARIS
40	SCALA	561040102	SC10000001276	Gas Division
41	ST. MILITARU	k3845801/01/A	5001469	SCHLUMBERGER
42	STIRBEI VODA	110	4314147/2009	AEROTEH

43	TURN PALAT	80071377	N000010723	CORUS PTZ
44	TURTURELE	301140	241	G250 Basen
45	VICTORIEI	278	SC06000001818	CORUS PTZ
46	VIILOR	K5538704,3A/2002	ELC EP 25449/2002	ACTARIS
47	VISTEA	6593903011	Ep33837	ACTARIS

Fig. 10. Schema de incalzire a.c. 1.

(a)

De la consumatori

La consumatori

La instalatie de incalzire a.c. 1.

(b)

1 ROS150
1 ROS 125
2 ROS 80
1 Rg 25(1")
5 Rg 15(1/2")
1 H
1 T

1 FI 200
2 ROS 200
1 ROS 15(1/2")
1 Rg 25(1")
2 Rg 15(1/2")
1 H

1 ROS150
1 ROS 125
2 ROS 80
1 Rg 25(1")
4 Rg 15(1/2")
1 H
1 T

2 ROS 150
1 CR 150
1 Rg 25(1")
2 Re 150
2 H
2 R150/100

2 ROS 150
1 CR 150
1 Rg 25(1")
2 Re 150
2 H
2 R150/100

3 ROS 150
3 R200/150

1 DA3/4"
3 VA108x4
2 Ra 3/4
1 Rg 11 1/2"
2 R250/200

1 DL200
2 VA108x4
2 R250/200

(c)

2 SS25/40

4/1

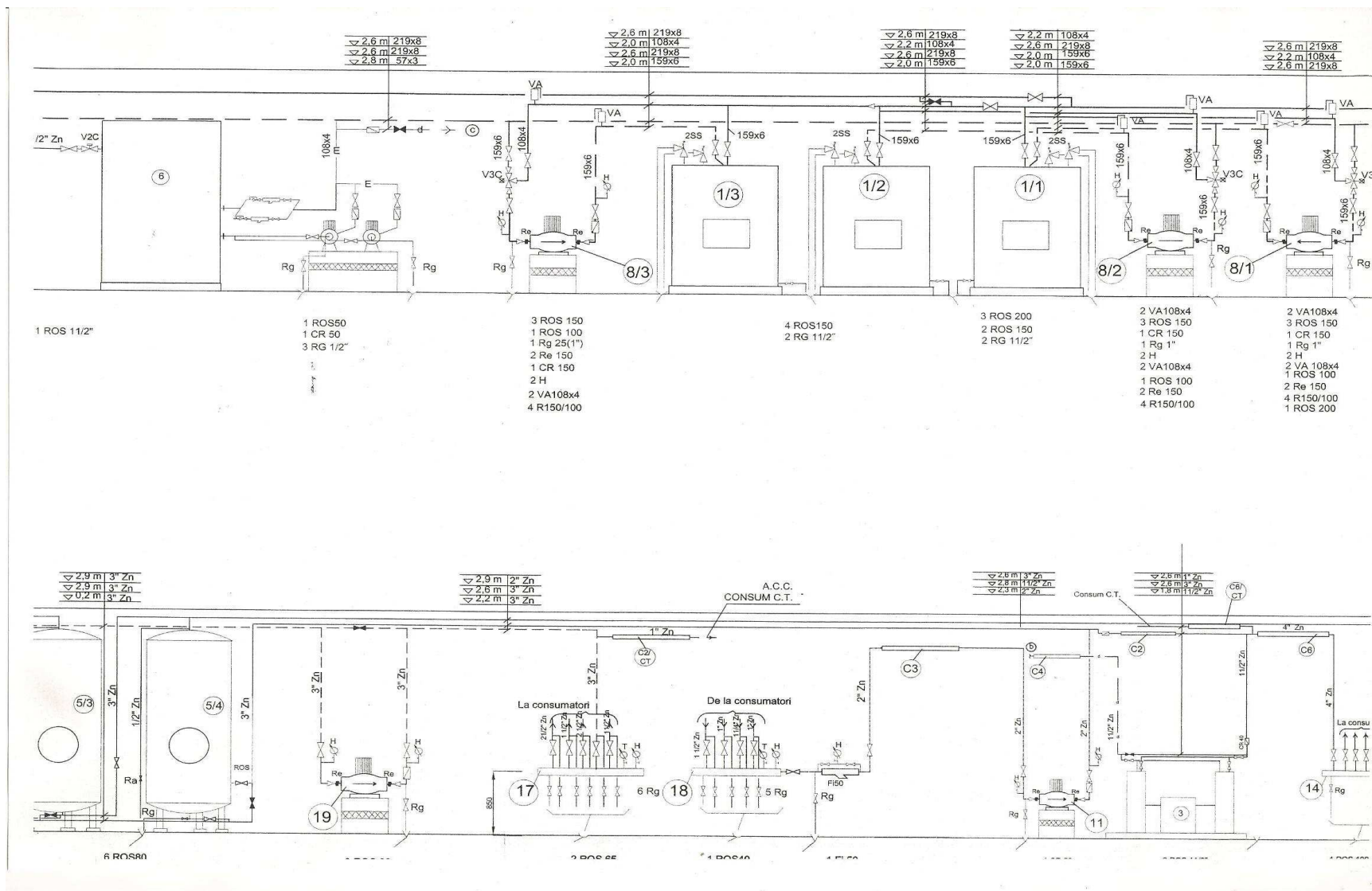
2 ROS 65
2 ROS 100
1 Rg 25(1/2")

4/2

2 ROS 65
2 ROS 100
1 Rg 25(1/2")

3 ROS 80
2 CR 80
1 Rg 25(1/2")

5 ROS 80
2 Rg 1"
2 H



DA	Dispozitiv automat de dezaerisire, prevazut cu valva	12	13	Butelie de egalizare a presiunii pe circuitul de incalzire	Diametru Ø=813x7,9mm Inaltime H=3250 mm	1	Rezervor de gaze naturale
Rg	Robinet de golire	11	12	Electropompa de circulatie pentru acumulare a.c.c.-tip.IN-LINE	Debit = 15,0 mc/h H = 0,5bar(5,0 mCA) pn = 6 bar n < 1.500 rot/min	2 (1F+1R)	Rezervor de gaze naturale
S	Sibar circular	10	11	Electropompa de recirculatie a.c.c.-tip.IN-LINE	Debit = 5,0 mc/h H = 1,4bar(14,0 mCA) pn = 6 bar n < 1.500 rot/min	1	Rezervor de gaze naturale
CE	Clapeta de explozie	9	10/1,2	Electropompa de circulatie cu turatie variabila pentru circuitul de incalzire (retea) -tip.IN-LINE	Debit = 100,0 mc/h H = 2,2bar(22,0 mCA) pn = 6 bar	3 (2F+1R)	Rezervor de gaze naturale
T	Traductor de temperatura	8	9	Electropompa de circulatie a agentului termic la cazanul de a.c.c.-tip.IN-LINE	Debit = 48,0 mc/h H = 1,2bar(12,0 mCA) pn = 6 bar n < 1.500 rot/min	2 (1F+1R)	Rezervor de gaze naturale
R	Radiator otel	7	8/1,2,3	Electropompa de circulatie a agentului termic la cazanul de incalzire-tip.IN-LINE	Debit = 75 mc/h H = 0,7bar(7,0 mCA) pn = 6 bar n < 1.500 rot/min	4 (3F+1R)	Rezervor de gaze naturale
H	Hidrometru	6	7	Vas de expansiune inchis cu membrana demontabila pentru circuitul de a.c.c.	Volum de apa 400l	1	Rezervor de gaze naturale
CL	Compensator lenticular	5	6	Modul de preluarea expansiunii din instalatia de incalzire	Sarcina termica a inst.de inc. Q inst.=3838kW(3,3Gcal/h) H static=2,1bar(21,0mCA) Vexpansiune=3.325 l p min.= 2,4bar(24,0mCA) p max.=2,9bar(29mCA) p max.inst.=4,9bar(49,0mCA) Debit pompa adaos=2,5mc/h H pompa ad.=2,4bar(24mCA)	1	Rezervor de gaze naturale
TG	Termometru pentru gaze naturale	4	5/1,2,3,4	Rezervor de acumulare apa calda de consum	Sarcina termica a inst. de inc. Volum de apa = 2000 l t max. fluid = 60 p n = 6 bar Diametru = 1100 mm	4	Rezervor de gaze naturale
PG	Manometru pentru gaze naturale	3	4/1,2	Schimbator de caldura cu placi tip V28 SST-83 placi	Debit a.c.c. = 8,5 mc/h t a.r./t a.c.c. = 10/60°C t d/t i = 75/60°C p n = 6 bar	2	Rezervor de gaze naturale
UV	Usa de vizitare	2	2	Cazan demontabil pentru a.c.c., cu arzator modular de gaze naturale si amortizor de zgomot.	Q = 0,81MW(0,70Gcal/h) η = 92% t d/t i = 95/75°C p n = 6 bar	1	Rezervor de gaze naturale
P	Traductor de presiune	1	1/1,2,3	Cazan demontabil pentru incalzire, cu arzator modular de gaze naturale si amortizor de zgomot.	Q = 1,28MW(1,1Gcal/h) η = 92% t d/t i = 95/75°C p n = 6 bar	3	Rezervor de gaze naturale
FS	Senzor de curgere						
TL	Termostat limita						
VA	Vas de dezaerisire						
DL	Diafragma de laminare						
Re	Racord elastic pompe						
Ra	Robinet de aerisire						
AZ	Amortizor de zgomot si vibratii pentru canale de gaze arse						
CR	Clapeta de retinere						

Electropompa de circulatie tip.IN-LINE	Debit = 14,0 mc/h H = 1,1bar(11,0 mCA) pn = 6 bar n < 1.500 rot/min	1	
tatie de dedurizare automata	Debit=2,5-4,0 mc/h	1	
colector a.c.c. recirculata		1	Confectionat
Distribuitoi a.c.c.		1	Confectionat
Distribuitoi agent termic de incalzire		1	Confectionat
colector agent termic de incalzire		1	Confectionat
Distribuitoi apa rece		1	Existent

DENUMIREA	CARACTERISTICI ECHIPAMENTE	NR. BUC.	OBSERVATII
Proiectat Ing.A.Pandrea			
Desenat Ing.A.Pandrea			
Sel prob. Ing.V.Coplan			
Aprobat Ing.C.Dumitrache			

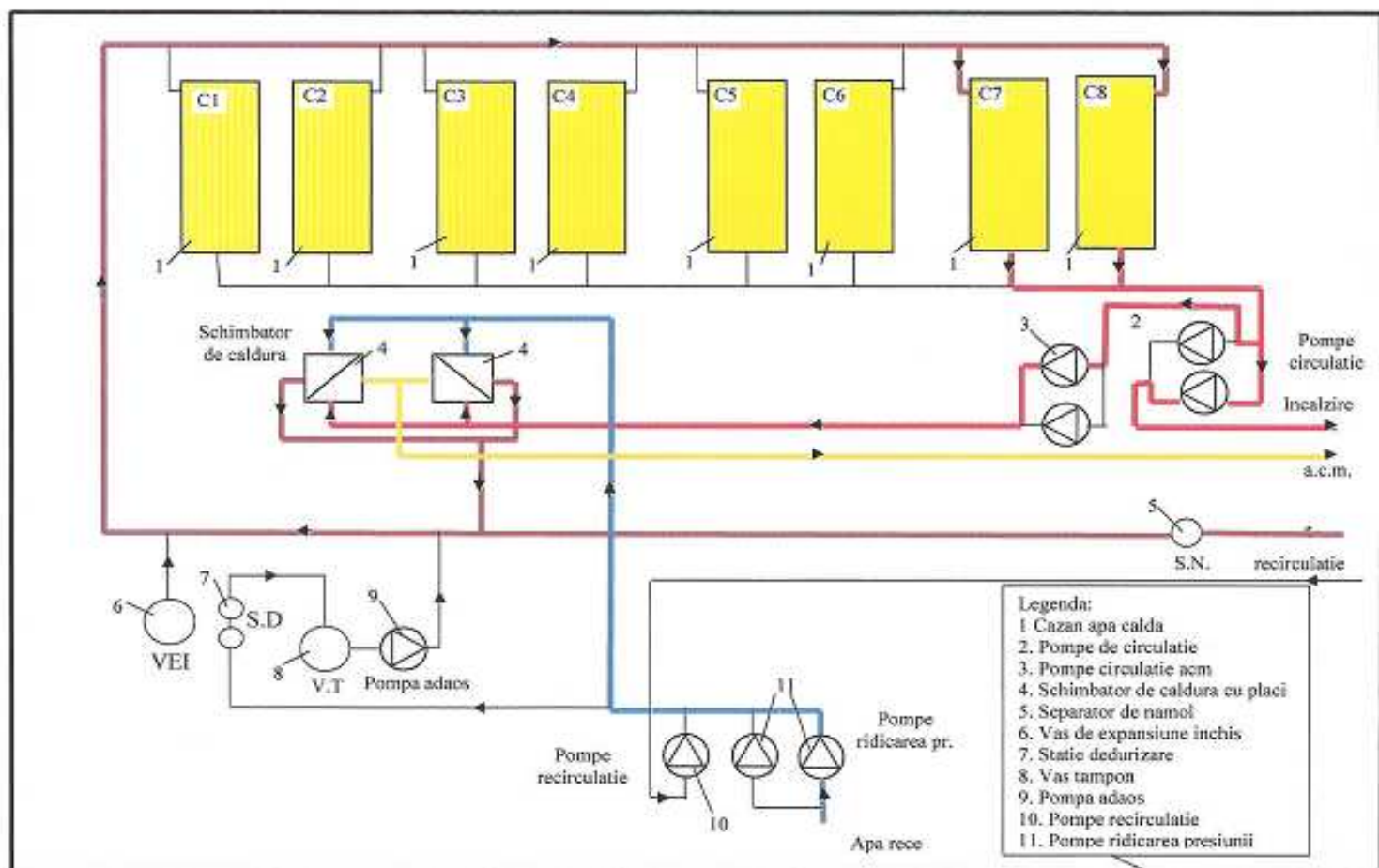
NR. POZ. CRT.	DENUMIREA	CARACTERISTICI ECHIPAMENTE	NR. BUC.
1	2	3	4

Proiectat Ing.A.Pandrea	Modernizarea centrului termic ALEEA TRANDAFIRILOR si retele termice existente	nr.
Desenat Ing.A.Pandrea		
Sel prob. Ing.V.Coplan		
Aprobat Ing.C.Dumitrache		

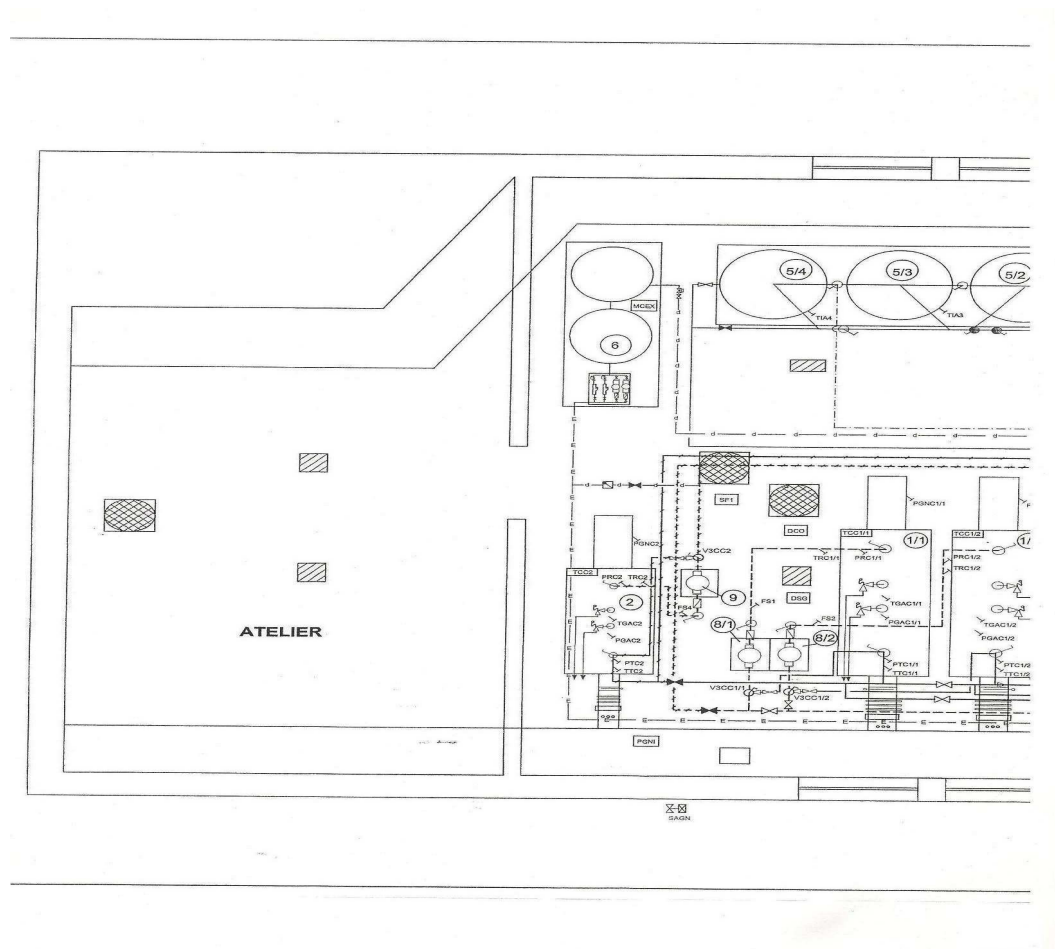
REGIA AUTONOMA DE DISTRIBUTIE A ENERGIEI TERMICE R. A. D. E. T.	Nr.pr.6470 Faza: Pth+CS	Schema 1:50 DATA: MAI 2007	SCHEMA TERMOMECHANIC

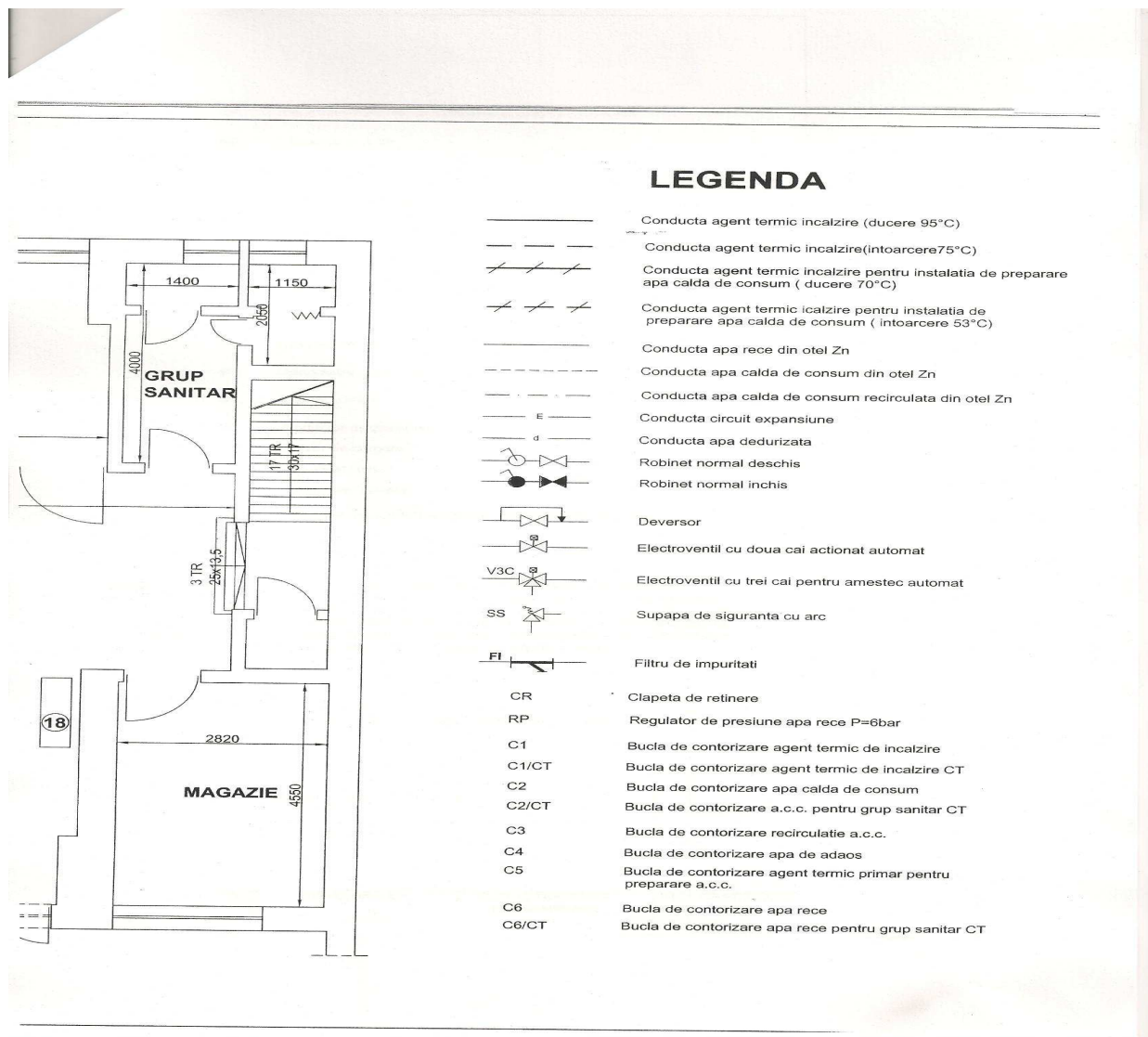
Schemele tehnologice, inclusiv partea de automatizări, ale instalațiilor de tratarea apei

CT FERENTARI DEPOU



Schemele tehnologice, inclusiv partea de automatizări, ale instalațiilor pentru producerea energiei termice la o centrală termică modernizată

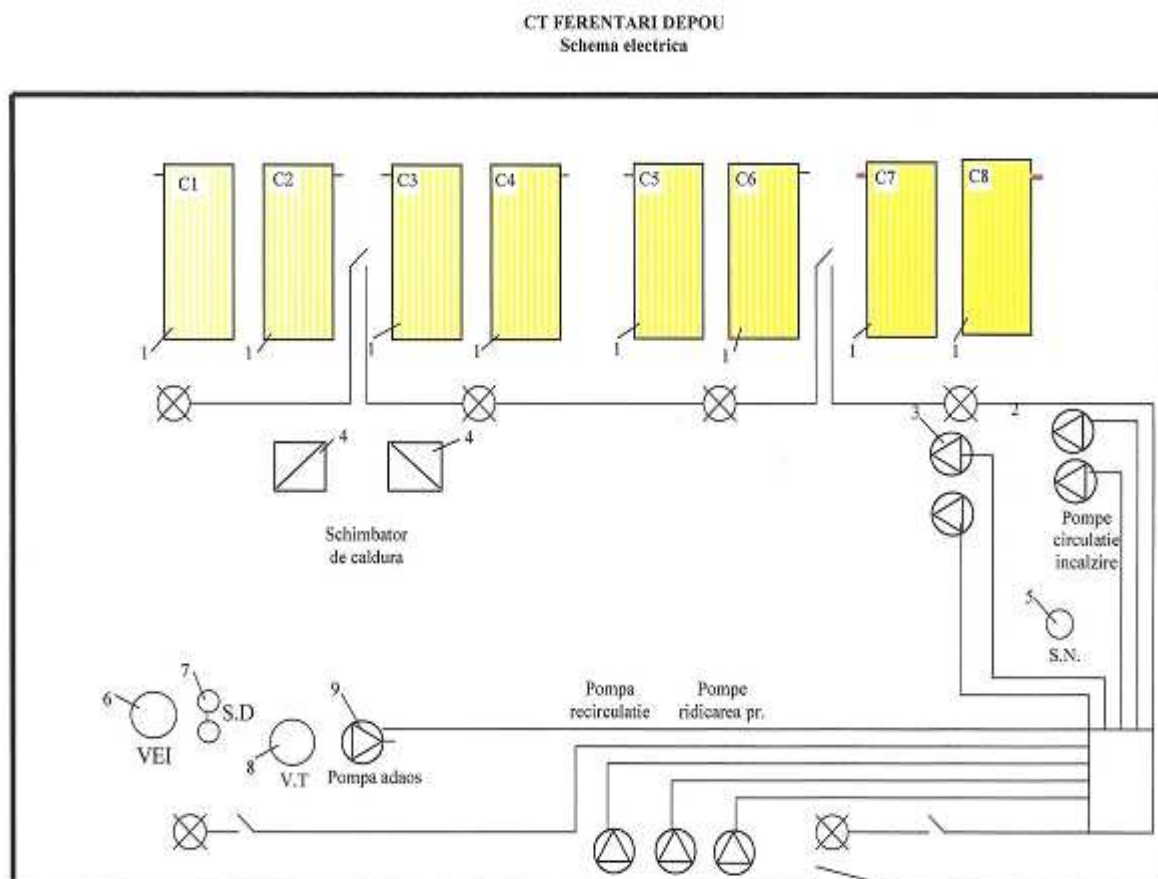




		12	13	Butelie de egalizare a presiunii pe circuitul de incalzire	Diametru Ø=813x7,9mm Inaltime H=3250 mm	1	Metata i pale ve (collectio																								
DA	Dispozitiv automat de dezaerisire, prevazut cu valva	11	12	Electropompa de circulatie pentru acumulare a.c.c.. -tip.IN-LINE	Debit = 15,0 mc/h H = 0,5bar(5,0 mCA) pn = 6 bar n < 1.500 rot/min	2 (1F+ 1R)	Rezerva : putreazi magazia R.A.D.E.																								
Rg	Robinet de golire	10	11	Electropompa de recirculatie a.c.c.-tip.IN-LINE	Debit = 5,0 mc/h H = 1,4bar(14,0 mCA) pn = 6 bar n < 1.500 rot/min	1																									
S	Sibar circular	9	10/1,2	Electropompa de circulatie cu turatie variabila pentru circuitul de incalzire (retea) -tip.IN-LINE	Debit = 100,0 mc/h H = 2,2bar(22,0 mCA) pn = 6 bar	3 (2F+ 1R)	Rezerva : putreazi magazia R.A.D.E.																								
CE	Clapeta de explozie	8	9	Electropompa de circulatie a agentului termic la cazanul de a.c.c.-tip.IN-LINE	Debit = 48,0 mc/h H = 1,2bar(12,0 mCA) pn = 6 bar n < 1.500 rot/min	2 (1F+ 1R)	Rezerva : putreazi magazia R.A.D.E.																								
T	Traductor de temperatura	7	8 / 1,2,3	Electropompa de circulatie a agentului termic la cazanul de incalzire-tip.IN-LINE	Debit = 75 mc/h H = 0,7bar(7,0 mCA) pn = 6 bar n < 1.500 rot/min	4 (3F+ 1R)	Rezerva : putreazi magazia R.A.D.E.																								
R	Radiator otel	6	7	Vas de expansiune inchis cu membrana demontabila pentru circuitul de a.c.c.	Volum de apa 400l	1																									
H	Hidrometru	5	6	Modul de preluarea expansiunii din instalatia de incalzire	Sarcina termica a inst.de inc. Q inst.=3838kW(3,3Gcal/h) H static=2,1bar(21,0mCA) Vexpansiune=3.325 l p min.= 2,4bar(24,0mCA) p max.=2,9bar(29mCA) p max.inst.=4,9bar(49,0mCA) Debit pompa adaos=2,5mc/h H pompa ad.=2,4bar(24mCA)	1																									
CL	Compensator lenticular	4	5/1,2,3,4	Rezervor de acumulare apa calda de consum	Sarcina termica a inst. de inc. Volum de apa = 2000 l t max. fluid = 60 p n = 6 bar Diametru = 1100 mm	4																									
TG	Termometru pentru gaze naturale	3	4/1,2	Schimbator de caldura cu placi tip V28 SST-83 placi	Debit a.c.c. = 8,5 mc/h t a.r./t a.c.c. = 10/60°C t d/t i = 75/60°C p n = 6 bar	2	Equipam entent o mplas																								
PG	Manometru pentru gaze naturale	2	2	Cazan demontabil pentru a.c.c., cu arzator modular de gaze naturale si amortizor de zgomot.	Q = 0,81MW(0,70Gcal/h) η = 92% t d/t i = 95/75°C p n = 6 bar	1																									
UV	Usa de vizitare	1	1/1,2,3	Cazan demontabil pentru incalzire, cu arzator modular de gaze naturale si amortizor de zgomot.	Q = 1,28MW(1,1Gcal/h) η = 92% t d/t i = 95/75°C p n = 6 bar	3																									
P	Traductor de presiune	<table><tr><th>NR. CRT.</th><th>POZ.</th><th>DENUMIREA</th><th>CARACTERISTICI ECHIPAMENTE</th><th>NR. BUC.</th><th>SERVIZIUL</th></tr><tr><td>Proiectat</td><td>Ing.A.Pandrea</td><td></td><td rowspan="5">Modernizare centrala termica ALEEA TRANDAFILOR si retele termice existente Obiect 1 - Centrala Termica BENEFICIAR: R.A.D.E.T. - ROMULI TENEC</td><td></td><td rowspan="5">nr</td></tr><tr><td>Desenat</td><td>Ing.A.Pandrea</td><td></td></tr><tr><td>Sef pr.ob.</td><td>Ing.A.Pandrea</td><td></td></tr><tr><td>Verificat</td><td>Ing.V.Ogolan</td><td></td></tr><tr><td>Aprobat</td><td>Ing.C.Dumitrache</td><td></td></tr></table>						NR. CRT.	POZ.	DENUMIREA	CARACTERISTICI ECHIPAMENTE	NR. BUC.	SERVIZIUL	Proiectat	Ing.A.Pandrea		Modernizare centrala termica ALEEA TRANDAFILOR si retele termice existente Obiect 1 - Centrala Termica BENEFICIAR: R.A.D.E.T. - ROMULI TENEC		nr	Desenat	Ing.A.Pandrea		Sef pr.ob.	Ing.A.Pandrea		Verificat	Ing.V.Ogolan		Aprobat	Ing.C.Dumitrache	
NR. CRT.	POZ.	DENUMIREA	CARACTERISTICI ECHIPAMENTE	NR. BUC.	SERVIZIUL																										
Proiectat	Ing.A.Pandrea		Modernizare centrala termica ALEEA TRANDAFILOR si retele termice existente Obiect 1 - Centrala Termica BENEFICIAR: R.A.D.E.T. - ROMULI TENEC		nr																										
Desenat	Ing.A.Pandrea																														
Sef pr.ob.	Ing.A.Pandrea																														
Verificat	Ing.V.Ogolan																														
Aprobat	Ing.C.Dumitrache																														
FS	Senzor de curgere	Nr.pr.6470 Faza: Pth+CS																													
TL	Termostat limita	Scara: 1:50 DATA: MAI 2007																													
VA	Vas de dezaerisire	REGIA AUTONOMA DE DISTRIBUTIE A ENERGIEI TERMICE R. A. D. E. T.																													
DL	Diafragma de laminare	SCHEMA TERMOMECHANICA																													
Re	Racord elastic pompe																														
Ra	Robinet de aerisire																														
AZ	Amortizor de zgomot si vibratii pentru canale de gaze arse																														
CR	Clapeta de retinere																														
Electropompa de circulatie acumulare -tip.IN-LINE		Debit = 14,0 mc/h H = 1,1bar(11,0 mCA) pn = 6 bar n < 1.500 rot/min	1																												
tatie de dedurizare automata		Debit=2,5-4,0 mc/h	1																												
olector a.c.c. recirculata			1	Confectionat																											
Distribuitoi a.c.c.			1	Confectionat																											
Distribuitoi agent termic de incalzire			1	Confectionat																											
olector agent termic de incalzire			1	Confectionat																											
Distribuitoi apa rece			1	Existent																											
DENUMIREA		CARACTERISTICI ECHIPAMENTE	NR. BUC.	OBSERVATII																											

Anexa 37.P.

Schema electrică monofilară a centralei



Anexa 38.P.

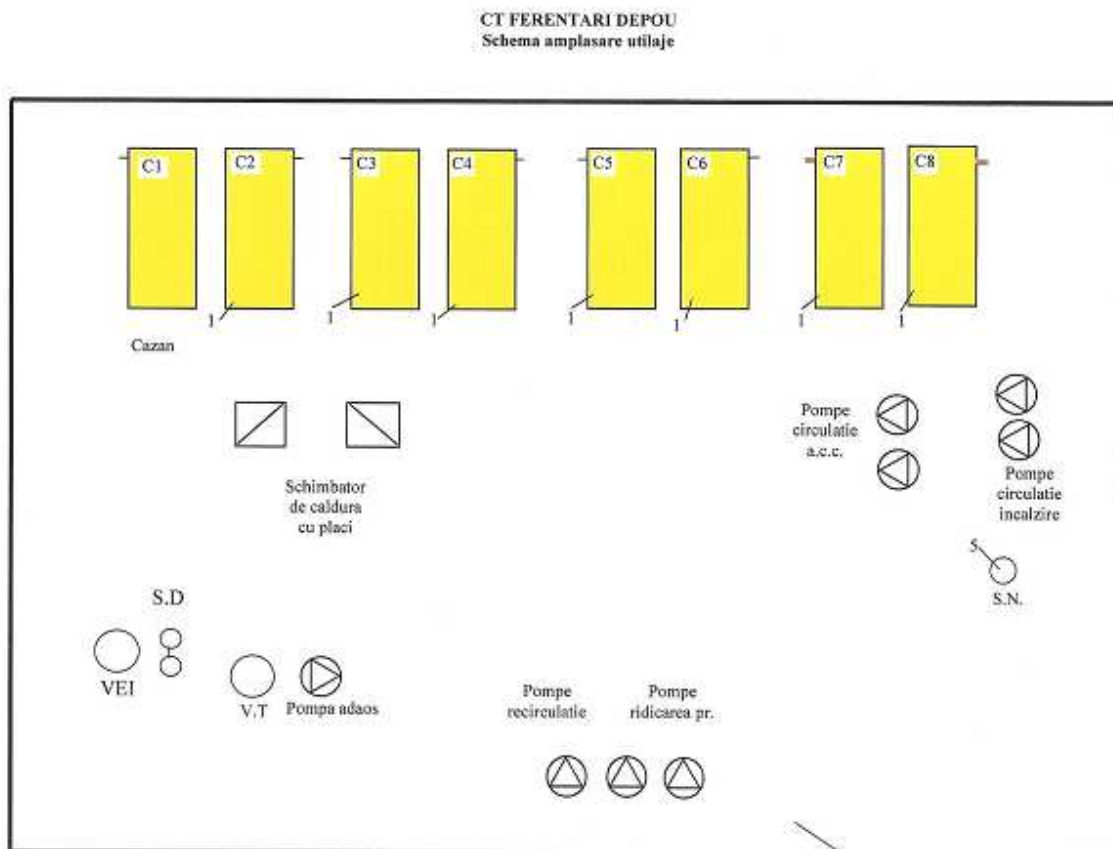
Diagrama de reglaj funcție de temperatura exterioară și viteza vântului

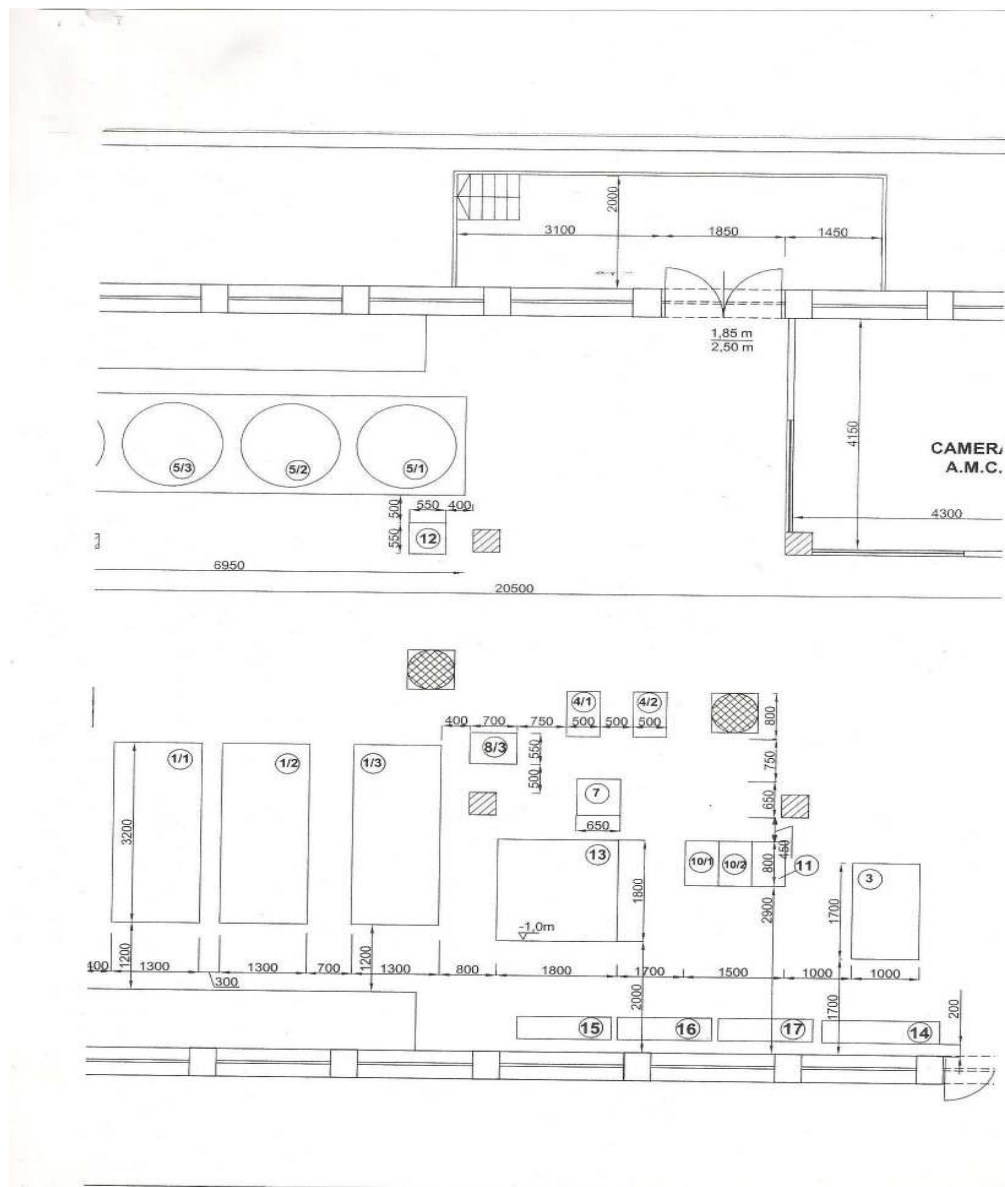
Temperatura medie exterioară [°C]	Temperatură agent termic secundar [°C]
10	
9	43,5
8	44
7	44,5
6	45
5	46
4	47
3	48
2	49
1	50
0	52
-1	52
-2	53
-3	53,5
-4	54
-5	54,5
-6	55
-7	55,5
-8	56
-9	56,5
-10	57
-11	57,5
-12	58
-13	58,5
-14	59
-15	59,5

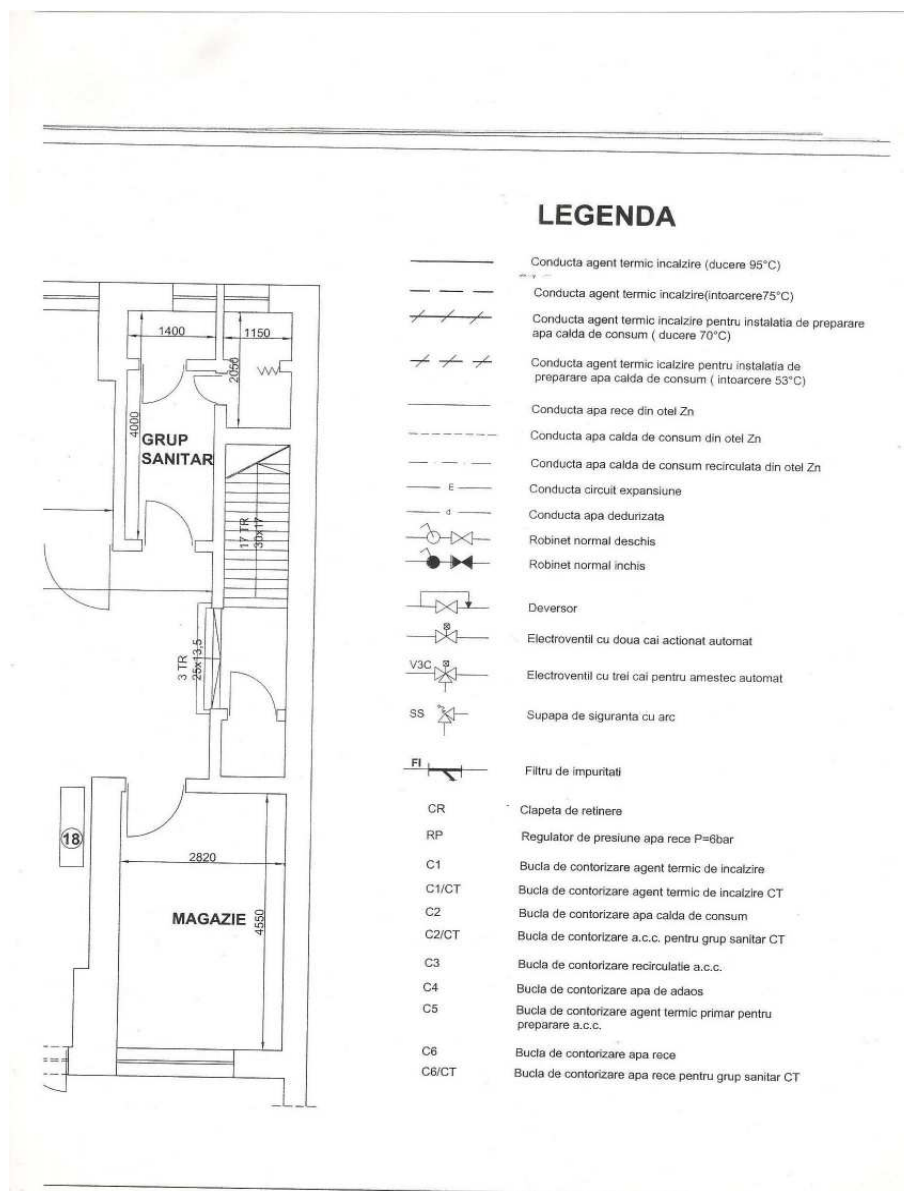
Valorile sunt stabilite la viteza vântului de 4m/s

Anexa 39.P.

**Planurile de amplasare a instalațiilor în incinta unei
centrale termice modernizate**







DA	Dispozitiv automat de dezaerisire, prevazut cu valva
Rg	Robinet de golire
S	Sibar circular
CE	Clapeta de explozie
T	Traductor de temperatura
R	Radiator otel
H	Hidrometru
CL	Compensator lenticular
TG	Termometru pentru gaze naturale
PG	Manometru pentru gaze naturale
UV	Usa de vizitare
P	Traductor de presiune
FS	Senzor de curgere
TL	Termostat limita
VA	Vas de dezaerisire
AZ	Amortizor de zgomot si vibratii pentru canale de gaze arse

NOTA

- Executarea postamentelor echipamentelor se va realiza dupa sosirea acestora pe santier.
- Rampa de gaze a arzatoarelor se va monta astfel incat usa frontala a cazanului sa se deschida complet.
- Toate sustinerile metalice ale plasei de conducte si ale diferitelor echipamente care vor fi montate in centrala termica se vor definitiva de catre inginerul constructor la montarea pe pozitie a acestora.
- Sibarele cazanelor se vor afla in pozitie deschis in timpul functionarii acestora si in pozitie inchis in timpul de conservare a cazanelor ; sibarele nu reprezinta elemente de reglare a arderii.

18	3	Statie de dedurizare automata	Debit=2,5-4,0 mc/h	1	
17	18	Colector a.c.c. recirculata		1	Confectionat
16	17	Distribuitoi a.c.c.		1	Confectionat
15	16	Distribuitoi agent termic de incalzire		1	Confectionat
14	15	Colector agent termic de incalzire		1	Confectionat
13	14	Distribuitoi apa rece		1	Existent
NR. POZ. CRT.		DENUMIREA	CARACTERISTICI ECHIPAMENTE	NR. SUC.	OBSERVATII

12	13	Butelie de egalizare a presiunii pe circuitul de incalzire	Diametru $\varnothing=813 \times 7,9$ mm Inaltime H=3250 mm	1	Montata in pozitie verticala (confectionata)
11	12	Electropompa de circulatie pentru acumulare a.c.c.-tip.IN-LINE	Debit = 15,0 mc/h H = 0,5bar(5,0 mCA) pn = 6 bar n < 1.500 rot/min	2 (1F+1R)	Rezerva se pastreaza in magazia R.A.D.E.T.
10	11	Electropompa de recirculatie a.c.c.-tip.IN-LINE	Debit = 5,0 mc/h H = 1,4bar(14,0 mCA) pn = 6 bar n < 1.500 rot/min	1	
9	10/1,2	Electropompa de circulatie cu turatie variabila pentru circuitul de incalzire (retea) -tip.IN-LINE	Debit = 100,0 mc/h H = 2,2bar(22,0 mCA) pn = 6 bar	3 (2F+1R)	Rezerva se pastreaza in magazia R.A.D.E.T.
8	9	Electropompa de circulatie a agentului termic la cazanul de a.c.c.-tip.IN-LINE	Debit = 48,0 mc/h H = 1,2bar(12,0 mCA) pn = 6 bar n < 1.500 rot/min	2 (1F+1R)	Rezerva se pastreaza in magazia R.A.D.E.T.
7	8/1,2,3	Electropompa de circulatie a agentului termic la cazanul de incalzire-tip.IN-LINE	Debit = 75 mc/h H = 0,7bar(7,0 mCA) pn = 6 bar n < 1.500 rot/min	4 (3F+1R)	Rezerva se pastreaza in magazia R.A.D.E.T.
6	7	Vas de expansiune inchis cu membrana demontabila pentru circuitul de a.c.c.	Volum de apa 400l	1	
5	6	Modul de preluarea expansiunii din instalatia de incalzire	Sarcina termica a inst.de inc. Q inst.=3838kW(3,3Gcal/h) H static=2,1bar(21,0mCA) Vexpansiune=3.325 l p min. = 2,4bar(24,0mCA) p max.=2,9bar(29mCA) p max.inst.=4,9bar(49,0mCA) Debit pompa adaos=2,5mc/h H pompa ad.=2,4bar(24mCA)	1	
4	5/1,2,3,4	Rezervor de acumulare apa calda de consum	Sarcina termica a inst. de inc. Volum de apa = 2000 l t max. fluid = 60 p n = 6 bar Diametru = 1100 mm	4	
3	4/1,2	Schimbator de caldura cu placi tip V28 SST-83 placi	Debit a.c.c. = 8,5 mc/h t a.r./t a.c.c. = 10/60°C t d/t i = 75/60°C p n = 6 bar	2	Echipament existent ce se reamplaseaza
2	2	Cazan demontabil pentru a.c.c., cu arzator modular de gaze naturale si amortizor de zgomet.	Q = 0,81MW(0,7Gcal/h) $\eta = 92\%$ t d/t i = 95/75°C p n = 6 bar	1	
1	1/1,2,3	Cazan demontabil pentru incalzire, cu arzator modular de gaze naturale si amortizor de zgomet.	Q = 1,28MW(1,1Gcal/h) $\eta = 92\%$ t d/t i = 95/75°C p n = 6 bar	3	
NR. CRT.	POZ.	DENUMIREA	CARACTERISTICI ECHIPAMENTE	NR. BUC.	OBSERVATII
Proiectat	Ing.A.Pandrea		Modernizare centrala termica ALEEA TRANDAFIRILOR si retele termice aferente Obiect 1 - Centrala Termica		nr.3
Desenat	Ing.A.Pandrea		BENEFICIAR: R. A. D. E. T. - SERVICIUL TERMIC		
Sef pr.ob.	Ing.A.Pandrea				
Verificat	Ing.V.Oglojan				
Aprobat	Ing.C.Dumitrache				
R. A. D. E. T.		Nr.pr.6470 Faza: Ph + CS	PLAN AMPLASARE ECHIPAMENTE		
		Scara: 1:50 DATA: MAI 2007			

**Actele normative și reglementările, în legătură cu desfășurarea serviciului,
specificațiile tehnice la prescripții de proiectare și de calcul, la verificarea, inspecția
și condițiile de recepție a lucrărilor, precum și la tehnici, procedee și metode de exploatare,
reparare și întreținere, precum și la alte condiții cu caracter tehnic**

PRESCRIPTII, NORMATIVE, LEGI

protecția atmosferei si normele metodologice privind determinarea emisiilor de poluanți atmosferici produși de surse staționare /01.07.1993 / modificat prin H.G. nr.128 din 2002

Legea 107- Legea apelor / 25.09.1996 / modificata prin H.G. nr.83 din 1997 / H.G. nr.948 din 1999 / Legea nr.192 din 2001 / O.U.G. nr.107 din 2002 / Legea nr.404 din 2003 / Legea nr.310 din 2004 / Legea nr.112 din 2006 / Legea 127 din 2006 / O.U.G. nr.12 din 2007 / O.U.G. nr.130 din 2007 / O.U.G. nr.3 din 2010 / Legea nr. 146 din 12.06.2010

Legea 132 privind colectarea selectivă a deșeurilor in instituțiile publice / 29.06.2010

Legea 307 privind apărarea împotriva incendiilor /12.07. HG 58-2002;

Normativ I-7;

Normativ I-9 si I 9/1;

Normativ I-13 si I 13/1;

Prescriptia tehnica PT C7-2010 - Dispozitive de Siguranta;

Prescriptia tehnica PTC9-2010 - CAZANE DE APĂ CALDĂ ȘI CAZANE DE ABUR DE JOASĂ PRESIUNE

Prescriptia tehnica C11-2011 - Sisteme de automatizare aferente centralelor termice și instalații de ardere aferente cazanelor;

Legea 325 privind serviciul public de alimentare cu energie termică – regulament cadru / 14.07.2006

Ord. 483 privind aprobarea contractului cadru de furnizare a energiei termice/ 29.09.2008

Legea 51 a serviciilor comunitare de utilități publice / 08.03.2006 modifica prin Legea nr.329 din 2009

Legea 10 privind Calitatea in construcții /18.01.1995 modificată prin H.G. nr.498/2001 / Legea nr.587/2002 / Legea nr.123/2007 / derogări prin Legea nr.193/2003

HG. 273 privind aprobarea Regulamentului de recepție a lucrărilor de construcții si instalații aferente acestora / 14 iunie 1994 / modificată prin H.G. nr.940 din 2006 / H.G. nr.1.303/ din 2007

H.G.933 privind contorizarea consumatorilor racordați la sistemele publice centralizate de alimentare cu energie termică / 10.06.2004 modificată prin H.G. nr.609 din 2007

ORD.1798 pentru aprobarea procedurii de emiterea autorizației de Mediu / 27.11.2007 modificată prin Ord. Nr. 1298 din 28.04.2011

O.U.G.195 privind protecția mediului / 22.12.2005/ rectificare din MO 88 din 31.01.2006/ Legea 265 din 2006/ actualizare OUG 57 din 2007 / OUG 114 din 2007/ OUG 164 din 2008

ORD. 462 pentru aprobarea condițiilor tehnice privind 2006 / rectificată in M.O. nr. 788 din 18.09.2009 / modificată prin O.U.G. nr.70/2009

Legea 481 privind protecția civilă / 08.11.2004 modificată prin Legea 212 din 2006, Legea 241 din 2007, republicată in M.Of. nr. 554 din 22.07.2008, modificată prin OUG nr. 70 din 2009

Anexa 41.P.

**Reglementările obligatorii referitoare la protecția muncii,
la prevenirea și stingerea incendiilor și la protecția mediului,
care trebuie respectate pe parcursul îndeplinirii serviciului respectiv
și care sunt în vigoare**

- *Legea 319 privind securitatea si sănătatea in muncă / 14.07.2006*
- *H.G.1091 privind cerințele minime de securitate si sănătate pentru locul de muncă / 16.08.2006*
- *OUG. 195 privind circulația pe drumurile publice /12.12.2002 / modificată prin H.G. nr.85 din 2003 /O.U.G. nr.50 din 2004 / Legea nr.520 din 2004 /Legea nr.49 din 2006 / O.U.G. nr.63 din 2006 /H.G. nr.1.391 din 2006 / Legea nr.6 din 2007 /D.C.C. nr.347 din 2007 / D.C.C. nr.347 din 2007 /O.U.G. nr.69 din 2007 / D.C.C. nr.661 din 2007 /Decizie nr.29 din 2008 / D.C.C. nr.742 din 2008 /O.U.G. nr.146 din 2008 / O.U.G. nr.9 din 2009 /O.U.G. nr.54 din 2010 / repusă in vigoare prin D.C.C. nr.1.041 din 2010 / modificată prin L. nr.202 din 2010 / O.G. nr.5 din 2011*

Anexa 42.P.**Date tehnice privind rețeaua termică secundară**

Nr. crt	Denumire centrală termică	Tip rețea	Diametrul nominal conductă plecare CT [mm]	Lungime			An PIF	Tip izolație		Obs. (uzură) [%]	
				Totală [m]	Pozată			Clasică [m]	Preizolată [m]		
					Exterior [m]	În canale nevizi-tabile [m]					În canale vizita-bile [m]
1.	CT 18 A (13 Decembrie)	încălzire	150	504		336	168	1975	504	0	70
		a.c.c.	110	252		252	0	1975	252	0	70
		recirculare	63	252				1975	252	0	70
2.	CT Aleea Trandafirilor	încălzire	150	2353		996	1357	2008	37	2316	0
		a.c.c.	75	1184		608	576	2008	0	1184	0
		recirculare	50	1184				2008	0	1184	0
3.	CT Amzei	încălzire	200	434		114	320	1964	320	114	70
		a.c.c.	150	283		89	194	1964	226	57	70
		recirculare	150	283				1964	194	89	70
4.	CT Baciului	încălzire	150	3234		1296	1938	2008	930	2304	0
		a.c.c.	110	1699		1303	396	2008	0	1699	0
		recirculare	75	1739				2008	0	1739	0
5.	CT Băneasa 1	încălzire	200	8418		5490	2928	2007	5490	2928	0
		a.c.c.	110	4284		2820	1464	2007	0	4284	0
		recirculare	110	4212				2007	0	4212	0
6.	CT Băneasa 2	încălzire	200	6248		3864	2384	2007	1618	4630	0
		a.c.c.	110	3121		2030	1091	2007	0	3121	0
		recirculare	63	3124				2007	0	3124	0
7.	CT Băneasa Agronomie	încălzire	150	1980		1980	0	1971/1995	960	1020	60 preiz.30
		a.c.c.	125	990		990	0	1971/1995	480	510	60 preiz.30
		recirculare	65	990				1971/1995	305	685	60 preiz.30
8.	CT Caporal Bălan	încălzire	250	3748		3748	0	1975	3748	0	90
		a.c.c.	125	1874		1874	0	1975	1874	0	90

		recirculare	50	1874				1975	1874	0	90
9.	CT Depou Ferentari	încălzire	200	1044		588	456	1971	1044	0	90
		a.c.c.	100	522		454	68	1971	522	0	90
		recirculare	65	522		247	275	1971	522	0	90
10.	CT Desişului	încălzire	200	2706		1828	878	2007	1045	1661	0
		a.c.c.	110	1404		621	783	2007	0	1404	0
		recirculare	63	1353				2007	0	1353	0
11.	CT Dimitrov B1	încălzire	150	494		201	293	2002	28	466	20
		a.c.c.	100	247		199	48	2002	48	199	20
		recirculare	50	247				2002	0	247	20
12.	CT Dorobanţi	încălzire	250	1448		1448	0	1972	1448	0	80
		a.c.c.	125	724		724	0	1972	724	0	80
		recirculare	50	724				1972	724	0	80
13.	CT Dunărea	încălzire	125	278		98	180	2000	80	198	25
		a.c.c.	100	139		119	20	2000	50	89	25
		recirculare	40	138				2000	0	138	25
14.	CT Eroilor 1	încălzire	110	958		612	346	2007	0	958	0
		a.c.c.	75	479		371	108	2007	0	479	0
		recirculare	50	479				2007	0	479	0
15.	CT Eroilor 2	încălzire	110	718		511	207	2007	0	718	0
		a.c.c.	75	359		231	128	2007	0	359	0
		recirculare	50	359				2007	0	359	0
16.	CT Ferentari 72	încălzire	200	3020		1032	1988	1947	3020	0	95
		a.c.c.	100	1510		600	910	1947	1510	0	95
		recirculare	40	1510				1947	1510	0	95
17.	CT Ferentari Şcoală	încălzire	250	2390		2390	0	1971	2390	0	75
		a.c.c.	125	1195		1195	0	1971	1195	0	75
		recirculare	80	1195				1971	1195	0	75
18.	CT Floreasca	încălzire	200	9880		9680	200	1958	9880	0	90
		a.c.c.	150	4940		4330	610	1958	4820	120	90
		recirculare	100	4940				1958	4940	0	90
19.	CT Luterană	încălzire	150	472		412	60	1964	472	0	80
		a.c.c.	80	236		180	56	1964	236	0	80
		recirculare	40	236				1964	236	0	80
20.	CT Magheru 7	încălzire	200	720		340	380	1999	380	340	75/25
		a.c.c.	100	360		260	100	1999	190	170	75/25
		recirculare	50	360				1999	190	170	75/25
21.	CT Mărăşeşti 3	încălzire	250	600		600	0	2000	0	600	25
		a.c.c.	75	296		296	0	2000	0	296	25

		recirculare	50	289				2000	0	289	25
22.	CT Mărășești 6	încălzire	200	720		340	380	1964	380	340	85
		a.c.c.	100	716		716	0	1964	716	0	85
		recirculare	80	716				1964	716	0	85
23.	CT Mărășești 9-10	încălzire	250	2698		2698	0	1964/ 1996	2224	474	80/50
		a.c.c.	100	1396		1396	0	1964/ 1996	1000	396	80/50
		recirculare	80	1396				1964/ 1996	618	778	80/50
24.	CT Mărășești 11	încălzire	200	938		450	488	2007	488	450	0
		a.c.c.	110	469		469	0	2007	0	469	0
		recirculare	63	469				2007	0	469	0
25.	CT Mozart	încălzire	160	1224		1183	41	2007	48	1176	0
		a.c.c.	90	600		600	0	2007	0	600	0
		recirculare	40	629				2007	0	629	0
26.	CT Păunașul Codrilor	încălzire	150	2088		2088	0	1971	2088	0	95
		a.c.c.	100	1044		1044	0	1971	1044	0	95
		recirculare	80	1050				1971	1050	0	95
27.	CT Pavel Constantin	încălzire	150	1216		1216	0	1971	1216	0	95
		a.c.c.	100	658		658	0	1971	658	0	95
		recirculare	65	658				1971	658	0	95
28.	CT Protopopescu	încălzire	150	760		760	0	1964	760	0	80
		a.c.c.	100	380		380	0	1964	380	0	80
		recirculare	80	380				1964	380	0	80
29.	CT Republicii	încălzire	125	328		210	118	2007	0	328	0
		a.c.c.	75	164		131	33	2007	0	164	0
		recirculare	32	164				2007	0	164	0
30.	CT Rosetti	încălzire	100	150		0	150	1981	150	0	80
		a.c.c.	100	75		0	75	1981	75	0	80
		recirculare	40	75				1981	75	0	80
31.	CT Sălaj	încălzire	250	3960		3960	0	1964	3960	0	80
		a.c.c.	150	1980		1291	689	1964	1980	0	80
		recirculare	80	1980				1964	1980	0	80
32.	CT Scala	încălzire	150	526		367	159	2004	159	367	12
		a.c.c.	80	263		208	55	2004	55	208	12
		recirculare	50	263				2004	0	263	12
	CT Știrbei	încălzire	100	560		260	300	1964	560	0	75

33.		a.c.c.	80	280		130	150	1964	280	0	75
		recirculare	40	280				1964	280	0	75
34.	CT Stoian Militaru	încălzire	200	1706		1085	621	2004	85	1621	12
		a.c.c.	110	833		547	286	2004	0	833	12
		recirculare	75	853				2004	0	853	12
35.	CT Turn Palat	încălzire	110	320		320	0	2007	0	320	0
		a.c.c.	63	160		160	0	2007	0	160	0
		recirculare	40	160				2007	0	160	0
36.	CT Turturele	încălzire	160	1024		736	288	2007	0	1024	0
		a.c.c.	110	512		391	121	2007	0	512	0
		recirculare	63	512				2007	0	512	0
37.	CT Victoriei	încălzire	110	230		20	210	2008	0	230	0
		a.c.c.	63	105		10	95	2008	0	105	0
		recirculare	32	115				2008	0	115	0
38.	CT Viilor	încălzire	250	1330		1250	80	1964	1330	0	80
		a.c.c.	150	665		625	40	1964	665	0	80
		recirculare	80	665				1964	665	0	80
39.	CT Viștea	încălzire	200	1930		1930	0	1971	1930	0	80
		a.c.c.	100	965		965	0	1971	965	0	80
		recirculare	50	965				1971	965	0	80

Anexa 43.P.**Principalele caracteristici ale agregatelor de pompare**

Nr. crt.	Denumire centrală termică	Modelul	Fabrica constr.	Rolul pompei	Nr. [buc]	Parametri nominali				
						Qn [t/h]	Hn [m.c.a.]	Turația [rot/min]	Putere [KW]	An PIF
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	BANEASA 1	TP 100-110/4 AFA BAQE	Grundfos	circ.caz 1 inc	1	91.2	8.7	1440	3	2007
2	BANEASA 1	TP 100-110/4 AFA BAQE	Grundfos	circ.caz 2 inc	1	91.2	8.7	1440	3	2007
3	BANEASA 1	TP 100-110/4 AFA BAQE	Grundfos	circ.caz 3 inc	1	91.2	8.7	1440	3	2007
4	BANEASA 1	TP 100-110/4 AFA BAQE	Grundfos	circ.caz 4 inc	1	91.2	8.7	1440	3	2007
5	BANEASA 1	TP BAQE 80-110/4AFA	Grundfos	circ.caz 1 acc	1	39.4	8.9	1420	2.2	2007
6	BANEASA 1	TP BAQE 80-110/4AFA	Grundfos	circ.caz 2 acc	1	39.4	8.9	1440	2.2	2007
7	BANEASA 1	TP 65-130/4 AFA BAQE	Grundfos	circ.caz 3 acc	1	29.8	11	1450	1.5	2007
8	BANEASA 1	TP 65-240/4 AFA BAQE	Grundfos	recirculatie	1	47.5	20	1450	4	2007
9	BANEASA 1	CRE 45-2-2 AFA EHQQE	Grundfos	rid presiunii	1	45	31	2890	4.5	2007
10	BANEASA 1	TP 80-90/4 AFA BAQE	Grundfos	preparare acc	1	52.6	7.5	1450	1.5	2007
11	BANEASA 1	TP 100-250/4 AFA BAQE	Grundfos	p circ acc 1	1	131	20	1460	11	2007
12	BANEASA 1	TP 100-250/4 AFA BAQE	Grundfos	p circ acc 2	1	131	20	1460	11	2007
13	BANEASA 1	TPE 80-250/2 AFA BAQE	Grundfos	p circ inc R1	1	90.4	22	2890	7.5	2007
14	BANEASA 1	TPE 80-250/2 AFA BAQE	Grundfos	p circ inc R1	1	90.4	22	2890	7.5	2007
15	BANEASA 1	TPE 80-250/2 AFA BAQE	Grundfos	p circ inc R2	1	90.4	22	2890	7.5	2007
16	BANEASA 1	TPE 80-250/2 AFA BAQE	Grundfos	p circ inc R2	1	90.4	22	2890	7.5	2007
17	BANEASA 1	TPE 80-250/2 AFA BAQE	Grundfos	p circ inc R3	1	90.4	22	2890	7.5	2007
18	BANEASA 1	TPE 80-250/2 AFA BAQE	Grundfos	p circ inc R3	1	90.4	22	2890	7.5	2007
19	BANEASA 1	CR 10-02 AFS AE HQQE	Grundfos	circ gradinita	1	10	14	2840	0.75	2007
20	BANEASA 1	MV 408-11161 e/3-400-50-2/3	Grundfos	adaos 1	1	3	43	2870	0.75	2007
21	BANEASA 1	MV 408-11161 e/3-400-50-2/3	Grundfos	adaos 2	1	3	43	2890	0.75	2007
22	BANEASA AGRONOMI	WILO IPN 125/200 4/4 G 12	Willo	circ.caz 1	1	100	8	14.5	4	2004
23	BANEASA AGRONOMI	WILO IPN 125/200 4/4 G 12	Willo	circ.caz 2	1	100	8	14.5	4	2004
24	BANEASA AGRONOMI	WILO IPN 100/180 42/4 G12	Willo	caz 3 acc	1	100	7	1410	2.2	2004
25	BANEASA AGRONOMI	WILO IPN 150/250 11/4 G12	Willo	Pcirc. inc 1	1	129	17	1445	11	2004
26	BANEASA	WILO IPN 65/224 ¾ G12	Willo	circ.inc 2	1	21.5	14	1415	3	2004

	AGRONOMI									
27	BANEASA AGRONOMI	WILO IPN 125/200-4/4 G12	Willo	circ acc	1	88.2	8.5	1415	4	2004
28	BANEASA AGRONOMI	WILO IP-E6512-15	Willo	acumulare	1	36	4	2850	1.5	2004
29	BANEASA AGRONOMI	WILO IPN 50/200-1.1/4 G 12	Willo	recirculatie	1	9	13	1410	1.1	2004
30	BANEASA AGRONOMI	WILO IPN 65/160-515/2 KIL	Willo	ridicarea.pres	1	36	31	280	5.5	2004
31	BANEASA AGRONOMI	SALMSON MULTI V403-OSE	Salmson	adaos 1	1	3	42	2840	0.75	2004
33	BANEASA AGRONOMI	SALMSON MULTI V403-OSE	Salmson	adaos 2	1	3	42	2840	0.75	2004
34	BARBU VACARESCU	L 100 A	Lotru	circulatie	1	55	10	1430	3	1964
35	BARBU VACARESCU	L 100 A	Lotru	circulatie	1	55	10	1430	3	1964
36	BARBU VACARESCU	CR 50 A	Cris	recirculatie	1	55	5	1430	1.1	1964
37	BARBU VACARESCU	L 65 C	Lotru	ape uzate	1	8	8	1380	0.75	1964
38	BUC.NOI 6	L125 B	Lotru	P circ inc 1	1	90	12	1500	4	1964
39	BUC.NOI 6	L125 A	Lotru	P circ inc 2	1	90	13	1500	4	1964
40	BUC.NOI 6	L125 B	Lotru	P circ inc 3	1	90	12	1500	3	1964
41	BUC.NOI 10	L125	Lotru	PC 1	1	56	7.5	1500	4	1964
42	BUC.NOI 10	L100	Lotru	PC 2	1	40	10	1500	3	1964
43	BUC.NOI 10	MMM	MMM	PC 3	1	48	6	1500	4	1964
44	BUC.NOI 10	Soo450x2	Sadu	adaos	1	6	25	3000	1.1	1964
45	BUC.NOI 13	L125 B	Lotru	PC 1	1	90	12	1500	4	1964
46	BUC.NOI 13	L125 ă	Lotru	PC 2	1	90	13	1500	4	1964
47	BUC.NOI 13	L125 B	Lotru	PC 3	1	90	12	1500	3	1964
48	BUC.NOI 13	L 125	Lotru	ape uzate	1	55	8	1500	2.2	1964
49	BUCUR	CR 50	Cris	P circ	1	11	31	1500	1.1	1960
50	BUCUR	CR 50	Cris	P circ	1	11	31	1500	1.1	1960
51	BUCUR	CR 80	Cris	P ape uzate	1	12	40	1500	1.1	1960
52	CAP.BALAN	CR 150/265	Cris	PC 1	1	180	18	1500	15	1975
53	CAP.BALAN	CR 150/265	Cris	PC 2	1	180	18	1500	15	1975
54	CAP.BALAN	CR 150/265	Cris	PC 3	1	180	18	1500	15	1975
55	CAP.BALAN	L 65 A	Lotru	recirculatie	1	8	12	1410	1.1	1975
56	CAP.BALAN	C 80/57	Cerna	Rid presiunii	1	50	22	2850	7.5	1975
57	CAP.BALAN	S 50x4	Sadu	adaos	1	4	40	300	2.2	1975

58	MOZART	TP 80-90/4 AFA	Grundfos	circ cazan 1	1	52.6	7.5	1450	1.5	2007
59	MOZART	TP 80-90/4 AFA	Grundfos	circ caz 2	1	52.6	7.5	1450	1.5	2007
60	MOZART	TP 80-70/4 AFA	Grundfos	circ caz 3	1	45.8	5.9	1440	1.1	2007
62	MOZART	TP 32-100/4 AFA	Grundfos	recirculatie	1	8.6	7.4	1390	0.37	2007
63	MOZART	TP 100-30/4 AFA	Grundfos	rid presiunii	1	40.6	2.8	1390	0.55	2007
64	MOZART	TPE 80-250/2AFA	Grundfos	c incalzire	1	90.4	22	2980	7.5	2007
65	MOZART	TP 65-150/4 AFA	Grundfos	circ acc	1	33	13	1450	2.2	2007
66	MOZART	TP MGE 90L C2-24	Grundfos	preparare	1	17	22	2890	2.2	2007
67	MOZART	MV 203-1/16/e/3-400	Grundfos	adaos 1	1	3	43	2870	0.75	2007
68	MOZART	MV 50-2/B 203-1/16/e/3-400	Grundfos	adaos 2	1	3	43	2870	0.75	2007
69	DESIULUI	IPN 150/180-5.5/4 G12B	Willo	PC caz 1	1	80	7	1440	5.5	2007
70	DESIULUI	IPN 150/180-5.5/4 G12B	Willo	PC caz 2	1	80	7	1440	5.5	2007
71	DESIULUI	IPN 150/180-5.5/4 G12B	Willo	PC caz 3	1	80	7	1440	5.5	2007
72	DESIULUI	IPE 80/2-15	Willo	circ.cazan 4	1	42	7	2840	2.2	2007
73	DESIULUI	IPE 80/2-15	Willo	circ.cazan 5	1	42	7	2840	2.2	2007
74	DESIULUI	TP 80-240/4	Grundfos	P circ ACC	1	68.5	19	1500	5.5	2007
75	DESIULUI	CRE 32-1-1	Grundfos	rid presiunii	1	30	11	2840	1.5	2007
76	DESIULUI	TP 80-70/4	Grundfos	P acumulare	1	45.8	5.9	1500	1.1	2007
77	DESIULUI	TPE 80-400/2	Grundfos	P circ ram 2	1	115	35	3000	15	2007
78	DESIULUI	TP 40-130/4	Grundfos	recirc	1	12.6	9.6	1500	0.75	2007
79	DESIULUI	CRE 64-1	Grundfos	P circ ram 1	1	64	21	2880	5.5	2007
80	DESIULUI	MVI 403-1 16/E/3-400/50	Grundfos	adaos 1	1	3	43	2880	0.75	2007
81	DESIULUI	MVI 403-1/16/E/3-400/50-2/B	Grundfos	adaos 2	1	3	43	2880	0.75	2007
82	A1 DIMITROV	WILO IPN 80/180 – 2.2/4 G40	Willo	PC cazan 1	1	56	6	1400	2.2	2004
83	A1 DIMITROV	WILO IPN 80/180 – 2.2/4 G40	Willo	PC cazan 2	1	56	6	1400	2.2	2004
84	A1 DIMITROV	WILO IPN 80/180 – 2.2 G40	Willo	PC acc	1	47	7	1400	2.2	2004
85	A1 DIMITROV	WILO IP E 50/2 –12	Willo	acumulare	1	16	4	2920	0.75	2004
86	A1 DIMITROV	WILO IPN 40/160 -0.55/4	Willo	recirculatie	1	6	6	1400	0.55	2004
87	A1 DIMITROV	WILO IPN 80/180 – 2.2/4	Willo	PC inc	1	40	7	1400	2.2	2004
88	A1 DIMITROV	GRUNDFOS CR 2-40 AAA BUBE	Grundfos	adaos 1	1	5	42	2840	0.55	2004
89	A1 DIMITROV	GRUNDFOS CR 2-40 AAA BUBE	Grundfos	adaos 2	1	3	42	2840	0.55	2004
90	B1 DIMITROV	WILO IPN 100/200 – ¾ G	Willo	circ.cazan 1	1	80	8	1400	3	2004
91	B1 DIMITROV	WILO IPN 100/200 – ¾ G	Willo	circ.cazan 2	1	80	8	1400	3	2004
92	B1 DIMITROV	WILO IPN 100/200 – ¾ G	Willo	circ.cazan 3	1	80	8	1400	3	2004
93	B1 DIMITROV	WILO IPN 125/180 – ¾ G40	Willo	circ.cazan 4	1	75	6	1400	3	2004
94	B1 DIMITROV	WILO IPN 100/315 – 15/4 G12	Willo	PC inc 1	1	129	21	1465	15	2004

95	B1 DIMITROV	WILO IPN 65/224 – ¾ G40	Willo	PC inc 2	1	43	13	1400	3	2004
96	B1 DIMITROV	IPN 125/200 – 4/4G	Willo	prep. acc	1	38	4	1420	4	2004
97	B1 DIMITROV	WILO TOP-E 80/1 -10	Willo	acumulare	1	38	4	1500	0.75	2004
98	B1 DIMITROV	WILO IPN 40/224 – 1.1/4 G	Willo	rec	1	10	14	1400	1.1	2004
99	B1 DIMITROV	GRUNDFOS CR 2-50 AAA BUBE	Grundfos	adaos 1	1	2.5	31	2840	0.55	2004
100	B1 DIMITROV	GRUNDFOS CR 2-50 AAA BUBE	Grundfos	adaos 2	1	2.5	31	2840	0.55	2004
101	DIRECTIE	CR 80	Cris	Circ1	1	8	4	1500	0.55	1971
102	DIRECTIE	CR 80	Cris	Circ2	1	8	4	1500	0.55	1971
103	DIRECTIE	CR 65	Cris	recirculatie	1	8	4	1500	0.75	1971
104	DIRECTIE	CR 65/8	Cris	ape uzate	1	8	8	1500	0.55	1971
105	DIRECTIE	S 50x6	Sadu	hidrofor 1	1	5	40	2800	3	1971
106	DIRECTIE	S 50x6	Sadu	hidrofor 2	1	5	40	2800	4	1971
107	DIRECTIE	S 50x6	Sadu	hidrofor 3	1	5	40	2800	4	1971
108	DOROBANTI	WILO IPN 200/224-11/4 G	Willo	circ caz 1	1	135	9	1465	11	2007
109	DOROBANTI	WILO IPN 200/224-11/4 G	Willo	caz 2	1	135	9	1465	11	2007
110	DOROBANTI	WILO IPN 200/224-11/4 G	Willo	caz 3	1	135	9	1465	11	2007
111	DOROBANTI	WILO IPN 200/224-11/4 G	Willo	caz 4	1	135	9	1465	11	2007
112	DOROBANTI	WILO IPN 200/224-11/4 G	Willo	caz 5	1	180	14	1465	11	2007
113	DOROBANTI	WILO IPN 200/224-11/4 G	Willo	caz 6	1	180	14	1465	11	2007
114	DOROBANTI	WILO IPN 200/224-11/4 G	Willo	preparare acc	1	100	8	1465	11	2007
115	DOROBANTI	IPN 80/125-3/2	Willo	circ acc	1	60	25	2885	3	2007
116	DOROBANTI	IL 80/8-42 BF	Willo	circ inc ram 2	1	126	25	2915	18.5	2007
117	DOROBANTI	IL 80/8-42 BF	Willo	circ inc ram 2	1	126	25	2915	18.5	2007
118	DOROBANTI	IL E 80/8-42BF	Willo	PC inc ram 1	1	126	25	2915	18.5	2007
119	DOROBANTI	IL E 80/8-42BF	Willo	PC inc ram 1	1	126	25	2915	18.5	2007
120	DOROBANTI	IL E 65/8-40 BF	Willo	R presiunii acc	1	60	25	2910	11	2007
121	DOROBANTI	IPL 40/130-2.2/2	Willo	recirculatie acc	1	22	17	2850	2.2	2007
122	DOROBANTI	WILO MH1-805-1/E/3	Willo	adaos 1	1	14	59	1500	1.85	2007
123	DR.SION	TPE80-1802A-F-A	Grundfos	P circ inc 1	1	13.1	57	t.var	3	2008
124	DR.SION	TPE80-1802A-F-A	Grundfos	P circ inc 2	1	13.1	57	t.var	3	2008
125	DR.SION	65-110/4A-F-A	Grundfos	P circ acc 1	1	9.5	27	1750	1.1	2008
126	DR.SION	65-110/4A-F-A	Grundfos	P circ acc 2	1	9.5	27	1750	1.1	2008
127	DR.SION	100-90/4A-F-A	Grundfos	circ cazan1	1	7.1	81	1450	2.2	2008
128	DR.SION	65-90/4A-F-A	Grundfos	circ. cazan 2	1	7.2	26	1410	0.75	2008
129	DR.SION	40-90/4A-F-A	Grundfos	acumulare	1	4.4	11	1410	0.75	2008
130	DR.SION	40-90/4A-F-A	Grundfos	recirculatie	1	5.1	6	1410	0.75	2008
131	DR.SION		Grundfos	ape uzate	1			1500	0.75	2008
132	DUNAREA	WILO IPN 125/180 –3/4 G	Willo	PC cazan 1	1	68	7	1400	3	2005
133	DUNAREA	WILO IPN 125/180 –3/4 G	Willo	PC cazan 2	1	68	7	1400	3	2005

134	DUNAREA	WILO IPN 65/224 -3/4 G 40	Willo	PC acc	1	47	12	1400	3	2005
135	DUNAREA	WILO IPN 65/224 -3/4 G 40	Willo	inc ram 1	1	40	13	1400	3	2005
136	DUNAREA	WILO IPN 65/200-2.2/4 G	Willo	inc ram 2	1	22	11	1400	2.2	2005
137	DUNAREA	WILO IPN 40/200-0.75/4	Willo	recirculatie	1	6	12	1400	0.75	2005
138	DUNAREA	WILO TOP E 50-1-10	Willo	preparare acc	1	16	5	1400	1.1	2005
139	DUNAREA	GRUNDFOS CR 2-60 AAA BUBE	Grundfos	adaos 1	1	2.5	38	2840	0.75	2005
140	DUNAREA	GRUNDFOS CR 3-9 AAA BUBE	Grundfos	adaos 2	1	21.5	38	2840	0.75	2005
141	EROILOR 1	GRUNDFOS TP 80-70/4	Grundfos	P K 1 cazan	1	45.8	5.9	1445	1.1	2007
142	EROILOR 1	TP 100-90/4	Grundfos	PK 2 cazan	1	81.3	7.1	1440	2.2	2007
143	EROILOR 1	CRE 20-02 AF AE HQQE	Grundfos	circ inc 1	1	21	22	1450	2.2	2007
144	EROILOR 1	MGE 100-L C2 28 FT 11 30 D1	Grundfos	CIRC INC RAM 2	1	30	23	1450	3	2007
145	EROILOR 1	32-80/4	Grundfos	P rec	1	7.4	5.9	1480	0.25	2007
146	EROILOR 1	Tip 65-130/4A F-A-BA	Grundfos	P preparare acc	1	29.8	11	1445	1.5	2007
147	EROILOR 1	Tip 65-30A E-B	Grundfos	P acumulare	1	20.6	1.6	1445	0.25	2007
148	EROILOR 1	3 QS-DC71 M 2 B	Grundfos	MEX 1 -adaos	1	3	43	2800	0.55	2007
149	EROILOR 1	3 QS-DC71 M 2 B	Grundfos	MEX 2 -adaos	1	3	43	2800	0.18	2007
150	EROILOR 2	Tip DP 80-90/4A	Grundfos	PK 1	1	52.6	7.5	1445	1.5	2007
151	EROILOR 2	Tip DP 80-90/4A	Grundfos	PK 2	1	45.8	5.9	1445	1.1	2007
152	EROILOR 2	TIP MGE 90 LC 24 FT 115-D1	Grundfos	PC 1 incalzire	1	17	29	2800	2.2	2007
153	EROILOR 2	TIP MGE 90 LC 24 FT 115-D1	Grundfos	PC 2 incalzire	1	17	29	2800	2.2	2007
154	EROILOR 2	TIP 32-120/4A	Grundfos	P rec	1	9.9	9.3	1390	0.55	2007
155	EROILOR 2	TIP 65-30/4	Grundfos	P acumulare	1	20.6	1.6	1450	0.25	2007
156	EROILOR 2	TIP 65-110/4A	Grundfos	P preparare	1	26.8	9.5	1445	1.1	2007
157	EROILOR 2	TIP 3 QS-DC 71 M-2B	Grundfos	MEX 1	1	3	43	2800	0.55	2007
158	EROILOR 2	TIP 3 QS-DC 71 M-2B	Grundfos	MEX 2	1	3	43	2800	0.55	2007
159	FERENTARI 72	IPN 125/210 - 5.5/4	Willo	circ. cazan 1	1	135	9	1455	5.5	2006
160	FERENTARI 72	IPN 125/210 - 5.5/4	Willo	cazan 2	1	135	9	1455	5.5	2006
161	FERENTARI 72	IPN 125/210 - 5.5/4	Willo	cazan 3	1	135	9	1455	5.5	2006
162	FERENTARI 72	IPN 125/210 - 5.5/4	Willo	cazan 4	1	135	9	1455	5.5	2006
163	FERENTARI 72	IL 100/170- 34	Willo	acc cazan 5	1	100	8	1425	3	2006
164	FERENTARI 72	IL 100/170- 34	Willo	acc cazan 6	1	100	8	1425	3	2006
165	FERENTARI 72	IL 80/140- 7.5/2	Willo	P circ. inc 1	1	120	16	2900	7.5	2006
166	FERENTARI 72	IL 80/140- 7.5/2	Willo	P circ.2 ram2	1	120	16	2900	7.5	2006
167	FERENTARI 72	IL 80/140-7.5/2	Willo	P circ.1 ram2	1	120	16	2900	7.5	2006
168	FERENTARI 72	IL 80/140-7.5/2	Willo	P circ. 2 ram 2	1	120	16	2900	7.5	2006
169	FERENTARI 72	IPN 150/250 - 11/4 G 12	Willo	P circ acc	1	180	14	2900	11	2006
170	FERENTARI 72	IPN 150/224 - 1.5/4 G 40	Willo	rec 2	1	11	15	1400	1.5	2006
171	FERENTARI 72	IPN 50/224 - 1.5/4 G40	Willo	rec 1	1	120	16	1400	1.5	2006
172	FERENTARI 72	IL 80/140-7.5/2	Willo	Rid presiunii	1	120	16	2900	7.5	2006
173	FERENTARI 72	IPN 80/125-3/2 K12	Willo	preparare acc	1	62	8	2800	3	2006

174	FERENTARI 72	MHI 803-1 E/3-400-50-2	Willo	adaos 1	1	3	43	2800	1.1	2006
175	FERENTARI 72	MHI 803-1 E/3-400-50-2	Willo	adaos 2	1	3	43	2800	1.1	2006
176	FERENTARI DEPOU	C 200	Cerna	circulatie incalzire	1	325	15	1465	22	1971
177	FERENTARI DEPOU	C 200	Cerna	circulatie incalzire	1	325	15	1465	22	1971
178	FERENTARI DEPOU	C 200	Cerna	circulatie acc	1	180	8	980	7.5	1971
179	FERENTARI DEPOU	L 65 A	Lotru	recirculatie	1	15	10	3000	7.5	1971
180	FERENTARI DEPOU	CR 80 A	Cris	ridicarea presiunii	1	50	18	1500	3	1971
181	FERENTARI DEPOU	S 50 x 5	Sadu	adaos	1	4	45	2800	2.2	1971
182	FERENTARI DEPOU	C 200	Cris	circulatie acc	1	260	12	920	15	1971
183	FERENTARI DEPOU	C 80	Cris	ridicarea presiunii	1	40	25	3000	5.5	1971
184	FERENTARI SCOALA	WILO IPN 150/180 – 5.5/4 G12	Willo	circ cazan acc1	1	92	8	1440	5.5	2006
185	FERENTARI SCOALA	IPN 150/180 –5.5/4G12 G	Willo	circ cazan acc2	1	92	8	1440	5.5	2006
186	FERENTARI SCOALA	Aversa NL 125	Aversa	circ incalzire cazan 3	1	135	7	1430	5.5	2006
187	FERENTARI SCOALA	Aversa NL 125	Aversa	circ incalzire cazan 4	1	135	7	1430	5.5	2006
188	FERENTARI SCOALA	Aversa NL 125	Aversa	circ incalzire cazan 5	1	135	7	1430	5.5	2006
189	FERENTARI SCOALA	ML 100-80	Aversa	circulatie incalzire 1	1	176	20	2900	18.5	2006
190	FERENTARI SCOALA	NL 100-80-250	Aversa	circulatie incalzire 2	1	100	9	1425	11	2006
191	FERENTARI SCOALA	NL 125	Aversa	circulatie acc p+4	1	105	12	1430	5.5	2006
192	FERENTARI SCOALA	NL 80	Aversa	circulatie acc p+10	1	62	12	1500	4	2006
193	FERENTARI SCOALA	NL 65	Aversa	ridicarea presiunii	1	37	25	3000	5.5	2006
194	FERENTARI SCOALA	NL 65	Aversa	ridicarea presiunii p+10	1	22	4	1325	0.75	2006
195	FERENTARI	WILO IPN 100/160 – 1.8/4	Willo	acumulare	1			1400	1.1	2006

	SCOALA	G40								
196	FERENTARI SCOALA	WILO IPN 50/200 – 1.1/4 G12	Willo	recirculatie p+10	1			1410	1.1	2006
197	FERENTARI SCOALA	Aversa	Aversa	recirculatie p+4	1			2760	2.2	2006
198	FERENTARI SCOALA	WILO MHI 1/E – G40	Willo	adaos 1	1	65	8	1500	1.5	2006
199	FERENTARI SCOALA	3-400-50-2/B	Willo	adaos 2	1	65	8	1500	1.5	2006
200	FLOREASCA	C 150	Cerna	circulatie inc	1	200	30	1500	28	1958
201	FLOREASCA	C 150	Cerna	circulatie inc	1	200	30	1500	28	1958
202	FLOREASCA	C 150	Cerna	circulatie inc	1	200	30	1500	28	1958
203	FLOREASCA	CR 200	Cris	circulatie inc	1	350	15	1500	30	1958
204	FLOREASCA	C 200	Cerna	circulatie acc	1	120	6	720	4	1958
205	FLOREASCA	L 125 B	Lotru	circulatie acc	1	120	6	720	4	1958
206	FLOREASCA	L 65	Lotru	recirculatie	1	90	11	1500	45	1958
207	FLOREASCA	L 65	Lotru	reziduri	1	12	10	1500	1.5	1958
208	FLOREASCA	C 65	Cerna	reziduri	1	12	10	1500	1.5	1958
209	FLOREASCA	CR 65	Cris	adaos	1	22	31	3000	5.5	1958
210	FLOREASCA	CR 125	Cris	rid.presiune	1	90	18	1500	11	1958
211	FLOREASCA	CR 125	Cris	rid.presiune	1	90	18	1500	11	1958
212	GABROVENI	C 200	Cerna	PC 1	1	260	12	1000	11	1964
213	GABROVENI	C 200	Cerna	PC 2	1	260	12	1000	11	1964
214	GABROVENI	C 200	Cerna	PC 3	1	260	12	1000	11	1964
215	GARAJ	CR 80A	Cris	C1	1	22	18	1500	0.8	1964
216	GARAJ	CR 80A	Cris	C2	1	22	18	1500	0.8	1964
217	GARAJ	CR 80A	Cris	C3	1	22	18	1500	0.8	1964
218	GARAJ	L 65B	Lotru	hidrofor	1	5	40	300	7.5	1964
219	GARAJ	L 65B	Lotru	hidrofor	1	5	40	300	7.5	1964
220	GARAJ	CR 65	Cris	ape uzate	1	8	4	1500	0.75	1964
221	LUTERANA	VR	V.Roaita	circulatie	1	40	4.6	930	1.7	1964
222	LUTERANA	VR	V.Roaita	circulatie	1	40	4.6	930	1.7	1964
223	LUTERANA	VR	V.Roaita	circulatie	1	40	4.6	930	1.7	1964
224	LUTERANA	VR	V.Roaita	circulatie	1	40	4.6	930	1.7	1964
225	LUTERANA	C 65 A	Cerna	apa uzate	1	8	10	1500	1.1	1964
226	LUTERANA	L 125 B	Lotru	recirculatie	1	56	4.5	930	1.7	1964
227	MAGHERU	DNM 65-125/136	Grundfos	PC cazan 1	1	45	4.4	1410	0.75	1997
228	MAGHERU	DNM 65-125/136	Grundfos	PC cazan 1 rezerva	1	45	4.4	1410	0.75	1997
229	MAGHERU	DNM 65-125/136	Grundfos	PC cazan 2	1	45	4.4	1410	0.75	1997
230	MAGHERU	DNM 65-125/136	Grundfos	PC cazan 2	1	45	4.4	1410	0.75	1997

				rezerva						
231	MAGHERU	DNM 65-125/136	Grundfos	P circ caz 3	1	45	4.4	1410	0.75	1997
232	MAGHERU	DNM 65-125/136	Grundfos	PC cazan 3 rezerva	1	45	4.4	1410	0.75	1997
233	MAGHERU	DMM 65-125/140	Grundfos	PC caz 4	1	50	5	1420	1.1	1997
234	MAGHERU	DMM 65-125/140	Grundfos	PC CAZ 4 rezerva	1	50	5	1420	1.1	1997
235	MAGHERU	UP C 32 -120	Grundfos	circ 2 aparat cc	1	-	-	-		1997
236	MAGHERU	UP C 32 -120	Grundfos	circ 2 aparat cc	1	-	-	-		1997
237	MAGHERU	DBP 65-D5/137	Grundfos	circ caldura bl 9 Magheru	1	100	19	2920	7.5	1997
238	MAGHERU	DBP 65-D5/137	Grundfos	PC caldura acc	1	100	19	2920	7.5	1997
239	MAGHERU	DNM 65/200/182	Grundfos	P CIRC 7M	1	50	10	1740	1.5	1997
240	MAGHERU	DNM 65/200/182	Grundfos	P CIRC 7M	1	50	10	1740	1.5	1997
241	MAGHERU 9	CR 2-90	Cris	adaos 1	1	2.5	60	2840	1.1	1997
242	MAGHERU 9	CR 2-90	Cris	adaos 2	1	2.5	60	2840	1.1	1997
243	MARASESTI 3	NS 100-80-200	Aversa	circ.inc. caz 1	1	8	80	1425	2.2	2004
244	MARASESTI 3	NS 100-80-200	Aversa	circ.inc. cazan 2	1	8	80	1425	2.2	2004
245	MARASESTI 3	NS 80-140	Aversa	circ. cazan 3 acc	1	4	40	1380	0.75	2004
246	MARASESTI 3	NS 50-32-160	Aversa	circ ram 2 inc 1	1	80	8	1380	0.37	2004
247	MARASESTI 3	MS 50-32-160	Aversa	circ ram 2 inc 2	1	70	7	1380	0.37	2004
248	MARASESTI 3	MS 125-100-200	Aversa	P circ ram 1 circ 2	1	70	8	1440	5.5	2004
249	MARASESTI 3	MS 125-100-200	Aversa	circ 1	1	80	7	1440	5.5	2004
250	MARASESTI 3	WILO IP -E 50/2-12	Willo	acumulare	1	30	5	2820	0.75	2004
251	MARASESTI 3	NL 50-32-200	Aversa	recirculatie	1	30	12	2750	0.75	2004
252	MARASESTI 3	MLV 32x5	Aversa	adaos	1	3	42	2750	1.1	2004
253	MARASESTI 3	GRUNDFOS CR-2-50 AAA BUBE	Grundfos	adaos 1	1	2.5	32	2880	0.55	2004
254	MARASESTI 3	GRUNDFOS CR-2-50 AAA BUBE	Grundfos	adaos 2	1	2.5	32	2880	0.55	2004
255	MARASESTI 6	WILO IPN 125/180 -3/4 G	Willo	circ cazan 1	1	100	8	1400	3	2004
256	MARASESTI 6	WILO IPN 125/180 -3/4 G	Willo	cazan 2	1	100	8	1400	3	2004
257	MARASESTI 6	WILO IPN 125/180 -3/4 G	Willo	caz 3	1	100	7	1400	3	2004
258	MARASESTI 6	WILO IPN 125/180 -3/4 G	Willo	cazan 4 acc	1	100	7	1400	3	2004
259	MARASESTI 6	WILO IPN 100/200-3/4 G 40	Willo	circ acc	1	76	8	1400	3	2004
260	MARASESTI 6	WILO IPN 50/200 1.1/4 G 40	Willo	recirculatie acc	1	10	10	1400	1.1	2004
261	MARASESTI 6	WILO IPN 150/250-11/4 G 12	Willo	circ inc ram 1	1	129	17	1445	11	2004
262	MARASESTI 6	WILO IPN 50/160- 0.55/4 K 13	Willo	circ inc ram 2	1	1.1	7	1410	0.55	2004
263	MARASESTI 6	GRUNDFOS CR 3-9 AAA HUBE	Grundfos	adaos 1	1	3	43	2870	0.75	2004

264	MARASESTI 6	GRUNDFOS CR 3-9 AAA HUBE	Grundfos	adaos 2	1	3	43	2870	0.75	2004
265	MARASESTI 6	TOP E 90/1-10	Willo	acumulare	1	30	5	2870	1.1	2004
266	9-10 MARASESTI	NS 125-100-200	Aversa	circ. caz 1 inc	1	100	9	1445	5.5	2004
267	9-10 MARASESTI	NS 125-100-200	Aversa	circ.cazan 2 inc	1	100	9	1445	5.5	2004
268	9-10 MARASESTI	NS 125-100-200	Aversa	circ.cazan 3 inc	1	100	9	1445	5.5	2004
269	9-10 MARASESTI	NS 125-100-200	Aversa	circ. cazan 4 inc	1	100	9	1445	5.5	2004
270	9-10 MARASESTI	NS 125-100-200	Aversa	circ. cazan 5 acc	1	100	9	1445	5.5	2004
271	9-10 MARASESTI	NS 125-205	Aversa	circ. cazan 6 acc	1	115	10	1445	3	2004
272	9-10 MARASESTI	NS 100-80-200	Aversa	circ. cazan 7 acc	1	65	6	1425	3	2004
273	9-10 MARASESTI	NL 65-50-160	Aversa	rid.presiune	1	50	25	2880	5.5	2004
274	9-10 MARASESTI	NS 125-100-250	Aversa	circ inc 3 R 2	1	110	17	1440	11	2004
275	9-10 MARASESTI	NS 125-100-250	Aversa	circ 4 ram 2	1	110	17	1440	11	2004
276	9-10 MARASESTI	NS 65-50-200	Aversa	ape uzate	1	28	9	1350	0.75	2004
277	9-10 MARASESTI	NS 125-100-200	Aversa	P circ inc ram 3	1	65	6	1400	1.5	2004
278	9-10 MARASESTI	MS 125-100-250	Aversa	INC 1 RAM 1	1	130	20	1440	11	2004
279	9-10 MARASESTI	MS 125-100-250	Aversa	INC 2 RAM 2	1	130	20	1440	11	2004
280	9-10 MARASESTI	NL 80-65-160	Aversa	acumulare	1	50	4	1335	1.5	2004
281	9-10 MARASESTI	NS 125-100-200	Aversa	PC ACC	1	115	10	1440	5.5	2004
282	9-10 MARASESTI	CR2-70- AAA BUBE	Grundfos	adaos 1 ram 1	1	2.5	46	2840	0.75	2004
283	9-10 MARASESTI	CR2-70- AAA BUBE	Grundfos	adaos 2 ram 1	1	2.5	46	2840	0.75	2004
284	9-10 MARASESTI	GRUNDFOS CR2-5 AAA BUBE	Grundfos	adaos 1 ram 2	1	2.5	31	2840	0.55	2004
285	9-10 MARASESTI	GRUNDFOS CR2-5 AAA BUBE	Grundfos	adaos 2 ram 2	1	2.5	31	2840	0.55	2004
286	11 MARASESTI	IPN 125/180 -3/4 G12	Willo	circ. cazan 1 inc	1	80	7	1400	3	2007
287	11 MARASESTI	IPN 125/180 -3/4 G12	Willo	circ. cazan 2 inc	1	80	7	1400	3	2007
288	11 MARASESTI	TP 80-70/4	Grundfos	circ.cazan 3 acc	1	45.8	5.9	1400	1.5	2007
289	11 MARASESTI	TP 80-70/4	Grundfos	circ.cazan 4 acc	1	45.8	5.9	1400	1.1	2007
290	11 MARASESTI	TP 32/120/4	Grundfos	recirculatie	1	9.9	9.3	1440	0.55	2007
291	11 MARASESTI	TP 80/170/4	Grundfos	P circulatie acc	1	67.9	14	1500	4	2007
292	11 MARASESTI	TP 65/90/4	Grundfos	acumulare	1	23.5	7.2	1400	0.75	2007
293	11 MARASESTI	CRE 32-1-1	Grundfos	rid presiune	1	30	11	2880	1.5	2007
294	11 MARASESTI	TPE 100-240/2	Grundfos	circ inc	1	95.5	20	2880	7.5	2007
295	11 MARASESTI	MVI 207-11.6 E 13	Grundfos	adaos 1	1	3	43	2880	1.1	2007
296	11 MARASESTI	MVI 207-11.6 E 13	Grundfos	adaos 2	1	3	43	2880	1.1	2007
297	PAVEL CONSTANTIN	IPN 150/200-5.5/4G 12 B	Willo	circ cazan 1 inc	1	130	13	1500	5.5	2005
298	PAVEL CONSTANTIN	IPN 150/200 5.5/4G 12 B	Willo	circ caz 2 inc	1	130	13	1500	5.5	2005
299	PAVEL CONSTANTIN	IPN 125/180-3/4 G 40	Willo	circ cazan 3 acc	1	80	8	1400	3	2005
300	PAVEL CONSTANTIN	IPN 125/180-3.4 G 40	Willo	circ. cazan 4 acc	1	80	8	1400	3	2005

301	PAVEL CONSTANTIN	IPN 200/224-11 4 G 12 L	Willo	prep ACC	1	70	5	1445	11	2005
302	PAVEL CONSTANTIN	IPN 125/250-7.5 4 G 40	Willo	inc 2 ram 2	1	100	6	1500	7.5	2005
303	PAVEL CONSTANTIN	IPN 125/250 7.5/4 G 40	Willo	inc 1 ram 1	1	100	6	1500	7.5	2005
304	PAVEL CONSTANTIN	IPN 50/224 1.5/4 G40	Willo	recirculatie	1	11	23	1500	1.5	2005
305	PAVEL CONSTANTIN	IP-E 50/5-2.8	Willo	rid presiunii	1	13	25	3000	4	2005
306	PAVEL CONSTANTIN	TOP S 50/15	Willo	rid. presiunii P+10	1	33	28	2880	1.1	2005
307	PAVEL CONSTANTIN	IPN 160-11/4 K 40	Willo	P acumulare	1	30	5	1500	1.1	2005
308	PAVEL CONSTANTIN	GMBN	Willo	adaos 1	1	3	43	3000	1.1	2005
309	PAVEL CONSTANTIN	AM 717 BA	Willo	adaos 2	1	3	43	3000	0.55	2005
310	ROSETTI	C100	Cerna	circulatie	1	15	6	1500	1.5	1981
311	ROSETTI	C100	Cerna	circulatie	1	15	6	1500	1.5	1981
312	ROSETTI	L 65	Lotru	recirculatie	1	20	8	1500	1.1	1981
313	ROSETTI	L 80	Lotru	ape uzate	1	10	25	1500	1.5	1981
314	SCALA	WILO IPN 80/180-2.2/4 G 40	Willo	circ cazan 1 inc	1	85	12	1400	2.2	2003
315	SCALA	WILO IPN 80/180-2.2/4 G 40	Willo	circ cazan 2 inc	1	85	12	1400	2.2	2003
316	SCALA	IPN 65/224-3/4 G 40	Willo	circ incalzire	1	33	16	1400	3	2003
317	SCALA	IPN 80/200-3/4 G40	Willo	circ acc	1	68	7	1400	3	2003
318	SCALA	IPN 40/224-1.1/4 G40	Willo	recirculatie	1	33	16	1400	1.1	2003
319	SCALA	IP E 40/2-12	Willo	preparare acc	1	40	39	2900	0.55	2003
320	SCALA	GRUNDFOS CH2-60 AA	Grundfos	adaos 1	1	3	42	1500	0.84	2003
321	SCALA	GRUNDFOS CH2-60 AA	Grundfos	adaos 2	1	3	42	1500	0.84	2003
322	STIRBEI VODA	VR	V.Roaita	circulatie	1	40	4.6	930	1.7	1964
323	STIRBEI VODA	VR	V.Roaita	circulatie	1	40	4.6	930	1.7	1964
324	STIRBEI VODA	VR	V.Roaita	circulatie	1	40	4.6	930	1.7	1964
325	STIRBEI VODA	VR	V.Roaita	circulatie	1	40	4.6	930	1.7	1964
326	STIRBEI VODA	VR	V.Roaita	recirculatie	1	8	6	930	1.7	1964
327	TURTURELE	IPN 125/180-3/4G 12	Willo	PC inc caz 1	1	80	8	1410	3	2007
328	TURTURELE	IPN 125/180-3/4G 12	Willo	PC inc caz 2	1	80	8	1410	3	2007
329	TURTURELE	IPN 125/160-1.5 14 G 12	Willo	PC inc caz 3	1	80	8	1410	1.5	2007
330	TURTURELE	IPN 125/160-1.5 14 G 12	Willo	PC acc caz 4	1	80	8	1410	1.5	2007
331	TURTURELE	CRE 20-02 AF-AE HQQE	Willo	P circ inc ram 2	1	21	22	2890	2.2	2007
332	TURTURELE	CRE 64-1 AF-AE HQQE	Willo	P circ inc ram 1	1	64	21	2890	3.5	2007

333	TURTURELE	TP BAQE 80-150/4AFA	Willo	circ acc	1	60.2	13	1440	3	2007
334	TURTURELE	TP 40-130/4 AFA BAQ	Willo	recirculatie	1	12.6	9.6	1410	0.75	2007
335	TURTURELE	TP 65-60/9 AFA BUBE	Willo	prep acc	1	40.8	3.9	1390	0.55	2007
336	TURTURELE	CRE 20-02 AFDC HQQE	Willo	rid. presiune	1	21	22	2890	2.2	2007
337	TURTURELE	MV 405-1 161E 13-400-50-2	Willo	adaos 1	1	3	43	2890	0.75	2007
338	TURTURELE	MV 405-1 161E 13-400-50-2	Willo	adaos 2	1	3	43	2890	0.75	2007
339	VIILOR	WILO IPN 125/200-4/4G 12	Willo	PC inc caz 1	1	80	8	1440	4	2004
340	VIILOR	WILO IPN 125/200-4/4G 12	Willo	PC inc caz 2	1	80	8	1440	4	2004
341	VIILOR	WILO IPN 125/200-4/4G 12	Willo	PC inc caz 3	1	80	8	1440	4	2004
342	VIILOR	WILO IPN 100/80-2.2/4 G12	Willo	caz 4 acc	1	68	7	1410	2.2	2004
343	VIILOR	WILO IPN 100/80-2.2/4 G12	Willo	caz 5 acc	1	68	7	1410	2.2	2004
344	VIILOR	WILO IPN 80/160-7.5/2 K12	Willo	circ ram 3 inc	1	85	12	2890	7.5	2004
345	VIILOR	WILO IPN 80/250-5.5/4 G12	Willo	circ ram 2 inc	1	100	7	1440	5.5	2004
346	VIILOR	WILO IPN 80/250-5.5/4 G12	Willo	circ ram 1 inc	1	100	7	1440	5.5	2004
347	VIILOR	WILO IPN 100/160-7.5/2 G12	Willo	circ acc	1	80	12	2890	7.5	2004
348	VIILOR	WILO IPN 65/140-3/2 K 12	Willo	recirculatie	1	33	16	2880	3	2004
349	VIILOR	GRUNDFOS CR 3-7 AAA E	Grundfos	adaos	1	3	46	2850	0.55	2004
350	VIILOR	HUBE CR 3-7 AAA E	Grundfos	acumulare acc	1	3	46	2850	0.55	2004
351	VIILOR	WILO IP -E 65/2-15	Willo	prep acc	1	30	5	2850	1.5	2004
352	VISTEA	GRUNDFOS CLM 125-228-5.5	Grundfos	circ inc caz 1	1	140	8.5	1450	5.5	2006
353	VISTEA	CLM 125-228-5.5	Willo	circ inc caz 2	1	140	8.5	1450	5.5	2006
354	VISTEA	CLM 125-228-5.5	Willo	circ inc caz 3	1	140	8.5	1450	5.5	2006
355	VISTEA	WILLO IPN 125/180-3.4	Willo	circ acc caz 4	1	92	8	1410	3	2006
356	VISTEA	WILLO IPN 125/180-3.4	Willo	circ acc caz 5	1	92	8	1410	3	2006
357	VISTEA	WILLO IPN 150/180-5.5	Willo	circ acc	1	95	9	1440	5.5	2006
358	VISTEA	GRUNDFOS LPE 100-125/130A	Grundfos	circ inc1 ram 1	1	85	17	1450	5.5	2006
359	VISTEA	GRUNDFOS LPE 100-125/130A	Grundfos	circ inc2 ram 1	1	85	17	1450	5.5	2006
360	VISTEA	GRUNDFOS LPE 100-160/152A	Grundfos	CR 1 ram 2	1	87	27	2940	11	2006
361	VISTEA	GRUNDFOS LPE 100-160/152A	Grundfos	CR 2 ram 2	1	87	27	2940	11	2006
362	VISTEA	GRUNDFOS LM 80-200/187A	Grundfos	P acumulare	1	52	10	1430	2.2	2006
363	VISTEA	WILO IPN 50/250-2.2	Willo	recirculatie	1			1410	2.2	2006
364	VISTEA	WILO MHI 404-1E/3	Willo	adaos 1	1	8	42	1500	0.75	2006
365	VISTEA	400-50-2/3	Willo	acumulare acc	1	8	42	1500	0.75	2006
366	VISTEA	LPE 80-125/133A-F-A	Willo	ridicare presiune	1	57	18	2860	4	2006
367	ALEEA TRANDAFIRILOR	IL-E80/8-31-BF	WILLO	circ. Inc 1	1			3000	11	2009
368	ALEEA	IL-E80/8-31-BF	WILLO	circ. Inc 2	1			3000	11	2009

	TRANDAFIRILOR									
369	ALEEA TRANDAFIRILOR	IL 40/120-1,1/4	WILLO	recirculatie	1			1400	1.1	2009
370	ALEEA TRANDAFIRILOR	IPL40/160-0,37/4	WILLO	circulatie acc	1			1400	0.55	2009
371	ALEEA TRANDAFIRILOR	IL80/170-2,2/4	WILLO	circ caz 1 inc	1			1500	2.2	2009
372	ALEEA TRANDAFIRILOR	IL80/170-2,2/4	WILLO	circ caz 2 inc	1			1500	2.2	2009
373	ALEEA TRANDAFIRILOR	IL80/170-2,2/4	WILLO	circ caz 3 inc	1			1500	2.2	2009
374	ALEEA TRANDAFIRILOR	IL65/220-3/4	WILLO	circ caz 4 acc	1			1500	2.2	2009
375	ALEEA TRANDAFIRILOR	SUBMERSIBILA	WILLO	ape uzate	1			1500	0.75	2009
376	BACIULUI	IPL40/160-4-12	WILLO	recirculatie	1			1400	0.37	2009
377	BACIULUI	IPL65/140-0,35/ 4-12	WILLO	acumulare acc zona 2	1			1400	0.37	2009
378	BACIULUI	IPL65/140-0,35/ 4-12	WILLO	acumulare acc zona 2	1			1400	0.37	2009
379	BACIULUI	IPL50/130-0,37/ 4-12	WILLO	acumulare acc zona 1	1			1400	0.37	2009
380	BACIULUI	IPL65/140-0,35/ 4-12	WILLO	acumulare acc zona 1	1			1400	0.37	2009
381	BACIULUI	MVIE1602/6-1/16	WILLO	rid.pres acc	1			t.var	2.2	2009
382	BACIULUI	MVIE1602/6-1/16	WILLO	rid.pres acc	1			t.var	2.2	2009
383	BACIULUI	ILE80/150	WILLO	circ. inc. ram 1	1			2800 t.v	7.5	2009
384	BACIULUI	ILE80/150	WILLO	circ. inc. ram 1	1			2800 t.v	7.5	2009
385	BACIULUI	ILE50/150-4,2R1	WILLO	circ. Acc zona 1	1			2800 t.v	7.5	2009
386	BACIULUI	ILE50/150-4,2R1	WILLO	circ. Acc zona 1	1			2800 t.v	7.5	2009
387	BACIULUI	ILE80/150	WILLO	circ. Acc zona 2	1			2800 t.v	7.5	2009
388	BACIULUI	ILE80/150	WILLO	circ. Acc zona 2	1			2800 t.v	7.5	2009
389	BACIULUI	ILE80/150BFR1	WILLO	circ inc ram 3	1			2800 t.v	7.5	2009
390	BACIULUI	ILE80/160-1,5/4	WILLO	circ cazan 1 acc	1			1450	1.5	2009
391	BACIULUI	ILE80/160-1,5/4	WILLO	circ cazan 2 acc	1			1450	1.5	2009
392	BACIULUI	ILE80/160-1,5/4	WILLO	circ cazan 3 acc	1			1450	1.5	2009
393	BACIULUI	ILE80/210-3/4	WILLO	circ cazan 4 inc	1			1450	3	2009
394	BACIULUI	ILE80/210-3/4	WILLO	circ cazan 5 inc	1			1450	3	2009
395	BACIULUI	ILE80/210-3/4	WILLO	circ cazan 6 inc	1			1450	3	2009
396	BACIULUI	ILE80/210-3/4	WILLO	circ cazan 7 inc	1			1450	3	2009
397	VICTORIEI	IPL 25/90-0,25/2	WILLO	acumulare acc 1	1			3000	0.25	2009

398	VICTORIEI	IPL 25/90-0,25/2	WILLO	acumulare acc 2	1			3000	0.25	2009
399	VICTORIEI	IPL 65/1500-0,75/4	WILLO	circ cazan 1	1			1500	0.75	2009
400	VICTORIEI	IPL 65/1500-0,75/4	WILLO	circ cazan 2	1			1500	0.75	2009
401	VICTORIEI	IPE 40/120-1,5	WILLO	circulatie 1	1			1500	1.5	2009
402	VICTORIEI	IPE 40/120-1,5	WILLO	circulatie 2	1			1500	1.5	2009
403	VICTORIEI	IL 32/170-0,55	WILLO	recirculatie 1	1			1500	0.55	2009
404	VICTORIEI	IL 32/170-0,55	WILLO	recirculatie 2	1			1500	0.55	2009
405	VICTORIEI	IL 40/180-0,75	WILLO	circ acc 1	1			1500	0.75	2009
406	VICTORIEI	IL 40/180-0,75	WILLO	circ acc 2	1			1500	0.75	2009
407	BANEASA 2	TP 100-110/4AFA	Grundfos	PC caz 1	1	91.2	8.7	1450	3	2007
408	BANEASA 2	TP 100-110/4AFA	Grundfos	caz 2	1	91.2	8.7	1450	3	2007
409	BANEASA 2	TP 100-110/4AFA	Grundfos	caz 3	1	91.2	8.7	1450	3	2007
410	BANEASA 2	TP 80-90/4AFA	Grundfos	caz 4	1	52.6	7.5	1450	1.5	2007
411	BANEASA 2	TP 80-90/4AFA	Grundfos	caz 5	1	52.6	7.5	1450	1.5	2007
412	BANEASA 2	TP 80-90/4AFA	Grundfos	caz 6	1	52.6	7.5	1450	1.5	2007
413	BANEASA 2	GRUNDFOS 100-200/4 AFA	Grundfos	PC ACC 1	1	117	16	1455	7.5	2007
414	BANEASA 2	GRUNDFOS 100-200/4 AFA	Grundfos	PC ACC 2	1	117	16	1455	7.5	2007
415	BANEASA 2	80-70/4 AFA	Grundfos	P preparare ACC	1	45.8	5.9	1455	1.1	2007
416	BANEASA 2	MGE 132 SD2 -38 FF 265-D1	Grundfos	PC inc ram 1	1	90.4	91	2890	7.5	2007
417	BANEASA 2	MGE 132 SD2 -38 FF 265-D1	Grundfos	PC inc ram 1	1	90.4	91	2890	7.5	2007
418	BANEASA 2	MGE 132 SD2 -38 FF 265-D1	Grundfos	PC inc ram 2	1	90.4	91	2890	7.5	2007
419	PROTOPOPESCU	WILO IPN 125/200 - 4/4 G12	WILLO	PC inc cazan 1	1	90	8	1440	4	2004
420	PROTOPOPESCU	WILO IPN 125/200 -4/4 G12	WILLO	PC inc cazan 2	1	90	8	1440	4	2004
421	PROTOPOPESCU	WILO IPN 125/180-3/4 G12	WILLO	PC caz 3 acc	1	80	7	1410	3	2004
422	PROTOPOPESCU	WILO IPN 40/224-1.1 G 12	WILLO	recirculatie	1	8	14	1410	1.1	2004
423	PROTOPOPESCU	WILO IP E 65/2-15	WILLO	prep acc	1	71	11	2850	1.5	2004
424	PROTOPOPESCU	WILO IPN 125/200-4/4 G 12	WILLO	circ acc	1	22	6	1440	4	2004
425	PROTOPOPESCU	WILO IPN 80/224-4/4 G 12	WILLO	inc ram 1	1	62	12	1415	4	2004
426	PROTOPOPESCU	WILO IPN 80/224- 4/4 G 12	WILLO	inc ram 2	1	62	12	1415	4	2004
427	PROTOPOPESCU	GRUNDFOS CR 3-9 AAA HUBE	Grundfos	adaos 1	1	3	43	2870	0.75	2004
428	PROTOPOPESCU	GRUNDFOS CR 3-9 AAA HUBE	Grundfos	adaos 2	1	3	43	2870	0.75	2004
429	REPUBLICII	TP 80-90/4 A-F-A BAQE	Grundfos	PC caz 1	1	52.6	7.5	1500	1.5	2007
430	REPUBLICII	TP 80-90/4 A-F-A BAQE	Grundfos	PC caz 2	1	52.6	7.5	1500	1.5	2007
431	REPUBLICII	TP 65-90/4 A-F-A BAQE	Grundfos	PC caz 3 acc	1	25.5	7.2	1500	0.75	2007
432	REPUBLICII	TP 65-90/4 A-F-A BAQE	Grundfos	PC caz 4 acc	1	25.5	7.2	1500	0.75	2007
433	REPUBLICII	TP 65-150/4 A-F-A BAQE	Grundfos	PC agent primar	1	33	13	1500	2.2	2007
434	REPUBLICII	TP 50-280/2 A-F-A BAQE	Grundfos	PC ram 2	1	27.5	24	2800	3	2007
435	REPUBLICII	GRUNDFOS	Grundfos	adaos 1	1	3	43	3000	0.75	2007
436	REPUBLICII	GRUNDFOS	Grundfos	adaos 2	1	3	43	3000	0.75	2007
437	REPUBLICII	CRE 20-02	Grundfos	P circ ram 1	1	21	22	3000	2.2	2007
438	REPUBLICII	TP 50-60/4	Grundfos	P circ acc	1	19.7	3.7	1500	0.37	2007

439	REPUBLICII	TP 32-120/4	Grundfos	recirculatie	1	9.9	9.3	1500	0.55	2007
440	SALAJ	IL 40/150-3/2	WILLO	Prep acc zona 1	1	24	20	2890	3	2006
441	SALAJ	UPS 40-120 f	WILLO	rec zona 1	1	12	8	1450	3	2006
442	SALAJ	UPS 40 180 F	WILLO	rec zona 2	1	12	8	1450	3	2006
443	SALAJ	IL 65/140-7.5/2	WILLO	P circ ram S	1	78	21	2900	7.5	2006
444	SALAJ	IL 65/140-7.5/2	WILLO	ram S	1	78	21	2900	7.5	2006
445	SALAJ	IL 100/145-11/2	WILLO	Circ ram H	1	139	19	2900	11	2006
446	SALAJ	IL 100/150-15/2	WILLO	inc ram B	1	143	24	2910	15	2006
447	SALAJ	IPE 65/2-15	WILLO	R presiune 4 nivele	1	24	3	2850	1.5	2006
448	SALAJ	IPE 80/2-15	WILLO	R presiune 10 nivele	1	36	4	2840	2.2	2006
449	SALAJ	IPN 150/224-7.5/4 G12	WILLO	PC CAZ 1	1	167	96	1440	7.5	2006
450	SALAJ	IPN 150/224 7.5/4 G 12	WILLO	PC CAZ 2	1	167	96	1440	7.5	2006
451	SALAJ	IPN 150/224 7.5-4 G 12	WILLO	circ caz 3	1	167	96	1440	7.5	2006
452	SALAJ	IPN 150/180 5.5/4 G 12	WILLO	P circ caz 4	1	100	6.5	1450	5.5	2006
453	SALAJ	IPN 150/180-5.5 4 G 12	WILLO	PC caz 5	1	100	6.5	1440	5.5	2006
454	SALAJ	TP 100-130/4 AFA BAQR	WILLO	P circ P+4	1	78.2	12	1455	5.5	2006
455	SALAJ	TP 125-130/4 AFA BAQR	WILLO	P+10 ACC 2	1	141	10	1455	5.5	2006
456	SALAJ	MHI 405-1/E 3-400-50-2D	WILLO	adaos 1	1	2.5	31	2880	0.75	2006
457	SALAJ	MHI 405-1/E 3-400-50-2D	WILLO	adaos 2	1	2.5	31	2880	0.75	2006
458	STOIAN MILITARU	WILO IPN 125/180-3/4 G 40	WILLO	circ caz 1	1	100	6	1400	3	2004
459	STOIAN MILITARU	WILO IPN 125/180-3/4 G 40	WILLO	circ caz 2	1	100	6	1400	3	2004
460	STOIAN MILITARU	WILO IPN 125/180-3/4 G 40	WILLO	circ caz 3	1	100	6	1400	3	2004
461	STOIAN MILITARU	WILO IPN 150/180-5.54 G12	WILLO	caz 4	1	130	13	1440	5.5	2004
462	STOIAN MILITARU	WILO IPN 125/200-4/4 G 130	WILLO	circ acc	1	130	13	1420	4	2004
463	STOIAN MILITARU	WILO IPN 125/250-7.5/4	WILLO	inc ram 1	1	140	13	1450	7.5	2004
464	STOIAN MILITARU	WILO IPN 80/224-4/4 G 40	WILLO	inc ram 2	1	72	11	1420	4	2004
465	STOIAN MILITARU	WILO IPN 50/140-2.2/2 K 12	WILLO	recirculatie	1	11	23	2840	2.2	2004
466	STOIAN MILITARU	WILO IP E 50/55-28	WILLO	rid presiunii	1	13	25	2870	4	2004
467	STOIAN MILITARU	WILO IP E 65/2 115	WILLO	rid presiunii	1	33	25	2850	1.5	2004

468	STOIAN MILITARU	GRUNDFOS CR 3-6 AAA-E-HUBE	Grundfos	adaos 1	1	3	40	2840	0.55	2004
469	STOIAN MILITARU	GRUNDFOS CR 3-6 AAA-E-HUBE	Grundfos	adaos 2	1	3	40	2840	0.55	2004
470	TURN PALAT	IPN 100/180-2.2/4	Grundfos	CAZAN 1	1	30	32	1730	2.2	2007
471	TURN PALAT	80-110/4 AFA BAQE	Grundfos	CAZAN 2	1	59.4	8.9	1730	2.2	2007
472	TURN PALAT	80-110/4 AFA BAQE	Grundfos	CAZAN 3	1	59.4	8.9	1730	2.2	2007
473	TURN PALAT	80-110/4 AFA BAQE	Grundfos	CAZAN 4	1	59.4	8.9	1730	2.2	2007
474	TURN PALAT	32-120/4 AFA BAQE	Grundfos	P REC	1	9.9	9.3	1400	0.55	2007
475	TURN PALAT	40-150/4 AFA BAQE	Grundfos	P prep.acc	1	13.4	7.4	1400	0.55	2007
476	TURN PALAT	CRE 32-2-2A-F-A-E NQE	Grundfos	PC inc ram 1	1	30	32	2800	3	2007
477	TURN PALAT	CRE 32-2-2A-F-A-E NQE	Grundfos	PC inc ram 2	1	30	32	2800	3	2007
478	TURN PALAT	CRE 15-02-2A-F-A-E NQE	Grundfos	PC inc ram 3	1	17	22	2800	2.2	2007
479	TURN PALAT	CRE 02-A-F-A-E NQE	Grundfos	PC inc ram 4	1	21	29	2800	2.2	2007
480	TURN PALAT	65-150/4 AFA BAQE	Grundfos	PC acm zona 1	1	33	13	1750	2.2	2007
481	TURN PALAT	32-120/4 AFA BAQE	Grundfos	PC acm 2	1	9.9	9.3	1400	0.55	2007
482	TURN PALAT	32-80/4 AFA BAQE	Grundfos	PC acm zona 2	1	13.4	7.4	1400	0.25	2007
483	TURN PALAT	65-60/4 AFA BAQE	Grundfos	P acumulare zona 1	1	30.8	3.9	1400	0.55	2007
484	TURN PALAT	MEX MV 120-206 1/16/E/3/400-5	Grundfos	MEX zona 1	1	3	43	2850	1.1	2007
485	TURN PALAT	MEX MV 120-206 1/16/E/3/400-5	Grundfos	MEX zona 2	1	3	43	2850	1.1	2007
486	TURN PALAT	MEX MV 120-206 1/16/E/3/400-5	Grundfos	MEX zona 3	1	3	43	2850	1.1	2007
487	TURN PALAT	MEX MV 120-206 1/16/E/3/400-5	Grundfos	MEX zona 4	1	3	43	2850	1.1	2007
488	18 A	C 150 A	Cerna	circulatie	1	90	8	750	4.5	1964
489	18 A	C 150 A	Cerna	circulatie	1	90	8	750	4.5	1964
490	18 A	C 150 A	Cerna	circulatie	1	90	8	750	4.5	1964
491	18 A	L 65 C	Lotru	recirculatie	1	11	9.5	1500	1.1	1964
492	18 A	S 50x 5	Sadu	adaos	1	4	45	3000	2.2	1964
493	PAUNASUL CODRILOR	WILO IPN 125/180-3/4 G 12	WILLO	PC caz 1	1	80	8	2890	3	2005
494	PAUNASUL CODRILOR	WILO IPN 125/180-3/4 G 12	WILLO	caz 2	1	80	8	2890	3	2005
495	PAUNASUL CODRILOR	WILO IPN 125/200-4/4	WILLO	caz 3	1	100	7	1420	4	2005
496	PAUNASUL CODRILOR	WILO IPN 80/125-3/2 K12	WILLO	circ inc ram 1	1	33	16	2880	3	2005
497	PAUNASUL	WILO IPN 80/140-4/2 K12	WILLO	ram 2	1	30	6	2815	4	2005

	CODRILOR									
498	PAUNASUL CODRILOR	WILO IPN 80/224-4/4 G 40	WILLO	circ acc	1	85	12	1420	4	2005
499	PAUNASUL CODRILOR	WILO IPN 50/224-1.5/4 G 12	WILLO	recirculatie	1	10	14	1420	1.5	2005
500	PAUNASUL CODRILOR	WILO IPN 80/160-1.1/4 K 12	WILLO	acumulare	1	85	12	1410	1.1	2005
501	PAUNASUL CODRILOR	WILO IP E 50/5-28	WILLO	rid presiunii	1	30	18	2870	4	2005
502	PAUNASUL CODRILOR	GRUNDFOS –E-HUBE CR 3-6 AAA	Grundfos	adaos 1	1	3	40	2850	0.55	2005
503	PAUNASUL CODRILOR	GRUNDFOS CR 3-6 AAA-E- HUBE	Grundfos	adaos 2	1	3	40	285	0.55	2005
504	AMZEI	L 125 A	Lotru	circ 1	1	90	13	1440	5.5	1964
505	AMZEI	L 125 A	Lotru	circ 2	1	90	13	1440	5.5	1964
506	AMZEI	L 125 C	Lotru	circ 3	1	75	10	1440	4	1964
507	AMZEI	L 125 C	Lotru	circ 4	1	75	10	1440	4	1964
508	AMZEI	L 100	Lotru	recirculatie	1	30	10	1500	2.2	1964
509	AMZEI	S50x5	Sadu	adaos 1	1	6	18	3000	3	1964
510	AMZEI	S50x5	Sadu	adaos 2	1	6	18	3000	3	1964
511	AMZEI	L 100	Lotru	ape uzate	1	30	10	1500	2.2	1964
	TOTAL				511					

Rețeaua de transport a energiei termice
Lista rețelilor de transport al energiei termice

S.T. Vest

Magistrala	Denumire tronson	De la camin	La Camin	Diametru (mm)	Lungime tronson (ml)	Anul punerii in functiune	Starea tehnica	
							Modernizat	Nemodernizat
I-III Vest	PV1'- FW9	PV1'	FW4	1300	889	1983		Da
I-III Vest	PV1'-FW9	PV1'	FW4	900	889	1974		Da
I-III Vest	PV1'-FW9	PV1'	FW4	900	889	1974		Da
I-III Vest	PV1'-FW9	PV1'	FW2	600	297	1983		Da
I-III Vest	PV1'-FW9	FW4	CW1	1300	776	1983		Da
I-III Vest	PV1'-FW9	FW4	CW1	900	776	1974		Da
I-III Vest	PV1'-FW9	FW4	CW1	900	776	1974		Da
I-III Vest	PV1'-FW9	CW1	FW9	1300	461	1983		Da
I-III Vest	PV1'-FW9	CW1	FW9	900	461	1974		Da
I-III Vest	PV1'-FW9	CW1	FW9	900	461	1974		Da
I-III Vest	PV1'-FW9	CW1	CS5	500	10	1971		Da
I-III Vest	PV1'-FW9	CS5	Horticola 1 Mai	250	397	1973		Da
I Vest	FW9-CT10	FW9	FW12	900	410	1974		Da
I Vest	FW9-CT10	FW12	CR1	1000	620	1974		Da
I Vest	FW9-CT10	CR1	CR2	1000	527	1974		Da
I Vest	FW9-CT10	CR2	PT 7/5	200	245	1972		Da
I Vest	FW9-CT10	CR2	PT 11/4	200	241	1970		Da
I Vest	FW9-CT10	CR2	CR3'	1000	392	1974		Da
I Vest	FW9-CT10	CR3'	PT 8/5	200	103	1972		Da
I Vest	FW9-CT10	CR3'	CT10	1000	161	1974		Da
I Vest	CT10-C3	CT10	CT9	700	100	1971	Da	
I Vest	CT10-C3	CT9	CT9/1	300	22	1971	Da	
I Vest	CT10-C3	CT9	CT9/1	300	144	1971		Da
I Vest	CT10-C3	CT9/1	PT 1/7	200	265	1971		Da
I Vest	CT10-C3	CT9/1	PT 2/7	200	278	1971		Da
I Vest	CT10-C3	CT9	PT 8/5	250	18	1971	Da	

I Vest	CT10-C3	CT9	PT 8/5	250	102	1971		Da
I Vest	CT10-C3	CT9	CT7	700	427	1971	Da	
I Vest	CT10-C3	CT7	PT 5/5	200	15	1972	Da	
I Vest	CT10-C3	CT7	PT 5/5	250	175	1972		Da
I Vest	CT10-C3	CT7	CT6	700	221	1971	Da	
I Vest	CT10-C3	CT6	CT6/1	300	15	1972	Da	
I Vest	CT10-C3	CT6	CT6/1	300	220	1972		Da
I Vest	CT10-C3	CT 6/1	PT 2/6	100	9	1972		Da
I Vest	CT10-C3	CT 6/1	CT 6/3	300	245	1972		Da
I Vest	CT10-C3	CT6/3	PT 3/6	200	15	1972		Da
I Vest	CT10-C3	CT 6/3	CT 6/6	300	280	1972		Da
I Vest	CT10-C3	CT 6/6	PT 4/6	200	25	1972		Da
I Vest	CT10-C3	CT6	CT4	700	452	1971	Da	
I Vest	CT10-C3	CT4	PT 3/7	250	30	1971	Da	
I Vest	CT10-C3	CT4	PT 3/7	300	145	1971		Da
I Vest	CT10-C3	CT4	PT 1/7'	200	16	1971	Da	
I Vest	CT10-C3	CT4	PT 1/7'	200	61	1971		Da
I Vest	CT10-C3	CT4	CT 2	700	442	1971	Da	
I Vest	CT10-C3	CT2	CT2/1	300	16	1971	Da	
I Vest	CT10-C3	CT2	CT2/1	300	94	1971		Da
I Vest	CT10-C3	CT2/1	PT 4/7'	200	73	1971		Da
I Vest	CT10-C3	CT2	C3	700	150	1971	Da	
I Vest	CD9-CT10	CD9	CD10	600	124	1971	Da	
I Vest	CD9-CT10	CD10	CD10'	250	22	1971	Da	
I Vest	CD9-CT10	CD10'	CD10/1	250	147	1971		Da
I Vest	CD9-CT10	CD10/1	SC 4/3	200	15	1971		Da
I Vest	CD9-CT10	CD10/1	SC 3/3	200	313	1971		Da
I Vest	CD9-CT10	CD10	CD12	600	437	1971	Da	
I Vest	CD9-CT10	CD12	CD12/1	250	27	1971	Da	
I Vest	CD9-CT10	CD12'	CD12/1	250	118	1971		Da
I Vest	CD9-CT10	CD12/1	SC 2/3	200	6	1971		Da
I Vest	CD9-CT10	CD12/1	SC 1/3	200	285	1971		Da
I Vest	CD9-CT10	CD12	CD12'	600	18	1971	Da	
I Vest	CD9-CT10	CD12'	CD12"	200	11	1971	Da	
I Vest	CD9-CT10	CD12"	PT 4/7	200	184	1971		Da
I Vest	CD9-CT10	CD12'	CT10	600	657	1971	Da	
I Vest	C3-CD4"	C3	C5	500	258	1970		Da

I Vest	C3-CD4"	C5	PT 6/8	150	140	1979		Da
I Vest	C3-CD4"	C5	CC1/2	400	650	1977		Da
I Vest	C3-CD4"	CC1/2	CC1/3	250	254	1981		Da
I Vest	C3-CD4"	CC1/3	PT 2/10	200	80	1981		Da
I Vest	C3-CD4"	CC1/3	CC1/6	200	293	1981	Da	
I Vest	C3-CD4"	CC1/6	PT 3/10	200	26	1981	Da	
I Vest	C3-CD4"	CC1/6	Gradinita 41	80	150	1981		Da
I Vest	C3-CD4"	CC1/6	Gradinita 41	80	333	1981		Da
I Vest	C3-CD4"	CC1/2	CC2	400	360	1977		Da
I Vest	C3-CD4"	CC2	PT 3/8	200	115	1977		Da
I Vest	C3-CD4"	CC2	CC3	400	145	1977		Da
I Vest	C3-CD4"	CC3	PT 1/10	250	15	1982		Da
I Vest	C3-CD4"	CC3	PT 1/10	200	4	1982		Da
I Vest	C3-CD4"	PT 1/10	CC3/2	250	288	1982		Da
I Vest	C3-CD4"	CC3/2	PT 4/10	200	76	1982		Da
I Vest	C3-CD4"	CC3	CD4"/6	500	180	2000	Da	
I Vest	C3-CD4"	CD4"/6	PT 5/8	200	115	1974		Da
I Vest	C3-CD4"	CD4"/6	CD4"/1	500	479	2000	Da	
I Vest	C3-CD4"	CD4"/1	PT MAN	150	250	2000	Da	
I Vest	C3-CD4"	CD4"/1	CD4"	500	40	2000	Da	
I Vest	CD1-CD5	CD1	PT Razoare	200	124	1991	Da	
I Vest	CD1-CD5	CD1	CH1	700	384	1961		Da
I Vest	CD1-CD5	CH1	CD3'	700	275	1961		Da
I Vest	CD1-CD5	CD3'	PT UM 02030	150	250	1961		Da
I Vest	CD1-CD5	CD3'	CD5	700	402	1961		Da
I Vest	CD5-CD9	CD5	CD6	600	280	1963		Da
I Vest	CD5-CD9	CD6	CD6"/1	300	129	1976		Da
I Vest	CD5-CD9	CD6/1"	SC 2/8	200	21	1965		Da
I Vest	CD5-CD9	CD6/1"	PT 2/8	200	16	1976		Da
I Vest	CD5-CD9	PT 2/8	PT 5/8	200	540	1965		Da
I Vest	CD5-CD9	CD6	CD6/1	300	100	1963		Da
I Vest	CD5-CD9	CD6/1	CV2	200	273	1963		Da
I Vest	CD5-CD9	CD6/2	PT 2/2	200	74	1963		Da
I Vest	CD5-CD9	CV2	CFB2	200	143	1963	Da	

I Vest	CD5-CD9	CV2	PT 7/2	200	65	1963		Da
I Vest	CD5-CD9	CFB2	SC 7/2	200	30	1963		Da
I Vest	CD5-CD9	CD6	CD7	600	280	1963		Da
I Vest	CD5-CD9	CD7	CD7/2	250	200	1977		Da
I Vest	CD5-CD9	CD7/2	PT 1/8	200	77	1977		Da
I Vest	CD5-CD9	CD7/2	PT 4/8	200	233	1977		Da
I Vest	CD5-CD9	CD7/4	PT 4/8	200	10	1977		Da
I Vest	CD5-CD9	CD7/4'	Cresa Dr.Taberei	80	22	1969		Da
I Vest	CD5-CD9	CD7/4	CC1	250	214	1977		Da
I Vest	CD5-CD9	CD7	PT 3/2	200	124	1977		Da
I Vest	CD5-CD9	CD7	CD8	600	258	1964		Da
I Vest	CD5-CD9	CD8	A1	250	265	1964	Da	
I Vest	CD5-CD9	A1	SC 5/2	150	29	1964		Da
I Vest	CD5-CD9	A1	A2'	250	297	1964	Da	
I Vest	CD5-CD9	A2'	SC 6/2	200	3	1964		Da
I Vest	CD5-CD9	A2'	PT 6/2	200	5	1964	Da	
I Vest	CD5-CD9	A2'	CFB1	250	101	1964	Da	
I Vest	CD5-CD9	CD8	CD9	600	240	1980		Da
I Vest	CD5-CB7	CD5	CD5/1	250	90	1964		Da
I Vest	CD5-CB7	CD5/1	Favorit	3"	94	1967		Da
I Vest	CD5-CB7	CD5/1	CT11	250	70	1964		Da
I Vest	CD5-CB7	CT11	SC 1/2	200	96	1964		Da
I Vest	CD5-CB7	CT11	CT10	250	70	1964		Da
I Vest	CD5-CB7	CT10	CT9	200	150	1964		Da
I Vest	CD5-CB7	CT9	Sectia Financiar	50	35	1964		Da
I Vest	CD5-CB7	Sectia Financiara	PECO	100	213	1972		Da
I Vest	CD5-CB7	CT9	CT8	250	100	1964		Da
I Vest	CD5-CB7	CT8	CT5	200	140	1964		Da
I Vest	CD5-CB7	CT5	CT2	250	50	1964		Da
I Vest	CD5-CB7	CT2	PT 1/1	150	76	1964		Da
I Vest	CD5-CB7	CT2	CB7	250	357	1964		Da
I Vest	CD9-PT 3/7'	C3	C6	300	195	1970	Da	
I Vest	CD9-PT 3/7'	C3	C6	300	183	1970		Da
I Vest	CD9-PT 3/7'	C6	C7	300	120	1970		Da

I Vest	CD9-PT 3/7'	C7	PT Sere Ghencea	300	1130	1974		Da
I Vest	CD9-PT 3/7'	C7	C7'	300	125	1970		Da
I Vest	CD9-PT 3/7'	C7'	PT 2/7'	200	25	1970		Da
I Vest	CD9-PT 3/7'	C7'	PT 3/7'	200	426	1970	Da	
I Vest	CD9-PT 3/7'	CD9	C3	600	573	1970		Da
I Vest	CB4-CH1	CB4	CB5	500	220	1989		Da
I Vest	CB4-CH1	CB4	PT UM 02630	150	83	1970		Da
I Vest	CB4-CH1	CB5	CB6	500	118	1989		Da
I Vest	CB4-CH1	CB6	CFB4	500	75	1962		Da
I Vest	CB4-CH1	CB6	CB7	500	92	1962		Da
I Vest	CB4-CH1	CM1	CB8	400	800	1962		Da
I Vest	CB4-CH1	CB7	CB8	500	81	1962		Da
I Vest	CB4-CH1	CB8	PT MFA	200	48	1962		Da
I Vest	CB4-CH1	CB8	CH1	500	155	1962		Da
I Vest	CW1-CM20	CW1	CS3'	500	250	1971		Da
I Vest	CW1-CM20	CS3'	PT Depou Mobila	100	118	1968		Da
I Vest	CW1-CM20	CS3'	CM20	500	490	1971		Da
I Vest	CW1-CM20	CM20/4	CM20/5	250	129	1971		Da
I Vest	CW1-CM20	CM20/4	CM20/5	65	60	1971		Da
I Vest	CW1-CM20	CM20/5	RADET SCR	80	186	1971		Da
I Vest	CW1-CM20	CM20/5	CM20/6	250	45	1971		Da
III Vest	FW9-CFM5	FW9	FB5'	1000	782	1982		Da
III Vest	FW9-CFM5	FB5'	CFM5	1000	524	1982		Da
III Vest	CFM5-CL4	CFM5	CB7	600	275	19847		Da
III Vest	CFM5-CL4	CB7	SC Bucur	150	173	1970		Da
III Vest	CFM5-CL4	CB7	CR4/5	200	212	1970		Da
III Vest	CFM5-CL4	CR4/5	PT 12/4	200	76	1970		Da
III Vest	CFM5-CL4	CR4/5	CR4/4	300	218	1970		Da
III Vest	CFM5-CL4	CR4/4	PT 13/4	200	26	1970		Da
III Vest	CFM5-CL4	CR4/4	CR4/1	300	290	1970		Da
III Vest	CFM5-CL4	CR4/1	PT 10/4	200	8	1970		Da
III Vest	CFM5-CL4	CR4/1	CR4	400	148	1970		Da
III Vest	CFM5-CL4	CB7	CB4	600	480	1994		Da

III Vest	CFM5-CL4	CB4	PT Nefamilist	150	95	1978		Da
III Vest	CFM5-CL4	CB4	CB3	600	120	1994		Da
III Vest	CFM5-CL4	CB3	CB3/1	200	40	1973		Da
III Vest	CFM5-CL4	CB3/1	PT 9/4	200	182	1973		Da
III Vest	CFM5-CL4	CB3	CL4	600	665	1994		Da
III Vest	CFM5-CL4	CL4	PT Electrotehnica	200	150	1971		Da
III Vest	CL4-CL7'	CL4	CL7	500	395	1968	Da	
III Vest	CL4-CL7'	CL7	CL8	500	25	1968		Da
III Vest	CL4-CL7'	CL7	PT IUT Bujoreni	150	70	1968		Da
III Vest	CL4-CD9	CL4	CD9	500	585	1968		Da
III Vest	CL4-CFB4	CL4	CFB1	500	150	1977		Da
III Vest	CL4-CFB4	CFB1	CFB2	500	510	1977		Da
III Vest	CL4-CFB4	CFB2	PT Carpati Bujoreni	250	120	1977		Da
III Vest	CL4-CFB4	CFB2	Bloc IIMI	50	25	1963	Da	
III Vest	CL4-CFB4	CFB2	CFB3"	500	310	1977		Da
III Vest	CL4-CFB4	CFB3"	PT REBU	200	95	1967		Da
III Vest	CL4-CFB4	CFB3"	CFB3	500	110	1977		Da
III Vest	CL4-CFB4	CFB3"	PT Ciclop	80	145	1967		Da
III Vest	CL4-CFB4	CFB3"	CFB4	500	520	1977		Da
III Vest	CFM5-FM2	CFM5	FM2	1000	689	1982		Da
III Vest	FM2-CM12/II	FM2	CM12/I	1000	520	1982		Da
III Vest	FM2-CM12/II	FM2/I	FM2/I'	200	10	1982		Da
III Vest	FM2-CM12/II	FM2/I'	PT 12 Liniei	200	325	1982	Da	
III Vest	FM2-CM12/II	CM12/I	CM12/II	1000	40	1982		Da
III Vest	CM12/II-CU1	CM12/II	CU1	1000	967	1979		Da
III Vest	CM12/II-CU1	CD1'	Sectia 21 Politie	50	37	1967		Da

III Vest	CM12/II-CU1	CD1	CD	250	55	1979		Da
III Vest	CM12/II-CU1	CD	PT Sc. 174	50	87	1965		Da
III Vest	CM12/II-CU1	CD	CD1"	250	75	1980		Da
III Vest	CM12/II-CU1	CD1"	CD1/2	250	58	1980		Da
III Vest	CM12/II-CU1	CD1/2	CD1/3	200	170	1980		Da
III Vest	CM12/II-CU1	CD1/3	PT 8 Ghirlandei	200	6	1980		Da
III Vest	CM12/II-CU1	CD1/2	CD1/2'	200	178	1980		Da
III Vest	CM12/II-CU1	CD1/2'	PT 7 Lavandei	200	112	1980		Da
III Vest	CM12/II-CU1	CD2	CD2/1	300	145	1980		Da
III Vest	CM12/II-CU1	CD2/1	PT 6 Rosia Montana	200	46	1980		Da
III Vest	CM12/II-CU1	CD2/1	CD2/2	250	57	1980		Da
III Vest	CM12/II-CU1	CD2/2	PT 3 Dreptatii	200	309	1980		Da
III Vest	CM12/II-CU1	CD2/2	PT 4 Rosia Montana	200	190	1980		Da
III Vest	CU1-CU3	CU1	CU2	800	1069	1990		Da
III Vest	CU1-CU3	CU2	CU3	800	663	1992		Da
III Vest	CU1-CU3	CU1/2	CI	300	93	1989		Da
III Vest	CU1-CU3	CI	PT 4 Virtutii	150	6	1989		Da
III Vest	CU1-CU3	CI	CII	300	70	1989		Da
III Vest	CU1-CU3	CII	CIII	300	295	1989		Da
III Vest	CU1-CU3	CIII	PT 3 Virtutii	200	4	1989		Da

III Vest	CU1-CU3	CIII	CIV	300	64	1989		Da
III Vest	CU1-CU3	CIV	CV	200	169	1989		Da
III Vest	CU1-CU3	CV	PT 1 Virtutii	200	169	1988		Da
III Vest	CU1-CU3	CV	PT 1 Virtutii	150	103	1988		Da
III Vest	CU1-CU3	CV	PT 2 Virtutii	150	150	1988		Da
III Vest	CU1-CU3	CV	CVI	300	220	1989		Da
III Vest	CU1-CU3	CVI	PT 5 Virtutii	150	75	1989		Da
III Vest	CU1-CU3	CVI	CFN4	300	128	1989		Da
III Vest	CU1-CU3	CU1/4	CU1/4'	250	58	1990		Da
III Vest	CU1-CU3	CU1/4'	PT 8 Virtutii	200	21	1990		Da
III Vest	CU1-CU3	CU1/4'	PT 7 Virtutii	200	221	1990		Da
III Vest	CU3-C13	CU3	CU4	800	271	1987		Da
III Vest	CU3-C13	CU4	CU4'	800	60	1987		Da
III Vest	CU3-C13	CU4'	C13	800	764	1987		Da
III Vest	C13-CI 3	C13	C13/1	600	118	1980		Da
III Vest	C13-CI 3	C13/1	Bloc 17	600	70	1980		Da
III Vest	C13-CI 3	Bloc 17	C13/2	600	16	1980		Da
III Vest	C13-CI 3	C13/2	C13/3	600	133	1980		Da
III Vest	C13-CI 3	C13/3	C13/4	600	40	1980		Da
III Vest	C13-CI 3	C13/4	PT 1 Crivina	200	6	1980	Da	
III Vest	C13-CI 3	C13/4	C13/5	600	48	1980		Da
III Vest	C13-CI 3	C13/5	C13/6	600	118	1980		Da
III Vest	C13-CI 3	C13/6	PT 2 Crivina	200	401	1981	Da	
III Vest	C13-CI 3	C13/6	CC2	600	57	1980		Da
III Vest	C13-CI 3	CC2	CI 3	600	191	1980		Da
III Vest	C13-CI 3	CI 3	ICEM 1	200	207	1967		Da
III Vest	C13-CI 3	CI 3	ICEM 2	80	67	1971		Da

III Vest	C13-CI 3	C13/4	C1	300	94	1982	Da	
III Vest	C13-CI 3	C1	PT 3 Crivina	150	3	1982	Da	
III Vest	C13-CI 3	C1	C2	300	160	1982	Da	
III Vest	C13-CI 3	C2	PT 4 Crivina	200	252	1982	Da	
III Vest	C13-CI 3	C2	C2/1	200	110	1983	Da	
III Vest	C13-CI 3	C2/1	C2/2	200	161	1983	Da	
III Vest	C13-CI 3	C2/2	PT 8 Crivina	200	159	1983	Da	
III Vest	C13-CG16	C13	C13'	600	294	1981	Da	
III Vest	C13-CG16	C13'	C13'/1	250	32	1981		Da
III Vest	C13-CG16	C13'	C13'/1	250	242	1983	Da	
III Vest	C13-CG16	C13'/1	PT 5 Crivina	200	70	1983	Da	
III Vest	C13-CG16	C13'/1	PT 7 Crivina	200	354	1985	Da	
III Vest	C13-CG16	C13'	C13'/2	600	15	1981		Da
III Vest	C13-CG16	C13'/2	C13'/3	600	79	1981		Da
III Vest	C13-CG16	C13'/3	Sectia 20 Politie	80	44	1981		Da
III Vest	C13-CG16	C13'/3	C13'/4	600	71	1981		Da
III Vest	C13-CG16	C13'/4	C9	600	197	1981		Da
III Vest	C13-CG16	C9	C9/1	500	131	1981		Da
III Vest	C13-CG16	C9/1	PT 9 Crivina	200	106	1985	Da	
III Vest	C13-CG16	C9/1	CG16	500	432	1981		Da
II Vest	PV2-CM20	PV2	FV1	800	70	1968		Da
II Vest	PV2-CM20	FV1	FM30	800	669	1968		Da
II Vest	PV2-CM20	FM30	CI	500	1450	1968		Da
II Vest	PV2-CM20	FM30	CI	500	1450	1968		Da
II Vest	PV2-CM20	FM30	CI	700	1450	1968		Da
II Vest	PV2-CM20	CI	CM20	700	25	1968		Da
II Vest	PV2-CM20	CM20	CM20/7	300	607	1970		Da
II Vest	PV2-CM20	CM20	CM20/7	150	100	1970		Da
II Vest	PV2-CM20	CM20/7	PT 10 Liniei	200	171	1982		Da

II Vest	CM20-CM17-CM13	CM20	CR2	800	195	1972	Da	
II Vest	CM20-CM17-CM13	CR2	CR3	800	289	1972	Da	
II Vest	CM20-CM17-CM13	CR3	CM17	800	215	1972	Da	
II Vest	CM20-CM17-CM13	CM17	CR4	800	263	1972	Da	
II Vest	CM20-CM17-CM13	CR4	CR6	800	327	1972	Da	
II Vest	CM20-CM17-CM13	CR6	CM13	800	321	1972	Da	
II Vest	CM20-CM17-CM13	CR2	PT Cesarom	200	129	1962		Da
II Vest	CM20-CM17-CM13	CR2	PT Alcaz	150	190	2007		Da
II Vest	CM20-CM17-CM13	CR3	PT 14 Pacii Sud	250	90	1989		Da
II Vest	CM20-CM17-CM13	CR3	PT 14 Pacii Sud	150	87	1989		Da
II Vest	CM20-CM17-CM13	CR3	PT Teleconstructia	100	91	1970		Da
II Vest	CM20-CM17-CM13	CR4	PT 1 Placare	200	136	1975		Da
II Vest	CM20-CM17-CM13	PT 1 Placare	Gradinita 195	65	146	1975		Da
II Vest	CM20-CM17-CM13	CR6	PT 2 Placare	300	86	1975		Da
II Vest	CM20-CM17-CM13	PT 2 Placare	PT 9 Mohorului	200	270	1979		Da
II Vest	CM20-CM17-CM13	PT 9 Mohorului	PT 11 Liniei	150	178	1980		Da
II Vest	CM20-CM17-CM13	CM13	SC 6/7	200	223	1966		Da
II Vest	CM20-CM17-CM13	SC 6/7	Complex Gorjului	100	91	1972		Da

II Vest	CR6-CM14/IX Apusului	CR6	CM14	400	36	1965	Da	
II Vest	CR6-CM14/IX Apusului	CM14	CM14/III	400	181	1965		Da
II Vest	CR6-CM14/IX Apusului	CM14/III	CM14/VII	400	532	1965		Da
II Vest	CR6-CM14/IX Apusului	CM14/I	PT 2 Indesirii + SC 8/9	250	80	1977		Da
II Vest	CR6-CM14/IX Apusului	PT 2 Indesirii	SC 8/9	200	70	1977		Da
II Vest	CR6-CM14/IX Apusului	PT 2 Indesirii	SC 8/9	150	30	1977		Da
II Vest	CR6-CM14/IX Apusului	CM14/IV	Scoala 198	65	85	1965		Da
II Vest	CR6-CM14/IX Apusului	CM14/V	Bloc 50	80	50	1965		Da
II Vest	CR6-CM14/IX Apusului	CM14/V	PT 12 Maraton	200	210	1983		Da
II Vest	CR6-CM14/IX Apusului	CM14/VI	SC 12/13	200	167	1965		Da
II Vest	CR6-CM14/IX Apusului	SC 12/13	SC14	150	8	1965		Da
II Vest	CR6-CM14/IX Apusului	SC 14	Camin RADET	100	360	1977		Da

II Vest	CR6-CM14/IX Apusului	CM14/VII	SC 11	150	244	1965		Da
II Vest	CR6-CM14/IX Apusului	CM14/VII	CM14/VIII	300	88	1971		Da
II Vest	CR6-CM14/IX Apusului	PT 15 Apusului	CM14/VIII	200	30	1971		Da
II Vest	CR6-CM14/IX Apusului	CM14/VIII	CM14/IX	300	135	1985		Da
II Vest	CR6-CM14/IX Apusului	CM14/IX	PT 10 Aragonit	200	185	1985		Da
II Vest	CR6-CM14/IX Apusului	CM14/IX	PT 11 Margele	200	74	1984		Da
II Vest	CM13-CM12- CM8	CM13	CM12'	700	260	1972	Da	
II Vest	CM13-CM12- CM8	CM12'	CM11	800	297	1972		Da
II Vest	CM13-CM12- CM8	CM11	CM8	700	712	1972	Da	
II Vest	CM13-CM12- CM8	CM12	PT 3 Placare	200	49	1975	Da	
II Vest	CM13-CM12- CM8	CM12	PT 3 Placare	250	33	1975		Da
II Vest	CM13-CM12- CM8	CM12	PT 3 Placare	200	64	1975		Da
II Vest	CM13-CM12- CM8	PT 3 Placare	PT 3A Placare	200	52	1978		Da
II Vest	CM13-CM12- CM8	CM11	CR12	300	39	1966	Da	
II Vest	CM13-CM12- CM8	CR12	CM11/II	300	207	1966		Da
II Vest	CM13-CM12- CM8	CM11/II	SC 4/5	200	79	1966		Da

II Vest	CM13-CM12-CM8	CM11/I	PT 5 Desisului	150	70	1980		Da
II Vest	CM13-CM12-CM8	CM11	CR13'	150	80	1978		Da
II Vest	CM13-CM12-CM8	CM13'	PT 8 Rasaritului	200	263	1978		Da
II Vest	CM13-CM12-CM8	CR14	PT 4 Placare	250	235	1979		Da
II Vest	CM13-CM12-CM8	CM9	CR16	250	36	1981	Da	
II Vest	CM13-CM12-CM8	CR16	CR16'	250	120	1981	Da	
II Vest	CM13-CM12-CM8	CR16'	CR16"	250	142	1981		Da
II Vest	CM13-CM12-CM8	CR16"	PT 2 Veterani	150	45	1981		Da
II Vest	CM13-CM12-CM8	CR16"	PT 1 Veterani	200	190	1981		Da
II Vest	CM13-CM12-CM8	CR16"	Gradinita 250	100	362	1968		Da
II Vest	CM13-CM12-CM8	CM9	CR15	200	70	1978	Da	
II Vest	CM13-CM12-CM8	CR15	CR15'	200	339	1978		Da
II Vest	CM13-CM12-CM8	CR15'	PT UM ZM2	100	224	1967		Da
II Vest	CM13-CM12-CM8	CR15'	PT Apomatco	80	150	1972		Da
II Vest	CM13-CM12-CM8	CM8	CR17	200	62	1966	Da	
II Vest	CM13-CM12-CM8	CR17	CR17'	200	90	1966		Da
II Vest	CM13-CM12-CM8	CR17'	SC 1	100	100	1966		Da
II Vest	CM13-CM12-CM8	CM8	PT 5+5A Placare	200	215	1974		Da
II Vest	CM8-CM5-CS6	CM8	C1	700	130	1972	Da	

II Vest	CM8-CM5-CS6	C1	C2	700	174	1987		Da
II Vest	CM8-CM5-CS6	C2	CM2'	700	1626	1972	Da	
II Vest	CM8-CM5-CS6	CM2'	CS6	800	491	1972	Da	
II Vest	CM8-CM5-CS6	C1"	PT 3 Uverturii	200	30	1973		Da
II Vest	CM8-CM5-CS6	CM5	Gara Cotroceni	100	254	1973		Da
II Vest	CM8-CM5-CS6	CM5	Racord ILF	65	55	1973		Da
II Vest	CM8-CM5-CS6	CM5'	Birouri ILF	80	64	1966		Da
II Vest	CM8-CM5-CS6	CR20	Liceul Tudor Vladimirescu	80	65	1971		Da
II Vest	CM8-CM5-CS6	CR21	PT 6 Placare	200	185	1971		Da
II Vest	CM8-CM5-CS6	CR22	CR22'	150	20	1970		Da
II Vest	CM8-CM5-CS6	CR22'	Club Bingo	100	75	1970	Da	
II Vest	CM8-CM5-CS6	CR22'	Gradinita Cotroceni	65	70	1970		Da
II Vest	CM8-CM5-CS6	CR23	UM 02296	80	30	1967		Da
II Vest	CM8-CM5-CS6	CM2	Apaca	200	25	1967		Da
II Vest	CM8-CM5-CS6	CM11	CM9	700	480	1972		Da
II Vest	CM8-CM5-CS6	CM11	CM9	500	480	1972		Da
II Vest	CM8-CM5-CS6	CM11	CM9	500	480	1972		Da
II Vest	CM8-CM5-CS6	CM14/IX	CM16	700	460	1972		Da

II Vest	CM8-CM5-CS6	CM14/IX	CM16	500	460	1972		Da
II Vest	CM8-CM5-CS6	CM14/IX	CM16	500	460	1972		Da
II Vest	CM5-CFN4-Semanatoarea	CM5	Locuinte ICAB	500	59	1973	Da	
II Vest	CM5-CFN4-Semanatoarea	Locuinte ICAB	CFN4	500	594	1973		Da
II Vest	CM5-CFN4-Semanatoarea	CFN4	CFN4/3	250	200	1992		Da
II Vest	CM5-CFN4-Semanatoarea	CFN4/3	CFN4/8	300	541	1992		Da
II Vest	CM5-CFN4-Semanatoarea	CM5	Locuinte ICAB	80	15	1973	Da	
II Vest	CM5-CFN4-Semanatoarea	CM5/IV	PT 2 Uverturii	250	245	1974		Da
II Vest	CM5-CFN4-Semanatoarea	CM5/V	PT 2 Politehnic	200	186	1977		Da
II Vest	CM5-CFN4-Semanatoarea	CM5/VI	PT 1 Uverturii	200	70	1973		Da
II Vest	CM1-Institutul Politehnic-CU3	CM1	C0	400	100	1968		Da
II Vest	CM1-Institutul Politehnic-CU3	C0	CA1	500	300	1968		Da

II Vest	CM1-Institutul Politehnic-CU3	CA1	CA5	400	534	1968		Da
II Vest	CM1-Institutul Politehnic-CU3	CA5	CA10	400	291	1968		Da
II Vest	CM1-Institutul Politehnic-CU3	CA5	CA10	300	291	1968		Da
II Vest	CM1-Institutul Politehnic-CU3	CA10	CA10'	200	269	1968		Da
II Vest	CM1-Institutul Politehnic-CU3	CA10	CA12	400	304	1968		Da
II Vest	CM1-Institutul Politehnic-CU3	CA12	Liceul Mircea Eliade	250	102	1968		Da
II Vest	CM1-Institutul Politehnic-CU3	CA5	Electrotehnica	400	216	1968		Da
II Vest	CM1-Institutul Politehnic-CU3	CA5	Electrotehnica	300	216	1968		Da
II Vest	CM1-Institutul Politehnic-CU3	Casa Vanelor	Electrotehnica	400	124	1968		Da

II Vest	CM1-Institutul Politehnic-CU3	Casa Vanelor	Electrotehnica	300	124	1968		Da
II Vest	CM1-Institutul Politehnic-CU3	Casa Vanelor	Electrotehnica	250	65	1968		Da
II Vest	CM1-Institutul Politehnic-CU3	Casa Vanelor	Electrotehnica	200	124	1968		Da
II Vest	CM1-Institutul Politehnic-CU3	Casa Vanelor	Fast Eco	250	178	1968		Da
II Vest	CM1-Institutul Politehnic-CU3	CA12	Semanatoarea	300	273	1976		Da
II Vest	CM1-Institutul Politehnic-CU3	Semanatoarea	CU3	400	598	1976		Da
I Energo	CET Energo - Liceu Auto	PE1	CM27	250	281	1975		Da
I Energo	CET Energo Liceu Auto	CM26	Nufarul	250	213	1967		Da
I Energo	CET Energo Liceu Auto	Nufarul	F-ca Bioxid	100	50	1970		Da
I Energo	CET Energo Liceu Auto	CM27	CM27/3-2	250	205	1975		Da
I Energo	CET Energo Liceu Auto	CM27/3-2	CM27/3-3	200	20	1975		Da
I Energo	CET Energo Liceu Auto	CM27/1	Club Urbis	80	18	1971		Da
I Energo	CET Energo Liceu Auto	CM27/2	ICPB	200	124	1975		Da

I Energo	CET Energo Liceu Auto	CM27/3	Petru Poni	100	110	1975		Da
I Energo	CET Energo Liceu Auto	CM27	CM24	250	120	1975		Da
I Energo	CET Energo Liceu Auto	CM24	FM32	400	365	1968		Da
I Energo	CET Energo Liceu Auto	CM24	CG2	300	120	1975		Da
I Energo	CET Energo Liceu Auto	CG2	CG2'	150	50	1967		Da
I Energo	CET Energo Liceu Auto	CG2'	Tuburi Gresie	100	81	1967		Da
I Energo	CET Energo Liceu Auto	CG2'	IAEC	150	182	1972		Da
I Energo	CET Energo Liceu Auto	CG2	CP	300	280	1975		Da
I Energo	CET Energo Liceu Auto	CP	FV1	400	390	1974		Da
I Energo	CET Energo Liceu Auto	CP	CP'	400	100	1974		Da
I Energo	CET Energo Liceu Auto	CP'	Setum	200	80	1971		Da
I Energo	CET Energo Liceu Auto	CP'	CT1	400	100	1974		Da
I Energo	CET Energo Liceu Auto	CT1	CT2	400	100	1974		Da
I Energo	CET Energo Liceu Auto	CT2	CT3	400	223	1974		Da
I Energo	CET Energo Liceu Auto	CT3	Metrorex	100	15	1974		Da
I Energo	CET Energo Liceu Auto	CT3	RATB	200	141	1974		Da
I Energo	CET Energo Liceu Auto	CT3	CT3/1-Liceul Auto	400	100	1974		Da
I Energo	CET Energo Liceu Auto	CT3/1-Liceul Auto	CT3/2-Liceul Auto	300	300	1974		Da

I Energo	CET Energo Liceu Auto	CT3/2- Liceul Auto	Liceul Auto	200	335	1974		Da
II Energo	PE2-C6'	PE2	C6	400	235	1998		Da
II Energo	PE2-C6'	C6	C6'	400	100	1998		Da
II Energo	PE2-C6'	C6	FM25	300	358	1998		Da
III Energo	PE3-CM14/III	C6'	C6"	300	140	1998		Da
III Energo	PE3-CM14/III	C6"	C7	250	171	1973		Da
III Energo	PE3-CM14/III	C7	C7'	250	100	1973	Da	
III Energo	PE3-CM14/III	C7'	Masters	250	100	1973	Da	
III Energo	PE3-CM14/III	C7	PT Dacia	133	302	1970	Da	
III Energo	PE3-CM14/III	C7	PT Dacia	133	30	1970		Da
III Energo	PE3-CM14/III	PT Dacia	Auto Center	50	200	1970		Da
III Energo	PE3-CM14/III	C7'	PT 15 Pacii	150	15	1973	Da	
III Energo	PE3-CM14/III	Master	PT Master	200	58	1973		Da
III Energo	PE3-CM14/III	Masters	CM17/II	400	342	1962		Da
III Energo	PE3-CM14/III	CM17/II	CM17'	400	392	1962		Da
III Energo	PE3-CM14/III	CM17'	N17	400	50	1962	Da	
III Energo	PE3-CM14/III	CM17/I	ORCAS	200	119	1971		Da
III Energo	PE3-CM14/III	CM17'	CM17/1	400	120	2007	Da	
III Energo	PE3-CM14/III	CM17/1	CM17/2	300	504	1989		Da
III Energo	PE3-CM14/III	PE3	Masters	400	532	2006	Da	

III Energo	PE3-CM14/III	CM17/2	CM17/3	200	181	1989		Da
III Energo	PE3-CM14/III	CM17/3	PT 1 Rosu	150	192	1989		Da
III Energo	PE3-CM14/III	CM17/3	CM17/4	150	285	1989		Da
III Energo	PE3-CM14/III	CM17/4	PT 2 Rosu	150	123	1989		Da
III Energo	PE3-CM14/III	CM17/1	CM14/III	400	595	2007	Da	
III Energo	PE3-CM14/III	CM14/III'	PT 1 Indesirii	200	27	2007	Da	
Griro - Giulesti	CET Griro- CG7	CET Griro	CG7	400	715	1962	Da	
Griro - Giulesti	CET Griro - CG7	CET Griro	CG7	400	105	1962	Da	
Griro - Giulesti	CET Griro - CG7	CG6	Scoala 163	80	10	1962	Da	
Griro - Giulesti	CI3 - CG7	CI 3	CG7	400	37	1967	Da	
Griro - Giulesti	CI3 - CG7	CI 3	CG7	400	642	1967	Da	
Griro - Giulesti	CI3 - CG7	CG7'	SRP Apa Nova	40	115	1967	Da	
Griro - Giulesti	CI3 - CG7	CG7''	PT 1 Giulesti	150	45	1967	Da	
Griro - Giulesti	CI3 - CG7	CI 3'	PT J Giulesti	150	22	1967		Da
Griro - Giulesti	CG7 - CG9	CG9	CG8'	300	105	1962		Da
Griro - Giulesti	CG7 - CG9	CG8'	CG8'	300	106	1962		Da
Griro - Giulesti	CG7 - CG9	CG8'	CG7	300	218	1962		Da
Griro - Giulesti	CG7 - CG9	CG9	Liceul Butuceni	200	155	1974		Da
Griro - Giulesti	CG7 - CG9	CG9	Liceul Butuceni	150	286	1974		Da

Griro - Giulesti	CG7 - CG9	CG9'	Complex Ulmului	50	15	1966		Da
Griro - Giulesti	CG7 - CG9	CG8'	PT G3	200	209	1962		Da
Griro - Giulesti	CG7 - CG9	CG8	PT Cinema Giulesti	50	285	1962		Da
Griro - Giulesti	CG7 - CG9	CG8"	Cresa Cosmesti	80	187	1962		Da
Griro - Giulesti	CG7 - CG9	CG8	PT B Giulesti	200	70	1962		Da
Griro - Giulesti	CG7 - CG16	CG7	CG13	300	772	1962		Da
Griro - Giulesti	CG7 - CG16	CG13	CG13'	300	92	1966		Da
Griro - Giulesti	CG7 - CG16	CG13'	C1 Grant	500	234	1966		Da
Griro - Giulesti	CG7 - CG16	C1 Grant	CG16	600	104	1991		Da
Griro - Giulesti	CG7 - CG16	CG11	PT 7 Giulesti	200	32	1962		Da
Griro - Giulesti	CG7 - CG16	CG12	PT 10 Giulesti	200	6	1962		Da
Griro-Giulesti	CG7 - CG16	CG13	PT Prunaru	150	110	1976		Da
Griro - Giulesti	CG7 - CG16	CG15	PT Teatrul Odeon	150	119	1966		Da
Total Vest					96706			

S.T. Grozăvești

Nr. crt.	CET/ Magistrala	Diametrul nominal [mm]	Lungime tronson tur-retur [m]	Anul punerii în funcțiune	Anul ultimei reparații capitale	Starea tehnică	
						Modernizat [m]	Nemodernizat [m]
1	Grozavesti II	1400	65	1962	-	Nu	Da

2	Grozavesti II	1200	704	1962	-	Nu	Da
3	Grozavesti II	1000	3493	1962	-	Nu	Da
4	Grozavesti II	900	4050	1962	-	Nu	Da
5	Grozavesti II	800	3984	1962	-	Nu	Da
6	Grozavesti II	700	8996	1962	-	Nu	Da
7	Grozavesti II	600	1203	1962	-	Nu	Da
8	Grozavesti II	500	12790	1962	-	Nu	Da
9	Grozavesti II	450	0	1962	-	Nu	Da
10	Grozavesti II	400	2998	1962	-	Nu	Da
11	Grozavesti II	350	0	1962	-	Nu	Da
12	Grozavesti II	300	1860	1962	-	Nu	Da
13	Grozavesti II	250	2816	1962	-	Nu	Da
14	Grozavesti II	200	8770	1962	-	Nu	Da
15	Grozavesti II	150	150	1962	-	Nu	Da
16	Grozavesti II	130	181	1962	-	Nu	Da
17	Grozavesti II	125	444	1962	-	Nu	Da
18	Grozavesti II	100	281	1962	-	Nu	Da
19	Grozavesti II	89	240	1962	-	Nu	Da
20	Grozavesti II	80	467	1962	-	Nu	Da
21	Grozavesti II	65	60	1962	-	Nu	Da
22	Grozavesti II	60	430	1962	-	Nu	Da
23	Grozavesti II	50	338	1962	-	Nu	Da
24	Grozavesti II	40	40	1962	-	Nu	Da
25	Grozavesti I-III	1400	0	1962	-	Nu	Da
26	Grozavesti I-III	1200	0	1962	-	Nu	Da
27	Grozavesti I-III	1000	2654	1962	-	Nu	Da
28	Grozavesti I-III	900	0	1962	-	Nu	Da
29	Grozavesti I-III	800	813	1962	-	Nu	Da
30	Grozavesti I-III	700	2807	1962	-	Nu	Da
31	Grozavesti I-III	600	7024	1962	-	Nu	Da
32	Grozavesti I-III	500	2894	1962	-	Nu	Da
33	Grozavesti I-III	450	409	1962	-	Nu	Da
34	Grozavesti I-III	400	9185	2007	-	Da	Nu
35	Grozavesti I-III	350	1268	1962	-	Nu	Da
36	Grozavesti I-III	300	3444	2005	-	Da	Nu
37	Grozavesti I-III	250	2120	1962	-	Nu	Da
38	Grozavesti I-III	200	3593	1962	-	Nu	Da
39	Grozavesti I-III	150	5435	2007	-	Da	Nu
40	Grozavesti I-III	130	0	1962	-	Nu	Da
41	Grozavesti I-III	125	1265	1962	-	Nu	Da
42	Grozavesti I-III	100	2360	2007	-	Da	Nu

43	Grozavesti I-III	89	0	1962	-	Nu	Da
44	Grozavesti I-III	80	1218	1962	-	Nu	Da
45	Grozavesti I-III	65	1683	2007	-	Da	Nu
46	Grozavesti I-III	60	0	1962	-	Nu	Da
47	Grozavesti I-III	50	1968	1962	-	Nu	Da
48	Grozavesti I-III	40	0	1962	-	Nu	Da
	Total Grozăvești		105285				

S.T. Progresul

Denumire tronson	De la camin	La Camin	Diametru (mm)	Lungime tronson (ml)	Anul punerii in functiune	Starea tehnica	
						Modernizat	Nemodernizat
CMV1 – C2MB	CMV1	C2MB	700	2914	1996	-	Da
CV3 – PT 14 Vitan	CV3	PT 14 Vitan	200	1360	1990	-	Da
CV3 – PT 16 Vitan	CV3	PT 16 Vitan	200	1190	1990	-	Da
CB10 – CV2	CB 10	CV 2	400	980	1989	-	Da
CR3 - PT 7,9,10,19,21 Vitan	CR3	PT 7,9,10,19,21 Vitan	200	2780	1990	-	Da
CV2 - PT 4 Duesti	CV2	PT 4 Duesti	300	1913	1993	-	Da
CR3 - PT 6 Vitan	CR3	PT 6 Vitan	150	453	1990	Da	-
CI 3 - CI 10	CI 3	CI 10	700	5083	1986	-	Da
CI 7 - PT 1,2 Vacaresti	CI 7	PT 1,2 Vacaresti	200	2020	1986	-	Da
CI 3 - CV 3	CI 3	CV 3	600	4529	1979	-	Da
CV 3 - CR 3	CV 3	CV 3	300	2053	1979	-	Da
CR 3 – PT-uri zona Tineretului	CR 3	PT-uri zona Tineretului	200	1410	1979	-	Da
CV 3 - CDC	CV3	CDC	500	3290	1980	-	Da
CV 3 - CDC	CV3	PT-uri zona Tineretului	200	2760	1980	-	Da
CDC - CC2	CDC	CC 2	600	4123	1986	-	Da
CI 2 - CM 1-1	CI 2	CAG 2	1000	1537	1974	-	Da
CI 2 - CM 1-1	CAG 2	CM 1-1	800	6300	1993	-	Da
CI 2 - CM 1-1	CR 3	PT-uri zona Marasesti	200	850	1993	-	Da
CI 2 - CM 1-1	CA 3	CG 9	500	1110	1994	-	Da
CM 1-1 - CC2	CM 1-1	CC 2	600	4558	1991	-	Da
CM 1-1 - CC3	CR 1	PT-uri zona Unirii	200	720	1991	-	Da
CC 2 - CFM 1	CC 2	CFM 1	800	3190	1988	-	Da
CC 2 - CFM 1	CR	PT B 3	200	62	1988	-	Da
CDC - CS 5	CDC	CS 5	600	4250	1984	-	Da
CDC - CS 5	CR	PT 1,2 Serban Voda	200	404	1984	-	Da

CS 5 - CI 10	CS 5	CI 10	700	3971	1982	-	Da
CS 5 - CI 10	CR	PT Pieptanari, 1,2 Stoian Militaru, 2,3 Oltenita Placare	200	1840	1985	-	Da
CS 5 - CI 11	CO 4	Sala polivalenta	300	3283	1976	-	Da
CS 5 - CI 12	Sala polivalenta	Observator astronomic	150	633	1976	-	Da
CI 10 - CB 12	CI 10	CB 12	500	4420	1974	-	Da
CI 10 - CB 12	CR2	PT-uri 1,2,5 Oltenitei	200	1954	1974	-	Da
CI 10 - CB 12	CB 12	PT 17 Dolhasca	200	1270	1994	-	Da
CB12 - CNV 5	CB 12	CNV 5	500	3858	1970	-	Da
CB12 - CNV 5	CNV1	PT 1 Nitu Vasile	300	1703	1970	-	Da
CB12 - CNV 5	CNV5	PT 2, 4 Nitu Vasile	200	660	1970	-	Da
CNV 5 - C0 3	CNV5	CB 1	800	3366	1987	-	Da
CNV 5 - C0 3	CB 1	CO 3	500	2052	1987	-	Da
CNV 5 - C0 3	CNV 6	PT 3 Nitu Vasile	250	1103	1987	-	Da
CNV 5 - C0 3	CV 6	PT Prasilei	300	3093	1982	-	Da
CNV 5 - C0 3	CB 2	CR 1	400	896	1987	-	Da
CNV 5 - C0 3	CR 1	CR 2	300	1939	1987	-	Da
CNV 5 - C0 3	CR 2	CR 3	250	1251	1987	-	Da
CNV 5 - C0 3	CR 3	PT 6,8,9 Brancoveanu, 19 Dolhasca, 4 Oltenita Placare	200	2860	1987	-	Da
CG 9 - CB 10	CG 9	CB 10	500	2438	1989	-	Da
CB 10 - CR 4	CB 10	CR 4	400	1886	1982	-	Da
CR 3 - PT 11, 12, 13 Foisor	CR 3	PT 11, 12, 13 Foiso	200	2202	1989	-	Da
CRF 6 - CS 5	CRF 6	CS 5	500	3978	1982	-	Da
CET SUD - CS 1	CET SUD	CS 1	1200	1534	1968	-	Da
CS 1 - CS 5	CS 1	CS 5	1100	4505	1969	-	Da
CS 5 - CS 8	CS 5	CS 8	1100	2396	1992	Da	-
CS 8 - CS 12	CS 8	CS 12	1100	3745	1969	-	Da
CS 12 - CS 17	CS 12	CS 17	1000	2451	1969	-	Da
CS 17 - CS 26	CS 17	CS 26	800	3880	1972	-	Da
CS 10 - CB 4	CS 10	CB 4	600	2260	1965	-	Da
CB 4 - CB 10	CB 4	CB 10	500	3100	1983	-	Da
Racorduri PT-uri zona I	CB 4	PT-uri zona I	200	3200	1977	-	Da

Racorduri PT 1 zona I	CB 10	PT-uri zona I	200	1140	2001	Da	-
CS 8 - ICPET SA	CS 8	ICPET SA	500	5500	1974	-	Da
CS 6 - CR 5	CS 6	CR 5	500	3900	2004	Da	-
CR 5 - CR 12	CR 5	CR 12	300	2273	2003	Da	-
Racorduri PT-uri Berceni - Oltenita	CR 5	PT-uri Berceni - Oltenita	200	4500	2004	Da	-
CR 9 - PT U.T.I.	CR 9	PT U.T.I.	100	264	2004	Da	-
CR 10 - PT INTEC	CR 10	PT INTEC	80	48	2004	Da	-
CR 12 - PT ICTCM	CR 12	PT ICTCM	80	66	2004	Da	-
CS15 - 6/II	CS 15	CS 15/1	400	840	1969	-	Da
CS15 - 6/II	CS 15/1	PT-uri zona II	200	660	1969	-	Da
CS15 - 6/II	CS 15/1	CS 15/3	300	2803	1970	-	Da
CS15 - 6/II	CS 15/3	PT-uri zona II	200	2950	1970	-	Da
CS 24 - CS 24/4	CS 24	CS 24/4	600	2490	2003	Da	-
Racorduri PT-uri zona 24	CS 24	PT-uri zona 24	200	5250	2003	Da	-
CS 2 - CG 4	CS 2	CG 4	400	1520	1976	-	Da
CS 2 - PT-uri zona Giurgiu	CS 2	PT-uri zona Giurgiu	300	4759	1976	-	Da
CG 4- PT-uri zona Giurgiu	CG 4	PT-uri zona Giurgiu	200	3350	1976	-	Da
CS 19 - CS 19/6	CS 19	CS 19/6	400	2116	2003	Da	-
Racorduri PT-uri zona 19	CS 19	PT-uri zona 19	300	1967	2003	Da	-
Racorduri PT-uri zona 19	CS 19/6	PT-uri zona 19	200	2110	2003	Da	-
CS 19/5 - Scoala 99	CS 19/5	Scoala 99	100	340	2003	Da	-
CS 19/12 - Liceul Vulcanescu	CS 19/12	Liceul Vulcanescu	80	176	2003	Da	-
CRS - Scoala 100	CRS	Scoala 100	50	148	2004	Da	-
CS 26 - PT Urziceni, PT Oltenita	CS 26	PT Urziceni, PT Oltenita	250	1428	2003	Da	-
CS 9 - PT Sabaoani	CS 9	PT Sabaoani	300	1996	1970	-	Da
CM 1 - PT Moldovit, PT Dtru Popescu	CM 1	PT Moldovit, PT Dtru Popescu	200	1930	1970	-	Da
CS 26 - PRECON	CS 26	CS 26/8	500	9992	1979	-	Da
CS26 /3 - PT Tudor Gociu	CS26 /3	PT Tudor Gociu	200	160	1979	-	Da
CS26 /8 - GUMOFLEX	CS26 /8	GUMOFLEX	400	3292	1979	-	Da
GUMOFLEX - PRECON	GUMOFLEX	PRECON	200	500	1979	-	Da
CET PROGRESU - STANISOARA	CET PROGRESU	CS 1/3	1000	5550	1987	-	Da
CET PROGRESU - STANISOARA	CS 1/3	STANISOARA	900	1328	1987	-	Da
Total Progresul				106.456			

zona Pantelimon								
Magistrala	Denumire tronson	De la camin	La Camin	Diametru (mm)	Lungime tronson [ml]	an PIF	Stare tehnica	
							modernizat	nemodernizat
I Sud	CM7-CV9/1	CM7	CM7/1	400	400	1969		da
I Sud	CM7-CV9/1	CM7/1	CM7/2	400	300	1969		da
I Sud	CM7-CV9/1	CM7/2	CM7/3	400	310	1969		da
I Sud	CM7-CV9/1	CM7/3	CV9/1	400	400	1969		da
I Sud	CV2-CV5-CM7/1	CV2	CV2 /1	400	294	1993		da
I Sud	CV2-CV5-CM7/1	CV2 /1	PT Sp.Malaxa	80	128	1963		da
I Sud	CV2-CV5-CM7/1	CV2/1	CV3	400	650	1993		da
I Sud	CV2-CV5-CM7/1	CV3	CV3/1	200	60	1993		da
I Sud	CV2-CV5-CM7/1	CV3/1	Condor	155	40	1993		da
I Sud	CV2-CV5-CM7/1	CV3	CV4'	400	360	1993		da
I Sud	CV2-CV5-CM7/1	CV4'	CV4'/1	400	30	1993		da
I Sud	CV2-CV5-CM7/1	CV4'/1	Climtech	80	40	1993		da
I Sud	CV2-CV5-CM7/1	CV4'/1	CV4	400	34	1993		da
I Sud	CV2-CV5-CM7/1	CV4	Infoservice	80	168	1993		da
I Sud	CV2-CV5-CM7/1	CV4	CB	400	148	1968		da
I Sud	CV2-CV5-CM7/1	CB	FV3	400	540	1992		da
I Sud	CV2-CV5-CM7/1	FV3	PT 10 Pantelimon	250	100	1974		da
I Sud	CV2-CV5-CM7/1	FV3	CV5	400	720	1992		da
I Sud	CV2-CV5-CM7/1	CB	CRV	400	74	1968		da
I Sud	CV2-CV5-CM7/1	CRV	CRV1	150	200	1977		da
I Sud	CV2-CV5-CM7/1	CRV1	PT 16 Vergului	150	80	1977		da
I Sud	CV2-CV5-CM7/1	CRV	CGV	400	326	1968		da
I Sud	CV2-CV5-CM7/1	CGV	CM7/1	400	400	1968		da
II Sud	CM43-CI10	CM43	NI1	500	138	1974		da
II Sud	CM43-CI10	NI 1	CI1	500	140	1974		da
II Sud	CM43-CI10	CI1	PT 4 Iancului	200	48	1976		da
II Sud	CM43-CI10	CI1	CI1/1	500	20	1974		da
II Sud	CM43-CI10	CI1/1	CI1/2	500	30	1974		da
II Sud	CM43-CI10	CI1/2	CI2	500	44	1974		da
II Sud	CM43-CI10	CI2	PT 3 Iancului	200	36	1976		da
II Sud	CM43-CI10	CI2	CI2/1	500	100	1974		da
II Sud	CM43-CI10	CI2/1	CI2/2	500	200	1974		da
II Sud	CM43-CI10	CI2/2	CI3	500	362	1974		da
II Sud	CM43-CI10	CI3	PT 2 Iancului	200	72	1976		da
II Sud	CM43-CI10	CI3	CI4	500	92	1974		da
II Sud	CM43-CI10	CI4	PT Vila 6	200/50	160/20	1978		da

II Sud	CM43-CI10	CI4	CFI5	500	364	1974		da
II Sud	CM43-CI10	CFI5	CI6	500	100	1974		da
II Sud	CM43-CI10	CI6	CI7	500	100	1974		da
II Sud	CM43-CI10	CI7	PT Zefir	200/100	50/36	1974		da
II Sud	CM43-CI10	CI7	CI8	500	550	1974		da
II Sud	CM43-CI10	CI8	PT 1 Iancului	200	260	1976		da
II Sud	CM43-CI10	CI8	CI8/1	500	100	1974		da
II Sud	CM43-CI10	CI8/1	CI8/2	500	40	1974		da
II Sud	CM43-CI10	CI8/2	CI9	500	176	1974		da
II Sud	CM43-CI10	CI9	PT 5 Iancului	200	16	1976		da
II Sud	CM43-CI10	CI9	CI10	500	244	1974		da
II Sud	CM43-CI10	CI10	PT Bloc 100	200/100	70/112	1981		da
II Sud	CFI5-CP4	CFI5	CIP4	500	400	1981		da
II Sud	CFI5-CP4	CIP4	PT 18 Pantelimon	200	460	1978		da
II Sud	CFI5-CP4	CIP4	PT 19 Pantelimon	200	160	1978		da
II Sud	CFI5-CP4	CIP4	CP9	500	250	1981		da
II Sud	CFI5-CP4	CP9	CP8	500	144	1981		da
II Sud	CFI5-CP4	CP8	CB1	500	30	1986		da
II Sud	CFI5-CP4	CB1	CB2	500	594	1986		da
II Sud	CFI5-CP4	CB2	CB3	200	160	1986		da
II Sud	CFI5-CP4	CB3	PT 23 Baicului	200	22	1986		da
II Sud	CFI5-CP4	CP8	CP6	400	342	1986		da
II Sud	CFI5-CP4	CP6	PT 20 Pantelimon	200	114	1978		da
II Sud	CFI5-CP4	CP6	CP5	400	426	1978		da
II Sud	CFI5-CP4	CP5	PT 21 Pantelimon	200	90	1978		da
II Sud	CFI5-CP4	CP5	CR22	400	170	1978		da
II Sud	CFI5-CP4	CR22	PT 22 Pantelimon	200	240	1980		da
II Sud	CFI5-CP4	CR22	CP4	400	62	1980		da
I Sud	CV9/1-CV5/4	CV9/1	CV9	400	156	1974		da
I Sud	CV9/1-CV5/4	CV9	CV9/1/C1	200	40	1974		da
I Sud	CV9/1-CV5/4	CV9/C1	PT ROMWOOL	80	200	1974		da
I Sud	CV9/1-CV5/4	CV9	CV8	400	450	1974		da
I Sud	CV9/1-CV5/4	CV8	PT 8 Pantelimon	200	100	1974		da
I Sud	CV9/1-CV5/4	CV8	CV7	150	210	1974		da
I Sud	CV9/1-CV5/4	CV7	PT 9 Pantelimon	200	80	1974		da
I Sud	CV9/1-CV5/4	CV7	CSP	400	334	1974		da
I Sud	CV9/1-CV5/4	CSP	PT Sp. Sf. Pantelimon	150	280	1972		da
I Sud	CV9/1-CV5/4	CSP	CV6	400	80	1974		da
I Sud	CV9/1-CV5/4	CV6	CV6/1	150	466	1964		da
I Sud	CV9/1-CV5/4	CV6/1	PT Grup scolar	150	50	1964		da

I Sud	CV9/1-CV5/4	CV6	CV5	400	202	1974		da
I Sud	CV9/1-CV5/4	CV5	CV5/1	400	156	1969		da
I Sud	CV9/1-CV5/4	CV5/1	CV5/1/C1	200	60	1974		da
I Sud	CV9/1-CV5/4	CV5/1/C1	PT 14 Pantelimon	200	200	1974		da
I Sud	CV9/1-CV5/4	CV5/1	CV5/2	400	190	1969		da
I Sud	CV9/1-CV5/4	CV5/2	CV5/3	400	200	1969		da
I Sud	CV9/1-CV5/4	CV5/3	PT 11 Pantelimon	200	332	1974		da
I Sud	CV9/1-CV5/4	CV5/3	CV5/4	400	380	1969		da
I Sud	CV9/1-CV5/4	CV5/4	CV5/4/CG	150	100	1978		da
I Sud	CV9/1-CV5/4	CV5/4/CG	PT COSMOS	150	140	1969		da
I Sud	CV9/1-CV5/4	CV5/4	PT 15 ABC	150	280	1976		da
I Sud	CM1-CM23-CDP4	CM1	CM22	600	1172	1964		da
I Sud	CM1-CM23-CDP4	CM22	CM23	600	250	1964		da
I Sud	CM1-CM23-CDP4	CM23	CM23'	350	30	1964		da
I Sud	CM1-CM23-CDP4	CM23'	CDP0	350	152	1964		da
I Sud	CM1-CM23-CDP4	CDP0	PT Minerva	100	36	1964		da
I Sud	CM1-CM23-CDP4	CDP0	CDP1	150	362	1964		da
I Sud	CM1-CM23-CDP4	CDP1	CDP2	300	230	1964		da
I Sud	CM1-CM23-CDP4	CDP2	CDP3	300	364	1964		da
I Sud	CM1-CM23-CDP4	CDP3	CDP3'	250	652	1964		da
I Sud	CM1-CM23-CDP4	CDP3'	CDP4	250	652	1964		da
I Sud	CM1-CM23-CDP4	CDP4	PT RAMS	150	380	1964		da
I Sud	CM1-CM23-CDP4	CDP3'	CDP3/1	300	300	1964		da
I Sud	CM1-CM23-CDP4	CDP3/1	CDP3/2	80	220	1964		da
I Sud	CM1-CM23-CDP4	CDP3/2	PT C&I	80	10	1964		da
I Sud	CM1-CM23-CDP4	CDP3/2	PT AutoMarcus	80	900	1964		da
I Sud	CM11-CM1	CM11	CM11'	600	120	1963		da
I Sud	CM11-CM1	CM11'	CM10	600	122	1963		da
I Sud	CM11-CM1	CM10	CM9	600	520	1963		da
I Sud	CM11-CM1	CM9	CM9/1	150	60	1988		da
I Sud	CM11-CM1	CM9/1	PT 7 Muncii	150	196	1988		da
I Sud	CM11-CM1	CM9	CM8	600	250	1963		da
I Sud	CM11-CM1	CM8	CM8/1	200	120	1988		da
I Sud	CM11-CM1	CM8/1	PT 8 Muncii	150	130	1988		da
I Sud	CM11-CM1	CM8	CM7	600	454	1963		da
I Sud	CM11-CM1	CM7	CM6	600	120	1974		da
I Sud	CM11-CM1	CM6	CM5	600	1254	1974		da
I Sud	CM11-CM1	CM5	CM4	600	80	1974		da
I Sud	CM11-CM1	CM4	FM2	600	30	1991		da
I Sud	CM11-CM1	FM2	CM3	600	160	1991		da

I Sud	CM11-CM1	CM3	CM2	600	440	1991		da
I Sud	CM11-CM1	CM2	PT SIMTEX	150	190	1991		da
I Sud	CM11-CM1	CM2	CM1	600	140	1991		da
I Sud	CS11-CP3	CS11	CFS1	800	300	1975		da
I Sud	CS11-CP3	CFS1	PT 4 Socului	200	200	1983		da
I Sud	CS11-CP3	CFS1	CMC1	800	60	1975		da
I Sud	CS11-CP3	CMC1	CMC2	200	30	1981		da
I Sud	CS11-CP3	CMC2	CMC3	200	160	1981		da
I Sud	CS11-CP3	CMC3	PT 1 Carei	200	130	1981		da
I Sud	CS11-CP3	CMC1	CFS2	800	260	1975		da
I Sud	CS11-CP3	CFS2	PT 2 Voiniceni	200	220	1981		da
I Sud	CS11-CP3	CFS2	CFS2C1	300	90	1981		da
I Sud	CS11-CP3	CFS2C1	CFS2C2	300	1008	1981		da
I Sud	CS11-CP3	CFS2C2	PT 3 Socului	200	30	1981		da
I Sud	CS11-CP3	CFS2C2	PT Complex San.	300	200	1981		da
I Sud	CS11-CP3	CFS2	CG	800	100	1975		da
I Sud	CS11-CP3	CG	CS	800	600	1975		da
I Sud	CS11-CP3	CS	PT 1 Socului	200	180	1978		da
I Sud	CS11-CP3	CS	CS'	800	320	1975		da
I Sud	CS11-CP3	CS'	PT INCERC	150	130	1975		da
I Sud	CS11-CP3	CS'	CMG1	800	120	1975		da
I Sud	CS11-CP3	CMG1	CMG2	200	20	1982		da
I Sud	CS11-CP3	CMG2	CMG3	200	28	1982		da
I Sud	CS11-CP3	CMG3	PT 5 Socului	200	40	1982		da
I Sud	CS11-CP3	CMG1	CC	800	40	1975		da
I Sud	CS11-CP3	CC	CA	800	160	1975		da
I Sud	CS11-CP3	CA	CGS	800	220	1975		da
I Sud	CS11-CP3	CGS	CS0	800	580	1975		da
I Sud	CS11-CP3	CS0	CP0	800	104	1978		da
I Sud	CS11-CP3	CP0	CP4	800	132	1978		da
I Sud	CS11-CP3	CP4	PT 6 Pantelimon	200	142	1976		da
I Sud	CS11-CP3	CP4	CP4G	800	46	1978		da
I Sud	CS11-CP3	CP4G	CP3	800	180	1978		da
I Sud	CM11-C12MB	CM11	CM12/1	600	426	1963		da
I Sud	CM11-C12MB	CM12/1	PT Spital Ilfov	150	50	1963		da
I Sud	CM11-C12MB	CM12/1	CM13	600	210	1963		da
I Sud	CM11-C12MB	CM13	PT Lic. Leonida	150	134	1968		da
I Sud	CM11-C12MB	PT Lic.Leonida	CE1	100/300	100/90	1968		da
I Sud	CM11-C12MB	CE1	CE2	300	220	1968		da
I Sud	CM11-C12MB	CE2	CE3	300	220	1968		da

I Sud	CM11-C12MB	CE3	CE5	150	220	1968		da
I Sud	CM11-C12MB	CE3	CE4	300	110	1968		da
I Sud	CM11-C12MB	CE4	CE5	300	110	1968		da
I Sud	CM11-C12MB	CE5	CE6	300	100	1968		da
I Sud	CM11-C12MB	CE5	CE7	300	100	1968		da
I Sud	CM11-C12MB	CE6	CE7	300/150/300	120/150/30	1968		da
I Sud	CM11-C12MB	CE7	CE8	300	300	1968		da
I Sud	CM11-C12MB	CE7	PT IEABS	80	100	1968		da
I Sud	CM11-C12MB	Rac. IEABS	PT Cam.Nefamilisti	80	160	1968		da
I Sud	CM11-C12MB	CM13	CM15	600	318	1963		da
I Sud	CM11-C12MB	CM15	CM16	600	552	1963		da
I Sud	CM11-C12MB	CM16	PT Cantonament	150	186	1963		da
I Sud	CM11-C12MB	CM16	CM17	600	488	1963		da
I Sud	CM11-C12MB	CM17	CM18	600	246	1963		da
I Sud	CM11-C12MB	CM18	CRP	150	158	1967		da
I Sud	CM11-C12MB	CRP	PT Bazine	150	330	1967		da
I Sud	CM11-C12MB	CRP	PT Patinoar	80	20	1967		da
I Sud	CM11-C12MB	CM18	CM19	600	280	1963		da
I Sud	CM11-C12MB	CM19	CM20	600	554	1963		da
I Sud	CM11-C12MB	CM20	PT Spital Gomoiu	80	300	1974		da
I Sud	CM11-C12MB	CM20	CM21	600	436	1963		da
I Sud	CM11-C12MB	CM21	CM47	600	298	1984		da
I Sud	CM11-C12MB	CM47	C12MB	700	48	1984		da
I Sud	CM21-Metalurgica	CM21	CM21/1	250	300	1971		da
I Sud	CM21-Metalurgica	CM21/1	CM21/2	250	50	1971		da
I Sud	CM21-Metalurgica	CM21/2	CM21/3	250	196	1971		da
I Sud	CM21-Metalurgica	CM21/3	CV1	250	102	1971		da
I Sud	CM21-Metalurgica	CV1	PT H1	150	50	1970		da
I Sud	CM21-Metalurgica	CV1	CV1/1	250	128	1971		da
I Sud	CM21-Metalurgica	CV1/1	PT Vila 71	80	50	1968		da
I Sud	CM21-Metalurgica	CV1/1	CV2	250	200	1971		da
I Sud	CM21-Metalurgica	CV2	PT E2	150	230	1971		da
I Sud	CM21-Metalurgica	CV2	CV3	250	200	1971		da
I Sud	CM21-Metalurgica	CV3	C2	150	210	1967		da
I Sud	CM21-Metalurgica	C2	C3	150	60	1967		da
I Sud	CM21-Metalurgica	C3	PT C1	150	200	1967		da
I Sud	CM21-Metalurgica	CV3	CV4	200	60	1971		da
I Sud	CM21-Metalurgica	CV4	CV4/1	200	120	1971		da
I Sud	CM21-Metalurgica	CV4/1	CL1	200	40	1971		da
I Sud	CM21-Metalurgica	CL1	CL2	200	204	1971		da
I Sud	CM21-Metalurgica	CL2	CL3	200	218	1971		da

I Sud	CM21-Metalurgica	CL3	PT Metalurgica	150	40	1971		da
II Sud	CM43-C0'	CM43	CM42	700	190	1966		da
II Sud	CM43-C0'	CM42	CRM	150	50	1982		da
II Sud	CM43-C0'	CRM	PT C16	150	50	1982		da
II Sud	CM43-C0'	CRM	PT InterMacedonia	50	100	1982		da
II Sud	CM43-C0'	CM42	CM41	700	288	1966		da
II Sud	CM43-C0'	CM41	CGR	200	40	1985		da
II Sud	CM43-C0'	CGR	CGR1	200	262	1985		da
II Sud	CM43-C0'	CGR1	PT 1 Republicii	200	200	1985		da
II Sud	CM43-C0'	PT 1 Republicii	CGP	80	340	1970		da
II Sud	CM43-C0'	CGP	PT PRO TV	80	360	1970		da
II Sud	CM43-C0'	CM41	CRF	700	80	1966		da
II Sud	CM43-C0'	CRF	PT 1 Ferdinand	150	120	1980		da
II Sud	CM43-C0'	CRF	CM40	700	106	1966		da
II Sud	CM43-C0'	CM40	CRP16	700	480	1966		da
II Sud	CM43-C0'	CRP16	PT P16	150	110	1966		da
II Sud	CM43-C0'	CRP16	CM39	700	260	1966		da
II Sud	CM43-C0'	CM39	CM39/1	200	146	1971		da
II Sud	CM43-C0'	CM39/1	SC Bl. P8	80	92	1984		da
II Sud	CM43-C0'	CM39/1	CM39/2	150	188	1971		da
II Sud	CM43-C0'	CM39/2	SC Bl. P7	150	40	1984		da
II Sud	CM43-C0'	CM39/2	CM39/3	100	60	1971		da
II Sud	CM43-C0'	CM39/3	PT P10	100	180	1971		da
II Sud	CM43-C0'	CM39/3	CM39/4	100	16	1971		da
II Sud	CM43-C0'	CM39/4	SC Bl. P7A	50	20	1984		da
II Sud	CM43-C0'	CM39/4	PT Lic. I. Hasdeu	100	40/160	1971		da
II Sud	CM43-C0'	CM39	CRV	200	300	1963		da
II Sud	CM43-C0'	CRV	3 Vaselor	200	70	1963		da
II Sud	CM43-C0'	CRV	PT Bl. U1	150	330	1998		da
II Sud	CM43-C0'	PT Bl. U1	PT Bl. U2	100	60	1998		da
II Sud	CM43-C0'	CM39	CRC	700	460	1966		da
II Sud	CM43-C0'	CRC	PT Christigii	150	100	1984		da
II Sud	CM43-C0'	CRC	C0'	700	362	1966		da
II Sud	C11MB-CM43	CR201	PT 201	200	50	1987		da
II Sud	C11MB-CM43	C11MB	C11MB/1	900	100	1986		da
II Sud	C11MB-CM43	C11MB/1	CR 202	900	240	1986		da
II Sud	C11MB-CM43	CR 202	CR 202/1	400	120	1986		da
II Sud	C11MB-CM43	CR 202/1	PT 202	200	192	1986		da
II Sud	C11MB-CM43	CR 202	CGMB	900	200	1986		da
II Sud	C11MB-CM43	CGMB	CRD5	900	160	1986		da
II Sud	C11MB-CM43	CRD5	PT D5	200	332	1964		da

II Sud	C11MB-CM43	CRD5	CM45	900/700	100/396	1986		da
II Sud	C11MB-CM43	CM45	CM45/1	700	356	1986		da
II Sud	C11MB-CM43	CM45/1	PT Sectia 8 Politie	80	50	1986		da
II Sud	C11MB-CM43	CM45/1	CM44	700	108	1986		da
II Sud	C11MB-CM43	CM44	PT D11	150	90	1986		da
II Sud	C11MB-CM43	CM44	CGZ1	200	100	1988		da
II Sud	C11MB-CM43	CGZ1	CGZ2	200	120	1988		da
II Sud	C11MB-CM43	CGZ2	CRD18	250	80	1988		da
II Sud	C11MB-CM43	CRD18	PT D18	200	150	1988		da
II Sud	C11MB-CM43	CRD18	PT Ilarie Chendi	200	216	1985		da
II Sud	C11MB-CM43	CM44	CM43	700	428	1986		da
I Sud	CP3-CPC8	CP3	CP11	800	210	1984		da
I Sud	CP3-CPC8	CP11	CP12	200	100	1984		da
I Sud	CP3-CPC8	CP12	CP13	200	100	1984		da
I Sud	CP3-CPC8	CP13	CP14	200	600	1984		da
I Sud	CP3-CPC8	CP14	PT 24 Delfinului	200	110	1984		da
I Sud	CP3-CPC8	CP11	CP11G1	800	100	1984		da
I Sud	CP3-CPC8	CP11G1	CP11G2	800	160	1984		da
I Sud	CP3-CPC8	CP11G2	CE	800	200	1984		da
I Sud	CP3-CPC8	CE	CA	800	382	1984		da
I Sud	CP3-CPC8	CA	CCF1	800	380	1984		da
I Sud	CP3-CPC8	CCF1	CCF2	800	40	1984		da
I Sud	CP3-CPC8	CCF2	CA1	800	260	1984		da
I Sud	CP3-CPC8	CA1	CPC4	800	120	1984		da
I Sud	CP3-CPC8	CPC4	CPC5	800	740	1984		da
I Sud	CP3-CPC8	CPC5	CS1	400	360	1989		da
I Sud	CP3-CPC8	CS1	PT 3 Col. Socului	200	26	1988		da
I Sud	CP3-CPC8	CS1	CS2	300	240	1989		da
I Sud	CP3-CPC8	CS2	PT 4 Col. Socului	200	390	1990		da
I Sud	CP3-CPC8	CS2	PT 2 Col. Socului	200	240	1988		da
I Sud	CP3-CPC8	CPC5	CPC5/1	800	96	1984		da
I Sud	CP3-CPC8	CPC5/1	CPC5/2	800	652	1984		da
I Sud	CP3-CPC8	CPC5/2	CPC6	800	452	1984		da
I Sud	CP3-CPC8	CPC6	PT 1 Col. Socului	200	146	1985		da
I Sud	CP3-CPC8	CPC6	CPC7	800	202	1984		da
I Sud	CP3-CPC8	CPC7	CPC8	800	200	1984		da
I Sud	CI10-CP3	CI10	CA	500	128	1974		da
I Sud	CI10-CP3	CA	CG	500	178	1974		da
I Sud	CI10-CP3	CG	CP1	500	186	1974		da
I Sud	CI10-CP3	CP1	CR4'	200	200	1978		da
I Sud	CI10-CP3	CR4'	CG17	200	122	1978		da

I Sud	CI10-CP3	CG17	PT 17 Pantelimon	200	304	1978		da
I Sud	CI10-CP3	CR4'	PT 4' Pantelimon	150	120	1976		da
I Sud	CI10-CP3	CP1	CP2	500	450	1974		da
I Sud	CI10-CP3	CP2	PT 4 Pantelimon	200	320	1976		da
I Sud	CI10-CP3	CP2	PT 5 Pantelimon	200	440	1976		da
I Sud	CI10-CP3	CP2	CP2/1	500	354	1974		da
I Sud	CI10-CP3	CP2/1	CP3	500	156	1974		da
I Sud	CP0-CV9/1	CP0	CP1/13	500	340	1974		da
I Sud	CP0-CV9/1	CP1/13	PT 13 Pantelimon	200	80	1974		da
I Sud	CP0-CV9/1	CP1/13	CFP1	500	312	1974		da
I Sud	CP0-CV9/1	CFP1	PT 7 Pantelimon	200	74	1974		da
I Sud	CP0-CV9/1	CFP1	CP7	500	352	1974		da
I Sud	CP0-CV9/1	CP7	Policlinica Plata 2	80	260	1971		da
I Sud	CP0-CV9/1	CP7	CV9/1	500	200	1974		da
I Sud	CP0-CV9/1	CV9/1	CV9/1/C1	200	100	1982		da
I Sud	CP0-CV9/1	CV9/1/C1	CV9/1/C2	200	324	1982		da
I Sud	CP0-CV9/1	CV9/1/C2	CV9/1/C3	200	280	1982		da
I Sud	CP0-CV9/1	CV9/1/C3	CV9/1/C4	200	316	1982		da
I Sud	CP0-CV9/1	CV9/1/C4	PT 1 Hatisului	200	90	1982		da
Zona Pantelimon					63386			

zona Colentina								
Magistrala	Denumire tronson	De la camin	La Camin	Diametru (mm)	Lungime tronson [ml]	An PIF	Stare tehnica	
							modernizat	nemodernizat
SUD, Vest,Grozavesti	CS12-CS20	CS12	CS12/1	700	100	1977		da
SUD, Vest, Grozavesti	CS12-CS20	CS12/1	Perla	100	280	1986		da
SUD, Vest, Grozavesti	CS12-CS20	CS12/1	CS12/2	700	50	1977		da
SUD, Vest, Grozavesti	CS12-CS20	CS12/2	CS13	700	50	1977		da
SUD, Vest, Grozavesti	CS12-CS20	CS13	CS14	700	268	1977		da
SUD, Vest, Grozavesti	CS12-CS20	CS14	CS15	700	100	1977		da
SUD, Vest, Grozavesti	CS12-CS20	CS15	PT 2 Dorobanti	150	140	1980		da

SUD, Vest, Grozavesti	CS12-CS20	CS15	CS16	700	140	1977		da
SUD, Vest, Grozavesti	CS12-CS20	CS16	modul	100	120	1977		da
SUD, Vest, Grozavesti	CS12-CS20	CS16	CS17	700	40	1977		da
SUD, Vest, Grozavesti	CS12-CS20	CS17	CS23	700	226	1977		da
SUD, Vest, Grozavesti	CS12-CS20	CS23	CS18	700	360	1977		da
SUD, Vest, Grozavesti	CS12-CS20	CS18	CS19	700	360	1977		da
SUD, Vest, Grozavesti	CS12-CS20	CS19	CS20	700	418	1977		da
SUD, Vest, Grozavesti	CS12-CS20	CS20	PT 1 I.Pintilie	150	138	1982		da
II Sud	CC4-CG9	CC4	CC4 I	300	530	1969		da
II Sud	CC4-CG9	CC4 I	CC4 II	200	124	1985		da
II Sud	CC4-CG9	CC4 II	CC4 III	200	110	1985		da
II Sud	CC4-CG9	CC4 III	PT 1Teiul Doamnei	200	30	1985		da
II Sud	CC4-CG9	CC4 I	CC4 /1	300	50	1986		da
II Sud	CC4-CG9	CC4 /1	CC4 /2	300	130	1986		da
II Sud	CC4-CG9	CC4 /2	PT 2Teiul Doamnei	200	130	1986		da
II Sud	CC4-CG9	CC4	CC5	600	388	1969		da
II Sud	CC4-CG9	CC5	PT 4 Colentina	200	46	1969		da
II Sud	CC4-CG9	CC5	CC6	600	76	1969		da
II Sud	CC4-CG9	CC6	CC6/1	300	106	1969		da
II Sud	CC4-CG9	CC6/1	CC6/2	300	42	1969		da
II Sud	CC4-CG9	CC6/2	CC6/3	200	380	1969		da
II Sud	CC4-CG9	CC6/3	CC6/4	200	114	1969		da
II Sud	CC4-CG9	CC6/4	PT 7 Colentina	200	84	1969		da
II Sud	CC4-CG9	CC6	CC7	600	548	1969		da
II Sud	CC4-CG9	CC7	PT 5 Colentina	200	56	1969		da
II Sud	CC4-CG9	CC7	C Nada Florilor	600	280	1969		da
II Sud	CC4-CG9	C Nada Florilor	C Nada Florilor 1	200	200	1969		da
II Sud	CC4-CG9	C Nada Florilor 1	C Nada Florilor 2	200	140	1978		da
II Sud	CC4-CG9	C Nada Florilor 2	PT Nada Florilor	200	80	1978		da
II Sud	CC4-CG9	C Nada Florilor	CC8	600	234	1969		da

II Sud	CC4-CG9	CC8	CG9	600	54	1969		da
Grozavesti	CS23-Cosmonautilor	CS23	CS23/1	500	300	1980		da
Grozavesti	CS23-Cosmonautilor	CS23/1	CS23/2	500	240	1980		da
Grozavesti	CS23-Cosmonautilor	CS23/2	C12Gostat	500	348	1980		da
Grozavesti	CS23-Cosmonautilor	C12Gostat	PT 12 Gostat	150	20	1980		da
Grozavesti	CS23-Cosmonautilor	C12Gostat	CS23/3	500	90	1982		da
Grozavesti	CS23-Cosmonautilor	CS23/3	CAT	500	290	1982		da
Grozavesti	CS23-Cosmonautilor	CAT	C61/63	500	280	1982		da
Grozavesti	CS23-Cosmonautilor	C61/63	C61/63 A	150	22	1982		da
Grozavesti	CS23-Cosmonautilor	C61/63 A	C61/63 G	150	20	1982		da
Grozavesti	CS23-Cosmonautilor	C61/63 G	PT 61/63	150	12	1982		da
Grozavesti	CS23-Cosmonautilor	C61/63	CS23/3	500	90	1981		da
Grozavesti	CS23-Cosmonautilor	CS23/3	CS23/4	500	340	1981		da
Grozavesti	CS23-Cosmonautilor	CS23/4	C11D	500	100	1981		da
Grozavesti	CS23-Cosmonautilor	C11D	PT 11 Dorobanti	150	36	1981		da
Grozavesti	CS23-Cosmonautilor	C11D	CS23/5	500	300	1981		da
Grozavesti	CS23-Cosmonautilor	CS23/5	CS23/6	500	100	1981		da
Grozavesti	CS23-Cosmonautilor	CS23/6	CCOS	500	280	1983		da
Grozavesti	CS23-Cosmonautilor	CCOS	PT Cosmonautilor	150	60	1983		da
Grozavesti	CS23-Cosmonautilor	CCOS	CCAS	500	190	1981		da
Grozavesti	CS23-Cosmonautilor	CCAS	PT Casata	150	220	1982		da
Grozavesti	CS12-CET Pipera	CS12	C3Beller	600	2200	1982	da	
Grozavesti	CS12-CET Pipera	C3Beller	C3Beller I	350	450	1998		da
Grozavesti	CS12-CET Pipera	C3Beller I	C3Beller II	300	68	1982		da

Grozavesti	CS12-CET Pipera	C3Beller II	PT Radu Beller	100	16	1982		da
Grozavesti	CS12-CET Pipera	C3Beller II	PT Centrale termice	150	16	1982		da
Grozavesti	CS12-CET Pipera	C3Beller I	C3Beller III	400	40	1982		da
Grozavesti	CS12-CET Pipera	C3Beller III	PT Piata Floreasca	200	404	1982		da
Grozavesti	CS12-CET Pipera	C3Beller I	CBB	300	880	1982		da
Grozavesti	CS12-CET Pipera	C3Beller I	CBB	250	100	1982		da
Grozavesti	CS12-CET Pipera	C3Beller I	CBB	100	52	1982		da
Grozavesti	CS12-CET Pipera	C3Beller I	C3Beller I/1	300	160	1982		da
Grozavesti	CS12-CET Pipera	C3Beller I	C3Beller I/1	250	100	1982		da
Grozavesti	CS12-CET Pipera	C3Beller I/1	C3Beller I/2	100	400	1982		da
Grozavesti	CS12-CET Pipera	C3Beller I/2	PT Beller Bitolia	100	52	1982		da
Grozavesti	CS12-CET Pipera	C3Beller	C3Beller/1	600	1360	1983	da	
Grozavesti	CS12-CET Pipera	C3Beller/1	C4Floreasca	600	1600	1983	da	
Grozavesti	CS12-CET Pipera	C4Floreasca	C4Floreasca/1	600	406	1983	da	
Grozavesti	CS12-CET Pipera	C4Floreasca	C4Floreasca/1	800	200	1983		da
Grozavesti	CS12-CET Pipera	C4Floreasca/1	C4Floreasca/2	800	10	1983		da
Grozavesti	CS12-CET Pipera	C4Floreasca/2	C5 Stavilar	800	300	1983		da
Grozavesti	CS12-CET Pipera	C5 Stavilar	PT Baza Sportiva	80	400	1983		da
Grozavesti	CS12-CET Pipera	C5 Stavilar	C5 Stavilar/1	800	200	1983		da
Grozavesti	CS12-CET Pipera	C5 Stavilar/1	C5 Stavilar/2	800	130	1983		da
Grozavesti	CS12-CET Pipera	C5 Stavilar/2	C6FEA	800	460	1983		da
Grozavesti	CS12-CET Pipera	C6FEA	PT IPA	80	200	1983		da
Grozavesti	CS12-CET Pipera	C6FEA	C6'FEA	800	1582	1983		da
Grozavesti	CS12-CET Pipera	C6'FEA	C6Porche	500	100	1995		da
Grozavesti	CS12-CET Pipera	C6Porche	CPorche	500	120	1995		da
Grozavesti	CS12-CET Pipera	CPorche	PT Porche	100	40	1995		da
Grozavesti	CS12-CET Pipera	CPorche	CPorche/1	500	134	1995		da
Grozavesti	CS12-CET Pipera	CPorche/1	C Barbu Vacarescu	500	130	1995		da
Grozavesti	CS12-CET Pipera	C Barbu Vacarescu	CCP	500	300	1995		da
Grozavesti	CS12-CET Pipera	CCP	CET Pipera	500	1002	1995		da
Grozavesti	C6FEA-Aeroport Baneasa	C6'FEA	C7Aviatiei	800	800	1983		da
Grozavesti	C6FEA-Aeroport Baneasa	C7Aviatiei	C7Aviatiei/1	200	300	1984		da
Grozavesti	C6FEA-Aeroport Baneasa	C7Aviatiei/1	C7Aviatiei/2	200	100	1984		da

Grozavesti	C6FEA-Aeroport Baneasa	C7Aviatiei/2	PT 2 Aviatiei	200	100	1984		da
Grozavesti	C6FEA-Aeroport Baneasa	C7Aviatiei	C8Aviatiei	800	1000	1983		da
Grozavesti	C6FEA-Aeroport Baneasa	C8Aviatiei	C8Aviatiei/1	200	240	1983		da
Grozavesti	C6FEA-Aeroport Baneasa	C8Aviatiei/1	PT 1 Aviatiei	200	90	1983		da
Grozavesti	C6FEA-Aeroport Baneasa	C8Aviatiei	C9Aviatiei	800	534	1983		da
Grozavesti	C6FEA-Aeroport Baneasa	C9Aviatiei	C10Aviatiei	800	820	1984		da
Grozavesti	C6FEA-Aeroport Baneasa	C10Aviatiei	C10Aviatiei/1	300	68	1985		da
Grozavesti	C6FEA-Aeroport Baneasa	C10Aviatiei/1	C10Aviatiei/2	300	194	1985		da
Grozavesti	C6FEA-Aeroport Baneasa	C10Aviatiei/2	C10Aviatiei/3	300	200	1985		da
Grozavesti	C6FEA-Aeroport Baneasa	C10Aviatiei/3	C10Aviatiei/4	300	370	1985		da
Grozavesti	C6FEA-Aeroport Baneasa	C10Aviatiei/4	PT 4 Aviatiei	200	84	1985		da
Grozavesti	C6FEA-Aeroport Baneasa	C10Aviatiei/4	C10Aviatiei/5	300	188	1985		da
Grozavesti	C6FEA-Aeroport Baneasa	C10Aviatiei/5	C10Aviatiei/6	300	430	1985		da
Grozavesti	C6FEA-Aeroport Baneasa	C10Aviatiei/6	PT 3 Aviatiei	200	200	1987		da
Grozavesti	C6FEA-Aeroport Baneasa	C10Aviatiei/6	C10Aviatiei/7	200	148	1987		da
Grozavesti	C6FEA-Aeroport Baneasa	C10Aviatiei/7	C10Aviatiei/8	200	160	1987		da
Grozavesti	C6FEA-Aeroport Baneasa	C10Aviatiei/8	C10Aviatiei/9	100	440	1987		da
Grozavesti	C6FEA-Aeroport Baneasa	C10Aviatiei/9	PT 5 Aviatiei	150	240	1987		da
Grozavesti	C6FEA-Aeroport Baneasa	C10Aviatiei/9	PT Pompieri	200	508	1987		da
Grozavesti	C6FEA-Aeroport Baneasa	C10Aviatiei	C10Aviatiei I	800	540	1984		da
Grozavesti	C6FEA-Aeroport	C10Aviatiei I	C10Aviatiei II	800	600	1984		da

	Baneasa							
Grozavesti	C6FEA-Aeroport Baneasa	C10Aviatiei II	C10Aviatiei II/1	200	30	1987		da
Grozavesti	C6FEA-Aeroport Baneasa	C10Aviatiei II/1	C10Aviatiei II/2	200	136	1987		da
Grozavesti	C6FEA-Aeroport Baneasa	C10Aviatiei II/2	PT 6 Aviatiei	200	74	1987		da
Grozavesti	C6FEA-Aeroport Baneasa	C10Aviatiei II	C11Aviatiei	800	352	1984		da
Grozavesti	C6FEA-Aeroport Baneasa	C11Aviatiei	C11Aviatiei/1	700	650	1988		da
Grozavesti	C6FEA-Aeroport Baneasa	C11Aviatiei/1	C11Aviatiei/2	700	26	1988		da
Grozavesti	C6FEA-Aeroport Baneasa	C11Aviatiei/2	C11Aviatiei/3	600	48	1988		da
Grozavesti	C6FEA-Aeroport Baneasa	C11Aviatiei/3	C11Aviatiei/4	600	1820	1988		da
Grozavesti	C6FEA-Aeroport Baneasa	C11Aviatiei/4	Extindere	400	40	1988		da
Grozavesti	C6FEA-Aeroport Baneasa	C11Aviatiei/4	C11Aviatiei/5	400	60	1988		da
Grozavesti	C6FEA-Aeroport Baneasa	C11Aviatiei/5	C11Aviatiei/6	400	460	1988		da
Grozavesti	C6FEA-Aeroport Baneasa	C11Aviatiei/6	C11Aviatiei/7	400	1400	1988		da
Grozavesti	C6FEA-Aeroport Baneasa	C11Aviatiei/7	C11Aviatiei/8	150	80	1988		da
Grozavesti	C6FEA-Aeroport Baneasa	C11Aviatiei/8	C11Aviatiei/9	400	128	1988		da
Grozavesti	C6FEA-Aeroport Baneasa	C11Aviatiei/9	C11Aviatiei/10	150	112	1988		da
Grozavesti	C6FEA-Aeroport Baneasa	C11Aviatiei/10	C11Aviatiei/11	300	140	1988		da
Grozavesti	C6FEA-Aeroport Baneasa	C11Aviatiei/11	PT Aeroport Baneasa	150	60	1988		da
II Sud	CC3'-CG9	CC3'	CC3'/1	500	722	1987		da
II Sud	CC3'-CG9	CC3'/1	CC3'/2	500	284	1987		da
II Sud	CC3'-CG9	CC3'/2	CC3'/21	250	420	1987		da
II Sud	CC3'-CG9	CC3'/21	PT 1 Cheile Zanoagei	150	24	1987		da

II Sud	CC3'-CG9	CC3'/21	CC3'/22	200	210	1987		da
II Sud	CC3'-CG9	CC3'/22	PT 2 Cheile Zanoagei	200	160	1987		da
II Sud	CC3'-CG9	CC3'/2	CC3'/3	500	384	1992		da
II Sud	CC3'-CG9	CC3'/3	PT4 Cheile Zanoagei	200	596	1992		da
II Sud	CC3'-CG9	CC3'/3	CC3'/4	500	286	1992		da
II Sud	CC3'-CG9	CC3'/4	CC3'/5	500	28	1992		da
II Sud	CC3'-CG9	CC3'/5	CC3'/6	500	24	1992		da
II Sud	CC3'-CG9	CC3'/6	PT 3 Cheile Zanoagei	200	474	1992		da
II Sud	CC3'-CG9	CC3'/6	CC3'/7	500	264	1992		da
II Sud	CC3'-CG9	CC3'/7	CFT3	500	148	1992		da
II Sud	CC3'-CG9	CFT3	PT Ramuri Tei	500	400	1991		da
II Sud	CC3'-CG9	CFT3	CFT5	300	220	1978		da
II Sud	CC3'-CG9	CFT5	PT 5 Lacul Tei	150	54	1978		da
II Sud	CC3'-CG9	CFT5	CFT4	300	50	1978		da
II Sud	CC3'-CG9	CFT5	CFT4	400	120	1978		da
II Sud	CC3'-CG9	CFT4	CFT3	400	100	1978		da
II Sud	CC3'-CG9	CFT3	PT ICB	150	20	1978		da
II Sud	CC3'-CG9	CFT3	CFT2	400	240	1978		da
II Sud	CC3'-CG9	CFT2	Modul	100	384	1978		da
II Sud	CC3'-CG9	CFT2	CFT1	400	500	1978		da
II Sud	CC3'-CG9	CFT1	CPE1	400	160	1975		da
II Sud	CC3'-CG9	CPE1	CPE2	400	124	1975		da
II Sud	CC3'-CG9	CPE2	CPE3	400	374	1975		da
II Sud	CC3'-CG9	CPE3	PT 17-18 Petricani	150	224	1975		da
II Sud	CC3'-CG9	CPE3	CPE4	400	122	1974		da
II Sud	CC3'-CG9	CPE4	CPE5	500	486	1974		da
II Sud	CC3'-CG9	CPE5	PT 3 Petricani	200	32	1974		da
II Sud	CC3'-CG9	CPE5	CG9	500	400	1974		da
I Sud	CG9-CPC8	CG9	CG9/1	800	170	1993		da
I Sud	CG9-CPC8	CG9/1	CG9/2	800	182	1993		da
I Sud	CG9-CPC8	CG9/2	CG9/21	200	24	1993		da
I Sud	CG9-CPC8	CG9/21	PT 6 Colentina	200	144	1993		da
I Sud	CG9-CPC8	CG9/2	CG10	800	900	1993		da
I Sud	CG9-CPC8	CG10	CG10/3	200	24	1993		da
I Sud	CG9-CPC8	CG10/3	CG10/4	200	50	1993		da
I Sud	CG9-CPC8	CG10/4	PT 6 D-na Ghica	200	462	1993		da
I Sud	CG9-CPC8	CG10	CG10/1	300	120	1993		da

I Sud	CG9-CPC8	CG10/1	PT 7 D-na Ghica	200	330	1993		da
I Sud	CG9-CPC8	CG10/1	CG10/2	200	176	1993		da
I Sud	CG9-CPC8	CG10/2	PT 8 D-na Ghica	200	246	1993		da
I Sud	CG9-CPC8	CG10	CPC9	800	150	1993		da
I Sud	CG9-CPC8	CPC9	CPC8/3	800	234	1993		da
I Sud	CG9-CPC8	CPC8/3	CPC8/2	800	160	1993		da
I Sud	CG9-CPC8	CPC8/2	PT 5 D-na Ghica	200	236	1993		da
I Sud	CG9-CPC8	CPC8/2	CPC8/1	200	426	1993		da
I Sud	CG9-CPC8	CPC8/1	Modul	80	122	1993		da
I Sud	CG9-CPC8	CPC8/1	CPC8	800	10	1993		da
III Sud	C0 - Platforma Obor	C0	CH1	400	242	1966		da
III Sud	C0 - Platforma Obor	CH1	CH2	400	170	1966		da
III Sud	C0 - Platforma Obor	CH2	CH3	400	304	1966		da
III Sud	C0 - Platforma Obor	CH3	CH4	400	120	1966		da
III Sud	C0 - Platforma Obor	CH4	CH4/1	200	130	1966		da
III Sud	C0 - Platforma Obor	CH4/1	CH4/2	150	210	1966		da
III Sud	C0 - Platforma Obor	CH4/2	CH4/3	150	242	1966		da
III Sud	C0 - Platforma Obor	CH4/3	PT Mase Plastice	200	286	1966		da
III Sud	C0 - Platforma Obor	CH4	MF 1	400	162	1982		da
III Sud	C0 - Platforma Obor	MF 1	MF 1/1	400	246	1982		da
III Sud	C0 - Platforma Obor	MF 1/1	MF 1/2	400	124	1982		da
III Sud	C0 - Platforma Obor	MF 1/2	PT 1 Mecanica Fina	400	412	1982		da
III Sud	C0 - Platforma Obor	MF 1	MF 2	400	182	1982		da
III Sud	C0 - Platforma Obor	MF 2	MF 2/1	400	160	1982		da
III Sud	C0 - Platforma Obor	MF 2/1	MF 3	400	244	1982		da
III Sud	C0 - Platforma Obor	MF 3	MF 3/1	400	402	1982		da
III Sud	C0 - Platforma Obor	MF 3/1	MF 3/2	400	160	1982		da

III Sud	C0 - Platforma Obor	MF 3/2	MF 3/3	200	82	1982		da
III Sud	C0 - Platforma Obor	MF 3/3	PT Mecanica Fina Urban	200	130	1982		da
III Sud	C0 - Platforma Obor	MF 3	MF 4	400	240	1982		da
III Sud	C0 - Platforma Obor	MF 4	MF 4/1	400	160	1982		da
III Sud	C0 - Platforma Obor	MF 4/1	PT Aversa	200	270	1982		da
III Sud	C0 - Platforma Obor	MF 4/1	MF 4/2	400	120	1982		da
III Sud	C0 - Platforma Obor	MF 4/2	MF 4/3	200	50	1982		da
III Sud	C0 - Platforma Obor	MF 4/3	PT Diasfin	200	54	1982		da
II Sud	C02 - CS6	C02	CS0	700	304	1974		da
II Sud	C02 - CS6	CS0	CS0/C1	300	24	1980		da
II Sud	C02 - CS6	CS0/C1	CS0/C2	300	304	1980		da
II Sud	C02 - CS6	CS0/C2	PT 5 Mosilor	200	176	1979		da
II Sud	C02 - CS6	CS0/C2	CS0/C3	200	80	1978		da
II Sud	C02 - CS6	CS0/C3	CS0/C4	200	174	1978		da
II Sud	C02 - CS6	CS0/C4	CS0/C5	200	160	1978		da
II Sud	C02 - CS6	CS0/C5	PT Luncsoara	200	62	1978		da
II Sud	C02 - CS6	CS0	CS1	700	246	1974		da
II Sud	C02 - CS6	CS1	CS1/C1	200	80	1986		da
II Sud	C02 - CS6	CS1/C1	CS1/C2	200	60	1986		da
II Sud	C02 - CS6	CS1/C2	PT 1 Colentina	150	106	1986		da
II Sud	C02 - CS6	CS1	CS2	700	496	1974		da
II Sud	C02 - CS6	CS2	PT 30 St. cel Mare	150	48	1965		da
II Sud	C02 - CS6	CS2	CS2/1	700	100	1974		da
II Sud	C02 - CS6	CS2/1	CS3	700	100	1974		da
II Sud	C02 - CS6	CS3	PT 29 St.cel Mare	100	38	1964		da
II Sud	C02 - CS6	CS3	CS4	700	350	1974		da
II Sud	C02 - CS6	CS4	CS4 A	200	62	1974		da
II Sud	C02 - CS6	CS4 A	PT 4 St.cel Mare	200	40	1978		da
II Sud	C02 - CS6	CS4	CS4 U	700	55	1977		da
II Sud	C02 - CS6	CS4	CS4 U	400	110	1977		da
II Sud	C02 - CS6	CS4 U	CS4 U/C1	300	210	1971		da
II Sud	C02 - CS6	CS4 U/C1	CS4 U/C2	300	200	1971		da

II Sud	C02 - CS6	CS4 U/C2	PT URAC	200	124	1971		da
II Sud	C02 - CS6	CS4 U	CS5 A	700	220	1977		da
II Sud	C02 - CS6	CS5 A	Modul	80	96	2007		da
II Sud	C02 - CS6	CS5 A	CS5	700	470	1977		da
II Sud	C02 - CS6	CS5	PT Sp.Colentina	200	160	1979		da
II Sud	C02 - CS6	CS5	CS6	700	350	1977		da
II Sud	C02 - CS6	CS6	CS6/C1	500	40	1978		da
II Sud	C02 - CS6	CS6	CS6/C1	200	106	1978		da
II Sud	C02 - CS6	CS6/C1	PT 3 St. cel Mare	200	74	1978		da
II Sud/Grozavesti	CS6-CS12	CS6	CS7	700	276	1977		da
II Sud/Grozavesti	CS6-CS12	CS7	PT Circului	150	24	1985		da
II Sud/Grozavesti	CS6-CS12	CS7	CS8	700	450	1977		da
II Sud/Grozavesti	CS6-CS12	CS8	CS8/1	700	160	1977		da
II Sud/Grozavesti	CS6-CS12	CS8/1	CS9	700	250	1977		da
II Sud/Grozavesti	CS6-CS12	CS9	PT Barbu Vacarescu	150	362	1993		da
II Sud/Grozavesti	CS6-CS12	CS9	CS10	700	400	1977		da
II Sud/Grozavesti	CS6-CS12	CS10	CS11	700	276	1977		da
II Sud/Grozavesti	CS6-CS12	CS11	CS11/C1	500	220	1981		da
II Sud/Grozavesti	CS6-CS12	CS11/C1	Modul	100	310	2008		da
II Sud/Grozavesti	CS6-CS12	CS11/C1	CS11/C2	200	48	1981		da
II Sud/Grozavesti	CS6-CS12	CS11/C2	CS11/C3	200	30	1981		da
II Sud/Grozavesti	CS6-CS12	CS11/C3	PT 2 St. cel Mare	200	106	1981		da
II Sud/Grozavesti	CS6-CS12	CS11	CS12	700	478	1977		da
II Sud/Grozavesti	CS6-CS12	CS12	PT Dinamo	80	46	1977		da
III Sud	C0'Maiorescu-CMT4 Udriste	C0'Maiorescu	CP0	400	194	1980		da
III Sud	C0'Maiorescu-CMT4 Udriste	CP0	C2M	400	140	1980		da
III Sud	C0'Maiorescu-CMT4 Udriste	C2M	PT 2 Mosilor	200	162	1980		da
III Sud	C0'Maiorescu-CMT4 Udriste	C2M	C1MA	400	82	1978		da
III Sud	C0'Maiorescu-CMT4 Udriste	C1MA	C1MA/1	150	90	1980		da
III Sud	C0'Maiorescu-CMT4 Udriste	C1MA/1	C1MA/2	150	80	1980		da
III Sud	C0'Maiorescu-CMT4 Udriste	C1MA/2	PT 1 Maioerscu	150	10	1980		da
III Sud	C0'Maiorescu-CMT4 Udriste	C1MA	C4M	400	200	1978		da

III Sud	C0'Maiorescu-CMT4 Udriste	C4M	C4M/1	200	240	1979		da
III Sud	C0'Maiorescu-CMT4 Udriste	C4M/1	C4M/2	200	140	1979		da
III Sud	C0'Maiorescu-CMT4 Udriste	C4M/2	PT 4 Mosilor	200	242	1979		da
III Sud	C0'Maiorescu-CMT4 Udriste	C4M	C1M	400	600	1978		da
III Sud	C0'Maiorescu-CMT4 Udriste	C1M	PT 1 Mosilor	200	80	1983		da
III Sud	C0'Maiorescu-CMT4 Udriste	C1M	CM01	400	260	1984		da
III Sud	C0'Maiorescu-CMT4 Udriste	CM01	CM02	400	70	1984		da
III Sud	C0'Maiorescu-CMT4 Udriste	CM02	CM03	400	200	1981		da
III Sud	C0'Maiorescu-CMT4 Udriste	CM03	CM03/1	200	120	1981		da
III Sud	C0'Maiorescu-CMT4 Udriste	CM03/1	PT 3 Mosilor	200	102	1981		da
III Sud	C0'Maiorescu-CMT4 Udriste	CM03	CM04	400	124	1981		da
III Sud	C0'Maiorescu-CMT4 Udriste	CM04	PT Nufarul	100	80	1981		da
III Sud	C0'Maiorescu-CMT4 Udriste	CM04	CM05	500	240	1981		da
III Sud	C0'Maiorescu-CMT4 Udriste	CM05	CM05/1	200	40	1982		da
III Sud	C0'Maiorescu-CMT4 Udriste	CM05/1	PT 6 Mosilor	200	246	1982		da
III Sud	C0'Maiorescu-CMT4 Udriste	CM05	CM06	500	220	1981		da
III Sud	C0'Maiorescu-CMT4 Udriste	CM06	PT 7 Mosilor	200	130	1982		da
III Sud	C0'Maiorescu-CMT4 Udriste	CM06	CM07	500	340	1976		da
III Sud	C0'Maiorescu-CMT4 Udriste	CM07	CM08	500	210	1976		da
III Sud	C0'Maiorescu-CMT4 Udriste	CM08	C10	500	160	1976		da
III Sud	C0'Maiorescu-CMT4	C10	CMT1	500	90	1976		da

	Udriste							
III Sud	C0'Maiorescu-CMT4 Udriste	CMT1	CMT2	500	200	1998	da	
III Sud	C0'Maiorescu-CMT4 Udriste	CMT2	CMT3	500	300	1998	da	
III Sud	C0'Maiorescu-CMT4 Udriste	CMT3	CMT4	500	60	1998	da	
III Sud	C0'Maiorescu-CMT4 Udriste	CMT4	Udriste	500	120	1998	da	
III Sud	C0'Maiorescu-CMT4 Udriste	CMT4	Udriste	500	320	1998	da	
II Sud	C0-CC4	C0	C01	800	140	1974		da
II Sud	C0-CC4	C01	C01/1	800	352	1974		da
II Sud	C0-CC4	C01/1	PT ALMO	200	22	1977		da
II Sud	C0-CC4	PT ALMO	PT Ziduri Mosi	200	702	1977		da
II Sud	C0-CC4	C01/1	C01/2	700	120	1974		da
II Sud	C0-CC4	C01/2	C02	700	100	1974		da
II Sud	C0-CC4	C02	C02/1	600	194	1969		da
II Sud	C0-CC4	C02/1	PT 2 Colentina	200	4	1969		da
II Sud	C0-CC4	C02/1	C02/2	600	640	1969		da
II Sud	C0-CC4	C02/2	C02/3	600	140	1969		da
II Sud	C0-CC4	C02/3	PT 3 Colentina	200	36	1969		da
II Sud	C0-CC4	C02/3	CC3	600	276	1969		da
II Sud	CS6-Taxiuri	CS6	CS6/1	500	170	1978		da
II Sud	CS6-Taxiuri	CS6/1	CS6/2	500	90	1978		da
II Sud	CS6-Taxiuri	CS6/2	CS6/3	500	240	1978		da
II Sud	CS6-Taxiuri	CS6/3	PT ADP	25	12	1978		da
II Sud	CS6-Taxiuri	CS6/3	CS6/4	500	506	1978		da
II Sud	CS6-Taxiuri	CS6/4	CS6/41	250	30	1978		da
II Sud	CS6-Taxiuri	CS6/41	CS6/42	150	50	1978		da
II Sud	CS6-Taxiuri	CS6/42	PT Judetului	150	24	1978		da
II Sud	CS6-Taxiuri	CS6/4	CS6/5	500	160	1975		da
II Sud	CS6-Taxiuri	CS6/5	CS6/6	300	120	1975		da
II Sud	CS6-Taxiuri	CS6/5	CS6/6	500	190	1975		da
II Sud	CS6-Taxiuri	CS6/6	CS6/61	250	230	1985		da
II Sud	CS6-Taxiuri	CS6/61	CS6/62	250	60	1985		da
II Sud	CS6-Taxiuri	CS6/62	PT Galvani Tei	150	440	1985		da
II Sud	CS6-Taxiuri	CS6/6	C Binale	500	20	1975		da
II Sud	CS6-Taxiuri	C Binale	CB1	300	570	1975		da
II Sud	CS6-Taxiuri	CB1	PT Fab.Hartie	150	820	1975		da

II Sud	CS6-Taxiuri	CB1	CB2	300	142	1975		da
II Sud	CS6-Taxiuri	CB2	CB3	300	90	1975		da
II Sud	CS6-Taxiuri	CB3	CB4	300	284	1975		da
II Sud	CS6-Taxiuri	CB4	PT Opanez	150	252	1982		da
II Sud	CS6-Taxiuri	CB4	CB5	300	524	1975		da
II Sud	CS6-Taxiuri	CB5	CB6	300	286	1975		da
II Sud	CS6-Taxiuri	CB6	PT 13 Lacul Tei	150	58	1975		da
II Sud	CS6-Taxiuri	CB6	CB7	300	170	1975		da
II Sud	CS6-Taxiuri	CB7	PT Ramuri Tei	500	500	1991		da
II Sud	CS6-Taxiuri	CB7	PT Ramuri Tei	200	600	1991		da
I Sud	CG9-Sp.Fundeni	CG9	CC10	600	160	1975		da
I Sud	CG9-Sp.Fundeni	CC10	CC10/2	200	306	1975		da
I Sud	CG9-Sp.Fundeni	CC10/2	PT 64 Colentina	80	120	1975		da
I Sud	CG9-Sp.Fundeni	CC10/2	PT 2/2 Colentina	200	150	1975		da
I Sud	CG9-Sp.Fundeni	CC10	CC10/1	600	8	1976		da
I Sud	CG9-Sp.Fundeni	CC10/1	CC13	600	504	1976		da
I Sud	CG9-Sp.Fundeni	CC13	CC13/1	600	80	1976		da
I Sud	CG9-Sp.Fundeni	CC13/1	CC14	600	302	1976		da
I Sud	CG9-Sp.Fundeni	CC14	PT 1/3 Colentina	200	290	1984		da
I Sud	CG9-Sp.Fundeni	CC14	CC15	600	196	1976		da
I Sud	CG9-Sp.Fundeni	CC15	CC16	600	150	1976		da
I Sud	CG9-Sp.Fundeni	CC16	CC17	700	102	1976		da
I Sud	CG9-Sp.Fundeni	CC17	CC17/1	250	620	1976		da
I Sud	CG9-Sp.Fundeni	CC17/1	CC17/2	250	100	1976		da
I Sud	CG9-Sp.Fundeni	CC17/2	CC17/3	250	100	1976		da
I Sud	CG9-Sp.Fundeni	CC17/3	PT 1 Fundeni	200	102	1986		da
I Sud	CG9-Sp.Fundeni	CC17/3	CC17/4	200	190	1986		da
I Sud	CG9-Sp.Fundeni	CC17/4	CC17/5	200	242	1986		da
I Sud	CG9-Sp.Fundeni	CC17/5	PT 2 Fundeni	200	50	1986		da
I Sud	CG9-Sp.Fundeni	CC17	CC18	700	40	1985		da
I Sud	CG9-Sp.Fundeni	CC18	PT 2/3 Colentina	200	90	1984		da
I Sud	CG9-Sp.Fundeni	CC18	CC19	600	600	1985		da
I Sud	CG9-Sp.Fundeni	CC19	CC19/1	200	60	1979		da
I Sud	CG9-Sp.Fundeni	CC19/1	CC19/2	200	100	1979		da
I Sud	CG9-Sp.Fundeni	CC19/2	CC19/3	200	162	1979		da
I Sud	CG9-Sp.Fundeni	CC19/3	PT 3 Fundeni	200	220	1979		da
I Sud	CG9-Sp.Fundeni	CC19	CC20	700	124	1985		da
I Sud	CG9-Sp.Fundeni	CC20	CC21	700	460	1980		da

I Sud	CG9-Sp.Fundeni	CC21	CC21/1	700	120	1980		da
I Sud	CG9-Sp.Fundeni	CC21/1	CC22	700	450	1980		da
I Sud	CG9-Sp.Fundeni	CC22	PT Nefamilisti	200	260	1980		da
I Sud	CG9-Sp.Fundeni	CC22	CC22/1	600	190	1984		da
I Sud	CG9-Sp.Fundeni	CC22/1	CC22/2	700	120	1984		da
I Sud	CG9-Sp.Fundeni	CC22/2	CC22/3	700	60	1984		da
I Sud	CG9-Sp.Fundeni	CC22/3	CC22/4	700	162	1984		da
I Sud	CG9-Sp.Fundeni	CC22/4	CC22/5	700	150	1984		da
I Sud	CG9-Sp.Fundeni	CC22/5	CC22/6	700	120	1984		da
I Sud	CG9-Sp.Fundeni	CC22/6	CC22/7	600	100	1984		da
I Sud	CG9-Sp.Fundeni	CC22/7	CC22/8	300	320	1984		da
I Sud	CG9-Sp.Fundeni	CC22/8	PT Sp.Fundeni	200	200	1984		da
Total Colentina					86541			

zona Titan								
Magistrala	Denumire tronson	De la reper	La Camin	Diametru (mm)	Lungime tronson [ml]	An PIF	Stare tehnica	
							modernizat	nemodernizat
I Sud	CM7-CV4	CV4	CB6	500	350	1964		da
I Sud	CM7-CV4	CB6	CB6/CG	200	380	1963		da
I Sud	CM7-CV4	CB6/CG	PT 1C3/1	200	258	1987		da
I Sud	CM7-CV4	CB6/A	CB6	300	240	1963		da
I Sud	CM7-CV4	CB6/A	PT M14	150	60	1963		da
I Sud	CM7-CV4	CB6/A	CB6/B	300	238	1963		da
I Sud	CM7-CV4	CB6/B	CB5	300	274	1963		da
I Sud	CM7-CV4	CB5	bl.G3,sc.1	150	38	1964	da	
I Sud	CM7-CV4	CB5	bl.G3,sc.1	50	56	1964	da	
I Sud	CM7-CV4	CB5	bl.G3,sc.1	80	14	1964	da	
I Sud	CM7-CV4	CB5	bl.G3,sc.2	50	224	1964	da	
I Sud	CM7-CV4	CB5	CB5/R3	125	68	1964	da	
I Sud	CM7-CV4	CB5/R3	bl.Y 1	80	56	1964	da	
I Sud	CM7-CV4	CB5/R3	CB5/R4	80	106	1964	da	
I Sud	CM7-CV4	CB5/R4	bl.Y 7	50	28	1964	da	
I Sud	CM7-CV4	CB5/R4	bl.Y7bis	65	148	1964	da	
I Sud	CM7-CV4	CB5	CB4	300	226	1963		da
I Sud	CM7-CV4	CB4	CB3	300	246	1963		da
I Sud	CM7-CV4	CB3	CB3/A	200	84	1963	da	
I Sud	CM7-CV4	CB3	bl.G2, sc.2	150	52	1964	da	
I Sud	CM7-CV4	CB3	bl.G2, sc.2	50	240	1964	da	

I Sud	CM7-CV4	CB3	CB3/R2	150	15	1964	da	
I Sud	CM7-CV4	CB3/R2	bl.G2, sc.1	50	44	1964	da	
I Sud	CM7-CV4	CB3/R2	CB3/R4	150	36	1964	da	
I Sud	CM7-CV4	CB3/R2	CB3/R4	100	84	1964	da	
I Sud	CM7-CV4	CB3/R4	Y 2	80	36	1964	da	
I Sud	CM7-CV4	CB3/R4	bl.Y 8	65	238	1964	da	
I Sud	CM7-CV4	CB3/R4	CB3/R5	100	84	1964	da	
I Sud	CM7-CV4	CB3/R5	bl.M12	65	160	1964	da	
I Sud	CM7-CV4	CB3/R5	CB3/R6	80	134	1964	da	
I Sud	CM7-CV4	CB3/R6	bl.M9, sc.1	50	104	1964	da	
I Sud	CM7-CV4	CB3/R6	CB3/R7	50	48	1964	da	
I Sud	CM7-CV4	CB3/R7	bl.M9, sc.2	50	198	1964	da	
I Sud	CM7-CV4	CB3/R7	bl.M9bis	50	80	1964	da	
I Sud	CM7-CV4	CB3	CB2	300	344	1963		da
I Sud	CM7-CV4	CB2	PT 1 L.Patrascanu	200	40	1983		da
I Sud	CM7-CV4	CB2	CB1/1	300	262	1963		da
I Sud	CM7-CV4	CB1/1	CB1	300	72	1963		da
I Sud	CM7-CV4	CB1	CM7	300	200	1963		da
I Sud	CB5-CG4	CB5	CB5/1	300	400	1964		da
I Sud	CB5-CG4	CB5/1	CG1	250	112	1964		da
I Sud	CB5-CG4	CG1	Bl.M25	250	142	1967	da	
I Sud	CB5-CG4	CG1	Bl.M25	65	56	1967	da	
I Sud	CB5-CG4	CG1	CG3	250	46	1967		da
I Sud	CB5-CG4	CG1	CG3	150	16	1967		da
I Sud	CB5-CG4	CG3	CG4	150	134	1967		da
I Sud	CB5-CG4	CG3	CG4	100	6	1967		da
I Sud	CB5-CG4	CG4	M2A	100	26	1967	da	
I Sud	CB5-CG4	CG4	M2A	65	60	1967	da	
I Sud	CB5-CG4	CG4	M3A	100	10	1967	da	
I Sud	CB5-CG4	CG4	M3A	65	102	1967	da	
I Sud	CB5-CG4	CG4	M2B	100	30	1967	da]	
I Sud	CB5-CG4	CG4	M2B	50	66	1967	da	
I Sud	CB5-CG4	CG4	M1A	80	98	1967	da	
I Sud	CB5-CG4	CG4	M1A	65	90	1967	da	
I Sud	CB5-CG4	CG4	M1B	50	102	1967	da	
I Sud	CB5-CG4	CG3	M3B	65	290	1967	da	
I Sud	CB5-CG4	CG3	M3B	50	66	1967	da	
I Sud	CB5-CG4	CG3	CA1	200	134	1967		da
I Sud	CB5-CG4	CA1	SC 1 Cornisa	200	44	1967		da
I Sud	CB5-CG4	CA1	SC 1 Cornisa	150	20	1967		da
I Sud	CB5-CG4	CA1	C1	200	18	1967		da

I Sud	CB5-CG4	CA1	C1	125	126	1967		da
I Sud	CB5-CG4	C1	M25A	50	136	1967		da
I Sud	CB5-CG4	C1	M26	65	114	1967		da
I Sud	CB5-CG4	C1	CG5	100	196	1967		da
I Sud	CB5-CG4	C1	CG5	80	148	1967		da
I Sud	CB5-CG4	C1	CG5	50	116	1967		da
I Sud	CB5-CG4	CG5	Camin Nefamilisti	50	96	1967		da
I Sud	CB5-CG4	C1	M27	65	34	1967		da
I Sud	CB5-CG4	C1	CA2	65	142	1967		da
I Sud	CB5-CG4	CA2	CG2	65	154	1967		da
I Sud	CB5-CG4	CG2	M28	65	22	1967		da
I Sud	CB5-CG4	CB5/1	CB5/2	300	156	1967		da
I Sud	CB5-CG4	CB5/2	CB5/3	300	82	1967		da
I Sud	CB5-CG4	CB5/3	CB5/4	300	162	1967		da
I Sud	CB5-CG4	CB5/4	PT 5X	200	60	1967		da
I Sud	CB5-CG4	CB5/4	CB5/5	300	112	1967		da
I Sud	CB5-CG4	CB5/5	CB5/6	300	182	1967		da
I Sud	CB5-CG4	CB5/6	CB5/7	300	176	1967		da
I Sud	CB5-CG4	CB5/7	CB5/7/1	250	326	1967		da
I Sud	CB5-CG4	CB5/7/1	CB5/7/2	200	184	1967		da
I Sud	CB5-CG4	CB5/7/2	PT 8C3/2	200	116	1967		da
I Sud	CB5-CG4	CB5/7	CB5/8	300	104	1967		da
I Sud	CB5-CG4	CB5/8	PT 7C3/2	200	50	1967		da
I Sud	CB5-CG4	CB5/8	BL M38	300	640	1967		da
I Sud	CB5-CG4	BL M38	CB5/9	300	110	1967		da
I Sud	CB5-CG4	CB5/9	CG4	300	462	1967		da
I Sud	CV7-CG6	CV7	CG1	800	204	1977		da
I Sud	CV7-CG6	CG1	PT 4 X A	150	108	1983		da
I Sud	CV7-CG6	CG1	CG1/A	800	254	1977		da
I Sud	CV7-CG6	CG1	CG2	800	192	1977		da
I Sud	CV7-CG6	CG2	PT 4X	200	274	1977		da
I Sud	CV7-CG6	CG1	CG2/1	250	90	1983		da
I Sud	CV7-CG6	CG2/1	PT 1 Nufarul	200	212	1983		da
I Sud	CV7-CG6	CG2/1	PT 2C5/1	200	512	1983		da
I Sud	CV7-CG6	CG2	CG3	800	386	1977		da
I Sud	CV7-CG6	CG3	CG4	800	584	1977		da
I Sud	CV7-CG6	CG4	CG5	300	560	1977		da
I Sud	CV7-CG6	CG5	CG5/A	300	124	1984		da
I Sud	CV7-CG6	CG5/A	CG5/B	300	68	1984		da
I Sud	CV7-CG6	CG5/B	CG5/C	300	104	1984		da
I Sud	CV7-CG6	CG5/C	BL M16	50	142	1984		da

I Sud	CV7-CG6	CG5/C	CG5/C1	300	130	1984		da
I Sud	CV7-CG6	CG5/C1	BL G3	200	88	1984		da
I Sud	CV7-CG6	CG5/C1	BL G3	50	98	1984		da
I Sud	CV7-CG6	CG5/C1	CG2	200	42	1984		da
I Sud	CV7-CG6	CG2	BL M16	200	10	1984		da
I Sud	CV7-CG6	CG2	BL M16	65	218	1984		da
I Sud	CV7-CG6	CG2	BL G2	200	10	1984		da
I Sud	CV7-CG6	CG2	BL G2	150	66	1984		da
I Sud	CV7-CG6	CG2	BL G2	50	124	1984		da
I Sud	CV7-CG6	CG2	BL 24	150	26	1984		da
I Sud	CV7-CG6	CG2	BL 24	50	52	1984		da
I Sud	CV7-CG6	CG2	BL M36 sc.7	150	70	1984		da
I Sud	CV7-CG6	CG2	BL M36 sc.7	80	42	1984		da
I Sud	CV7-CG6	CG2	PT SC 6C3/2	150	16	1984	da	
I Sud	CV7-CG6	CG2	PT SC 6C3/2	65	20	1984	da	
I Sud	CV7-CG6	CG2	CA2	150	126	1984		da
I Sud	CV7-CG6	CA2	CG3	125	104	1984		da
I Sud	CV7-CG6	CG3	BL M36 sc 3	80	272	1984		da
I Sud	CV7-CG6	CG3	CG4	100	62	1984		da
I Sud	CV7-CG6	CG3	CG4	80	112	1984		da
I Sud	CV7-CG6	CG4	BL M13	65	74	1984		da
I Sud	CV7-CG6	CG4	BL M14	65	38	1984		da
I Sud	CV7-CG6	CG3	CG5	100	20	1984		da
I Sud	CV7-CG6	CG5	BL M15	65	204	1984		da
I Sud	CV7-CG6	CG5/C1	CG5/D	300	36	1984		da
I Sud	CV7-CG6	CG5/D	PT 6 X	200	336	1984	partial(220ml)	
I Sud	CV7-CG6	CG5	CG6	800	150	1962		da
I Sud	CV7-CG6	CG6	CG6/1	600	230	1962		da
I Sud	CV7-CG6	CG6/1	PT 23 C5/2	200	300	1962		da
I Sud	CV7-CG6	CG6/1	CG6/2	600	112	1962		da
I Sud	CV7-CG6	CG6/2	PT 10 Nefamilisti	200	260	1970		da
I Sud	CB6-CG3	CB6	CB6/1	300	114	1965		da
I Sud	CB6-CG3	CB6/1	CB6/2	300	116	1965		da
I Sud	CB6-CG3	CB6/2	PT 8 X	150	20	1965		da
I Sud	CB6-CG3	CB6/2	CB6/3	300	444	1965		da
I Sud	CB6-CG3	CB6/3	BL M6A	150	40	1965	da	
I Sud	CB6-CG3	CB6/3	BL M6A	125	24	1965	da	
I Sud	CB6-CG3	CB6/3	BL M6A	65	80	1965	da	
I Sud	CB6-CG3	CB6/3	BL M6B	50	60	1965	da	
I Sud	CB6-CG3	CB6/3	CG1/2 Viisoara	100	34	1965	da	
I Sud	CB6-CG3	CG1/2	BL M5A	100	74	1965	da	

		Viisoara						
I Sud	CB6-CG3	CG1/2 Viisoara	BL M5A	65	120	1965	da	
I Sud	CB6-CG3	CG1/2 Viisoara	BL M5B	50	72	1965	da	
I Sud	CB6-CG3	CG1/2 Viisoara	BL M4A	80	88	1965	da	
I Sud	CB6-CG3	CG1/2 Viisoara	BL M4A	65	86	1965	da	
I Sud	CB6-CG3	CG1/2 Viisoara	BL M4B	50	56	1965	da	
I Sud	CB6-CG3	CB6/3	BL M7A	100	60	1965	da	
I Sud	CB6-CG3	CB6/3	BL M7A	65	108	1965	da	
I Sud	CB6-CG3	CB6/3	BL M7B	50	70	1965	da	
I Sud	CB6-CG3	CB6/3	CG2/2 Viisoara	80	16	1965	da	
I Sud	CB6-CG3	CG2/2 Viisoara	BL M8A	80	94	1965	da	
I Sud	CB6-CG3	CG2/2 Viisoara	BL M8A	65	82	1965	da	
I Sud	CB6-CG3	CG2/2 Viisoara	BL M8B	50	64	1965	da	
I Sud	CB6-CG3	CB6/3	CB6/4	300	158	1965		da
I Sud	CB6-CG3	CB6/4	CB6/5	300	654	1965		da
I Sud	CB6-CG3	CB6/5	Gradinita nr 216	200	26	1965		da
I Sud	CB6-CG3	CB6/5	Gradinita nr 216	125	36	1965		da
I Sud	CB6-CG3	CB6/5	Gradinita nr 216	65	14	1965		da
I Sud	CB6-CG3	CB6/5	BL M35 sc 7	125	66	1965	da	
I Sud	CB6-CG3	CB6/5	BL M35 sc 7	80	56	1965	da	
I Sud	CB6-CG3	CB6/5	CG1/SC 4	80	138	1965	da	
I Sud	CB6-CG3	CG1/SC 4	CA1/SC 4	80	114	1965	da	
I Sud	CB6-CG3	CA1/SC 4	Liceul Cuza	80	88	1965	da	
I Sud	CB6-CG3	CB6/5	CG5/SC 4	80	70	1965	da	
I Sud	CB6-CG3	CG5/SC 4	BL M35 sc 3	80	134	1965	da	
I Sud	CB6-CG3	CB6/5	BL M10	100	54	1965	da	
I Sud	CB6-CG3	CB6/5	BL M10	65	16	1965	da	
I Sud	CB6-CG3	CB6/5	BL M10	50	42	1965	da	
I Sud	CB6-CG3	CB6/5	CG4/SC 4	50	68	1965	da	
I Sud	CB6-CG3	CG4/SC 4	BL M9	50	86	1965	da	
I Sud	CB6-CG3	CB6/5	CA2/SC 4	100	14	1965	da	
I Sud	CB6-CG3	CA2/SC 4	CG2/SC 4	65	36	1965	da	
I Sud	CB6-CG3	CG2/SC 4	BL M11	65	70	1965	da	

I Sud	CB6-CG3	CG2/SC 4	CG3/SC 4	65	26	1965	da	
I Sud	CB6-CG3	CG2/SC 4	CG3/SC 4	50	8	1965	da	
I Sud	CB6-CG3	CG3/SC 4	BL M12	50	163	1965	da	
I Sud	CB6-CG3	CB6/5	CG3	300	250	1965		da
I Sud	CV20-CS15 Placare	CV 20	CV 20/1	800	98	1992		da
I Sud	CV20-CS15 Placare	CV 20/1	CV20/2	800	10	1992		da
I Sud	CV20-CS15 Placare	CV20/2	CV20/3	800	120	1992		da
I Sud	CV20-CS15 Placare	CV20/3	CV20/6	800	754	1992		da
I Sud	CV20-CS15 Placare	CV20/6	CV20/7	800	400	1992		da
I Sud	CV20-CS15 Placare	CV20/7	CV20/8	800	566	1992		da
I Sud	CV20-CS15 Placare	CV20/8	CS15 Placare	800	20	1992		da
I Sud	CV20-CS15 Placare	CS15 Placare	CS 15 Placare 1	300	250	1992		da
I Sud	CV20-CS15 Placare	CS 15 Placare 1	CS 15 Placare 2	300	334	1992		da
I Sud	CV20-CS15 Placare	CS 15 Placare 2	CS 15 Placare 3	250	100	1992		da
I Sud	CV20-CS15 Placare	CS 15 Placare 3	PT 1 Placare	200	92	1974		da
I Sud	CV20-CS15 Placare	CS 15 Placare 3	CS 15 Placare 4	200	160	1992		da
I Sud	CV20-CS15 Placare	CS15 Placare 3	PT 2 Placare	200	568	1974		da
I Sud	CV20-CS15 Placare	CS15 Placare 2	CS 15 Placare 2/1	200	268	1992		da
I Sud	CV20-CS15 Placare	CS 15 Placare 2/1	CS 15 Placare 2/2	200	120	1992		da
I Sud	CV20-CS15 Placare	CS 15 Placare 2/2	CS 15 Placare 2/3	200	140	1992		da
I Sud	CV20-CS15 Placare	CS 15 Placare 2/3	PT 3 Placare	200	78	1974		da
I Sud	CV20-CS15 Placare	CS15 Placare	CS 15 Placare 6	200	184	1974		da
I Sud	CV20-CS15	CS 15 Placare	PT 6 Placare	200	184	1964		da

	Placare	6						
I Sud	CGS-CS15	CGS	CS15/6	500	70	1972		da
I Sud	CGS-CS15	CS15/6	PT 8 C5/2	200	160	1969		da
I Sud	CGS-CS15	CS15/6	CS15/5	500	290	1972		da
I Sud	CGS-CS15	CS15/5	CS15/5 G	200	120	1972		da
I Sud	CGS-CS15	CS15/5 G	PT 9 C5/2	200	326	1969		da
I Sud	CGS-CS15	CS15/5	CS15/4 A	500	234	1972		da
I Sud	CGS-CS15	CS15/4 A	CS15/4	500	210	1972		da
I Sud	CGS-CS15	CS15/4	CS15/3	500	254	1972		da
I Sud	CGS-CS15	CS15/3	CS15/3 A	200	98	1972		da
I Sud	CGS-CS15	CS15/3 A	CS15/3 G	200	296	1972		da
I Sud	CGS-CS15	CS15/3 G	PT 18 C5/2	200	52	1978		da
I Sud	CGS-CS15	CS15/3	CS15/2	500	176	1972		da
I Sud	CGS-CS15	CS15/2	CS15/1'	500	194	1972		da
I Sud	CGS-CS15	CS15/1'	CS15/1	500	172	1972		da
I Sud	CGS-CS15	CS15/1	CS15/1 A	250	460	1972		da
I Sud	CGS-CS15	CS15/1 A	PT 12 C 5/2	250	136	1969		da
I Sud	CGS-CS15	CS15/1	PT 13 C 5/2	200	102	1969		da
I Sud	CGS-CS15	CS15/1	CS 15	500	138	1972		da
I Sud	CS15/3-PT 16C5/2	CS15/3	CS 15/3/1	300	194	1969		da
I Sud	CS15/3-PT 16C5/2	CS 15/3/1	CS 15/3/2	150	124	1969		da
I Sud	CS15/3-PT 16C5/2	CS 15/3/2	PT 8A	150	132	1977		da
I Sud	CS15/3-PT 16C5/2	CS 15/3/1	PT 11 C5/2	300	386	1969		da
I Sud	CS15/3-PT 16C5/2	PT 11 C5/2	CS15/3/3	250	240	1969		da
I Sud	CS15/3-PT 16C5/2	CS15/3/3	CS15/3/4	250	240	1969		da
I Sud	CS15/3-PT 16C5/2	CS15/3/4	PT 10 C5/2	200	20	1969		da
I Sud	CS15/3-PT 16C5/2	CS15/3/4	CS15/3/5	200	82	1969		da
I Sud	CS15/3-PT 16C5/2	CS15/3/5	CS15/3/6	200	82	1969		da
I Sud	CS15/3-PT 16C5/2	CS15/3/6	CS15/3/7	200	144	1969		da
I Sud	CS15/3-PT 16C5/2	CS15/3/7	PT 16 C5/2	200	450	1969		da

I Sud	CS15/3-PT 16C5/2	CS15/3/7	CS15/3/8	200	972	1977		da
I Sud	CS15/3-PT 16C5/2	CS15/3/8	PT 21 C5/2	200	76	1977		da
I Sud	CG5-CGS	CG5	CG5/1A	500	190	1968		da
I Sud	CG5-CGS	CG5/1A	CG5/1	500	172	1968		da
I Sud	CG5-CGS	CG5/1	PT5C5/2	200	160	1985		da
I Sud	CG5-CGS	CG5/1	CG5/1'	500	188	1968		da
I Sud	CG5-CGS	CG5/1'	CG5/2	500	138	1968		da
I Sud	CG5-CGS	CG5/2	CG5/2G	200	90	1968		da
I Sud	CG5-CGS	CG5/2G	PT 17C5/2	200	200	1977		da
I Sud	CG5-CGS	CG5/2	CG5/3	500	320	1968		da
I Sud	CG5-CGS	CG5/3	CGS	500	318	1968		da
I Sud	CG5-CGS	CGS	PT 9C5/2	200	126	1969		da
I Sud	CV15-CS15	CV15	CV15/1	600	20	1974		da
I Sud	CV15-CS15	CV15/1	CV15/2	600	96	1974		da
I Sud	CV15-CS15	CV15/2	CV15/3	600	122	1974		da
I Sud	CV15-CS15	CV15/3	CV15/3/1	300	180	1972	da	
I Sud	CV15-CS15	CV15/3/1	PT 14 C5/2	200	20	1972	da	
I Sud	CV15-CS15	CV15/3/1	CV15/3/2	200	182	1972		da
I Sud	CV15-CS15	CV15/3/2	PT 15C5/2	200	400	1972	da	
I Sud	CV15-CS15	CV15/3	CV15/4	600	158	1974		da
I Sud	CV15-CS15	CV15/4	CV15/5	600	552	1974		da
I Sud	CV15-CS15	CV15/5	CV15/6	600	552	1974		da
I Sud	CV15-CS15	CV15/6	CV15/7	600	108	1974		da
I Sud	CV15-CS15	CV15/7	CV15/7 Anexa	600	20	1974		da
I Sud	CV15-CS15	CV15/7 Anexa	CS15	600	92	1974		da
I Sud	CS15-RATB	CS15Anexa	C8	500	462	1973		da
I Sud	CS15-RATB	C8	C7	500	460	1973		da
I Sud	CS15-RATB	C7	C6	500	270	1973		da
I Sud	CS15-RATB	C6	PT 24C5/2	150	160	1973		da
I Sud	CS15-RATB	C6	C5	500	226	1973		da
I Sud	CS15-RATB	C5	C4	500	244	1973		da
I Sud	CS15-RATB	C4	C3	500	246	1973		da
I Sud	CS15-RATB	C3	C2	500	250	1973		da
I Sud	CS15-RATB	C2	C1	500	462	1973		da
I Sud	CS15-RATB	C1	FA0	500	852	1973		da
I Sud	CS15-RATB	FA0	FA6	400	1440	1974		da
I Sud	CS15-RATB	FA6	PT RATB	150	1084	1974		da
I Sud	CS15-RATB	C1	PR1	500	900	1973		da

I Sud	CS15-RATB	PR1	PR2	500	500	1966		da
I Sud	CV4-CM11	CV4	CV3	1000	101	1966		da
I Sud	CV4-CM11	CV4	CV3	800	202	1966		da
I Sud	CV4-CM11	CV3	CV3/1	150	240	1966		da
I Sud	CV4-CM11	CV3/1	PT D16	150	54	1966		da
I Sud	CV4-CM11	CV3	CV2	1000	81	1966		da
I Sud	CV4-CM11	CV3	CV2	800	162	1966		da
I Sud	CV4-CM11	CV2	CV1	1000	280	1966		da
I Sud	CV4-CM11	CV2	CV1	800	560	1966		da
I Sud	CV4-CM11	CV1	CF1	1000	56	1966		da
I Sud	CV4-CM11	CF1	CF1/2	250	348	1966		da
I Sud	CV4-CM11	CF1/2	CF1/3	250	124	1966		da
I Sud	CV4-CM11	CF1/3	Bl.M4 sc.5	150	46	1966	da	
I Sud	CV4-CM11	CF1/3	Bl.M4 sc.5	65	102	1966	da	
I Sud	CV4-CM11	CF1/3	Bl.M4 sc.2	150	78	1966	da	
I Sud	CV4-CM11	CF1/3	Bl.M4 sc.2	80	26	1966	da	
I Sud	CV4-CM11	CF1/3	Bl.M4 sc.2	65	22	1966	da	
I Sud	CV4-CM11	CF1/3	CG2/SC3	50	28	1966	da	
I Sud	CV4-CM11	CG2/SC3	Bl.M5 bis	50	112	1966	da	
I Sud	CV4-CM11	CF1/3	Complex Comercial	125	36	1966	da	
I Sud	CV4-CM11	CF1/3	Complex Comercial	25	292	1966	da	
I Sud	CV4-CM11	CF1/3	CA1/SC3	100	140	1966	da	
I Sud	CV4-CM11	CA1/SC3	Bl.M6	100	98	1966	da	
I Sud	CV4-CM11	CA1/SC3	Bl.M6	65	66	1966	da	
I Sud	CV4-CM11	CA1/SC3	Sc.Generala 16	65	122	1966	da	
I Sud	CV4-CM11	CA1/SC3	Bl.M3 sc.2	80	146	1966	da	
I Sud	CV4-CM11	CA1/SC3	Bl.M3 sc.2	65	46	1966	da	
I Sud	CV4-CM11	CA1/SC3	CG1/SC3	65	132	1966	da	
I Sud	CV4-CM11	CG1/SC3	Bl.M3 sc.5	65	46	1966	da	
I Sud	CV4-CM11	CFT3/1	CFT3/4	200	290	1966		da
I Sud	CV4-CM11	CFT3/4	PT C4	200	110	1966		da
I Sud	CV4-CM11	CF1	CM11	1000	476	1966		da
I Sud	CV4-PV1	CV4	CV7	1000	1008	2004	da	
I Sud	CV4-PV1	CV7	CV8	1000	474	2004	da	
I Sud	CV4-PV1	CV8	CV8/1	250	74	2004	da	
I Sud	CV4-PV1	CV8/1	CV8/2	250	178	2004	da	
I Sud	CV4-PV1	CV8/2	PT 8C4/2	200	780	1967		da
I Sud	CV4-PV1	CV8/2	PT 7C4/2	200	324	1967		da
I Sud	CV4-PV1	CV8	CV9	1000	326	2004	da	
I Sud	CV4-PV1	CV9	CV9/1	200	104	1966		da
I Sud	CV4-PV1	CV9/1	PT 1 C5/1	200	216	1966		da

I Sud	CV4-PV1	CV9	CV10	1000	320	2004	da	
I Sud	CV4-PV1	CV10	CV10/1	76	54	2004	da	
I Sud	CV4-PV1	CV10/1	Pol.Titan	76	126	2004	da	
I Sud	CV4-PV1	CV10	CV11	1000	420	2004	da	
I Sud	CV4-PV1	CV11	PT 6C4/2	200	410	1967		da
I Sud	CV4-PV1	CV11	CV12	1200	264	2004	da	
I Sud	CV4-PV1	CV12	CV12/1	250	210	1966		da
I Sud	CV4-PV1	CV12/1	CV12/2	250	268	1966		da
I Sud	CV4-PV1	CV12/2	PT 3C5/1	200	60	1966		da
I Sud	CV4-PV1	CV12/2	CV12/3	200	400	1966		da
I Sud	CV4-PV1	CV12/3	PT 4C5/1	200	190	1966		da
I Sud	CV4-PV1	CV12	CV15	1200	934	2004	da	
I Sud	CV4-PV1	CV15	CV16	1200	132	2004	da	
I Sud	CV4-PV1	CV16	CV17	1200	452	2004	da	
I Sud	CV4-PV1	CV17	CV17/1	250	106	1974		da
I Sud	CV4-PV1	CV17/1	CV17/2	250	350	1974		da
I Sud	CV4-PV1	CV17/2	PT 4 Placare	200	140	1974		da
I Sud	CV4-PV1	CV17/2	PT 5 Placare	200	276	1974		da
I Sud	CV4-PV1	CV17	CV17/A	250	190	1976		da
I Sud	CV4-PV1	CV17/A	PT 7 Placare	200	34	1976		da
I Sud	CV4-PV1	CV17/A	CV17/B	200	360	1976		da
I Sud	CV4-PV1	CV17/B	PT 8 Placare	200	60	1976		da
I Sud	CV4-PV1	CV17	CV18	1200	416	2004	da	
I Sud	CV4-PV1	CV18	CV18/1	200	374	1982		da
I Sud	CV4-PV1	CV18/1	CV18/2	200	236	1982		da
I Sud	CV4-PV1	CV18/2	CV18/3	200	314	1982		da
I Sud	CV4-PV1	CV18/3	PT Ilioara	100	400	1982		da
I Sud	CV4-PV1	CV18	CV20	1200	850	2004	da	
I Sud	CV4-PV1	CV20	PV1	1200	556	2004	da	
Total Titan					63454			

zona Vitan								
Magistrala	Denumire tronson	De la camin	La Camin	Diametru (mm)	Lungime tronson [ml]	An PIF	Stare tehnica	
							modernizat	nemodernizat
I Sud	CV16-CS1Sulea	CV16	CS11 Sulea	600	256	1965		da
I Sud	CV16-CS1Sulea	CS11 Sulea	CS11/C1	219	244	1965		da
I Sud	CV16-CS1Sulea	CS11 Sulea	CS10 Sulea	600	556	1965		da
I Sud	CV16-CS1Sulea	CS10 Sulea	CS9 Sulea	600	264	1965		da

I Sud	CV16-CS1Sulea	CS9 Sulea	CS8 Sulea	600	175	1965		da
I Sud	CV16-CS1Sulea	CS9 Sulea	CS9/C1	250	508	1976		da
I Sud	CV16-CS1Sulea	CS9/C1	CS9/C2	200	294	1976		da
I Sud	CV16-CS1Sulea	CS8 Sulea	CS7 Diplomat	600	356	1965		da
I Sud	CV16-CS1Sulea	CS7 Diplomat	CS7/C1	150	420	1985		da
I Sud	CV16-CS1Sulea	CS7 Diplomat	CS6 Diplomat	500	100	1965		da
I Sud	CV16-CS1Sulea	CS6 Diplomat	CS5' Sulea	500	350	1965		da
I Sud	CV16-CS1Sulea	CS5' Sulea	C8A/1 Sulea	250	116	1968		da
I Sud	CV16-CS1Sulea	C8A1 Sulea	C8A/2	200	176	1968		da
I Sud	CV16-CS1Sulea	C8A/2	C8A/2-C1	100	570	1980		da
I Sud	CV16-CS1Sulea	C8A1 Sulea	C8A/3-C1	200	496	1982		da
I Sud	CV16-CS1Sulea	CS5' Sulea	CS5 Sulea	500	240	1965		da
I Sud	CV16-CS1Sulea	CS5 Sulea	CS5/C1	200	274	1969		da
I Sud	CV16-CS1Sulea	CS5-C1 Sulea	CS5/C2	200	196	1969		da
I Sud	CV16-CS1Sulea	CS5-C1 Sulea	CS5/C3	150	312	1969		da
I Sud	CV16-CS1Sulea	CS5 Sulea	CS4-C1 Sulea	500	224	1965		da
I Sud	CV16-CS1Sulea	CS4-C1 Sulea	CS4 Sulea	500	236	1965		da
I Sud	CV16-CS1Sulea	CS4 Sulea	CS4-C2 Sulea	200	234	1968		da
I Sud	CV16-CS1Sulea	CS4 Sulea	CS3 Sulea	500	430	1965		da
I Sud	CV16-CS1Sulea	CS3 Sulea	CS3-C1 Sulea	200	268	1976		da
I Sud	CV16-CS1Sulea	CS3 Sulea	CS2 Sulea	500	188	1965		da
I Sud	CV16-CS1Sulea	CS2 Sulea	CS1' Sulea	500	224	1965		da
I Sud	CV16-CS1Sulea	CS1' Sulea	CS1 Sulea	500	172	1965		da
II Sud	CS1 CET-C4MB	CS1CET	CS2CET	1000	28	1969		da
II Sud	CS1 CET-C4MB	CS2CET	CS3CET	1000	296	1969		da
II Sud	CS1 CET-C4MB	CS3CET	CS3'Fizicienilor	1000	334	1969		da
II Sud	CS1 CET-C4MB	CS3'Fizicienilor	CS4CET	1000	284	1973		da
II Sud	CS1 CET-C4MB	CS4CET	CS4 CET/ C1	100	670	1969		da
II Sud	CS1 CET-C4MB	CS4CET	CS5'Bobocica	1000	856	1969		da
II Sud	CS1 CET-C4MB	CS5'Bobocica	CS5'Bobocica/C1	200	230	1969		da
II Sud	CS1 CET-C4MB	CS5'Bobocica	CS5'Bobocica/C2	273	1370	1969		da
II Sud	CS1 CET-C4MB	CS5'Bobocica/C2	CS5'Bobocica/C3	150	128	1969		da
II Sud	CS1 CET-C4MB	CS5'Bobocica/C2	CS5'Bobocica/C4	100	240	1969		da
II Sud	CS1 CET-C4MB	CS5'Bobocica/C2	CS5'Bobocica/C5	200	88	1969		da
II Sud	CS1 CET-C4MB	CS5'Bobocica/C5	CS5Bobocica	1000	314	1969		da
II Sud	CS1 CET-C4MB	CS3'Fizicienilor	CA 1 IUT	400	678	1969		da
II Sud	CS1 CET-C4MB	CA 1 IUT	CA 2	400	164	1973		da
II Sud	CS1 CET-C4MB	CA2	CA2/C1	150	136	1985		da
II Sud	CS1 CET-C4MB	CA 2	CC1/C1	400	416	1985		da
II Sud	CS1 CET-C4MB	CC1/C1	CC1/C2	400	364	1983		da
II Sud	CS1 CET-C4MB	CC1/C2	CC1/C3	200	660	1983		da

II Sud	CS1 CET-C4MB	CC1/C2	CR1Danubiu/C1	400	318	1983		da
II Sud	CS1 CET-C4MB	CR1Danubiu/C1	CR1Danubiu/C2	200	192	1982		da
II Sud	CS1 CET-C4MB	CR1Danubiu/C1	C12/1 Danubiu	300	324	1982		da
II Sud	CS1 CET-C4MB	C12/1 Danubiu	C12/1 Danubiu/C1	300	276	1982		da
II Sud	CS1 CET-C4MB	C12/1 Danubiu/C1	C12/1 Danubiu/C2	200	284	1982		da
II Sud	CS1 CET-C4MB	C12/1 Danubiu/C1	C12/2Danubiu	200	192	1982		da
II Sud	CS1 CET-C4MB	C12/2Danubiu	C12/2Danubiu/C1	200	144	1982		da
II Sud	CS1 CET-C4MB	C12/2Danubiu	C12/3Danubiu	200	406	1983		da
II Sud	CS1 CET-C4MB	CS5Bobocica	CS6Olimpia	1000	1028	1975		da
II Sud	CS1 CET-C4MB	CS6Olimpia	CS7ADP	1000	1156	1975		da
II Sud	CS1 CET-C4MB	CS7ADP	CS7ADP/C1	250	294	1980		da
II Sud	CS1 CET-C4MB	CS7ADP/C1	CS7ADP/C2	25	254	1980		da
II Sud	CS1 CET-C4MB	CS7ADP	C1MB	1000	644	1975		da
II Sud	CS1 CET-C4MB	C1MB	C2MB	1000	270	1975		da
II Sud	CS1 CET-C4MB	C2MB	CF2MB	1000	384	1975		da
II Sud	CS1 CET-C4MB	CF2MB	CF2MB/C1	300	88	1984		da
II Sud	CS1 CET-C4MB	CF2MB/C1	CF2MB/C2	250	712	1984		da
II Sud	CS1 CET-C4MB	CF2MB/C2	CF2MB/C3	150	84	1984		da
II Sud	CS1 CET-C4MB	CF2MB/C3	CF2MB/C4	150	428	1985		da
II Sud	CS1 CET-C4MB	CF2MB	C3MB	1000	416	1975		da
II Sud	CS1 CET-C4MB	C3MB	CF3MB	1000	294	1975		da
II Sud	CS1 CET-C4MB	CF3MB	C4MB	1000	356	1975		da
II Sud	CS1 CET-C4MB	C4MB	C5MB	1000	404	1975		da
II Sud	CS1 CET-C4MB	CS1Sulea/C1	CS0Sulea	500	216	1965		da
II Sud	CS1 CET-C4MB	CS0Sulea	CS0Sulea/C1	500	404	1976		da
II Sud	CS1 CET-C4MB	CS0Sulea/C1	CS0Sulea/C2	200	108	1968		da
II Sud	CS1 CET-C4MB	CS0Sulea/C2	CS0Sulea/C3	200	134	1976		da
II Sud	CS1 CET-C4MB	CS0Sulea/C1	C4MB' Nou-Dristor/C1	500	288	1987		da
II Sud	CS1 CET-C4MB	C4MB' Nou-Dristor/C1	C4MB'	500	396	1987		da
II Sud	CS1 CET-C4MB	C4MB'	C4MB	500	216	1987		da
III Sud	CReleului-CI2	CReleului	F15Splai	1000	356	1988		da
III Sud	CReleului-CI2	F15Splai	F14Splai	1000	186	1988		da
III Sud	CReleului-CI2	F14Splai	F13Splai	1000	462	1988		da
III Sud	CReleului-CI2	F13Splai	F12Splai	1000	166	1988		da
III Sud	CReleului-CI2	F12Splai	F11Splai	1000	306	1988		da
III Sud	CReleului-CI2	F11Splai	F10Splai	1000	300	1988		da
III Sud	CReleului-CI2	F10Splai	F9Splai	1000	296	1988		da
III Sud	CReleului-CI2	F9Splai	F8Splai	1000	308	1988		da
III Sud	CReleului-CI2	F8Splai	F7Splai	1000	346	1988		da

III Sud	CReleului-CI2	F7Splai	F6Splai	1000	336	1988		da
III Sud	CReleului-CI2	F6Splai	F5Splai	1000	336	1988		da
III Sud	CReleului-CI2	F5Splai	F4Splai	1000	336	1994		da
III Sud	CReleului-CI2	F4Splai	F3Splai	1000	336	1994		da
III Sud	CReleului-CI2	F3Splai	F2Splai	1000	368	1994		da
III Sud	CReleului-CI2	F2Splai	F1Splai	1000	192	1994		da
III Sud	CReleului-CI2	F1Splai	CI2	1000	170	1994		da
III Sud	CReleului-CI2	CI2	CI1/C1	700	1070	1977		da
III Sud	CReleului-CI2	CI1/C1	CI1/C2	700	350	1977		da
III Sud	CReleului-CI2	CI1/C2	C1MB	700	704	1977		da
II Sud	C5MB-C12MB	C5MB	C6MB	900	716	1987		da
II Sud	C5MB-C12MB	C6MB	C6MB/C1	200	308	1987		da
II Sud	C5MB-C12MB	C6MB	C6MB/C2	200	254	1979		da
II Sud	C5MB-C12MB	C6MB	C7MB	900	448	1987		da
II Sud	C5MB-C12MB	C7MB	C7MB/C1	300	176	1985		da
II Sud	C5MB-C12MB	C7MB/C1	C7MB/C2	200	174	1985		da
II Sud	C5MB-C12MB	C7MB	C8'MB	900	1206	1987		da
II Sud	C5MB-C12MB	C8'MB	C8MB	900	408	1987		da
II Sud	C5MB-C12MB	C8MB	C8MB/C1	200	44	1975		da
II Sud	C5MB-C12MB	C8MB	C8MB/C2	15	44	1975		da
II Sud	C5MB-C12MB	C8MB	C9MB	900	432	1975		da
II Sud	C5MB-C12MB	C9MB	C10MB	900	82	1987		da
II Sud	C5MB-C12MB	C10MB	C11MB	900	394	1987		da
II Sud	C5MB-C12MB	C11MB	C12MB	600	136	1987		da
III Sud	CS1Decebal-CS4	CS1Decebal	CS2Decebal	500	232	1988		da
III Sud	CS1Decebal-CS4	CS2Decebal	CS2Decebal/C1	200	100	1988		da
III Sud	CS1Decebal-CS4	CS2Decebal	CS2Decebal/C2	200	122	1988		da
III Sud	CS1Decebal-CS4	CS2Decebal	CS3Decebal	500	332	1988		da
III Sud	CS1Decebal-CS4	CS3Decebal	CS3Decebal/C1	200	536	1988		da
III Sud	CS1Decebal-CS4	CS3Decebal	CS4Decebal	500	674	1988		da
III Sud	CS1Decebal-CC3Calarasi	CS1Decebal	CC1Calarasi	500	336	1988		da
III Sud	CS1Decebal-CC3Calarasi	CC1Calarasi	PT 3 Th.Sperantia	200	152	1996		da
III Sud	CS1Decebal-CC3Calarasi	CC1Calarasi	NC2	500	300	1993		da
III Sud	CS1Decebal-CC3Calarasi	NC2	DC1	500	300	1993		da
III Sud	CS1Decebal-CC3Calarasi	DC1	PT 1 Calarasi	200	216	1993		da

III Sud	CS1Decebal- CC3Calarasi	DC1	IC2	500	500	1993		da
III Sud	CS1Decebal- CC3Calarasi	IC2	PT 2 Calarasi	200	156	1993		da
III Sud	CS1Decebal- CC3Calarasi	IC2	CL2/FL4	500	140	1993		da
III Sud	CS1Decebal- CC3Calarasi	CL2/FL4	FC2	500	342	1994		da
III Sud	CS1Decebal- CC3Calarasi	FC2	PT 5 Calarasi	200	148	1994		da
III Sud	CS1Decebal- CC3Calarasi	FC2	CC2	500	24	1994		da
III Sud	CS1Decebal- CC3Calarasi	FC2	CC2	300	176	1994		da
III Sud	CS1Decebal- CC3Calarasi	FC2	CC2	200	114	1994		da
III Sud	CS1Decebal- CC3Calarasi	CC2	PT 3 Calarasi	200	144	1994		da
III Sud	CS1Decebal- CC3Calarasi	CC2	CC3	500	770	1994		da
III Sud	CL2/FL4- CL5Labirint	CL2/FL4	CL2	500	1020	1993		da
III Sud	CL2/FL4- CL5Labirint	CL2	CL3	500	400	1993		da
III Sud	CL2/FL4- CL5Labirint	CL3	PT 4 Labirint	200	184	1993		da
III Sud	CL2/FL4- CL5Labirint	CL3	CL4	500	340	1993		da
III Sud	CL2/FL4- CL5Labirint	CL4	PT 3 Labirint	200	150	1993		da
III Sud	CL2/FL4- CL5Labirint	CL4	CL5	500	720	1993		da
III Sud	CL2/FL4- CL5Labirint	CL5	PT 1 Labirint	200	140	1993		da
I Sud	CB5/C-CV4	CB5/C-C2	CC4IOR	500	348	1965		da
I Sud	CB5/C-CV4	CC4IOR	PT 2 Catelu	200	48	1965		da
I Sud	CB5/C-CV4	CC4IOR	CFS8	500	480	1980		da
I Sud	CB5/C-CV4	CFS8	CFS7	500	390	1980		da
I Sud	CB5/C-CV4	CFS8	Bl.G12	150	44	1965	da	
I Sud	CB5/C-CV4	CFS8	Bl.G12	100	196	1965	da	
I Sud	CB5/C-CV4	CFS8	Bl.G12	80	16	1965	da	

I Sud	CB5/C-CV4	CFS8	Bl.G12	80	64	1965	da	
I Sud	CB5/C-CV4	CFS8	Bl.G13	100	30	1965	da	
I Sud	CB5/C-CV4	CFS8	Bl.G13	80	118	1965	da	
I Sud	CB5/C-CV4	CFS8	Bl.G13	80	26	1965	da	
I Sud	CB5/C-CV4	CFS8	bl.G11	80	6	1965	da	
I Sud	CB5/C-CV4	CFS8	bl.G11	80	58	1965	da	
I Sud	CB5/C-CV4	CFS8	bl.G10	80	24	1965	da	
I Sud	CB5/C-CV4	CFS8	bl.G10	80	68	1965	da	
I Sud	CB5/C-CV4	CFS8	CA1	150	6	1965	da	
I Sud	CB5/C-CV4	CFS8	CA1	100	54	1965	da	
I Sud	CB5/C-CV4	CFS8	CA1	80	220	1965	da	
I Sud	CB5/C-CV4	CFS8	CA1	65	114	1965	da	
I Sud	CB5/C-CV4	CA1	CG1	65	202	1965	da	
I Sud	CB5/C-CV4	CG1	Policlinica Globului	65	70	1965	da	
I Sud	CB5/C-CV4	CG1	Policlinica Globului	50	104	1965	da	
I Sud	CB5/C-CV4	CG1	Policlinica Globului	50	22	1965	da	
I Sud	CB5/C-CV4	CG1	Cinema Gloria	32	168	1965	da	
I Sud	CB5/C-CV4	CFS7	CFS6	500	396	1980		da
I Sud	CB5/C-CV4	CFS6	CFS5	500	490	1980		da
I Sud	CB5/C-CV4	CFS5	CFS4	500	572	1980		da
I Sud	CB5/C-CV4	CFS4	CFS3	500	528	1980		da
I Sud	CB5/C-CV4	CFS3	CFS2	500	620	1980		da
I Sud	CB5/C-CV4	CFS2	CFS1	500	524	1980		da
I Sud	CB5/C-CV4	CFS1	CV4	500	142	1980		da
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CS1Sulea/C2	CDM4	500	348	1968		da
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CDM4	CP1 Parului	273	272	1968	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CP1 Parului	CP1 Parului/C1	200	164	1968	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CP1 Parului/C1	PT 2 Papiu Ilarian	150	16	1988	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CP1 Parului	CP2 Parului	273	326	1968	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CP2 Parului	CP2 Parului/1	273	60	1968	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CP2 Parului/1	PT 3 Papiu Ilarian	200	340	1988		da
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CP2 Parului/1	CP3	150	280	1968		da
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CP3	CA1	150	278	1968	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CA1	Bl.62	80	12	1968	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CA1	Bl.62	80	28	1968	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CA1	CG2	150	62	1968	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CG2	Bl.63, sc.4	65	44	1968	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CG2	Bl.63, sc.4	65	88	1968	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CG2	Bl.63, sc.3	100	22	1968	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CG2	Bl.63, sc.3	100	12	1968	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CG2	CG1	150	22	1968	da	

I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CG2	CG1	125	74	1968	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CG1	Bl.63,sc.1	125	96	1968	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CG1	Bl.63,sc.1	65	96	1968	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CDM4	CDM3	500	192	1968		da
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CDM3	CDM2	500	368	1968		da
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CDM3	CA2	200	62	1966		da
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CDM3	CA2	150	86	1966		da
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CDM3	CA2	125	120	1966		da
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CDM3	Bl.52,sc.1	65	20	1966	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CDM3	Bl.52,sc.1	65	56	1966	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CDM3	Bl.52,sc.2	65	126	1966	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CDM3	Bl.52,sc.2	65	36	1966	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CA2	CG2	125	88	1966	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CA2	CG2	100	8	1966	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CA2	Bl.52,sc.B	50	18	1966	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CG2	Bl.51,sc.1	100	90	1966	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CG2	Bl.51,sc.1	65	34	1966	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CG2	Bl.51,sc.1	65	44	1966	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CG2	Bl.51,sc.2	100	80	1966	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CG2	Bl.51,sc.2	65	163	1966	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CG2	Bl.51,sc.2	65	22	1966	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CG2	Bl.51B	100	4	1966	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CG2	Bl.51B	65	44	1966	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CG2	Bl.51B	50	16	1966	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CG2	Bl.51B	50	10	1966	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CG2	Bl.51A	50	40	1966	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CG2	Bl.51A	50	8	1966	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CDM3	CA1	200	122	1966	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CDM3	CA1	150	26	1966	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CA1	Bl.53,sc.1	150	20	1966	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CA1	Bl.53,sc.1	65	22	1966	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CA1	Bl.53,sc.1	65	48	1966	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CA1	Bl.53,sc.2	65	162	1966	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CA1	Bl.53,sc.2	65	42	1966	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CA1	CG1	150	116	1966	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CA1	CG1	125	176	1966	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CA1	CG1	100	20	1966	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CA1	Bl.54,sc.1	65	24	1966	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CA1	Bl.54,sc.1	65	58	1966	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CG1	Bl.54,sc.2	100	58	1966	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CG1	Bl.54,sc.2	65	20	1966	da	

I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CG1	Bl.54,sc.2	65	50	1966	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CG1	Bl.54A	65	32	1966	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CG1	Bl.54A	50	40	1966	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CG1	Bl.55A	50	56	1966	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CG1	Bl.55	100	94	1966	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CG1	Bl.55	100	16	1966	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CDM2	CDM1	500	242	1968		da
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CDM1	CDM1/C2	500	670	1968		da
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CDM1/C2	PT 7 X	133	314	1968		da
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CDM1/C2	CC5Baba Novac	500	428	1968		da
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CC5Baba Novac	CC6Baba Novac	400	120	1965		da
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CC6Baba Novac	PT 24 A	150	50	1965		da
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CC6Baba Novac	PT 3 Catelu	150	360	1965		da
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CC6Baba Novac	CG1	250	128	1965	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CG1	CA1	250	176	1965	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CG1	Bl24,sc.A	100	86	1965	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CA1	CA4	250	270	1965	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CA1	Bl24,sc.B	100	40	1965	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CA1	Bl24,sc.B	100	40	1965	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CA4	CG5	125	90	1965	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CG5	Bl.21A	65	130	1965	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CG5	Bl.21A	65	10	1965	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CG5	CG8	125	84	1965	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CG8	Bl.23,sc.B	80	56	1965	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CG8	Bl.23,sc.B	80	10	1965	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CG8	Bl.23,sc.A	80	120	1965	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CA4	CA5	250	44	1965	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CA4	CA5	200	86	1965	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CA4	Statie pompare Apa Nova	50	38	1965	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CA5	CG6	125	100	1965	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CG6	Dir.Sanatate Publica	50	70	1965	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CG6	Dir.Sanatate Publica	50	44	1965	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CG6	CA6	125	112	1965	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CA6	Bl.28	80	52	1965	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CA6	Bl.28	80	30	1965	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CA6	Bl.27	80	58	1965	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CA6	Bl.27	80	12	1965	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CA6	CG7	125	20	1965	da	

I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CA6	CG7	65	238	1965	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CG7	Sc. Gen.86	65	20	1965	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CA4	CG2	250	46	1965	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CA4	CG2	200	194	1965	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CG2	Bl.22	80	108	1965	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CG2	Bl.22	65	138	1965	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CG2	CA2	200	40	1965	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CG2	CA2	125	134	1965	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CG2	Bl.25	125	74	1965	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CG2	Bl.25	80	36	1965	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CG2	Bl.25	80	32	1965	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CG2	Bl.26	125	24	1965	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CG2	Bl.26	80	50	1965	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CG2	Bl.26	80	32	1965	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CA2	Bl.37C	65	46	1965	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CA2	Bl.37B	100	28	1965	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CA2	Bl.37B	100	100	1965	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CA2	CG4	125	114	1965	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CA2	CG4	80	96	1965	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CG4	Bl.37A	80	166	1965	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CG4	Bl.37A	80	12	1965	da	
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CC5Baba Novac	CB6/C	500	256	1965		da
I Sud	CS1Sulea-CB5/C	CB6/C	CB6/C-C1	500	220	1965		da
I Sud	CB5/C-CM18	CB5/C-C3	CV4/C	500	324	1965		da
I Sud	CB5/C-CM18	CV4/C	CV4/C-CA1	125	108	1965	da	
I Sud	CB5/C-CM18	CV4/C-CA1	CV4/C-CG1	125	110	1965	da	
I Sud	CB5/C-CM18	CV4/C-CG1	Bl.21, sc.3	125	34	1965	da	
I Sud	CB5/C-CM18	CV4/C-CG1	Bl.21, sc.3	80	60	1965	da	
I Sud	CB5/C-CM18	CV4/C-CG1	CV4/C-CA2	125	20	1965	da	
I Sud	CB5/C-CM18	CV4/C-CA2	CV4/C-CG2	65	70	1965	da	
I Sud	CB5/C-CM18	CV4/C-CG2	Bl.21,sc.6	65	140	1965	da	
I Sud	CB5/C-CM18	CV4/C-CG2	Bl.21,sc.6	65	44	1965	da	
I Sud	CB5/C-CM18	CV4/C	CV4/C-C2	200	164	1965		da
I Sud	CB5/C-CM18	CV4/C-C2	PT 1 XA	150	416	1988		da
I Sud	CB5/C-CM18	CV4/C-C2	PT 1X	150	84	1969		da
I Sud	CB5/C-CM18	CV4/C	CV3/C	500	270	1965		da
I Sud	CB5/C-CM18	CV3/C	CV3/C-C1	250	124	1965		da
I Sud	CB5/C-CM18	CV3/C-C1	PT 6 Catelu	150	16	1965		da
I Sud	CB5/C-CM18	PT 6 Catelu	PT 9 Catelu	200	376	1965		da
I Sud	CB5/C-CM18	CV3/C	CV2/C	500	160	1994		da
I Sud	CB5/C-CM18	CV2/C	CV2/C-C2	500	250	1994		da

I Sud	CB5/C-CM18	CV2/C-C2	CV1/C	500	448	1994		da
I Sud	CB5/C-CM18	CV1/C	PT 1 Catelu	200	178	1978		da
I Sud	CB5/C-CM18	CV1/C	PT 5 Catelu	200	206	1978		da
I Sud	CB5/C-CM18	CV1/C	CM18	500	260	1994		da
I Sud	CM12-CM19	CM12/C1	CM12/C2	200	292	1968		da
I Sud	CM12-CM19	CM12/C2	CM12/C3	200	116	1968		da
I Sud	CM12-CM19	CM12/C3	PT 3X	168	64	1968		da
I Sud	CM12-CM19	CM13/C1	CM13/C2	300	416	1980		da
I Sud	CM12-CM19	CM13/C2	PT 1 Muncii	200	204	1979		da
I Sud	CM12-CM19	CM13/C2	CM13/C3	300	670	1980		da
I Sud	CM12-CM19	CM13/C3	PT IOR	200	156	1980		da
I Sud	CM12-CM19	CM15	CM15/C1	250	144	1976		da
I Sud	CM12-CM19	CM15/C1	CM15/C2	150	210	1976		da
I Sud	CM12-CM19	CM15/C1	CM15/C3	200	192	1976		da
I Sud	CM12-CM19	CM15/C3	Imobil Asan	50	128	1976		da
I Sud	CM12-CM19	CM16/C1	PT A2	150	210	1965		da
I Sud	CM12-CM19	CM19/C1	CM19/C2	200	206	1963		da
I Sud	CV2/C Catelu-8'MBStejarului	CV2/C	F13 Catelu	250	810	1964		da
I Sud	CV2/C Catelu-8'MBStejarului	F13 Catelu	C1	150	116	1964		da
I Sud	CV2/C Catelu-8'MBStejarului	F13 Catelu	CG2	250	396	1964		da
I Sud	CV2/C Catelu-8'MBStejarului	CG2	C12Stejarului	250	90	1964		da
I Sud	CV2/C Catelu-8'MBStejarului	C12Stejarului	CI1 Stejarului	200	394	1964		da
I Sud	CV2/C Catelu-8'MBStejarului	CI1 Stejarului	PT S1-S3	200	210	1964		da
I Sud	CV2/C Catelu-8'MBStejarului	CI1 Stejarului	CI2Stejarului	200	604	1964		da
I Sud	CV2/C Catelu-8'MBStejarului	CI2Stejarului	CI2/C1	125	164	1964		da
I Sud	CV2/C Catelu-8'MBStejarului	CI2/C1	PT M1	100	28	1964		da
I Sud	CV2/C Catelu-8'MBStejarului	CI2 Stejarului	CI3	150	728	1964		da
I Sud	CV2/C Catelu-8'MBStejarului	C12 Stejarului	8'MB	200	530	1964		da
I Sud	CV2/C Catelu-8'MBStejarului	C12 Stejarului	PT V.Babes	100	172	1964		da

Total Vitan					75490			

Anexa 2.T.**Principalele caracteristici ale agenților termici transportați****Anul 2010**

Nr. crt.	Denumire CET	Tip agent termic	Energie anuală [Gcal]	Cantitatea anuală [m³]	Pierderi masice anuale		Pierderi anuale energie	
					[m³]	[%]	[Gcal]	[%]
1	Rețea agent termic primar CET Vest	apă fierbinte	993.805,1	25.611.800	2.573.982	9,1	193.906,3	16,3
2	Rețea agent termic primar CET Grozăvești	apă fierbinte	483.893,7	12.944.140	1.065.995	7,6	94.370,65	16,3
3	Rețea agent termic primar CET Progresul	apă fierbinte	812.681,2	19.608.111	1.399.110	6,7	127.670	13,6
4	Rețea agent termic primar CET Sud	apă fierbinte	2.307.733	62.520.529	8.702.837	12,2	458.894	16,6
5	Rețea agent termic primar CET Titan	apă fierbinte	34.650,36	921.556	119.857	11,5	6.981,87	16,8
6	Rețea agent termic primar CET Grivița	apă fierbinte	75.662,07	2.451.420	458.390	15,8	29.219,41	27,9
7	Rețea agent termic primar CET Vest Energo	apă fierbinte	124.958,8	3.503.683	1.058.832	23,2	32.326,55	20,6
8	Rețea agent termic primar Casa Presei Libere	apă fierbinte	194.824,7	5.599.239	1.041.830	15,7	51.205,79	20,8
	TOTAL		5.028.209	133.160.478	6,871,055.0	11,9	994.574,8	16,5

[illegible]

Anexa 4.T.

**Lista aparatelor de măsurare pentru determinarea
energiei termice livrate stațiilor și punctelor termice termice urban**

Nr. crt	Denumire Secție de Transport	Tip aparat	Cantitate [buc]	Obs.
1	Secția Transport CET Vest	Kamstrup	221	
2	Secția Transport CET Grozăve	Kamstrup	237	
		Danfoss	1	
		Meinecke	1	
3	Secția Transport CET Progresul	Kamstrup	101	
		Danfoss	46	
4	Secția Transport CET Sud	Kamstrup	369	
		Danfoss	1	
	Total Divizie de Transport		977	

Anexa 5.T.

Descrierea instalației de transport energie termică

Divizia Transport Energie Termică are în subordine patru secții de transport: Secția Transport Sud, Secția Transport Progresul, Secția Transport Vest și Secția Transport Grozăvești, care asigură transportul apei fierbinți de 110°C de la 5 CET-uri din SEB și 3 surse autonome (2 CET-uri externe și CPL care este a RADET-ului) la consumatorii din cele 6 secții de distribuție a energiei termice.

Transportul agentului termic se face prin conducte cu diameter cuprinse între 1400 mm și 25 mm pe o lungime de 1057 km conduct. Pe tot traseul sunt montate 8721 vane de sectorizare, by-pass, de golire, de aerisire și de record, din care 277 sunt vane cu acționare electrică și 857 compensatori axiali, lenticulari și one time.

Rețeaua de transport este prevăzută cu 4500 cămine de vizitare, din care 45 sunt cămine cu branșamente electrice.

Anexa 1.D.

Distributia energiei termice
Datele tehnice ale statiilor termice de distributie a energiei termice

Sectia Distributie Sector 1
Lista statiilor termice de distributie a energiei termice

Nr. crt.	Denumire statie termica *	Adresa statie termica	An PIF	Putere termica instalata [MW]		Energie termica anuala 2010 facturata [MW]		Energie termica de varf facturata in decembrie 2010 [MW]		Energie electrica anuala 2010 de pompare** [Kwh]	
				inc	acc	inc	acc	inc	acc	inc	acc
1	FLOREASCA	FLOREASCA 11	1995	0.35	0.29	273.814	19.76744	51.371	1.222093	3.52323	0.39147
2	2 AVIATIEI	AVIATIEI 1-9	1984	7.43	2.37	6963.384	2243.023	1426.198	272.6737	79.4293	8.82548
3	RADU BELLER	AVIATOR PROTOPOPESCU BL 8	1985	5.35	1.81	6398.442	1680.233	1174.301	186.0366	49.1516	5.46129
4	1 AVIATIEI	ZAGAZULUI 10	1983	13.13	3.70	13686.65	3737.209	2519.604	447.7684	142.163	15.7959
5	4 AVIATIEI	MOECIU 48	1985	9.42	2.83	8476.744	2564.43	1542.064	299.5407	129.376	14.3751
6	3 AVIATIEI	AVIATIEI 40-44	1986	5.99	2.00	6630.233	2104.849	1226.499	237.0126	93.3257	10.3695
7	BITOLIA	RADU BELLER 6	1979	3.08	1.22	3469.22	858.1395	663.5543	98.8993	45.4594	5.05104
8	5 AVIATIEI	BUJORULUI 26	1986	3.33	1.29	2460.733	775.5814	450.5607	103.9046	53.7053	5.96725
9	6 AVIATIEI	ZAGAZURLUI 44	1986	5.28	1.80	5863.977	1439.535	1067.864	181.9366	77.612	8.62356
10	2 ILIE PINTILIE	GR. ALEXANDRESCU 7	1990	1.34	0.67	1577.733	294.186	267.9933	31.19	18.4946	2.05496
11	2 P-TA VICTORIE	MUNTII TATRA 27	1995	2.92	1.16	2613.128	675.5814	519.1895	73.61256	35.1477	3.9053
12	3 P-TA VICTORIE	VICTORIEI 155 BL. D 1	1995	4.59	1.94	4636.116	727.907	894.98	74.38651	57.7381	6.41534
13	CASATA	MAGHERU 26	1983	1.10	0.59	948.8372	341.5232	195.25	28.564	15.2312	1.69236
14	COSMONAUTILOR	COSMONAUTILOR 36	1983	1.36	0.69	1681.686	520.9302	351.99	56.80837	13.6986	1.52207
15	11 DOROBANTI	DOROBANTI 22-28	1983	0.64	0.42	501.1396	181.3953	103	23.24	7.08444	0.78716
16	1 ILIE PINTILIE	IANCU DE HUNEDOARA 25	1964	3.57	1.35	3151.802	1019.767	569.13	103.9677	53.4301	5.93668
17	VERONICA MICLE	V. MICLE	1974	7.03	2.24	6562	2530.233	1383.598	310.0905	76.3774	8.48638
18	9 TITULESCU	NICOLAE TITULESCU 14	1977	5.17	1.79	3769.837	1532.558	768.8614	169.3958	63.982	7.10911
19	3 TITULESCU	NICOLAE TITULESCU	1981	6.03	2.00	5821.302	2133.721	1102.205	252.7551	56.1627	6.2403
20	61/63 DOROBANTI	DOROBANTILOR 61-63	1982	1.01	0.57	716.2791	298.0465	168.55	22.75	11.9075	1.32305
21	2 DOROBANTI	DOROBANTI 111-117	1981	3.31	1.28	2689.744	1006.977	550.1077	113.913	29.4575	3.27306
22	12 GOSTAT	IANCU DE HUNEDOARA 64	1981	2.24	0.98	1765.779	512.7907	345.5502	59.56163	17.2604	1.91782

23	PERLA	STEFAN CEL MARE 3	1964	2.80	1.14	1416.535	551.1628	304.27	61.82	8.28396	0.92044
24	7 1 MAI	ION MIHALACHE 150	1966	2.79	1.13	3950	1370.128	790.7	136.6093	42.2574	4.69527
25	13 1 MAI	ION MIHALACHE 331	1963	5.01	2.14	5695.349	2512.558	1250.86	228.3651	55.081	6.12011
26	2 PRIM 1 MAI	ION MIHALACHE 164	1963	3.12	1.33	4360.477	1398.837	861.8472	164.5558	51.1772	5.68635
27	140 1MAI	ION MIHALACHE 140	1964	0.86	0.50	862.7907	338.9299	173.41	28.09	17.9775	1.9975
28	126 1MAI	ION MIHALACHE 126	1964	1.21	0.63	1215.116	226.7096	26.54233	228.6362	18.604	2.06711
29	POPISTEANU	AV POPISTEANU 1	1973	1.36	0.67	1033.721	406.5581	199.6	30.3693	17.3808	1.9312
30	SANATESCU	AVIATOR.STALPEANU 5	1971	3.06	1.20	2781.884	887.2093	501.85	101.3758	51.8903	5.76559
31	SANDU ALDEA	SANDU ALDEA 6	1974	1.19	0.62	746.5116	231.2214	161.76	15.46	1.116	0.124
32	LOCUINTE STEAUA	ION MIHALACHE 313-317	1971	5.34	1.81	398.6859	103.4884	79.08	11.59488	6.5439	0.7271
33	NICOLAE RACOTA	NICOLAE RACOTA 2	1974	8.86	2.70	7362.919	3482.558	1486.825	285.5206	88.4414	9.82682
34	5 1MAI	ION MIHALACHE 70-84	1977	4.91	1.71	5601.407	1215.116	1025.72	189.4635	61.6102	6.84558
35	MICIURIN	AVERESCU 7	1966	3.95	1.45	3362.791	1110.256	710.09	88.75	31.8887	3.54319
36	6 1 MAI	CONSTRUCTORILOR	1979	7.12	2.27	6650.616	2696.512	1281.951	280.7473	71.4019	7.93354
37	3 TURDA	TURDA 104	1982	3.83	1.42	3287.209	1362.791	612.75	156.1214	56.1627	6.2403
38	A GRAND	GRIVITEI 200	1962	2.09	0.92	1491.745	424.092	276.98	48.59	23.8476	2.64973
39	6 ACM	GRIVITEI 192	1961	0.00	2.86	0	954.233	0	114.52	7.7139	0.8571
40	J GRIVITA	GRIVITEI 212	1961	4.71	1.66	3991.721	1640.698	790.39	174.09	39.9115	4.43461
41	I GRIVITA	GRIVITEI 216	1961	0.92	0.52	1280.314	445.3488	233.33	53.70395	45.1841	5.02045
42	2 PREFABRICATE	GRIVITEI 232	1962	2.48	1.05	2072.093	1056.837	415.1409	100.5416	18.1184	2.01316
43	1 TURDA	TURDA 129	1982	6.92	2.21	6027.907	2446.849	1321.74	275.6002	95.7396	10.6377
44	2 TURDA	TURDA 104	1983	2.41	1.01	2685.57	887.2093	540.34	101.04	24.3868	2.70964
45	4 TURDA	RADU GRECEANU 12-14	1984	4.59	1.63	4998.837	1691.244	917.6047	190.1911	68.3836	7.59818
46	2 1 MAI	ION MIHALACHE 117	1982	3.41	1.30	2934.884	1502.233	611.03	147.2905	26.1687	2.90763
47	Palazu Mare	ATHANASIE ENESCU 51	1995	1.74	0.81	875.5814	419.6743	195.69	37.18	0	0
48	4 PREFABRICATE	GRIVITEI 228	1961	0.89	0.00	1430.093	0	266.244	0	0	0
49	5 PREFABRICATE	GRIVITEI 226	1961	0.50	0.00	448.0465	0	80.29	0	0	0
50	6 PREFABRICATE	GRIVITEI 224	1961	0.88	0.00	1297.407	0	236.72	0	0	0
51	7 PREFABRICATE	GRIVITEI 222	1961	0.48	0.00	534.9186	0	94.116	0	0	0
52	VILA 7 BIS	GRIVITEI 222	1961	0.21	0.00	136.4302	0	25.151	0	0	0
53	A PTA GARII	GARII DE NORD 6-8	1964	4.79	1.69	4616.279	1869.093	1059.839	171.6965	0	0
54	D3 PTA GARII	GARII DE NORD 2	1962	1.42	0.72	1384.884	510.0231	322.7533	41.91953	0	0
55	SORA	GRIVITEI 134-138	1962	0.64	0.41	763.1398	240.6977	150.17	28.93	4.068	0.452
56	10-22 DUCA	GH. DUCA 10-22	1964	3.94	1.45	1572.093	717.6631	432.7728	62.91977	21.843	2.427
57	3-11 DUCA	GH. DUCA 3-11	1964	2.33	0.99	1850	704.1865	389.0233	74.36442	6.6816	0.7424
58	150 GRIVITA	GRIVITEI 150	1964	0.46	0.19	382.5581	118.7671	75.9	11.45372	18.158	2.01756
59	7 D GOLESCU	D.GOLESCU 43	1962	2.15	0.93	1867.86	674.4186	415.35	66.86	45.4189	5.04654

60	3 D GOLESCU	D.GOLESCU 35	1964	2.05	0.91	2396.012	797.6744	502.31	86.71	6.13998	0.68222
61	146 GRIVITA	GRIVITEI 146	1964	0.80	0.49	626.9767	164.186	128.9	16.35116	23.1107	2.56785
62	IACOB NEGRUZZI	IACOB NEGRUZZI 45	1971	0.23	0.17	170.9538	40.69767	31	5.606977	37.2306	4.13673
63	148 GRIVITA	GRIVITEI 148	1961	0.88	0.51	1040.07	244.4186	204.5	21.13	7.28136	0.80904
64	156 GRIVITA	GRIVITEI 156	1961	2.08	0.92	2041.279	688.3721	434.2	75.96279	1.2033	0.1337
65	B GOLESCU	DINICU GOLESCU	1964	3.78	1.41	2893.64	1036.047	627.95	107.58	19.7067	2.18963
66	STIRBEI VODA	STIRBEI VODA 162.164	1989	8.16	2.52	6374.802	2060.465	1340.348	167.3577	18.6431	2.07146
67	10 Bucurestii Noi	CRINULUI 3-5	1968	0.00	0.81	0	320.2558	0	36.44	46.3959	5.1551
68	6 Bucurestii Noi	JIULUI 4	1968	0.00	0.51	0	186.0581	0	20.84	105.001	11.6668
69	1 BUCURESTII NO	SUBCETATE 74	1968	6.33	3.08	3052.942	1369.767	623.8119	154.5767	11.4075	1.2675
70	2 BUCURESTII NO	BUCURESTII NOI 67	1968	9.67	2.88	8166.756	2676.744	1641.76	281.92	22.923	2.547
71	17-19 BUCURESTI	BUCURESTII NOI 19	1964	0.64	0.42	311.8257	47.2093	71.71	2.79	4.94487	0.54943
72	D CHIBRIT	ION MIHALACHE 174	1962	4.84	1.70	5668.128	1829.07	1205.508	194.7356	27.162	3.018
73	N CHIBRIT	GRIVITEI 397	1962	4.59	1.63	4686.151	1539.535	1018.53	155.3223	57.645	6.405
74	HRISOVULUI	HRISVULUI 1	1981	1.74	0.81	1152.326	209.2789	247.8202	16.16	19.3931	2.15479
75	O CHIBRIT	JIULUI 4-6	1962	0.35	0.29	458.5929	189.5349	91.72	22.28	9.1512	1.0168
76	K GRIVITA	GRIVITEI 164	1962	1.64	0.78	1414.558	480.2326	299.9	49.5	16.365	1.81833
77	R GRIVITA	GRIVITEI 176	1962	2.50	1.03	3038.465	758.1395	577.0524	78.94913	45.2696	5.02996
78	1 TITULESCU	TITULESCU 92	1975	4.84	1.65	4056.163	1488.372	783.6632	169.0537	60.2522	6.69469
79	8 1 MAI	ION MIHALACHE 42-52	1976	5.76	1.93	4067.837	1668.605	835.8933	181.3116	53.2715	5.91906
80	2 TITULESCU	NICOLAE TITULESCU 163	1975	2.47	1.00	2764.407	790.6977	579.54	75.84326	29.8363	3.31514
81	10 1 MAI	ION MIHALACHE 45	1983	2.31	0.99	1733.767	734.8837	394.0602	85.07163	27.0866	3.00962
82	12 1 MAI	DRUMUL IACOB FELIX 95, BL. 17	1984	2.83	1.14	2164.186	846.5116	469.88	91.94	21.1119	2.34577
83	9 1 MAI	ION MIHALACHE 79	1983	1.84	0.84	1262.872	438.3721	270.1	52.02791	13.9061	1.54512
84	1 BANU MANTA	BANU MANTA	1981	4.05	1.48	3376.919	1515.116	726.62	182.5093	32.3933	3.59926
85	2 BANU MANTA	BANU MANTA	1981	5.07	1.79	5244.93	1777.907	1137.698	192.813	54.2405	6.02672
86	7 CLUCERULUI	CLUCERULUI 2	1984	5.53	1.88	1699.523	728.1395	379.3666	85.7293	14.2718	1.58575
TOTAL DEFAFALCAT				282.02	107.63	251891.04	86021.98	50284.09	9468.11	2940.50	326.72
TOTAL CUMULAT				389.65		337913.01		59752.21		3267.23	

Secția Distribuție Sector 2**Lista statiilor termice de distributie a energiei termice**

Nr. crt.	Denumire statie termica *	Adresa statie termica	An PIF	Putere termica instalata [MW]		Energie termica anuala 2010 facturata [MW]		Energie termica de varf facturata in decembrie 2010 [MW]		Energie electrica anuala 2010 de pompare** [Kwh]	
				inc	acc	inc	acc	inc	acc		
1	RAMURI TEI	STR. VIDIN 9 (SPATE BL.57)	1991	3.15	1.23	4205.52	968.27	790.40	111.69	60228.45	6692.05
2	2 COLENTINA	SOS. COLENTINA NR. 3A (FATA BL.33A)	1971	9.85	2.95	6922.69	2969.97	1486.83	353.08	55136.97	6126.33
3	3 COLENTINA	STR. MASINA DE PAINE 16 (SPATE BL. OD35)	1971	6.55	2.13	6186.50	1840.76	1316.72	210.48	66950.06	7438.90
4	4 COLENTINA	SOS. COLENTINA NR. 33	1970	7.29	2.31	6804.00	2070.43	1301.83	238.48	36577.51	4064.17
5	5 COLENTINA	SOS. COLENTINA 45 (SPATE BL.OD45)	1970	11.55	3.33	9586.24	3769.24	1867.67	431.03	72000.00	8000.00
6	6 COLENTINA	SOS. COLENTINA 22 (SPATE BL.9C)	1973	4.69	1.64	3365.62	1288.62	712.30	161.34	39376.40	4375.16
7	7 COLENTINA	SOS.COLENTINA NR.8	1971	5.02	1.73	3843.56	1532.37	760.83	174.23	44613.79	4957.09
8	29 STEFAN CEL MARE	SOS. ST. CEL MARE 31 (SUBSOL BL.29)	1992	2.85	1.15	2661.91	1019.80	517.34	116.57	103184.65	11464.96
9	30 STEFAN CEL MARE	SOS. ST. CEL MARE 33 (SUBSOL BL.30)	1992	3.52	1.31	2657.31	920.64	526.63	108.87	90935.93	10103.99
10	6 MOSILOR	CAL. MOSILOR 205 (SPATE BL. 11)	1982	3.42	1.30	2623.86	989.47	542.66	121.57	63755.34	7083.93
11	1 TEIUL DOAMNEI	STR. P. ANTONESCU 11 (SPATE BL.11)	1986	10.28	3.03	8942.08	4187.04	1851.33	492.63	116067.98	12896.44
12	7 MOSILOR	CAL. MOSILOR 268 (SPATE BL. 12)	1984	3.69	1.38	4092.06	1196.21	776.97	131.41	80506.27	8945.14
13	2 TEIUL DOAMNEI	STR. CRISTEA MATEESCU 8 (SPATE SEDIU SECTIE)	1985	7.63	2.40	7951.01	3364.86	1571.70	406.87	131602.44	14622.49
14	4 SOCULUI	STR. CERNAUTI NR. 11	1983	4.41	1.57	4190.14	1818.33	858.83	217.73	133746.32	14860.70
15	GALVANI TEI	STR. PASTORULUI 1 (SPATE BL. 3)	1985	3.76	1.41	3151.23	1152.69	674.38	137.35	109034.07	12114.90
16	COSMOS VECHI	SOS. PANTELIMON NR. 363	1985	5.30	1.80	3611.09	789.94	639.81	94.93	95039.25	10559.92
17	14 PANTELIMON	STR. AURULUI NR. 8	1975	9.12	2.76	7554.81	3671.99	1447.15	426.91	99519.91	11057.77
18	7 PANTELIMON	SOS. PANTELIMON NR. 43	1975	8.37	2.58	6870.52	3229.01	1362.63	396.48	109459.00	12162.11

19	8 PANTELIMON	SOS. PANTELIMON NR. 287	1975	9.19	2.78	7246.23	2506.40	1455.53	289.51	12447.74	1383.08
20	9 PANTELIMON	SOS. PANTELIMON NR. 328	1975	7.23	2.30	5814.10	2612.01	1125.40	303.98	69969.36	7774.37
21	10 PANTELIMON	STR. ALEXANDRU ISPILANTE NR. 4	1974	14.37	3.98	13227.58	6250.96	2793.78	755.08	48255.05	5361.67
22	11 PANTELIMON	SOS. VERGULUI NR. 65	1974	11.40	3.29	8889.95	4342.91	1649.69	515.79	135393.75	15043.75
23	U2 AVRIG	STR. AVRIG NR. 21-31	2009	0.59	0.40	463.92	178.63	84.37	19.78	39943.86	4438.21
24	P 10 FOISOR	STR. OBORUL NOU NR. 13	1998	2.28	0.98	2334.20	1100.47	496.90	94.74	80931.61	8992.40
25	C 16 MIHAI BRAVU	SOS. MIHAI BRAVU NR. 85-93	1964	5.81	1.95	5395.52	1894.07	1046.41	220.74	104698.74	11633.19
26	D 5 MIHAI BRAVU	SOS. MIHAI BRAVU NR. 147-169	1976	10.94	3.19	10957.58	3463.67	2200.86	393.23	87086.26	9676.25
27	D 11 MIHAI BRAVU	SOS. MIHAI BRAVU NR. 123-125	1964	4.84	1.70	4648.09	1565.42	921.81	172.02	36855.04	4095.00
28	4' PANTELIMON	SOS. PANTELIMON NR. 229		0.70	0.44	418.01	248.10	88.73	27.55	58725.74	6525.08
29	H1 VICTOR MANU	STR. VICTOR MANU NR. 81	1964	2.53	1.06	2125.31	556.91	408.64	68.28	136263.37	15140.37
30	E2 VATRA LUMINOASA	STR. CIUREA NR. 9	1969	3.02	1.22	3137.98	697.21	575.37	78.48	90238.19	10026.47
31	C1 VATRA LUMINOASA	STR. PAVEL TACENCO NR. 8-10	1972	3.85	1.42	3196.81	664.54	650.94	76.92	56304.20	6256.02
32	1 HATISULUI	SOS. DOBROIEȘTI NR. 14-16	1982	3.43	1.30	2873.36	1137.44	597.57	132.52	78517.36	8724.15
33	3 PETRICANI	STR. D.NA GHICA 6	1984	12.15	3.47	10826.31	5676.32	2143.36	712.88	99443.48	11049.28
34	4 PANTELIMON	SOS. PANTELIMON NR. 237	1975	11.36	3.29	9960.97	4559.09	1835.62	532.85	189381.63	21042.40
35	13 PANTELIMON	SOS. PANTELIMON NR. 286	1975	7.14	2.28	5026.38	2491.91	1072.56	295.97	147807.35	16423.04
36	5 PANTELIMON	STR. POPA ISTRATE NR. 5	1975	8.19	2.52	6025.09	2684.58	1253.53	322.17	177400.03	19711.11
37	A.L.M.O.	SOS. MIHAI BRAVU 1 (SUBSOL BL. 2)	1986	6.28	2.06	4742.52	2833.78	968.21	341.47	66472.69	7385.85
38	5 LACUL TEI	B-DUL LACUL TEI 121 (SUBSOL BL. 5)	1979	9.31	2.83	9145.56	3472.50	1754.71	432.73	27845.87	3093.99
39	24 DELFINULUI	SOS. DELFINULUI NR. 3	1984	6.63	2.15	6606.17	2941.58	1314.47	356.30	50449.26	5605.47
40	1/3 COLENTINA	Sos. Colentina 83 (spate bl.85)	1976	10.27	3.02	10303.66	3987.91	1962.53	490.83	83667.39	9296.38
41	6 PANTELIMON	SOS. PANTELIMON NR. 249	1977	7.36	2.35	5856.51	2841.74	1181.79	340.49	108141.25	12015.69
42	2/2 COLENTINA	ALEEA SINAIA 4 (FATA	1976	13.28	3.72	12108.42	4504.28	2312.65	547.59	103571.02	11507.89

		BL. 82)									
43	17/18 PETRICANI	B-DUL LACUL TEI 126-128	1976	12.10	3.44	10501.19	4067.85	2352.59	462.72	108643.10	12071.46
44	COSMOS EXTINDERE	SOS. PANTELIMON NR. 368	1977	5.21	1.78	5236.90	2338.43	952.93	273.24	40478.07	4497.56
45	7 IRTA	SOS. COLENTINA 27A	1976	4.79	1.67	3475.19	1346.41	672.85	142.84	87131.49	9681.28
46	4 IANCULUI	SOS. IANCULUI NR. 4	1976	3.97	1.47	3459.97	1355.21	680.19	159.66	8330.31	925.59
47	2 IANCULUI	SOS. IANCULUI NR. 19	1976	10.12	3.01	9126.51	3824.90	1783.19	465.93	78783.89	8753.77
48	ZIDURI MOSI	SOS. COLENTINA 2A (FATA BL. 3A2)	1976	3.14	1.22	2827.72	1138.68	526.88	128.42	73244.93	8138.33
49	1 IANCULUI	SOS. IANCULUI NR. 53	1978	8.42	2.60	6808.08	3446.44	1327.17	404.47	117547.23	13060.80
50	15 ABC	SOS. VERGULUI NR. 67	1978	1.53	0.74	989.59	416.87	182.43	48.02	66617.12	7401.90
51	2/3 COLENTINA	SOS. COLENTINA 62 (SPATE BL.103)	1976	11.77	3.38	10556.34	4812.11	2111.13	618.50	1032691.78	114743.53
52	1 SOCULUI	STR. MOZAICULUI NR. 4	1977	7.28	2.31	7149.28	2894.83	1409.10	346.86	107740.75	11971.19
53	3 IANCULUI	Sos. Iancului nr. 7	1980	8.26	2.55	8072.19	3498.69	1621.77	418.40	94717.27	10524.14
54	5 IANCULUI	SOS. IANCULUI NR. 130	1980	1.36	0.69	1084.31	533.99	211.64	64.40	119012.53	13223.61
55	64 COLENTINA	SOS. COLENTINA NR. 16		0.77	0.45	433.64	217.76	88.12	25.69	39351.10	4372.34
56	16 VERGULUI	STR. VERGULUI NR. 31	1977	6.65	2.15	5164.95	2755.58	1011.13	325.03	28735.31	3192.81
57	13 LACUL TEI	B-DUL LACUL TEI 109 (SUBSOL BL.13)	1979	9.01	2.73	8346.59	3908.84	1602.52	442.55	122214.42	13579.38
58	33 MUNCII	B-DUL BASARABIA NR.52	2009	2.09	0.92	2176.08	643.43	431.55	72.70	64466.97	7163.00
59	ELEVATOR CAMIN C1			0.23	0.00	128.89	34.53	30.21	7.09	35455.53	3939.50
60	ELEVATOR CAMIN C2			0.23	0.00	95.44	25.68	17.71	4.15	33293.23	3699.25
61	A 4 MUNCII	B-DUL BASARABIA NR. 104	1976	3.00	1.19	2196.26	853.26	423.85	92.83	126190.55	14021.17
62	A 2 MUNCII	B-DUL BASARABIA NR. 90		2.55	1.06	2588.92	922.36	501.23	109.01	119098.47	13233.16
63	1 REPUBLICII	SOS. MIHAI BRAVU NR. 110	1985	5.08	1.76	3899.02	1248.18	755.38	142.06	7502.00	833.55
64	23 BAICULUI	ALEEA CISLAU NR. 5	1984	6.87	2.21	7586.07	3314.26	1480.41	384.78	38232.79	4248.09
65	CHIRISTIGII	STR. CHIRISTIGII NR. 6	1984	2.30	0.98	2204.79	849.71	444.58	97.67	93213.56	10357.06
66	4 STEFAN CEL MARE	SOS. ST. CEL MARE 36 (SPATE BL.38)	1979	8.06	2.52	5721.07	2669.64	1144.97	313.00	118765.31	13196.15
67	JUDETULUI	Str. Judetului 15 (spate bl. 17)	1979	4.16	1.51	3119.64	1008.46	632.70	115.03	26431.97	2936.89
68	NADA FLORILOR	STR. RIPICENI NR. 3	1981	4.63	1.63	3401.03	1652.89	681.66	221.33	15931.67	1770.19
69	1 MOSILOR	CAL. MOSILOR 290 (SPATE BL. 36)	1984	9.57	2.87	8105.80	3124.32	1545.33	374.42	99577.58	11064.18

70	2 MOSILOR	CAL. MOSILOR 314 (SPATE BL. 60C)	1979	4.59	1.63	3544.45	1316.42	672.31	156.22	99163.83	11018.20
71	3 STEFAN	SOS. ST. CEL MARE 38 (SPATE BL.30A)	1981	7.09	2.26	5079.00	2541.04	968.59	292.85	85445.85	9493.98
72	4 MOSILOR	CAL. MOSILOR 241 (SPATE BL. 47)	1980	9.52	2.87	8369.20	3317.32	1634.83	373.67	54623.37	6069.26
73	5 MOSILOR	SOS. ST. CEL MARE 240 (SPATE BL.59A)	1980	7.59	2.40	6462.00	2920.81	1272.90	354.94	41350.95	4594.55
74	3 MOSILOR	Cal. Mosilor 215 (lateral bl. 21)	1981	7.36	2.35	6624.50	2556.09	1338.58	296.09	33923.74	3769.30
75	ION MAIORESCU	SOS. MIHAI BRAVU 12 (SPATE BL.P21-21A)	1981	2.52	1.05	1985.77	620.67	391.13	66.86	37375.86	4152.87
76	OPANEZ	STR. OPANEZ 2 (SPATE BL. C2)	1982	3.74	1.41	3548.03	2021.75	709.78	228.98	85683.57	9520.40
77	1 DIMITROV	B-DUL FERDINAND NR. 122-126	1981	3.10	1.23	2894.83	1497.82	596.71	171.05	6412.73	712.53
78	22 PANTELIMON	STR. MAGURA VULTURULUI NR. 9	1981	8.41	2.60	7084.52	3233.04	1429.62	379.79	54712.17	6079.13
79	LUNCSOARA	STR. FAINARI 26	1982	6.99	2.22	5836.29	2733.31	1124.17	328.38	43856.86	4872.98
80	2 STEFAN CEL MARE	SOS. ST. CEL MARE 14 (SPATE BL. 19)	1981	7.14	2.28	7117.05	2669.72	1417.48	318.35	46747.07	5194.12
81	17 PANTELIMON	SOS. PANTELIMON NR. 225	1978	4.64	1.64	3714.56	1408.09	792.74	169.43	52743.41	5860.38
82	18 PANTELIMON	SOS. PANTELIMON NR. 117	1978	4.71	1.66	3647.65	1727.30	772.59	204.38	31446.58	3494.06
83	19 PANTELIMON	STR. CRISTESCU DIMA NR. 9	1982	6.40	2.10	5877.80	2662.18	1211.36	321.17	101202.39	11244.71
84	20 PANTELIMON	SOS . PANTELIMON NR. 109	1981	5.17	1.78	3779.49	1807.13	762.98	205.90	51272.95	5696.99
85	5 SOCULUI	B-DUL CHISINAU NR. 11	1982	5.13	1.77	4028.28	1756.19	822.95	204.30	30735.84	3415.09
86	3 VASELOR	SOS. MIHAI BRAVU NR. 29-43	1977	9.58	2.86	8259.38	3467.30	1628.28	406.35	107442.76	11938.08
87	P 16 MIHAI BRAVU	STR. ZIDURI INTRE VII NR. 13	1982	3.45	1.31	2222.73	1055.48	460.98	118.66	39760.94	4417.88
88	21 PANTELIMON	SOS. PANTELIMON NR. 74	1981	6.12	2.02	4906.92	2384.30	963.83	273.14	21658.47	2406.50
89	3 SOCULUI	STR. HERTA NR. 3	1982	8.85	2.69	9680.44	3987.82	1982.84	481.02	106287.11	11809.68
90	2 VOINICENI	B-DUL CHISINAU NR. 18	1982	10.13	3.00	8031.93	3803.59	1574.95	441.06	95409.89	10601.10
91	VILA 71A	STR. VICTOR MANU NR. 71A		0.13	0.06	187.17	27.55	31.76	2.95	50487.85	5609.76

92	ALEEA CIRCULUI	SOS. STEFAN CEL MARE 17 (SUBSOL BL.17)	1991	6.23	2.06	5051.11	1689.36	992.19	188.31	85434.06	9492.67
93	1 CHEILE ZANOAGEI	STR. NARCISELOR 96 (SPATE BL. T7A)	1985	5.47	1.85	4985.95	2595.15	1011.79	309.35	30701.89	3411.32
94	1 FUNDENI	STR. PIATRA MARE 1 (SPATE BL.11)	1986	6.60	2.14	4528.87	1350.76	894.36	181.58	35766.94	3974.10
95	ILARIE CHENDI	STR. ILARIE CHENDI NR. 42	1986	6.80	2.19	4493.65	1584.44	866.19	182.01	56411.01	6267.89
96	2 CHEILE ZANOAGEI	STR. CRISTEA MATEESCU 7 (SPATE BL. 15 A)	1988	6.70	2.16	6018.64	2968.34	1160.77	350.90	154784.84	17198.32
97	3 FUNDENI	STR.RADOVANU NR.10	1986	7.79	2.45	6997.79	2785.99	1449.51	320.65	68531.39	7614.60
98	202 MIHAI BRAVU	STR. MIEILOR NR. 18	1986	4.92	1.71	4549.29	1643.40	885.90	192.84	39671.89	4407.99
99	2 FUNDENI	STR.MAIOR BACILA NR. 13	1986	5.93	1.99	4765.38	1949.43	1019.28	201.51	0.00	0.00
100	1 COLENTINA	STR. IRIMICULUI 3 (SPATE BL. 3)	1986	4.27	1.55	4259.00	1675.30	829.97	201.40	0.00	0.00
101	MECANICA FINA	B-DUL DIMITROV NR. 123	1986	4.30	1.55	3883.81	1472.19	774.91	169.10	0.00	0.00
102	4 CHEILE ZANOAGEI	STR. OTESANI 63	1986	9.17	2.78	9226.57	3743.17	1738.64	432.58	31294.96	3477.22
103	3 CHEILE ZANOAGEI	STR. GHICA TEI 91 (SPATE BL. T32)	1986	5.22	1.79	4924.80	2639.39	907.90	290.12	26908.71	2989.86
104	201 MIHAI BRAVU	SOS. CALARASI NR. 323	1986	2.66	1.09	2130.60	732.73	424.83	88.17	39074.03	4341.56
105	3 COLENTINA SOCULUI	Str. Rasnov nr. 3	1971	8.30	2.56	6825.10	1501.97	1415.02	172.45	38155.28	4239.48
106	1 COLENTINA SOCULUI	STR. RAUSENI NR. 5	1988	4.63	1.63	4850.44	1580.18	989.91	190.99	41462.17	4606.91
107	2 COLENTINA SOCULUI	STR. BISTRICIOAREI NR. 8	1988	1.47	0.72	1709.14	733.14	361.35	100.14	38745.00	4305.00
108	8 MUNCII	STR. CAREI NR. 15	1988	1.86	0.84	1659.38	615.58	314.08	70.27	105088.71	11676.52
109	7 MUNCII	STR. CAREI NR. 11	1988	2.15	0.94	2165.15	777.11	404.38	89.47	61084.49	6787.17
110	D18 MIHAI BRAVU	SOS. MIHAI BRAVU NR. 158	1989	7.44	2.35	5704.40	1788.14	989.74	214.88	15252.84	1694.76
111	BARBU VACARESCU	Str. B. Vacarescu 4 (spate bl. 1)	1993	2.74	1.12	2858.23	831.79	535.34	97.93	5061.60	562.40
112	7 DOAMNA GHICA	STR. PINCOTA 3 (SPATE BL. 15)	1994	2.79	1.13	3730.36	1042.08	638.27	121.41	50860.93	5651.21
113	6 DOAMNA GHICA	TERASA COLENTINA 8 (SPATE BL.3)	1993	3.83	1.42	3833.30	1490.74	833.59	174.16	37456.78	4161.86
114	P 8	SOS MIHAI BRAVU NR.42-46	1998	1.34	0.67	714.94	335.81	152.10	39.14	21484.50	2387.17
115	P7	STR. OBORUL NOU NR. 13	1998	1.34	0.67	727.67	393.09	134.14	44.93	19264.49	2140.50

116	P7A	SOS. MIHAI BRAVU NR. 88A	1998	0.23	0.17	230.16	70.96	46.03	14.81	10418.80	1157.64
117	U1 AVRIG	STR. AVRIG NR. 9-19	2009	1.94	0.87	1289.28	537.96	252.06	58.45	8360.23	928.91
118	8 DOAMNA GHICA	STR. PINCOTA 7 (SPATE BL.13)	1994	2.67	1.09	2800.28	1089.02	579.21	131.15	8604.39	956.04
119	5 DOAMNA GHICA	STR.TERASA COLENTINA NR. 11	1993	1.31	0.66	1223.94	559.01	252.98	71.31	5461.88	606.88
120	1 CAREI	STR. CERNAUTI NR. 50	1982	4.86	1.69	5016.95	2241.46	1003.79	261.81	1178.73	130.97
121	BLOC 100	SOS. PANTELIMON NR. 148	1982	1.09	0.59	512.69	0.00	105.08	0.00	0.00	0.00
122	4 COLENTINA SOCULUI	STR. ABANOSULUI NR. 6	1990	3.50	1.33	2366.65	794.42	463.48	95.51	33111.80	3679.09
TOTAL DEFAFALCAT				687.6744	225.5	597921.4	245622.4	118512.745	28967.24	8848319.937	983146.6597
TOTAL CUMULAT				913.17		843543.85		147479.99		9831466.60	

Secția Distribuție Sector 3

Lista statiilor termice de distributie a anergieii termice

Nr. crt.	Denumire statie termica *	Adresa statie termica	An PIF	Putere termica instalata [MW]		Energie termica anuala 2010 facturata [MW]		Energie termica de varf facturata in decembrie 2010 [MW]		Energie electrica anuala 2010 de pompare** [Kwh]	
				inc	acc	inc	acc	inc	acc	inc	acc
1	3 X	Nicolae Grigorescu nr.2 - langa bl.W 1	01.10.1968	2.5	1.0	2090.56	696.85	433.2	76.1	32.3433	3.59
2	7 C3/2	Str. Vasile Goldis nr. 6	01.10.1965	4.2	1.5	3917.89	1305.96	783.7	151.2	49.212	5.47
3	8 C3/2	Al. Baraj Bistrita nr. 14	01.11.1967	6.6	2.1	5719.27	1906.42	1127.2	259.1	43.74	4.86
4	8 X	Al. Baraj Cucuteni nr. 4	01.11.1967	4.1	1.5	2756.23	918.74	609.8	91.2	18.369	2.04
5	5 X	Al. Baraj Uzului nr. 1	01.06.1968	8.0	2.5	5481.86	1827.29	1025.7	245.5	49.716	5.52
6	2 BAIA DE ARAMA	B-dul Basarabia nr. 204A	01.11.1964	4.4	1.6	4754.07	1584.69	949.1	175.9	44.2728	4.92
7	D 16	Str. C-tin Brancusi nr. 13	01.04.2009	3.6	1.3	3099.45	1033.15	634.0	120.4	15.3738	1.71
8	C 4	B-dul N. Grigorescu nr. 6	01.04.2009	6.1	2.0	3798.92	1266.31	773.2	131.0	56.75976	6.31
9	M 14	Str. C-tin Brancusi nr. 21	01.12.1978	3.3	1.3	2148.28	716.09	386.1	114.8	30.4029	3.38
10	1 C3/1	Intr. Badeni nr. 12	01.10.1986	10.4	3.1	9374.22	3124.74	1810.4	427.6	114.2721	12.70
11	1 CORNISA	Al.Barajul Bicz nr.7	01.03.1965	5.6	1.9	6517.86	2172.62	1199.4	321.5	70.236	7.80

12	1 L.PATRASCANU	Str. Lucretiu Patrascanu nr. 13	01.11.1983	5.1	1.8	4561.53	1520.51	910.1	185.8	65.538	7.28
13	1 MUNCII	Sold. Nicolae Sebe nr.2 - spate bl.L 13	01.06.1980	13.3	3.7	13360.32	4453.44	2545.8	678.0	190.0719	21.12
14	MY	B-dul Basarabia nr. 240	01.09.1988	4.0	1.5	4519.38	1506.46	913.1	165.1	4.5819	0.51
15	16 C5/2	Al. Giurgeni nr. 1	01.03.1971	10.6	3.2	7975.99	3101.77	1664.5	290.7	85.806	9.53
16	9 C5/2	Al. Ciucea nr. 1	01.11.1969	7.8	2.5	6229.41	2422.55	1289.6	270.7	55.6605	6.18
17	5 C5/2	B-dul 1 Decembrie 1918 nr. 40	01.06.1971	5.1	1.8	4631.27	1801.05	942.2	204.6	71.532	7.95
18	8 C5/2	B-dul 1 Decembrie 1918 nr. 53	01.07.1971	8.2	2.5	7905.79	3074.47	1652.5	401.5	101.574	11.29
19	6 C5/2	Str. Postavarului nr. 21	01.05.1969	9.3	2.8	8395.87	3265.06	1802.3	389.5	94.0545	10.45
20	11 C5/2	Al. Lipanesti nr. 4	01.12.1970	10.4	3.1	8771.02	3410.95	1847.6	365.8	115.236	12.80
21	10 C5/2	Al. Ciucea nr. 8	01.12.1970	10.4	3.1	8453.81	3287.59	1707.3	406.4	133.731	14.86
22	17 C5/2	Str. Codrii Neamtului nr. 4	01.09.1977	4.4	1.6	4062.10	1579.70	785.1	238.1	47.016	5.22
23	8A	Str. Campineanca nr. 3	01.12.1985	3.4	1.3	3207.47	1247.35	674.9	151.0	40.572	4.51
24	21 C5/2	Str. Postasului nr. 4	01.12.1979	11.9	3.5	9041.37	3516.09	1624.1	580.0	78.165	8.69
25	5 C3/2	Al. Baraj Dunarii nr. 4	01.09.1978	6.2	2.1	4945.08	1923.09	1012.2	210.8	73.008	8.11
26	4 X	Str. L. Rebreanu nr. 17	01.11.1976	12.7	3.6	10081.30	3920.50	1936.8	522.2	99.7776	11.09
27	6 X	B-dul 1 Decembrie 1918 nr. 17	01.05.1968	7.8	2.5	5989.07	2329.08	1194.8	301.2	67.536	7.50
28	7 C4/2	Al. Lunca Bradului nr. 3	01.09.1975	13.2	3.7	10628.71	3542.90	2203.2	405.6	94.797	10.53
29	8 C4/2	Str. L. Rebreanu nr. 7	01.05.1968	5.7	1.9	5552.14	1850.71	1135.4	187.5	56.178	6.24
30	1 C5/1	B-dul N. Grigorescu nr. 39	01.04.1968	9.5	2.8	6054.65	2018.22	1274.3	211.7	49.5207	5.50
31	2 C5/1	Str. Cozla nr. 4	01.05.1968	14.2	4.0	12752.50	4250.83	2719.9	393.8	178.38	19.82
32	10 NEFAMILISTI	Str. L. Rebreanu nr. 39	01.08.1971	5.1	1.8	4108.82	1369.61	775.6	199.2	50.157	5.57
33	4 XA	Str. L. Rebreanu nr. 13A	01.11.1983	3.5	1.3	3311.45	1103.82	664.2	142.8	23.957577	2.66
34	1 NUFARUL	Str. L. Rebreanu nr. 14	01.11.1983	2.7	1.1	2448.03	816.01	496.4	93.5	15.678	1.74
35	23 C5/2	B-dul 1 Decembrie 1918 nr.27B	01.12.1981	5.8	1.9	6230.16	2076.72	1175.0	354.9	48.582	5.40
36	13 C5/2	Str. Becatei nr. 31	01.10.1971	9.4	2.8	9356.54	3118.85	1710.0	484.6	91.9863	10.22
37	12 C5/2	Str. Armenis nr. 6	01.11.1970	14.7	4.1	12629.21	4209.74	2541.4	544.0	166.698	18.52
38	1 PLACARE	Str. Prevederii nr. 17	01.05.1974	10.0	3.0	8189.55	2729.85	1667.4	402.3	113.778	12.64
39	2 PLACARE	Str. Valea Buzaului nr. 14	01.05.1974	16.2	4.4	10530.47	3510.16	1997.7	470.2	107.784	11.98
40	6 PLACARE	Str. Trapezului nr. 2	01.06.1976	13.4	3.8	13490.33	4496.78	2681.6	640.7	149.769	16.64
41	18 C5/2	Str. Ghita Serban nr. 18	01.09.1978	9.5	2.8	7516.15	3221.21	1541.2	433.9	47.0898	5.23
42	3 PLACARE	Str. Lemnisorului nr. 4	01.09.2007	3.9	1.5	3862.07	1655.17	798.8	239.6	40.6179	4.51
43	24 C5/2	Str. Perisorului nr. 12	01.10.1983	2.0	0.9	1579.53	676.94	357.0	58.8	18.1917	2.02

44	5 C4/2	Rotunda nr.10 - langa bl.Y 2	01.06.1968	6.2	2.0	5169.88	2215.66	1068.2	225.9	12.06	1.34
45	3 C5/1	Str. Postavarului nr. 4	01.05.1968	11.4	3.3	8320.51	3565.93	1748.5	384.2	127.845	14.21
46	4 C5/1	Str. Prisaca Dornei nr. 4	01.11.1967	6.9	2.2	5412.60	2319.69	1157.2	241.6	91.7865	10.20
47	15 C5/2	Str. Stelian Mihale nr. 8	01.09.1966	10.0	3.0	10928.03	4683.44	2290.4	500.3	173.124	19.24
48	14 C5/2	Str. Patulului nr. 4	01.11.1972	7.2	2.3	5767.21	2471.66	1196.7	300.4	94.563	10.51
49	4 PLACARE	Str. Patriotilor nr. 1	01.05.1974	11.0	3.2	9522.65	4081.14	2037.7	457.9	153.576	17.06
50	5 PLACARE	Str. Prevederii nr. 3	01.03.1975	10.8	3.2	9899.47	4242.63	1907.4	540.4	150.768	16.75
51	8 PLACARE	Al. Ilioara nr. 3	01.12.1975	4.8	1.7	4857.77	2081.90	933.5	258.9	56.124	6.24
52	7 PLACARE	Al. Ilioara nr. 10	01.07.1977	5.1	1.7	4966.67	2128.57	1042.6	237.3	52.11927	5.79
53	9 PLACARE	Strada Ilioara, nr	01.10.2007	10.2	3.0	10312.96	4419.84	2311.5	453.0	168.597	18.73
54	5 CORNU CAPREI	Str.Caloian Judetul, nr.4	1.12.1995	3.6	1.4	3703.15	1587.07	834.0	129.2	57.312	6.37
55	5 CALARASI	Calea Calarasi nr.178 - spate bl.60	01.12.1994	2.3	1.0	1980.90	848.96	423.3	81.0	45.9	5.10
56	3 T.SPERANTA	Bd. Decebal nr.17 - spate bl.S 16	01.04.1996	3.3	1.3	2352.29	1008.13	517.9	90.7	41.292	4.59
57	6 S	Bd. Decebal nr.6 - spate bl.S 10	01.04.1996	8.1	2.5	4480.86	1920.37	977.2	176.2	80.928	8.99
58	3 CALARASI	Calea Calarasilor nr.173 - spate bl.42	01.12.1994	5.4	1.8	4727.78	2026.19	1086.1	175.0	66.87	7.43
59	M BRAVU VEST	Mihai Bravu nr.286 - spate bl.2	01.09.1975	10.0	3.0	8131.41	3484.89	1707.9	348.0	111.06	12.34
60	G 3	Bd. Unirii, nr.73	01.12.1996	6.3	2.1	6260.84	2683.22	1437.3	213.2	88.668	9.85
61	I 3	P-ta Alba Iulia, nr.4	01.04.1996	3.3	1.3	2822.25	1209.53	626.6	85.5	45.09	5.01
62	4 LABIRINT	Matei Basarab nr.70 - spate bl.L 112 A	01.04.1996	2.0	0.9	1334.64	571.99	292.5	45.5	32.922	3.66
63	1 LABIRINT	Matei Basarab nr.71 - spate bl.L 111 A	01.09.2007	2.4	1.0	1795.01	769.29	397.8	60.7	51.84	5.76
64	4 TH.SPERANTA	Voronet nr.1 - spate bl.A 20	01.09.1988	7.3	2.3	8157.52	3496.08	1756.4	285.9	104.679	11.63
65	1 ANEXA	Apostol Margarit - spate bl.108	01.06.1987	3.2	0.1	658.90	282.39	166.1	9.1	28.4274	3.16
66	1 CALARASI	Calea Calarasilor nr.207 - spate bl.68	01.09.1993	4.2	1.5	4014.48	1720.49	905.6	150.3	38.844	4.32
67	2 CORNU CAPREI	Bd.Burebista, nr.3	01.12.1995	2.4	1.0	1704.48	730.49	370.1	58.2	24.651	2.74
68	S 14	Bd. Decebal nr.11 - subsol bl.S 14	01.04.1996	9.0	2.7	6662.63	2855.41	1497.4	248.5	149.094	16.57
69	2 CALARASI	Matei Basarab nr.104 - spate bl.72	01.09.1993	7.1	2.2	6365.75	2728.18	1412.0	261.7	63.504	7.06
70	3 LABIRINT	Matei Basarab nr.85 - spate bl.L 119	01.12.1993	2.3	1.0	1621.34	694.86	346.7	70.3	30.321	3.37

71	1 NIC.PASCU	Nicolae Pascu nr.4 - spate bl.R 2	01.03.1973	8.0	2.5	7723.81	3310.20	1464.9	414.4	88.50105	9.83
72	1 VITAN	Baia Mare nr.4 - spate bl.5-7	01.12.1977	12.7	3.6	9386.55	4022.81	1869.6	496.0	126.504	14.06
73	16 RACARI	Adrian Carstea nr.12 A - spate bl.43	01.12.1984	5.2	1.8	4572.77	1959.76	898.2	262.9	61.902	6.88
74	2 VITAN	Calusari nr.4 - spate bl.43 A	01.12.1981	11.3	3.3	9238.99	3959.57	1899.5	457.1	89.604	9.96
75	17 RACARI	Catanelor nr.3 - spate bl.67	01.11.1985	5.2	1.8	5694.10	2440.33	1158.0	316.0	86.886	9.65
76	15 RACARI	Adrian Carstea nr.70 - spate bl.35	01.11.1983	7.0	2.2	7690.35	3295.87	1612.7	398.9	67.752	7.53
77	18 KLM	Inotatorilor nr.5 - langa bl.10	01.04.1986	4.1	1.5	3995.36	1712.30	788.4	208.8	55.8765	6.21
78	12 DR.TOMIS	Tudor George Bogdan nr.5 - langa bl.21 G	01.12.1982	9.9	3.0	10576.66	4532.85	2165.5	545.7	61.056	6.78
79	13 TOMIS	Istriei nr.10 - langa bl.19 C	01.05.1982	7.3	2.3	5211.74	2233.60	1045.0	275.0	62.352	6.93
80	14 TOMIS	Lacramioarei nr.2 - langa bl.8 D	01.03.1982	6.4	2.1	5608.92	2403.82	1136.4	272.7	38.0988	4.23
81	2 PAPIU ILARIAN	Camil Ressu nr.15 - langa bl.57	01.09.1988	6.2	2.0	6030.52	2584.51	1361.5	226.7	93.7314	10.41
82	1 TOMIS	Camil Ressu nr.14 - langa bl.A 4	01.12.1968	8.6	2.6	7267.48	3114.63	1638.1	276.7	54.0783	6.01
83	2 TOMIS	Camil Ressu nr.36 - langa bl.C 12	01.12.1968	6.1	2.0	5262.98	2255.56	1165.9	181.8	39.73212	4.41
84	9 LABORATOR	Ramnicu Valcea nr.3 - spate bl.3	01.12.1975	7.0	2.2	6403.23	2744.24	1365.6	333.1	30.708	3.41
85	DR INSULA	Mihai Bravu nr.295 - spate bl.15 A	01.12.1975	9.8	3.0	8921.39	3823.45	1873.9	425.5	118.26	13.14
86	2 UNITATII	Vulcan Judetul nr.39 - langa bl.B1D	01.06.1980	6.2	2.0	5831.46	1943.82	1169.5	272.2	57.744	6.42
87	3 UNITATII	Mihai Bravu nr.306 - spate bl.B 13 ABC	01.12.1985	5.4	1.8	6321.88	2107.29	1258.2	265.1	77.409	8.60
88	10 LABORATOR	Laborator nr.154 - spate bl.S 5	01.02.1982	11.8	3.4	11697.54	3899.18	2272.9	537.3	103.023	11.45
89	11 LABORATOR	Ramnicu Valcea nr.4 - langa bl.S 19	01.12.1982	3.4	1.3	3447.38	1149.13	660.6	189.5	27.486	3.05
90	3 P.ILARIAN	Intr. Complexului nr.1 - langa bl.62	01.09.1988	6.0	2.0	6419.37	2139.79	1332.5	223.1	92.637	10.29
91	2 STEJARULUI	Ion Tuculescu nr.42 -	01.12.1965	2.0	0.9	2343.48	781.16	473.9	78.6	24.67863	2.74

		langa bl.P 3									
92	1 X	7 Drumuri nr.16 - langa bl.36 B	01.12.1969	6.9	2.2	6025.67	2008.56	1244.6	257.1	5.589	0.62
93	M1	Baba Novac nr.5 - subsol bl.M 1	01.04.2009	2.3	1.0	1623.57	541.19	310.8	67.6	36.2745	4.03
94	3 CATELU	Baba Novac nr.13 - spate bl.G 16	01.08.1965	4.0	1.5	3776.04	1258.68	770.0	141.1	51.75	5.75
95	U1	Baba Novac nr.2 - subsol bl.U 1	01.04.2009	2.0	0.9	1849.40	616.47	362.5	71.1	15.4575	1.72
96	7 X	Campia Libertatii nr.66 - langa bl.35 A	01.10.1968	7.5	2.4	5922.38	1974.13	1179.9	263.3	52.95816	5.88
97	6 CATELU	Campia Libertatii nr.31 - subsol bl.6 A	01.04.2009	5.1	1.8	3713.94	1237.98	764.6	151.3	36.55053	4.06
98	9 CATELU	Gheorghe Petrescu nr.14 - subsol bl.9	01.04.2009	5.1	1.8	4028.32	1342.77	798.6	182.3	43.61661	4.85
99	2 CATELU	Gruul Argesului nr.1 - fata bl.31 A	01.08.1965	6.7	2.2	5878.81	1959.60	1259.8	223.8	39.276	4.36
100	IOR	Otavei nr.2 - fata bl.V 11	01.10.2007	11.0	3.2	9937.33	3312.44	2050.4	403.5	104.7942	11.64
101	24 A	Baba Novac nr.20 - subsol bl.24 A	01.05.1974	2.1	0.9	2508.53	836.18	509.7	92.8	37.3383	4.15
102	S1-S3	Mihai Bravu (in incinta Sp. Victor Babes)	01.12.1965	1.8	0.8	1802.29	600.76	357.3	79.0	18.47214	2.05
103	5 CATELU	Campia Libertatii nr.5 - spate bl.PM 60	01.12.1979	5.5	1.9	5480.87	1826.96	1137.0	224.6	58.7925	6.53
104	1 CATELU	Campia Libertatii nr.36 - spate bl.PM 51	01.12.1979	6.9	2.2	6202.00	2067.33	1234.2	287.6	59.90166	6.66
105	1 XA	Campia Libertatii nr.46 - spate bl.52	01.01.1988	0.8	0.5	999.93	333.31	200.1	38.1	17.4555	1.94
106	4 C4/2	Aleea Fuiorului nr.4 - langa bl.Y 3	01.06.1968	12.7	3.6	11078.42	3692.81	2240.0	377.7	79.92	8.88
107	6 C4/2	Al. Rotunda nr. 1	01.06.1968	8.0	2.5	8154.02	2718.01	1691.8	296.5	106.17336	11.80
108	1 SULEA	Camil Ressu nr.29 - langa bl.N 2	01.12.1966	7.1	2.3	6243.81	2081.27	1238.4	252.1	41.283	4.59
109	2 SULEA	Camil Ressu nr.33 - langa bl.N 4	01.12.1966	6.1	2.0	4873.13	1624.38	986.7	211.3	40.257	4.47
110	3 SULEA	Odobesti nr.4 - langa bl.V 10	01.09.1966	4.5	1.6	4588.97	1529.66	978.0	156.9	51.24276	5.69
111	3 TOMIS	Camil Ressu nr.50 - spate bl.A 14	01.12.1968	6.8	2.2	7226.89	2408.96	1408.1	305.7	52.5087	5.83
112	9 C IV/2	Lotrioara nr.9 - langa bl.V 33	01.12.1977	8.7	2.7	8202.24	2734.08	1593.9	414.9	67.6701	7.52

113	10 AMBROZIE	Odobesti nr.17 - langa bl.V 16	01.11.1985	2.2	1.0	2278.45	759.48	456.7	114.3	26.8515	2.98
114	1 AMBROZIE	Aleea Suraia nr.1 - langa bl.30	01.12.1983	10.0	3.0	11176.84	3725.61	2138.9	555.3	98.4825	10.94
115	2 NIC.PASCU	Lacramioarei nr.45 - 47 - langa bl.6-7	01.04.1981	8.0	2.5	1721.76	573.92	351.0	70.5	25.65	2.85
116	7 CALARASI	Calea Calarasi, nr.1	01.11.1991	4.9	1.7	4729.40	1576.47	1001.6	135.8	21.492	2.39
117	C3 CAUZASI	Str.Mamulari, nr.2	01.04.2009	7.2	2.3	6802.44	2267.48	1474.2	186.2	53.9037	5.99
118	1 MARASESTI	Str.Anastasiu Panu, nr.4	01.12.1995	7.8	2.5	8634.24	2878.08	1808.8	307.8	161.703	17.97
119	M107	Bd.Goga Octavian, nr.4	01.04.2009	9.8	2.9	8809.41	2936.47	1841.5	279.0	120.3057	13.37
120	J2	Bd.Unirii, nr.64	01.04.1996	6.0	2.0	5760.34	1920.11	1225.9	167.7	82.476	9.16
121	E6	Bd.Unirii, nr.57	01.12.1995	4.4	1.6	3398.32	1132.77	676.1	105.5	63.936	7.10
122	F6	Bd.Unirii, nr.59	01.10.2005	4.2	1.5	4110.44	1370.15	853.0	110.1	70.9146	7.88
123	3 MARASESTI	Str. Alexandru Vlahuta. Nr.2	01.12.1994	5.9	2.0	5874.07	1958.02	1177.1	226.7	92.799	10.31
124	E1	Str. Vintila Voda, nr.4	01.10.1995	4.6	1.6	3154.18	1051.39	616.0	111.0	77.8275	8.65
125	6 MARASESTI	Splaiul Unirii, nr.37	01.12.1995	7.2	2.3	8248.66	2749.55	1741.9	304.5	92.3832	10.26
126	4 MARASESTI	Bd.Octavian Goga, nr.114	01.12.1994	5.1	1.8	6140.18	2046.73	1216.6	215.0	92.034	10.23
127	5 MARASESTI	Bd.Mircea Voda, nr.43	01.12.1994	5.0	1.7	6703.36	2234.45	1375.5	282.5	62.96175	7.00
128	2 MARASESTI	Str.Nerva Traian nr.15	01.04.1996	6.8	2.2	7935.12	2645.04	1626.3	297.2	95.877	10.65
129	19 FOISOR	Str.Banu Udrea, nr.9	01.06.1997	3.2	1.2	3358.52	1119.51	656.8	140.0	28.368	3.15
130	1 LABORATOR	Mihai Bravu nr.434 - spate bl.V 16	01.03.1987	7.4	2.3	8257.35	2752.45	1695.9	349.7	103.383	11.49
131	7 VITAN	Str.Brailita, nr.3	01.11.1988	5.4	1.8	6724.73	2241.58	1375.0	249.8	64.7172	7.19
132	4 DUDESTI	Str.Brailita, nr.9	01.11.1988	1.2	0.6	1374.62	458.21	291.2	53.9	8.33589	0.93
133	6 VITAN	Calea Vitani, nr.117	01.06.1989	3.1	1.2	3161.57	1053.86	601.8	143.4	34.16823	3.80
134	10 VITAN	Str.Zizin, nr.7	01.09.2007	5.5	1.9	6430.35	2143.45	1321.8	229.2	78.966	8.77
135	9 VITAN	Calea Vitani, nr.110	01.06.1989	4.0	1.5	5264.83	1754.94	1086.9	232.4	59.94	6.66
136	13 FOISOR	Str.Foisorului, nr.9	01.06.1989	3.3	1.3	4012.57	1337.52	817.9	150.4	53.03259	5.89
137	12 FOISOR	Str.Foisorului, nr.18	01.06.1989	6.2	2.1	7398.47	2466.16	1443.0	313.6	85.21677	9.47
138	11 FOISOR	Str.Foisorului, nr.13	01.09.1989	5.3	1.8	6313.24	2104.41	1303.7	203.2	89.667	9.96
139	21 FOISOR	Str.Anastasiu Panu, nr.10	01.06.1990	8.2	2.5	9801.33	3267.11	1890.5	382.9	80.5032	8.94
140	15 FOISOR	Str.Branduselor, nr.8	01.12.1994	1.6	0.8	1619.48	539.83	324.1	61.1	28.10736	3.12
141	16 FOISOR	Calea Vitani, nr.9	01.08.1990	0.5	0.4	457.46	152.49	95.3	18.1	12.22209	1.36
142	14 FOISOR	Str.Alexandru Moruzi, nr.11	01.09.2007	3.1	1.2	2889.45	963.15	605.3	121.9	48.249	5.36
143	SC 1 BABA NOVAC	S-au desprins modulele				5825.07	1941.69	372.1	117.4		
144	SC 1 DUDESTI	S-au desprins modulele				2053.62	684.54	0.0	0.0		
TOTAL DEFAFALCAT				922.2	296.0	842144.1	310314.1	17081	36219.	9733.46	1081.50

			2.7	3	
TOTAL CUMULAT	1218.2	1152458.2	207031.9	10814.959	

Secția Distribuție Sector 4**Lista statiilor termice de distributie a anergiei termice**

Nr. crt.	Denumire statie termica *	Adresa statie termica	An PIF	Putere termica instalata [MW]		Energie termica anuala 2010 facturata [MW]		Energie termica de varf facturata in decembrie 2010 [MW]		Energie electrica anuala 2010 de pompare** [Kwh]	
				inc	acc	inc	acc	inc	acc	inc	acc
1	2 STOIAN MILIT.	PCT.ST.DUMITRESCU 9	1990	6.40	2.10	6489.44	2906.89	1163.68	498.72	58.74	6.53
2	1 STOIAN MILITA	PCT.ST.DUMITRESCU 1	1996	4.28	1.55	3974.17	1339.83	642.20	275.23	48.08	5.34
3	11 GIURGIU	GIURGIULUI 119	1977	4.19	1.52	3572.44	1208.55	630.98	270.42	38.23	4.25
4	PRASILEI	MINCA DUMITRU 32	1983	4.12	1.51	3954.65	1933.87	708.48	303.63	58.15	6.46
5	12 GIURGIU	GIURGIULUI 118	1982	2.09	0.92	1150.48	488.19	204.97	87.84	39.97	4.44
6	2 GIURGIU	GIURGIULUI 67-77	1982	5.84	1.97	5130.78	1842.05	901.61	386.40	61.88	6.88
7	LIVADA NOUA	GHIMPATI 15	1988	12.53	3.40	12070.15	4660.72	2229.78	955.62	143.42	15.94
8	2 OLT.PLACARE	OLTENITEI 52	1984	6.06	2.00	6070.43	2225.27	1030.71	441.73	61.66	6.85
9	3 OLT.PLACARE	OLTENITEI 6	1983	7.63	2.42	6484.20	2222.47	1068.82	458.07	30.81	3.42
10	4 OLT.PLACARE	C-TIN BRINCOVEANU 6	1986	4.51	1.60	4805.45	1906.30	896.91	384.39	73.11	8.12
11	5 BRINCOVEANU	C-TIN BRINCOVEANU 16	1986	5.27	1.80	5445.92	2049.65	1011.43	433.47	67.61	7.51
12	CURCANI	LAMOTESTI 1	2003	13.45	6.28	13962.01	6214.03	2449.18	1049.65	105.46	11.72
13	DEALUL CERNEI	CETATEA VECHE 2	2003	4.34	2.15	4070.79	1840.87	714.30	306.13	35.66	3.96
14	UIOARA-RAM.1	GORNESTI 5	2003	14.27	6.16	14150.07	6423.59	2496.52	1069.94	108.40	12.04
15	URZICENI	SLATIOARA 5	2003	13.63	6.28	14045.15	6466.07	2564.52	1099.08	103.36	11.48
16	1 ZONA IV-RAM.1	UIOARA 31	2003	5.67	2.08	4690.51	1524.31	779.79	334.20	38.79	4.31
17	SPINIS	SPINIS 1	2003	14.15	5.62	11689.29	5036.83	2140.48	917.35	135.94	15.10
18	1 ZONA V-RAM.1	IZVORUL MURESULUI 2	2003	7.23	2.53	4885.57	1583.86	844.26	361.82	31.43	3.49
19	2 ZONA V	IZVORUL CRISULUI 2	2003	17.10	3.02	13147.65	5866.58	2326.64	997.13	129.12	14.35
20	3 ZONA V-RAM.1	IZVORUL CRISULUI 1	2003	8.49	2.86	7525.90	2420.09	1272.98	545.56	77.69	8.63
21	LUICA-RAM.1	UCEA 12	2003	11.16	5.57	11620.10	4837.99	2088.35	895.01	122.80	13.64
22	2 VIFORNITA	STR.AJA 12	2003	10.72	3.92	9596.09	4035.00	1709.60	732.68	90.66	10.07
23	4 VIFORNITA	DRUMUL GAZARULUI 28	2003	9.37	3.59	8517.85	3536.00	1511.23	647.67	79.66	8.85
24	6 VIFORNITA	GORNESTI 10	2003	12.20	5.06	9177.66	3977.41	1656.33	709.86	124.90	13.88

25	TUDOR GOCIU	ORASTIE 19	1998	3.98	1.47	3202.44	1241.82	581.42	249.18	38.29	4.25
26	ALM.MARE-RAM.1	STR ALMASUL MIC 20	2003	7.70	2.95	7109.45	2881.41	1214.37	520.44	81.13	9.01
27	HUEDIN	HUEDIN 5	2003	8.60	3.56	7312.28	3029.43	1342.33	575.28	71.67	7.96
28	1 BERC.OLT.RAM.	CIOCHINA 2	2003	11.13	4.67	12192.73	5373.88	2236.40	958.46	113.76	12.64
29	1 OLT.NORD-RAM.	CERCETATORILOR 5	2003	8.95	3.35	8975.21	3435.15	1615.48	692.35	103.48	11.50
30	2 BERC.OLT.RAM.	GIRNITEI 4	2003	11.65	4.84	11331.70	5648.62	2152.45	922.48	59.36	6.60
31	3 BERC.OLT.RAM.	TULNICI 10	2003	5.57	3.05	5583.10	2652.99	1038.78	445.19	115.27	12.81
32	5 BERC.OLT.RAM.	SAMOILA D-TRU 9	2003	10.65	4.50	10184.24	4378.33	1841.53	789.23	142.14	15.79
33	4 BERC.OLT.RAM.	OTELARILOR 11	2003	12.27	4.65	12766.65	4933.59	2292.35	982.44	113.57	12.62
34	2 OLT.NORD-RAM.	STOLNICI 9	2003	4.72	1.98	5006.31	1705.67	865.43	370.90	37.09	4.12
35	6 BERC.OLT.RAM.	CALTUNASI 4	2003	11.07	4.93	11493.73	4972.01	2080.34	891.58	56.78	6.31
36	7 BERC.OLT.RAM.	SOLDANULUI 10	2003	11.16	4.62	10824.67	4890.25	2034.70	872.01	31.76	3.53
37	1 ZONAI	TERASEI 6BIS	1971	8.79	2.69	6814.15	2501.72	1195.36	512.30	108.83	12.09
38	1 ZONAI	COVASNA 21	1970	8.51	2.63	7489.59	2444.98	1236.66	530.00	170.74	18.97
39	2 ZONAI	SOMESUL MARE 3	1971	9.51	2.86	9005.05	3052.64	1550.10	664.33	106.52	11.84
40	3 ZONAI	COVASNA 6BIS	1970	8.44	2.62	7801.64	2729.84	1329.78	569.91	124.89	13.88
41	4 ZONAI	DOROHAI 3	1970	11.02	3.21	10847.35	3466.16	1826.76	782.90	126.40	14.04
42	5 ZONAI	VATRA DORNEI 3	1970	6.56	2.13	5374.06	2030.09	912.59	391.11	102.07	11.34
43	POSTA	ALEXANDRU OBREGIA 12	1977	6.14	2.03	4376.51	1942.81	791.17	339.07	108.51	12.06
44	6 ZONAI	RIUL MARA 8	1971	1.73	0.81	1443.58	456.64	238.88	102.38	29.48	3.28
45	METALURGIEI	ALEXANDRU OBREGIA 6	1974	4.81	1.71	3484.08	1928.20	679.09	291.04	91.85	10.21
46	1 BIS ZONA1	TERASEI 6BIS	1979	10.58	3.14	9721.34	4105.62	1704.03	730.30	104.33	11.59
47	2A METALURGIEI	ALEXANDRU OBREGIA 2A	1981	0.19	0.20	160.01	193.08	37.82	16.21	6.51	0.72
48	2 ZONAI	STRADUINTEI 8BIS	1971	7.43	2.37	5699.30	2426.93	1017.87	436.23	124.66	13.85
49	3 ZONAI	ORNAMENTULUI 8BIS	1971	6.56	2.13	6033.71	2460.21	963.37	412.87	146.26	16.25
50	4 ZONAI	DRAGOS MLADINOVICI 4	1971	7.26	2.31	3255.30	1259.55	549.88	235.66	102.92	11.44
51	5 ZONAI	CICEU 4	1971	8.10	2.51	6356.00	2519.69	1094.47	469.06	150.80	16.76
52	SABAOANI	MOLDOVITA 2	1977	13.14	3.71	10810.71	5234.93	1939.02	831.01	150.08	16.68

53	7 ZONA 1	SOMESUL CALD 4BIS	1971	6.56	2.13	5584.15	2396.08	987.29	423.13	110.77	12.31
54	6 ZONAI	CICEU 1	1971	6.60	2.13	5874.63	2058.80	976.99	418.71	141.37	15.71
55	5 METALURGIEI	ALEXANDRU OBREGIA 46	1979	4.12	1.50	3665.97	1340.12	649.40	278.31	88.48	9.83
56	MOLDOVITA	MOLDOVITA 19BIS	1976	3.60	1.37	2955.85	1018.09	461.58	197.82	44.19	4.91
57	D-TRU PETRESCU	TOMESTI 9	1986	6.92	2.22	4973.20	2284.01	869.81	372.77	71.40	7.93
58	3 BIS ZONAI	ORNAMENTULUI 8BIS	1984	4.41	1.57	3648.09	1340.67	627.72	269.02	67.87	7.54
59	IZVOR COSBUC	TISMANA 3	1987	5.15	1.78	5038.99	1032.03	780.21	334.37	106.96	11.88
60	P 5A	BIBESCU VODA 21	1998	3.49	1.28	4030.31	848.53	628.39	269.31	70.36	7.82
61	2 SERBAN VODA	SERBAN VODA 272	1984	1.83	0.83	1355.65	406.66	230.07	98.60	43.40	4.82
62	2 LINARIEI	LINARIEI 16	1984	10.20	3.03	10475.44	3495.16	1721.63	737.84	113.05	12.56
63	SINCAI	TRESTIANA 4	1982	5.48	1.86	5160.98	1684.44	864.88	370.66	71.12	7.90
64	1 SERBAN VODA	SERBAN VODA 232	1983	1.07	0.58	1369.65	547.66	250.97	107.56	20.45	2.27
65	PIEPTANARI	VIILOR 95	1964	6.28	2.06	6417.10	1923.14	996.83	427.21	71.09	7.90
66	NORILOR	MARIA TANASE 2-4	1988	1.53	0.74	1560.88	453.48	253.22	108.52	28.78	3.20
67	4 LINARIEI	LINARIEI 36	1989	4.71	1.67	5021.49	1474.10	809.46	346.91	78.27	8.70
68	B3 CAUZASI	DIMITRIE CANTEMIR 1	1986	6.51	2.12	6294.16	1171.42	1010.46	433.05	79.57	8.84
69	V.S.SUD	RAHOVEI 38	1986	8.49	2.63	6340.94	1292.21	1034.19	443.23	137.02	15.22
70	PLUGARILOR	BRAN 3	1985	5.00	1.73	5168.74	1744.43	842.97	361.27	70.74	7.86
71	1 TINERETULUI	C-TIN RADULESCU MOTRU 158	1981	17.97	4.84	16904.15	6090.66	2839.25	1216.82	184.18	20.46
72	2 TINERETULUI	C-TIN RADULESCU MOTRU 159	1981	14.79	4.10	15340.50	5399.10	2531.35	1084.87	154.49	17.17
73	3 TINERETULUI	CARAMIDARII DE JOS 4	1981	8.12	2.51	8168.65	3015.16	1355.00	580.71	111.43	12.38
74	4 TINERETULUI	BALADEI 4	1982	9.87	2.93	9815.14	3522.76	1628.00	697.71	109.82	12.20
75	1 VACARESTI	PRIDVORULUI 1	1986	4.53	1.60	4705.27	1425.19	767.13	328.77	89.22	9.91
76	2 VACARESTI	PRIDVORULUI 19	1986	7.21	2.29	6163.58	2217.79	1024.03	438.87	100.01	11.11
77	1 NITU VASILE	NITU VASILE 48	1973	9.17	2.78	8868.03	2936.56	1508.26	646.40	146.99	16.33
78	2 NITU VASILE	NITU VASILE 66	1973	7.28	2.31	6727.98	2465.21	1118.13	479.20	84.17	9.35
79	3 NITU VASILE	URUCU ADRIAN 4	1973	9.62	2.88	8815.56	3393.52	1456.80	624.34	122.07	13.56
80	4 NITU VASILE	MIREA MIOARA LUIZA 4	1974	7.09	2.26	6218.51	1967.97	1026.85	440.08	100.76	11.20
81	2 OLTENITA	OLTENITEI 55	2002	5.26	1.79	4854.98	1888.69	793.62	340.12	23.68	2.63
82	5 OLTENITA	OLTENITEI 73	1964	4.47	1.59	4258.73	1427.47	691.64	296.42	57.50	6.39
83	17 DOLHASCA	TACHE GHEORGHE 17	1965	7.36	2.35	5118.42	2013.64	869.25	372.53	25.13	2.79
84	19 DOLHASCA	SECUILOR 13	2002	2.51	1.06	2468.60	626.62	424.34	181.86	42.15	4.68
85	1 OLT.PLACARE	OLTENITEI 140	1982	3.94	1.47	3910.34	1355.53	698.29	299.27	45.68	5.08
86	9 BRINCOVEANU	SECUILOR 17	1986	2.05	0.91	1068.77	660.35	183.86	78.80	45.70	5.08
87	6 BRINCOVEANU	POMIRLA 1	1987	9.67	2.93	9844.41	3696.34	1793.95	768.83	141.17	15.69
88	8 BRINCOVEANU	BALTITA 9	1986	3.57	1.35	5101.60	1572.97	818.01	350.57	68.14	7.57

TOTAL DEFAFALCAT	657.35	230.72	604171.15	232629.22	104929.97	44969.99	7651.93	850.21
TOTAL CUMULAT	888.07		836800.36		149899.95		8502.14	

152698.10

Secția Distribuție Sector 5**Lista statiilor termice de distributie a anergieii termice**

Nr. crt.	Denumire statie termica *	Adresa statie termica	An PIF	Putere termica instalata [MW]		Energie termica anuala 2010 facturata [MW]		Energie termica de varf facturata in decembrie 2010 [MW]		Energie electrica anuala 2010 de pompare** [Kwh]	
				inc	acc	inc	acc	inc	acc	inc	acc
1	1 Panduri	Str. Ion Urdareanu nr.3A	1987	8.13	3.14	8638.6	3047.4	1802.0	357.7	88371.9	9819.1
2	103 A	Str. Sapientei nr.17	1987	9.00	2.72	8585.7	1639.5	1766.7	189.0	101271.6	11252.4
3	2 Panduri	Str. Cap. Girbea nr.4	1988	7.31	2.33	8156.7	2723.9	1594.9	320.5	79078.5	8786.5
4	2/13 Dr. Sarii	Col. Marinescu nr.7	1988	3.36	1.63	3593.3	965.6	863.2	107.2	47889	5321
5	3/13 Septembrie	Cal. 13 Septembrie nr.71-73	1982	2.35	1.16	6036.3	1883.1	1191.8	219.7	76156.2	8461.8
6	5 Lira	Str. Sebastian nr.106	1989	3.47	1.51	3538.8	1237.1	694.3	140.3	47412	5268
7	Gioconda	Str. Natiunile Unite nr. 3-5	1967	1.34	0.69	1359.7	272.6	312.7	31.0	21535.2	2392.8
8	Intr. Dr. Taberei	Al. Craiova nr.3	1988	4.81	1.71	5331.0	1498.7	1117.2	185.9	45586.8	5065.2
9	Tribunal	Cal. Rahovei nr.16	1988	4.07	1.49	3010.4	654.7	621.2	76.8	46386	5154
10	Tudor Vladimirescu	Str. T. Vladimirescu nr.2	1987	3.05	1.22	3205.6	911.2	632.2	108.8	51093	5677
11	VS Nord	Str. Artei nr.10-12	1986	6.78	2.10	6396.1	1522.3	1325.5	192.1	9401.4	1044.6
12	MFA	Sos. Panduri nr.60	1976	2.51	1.05	2362.5	805.9	502.5	93.5	52081.2	5786.8
13	2/13 Septembrie	Str. Sirenelor nr.90	1982	6.90	2.22	5151.6	1873.7	1109.7	218.4	50151.6	5572.4
14	1/13 Septembrie	Cal. 13 Septembrie 102-104	1982	4.05	1.48	4007.4	1132.5	802.2	133.5	38705.4	4300.6
15	1 Dr. Sarii	Str. Dr. Sarii nr.6	1988	4.08	1.49	4561.0	1629.1	949.4	207.9	38457.9	4273.1
16	1 P. Ispirescu	Str. Ileana Cosanzeana nr.10	1986	8.33	2.56	6746.7	2888.2	1357.5	354.3	83801.7	9311.3
17	1 Rahova	Str. Gh. Donici nr.4	1979	7.34	2.33	5265.8	2509.8	1133.6	339.3	77664.6	8629.4
18	2 P. Ispirescu	Str. N. Popovici nr.6	1988	6.26	2.06	6287.0	2498.1	1407.7	298.7	29535.3	3281.7

19	3 P. Ispirescu	Str. D. Noua nr.29	1988	5.02	4.19	5847.1	2229.2	1230.1	266.2	81011.7	9001.3
20	3 Sebastian	Str. Sebastian nr.16	1989	2.78	1.42	2409.3	903.3	503.0	105.2	33515.1	3723.9
21	3 Dr. Sarii	Al. Botorani nr.6	1988	7.08	2.26	7374.8	2214.1	1545.2	275.6	77513.4	8612.6
22	4 Dr. Sarii	Str. Lacul Plopului nr.10	1989	7.43	2.97	5666.7	2463.7	1228.0	310.2	33661.8	3740.2
23	4 P. Ispirescu	Str. Novaci nr.8	1988	7.14	2.27	5909.9	2169.8	1218.7	255.6	100339.2	11148.8
24	5 P. Ispirescu	Str. Contesti nr.6	1988	3.20	1.26	3443.2	1061.1	761.7	131.4	66906.9	7434.1
25	6 Sebastian	Str. Fat-Frumos nr.1	1987	3.21	1.24	2652.1	1011.5	555.2	121.8	27360.9	3040.1
26	7 P. Ispirescu	Str. Nedeleanu Ion nr.4	1989	2.30	1.24	2163.0	807.7	430.2	106.4	23032.8	2559.2
27	7 Sebastian	Str. Sebastian nr.19	1988	6.12	2.02	6705.2	2701.3	1381.3	317.7	75551.4	8394.6
28	10 Margeanului	Str. Craisorului nr.16	1985	9.45	2.85	7984.8	3601.6	1677.8	449.2	60171.3	6685.7
29	11 Margeanului	Str. Iancu Jianu nr.72	1986	6.14	2.55	6163.8	2314.4	1252.3	296.7	80187.3	8909.7
30	2 Rahova	Cal. Rahovei nr.338	1979	8.51	3.28	6458.9	3377.7	1346.4	419.6	27675	3075
31	6 Margeanului	Str. Cap. Misca Petru nr.3	1985	8.37	2.56	8084.8	3694.3	1647.2	466.0	996798.6	110755.4
32	6 P. Ispirescu	Str. P. Ispirescu nr.8-10	1989	2.60	1.07	3058.5	1105.2	625.6	135.1	49980.6	5553.4
33	7 Margeanului	Str. D. Noua nr.3	1982	7.20	2.33	7003.2	3183.7	1392.5	385.9	94070.7	10452.3
34	8 Margeanului	Str. Glicinelor nr.7	1983	7.81	2.44	7090.5	3307.0	1644.7	404.6	90007.2	10000.8
35	9 Margeanului	Str. D. Noua nr.18	1984	8.27	3.48	10155.5	4738.3	2071.0	568.1	148407.3	16489.7
36	5 Margeanului	Str. D. Noua nr.11	1982	8.56	2.64	8067.1	3902.2	1690.2	479.8	107222.4	11913.6
37	6 Rahova	Str. Malcoci nr.3	1981	9.84	2.95	9053.3	3543.3	1835.0	440.2	52482.6	5831.4
38	1 Alexandria	Sos. Alexandriei nr.18	2005	4.41	1.58	2793.1	1570.9	549.7	188.4	34120.8	3791.2
39	2 Alexandria	Sos. Alexandriei nr.90	1978	10.85	3.17	8444.9	3552.7	1716.8	439.7	55519.2	6168.8
40	3 Rahova	Cal. Rahovei nr.358	1980	4.83	1.71	4547.3	1981.9	942.7	242.1	59310.9	6590.1
41	4 Rahova	Str. Pecinaga nr.4	1981	12.56	3.59	12717.8	4860.4	2553.4	621.2	113671.8	12630.2
42	8 Alexandria	Sos. Alexandriei nr.68	1986	3.42	1.30	2993.2	1268.0	627.3	162.0	36535.5	4059.5
43	Garoafei	Al. Costinesti nr.6	1971	4.19	1.52	4066.3	897.0	759.1	111.7	46402.2	5155.8
44	Teius	Str. Teius nr.1	1975	11.06	3.22	7410.4	2263.1	1501.8	281.3	66632.4	7403.6
45	Vicina	Al. Pricopani nr.10	1971	8.92	2.70	7653.4	3464.4	1511.8	432.9	69487.2	7720.8
46	Soldat Croitoru	Str. Cap. Preda nr.10	1986	9.34	2.81	9631.4	3742.9	1866.5	458.9	8651.7	961.3
47	1 Giurgiu	Str. Stefan Voda nr.5	1964	10.23	3.05	7021.8	2911.5	1411.7	350.5	11750.4	1305.6
48	1 Salaj	Str. Telita nr.15	1983	9.97	2.98	7905.6	3392.6	1725.9	423.9	114788.7	12754.3
49	3 Ferentari	Str. Tutunari nr.15	1985	6.09	2.02	6428.6	2815.2	1275.0	296.2	44891.1	4987.9
50	3 Salaj	Str. Petru paun nr.1	1985	3.01	1.22	3352.2	1336.6	726.0	169.5	43560.9	4840.1
51	4 Chirigiu	Str. Nasaud nr.102	1989	1.45	0.72	1391.5	334.7	269.8	39.0	20353.5	2261.5
52	4 Salaj	Cal Ferentari nr.20	1988	4.76	1.69	3730.4	1547.4	752.2	184.2	4224.6	469.4
53	5 Chirigiu	Str. Nasaud nr.10	1989	4.23	1.55	4034.5	1507.5	844.0	167.2	37942.2	4215.8

54	6 Chirigiu	Str. Progresului nr.53	1994	0.78	0.48	183.3	78.0	35.8	9.4	5982.3	664.7
55	6 Farado	Str. Podul Giurgiului nr.3	1960	8.05	2.22	5149.2	1967.0	1111.3	243.0	21286.8	2365.2
56	6 Salaj	Cal Ferentari nr.17	1988	3.49	1.31	3230.6	1239.9	638.8	148.8	51514.2	5723.8
57	9 Farado	Str. Podul Giurgiului nr.2	1964	7.08	2.26	6495.7	2270.2	1381.3	277.6	6515.1	723.9
58	Giurgiu- Farado	Str. Podul Giurgiului nr.1	1972	5.56	1.88	6555.5	2947.3	1299.6	347.5	85425.3	9491.7
59	2 Salaj	Sos. Salaj nr.136	1983	5.52	1.88	4799.0	1607.7	965.9	203.8	57521.7	6391.3
60	2 Ferentari	Str. Tutunari nr.16	1986	7.93	2.49	7167.0	2846.4	1467.4	346.0	200568.6	22285.4
61	Doina	Cal Ferentari nr.16	1988	3.28	1.28	3095.8	1018.6	595.1	116.4	32819.4	3646.6
62	Amurgului	Str. Pucheni nr.14	1971	3.72	1.40	788.6	634.5	116.8	61.1	8735.4	970.6
63	Marinescu	Str. Dr. Marinescu , nr.9	2003	0.62	0.42	609.8	124.2	119.2	13.7	12910.5	1434.5
64	Turnescu	Str. Dr. Turnescu nr.2	1981	0.58	0.17	38.9	8.9	5.7	1.0	0	0
65	Crizantemelor - in conservare	Str.Crizantemelor nr.14				0	0.0	0	0	0	0
TOTAL DEFAFALCAT				370.17	128.56	339761.7	130212.8	69990.9	15846.8	4461597.9	495733.1
TOTAL CUMULAT				498.7313953		469974.5		85837.7		4957331.0	

Secția Distribuție Sector 6

Lista statiilor termice de distributie a energiei termice

Nr. crt.	Denumire statie termica *	Adresa statie termica	An PIF	Putere termica instalata [MW]		Energie termica anuala 2010 facturata [MW]		Energie termica de varf facturata in decembrie 2010 [MW]		Energie electrica anuala 2010 de pompare** [Kwh]	
				inc	acc	inc	acc	inc	acc	inc	acc
1	SC1/2	Str. Sibiu nr. 2	1995	7.95	3.41	7603.83	2285.34	1517.64	254.37	37809	4201
2	PT2/2	Str. Pravat nr. 2	1995	8.51	3.65	6833.47	2195.47	1278.29	256.00	139697.172	15521.908
3	PT3/2	Str. Pravat nr. 16	1995	7.57	3.24	5227.64	1788.65	997.80	192.27	92917.8	10324.2
4	PT6/2	B-dul Timisoara nr. 43	1969	8.73	3.74	7536.80	3032.80	1523.24	354.44	83575.8	9286.2
5	PT7/2	Aleea Poiana Vadului nr. 1	1970	5.16	2.21	4928.10	1931.65	1003.48	222.85	65261.79	7251.31
6	PT1/1	Str. Mihaela	1970	10.87	4.66	10841.67	3707.67	2162.85	410.05	185469.93	20607.77

		Ruxandra Marcu									
7	PT MFA	B-dul Vasile Milea nr. 11	1963	7.88	3.38	10885.85	2562.15	2126.21	287.92	124686	13854
8	PTRAZ	Intrarea aviator Caranda nr. 18	1991	5.38	2.31	3439.02	678.22	594.95	69.03	107370	11930
9	PT1/8	Str. Valea Prahovei nr.5	1971	11.11	4.76	10157.06	3384.60	1964.85	397.69	82053	9117
10	PT2/8	B-dul Drumul Taberei nr. 27	1972	9.23	3.96	9518.45	2731.59	1857.33	300.84	113747.436	12638.604
11	SC 6/2	B-dul Timisoara nr. 45	1972	nod termic	nod termic	0.00	0.00	0.00	0.00	12069	1341
12	PT9/4	Aleea Valea Boteni nr. 2	1972	13.04	5.59	12021.53	4353.50	2363.74	505.57	185895	20655
13	PT10/4	Aleea Campul cu Flori nr. 1	1974	13.07	5.60	9481.67	3654.17	1934.45	430.69	112563	12507
14	PT11/4	Str. Dealul Macinului nr. 2	1974	15.35	6.58	15737.55	7559.77	3112.34	766.84	191751.39	21305.71
15	PT12/4	Str. Dealul Macinului nr. 10	1974	12.95	5.55	11176.41	4425.70	2221.56	503.08	131376.6	14597.4
16	PT13/4	Aleea Campul cu Flori nr. 14	1977	6.01	2.57	5152.43	1671.21	1139.30	185.28	66166.668	7351.852
17	NEFAM	B-dul Timisoara nr. 48	1978	2.11	0.90	1754.13	1469.93	409.21	178.62	20144.61	2238.29
18	SC 3/3	Str. Sandulesti nr. 1	1965	nod termic	nod termic	0.00	0.00	0.00	0.00	720	80
19	SC2/3	Str. Nera nr. 2	1969	nod termic	nod termic	0.00	0.00	0.00	0.00	234	26
20	PT 5/5	Aleea Baiut nr. 1	1972	12.94	5.55	12939.35	4930.08	2695.58	585.51	137106	15234
21	PT7/5	Str. Timisul de jos nr. 5	1974	11.57	4.96	8630.48	2992.95	1637.41	323.69	116604.9	12956.1
22	PT8/5	Str. Valea Ialomitei nr. 1A	1974	9.89	4.24	8202.58	4000.16	1637.59	489.76	80751.6	8972.4
23	PT2/6	Aleea Calatis nr. 2	1972	10.98	4.71	9456.67	3592.30	1975.42	440.68	158272.2	17585.8
24	PT 3/6	Aleea Istru nr. 7	1974	12.98	5.56	11435.10	4289.67	2372.55	515.02	150851.61	16761.29
25	PT 4/6	Aleea Calatis nr. 16	1973	12.17	5.22	9119.49	3664.42	1826.98	398.20	82404	9156
26	PT 2/7	Str. Segarcea nr. 4	1975	13.59	5.83	13275.17	4666.98	2699.48	547.66	69660	7740
27	PT 1/7	Str. Cetatea Histria nr. 6	1978	12.71	5.45	11746.49	4029.81	2301.23	495.37	55152	6128
28	PT 3/7	Str. Targul Neamt nr. 7	1978	11.61	4.97	12337.99	5224.34	2562.98	658.02	162068.49	18007.61

29	PT 4/7	Str. Delinesti nr. 2	1971	12.88	5.52	12332.56	4362.00	2551.19	520.57	236705.67	26300.63
30	PT1/7'	B-dul Drumul Taberei nr. 120	1973	7.67	3.29	6590.15	2705.88	1327.81	332.65	101837.592	11315.288
31	PT 2/7'	Str. Valea Rosie nr. 2-4	1971	12.49	5.35	12540.15	3945.15	2357.26	428.07	149677.65	16630.85
32	PT 3/7'	Aleea Ghencea nr. 2	1971	10.30	4.41	9531.78	3090.24	1831.37	342.36	58608.9	6512.1
33	PT4/7'	Str. Mihaela Ruxandra Marcu	1979	8.57	3.67	7976.29	2997.79	1303.86	298.19	89292.087	9921.343
34	PT 3/8	Str. Sibiu nr.16	1969	9.47	4.06	8671.35	3053.49	1860.02	364.68	141300	15700
35	PT4/8	Str. 1 Mai nr. 22	1971	11.11	4.76	11150.92	3828.36	2126.66	453.38	122479.038	13608.782
36	PT 5/8	Str. Obcina Mica nr. 1	1971	11.11	4.76	11326.91	3556.36	2243.14	425.23	208807.596	23200.844
37	PT6/8	Str. Bozieni 2	1977	7.73	3.31	7499.69	3352.84	1516.62	396.40	104638.5	11626.5
38	PT 1/10	Str. 1 Mai nr. 15	1981	9.88	4.23	11375.49	4676.58	2141.02	530.26	168616.44	18735.16
39	PT2/10	Str. Vladeasa nr. 13	1979	6.43	2.76	6470.62	2952.14	1387.34	375.10	74069.19	8229.91
40	PT 3/10	Str. Latea Gheorghe nr. 14	1982	13.11	5.62	12922.22	5381.19	2595.07	684.74	162632.16	18070.24
41	PT4/10	Str. Meseriasilor nr. 2	1982	7.85	3.36	7697.99	3233.80	1575.33	423.45	128379.33	14264.37
42	PTMAN	B-dul Drumul Taberei nr. 11	1980	3.95	1.69	3480.83	1169.79	656.80	128.40	30353.94	3372.66
43	G 3 Giulesti	Bdul Constructorilor nr. 3	1976	4.47	1.92	4916.37	1595.81	938.37	186.34	68202.63	7578.07
44	Prunaru	Str. Prunaru nr. 20- 26	1977	2.81	1.20	2554.08	1149.42	503.85	135.71	38475.81	4275.09
45	7 Giulesti	Calea Giulesti nr. 44	1974	4.83	2.07	6126.91	1946.26	1139.44	218.19	80172	8908
46	J Giulesti	Bdul Constructorilor nr. 21	1971	4.87	2.09	5961.10	2075.79	1169.71	238.59	91710.27	10190.03
47	1 Giulesti	Calea Giulesti nr. 115	1971	2.49	1.07	2777.97	989.09	530.23	116.17	45730.35	5081.15
48	ZAGANESCU	Str. Cap. Zaganescu Pavel nr. 5	1983	1.24	0.53	367.50	71.79	66.31	7.55	9339.39	1037.71
49	10 GIULESTI	Calea Giulesti nr. 10	1972	3.27	1.40	3341.36	900.52	630.29	102.10	58985.37	6553.93
50	B GIULESTI	Calea Giulesti nr. 125	1972	4.32	1.85	4747.49	1528.33	923.38	174.49	26875.35	2986.15
51	7 CRIVINA	Str. 9 Mai nr. 6	1985	6.35	2.72	5074.48	2293.00	949.38	293.78	0	0

52	9 CRIVINA	Str. Nicolae Filimon nr. 34	1985	8.38	3.59	7498.08	3287.62	1614.47	419.12	30186	3354
53	1 Uverturii	Str. Ariesul Mare nr. 3	1974	5.74	2.46	8300.16	2170.97	1680.92	241.87	133477.02	14830.78
54	2 Uverturii	Al. Cetatuia nr. 2	1978	10.93	4.68	11215.70	5826.20	2515.58	695.83	186129.9	20681.1
55	3 Uverturii	B-dul Iuliu Maniu nr. 22	1978	5.76	2.47	5925.40	2199.02	1147.00	254.22	36666	4074
56	2 Politehniciei	Aleea Politehniciei nr. 2	1977	8.42	3.61	7926.92	2802.29	1574.73	337.09	151344	16816
57	Loc.ICAB	B-dul Iuliu Maniu nr. 12	1963	1.02	0.44	88.14	24.48	13.01	2.65	2511.9	279.1
58	5 Virtutii	Str. Virtutii nr. 14	1989	4.14	1.78	4235.33	1684.64	855.76	203.87	108684	12076
59	3 Virtutii	Str. Veteranilor nr. 20	1975	3.71	1.59	4445.85	1371.28	842.34	163.90	88794	9866
60	4 Virtutii	Str. Dreptatii nr. 22	1988	3.63	1.56	3965.92	1282.85	769.36	156.23	86211	9579
61	7 Virtutii	Str. Virtutii nr. 17	1990	2.04	0.88	1921.07	685.26	361.97	79.38	72252	8028
62	8 Virtutii	Str.Dealul Tugulea nr. 25	1989	1.57	0.67	1927.33	573.93	358.69	66.87	57006	6334
63	6 Placare	B-dul Iuliu Maniu nr. 13	1972	5.97	2.56	5306.51	1331.22	1117.08	151.37	63015.84	7001.76
64	1 Virtutii	B-dul Uverturii nr. 8	1988	5.96	2.55	5983.26	2032.86	1175.14	230.36	175752.9	19528.1
65	4 Placare	Str. Zorelelor nr. 1	1974	10.75	4.61	11397.81	4285.17	2468.33	528.07	157580.91	17508.99
66	7 Placare	Str. Poarta Alba nr. 1-3	1978	13.17	5.64	8625.20	3827.14	1838.49	469.58	133925.4	14880.6
67	5 Placare	Str. Lujerului nr. 2	1974	8.26	3.54	9279.20	3989.53	1957.10	487.24	133293.078	14810.342
68	5A Placare	Str. Lujerului nr. 2	1980	4.23	1.81	412.58	0.00	86.14	0.00	3699.36	411.04
69	13 Liniei	Str.Cupolei nr. 7	1986	4.66	2.00	4728.35	2086.43	963.14	239.85	74736	8304
70	5 Desisului	Str. Cetatea de Balta nr. 2	1981	8.42	3.61	6805.91	2268.90	1341.60	270.58	0	0
71	8 Placare	Str. Rasaritului nr. 1	1980	11.81	5.06	6528.38	3094.36	1353.12	376.42	158940.9	17660.1
72	12 Liniei	Str. Murguta nr. 4	1982	5.33	2.28	5315.43	1622.37	1152.37	198.66	49683.06	5520.34
73	S.C. 6/7	Str. Cernisoarei nr. 15	1967	1.53	0.66	3285.77	1050.97	697.53	126.98	21694.5	2410.5
74	S.C. 4/5	Str. Dezrobirii nr. 16	1966	2.12	0.91	0.00	1672.48	0.00	206.09	40605.3	4511.7
75	3 Placare	B-dul Iuliu Maniu nr. 65	1967	11.81	5.06	10567.07	4861.86	2284.99	591.91	183961.8	20440.2
76	3A Placare	B-dul Iuliu Maniu nr. 65	1979	8.29	3.55	7252.17	3228.81	1549.35	392.97	105567.3	11729.7

77	2 Indesirii	Str. Floarea Rosie nr. 4	1976	9.17	3.93	7026.90	3322.53	1472.69	392.43	138941.1	15437.9
78	1 Indesirii	Str. Apele Vii nr. 1A	1975	9.43	4.04	8714.81	2976.87	1779.67	376.07	59481	6609
79	10 Aragonitului	Str. Aragonitului nr. 5	1985	8.48	3.63	9805.36	1773.79	1910.73	206.50	112950	12550
80	15 Apusului	Str. Apusului nr. 34	1971	4.18	1.79	4137.70	1710.66	905.43	197.36	80068.5	8896.5
81	11 Margelelor	Str. Margelelor nr. 122	1986	7.88	3.38	7020.86	1585.01	1409.84	190.36	109152	12128
82	S.C. 8/9	Str. Floarea Rosie nr. 4	1966	6.43	2.76	5683.73	1915.38	1208.48	231.20	52173.9	5797.1
83	S.C. 14	Str. Ghirlandei nr. 10	1965	4.92	2.11	0.00	989.92	0.00	121.22	866.7	96.3
84	S.C. 11	Str. Ghirlandei nr. 32	1987	5.80	2.49	0.00	1329.17	0.00	158.17	6713.1	745.9
85	1 Veterani	Str. Veteranilor nr. 2	1973	10.84	4.65	11384.97	3768.78	2188.70	436.10	18000	2000
86	2 Veterani	Str. Veteranilor nr. 13	1966	5.67	2.43	5915.86	1678.41	1209.66	194.45	55350	6150
87	2 Virtutii	Str. Dealul Tugulea nr. 54	1988	6.72	2.88	6879.30	2368.02	1308.13	269.79	164025	18225
88	3 Dreptatii	Str. Dealul Tugulea nr. 11	1974	7.86	3.37	6935.01	2539.74	1427.55	330.14	104566.32	11618.48
89	4 R. Montana	Str. Desisului nr. 22	1980	11.06	4.74	14175.27	4199.52	2529.93	497.53	53532	5948
90	6 R. Montana	Str. Desisului nr. 2	1980	7.20	3.09	7809.52	2621.91	1527.99	319.51	54684	6076
91	7 Lavandei	Str. Pitulicei nr. 2	1981	5.75	2.47	6381.55	2085.63	1210.77	249.15	107257.5	11917.5
92	8 Ghirlandei	Str. Lavandei nr. 15	1981	8.51	3.65	9402.12	3615.95	1841.56	408.29	150552	16728
93	1 Placare	Str. Birsanesti nr. 1	1976	15.38	6.59	13574.53	6222.99	2899.44	725.65	233107.2	25900.8
94	2 Placare	Str. Valea Lunga nr. 10	1973	6.53	2.80	6497.65	2543.33	1248.90	294.87	110241	12249
95	9 Placare	Str. Valea Lunga nr. 9	1979	10.31	4.42	7522.98	3562.73	1461.65	420.92	183168	20352
96	12 Maratonului	Str. Ghirlandei nr. 9	1969	8.47	3.63	7301.87	2733.60	1489.47	327.30	163347.3	18149.7
97	11 Liniei	Aleea Moinești nr. 2	1981	5.12	2.19	3189.02	1218.98	648.67	143.85	86194.17	9577.13
98	10 Liniei	Str. Intrarea Trenului nr. 4	1984	2.77	1.19	0.00	0.00	0.00	0.00	33135.39	3681.71
99	14 Pacii	B-dul Iuliu Maniu nr. 91	1988	2.71	1.16	2419.33	788.22	522.94	92.45	47987.46	5331.94
100	15 Pacii	B-dul Iuliu Maniu nr. 101	1988	2.82	1.21	1871.37	488.70	419.93	56.66	27792	3088

101	1 Rosu	Str. Piscul Crasani nr. 6	1989	2.81	1.20	1018.20	276.22	224.02	47.23	-68904	-7656
102	2 Rosu	Str. Tufanelelor nr. 4	1989	4.62	1.98	2013.74	357.52	379.65	41.10	73008	8112
103	1 Crivina	B-dul Constructorilor nr. 24	1982	7.78	3.33	6481.79	3320.33	1232.67	402.84	78178.5	8686.5
104	2 Crivina	Str. Saidac Gheorghe nr. 5C	1982	11.76	5.04	9933.78	4425.40	1958.85	528.17	144609.57	16067.73
105	3 Crivina	Str. Mihailescu Vintila nr. 19	1982	7.12	3.05	7186.10	3855.26	1499.79	449.92	111412.35	12379.15
106	4 Crivina	Str. Mihailescu Vintila nr. 9	1983	11.08	4.75	10400.41	4728.71	2115.60	585.47	159886.701	17765.189
107	5 Crivina	Str. Porumbacu nr. 5	1983	11.31	4.85	10587.69	4879.70	2259.09	611.72	119355.984	13261.776
108	8 Crivina	Str. Zboina Neagra nr. 99	1983	12.11	5.19	10221.15	5460.38	2068.38	670.14	-	-
				820.83	351.79	749303.22	286282.76	150319.30	33813.55	9989819.17	1109979.91
TOTAL CUMULAT						1035585.98		-			

Anexa 2.D.**Lista punctelor termice de distribuție a energiei termice****Secția Distribuție Sector 1****Lista punctelor termice de distribuție a energiei termice (Module si Dotatii)**

Nr. crt.	Denumire puncte termice *	Adresa statie termica	An PIF	Putere termica instalata [MW]		Energie termica anuala 2010 livrata [MW]	Energie termica de varf facturata-decembrie 2010 [MW]	Energie electrica anuala 2010 de pompare [Kwh]	
				inc	acc	inc	inc	inc	acc
1	SCOALA 3	NICOLAE TITULESCU 50-52	1985	1.15	0.60	1445.802326	260.6744186	0	0
2	DSI CRESA POPIS	POPISTEANU 48	1978	0.42	0.18	293.244186	71.55813953	0	0
3	DTM	ION MIHALACHE 124-126	1963	1.42	0.72	1904.732558	440.7906977	0	0
4	SPITAL ELIAS	MARASTI 117	1972	3.23	1.28	6517.011628	1121.976744	0	0
5	I.S.S.	SANDU ALDEA 10	1965	0.36	0.07	96.65116279	25.69767442	0	0
6	DEPOZIT MEDIC S	AVIATOR SANATESCU 48	1963	1.49	0.73	486.255814	138.4651163	0	0
7	TRANZIT POSTAL	GIULESTI 6	1975	1.33	0.65	767.6627907	0	0	0
8	CRESA COSMESTI	COSMESTI 15	1964	0.42	0.18	318.5348837	50.37209302	0	0
9	SCOALA GEN.171	VASILE GHERGHEL 2	1964	0.37	0.00	168.9767442	0	0	0
10	LICEUL 11	GIULESTI 10	1971	1.19	0.50	1367.569767	222.5697674	0	0
11	ISAF	GIULESTI 14	1971	2.52	1.08	646.9418605	59.20930233	0	0
12	UCECOM ROM MUNC	BARBU LAUTARU 48	1967	0.58	0.38	418.4302326	102.8488372	0	0
13	HOTEL CERNA	WITING NR 1	1966	0.56	0.37	407.6976744	66.51162791	0	0
14	SPITAL WITING	PLEVNEI	1976	1.74	0.81	1386.965116	249.244186	0	0
15	CLUB STEAUA	PLEVNEI 114	1967	1.56	0.74	1360.906977	465.1162791	0	0
16	HOTEL ASTORIA	DINICU GOLESCU 29	1966	0.85	0.47	351.6511628	0	0	0
17	MUZEUL MILITAR	STEFAN FURTUNA	1977	0.73	0.45	1165.05814	0	0	0
18	HOTEL DUNAREA	GH. DUCA 2	1964	0.91	0.52	341.6046512	56.51162791	0	0
19	COMPLEX 1 PAJUR	PAJURA 24	1966	0.36	0.00	74.75581395	7.941860465	0	0
20	SCOALA POLIGRAF	BAICULESTI 11	1966	1.66	0.79	2995.046512	543.627907	0	0
21	CRESA JIULUI	BAICULESTI 15	1971	0.52	0.21	524.4534884	89.96511628	0	0
22	ASAS	BAICULESTI 13	1971	1.94	0.87	2074.72093	445.0813953	0	0
23	ITIB 1	FAUREI 5	1971	4.65	0.00	1538.825581	384.0348837	0	0
24	IPREC	HRISOVULUI 6	1971	1.40	0.70	677.9302326	194.9651163	0	0
25	MODUL BL.A13	BAICULESTI 11	2006	0.60	0.42	943.2906977	175.9883721	4.6377	0.5153
26	MODUL BL.B13	BAICULESTI 15	2006	0.58	0.42	490.1395349	85.80232558	3.6513	0.4057

27	MODUL BL.B9	BAICULESTI 13	2006	1.15	0.69	1349.546512	261.5581395	10.7325	1.1925
28	MODUL BL.C9	FAUREI 5	2006	1.15	0.69	995.2209302	172.0581395	5.8023	0.6447
29	MODUL VILA 2	HRISOVULUI 6	2006	0.20	0.18	203.0813953	35.63953488	1.8216	0.2024
30	MODUL VILA 10	HRISOVULUI 7	2006	0.14	0.15	121.8255814	23.56976744	1.7055	0.1895
31	MODUL VILA 4	HRISOVULUI 2	2006	0.11	0.12	89.20930233	17.74418605	1.9404	0.2156
32	MODUL VILA 11	FAUREI 8	2006	0.21	0.18	215.1627907	37.88372093	2.2113	0.2457
33	MODUL B3	HRISOVULUI 9	2007	0.37	0.35	416.9069767	79.44186047	0.6957	0.0773
34	MODUL BL.E3	FAUREI 3	2006	0.36	0.35	433.6395349	82.08139535	3.4056	0.3784
35	MODUL G5	PAJUREI 18	2007	0.60	0.48	1047.651163	189.8837209	4.9572	0.5508
36	MODUL BL.C13	BAICULESTI 15	2006	0.58	0.42	516.9883721	98.6744186	5.9337	0.6593
37	MODUL VILA 27	BAICULESTI 21	2007	0.20	0.18	130.6860465	25.52325581	1.6443	0.1827
38	MODUL VILA 28	PAJURA 19	2007	0.18	0.16	191.1046512	36.8372093	1.8054	0.2006
39	MODUL L 3	DRIDU 1	2006	0.31	0.33	639.627907	116.9767442	0.1413	0.0157
40	MODUL BL.F4	PAJUREI 11	2006	0.52	0.42	908.6046512	153.9883721	5.2056	0.5784
41	MODUL BL.A5	PAJUREI 16	2006	0.60	0.48	663.0465116	97.87209302	3.9501	0.4389
42	MODUL BL.P11	FAUREI 1	2006	0.85	0.56	1702.848837	310.372093	8.0145	0.8905
43	MODUL BL.F3	PAJUREI 20	2006	0.36	0.35	294.7674419	49.69767442	2.9691	0.3299
44	MODUL VILA 3	HRISOVULUI 3	2006	0.10	0.11	99.36046512	19.23255814	1.485	0.165
45	MODUL BL.G3	PAJUREI 22	2006	0.37	0.35	379.8604651	53.55813953	3.4713	0.3857
46	MODUL VILA 12A	FAUREI 6	2007	0.09	0.11	103.8372093	20.37209302	1.5291	0.1699
47	MODUL VILA 12B	FAUREI 4	2007	0.07	0.10	108.4302326	15.96511628	1.3122	0.1458
48	MODUL VILA 13	FAUREI 2	2007	0.20	0.18	254.1976744	46.06976744	1.9962	0.2218
49	MODUL BL.C3	HRISOVULUI 11	2007	0.37	0.35	439.0581395	84.68604651	3.6819	0.4091
50	MODUL BL.D3	HRISOVULUI 13	2007	0.37	0.35	460.9767442	84.46511628	3.5901	0.3989
51	MODUL BL.H4	HRISOVULUI 26	2007	0.52	0.42	743.8139535	123.744186	6.2532	0.6948
52	MODUL VILA 5	HRISOVULUI 30	2007	0.09	0.11	56.22093023	11.11627907	1.1943	0.1327
53	MODUL VILA 8	HRISOVULUI 28	2007	0.11	0.12	108.5116279	21.39534884	1.7703	0.1967
54	MODUL VILA 7A	FAUREI 2	2007	0.04	0.08	36.48837209	6.325581395	1.8342	0.2038
55	MODUL VILA 7B	HRISOVULUI 34	2007	0.07	0.10	74.3255814	13.6744186	1.4418	0.1602
56	MODUL VILA 9	HRISOVULUI 32	2007	0.19	0.17	161.5465116	22.46511628	1.6758	0.1862
57	MODUL VILA 25	PAJUREI 3	2007	0.15	0.15	222.4767442	41.02325581	1.9872	0.2208
58	MODUL BL.F13A	DRIDU 7 (SC.A+B)	2007	0.60	0.42	514.3372093	91.30232558	3.9978	0.4442
59	MODUL BL.F13B	DRIDU 7 (SC.C+D)	2007	0.60	0.42	487.1511628	88.25581395	5.1426	0.5714
60	MODUL BL.E13	BAICULESTI 25	2007	0.60	0.42	696.3139535	102.2325581	2.5425	0.2825
61	MODUL BL.M3	DRIDU 3	2007	0.31	0.33	486.6162791	94.5	3.7332	0.4148
62	MODUL BL.K3	DRIDU 1	2007	0.30	0.33	525.2906977	95.45348837	3.6747	0.4083
63	MODUL VILA 23	PAJUREI 23	2007	0.12	0.14	121.8837209	20.80232558	1.323	0.147

64	MODUL VILA 26A	DRIDU 6	2007	0.08	0.10	122.0116279	25.52325581	1.782	0.198
65	MODUL VILA 30	PAJUREI 1	2007	0.05	0.09	58.54651163	11.26744186	1.0215	0.1135
66	MODUL VILA 29	DRIDU 2	2007	0.05	0.08	61.58139535	12.24418605	1.2285	0.1365
67	MODUL VILA 24	PAJUREI 26	2007	0.19	0.17	276.255814	50.63953488	2.2743	0.2527
68	MODUL VILA 26B	DRIDU 4	2007	0.10	0.11	77.24418605	14.37209302	1.431	0.159
69	MODUL BL.I3	PAJUREI 19	2007	0.31	0.32	370.0581395	65.79069767	3.5433	0.3937
70	MODUL BL.H3	PAJUREI 17-21	2007	0.31	0.32	476.1511628	93.56976744	3.8025	0.4225
71	MODUL BL.A12	HRISOVULUI 18	2007	0.60	0.45	742.244186	124.3023256	9.225	1.025
72	MODUL BL.J3	PAJUREI 17-21	2007	0.31	0.32	495.872093	96.62790698	4.0356	0.4484
73	MODUL VILA 22	BAICULESTI 21A	2007	0.14	0.15	214.8023256	39.22093023	1.4265	0.1585
74	MODUL BL.D9	BAICULESTI 19	2007	1.15	0.69	1282.162791	235.8372093	7.8795	0.8755
75	MODUL BL.D13	BAICULESTI 21	2007	0.60	0.42	575.3837209	106.4302326	4.5567	0.5063
76	MODUL VILA 17	BAICULESTI 4	2007	0.20	0.18	157.6860465	23.91860465	1.5174	0.1686
77	MODUL VILA 18-1	PAJUREI 22A	2007	0.23	0.19	106.244186	20.47674419	1.7928	0.1992
78	MODUL BL.E9	BAICULESTI 23	2007	1.15	0.69	1175.965116	170.7093023	6.8508	0.7612
79	MODUL VILA 6	FAUREI 4	2007	0.19	0.19	121.1976744	22.90697674	1.6884	0.1876
80	MODUL BL. A 1		2010	0.64	0.44	279.7093023	166.4534884	0	0
81	MODUL BL. A 2		2010	0.64	0.44	288.8953488	166.4186047	0	0
82	MODUL BL. A 3		2010	0.64	0.44	302.4418605	185.7325581	0	0
TOTAL DEFAFALCAT				53.28	29.78	51949.93	9737.84	178.92	19.88
TOTAL CUMULAT				83.06				198.80	

Secția de Distribuție Sector 2

Lista punctelor termice de distributie a energiei termice (Module si Dotatii)

Nr. crt.	Denumire puncte termice *	Adresa statie termica	An PIF	Putere termica instalata [MW]	Energie termica anuala 2010 livrata [MW]	Energie termica de varf facturata-decembrie 2010 [MW]	Energie electrica anuala 2010 de pompare [Kwh]
1	MODUL PROTV	B-DUL PACHE PROTOPODESCU NR. 201	2008	0.87	680.31	134.97	0.00

2	PATINOAR	B-DUL BASARABIA NR. 37-39	1980	0.78	562.93	68.95	0.00
3	LICEUL IULIA HASDEU	B-DUL FERDINAND NR. 91	1975	0.50	1212.71	198.83	43050.00
4	POLICLINICA CU PLATA NR.2	SOS. PANTELIMON NR. 292	1971	0.90	581.00	84.00	0.00
5	SPITAL MALAXA	Str.Tineretului nr.1	1975	1.14	983.92	179.33	0.00
6	SPITAL SFANTUL PANTELIMON	Sos. Pantelimon nr. 340	2000	1.80	2477.17	408.00	0.00
7	U.T.C.CAMINE	B-DUL LACUL TEI 124 (SUBSOL CAMIN STUD.2)	1980	6.09	1852.55	213.43	35068.30
8	MODUL 6 STEFAN	SOS. STEFAN CEL MARE NR. 5	2007	1.48	1603.88	299.19	16947.60
9	MODUL BLOC 20	Str Heliade intre Vii nr.20	2008	0.50	345.27	71.26	5624.00
10	VICTOR MANU 6	Str. Victor Manu nr.6	2000	0.41	55.76	11.15	1309.70
TOTAL DEFAFALCAT				14.48	10355.50	1669.10	101999.60
TOTAL CUMULAT						-	

Sectia de Distributie Sector 3

Lista punctelor termice de distributie a energiei termice (Module si Dotatii)

Nr. crt.	Denumire puncte termice *	Adresa statie termica	An PIF	Putere termica instalata [MW]	Energie termica anuala 2010 livrata [MW]	Energie termica de varf facturata-decembrie 2010 [MW]	Energie electrica anuala 2010 de pompare [Kwh]
1	Modul Bl M 9 sc 1+2	L.REBREANU 21	01.10.2007	0.616	399.34	67.87	2.841
2	Modul Bl M 10 sc 1+2	L.REBREANU 23	01.10.2007	0.614	420.52	73.53	2.541
3	Modul Bl M 11 sc 1+2	L.REBREANU 25	01.10.2007	0.616	361.73	63.57	2.596
4	Modul Bl M 12 sc 1+2	L.REBREANU 27	01.10.2007	0.616	329.49	60.56	5.205
5	Modul Bl M 35 sc 1-3	AL.BARAJ DUNARII 3	01.06.2008	1.865	1273.49	222.28	10.688
6	Modul Bl M 35 sc 5-8	AL.BARAJ DUNARII 3	01.06.2008	1.865	1371.13	238.14	9.619
7	Modul Liceul Cuza	Al.Baraj Dunarii	01.09.2008	1.197	1144.01	199.67	6.894
8	Modul Gradinita 216	Al.Baraj Dunarii nr.1A	01.09.2008	0.924	374.62	58.19	1.955
9	Modul Bl M 4A sc 1+2+3	STR.BARAJ CUCUTENI NR.2	01.10.2008	0.947	697.60	133.58	2.475
10	Modul Bl M 4B sc 1+2	AL.BARAJ LOTRU NR.1	01.10.2008	0.593	411.52	68.80	7.611
11	Modul Bl M 5A sc 1+2+3	STR.BARAJ CUCUTENI NR.4	01.10.2008	0.940	735.16	117.60	3.179
12	Modul Bl M 5B sc 1+2	STR.BARAJ LOTRU NR.3	01.10.2008	0.584	341.36	64.81	3.631

13	Modul Bl M 6A sc 1+2+3	STR.BARAJ CUCUTENI NR.6	01.10.2008	0.965	643.64	120.09	3.502
14	Modul Bl M 6B sc 1+2	AL.BARAJUL LOTRULUI NR.5	01.10.2008	0.599	463.66	101.02	5.183
15	Modul Bl M 7A sc 1+2+3	STR.BARAJ CUCUTENI NR.8	01.10.2008	0.960	840.51	159.08	11.04
16	Modul Bl M 7B sc 1+2	STR.BARAJ LOTRU NR.7	01.10.2008	0.591	526.09	94.05	5.063
17	Modul Bl M 8A sc 1+2+3	STR.BARAJ CUCUTENI NR.10	01.10.2008	0.948	748.07	138.73	3.623
18	Modul Bl M 8B sc 1+2	STR.BARAJ CUCUTENI NR.10	01.10.2008	0.599	341.08	59.59	4.422
19	Modul Bl M 13 sc 1+2+3	STR.L.REBREANU NR.31	01.10.2007	0.836	464.02	78.72	2.678
20	Modul Bl M 14 sc 1+2+3	STR.L.REBREANU NR.33	01.10.2007	0.808	703.16	132.38	3.608
21	Modul Bl M 15 sc 1+2+3	STR.L.REBREANU NR.35	01.10.2007	0.812	487.78	86.21	6.056
22	Modul Bl M 16 sc 1+2+3	STR.L.REBREANU NR.37	01.10.2007	0.802	500.86	84.83	4.416
23	Modul Bl M 24 sc 1+2	STR.L.REBREANU NR.37	01.10.2007	0.597	302.48	54.29	4.209
24	Modul Bl G 2 sc 1	STR.BARAJUL BISTRITEI NR.5	01.03.2009	0.698	354.37	64.57	4.612
25	Modul Bl G 3 sc 1	STR.BARAJUL BISTRITEI NR.3	01.03.2009	0.642	405.01	74.07	1.439
26	Modul Bl G 4 sc1	STR.BARAJUL BISTRITEI NR.1	01.03.2009	0.651	401.72	70.97	2.585
27	Modul Bl M 36A sc 1-3	STR.SOLIDARITATII NR.2	01.09.2008	1.148	934.70	165.85	7.04
28	Modul Bl M 36 sc 1-4	STR.SOLIDARITATII NR.2	01.10.2007	1.865	1338.53	231.85	6.568
29	Modul Bl M 36 sc 5-8	STR.SOLIDARITATII NR.2	01.10.2007	1.865	1321.45	223.64	6.25
30	Modul Bl M3 SC. 1+2+3	AL.BUDACU NR.5	01.10.2008	0.741	548.52	93.76	11.067
31	Modul Bl M3, sc 4+5+6	AL.BUDACU NR.6	01.10.2008	0.741	624.02	112.56	6.013
32	Modul Bl M4, sc 1+2+3	BD.L.SALAJAN NR.5	01.10.2007	0.741	616.08	108.41	6.503
33	Modul Bl M4, sc 4+5+6	BD.L.SALAJAN NR.5	01.10.2007	0.741	542.15	96.35	8.187
34	Modul Bl M5, sc 1-5	AL.BUDACU NR.3	01.10.2007	1.124	1041.23	186.41	9.953
35	Modul Bl M5 BIS, sc 1	BD.L.SALAJAN NR.5A	01.09.2008	0.548	321.86	59.09	4.516
36	Modul Bl M 6, sc 1+2+3	AL.BUDACU NR.3A	01.10.2008	0.741	599.16	102.29	4.5
37	Modul Sc. Gen 16	Al.Baraj Dunarii	01.04.2010	0.485	520.92	79.80	4.475
38	Modul Complex Diham	Str.Ghe.Nou 23 Muncii	01.04.2010	0.081	96.00	19.79	2.485
39	Modul Bl G3, sc 1	STR.L.PATRASCANU NR.1	01.04.2010	0.698	728.19	128.30	2.24

40	Modul BI G3, sc 2	STR.L.PATRASCANU NR.1	01.10.2008	0.698	726.27	124.35	9.011
41	Modul BI Y1, sc 1+2	STR.L.PATRASCANU NR.3	01.10.2008	1.805	1824.47	324.64	14.451
42	Modul BI Y7, sc 1+2+3	INTR.BADENI NR.4	01.10.2008	0.901	459.99	77.66	4.177
43	Modul BI Y7 Bis, sc1+2+3	INTR.BADENI NR.4	01.10.2008	0.623	636.92	102.44	5.401
44	Modul BI M12 SC.1-5	AL.BARSEI NR.2	01.10.2007	1.126	998.60	174.95	4.83
45	Modul BI Y8 SC. 1+2+3	AL.PLENITA NR.4	01.10.2008	0.901	568.42	100.05	5.362
46	Modul Sc Gen 94	Str.Cheile Bicazului	01.10.2008	0.414	385.31	68.20	3.614
47	Modul BI M9 bis sc 1+2+3	AL.BARSEI NR.1A	01.10.2008	0.623	562.52	97.50	3.068
48	Modul BI M9 sc 1+2+3	INTR.BADENI NR.6	01.10.2008	0.557	276.99	48.70	3.933
49	Modul BI M9 sc 4+5+6+7	INTR.BADENI NR.6	01.10.2008	0.706	379.26	69.07	2.566
50	Modul BI G 2 sc 1	L.PATRASCANU NR.7	01.10.2007	0.698	658.71	107.16	9.856
51	Modul BI G 2 sc 2	L.PATRASCANU NR.7	01.10.2007	0.698	789.72	134.63	9.626
52	Modul BI Y2 sc 1+2	STR.L.PATRASCANU NR.9	01.10.2008	1.816	2145.91	367.93	33.64
53	Modul BI 51 sc 1+2	STR.L.REBREANU NR.7	01.10.2008	1.029	654.05	115.84	5.355
54	Modul BI 51 sc 3+4	STR.L.REBREANU NR.7	01.10.2008	1.029	696.14	129.20	4.842
55	Modul BI 51A	STR.L.REBREANU NR.74	01.10.2008	0.516	352.29	62.66	4.838
56	Modul BI 51B	STR.DR.MURGULUI NR.44	01.10.2008	0.537	371.20	65.88	4.777
57	Modul BI 52 sc 1+2	STR.DR.MURGULUI NR.44	01.10.2008	1.029	652.35	122.07	5.216
58	Modul BI 52 sc 3+4	STR.L.REBREANU NR.5	01.10.2008	1.029	653.17	121.03	6.238
59	Modul BI 52 B	STR.DR.MURGULUI NR.42	01.10.2008	0.516	358.62	62.37	4.456
60	Modul BI 62 sc 1+2+3	STR.COMPLEXULUI NR.1	01.10.2009	1.512	923.42	180.19	5.6
61	Modul BI 63 sc 1+2+3+4	STR.DRISTOR NR.97-119	01.10.2008	5.935	5190.43	885.08	70.195
62	Modul BI 54A	STR.DR.MURGULUI NR.32	01.10.2008	0.574	326.64	62.35	3.156
63	Modul BI 55 SC 1+2+3+4	BD.ION SULEA NR.23	01.10.2008	1.965	1275.12	231.66	5.292
64	Modul BI 55A	STR.DR.MURGULUI NR.36	01.10.2008	0.614	403.56	65.58	4.132
65	Modul BI 21 sc 1+2+3	STR.CATELU NR.33	01.10.2008	1.297	1047.51	224.64	5.534
66	Modul BI 21 sc 4+ 5+6+7	STR.CATELU NR.33	01.10.2008	1.659	970.14	139.28	5.241
67	Modul BI M1A SC. 1+2+3	AL.BARAJ IEZER NR.2	01.10.2008	0.885	477.78	85.99	2.576
68	Modul BI M1B SC. 1+2	AL.BARAJ IEZER NR.2	01.10.2008	0.608	305.65	59.31	4.857
69	Modul BI M2A SC. 1+2+3	AL.BARAJ BICAZ NR.3A	01.10.2008	0.885	485.01	89.90	2.894
70	Modul BI M2B SC. 1+2	AL.BARAJ BICAZ NR.3A	01.10.2008	0.608	277.95	51.16	4.043
71	Modul BI M3A SC.	AL.BARAJ IEZER NR.6	01.10.2008	0.885	582.03	104.97	3.182

	1+2+3						
72	Modul BI M3B SC. 1+2	AL.BARAJ IEZER NR.6	01.10.2008	0.608	294.36	55.44	0.038
73	Modul BI M25A SC. 1+2	AL.BARAJ BICAZ NR.2	01.10.2008	0.667	444.56	83.73	2.256
74	Modul BI M25B SC.1+2+3+4	AL.BARAJ BICAZ NR.2	01.10.2008	1.195	687.93	122.86	4.193
75	Modul BI M26 SC. 1+2+3	STR.1 DEC.1918 NR.8	01.10.2008	1.000	562.16	104.80	5.815
76	Modul BI M27 SC. 1+2+3	AL.BARAJ BICAZ NR.6	01.10.2008	0.973	606.02	108.81	3.416
77	Modul BI M28 SC. 1+2+3	STR.1 DEC.1918 NR.10	01.10.2008	0.973	482.23	87.99	2.097
78	Modul BI 21A	STR.STEJARULUI NR.36	01.10.2008	0.672	212.16	87.01	2.722
79	Modul BI 23, sc 1+2+3	STR.BABA NOVAC NR.16	01.10.2008	1.547	395.03	128.53	10.863
80	Modul BI 23, sc 4+5+6	STR.BABA NOVAC NR.16	01.10.2008	1.547	404.87	142.30	6.6
81	Modul BI 24, sc 1+2+3+4	INTR.RECONSTRUCTIE NR.1	01.10.2008	2.019	626.01	245.15	7.004
82	Modul BI 24, sc 5+6+7+8	INTR.RECONSTRUCTIE NR.1	01.10.2008	2.019	568.15	222.41	6.92
83	Modul Directia de Sanatate	Intr.Reconstructiei nr.3	01.08.2010	0.395	51.36	19.07	0.468
84	Modul BI 22, sc 1+2+3	STR. STEJARULUI NR.21	01.10.2008	0.695	205.92	92.90	3.439
85	Modul BI 22, sc 4+5+6	STR. STEJARULUI NR.21	01.10.2008	0.695	198.78	86.51	4.54
86	Modul BI 26, sc 1+2+3	INTR.RECONSTRUCTIE NR.2	01.10.2008	1.517	428.41	192.86	5.545
87	Modul BI 27, sc 1+2+3	INTR.RECONSTRUCTIE NR.4	01.10.2008	1.517	683.88	297.97	8.294
88	Modul BI 28 sc 1+2+3	INTR.RECONSTRUCTIE NR.6	01.10.2008	1.517	500.00	235.47	3.843
89	Modul BI 37A+B, sc 1+2+3+4	INTR.EUFROSINA POPESCU NR.54	01.10.2008	2.028	272.08	120.94	3.333
90	Modul BI 37A+B, sc 5+6	INTR.EUFROSINA POPESCU NR.54	01.10.2008	1.119	564.73	254.57	2.728
91	Modul BI 25, sc 1+2+3	STR.STEJARULUI NR.34	01.10.2008	1.517	442.10	200.03	5.916
92	Modul BI 37C	STR.STEJARULUI NR.19	01.10.2008	0.674	166.33	71.27	2.521
93	Modul Sc Gen 86	Intr.Reconstructiei nr.6	01.08.2010	1.600	209.80	95.60	4.627
94	Modul 53 sc.1+2	STR.L.REBREANU NR.3	01.10.2008	1.029	0.00	0.00	3.441
95	Modul 53 sc.3+4	STR.L.REBREANU NR.3	01.10.2008	1.029	0.00	0.00	1.596
96	Modul 54 sc.1+2	STR.DR.MURGULUI NR.40	01.10.2008	1.029	0.00	0.00	5.784
97	Modul 54 sc.3+4	STR.DR.MURGULUI NR.40	01.10.2008	1.029	0.00	0.00	3.948
98	Modul G10	STR.BABA NOVAC NR.23	01.10.2010	1.012	0.00	0.00	6.567

99	Modul G11	STR.BABA NOVAC NR.21	01.10.2010	1.012	0.00	0.00	6.263
100	Modul G12	STR.BABA NOVAC NR.19	01.10.2010	1.012	0.00	0.00	23.213
101	Modul G13	STR.BABA NOVAC NR.17	01.10.2010	1.012	0.00	0.00	6.516
102	Modul Cinema Gloria	Cartier Balta Alba	01.10.2010	0.076	0.00	0.00	2.09
103	Modul Policlinica Globului	Str.Pictor Tatarascu nr.17	01.10.2008	0.357	0.00	0.00	1.303
104	ILIOARA	Ilioara	01.10.2007	0.924	985.06	185.00	0
105	Asociatia medicala Titan		01.10.2007	0.000	579.40	130.03	0
106	SPIT.V.BABES	Sos. Mihai Bravu		3.186	3840.85	645.34	0
107	IAGSC	Energeticienilor 9-11	01.10.2008	7.349	3623.08	696.95	95.2688
TOTAL DEFAFALCAT				114.629	68726.686	13665.31	716.595
TOTAL CUMULAT						-	

Sectia de Distribuție Sector 4

Lista punctelor termice de distributie a energiei termice (Module si Dotatii)

Nr. crt.	Denumire puncte termice *	Adresa statie termica	An PIF	Putere termica instalata [MW]	Energie termica anuala 2010 livrata [MW]	Energie termica de varf facturata-decembrie 2010 [MW]	Energie electrica anuala 2010 de pompare [Kwh]
1	PROPRIU 1	OLTENITEI 129	2003	0.51	387.10	76.00	8.462
2	PROPRIU 2	OLTENITEI 139	2003	1.27	1449.35	250.99	10.17
3	Sc.Nr.133	Strada Stanjeneilor nr. 2	2003	0.31	345.60	63.10	4.94
4	Centru de ingrijire si ajutor nr.1	Drumul Gazarului	2003	0.60	442.74	74.03	3.54
5	Sc.Nr.36	Strada Costila nr.2	2003	0.47	438.16	82.80	5.69
6	Gradinita Nr.225	Strada Izvorul Muresului nr.6	2003	0.66	286.24	45.36	5.83
7	Scoala Nr.129	Strada Izvorul Crisului nr.6	2003	0.99	480.80	96.93	5.85
8	Cresa Nr.24	Strada Izvorul Muresului nr.4	2003	0.66	300.02	53.26	5.53
9	Lic.M.Vulcanescu	Strada Izvorul Crisului nr.4	2003	0.64	742.67	151.66	6.70
10	Sc.Nr.119	Strada Almasul Mic nr.4	2003	0.47	343.05	69.40	3.69
11	Gradinita Nr.62	Strada Almasul Mic nr.2	2003	0.45	233.40	47.35	4.44
12	Gradinita Nr.167	Strada Izvorul Oltului nr.3 - 5	2003	0.66	273.49	49.30	5.69
13	Sc.Nr.110	Strada Argeselul	2003	0.57	436.31	87.40	4.49
14	Stationar de 1 zi	Strada Resita nr.9	2003	0.53	250.80	50.10	5.52
15	Gradinita Nr. 207	Strada Lamotesti nr.2	2003	0.66	362.38	74.90	3.46

16	Sc.Nr.165	Strada Slatioara nr.8	2003	0.40	438.41	87.90	4.77
17	Sc.Nr.308	Strada Raul Soimului nr.8	2003	0.29	256.98	62.99	4.52
18	Gradinita Nr. 4	Strada Cetatea Veche nr.1	2003	0.60	266.49	47.27	4.13
19	Sc.Nr.99	Strada Huedin nr.13	2003	0.42	442.77	89.59	4.42
20	Gradinita Nr. 243	Strada Almasul Mare nr.1	2003	0.66	305.57	56.21	5.84
21	Gradinita Nr. 228	Strada Spinis nr.1	2003	0.65	280.72	54.76	4.46
22	LICEUL OCTAV ON	STR. TRIVALE nr.29	2009	0.44	596.60	112.45	9.94
23	SC Domus TRIDENT	Moldovita nr.15	0	0.00	366.09	152.31	0.00
24	SALA POLIVALENT	DEALUL PISCULUI 1	1975	1.30	1396.43	254.50	0.00
25	OBS.ASTRONOMIC	DEALUL PISCULUI 68	x	0.37	270.15	20.76	0.00
26	COMPL.OLTENITA	OLTENITA 39	1969	0.58	303.43	55.73	15.89
27	SCOALA DE POLIT	OLTENITEI 158	2002	3.17	2693.36	531.10	0.00
TOTAL DEFAFALCAT				18.36	14389.14	2798.15	137.96
TOTAL CUMULAT				18.36	14389.14	2798.15	137.96

Secția de Distribuție Sector 5**Lista punctelor termice de distributie a energiei termice (Module si Dotatii)**

Nr. crt.	Denumire puncte termice *	Adresa statie termica	An PIF	Putere termica instalata [MW]	Energie termica anuala 2010 livrata [MW]	Energie termica de varf facturata-decembrie 2010 [MW]	Energie electrica anuala 2010 de pompare [Kwh]
1	Modul Sebastian	Str. Sebastian nr.88	2005	0.95	800.0	163	0
2	Nabucului	Str. Nabucului nr.2	1985	1.15	895.5	147	1561
3	Gradinita Crizantemelor	Str. Margeanului nr.172	1972	0.15	501.8	86	0
4	PAULESCU	Str. N. Paulescu nr.59	2005	0.578	338.1	60.58	0
5	TOPORASI	Str. Toporasi nr.1	2005	0.9	717.2	138.99	0
TOTAL DEFAFALCAT				3.728	3252.639535	-	1561
TOTAL CUMULAT					3252.639535	-	1561

Secția de Distribuție Sector 6**Lista punctelor termice de distributie a energiei termice (Module si Dotatii)**

Nr. crt.	Denumire puncte termice *	Adresa statie termica	An PIF	Putere termica instalata [MW]	Energie termica anuala 2010 livrata [MW]	Energie termica de varf facturata-decembrie 2010 [MW]	Energie electrica anuala 2010 de pompare [Kwh]
1	OD5 / I	B-dul Brasov nr. 19	2009	1.22	825.41	154.36	849.7
2	OD5 / II	B-dul Brasov nr. 19	2009	1.22	824.07	151.33	766.4
3	P 10	Aleea Valea Florilor nr. 4	2009	1.71	1111.99	201.80	789
4	P 11	Aleea Valea Florilor nr. 2	2009	1.77	1168.00	216.70	1044.7
5	P 12	B-dul Brasov nr. 17	2009	1.94	1286.62	244.47	840.4
6	CC 6	B-dul Timisoara nr. 49	2009	1.05	850.51	163.70	1096.4
7	Z 7	Aleea Florilor nr. 4	2009	0.85	528.91	95.70	643.1
8	Z 8	Aleea Bucsenesti nr. 2	2009	0.91	466.42	85.00	928
9	Z 9	Aleea Florilor nr. 6	2009	0.72	440.10	82.70	576.6
10	Z 10	Aleea Valea Florilor nr. 8	2009	0.88	557.35	103.23	601.4
11	Z 27	B-dul Brasov nr. 11A	2009	0.77	479.26	89.36	639.2
12	T 7	B-dul Timisoara nr. 45	2009	0.75	656.38	123.40	936.7
13	E 9	Aleea Brasov nr. 15	2009	0.81	470.66	92.40	838
14	E 10	Aleea Brasov nr. 13	2009	0.81	429.55	87.90	801.6
15	E 11	Aleea Bucsenesti nr. 3	2009	0.76	431.50	72.44	900.8
16	E 12	Aleea Bucsenesti nr. 1	2009	0.70	417.07	78.60	788.3
17	E 8 (+ E7)	Aleea Bucsenesti nr. 5/Aleea Florilor nr. 3	2009	1.31	861.72	157.60	921.6
18	E 14 (+ E 13)	B-dul Brasov nr. 9 - 11	2009	1.37	987.40	186.60	966
19	T9	B-dul Timisoara nr. 35A	2009	0.74	865.69	147.60	890.4
20	M IIb8/2 (M2)	Aleea Pravat nr. 6	2009	1.11	710.57	126.10	650.9
21	M IIb8/3 (M3)	Aleea Pravat nr. 5	2009	1.15	708.53	137.51	564.6
22	OD 6/ I	B-dul Timisoara nr. 35	2009	1.30	866.09	127.10	508.7
23	OD 6/ 2	B-dul Timisoara nr. 35	2009	1.30	872.31	136.70	557.8
24	OD 7	B-dul Timisoara nr. 31	2009	1.30	803.44	155.24	809.2
25	BLOC 12	B-dul Timisoara nr. 12	2009	0.60	312.79	59.45	514.3
26	1S14	B-dul Brasov nr. 12	2007	0.87	735.37	117.13	791.2

27	F 4-II	B-dul Drumul Taberei nr. 64	2007	0.94	346.63	62.03	406.3
28	F 4-I	B-dul Drumul Taberei nr. 64	2007	0.67	520.20	87.88	185.3
29	G2/7	Str. Drumul Taberei nr. 60	2007	0.70	458.80	85.41	314.4
30	G2/8	Str. Drumul Taberei nr. 62	2007	0.70	504.50	87.60	437.9
31	C4- I	Str. Romancierilor nr. 2	2007	0.97	478.87	80.03	424.2
32	C4- II	Str. Romancierilor nr. 2	2007	0.97	454.50	71.97	443.2
33	F 5	Str. Nera nr. 1	2007	0.97	464.43	83.58	389.8
34	M 17-I	Str. Romacierilor nr. 2A	2007	0.74	446.40	75.30	384.6
35	M 17-II	Str. Romacierilor nr. 2A	2007	0.74	464.97	92.80	684.7
36	OS 6	Drumul Taberei nr. 66	2007	1.38	1271.38	246.27	1016
37	OD 7-I	Str. Sandulesti nr. 2	2007	1.38	928.60	163.38	680
38	OD 7-II	Str. Sandulesti nr. 2	2007	1.38	939.09	167.21	556.9
39	G 13	B-dul Timisoara nr. 57	2007	0.72	426.81	72.30	456.3
40	G 14	B-dul Timisoara nr. 55	2007	0.72	450.40	77.41	468
41	C 2	B-dul Timisoara nr. 53	2007	0.70	331.00	59.00	158.7
42	C 1	Str. Sandulesti nr. 1	2007	1.07	580.60	108.78	220.6
43	F 7-I	B-dul Timisoara nr. 51	2007	0.65	649.69	102.41	367.1
44	F 7-II	B-dul Timisoara nr. 51	2007	0.90	453.84	76.52	315.9
45	F 3-I	Str. Drumul Taberei nr. 54	2007	0.67	354.99	63.91	229.5
46	F 3-II	Str. Drumul Taberei nr. 54	2007	0.94	645.31	97.66	263.8
47	G2/6	Str. Drumul Taberei nr. 58	2007	0.70	538.90	88.91	440.2
48	OS 4	Aleea Poiana Muntelui nr. 1	2007	1.35	919.84	170.40	769.8
49	OD 3-I	Aleea Poiana Muntelui nr. 2	2007	1.38	871.28	165.00	670.1
50	OD 3-II	Aleea Poiana Muntelui nr. 2	2007	1.38	949.36	178.90	596.8
51	G2/5	Str. Drumul Taberei nr. 52	2007	0.71	408.40	70.50	348.2
52	Z 11	Aleea Sandulesti nr. 1	2007	0.98	535.28	97.93	468.3
53	Z 12	Aleea Sandulesti nr. 7	2007	0.98	557.98	102.09	901.4
54	Z 13	Aleea Sandulesti nr. 5	2007	0.98	411.81	76.52	476.2
55	Z 40	Aleea Romancierilor nr. 3	2007	0.98	483.99	94.50	391

56	OD 8-I	B-dul Timisoara nr. 63	2007	1.75	1259.08	218.34	1461.4
57	OD 8-II	B-dul Timisoara nr. 63	2007	1.75	1265.34	212.64	652.8
58	C 3	B-dul Timisoara nr. 61	2007	1.19	696.50	121.60	197.6
59	Z 14	Aleea Sandulesti nr. 9	2007	0.98	558.09	101.81	509
60	Z 15	Aleea Sandulesti nr. 11	2007	0.98	565.42	118.86	551.8
61	Z 16	Str. Romancierilor nr. 2	2007	0.98	458.90	79.59	519.9
62	Z 17	Aleea Romancierilor nr. 4	2007	0.98	565.07	98.20	509.2
63	E 19	Aleea Romancierilor nr. 6	2007	0.91	623.20	83.59	566.2
64	OD 5-I	Str. Nera nr. 2	2007	1.41	1273.99	265.40	796.8
65	OD 5-II	Str. Nera nr. 2	2007	1.41	1223.19	245.59	733.6
66	2S14	Str. Brasov nr. 12	2007	0.87	786.76	130.79	720.9
67	3S14	Str. Brasov nr. 16	2007	0.87	776.52	140.10	631.2
68	F 1-I	Str. Brasov nr. 18	2007	0.67	512.14	84.76	207.1
69	F 1-II	Str. Brasov nr. 18	2007	0.94	281.95	44.56	268.1
70	E 15	Str. Sandulesti nr. 5	2007	0.91	542.92	88.60	500.5
71	E 16	Str. Sandulesti nr. 3	2007	0.91	538.30	96.50	730.2
72	E 17	Aleea Sandulesti nr. 17	2007	0.91	451.73	83.07	345
73	G 5	Str. Crinul de Padure nr. 5	2007	1.17	893.69	147.02	827.7
74	G 6	Str. Crinul de Padure nr. 3	2007	1.17	570.80	129.10	1180.2
75	G 7	Str. Crinul de Padure nr. 1	2007	1.17	861.19	133.90	1088.7
76	F 2	Str. Crinul de Padure nr. 2	2007	0.97	632.51	120.80	402.4
77	OD 1-I	Str. Brasov nr. 20	2007	1.38	923.84	182.50	496.2
78	OD 1-II	Str. Brasov nr. 20	2007	1.38	919.47	181.29	699.6
79	OS 2	Str. Drumul Taberei nr. 46	2007	1.35	870.50	173.49	823.3
80	Z 132A	Str. Brasov nr. 22	2007	0.96	462.06	78.30	641.7
81	Z 132B	Str. Brasov nr. 44A	2007	0.96	667.38	114.09	918.3
82	G2/3	Str. Drumul Taberei nr. 48	2007	0.71	395.58	70.50	330.1
83	G2/4	Str. Drumul Taberei nr. 50	2007	0.71	430.65	68.80	412.4
84	PT RADET-SCR	BD. TIMISOARA 78	1980	0	415.81	78.30	0
85	PT CICLOP	BD.TIMISOARA 8	1968	0.84	525.99	129.60	0
86	Complex FAVORIT	DR.TABEREI 24	1966	0.072	150.33	24.59	0
87	Cinema Giulesti-SILEX	Calea Giulesti 56	1963	0	0.00	0.00	0
88	ICECHIM nou	Spl. Independentei 202A	1975	1.52	1325.59	256.00	0

89	REGIE 2	Ghercu Constantin 2	1968	4.28	6366.10	1002.13	0
90	SCOALA 163	Calea Giulesti	2004	0.6	679.15	85.03	0
91	STUDENTI 2	Spl. Independentei 290	2007	4.07	6112.00	942.95	0
92	CLUB RAPID	Calea Giulesti 56	1963	0	2240.96	389.16	0
93	ARTIM SOCOM- CC.Ulmului	Ulmului 10	1969	0	222.97	12.30	0
94	CAMIN 303	M. Vulcanescu 140	2004	3.19	3456.42	545.64	0
95	IPOCHIM_SYSCOM	Calea Pleveni 139	1976	0.15	195.41	40.14	0
96	MINISTERUL CHIMIE	Spl. Independentei 202A	2004	1.68	2296.36	436.91	0
97	PRIMARIA SECTOR 6	Cal. Plevnei 147-153	1969	0.55	569.78	107.95	0
98	SOFT CHIM	SPL. INDEPENDENTEI 202	1970	0.2	278.64	51.81	0
99	STUDENTI 1	Spl. Independentei 290	2007	6.04	8500.10	1194.90	0
100	GRAD.57	Str. Pravat nr. 16	2009	0.79	486.77	97.70	392
101	Piata Moghioros	BRASOV 19	X	0	36.80	5.91	0
102	MODUL.GRAD.217	Str. Crinul de Padure nr. 2	2007	0.65	497.90	84.10	226.5
103	MODUL.SCOALA 191	Aleea Poiana Muntelui	2007	0.64	496.15	75.70	450.2
104	MODUL.C COMPASULUI	Str. Compasului nr. 10	2007	0.09	49.05	7.21	195.4
105	Gradinita 272	B-dul Timisoara nr. 39	2009	0.28	557.22	52.20	473
106	Lic Moisil	B-dul Timisoara nr. 33	2009	0.59	825.73	144.80	503.8
107	Modul Policlinica 34	Str. Pravat nr. 12	2009	0.35	597.00	95.10	381
108	Modul Lic.Asachi	Aleea Parvan nr. 24	2009	0.40	484.60	77.10	535.9
109	Modul Sc.164	Str. Pravat nr. 22	2009	0.47	573.00	79.80	505.5
110	Modul Politia 22	B-dul Drumul Taberei nr. 44	2009	0.11	218.80	34.10	180.4
111	Lic.T.Vladimirescu	IULIU MANIU 13	X	0.98	612.80	118.50	0
112	ECRAN CLUB	BD.IULIU MANIU	1975	0	120.00	0.00	0
113	INSTITUT BOTANIC	Sos. Cotroceni nr.32	X	0.94	610.38	86.57	0
114	CAMIN RADET	DEZROBIRII 39	1966	0	700.00	139.70	0
115	DISPENSAR APUSULUI	APUSULUI (CASAT)	0	0	27.00	0.00	0
116	SCOALA 198	APUSULUI 65	1987	0.5	678.70	129.00	0
117	CIRCA 21 POLITIE	Dezrobirii 37	2008	0.47	235.69	33.60	0
118	CRESA ESTACADEI- Militari	Estacadei 2	1970	0.98	524.29	110.20	0
119	GRADINITA 250	Dealul Tugulea 2	1968	1.01	605.01	102.15	0
120	SCOALA 174	DEZROBIRII 39	1966	0	239.90	0.00	0
121	ALCAZ	Sta. Valea Cascadelor nr. 3- 5	1988	1.99	1160.55	146.81	0

122	AUTOTRANS SA	Bd. Iuliu Maniu 141	1975	0	0.00	0.00	0
123	ORCAS	Bd. Iuliu Maniu	1972	0	390.00	0.00	0
124	CLUB URBIS	Bd. Preciziei	1975	0	0.00	0.00	0
125	INSCUT	Bd. Preciziei	2004	0	0.00	0.00	0
126	BELVEDERE	GHE. ZAMFIRESCU 12	1977	1.87	745.07	96.42	0
127	LOCUINTE ICPB	Bd. Preciziei nr. 14	1972	4.68	1593.19	213.44	0
128	ARCOM-IAEC	Bd. Preciziei	1975	0	0.00	0.00	0
129	ISCH	Spl. Independentei 292	2006	0.27	106.96	20.37	0
130	PLAVAT	Alex. Ivasiuc 6	2004	0.2	360.46	64.36	0
131	BLOC 50	APUSULUI 67	1967	1.24	660.82	141.86	
TOTAL DEFAFALCAT				128.28	103051.75	17468.27	55245.80
TOTAL CUMULAT						-	

Anexa nr. 3D

Lista rețelilor de distribuție a energiei termice (31.12.2011)

Secția de Distribuție Sector 1

Lista rețelilor de distribuție a energiei termice

Nr. crt.	Denumire tronson (ramura)*	Tip tronson	Diametru nominal** [mm]	Material	AN PIF	Anul ultimei reparatii capitale	Tip agent termic ***	Lungime tronson (ramura) [ml]
1	PT B GOLESCU - Bl.B	inc	100-125	teava neagra	1964		secundar	176
		acc	50-100	teava zincata	1964		secundar	111
		rec	32-80	teava zincata	1964		secundar	92
	PT B GOLESCU - Bl.B, 15	inc	80-200	teava neagra	1964		secundar	408
		acc	65-100	teava zincata	1964		secundar	195
		rec	50-65	teava zincata	1964		secundar	195
2	PT 3 GOLESCU - Bl.3, 4	inc	100-125	teava neagra	1966		secundar	186
		acc	100	teava zincata	1966		secundar	93
		rec	40	teava zincata	1966		secundar	70
	PT 3 GOLESCU - Bl.2, 1	inc	65-100	teava neagra	1966		secundar	220
		acc	100	teava zincata	1966		secundar	100
		rec	40	teava zincata	1966		secundar	100
3	PT 7 GOLESCU - Bl.7	inc	100-125	teava neagra	1962		secundar	116
		acc	100	teava zincata	1962		secundar	60
		rec	50	teava zincata	1962		secundar	50

	PT 7 GOLESCU - Bl.7, 5	inc	100-150	teava neagra	1962		secundar	352
		acc	80-100	teava zincata	1962		secundar	180
		rec	50-100	teava zincata	1962		secundar	180
4	PT D3 GARA - Bl. D3	inc	100-125	teava neagra	1962		secundar	108
		acc	65-100	teava zincata	1962		secundar	54
		rec	25-32	teava zincata	1962		secundar	54
	PT D3 GARA - Bl. J	inc	40-200	teava neagra	1962		secundar	226
		acc	20-100	teava zincata	1962		secundar	148
		rec	20-50	teava zincata	1962		secundar	74
5	PT 146 GRIVITA - Bl.146, IMOB.12	inc	50-100	teava neagra	1964		secundar	398
		acc	25-80	teava zincata	1964		secundar	199
		rec	-	-	-	-	-	-
6	PT 148 GRIVITA - Bl. 148	inc	50-150	teava neagra	1964		secundar	172
		acc	25-50	teava zincata	1964		secundar	86
		rec	-	-	-	-	-	-
7	PT 150 GRIVITA - Bl.15-IMOB.9	inc	40-50	teava neagra	1964		secundar	50
		acc	25-32	teava zincata	1964		secundar	25
		rec	-	-	-	-	-	-
8	PT 3-11 DUCA - C13	inc	100-250	teava neagra	1977		secundar	684
		acc	25-100	teava zincata	1977		secundar	342
		rec	25-50	teava zincata	1977		secundar	316
	PT 3-11 DUCA - Bl.3-11, C15	inc	100	teava neagra	1977		secundar	84
		acc	80	teava zincata	1977		secundar	42
		rec	25	teava zincata	1977		secundar	42
	PT 3-11 DUCA - Bl.3-11, 1-3	inc	100	teava neagra	1977		secundar	338
		acc	65-80	teava zincata	1977		secundar	169
		rec	25	teava zincata	1977		secundar	169
9	PT 10-22 DUCA -DUCA 24, 26	inc	65-100	teava neagra	1964		secundar	256
		acc	65-80	teava zincata	1964		secundar	128
		rec	32-50	teava zincata	1964		secundar	128
	PT 10-22 DUCA -DUCA 4	inc	65-100	teava neagra	1964		secundar	634
		acc	50-100	teava zincata	1964		secundar	317
		rec	32-50	teava zincata	1964		secundar	206
	PT 10-22 DUCA -P.IONESCU 3	inc	40-80	teava neagra	1964		secundar	276
		acc	40-80	teava zincata	1964		secundar	138
		rec	40-50	teava zincata	1964		secundar	122
10	PT VERONICA MICLE-Bl.C2	inc	125-150	teava neagra	1974		secundar	386

	PT VERONICA MICLE-BI.B1	acc	100	teava zincata	1974		secundar	193
		rec	32-50	teava zincata	1974		secundar	193
		inc	65-200	teava neagra	1974		secundar	520
		acc	50-150	teava zincata	1974		secundar	260
		rec	32-65	teava zincata	1974		secundar	260
		inc	32-200	teava neagra	1974		secundar	692
	PT VERONICA MICLE-BI.11A	acc	25-100	teava zincata	1974		secundar	346
		rec	20-80	teava zincata	1974		secundar	336
11		PT 1 TITULESCU-imob.5	inc	32-200	teava neagra	1981		secundar
	acc		25-150	teava zincata	1981		secundar	486
	rec		20-50	teava zincata	1981		secundar	427
	PT 1 TITULESCU-BI.13, 14A	inc	65-200	teava neagra	1976		secundar	396
		acc	50-100	teava zincata	1976		secundar	174
		rec	32-40	teava zincata	1976		secundar	172
12	PT 2 TITULESCU-BI.20	inc	80-100	teava neagra	1979		secundar	38
		acc	50	teava zincata	1979		secundar	22
		rec	25	teava zincata	1979		secundar	22
	PT 2 TITULESCU-BI.20, 21	inc	50-150	teava neagra	1976		secundar	298
		acc	25-110	teava zincata	1976		secundar	139
		rec	32-50	teava zincata	1976		secundar	137
	PT 2 TITULESCU-BI.20, B	inc	50-150	teava neagra	1976		secundar	536
		acc	25-110	teava zincata	1976		secundar	165
		rec	32-50	teava zincata	1976		secundar	109
13	PT 8 1 MAI - BI.35-BI.35A	inc	40-200	teava neagra	1978		secundar	698
		acc	32-150	teava zincata	1978		secundar	336
		rec	32-40	teava zincata	1978		secundar	288
	PT 8 1 MAI - BI.35-IMB.79	inc	32-150	teava neagra	1976		secundar	904
		acc	25-125	teava zincata	1976		secundar	441
		rec	20-40	teava zincata	1976		secundar	441
14	PT 5 1 MAI-BI.45	inc	80	teava neagra	1977		secundar	26
		acc	80	teava zincata	1977		secundar	13
		rec	32	teava zincata	1977		secundar	13
	PT 5 1 MAI-BI.45, 42	inc	25-200	teava neagra	1977		secundar	1488
		acc	25-150	teava zincata	1977		secundar	744
		rec	15-63	teava zincata	1977		secundar	512
	PT 5 1 MAI-BI.45, 49	inc	50-200	teava neagra	1978		secundar	376
		acc	50-100	teava zincata	1978		secundar	188

		rec	25-100	teava zincata	1978		secundar	166
15	PT MICIURIN-Bl. 4, 1	inc	125-200	teava neagra	1966		secundar	304
		acc	80-100	teava zincata	1966		secundar	171
		rec	40	teava zincata	1966		secundar	171
	PT MICIURIN-Bl. 4, 7	inc	125	teava neagra	1966		secundar	236
		acc	80	teava zincata	1966		secundar	175
		rec	32	teava zincata	1966		secundar	175
16	PT NICOLAE RACOTA-Bl.38	inc	40-300	teava neagra	1977		secundar	2338
		acc	32-150	teava zincata	1977		secundar	1169
		rec	15-80	teava zincata	1977		secundar	1138
	PT NICOLAE RACOTA-Bl.62, 66	inc	50-200	teava neagra	1981		secundar	718
		acc	32-100	teava zincata	1981		secundar	359
		rec	25-50	teava zincata	1981		secundar	346
17	PT 126 1 MAI - Bl. 2	inc	80	teava neagra	1966		secundar	20
		acc	65	teava zincata	1966		secundar	10
		rec	-	-	-	-	-	-
	PT 126 1 MAI - Bl. 2, 1	inc	65-100	teava neagra	1966		secundar	338
		acc	15-65	teava zincata	1966		secundar	169
		rec	-	-	-	-	-	-
18	PT AVIATOR SANATESCU-Bl.1	inc	50-150	teava neagra	1971		secundar	398
		acc	40-100	teava zincata	1971		secundar	199
		rec	25-40	teava zincata	1971		secundar	199
	PT AVIATOR SANATESCU-Bl.5, 8	inc	50-150	teava neagra	1971		secundar	692
		acc	40-100	teava zincata	1971		secundar	346
		rec	25-50	teava zincata	1971		secundar	346
19	PT 140 1 MAI-Bl. 140, 142	inc	100	teava neagra	1964		secundar	62
		acc	80	teava zincata	1964		secundar	31
		rec	32	teava zincata	1964		secundar	31
	PT 140 1 MAI-Bl. 140, 138	inc	65-80	teava neagra	1964		secundar	190
		acc	32-50	teava zincata	1964		secundar	95
		rec	32	teava zincata	1964		secundar	95
20	7 1 MAI -Bl.7, 10	inc	50-150	teava neagra	1966		secundar	692
		acc	32-100	teava zincata	1966		secundar	346
		rec	25-50	teava zincata	1966		secundar	346
	7 1 MAI -Bl.7, 5	inc	40-150	teava neagra	1966		secundar	796
		acc	25-100	teava zincata	1966		secundar	398
		rec	25-40	teava zincata	1966		secundar	334

21	7 CLUCERULUI -Bl.36, 40	inc	40-150	teava neagra	1982		secundar	609
		acc	25-100	teava zincata	1982		secundar	303
		rec	20-50	teava zincata	1982		secundar	287
22	PT SANDU ALDEA -Bl.1	inc	80-125	teava neagra	1974		secundar	244
		acc	50	teava zincata	1974		secundar	122
		rec	25	teava zincata	1974		secundar	122
	PT SANDU ALDEA -Bl.6	inc	100-125	teava neagra	1974		secundar	176
		acc	50	teava zincata	1974		secundar	88
		rec	20-25	teava zincata	1974		secundar	88
23	PT POPISTEANU-IMOB.12	inc	40-50	teava neagra	1974		secundar	180
		acc	25-40	teava zincata	1974		secundar	95
		rec	25	teava zincata	1974		secundar	95
	PT POPISTEANU-Bl. 1	inc	100-150	teava neagra	1973		secundar	182
		acc	50-65	teava zincata	1973		secundar	86
		rec	32	teava zincata	1973		secundar	86
24	PT LOCUINTE STEAUA -Bl. 2A	inc	50	teava neagra	1971		secundar	72
		acc	65	teava zincata	1971		secundar	36
		rec	40	teava zincata	1971		secundar	36
	PT LOCUINTE STEAUA -Bl. 3	inc	50-100	teava neagra	1971		secundar	360
		acc	50-65	teava zincata	1971		secundar	180
		rec	32-50	teava zincata	1971		secundar	180
25	PT 2' 1 MAI - Bl.2', 1	inc	125-150	teava neagra	1963		secundar	642
		acc	65-100	teava zincata	1963		secundar	321
		rec	32-50	teava zincata	1963		secundar	321
	PT 2' 1 MAI - Bl.2', 4'	inc	125-150	teava neagra	1963		secundar	742
		acc	65-100	teava zincata	1963		secundar	371
		rec	32-40	teava zincata	1963		secundar	371
26	PT 2 1 MAI - Bl.10A2	inc	100	teava neagra	1982		secundar	250
		acc	40-100	teava zincata	1982		secundar	125
		rec	32-50	teava zincata	1982		secundar	125
	PT 2 1 MAI - Bl.6	inc	80-250	teava neagra	1982		secundar	1216
		acc	65-150	teava zincata	1982		secundar	608
		rec	25-50	teava zincata	1982		secundar	608
27	PT 13 1 MAI - Bl. 13, 15	inc	40-200	teava neagra	1977		secundar	846
		acc	40-100	teava zincata	1977		secundar	423
		rec	25-50	teava zincata	1977		secundar	433
	PT 13 1 MAI - Bl. 13, 21	inc	50-250	teava neagra	1977		secundar	630

	PT 13 1 MAI - Bl. 13, IMOB.9	acc	25-100	teava zincata	1977		secundar	315
		rec	32-50	teava zincata	1977		secundar	294
		inc	40-200	teava neagra	1977		secundar	1024
		acc	20-100	teava zincata	1977		secundar	505
		rec	15-50	teava zincata	1977		secundar	471
28	PT D CHIBRIT - Bl.D, A	inc	150	teava neagra	1974		secundar	632
		acc	65-100	teava zincata	1974		secundar	316
		rec	40-65	teava zincata	1974		secundar	316
	PT D CHIBRIT - Bl.D, H	inc	50-150	teava neagra	1974		secundar	810
		acc	50-100	teava zincata	1974		secundar	405
		rec	32-65	teava zincata	1974		secundar	405
29	PT K GRIVITA - Bl.K	inc	80	teava neagra	1962		secundar	140
		acc	100	teava zincata	1962		secundar	15
		rec	50	teava zincata	1962		secundar	2
	PT K GRIVITA - Bl.K, J	inc	80-100	teava neagra	1962		secundar	212
		acc	100	teava zincata	1962		secundar	106
		rec	40-50	teava zincata	1962		secundar	106
30	PT R GRIVITA - Bl.R, O	inc	50-200	teava neagra	1962		secundar	356
		acc	25-100	teava zincata	1962		secundar	171
		rec	15-50	teava zincata	1962		secundar	171
	PT R GRIVITA - Bl.R, IMOB.COCARASCU	inc	25-150	teava neagra	1962		secundar	1942
		acc	20-100	teava zincata	1962		secundar	967
		rec	15-50	teava zincata	1962		secundar	950
31	PT A GRANT - Bl. A, C	inc	80-150	teava neagra	1972		secundar	370
		acc	100	teava zincata	1972		secundar	185
		rec	50	teava zincata	1972		secundar	185
32	PT J GRIVITA - Bl. J, K	inc	150	teava neagra	1972		secundar	380
		acc	100	teava zincata	1972		secundar	190
		rec	50	teava zincata	1972		secundar	190
	PT J GRIVITA - Bl. J, L1	inc	80-200	teava neagra	1972		secundar	780
		acc	50-100	teava zincata	1972		secundar	390
		rec	32-50	teava zincata	1972		secundar	390
33	PT I GRIVITA - Bl. I, CANTINA	inc	65	teava neagra	1980		secundar	90
		acc	32	teava zincata	1980		secundar	45
		rec	-	-	-	-	-	-
34	PT 6 ACM - Bl.6, 7	inc	-	-	-	-	-	-
		acc	50-100	teava zincata	1971		secundar	150

		rec	32-50	teava zincata	1971		secundar	150
	PT 6 ACM - Bl.6, 4	inc	-	-	-	-	-	-
		acc	25-100	teava zincata	1971		secundar	432
		rec	40-50	teava zincata	1971		secundar	400
35	PT 2 PREFABRICATE - Bl.2, 1	inc	40-200	teava neagra	1972		secundar	580
		acc	25-150	teava zincata	1972		secundar	177
		rec	25-50	teava zincata	1972		secundar	147
	PT 2 PREFABRICATE - Bl.2, 3	inc	100-150	teava neagra	1972		secundar	170
		acc	100	teava zincata	1972		secundar	85
		rec	32-50	teava zincata	1972		secundar	85
		inc	125	teava neagra	1975		secundar	398
36	PT N CHIBRIT - Bl. N, M	acc	80-100	teava zincata	1975		secundar	199
		rec	50-80	teava zincata	1975		secundar	199
	PT N CHIBRIT - Bl. N, S	inc	40-200	teava neagra	1975		secundar	692
		acc	25-150	teava zincata	1975		secundar	435
		rec	20-80	teava zincata	1975		secundar	291
37	PT 2 BUCURESTII NOI - Bl.A1	inc	65-250	teava neagra	1968		secundar	1614
		acc	65-150	teava zincata	1968		secundar	807
		rec	32-65	teava zincata	1968		secundar	807
	PT 2 BUCURESTII NOI - Bl.A10	inc	25-250	teava neagra	1968		secundar	1542
		acc	65-150	teava zincata	1968		secundar	529
		rec	32-65	teava zincata	1968		secundar	529
38	PT 1 BUCURESTII NOI - Bl.A13	inc	50-200	teava neagra	1968		secundar	1610
		acc	80-100	teava zincata	1968		secundar	685
		rec	40-50	teava zincata	1968		secundar	685
	PT 1 BUCURESTII NOI - Bl.68	inc	-	-	-	-	-	-
		acc	80-100	teava zincata	1968		secundar	141
		rec	40-50	teava zincata	1968		secundar	141
39	PT 6 1 MAI - Bl.34	inc	100-250	teava neagra	1982		secundar	896
		acc	100-150	teava zincata	1982		secundar	448
		rec	25-50	teava zincata	1982		secundar	448
	PT 6 1 MAI - Bl.14	inc	50-250	teava neagra	1982		secundar	894
		acc	25-150	teava zincata	1982		secundar	447
		rec	15-65	teava zincata	1982		secundar	447
40	PT 3 TITULESCU - Bl. 3, 10A	inc	80-200	teava neagra	1983		secundar	490
		acc	80-125	teava zincata	1983		secundar	245
		rec	25-50	teava zincata	1983		secundar	245

	PT 3 TITULESCU - Bl. 3, 2	inc	80-200	teava neagra	1983		secundar	674
		acc	80-150	teava zincata	1983		secundar	337
		rec	25-100	teava zincata	1983		secundar	337
	PT 3 TITULESCU - Bl. 3, 5	inc	40-125	teava neagra	1983		secundar	458
		acc	25-100	teava zincata	1983		secundar	229
		rec	15-32	teava zincata	1983		secundar	229
41	PT HRISOVULUI - Bl. 2	inc	80-150	teava neagra	1981		secundar	1276
		acc	80-100	teava zincata	1981		secundar	638
		rec	32-50	teava zincata	1981		secundar	638
42	PT 1 BANU MANTA - Bl. 37	inc	125-200	teava neagra	1984		secundar	452
		acc	65-200	teava zincata	1984		secundar	226
		rec	25-42	teava zincata	1984		secundar	226
	PT 1 BANU MANTA - Bl. 30	inc	80-300	teava neagra	1981		secundar	712
		acc	50-100	teava zincata	1981		secundar	356
		rec	25-50	teava zincata	1981		secundar	356
43	PT 2 BANU MANTA - Bl. 24	inc	50-200	teava neagra	1981		secundar	776
		acc	32-100	teava zincata	1981		secundar	321
		rec	20-50	teava zincata	1981		secundar	299
	PT 2 BANU MANTA - Bl. 29	inc	200-250	teava neagra	1981		secundar	516
		acc	90-150	teava zincata	1981		secundar	258
		rec	32-50	teava zincata	1981		secundar	258
44	PT 9 TITULESCU - Bl.20	inc	125-200	teava neagra	1977		secundar	414
		acc	100-150	teava zincata	1977		secundar	186
		rec	32-50	teava zincata	1977		secundar	184
	PT 9 TITULESCU - Bl.23	inc	125-200	teava neagra	1977		secundar	636
		acc	100	teava zincata	1977		secundar	181
		rec	32	teava zincata	1977		secundar	181
45	PT 2 TURDA - Bl. 30A	inc	80-200	teava neagra	1982		secundar	722
		acc	80-150	teava zincata	1982		secundar	361
		rec	32-50	teava zincata	1982		secundar	361
46	PT 1 ILIE PINTILIE-Bl.2	inc	100	teava neagra	1964		secundar	44
		acc	80	teava zincata	1964		secundar	22
		rec	40	teava zincata	1964		secundar	22
	PT 1 ILIE PINTILIE-Bl.2, I1	inc	100-250	teava neagra	1964		secundar	706
		acc	65-125	teava zincata	1964		secundar	353
		rec	25-50	teava zincata	1964		secundar	353
	PT 1 ILIE PINTILIE-LICEUL	inc	100	teava neagra	1964		secundar	160

	TONITZA	acc	25	teava zincata	1964		secundar	80
		rec	15	teava zincata	1964		secundar	80
	PT 1 ILIE PINTILIE-BI.3, 4	inc	100-125	teava neagra	1964		secundar	314
		acc	80-100	teava zincata	1964		secundar	157
		rec	32-40	teava zincata	1964		secundar	157
47	PT2 ILIE PINTILIE-CAMIN C1-BI.H6	inc	125-200	teava neagra	1992		secundar	524
		acc	65-125	teava zincata	1992		secundar	262
		rec	25-165	teava zincata	1992		secundar	262
48	PT2 DOROBANTI-BI.9,10	inc	80-200	teava neagra	1981		secundar	508
		acc	65-100	teava zincata	1981		secundar	254
		rec	32-50	teava zincata	1981		secundar	253
49	PT12 GOSTAT-bl.12B, 13	inc	80-200	teava neagra	1981		secundar	480
		acc	80-125	teava zincata	1981		secundar	221
		rec	32-40	teava zincata	1981		secundar	221
	PT12 GOSTAT-BI.12A-CAMIN CARANICA	inc	20-100	teava neagra	1981		secundar	94
		acc	20-65	teava zincata	1981		secundar	47
		rec	40	teava zincata	1981		secundar	32
50	PT FLOREASCA-CAMIN C1-BI.F1	inc	150-200	teava neagra	1995		secundar	270
		acc	50-100	teava zincata	1995		secundar	135
		rec	25-65	teava zincata	1995		secundar	135
51	PT CASATA-BI.CASATA-BI.MAGHERU	inc	80-125	teava neagra	1980		secundar	188
		acc	50-100	teava zincata	1980		secundar	67
		rec	40	teava zincata	1980		secundar	57
52	PT COSMONAUTILOR-BI.6	inc	80-150	teava neagra	1980		secundar	486
		acc	50-150	teava zincata	1980		secundar	173
		rec	32-40	teava zincata	1980		secundar	173
53	PT DOROBANTI-BI.61-63	inc	80-150	teava neagra	1982		secundar	188
		acc	50-100	teava zincata	1982		secundar	66
		rec	32-50	teava zincata	1982		secundar	62
54	PT PERLA-BI.5	inc	80-125	teava neagra	1964		secundar	62
		acc	50-100	teava zincata	1964		secundar	81
		rec	50-65	teava zincata	1964		secundar	61
55	PT 3 AVIATIEI - BI. 15B	inc	80-250	teava neagra	1986		secundar	1438
		acc	80-150	teava zincata	1986		secundar	719
		rec	25-50	teava zincata	1986		secundar	719
	PT 3 AVIATIEI - BI. 16C	inc	80-300	teava neagra	1986		secundar	2286
		acc	80-150	teava zincata	1986		secundar	1143

	PT 3 AVIATIEI - Bl. 14C	rec	25-50	teava zincata	1986		secundar	1143
		inc	100-250	teava neagra	1986		secundar	1344
		acc	65-150	teava zincata	1986		secundar	672
		rec	32-65	teava zincata	1986		secundar	672
56	PT 2 AVIATIEI - Bl. 6D	inc	65-300	teava neagra	1985		secundar	2950
		acc	65-150	teava zincata	1985		secundar	1475
		rec	25-50	teava zincata	1985		secundar	1475
	PT 2 AVIATIEI - Bl. 5E	inc	65-300	teava neagra	1985		secundar	2016
		acc	65-125	teava zincata	1985		secundar	1008
		rec	25-50	teava zincata	1985		secundar	1008
57	PT 5 AVIATIEI - Bl. 19G	inc	65-250	teava neagra	1986		secundar	1134
		acc	65-150	teava zincata	1986		secundar	567
		rec	32-65	teava zincata	1986		secundar	567
	PT 5 AVIATIEI - Bl. 17B	inc	100-200	teava neagra	1986		secundar	1092
		acc	80-150	teava zincata	1986		secundar	547
		rec	25-50	teava zincata	1986		secundar	547
58	PT 4 AVIATIEI - Bl. 11 I	inc	100-250	teava neagra	1985		secundar	2922
		acc	50-150	teava zincata	1985		secundar	1461
		rec	25-50	teava zincata	1985		secundar	1461
	PT 4 AVIATIEI - Bl. 12C	inc	100-250	teava neagra	1985		secundar	574
		acc	100-150	teava zincata	1985		secundar	287
		rec	32-50	teava zincata	1985		secundar	287
	PT 4 AVIATIEI - Bl. 7N	inc	65-250	teava neagra	1985		secundar	2238
		acc	65-150	teava zincata	1985		secundar	1119
		rec	25-50	teava zincata	1985		secundar	1119
59	PT 9 1 MAI - Bl. 15A	inc	32-100	teava neagra	1983		secundar	224
		acc	80-100	teava zincata	1983		secundar	112
		rec	25-40	teava zincata	1983		secundar	112
	PT 9 1 MAI - IMOB.77	inc	80-150	teava neagra	1983		secundar	210
		acc	25-40	teava zincata	1983		secundar	116
		rec	25-50	teava zincata	1983		secundar	57
	PT 9 1 MAI - IMOB.74	inc	50	teava neagra	1983		secundar	20
		acc	20	teava zincata	1983		secundar	10
		rec	-	-	-	-	-	-
60	1 TURDA - Bl.6	inc	50-150	teava neagra	1982		secundar	370
		acc	25-100	teava zincata	1982		secundar	185
		rec	32-40	teava zincata	1982		secundar	155

	1 TURDA - Bl.8	inc	150-250	teava neagra	1982		secundar	1770
		acc	100-150	teava zincata	1982		secundar	885
		rec	40-50	teava zincata	1982		secundar	885
61	3 TURDA - Bl.18A	inc	80-100	teava neagra	1983		secundar	220
		acc	80-100	teava zincata	1983		secundar	110
		rec	32	teava zincata	1983		secundar	110
	3 TURDA - Bl.16A	inc	40-200	teava neagra	1983		secundar	1258
		acc	32-150	teava zincata	1983		secundar	629
		rec	25-50	teava zincata	1983		secundar	629
62	4 TURDA - Bl.29	inc	125-200	teava neagra	1984		secundar	626
		acc	100-125	teava zincata	1984		secundar	313
		rec	40-50	teava zincata	1984		secundar	313
	4 TURDA - Bl.ROSU	inc	80-200	teava neagra	1986		secundar	1262
		acc	65-100	teava zincata	1986		secundar	613
		rec	25-50	teava zincata	1986		secundar	598
63	PT 12 1 MAI - Bl.19A	inc	80-250	teava neagra	1984		secundar	696
		acc	100-150	teava zincata	1984		secundar	311
		rec	32-40	teava zincata	1984		secundar	311
64	PT STIRBEI VODA - Bl.26C	inc	125-250	teava neagra	1989		secundar	482
		acc	80-100	teava zincata	1989		secundar	241
		rec	25-50	teava zincata	1989		secundar	241
	PT STIRBEI VODA - Bl.25A	inc	80-250	teava neagra	1989		secundar	642
		acc	65-150	teava zincata	1989		secundar	317
		rec	25-50	teava zincata	1989		secundar	317
	PT STIRBEI VODA - Bl.10C	inc	200-250	teava neagra	1994		secundar	1144
		acc	100-150	teava zincata	1994		secundar	572
		rec	40-50	teava zincata	1994		secundar	572
65	PT 2 PIATA VICTORIEI - Bl.A5	inc	150-200	teava neagra	1995		secundar	448
		acc	100-125	teava zincata	1995		secundar	224
		rec	40-65	teava zincata	1995		secundar	224
66	PT 3 PIATA VICTORIEI - Bl.D7	inc	100-200	teava neagra	1995		secundar	1710
		acc	80-150	teava zincata	1995		secundar	589
		rec	50-80	teava zincata	1995		secundar	589
67	PT PALAZU MARE - Bl.55	inc	65-100	teava neagra	1972		secundar	424
		acc	50-100	teava zincata	1972		secundar	212
		rec	-	-	-	-	-	-
68	PT 10 1 MAI - Bl.16A	inc	80-300	teava neagra	1983		secundar	366

		acc	80-150	teava zincata	1983		secundar	173
		rec	32-50	teava zincata	1983		secundar	173
69	PT 10 BUCURESTII NOI - Bl.4	inc	-	-	-	-	-	-
		acc	80	teava zincata	1964		secundar	318
		rec	25-50	teava zincata	1964		secundar	318
70	PT 6 BUCURESTII NOI - Bl.6B	inc	-	-	-	-	-	-
		acc	80	teava zincata	1964		secundar	12
		rec	40	teava zincata	1964		secundar	12
	PT 6 BUCURESTII NOI - Bl.6C	inc	-	-	-	-	-	-
		acc	80	teava zincata	1964		secundar	203
		rec	40	teava zincata	1964		secundar	204
71	PT 1 AVIATIEI - Bl.1E	inc	50-250	teava neagra	1983		secundar	3130
		acc	50-150	teava zincata	1983		secundar	1624
		rec	25-50	teava zincata	1983		secundar	1570
	PT 1 AVIATIEI - Bl.3F	inc	50-250	teava neagra	1983		secundar	2943
		acc	50-150	teava zincata	1983		secundar	1481.5
		rec	25-50	teava zincata	1983		secundar	1481.5
	PT 1 AVIATIEI - Bl.8A	inc	50-250	teava neagra	1983		secundar	4758
		acc	50-150	teava zincata	1983		secundar	2419
		rec	25-50	teava zincata	1983		secundar	2339
72	PT BELLER BITOLIA - Bl. 20, 20A	inc	80-200	teava neagra	1984		secundar	256
		acc	50-80	teava zincata	1984		secundar	128
		rec	25-50	teava zincata	1984		secundar	128
	PT BELLER BITOLIA - Bl. 10, 1+1B	inc	80-250	teava neagra	1984		secundar	1394
		acc	80-100	teava zincata	1984		secundar	754
		rec	25-50	teava zincata	1984		secundar	754
73	PT RADU BELLER - Bl.13	inc	50-250	teava neagra	1983		secundar	1978
		acc	25-150	teava zincata	1983		secundar	989
		rec	25-50	teava zincata	1983		secundar	989
	PT RADU BELLER - Bl.19A	inc	50-200	teava neagra	1983		secundar	1836
		acc	25-150	teava zincata	1983		secundar	918
		rec	20-50	teava zincata	1983		secundar	918
74	PT 6 AVIATIEI - Bl.22B	inc	100-250	teava neagra	1986		secundar	954
		acc	100-125	teava zincata	1986		secundar	477
		rec	32-50	teava zincata	1986		secundar	477
	PT 6 AVIATIEI - Bl.20E	inc	65-300	teava neagra	1986		secundar	2284
		acc	80-150	teava zincata	1986		secundar	1142

		rec	32-65	teava zincata	1986		secundar	1142
75	MT Bl. B 13	inc	100	teava neagra	1965		secundar	48
		acc	40	teava zincata	1965		secundar	32
		rec	20	teava zincata	1965		secundar	30
76	MT Bl. A 5	inc	80	teava neagra	1965		secundar	150
		acc	65	teava zincata	1965		secundar	75
		rec	32	teava zincata	1965		secundar	72
77	MT Bl. A 12	inc	150	teava neagra	1965		secundar	100
		acc	65	teava zincata	1965		secundar	38
		rec	40	teava zincata	1965		secundar	38
78	MT Bl. A 13	inc	100	teava neagra	1965		secundar	48
		acc	40	teava zincata	1965		secundar	32
		rec	20	teava zincata	1965		secundar	30
79	MT Bl. B 3	inc	65	teava neagra	1964		secundar	40
		acc	65	teava zincata	1964		secundar	42
		rec	25	teava zincata	1964		secundar	40
80	MT Bl. B 9	inc	100	teava neagra	1965		secundar	200
		acc	65	teava zincata	1965		secundar	100
		rec	25	teava zincata	1965		secundar	98
81	MT Bl. C 3	inc	50-80	teava neagra	1964		secundar	48
		acc	50	teava zincata	1964		secundar	46
		rec	25	teava zincata	1964		secundar	43
82	MT Bl. C 9	inc	100	teava zincata	1965		secundar	200
		acc	65	teava zincata	1965		secundar	90
		rec	25	teava zincata	1965		secundar	88
83	MT Bl. D 3	inc	65	teava zincata	1964		secundar	52
		acc	50	teava zincata	1964		secundar	46
		rec	25	teava zincata	1964		secundar	43
84	MT Bl. E 3	inc	80	teava neagra	1965		secundar	48
		acc	50	teava zincata	1965		secundar	46
		rec	25	teava zincata	1965		secundar	43
85	MT Bl. F 4	inc	80	teava neagra	1964		secundar	34
		acc	65	teava zincata	1964		secundar	16
		rec	25	teava zincata	1964		secundar	14
86	MT Bl. F 13A	inc	-	-	-	-	-	-
		acc	65	teava zincata	1966		secundar	32
		rec	25	teava zincata	1966		secundar	30

87	MT Bl. F 13B	inc	-	-	-	-	-	-
		acc	65	teava zincata	1966		secundar	32
		rec	25	teava zincata	1966		secundar	30
88	MT Bl. G 3	inc	50-80	teava neagra	1964		secundar	48
		acc	50	teava zincata	1964		secundar	46
		rec	25	teava zincata	1964		secundar	43
89	MT Bl. G 5	inc	50-65	teava neagra	1964		secundar	77
		acc	65	teava zincata	1964		secundar	93
		rec	25	teava zincata	1964		secundar	90
90	MT Bl. H 4	inc	80	teava neagra	1964		secundar	18
		acc	65	teava zincata	1964		secundar	80
		rec	32	teava zincata	1964		secundar	78
91	MT Bl. K 3	inc	65	teava neagra	1964		secundar	80
		acc	50	teava zincata	1964		secundar	40
		rec	25	teava zincata	1964		secundar	36
92	MT Bl. L 3	inc	65	teava neagra	1964		secundar	92
		acc	50	teava zincata	1964		secundar	43
		rec	25	teava zincata	1964		secundar	42
93	MT Vila 2	inc	-	-	-	-	-	-
		acc	40	teava zincata	1965		secundar	11
		rec	25	teava zincata	1965		secundar	10
94	MT Vila 3	inc	-	-	-	-	-	-
		acc	40	teava zincata	1965		secundar	4
		rec	25	teava zincata	1965		secundar	3
95	MT Vila 4	inc	-	-	-	-	-	-
		acc	25	teava zincata	1965		secundar	15
		rec	25	teava zincata	1965		secundar	14
96	MT Vila 24	inc	50-80	teava neagra	1965		secundar	32
		acc	40	teava zincata	1965		secundar	20
		rec	25	teava zincata	1965		secundar	18
97	MT Vila 26A	inc	50	teava neagra	1965		secundar	12
		acc	40	teava zincata	1965		secundar	13
		rec	25	teava zincata	1965		secundar	12
98	MT Vila 26B	inc	50	teava neagra	1965		secundar	6
		acc	50	teava zincata	1965		secundar	4
		rec	25	teava zincata	1965		secundar	1
99	MT Vila 27	inc	80	teava neagra	1966		secundar	2

		acc	40	teava zincata	1966		secundar	20
		rec	25	teava zincata	1966		secundar	18
100	MT Vila 28	inc	65	teava neagra	1965		secundar	40
		acc	40	teava zincata	1965		secundar	17
		rec	25	teava zincata	1965		secundar	15
101	MT Vila 29	inc	50	teava neagra	1965		secundar	4
		acc	40	teava zincata	1965		secundar	11
		rec	20	teava zincata	1965		secundar	12
102	MT Bl. C 13	inc	-	-	-	-	-	-
		acc	65	teava zincata	1965		secundar	32
		rec	25	teava zincata	1965		secundar	30
103	MT Bl. D 9	inc	100	teava neagra	1966		secundar	200
		acc	65	teava zincata	1966		secundar	100
		rec	25	teava zincata	1966		secundar	98
104	MT Bl. D 13	inc	-	-	-	-	-	-
		acc	65	teava zincata	1966		secundar	32
		rec	25	teava zincata	1966		secundar	32
105	MT Bl. E 9	inc	100	teava neagra	1966		secundar	200
		acc	65	teava zincata	1966		secundar	100
		rec	32	teava zincata	1966		secundar	98
106	MT Bl. E 13	inc	65	teava neagra	1966		secundar	64
		acc	50	teava zincata	1966		secundar	32
		rec	25	teava zincata	1966		secundar	32
107	MT Bl. F 3	inc	65	teava neagra	1965		secundar	34
		acc	50	teava zincata	1965		secundar	38
		rec	32	teava zincata	1965		secundar	35
108	MT Bl. H 3	inc	65	teava zincata	1965		secundar	124
		acc	50	teava zincata	1965		secundar	40
		rec	25	teava zincata	1965		secundar	22
109	MT Bl. I 3	inc	-	-	-	-	-	-
		acc	40	teava zincata	1965		secundar	46
		rec	25	teava zincata	1965		secundar	41
110	MT Bl. J 3	inc	65	teava neagra	1965		secundar	128
		acc	50	teava zincata	1965		secundar	40
		rec	25	teava zincata	1965		secundar	34
111	MT Bl. M 3	inc	65	teava neagra	1965		secundar	188
		acc	50	teava zincata	1965		secundar	48

		rec	25	teava zincata	1964		secundar	43
112	MT Vila 5	inc	50	teava neagra	1964		secundar	12
		acc	-	-	-	-	-	-
		rec	-	-	-	-	-	-
113	MT Vila 6	inc	50	teava neagra	1965		secundar	12
		acc	-	-	-	-	-	-
		rec	-	-	-	-	-	-
114	MT Vila 7A	inc	-	-	-	-	-	-
		acc	40	teava zincata	1964		secundar	6
		rec	25	teava zincata	1964		secundar	5
115	MT Vila 7B	inc	-	-	-	-	-	-
		acc	40	teava zincata	1964		secundar	22
		rec	25	teava zincata	1964		secundar	21
116	MT Vila 8	inc	40	teava neagra	1964		secundar	12
		acc	32	teava zincata	1964		secundar	6
		rec	-	-	-	-	-	-
117	MT Vila 9	inc	65	teava neagra	1964		secundar	52
		acc	40	teava zincata	1964		secundar	36
		rec	25	teava zincata	1964		secundar	34
118	MT Vila 10	inc	50	teava neagra	1964		secundar	42
		acc	40	teava zincata	1964		secundar	25
		rec	25	teava zincata	1964		secundar	23
119	MT Vila 11	inc	50-80	teava neagra	1964		secundar	21
		acc	32	teava zincata	1964		secundar	11
		rec	25	teava zincata	1964		secundar	6
120	MT Vila 13	inc	50	teava neagra	1964		secundar	50
		acc	40	teava zincata	1964		secundar	26
		rec	25	teava zincata	1964		secundar	22
121	MT Vila 17	inc	80	teava neagra	1966		secundar	38
		acc	50	teava zincata	1966		secundar	19
		rec	-	-	-	-	-	-
122	MT Vila 23	inc	50-80	teava neagra	1965		secundar	26
		acc	40	teava zincata	1965		secundar	11
		rec	20	teava zincata	1965		secundar	10
123	MT Vila 25	inc	50	teava neagra	1966		secundar	4
		acc	40-50	teava zincata	1966		secundar	8
		rec	25	teava zincata	1966		secundar	7

124	MT Bl. A 1	inc	100	teava neagra	2010		secundar	60
		acc	50	teava PPR	2010		secundar	12
		rec	25	teava PPR	2010		secundar	12
125	MT Bl. A 2	inc	100	teava neagra	2010		secundar	60
		acc	50	teava PPR	2010		secundar	1
		rec	25	teava PPR	2010		secundar	1
126	MT Bl. A 3	inc	-	-	-	-	-	-
		acc	50	teava PPR	2010		secundar	1
		rec	25	teava PPR	2010		secundar	1
127	MT Bl. P11	inc	100	teava neagra	1965		secundar	82
		acc	100	teava zincata	1965		secundar	30
		rec	32	teava zincata	1965		secundar	28
128	PT HOTEL CERNA-IMOB. WITTING 3	inc	50	teava neagra	1966		secundar	44
		acc	25	teava zincata	1966		secundar	22
		rec	-	-	-	-	-	-
129	PT 4 PREFABRICATE- IMOB.STERE 10	inc	25	teava neagra	1961		secundar	4
		acc	-	-	-	-	-	-
		rec	-	-	-	-	-	-
130	PT 5 PREFABRICATE- IMOB.LAINICI 5	inc	25	teava neagra	1961		secundar	60
		acc	-	-	-	-	-	-
		rec	-	-	-	-	-	-
131	156 GRIVITA - Bl. 158	inc	80-125	teava neagra	1961		secundar	312
		acc	65-100	teava zincata	1961		secundar	156
		rec	32-50	teava zincata	1961		secundar	156
132	156 GRIVITA - Bl. 152	inc	63-80	teava neagra	1961		secundar	72
		acc	50-80	teava zincata	1961		secundar	34
		rec	32	teava zincata	1961		secundar	34
133	A GARA - Bl. 139	inc	65-200	teava neagra	1964		secundar	990
		acc	65-100	teava zincata	1964		secundar	481
		rec	25-65	teava zincata	1964		secundar	481
134	PT VILA 7 BIS - BL.6, VILA 7BIS	inc	65	teava neagra	1961		secundar	100
		acc	-	-	-	-	-	-
		rec	-	-	-	-	-	-
TOTAL CUMULAT								208725

Nr. crt.	Denumire tronson (ramura)*	Tip tronson	Diametru nominal** [mm]	Material	AN PIF	Anul ultimei reparatii capitale	Tip agent termic ***	Lungime tronson (ramura) [ml]
1	PT 1 Hatisului - Bl.H8	inc	65-200	OL	1982		Secundar	1150
		acc	65-125	Zn	1982		Secundar	595
		rec	25-65	Zn	1982		Secundar	595
2	PT 8 Pantelimon - Bl.11D	inc	80-200	OL	1975		Secundar	1170
		acc	65-125	Zn	1975		Secundar	589
		rec	25-50	Zn	1975		Secundar	564
	PT 8 Pantelimon - Sc. Generala 77	inc	65-200	OL	1975		Secundar	866
		acc	50-125	Zn	1975		Secundar	427
		rec	15-50	Zn	1975		Secundar	413
	PT 8 Pantelimon - Sala Sport	inc	65	OL	1975		Secundar	84
		acc	32	Zn	1975		Secundar	42
		rec	20	Zn	1975		Secundar	42
3	PT 9 Pantelimon - Bl.5A	inc	65-200	OL	1975		Secundar	912
		acc	65-125	Zn	1975		Secundar	437
		rec	25-50	Zn	1975		Secundar	413
	PT 9 Pantelimon - Bl.D1	inc	100-150	OL	1975		Secundar	182
		acc	80-100	Zn	1975		Secundar	88
		rec	25-32	Zn	1975		Secundar	86
	PT 9 Pantelimon - Bl.6	inc	125	OL	1975		Secundar	286
		acc	80-100	Zn	1975		Secundar	143
		rec	40-50	Zn	1975		Secundar	143
4	PT 10 Pantelimon - Bl.22	inc	65-250	OL	1974		Secundar	2198
		acc	65-150	Zn	1974		Secundar	1050
		rec	25-50	Zn	1974		Secundar	1050
	PT 10 Pantelimon - Bl.28	inc	50-250	OL	1974		Secundar	1632
		acc	32-150	Zn	1974		Secundar	845
		rec	20-80	Zn	1974		Secundar	708
	PT 10 Pantelimon - bl. 29A	inc	65-200	OL	1974		Secundar	1112
		acc	65-150	Zn	1974		Secundar	538
		rec	25-50	Zn	1974		Secundar	534

5	PT 11 Pantelimon - Bl.15	inc	80-250	OL	1974		Secundar	840
		acc	50-125	Zn	1974		Secundar	394
		rec	32-50	Zn	1974		Secundar	363
	PT 11 Pantelimon - Bl.18	inc	65-250	OL	1974		Secundar	1542
		acc	40-125	Zn	1974		Secundar	742
		rec	20-50	Zn	1974		Secundar	699
6	PT 14 Pantelimon - Bl.33B	inc	65-250	OL	1975		Secundar	1598
		acc	50-150	Zn	1975		Secundar	807
		rec	25-50	Zn	1975		Secundar	803
	PT 14 Pantelimon - Bl.8B	inc	80-150	OL	1975		Secundar	570
		acc	65-100	Zn	1975		Secundar	285
		rec	25-32	Zn	1975		Secundar	285
	PT 14 Pantelimon - Bl.M4	inc	65-150	OL	1975		Secundar	164
		acc	50-80	Zn	1975		Secundar	82
		rec	25-32	Zn	1975		Secundar	82
	PT 14 Pantelimon - Bl.M1	inc	65-100	OL	1975		Secundar	556
		acc	50-65	Zn	1975		Secundar	279
		rec	25	Zn	1975		Secundar	279
	PT 14 Pantelimon - Bl.1	inc	80-150	OL	1975		Secundar	870
		acc	50-100	Zn	1975		Secundar	435
		rec	25-50	Zn	1975		Secundar	435
7	PT 15 ABC - Bl.15D	inc	80-100	OL	1978		Secundar	266
		acc	80-100	Zn	1978		Secundar	137
		rec	32-50	Zn	1978		Secundar	131
8	PT 16 Vergului - Bl.K9	inc	80-200	OL	1977		Secundar	776
		acc	65-150	Zn	1977		Secundar	370
		rec	25-65	Zn	1977		Secundar	370
	PT 16 Vergului - Bl.K1	inc	80-200	OL	1977		Secundar	628
		acc	65-150	Zn	1977		Secundar	306
		rec	32-50	Zn	1977		Secundar	306
9	PT 24 Delfinului - Bl.D8	inc	80-200	OL	1984		Secundar	722
		acc	80-150	Zn	1984		Secundar	361
		rec	32-65	Zn	1984		Secundar	360

	PT 24 Delfinului - Bl.D24	inc	80-200	OL	1984		Secundar	1242
		acc	80-150	Zn	1984		Secundar	621
		rec	25-65	Zn	1984		Secundar	621
10	PT Cosmos Extindere - Bl.A1	inc	65-150	OL	1977		Secundar	302
		acc	50-125	Zn	1977		Secundar	151
		rec	25-50	Zn	1977		Secundar	151
	PT Cosmos Extindere - Bl.7C	inc	80-300	Preizolata - Ol	1977	2004	Secundar	1682
		acc	65-125	Pex - Zn	1977	2004	Secundar	841
		rec	25-65	Pex - Zn	1977	2004	Secundar	841
11	PT Cosmos Vechi - Bl.O	inc	80	OL	1985		Secundar	120
		acc	65	Zn	1985		Secundar	60
		rec	25	Zn	1985		Secundar	60
	PT Cosmos Vechi - Complex	inc	50	PPR	1985		Secundar	70
		acc	32	PPR	1985		Secundar	35
		rec	25	PPR	1985		Secundar	35
	PT Cosmos Vechi - Bl.9 sc.A	inc	50-200	Preizolata - Ol	1985	2004	Secundar	1632
		acc	50-125	Preizolata - Zn	1985	2004	Secundar	816
		rec	25-65	Preizolata - Zn	1985	2004	Secundar	816
12	PT 4 Pantelimon-Bl.50	inc	65-250	OL	1975		Secundar	1588
		acc	65-150	Zn	1975		Secundar	788
		rec	25-50	Zn	1975		Secundar	783
	PT 4 Pantelimon-Bl.302	inc	65-250	OL	1975		Secundar	1730
		acc	65-250	Zn	1975		Secundar	803
		rec	32-50	Zn	1975		Secundar	800
13	PT 1 Iancului - Bl.101	inc	80-200	OL	1978		Secundar	512
		acc	65-150	OL	1978		Secundar	267
		rec	32-50	OL	1978		Secundar	265
	PT 1 Iancului - Bl.208A	inc	40-300	OL	1978		Secundar	1442
		acc	25-150	OL	1978		Secundar	731
		rec	15-50	OL	1978		Secundar	711
	PT 1 Iancului - Bl.102A	inc	80-200	OL	1978		Secundar	206
		acc	65-150	OL	1978		Secundar	101
		rec	32-50	OL	1978		Secundar	100
14	PT 2 Iancului - Bl.105C	inc	50-250	OL	1976		Secundar	1292

		acc	32-150	OL	1976		Secundar	632	
		rec	15-65	OL	1976		Secundar	619	
	PT 2 Iancului - Bl.107	inc	65-250	OL	1976	2005	Secundar	1122	
		acc	40-150	OL	1976	2005	Secundar	554	
		rec	15-40	OL	1976	2005	Secundar	542	
	PT 2 Iancului - Gradinita 201	inc	50-150	OL	1976		Secundar	276	
		acc	40-150	OL	1976		Secundar	126	
		rec	15-40	OL	1976		Secundar	120	
	15	PT 5 Iancului - Bl.G sc.B	inc	32-200	OL	1980		Secundar	198
			acc	65	OL	1980		Secundar	56
rec			32-40	OL	1980		Secundar	54	
PT 5 Iancului - Bl.121 A		inc	65-300	OL	1980		Secundar	172	
		acc	50-150	OL	1980		Secundar	73	
		rec	32-40	OL	1980		Secundar	51	
16	PT 17 Pantelimon - Bl.301	inc	50-250	OL	1978		Secundar	892	
		acc	15-150	OL	1978		Secundar	423	
		rec	25-40	OL	1978		Secundar	376	
	PT 17 Pantelimon - Biserica	inc	40-150	OL	1978		Secundar	706	
		acc	25-100	OL	1978		Secundar	315	
		rec	32-40	OL	1978		Secundar	282	
17	PT 18 Pantelimon - Bl.203	inc	50-200	OL	1978		Secundar	484	
		acc	32-150	OL	1978		Secundar	242	
		rec	15-40	OL	1978		Secundar	241	
	PT 18 Pantelimon - Bl.10	inc	80-150	OL	1978		Secundar	396	
		acc	65-100	OL	1978		Secundar	186	
		rec	25-32	OL	1978		Secundar	182	
	PT 18 Pantelimon - MIDAL	inc	50-200	OL	1978		Secundar	606	
		acc	32-150	OL	1978		Secundar	296	
		rec	15-40	OL	1978		Secundar	291	
18	PT 19 Pantelimon - Bl.214	inc	80-250	OL	1982		Secundar	1402	
		acc	65-150	OL	1982		Secundar	689	
		rec	32-50	OL	1982		Secundar	673	
	PT 19 Pantelimon - Cimitirul	inc	50-500	OL	1982		Secundar	624	

	Armenesc	acc	32-150	OL	1982		Secundar	286
		rec	15-40	OL	1982		Secundar	277
19	PT 20 Pantelimon - Bl. 401A	inc	80-200	OL	1981		Secundar	736
		acc	65-150	OL	1981		Secundar	365
		rec	32-50	OL	1981		Secundar	358
	PT 20 Pantelimon - Bl.404-405	inc	80-200	OL	1981		Secundar	898
		acc	65-150	OL	1981		Secundar	442
		rec	32-50	OL	1981		Secundar	429
20	PT 21 Pantelimon - Bl.409	inc	65-200	OL	1981		Secundar	1024
		acc	32-150	OL	1981		Secundar	512
		rec	15-65	OL	1981		Secundar	507
	PT 21 Pantelimon - Bl.422	inc	65-150	OL	1981		Secundar	348
		acc	50-100	OL	1981		Secundar	174
		rec	25-50	OL	1981		Secundar	174
	PT 21 Pantelimon - Bl.410	inc	80-200	OL	1981		Secundar	442
		acc	65-150	OL	1981		Secundar	221
		rec	25-40	OL	1981		Secundar	215
21	PT 22 Pantelimon - Bl.435	inc	65-250	OL	1984		Secundar	840
		acc	80-150	OL	1984		Secundar	445
		rec	32-40	OL	1984		Secundar	433
	PT 22 Pantelimon - Bl.439	inc	20-250	OL	1984		Secundar	1448
		acc	15-150	OL	1984		Secundar	724
		rec	15-50	OL	1984		Secundar	723
	PT 22 Pantelimon - Imobil	inc	50-250	OL	1984		Secundar	1114
		acc	20-150	OL	1984		Secundar	547
		rec	15-50	OL	1984		Secundar	545
22	PT 23 Baicului - Bl.8	inc	65-200	OL	1984		Secundar	932
		acc	65-150	OL	1984		Secundar	436
		rec	25-50	OL	1984		Secundar	425
	PT 23 Baicului - Bl.4	inc	65-200	OL	1984		Secundar	1144
		acc	65-150	OL	1984		Secundar	545
		rec	25-50	OL	1984		Secundar	535
23	PT Bloc 100 - Bl.100	inc	100-125	OL	1982		Secundar	110

		acc	-	-	-		Secundar	-
		rec	-	-	-		Secundar	-
24	MT Victor Manu 6 - Imobil Victor Manu 4	inc	32-50	OL	2000		Secundar	26
		acc	25-40	OL	2000		Secundar	13
		rec	-	-	-		Secundar	-
25	SC Camin Electroaparataj 1 - Camin 1	inc	80	OL	1980		Secundar	50
		acc	-	-	-	-	-	-
		rec	-	-	-	-	-	-
26	SC Camin Electroaparataj 1 - Camin 2	inc	80	OL	1980		Secundar	70
		acc	-	-	-	-	-	-
		rec	-	-	-	-	-	-
27	PT 201 Mihai Bravu - Bl. 202	inc	80-250	OL	1986		Secundar	810
		acc	65-125	OL	1986		Secundar	360
		rec	32-50	OL	1986		Secundar	345
28	PT 3 Iancului - Imobil 10	inc	40-300	OL	1980	2006	Secundar	1644
		acc	25-150	OL	1980	2006	Secundar	788
		rec	15-65	OL	1980	2006	Secundar	754
	PT 3 Iancului - Imobil 15	inc	50-300	OL	1980		Secundar	1156
		acc	40-150	PEX - OL	1980		Secundar	552
		rec	20-65	PEX - OL	1980		Secundar	534
29	PT 4 Iancului - Bl.113C	inc	65	OL	1976		Secundar	4
		acc	65	OL	1976		Secundar	2
		rec	32	OL	1976		Secundar	2
	PT 4 Iancului - C.T.A	inc	65-300	OL	1976		Secundar	840
		acc	32-150	OL	1976		Secundar	409
		rec	20-50	OL	1976		Secundar	401
30	PT 33 Muncii - Bl.33	inc	200	OL	1998		Secundar	50
		acc	100	OL	1998		Secundar	25
		rec	40	OL	1998		Secundar	25
	PT 33 Muncii - Bl.31	inc	100-150	PEX	1998	2009	Secundar	406
		acc	50-100	PEX	1998	2009	Secundar	192
		rec	40-50	PEX	1998	2009	Secundar	190

31	PT 202 Mihai Bravu - Bl. 231	inc	80-250	OL	1986		Secundar	778
		acc	65-125	OL	1986		Secundar	364
		rec	32-50	OL	1986		Secundar	370
	PT 202 Mihai Bravu - Bl. 210	inc	80-250	OL	1986		Secundar	894
		acc	65-150	OL	1986		Secundar	418
		rec	32-50	OL	1986		Secundar	408
32	PT A4 Muncii - Bl.E2	inc	65-150	OL	1976		Secundar	170
		acc	40-80	OL	1976		Secundar	136
		rec	32	OL	1976		Secundar	68
	PT A4 Muncii - Bl.L10	inc	80-250	OL	1976		Secundar	628
		acc	50-125	OL	1976		Secundar	314
		rec	25-65	OL	1976		Secundar	310
33	PT C1 Vatra Luminoasa - Bl.W2	inc	32-200	Pex-PPR-OL	1972	2003	Secundar	1562
		acc	20-100	Pex-PPR-OL	1972	2003	Secundar	786
		rec	15-65	PEX- OL	1972	2003	Secundar	780
34	PT D5 Mihai Bravu - Bl.P7A	inc	50-300	OL	1976		Secundar	1634
		acc	50-150	OL	1976		Secundar	821
		rec	32-50	OL	1976		Secundar	821
	PT D5 Mihai Bravu - Bl.1	inc	80-150	OL	1976		Secundar	336
		acc	80-100	OL	1976		Secundar	168
		rec	50	OL	1976		Secundar	168
	PT D5 Mihai Bravu - Liceul Emil Racovita	inc	80-150	OL	1976		Secundar	966
		acc	40-80	OL	1976		Secundar	483
		rec	15-40	OL	1976		Secundar	483
35	PT D11 Mihai Bravu - Bl.D7	inc	65-200	OL	1964		Secundar	890
		acc	50-100	OL	1964		Secundar	412
		rec	32-50	OL	1964		Secundar	412
	PT D11 Mihai Bravu - Bl.E1	inc	65-200	OL	1964		Secundar	460
		acc	65-100	OL	1964		Secundar	230
		rec	40-50	OL	1964		Secundar	220
36	PT D18 Mihai Bravu - Bl.O3	inc	80-250	OL	1989		Secundar	1172
		acc	40-150	OL	1989		Secundar	559

	PT D18 Mihai Bravu - Bl.D18	rec	25-50	OL	1989		Secundar	536
		inc	80-300	OL	1989		Secundar	1368
		acc	65-200	OL	1989		Secundar	680
		rec	32-60	OL	1989		Secundar	680
37	PT E2 Vatra Luminoasa - Bl.B	inc	75-110	Pex	1969		Secundar	294
		acc	50-90	Pex	1969		Secundar	147
		rec	20-40	Pex	1969		Secundar	147
	PT E2 Vatra Luminoasa - Bl.E1	inc	80-90	PEX - OL	1969		Secundar	106
		acc	50-90	PEX - OL	1969		Secundar	53
		rec	32-50	PEX - OL	1969		Secundar	53
	PT E2 Vatra Luminoasa - Bl.C1	inc	50-90	PEX - OL	1969		Secundar	182
		acc	32-90	PEX - OL	1969		Secundar	91
		rec	25-50	PEX - OL	1969		Secundar	91
	PT E2 Vatra Luminoasa - Bl.Y2	inc	50-125	OL	1969		Secundar	546
		acc	50-80	OL	1969		Secundar	283
		rec	40	OL	1969		Secundar	252
38	PT H1 Victor Manu - Bl.G3	inc	125	OL	1964		Secundar	188
		acc	80	OL	1964		Secundar	94
		rec	40	OL	1964		Secundar	94
	PT H1 Victor Manu - Bl.F	inc	50-100	OL	1964		Secundar	180
		acc	40-80	OL	1964		Secundar	87
		rec	32-40	OL	1964		Secundar	86
	PT H1 Victor Manu - Bl.H2	inc	50-80	OL	1964		Secundar	100
		acc	50-80	OL	1964		Secundar	34
		rec	40	OL	1964		Secundar	18
	PT H1 Victor Manu - Vila 54	inc	40-60	OL	1964		Secundar	182
		acc	25-50	OL	1964		Secundar	91
		rec	15-25	OL	1964		Secundar	91
39	PT Ilarie Chendi - Scoala 85	inc	80-300	OL	1986		Secundar	614
		acc	65-150	OL	1986		Secundar	216
		rec	32-50	OL	1986		Secundar	215
	PT Ilarie Chendi - Bl.V1	inc	50-300	OL	1986		Secundar	364

	PT Ilarie Chendi - Bl.D28	acc	32-125	OL	1986		Secundar	168
		rec	20-50	OL	1986		Secundar	165
		inc	80-200	OL	1986		Secundar	414
		acc	65-100	OL	1986		Secundar	192
		rec	32-50	OL	1986		Secundar	182
40	PT 1 Carei - Bl. B23	inc	80-125	OL	1982		Secundar	397
		acc	65-125	OL	1982		Secundar	187
		rec	32-50	OL	1982		Secundar	174
	PT 1 Carei - Bl. M29A	inc	65-200	OL	1982		Secundar	1719
		acc	65-150	OL	1982		Secundar	828
		rec	32-50	OL	1982		Secundar	782
41	PT 1 Socului - UTI	inc	80-200	OL	1977		Secundar	858
		acc	50-150	OL	1977		Secundar	384
		rec	32-50	OL	1977		Secundar	360
	PT 1 Socului - Bl.B6 sc.4	inc	65-200	OL	1977		Secundar	2370
		acc	50-150	OL	1977		Secundar	1130
		rec	40-65	OL	1977		Secundar	1077
42	PT 2 Voiniceni - Bl. Y3	inc	50-200	OL	1982		Secundar	3005
		acc	50-150	OL	1982		Secundar	1601
		rec	32-80	OL	1982		Secundar	1252
	PT 2 Voiniceni - Bl. M9	inc	80-200	OL	1982		Secundar	1222
		acc	50-125	OL	1982		Secundar	465
		rec	50-80	OL	1982		Secundar	254
43	PT 3 Socului - Scoala 4	inc	65-300	OL	1982		Secundar	2301
		acc	40-150	OL	1982		Secundar	1238
		rec	25-80	OL	1982		Secundar	1005
	PT 3 Socului - Bl.M4Bis	inc	65-250	OL	1982		Secundar	1322
		acc	65-150	OL	1982		Secundar	640
		rec	32-50	OL	1982		Secundar	623
44	PT 4 Socului - Bl.M13	inc	65-100	OL	1983		Secundar	216
		acc	80	OL	1983		Secundar	98
		rec	32-50	OL	1983		Secundar	95

	PT 4 Socului - Bl.M23	inc	65-250	OL	1983		Secundar	1387
		acc	50-150	OL	1983		Secundar	624
		rec	32-65	OL	1983		Secundar	623
45	PT 5 Pantelimon - Apa Nova	inc	25-300	PPR - PEX - OL	1975		Secundar	2824
		acc	15-150	PPR - PEX - OL	1975		Secundar	1247
		rec	15-50	OL	1975		Secundar	1020
46	PT 5 Socului - Bl.A5Bis	inc	80-250	OL	1982		Secundar	1789
		acc	50-150	OL	1982		Secundar	874
		rec	40-65	OL	1982		Secundar	674
47	PT 6 Pantelimon - Bl.49D	inc	65-200	OL	1977		Secundar	1237
		acc	65-150	Preizolata - OL	1977		Secundar	698
		rec	25-50	OL	1977		Secundar	492
	PT 6 Pantelimon - Bl.49B	inc	65-200	OL	1977		Secundar	1213
		acc	50-150	OL	1977		Secundar	513
		rec	25-65	OL	1977		Secundar	580
48	PT 7 Muncii - Bl.A20	inc	65-200	OL	1988		Secundar	977
		acc	65-125	OL	1988		Secundar	460
		rec	25-50	OL	1988		Secundar	438
49	PT 7 Pantelimon - Bl. 44	inc	25-200	OL	1975		Secundar	1445
		acc	50-150	OL	1975		Secundar	710
		rec	15-40	OL	1975		Secundar	545
	PT 7 Pantelimon - Bl. 42	inc	80-125	OL	1975		Secundar	344
		acc	65-100	OL	1975		Secundar	134
		rec	40	OL	1975		Secundar	16
	PT 7 Pantelimon - Bl. 40	inc	25-200	OL	1975		Secundar	1028
		acc	50-150	OL	1975		Secundar	486
		rec	25-40	OL	1975		Secundar	464
50	PT 8 Muncii - Bl. MR7	inc	65-250	OL	1980		Secundar	593
		acc	50-150	OL	1980		Secundar	300
		rec	25-50	OL	1980		Secundar	274
51	PT 13 Pantelimon - CTA	inc	25-200	OL	1975		Secundar	1733
		acc	20-125	OL	1975		Secundar	846

		rec	32-50	OL	1975		Secundar	758
52	PT 1 Cheile Zanoagei - Bl.T3B	inc	80-250	OL	1982		Secundar	790
		acc	65-150	PPR-OL	1985		Secundar	375
		rec	32-65	OL	1985		Secundar	373
	PT 1 Cheile Zanoagei - Bl.T3A	inc	80-250	OL	1985		Secundar	550
		acc	65-150	OL	1985		Secundar	275
		rec	32-65	OL	1985		Secundar	275
53	PT 2 Cheile Zanoagei - Bl.T26	inc	80-250	OL	1988		Secundar	1324
		acc	80-150	OL	1988		Secundar	662
		rec	40-65	OL	1988		Secundar	662
	PT 2 Cheile Zanoagei - Bl.T27	inc	80-200	OL	1988		Secundar	452
		acc	65-150	OL	1988		Secundar	226
		rec	40-65	OL	1988		Secundar	226
54	PT 3 Cheile Zanoagei - Bl.T29	inc	100-200	OL	1986		Secundar	418
		acc	100-150	OL	1986		Secundar	208
		rec	50-65	OL	1986		Secundar	208
	PT 3 Cheile Zanoagei - Bl.T30A	inc	125-200	OL	1986		Secundar	412
		acc	100-150	OL	1986		Secundar	205
		rec	50-65	OL	1986		Secundar	204
55	PT 4 Cheile Zanoagei - Bl.T62	inc	100-250	OL	1986		Secundar	948
		acc	65-150	PPR-OL	1986		Secundar	494
		rec	40-65	OL	1986		Secundar	469
	PT 4 Cheile Zanoagei - Bl.T71	inc	80-300	OL	1986		Secundar	1780
		acc	80-150	OL	1986		Secundar	890
		rec	40-65	OL	1986		Secundar	890
56	PT 5 Lacul Tei - Bl.8	inc	80-250	OL	1979		Secundar	1244
		acc	50-150	OL	1979		Secundar	618
		rec	40-50	OL	1979		Secundar	555
	PT 5 Lacul Tei - Bl.4	inc	200-250	OL	1979		Secundar	466
		acc	80-100	OL	1979		Secundar	233
		rec	25-40	OL	1979		Secundar	233
	PT 5 Lacul Tei - Bl.6B	inc	25-100	PPR-OL	1979		Secundar	256

	PT 5 Lacul Tei - Bl.5A2	acc	25-100	PPR-OL	1979		Secundar	126
		rec	32	OL	1979		Secundar	123
		inc	50-80	OL	1979		Secundar	114
		acc	32-80	OL	1979		Secundar	57
		rec	15-32	OL	1979		Secundar	57
57	PT 13 Lacul Tei - Bl.18 sc.A	inc	50-300	OL	1979		Secundar	1484
		acc	40-150	OL	1979		Secundar	742
		rec	32-50	OL	1979		Secundar	731
	PT 13 Lacul Tei - Bl.7 Bis	inc	200-250	OL	1979		Secundar	620
		acc	100-150	OL	1979		Secundar	310
		rec	40-50	OL	1979		Secundar	308
58	PT Galvani Tei - Bl.6	inc	80-200	OL	1985		Secundar	756
		acc	50-150	OL	1985		Secundar	378
		rec	32-50	OL	1985		Secundar	378
59	PT Judetului - Bl.17	inc	20-150	OL	1979	2005	Secundar	900
		acc	20-100	OL	1979	2005	Secundar	450
		rec	20-80	OL	1979	2005	Secundar	450
60	PT Opanez - Bl. 79Bis	inc	80-150	OL	1982		Secundar	1946
		acc	63-125	PEX-OL	1982		Secundar	973
		rec	32-50	PEX-OL	1982		Secundar	908
	PT Opanez - Bl. 50	inc	50-200	OL	1982		Secundar	1652
		acc	80-150	OL	1982		Secundar	826
		rec	32-50	OL	1982		Secundar	766
	PT Opanez - Bl. 63	inc	80-200	OL	1982		Secundar	282
		acc	80-150	OL	1982		Secundar	141
		rec	32-50	OL	1982		Secundar	136
61	PT Ramuri Tei - Bl.54Bis	inc	65-200	OL	1991		Secundar	1944
		acc	50-150	OL	1991		Secundar	960
		rec	20-50	OL	1991		Secundar	960
	PT Ramuri Tei - Centru de Calcul	inc	40-200	OL	1991		Secundar	862
		acc	32-150	OL	1991		Secundar	431
		rec	15-50	OL	1991		Secundar	431

62	PT 1 Mosilor - Bl.50	inc	150-250	OL	1984		Secundar	1476
		acc	100-150	OL	1984		Secundar	738
		rec	40-50	OL	1984		Secundar	738
	PT 1 Mosilor - Imobil 2	inc	50-250	OL	1984		Secundar	1144
		acc	25-150	OL	1984		Secundar	584
		rec	20-50	OL	1984		Secundar	572
63	PT 2 Mosilor - Bl.60A	inc	80-200	OL	1979		Secundar	476
		acc	65-100	OL	1979		Secundar	238
		rec	40-50	OL	1979		Secundar	238
	PT 2 Mosilor - Bl.48Bis	inc	80-250	OL	1979		Secundar	588
		acc	65-150	OL	1979		Secundar	284
		rec	40-50	OL	1979		Secundar	284
64	PT 3 Mosilor - Imobil Belcea	inc	40-200	OL	1981		Secundar	2194
		acc	20-125	OL	1981		Secundar	1113
		rec	20-50	OL	1981		Secundar	1021
65	PT 4 Mosilor - Bl.57A	inc	100-200	OL	1980		Secundar	1128
		acc	80-150	OL	1980		Secundar	564
		rec	50	OL	1980		Secundar	564
	PT 4 Mosilor - Policlinica	inc	50-200	OL	1980		Secundar	968
		acc	50-150	OL	1980		Secundar	484
		rec	40-50	OL	1980		Secundar	472
66	PT 5 Mosilor - Scoala	inc	50-200	OL	1980		Secundar	1724
		acc	50-150	OL	1980		Secundar	806
		rec	50	OL	1980		Secundar	722
	PT 5 Mosilor - Bl.73	inc	100-200	OL	1980		Secundar	556
		acc	100-150	OL	1980		Secundar	278
		rec	50	OL	1980		Secundar	278
	PT 5 Mosilor - Bl.61A	inc	80	OL	1980		Secundar	126
		acc	65	OL	1980		Secundar	63
		rec	65	OL	1980		Secundar	63
67	PT 6 Mosilor - Bl.15	inc	80-200	OL	1982		Secundar	298
		acc	80-150	OL	1982		Secundar	149

		rec	50-80	OL	1982		Secundar	149
	PT 6 Mosilor - Bl.1	inc	150-200	OL	1982		Secundar	838
		acc	100-150	OL	1982		Secundar	419
		rec	25-50	OL	1982		Secundar	419
68	PT 7 Mosilor - Bl.2Bis	inc	50-200	OL	1983		Secundar	1140
		acc	32-125	OL	1983		Secundar	570
		rec	20-50	OL	1983		Secundar	570
69	PT ALMO - Bl.Almo 1	inc	200-250	OL	1986		Secundar	340
		acc	100	OL	1986		Secundar	170
		rec	80	OL	1986		Secundar	170
	PT ALMO - Bl.Almo 5	inc	150-300	OL	1986		Secundar	762
		acc	80-100	OL	1986		Secundar	381
		rec	50-80	OL	1986		Secundar	381
70	PT Ion Maiorescu - Bl.P23-24	inc	100-200	OL	1981		Secundar	392
		acc	100	OL	1981		Secundar	195
		rec	50	OL	1981		Secundar	195
71	PT P7 Foisor - Bl.P7	inc	100-150	OL	1998		Secundar	180
		acc	65-100	OL	1998		Secundar	90
		rec	25	OL	1998		Secundar	90
72	PT P7A Foisor - Bl.P7A	inc	80	OL	1998		Secundar	16
		acc	50	OL	1998		Secundar	8
		rec	20	OL	1998		Secundar	8
73	PT P8 Foisor - Bl.P8	inc	100-150	OL	1998		Secundar	180
		acc	65-100	OL	1998		Secundar	90
		rec	25	OL	1998		Secundar	90
74	PT P10 Foisor - Bl.P10	inc	100	OL	1998		Secundar	256
		acc	100	OL	1998		Secundar	128
		rec	32	OL	1998		Secundar	128
75	PT Ziduri Mosi - Bl.4A	inc	80-200	OL	1976		Secundar	730
		acc	80-150	OL	1976		Secundar	365
		rec	40-50	OL	1976		Secundar	365
76	PT 1 Colentina Socului - Bl.18	inc	80-250	OL	1988		Secundar	452

	PT 1 Colentina Socului - Bloc 21	acc	80-150	ZN	1988		Secundar	226
		rec	32-50	ZN	1988		Secundar	226
		inc	80-300	OL	1988		Secundar	1956
		acc	80-150	ZN	1988		Secundar	978
		rec	32-50	ZN	1988		Secundar	978
77	PT 2 Colentina Socului - Bloc 49 Bis	inc	50-200	OL	1988		Secundar	1132
		acc	40-150	ZN	1988		Secundar	565
		rec	25-50	ZN	1988		Secundar	562
78	PT 1 Dimitrov - BLOC 010	inc	65-250	OL	1981		Secundar	852
		acc	50-150	ZN	1981		Secundar	426
		rec	32-50	ZN	1981		Secundar	426
79	MT Bloc 20 - Bloc 20	inc	65	OL	2008		Secundar	60
		acc	40	ZN	2008		Secundar	14
		rec	32	ZN	2008		Secundar	4
80	PT 1 Republicii - Bloc D5	inc	80-250	OL	1985		Secundar	474
		acc	50-150	ZN	1985		Secundar	237
		rec	50	ZN	1985		Secundar	220
	PT 1 Republicii - Bloc D17	inc	80-250	OL	1985		Secundar	1700
		acc	40-150	ZN	1985		Secundar	850
		rec	40-50	ZN	1985		Secundar	590
81	PT 3 Colentina Socului - Bloc 74	inc	40-300	OL+PEX	1971	2011	Secundar	2516
		acc	50-150	ZN+PEX	1971	2011	Secundar	1257
		rec	32-50	ZN+PEX	1971	2011	Secundar	1252
	PT 3 Colentina Socului - Bloc 1	inc	50-150	OL+PEX	1971		Secundar	681
		acc	50-100	ZN+PEX	1971		Secundar	332
		rec	32-40	ZN+PEX	1971		Secundar	332
	PT 3 Colentina Socului - Bloc 16	inc	50-250	OL+PEX	1971		Secundar	1982
		acc	40-150	ZN+PEX	1971		Secundar	994
		rec	32-50	ZN+PEX	1971		Secundar	991
82	PT 3 Vaselor - Bloc P30	inc	50-250	OL	1977		Secundar	3112
		acc	40-150	ZN	1977		Secundar	1536
		rec	32-80	ZN	1977		Secundar	1432

	PT 3 Vaselor - Bloc P3	inc	100-150	OL	1977		Secundar	240
		acc	80-100	ZN	1977		Secundar	120
		rec	40-50	ZN	1977		Secundar	120
83	PT 4 Colentina Socului - Bloc 80	inc	50-250	OL	1990		Secundar	1446
		acc	50-150	ZN	1990		Secundar	723
		rec	32-50	ZN	1990		Secundar	723
	PT 4 Colentina Socului - Bloc 64	inc	80-250	OL	1990		Secundar	968
		acc	80-150	ZN	1990		Secundar	476
		rec	32-50	ZN	1990		Secundar	476
84	PT Chiristigii - Bloc P38	inc	100-200	OL	1984		Secundar	900
		acc	80-125	ZN	1984		Secundar	450
		rec	25-50	ZN	1984		Secundar	288
85	PT U1 Avrig - Bloc U1	inc	100	OL	1975		Secundar	240
		acc	80	ZN	1975		Secundar	120
		rec	25	ZN	1975		Secundar	120
86	PT U2 Avrig - Bloc U2	inc	80	OL	1975		Secundar	70
		acc	65	ZN	1975		Secundar	5
		rec	-	-	-	-	-	-
87	PT Liceul Iulia Hasdeu - Trezorerie	inc	65-80	OL	1975		Secundar	400
		acc	25-50	ZN	1975		Secundar	200
		rec	-	-	-		-	-
88	PT Mecanica Fina - Bloc E1-E4	inc	50-200	OL+PEX	1986	2009	Secundar	2852
		acc	25-125	ZN+PEX	1986	2009	Secundar	1486
		rec	32-50	ZN+PEX	1986	2009	Secundar	726
89	PT P16 Mihai Bravu - Bloc P33A	inc	100-200	OL	1982		Secundar	1108
		acc	80-150	ZN	1982		Secundar	554
		rec	32-50	ZN	1982		Secundar	524
	PT P16 Mihai Bravu - imobil	inc	20	pexal	2007		Secundar	20
		acc	20	pexal	2007		Secundar	10
		rec	-	-	-	-	-	-
90	PT C16 Mihai Bravu - Bloc C19	inc	125-200	OL	1964	2004	Secundar	720
		acc	50-100	ZN+PEX	1964	2004	Secundar	360

		rec	50-65	ZN+PEX	1964	2004	Secundar	360
	PT C16 Mihai Bravu - Bloc E2	inc	150	OL	1964		Secundar	60
		acc	80-100	ZN+PPR	1964		Secundar	150
		rec	32-40	ZN+PPR	1964		Secundar	150
91	PT 2 Fundeni - Bl.18	inc	50-250	OL	1986		Secundar	898
		acc	50-150	PEX-OL	1986		Secundar	407
		rec	25-65	PEX-OL	1986		Secundar	426
	PT 2 Fundeni - Bl.24	inc	100-250	OL	1986		Secundar	1384
		acc	40-125	ZN	1986		Secundar	753
		rec	65-80	ZN	1986		Secundar	681
92	PT 1/3 Colentina - Bl.95B	inc	65-300	OL	1976		Secundar	2764
		acc	50-200	PEX-OL	1976		Secundar	1374
		rec	25-100	PEX-OL	1976		Secundar	1289
	PT 1/3 Colentina - Bl.84II	inc	80-200	OL	1976		Secundar	214
		acc	65-100	ZN	1976		Secundar	107
		rec	40	ZN	1976		Secundar	107
93	PT 1 Fundeni - Bl.4	inc	50-300	OL	1986		Secundar	1334
		acc	40-150	PPR-PEX-OL	1986		Secundar	622
		rec	32-80	OL	1986		Secundar	524
	PT 1 Fundeni - Bl.10	inc	50-300	OL	1986		Secundar	1236
		acc	40-125	OL	1986		Secundar	594
		rec	25-80	PEX-OL	1986		Secundar	543
94	PT 2/2 Colentina - Bl.64A	inc	80-250	OL	1976		Secundar	890
		acc	50-150	PEX-OL	1976		Secundar	422
		rec	32-80	PEX-OL	1976		Secundar	413
	PT 2/2 Colentina - Bl.71 sc.1+2	inc	100-250	OL	1976		Secundar	632
		acc	20-150	ZN	1976		Secundar	297
		rec	40-80	ZN	1976		Secundar	269
	PT 2/2 Colentina - Bl.71 sc.3+4	inc	80-200	OL	1976		Secundar	546
		acc	80-150	ZN	1976		Secundar	234
		rec	40-50	ZN	1976		Secundar	216
	PT 2/2 Colentina - Bl.D	inc	80-250	OL	1976		Secundar	1034

		acc	80-150	ZN	1976		Secundar	506
		rec	25-80	ZN	1976		Secundar	506
95	PT 2/3 Colentina - Bl.116B	inc	50-400	OL	1976		Secundar	3021
		acc	32-200	PEX-OL	1976		Secundar	1686
		rec	20-125	PEX-OL	1976		Secundar	1473
	PT 2/3 Colentina - Bl.116B	inc	50-250	OL	1976		Secundar	1226
		acc	50-100	PEX-OL	1976		Secundar	592
		rec	32-50	PEX-OL	1976		Secundar	558
96	PT 3 Fundeni - Bl.41	inc	80-200	OL	1986		Secundar	1094
		acc	80-150	OL	1986		Secundar	530
		rec	32-80	OL	1986		Secundar	528
	PT 3 Fundeni - Bl.31	inc	80-400	OL	1986		Secundar	2120
		acc	65-150	OL	1986		Secundar	1107
		rec	32-80	PEX-OL	1986		Secundar	1109
97	PT 5 Doamna Ghica - Bl.12	inc	50-200	OL	1993		Secundar	398
		acc	25-100	OL	1993		Secundar	199
		rec	14-50	OL	1993		Secundar	199
	PT 5 Doamna Ghica - Bl.11	inc	200-250	OL	1993		Secundar	218
		acc	150	OL	1993		Secundar	109
		rec	50	OL	1993		Secundar	59
98	PT 6 Colentina - Bl.62	inc	80-100	OL	1973		Secundar	128
		acc	50	PEX-OL	1973		Secundar	35
		rec	40	OL	1973		Secundar	32
	PT 6 Colentina - Bl.9A	inc	50-250	OL	1973		Secundar	808
		acc	20-100	OL	1973		Secundar	395
		rec	15-80	OL	1973		Secundar	354
	PT 6 Colentina - Imobil 14	inc	32-200	PPR-PEX-OL	1973	2011	Secundar	690
		acc	20-80	PPR-PEX-OL	1973	2011	Secundar	346
		rec	15-50	PPR-PEX-OL	1973	2011	Secundar	346
99	PT 6 Doamna Ghica - Bl.7	inc	100-250	OL	1993		Secundar	990
		acc	80-150	OL	1993		Secundar	493
		rec	40-50	OL	1993		Secundar	493

	PT 6 Doamna Ghica - Bl.1	inc	80-250	OL	1993		Secundar	922
		acc	80-150	OL	1993		Secundar	458
		rec	32-65	OL	1993		Secundar	430
100	PT 7 Doamna Ghica - Bl.16	inc	65-250	OL	1994		Secundar	956
		acc	50-150	OL	1994		Secundar	487
		rec	32-65	OL	1994		Secundar	468
	PT 7 Doamna Ghica - Bl.14	inc	150-200	OL	1994		Secundar	126
		acc	65-150	OL	1994		Secundar	62
		rec	50	OL	1994		Secundar	59
101	PT 8 Doamna Ghica - Bl.11 Nord	inc	100-250	OL	1994		Secundar	816
		acc	80-150	OL	1994		Secundar	409
		rec	50-65	OL	1994		Secundar	399
	PT 8 Doamna Ghica - Bl.13	inc	80-250	OL	1994		Secundar	488
		acc	80-150	OL	1994		Secundar	246
		rec	50-80	OL	1994		Secundar	237
102	PT 1 Colentina - Bl.1	inc	80-200	OL	1986		Secundar	604
		acc	80-150	OL	1986		Secundar	301
		rec	40-65	OL	1986		Secundar	301
	PT 1 Colentina - Bl.2	inc	100-200	OL	1986		Secundar	1300
		acc	65-150	OL	1986		Secundar	645
		rec	25-80	OL	1986		Secundar	645
103	PT 2 Colentina - Bl.OD55	inc	40-200	PPR-PEX-OL	1971		Secundar	1710
		acc	25-100	PPR-PEX-OL	1971		Secundar	742
		rec	20-80	PPR-PEX-OL	1971		Secundar	650
	PT 2 Colentina - Bl.34Bis	inc	100-200	OL	1971		Secundar	726
		acc	80-100	OL	1971		Secundar	355
		rec	25-50	OL	1971		Secundar	355
	PT 2 Colentina - Bl.33B	inc	150	OL	1971		Secundar	336
		acc	65-100	OL	1971		Secundar	129
		rec	40-50	OL	1971		Secundar	117
104	PT 2 Stefan cel Mare - Imobil 166	inc	80-250	OL	1981		Secundar	1124
		acc	65-150	OL	1981		Secundar	578

		rec	25-50	OL	1981		Secundar	578
	PT 2 Stefan cel Mare - Bl.21	inc	100-250	OL	1981		Secundar	650
		acc	65-150	OL	1981		Secundar	415
		rec	32-50	OL	1981		Secundar	415
105	PT 3 Stefan cel Mare - Bl.24D	inc	40-300	PPR-OL	1981		Secundar	1169
		acc	32-150	PPR-OL	1981		Secundar	626
		rec	32-50	OL	1981		Secundar	596
	PT 3 Stefan cel Mare - Bl.26A	inc	100-300	OL	1981		Secundar	1030
		acc	65-150	OL	1981		Secundar	515
		rec	25-50	OL	1981		Secundar	515
106	PT 4 Stefan cel Mare - Bl.42B	inc	80-200	OL	1979		Secundar	666
		acc	65-100	OL	1979		Secundar	328
		rec	25-40	OL	1979		Secundar	327
	PT 4 Stefan cel Mare - Bl.33A	inc	40-300	PPR-OL	1979		Secundar	1538
		acc	25-150	PPR-OL	1979		Secundar	732
		rec	20-50	PPR-OL	1979		Secundar	725
107	PT 6 Stefan cel Mare- Bl. 6	inc	80-150	OL	2007		Secundar	180
		acc	80	PPR-OL	2007		Secundar	45
		rec	40	OL	2007		Secundar	45
108	PT 29 Stefan cel Mare - Bl.28	inc	100-150	OL	1992		Secundar	620
		acc	80-100	OL	1992		Secundar	270
		rec	40-50	OL	1992		Secundar	257
	PT 29 Stefan cel Mare - Bl.29	inc	65-125	OL	1992		Secundar	246
		acc	80-100	OL	1992		Secundar	85
		rec	50	OL	1992		Secundar	92
109	PT 30 Stefan cel Mare - Bl.32	inc	65-200	OL	1992		Secundar	604
		acc	40-100	OL	1992		Secundar	301
		rec	25-65	OL	1992		Secundar	301
	PT 30 Stefan cel Mare - Bl.30	inc	125	OL	1992		Secundar	9
		acc	50-100	OL	1992		Secundar	5
		rec	-	-	-	-	-	-
110	PT Aleea Circului - Bl.3	inc	100-200	OL	1991		Secundar	1520

		acc	65-100	OL	1991		Secundar	770
		rec	32-50	OL	1991		Secundar	770
	PT Aleea Circului - Scoala 28	inc	100-150	OL	1991		Secundar	860
		acc	65-100	OL	1991		Secundar	430
		rec	40-50	OL	1991		Secundar	395
	PT Aleea Circului - Bl.17	inc	100-150	OL	1991		Secundar	310
		acc	50-100	OL	1991		Secundar	210
		rec	25-65	OL	1991		Secundar	170
	111	PT Barbu Vacarescu - Bl.4	inc	80-200	OL	1993		Secundar
acc			65-125	OL	1993		Secundar	318
rec			25-50	OL	1993		Secundar	359
PT Barbu Vacarescu - Bl.3		inc	50-80	OL	1993		Secundar	144
		acc	65	OL	1993		Secundar	72
		rec	25-50	OL	1993		Secundar	72
PT Barbu Vacarescu - Bl.5		inc	65-80	OL	1993		Secundar	150
		acc	65	OL	1993		Secundar	75
		rec	25	OL	1993		Secundar	75
112	PT Luncsoara - Bl.	inc	100-250	OL	1982		Secundar	704
		acc	100-150	OL	1982		Secundar	349
		rec	32-50	OL	1982		Secundar	290
	PT Luncsoara - Bl.	inc	80-250	OL	1982		Secundar	978
		acc	65-150	OL	1982		Secundar	489
		rec	25-40	OL	1982		Secundar	489
113	PT 1 Teiul Doamnei - Bloc 12	inc	80-200	OL	1976		Secundar	1318
		acc	65-150	ZN	1976		Secundar	659
		rec	32-65	ZN	1976		Secundar	659
	PT 1 Teiul Doamnei - Bloc 6	inc	65-250	OL	1976		Secundar	1776
		acc	50-150	ZN	1976		Secundar	888
		rec	32-80	ZN	1976		Secundar	888
114	PT 2 Teiul Doamnei - Bloc 42	inc	80-200	OL	1975		Secundar	944
		acc	65-180	ZN	1975		Secundar	472
		rec	25-50	ZN	1975		Secundar	472

	PT 2 Teiul Doamnei - Bloc 30	inc	80-300	OL	1975		Secundar	1670
		acc	65-150	ZN	1975		Secundar	835
		rec	25-50	ZN	1975		Secundar	835
115	PT 3 Colentina - Bloc OD37	inc	65-250	OL	1971		Secundar	2100
		acc	40-100	ZN	1971		Secundar	933
		rec	25-65	ZN	1971		Secundar	933
116	PT Nada Florilor - Bloc 1	inc	125-200	OL	1981		Secundar	380
		acc	80-100	ZN	1981		Secundar	190
		rec	40-50	ZN	1981		Secundar	190
	PT Nada Florilor - Bloc 6	inc	125-250	OL	1981		Secundar	550
		acc	80-150	ZN	1981		Secundar	275
		rec	40-50	ZN	1981		Secundar	275
117	PT 3 Petricani - Bloc 10	inc	80-250	OL	1984		Secundar	1472
		acc	65-150	ZN	1984		Secundar	736
		rec	32-50	ZN	1984		Secundar	736
	PT 3 Petricani - Bloc 1	inc	25-200	OL	1984		Secundar	818
		acc	80-125	ZN	1984		Secundar	336
		rec	40-50	ZN	1984		Secundar	336
	PT 3 Petricani - Bloc 9	inc	80-250	OL	1984		Secundar	1528
		acc	65-150	ZN	1984		Secundar	764
		rec	32-50	ZN	1984		Secundar	764
118	PT 4 Colentina - Bloc OD 53A	inc	80-250	OL	1970		Secundar	1506
		acc	65-200	ZN	1970		Secundar	743
		rec	20-65	ZN	1970		Secundar	743
	PT 4 Colentina - Bloc OD43	inc	80-150	OL	1970		Secundar	302
		acc	65-100	ZN	1970		Secundar	139
		rec	40-50	ZN	1970		Secundar	139
	PT 4 Colentina - Bloc 10	inc	80-150	OL	1970		Secundar	330
		acc	65-100	ZN	1970		Secundar	160
		rec	40-50	ZN	1970		Secundar	160
119	PT 5 Colentina - Bloc OD 51	inc	50-250	OL	1970		Secundar	3160
		acc	40-150	ZN	1970		Secundar	1562

		rec	32-80	ZN	1970		Secundar	1512
120	PT 7 Colentina - Bloc 3	inc	100-200	OL	1971		Secundar	994
		acc	80-100	ZN	1971		Secundar	497
		rec	50-65	ZN	1971		Secundar	497
	PT 7 Colentina - Bloc OD7C	inc	100-200	OL	1971		Secundar	1102
		acc	80-100	ZN	1971		Secundar	551
		rec	50-65	ZN	1971		Secundar	551
121	PT 7 IRTA - Bloc 6 IRTA	inc	100-200	OL	1976		Secundar	976
		acc	80-100	ZN	1976		Secundar	488
		rec	50-65	ZN	1976		Secundar	488
	PT 7 IRTA - Complex	inc	80-125	OL	1976		Secundar	1034
		acc	50-100	ZN	1976		Secundar	517
		rec	25-80	ZN	1976		Secundar	517
122	PT 17/18 Petricani - Bloc 4	inc	65-200	OL	1976		Secundar	1496
		acc	65-150	ZN	1976		Secundar	748
		rec	40-80	ZN	1976		Secundar	748
	PT 17/18 Petricani - Bloc 26	inc	80-200	OL	1976		Secundar	944
		acc	40-125	ZN	1976		Secundar	460
		rec	40-65	ZN	1976		Secundar	429
	PT 17/18 Petricani - Bloc M14	inc	65-200	OL	1976		Secundar	780
		acc	80-150	ZN	1976		Secundar	390
		rec	40-65	ZN	1976		Secundar	390
TOTAL CUMULAT								429768

Secția de Distribuție Sector 3

Nr. crt.	Denumire tronson (ramura)*	Tip tronson	Diametru nominal** [mm]	Material	AN PIF	Anul ultimei reparatii capitale	Tip agent termic ***	Lungime tronson (ramura) [ml]
1	PT 1 Matei Ambrozie - Ramura 1 bl. 56	inc	80-250	Teava neagra	1983		Secundar	1552
		acc	50-150	Teava zincata			Secundar	776

	PT 1 Matei Ambrozie - Ramura 2 bl. 53	rec	25-65	Teava zincata			Secundar	776
		inc	80-250	Teava neagra			Secundar	2692
		acc	50-150	Teava zincata			Secundar	1346
		rec	32-65	Teava zincata			Secundar	1346
2	PT 1 Anexa - Ramura 1 VILA 82/VILA 80	inc	50-200	Teava neagra	1978		Secundar	3394
		acc	40-100	Teava zincata			Secundar	1697
		rec	32-40	Teava zincata			Secundar	1697
	PT 1 Anexa - Ramura 2 VILA 25/VILA 23	inc	50-100	Teava neagra			Secundar	738
		acc	40-65	Teava zincata			Secundar	369
		rec	32-32	Teava zincata			Secundar	369
3	PT 1 Calarasi - Ramura 1 BL.71/VILA NR.317	inc	80-200	Teava neagra	1993		Secundar	598
		acc	50-125	Teava zincata			Secundar	299
		rec	40-50	Teava zincata			Secundar	299
	PT 1 Calarasi - Ramura 2 BL.49	inc	80-200	Teava neagra			Secundar	906
		acc	50-125	Teava zincata			Secundar	453
		rec	40-50	Teava zincata			Secundar	453
4	PT 1 Catelu - Ramura 1 BL.PM 51	inc	100-200	Teava neagra	1979		Secundar	420
		acc	80-125	Teava zincata			Secundar	210
		rec	32 - 50	Teava zincata			Secundar	210
	PT 1 Catelu - Ramura 2 BL.PM 54	inc	100-300	Teava neagra			Secundar	828
		acc	80-150	Teava zincata			Secundar	414
		rec	32 - 50	Teava zincata			Secundar	414
5	PT 1 Labirint - Ramura 1 /BL.L108 L108A	inc	100-200	Teava neagra	1993		Secundar	1176
		acc	80-125	Teava zincata			Secundar	588
		rec	40-80	Teava zincata			Secundar	588
6	PT 1 Laborator - Ramura 1 C9/ASOC. DE PROP.	inc	40-250	Teava neagra	1987		Secundar	1492
		acc	40-150	Teava zincata			Secundar	746
		rec	32-65	Teava zincata			Secundar	746
	PT 1 Laborator - Ramura 2 BL.V23A	inc	50-300	Teava neagra			Secundar	1802
		acc	50-125	Teava zincata			Secundar	901
		rec	25-65	Teava zincata			Secundar	901
7	PT 1 Lucretiu Patrascanu - Ramura 1 BL.M15	inc	80-125	Teava neagra	1983		Secundar	760
		acc	50-100	Teava zincata			Secundar	380
		rec	25-50	Teava zincata			Secundar	380
	PT 1 Lucretiu Patrascanu - Ramura 2 BL.G1	inc	80-125	Teava neagra			Secundar	828
		acc	65-100	Teava zincata			Secundar	414
		rec	25-50	Teava zincata			Secundar	414

8	PT 1 Marasesti - Ramura 1	BL.V53C	inc	100-200	Teava neagra	1995		Secundar	702
			acc	80-150	Teava zincata			Secundar	351
			rec	50-80	Teava zincata			Secundar	351
	PT 1 Marasesti - Ramura 2	BL.F3C	inc	100-200	Teava neagra			Secundar	1514
			acc	80-150	Teava zincata			Secundar	757
			rec	40-80	Teava zincata			Secundar	757
	PT 1 Marasesti - Ramura 3 PENSII BUC.	CASA DE	inc	200-200	Teava neagra			Secundar	320
			acc	125-125	Teava zincata			Secundar	160
			rec	80-80	Teava zincata			Secundar	160
9	PT 1 Muncii - Ramura 1	BL.L13D	inc	80-150	Teava neagra	1980		Secundar	786
			acc	65-150	Teava zincata			Secundar	393
			rec	32-50	Teava zincata			Secundar	393
	PT 1 Muncii - Ramura 2	BL.L27	inc	100-250	Teava neagra			Secundar	2020
			acc	65-150	Teava zincata			Secundar	1010
			rec	25-50	Teava zincata			Secundar	1010
10	PT 1 Nicolae Pascu - Ramura 1	BL.12	inc	80-300	Teava neagra	1973		Secundar	1460
			acc	50-125	Teava zincata			Secundar	730
			rec	32-50	Teava zincata			Secundar	730
	PT 1 Nicolae Pascu - Ramura 2	BL.6	inc	80-300	Teava neagra			Secundar	1326
			acc	65-125	Teava zincata			Secundar	663
			rec	40-50	Teava zincata			Secundar	663
	PT 1 Nicolae Pascu - Ramura 3 C2/GRADINITA 255		inc	80-100	Teava neagra			Secundar	144
			acc	50-50	Teava zincata			Secundar	72
			rec	32-32	Teava zincata			Secundar	72
11	PT 1 Nufarul - Ramura 1	BL.K2	inc	80-150	Teava neagra	1984		Secundar	588
			acc	65-100	Teava zincata			Secundar	294
			rec	32-65	Teava zincata			Secundar	294
	PT 1 Nufarul - Ramura 2	BL.A32	inc	50-150	Teava neagra			Secundar	800
			acc	65-125	Teava zincata			Secundar	400
			rec	25-80	Teava zincata			Secundar	400
12	PT 1 Placare - Ramura 1	BL.G9	inc	65-250	Teava neagra	1974		Secundar	856
			acc	50-100	Teava zincata			Secundar	428
			rec	25-50	Teava zincata			Secundar	428
	PT 1 Placare - Ramura 2	BL.G2	inc	65-325	Teava neagra			Secundar	2244
			acc	50-100	Teava zincata			Secundar	1122
			rec	25-50	Teava zincata			Secundar	1122
	PT 1 Placare - Ramura 3	BL.A12	inc	50-250	Teava neagra			Secundar	1004

			acc	50-125	Teava zincata			Secundar	502
			rec	25-50	Teava zincata			Secundar	502
13	PT 1 Sulea - Ramura 1	BL.N6	inc	100-200	Teava neagra	1969		Secundar	410
			acc	100-125	Teava zincata			Secundar	205
			rec	65-80	Teava zincata			Secundar	205
	PT 1 Sulea - Ramura 2	BL.N3B	inc	65-200	Teava neagra			Secundar	1204
			acc	65-125	Teava zincata			Secundar	602
			rec	40-80	Teava zincata			Secundar	602
14	PT 1 Tomis - Ramura 1	BL.A6	inc	80-150	Teava neagra	1968		Secundar	770
			acc	65-100	Teava zincata			Secundar	385
			rec	40-65	Teava zincata			Secundar	385
	PT 1 Tomis - Ramura 2	BL.B5BIS	inc	65-200	Teava neagra			Secundar	2852
			acc	50-150	Teava zincata			Secundar	1426
			rec	32-80	Teava zincata			Secundar	1426
15	PT 1 Vitan - Ramura 1	BL.1B	inc	80-325	Teava neagra	1974		Secundar	796
			acc	65-150	Teava zincata			Secundar	398
			rec	32-40	Teava zincata			Secundar	398
	PT 1 Vitan - Ramura 1	BL.4	inc	80-325	Teava neagra			Secundar	2370
			acc	65-150	Teava zincata			Secundar	1185
			rec	25-50	Teava zincata			Secundar	1185
16	PT 1 XA - Ramura 1	Bl. 52	inc	200-200	Teava neagra	1988		Secundar	180
			acc	125-125	Teava zincata			Secundar	90
			rec	65-65	Teava zincata			Secundar	90
17	PT 1 C3/1 - Ramura 1	BL.G8	inc	80-150	Teava neagra	1971		Secundar	1032
			acc	65-125	Teava zincata			Secundar	516
			rec	32-50	Teava zincata			Secundar	516
	PT 1 C3/1 - Ramura 2	BL.M10	inc	80-150	Teava neagra			Secundar	2436
			acc	65-125	Teava zincata			Secundar	1218
			rec	32-50	Teava zincata			Secundar	1218
	PT 1 C3/1 - Ramura 3	SUBSOL 3DR	inc	100-125	Teava neagra			Secundar	428
			acc	65-125	Teava zincata			Secundar	214
			rec	32-50	Teava zincata			Secundar	214
18	PT 1 C5/1 - Ramura 1	BL.B3	inc	125-200	Teava neagra	1972		Secundar	1092
			acc	80-100	Teava zincata			Secundar	546
			rec	50-50	Teava zincata			Secundar	546
	PT 1 C5/1 - Ramura 2	BL.B5	inc	125-200	Teava neagra			Secundar	614
			acc	80-125	Teava zincata			Secundar	307

	PT 1 C5/1 - Ramura 3	BL.A 11	rec	50-65	Teava zincata			Secundar	307
			inc	65-200	Teava neagra			Secundar	1342
			acc	40-125	Teava zincata			Secundar	671
			rec	25-65	Teava zincata			Secundar	671
19	PT 1 Cornisa - Ramura 1	BL.G1	inc	150-250	Teava neagra	1979		Secundar	770
			acc	100-150	Teava zincata			Secundar	385
			rec	50-80	Teava zincata			Secundar	385
	PT 1 Cornisa - Ramura 4 BL.L23A/BL.L23B		inc	100-100	Teava neagra			Secundar	320
			acc	80-80	Teava zincata			Secundar	160
			rec	40-40	Teava zincata			Secundar	160
20	PT 1 X - Ramura 1	BL.33	inc	150-200	Teava neagra	1969		Secundar	294
			acc	100-100	Teava zincata			Secundar	147
			rec	40-40	Teava zincata			Secundar	147
	PT 1 X - Ramura 2	BL.PM 40A	inc	125-250	Teava neagra			Secundar	970
			acc	80-125	Teava zincata			Secundar	485
			rec	40-50	Teava zincata			Secundar	485
21	PT 2 Baia de Arama - Ramura 1 BL.G7BIS		inc	80-150	Teava neagra	1967		Secundar	1112
			acc	50-125	Teava zincata			Secundar	556
			rec	25-65	Teava zincata			Secundar	556
	PT 2 Baia de Arama - Ramura 2 BL.G10		inc	80-125	Teava neagra			Secundar	276
			acc	65-80	Teava zincata			Secundar	138
			rec	25-65	Teava zincata			Secundar	138
22	PT 2 C5/1 - Ramura 1	BL.A4	inc	125-200	Teava neagra	1971		Secundar	994
			acc	80-150	Teava zincata			Secundar	497
			rec	50-80	Teava zincata			Secundar	497
	PT 2 C5/1 - Ramura 2	BL.A7	inc	80-100	Teava neagra			Secundar	800
			acc	65-150	Teava zincata			Secundar	400
			rec	40-80	Teava zincata			Secundar	400
	PT 2 C5/1 - Ramura 3	BL.F4	inc	65-80	Teava neagra			Secundar	364
			acc	50-65	Teava zincata			Secundar	182
			rec	32-40	Teava zincata			Secundar	182
	PT 2 C5/1 - Ramura 4	BL.A14	inc	80-200	Teava neagra			Secundar	3312
			acc	65-150	Teava zincata			Secundar	1656
			rec	40-80	Teava zincata			Secundar	1656
23	PT 2 Calarasi - Ramura 1	BL.83	inc	100-250	Teava neagra	1995		Secundar	1522
			acc	80-150	Teava zincata			Secundar	761
			rec	40-65	Teava zincata			Secundar	761

	PT 2 Calarasi - Ramura 2	BL.L118	inc	100-250	Teava neagra			Secundar	1324
			acc	80-150	Teava zincata			Secundar	662
			rec	40-65	Teava zincata			Secundar	662
24	PT 2 Catelu - Ramura 1	BL.IC3	inc	80-300	Teava neagra	1965		Secundar	1320
			acc	65-125	Teava zincata			Secundar	660
			rec	50-65	Teava zincata			Secundar	660
25	PT 2 Cornul Caprei - Ramura 1	BL.D13	inc	150-250	Teava neagra	1995		Secundar	560
			acc	100-125	Teava zincata			Secundar	280
			rec	65-65	Teava zincata			Secundar	280
26	PT 2 Marasesti - Ramura 1	BL.M65	inc	80-250	Teava neagra	1994		Secundar	1148
			acc	65-150	Teava zincata			Secundar	574
			rec	25-80	Teava zincata			Secundar	574
	PT 2 Marasesti - Ramura 2	BL.A8	inc	100-250	Teava neagra			Secundar	1414
			acc	80-125	Teava zincata			Secundar	707
			rec	32-65	Teava zincata			Secundar	707
27	PT 2 Nicolae Pascu - Ramura 1	BL.6+7	inc	100-100	Teava neagra	1981		Secundar	154
			acc	80-80	Teava zincata			Secundar	77
			rec	50-50	Teava zincata			Secundar	77
	PT 2 Nicolae Pascu - Ramura 2	BL.17	inc	65-200	Teava neagra			Secundar	1972
			acc	50-150	Teava zincata			Secundar	986
			rec	25-50	Teava zincata			Secundar	986
28	PT 2 Papiu Ilarian - Ramura 1	BL.41	inc	125-150	Teava neagra	1971		Secundar	362
			acc	80-100	Teava zincata			Secundar	181
			rec	65-65	Teava zincata			Secundar	181
	PT 2 Papiu Ilarian - Ramura 2	BL.56A	inc	65-250	Teava neagra			Secundar	1184
			acc	50-150	Teava zincata			Secundar	592
			rec	40-65	Teava zincata			Secundar	592
	PT 2 Papiu Ilarian - Ramura 3	BL.58B	inc	80-80	Teava neagra			Secundar	50
			acc	65-65	Teava zincata			Secundar	25
			rec	40-40	Teava zincata			Secundar	25
29	PT 2 Placare - Ramura 1	CAMIN C17/BL.G35	inc	65-325	Teava neagra	1978		Secundar	2174
			acc	50-100	Teava zincata			Secundar	1087
			rec	25-50	Teava zincata			Secundar	1087
	PT 2 Placare - Ramura 2	CAMIN C11/CAMIN C12	inc	100-325	Teava neagra			Secundar	1682
			acc	65-100	Teava zincata			Secundar	841
			rec	32-50	Teava zincata			Secundar	841
	PT 2 Placare - Ramura 3	CAMIN	inc	50-325	Teava neagra			Secundar	3556

	NEFAM.2	acc	50-100	Teava zincata			Secundar	1778
		rec	32-40	Teava zincata			Secundar	1778
30	PT 2 Stejarului - Ramura 1 BL.P3	inc	65-80	Teava neagra	2007		Secundar	164
		acc	50-80	Teava zincata			Secundar	82
		rec	40-50	Teava zincata			Secundar	82
	PT 2 Stejarului - Ramura 2 BL.O1	inc	65-150	Teava neagra			Secundar	1360
		acc	50-80	Teava zincata			Secundar	680
		rec	40-50	Teava zincata			Secundar	680
31	PT 2 Sulea - Ramura 1 BL.Z1	inc	100-150	Teava neagra	1969		Secundar	680
		acc	80-100	Teava zincata			Secundar	340
		rec	50-65	Teava zincata			Secundar	340
	PT 2 Sulea - Ramura 2 BL.Z5	inc	100-200	Teava neagra			Secundar	1576
		acc	80-125	Teava zincata			Secundar	788
		rec	50-80	Teava zincata			Secundar	788
32	PT 2 Tomis - Ramura 1 BL.Z1	inc	50-250	Teava neagra	1968		Secundar	2434
		acc	50-150	Teava zincata			Secundar	1217
		rec	25-80	Teava zincata			Secundar	1217
33	PT 2 Unitatii - Ramura 1 BL.B1C	inc	100-250	Teava neagra	1982		Secundar	546
		acc	80-150	Teava zincata			Secundar	273
		rec	32-40	Teava zincata			Secundar	273
	PT 2 Unitatii - Ramura 2 SC.GEN.80	inc	80-250	Teava neagra			Secundar	892
		acc	80-125	Teava zincata			Secundar	446
		rec	40-50	Teava zincata			Secundar	446
34	PT 2 Vitan - Ramura 1 BL.33	inc	65-250	Teava neagra	1981		Secundar	1408
		acc	40-150	Teava zincata			Secundar	704
		rec	20-50	Teava zincata			Secundar	704
	PT 2 Vitan - Ramura 2 BL.22	inc	80-250	Teava neagra			Secundar	982
		acc	65-150	Teava zincata			Secundar	491
		rec	25-65	Teava zincata			Secundar	491
	PT 2 Vitan - Ramura 3 BL.55	inc	65-325	Teava neagra			Secundar	964
		acc	65-150	Teava zincata			Secundar	482
		rec	25-50	Teava zincata			Secundar	482
35	PT 3 Calarasi - Ramura 1 BIS/BL.47 BL.46	inc	200-250	Teava neagra	2000		Secundar	590
		acc	100-150	Teava zincata			Secundar	295
		rec	50-65	Teava zincata			Secundar	295
	PT 3 Calarasi - Ramura 2 BL.57	inc	80-250	Teava neagra			Secundar	1252
		acc	80-150	Teava zincata			Secundar	626

		rec	25-50	Teava zincata			Secundar	626
36	PT 3 Catelu - Ramura 1 BL.3	inc	100-150	Teava neagra	1987		Secundar	1118
		acc	65-150	Teava zincata			Secundar	559
		rec	40-65	Teava zincata			Secundar	559
37	PT 3 Cauzasi - Ramura 1 BL.A5	inc	150-300	Teava neagra	1994		Secundar	1118
		acc	100-150	Teava zincata			Secundar	559
		rec	40-80	Teava zincata			Secundar	559
	PT 3 Cauzasi - Ramura 2 BL.C1	inc	100-250	Teava neagra			Secundar	948
		acc	80-150	Teava zincata			Secundar	474
		rec	50-80	Teava zincata			Secundar	474
38	PT 3 Labirint - Ramura 1 BL.L117BIS	inc	200-200	Teava neagra	1993		Secundar	54
		acc	100-100	Teava zincata			Secundar	27
		rec	50-50	Teava zincata			Secundar	27
	PT 3 Labirint - Ramura 2 BL.L116	inc	100-200	Teava neagra			Secundar	760
		acc	80-125	Teava zincata			Secundar	380
		rec	32-80	Teava zincata			Secundar	380
39	PT 3 Marasesti - Ramura 1 BL.39	inc	200-250	Teava neagra	1994		Secundar	938
		acc	100-150	Teava zincata			Secundar	469
		rec	50-80	Teava zincata			Secundar	469
	PT 3 Marasesti - Ramura 2 BL.M42	inc	100-300	Teava neagra			Secundar	1328
		acc	80-150	Teava zincata			Secundar	664
		rec	40-80	Teava zincata			Secundar	664
40	PT 3 Papiu Ilarian - Ramura 1 BL.42	inc	80-250	Teava neagra	1988		Secundar	624
		acc	65-150	Teava zincata			Secundar	312
		rec	32-80	Teava zincata			Secundar	312
	PT 3 Papiu Ilarian - Ramura 2 BL.61	inc	65-150	Teava neagra			Secundar	976
		acc	100-125	Teava zincata			Secundar	488
		rec	50-65	Teava zincata			Secundar	488
41	PT 3 Placare - Ramura 1 BL.G41	inc	65-250	Teava neagra	1979		Secundar	488
		acc	50-125	Teava zincata			Secundar	244
		rec	25-50	Teava zincata			Secundar	244
	PT 3 Placare - Ramura 2 BL.G17	inc	65-250	Teava neagra			Secundar	1078
		acc	50-150	Teava zincata			Secundar	539
		rec	32-50	Teava zincata			Secundar	539
42	PT 3 Sulea - Ramura 1 BL.V7A	inc	80-200	Teava neagra	1969		Secundar	554
		acc	65-125	Teava zincata			Secundar	277
		rec	50-65	Teava zincata			Secundar	277

	PT 3 Sulea - Ramura 2	BL.V13	inc	80-150	Teava neagra			Secundar	516
			acc	65-100	Teava zincata			Secundar	258
			rec	50-80	Teava zincata			Secundar	258
	PT 3 Sulea - Ramura 3	BL.M7B	inc	80-150	Teava neagra			Secundar	516
			acc	65-100	Teava zincata			Secundar	258
			rec	32-50	Teava zincata			Secundar	258
43	PT 3 Th. Sperantia - Ramura 1 BL.S22		inc	150-150	Teava neagra	1996		Secundar	280
			acc	80-100	Teava zincata			Secundar	140
			rec	40-50	Teava zincata			Secundar	140
	PT 3 Th. Sperantia - Ramura 2 BL.S21		inc	105-250	Teava neagra			Secundar	440
			acc	80-150	Teava zincata			Secundar	220
			rec	40-65	Teava zincata			Secundar	220
44	PT 3 Tomis - Ramura 1	BL.10A	inc	65-200	Teava neagra	1969		Secundar	1804
			acc	65-150	Teava zincata			Secundar	902
			rec	32-80	Teava zincata			Secundar	902
	PT 3 Tomis - Ramura 2	BL.3B/N3	inc	100-200	Teava neagra			Secundar	740
			acc	80-133	Teava zincata			Secundar	370
			rec	50-80	Teava zincata			Secundar	370
	PT 3 Tomis - Ramura 3	BL.C17	inc	300-300	Teava neagra			Secundar	288
			acc	100-150	Teava zincata			Secundar	144
			rec	65-65	Teava zincata			Secundar	144
45	PT 3 Unitatii - Ramura 1	BL.B13	inc	100-250	Teava neagra	1981		Secundar	1002
			acc	80-150	Teava zincata			Secundar	501
			rec	32-80	Teava zincata			Secundar	501
	PT 3 Unitatii - Ramura 2	BL.B5D	inc	80-300	Teava neagra			Secundar	1190
			acc	65-125	Teava zincata			Secundar	595
			rec	25-50	Teava zincata			Secundar	595
46	PT 3 X - Ramura 1	BL.W1	inc	100-200	Teava neagra	1968		Secundar	92
			acc	80-100	Teava zincata			Secundar	46
			rec	50-65	Teava zincata			Secundar	46
	PT 3 X - Ramura 2	BL.W2	inc	200-200	Teava neagra			Secundar	92
			acc	100-100	Teava zincata			Secundar	46
			rec	50-65	Teava zincata			Secundar	46
	PT 3 X - Ramura 3	L42	inc	80-200	Teava neagra			Secundar	198
			acc	65-100	Teava zincata			Secundar	99
			rec	25-50	Teava zincata			Secundar	99
47	PT 4 C5/1 - Ramura 1	BL.D6	inc	65-150	Teava neagra	1968		Secundar	374

	PT 4 C5/1 - Ramura 2 BL.C5BIS	acc	32-100	Teava zincata			Secundar	187
		rec	32-50	Teava zincata			Secundar	187
		inc	80-200	Teava neagra			Secundar	576
		acc	50-100	Teava zincata			Secundar	288
		rec	25-80	Teava zincata			Secundar	288
		inc	65-200	Teava neagra			Secundar	848
		acc	50-150	Teava zincata			Secundar	424
		rec	40-80	Teava zincata			Secundar	424
48	PT 4 Dudesti - Ramura 1 BL.D9A	inc	200-200	Teava neagra	1988		Secundar	440
		acc	100-100	Teava zincata			Secundar	220
		rec	65-65	Teava zincata			Secundar	220
49	PT 4 Labirint - Ramura 1 BL.L113A	inc	80-200	Teava neagra	1996		Secundar	900
		acc	50-125	Teava zincata			Secundar	450
		rec	25-65	Teava zincata			Secundar	450
50	PT 4 Marasesti - Ramura 1 BL.M23 SUBSOL	inc	150-200	Teava neagra	1995		Secundar	838
		acc	80-150	Teava zincata			Secundar	419
		rec	50-80	Teava zincata			Secundar	419
	PT 4 Marasesti - Ramura 2 BL.M57	inc	100-200	Teava neagra			Secundar	810
		acc	80-150	Teava zincata			Secundar	405
		rec	40-80	Teava zincata			Secundar	405
51	PT 4 Placare - Ramura 1 BL.A11	inc	150-250	Teava neagra	1974		Secundar	842
		acc	100-125	Teava zincata			Secundar	421
		rec	50-65	Teava zincata			Secundar	421
	PT 4 Placare - Ramura 2 BL.PM8	inc	80-250	Teava neagra			Secundar	1324
		acc	40-150	Teava zincata			Secundar	662
		rec	25-65	Teava zincata			Secundar	662
	PT 4 Placare - Ramura 3 BL.PM17	inc	65-200	Teava neagra			Secundar	844
		acc	50-100	Teava zincata			Secundar	422
		rec	25-50	Teava zincata			Secundar	422
52	PT 4 Th. Sperantia - Ramura 1 BL.D3	inc	50-250	Teava neagra	1971		Secundar	2670
		acc	32-150	Teava zincata			Secundar	1335
		rec	25-65	Teava zincata			Secundar	1335
	PT 4 Th. Sperantia - Ramura 2 BL.D11	inc	100-250	Teava neagra			Secundar	2012
		acc	80-150	Teava zincata			Secundar	1006
		rec	32-65	Teava zincata			Secundar	1006
53	PT 4 XA - Ramura 1 BL.N21	inc	100-200	Teava neagra	1983		Secundar	252
		acc	80-125	Teava zincata			Secundar	126

	PT 4 XA - Ramura 2	BL.N1	rec	50-50	Teava zincata			Secundar	126
			inc	80-200	Teava neagra			Secundar	510
			acc	65-125	Teava zincata			Secundar	255
			rec	32-50	Teava zincata			Secundar	255
54	PT 4 C4/2 - Ramura 1	BL.N9	inc	80-250	Teava neagra	1968		Secundar	1778
			acc	50-180	Teava zincata			Secundar	889
			rec	32-65	Teava zincata			Secundar	889
	PT 4 C4/2 - Ramura 2	BL.N12	inc	80-150	Teava neagra			Secundar	2208
			acc	65-125	Teava zincata			Secundar	1104
			rec	40-80	Teava zincata			Secundar	1104
	PT 4 C4/2 - Ramura 3 LICEUL DANTE	SUBSOL	inc	80-150	Teava neagra			Secundar	342
			acc	50-125	Teava zincata			Secundar	171
			rec	32-80	Teava zincata			Secundar	171
55	PT 5 C5/2 - Ramura 1 GRADINITA NR.231		inc	80-273	Teava neagra	1971		Secundar	1174
			acc	50-100	Teava zincata			Secundar	587
			rec	25-65	Teava zincata			Secundar	587
	PT 5 C5/2 - Ramura 2	BL.U5	inc	80-200	Teava neagra			Secundar	698
			acc	65-125	Teava zincata			Secundar	349
			rec	32-65	Teava zincata			Secundar	349
56	PT 5 C3/2 - Ramura 1	BL.21C	inc	80-250	Teava neagra	1977		Secundar	1224
			acc	65-100	Teava zincata			Secundar	612
			rec	32-80	Teava zincata			Secundar	612
	PT 5 C3/2 - Ramura 2	BL.M 39	inc	80-150	Teava neagra			Secundar	320
			acc	80-100	Teava zincata			Secundar	160
			rec	40-50	Teava zincata			Secundar	160
	PT 5 C3/2 - Ramura 3	BL.M 20	inc	80-200	Teava neagra			Secundar	970
			acc	65-150	Teava zincata			Secundar	485
			rec	32-80	Teava zincata			Secundar	485
57	PT 5 Calarasi - Ramura 1 BL.64		inc	200-200	Teava neagra	1995		Secundar	104
			acc	125-125	Teava zincata			Secundar	52
			rec	65-65	Teava zincata			Secundar	52
	PT 5 Calarasi - Ramura 2	BL.58	inc	200-200	Teava neagra			Secundar	602
			acc	100-100	Teava zincata			Secundar	301
			rec	50-50	Teava zincata			Secundar	301
58	PT 5 Catelu - Ramura 1 CAMIN C12/CAMIN C13		inc	80-200	Teava neagra	1979		Secundar	620
			acc	80-125	Teava zincata			Secundar	310
			rec	50-50	Teava zincata			Secundar	310

	PT 5 Catelu - Ramura 2 BL.42	inc	65-200	Teava neagra			Secundar	842
		acc	65-150	Teava zincata			Secundar	421
		rec	40-50	Teava zincata			Secundar	421
59	PT 5 Cornul Caprei - Ramura 1 BL.D15	inc	125-125	Teava neagra	1992		Secundar	538
		acc	100-100	Teava zincata			Secundar	269
		rec	65-65	Teava zincata			Secundar	269
	PT 5 Cornul Caprei - Ramura 2 BL.D20	inc	80-125	Teava neagra			Secundar	944
		acc	50-125	Teava zincata			Secundar	472
		rec	25-80	Teava zincata			Secundar	472
60	PT 5 Marasesti - Ramura 1 BL.M35	inc	100-200	Teava neagra	1995		Secundar	1234
		acc	80-150	Teava zincata			Secundar	617
		rec	40-80	Teava zincata			Secundar	617
	PT 5 Marasesti - Ramura 2 BL.M44	inc	50-200	Teava neagra			Secundar	1058
		acc	40-150	Teava zincata			Secundar	529
		rec	25-80	Teava zincata			Secundar	529
61	PT 5 Placare - Ramura 1 BL.D5	inc	50-350	Teava neagra	1976		Secundar	3162
		acc	40-150	Teava zincata			Secundar	1581
		rec	25-50	Teava zincata			Secundar	1581
	PT 5 Placare - Ramura 2 BL.PM1	inc	50-250	Teava neagra			Secundar	868
		acc	40-100	Teava zincata			Secundar	434
		rec	25-50	Teava zincata			Secundar	434
62	PT 5 X - Ramura 1 BL.M4A2	inc	80-150	Teava neagra	1967		Secundar	2360
		acc	50-125	Teava zincata			Secundar	1180
		rec	32-65	Teava zincata			Secundar	1180
63	PT 5 C4/2 - Ramura 1 BL.H13	inc	125-125	Teava neagra	1968		Secundar	458
		acc	80-80	Teava zincata			Secundar	229
		rec	50-50	Teava zincata			Secundar	229
	PT 5 C4/2 - Ramura 2 BL.Y2Z	inc	200-200	Teava neagra			Secundar	544
		acc	100-100	Teava zincata			Secundar	272
		rec	80-80	Teava zincata			Secundar	272
	PT 5 C4/2 - Ramura 3 240 GR. NR.	inc	32-150	Teava neagra			Secundar	1280
		acc	25-100	Teava zincata			Secundar	640
		rec	25-80	Teava zincata			Secundar	640
64	PT 6 C4/2 - Ramura 1 BL.Y1Z	inc	200-200	Teava neagra	1968		Secundar	610
		acc	125-125	Teava zincata			Secundar	305
		rec	65-65	Teava zincata			Secundar	305
	PT 6 C4/2 - Ramura 2 BL.H	inc	80-200	Teava neagra			Secundar	1198

	12/STATIE POMPARE	acc	50-125	Teava zincata			Secundar	599
		rec	32-65	Teava zincata			Secundar	599
	PT 6 C4/2 - Ramura 3 BL.H7	inc	80-150	Teava neagra			Secundar	1114
		acc	65-100	Teava zincata			Secundar	557
		rec	40-50	Teava zincata			Secundar	557
65	PT 6 C5/2 - Ramura 1 C12/CAMIN C13 CAMIN	inc	65-250	Teava neagra	1969		Secundar	1262
		acc	65-125	Teava zincata			Secundar	631
		rec	25-65	Teava zincata			Secundar	631
	PT 6 C5/2 - Ramura 2 BL.N19	inc	80-150	Teava neagra			Secundar	1846
		acc	80-125	Teava zincata			Secundar	923
		rec	32-50	Teava zincata			Secundar	923
	PT 6 C5/2 - Ramura 3 BL 5	inc	80-200	Teava neagra			Secundar	1292
		acc	65-100	Teava zincata			Secundar	646
		rec	40-80	Teava zincata			Secundar	646
66	PT 6 Catelu - Ramura 1 BL.6A	inc	100-100	Teava neagra	1976		Secundar	118
		acc	80-80	Teava zincata			Secundar	59
		rec	50-50	Teava zincata			Secundar	59
	PT 6 Catelu - Ramura 2 BL.6B	inc	100-100	Teava neagra			Secundar	130
		acc	100-100	Teava zincata			Secundar	65
		rec	50-50	Teava zincata			Secundar	65
	PT 6 Catelu - Ramura 3 BL.B1	inc	50-200	Teava neagra			Secundar	616
		acc	80-100	Teava zincata			Secundar	308
		rec	80-80	Teava zincata			Secundar	308
67	PT 6 Marasesti - Ramura 1 BL.M3	inc	100-250	Teava neagra	1995		Secundar	1216
		acc	80-150	Teava zincata			Secundar	608
		rec	40-80	Teava zincata			Secundar	608
	PT 6 Marasesti - Ramura 2 BL.M1	inc	100-250	Teava neagra			Secundar	1462
		acc	80-150	Teava zincata			Secundar	731
		rec	40-80	Teava zincata			Secundar	731
68	PT 6 Vitau - Ramura 1 BL.V21B	inc	150-200	Teava neagra	1989		Secundar	256
		acc	100-125	Teava zincata			Secundar	128
		rec	40-50	Teava zincata			Secundar	128
	PT 6 Vitau - Ramura 2 BL.V22B	inc	80-200	Teava neagra			Secundar	660
		acc	65-125	Teava zincata			Secundar	330
		rec	32-50	Teava zincata			Secundar	330
69	PT 6 X - Ramura 1 BL.M 23	inc	100-200	Teava neagra	1967		Secundar	386
		acc	80-100	Teava zincata			Secundar	193

	PT 6 X - Ramura 2	BL.9	rec	40-50	Teava zincata			Secundar	193
			inc	80-200	Teava neagra			Secundar	1430
			acc	32-100	Teava zincata			Secundar	715
	PT 6 X - Ramura 3	BL.6	rec	25-50	Teava zincata			Secundar	715
			inc	80-150	Teava neagra			Secundar	1488
			acc	65-100	Teava zincata			Secundar	744
			rec	32-50	Teava zincata			Secundar	744
70	PT 7 C3/2 - Ramura 1 SC.GEN.21		inc	20-125	Teava neagra	1977		Secundar	158
			acc	100-100	Teava zincata			Secundar	79
			rec	50-50	Teava zincata			Secundar	79
	PT 7 C3/2 - Ramura 2	BL.M43	inc	100-200	Teava neagra			Secundar	710
			acc	80-100	Teava zincata			Secundar	355
			rec	32-50	Teava zincata			Secundar	355
	PT 7 C3/2 - Ramura 3 BL.M42/BL.M43		inc	100-200	Teava neagra			Secundar	318
			acc	80-100	Teava zincata			Secundar	159
			rec	32-50	Teava zincata			Secundar	159
71	PT 7 C4/2 - Ramura 1	BL.H5	inc	80-125	Teava neagra	1971		Secundar	540
			acc	40-100	Teava zincata			Secundar	270
			rec	32-50	Teava zincata			Secundar	270
	PT 7 C4/2 - Ramura 2	BL.H4	inc	100-100	Teava neagra			Secundar	240
			acc	80-80	Teava zincata			Secundar	120
			rec	32-32	Teava zincata			Secundar	120
	PT 7 C4/2 - Ramura 3 SUBSOL COMPLEX COM.		inc	65-200	Teava neagra			Secundar	1424
			acc	40-125	Teava zincata			Secundar	712
			rec	25-80	Teava zincata			Secundar	712
	PT 7 C4/2 - Ramura 4 POSTA	SUBSOL	inc	65-200	Teava neagra			Secundar	842
			acc	50-125	Teava zincata			Secundar	421
			rec	25-65	Teava zincata			Secundar	421
	PT 7 C4/2 - Ramura 5 SUBSOL BL.B3BIS		inc	200-200	Teava neagra			Secundar	522
			acc	100-100	Teava zincata			Secundar	261
			rec	50-50	Teava zincata			Secundar	261
72	PT 7 Calarasi - Ramura 1 BL.101		inc	100-250	Teava neagra	1991		Secundar	1506
			acc	80-150	Teava zincata			Secundar	753
			rec	40-80	Teava zincata			Secundar	753
73	PT 7 Placare - Ramura 1 BL.M32A		inc	200-250	Teava neagra	1977		Secundar	234
			acc	100-150	Teava zincata			Secundar	117
			rec	50-50	Teava zincata			Secundar	117

	PT 7 Placare - Ramura 2 S1C	BL.S1B-	inc	65-250	Teava neagra			Secundar	1014
			acc	65-150	Teava zincata			Secundar	507
			rec	32-50	Teava zincata			Secundar	507
74	PT 7 Vitin - Ramura 1 BL.V16A		inc	100-250	Teava neagra	1988		Secundar	1068
			acc	80-125	Teava zincata			Secundar	534
			rec	32-50	Teava zincata			Secundar	534
	PT 7 Vitin - Ramura 2 BL.V14A		inc	80-250	Teava neagra			Secundar	536
			acc	80-125	Teava zincata			Secundar	268
			rec	32-50	Teava zincata			Secundar	268
75	PT 7 X - Ramura 1 BL.49		inc	80-100	Teava neagra	1968		Secundar	288
			acc	65-80	Teava zincata			Secundar	144
			rec	40-50	Teava zincata			Secundar	144
	PT 7 X - Ramura 2 BL.28BIS		inc	125-250	Teava neagra			Secundar	1068
			acc	100-125	Teava zincata			Secundar	534
			rec	50-65	Teava zincata			Secundar	534
	PT 7 X - Ramura 3 BL.34A		inc	65-200	Teava neagra			Secundar	430
			acc	25-100	Teava zincata			Secundar	215
			rec	20-65	Teava zincata			Secundar	215
	PT 7 X - Ramura 4 C5/CENTRALA TEL.	CAMIN	inc	65-65	Teava neagra			Secundar	82
			acc	50-50	Teava zincata			Secundar	41
			rec	25-25	Teava zincata			Secundar	41
76	PT 8 C3/2 - Ramura 1 BL.Y11		inc	100-159	Teava neagra	1985		Secundar	342
			acc	65-100	Teava zincata			Secundar	171
			rec	40-50	Teava zincata			Secundar	171
	PT 8 C3/2- Ramura 2 C2/CAMIN C3	CAMIN	inc	80-250	Teava neagra			Secundar	928
			acc	65-150	Teava zincata			Secundar	464
			rec	32-65	Teava zincata			Secundar	464
	PT 8 C3/2 - Ramura 3 BL.Y13		inc	80-125	Teava neagra			Secundar	708
			acc	80-100	Teava zincata			Secundar	354
			rec	40-50	Teava zincata			Secundar	354
77	PT 8 C4/2 - Ramura 1 BL.B1		inc	150-150	Teava neagra	1974		Secundar	582
			acc	100-100	Teava zincata			Secundar	291
			rec	50-50	Teava zincata			Secundar	291
	PT 8 C4/2- Ramura 2 4 CRESA NR.		inc	80-125	Teava neagra			Secundar	1138
			acc	40-100	Teava zincata			Secundar	569
			rec	25-50	Teava zincata			Secundar	569
78	PT 8 C5/2 - Ramura 1	BL.L14	inc	150-150	Teava neagra	1971		Secundar	710

			acc	100-100	Teava zincata			Secundar	355
			rec	50-50	Teava zincata			Secundar	355
			inc	80-300	Teava neagra			Secundar	2568
			acc	65-125	Teava zincata			Secundar	1284
			rec	40-65	Teava zincata			Secundar	1284
79	PT 8 C5/2- Ramura 2 BL.M15		inc	65-350	Teava neagra	1975		Secundar	766
			acc	40-125	Teava zincata			Secundar	383
			rec	32-50	Teava zincata			Secundar	383
	PT 8 Placare - Ramura 2 31 BL.PM		inc	80-200	Teava neagra			Secundar	806
			acc	65-125	Teava zincata			Secundar	403
			rec	32-65	Teava zincata			Secundar	403
80	PT 8 X - Ramura 1 BL.A12BIS		inc	100-100	Teava neagra	1967		Secundar	78
			acc	65-65	Teava zincata			Secundar	39
			rec	40-40	Teava zincata			Secundar	39
	PT 8 X - Ramura 2 BL.Y9D		inc	80-100	Teava neagra			Secundar	832
			acc	40-80	Teava zincata			Secundar	416
			rec	25-50	Teava zincata			Secundar	416
81	PT 8 A - Ramura 1 BL.RE3		inc	80-80	Teava neagra	1985		Secundar	64
			acc	80-80	Teava zincata			Secundar	32
			rec	25-65	Teava zincata			Secundar	32
	PT 8 A - Ramura 2 SECTIA 13		inc	50-250	Teava neagra			Secundar	1174
			acc	32-100	Teava zincata			Secundar	587
			rec	25-25	Teava zincata			Secundar	587
82	PT 9 C4/2 - Ramura 1 BL.V33		inc	125-150	Teava neagra	1978		Secundar	550
			acc	100-125	Teava zincata			Secundar	275
			rec	65-80	Teava zincata			Secundar	275
	PT 9 C4/2- Ramura 2 BL.V35		inc	150-200	Teava neagra			Secundar	578
			acc	100-125	Teava zincata			Secundar	289
			rec	65-80	Teava zincata			Secundar	289
	PT 9 C4/2 - Ramura 3 BL.V39		inc	125-200	Teava neagra			Secundar	862
			acc	100-125	Teava zincata			Secundar	431
			rec	65-80	Teava zincata			Secundar	431
83	PT 9 C5/2 - Ramura 1 BL.I26		inc	80-250	Teava neagra	1971		Secundar	2846
			acc	40-100	Teava zincata			Secundar	1423
			rec	32-65	Teava zincata			Secundar	1423
	PT 9 C5/2 - Ramura 2 C5/CAMIN C6	CAMIN	inc	65-150	Teava neagra			Secundar	1518
			acc	65-100	Teava zincata			Secundar	759

		rec	32-65	Teava zincata			Secundar	759
84	PT 9 Laborator - Ramura 1 BL.3	inc	100-250	Teava neagra	1975		Secundar	554
		acc	80-125	Teava zincata			Secundar	277
		rec	50-65	Teava zincata			Secundar	277
	PT 9 Laborator - Ramura 2 BLS31	inc	80-250	Teava neagra			Secundar	1468
		acc	65-150	Teava zincata			Secundar	734
		rec	35-65	Teava zincata			Secundar	734
85	PT 9 Placare - Ramura 1 BL.3C	inc	80-250	Teava neagra	1982		Secundar	2554
		acc	50-150	Teava zincata			Secundar	1277
		rec	25-65	Teava zincata			Secundar	1277
	PT 9 Placare - Ramura 2 BL.D3A/BL.D3B	inc	125-273	Teava neagra			Secundar	1278
		acc	100-125	Teava zincata			Secundar	639
		rec	50-65	Teava zincata			Secundar	639
86	PT 9 Viton - Ramura 1 BL.V101	inc	80-200	Teava neagra	1994		Secundar	1574
		acc	40-150	Teava zincata			Secundar	787
		rec	25-50	Teava zincata			Secundar	787
	PT 9 Viton - Ramura 2 BL.V35	inc	65-150	Teava neagra			Secundar	230
		acc	50-125	Teava zincata			Secundar	115
		rec	25-50	Teava zincata			Secundar	115
87	PT 10 Matei Ambrozie - Ramura 1 SUBSOL SC MINERVA SA	inc	80-150	Teava neagra	1985		Secundar	1006
		acc	50-100	Teava zincata			Secundar	503
		rec	25-65	Teava zincata			Secundar	503
88	PT 10 C5/2 - Ramura 1 BL.I25	inc	80-150	Teava neagra	1970		Secundar	2592
		acc	65-100	Teava zincata			Secundar	1296
		rec	25-65	Teava zincata			Secundar	1296
	PT 10 C5/2 - Ramura 2 BL.J14	inc	125-150	Teava neagra			Secundar	576
		acc	65-100	Teava zincata			Secundar	288
		rec	40-50	Teava zincata			Secundar	288
	PT 10 C5/2 - Ramura 3 BL.L19	inc	65-200	Teava neagra			Secundar	1154
		acc	50-125	Teava zincata			Secundar	577
		rec	25-65	Teava zincata			Secundar	577
89	PT 10 Laborator - Ramura 1 BL.R1	inc	80-250	Teava neagra	1982		Secundar	1880
		acc	80-125	Teava zincata			Secundar	940
		rec	40-50	Teava zincata			Secundar	940
	PT 10 Laborator- Ramura 2 BL.5	inc	80-250	Teava neagra			Secundar	1176
		acc	80-150	Teava zincata			Secundar	588
		rec	25-50	Teava zincata			Secundar	588

90	PT 10 Nefamilisti - Ramura 1 CAMIN C15/CAMIN C16	inc	80-200	Teava neagra	1971		Secundar	1190
		acc	65-100	Teava zincata			Secundar	595
		rec	25-65	Teava zincata			Secundar	595
	PT 10 Nefamilisti - Ramura 2 BL.3	inc	80-200	Teava neagra			Secundar	470
		acc	65-100	Teava zincata			Secundar	235
		rec	32-50	Teava zincata			Secundar	235
91	PT 10 Vitan - Ramura 1 BL.V82B	inc	80-200	Teava neagra	1994		Secundar	1226
		acc	50-125	Teava zincata			Secundar	613
		rec	25-65	Teava zincata			Secundar	613
	PT 10 Vitan - Ramura 2 BL.V40	inc	65-200	Teava neagra			Secundar	1238
		acc	65-125	Teava zincata			Secundar	619
		rec	32-65	Teava zincata			Secundar	619
92	PT 11 C 5/2 - Ramura 1 4 BL.PC	inc	80-200	Teava neagra	1971		Secundar	2490
		acc	50-125	Teava zincata			Secundar	1245
		rec	25-50	Teava zincata			Secundar	1245
	PT 11 C 5/2 - Ramura 2 GRADINITA 196	inc	80-250	Teava neagra			Secundar	2724
		acc	50-125	Teava zincata			Secundar	1362
		rec	25-50	Teava zincata			Secundar	1362
93	PT 11 Foisor - Ramura 1 BL.V68	inc	80-200	Teava neagra	1994		Secundar	1842
		acc	65-150	Teava zincata			Secundar	921
		rec	25-80	Teava zincata			Secundar	921
	PT 11 Foisor - Ramura 2 BL.V74	inc	100-200	Teava neagra			Secundar	812
		acc	80-150	Teava zincata			Secundar	406
		rec	40-80	Teava zincata			Secundar	406
94	PT 11 Laborator - Ramura 1 BL.S18	inc	80-250	Teava neagra	1982		Secundar	392
		acc	80-125	Teava zincata			Secundar	196
		rec	32-50	Teava zincata			Secundar	196
	PT 11 Laborator - Ramura 2 BL.40	inc	100-200	Teava neagra			Secundar	604
		acc	100-125	Teava zincata			Secundar	302
		rec	50-50	Teava zincata			Secundar	302
95	PT 12 C5/2 - Ramura 1 BL.I31	inc	65-325	Teava neagra	1971		Secundar	3416
		acc	50-100	Teava zincata			Secundar	1708
		rec	25-65	Teava zincata			Secundar	1708
	PT 12 C5/2 - Ramura 2 BL.P4	inc	50-250	Teava neagra			Secundar	1912
		acc	50-125	Teava zincata			Secundar	956
		rec	25-50	Teava zincata			Secundar	956
	PT 12 C5/2 - Ramura 3	inc	100-150	Teava neagra			Secundar	650

	BL.G3BIS	acc	100-100	Teava zincata			Secundar	325
		rec	25-40	Teava zincata			Secundar	325
96	PT 12 Foisor - Ramura 1 BL.F14C	inc	100-250	Teava neagra	1994		Secundar	822
		acc	80-150	Teava zincata			Secundar	411
		rec	25-80	Teava zincata			Secundar	411
	PT 12 Foisor - Ramura 2 BL.C14	inc	65-200	Teava neagra			Secundar	1534
		acc	50-150	Teava zincata			Secundar	767
		rec	25-80	Teava zincata			Secundar	767
97	PT 12 Tomis - Ramura 1 BL.21B	inc	100-250	Teava neagra	1982		Secundar	680
		acc	80-125	Teava zincata			Secundar	340
		rec	40-50	Teava zincata			Secundar	340
	PT 12 Tomis - Ramura 2 SC.2 BL.16A	inc	80-250	Teava neagra			Secundar	2660
		acc	50-150	Teava zincata			Secundar	1330
		rec	32-50	Teava zincata			Secundar	1330
98	PT 13 C5/2 - Ramura 1 BL.U28	inc	50-150	Teava neagra	1971		Secundar	304
		acc	50-100	Teava zincata			Secundar	152
		rec	25-50	Teava zincata			Secundar	152
	PT 13 C5/2 - Ramura 2 BL.R4	inc	125-250	Teava neagra			Secundar	1260
		acc	100-100	Teava zincata			Secundar	630
		rec	32-50	Teava zincata			Secundar	630
	PT 13 C5/2 - Ramura 3 BL.7BIS	inc	65-200	Teava neagra			Secundar	1178
		acc	50-100	Teava zincata			Secundar	589
		rec	25-50	Teava zincata			Secundar	589
99	PT 13 Foisor - Ramura 1 BL.V64	inc	80-200	Teava neagra	1991		Secundar	1166
		acc	63-125	Teava zincata			Secundar	583
		rec	40-65	Teava zincata			Secundar	583
	PT 13 Foisor - Ramura 2 BL.F7C	inc	150-200	Teava neagra			Secundar	608
		acc	80-125	Teava zincata			Secundar	304
		rec	40-65	Teava zincata			Secundar	304
100	PT 13 Tomis - Ramura 1 BL.C8	inc	65-250	Teava neagra	1982		Secundar	2170
		acc	50-125	Teava zincata			Secundar	1085
		rec	35-50	Teava zincata			Secundar	1085
	PT 13 Tomis - Ramura 2 BL.20I	inc	80-250	Teava neagra			Secundar	682
		acc	65-125	Teava zincata			Secundar	341
		rec	40-50	Teava zincata			Secundar	341
	PT 13 Tomis - Ramura 3 SUBSOL GRADINITA	inc	50-100	Teava neagra			Secundar	524
		acc	40-65	Teava zincata			Secundar	262

		rec	25-40	Teava zincata			Secundar	262
101	PT 14 C5/2 - Ramura 1 BL.X4	inc	65-250	Teava neagra	1972		Secundar	936
		acc	40-100	Teava zincata			Secundar	468
		rec	40-50	Teava zincata			Secundar	468
	PT 14 C5/2 - Ramura 2 NR.112 SC.GEN.	inc	65-200	Teava neagra			Secundar	578
		acc	40-125	Teava zincata			Secundar	289
		rec	25-40	Teava zincata			Secundar	289
102	PT 14 Foisor - Ramura 1 BL.V55	inc	80-200	Teava neagra	1994		Secundar	1584
		acc	50-125	Teava zincata			Secundar	792
		rec	25-65	Teava zincata			Secundar	792
103	PT 14 Tomis - Ramura 1 BL.9C	inc	80-300	Teava neagra	1982		Secundar	1418
		acc	65-100	Teava zincata			Secundar	709
		rec	32-50	Teava zincata			Secundar	709
	PT 14 Tomis - Ramura 2 BL.7D3	inc	65-300	Teava neagra			Secundar	2422
		acc	50-125	Teava zincata			Secundar	1211
		rec	32-65	Teava zincata			Secundar	1211
104	PT 15 C5/2 - Ramura 1 BL.X18	inc	80-250	Teava neagra	1977		Secundar	918
		acc	32-125	Teava zincata			Secundar	459
		rec	25-80	Teava zincata			Secundar	459
	PT 15 C5/2 - Ramura 2 BL.X7	inc	100-200	Teava neagra			Secundar	954
		acc	80-150	Teava zincata			Secundar	477
		rec	40-80	Teava zincata			Secundar	477
	PT 15 C5/2 - Ramura 3 BL.1	inc	125-200	Teava neagra			Secundar	1436
		acc	65-125	Teava zincata			Secundar	718
		rec	32-80	Teava zincata			Secundar	718
105	PT 15 Foisor - Ramura 1 BL.G3	inc	100-200	Teava neagra	1994		Secundar	554
		acc	80-125	Teava zincata			Secundar	277
		rec	50-80	Teava zincata			Secundar	277
106	PT 15 Racari - Ramura 1 BL.37	inc	100-250	Teava neagra	1984		Secundar	834
		acc	100-125	Teava zincata			Secundar	417
		rec	32-50	Teava zincata			Secundar	417
	PT 15 Racari - Ramura 2 BL.15D	inc	80-250	Teava neagra			Secundar	1632
		acc	65-150	Teava zincata			Secundar	816
		rec	32-50	Teava zincata			Secundar	816
107	PT 16 C5/2 - Ramura 1 BL.F12	inc	50-250	Teava neagra	1971		Secundar	2160
		acc	65-125	Teava zincata			Secundar	1080
		rec	25-50	Teava zincata			Secundar	1080

	PT 16 C5/2 - Ramura 2 BL.H27	inc	80-250	Teava neagra			Secundar	3412
		acc	40-125	Teava zincata			Secundar	1706
		rec	25-65	Teava zincata			Secundar	1706
108	PT 16 Foisor - Ramura 1 BL.V6	inc	100-300	Teava neagra	1990		Secundar	174
		acc	100-150	Teava zincata			Secundar	87
		rec	50-50	Teava zincata			Secundar	87
109	PT 16 Racari - Ramura 1 BL.41	inc	80-250	Teava neagra	1984		Secundar	852
		acc	65-125	Teava zincata			Secundar	426
		rec	32-50	Teava zincata			Secundar	426
	PT 16 Racari - Ramura 2 BL.50A	inc	65-200	Teava neagra			Secundar	1198
		acc	50-100	Teava zincata			Secundar	599
		rec	25-50	Teava zincata			Secundar	599
110	PT 17 Racari - Ramura 1 BL.71	inc	65-200	Teava neagra	1985		Secundar	638
		acc	65-150	Teava zincata			Secundar	319
		rec	32-50	Teava zincata			Secundar	319
	PT 17 Racari - Ramura 2 BL.64	inc	100-250	Teava neagra			Secundar	1200
		acc	65-125	Teava zincata			Secundar	600
		rec	32-80	Teava zincata			Secundar	600
111	PT 17 C5/2 - Ramura 1 BL.3	inc	200-300	Teava neagra	1979		Secundar	532
		acc	80-125	Teava zincata			Secundar	266
		rec	50-65	Teava zincata			Secundar	266
	PT 17 C5/2 - Ramura 2 BL.4	inc	80-200	Teava neagra			Secundar	704
		acc	65-125	Teava zincata			Secundar	352
		rec	32-65	Teava zincata			Secundar	352
112	PT 18 C5/2 - Ramura 1 BL.11	inc	65-250	Teava neagra	1979		Secundar	1240
		acc	50-100	Teava zincata			Secundar	620
		rec	40-50	Teava zincata			Secundar	620
	PT 18 C5/2 - Ramura 2 BL.7BIS	inc	65-250	Teava neagra			Secundar	884
		acc	32-125	Teava zincata			Secundar	442
		rec	25-65	Teava zincata			Secundar	442
113	PT 18 KLM - Ramura 1 BL.20K	inc	80-200	Teava neagra	1986		Secundar	764
		acc	50-100	Teava zincata			Secundar	382
		rec	40-50	Teava zincata			Secundar	382
	PT 18 KLM - Ramura 2 BL.11A1	inc	80-200	Teava neagra			Secundar	688
		acc	65-100	Teava zincata			Secundar	344
		rec	40-65	Teava zincata			Secundar	344
114	PT 19 Foisor - Ramura 1	inc	100-200	Teava neagra	1997		Secundar	1350

	BL.J1	acc	80-150	Teava zincata			Secundar	675
		rec	32-80	Teava zincata			Secundar	675
115	PT 21 Foisor - Ramura 1 BL.C9	inc	80-250	Teava neagra	1991		Secundar	1266
		acc	65-150	Teava zincata			Secundar	633
		rec	25-80	Teava zincata			Secundar	633
	PT 21 Foisor - Ramura 2 BL.A4	inc	80-250	Teava neagra			Secundar	1394
		acc	65-150	Teava zincata			Secundar	697
		rec	25-65	Teava zincata			Secundar	697
116	PT 21 C5/2 - Ramura 1 BL.9	inc	150-200	Teava neagra	1979		Secundar	242
		acc	80-100	Teava zincata			Secundar	121
		rec	25-50	Teava zincata			Secundar	121
	PT 21 C5/2 - Ramura 2 BL.1	inc	125-300	Teava neagra			Secundar	1194
		acc	80-125	Teava zincata			Secundar	597
		rec	40-65	Teava zincata			Secundar	597
	PT 21 C5/2 - Ramura 3 BL.8	inc	125-150	Teava neagra			Secundar	904
		acc	80-125	Teava zincata			Secundar	452
		rec	40-65	Teava zincata			Secundar	452
117	PT 23 C5/2 - Ramura 1 BL.PM80	inc	80-200	Teava neagra	1981		Secundar	1202
		acc	65-100	Teava zincata			Secundar	601
		rec	32-50	Teava zincata			Secundar	601
	PT 23 C5/2 - Ramura 2 70 BL.PM	inc	80-200	Teava neagra			Secundar	474
		acc	65-100	Teava zincata			Secundar	237
		rec	32-50	Teava zincata			Secundar	237
118	PT 24 C5/2 - Ramura 1 BL.N4A	inc	65-150	Teava neagra	1983		Secundar	408
		acc	40-100	Teava zincata			Secundar	204
		rec	25-40	Teava zincata			Secundar	204
	PT 24 C5/2 - Ramura 2 GRADINITA NR.160	inc	65-150	Teava neagra			Secundar	1030
		acc	40-100	Teava zincata			Secundar	515
		rec	25-40	Teava zincata			Secundar	515
119	PT 24 A - Ramura 1 BL.24C	inc	100-100	Teava neagra	1974		Secundar	680
		acc	80-80	Teava zincata			Secundar	340
		rec	35-35	Teava zincata			Secundar	340
120	PT C4 - Ramura 1 LIC.ANGHEL SALIGNY-ATELIERE	inc	100-150	Teava neagra	1970		Secundar	590
		acc	25-35	Teava zincata			Secundar	295
		rec	25-25	Teava zincata			Secundar	295
	PT C4 - Ramura 2 BL.C3	inc	65-125	Teava neagra			Secundar	440
		acc	50-100	Teava zincata			Secundar	220

	PT C4 - Ramura 3	BL.C5	rec	25-50	Teava zincata			Secundar	220
			inc	65-100	Teava neagra			Secundar	680
			acc	50-80	Teava zincata			Secundar	340
			rec	25-50	Teava zincata			Secundar	340
	PT C4 - Ramura 4	BL.V18	inc	80-100	Teava neagra			Secundar	952
			acc	65-80	Teava zincata			Secundar	476
			rec	40-50	Teava zincata			Secundar	476
	PT C4 - Ramura 5	BL.C4	inc	80-80	Teava neagra			Secundar	170
			acc	100-100	Teava zincata			Secundar	85
			rec	40-40	Teava zincata			Secundar	85
121	PT D16 - Ramura 1	BL.D15	inc	100-125	Teava neagra	1968		Secundar	624
			acc	100-100	Teava zincata			Secundar	312
			rec	40-50	Teava zincata			Secundar	312
	PT D16 - Ramura 2 COM.	COMPLEX	inc	65-125	Teava neagra			Secundar	484
			acc	80-80	Teava zincata			Secundar	242
			rec	40-50	Teava zincata			Secundar	242
	PT D16 - Ramura 3 SC.GEN.199		inc	80-80	Teava neagra			Secundar	160
			acc	65-65	Teava zincata			Secundar	80
			rec	25-25	Teava zincata			Secundar	80
122	PT Dristor Insula - Ramura 1 BL.14B		inc	40-300	Teava neagra	1975		Secundar	1196
			acc	25-125	Teava zincata			Secundar	598
			rec	40-50	Teava zincata			Secundar	598
	PT Dristor Insula - Ramura 2 BL.13A		inc	125-300	Teava neagra			Secundar	1322
			acc	80-125	Teava zincata			Secundar	661
			rec	40-50	Teava zincata			Secundar	661
123	PT E1 - Ramura 1 SC.1A	BL.E1	inc	200-300	Teava neagra	1995		Secundar	164
			acc	125-150	Teava zincata			Secundar	82
			rec	65-80	Teava zincata			Secundar	82
	PT E1 - Ramura 2 SC.2(CAPAT)	BL.E3A	inc	125-300	Teava neagra			Secundar	602
			acc	100-150	Teava zincata			Secundar	301
			rec	50-80	Teava zincata			Secundar	301
124	PT E6 - Ramura 1	BL.E6	inc	250-250	Teava neagra	1995		Secundar	80
			acc	150-150	Teava zincata			Secundar	40
			rec	80-80	Teava zincata			Secundar	40
	PT E6 - Ramura 2	BL.E4A	inc	200-250	Teava neagra			Secundar	524
			acc	125-150	Teava zincata			Secundar	262
			rec	80-80	Teava zincata			Secundar	262

125	PT F6 - Ramura 1 BL.F2/BL.F1	inc	200-250	Teava neagra	1996		Secundar	852
		acc	150-150	Teava zincata			Secundar	426
		rec	80-80	Teava zincata			Secundar	426
	PT F6 - Ramura 2 BL.F4/BL.F5	inc	200-200	Teava neagra			Secundar	346
		acc	125-150	Teava zincata			Secundar	173
		rec	65-80	Teava zincata			Secundar	173
126	PT G3 - Ramura 1 BL.H2	inc	250-250	Teava neagra	1996		Secundar	704
		acc	150-150	Teava zincata			Secundar	352
		rec	80-80	Teava zincata			Secundar	352
	PT G3 - Ramura 2 BL.G1A	inc	250-250	Teava neagra			Secundar	684
		acc	110-150	Teava zincata			Secundar	342
		rec	80-80	Teava zincata			Secundar	342
127	PT I3 - Ramura 1 BL.I5 SC.3	inc	150-219	Teava neagra	1996		Secundar	270
		acc	100-150	Teava zincata			Secundar	135
		rec	50-80	Teava zincata			Secundar	135
	PT I3 - Ramura 2 BL.I1 SC.3	inc	150-219	Teava neagra			Secundar	258
		acc	100-150	Teava zincata			Secundar	129
		rec	50-80	Teava zincata			Secundar	129
128	PT IAGSC - Ramura 1 BL.M4A	inc	80-200	Teava neagra	2007		Secundar	954
		acc	65-125	Teava zincata			Secundar	477
		rec	50-80	Teava zincata			Secundar	477
129	PT ILIOARA - Ramura 1 SUBSOL CLADIRE	inc	80-100	Teava neagra	1974		Secundar	200
		acc	40-40	Teava zincata			Secundar	100
		rec	25-25	Teava zincata			Secundar	100
130	PT IOR - Ramura 1 BL.L25	inc	80-200	Teava neagra	1969		Secundar	1326
		acc	65-125	Teava zincata			Secundar	663
		rec	40-65	Teava zincata			Secundar	663
	PT IOR - Ramura 2 BL.P1	inc	65-200	Teava neagra			Secundar	876
		acc	65-100	Teava zincata			Secundar	438
		rec	40-65	Teava zincata			Secundar	438
	PT IOR - Ramura 3 BL.S24	inc	80-200	Teava neagra			Secundar	962
		acc	65-100	Teava zincata			Secundar	481
		rec	40-50	Teava zincata			Secundar	481
	PT IOR - Ramura 4 BL.S14	inc	80-200	Teava neagra			Secundar	932
		acc	65-100	Teava zincata			Secundar	466
		rec	40-50	Teava zincata			Secundar	466
131	PT J2 - Ramura 1 BL.I6	inc	150-250	Teava neagra	1996		Secundar	382

	PT J2 - Ramura 2	BL.J4 SC.5	acc	80-150	Teava zincata			Secundar	191	
			rec	50-80	Teava zincata			Secundar	191	
			inc	250-250	Teava neagra			Secundar	626	
			acc	75-150	Teava zincata			Secundar	313	
			rec	50-80	Teava zincata			Secundar	313	
132	PT M1 - Ramura 1	BL.L2	inc	80-100	Teava neagra	2007		Secundar	404	
			acc	65-100	Teava zincata			Secundar	202	
			rec	35-50	Teava zincata			Secundar	202	
	PT M1 - Ramura 2	BL.L1	inc	80-100	Teava neagra			Secundar	220	
			acc	80-100	Teava zincata			Secundar	110	
			rec	35-50	Teava zincata			Secundar	110	
	PT M1 - Ramura 3	BL.N1	inc	80-125	Teava neagra			Secundar	564	
			acc	50-100	Teava zincata			Secundar	282	
			rec	35-50	Teava zincata			Secundar	282	
			PT M14 - Ramura 1	SUBSOL	inc		100-100	Teava neagra	1978	
acc	80-80	Teava zincata				Secundar	20			
rec	50-50	Teava zincata				Secundar	20			
PT M14 - Ramura 2	BL.M11	inc	65-100	Teava neagra		Secundar	294			
		acc	50-80	Teava zincata		Secundar	147			
		rec	25-50	Teava zincata		Secundar	147			
134	PT M107 - Ramura 1	BL.M106 SC.2/SC.3	inc	100-250	Teava neagra	1996		Secundar		492
			acc	80-150	Teava zincata			Secundar		246
			rec	25-80	Teava zincata			Secundar		246
	PT M107 - Ramura 2	BL.K2	inc	100-250	Teava neagra			Secundar		1524
			acc	80-150	Teava zincata			Secundar	762	
			rec	25-80	Teava zincata			Secundar	762	
	PT M107 - Ramura 3	SUBSOL	inc	80-100	Teava neagra			Secundar	194	
			acc	80-80	Teava zincata			Secundar	97	
			rec	32-32	Teava zincata			Secundar	97	
135	PT MY - Ramura 1	BL.MY7	inc	150-150	Teava neagra	1993		Secundar	420	
			acc	125-125	Teava zincata			Secundar	210	
			rec	65-65	Teava zincata			Secundar	210	
	PT MY - Ramura 2	BL.MY8	inc	80-250	Teava neagra			Secundar	748	
			acc	65-125	Teava zincata			Secundar	374	
			rec	25-65	Teava zincata			Secundar	374	
136	PT Mihai Bravu Vest - Ramura 1	BL.108	inc	150-200	Teava neagra	1975		Secundar	208	
			acc	100-100	Teava zincata			Secundar	104	

	PT Mihai Bravu Vest - BL.105 SC.2	Ramura 2	rec	40-50	Teava zincata			Secundar	104
			inc	65-300	Teava neagra			Secundar	806
			acc	65-150	Teava zincata			Secundar	403
			rec	40-65	Teava zincata			Secundar	403
	PT Mihai Bravu Vest - Ramura 3 BL.10+11.SC.2		inc	80-300	Teava neagra			Secundar	1238
			acc	65-250	Teava zincata			Secundar	619
			rec	32-80	Teava zincata			Secundar	619
137	PT S1-S3 - Ramura 1	BL.S1	inc	80-200	Teava neagra	1969		Secundar	832
			acc	80-100	Teava zincata			Secundar	416
			rec	50-50	Teava zincata			Secundar	416
138	PT S6 - Ramura 1	BL.H3	inc	150-250	Teava neagra	1996		Secundar	926
			acc	80-125	Teava zincata			Secundar	463
			rec	32-65	Teava zincata			Secundar	463
	PT S6 - Ramura 2	BL.S4	inc	125-250	Teava neagra			Secundar	510
			acc	100-125	Teava zincata			Secundar	255
			rec	50-65	Teava zincata			Secundar	255
139	PT S14 - Ramura 1 BL.S12A/BLS12B		inc	125-300	Teava neagra	1996		Secundar	1078
			acc	100-200	Teava zincata			Secundar	539
			rec	50-100	Teava zincata			Secundar	539
	PT S14 - Ramura 2	BL.S15	inc	100-150	Teava neagra			Secundar	372
			acc	80-125	Teava zincata			Secundar	186
			rec	40-50	Teava zincata			Secundar	186
140	PT U1 - Ramura 1	BL.T1	inc	50-150	Teava neagra	1966		Secundar	454
			acc	40-100	Teava zincata			Secundar	227
			rec	40-50	Teava zincata			Secundar	227
141	PT 9 Catelu - Ramura 1	BL.9	inc	80-100	Teava neagra	1975		Secundar	60
			acc	50-80	Teava zincata			Secundar	30
			rec	50-50	Teava zincata			Secundar	30
	PT 9 Catelu - Ramura 2	BL.10	inc	80-200	Teava neagra			Secundar	880
			acc	50-150	Teava zincata			Secundar	440
			rec	50-65	Teava zincata			Secundar	440
	PT 9 Catelu - Ramura 3	BL.7	inc	100-150	Teava neagra			Secundar	392
			acc	80-150	Teava zincata			Secundar	196
			rec	50-65	Teava zincata			Secundar	196
142	PT 3 C5/1 - Ramura 1	BL.E1	inc	65-200	Teava neagra	1968		Secundar	1104
			acc	50-100	Teava zincata			Secundar	552
			rec	25-65	Teava zincata			Secundar	552

	PT 3 C5/1 - Ramura 2	BL.E3	inc	80-200	Teava neagra			Secundar	1178
			acc	65-100	Teava zincata			Secundar	589
			rec	32-65	Teava zincata			Secundar	589
	PT 3 C5/1 - Ramura 3	BL.D3	inc	80-200	Teava neagra			Secundar	432
			acc	80-125	Teava zincata			Secundar	216
			rec	32-65	Teava zincata			Secundar	216
	PT 3 C5/1 - Ramura 4	BL.D1	inc	125-200	Teava neagra			Secundar	690
			acc	125-125	Teava zincata			Secundar	345
			rec	65-65	Teava zincata			Secundar	345
	PT 3 C5/1 - Ramura 5 BL.C2BIS.		inc	65-150	Teava neagra			Secundar	924
			acc	50-100	Teava zincata			Secundar	462
			rec	25-65	Teava zincata			Secundar	462
143	PT 4 X - Ramura 1	BL.N6	inc	300-300	Teava neagra	1968		Secundar	1280
			acc	150-150	Teava zincata			Secundar	640
			rec	50-50	Teava zincata			Secundar	640
	PT 4 X - Ramura 2	BL.Z10A	inc	80-325	Teava neagra			Secundar	1600
			acc	65-150	Teava zincata			Secundar	800
			rec	40-50	Teava zincata			Secundar	800
	PT 4 X - Ramura 3	BL.N4	inc	100-100	Teava neagra			Secundar	80
			acc	80-80	Teava zincata			Secundar	40
			rec	50-50	Teava zincata			Secundar	40
144	PT 6 Placare - Ramura 1 BL.PM20A		inc	50-250	Teava neagra	1976		Secundar	2142
			acc	40-125	Teava zincata			Secundar	1071
			rec	25-50	Teava zincata			Secundar	1071
	PT 6 Placare - Ramura 2 BL.PM18BIS		inc	50-250	Teava neagra			Secundar	1974
			acc	40-125	Teava zincata			Secundar	987
			rec	25-50	Teava zincata			Secundar	987
	PT 6 Placare - Ramura 3 M5 A	BL	inc	125-250	Teava neagra			Secundar	496
			acc	80-100	Teava zincata			Secundar	248
			rec	40-50	Teava zincata			Secundar	248
TOTAL CUMULAT									624300

Secția de Distribuție Sector 4

Nr.crt.	Denumire tranon (ramura)*	Tip tranon	Diametru nominal **	Material	An PIF	Anul ultimei reparatii	Tip agent termic	Lungime tronson

			[mm]			capitale		(ramura) [ml]
1	PT 11 GIURGIU - BL.11	inc	100 - 200	teava neagra	1971		secundar	706
		acc	100	teava zincata	1971		secundar	353
		rec	32 - 65	teava zincata	1971		secundar	353
	PT 11 GIURGIU - SCOALA NR.109	inc	65 - 80	teava neagra	1971		secundar	486
		acc	50 - 65	teava zincata	1971		secundar	243
		rec	25 - 32	teava zincata	1971		secundar	243
2	PT 12 GIURGIU - BL.13	inc	100 - 125	teava neagra	1994		secundar	388
		acc	80 - 100	teava zincata	1994		secundar	194
		rec	32 - 50	teava zincata	1994		secundar	194
3	PT 2 GIURGIU - SCOALA NR.188	inc	50 - 200	teava neagra	1964		secundar	2572
		acc	40 - 125	teava zincata	1964		secundar	1286
		rec	25 - 65	teava zincata	1964		secundar	1286
4	PT LIVADA NOUA - BL.4T	inc	65	teava neagra	1992		secundar	166
		acc	50	teava zincata	1992		secundar	83
		rec	25 - 32	teava zincata	1992		secundar	83
	PT LIVADA NOUA - BL.1	inc	200	teava neagra	1992		secundar	262
		acc	150	teava zincata	1992		secundar	131
		rec	65	teava zincata	1992		secundar	131
	PT LIVADA NOUA - BL.5	inc	100 - 150	teava neagra	1992		secundar	592
		acc	80 - 125	teava zincata	1992		secundar	296
		rec	32 - 50	teava zincata	1992		secundar	296
	PT LIVADA NOUA - BL.1T	inc	80 - 200	teava neagra	1992		secundar	834
		acc	65 - 150	teava zincata	1992		secundar	417
		rec	32 - 50	teava zincata	1992		secundar	417
	PT LIVADA NOUA - BL.O	inc	80 - 300	teava neagra, preizolata	1992		secundar	2370
		acc	65 - 150	teava zincata, preizolata	1992		secundar	1185
		rec	32 - 65	teava zincata, preizolata	1992		secundar	1185
5	PT 2 OLTENITA PLACARE - BL.10A	inc	100 - 250	teava neagra	1984, 1986		secundar	1294
		acc	65 - 150	teava zincata	1984, 1986		secundar	647
		rec	32 - 65	teava zincata	1984, 1986		secundar	647

	PT 2 OLTENITA PLACARE - BL.6A	inc	100 - 125	teava neagra	1986		secundar	474
		acc	100	teava zincata	1986		secundar	237
		rec	32	teava zincata	1986		secundar	237
6	PT 3 OLTENITA PLACARE - BL.2D	inc	100 - 250	teava neagra	1983		secundar	344
		acc	80 - 100	teava zincata	1983		secundar	172
		rec	25 - 40	teava zincata	1983		secundar	172
	PT 3 OLTENITA PLACARE - VILA CONSTANTINESCU	inc	40 - 250	teava neagra	1983		secundar	1888
		acc	20 - 150	teava zincata	1983		secundar	948
		rec	25 - 65	teava zincata	1983		secundar	938
7	PT 4 OLTENITA PLACARE - BL.B12	inc	125 - 200	teava neagra	1984		secundar	908
		acc	100 - 150	teava zincata	1984		secundar	454
		rec	40 - 50	teava zincata	1984		secundar	454
	PT 4 OLTENITA PLACARE - BL.12A	inc	125 - 150	teava neagra	1987		secundar	628
		acc	100 - 125	teava zincata	1987		secundar	314
		rec	32 - 50	teava zincata	1987		secundar	314
8	PT 5 BRANCOVEANU - STATIE ICAB	inc	40 - 250	teava neagra	1987		secundar	516
		acc	25 - 125	teava zincata	1987		secundar	258
		rec	32 - 65	teava zincata	1987		secundar	258
	PT 5 BRANCOVEANU - BL.B3	inc	100 - 250	teava neagra, preizolata	1987	1997, 1998	secundar	1748
		acc	80 - 100	teava zincata, preizolata	1987	1997, 1998	secundar	874
		rec	32 - 50	teava zincata, preizolata	1987	1997, 1998	secundar	874
9	PT PRASILEI - BL.A4	inc	50 - 200	teava neagra	1971	2010	secundar	2448
		acc	20 - 150	teava zincata	1971	2010	secundar	1224
		rec	25 - 65	teava zincata	1971	2010	secundar	1218
	PT PRASILEI - BL.21	inc	50 - 100	teava neagra	1971		secundar	310
		acc	50 - 80	teava zincata	1971		secundar	155
		rec	25 - 40	teava zincata	1971		secundar	155
10	PT 1 STOIAN MILITARU - Bl.1A,1B	inc	125 - 200	teava neagra	1993		secundar	436
		acc	100 - 125	teava zincata	1993		secundar	218
		rec	32 - 65	teava zincata	1993		secundar	218
	PT 1 STOIAN MILITARU - Bl.20	inc	125 - 200	teava neagra	1993	2010	secundar	792
		acc	80 - 150	teava zincata	1993	2010	secundar	396
		rec	40 - 65	teava zincata	1993	2010	secundar	396
11	PT 2 STOIAN MILITARU - BL.3	inc	80 - 150	preizolata	1990	2000	secundar	1246
		acc	65 - 125	preizolata	1990	2000	secundar	623
		rec	40 - 65	preizolata	1990	2000	secundar	623

	PT 2 STOIAN MILITARU - BL.8	inc	65 - 150	teava neagra, preizolata	1990	2000	secundar	1906
		acc	50 - 125	teava zincata, preizolata	1990	2000	secundar	953
		rec	32 - 65	teava zincata, preizolata	1990	2000	secundar	953
12	PT HUEDIN - BL.M1/II	inc	50 - 200	teava neagra, preizolata	2003		secundar	1784
		acc	32 - 100	teava zincata, pex, preizolata	2003		secundar	892
		rec	15 - 32	pex, preizolata	2003		secundar	892
	PT HUEDIN - BL.52	inc	32 - 250	teava neagra, preizolata	2003		secundar	2580
		acc	32 - 100	teava zincata, pex, preizolata	2003		secundar	1290
		rec	15 - 40	pex, preizolata	2003		secundar	1290
13	PT 1 ZONA IV - BL.A9	inc	50 - 200	teava neagra, preizolata	2003		secundar	1968
		acc	25 - 100	pex, preizolata	2003		secundar	984
		rec	15 - 25	pex, preizolata	2003		secundar	984
	PT 1 ZONA IV - BL.A11	inc	65 - 125	teava neagra, preizolata	2003		secundar	900
		acc	32 - 65	pex, preizolata	2003		secundar	450
		rec	15 - 25	pex, preizolata	2003		secundar	450
14	PT 2 VIFORNITA - BAZA SPORTIVA GIRUETA	inc	32 - 250	teava neagra, preizolata	2003		secundar	1922
		acc	32 - 100	pex, preizolata	2003		secundar	961
		rec	15 - 32	pex, preizolata	2003		secundar	961
	PT 2 VIFORNITA - BL.33	inc	50 - 200	teava neagra, preizolata	2003		secundar	2314
		acc	40 - 100	pex, preizolata	2003		secundar	1157
		rec	15 - 25	pex, preizolata	2003		secundar	1157
	PT 2 VIFORNITA - BL.53	inc	40 - 200	teava neagra, preizolata	2003		secundar	2752
		acc	32 - 100	pex, preizolata	2003		secundar	1376
		rec	15 - 32	pex, preizolata	2003		secundar	1376
15	PT 4 VIFORNITA - BL.68	inc	65 - 125	teava neagra, preizolata	2003		secundar	1132
		acc	32 - 100	pex, preizolata	2003		secundar	566
		rec	15 - 25	pex, preizolata	2003		secundar	566
	PT 4 VIFORNITA - BL.70	inc	40 - 150	teava neagra, preizolata	2003		secundar	1572
		acc	32 - 100	pex, preizolata	2003		secundar	786
		rec	15 - 25	pex, preizolata	2003		secundar	786
	PT 4 VIFORNITA - BL.A6	inc	40 - 250	teava neagra, preizolata	2003		secundar	2546
		acc	32 - 100	pex, preizolata	2003		secundar	1273
		rec	15 - 32	pex, preizolata	2003		secundar	1273
16	PT 1 ZONA V - BL.D5	inc	65 - 150	teava neagra, preizolata	2003		secundar	958
		acc	32 - 80	pex, preizolata	2003		secundar	479
		rec	15 - 20	pex, preizolata	2003		secundar	479

	PT 1 ZONA V - BL.A17	inc	50 - 200	teava neagra, preizolata	2003		secundar	2222
		acc	25 - 100	pex, preizolata	2003		secundar	1111
		rec	15 - 25	pex, preizolata	2003		secundar	1111
17	PT 2 ZONA V - BL.D15	inc	65 - 250	teava neagra, preizolata	2003		secundar	2880
		acc	32 - 100	pex, preizolata	2003		secundar	1440
		rec	15 - 32	pex, preizolata	2003		secundar	1440
	PT 2 ZONA V - BL.D22 sc. H+G	inc	50 - 150	teava neagra, preizolata	2003		secundar	1226
		acc	25 - 80	pex, preizolata	2003		secundar	613
		rec	15 - 25	pex, preizolata	2003		secundar	613
	PT 2 ZONA V - BL.M1/I	inc	80 - 250	teava neagra, preizolata	2003		secundar	2612
		acc	32 - 100	pex, preizolata	2003		secundar	1306
		rec	15 - 32	pex, preizolata	2003		secundar	1306
18	PT 3 ZONA V - BL.D17	inc	65 - 20	teava neagra, preizolata	2003		secundar	1844
		acc	32 - 100	pex, preizolata	2003		secundar	922
		rec	15 - 25	pex, preizolata	2003		secundar	922
	PT 3 ZONA V - BL.A7	inc	65 - 200	teava neagra, preizolata	2003		secundar	2448
		acc	25 - 100	pex, preizolata	2003		secundar	1224
		rec	15 - 32	pex, preizolata	2003		secundar	1224
19	PT DEALUL CERNEI - STATIE POMPARE APA NOVA	inc	25 - 100	teava neagra, preizolata	2003		secundar	1114
		acc	40 - 100	pex, preizolata	2003		secundar	557
		rec	15 - 25	pex, preizolata	2003		secundar	557
	PT DEALUL CERNEI - BL.36	inc	50 - 150	teava neagra, preizolata	2003		secundar	2044
		acc	40 - 100	pex, preizolata	2003		secundar	1022
		rec	15 - 25	pex, preizolata	2003		secundar	1022
20	PT 6 VIFORNITA - BL.2B	inc	125 - 200	teava neagra, preizolata	2003		secundar	1138
		acc	50 - 100	pex, preizolata	2003		secundar	569
		rec	15 - 25	pex, preizolata	2003		secundar	569
	PT 6 VIFORNITA - BL.81	inc	65 - 150	teava neagra, preizolata	2003		secundar	1556
		acc	40 - 100	pex, preizolata	2003		secundar	778
		rec	15 - 25	pex, preizolata	2003		secundar	778
	PT 6 VIFORNITA - BL.87	inc	65 - 200	teava neagra, preizolata	2003		secundar	1896
		acc	32 - 100	pex, preizolata	2003		secundar	948
		rec	15 - 25	pex, preizolata	2003		secundar	948
21	PT URZICENI - BL.C3	inc	32 - 150	teava neagra, preizolata	2003		secundar	2136
		acc	25 - 80	pex, preizolata	2003		secundar	1068
		rec	15 - 25	pex, preizolata	2003		secundar	1068

	PT URZICENI - BL.10	inc	65 - 250	teava neagra, preizolata	2003		secundar	2532
		acc	40 - 150	pex, preizolata	2003		secundar	1266
		rec	15 - 32	pex, preizolata	2003		secundar	1266
	PT URZICENI - BL.47	inc	20 - 250	teava neagra, preizolata	2003		secundar	3234
		acc	25 - 100	pex, preizolata	2003		secundar	1617
		rec	15 - 40	pex, preizolata	2003		secundar	1617
22	PT LUICA - BL.P1	inc	40 - 300	teava neagra, preizolata	2003		secundar	1786
		acc	32 - 150	pex, preizolata	2003		secundar	893
		rec	15 - 40	pex, preizolata	2003		secundar	893
	PT LUICA - BL.P9	inc	40 - 150	teava neagra, preizolata	2003		secundar	1974
		acc	32 - 100	pex, preizolata	2003		secundar	987
		rec	15 - 32	pex, preizolata	2003		secundar	987
	PT LUICA - BL.IV/1B (sc.2)	inc	50 - 300	teava neagra, preizolata	2003		secundar	2922
		acc	32 - 150	pex, preizolata	2003		secundar	1461
		rec	15 - 40	pex, preizolata	2003		secundar	1461
23	PT SPINS - BL.104	inc	65 - 250	teava neagra, preizolata	2003		secundar	3876
		acc	32 - 100	pex, preizolata	2003		secundar	1938
		rec	15 - 40	pex, preizolata	2003		secundar	1938
	PT SPINIS - BL.18	inc	40 - 200	teava neagra, preizolata	2003		secundar	3254
		acc	32 - 100	pex, preizolata	2003		secundar	1627
		rec	15 - 40	pex, preizolata	2003		secundar	1627
24	PT ALMASUL MARE - BL.B2	inc	65 - 200	teava neagra, preizolata	2003		secundar	2148
		acc	40 - 100	pex, preizolata	2003		secundar	1074
		rec	15 - 32	pex, preizolata	2003		secundar	1074
	PT ALMASUL MARE - BL.B16	inc	50 - 150	teava neagra, preizolata	2003		secundar	2232
		acc	40 - 100	pex, preizolata	2003		secundar	1116
		rec	15 - 25	pex, preizolata	2003		secundar	1116
	PT ALMASUL MARE - BL.B1	inc	50 - 125	teava neagra, preizolata	2003		secundar	798
		acc	32 - 80	pex, preizolata	2003		secundar	399
		rec	15 - 20	pex, preizolata	2003		secundar	399
25	PT CURCANI - BL.9	inc	50 - 250	teava neagra, preizolata	2003		secundar	3060
		acc	32 - 100	pex, preizolata	2003		secundar	1530
		rec	15 - 32	pex, preizolata	2003		secundar	1530
	PT CURCANI - BL.13	inc	40 - 250	teava neagra, preizolata	2003		secundar	3224
		acc	32 - 100	pex, preizolata	2003		secundar	1612
		rec	15 - 25	pex, preizolata	2003		secundar	1612
26	PT UIOARA - BL.61	inc	50 - 150	teava neagra, preizolata	2003		secundar	1690

		acc	32 - 100	pex, preizolata	2003		secundar	845
		rec	15 - 25	pex, preizolata	2003		secundar	845
	PT UIOARA - BL.23	inc	65 - 300	teava neagra, preizolata	2003		secundar	3416
		acc	32 - 150	pex, preizolata	2003		secundar	1708
		rec	15 - 40	pex, preizolata	2003		secundar	1708
	PT UIOARA - BL.50	inc	40 - 150	teava neagra, preizolata	2003		secundar	2790
		acc	32 - 100	pex, preizolata	2003		secundar	1395
		rec	15 - 40	pex, preizolata	2003		secundar	1395
27	PT TUDOR GOCIU - BL.2A	inc	65 - 150	teava neagra, preizolata	1998		secundar	1166
		acc	50 - 100	teava zincata, preizolata	1998		secundar	518
		rec	25 - 65	teava zincata, pex, preizolata	1998		secundar	518
	PT TUDOR GOCIU - BL.L1	inc	65 - 200	teava neagra, preizolata	1998	2011	secundar	1848
		acc	50 - 150	teava zincata, preizolata	1998	2011	secundar	924
		rec	25 - 65	teava zincata, pex, preizolata	1998	2011	secundar	809
28	PT 3 ZONA II - BL.F14	inc	80 - 150	teava neagra, preizolata	1971	1998	secundar	1340
		acc	65 - 150	teava zincata, preizolata	1971	1998	secundar	670
		rec	32 - 50	teava zincata, preizolata	1971	1988	secundar	670
	PT 3 ZONA II - BL.E11	inc	32 - 150	teava neagra, pex, preizolata	1971	1998	secundar	1956
		acc	40 - 125	teava zincata, ppr, preizolata	1971	1998	secundar	978
		rec	25 - 65	teava zincata, ppr, preizolata	1971	1998	secundar	978
	PT 3 ZONA II - BL.F17	inc	100 - 200	teava neagra	1971		secundar	1026
		acc	65 - 100	teava zincata	1971		secundar	513
		rec	32 - 65	teava zincata	1971		secundar	513
29	PT 4 ZONA II - GRADINITA NR.149	inc	50 - 150	teava neagra	1971		secundar	1826
		acc	40 - 80	teava zincata	1971		secundar	898
		rec	25 - 65	teava zincata	1971		secundar	888
	PT 4 ZONA II - BL.A13	inc	40 - 200	teava neagra	1971		secundar	1243
		acc	40 - 125	teava zincata	1971		secundar	616
		rec	25 - 80	teava zincata	1971		secundar	608
	PT 4 ZONA II - BL.E20	inc	40 - 150	teava neagra	1971		secundar	1578
		acc	40 - 100	teava zincata	1971		secundar	782
		rec	25 - 50	teava zincata	1971		secundar	771
30	PT 1 BERCENI OLTENITA - BL.1	inc	50 - 200	teava neagra, preizolata	2003		secundar	2938
		acc	40 - 150	teava zincata, pex, preizolata	2003		secundar	1469
		rec	15 - 40	pex, preizolata	2003		secundar	1469
	PT 1 BERCENI OLTENITA - BL.22	inc	32 - 250	teava neagra, preizolata	2003		secundar	2732
		acc	32 - 100	teava zincata, pex, preizolata	2003		secundar	1366

		rec	15 - 25	pex, preizolata	2003		secundar	1366
31	PT 2 BERCENI OLTENITA - BL.59	inc	50 - 250	teava neagra, preizolata	2003		secundar	2962
		acc	25 - 150	teava zincata, pex, preizolata	2003		secundar	1481
		rec	15 - 40	pex, preizolata	2003		secundar	1481
	PT 2 BERCENI OLTENITA - BL.49	inc	50 - 200	teava neagra, preizolata	2003		secundar	2554
		acc	40 - 100	pex, preizolata	2003		secundar	1277
		rec	15 - 32	pex, preizolata	2003		secundar	1277
32	PT 3 BERCENI OLTENITA - BL.34	inc	50 - 150	teava neagra, preizolata	2003		secundar	1242
		acc	40 - 100	pex, preizolata	2003		secundar	621
		rec	15 - 25	pex, preizolata	2003		secundar	621
	PT 3 BERCENI OLTENITA - BL.43	inc	20 - 150	teava neagra, preizolata	2003		secundar	1302
		acc	20 - 100	pex, preizolata	2003		secundar	651
		rec	15 - 25	pex, preizolata	2003		secundar	651
33	PT 4 BERCENI OLTENITA - BL.120	inc	40 - 200	teava neagra, preizolata	2003		secundar	3636
		acc	25 - 100	teava zincata, pex, preizolata	2003		secundar	1818
		rec	15 - 40	teava zincata, pex, preizolata	2003		secundar	1818
	PT 4 BERCENI OLTENITA - BL.89	inc	32 - 150	teava neagra, preizolata	2003		secundar	2482
		acc	25 - 100	teava zincata, pex, preizolata	2003		secundar	1241
		rec	15 - 40	pex, preizolata	2003		secundar	1241
	PT 4 BERCENI OLTENITA - BL.86	inc	32 - 200	teava neagra, preizolata	2003		secundar	3188
		acc	25 - 100	pex, preizolata	2003		secundar	1594
		rec	15 - 40	pex, preizolata	2003		secundar	1594
34	PT 5 BERCENI OLTENITA - BL.109	inc	50 - 200	teava neagra, preizolata	2003		secundar	1730
		acc	40 - 100	pex, preizolata	2003		secundar	865
		rec	15 - 32	pex, preizolata	2003		secundar	865
	PT 5 BERCENI OLTENITA - BL.97	inc	40 - 200	teava neagra, preizolata	2003		secundar	1868
		acc	25 - 100	pex, preizolata	2003		secundar	934
		rec	15 - 32	pex, preizolata	2003		secundar	934
	PT 5 BERCENI OLTENITA - BL.96	inc	50 - 200	teava neagra, preizolata	2003		secundar	1836
		acc	32 - 100	teava zincata, pex, preizolata	2003		secundar	918
		rec	15 - 25	pex, preizolata	2003		secundar	918
35	PT 6 BERCENI OLTENITA - BL.169	inc	50 - 200	teava neagra, preizolata	2003		secundar	3026
		acc	25 - 100	pex, preizolata	2003		secundar	1513
		rec	15 - 32	pex, preizolata	2003		secundar	1513
	PT 6 BERCENI OLTENITA - BL.145	inc	50 - 200	teava neagra, preizolata	2003		secundar	1696
		acc	40 - 100	pex, preizolata	2003		secundar	848
		rec	15 - 25	pex, preizolata	2003		secundar	848

	PT 6 BERCENI OLTENITA - BL.151	inc	65 - 150	teava neagra, preizolata	2003		secundar	834
		acc	40 - 80	teava zincata, pex, preizolata	2003		secundar	417
		rec	15 - 20	pex, preizolata	2003		secundar	417
36	PT 7 BERCENI OLTENITA - BL.134 BIS	inc	50 - 200	teava neagra, preizolata	2003		secundar	2044
		acc	20 - 100	pex, preizolata	2003		secundar	1022
		rec	15 - 32	pex, preizolata	2003		secundar	1022
	PT 7 BERCENI OLTENITA - BL.129	inc	40 - 150	teava neagra, preizolata	2003		secundar	1382
		acc	25 - 100	pex, preizolata	2003		secundar	691
		rec	15 - 25	pex, preizolata	2003		secundar	691
	PT 7 BERCENI OLTENITA - BL.160	inc	50 - 200	teava neagra, preizolata	2003		secundar	2112
		acc	32 - 100	pex, preizolata	2003		secundar	1056
		rec	15 - 32	pex, preizolata	2003		secundar	1056
37	PT 1 OLTENITA NORD - BL.22	inc	40 - 200	teava neagra, preizolata	2003		secundar	1832
		acc	40 - 100	pex, preizolata	2003		secundar	916
		rec	15 - 25	pex, preizolata	2003		secundar	916
	PT 1 OLTENITA NORD - BL.11	inc	40 - 125	teava neagra, preizolata	2003		secundar	2014
		acc	40 - 100	pex, preizolata	2003		secundar	1007
		rec	15 - 25	pex, preizolata	2003		secundar	1007
	PT 1 OLTENITA NORD - BL.30	inc	40 - 200	teava neagra, preizolata	2003		secundar	1907
		acc	32 - 100	pex, preizolata	2003		secundar	954
		rec	15 - 25	pex, preizolata	2003		secundar	953
38	PT 2 OLTENITA NORD - BL.33	inc	65 - 200	teava neagra, preizolata	2003		secundar	1034
		acc	32 - 100	pex, preizolata	2003		secundar	517
		rec	15 - 25	pex, preizolata	2003		secundar	517
	PT 2 OLTENITA NORD - BL.44	inc	40 - 150	teava neagra, preizolata	2003		secundar	1462
		acc	32 - 100	pex, preizolata	2003		secundar	731
		rec	15 - 20	pex, preizolata	2003		secundar	731
	PT 2 OLTENITA NORD - BL.48	inc	40 - 100	teava neagra, preizolata	2003		secundar	1048
		acc	32 - 65	pex, preizolata	2003		secundar	524
		rec	15 - 20	pex, preizolata	2003		secundar	524
39	PT SABAOANI - BL.A1	inc	80 - 250	teava neagra	1973		secundar	1898
		acc	65 - 150	teava zincata	1973		secundar	949
		rec	40 - 50	teava zincata	1973		secundar	949
	PT SABAOANI - BL.C2	inc	100	teava neagra	1973		secundar	244
		acc	100	teava zincata	1973		secundar	122
		rec	50	teava zincata	1973		secundar	122

	PT SABAOANI - GRADINITA NR.199	inc	80 - 150	teava neagra	1973		secundar	1938
		acc	80 - 125	teava zincata	1973		secundar	969
		rec	40 - 50	teava zincata	1973		secundar	969
40	PT MOLDOVITA - BL.17	inc	65 - 200	teava neagra	1976		secundar	2008
		acc	65 - 150	teava zincata	1976		secundar	1004
		rec	25 - 65	teava zincata, pex	1976		secundar	1004
41	PT DUMITRU PETRESCU - BL.4	inc	100 - 200	teava neagra	1986, 1988		secundar	934
		acc	80 - 150	teava zincata	1986, 1988		secundar	467
		rec	40 - 80	teava zincata	1986, 1988		secundar	467
	PT DUMITRU PETRESCU - BL.5	inc	200 - 250	teava neagra	1980, 1988		secundar	502
		acc	150	teava zincata	1980, 1988		secundar	251
		rec	50	teava zincata	1980, 1988		secundar	251
	PT DUMITRU PETRESCU - BL.11	inc	100 - 150	teava neagra	1980		secundar	438
		acc	100	teava zincata	1980		secundar	219
		rec	50	teava zincata	1980		secundar	219
42	PT PROPRIU 1 - BL.52	inc	80 - 100	teava neagra	2003		secundar	82
		acc	80 - 100	teava zincata	2003		secundar	39
		rec	40	teava zincata	2003		secundar	39
43	PT PROPRIU 2 - BL.56	inc	80 - 150	teava neagra	2003		secundar	216
		acc	80 - 100	teava zincata	2003		secundar	109
		rec	40 - 80	teava zincata	2003		secundar	109
44	PT 1 ZONA I - BL.R2	inc	80 - 250	teava neagra	1998, 1968		secundar	2224
		acc	65 - 150	teava zincata, preizolata	1998, 1968		secundar	1099
		rec	32 - 80	teava zincata, preizolata	1998, 1968		secundar	1099
	PT 1 ZONA I - BLE3	inc	80 - 250	teava neagra	1968		secundar	2252
		acc	65 - 150	teava zincata	1968		secundar	1231
		rec	32 - 80	teava zincata	1968		secundar	1231
45	PT 1 BIS ZONA I - INTERNAT SC.NR.194	inc	50 - 250	teava neagra, preizolata	1973, 1982	2009, 2010	secundar	3358

	PT 1 BIS ZONA I - COMPLEX COMERCIAL	acc	25 - 150	teava zincata, preizolata	1973, 1982	2009, 2010	secundar	1473
		rec	15 - 80	teava zincata, preizolata	1973, 1982	2009, 2010	secundar	1473
		inc	65 - 250	teava neagra, preizolata	1981, 1982	2009, 2010	secundar	1914
		acc	50 - 150	teava zincata, preizolata	1981, 1982	2009, 2010	secundar	957
		rec	25 - 80	teava zincata, preizolata	1981, 1982	2009, 2010	secundar	957
46	PT 1 ZONA II - BL.A1	inc	65 - 200	teava neagra	1971		secundar	736
		acc	65 - 150	teava zincata	1971		secundar	368
		rec	32 - 65	teava zincata	1971		secundar	368
	PT 1 ZONA II - BL.R14	inc	65 - 300	teava neagra	1971		secundar	2684
		acc	65 - 150	teava zincata	1971		secundar	1342
		rec	32 - 80	teava zincata	1971		secundar	1342
47	PT 2 ZONA II - BL.A21	inc	50 - 250	teava neagra	1971		secundar	1836
		acc	50 - 200	teava zincata	1971		secundar	918
		rec	25 - 100	teava zincata	1971		secundar	917
	PT 2 ZONA II - BL.EF22	inc	80 - 250	teava neagra	1974		secundar	1704
		acc	65 - 100	teava zincata	1974		secundar	852
		rec	32 - 65	teava zincata	1974		secundar	852
48	PT POSTA - BL.II/31	inc	80 - 300	teava neagra	1977		secundar	1014
		acc	65 - 100	teava zincata	1977		secundar	507
		rec	25 - 80	teava zincata	1977		secundar	507
	PT POSTA - BL.A18	inc	65 - 300	teava neagra	1977, 1979		secundar	604
		acc	40 - 100	teava zincata	1977, 1979		secundar	302
		rec	25 - 65	teava zincata	1977, 1979		secundar	302
49	PT 2 ZONA I - BL.E4	inc	50 - 250	teava neagra, preizolata	1976		secundar	3006
		acc	25 - 125	teava zincata, preizolata	1976		secundar	1494
		rec	25 - 80	teava zincata	1976		secundar	1462
	PT 1 ZONA I - BL.U2	inc	65 - 100	teava neagra	1976		secundar	394
		acc	50 - 80	teava zincata	1976		secundar	197
		rec	25 - 50	teava zincata	1976		secundar	197
50	PT 3 ZONA I - BL.S1	inc	80 - 300	teava neagra	1975		secundar	2782

		acc	80 - 150	teava zincata	1975		secundar	1373
		rec	32 - 80	teava zincata	1975		secundar	1373
51	PT 3 BIS ZONA I - POLICLINICA	inc	65 - 200	teava neagra	1979		secundar	1994
		acc	50 - 150	teava zincata	1979		secundar	997
		rec	40 - 65	teava zincata	1979		secundar	997
52	PT 4 ZONA I - POSTA, COFETARIE	inc	50 - 200	teava neagra, preizolata	1971, 1973, 1981	1997	secundar	1348
		acc	40 - 100	teava zincata, preizolata	1971, 1973, 1981	1997	secundar	643
		rec	32 - 80	teava zincata, preizolata	1971, 1973, 1981	1997	secundar	641
	PT 4 ZONA I - BL.R17	inc	100 - 200	teava neagra, preizolata	1971	1997	secundar	730
		acc	80 - 100	teava zincata, preizolata	1971	1997	secundar	365
		rec	50 - 80	teava zincata, preizolata	1971	1997	secundar	365
53	PT 5 ZONA I - BLE14	inc	25 - 200	teava neagra	1971		secundar	1848
		acc	50 - 100	teava zincata	1971		secundar	804
		rec	20 - 80	teava zincata	1971		secundar	804
	PT 5 ZONA I - COMPLEX SF.SPIRIDON	inc	65 - 200	teava neagra	1971		secundar	964
		acc	32 - 100	teava zincata	1971		secundar	482
		rec	20 - 65	teava zincata	1971		secundar	482
54	PT 6 ZONA I - BL.D10	inc	65 - 200	teava neagra, preizolata	1968		secundar	974
		acc	65 - 150	teava zincata, preizolata	1968		secundar	487
		rec	32 - 50	teava zincata, preizolata	1968		secundar	487
	PT 6 ZONA I - A6	inc	80 - 200	teava neagra	1975, 1981		secundar	1284
		acc	40 - 150	teava zincata	1975, 1981		secundar	642
		rec	25 - 80	teava zincata	1975, 1981		secundar	642
55	PT 7 ZONA I - BL.35A	inc	200	teava neagra	1977		secundar	248
		acc	150	teava zincata	1977		secundar	124
		rec	40	teava zincata	1977		secundar	124
	PT 7 ZONA I - BLE10	inc	65 - 200	teava neagra	1977		secundar	1524
		acc	65 - 150	teava zincata, pex	1977		secundar	762

	PT 7 ZONA I - BL.A16	rec	32 - 65	teava zincata, pex	1977		secundar	762
		inc	80 - 200	teava neagra	1977		secundar	640
		acc	65 - 125	teava zincata	1977		secundar	320
		rec	32 - 100	teava zincata	1977		secundar	320
56	PT 5 METALURGIEI - BL.II/32	inc	80 - 200	teava neagra	1972		secundar	712
		acc	65 - 150	teava zincata	1972		secundar	356
		rec	40 - 50	teava zincata	1972		secundar	356
	PT 5 METALURGIEI - BL.R7	inc	80 - 200	teava neagra	1972		secundar	588
		acc	65 - 150	teava zincata	1972		secundar	294
		rec	32 - 50	teava zincata	1972		secundar	294
57	PT 1 SERBAN VODA - BL.1	inc	100 - 200	teava neagra, preizolata	1984		secundar	346
		acc	100 - 150	teava zincata, preizolata	1984		secundar	173
		rec	25 - 50	teava zincata, preizolata	1984		secundar	173
58	PT 2 SERBAN VODA - BL.13	inc	50 - 200	teava neagra	1983		secundar	942
		acc	40 - 150	teava zincata, pex	1983		secundar	474
		rec	25 - 50	teava zincata	1983		secundar	472
59	PT 2 LANARIEI - BL.37	inc	100 - 300	teava neagra	1986, 1988		secundar	1588
		acc	80 - 150	teava zincata, preizolata	1986, 1988		secundar	794
		rec	25 - 80	teava zincata, preizolata	1986, 1988		secundar	794
	PT 2 LANARIEI - SCOALA NR.97	inc	100 - 250	teava neagra	1986, 1989		secundar	1180
		acc	65 - 150	teava zincata, preizolata	1986, 1989		secundar	590
		rec	25 - 50	teava zincata	1986, 1989		secundar	590
60	PT 4 LANARIEI - BL.1A	inc	100 - 250	teava neagra	1989		secundar	642
		acc	65 - 150	teava zincata, preizolata	1989		secundar	321
		rec	32 - 80	teava zincata	1989		secundar	321
	PT 4 LANARIEI - BL.5A	inc	100 - 250	teava neagra	1989		secundar	654
		acc	65 - 150	teava zincata	1989		secundar	327
		rec	25 - 50	teava zincata, preizolata	1989		secundar	327
	PT 4 LANARIEI - BL.3	inc	80 - 150	teava neagra, preizolata	1989	2000	secundar	708
		acc	65 - 80	teava zincata, preizolata	1989	2000	secundar	354
		rec	25 - 65	teava zincata, preizolata	1989	2000	secundar	354
61	PT SINCAI - BL.Z1	inc	100 - 200	teava neagra	1984		secundar	430

	PT SINCAI - VILA MIHAILESCU	acc	65 - 100	teava zincata, pex	1984		secundar	215
		rec	25 - 50	teava zincata	1984		secundar	215
		inc	50 - 200	teava neagra	1982		secundar	716
		acc	25 - 150	teava zincata	1982		secundar	358
		rec	32 - 50	teava zincata, pex	1982		secundar	358
62	PT NORILOR - BL.28	inc	100 - 150	teava neagra	1988		secundar	200
		acc	80 - 125	teava zincata	1988		secundar	100
		rec	32 - 65	teava zincata	1988		secundar	100
	PT NORILOR - BL.30	inc	125 - 150	teava neagra	1988		secundar	170
		acc	100	teava zincata	1988		secundar	85
		rec	50	teava zincata	1988		secundar	85
63	PT PIEPTANARI - BL.11	inc	40 - 250	teava neagra	1974, 1976, 1991, 1992		secundar	1138
		acc	25 - 100	teava zincata, preizolata	1974, 1976, 1991, 1992		secundar	569
		rec	25 - 50	teava zincata	1974, 1976, 1991, 1992		secundar	561
	PT PIEPTANARI - BL.2	inc	65 - 150	teava neagra	1974, 1991		secundar	374
		acc	50 - 100	teava zincata	1974, 1991		secundar	187
		rec	25 - 50	teava zincata, preizolata	1974, 1991		secundar	187
	PT PIEPTANARI - SCOALA NR.114	inc	80 - 100	teava neagra, preizolata	1976		secundar	830
64	PT B3 CAUZASI - BL.B8	inc	100 - 300	teava neagra	1996		secundar	470
		acc	80 - 150	teava zincata	1996		secundar	235
		rec	40 - 80	teava zincata, pex	1996		secundar	235
	PT B3 CAUZASI - BL.B7	inc	200 - 300	teava neagra	1996		secundar	1228
		acc	50 - 150	teava zincata, pex	1996		secundar	598
		rec	50 - 80	teava zincata, pex	1996		secundar	582
65	PT P5A - BL.P5	inc	65 - 300	teava neagra, ppr	1986		secundar	916
		acc	50 - 150	teava zincata, pex, ppr	1986		secundar	458

	PT P5A - BL.P1	rec	32 - 80	teava zincata, pex, ppr	1986		secundar	458
		inc	100 - 250	teava neagra	1986, 1990		secundar	320
		acc	65 - 100	teava zincata, pex	1986, 1990		secundar	160
		rec	25 - 50	teava zincata, pex	1986, 1990		secundar	160
66	PT IZVOR COSBUC - BL.A2	inc	80 - 350	teava neagra	1987, 1994		secundar	1722
		acc	50 - 150	teava zincata, pex	1987, 1994		secundar	846
		rec	32 - 65	teava zincata, pex	1987, 1994		secundar	806
67	PT VS SUD - BL.5D	inc	200 - 400	teava neagra	1987		secundar	1438
		acc	50 - 150	teava zincata, pex	1987		secundar	738
		rec	40 - 65	teava zincata, pex	1987		secundar	735
	PT VS SUD - LICEUL MIHAI EMINESCU	inc	80	teava neagra	1987		secundar	8
68	PT 6 BRANCOVEANU - BL.B15	inc	125- 250	teava neagra	1987		secundar	1408
		acc	100 - 125	teava zincata	1987		secundar	704
		rec	32 - 65	teava zincata	1987		secundar	704
	PT 6 BRANCOVEANU - BL.B24	inc	80 - 250	teava neagra	1987		secundar	1318
		acc	80 - 150	teava zincata	1987		secundar	659
		rec	40 - 50	teava zincata	1987		secundar	659
	PT 6 BRANCOVEANU - BL.B16	inc	100 - 250	teava neagra	1987		secundar	1466
		acc	80 - 250	teava zincata	1987		secundar	733
		rec	32 - 50	teava zincata	1987		secundar	733
69	PT 8 BRANCOVEANU - BL. B27	inc	100 - 250	teava neagra	1987		secundar	1956
		acc	80 - 150	teava zincata	1987		secundar	978
		rec	32 - 65	teava zincata	1987		secundar	978
	PT 8 BRANCOVEANU - BL. B31	inc	100 - 250	teava neagra	1987		secundar	1644
		acc	100 - 150	teava zincata	1987		secundar	822
		rec	25 - 65	teava zincata	1987		secundar	822
70	PT 9 BRANCOVEANU - BL. B41	inc	80 - 200	teava neagra, preizolata	1986		secundar	898
		acc	80 - 150	teava zincata, preizolata	1986		secundar	449
		rec	25 - 50	teava zincata, preizolata	1986		secundar	449
	PT 8 BRANCOVEANU - BL. B46	inc	80	teava neagra	1986		secundar	168
		acc	80	teava zincata	1986		secundar	84

		rec	25	teava zincata	1986		secundar	84
71	PT 1 NITU VASILE - BL.5V	inc	65 - 250	teava neagra, pex	1964		secundar	1688
		acc	50 - 100	teava zincata, pex	1964		secundar	844
		rec	25 - 65	teava zincata, pex	1964		secundar	844
	PT 1 NITU VASILE - SALA SPORT SC.NR.96	inc	50 - 250	teava neagra, pex	1974		secundar	2908
		acc	32 - 125	teava zincata	1974		secundar	1156
		rec	20 - 65	teava zincata	1974		secundar	1156
72	PT 2 NITU VASILE - BL.N26	inc	100 - 200	teava neagra	1992		secundar	1302
		acc	65 - 125	teava zincata	1992		secundar	651
		rec	25 - 65	teava zincata	1992		secundar	651
	PT 2 NITU VASILE - BL.10V	inc	100 - 150	teava neagra	1974		secundar	712
		acc	65 - 100	teava zincata, preizolata	1974		secundar	356
		rec	25	teava zincata, preizolata	1974		secundar	356
	PT 6 BRANCOVEANU - BL.28	inc	100 - 200	teava neagra	1992		secundar	2010
		acc	65 - 125	teava zincata	1992		secundar	902
		rec	32 - 50	teava zincata	1992		secundar	902
73	PT 3 NITU VASILE - BL.N21	inc	65 - 150	teava neagra	1974		secundar	1358
		acc	50 - 100	teava zincata	1974		secundar	717
		rec	25 - 50	teava zincata	1974		secundar	717
	PT 3 NITU VASILE - BL.18	inc	80 - 300	teava neagra	1974, 1977		secundar	1992
		acc	50 - 100	teava zincata	1974, 1977		secundar	959
		rec	25 - 65	teava zincata	1974, 1977		secundar	959
	PT 3 NITU VASILE - RGAB	inc	50 - 250	teava neagra	1977		secundar	1988
		acc	25 - 125	teava zincata	1977		secundar	1129
		rec	25 - 50	teava zincata	1977		secundar	1094
74	PT 4 NITU VASILE - BL.N20	inc	80 - 250	teava neagra	1974		secundar	1872
		acc	50 - 100	teava zincata	1974		secundar	696
		rec	25 - 50	teava zincata	1974		secundar	696
	PT 4 NITU VASILE - BL.36	inc	65 - 200	teava neagra	1974		secundar	2112
		acc	50 - 125	teava zincata	1974		secundar	1069
		rec	25 - 65	teava zincata	1974		secundar	1069
75	17 DOLHASCA - BL.PA1	inc	50 - 125	teava neagra	1965		secundar	1208
		acc	40 - 100	teava zincata	1965		secundar	604

		rec	15 - 20	teava zincata	1965		secundar	604
	17 DOLHASCA - BL.1	inc	80 - 250	teava neagra	1965		secundar	784
		acc	65 - 150	teava zincata	1965		secundar	392
		rec	20 - 40	teava zincata	1965		secundar	392
	17 DOLHASCA - BL.16	inc	32 - 80	teava neagra	1965		secundar	278
		acc	15 - 65	teava zincata	1965		secundar	116
		rec	15 - 32	teava zincata	1965		secundar	89
	17 DOLHASCA - BL.14	inc	65 - 80	teava neagra	1965		secundar	108
		acc	50 - 65	teava zincata	1965		secundar	54
		rec	20	teava zincata	1965		secundar	54
76	19 DOLHASCA - BL.18	inc	100	teava neagra	1978		secundar	830
		acc	100	teava zincata	1978		secundar	415
		rec	32 - 50	teava zincata	1978		secundar	415
	19 DOLHASCA - POSTA	inc	80 - 100	teava neagra	1978		secundar	292
		acc	65 - 80	teava zincata	1978		secundar	146
		rec	25 - 32	teava zincata	1978		secundar	146
	19 DOLHASCA - BL.B47	inc	80	teava neagra, preizolata	1978		secundar	120
		acc	50 - 65	teava zincata, preizolata	1978		secundar	60
		rec	25	teava zincata, preizolata	1978		secundar	60
77	PT 5 ZONA II - BL.F15	inc	150	teava neagra	1979		secundar	430
		acc	80 - 100	teava zincata	1979		secundar	215
		rec	25 - 65	teava zincata	1979		secundar	215
	PT 5 ZONA II - DISPENSAR	inc	50 - 200	teava neagra	1979		secundar	652
		acc	40 - 150	teava zincata	1979		secundar	326
		rec	25 - 50	teava zincata	1979		secundar	326
	PT 5 ZONA II - BL.M3	inc	50 - 150	teava neagra	1979		secundar	1044
		acc	50 - 100	teava zincata	1979		secundar	522
		rec	25 - 50	teava zincata	1979		secundar	522
78	PT 6 ZONA II - VILA RADUICA	inc	25 - 150	teava neagra	1971		secundar	1016
		acc	25 - 100	teava zincata, pex	1971		secundar	508
		rec	20 - 50	teava zincata, pex, ppr	1971		secundar	508
79	PT METALURGIEI - BL.OD2	inc	100 - 200	teava neagra	1969		secundar	640
		acc	100 - 150	teava zincata	1969		secundar	320
		rec	50 - 100	teava zincata	1969		secundar	320
	PT METALURGIEI - BL.2A	inc	150 - 200	teava neagra	1969, 1981		secundar	618
		acc	100 - 150	teava zincata	1969,		secundar	309

					1981			
		rec	65 - 80	teava zincata	1969, 1981		secundar	309
80	PT 1 TINERETULUI - BL.Z2	inc	80 - 300	teava neagra	1979		secundar	2174
		acc	65 - 150	teava zincata	1979		secundar	1087
		rec	32 - 80	teava zincata	1979		secundar	1087
	PT 1 TINERETULUI - BL.34	inc	80 - 300	teava neagra	1985		secundar	2502
		acc	65 - 150	teava zincata	1985		secundar	1251
		rec	32 - 80	teava zincata	1985		secundar	1251
81	PT 2 TINERETULUI - BL.40	inc	125 - 300	teava neagra	1985		secundar	1268
		acc	100 - 150	teava zincata	1985		secundar	634
		rec	25 - 80	teava zincata	1985		secundar	634
	PT 2 TINERETULUI - BL.34	inc	80 - 300	teava neagra, preizolata	1982	1997	secundar	2660
		acc	65 - 200	teava zincata, preizolata	1982	1997	secundar	1330
		rec	25 - 100	teava zincata, preizolata	1982	1997	secundar	1330
82	PT 3 TINERETULUI - BL.69A	inc	100 - 200	teava neagra, preizolata	1989	1993	secundar	832
		acc	80 - 150	teava zincata, preizolata	1989	1993	secundar	416
		rec	40 - 50	teava zincata, preizolata	1989	1993	secundar	416
	PT 3 TINERETULUI - BL.52	inc	50 - 250	teava neagra, preizolata	1981	1994	secundar	1246
		acc	40 - 200	teava zincata, preizolata	1981	1994	secundar	623
		rec	25 - 50	teava zincata, pex	1981	1994	secundar	623
83	PT 4 TINERETULUI - BL.61	inc	150 - 250	teava neagra	1982, 1987		secundar	1530
		acc	100 - 150	teava zincata	1982, 1987		secundar	765
		rec	65	teava zincata	1982, 1987		secundar	765
	PT 4 TINERETULUI - BL.71	inc	125 - 250	teava neagra, preizolata	1984	2000	secundar	1098
		acc	100 - 150	teava zincata, preizolata	1984	2000	secundar	549
		rec	65	teava zincata, preizolata	1984	2000	secundar	549
84	PT PLUGARILOR - BL.90	inc	65 - 150	teava neagra	1988		secundar	510
		acc	65 - 125	teava zincata	1988		secundar	255
		rec	50	teava zincata	1988		secundar	255
	PT PLUGARILOR - BL.88	inc	80 - 250	teava neagra	1985, 1988		secundar	1626
		acc	65 - 150	teava zincata	1985, 1988		secundar	813
		rec	50	teava zincata	1985,		secundar	813

					1988			
85	PT 1 VACARESTI - BL.1A	inc	200	teava neagra	1987		secundar	482
		acc	125 - 150	teava zincata	1987		secundar	241
		rec	50	teava zincata	1987		secundar	241
	PT 1 VACARESTI - BL.4	inc	80 - 125	teava neagra	1987		secundar	500
		acc	65 - 100	teava zincata	1987		secundar	250
		rec	40 - 50	teava zincata	1987		secundar	250
	PT 1 VACARESTI - BL.3E	inc	100 - 250	teava neagra	1986, 1987, 1988		secundar	1034
		acc	80 - 150	teava zincata	1986, 1987, 1988		secundar	517
		rec	32 - 65	teava zincata	1986, 1987, 1988		secundar	517
86	PT 2 VACARESTI - BL.14	inc	100 - 150	teava neagra	1993		secundar	710
		acc	80 - 100	teava zincata	1993		secundar	355
		rec	32 - 50	teava zincata	1993		secundar	355
	PT 2 VACARESTI - BL.8A	inc	80 - 250	teava neagra	1986		secundar	1282
		acc	80 - 150	teava zincata	1986		secundar	641
		rec	25 - 50	teava zincata	1986		secundar	641
	PT 2 VACARESTI - BL.10B	inc	100 - 250	teava neagra	1986		secundar	1900
		acc	80 - 150	teava zincata	1986		secundar	950
		rec	25 - 50	teava zincata	1986		secundar	950
87	PT 2 OLTENITA - BL.G4	inc	50 - 80	teava neagra	1965		secundar	460
		acc	40 - 65	teava zincata	1965		secundar	230
		rec	15 - 20	teava zincata	1965		secundar	230
	PT 2 OLTENITA - SCOALA NR.120	inc	50 - 125	teava neagra, preizolata	1965		secundar	1686
		acc	32 - 100	teava zincata	1965		secundar	369
		rec	15 - 50	teava zincata	1965		secundar	369
	PT 2 OLTENITA - BL.9	inc	65 - 125	teava neagra	1965		secundar	580
		acc	40 - 100	teava zincata	1965		secundar	290
		rec	15 - 40	teava zincata	1965		secundar	290
88	PT 5 OLTENITA - BL.4	inc	65 - 125	teava neagra	1965		secundar	416
		acc	50 - 100	teava zincata	1965		secundar	208
		rec	15 - 25	teava zincata	1965		secundar	208
	PT 5 OLTENITA - VILA	inc	40 - 80	teava neagra, preizolata	1965	1996	secundar	246

	(str.Prinosului)							
		acc	32 - 65	teava zincata, preizolata	1965	1996	secundar	123
		rec	15 - 20	teava zincata, preizolata	1965	1996	secundar	123
	PT 5 OLTENITA - BL.G7	inc	65 - 125	teava neagra	1965		secundar	476
		acc	50 - 100	teava zincata	1965		secundar	238
		rec	15 - 32	teava zincata	1965		secundar	238
	PT 5 OLTENITA - BL.12	inc	65 - 125	teava neagra	1965		secundar	602
		acc	50 - 100	teava zincata	1965		secundar	301
		rec	15 - 32	teava zincata	1965		secundar	301
89	PT 1 OLTENITA PLACARE - BL.5	inc	80 - 200	teava neagra	1982		secundar	794
		acc	65 - 150	teava zincata	1982		secundar	397
		rec	25 50	teava zincata	1982		secundar	397
	PT 1 OLTENITA PLACARE - BL.4	inc	125 - 150	teava neagra	1982		secundar	308
		acc	100	teava zincata	1982		secundar	154
		rec	40 - 50	teava zincata	1982		secundar	154
90	PT COMPLEX 2 OLTENITA - SC SLAV IMPEX	inc	50	teava neagra	1969		secundar	180
	PT COMPLEX 2 OLTENITA - SC PRODCOM	inc	50	teava neagra	1969		secundar	80
	PT COMPLEX 2 OLTENITA - GRADINITA NR.238	inc	50	teava neagra	1969		secundar	140
TOTAL CUMULAT								576521

Secția de Distribuție Sector 5

Nr. crt.	Denumire tronson (ramura)*	Tip tronson	Diametru nominal** [mm]	Material	AN PIF	Anul ultimei reparatii capitale	Tip agent termic ***	Lungime tronson (ramura) [ml]
1	1/13Septembrie - bl.60;66	inc	100-250	teava ng.	1982		secundar	1280
		acc	65-125	teava zn	1982		secundar	640
		rec	32-50	teava zn	1982		secundar	640
2	2/13Septembrie - bl.135;117	inc	100-125	teava ng.	1982		secundar	956
		acc	80-100	teava zn	1982		secundar	478
		rec	50	teava zn	1982		secundar	478
	2/13Septembrie - bl.111;93	inc	125-250	teava ng.	1982		secundar	924
		acc	100-125	teava zn	1982		secundar	462
		rec	50-65	teava zn	1982		secundar	462

3	3/13Septembrie - bl.85	inc	159-273	teava ng.	1982		secundar	1124
		acc	133	teava zn	1982		secundar	562
		rec	65	teava zn	1982		secundar	562
	3/13Septembrie - bl.U8	inc	100-273	teava ng.	1982		secundar	1496
		acc	80-133	teava zn	1982		secundar	748
		rec	50-65	teava zn	1982		secundar	748
4	1 Panduri -P25;P34;P19	inc	100-300	teava ng.	1987;1988		secundar	1448
		acc	75-150	teava zn	1987;1988		secundar	724
		rec	32- 65	teava zn	1987;1988		secundar	724
	1 Panduri -P41;P40	inc	150-300	teava ng.	1987;1988		secundar	972
		acc	100	teava zn	1987;1988		secundar	486
		rec	50-65	teava zn	1987;1988		secundar	486
5	2 Panduri -P52	inc	100-300	teava ng.	1988		secundar	920
		acc	80-150	teava zn	1988		secundar	460
		rec	50-65	teava zn	1988		secundar	460
	2 Panduri -P1D;P13A;P9	inc	80-300	teava ng.	1988		secundar	2800
		acc	80-150	teava zn	1988		secundar	1400
		rec	32-65	teava zn	1988		secundar	1400
6	MFA Panduri -bl.D	inc	80 -100	teava ng.	1976		secundar	270
		acc	50 -80	teava zn	1976		secundar	135
		rec	0	teava zn	1976		secundar	135
	MFA Panduri -bl.A	inc	80 -100	teava ng.	1976		secundar	230
		acc	50 -80	teava zn	1976		secundar	115
		rec	0	teava zn	1976		secundar	115
7	2 Dr.Sarii -V71;V62	inc	133 - 219	teava ng.	1988		secundar	2190
		acc	100 - 150	teava zn	1988		secundar	1095
		rec	32-65	teava zn	1988		secundar	1095
8	5 Dr.Sarii - V90;V91	inc	150-250	teava ng.	1989		secundar	1020
		acc	80-150	teava zn	1989		secundar	510
		rec	32-65	teava zn	1989		secundar	510
	5 Dr.Sarii - V85;V88	inc	125-250	teava ng.	1989		secundar	540
		acc	80-150	teava zn	1989		secundar	270
		rec	32-65	teava zn	1989		secundar	270
9	Intr.Dr.Taberei - A41;A35	inc	65-200	teava ng.	1988-1989		secundar	1670
		acc	65-100	teava zn	1988-1989		secundar	835
		rec	65	teava zn	1988-1989		secundar	835
	Intr.Dr.Taberei - A36;A40	inc	80-200	teava ng.	1988-1989		secundar	1630

		acc	50-100	teava zn	1988-1989		secundar	815
		rec	32-65	teava zn	1988-1989		secundar	815
10	T. Vladimirescu - T6;T3A	inc	150-273	teava ng.	1987		secundar	440
		acc	150	teava zn	1987		secundar	220
		rec	680	teava zn	1987		secundar	220
	T. Vladimirescu - T1B	inc	125-200	teava ng.	1988		secundar	620
		acc	100-150	teava zn	1988		secundar	310
		rec	40-80	teava zn	1988		secundar	310
11	103A - 108A;100	inc	150-300	teava ng.	1987		secundar	2074
		acc	100-150	teava zn	1987		secundar	1037
		rec	50	teava zn	1987		secundar	1037
	103A - 104;101	inc	250-300	teava ng.	1987		secundar	966
		acc	150	teava zn	1987		secundar	483
		rec	50	teava zn	1987		secundar	483
12	VS Nord - 1;4B	inc	150-325	teava ng.	1987		secundar	1544
		acc	100	teava zn	1987		secundar	772
		rec	50-80	teava zn	1987		secundar	772
	VS Nord - B1;B2	inc	325	teava ng.	1987		secundar	96
		acc	100	teava zn	1987		secundar	48
		rec	80	teava zn	1987		secundar	48
13	Gioconda	inc	0	teava ng.	0		secundar	0
		acc	0	teava zn	0		secundar	0
		rec	0	teava zn	0		secundar	0
14	Tribunal - 12;16	inc	100-250	teava ng.	1988		secundar	1420
		acc	80-100	teava zn	1988		secundar	710
		rec	40-65	teava zn	1988		secundar	710
15	Marinescu- Vila 13	inc	65	teava ng.	2003		secundar	270
		acc	50	teava zn	2003		secundar	135
		rec	32	teava zn	2003		secundar	135
16	Paulescu	inc	0	0	0		0	0
		acc	0	0	0		0	0
		rec	0	0	0		0	0
17	Turnescu	inc	0	0	0		0	0
		acc	0	0	0		0	0
		rec	0	0	0		0	0
18	PT 1 Dr.Sarii - V60;V44	inc	125-250	teava ng.	1988		secundar	1710
		acc	100-150	teava zn	1988		secundar	855

	PT 1 Dr.Sarii - V 54	rec	32-65	teava zn	1988		secundar	855
		inc	100-200	teava ng.	1988		secundar	450
		acc	80-150	teava zn	1988		secundar	225
		rec	50-65	teava zn	1988		secundar	225
19	3 P. Ispirescu - P42B	inc	250	teava ng.	1988		secundar	692
		acc	150	teava zn	1988		secundar	346
		rec	65	teava zn	1988		secundar	346
	3 P. Ispirescu - P22C;P21C2	inc	133-250	teava ng.	1988		secundar	2328
		acc	100-150	teava zn	1988		secundar	1164
		rec	65	teava zn	1988		secundar	1164
20	6 Sebastian - S29;S34	inc	125-300	teava ng.	1987		secundar	730
		acc	65-133	teava zn	1987		secundar	365
		rec	50-65	teava zn	1987		secundar	365
	6 Sebastian - S36	inc	80-200	teava ng.	1987		secundar	650
		acc	80-100	teava zn	1987		secundar	325
		rec	32-80	teava zn	1987		secundar	325
21	1 P. Ispirescu - P10;P14	inc	100-200	teava ng.	1987		secundar	2370
		acc	80-125	teava zn	1987		secundar	1185
		rec	32-50	teava zn	1987		secundar	1185
	1 P. Ispirescu - P12;P6	inc	100-200	teava ng.	1987		secundar	1590
		acc	80-125	teava zn	1987		secundar	795
		rec	32-50	teava zn	1987		secundar	795
22	3 Sebastian - S41	inc	100	teava ng.	1989		secundar	390
		acc	80	teava zn	1989		secundar	195
		rec	40	teava zn	1989		secundar	195
	3 Sebastian - S45;S42	inc	80-200	teava ng.	1989		secundar	1300
		acc	80-100	teava zn	1989		secundar	650
		rec	50-65	teava zn	1989		secundar	650
23	7 P. Ispirescu - P71A;P64	inc	100-200	teava ng.	1989		secundar	980
		acc	80-150	teava zn	1989		secundar	490
		rec	65-80	teava zn	1989		secundar	490
	7 P. Ispirescu - P66	inc	100-200	teava ng.	1989		secundar	320
		acc	80-150	teava zn	1989		secundar	160
		rec	40-80	teava zn	1989		secundar	160
24	1 Rahova - Scoala	inc	65	teava ng.	1980	2010	secundar	210
		acc	40	teava zn	1980	2010	secundar	105
		rec	20	teava zn	1980	2010	secundar	105

	1 Rahova - 67;57;58	inc	80-250	teava ng.	1980	2010	secundar	2570
		acc	50-125	teava zn	1980	2010	secundar	1285
		rec	40-90	teava zn	1980	2010	secundar	1285
25	PT 4 Dr.Sarii - V1;V23	inc	80-250	teava ng.	1989		secundar	1282
		acc	65-150	teava zn	1989		secundar	641
		rec	32-65	teava zn	1989		secundar	641
	PT 4 Dr.Sarii - V19;P73	inc	80-250	teava ng.	1989		secundar	1758
		acc	80-150	teava zn	1989		secundar	879
		rec	32-65	teava zn	1989		secundar	879
26	7 Sebastian - S6;S11	inc	80-250	teava ng.	1988		secundar	1750
		acc	65-150	teava zn	1988		secundar	875
		rec	32-65	teava zn	1988		secundar	875
	7 Sebastian - S21	inc	80-250	teava ng.	1988		secundar	1210
		acc	65-150	teava zn	1988		secundar	605
		rec	32-65	teava zn	1988		secundar	605
27	2 P. Ispirescu - P49	inc	133-150	teava ng.	1988		secundar	590
		acc	100-133	teava zn	1988		secundar	295
		rec	50-80	teava zn	1988		secundar	295
	2 P. Ispirescu - P47;P55;P3	inc	80-250	teava ng.	1988		secundar	1810
		acc	65-100	teava zn	1988		secundar	905
		rec	32-50	teava zn	1988		secundar	905
28	4 P. Ispirescu - P75;P63	inc	80-250	teava ng.	1988		secundar	1590
		acc	65-150	teava zn	1988		secundar	795
		rec	32-65	teava zn	1988		secundar	795
	4 P. Ispirescu - P60;P78	inc	80-250	teava ng.	1988		secundar	1390
		acc	65-150	teava zn	1988		secundar	695
		rec	32-65	teava zn	1988		secundar	695
29	PT 3 Dr.Sarii - V78;V30	inc	100-250	teava ng.	1988		secundar	2140
		acc	100-150	teava zn	1988		secundar	1070
		rec	50-65	teava zn	1988		secundar	1070
	PT 3 Dr.Sarii - V35;V43	inc	100-250	teava ng.	1988		secundar	1160
		acc	80-150	teava zn	1988		secundar	580
		rec	32-65	teava zn	1988		secundar	580
30	5 P. Ispirescu - P76	inc	80-200	teava ng.	1993		secundar	840
		acc	65-100	teava zn	1993		secundar	420
		rec	32-50	teava zn	1993		secundar	420
	5 P. Ispirescu - S4	inc	80-200	teava ng.	1988		secundar	590

		acc	50-100	teava zn	1988		secundar	295
		rec	32-50	teava zn	1988		secundar	295
31	Modul Sebastian	inc	0	teava ng.	0		secundar	0
		acc	0	teava zn	0		secundar	0
		rec	0	teava zn	0		secundar	0
		inc	65-100	teava ng.	1986		secundar	640
32	Nabucului - Internat	acc	50-80	teava zn	1986		secundar	320
		rec	40-50	teava zn	1986		secundar	320
		inc	150-250	teava ng.	1980		secundar	1420
33	1 Alexandria - PC1;PC7	acc	100-150	teava zn	1980		secundar	710
		rec	50-65	teava zn	1980		secundar	710
		inc	300	teava ng.	1972		secundar	720
34	2 Alexandria - PC9	acc	133	teava zn	1972		secundar	360
		rec	50-65	teava zn	1972		secundar	360
		inc	80-219	teava ng.	1973		secundar	1310
	2 Alexandria - L29;PC10	acc	80-150	teava zn	1973		secundar	655
		rec	50-65	teava zn	1973		secundar	655
		inc	80-300	teava ng.	1979		secundar	2980
	2 Alexandria - OD1;A1	acc	80-159	teava zn	1979		secundar	1490
		rec	32-65	teava zn	1979		secundar	1490
		inc	65-110	teava ng.	2009	2009	secundar	460
35	3 Rahova - 10A;10B;10C	acc	50-90	teava zn	2009	2009	secundar	230
		rec	25-50	teava zn	2009	2009	secundar	230
		inc	50-200	teava ng.	2009	2009	secundar	1890
	3 Rahova - 25	acc	50-110	teava zn	2009	2009	secundar	945
		rec	25-63	teava zn	2009	2009	secundar	945
		inc	100-150	teava ng.	1971	1992	secundar	3360
36	Amurgului - Z3;1	acc	80-100	teava zn	1971	1992	secundar	1680
		rec	65	teava zn	1971	1992	secundar	1680
		inc	65-200	teava ng.	1972	1992	secundar	1000
	Amurgului - P8	acc	50-100	teava zn	1972	1992	secundar	500
		rec	32-65	teava zn	1972	1992	secundar	500
		inc	100	teava ng.	1988		secundar	874
37	Crizantemelor - Z6.Z11	acc	65	teava zn	1988		secundar	437
		rec	50	teava zn	1988		secundar	437
		inc	100	teava ng.	1988		secundar	326
	Crizantemelor - Z1	acc	65	teava zn	1988		secundar	163
		rec	65	teava zn	1988		secundar	163

		rec	50	teava zn	1988		secundar	163
38	Garoafei - 12	inc	80-219	teava ng.	1971		secundar	1724
		acc	65-125	teava zn	1971		secundar	862
		rec	25-50	teava zn	1971		secundar	862
	Garoafei - 1	inc	80-219	teava ng.	1971		secundar	696
		acc	65-133	teava zn	1971		secundar	348
		rec	25-50	teava zn	1971		secundar	348
39	4 Rahova - 11A;33;29B	inc	80-200	teava ng.	1981		secundar	4790
		acc	80-150	teava zn	1981		secundar	2395
		rec	25-65	teava zn	1981		secundar	2395
	4 Rahova - 26;31	inc	150-273	teava ng.	1986		secundar	1370
		acc	80-125	teava zn	1986		secundar	685
		rec	25-65	teava zn	1986		secundar	685
40	8 Alexandria - M67	inc	100-150	teava ng.	1986	2010	secundar	908
		acc	100-125	teava zn	1986	2010	secundar	454
		rec	50-65	teava zn	1986	2010	secundar	454
	8 Alexandria - L8;PC8	inc	125-150	teava ng.	1986	2010	secundar	592
		acc	100	teava zn	1986	2010	secundar	296
		rec	50-65	teava zn	1986	2010	secundar	296
41	Sold.Croitoru - 17;23;22;21	inc	125-219	teava ng.	1986		secundar	3550
		acc	100-150	teava zn	1986		secundar	1775
		rec	25-80	teava zn	1986		secundar	1775
	Sold.Croitoru - 8;3	inc	100-250	teava ng.	1986		secundar	1330
		acc	100-125	teava zn	1986		secundar	665
		rec	25-50	teava zn	1986		secundar	665
	Sold.Croitoru - 18B;2	inc	100-250	teava ng.	1986		secundar	1360
		acc	80-125	teava zn	1986		secundar	680
		rec	50	teava zn	1986		secundar	680
42	Teius - 35;34	inc	80-325	teava ng.	1976		secundar	3630
		acc	50-125	teava zn	1976		secundar	1815
		rec	25-65	teava zn	1976		secundar	1815
	Teius - 5;6	inc	100-200	teava ng.	1976		secundar	2190
		acc	100-150	teava zn	1976		secundar	1095
		rec	25-65	teava zn	1976		secundar	1095
43	Vicina - 40;39	inc	100-250	teava ng.	1971		secundar	1640
		acc	80-125	teava zn	1971		secundar	820
		rec	25-65	teava zn	1971		secundar	820

	Vicina - 6;1	inc	80-273	teava ng.	1971		secundar	1730
		acc	80-100	teava zn	1971		secundar	865
		rec	25-50	teava zn	1971		secundar	865
	Vicina - 21;17	inc	80-200	teava ng.	1971		secundar	1150
		acc	80-100	teava zn	1971		secundar	575
		rec	32-65	teava zn	1971		secundar	575
44	6 P. Ispirescu - P33;P39	inc	100-250	teava ng.	1989		secundar	1570
		acc	80-150	teava zn	1989		secundar	785
		rec	40-80	teava zn	1989		secundar	785
45	2 Rahova - 31;40;43B	inc	80-250	teava ng.	1980		secundar	1912
		acc	65-125	teava zn	1980		secundar	956
		rec	32-65	teava zn	1980		secundar	956
	2 Rahova - M167;M183	inc	80-250	teava ng.	1981/1985		secundar	1208
		acc	80-125	teava zn	1981/1985		secundar	604
		rec	25-65	teava zn	1981/1985		secundar	604
46	6 Rahova - 52;34	inc	100-150	teava ng.	1983		secundar	1900
		acc	80-100	teava zn	1983		secundar	950
		rec	32-50	teava zn	1983		secundar	950
	6 Rahova - 70;66A	inc	125-250	teava ng.	1981/1988		secundar	3730
		acc	100-150	teava zn	1981/1988		secundar	1865
		rec	50	teava zn	1981/1988		secundar	1865
47	5 Margeanului - M86;M11A	inc	80-200	teava ng.	1982		secundar	1232
		acc	80-150	teava zn	1982		secundar	616
		rec	25-80	teava zn	1982		secundar	616
	5 Margeanului - M12;M87;M90	inc	80-200	teava ng.	1982/1985		secundar	2328
		acc	80-150	teava zn	1982/1985		secundar	1164
		rec	25-50	teava zn	1982/1985		secundar	1164
48	6 Margeanului - M23A	inc	80-250	teava ng.	1982		secundar	1302
		acc	80-150	teava zn	1982		secundar	651
		rec	25-50	teava zn	1982		secundar	651
	6 Margeanului - M24;M94	inc	100-250	teava ng.	1982/1984		secundar	2128
		acc	100-150	teava zn	1982/1984		secundar	1064
		rec	25-50	teava zn	1982/1984		secundar	1064
49	7 Margeanului - M36	inc	100-250	teava ng.	1984		secundar	1500
		acc	80-150	teava zn	1984		secundar	750
		rec	25-65	teava zn	1984		secundar	750
	7 Margeanului - M37;M93B;M76	inc	100-250	teava ng.	1984		secundar	1520

		acc	80-150	teava zn	1984		secundar	760
		rec	32-50	teava zn	1984		secundar	760
50	8 Margeanului - M58;M46	inc	125-250	teava ng.	1983		secundar	1304
		acc	100-150	teava zn	1983		secundar	652
		rec	32-65	teava zn	1983		secundar	652
	8 Margeanului - M74	inc	80-250	teava ng.	1983		secundar	1756
		acc	65-150	teava zn	1983		secundar	878
		rec	32-65	teava zn	1983		secundar	878
51	9 Margeanului - M188;M181	inc	80-250	teava ng.	1985		secundar	2048
		acc	80-150	teava zn	1985		secundar	1024
		rec	32-50	teava zn	1985		secundar	1024
	9 Margeanului - M104;M103	inc	100-250	teava ng.	1985		secundar	2052
		acc	80-150	teava zn	1985		secundar	1026
		rec	32-50	teava zn	1985		secundar	1026
52	10 Margeanului - M124;M118	inc	100-200	teava ng.	1984		secundar	1028
		acc	80-150	teava zn	1984		secundar	514
		rec	32-65	teava zn	1984		secundar	514
	10 Margeanului - M133;M119	inc	100-200	teava ng.	1985		secundar	1752
		acc	80-150	teava zn	1985		secundar	876
		rec	32-65	teava zn	1985		secundar	876
53	11 Margeanului - M217	inc	80-250	teava ng.	1986		secundar	1322
		acc	80-150	teava zn	1986		secundar	661
		rec	25-65	teava zn	1986		secundar	661
	11 Margeanului - M136	inc	125-250	teava ng.	1986		secundar	2038
		acc	100-150	teava zn	1986		secundar	1019
		rec	50-65	teava zn	1986		secundar	1019
54	Giurgiu Farado - 18	inc	125	teava ng.	1976		secundar	1118
		acc	100	teava zn	1976		secundar	559
		rec	50	teava zn	1976		secundar	559
	Giurgiu Farado - 15	inc	125	teava ng.	1976		secundar	184
		acc	100	teava zn	1976		secundar	92
		rec	50	teava zn	1976		secundar	92
	Giurgiu Farado - 14;3	inc	80-250	teava ng.	1976		secundar	2378
		acc	65-125	teava zn	1976		secundar	1189
		rec	25-50	teava zn	1976		secundar	1189
55	1 Giurgiu - 1A;Z1;D1	inc	100-250	teava ng.	1977		secundar	1500
		acc	80-150	teava zn	1977		secundar	750

		rec	50-65	teava zn	1977		secundar	750
56	6 Farado - 5;15	inc	125-250	teava ng.	1964		secundar	1104
		acc	80-100	teava zn	1964		secundar	552
		rec	50	teava zn	1964		secundar	552
	6 Farado - 7;6	inc	125-200	teava ng.	1964		secundar	396
		acc	80-100	teava zn	1964		secundar	198
		rec	50	teava zn	1964		secundar	198
57	9 Farado - 14;10	inc	125-200	teava ng.	1964		secundar	1218
		acc	100	teava zn	1964		secundar	609
		rec	50	teava zn	1964		secundar	609
	9 Farado - 8;9	inc	100-200	teava ng.	1993		secundar	682
		acc	100	teava zn	1993		secundar	341
		rec	50	teava zn	1993		secundar	341
58	1 Salaj - 119C;70C	inc	100-200	teava ng.	1984		secundar	856
		acc	80-150	teava zn	1984		secundar	428
		rec	65	teava zn	1984		secundar	428
	1 Salaj - 50A;61A	inc	100-200	teava ng.	1983		secundar	2824
		acc	80-100	teava zn	1983		secundar	1412
		rec	32-65	teava zn	1983		secundar	1412
59	2 Salaj - 47A;55A;53	inc	80-200	teava ng.	1984/1985		secundar	2618
		acc	65-150	teava zn	1984/1985		secundar	1309
		rec	50-65	teava zn	1984/1985		secundar	1309
	2 Salaj - 49E;50	inc	100-200	teava ng.	1986		secundar	1176
		acc	80-150	teava zn	1986		secundar	588
		rec	50-65	teava zn	1986		secundar	588
60	3 Salaj - 70A	inc	80	teava ng.	1986		secundar	426
		acc	65	teava zn	1986		secundar	213
		rec	65	teava zn	1986		secundar	213
	3 Salaj - 69D;68	inc	150-250	teava ng.	1986		secundar	1302
		acc	80-150	teava zn	1986		secundar	651
		rec	65	teava zn	1986		secundar	651
61	4 Salaj - 126	inc	125	teava ng.	1986		secundar	146
		acc	100	teava zn	1986		secundar	73
		rec	65	teava zn	1986		secundar	73
	4 Salaj - 123	inc	150	teava ng.	1986		secundar	602
		acc	125	teava zn	1986		secundar	301
		rec	65	teava zn	1986		secundar	301

	4 Salaj - 58A	inc	150-250	teava ng.	1992		secundar	912
		acc	125-150	teava zn	1992		secundar	456
		rec	65	teava zn	1992		secundar	456
62	6 Salaj - 95;129A	inc	125-200	teava ng.	1993		secundar	1606
		acc	100-150	teava zn	1993		secundar	803
		rec	65	teava zn	1993		secundar	803
63	2 Ferentari - 76A;82	inc	150-250	teava ng.	1987		secundar	1668
		acc	100-125	teava zn	1987		secundar	834
		rec	65	teava zn	1987		secundar	834
	2 Ferentari - 75;72	inc	150	teava ng.	1989		secundar	704
		acc	125	teava zn	1989		secundar	352
		rec	65	teava zn	1989		secundar	352
	2 Ferentari - 77B;79	inc	100-250	teava ng.	1986		secundar	988
		acc	80-150	teava zn	1986		secundar	494
		rec	65	teava zn	1986		secundar	494
64	3 Ferentari - 94;84	inc	150-250	teava ng.	1986		secundar	1056
		acc	100-150	teava zn	1986		secundar	528
		rec	65	teava zn	1986		secundar	528
	3 Ferentari - 87A;78	inc	150-250	teava ng.	1986		secundar	514
		acc	100-150	teava zn	1986		secundar	257
		rec	65	teava zn	1986		secundar	257
	3 Ferentari - 86A	inc	80-250	teava ng.	1986		secundar	1066
		acc	65-150	teava zn	1986		secundar	533
		rec	65	teava zn	1986		secundar	533
65	Doina - 18;17	inc	20-150	teava ng.	1988		secundar	969
		acc	65-125	teava zn	1988		secundar	484.5
		rec	50	teava zn	1988		secundar	484.5
	Doina - 15;16	inc	80-200	teava ng.	1988		secundar	1307
		acc	65-100	teava zn	1988		secundar	653.5
		rec	50	teava zn	1988		secundar	653.5
66	4 Chirigiu - 31	inc	150-250	teava ng.	1989		secundar	860
		acc	65-125	teava zn	1989		secundar	430
		rec	40-65	teava zn	1989		secundar	430
67	5 Chirigiu - 13	inc	150-250	teava ng.	1989		secundar	700
		acc	100-125	teava zn	1989		secundar	350
		rec	32-65	teava zn	1989		secundar	350
	5 Chirigiu - 25	inc	200-250	teava ng.	1989		secundar	1150

		acc	125-150	teava zn	1989		secundar	575
		rec	65	teava zn	1989		secundar	575
68	6 Chirigiu - 5	inc	200	teava ng.	1994		secundar	610
		acc	150	teava zn	1994		secundar	305
		rec	65	teava zn	1994		secundar	305
69	Modul Toporasi	inc	0	teava ng.	2003		secundar	180
		acc	0	teava zn	2003		secundar	90
		rec	0	teava zn	2003		secundar	90
70	Gradinita Crizantemelor	inc	0	teava ng.	1994		secundar	0
		acc	0	teava zn	1994		secundar	0
		rec	0	teava zn	1994		secundar	0
TOTAL CUMULAT								334780

Secția de Distribuție Sector 6

Nr. crt.	Denumire tronson (ramura)*	Tip tronson	Diametru nominal** [mm]	Material	AN PIF	Anul ultimei reparatii capitale	Tip agent termic ***	Lungime tronson (ramura) [ml]
1	PT MFA - Bl. A 3	inc	40-325	teava ng.	1963	-	secundar	3630
		acc	40-150	teava zn	1963	-	secundar	1815
		rec	25-65	teava zn	1963	-	secundar	1786
	PT MFA - Bl. E 2	inc	100-219	teava ng.	1977	-	secundar	434
		acc	80-150	teava zn	1977	-	secundar	217
		rec	40-50	teava zn	1977	-	secundar	212
	PT MFA - Bl. J	inc	80-219	teava ng.	1963	-	secundar	976
		acc	65-100	teava zn	1963	-	secundar	488
		rec	32-50	teava zn	1963	-	secundar	461
2	PT 1/1 - Bl. MC 2	inc	100 -150	teava ng.	1970; 1978;1983	-	secundar	1362
		acc	80 -125	teava zn	1970; 1978;1983	-	secundar	681

	PT 1/1 - Bl. E 3	rec	25-65	teava zn	1970; 1978;1983	-	secundar	681
		inc	100 -150	teava ng.	1986; 1987	-	secundar	2536
		acc	80 -125	teava zn	1986; 1987	-	secundar	1268
		rec	40-65	teava zn	1986; 1987	-	secundar	1268
3	PT Razoare - Bl. H 4	inc	80-125	teava ng.	1991;1992 ;1994	-	secundar	1564
		acc	50-80	teava zn	1991;1992 ;1994	-	secundar	782
		rec	32-50	teava zn	1991;1992 ;1994	-	secundar	782
4	PT 2/2 - Bl. Z 35	inc	100-200	teava ng.	1995	-	secundar	880
		acc	80-125	teava zn	1995	-	secundar	440
		rec	40-80	teava zn	1995	-	secundar	440
	PT 2/2 - Bl. T 1	inc	100-150	teava ng.	1995	-	secundar	462
		acc	80-125	teava zn	1995	-	secundar	231
		rec	40-50	teava zn	1995	-	secundar	231
	PT 2/2 - Bl. Z 6	inc	100-200	teava ng.	1967; 1995	-	secundar	550
		acc	80-125	teava zn	1967; 1995	-	secundar	275
		rec	40-80	teava zn	1967; 1995	-	secundar	275
5	PT 2/8 - Bl. A 5	inc	80-250	teava ng.	1972; .1976	-	secundar	2456
		acc	65-150	teava zn	1972; .1976	-	secundar	1228
		rec	25-80	teava zn	1972; .1976	-	secundar	1171
	PT 2/8 - Bl. A 1	inc	65-200	teava ng.	1972	-	secundar	510
		acc	65-150	teava zn	1972	-	secundar	255
		rec	25-80	teava zn	1972	-	secundar	255
6	PT 3/2 - GR. SC. ASACHI	inc	80-200	teava ng.	1995	-	secundar	2072

		acc	20-150	teava zn	1995	-	secundar	1036
		rec	15-50	teava zn	1995	-	secundar	1036
	PT 3/2 - Bl.P 7	inc	200	teava ng.	1995	-	secundar	324
		acc	100-125	teava zn	1995	-	secundar	162
		rec	50	teava zn	1995	-	secundar	162
7	PT 6/2 - Bl.36	inc	150-200	teava ng.	1977	-	secundar	440
		acc	100-150	teava zn	1977	-	secundar	220
		rec	40-65	teava zn	1977	-	secundar	220
	PT 6/2 - Bl. ISPE	inc	80-250	teava ng.	1972;1977 ; 1979	-	secundar	1300
		acc	80-150	teava zn	1972;1977 ; 1979	-	secundar	650
		rec	32-65	teava zn	1972;1977 ; 1979	-	secundar	650
	PT 6/2 - Bl. 28	inc	100	teava ng.	1977	-	secundar	120
		acc	80	teava zn	1977	-	secundar	60
		rec	32-50	teava zn	1977	-	secundar	60
8	PT 7/2 - Bl.E 6	inc	100-219	teava ng.	1970	-	secundar	608
		acc	80-150	teava zn	1970	-	secundar	304
		rec	40-80	teava zn	1970	-	secundar	304
	PT 7/2 - Bl.H	inc	80-219	teava ng.	1970	-	secundar	804
		acc	65-100	teava zn	1970	-	secundar	402
		rec	32-50	teava zn	1970	-	secundar	402
9	SC 1/2 - Bl. E 5	inc	65-100	teava ng.	1965	-	secundar	610
		acc	65-100	teava zn	1965	-	secundar	305
		rec	-	-	-	-	-	-
	SC 1/2 - COMPL. COM. 8	inc	80-200	teava ng.	1965; 1966	-	secundar	1400
		acc	80-150	teava zn	1965	-	secundar	610
		rec	-	-	-	-	-	-
	SC 1/2 - Bl. OD2	inc	100	teava ng.	1966	-	secundar	380
		acc	100	teava zn	1966	-	secundar	190

		rec	-	-	-	-	-	-
10	PT 1/8 - Bl. Z 19	inc	80-250	teava ng.	1971	-	secundar	2352
		acc	32-150	teava zn	1971	-	secundar	1176
		rec	15-80	teava zn	1971	-	secundar	1176
	PT 1/8 - Bl. 825 bis	inc	150	teava ng.	1978	-	secundar	510
		acc	100-125	teava zn	1978	-	secundar	255
		rec	50	teava zn	1978	-	secundar	255
	PT 1/8 - Bl. Z 43 bis	inc	125-200	teava ng.	1978	-	secundar	452
		acc	100-150	teava zn	1978	-	secundar	226
		rec	32-50	teava zn	1978	-	secundar	226
11	PT 9/4 - Bl M 50	inc	80-350	teava ng.	1974	-	secundar	1562
		acc	80 - 150	teava zn	1974	-	secundar	781
		rec	32 - 50	teava zn	1974	-	secundar	781
	PT 9/4 - Bl D 47	inc	80 - 350	teava ng.	1974	-	secundar	2810
		acc	65 - 150	teava zn	1974	-	secundar	1405
		rec	32 - 50	teava zn	1974	-	secundar	1405
12	PT 10/4 - Bl C 15	inc	80 - 300	teava ng.	1988	-	secundar	2120
		acc	80 - 150	teava zn	1974	-	secundar	1060
		rec	32 - 50	teava zn	1974	-	secundar	1060
	PT 10/4 - Bl A 40	inc	80 - 200	teava ng.	1976	-	secundar	540
		acc	100 - 150	teava zn	1976; 1988	-	secundar	270
		rec	32- 50	teava zn	1976; 1988	-	secundar	270
	PT 10/4 - Cresa 13	inc	100	teava ng.	1976	-	secundar	510
		acc	100	teava zn	1976	-	secundar	255
		rec	32	teava zn	1976	-	secundar	255
13	PT 11/4 - Scoala Gen. 206	inc	65 - 300	teava ng.	1977	-	secundar	2076
		acc	50 - 150	teava zn	1977	-	secundar	1038
		rec	25 - 50	teava zn	1977	-	secundar	1038
	PT 11/4 - Gradinita 299	inc	65 - 325	teava ng.	1977	-	secundar	3008

	PT 11/4 - Bl. 451	acc	50 - 150	teava zn	1977	-	secundar	1504
		rec	25 - 50	teava zn	1977	-	secundar	1504
		inc	150 - 200	teava ng.	1977	-	secundar	620
		acc	100 - 125	teava zn	1977	-	secundar	310
		rec	32 - 50	teava zn	1977	-	secundar	310
14	PT 12/4 - Bl. A 44	inc	65 - 300	teava ng.	2007	-	secundar	1460
		acc	65 - 150	teava zn	2007	-	secundar	730
		rec	25 - 50	teava zn	2007	-	secundar	540
	PT 12/4 - Bl. D 42	inc	80 - 350	teava ng.	2007	-	secundar	2670
		acc	80 - 150	teava zn	2007	-	secundar	1335
		rec	25 - 40	teava zn	2007	-	secundar	925
15	PT 13/4 - Scoala Gen. 176	inc	100 - 250	teava ng.	1977	-	secundar	618
		acc	80 - 125	teava zn	1977	-	secundar	309
		rec	25 - 50	teava zn	1977	-	secundar	309
	PT 13/4 - Bl. M 47	inc	65 - 300	teava ng.	1977	-	secundar	1132
		acc	80 - 125	teava zn	1977	-	secundar	566
		rec	25 - 50	teava zn	1977	-	secundar	536
16	PT Nefamilisti - Bl.1 Tricodava	inc	80 - 150	teava ng.	1978	-	secundar	620
		acc	50 - 100	teava zn	1978	-	secundar	310
		rec	-	-	-	-	-	-
	PT Nefamilisti - Bl.Fabe	inc	80 - 150	teava ng.	1978	-	secundar	260
		acc	50 - 100	teava zn	1978	-	secundar	150
		rec	-	-	-	-	-	-
17	PT 7/5 - Gradinita 208	inc	65-250	teava ng.	1974	-	secundar	858
		acc	40-150	teava zn	1974	-	secundar	429
		rec	32-65	teava zn	1974	-	secundar	429
	PT 7/5 - Scoala Sf Andrei	inc	80-300	teava ng.	1974	-	secundar	2002
		acc	40-150	teava zn	1974	-	secundar	1021
		rec	32-65	teava zn	1974	-	secundar	1021
18	PT 5/5 - Bl. 521	inc	150-250	teava ng.	1973 ;1979	-	secundar	886

		acc	100-150	teava zn	1973 ;1979	-	secundar	443	
		rec	40-50	teava zn	1973;1979	-	secundar	443	
	PT 5/5 - Bl. M 28	inc	10-250	teava ng.	1972 ;1973 ;1974	-	secundar	722	
		acc	50-150	teava zn	1973;1974	-	secundar	361	
		rec	32-65	teava zn	1973;1974	-	secundar	310.5	
	PT 5/5 - Bl. A 21	inc	80-250	teava ng.	1972;1974	-	secundar	1226	
		acc	50-150	teava zn	1972	-	secundar	613	
		rec	25-50	teava zn	1972	-	secundar	605.5	
	19	PT 8/5 - Bl C 8	inc	80-250	teava ng.	1974	-	secundar	1009
			acc	65-150	teava zn	1974	-	secundar	504.5
			rec	32-50	teava zn	1974	-	secundar	490
		PT 8/5 - Bl C 37	inc	50-300	teava ng.	1975 ;1976	-	secundar	1417
			acc	32-150	teava zn	1975 ;1976	-	secundar	708.5
			rec	25-65	teava zn	1975 ;1976	-	secundar	695.5
20	PT 2/7 - Gradinita 209	inc	65-200	teava ng.	1975	-	secundar	1216	
		acc	50-150	teava zn	1975	-	secundar	608	
		rec	32-50	teava zn	1975	-	secundar	608	
	PT 2/7 - Bl. 701B	inc	50-250	teava ng.	1975	-	secundar	1752	
		acc	32-150	teava zn	1975	-	secundar	876	
		rec	25-65	teava zn	1975	-	secundar	876	
	PT 2/7 - Bl. TS 10	inc	100-150	teava ng.	1975	-	secundar	408	
		acc	80-125	teava zn	1975	-	secundar	204	
		rec	32-40	teava zn	1975	-	secundar	204	
21	PT 2/6 - Bl. M 14	inc	65-250	teava ng.	1972	-	secundar	688	
		acc	40-150	teava zn	1972	-	secundar	344	
		rec	25-50	teava zn	1972	-	secundar	344	
	PT 2/6 - Circa Politie 25	inc	65-200	teava ng.	1972	-	secundar	560	

		acc	40-150	teava zn	1972	-	secundar	280
		rec	20-40	teava zn	1972	-	secundar	280
	PT 2/6 - Bl. D 10	inc	50-250	teava ng.	1972	-	secundar	1196
		acc	40-150	teava zn	1972	-	secundar	772
		rec	25-50	teava zn	1972	-	secundar	761
22	PT 3/6 - Bl. A 14A	inc	65-200	teava ng.	1979	-	secundar	918
		acc	40-150	teava zn	1979	-	secundar	459
		rec	25-50	teava zn	1979	-	secundar	459
	PT 3/6 - Bl. 230	inc	65-300	teava ng.	1974	-	secundar	1795
		acc	32-150	teava zn	1974	-	secundar	897.5
		rec	15-50	teava zn	1974	-	secundar	897.5
	PT 3/6 - Bl. A13	inc	80-300	teava ng.	1974	-	secundar	937
		acc	80-150	teava zn	1974	-	secundar	468.5
		rec	32-50	teava zn	1974	-	secundar	468.5
23	PT 4/6 - Gradinita 218	inc	100-250	teava ng.	1973	-	secundar	824
		acc	50-150	teava zn	1973 ;1977	-	secundar	412
		rec	25-50	teava zn	1973 ;1977	-	secundar	349
	PT 4/6 - Bl. A 11	inc	100-150	teava ng.	1973	-	secundar	232
		acc	65-100	teava zn	1973	-	secundar	116
		rec	32-50	teava zn	1973	-	secundar	114
	PT 4/6 - Sc Ajutatoare Internat	inc	80-350	teava ng.	1974	-	secundar	2090
		acc	25-150	teava zn	1974	-	secundar	1045
		rec	15-50	teava zn	1974	-	secundar	1045
	PT 4/6 - Centrul Sf Andrei	inc	125-150	teava ng.	1973	-	secundar	390
		acc	65-80	teava zn	1973	-	secundar	195
		rec	25	teava zn	1973	-	secundar	195
24	PT 1/7 - Sc. Gen nr. 159	inc	80-200	teava ng.	1983	-	secundar	738
		acc	50-150	teava zn	1983	-	secundar	369
		rec	20-40	teava zn	1983	-	secundar	369

	PT 1/7 - Bl. TD 5	inc	80-200	teava ng.	1978	-	secundar	1600
		acc	32-150	teava zn	1978	-	secundar	800
		rec	15-50	teava zn	1978	-	secundar	800
	PT 1/7 - Bl. TS 41	inc	100-200	teava ng.	1983	-	secundar	804
		acc	80-150	teava zn	1983	-	secundar	358
		rec	25-32	teava zn	1983	-	secundar	322
25	PT 1/7' - Bl. TD 18	inc	150-150	teava ng.	1973	-	secundar	240
		acc	100-100	teava zn	1973	-	secundar	120
		rec	50-50	teava zn	1973	-	secundar	120
	PT 1/7' - Bl.M 1	inc	80-325	teava ng.	1973	-	secundar	1414
		acc	65-150	teava zn	1973	-	secundar	707
		rec	25-65	teava zn	1973	-	secundar	707
26	PT 2/7' - Bl.A 6	inc	80-80	teava ng.	1992	-	secundar	400
		acc	80-80	teava zn	1992	-	secundar	200
		rec	25-25	teava zn	1992	-	secundar	200
	PT 2/7' - Bl.A 10	inc	80-325	teava ng.	1992	-	secundar	1358
		acc	65-150	teava zn	1992	-	secundar	679
		rec	25-25	teava zn	1992	-	secundar	679
	PT 2/7' - Bl. Z 2	inc	80-200	teava ng.	1972	-	secundar	1490
		acc	65-150	teava zn	1972	-	secundar	745
		rec	25-50	teava zn	1972	-	secundar	745
27	PT 3/7 - Bl. A 10	inc	80-250	teava ng.	1978	-	secundar	1728
		acc	32-150	teava zn	1978	-	secundar	864
		rec	32-80	teava zn	1978	-	secundar	864
	PT 3/7 - Bl. M II B8/3	inc	80-200	teava ng.	1978	-	secundar	1186
		acc	65-150	teava zn	1978	-	secundar	573
		rec	25-50	teava zn	1978	-	secundar	573
	PT 3/7 - Bl.TD 49	inc	65-250	teava ng.	1978	-	secundar	2036
		acc	80-150	teava zn	1978	-	secundar	1018
		rec	25-50	teava zn	1978	-	secundar	1018

28	PT 3/7' - Bl.TS 10	inc	80-150	teava ng.	1972	-	secundar	428
		acc	20-133	teava zn	1972	-	secundar	214
		rec	25-50	teava zn	1972	-	secundar	214
	PT 3/7' - Sala Sport	inc	50-325	teava ng.	1971	-	secundar	1590
		acc	20-150	teava zn	1971	-	secundar	795
		rec	15-65	teava zn	1971	-	secundar	795
	PT 3/7' - Bl.TD 49	inc	80-200	teava ng.	1971	-	secundar	578
		acc	65-150	teava zn	1971	-	secundar	289
		rec	32-65	teava zn	1971	-	secundar	289
29	PT 4/7 - Bl. TS 10	inc	100-200	teava ng.	1971	-	secundar	1132
		acc	80-150	teava zn	1971	-	secundar	566
		rec	25-50	teava zn	1971	-	secundar	566
	PT 4/7 - Bl. R 7	inc	80-200	teava ng.	1980	-	secundar	1278
		acc	80-200	teava zn	1980	-	secundar	639
		rec	25-50	teava zn	1980	-	secundar	639
	PT 4/7 - Bl. M 9	inc	80-325	teava ng.	1975	-	secundar	1916
		acc	50-200	teava zn	1975	-	secundar	958
		rec	20-65	teava zn	1975	-	secundar	958
30	PT 4/7' - Bl. 720	inc	80-325	teava ng.	1980	-	secundar	2538
		acc	65-150	teava zn	1980	-	secundar	1269
		rec	25-65	teava zn	1980	-	secundar	1269
	PT 4/7' - Bl. B 11	inc	80-200	teava ng.	1979	-	secundar	1338
		acc	40-150	teava zn	1979	-	secundar	669
		rec	25-50	teava zn	1979	-	secundar	669
31	PT 3 / 8 - Bl. F 17	inc	80-325	teava ng.	1969;1971 ;1972;1977;1992	-	secundar	1904
		acc	65-125	teava zn	1969;1971 ;1972;1977;1993	-	secundar	729
		rec	25-100	teava zn	1969;1971 ;1972;1977;1994	-	secundar	709

	PT 3 / 8 - Bl. Z 31	inc	100-250	teava ng.	1969;1971 ;1972;1977;1995	-	secundar	687
		acc	80-150	teava zn	1969;1971 ;1972;1977;1996	-	secundar	328.5
		rec	25-80	teava zn	1969;1971 ;1972;1977;1997	-	secundar	320
32	PT 4 / 8 - Bl. F 14	inc	80-200	teava ng.	1971;1980 ;1992	-	secundar	1074
		acc	65-150	teava zn	1971;1980 ;1993	-	secundar	443
		rec	25-80	teava zn	1971;1980 ;1994	-	secundar	220
	PT 4 / 8 - Bl. Z 24	inc	100-250	teava ng.	1971;1980 ;1995	-	secundar	1347
		acc	65-200	teava zn	1971;1980 ;1996	-	secundar	617
		rec	25-100	teava zn	1971;1980 ;1997	-	secundar	610
	PT 4 / 8 - Bl. 822	inc	80-250	teava ng.	1971;1980 ;1995	-	secundar	2076
		acc	80-200	teava zn	1971;1980 ;1996	-	secundar	1003
		rec	25-100	teava zn	1971;1980 ;1997	-	secundar	998.5
33	PT 5 / 8 - Bl. Z 46	inc	100-133	teava ng.	1971	-	secundar	170
		acc	80	teava zn	1971	-	secundar	85
		rec	25-40	teava zn	1971	-	secundar	85
	PT 5 / 8 - Bl. Z 30	inc	100	teava ng.	1971	-	secundar	80
		acc	100	teava zn	1971	-	secundar	40
		rec	25	teava zn	1971	-	secundar	40
	PT 5 / 8 - Bl. 17S14	inc	80-325	teava ng.	1971	-	secundar	2874
		acc	65-150	teava zn	1971	-	secundar	1437
		rec	20-80	teava zn	1971	-	secundar	1437
34	PT 6 / 8 - Bl. 830	inc	80-325	teava ng.	1982	-	secundar	1090

		acc	50-200	teava zn	1982	-	secundar	545
		rec	25-100	teava zn	1982	-	secundar	545
	PT 6 / 8 - Bl. F 8	inc	80-250	teava ng.	1982	-	secundar	1720
		acc	80-200	teava zn	1982	-	secundar	860
		rec	32-100	teava zn	1982	-	secundar	860
35	PT 1 / 10 - Bl. C 1	inc	80-100	teava ng.	1981	-	secundar	348
		acc	80	teava zn	1981	-	secundar	174
		rec	25	teava zn	1981	-	secundar	174
	PT 1 / 10 - Bl. C 43	inc	80-250	teava ng.	1981	-	secundar	1992
		acc	80-150	teava zn	1981	-	secundar	996
		rec	25-50	teava zn	1981	-	secundar	996
	PT 1 / 10 - Bl. C 8	inc	100-200	teava ng.	1981	-	secundar	1270
		acc	80-150	teava zn	1981	-	secundar	635
		rec	25-50	teava zn	1981	-	secundar	635
36	PT 2 / 10 - Bl. C 17	inc	80-250	teava ng.	1980	-	secundar	1126
		acc	80-150	teava zn	1980	-	secundar	563
		rec	25-50	teava zn	1980	-	secundar	543
	PT 2 / 10 - Bl. C 22	inc	80-200	teava ng.	1980	-	secundar	1420
		acc	80-150	teava zn	1980	-	secundar	710
		rec	25-50	teava zn	1980	-	secundar	710
37	PT 3 / 10 - Bl. C 46	inc	80-250	teava ng.	1982	-	secundar	1592
		acc	80-150	teava zn	1982	-	secundar	796
		rec	25-50	teava zn	1982	-	secundar	796
	PT 3 / 10 - Bl. C 34	inc	80-275	teava ng.	1982	-	secundar	1428
		acc	80-150	teava zn	1982	-	secundar	714
		rec	25-50	teava zn	1982	-	secundar	714
	PT 3 / 10 - Bl. C 63	inc	80-275	teava ng.	1982	-	secundar	1708
		acc	80-150	teava zn	1982	-	secundar	854
		rec	25-50	teava zn	1982	-	secundar	854
38	PT 4 / 10 - Bl. C 76	inc	80-200	teava ng.	1983;1985 ;1986	-	secundar	1210

		acc	80-150	teava zn	1983;1985 ;1986	-	secundar	605
		rec	25-50	teava zn	1983;1985 ;1986	-	secundar	605
	PT 4 / 10 - Bl. C 85	inc	80-200	teava ng.	1983	-	secundar	580
		acc	80-150	teava zn	1983	-	secundar	290
		rec	40-50	teava zn	1983	-	secundar	290
	PT 4 / 10 - Bl. C 53	inc	80-150	teava ng.	1982	-	secundar	390
		acc	80-100	teava zn	1982	-	secundar	195
		rec	25-40	teava zn	1982	-	secundar	195
39	PT MAN - Bl.A 4	inc	100-150	teava ng.	1980	-	secundar	584
		acc	80-125	teava zn	1980	-	secundar	292
		rec	25-40	teava zn	1980	-	secundar	292
40	PT 1 Giulesti - Biserica	inc	40-300	teava ng.	1971; 1973	-	secundar	1178
		acc	50-100	teava zn.	1971; 1973	-	secundar	494
		rec	25-65	teava zn.	1971; 1973	-	secundar	480
41	PT 7 Giulesti - Bl. 9	inc	100-200	teava ng.	1974	-	secundar	418
		acc	65-100	teava zn.	1974	-	secundar	222
		rec	40-50	teava zn.	1974	-	secundar	134
	PT 7 Giulesti - Bl. 3	inc	15-300	teava ng.	1974	-	secundar	1196
		acc	15-100	teava zn.	1974	-	secundar	531
		rec	32-50	teava zn.	1974	-	secundar	424
42	PT 10 Giulesti - Imobil Finta 4	inc	20-250	teava ng.	1973; 1972	-	secundar	222
		acc	15-100	teava zn.	1973; 1972	-	secundar	113
		rec	50	teava zn.	1973	-	secundar	10
	PT 10 Giulesti - Lic. D-na Stanca	inc	40-150	teava ng.	1977	-	secundar	396
		acc	50-65	teava zn.	1977	-	secundar	100
		rec	32-40	teava zn.	1977	-	secundar	100

	PT 10 Giulesti - Bl. 6	inc	40-250	teava ng.	1971;1973	-	secundar	818
		acc	15-100	teava zn.	1971;1973	-	secundar	328
		rec	40-50	teava zn.	1971;1973	-	secundar	296
43	PT Garsoniere - Bl. U 4	inc	100-200	teava ng.	1982	-	secundar	510
		acc	80-100	teava zn.	1982	-	secundar	255
		rec	40	teava zn.	1982	-	secundar	75
44	PT Prunaru - Bl. OD 5	inc	65-150	teava ng.	1977	-	secundar	422
		acc	80-100	teava zn.	1977	-	secundar	211
		rec	40	teava zn.	1977	-	secundar	197
	PT Prunaru - Bl. 6	inc	65-200	teava ng.	1977	-	secundar	1130
		acc	50-150	teava zn.	1977	-	secundar	539
		rec	32-40	teava zn.	1977	-	secundar	553
45	PT Zaganescu - Imobil Zaganescu 5	inc	50	teava ng.	1983	-	secundar	140
		acc	60	teava zn.	1983	-	secundar	62
		rec	20	teava zn.	1983	-	secundar	62
	PT Zaganescu - Imobil Zaganescu 4	inc	25-100	teava ng.	1983	-	secundar	586
		acc	15-65	teava zn.	1983	-	secundar	255
		rec	20-32	teava zn.	1983	-	secundar	190
	PT Zaganescu - Imobil Zaganescu 3	inc	20	teava ng.	1983	-	secundar	70
		acc	-	-	-	-	-	-
		rec	-	-	-	-	-	-
46	PT J Giulesti - Bl. J 3	inc	50-250	teava ng.; pex	1971	-	secundar	3430
		acc	50-100	teava zn.; pex	1971	-	secundar	1667
		rec	25-65	teava zn.; pex	1971	-	secundar	1587
	PT J Giulesti - Bl. J 1	inc	50-100	teava ng.	1971	-	secundar	170
		acc	50	teava zn.	1971	-	secundar	82
		rec	25	teava zn.	1971	-	secundar	82
47	PT G 3 Giulesti - Policlinica	inc	80-250	teava ng.; pex	1976	-	secundar	3194
		acc	50-100	teava zn.; pex	1976	-	secundar	1608
		rec	32-50	teava zn.; pex	1976	-	secundar	1518

	PT G 3 Giulesti - Bl. G 4	inc	80	teava ng.; pex	1976	-	secundar	150
		acc	50	teava zn.; pex	1976	-	secundar	64
		rec	32	teava zn.; pex	1976	-	secundar	64
	PT G 3 Giulesti - Bl. G 3	inc	80	pex	1976	-	secundar	20
		acc	50	pex	1976	-	secundar	10
		rec	32	pex	1976	-	secundar	10
48	PT B Giulesti - Bl. E 2	inc	32-250	teava ng.	1972	-	secundar	2502
		acc	50-100	teava zn.	1972	-	secundar	1272
		rec	40-80	teava zn.	1972	-	secundar	1257
	PT B Giulesti - Bl. B 1	inc	40-200	teava ng.	1972	-	secundar	694
		acc	15-100	teava zn.	1972	-	secundar	389
		rec	32-80	teava zn.	1972	-	secundar	341
49	PT 7 CRIVINA – BL.18A	inc	65-200	teava ng. preizolata	1985; 1986	2011	secundar	969
		acc	50-80	teava PEX	1985; 1986	2011	secundar	484.5
		rec	25-50	teava PEX	1985; 1986	2011	secundar	484.5
	PT 7 CRIVINA – BL. 13A	inc	50-150	teava neagra preizolata	1985;1986 ;1988	2011	secundar	1144
		acc	50-125	teava PEX	1985;1986 ;1988	2011	secundar	572
		rec	32-65	teava PEX	1985;1986 ;1988	2011	secundar	572
50	PT 9 CRIVINA – BL.6	inc	65-200	teava neagra preizolata	1986; 1987	2011	secundar	1680
		acc	50-100	teava PEX	1986; 1987	2011	secundar	840
		rec	32-65	teava PEX	1986; 1987	2011	secundar	840
	PT 9 CRIVINA – BL. 15-BISERICA	inc	40-200	teava neagra preizolata	1985; 1986; 1991	2011	secundar	2218

		acc	25-100	teava PEX	1985; 1986; 1991	2011	secundar	1109
		rec	20-65	teava PEX	1985; 1986; 1991	2011	secundar	1109
51	PT 1 Uverturii - Bl 15	inc	100 - 250	teava ng.	1974; 1976	-	secundar	1590
		acc	65 - 125	teava zn	1974; 1976	-	secundar	795
		rec	25 - 50	teava zn	1974; 1976	-	secundar	758
	PT 1 Uverturii - Bl M 27	inc	80 - 250	teava ng.	1974	-	secundar	2400
		acc	80 - 150	teava zn	1974	-	secundar	1200
		rec	25 - 80	teava zn	1974	-	secundar	1167
52	PT 1 Virtutii - Bl R 4A	inc	65 - 200	teava ng.	1988	-	secundar	1960
		acc	65 - 150	teava zn	1988	-	secundar	980
		rec	25 - 65	teava zn	1988	-	secundar	980
	PT 1 Virtutii - Bl R 3 sc 1	inc	100 - 150	teava ng.	1988	-	secundar	1000
		acc	100 - 150	teava zn	1988	-	secundar	500
		rec	50	teava zn	1988	-	secundar	500
53	PT 2 Politehniciei - Bl 11	inc	100 - 250	teava ng.	1977	-	secundar	622
		acc	65 - 125	teava zn	1977	-	secundar	311
		rec	40	teava zn	1977	-	secundar	306
	PT 2 Politehniciei - Bl 3Bis	inc	80 - 250	teava ng.	1977	-	secundar	2778
		acc	50 - 150	teava zn	1977	-	secundar	1389
		rec	25 - 50	teava zn	1977	-	secundar	1356
54	PT 2 Uverturii - Bl 14	inc	125 - 250	teava ng.	1978;1979	-	secundar	890
		acc	80 - 125	teava zn	1978;1979	-	secundar	445
		rec	32 - 50	teava zn	1978;1979	-	secundar	444
	PT 2 Uverturii - Bl M 23	inc	100 - 250	teava ng.	1979	-	secundar	2010
		acc	80 - 150	teava zn	1979	-	secundar	1005
		rec	32 - 50	teava zn	1979	-	secundar	962

55	PT 3 Uverturii - Bl 15 C Bis	inc	40 - 250	teava ng.	1979	-	secundar	1410
		acc	80 - 125	teava zn	1979	-	secundar	815
		rec	32 - 100	teava zn	1979	-	secundar	800
56	PT 3 Virtutii - Bl R 5	inc	100 - 250	teava ng.	1975	-	secundar	1350
		acc	80 - 125	teava zn	1975	-	secundar	680
		rec	32 - 50	teava zn	1975	-	secundar	661
	PT 3 Virtutii - Bl G 5	inc	80 - 200	teava ng.	1975	-	secundar	1240
		acc	50 - 150	teava zn	1975	-	secundar	620
		rec	25 - 50	teava zn	1975	-	secundar	620
57	PT 4 Virtutii - Bl F 5	inc	100 - 250	teava ng.	1988	-	secundar	1000
		acc	80 - 150	teava zn	1988	-	secundar	500
		rec	25 - 65	teava zn	1988	-	secundar	470
	PT 4 Virtutii - Bl E 5B	inc	80 - 250	teava ng.	1988	-	secundar	1080
		acc	65 - 150	teava zn	1988	-	secundar	540
		rec	25 - 65	teava zn	1988	-	secundar	536
58	PT 5 Virtutii - Bl R 12A	inc	80 - 200	teava ng.	1989	-	secundar	1080
		acc	65 - 200	teava zn	1989	-	secundar	540
		rec	40 - 80	teava zn	1989	-	secundar	530
	PT 5 Virtutii - Bl R 11F	inc	125 - 250	teava ng.	1989	-	secundar	340
		acc	50 - 125	teava zn	1989	-	secundar	170
		rec	25 - 65	teava zn	1989	-	secundar	163
59	PT 7 Virtutii - Bl G 2	inc	150 - 200	teava ng.	1990	-	secundar	420
		acc	80 - 100	teava zn	1990	-	secundar	210
		rec	40 - 50	teava zn	1990	-	secundar	204
	PT 7 Virtutii - Bl R 6A	inc	125 - 200	teava ng.	1990	-	secundar	570
		acc	100	teava zn	1990	-	secundar	285
		rec	40 - 50	teava zn	1990	-	secundar	280
60	PT 8 Virtutii - Bl F 3	inc	80 - 200	teava ng.	1989; 1996	-	secundar	1020
		acc	80 - 100	teava zn	1989	-	secundar	510
		rec	32 - 65	teava zn	1989;	-	secundar	494

					1996			
61	PT 6 Placare - Bl R 2	inc	100 - 250	teava ng.	1972	-	secundar	2000
		acc	65 - 150	teava zn	1972	-	secundar	1010
		rec	25 - 80	teava zn	1972	-	secundar	996
	PT 6 Placare - Bl D 3	inc	100 - 150	teava ng.	1975	-	secundar	860
		acc	80 - 100	teava zn	1975	-	secundar	430
		rec	40 - 50	teava zn	1975	-	secundar	420
62	PT 4 PLACARE - Bl. 42S14	inc	100-200	teava ng.	1976	-	secundar	944
		acc	100-150	teava zn	1976	-	secundar	472
		rec	32-50	teava zn	1976	-	secundar	427
	PT 4 PLACARE - Bl. 45S14	inc	100-200	teava ng.	1976	-	secundar	1272
		acc	100-150	teava zn	1976	-	secundar	636
		rec	32-50	teava zn	1976	-	secundar	636
	PT 4 PLACARE - SC. GEN.142.	inc	100	teava ng.	1976	-	secundar	160
		acc	65-80	teava zn	1976	-	secundar	80
		rec	32	teava zn	1976	-	secundar	80
63	PT 5 DESISULUI - Bl. M23A.	inc	100-200	teava ng.	1981	-	secundar	1672
		acc	100-150	teava zn	1981	-	secundar	506
		rec	32-50	teava zn	1981	-	secundar	506
	PT 5 DESISULUI - IMOBIL VELICU	inc	50-200	teava ng.	1981	-	secundar	1457
		acc	40-150	teava zn	1981	-	secundar	728.5
		rec	40-150	teava zn	1981	-	secundar	728.5
64	PT 5 PLACARE - Bl.22A	inc	80-200	teava ng.	1974	-	secundar	970
		acc	80-150	teava zn	1974	-	secundar	525
		rec	32	teava zn	1974	-	secundar	525
	PT 5 PLACARE - Bl.106	inc	100-200	teava ng.	1974	-	secundar	1704
		acc	65-150	teava zn	1974	-	secundar	747
		rec	32-40	teava zn	1974	-	secundar	747
65	PT 5 A PLACARE - Bl. 22 A	inc	80-100	teava ng.	1980	-	secundar	662
		acc	80-150	teava zn	1980	-	secundar	181

		rec	32-40	teava zn	1980	-	secundar	181
66	PT 7 PLACARE - Bl. 113 B	inc	100-250	teava ng.	1980	-	secundar	1890
		acc	80-150	teava zn	1980	-	secundar	945
		rec	32-50	teava zn	1980	-	secundar	923
	PT 7 PLACARE - Bl. 109 A	inc	100-250	teava ng.	1978; 1978; 1980; 1986	-	secundar	1000
		acc	80-150	teava zn	1978; 1978; 1980; 1986	-	secundar	500
		rec	32-50	teava zn	1978; 1978; 1980; 1986	-	secundar	481
67	PT 8 PLACARE - Bl. 122	inc	150-250	teava ng.	1980	-	secundar	1126
		acc	80-150	teava zn	1980	-	secundar	563
		rec	40-50	teava zn	1980	-	secundar	563
	PT 8 PLACARE - Bl. 7C	inc	80-200	teava ng.	1980	-	secundar	1536
		acc	50-150	teava zn	1980	-	secundar	768
		rec	32-40	teava zn	1980	-	secundar	768
68	PT 12 LINIEI - Bl. 7	inc	80-200	teava ng.	1982; 1983	-	secundar	1390
		acc	80-150	teava zn	1982; 1983	-	secundar	715
		rec	32-50	teava zn	1982; 1984	-	secundar	699
	PT 12 LINIEI - Bl. 13	inc	80-200	teava ng.	1982	-	secundar	1426
		acc	80-150	teava zn	1982	-	secundar	723
		rec	32-40	teava zn	1982	-	secundar	705
	PT 12 LINIEI - Bl. 13	inc	100	teava ng.	1982	-	secundar	404
		acc	100	teava zn	1982	-	secundar	202
		rec	32	teava zn	1982	-	secundar	202
69	PT 13 LINIEI - Bl. 2B	inc	100-200	teava ng.	1986	-	secundar	1640

		acc	80-150	teava zn	1986	-	secundar	820
		rec	32-40	teava zn	1986	-	secundar	813
70	SC 4/5 - Bl. 33	inc	-	-	-	-	-	-
		acc	100	teava zn	1966	-	secundar	225
		rec	32	teava zn	1966	-	secundar	225
	SC 4/5 - Bl. 32	inc	-	-	-	-	-	-
		acc	100	teava zn	1966	-	secundar	604.5
		rec	32	teava zn	1966	-	secundar	604.5
	SC 4/5 - Bl. 23	inc	-	-	-	-	-	-
		acc	100	teava zn	1966	-	secundar	270
		rec	32	teava zn	1966	-	secundar	270
71	SC 6/7 - CEN. TEL.	inc	50	teava ng.	1967	-	secundar	160
		acc	40	teava zn	1967	-	secundar	80
		rec	25	teava zn	1966	-	secundar	80
	SC 6/7 - Bl.56.	inc	50-125	teava ng.	1967	-	secundar	450
		acc	50-100	teava zn	1967	-	secundar	225
		rec	25-50	teava zn	1967	-	secundar	225
	SC 6/7 - Bl.62.	inc	50-125	teava ng.	1967	-	secundar	1050
		acc	50-150	teava zn	1967	-	secundar	525
		rec	25-50	teava zn	1967	-	secundar	525
72	PT 1 Placare - Bl. 158	inc	80-300	teava ng.	1979; 1980; 1983	-	secundar	2948
		acc	65-150	teava zn.	1979; 1980; 1983	-	secundar	1474
		rec	40-50	teava zn.	1979; 1980; 1983	-	secundar	1474
	PT 1 Placare - Bl. 149 A	inc	80-250	teava ng.	1979; 1980; 1983	-	secundar	4100
		acc	65-150	teava zn.	1976; 1980;1983	-	secundar	2050

		rec	20-50	teava zn.	1976; 1980;1983	-	secundar	2050
73	PT 2 Placare - Bl. 4	inc	150	teava ng.	1973	-	secundar	550
		acc	100	teava zn.	1973	-	secundar	275
		rec	50	teava zn.	1973	-	secundar	275
	PT 2 Placare - Bl. 1	inc	65-250	teava ng.	1967; 1973;1986	-	secundar	2570
		acc	50-150	teava zn.	1967; 1973;1986	-	secundar	1285
		rec	25-50	teava zn.	1967; 1973;1986	-	secundar	1285
74	PT 1 Rosu - Bl. D 1	inc	80-250	teava ng.	1989	-	secundar	1614
		acc	50-150	teava zn.	1989	-	secundar	807
		rec	32-65	teava zn.	1989	-	secundar	807
	PT 1 Rosu - Bl. P 20	inc	65-250	teava ng.	1989	-	secundar	1116
		acc	50-125	teava zn.	1989	-	secundar	558
		rec	32-50	teava zn.	1989	-	secundar	558
75	PT 2 Rosu - Bl. P 40	inc	100-250	teava ng.	1989	-	secundar	2116
		acc	65-150	teava zn.	1989	-	secundar	1009
		rec	32-50	teava zn.	1989	-	secundar	1009
	PT 2 Rosu - Bl.	inc	80-150	teava ng.	1989; 1992;1998	-	secundar	2114
		acc	65-125	teava zn.	1989; 1992;1998	-	secundar	1057
		rec	32-40	teava zn.	1989; 1992;1998	-	secundar	1057
76	PT 10 Liniei - Bl. 57	inc	80-200	teava ng.	1984;1976	-	secundar	1670
		acc	65-150	teava zn.	1984;1976	-	secundar	945
		rec	25-50	teava zn.	1984;1976	-	secundar	835
	PT 10 Liniei - Bl. 15-16	inc	-	-	-	-	-	-
		acc	65-80	teava zn.	1984;1976	-	secundar	90
		rec	-	-	-	-	-	-
77	PT 11 Liniei - Bl. 22 sc. 1-5	inc	80-250	teava ng.	1981	-	secundar	1016
		acc	65-125	teava zn.	1981	-	secundar	508

	PT 11 Liniei - Bl. 14	rec	25-50	teava zn.	1981	-	secundar	508
		inc	80-200	teava ng.	1981	-	secundar	1502
		acc	65-125	teava zn.	1981	-	secundar	751
		rec	25-50	teava zn.	1981	-	secundar	751
78	PT ICPB - Bl. 1	inc	50-80	teava ng.	1977	-	secundar	406
		acc	50-80	teava zn.	1977	-	secundar	203
		rec	32-40	teava zn.	1977	-	secundar	203
	PT ICPB - Bl. F4	inc	80-100	teava ng.	1977	-	secundar	702
		acc	80-100	teava zn.	1977	-	secundar	351
		rec	32-40	teava zn.	1977	-	secundar	351
79	PT 9 Placare - Bl. 142	inc	65-300	teava ng.	1979	-	secundar	2480
		acc	50-150	teava zn.	1979	-	secundar	1240
		rec	15-50	teava zn.	1979	-	secundar	1240
80	PT 12 Maratonului - Bl. N1	inc	65-200	teava ng.	1983	-	secundar	812
		acc	65-125	teava zn.	1983	-	secundar	659
		rec	32-40	teava zn.	1983	-	secundar	524
	PT 12 Maratonului - Bl. 71	inc	80-250	teava ng.	1987; 1969	-	secundar	3088
		acc	50-125	teava zn.	1987; 1969	-	secundar	1576
		rec	32-40	teava zn.	1987; 1969	-	secundar	1535
81	PT 14 Pacii Sud - Bl. C	inc	125-200	teava ng.	1988	-	secundar	834
		acc	100	teava zn.	1988	-	secundar	417
		rec	65	teava zn.	1988	-	secundar	417
	PT 14 Pacii Sud - Bl. A1	inc	100-200	teava ng.	1988	-	secundar	710
		acc	100	teava zn.	1988	-	secundar	355
		rec	32-65	teava zn.	1988	-	secundar	355
82	PT 15 Pacii Sud - Bl. D	inc	80-200	teava ng.	1988	-	secundar	1110
		acc	65-100	teava zn.	1988	-	secundar	555
		rec	40-65	teava zn.	1988	-	secundar	555
	PT 15 Pacii Sud - Bl. G	inc	125-200	teava ng.	1988	-	secundar	340

		acc	100	teava zn.	1988	-	secundar	170
		rec	50-65	teava zn.	1988	-	secundar	170
83	PT ALCAZ - Bl. H 3	inc	65-125	teava ng.	1998	-	secundar	610
		acc	65-100	teava zn.	1998	-	secundar	305
		rec	32-40	teava zn.	1998	-	secundar	305
84	Elevator Bl. 50	inc	100	teava ng.	1867	-	secundar	4
		acc	50	teava zn.	1967	-	secundar	2
		rec	-	-	-	-	-	-
85	PT 15 Apusului - Bl. M 9	inc	80-100	teava ng.	1971	-	secundar	354
		acc	65-80	teava zn	1971	-	secundar	177
		rec	25-40	teava zn	1971	-	secundar	177
	PT 15 Apusului - Bl. M 5	inc	65-150	teava ng.	1971	-	secundar	962
		acc	65-100	teava zn	1971	-	secundar	481
		rec	40-100	teava zn	1971	-	secundar	461
	PT 15 Apusului - Bl. M 7	inc	80	teava ng.	1971	-	secundar	252
		acc	80	teava zn	1971	-	secundar	126
		rec	25	teava zn	1971	-	secundar	126
86	PT 1 Indesirii - Bl. G 2	inc	65-250	teava ng.	1978;1983	-	secundar	1374
		acc	65-100	teava zn	1978;1983	-	secundar	507
		rec	20-40	teava zn	1978;1983	-	secundar	507
87	PT 1 Indesirii - Bl. A 1	inc	80-250	teava ng.	1974;1983	-	secundar	2004
		acc	65-100	teava zn	1974;1983	-	secundar	957
		rec	20-40	teava zn	1974;1983	-	secundar	961
	PT 3 Placare - Bl. 5 P	inc	100-250	teava ng.	1975;1976 ;1979	-	secundar	2144
		acc	50-150	teava zn	1975;1976 ;1979	-	secundar	1072
		rec	25-50	teava zn	1975;1976 ;1979	-	secundar	1072
	PT 3 Placare- Bl. 206	inc	100-250	teava ng.	1980	-	secundar	1182
		acc	65-150	teava zn	1980	-	secundar	591
		rec	25-50	teava zn	1980	-	secundar	591

88	PT 2 Indesirri - Bl. M 27	inc	65-200	teava ng.	1985;1987	-	secundar	686
		acc	40-100	teava zn	1985;1987	-	secundar	343
		rec	15-40	teava zn	1985;1987	-	secundar	337
	PT 2 Indesirii - Bl. G	inc	80-250	teava ng.	1976;1980	-	secundar	1126
		acc	65-150	teava zn	1976;1980	-	secundar	612
		rec	25-40	teava zn	1976;1980	-	secundar	604
89	PT 3 A Placare - Bl. 131	inc	80-250	teava ng.	1979	-	secundar	2004
		acc	80-150	teava zn	1979	-	secundar	1002
		rec	25-50	teava zn	1979	-	secundar	1002
90	PT 10 Aragonitului - Bl. N 20	inc	65-150	teava ng.	1985	-	secundar	498
		acc	50-100	teava zn	1985	-	secundar	247
		rec	20-40	teava zn	1985	-	secundar	229
	PT 10 Aragonitului - Bl. N 21	inc	65-150	teava ng.	1985	-	secundar	1384
		acc	65-150	teava zn	1985	-	secundar	692
		rec	15-40	teava zn	1985	-	secundar	638
	PT 10 Aragonitului - Bl. 64	inc	20-200	teava ng.	1985	-	secundar	1960
		acc	65	teava zn	1985	-	secundar	49
		rec	20	teava zn	1985	-	secundar	49
91	PT 11 Margelelor - Bl. N 35	inc	65-250	teava ng.	1986	-	secundar	3016
		acc	65-150	teava zn	1986	-	secundar	978
		rec	20-65	teava zn	1986	-	secundar	775
	PT 11 Margelelor - Bl.. N 29	inc	80-125	teava ng.	1986	-	secundar	356
		acc	100	teava zn	1986	-	secundar	356
		rec	40-50	teava zn	1986	-	secundar	336
92	SC 11 - Bl. N 14	inc	-	-	-	-	-	-
		acc	65-100	teava zn	1985	-	secundar	966
		rec	32	teava zn	1985	-	secundar	966
93	SC 14 - Bl. 77	inc	-	-	-	-	-	-
		acc	100	teava zn	1965	-	secundar	445
		rec	32	teava zn	1965	-	secundar	445

		inc	-	-	-	-	-	-
	SC 14 - Bl. 78	acc	100	teava zn	1965	-	secundar	112
		rec	32	teava zn	1965	-	secundar	112
94	SC 8 / 9 - Bl. 53	inc	50	teava ng.	1966	-	secundar	220
		acc	80	teava zn	1966	-	secundar	110
		rec	40	teava zn	1966	-	secundar	110
	SC 8 / 9 - Bl. 55	inc	80-100	teava ng.	1966	-	secundar	1142
		acc	50-100	teava zn	1966	-	secundar	571
		rec	25-40	teava zn	1966	-	secundar	571
	SC 8 / 9 - Bl.L	inc	80-100	teava ng.	1966	-	secundar	1324
		acc	80-100	teava zn	1966	-	secundar	598
		rec	25-40	teava zn	1966	-	secundar	598
95	PT 7 Lavandei - Bl. P 28	inc	65-150	teava ng.	1981;1984	-	secundar	750
		acc	50-125	teava zn	1981;1984	-	secundar	375
		rec	25-40	teava zn	1981;1984	-	secundar	375
	PT 7 Lavandei - Bl. P 20	inc	65-200	teava ng.	1983;1984	-	secundar	1110
		acc	65-100	teava zn	1983;1985	-	secundar	605
		rec	25-40	teava zn	1983;1986	-	secundar	605
	PT 7 Lavandei - Bl. P 16	inc	80-300	teava ng.	1983;1984	-	secundar	1290
		acc	65-150	teava zn	1983;1984	-	secundar	615
		rec	25-40	teava zn	1983;1984	-	secundar	615
96	PT 6 Rosia Montana - Bl. O 15	inc	65-300	teava ng.	1980;1981	-	secundar	1970
		acc	65-150	teava zn	1980;1981	-	secundar	985
		rec	25-40	teava zn	1980;1982	-	secundar	985
	PT 6 Rosia Montana - Bl. P 13	inc	80-300	teava ng.	1980	-	secundar	1840
		acc	50-150	teava zn	1980	-	secundar	920
		rec	25-40	teava zn	1980	-	secundar	920
97	PT 4 Rosia Montana - Bl. O 10	inc	100-300	teava ng.	1980	-	secundar	990
		acc	100-200	teava zn	1980	-	secundar	555
		rec	25-40	teava zn	1980	-	secundar	495

	PT 4 Rosia Montana - Bl. 33	inc	100-300	teava ng.	1984	-	secundar	1630
		acc	-	-	-	-	-	-
		rec	-	-	-	-	-	-
	PT 4 Rosia Montana - Bl. O 9	inc	100-200	teava ng.	1980;1984	-	secundar	1310
		acc	100-150	teava zn	1980;1984	-	secundar	705
		rec	25-40	teava zn	1980;1984	-	secundar	679
98	PT 8 Ghirlandei - Bl. N 12	inc	65-300	teava ng.	1981	-	secundar	2580
		acc	50-150	teava zn	1981	-	secundar	1390
		rec	25-40	teava zn	1981	-	secundar	1390
	PT 8 Ghirlandei - Sc. Gen. 310	inc	65-300	teava ng.	1981	-	secundar	2100
		acc	50-100	teava zn	1981	-	secundar	950
		rec	25-40	teava zn	1981	-	secundar	950
99	PT 3 Dreptatii - Bl. O 3	inc	100-125	teava ng.	1981	-	secundar	330
		acc	65-125	teava zn	1981	-	secundar	165
		rec	32-50	teava zn	1981	-	secundar	165
	PT 3 Dreptatii - Bl. 19	inc	50-300	teava ng.	1981	-	secundar	2390
		acc	32-150	teava zn	1981	-	secundar	1195
		rec	25-40	teava zn	1981	-	secundar	1162
100	PT 1 Veterani - Bl. 5	inc	100-300	teava ng.	1981;1984	-	secundar	1720
		acc	80-150	teava zn	1981;1984	-	secundar	860
		rec	32-50	teava zn	1981;1984	-	secundar	850
	PT 1 Veterani - Bl. M 13	inc	100-300	teava ng.	1981	-	secundar	804
		acc	65-150	teava zn	1981	-	secundar	402
		rec	32-65	teava zn	1981	-	secundar	382
	PT 1 Veterani - Bl. 10	inc	150-300	teava ng.	1986	-	secundar	430
		acc	100-150	teava zn	1986	-	secundar	215
		rec	40-50	teava zn	1986	-	secundar	207
101	PT 2 Veterani - Gr. Nr. 250	inc	80-200	teava ng.	1981	-	secundar	880
		acc	65-100	teava zn	1981	-	secundar	740

	PT 2 Veterani - Bl. M 16	rec	25-50	teava zn	1981	-	secundar	730
		inc	100-200	teava ng.	1966;1968 ;1983	-	secundar	1600
		acc	80-150	teava zn	1966;1968 ;1983	-	secundar	800
		rec	40-50	teava zn	1966;1968 ;1983	-	secundar	787
102	PT 2 Virtutii - Bl. B1	inc	65-200	teava ng.	1988	-	secundar	1094
		acc	65-150	teava zn	1988	-	secundar	547
		rec	25-100	teava zn	1988	-	secundar	547
	PT 2 Virtutii - Bl. A 3	inc	80-200	teava ng.	1988	-	secundar	1970
		acc	65-150	teava zn	1988	-	secundar	985
		rec	25-65	teava zn	1988	-	secundar	985
103	PT 1 Crivina - Bl 18	inc	80-200	teava ng.	1982	-	secundar	1704
		acc	65-125	pex	1982	-	secundar	852
		rec	40-65	pex	1982	-	secundar	852
	PT 1 Crivina - Bl 17	inc	65-200	teava ng.	1982	-	secundar	2001
		acc	50-150	pex	1982	-	secundar	1000.5
		rec	32-65	pex	1982	-	secundar	1000.5
104	PT 2 Crivina – BL.1 ICEM	inc	50-200	teava ng. preizolata	1986; 1994	2010	secundar	2573
		acc	40-125	teava PEX	1986; 1994	2010	secundar	1285.5
		rec	20-65	teava PEX	1986; 1994	2010	secundar	1268.5
	PT 2 Crivina – BL. 38	inc	40-200	teava ng. preizolata	1982; 1986	2010	secundar	2851
		acc	32-100	teava PEX	1982; 1986	2010	secundar	1430.5
		rec	20-65	teava PEX	1982; 1986	2010	secundar	1430.5
	PT 2 Crivina - Bl. 13	inc	20-200	teava ng. preizolata	1986; 1994	2010	secundar	2058
		acc	40-100	teava PEX	1986; 1994	2010	secundar	1029
		rec	25-50	teava PEX	1986; 1994	2010	secundar	1029

105	PT 3 Crivina - Bl. 68	inc	40-250	teava ng.	1982; 1983	-	secundar	4682
		acc	32-150	pex	1982; 1983	-	secundar	2341
		rec	20-100	pex	1982; 1983	-	secundar	2341
106	PT 4 Crivina – BL.77	inc	40-300	teava ng. preizolata	1983; 1985	2010	secundar	4359
		acc	32-150	teava PEX	1983; 1985	2010	secundar	2179.5
		rec	25-65	teava PEX	1983; 1985	2010	secundar	2179.5
	PT 4 Crivina – BL. 52	inc	50-125	teava ng. preizolata	1983; 1985	2010	secundar	579
		acc	40-65	teava PEX	1983; 1985	2010	secundar	289.5
		rec	20-40	teava PEX	1983; 1985	2010	secundar	289.5
107	PT 5 Crivina – BL.87	inc	40-250	teava ng. preizolata	1983;1984	2010	secundar	3764
		acc	40-150	teava PEX	1983;1984	2010	secundar	1882
		rec	20-65	teava PEX	1983;1984	2010	secundar	1882
	PT 5 Crivina – BL. 43A	inc	50-250	teava ng. preizolata	1983;1984	2010	secundar	2193
		acc	50-125	teava PEX	1983;1984	2010	secundar	1096.5
		rec	20-65	teava PEX	1983;1984	2010	secundar	1096.5
108	PT 8 Crivina – BL.114	inc	50-250	teava ng. preizolata	1983;1984	2010	secundar	2352
		acc	50-125	teava PEX	1983;1984	2010	secundar	1176
		rec	20-50	teava PEX	1983;1984	2010	secundar	1150
	PT 8 Crivina – BL. 112	inc	50-250	teava ng. preizolata	1983;1984	2010	secundar	2929
		acc	50-125	teava PEX	1983;1984	2010	secundar	1464.5
		rec	25-50	teava PEX	1983;1984	2010	secundar	1464.5
109	Cresa MILITARI	inc	50	teava ng.	1970	-	secundar	4

		acc	40	teava zn.	1970	-	secundar	2
		rec	-	-	-	-	-	-
110	PT - Camin RADET	inc	65	teava ng.	-	-	secundar	44
		acc	65	teava zn	-	-	secundar	14.5
		rec	-	-	-	-	-	-
111	Modul Bl. OD5.1	inc	65-100	otel	2009	-	secundar	114
		acc	65	pex	2009	-	secundar	40
		rec	40	pex	2009	-	secundar	38
112	Modul Bl. OD5.2	inc	50-100	teava ng.	2009	-	secundar	66
		acc	63	pex	2009	-	secundar	26
		rec	40	pex	2009	-	secundar	26
113	Modul Bl. P 10	inc	80	teava ng.	2009	-	secundar	6
		acc	65	pex	2009	-	secundar	96
		rec	25-32	pex	2009	-	secundar	96
114	Modul Bl. P 11	inc	125	teava ng.	2009	-	secundar	20
		acc	63-75	pex	2009	-	secundar	93
		rec	25-40	pex	2009	-	secundar	93
115	Modul Bl. P 12	inc	125	teava ng.	2009	-	secundar	20
		acc	63	pex	2009	-	secundar	105
		rec	25-32	pex	2009	-	secundar	105
116	Modul LIC. GHE. ASACHI	inc	80	teava ng.	2009	-	secundar	4
		acc	-	-	-	-	-	-
		rec	-	-	-	-	-	-
117	Modul Sc. Gen. nr. 164	inc	80	otel	2009	-	secundar	10
		acc	25	otel	2009	-	secundar	6
		rec	20	otel	2009	-	secundar	3
118	Modul SECTIA 22 POLITIE	inc	50	otel	2009	-	secundar	4
		acc	25	otel	2009	-	secundar	4
		rec	20	otel	2009	-	secundar	1

119	Modul BL. CC6	inc	80	teava ng.	2009	-	secundar	8
		acc	65	teava zn	2009	-	secundar	1
		rec	32	teava zn	2009	-	secundar	1
120	Modul BL. E 7-E 8	inc	80-100	teava ng.	2009	-	secundar	30
		acc	65	teava zn	2009	-	secundar	11
		rec	32	teava zn	2009	-	secundar	4
121	Modul BL. E 9	inc	80	teava ng.	2009	-	secundar	6
		acc	63	pex	2009	-	secundar	32
		rec	32	pex	2009	-	secundar	32
122	Modul BL. E 10	inc	80	teava ng.	2009	-	secundar	4
		acc	50	teava zn	2009	-	secundar	5
		rec	32	teava zn	2009	-	secundar	2
123	Modul BL. E 11	inc	80	teava ng.	2009	-	secundar	4
		acc	50	teava zn	2009	-	secundar	4
		rec	32	teava zn	2009	-	secundar	2
124	Modul BL. E 12	inc	80	teava ng.	2009	-	secundar	4
		acc	50	teava zn	2009	-	secundar	2
		rec	32	teava zn	2009	-	secundar	2
125	Modul BL. E 13-E 14	inc	80	teava ng.	2009	-	secundar	12
		acc	65	teava zn	2009	-	secundar	23
		rec	32	teava zn	2009	-	secundar	5
126	Modul BL. T 7	inc	80	teava ng.	2009	-	secundar	10
		acc	50	teava zn	2009	-	secundar	4
		rec	-	-	-	-	-	-
127	Modul BL. Z 7	inc	80	teava ng.	2009	-	secundar	2
		acc	50	teava zn	2009	-	secundar	1
		rec	-	-	-	-	-	-
128	Modul BL. Z 8	inc	100	teava ng.	2009	-	secundar	6
		acc	65	teava zn	2009	-	secundar	13
		rec	32	teava zn	2009	-	secundar	2

129	Modul BL. Z 9	inc	80-100	teava ng.	2009	-	secundar	10
		acc	50-63	teava zn; pex	2009	-	secundar	20
		rec	32	pex; otel	2009	-	secundar	16
130	Modul BL. Z 27	inc	80	teava ng.	2009	-	secundar	4
		acc	50	teava zn	2009	-	secundar	1
		rec	-	-	-	-	-	-
131	Modul BL. Z 10	inc	80	otel	2009	-	secundar	12
		acc	63	pex	2009	-	secundar	16
		rec	32	pex	2009	-	secundar	15
132	Modul BL. 12	inc	50-80	teava ng.	2009	-	secundar	36
		acc	50-65	teava zn	2009	-	secundar	18
		rec	32	teava zn	2009	-	secundar	18
133	Modul BL. M 2	inc	65-80	teava ng.	2009	-	secundar	36
		acc	50-63	pex	2009	-	secundar	9
		rec	32	pex	2009	-	secundar	8
134	Modul BL. M 3	inc	65-80	teava ng.	2009	-	secundar	48
		acc	65	teava zn	2009	-	secundar	14
		rec	32	teava zn	2009	-	secundar	14
135	Modul BL. OD 7	inc	50-100	teava ng.	2009	-	secundar	92
		acc	65	teava zn	2009	-	secundar	32
		rec	32-40	teava zn	2009	-	secundar	30
136	Modul BL. T 9	inc	80	teava ng.	2009	-	secundar	12
		acc	65	teava zn	2009	-	secundar	4
		rec	32	teava zn	2009	-	secundar	1
137	Modul BL. OD 6/1	inc	65-100	teava ng.	2009	-	secundar	88
		acc	63-65	teava zn; pex	2009	-	secundar	45
		rec	32	pex	2009	-	secundar	36
138	Modul BL. OD 6/2	inc	65-100	teava ng.	2009	-	secundar	104
		acc	63-65	teava zn; pex	2009	-	secundar	62
		rec	32	teava zn	2009	-	secundar	51

139	Modul Gradinita 57	inc	80	otel	2009	-	secundar	12
		acc	65	otel	2009	-	secundar	13
		rec	32	otel	2009	-	secundar	8
140	Modul Gradinita 272	inc	65	otel	2009	-	secundar	10
		acc	32	otel	2009	-	secundar	2
		rec	25	otel	2009	-	secundar	1
141	Modul LIC. GR. Moisil	inc	65-80	otel	2009	-	secundar	34
		acc	25	otel	2009	-	secundar	6
		rec	20	otel	2009	-	secundar	6
142	Modul Policlinica Dr. Taberei	inc	50-65	otel	2009	-	secundar	10
		acc	25-50	otel; pex	2009	-	secundar	44
		rec	20-32	otel; pex	2009	-	secundar	44
143	Modul BL. Z 11	inc	114	teava ng.	2007	-	secundar	8
		acc	65	teava zn	2007	-	secundar	17
		rec	25	teava zn	2007	-	secundar	17
144	Modul BL. Z 12	inc	114	teava ng.	2007	-	secundar	10
		acc	65	teava zn; ppr	2007	-	secundar	22
		rec	25	teava zn	2007	-	secundar	18
145	Modul BL. Z 13	inc	114	teava ng.	2007	-	secundar	10
		acc	65	teava zn	2007	-	secundar	15
		rec	25	teava zn	2007	-	secundar	15
146	Modul BL. Z 14	inc	114	teava ng.	2007	-	secundar	10
		acc	65	teava zn	2007	-	secundar	18
		rec	25	teava zn	2007	-	secundar	18
147	Modul BL. Z 15	inc	114	teava ng.	2007	-	secundar	10
		acc	65	teava zn	2007	-	secundar	17
		rec	25	teava zn	2007	-	secundar	17
148	Modul BL. Z 16	inc	114	teava ng.	2007	-	secundar	6
		acc	50	ppr	2007	-	secundar	3
		rec	32	ppr	2007	-	secundar	2

149	Modul BL. Z 17	inc	114	teava ng.	2007	-	secundar	6
		acc	50	ppr	2007	-	secundar	2
		rec	25	teava zn	2007	-	secundar	1
150	Modul BL. Z 40	inc	114	teava ng.	2007	-	secundar	6
		acc	40	teava zn	2007	-	secundar	3
		rec	25	teava zn	2007	-	secundar	3
151	Modul BL. C 3	inc	65	teava ng.	2007	-	secundar	162
		acc	50	pex	2007	-	secundar	111
		rec	32	pex	2007	-	secundar	111
152	Modul BL. E 19	inc	100	teava ng.	2007	-	secundar	6
		acc	65	pex	2007	-	secundar	5
		rec	32	pex	2007	-	secundar	5
153	Modul BL. OD 8/1	inc	108-114	teava ng.	2007	-	secundar	164
		acc	50-63	pex	2007	-	secundar	75
		rec	30-40	pex	2007	-	secundar	75
154	Modul BL. OD 8/2	inc	133	teava ng.	2007	-	secundar	164
		acc	63	pex	2007	-	secundar	75
		rec	40	pex	2007	-	secundar	75
155	Modul Compl. Comercial	inc	40	teava ng.	2007	-	secundar	4
		acc	-	-	-	-	-	-
		rec	-	-	-	-	-	-
156	Modul BL. C 4/1	inc	80-100	teava ng.	2007	-	secundar	78
		acc	50-65	pex; ppr	2007	-	secundar	69
		rec	32	pex	2007	-	secundar	68
157	Modul BL. C 4/2	inc	65-100	teava ng.	2007	-	secundar	69
		acc	65	pex; ppr	2007	-	secundar	51
		rec	32	pex	2007	-	secundar	39
158	Modul BL. F 4/1	inc	76	teava ng.	2007	-	secundar	36
		acc	40	pex	2007	-	secundar	47
		rec	32	pex	2007	-	secundar	47

159	Modul BL. F 4/2	inc	76	teava ng.	2007	-	secundar	21
		acc	40	pex	2007	-	secundar	35
		rec	32	pex	2007	-	secundar	35
160	Modul BL. F 5	inc	76	teava ng.	2007	-	secundar	70
		acc	40	teava zn.	2007	-	secundar	29
		rec	32	teava zn.	2007	-	secundar	27
161	Modul BL. GII 6	inc	76	teava ng.	2007	-	secundar	2
		acc	80	teava zn.	2007	-	secundar	3
		rec	25	teava zn.	2007	-	secundar	3
162	Modul BL. GII 7	inc	76	teava ng.	2007	-	secundar	2
		acc	50	teava zn.	2007	-	secundar	3
		rec	25	teava zn.	2007	-	secundar	3
163	Modul BL. GII 8	inc	-	-	-	-	-	-
		acc	80	teava zn.	2007	-	secundar	5
		rec	25	teava zn.	2007	-	secundar	4
164	Modul BL. M 17/1	inc	80	teava ng.	2007	-	secundar	8
		acc	65	teava zn.	2007	-	secundar	21
		rec	25	teava zn.	2007	-	secundar	21
165	Modul BL. M 17/2	inc	80	teava ng.	2007	-	secundar	10
		acc	65	teava zn.	2007	-	secundar	22
		rec	25	teava zn.	2007	-	secundar	21
166	Modul BL.OD 5/1	inc	108	teava ng.	2007	-	secundar	114
		acc	63	pex	2007	-	secundar	56
		rec	32	pex	2007	-	secundar	56
167	Modul BL.OD 5/2	inc	108	teava ng.	2007	-	secundar	82
		acc	63	pex	2007	-	secundar	52
		rec	32	pex	2007	-	secundar	52
168	Modul BL.OS 6	inc	108	teava ng.	2007	-	secundar	84
		acc	63	teava zn.	2007	-	secundar	35
		rec	32	teava zn.	2007	-	secundar	35

169	Modul BL.C 1	inc	100-125	teava ng.	2007	-	secundar	94
		acc	40-80	teava zn., ppr	2007	-	secundar	52
		rec	32	teava zn.	2007	-	secundar	2
170	Modul BL. E 15	inc	-	-	-	-	-	-
		acc	65	teava zn.	2007	-	secundar	25
		rec	25	teava zn.	2007	-	secundar	25
171	Modul BL E 16	inc	-	-	-	-	-	-
		acc	65	pex	2007	-	secundar	21
		rec	32	pex	2007	-	secundar	20
172	Modul BL E 17	inc	-	-	-	-	-	-
		acc	65	teava zn.	2007	-	secundar	20
		rec	25	teava zn.	2007	-	secundar	20
173	Modul BL. F 1/1	inc	65-100	teava ng.	2007	-	secundar	74
		acc	65	pex	2007	-	secundar	59
		rec	32	teava zn.	2007	-	secundar	49
174	Modul BL. F 1/2	inc	76-108	teava ng.	2007	-	secundar	46
		acc	63	pex	2007	-	secundar	31
		rec	32	pex	2007	-	secundar	30
175	Modul BL. F 7/1	inc	76-89	teava ng.	2007	-	secundar	44
		acc	63	pex	2007	-	secundar	46
		rec	25-32	pex	2007	-	secundar	46
176	Modul BL. F 1/2	inc	50	teava ng.	2007	-	secundar	14
		acc	63	pex	2007	-	secundar	26
		rec	32	pex	2007	-	secundar	26
177	Modul BL. G 13	inc	89	teava ng.	2007	-	secundar	14
		acc	65	teava zn.	2007	-	secundar	3
		rec	25	teava zn.	2007	-	secundar	3
178	Modul BL. G 14	inc	89	teava ng.	2007	-	secundar	14
		acc	65	teava zn.	2007	-	secundar	3
		rec	25	teava zn.	2007	-	secundar	2

179	Modul BL. C 2	inc	80-100	teava ng.	2007	-	secundar	18
		acc	50	teava zn.	2007	-	secundar	55
		rec	32	teava zn.	2007	-	secundar	44
180	Modul BL.OD 7/1	inc	80	teava ng.	2007	-	secundar	108
		acc	63	teava zn.	2007	-	secundar	47
		rec	32-40	teava zn.	2007	-	secundar	47
181	Modul BL.OD 7/2	inc	89	teava ng.	2007	-	secundar	110
		acc	63	teava zn.	2007	-	secundar	47
		rec	32-40	teava zn.	2007	-	secundar	47
182	Modul BL.1 S14	inc	125	teava ng.	2007	-	secundar	10
		acc	65	teava zn.	2007	-	secundar	2
		rec	25	teava zn.	2007	-	secundar	2
183	Modul BL.2 S14	inc	125	teava ng.	2007	-	secundar	6
		acc	65	teava zn.	2007	-	secundar	18
		rec	25	teava zn.	2007	-	secundar	18
184	Modul BL.3 S14	inc	125	teava ng.	2007	-	secundar	6
		acc	65	ppr	2007	-	secundar	3
		rec	32	teava zn.	2007	-	secundar	3
185	Modul BL. G 5	inc	89-114	teava ng.	2007	-	secundar	34
		acc	75	pex	2007	-	secundar	25
		rec	32	pex	2007	-	secundar	25
186	Modul BL. G 6	inc	114	teava ng.	2007	-	secundar	24
		acc	-	-	-	-	-	-
		rec	-	-	-	-	-	-
187	Modul BL. G 7	inc	114	teava ng.	2007	-	secundar	6
		acc	65	teava zn.	2007	-	secundar	2
		rec	25	teava zn.	2007	-	secundar	2
188	Modul BL. G II/3	inc	76	teava ng.	2007	-	secundar	6
		acc	40	teava zn.	2007	-	secundar	5
		rec	25	teava zn.	2007	-	secundar	5

189	Modul BL. G II/4	inc	89	teava ng.	2007	-	secundar	6
		acc	65	teava zn.	2007	-	secundar	5
		rec	32	teava zn.	2007	-	secundar	5
190	Modul BL. G II/5	inc	65	teava ng.	2007	-	secundar	6
		acc	80	teava zn.	2007	-	secundar	4
		rec	25	teava zn.	2007	-	secundar	4
191	Modul BL. F 2	inc	65-89	teava ng.	2007	-	secundar	176
		acc	63	teava zn.	2007	-	secundar	63
		rec	32	teava zn.	2007	-	secundar	21
192	Modul BL. F 3/1	inc	89-108	teava ng.	2007	-	secundar	76
		acc	65	teava zn.	2007	-	secundar	20
		rec	40	teava zn.	2007	-	secundar	9
193	Modul BL. F 3/4	inc	89-108	teava ng.	2007	-	secundar	26
		acc	65	teava zn.	2007	-	secundar	59
		rec	40	teava zn.	2007	-	secundar	8
194	Modul BL. OD 1/1	inc	125	ppr	2007	-	secundar	108
		acc	63	pex	2007	-	secundar	69
		rec	32	pex	2007	-	secundar	69
195	Modul BL. OD 1/2	inc	125	ppr	2007	-	secundar	104
		acc	63	pex	2007	-	secundar	50
		rec	32	pex	2007	-	secundar	49
196	Modul BL. OD 3/1	inc	108-133	teava ng.	2007	-	secundar	84
		acc	63	pex	2007	-	secundar	31
		rec	32	pex	2007	-	secundar	29
197	Modul BL. OD 3/2	inc	108	teava ng.	2007	-	secundar	86
		acc	63	pex	2007	-	secundar	33
		rec	32	pex	2007	-	secundar	32
198	Modul BL. OS 2	inc	89-114	teava ng.	2007	-	secundar	74
		acc	50-65	teava zn.	2007	-	secundar	42
		rec	32-40	teava zn.	2007	-	secundar	35

199	Modul BL. OS 4	inc	89-125	teava ng.	2007	-	secundar	94
		acc	63	pex	2007	-	secundar	58
		rec	32	pex	2007	-	secundar	58
200	Modul BL.Z 132 A	inc	89-108	teava ng.	2007	-	secundar	15
		acc	65	teava zn.	2007	-	secundar	18
		rec	25	teava zn.	2007	-	secundar	18
201	Modul BL.Z 132 B	inc	114	teava ng.	2007	-	secundar	12
		acc	63	pex	2007	-	secundar	2
		rec	25	pex	2007	-	secundar	1
202	Modul Gradinita 217	inc	89	teava ng.	2007	-	secundar	10
		acc	40	teava zn.	2007	-	secundar	5
		rec	32	teava zn.	2007	-	secundar	2
203	Modul Sc 191	inc	108	teava ng.	2007	-	secundar	16
		acc	40	teava zn.	2007	-	secundar	8
		rec	25	teava zn.	2007	-	secundar	2
	TOTAL CUMULAT							605,949.00

Anexa 4D

Principalele date aferente agenților termici distribuiți

Secția de Distribuție Sector 1

Nr. crt	Rețea termică secundară aferentă PT	Tip agent termic	Debit maxim orar	Energie termică maximă	Energie termică anuală	Cantitate anuală agent termic primar [mc]	Pierdere masică anuală 2012		Pierdere energie termică anuală 2012	
			[t/h]	[Mw]	[Mw]		[mc]	[%]	[Mw]	[%]
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	FLOREASCA	Inc+Acc	1.16	51.91	260.65	5604.00	78.11	15.09	10.90	4.01
2	2 AVIATIEI	Inc+Acc	87.82	1581.33	8131.91	174836.00	6047.07	10.48	1367.22	14.39
3	RADU BELLER	Inc+Acc	62.25	1403.09	7547.19	162264.50	2213.06	5.37	1222.14	13.94
4	1 AVIATIEI	Inc+Acc	154.78	2929.79	15970.64	343368.75	8832.19	9.22	2772.15	14.79
5	4 AVIATIEI	Inc+Acc	93.11	1759.66	9110.60	195878.00	3023.50	5.07	1800.06	16.50
6	3 AVIATIEI	Inc+Acc	72.74	1400.58	7264.44	156185.50	2303.37	4.95	1852.20	20.32

7	BELLER BITOLIA	Inc+Acc	36.07	666.67	3692.83	79395.75	1012.40	4.86	696.65	15.87
8	5 AVIATIEI	Inc+Acc	41.92	478.27	2571.53	55288.00	698.14	3.91	1001.47	28.03
9	6 AVIATIEI	Inc+Acc	62.28	1263.66	6569.93	141253.50	3890.39	10.09	1241.06	15.89
10	2 PINTILIE	Inc+Acc	19.63	300.00	1491.35	32064.00	453.18	5.56	270.33	15.34
11	2 VICTORIEI	Inc+Acc	36.92	629.81	3167.95	68111.00	430.90	2.82	278.85	8.09
12	3 VICTORIEI	Inc+Acc	53.17	973.50	4885.35	105035.00	472.40	2.27	554.91	10.20
13	CASATA	Inc+Acc	16.21	214.69	1102.42	23702.00	277.55	4.61	125.02	10.19
14	COSMONAUTI	Inc+Acc	15.77	396.41	2078.64	44690.75	170.75	1.45	211.86	9.25
15	11 DOROBANTI	Inc+Acc	6.96	91.67	622.05	13374.00	0.00	0.00	39.41	5.96
16	1PINTILIE	Inc+Acc	39.98	697.12	3890.40	83643.50	-1033.47	-4.49	614.52	13.64
17	VERONICA MICLE	Inc+Acc	75.64	1542.94	8040.24	172865.25	6423.66	11.23	686.26	7.86
18	9 TITULESCU	Inc+Acc	53.35	808.44	4566.08	98170.75	378.67	1.23	610.60	11.80
19	3 TITULESCU	Inc+Acc	68.47	1363.12	7408.24	159277.25	6474.86	11.82	740.36	9.09
20	61-63 DOROBANTI	Inc+Acc	11.07	133.00	843.92	18144.25	122.50	2.57	97.00	10.31
21	2 DOROBANTI	Inc+Acc	36.42	494.05	2793.17	60053.25	1260.35	5.99	619.42	18.15
22	12 GOSTAT	Inc+Acc	25.55	374.26	2047.50	44021.25	184.50	1.67	306.15	13.01
23	PERLA	Inc+Acc	31.71	317.23	1849.00	39753.50	-275.00	-3.05	148.77	7.45
24	7 1MAI	Inc+Acc	35.33	804.35	4036.52	86785.25	2491.44	9.35	610.34	13.13
25	13 1MAI	Inc+Acc	58.30	1342.23	7159.55	153930.25	1439.36	3.26	998.88	12.24
26	2 PRIM 1 MAI	Inc+Acc	35.04	756.79	4409.03	94794.25	1341.40	4.59	456.80	9.39
27	140 1MAI	Inc+Acc	9.22	207.62	1036.28	22280.00	-18.36	-0.34	50.16	4.62
28	126 1MAI	Inc+Acc	13.68	263.71	1315.59	28285.25	-60.65	-1.42	69.15	4.99
29	POPISTEANU	Inc+Acc	14.47	200.27	1059.43	22777.75	168.03	2.62	141.13	11.76
30	SANATESCU	Inc+Acc	33.15	604.40	3224.74	69332.00	2412.71	10.96	283.30	8.08
31	SANDU ALDEA	Inc+Acc	12.73	171.38	838.19	18021.00	84.02	2.74	75.22	8.24
32	LOCUINTE STEAUA	Inc+Acc	5.99	95.33	467.05	10041.50	-6.46	-0.25	178.44	27.64
33	RACOTA	Inc+Acc	84.57	1761.64	9552.52	205379.25	3290.57	6.10	1227.43	11.39
34	5 1MAI	Inc+Acc	64.30	1039.71	5662.57	121745.25	-729.62	-2.13	694.67	10.93
35	MICIURIN	Inc+Acc	42.72	712.13	3573.36	76827.25	600.30	3.50	368.09	9.34
36	6 1 MAI	Inc+Acc	81.56	1505.34	7900.85	169868.25	4002.04	7.09	837.15	9.58
37	7 PREFABRICATE	Inc	5.14	63.90	336.48	7234.25	0.00	0.00	6.28	1.83
38	3 TURDA	Inc+Acc	43.51	779.23	4148.27	89187.75	350.05	1.27	501.73	10.79
39	A GRAND	Inc+Acc	22.33	341.01	1790.45	38494.75	99.04	1.19	87.20	4.64
40	6 ACM	Acc	5.50	116.98	965.86	20766.00	35.52	0.18	400.93	29.33
41	J GRIVITA	Inc+Acc	47.64	814.71	4476.55	96245.75	2871.14	8.27	353.06	7.31
42	I GRIVITA	Inc+Acc	11.33	240.99	1331.09	28618.50	-1092.61	-13.76	83.72	5.92
43	2 PREFABRICATE	Inc+Acc	27.07	500.41	2553.09	54891.50	539.84	3.06	311.57	10.88

44	6 PREFABRICATE	Inc	10.28	138.51	845.35	18175.00	0.00	0.00	7.00	0.82
45	1 TURDA	Inc+Acc	74.15	1296.69	7240.91	155679.50	103.68	0.20	1284.79	15.07
46	2 TURDA	Inc+Acc	27.52	541.97	2770.53	59566.50	709.76	3.81	178.19	6.04
47	4 TURDA	Inc+Acc	52.75	1098.91	5381.00	115691.50	1959.84	5.31	717.71	11.77
48	2 1 MAI	Inc+Acc	36.44	735.10	3937.14	84648.50	742.30	3.05	426.19	9.77
49	4 PREFABRICATE	Inc	9.39	219.36	1054.27	22666.75	0.00	0.00	43.92	4.00
50	5 PREFABRICATE	Inc	5.45	77.21	340.62	7323.25	0.00	0.00	13.95	3.94
51	PALAZUL MARE	Inc+Acc	19.67	223.65	1182.33	25420.00	249.49	3.41	136.40	10.34
52	VILA 7 BIS	Inc	4.24	20.70	97.19	2089.50	0.00	0.00	16.84	14.77
53	A GARA	Inc+Acc	52.08	1106.08	5756.98	123775.00	396.68	1.32	379.02	6.18
54	D3 GARA	Inc+Acc	17.71	321.53	1701.94	36591.75	475.79	6.74	184.87	9.80
55	SORA	Inc+Acc	8.28	173.06	916.92	19713.75	85.35	1.80	73.88	7.46
56	10-22 DUCA	Inc+Acc	44.47	439.42	2168.76	46628.25	596.15	4.22	595.21	21.53
57	3-11 DUCA	Inc+Acc	20.01	398.93	2057.74	44241.50	768.08	7.24	460.31	18.28
58	150 GRIVITA	Inc+Acc	4.08	96.47	484.84	10424.00	-28.52	-1.15	36.99	7.09
59	7 D.GOLESCU	Inc+Acc	22.99	353.47	1955.44	42042.00	521.19	3.97	248.56	11.28
60	3 D.GOLESCU	Inc+Acc	21.94	495.64	2763.17	59408.25	631.59	4.27	154.13	5.28
61	146 GRIVITA	Inc+Acc	8.58	101.22	628.29	13508.25	484.43	15.18	98.45	13.55
62	NEGRUZZI	Inc+Acc	1.96	42.33	189.34	4070.75	0.00	0.00	7.83	3.97
63	148 GRIVITA	Inc+Acc	9.84	204.87	1094.15	23524.25	-35.72	-0.55	60.65	5.25
64	156 GRIVITA	Inc+Acc	22.42	398.84	2185.57	46989.75	-371.46	-3.22	49.60	2.22
65	B GOLESCU	Inc+Acc	40.52	620.83	3088.02	66392.50	205.23	1.08	197.92	6.02
66	STIRBEI VODA	Inc+Acc	72.29	1400.64	7740.92	166429.75	8305.39	16.68	926.07	10.69
67	10 BUCURESTII NOI	Acc	0.21	266.53	661.29	14217.75	320.37	4.49	139.50	17.42
68	1 BUCURESTII NOI	Inc+Acc	30.99	619.29	3524.37	75774.00	960.02	3.28	407.06	10.35
69	2 BUCURESTII NOI	Inc+Acc	111.21	1646.52	8512.63	183021.50	2158.71	4.05	1215.93	12.50
70	17-19 BUCURESTII NOI	Inc+Acc	0.17	49.07	243.79	5241.50	38.42	5.65	14.05	5.45
71	D CHIBRIT	Inc+Acc	55.07	1092.94	6126.28	131715.00	896.51	2.39	417.55	6.38
72	N CHIBRIT	Inc+Acc	51.41	1006.77	5289.77	113730.00	45.84	0.15	364.01	6.44
73	6 BUCURESTII NOI	Acc	0.19	19.53	161.64	3475.25	269.70	6.68	124.07	43.43
74	HRISOVULUI	Inc+Acc	19.70	268.48	1240.00	26660.00	994.21	25.92	385.83	23.73
75	O CHIBRIT	Inc+Acc	1.84	97.70	501.14	10774.50	-1.32	-0.05	13.06	2.54
76	K GRIVITA	Inc+Acc	17.75	245.40	1489.52	32024.75	7.22	0.08	193.74	11.51
77	R GRIVITA	Inc+Acc	26.96	533.34	2906.38	62487.25	1662.77	10.65	273.08	8.59
78	1 TITULESCU	Inc+Acc	53.27	934.01	4607.84	99068.50	1388.92	4.18	767.47	14.28
79	8 1 MAI	Inc+Acc	62.85	876.47	4640.26	99765.50	-1033.28	-3.30	790.78	14.56
80	2 TITULESCU	Inc+Acc	26.91	559.03	2839.47	61048.50	818.71	6.14	316.51	10.03

81	10 1 MAI	Inc+Acc	26.49	431.16	2226.81	47876.50	865.57	5.75	257.03	10.35
82	12 1 MAI	Inc+Acc	32.17	493.06	2650.88	56994.00	607.02	3.52	277.98	9.49
83	9 1 MAI	Inc+Acc	21.02	279.62	1481.23	31846.50	312.02	3.42	151.26	9.27
84	1 BANU MANTA	Inc+Acc	45.98	757.74	4132.49	88848.50	2840.23	8.03	810.66	16.40
85	PT2 BANU MANTA	Inc+Acc	57.55	830.83	4657.27	100131.25	-2358.04	-7.56	904.91	16.27
86	7 CLUCERULUI	Inc+Acc	34.74	435.62	2204.16	47389.50	671.46	4.67	149.69	6.36
Total SDS 1			3020.10	54141.81	287422.14	6179576.00	88521.15	4.93	39275.19	12.02

Sectia de Distribuție Sector 2

Nr. crt	Retea termica secundara aferenta PT	Tip agent termic	Debit maxim orar [t/h]	Energie termica maxima [Mw]	Energie termica anuala [Mw]	Cantitate anuala agent termic primar [mc]		Pierdere masica anuala 2012		Pierdere energie termica anuala 2012
							[mc]	[%]	[Mw]	[%]
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	RAMURI TEI	Inc+Acc	47.40	808.81	4021.57	86463.75	1035.01	4.40	671.43	14.31
2	GALVANI TEI	Inc+Acc	44.08	714.69	3744.65	80510.00	246.40	1.06	530.43	12.41
3	5 LACUL TEI	Inc+Acc	104.11	2159.67	11297.74	242901.50	2620.96	3.94	1131.48	9.10
4	13 LACUL TEI	Inc+Acc	103.41	2056.40	10654.24	229066.25	536.26	0.80	966.42	8.32
5	JUDETULUI	Inc+Acc	47.24	752.09	3819.31	82115.25	1165.52	5.16	457.74	10.70
6	OPANEZ	Inc+Acc	46.05	1163.03	6001.69	129036.25	1871.62	4.55	986.48	14.12
7	1 CH.ZANOAGEI	Inc+Acc	64.50	1312.53	6953.48	149499.75	3304.59	6.01	747.86	9.71
8	2 CH.ZANOAGEI	Inc+Acc	73.78	1552.90	8053.85	173157.75	134.52	0.21	719.73	8.20
9	4 CH.ZANOAGEI	Inc+Acc	109.95	2081.57	11406.27	245234.75	2236.49	3.34	1296.80	10.21
10	3 CH.ZANOAGEI	Inc+Acc	61.58	1200.03	6573.97	141340.25	1829.55	3.29	712.42	9.78
11	3 COLENTINA	Inc+Acc	72.68	1446.62	7213.42	155088.50	2210.73	5.47	735.58	9.25
12	4 COLENTINA	Inc+Acc	81.50	1625.29	7928.81	170469.50	2034.10	4.12	569.93	6.71
13	5 COLENTINA	Inc+Acc	130.20	2362.92	12035.83	258770.25	2815.84	3.69	1244.57	9.37
14	7 COLENTINA	Inc+Acc	56.23	855.97	4475.60	96225.50	1232.63	3.71	449.59	9.13
15	1 TEIUL DOAMNEI	Inc+Acc	116.52	2366.17	11965.24	257252.75	4615.29	4.94	1244.79	9.42
16	2 TEIUL DOAMNEI	Inc+Acc	100.33	1871.91	9525.20	204791.75	3994.86	5.46	1094.08	10.30
17	3 PETRICANI	Inc+Acc	137.12	2578.50	13902.34	298900.25	3518.24	3.13	1455.66	9.48
18	17/18 PETRICAN	Inc+Acc	167.90	2426.31	13066.05	280920.00	3675.56	3.72	1151.73	8.10
19	7 IRTA	Inc+Acc	50.62	899.87	4418.15	94990.25	-220.78	-0.75	552.87	11.12
20	NADA FLORILOR	Inc+Acc	54.95	927.23	4659.66	100182.75	1191.56	3.30	483.85	9.41

21	6 COLENTINA	Inc+Acc	54.02	798.49	3984.02	85656.50	2012.10	6.57	485.93	10.87
22	1/3 COLENTINA	Inc+Acc	118.77	2294.91	12296.20	264368.25	2147.45	2.60	1445.31	10.52
23	2/2 COLENTINA	Inc+Acc	173.88	2707.65	14761.80	317378.75	3050.23	2.91	1066.35	6.74
24	2/3 COLENTINA	Inc+Acc	156.27	2438.91	13021.87	279970.25	4292.05	4.39	1886.51	12.65
25	64 COLENTINA	Inc+Acc	9.00	110.58	579.79	12465.50	-33.60	-0.76	23.17	3.84
26	1 FUNDENI	Inc+Acc	78.53	937.20	4885.17	105031.25	2100.83	5.93	980.08	16.71
27	3 FUNDENI	Inc+Acc	93.88	1365.35	8064.36	173383.75	884.43	1.64	1257.27	13.49
28	2 FUNDENI	Inc+Acc	73.15	1175.59	6272.51	134859.00	4790.70	9.76	1145.31	15.44
29	7 D-NA GHICA	Inc+Acc	33.07	763.00	3681.72	79157.00	759.37	3.40	527.27	12.53
30	6 D-NA GHICA	Inc+Acc	45.16	937.69	4628.20	99506.25	1257.11	3.89	788.57	14.56
31	8 D-NA GHICA	Inc+Acc	31.66	728.52	3505.53	75369.00	1245.16	5.07	668.71	16.02
32	5 D-NA GHICA	Inc+Acc	14.90	340.67	1700.31	36556.75	101.96	0.75	261.71	13.34
33	6 MOSILOR	Inc+Acc	40.04	555.79	2935.62	63115.75	2224.72	9.05	776.38	20.92
34	7 MOSILOR	Inc+Acc	47.72	928.37	4752.73	102183.75	681.97	2.39	475.16	9.09
35	P 10 FOISOR	Inc+Acc	30.25	534.83	3119.55	67070.25	-161.15	-0.95	91.28	2.84
36	A.L.M.O.	Inc+Acc	69.36	1314.78	6961.52	149672.75	761.30	1.25	550.47	7.33
37	ZIDURI MOSI	Inc+Acc	34.80	677.35	3661.10	78713.75	992.77	3.77	547.12	13.00
38	1 MOSILOR	Inc+Acc	112.62	1965.03	10300.17	221453.75	2164.12	3.03	1238.14	10.73
39	2 MOSILOR	Inc+Acc	54.94	875.42	4595.15	98795.75	319.21	0.97	456.85	9.04
40	4 MOSILOR	Inc+Acc	112.25	1960.77	10429.94	224243.75	1881.58	2.80	813.85	7.24
41	5 MOSILOR	Inc+Acc	88.58	1734.27	8600.44	184909.50	2945.27	4.82	889.63	9.37
42	3 MOSILOR	Inc+Acc	83.31	1574.34	8011.24	172241.75	2636.60	4.77	893.36	10.03
43	ION MAIORESCU	Inc+Acc	29.78	435.14	2225.86	47856.00	727.68	5.81	213.14	8.74
44	P 8	Inc+Acc	17.71	172.77	911.30	19593.00	61.50	0.95	37.97	4.00
45	P 7	Inc+Acc	17.72	183.29	981.53	21103.00	24.57	0.37	92.98	8.65
46	P 7A	Inc+Acc	2.93	26.66	241.85	5199.75	13.26	0.95	23.44	8.84
47	6 STEFAN CEL MARE	Inc+Acc	17.50	273.83	1372.86	29516.50	-126.16	-1.69	85.31	5.85
48	2 COLENTINA	Inc+Acc	83.44	1829.99	9244.66	198760.25	4295.82	6.20	742.72	7.44
49	29 STEFAN	Inc+Acc	31.70	623.67	3426.48	73669.25	289.68	1.34	244.38	6.66
50	30 STEFAN	Inc+Acc	38.97	622.23	3179.57	68360.75	1635.11	6.93	329.72	9.40
51	4 STEFAN	Inc+Acc	94.14	1402.76	7313.63	157243.00	3189.23	5.58	836.65	10.27
52	3 STEFAN	Inc+Acc	82.82	1296.76	6732.81	144755.50	1702.96	3.12	816.43	10.81
53	LUNCUSOARA	Inc+Acc	81.72	1417.78	7787.37	167428.50	2897.07	4.94	880.24	10.16
54	2 STEFAN	Inc+Acc	82.99	1635.22	8973.48	192929.75	2372.81	3.87	1076.91	10.72
55	ALEEA CIRCULUI	Inc+Acc	68.88	1077.90	5625.03	120938.25	851.66	2.56	562.26	9.09
56	1 COLENTINA	Inc+Acc	49.70	922.71	5020.98	107951.00	1840.87	5.67	993.52	16.52
57	BARBU VACARESCU	Inc+Acc	37.90	656.05	3372.80	72515.25	727.63	3.66	358.50	9.61

58	4 PRIM PANTELIMON	Inc+Acc	8.04	100.80	589.40	12672.00	-79.65	-1.55	42.80	6.77
59	4 PANTELIMON	Inc+Acc	129.89	2307.14	11874.52	255302.25	589.18	0.69	1822.65	13.31
60	2 IANCULUI	Inc+Acc	98.17	2009.50	10926.23	234914.00	3487.54	4.30	1479.86	11.93
61	1 IANCULUI	Inc+Acc	97.64	1659.59	8893.57	191211.75	-482.64	-0.64	1152.63	11.47
62	5 IANCULUI	Inc+Acc	21.26	287.41	1460.66	31404.25	277.92	2.36	241.01	14.16
63	23 BAICULUI	Inc+Acc	80.77	1832.93	9577.09	205907.50	1120.14	1.66	1164.83	10.84
64	22 PANTELIMON	Inc+Acc	98.55	1832.97	9826.95	211279.50	5122.26	6.67	1525.51	13.44
65	17 PANTELIMON	Inc+Acc	51.24	853.31	4203.79	90381.50	683.40	2.43	549.98	11.57
66	18 PANTELIMON	Inc+Acc	54.99	971.24	4865.02	104598.00	3089.91	7.25	1126.09	18.80
67	19 PANTELIMON	Inc+Acc	75.87	1699.90	8389.08	180365.25	3960.34	6.29	1310.83	13.51
68	20 PANTELIMON	Inc+Acc	60.35	931.08	4623.35	99402.00	2881.65	6.50	923.22	16.64
69	VICTOR MANU	Inc+Acc	1.56	5.45	29.56	635.50	0.00	0.00	1.22	3.97
70	21 PANTELIMON	Inc+Acc	70.80	1300.31	6560.97	141060.75	796.98	1.54	776.73	10.59
71	BL 100 PANTELIMON	Inc	12.14	103.33	384.73	8271.75	0.00	0.00	4.27	1.10
72	D5 MIHAI BRAVU	Inc+Acc	120.26	2374.20	12215.88	262641.50	2798.70	4.52	1113.37	8.35
73	D11 MIHAI BRAVU	Inc+Acc	50.71	1131.93	5454.57	117273.25	371.74	1.16	519.87	8.70
74	H1 VICTOR MANU	Inc+Acc	30.37	493.95	2464.71	52991.25	528.75	4.01	201.45	7.56
75	E2 VATRA LUMINOASA	Inc+Acc	33.22	701.84	3600.00	77400.00	-3692.45	31.23	418.76	10.42
76	C1 VATRA LUMINOASA	Inc+Acc	54.22	706.50	3456.92	74323.75	792.79	4.96	454.09	11.61
77	4 IANCULUI	Inc+Acc	43.60	841.76	4318.57	92849.25	2467.09	7.62	561.43	11.50
78	3 IANCULUI	Inc+Acc	93.21	1941.33	10091.37	216964.50	3980.67	5.82	1379.95	12.03
79	33 MUNCII	Inc+Acc	24.10	507.22	2590.15	55688.25	300.42	2.27	176.22	6.37
80	A 4	Inc+Acc	34.34	527.77	2707.70	58215.50	1711.37	7.97	485.91	15.22
81	A 2	Inc+Acc	29.26	630.21	3047.84	65528.50	-396.53	-2.51	158.83	4.95
82	VILA 71	Inc+Acc	2.16	30.34	163.87	3523.25	0.00	0.00	6.63	3.89
83	ILARIE KENDI	Inc+Acc	63.13	1083.45	5404.88	116205.00	756.28	2.26	673.81	11.08
84	202 MIHAI BRAVU	Inc+Acc	56.46	1057.24	5354.59	115123.75	1334.56	3.76	832.70	13.46
85	201 MIHAI BRAVU	Inc+Acc	30.41	508.62	2539.40	54597.00	817.32	5.00	340.51	11.82
86	D18 MIHAI BRAVU	Inc+Acc	77.75	1307.76	6646.66	142903.25	1029.20	2.51	829.93	11.10
87	COSMOS VECHI	Inc+Acc	72.58	799.99	3916.83	84211.75	2121.07	12.07	466.33	10.64
88	14 PANTELIMON	Inc+Acc	98.49	1762.67	9604.03	206486.75	4593.95	6.08	1163.67	10.81
89	8 PANTELIMON	Inc+Acc	87.69	1650.66	8201.92	176341.25	2420.36	4.72	1024.08	11.10
90	9 PANTELIMON	Inc+Acc	77.28	1321.31	7069.69	151998.25	1420.48	2.63	770.36	9.83
91	10 PANTELIMON	Inc+Acc	151.43	3519.09	17748.42	381591.00	5983.63	4.63	1698.58	8.73
92	11 PANTELIMON	Inc+Acc	121.64	2419.23	12023.01	258494.75	168.01	0.18	821.93	6.40
93	HATISULUI	Inc+Acc	38.50	696.80	3519.90	75677.75	1453.47	5.67	1270.10	26.52
94	24 DELFINULU	Inc+Acc	71.59	1788.64	8795.93	189112.50	2569.66	3.87	837.12	8.69

95	COSMOS EXTINDERE	Inc+Acc	56.24	1223.92	6373.27	137025.25	2371.51	4.57	633.69	9.04
96	15 ABC	Inc+Acc	16.31	235.70	1299.09	27930.50	-104.91	-1.17	118.33	8.35
97	16 VERGULUI	Inc+Acc	69.44	1270.29	6671.43	143435.75	93.32	0.18	954.73	12.52
98	4 SOCULUI	Inc+Acc	50.56	1062.03	5220.42	112239.00	4000.12	9.62	725.57	12.20
99	7 PANTELIMON	Inc+Acc	86.99	1708.64	8854.21	190365.50	3765.94	5.39	1148.79	11.48
100	13 PANTELIMON	Inc+Acc	80.61	1228.86	6487.35	139478.00	517.83	1.13	579.07	8.19
101	5 PANTELIMON	Inc+Acc	77.82	1538.62	7831.17	168370.25	836.67	1.51	988.83	11.21
102	6 PANTELIMON	Inc+Acc	83.42	1406.21	6996.14	150417.00	2391.17	4.24	893.85	11.33
103	1 SOCULUI	Inc+Acc	83.90	1760.37	8883.70	190999.50	-2383.19	-4.03	1035.60	10.44
104	5 SOCULUI	Inc+Acc	65.09	913.58	4700.34	101057.25	3011.99	7.47	677.65	12.60
105	3 SOCULUI	Inc+Acc	101.94	2516.87	12215.01	262622.75	5902.16	7.31	1601.49	11.59
106	2 VOINICENI	Inc+Acc	116.33	2078.99	10172.41	218706.75	3973.19	5.11	1413.35	12.20
107	8 MUNCII	Inc+Acc	20.88	426.21	2151.72	46262.00	2243.41	14.08	368.37	14.62
108	7 MUNCII	Inc+Acc	23.91	489.81	2498.24	53712.25	721.65	4.71	289.51	10.39
109	1 CAREI	Inc+Acc	58.87	1186.95	6119.16	131562.00	2494.76	5.48	901.17	12.84
110	U2 AVRIG	Inc+Acc	7.88	118.77	594.50	12781.75	40.54	1.13	18.36	3.00
111	C16 MIHAI BRAVU	Inc+Acc	56.84	1230.79	6270.47	134815.00	449.70	1.23	264.65	4.05
112	1 REPUBLICII	Inc+Acc	56.86	930.79	4404.52	94697.25	3776.79	12.82	837.08	15.97
113	CHIRISTIGII	Inc+Acc	26.94	515.79	2675.64	57526.25	208.48	1.35	287.64	9.71
114	1 DIMITROV	Inc+Acc	35.11	735.57	3735.50	80313.25	1375.23	4.43	753.44	16.78
115	3 VASELOR	Inc+Acc	126.86	2121.49	10816.24	232549.25	2022.81	2.91	1196.55	9.96
116	MODUL BL.20	Inc+Acc	5.70	72.64	341.09	7333.50	0.00	0.00	14.22	4.00
117	MECANICA FINA	Inc+Acc	47.39	857.56	4320.42	92889.00	2261.24	7.27	712.48	14.16
118	3 COLENT-SOCULUI	Inc+Acc	95.66	1235.56	5789.08	124465.25	7115.45	22.05	1936.60	25.07
119	1 COLENT-SOCULUI	Inc+Acc	49.45	1210.97	5975.77	128479.00	2344.15	6.22	1242.42	17.21
120	2 COLENT-SOCULUI	Inc+Acc	20.81	426.85	2381.33	51198.50	2050.41	9.08	541.03	18.51
121	U1 AVRIG	Inc+Acc	25.79	287.52	1340.53	28821.50	373.66	3.88	183.53	12.04
122	4 COLENT-SOCULUI	Inc+Acc	37.08	538.34	2614.14	56204.00	3101.95	14.96	686.80	20.81
Total SDS 2			7872.56	143485.93	739750.93	15904645.00	207540.42	3.97	91098.14	10.96

Secția de Distribuție Sector 3

Nr. crt	Rețea termică secundară aferentă PT	Tip agent termic	Debit maxim orar [t/h]	Energie termică maximă [Mw]	Energie termică anuală [Mw]	Cantitate anuală agent termic primar [mc]	Pierdere masă anuală 2012		Pierdere energie termică anuală 2012	
							[mc]	[%]	[Mw]	[%]

0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	PT 3 X	Inc+Acc	24.22	511.17	2556.81	54971.50	-77.78	-0.55	272.76	9.64
2	PT 7 C3/2	Inc+Acc	47.91	818.59	4302.79	92510.00	726.99	2.63	527.27	10.92
3	PT 8 C3/2	Inc+Acc	75.06	1371.59	7025.14	151040.50	522.95	1.11	556.01	7.33
4	PT 8 X	Inc+Acc	46.61	572.91	3180.55	68381.75	324.80	1.92	452.06	12.44
5	PT 5 X	Inc+Acc	79.45	1172.76	6316.71	135809.25	1130.46	2.57	670.72	9.60
6	PT 2 BAIA DE ARAMA	Inc+Acc	49.67	1145.69	5577.15	119908.75	1306.95	3.89	528.58	8.66
7	PT D 16	Inc+Acc	41.85	743.36	3869.62	83196.75	-31.66	-0.14	510.50	11.65
8	PT C 4	Inc+Acc	69.73	921.44	4646.93	99909.00	2443.51	8.40	344.76	6.91
9	PT M 14	Inc+Acc	36.96	503.60	2605.93	56027.50	399.89	2.06	208.36	7.40
10	PT 1 C3/1	Inc+Acc	119.70	2159.24	11323.41	243453.25	2126.74	2.84	1466.69	11.47
11	PT 1 CORNISA	Inc+Acc	70.96	1528.63	7734.86	166299.50	2354.24	3.98	308.83	3.84
12	PT 1 LUCRETIU PATRASCANU	Inc+Acc	54.61	1027.70	5147.94	110680.75	-29.79	-0.10	891.28	14.76
13	PT 1 MUNCII	Inc+Acc	152.66	3025.02	15818.27	340092.75	2597.58	2.20	1508.43	8.71
14	PT MY	Inc+Acc	41.72	1082.86	5537.05	119046.50	648.91	2.02	609.21	9.91
15	PT 16 C5/2	Inc+Acc	120.80	1962.90	9597.71	206350.75	1255.94	2.15	1008.13	9.51
16	PT 9 C5/2	Inc+Acc	88.34	1481.63	7453.10	160241.75	1319.40	2.62	973.72	11.56
17	PT 5 C5/2	Inc+Acc	58.31	1131.09	5706.02	122679.50	2200.65	5.64	795.07	12.23
18	PT 8 C5/2	Inc+Acc	93.33	1993.48	9918.13	213239.75	1938.07	2.81	894.74	8.27
19	PT 6 C5/2	Inc+Acc	117.36	1928.74	9889.30	212620.00	1977.43	2.73	1301.70	11.63
20	PT 11 C5/2	Inc+Acc	117.50	2059.70	10566.23	227174.00	3833.49	5.48	1763.66	14.30
21	PT 10 C5/2	Inc+Acc	103.66	1745.29	9731.93	209236.50	6408.45	8.26	1254.20	11.42
22	PT 17 C5/2	Inc+Acc	49.75	1022.52	5063.57	108866.75	2684.28	6.29	714.31	12.36
23	PT 8A	Inc+Acc	41.58	760.08	3919.88	84277.50	1565.59	5.55	630.40	13.85
24	PT 21 C5/2	Inc+Acc	133.29	2131.27	11214.37	241109.00	2636.68	2.58	1344.37	10.70
25	PT 5 C3/2	Inc+Acc	70.89	1207.66	6214.90	133620.25	-2377.87	-6.74	826.97	11.74
26	PT 4 X	Inc+Acc	143.90	2542.67	12824.93	275736.00	-2704.49	-3.10	858.08	6.27
27	PT 6 X	Inc+Acc	88.86	1432.42	7480.12	160822.50	834.22	1.49	946.49	11.23
28	PT 7 C4/2	Inc+Acc	137.64	2770.20	13468.14	289565.00	1650.57	2.16	1429.76	9.60
29	PT 8 C4/2	Inc+Acc	64.52	1380.10	6741.24	144936.75	616.32	1.76	382.71	5.37
30	PT 1 C5/1	Inc+Acc	100.84	1554.76	7552.77	162384.50	4384.31	9.93	947.34	11.15
31	PT 2 C5/1	Inc+Acc	157.18	3064.56	15660.55	336701.75	652.01	0.82	1785.95	10.24
32	PT 10 NEFAMILISTI	Inc+Acc	58.56	891.14	4603.88	98983.50	1015.38	3.08	727.92	13.65
33	PT 4XA	Inc+Acc	39.32	761.92	3884.77	83522.50	637.00	2.51	268.21	6.46
34	1 NUFARUL	Inc+Acc	30.73	578.77	2889.05	62114.50	690.77	3.68	604.43	17.30
35	PT 23 C5/2	Inc+Acc	66.25	1458.28	7651.30	164503.00	4713.08	7.55	858.09	10.08
36	PT 13 C5/2	Inc+Acc	105.83	2208.45	11194.86	240689.50	1788.55	2.05	1165.42	9.43

37	PT 12 C5/2	Inc+Acc	173.34	2761.69	14467.40	311049.00	7518.13	7.01	2098.80	12.67
38	PT 1 PLACARE	Inc+Acc	112.67	1820.08	9461.50	203422.25	2833.15	3.88	1408.19	12.96
39	PT 2 PLACARE	Inc+Acc	183.17	2352.20	11766.84	252987.00	8352.77	9.21	2244.86	16.02
40	PT 6 PLACARE	Inc+Acc	154.66	3197.07	16239.22	349143.25	14347.27	11.84	2334.48	12.57
41	PT 18 C5/2	Inc+Acc	105.15	1847.29	9432.19	202792.00	475.84	0.67	1217.81	11.43
42	PT 3 PLACARE	Inc+Acc	44.65	931.41	4852.77	104334.50	507.17	1.18	649.97	11.81
43	PT 24 C5/2	Inc+Acc	23.33	445.77	2062.31	44339.75	1053.13	8.60	302.84	12.80
44	PT 5 C4/2	Inc+Acc	71.15	1330.41	6629.63	142537.00	496.96	1.19	710.47	9.68
45	PT 3 C5/1	Inc+Acc	128.60	2009.72	10659.58	229181.00	4531.34	6.26	1304.31	10.90
46	PT 4 C5/1	Inc+Acc	77.55	1361.83	6738.52	144878.25	3794.71	8.13	724.16	9.70
47	PT 15 C5/2	Inc+Acc	137.02	2875.55	14282.85	307081.25	1297.68	1.53	1392.34	8.88
48	PT 14 C5/2	Inc+Acc	92.92	1446.62	7244.06	155747.25	2831.18	5.27	1042.73	12.58
49	PT 4 PLACARE	Inc+Acc	123.10	2278.52	11907.79	256017.50	2166.37	2.48	848.70	6.65
50	PT 5 PLACARE	Inc+Acc	121.77	2421.87	12637.42	271704.50	505.59	0.58	2130.69	14.43
51	PT 8 PLACARE	Inc+Acc	54.15	1042.64	5619.40	120817.00	3142.24	6.04	786.81	12.28
52	PT 7 PLACARE	Inc+Acc	56.83	1276.51	6451.48	138706.75	948.63	2.20	1120.02	14.79
53	PT 9 PLACARE	Inc+Acc	117.40	2684.79	13612.49	292668.50	2824.26	3.30	1696.03	11.08
54	PT 5 CORNUL CAPREI	Inc+Acc	44.81	959.37	4672.15	100451.25	1040.22	3.76	770.85	14.16
55	PT 5 CALARASI	Inc+Acc	24.75	501.91	2571.21	55281.00	1755.93	9.85	382.22	12.94
56	PT 3 TH. SPERANTIA	Inc+Acc	35.93	588.02	3014.53	64812.50	377.70	2.13	452.87	13.06
57	PT S6	Inc+Acc	80.47	1133.09	5661.97	121732.25	4160.62	11.06	816.74	12.61
58	PT 3 CALARASI	Inc+Acc	44.87	1224.01	6248.17	134335.75	1840.55	4.72	973.58	13.48
59	PT MBV	Inc+Acc	105.35	2019.38	10181.84	218909.50	15168.82	18.80	1519.76	12.99
60	PT G3	Inc+Acc	138.39	1602.62	7955.99	171053.75	862.51	1.96	725.01	8.35
61	PT I3	Inc+Acc	69.03	803.77	3834.17	82434.75	177.39	1.04	461.88	10.75
62	PT 4 LABIRINT	Inc+Acc	19.17	327.29	1627.55	34992.25	214.03	2.21	502.70	23.60
63	PT 1 LABIRINT	Inc+Acc	28.62	452.70	2229.41	47932.25	619.92	4.44	601.41	21.25
64	PT 4 TH. SPERANTIA	Inc+Acc	85.40	2161.99	10327.26	222036.00	10361.48	15.10	1786.78	14.75
65	PT 1 ANEXA	Inc+Acc	40.93	132.49	759.43	16327.75	-533.88	-27.87	1125.84	59.72
66	PT 1 CALARASI	Inc+Acc	39.92	1011.36	5234.64	112544.75	14.87	0.05	944.98	15.29
67	PT 2 CORNUL CAPREI	Inc+Acc	17.74	409.51	2082.69	44777.75	256.79	2.26	368.31	15.03
68	PT S 14	Inc+Acc	95.81	1760.79	8726.37	187617.00	4301.99	8.00	974.72	10.05
69	PT 2 CALARASI	Inc+Acc	81.00	1545.13	8102.97	174213.75	4170.12	7.73	1433.16	15.03
70	PT 3 LABIRINT	Inc+Acc	31.37	429.67	2103.56	45226.50	1212.65	8.14	361.06	14.65
71	PT 1 NICOLAE PASCU	Inc+Acc	97.96	1933.36	10008.23	215177.00	2606.43	3.32	1350.40	11.89
72	PT 1 VITAN	Inc+Acc	142.20	2395.16	12128.30	260758.50	7711.87	8.02	1348.56	10.01
73	PT 16 RACARI	Inc+Acc	59.34	1188.35	5784.95	124376.50	2220.84	4.44	736.27	11.29
74	PT 2 VITAN	Inc+Acc	115.64	2263.49	11679.87	251117.25	2379.60	2.62	1909.15	14.05

75	PT 17 RACARI	Inc+Acc	62.63	1505.12	7337.58	157758.00	6343.96	10.38	885.47	10.77
76	PT 15 RACARI	Inc+Acc	79.17	1910.78	9969.22	214338.25	-3329.26	-4.84	1285.07	11.42
77	PT 18 KLM	Inc+Acc	52.46	974.15	4973.10	106921.75	2413.06	5.72	718.21	12.62
78	PT 12 DRISTOR TOMIS	Inc+Acc	112.19	2612.84	13202.41	283851.75	894.77	0.92	1494.29	10.17
79	PT 13 DRISTOR TOMIS	Inc+Acc	81.76	1210.85	6543.47	140684.50	353.22	0.67	1780.71	21.39
80	PT 14 DRISTOR TOMIS	Inc+Acc	72.56	1448.10	7147.43	153669.75	2490.32	4.50	1477.67	17.13
81	PT 2 PAPIU ILARIAN	Inc+Acc	70.61	1575.19	7808.76	167888.25	-981.95	-2.25	774.85	9.03
82	PT 1 TOMIS	Inc+Acc	97.30	1831.55	9312.67	200222.50	2557.84	4.69	768.14	7.62
83	PT 2 TOMIS	Inc+Acc	74.70	1385.22	6875.47	147822.50	3979.61	10.68	1305.35	15.96
84	PT 9 LABORATOR	Inc+Acc	79.67	1517.85	7981.40	171600.00	603.17	1.05	900.40	10.14
85	PT DRISTOR INSULA	Inc+Acc	118.16	2256.97	11673.49	250980.00	5214.67	6.04	1603.97	12.08
86	PT 2 UNITATII	Inc+Acc	78.67	1408.23	7190.62	154598.25	1155.16	2.36	957.60	11.75
87	PT 3 UNITATII	Inc+Acc	69.55	1530.19	7845.58	168680.00	-270.85	-0.57	702.02	8.21
88	PT 10 LABORATOR	Inc+Acc	133.79	2775.99	14111.57	303398.75	5220.93	5.23	1205.74	7.87
89	PT 11 LABORATOR	Inc+Acc	39.06	881.26	4334.90	93200.25	-285.39	-0.88	849.81	16.39
90	PT 3 PAPIU ILARIAN	Inc+Acc	68.92	1591.72	7810.56	167927.00	1264.55	2.90	741.63	8.67
91	PT STEJARULUI	Inc+Acc	23.21	547.21	2831.26	60872.00	0.00	0.00	474.47	14.35
92	PT 1 X	Inc+Acc	72.72	1303.21	6849.86	147272.00	1380.55	2.92	521.34	7.07
93	PT M1	Inc+Acc	25.92	351.26	1886.41	40557.75	728.08	4.95	316.84	14.38
94	PT 3 CATELU	Inc+Acc	46.26	817.27	4204.50	90396.75	756.12	2.76	543.29	11.44
95	PT U1	Inc+Acc	22.81	405.36	2199.43	47287.75	188.07	1.33	276.38	11.16
96	PT 7 X	Inc+Acc	85.61	1328.45	7022.21	150977.50	2011.55	3.90	709.17	9.17
97	PT 6 CATELU	Inc+Acc	64.33	886.56	4585.98	98598.50	2392.36	8.23	539.84	10.53
98	PT 9 CATELU	Inc+Acc	62.52	931.07	4875.00	104812.50	1085.98	3.37	638.49	11.58
99	PT 2 CATELU	Inc+Acc	55.09	796.40	4237.09	91097.50	-345.63	-1.33	384.59	8.32
100	PT IOR	Inc+Acc	140.39	2256.99	11885.69	255542.25	742.98	0.98	1841.81	13.42
101	PT 24 A	Inc+Acc	24.43	561.53	2774.58	59653.50	144.86	0.78	318.55	10.30
102	PT S1-S3	Inc+Acc	21.12	402.91	2118.71	45552.25	1743.89	11.10	285.59	11.88
103	PT 5 CATELU	Inc+Acc	63.31	1174.72	6286.17	135152.75	2954.74	6.80	544.31	7.97
104	PT 1 CATELU	Inc+Acc	79.16	1386.37	7395.24	158997.75	-395.34	-0.81	762.05	9.34
105	PT 1 XA	Inc+Acc	9.67	201.90	1153.15	24792.75	124.04	2.14	120.60	9.47
106	PT 4 C4/2	Inc+Acc	161.22	2592.48	13189.65	283577.50	1325.67	1.83	1564.55	10.60
107	PT 6 C4/2	Inc+Acc	103.91	2022.23	10184.02	218956.50	1425.35	2.54	1082.50	9.61
108	PT 1 SULEA	Inc+Acc	81.01	1562.49	7809.63	167907.00	-1147.53	-2.47	525.87	6.31
109	PT 2 SULEA	Inc+Acc	70.29	1224.48	6074.29	130597.25	742.02	2.03	287.93	4.53
110	PT 3 SULEA	Inc+Acc	52.16	1087.64	5536.27	119029.75	1716.41	5.53	606.30	9.87
111	PT 3 TOMIS	Inc+Acc	78.17	1767.05	8738.84	187885.00	648.71	1.08	1189.95	11.98
112	PT 9 C4/2	Inc+Acc	100.83	1922.60	10168.62	218625.25	1196.45	1.59	1348.48	11.71

113	PT 10 MATEI AMBROZIE	Inc+Acc	25.99	558.48	2725.43	58596.75	681.93	3.73	389.21	12.50
114	PT 1 MATEI AMBROZIE	Inc+Acc	112.16	2663.58	13211.55	284048.25	1465.20	1.43	1949.15	12.86
115	PT 2 NICOLAE PASCU	Inc+Acc	31.01	449.19	2085.00	44827.50	142.75	0.94	392.95	15.86
116	PT 7 CALARASI	Inc+Acc	72.34	1244.24	6184.45	132965.75	2180.27	6.48	1052.55	14.54
117	PT C3 CAUZASI	Inc+Acc	85.91	1675.72	8423.06	181095.75	3947.27	9.14	1194.81	12.42
118	PT 1 MARASESTI	Inc+Acc	91.06	2145.21	10650.17	228978.75	3719.47	5.71	1143.78	9.70
119	PT M 107	Inc+Acc	110.54	1994.44	9957.43	214084.75	2122.30	3.73	1066.57	9.67
120	PT J 2	Inc+Acc	102.17	1537.83	7235.10	155554.75	2166.56	6.44	426.90	5.57
121	PT E 6	Inc+Acc	54.15	821.88	4207.29	90456.75	85.22	0.37	720.71	14.62
122	PT F 6 UNIRII	Inc+Acc	47.70	981.09	4909.50	105554.25	1455.66	5.99	530.50	9.75
123	PT 3 MARASESTI	Inc+Acc	53.23	1699.19	8109.35	174351.00	508.74	0.96	1188.65	12.78
124	PT E1	Inc+Acc	48.12	750.79	3857.17	82929.25	375.31	1.55	610.83	13.67
125	PT 6 MARASESTI	Inc+Acc	117.91	2007.93	10219.24	219713.75	6172.62	8.98	1479.22	12.64
126	PT 4 MARASESTI	Inc+Acc	87.40	1478.93	7544.45	162205.75	1328.60	3.08	858.55	10.22
127	PT 5 MARASESTI	Inc+Acc	84.94	1693.66	8321.85	178919.75	5582.45	9.24	1540.15	15.62
128	PT 2 MARASESTI	Inc+Acc	79.22	1919.66	9860.71	212005.25	1644.16	2.71	955.29	8.83
129	PT 19 FOISOR	Inc+Acc	48.64	790.73	3943.66	84788.75	2363.55	8.94	527.34	11.79
130	PT 1 LABORATOR	Inc+Acc	83.73	2101.34	10295.51	221353.50	4495.26	6.43	1370.22	11.75
131	PT 7 VITAN	Inc+Acc	58.82	1746.16	8188.12	176044.50	3408.79	6.84	881.88	9.72
132	PT 4 DUDESTI	Inc+Acc	13.49	360.33	1728.87	37170.75	186.11	1.79	237.36	12.07
133	PT 6 VITAN	Inc+Acc	42.15	735.34	3854.16	82864.50	574.74	2.10	832.84	17.77
134	PT 10 VITAN	Inc+Acc	63.12	1449.93	7646.36	164396.75	2761.49	5.87	1206.64	13.63
135	PT 9 VITAN	Inc+Acc	53.31	1285.23	6585.91	141597.00	2569.44	5.55	717.09	9.82
136	PT 13 FOISOR	Inc+Acc	71.97	932.88	4739.09	101890.50	1808.64	6.15	1096.91	18.80
137	PT 12 FOISOR	Inc+Acc	93.79	1772.63	8772.62	188611.25	4336.96	6.68	1853.38	17.44
138	PT 11 FOISOR	Inc+Acc	75.09	1509.42	7572.14	162801.00	1984.62	4.72	1120.86	12.89
139	PT 21 FOISOR	Inc+Acc	104.54	2294.53	11547.86	248279.00	5910.02	7.48	1427.98	11.00
140	PT 15 FOISOR	Inc+Acc	33.32	360.71	1918.99	41258.25	874.47	6.34	283.01	12.85
141	PT 16 FOISOR	Inc+Acc	6.31	106.50	547.34	11767.75	310.83	8.00	134.66	19.75
142	PT 14 FOISOR	Inc+Acc	44.03	641.83	3252.45	69927.75	636.10	2.52	925.55	22.15
Total SDS 3			10807.21	201235.15	1022090.24	21974940.25	283553.16	4.13	132345.93	11.46

Secția de Distribuție Sector 4

Nr. crt	Rețea termică secundară aferentă PT	Tip agent termic	Debit maxim orar [t/h]	Energie termică maximă [Mw]	Energie termică anuală [Mw]	Cantitate anuală agent termic primar [mc]	Pierdere masică anuală 2012		Pierdere energie termică anuală 2012	
							[mc]	[%]	[Mw]	[%]
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	2 STOIAN M.	Inc+Acc	74.46	1787.19	8979.48	193058.75	-1118.66	-1.97	476.52	5.04
2	1 STOIAN M.	Inc+Acc	60.89	970.85	4877.02	104856.00	1553.93	4.86	678.98	12.22
3	11 GIURGIU	Inc+Acc	35.88	888.79	4177.36	89813.25	1265.95	5.33	552.64	11.68
4	PRASILEI	Inc+Acc	44.17	1006.13	5210.85	112033.25	2027.23	4.52	1359.15	20.69
5	12 GIURGIU	Inc+Acc	21.57	298.80	1434.56	30843.00	-891.97	-9.39	321.44	18.31
6	2 GIURGIU	Inc+Acc	62.88	1254.71	5946.06	127840.25	3419.93	8.38	1214.67	16.96
7	LIVADA NOUA	Inc+Acc	156.81	3331.80	16545.31	355724.25	609.39	0.62	2351.69	12.44
8	2 OLTENITA P	Inc+Acc	76.97	1548.95	7780.88	167289.00	-1718.73	-3.68	954.12	10.92
9	3 OLTENITA P	Inc+Acc	88.40	1534.67	7615.43	163731.75	-346.39	-0.72	1452.08	16.01
10	4 OLTENITA P	Inc+Acc	44.97	1268.94	6169.08	132635.25	513.53	1.23	481.92	7.25
11	5 BRINCOVEANU	Inc+Acc	59.29	1477.62	7019.15	150911.75	897.36	1.99	1276.85	15.39
12	3 ZONA II	Inc+Acc	89.90	1827.01	8959.88	192637.50	9677.59	14.04	780.40	8.01
13	4 ZONA II	Inc+Acc	116.05	2477.87	12632.40	271596.50	12762.18	15.07	1662.69	11.63
14	CURCANI	Inc+Acc	172.75	3535.05	17904.02	384936.50	-1583.37	-1.21	1910.98	9.64
15	DEALUL CERNEI	Inc+Acc	55.76	1066.08	5284.05	113607.00	2538.69	5.90	354.95	6.29
16	UIOARA	Inc+Acc	182.94	3613.30	18409.31	395800.25	146.63	0.11	767.03	4.00
17	URZICENI	Inc+Acc	176.94	3549.08	18276.21	392938.50	-1692.16	-1.29	1724.79	8.62
18	1 ZONA IV	Inc+Acc	73.35	1081.55	5424.53	116627.50	-886.98	-2.62	407.47	6.99
19	SPINIS	Inc+Acc	165.26	3001.53	14707.92	316220.25	-1784.46	-1.77	1851.08	11.18
20	1 ZONA V	Inc+Acc	93.59	1126.62	5697.60	122498.50	1803.73	5.00	237.30	4.00
21	2 ZONA V	Inc+Acc	219.66	3164.02	16664.42	358285.00	5109.99	3.87	2452.58	12.83
22	3 ZONA V	Inc+Acc	108.42	1787.24	8814.13	189503.75	671.10	1.32	717.87	7.53
23	LUICA	Inc+Acc	143.53	2996.31	14782.00	317813.00	-900.08	-0.92	615.84	4.00
24	2 VIFORNITA	Inc+Acc	138.98	2434.56	12451.03	267697.25	66.89	0.08	1123.97	8.28
25	4 VIFORNITA	Inc+Acc	121.89	2132.49	10476.67	225248.50	5343.73	6.68	1158.33	9.96
26	6 VIFORNITA	Inc+Acc	158.35	2270.95	11364.41	244334.75	3608.93	4.18	1475.59	11.49
27	TUDOR GOCIU	Inc+Acc	48.34	767.62	3916.72	84209.50	2082.50	6.89	1117.28	22.19
28	ALMASUL MARE	Inc+Acc	99.93	1846.52	9098.15	195610.25	94.55	0.17	379.08	4.00
29	HUEDIN	Inc+Acc	111.89	1860.27	9058.64	194760.75	-1941.59	-3.37	375.62	3.98
30	SABAOANI	Inc+Acc	140.09	2809.44	14545.86	312736.00	5169.60	4.98	1359.72	8.55
31	1 B.OLTENITA	Inc+Acc	133.52	3158.84	15675.66	337026.75	-2270.48	-2.13	1588.34	9.20

32	1 OLTENITA NORD	Inc+Acc	103.33	2396.09	11828.23	254307.00	1298.47	1.75	550.77	4.45
33	MOLDOVITA	Inc+Acc	38.25	608.45	3038.21	65321.50	1961.09	8.87	648.79	17.60
34	2 B.OLTENITA	Inc+Acc	125.04	3064.51	15289.36	328721.25	-370.75	-0.33	1148.64	6.99
35	3 B.OLTENITA	Inc+Acc	62.91	1457.15	7228.42	155411.00	2672.12	5.00	759.58	9.51
36	5 B.OLTENITA	Inc+Acc	113.91	2711.87	13459.74	289384.50	-1459.10	-1.65	1302.26	8.82
37	4 B.OLTENITA	Inc+Acc	131.69	3259.56	16079.88	345717.50	-2362.73	-2.25	1477.12	8.41
38	D-TRU PETRESCU	Inc+Acc	78.10	1307.97	6477.51	139266.50	2922.05	5.79	1048.41	13.93
39	2 OLTENITA NORD	Inc+Acc	54.18	1236.09	6176.13	132786.75	262.58	0.72	151.87	2.40
40	6 B.OLTENITA	Inc+Acc	118.55	2999.52	15003.59	322577.25	1400.52	1.39	1504.41	9.11
41	7 B.OLTENITA	Inc+Acc	145.76	2763.26	13811.59	296949.25	4713.95	4.76	1711.41	11.02
42	1 ZONA I	Inc+Acc	96.59	1644.97	8219.58	176721.00	7666.31	12.41	952.42	10.38
43	2 ZONA 1	Inc+Acc	80.23	1400.51	7174.86	154259.50	7229.01	12.29	896.00	11.10
44	3 ZONA 1	Inc+Acc	72.63	1449.27	7433.47	159819.50	1820.95	3.41	743.53	9.09
45	4 ZONA 1	Inc+Acc	76.01	759.45	3899.08	83830.25	1948.74	7.10	560.92	12.58
46	5 ZONA 1	Inc+Acc	93.49	1427.42	7657.74	164641.50	-43.52	-0.08	642.53	7.74
47	1 ZONA II	Inc+Acc	89.45	1635.29	8513.35	183037.00	3085.77	5.74	1254.65	12.84
48	2 ZONA II	Inc+Acc	100.00	2052.53	10567.88	227209.50	2868.22	4.37	1274.12	10.76
49	POSTA	Inc+Acc	64.14	1112.03	5550.63	119338.50	-1406.29	-3.59	635.37	10.27
50	7 ZONA 1	Inc+Acc	70.11	1422.67	7120.71	153095.25	5307.36	9.56	1328.84	15.73
51	6 ZONA 1	Inc+Acc	60.34	1304.69	6840.83	147077.75	1837.93	3.96	613.41	8.23
52	5 METALURGIEI	Inc+Acc	44.36	967.22	4639.77	99755.00	2513.65	7.98	808.23	14.84
53	1 BIS ZONA 1	Inc+Acc	123.31	2374.97	12288.78	264208.75	-2244.47	-2.88	1002.56	7.54
54	3 BIS ZONA 1	Inc+Acc	46.86	910.01	4595.91	98812.00	3386.31	10.85	803.67	14.88
55	IZVOR COSBUC	Inc+Acc	60.81	1079.33	5343.70	114889.50	2392.76	8.69	642.92	10.74
56	P 5 A	Inc+Acc	39.65	861.43	4374.93	94061.00	2445.62	11.81	840.27	16.11
57	2 SERBAN VODA	Inc+Acc	23.82	327.14	1571.42	33785.50	375.40	4.05	592.98	27.40
58	2 LINARIEI	Inc+Acc	136.02	2584.24	12769.12	274536.00	5427.80	6.52	1151.03	8.27
59	SINCAI	Inc+Acc	73.29	1266.30	6237.14	134098.50	2130.89	5.47	701.13	10.11
60	1 SERBAN VODA	Inc+Acc	13.63	350.72	1806.24	38834.25	-21.81	-0.20	123.49	6.40
61	PIEPTANARI	Inc+Acc	80.85	1236.29	6583.66	141548.75	125.72	0.31	1052.79	13.79
62	NORILOR	Inc+Acc	18.47	344.73	1744.56	37508.00	750.79	7.02	280.44	13.85
63	4 LINARIEI	Inc+Acc	61.09	1110.77	5611.17	120640.25	114.75	0.36	297.49	5.03
64	B3	Inc+Acc	110.60	1597.87	7707.88	165719.50	906.20	3.25	770.12	9.08
65	VS SUD	Inc+Acc	97.44	1495.51	7086.01	152349.25	420.58	1.33	1058.99	13.00
66	PLUGARILOR	Inc+Acc	58.73	1211.69	6025.40	129546.00	1313.34	3.21	980.33	13.99
67	2 OLTENITA	Inc+Acc	58.53	1226.92	6136.85	131942.25	2903.38	7.03	773.15	11.19
68	5 OLTENITA	Inc+Acc	57.92	1037.43	5146.53	110650.50	901.05	2.83	562.47	9.85

69	1 TINERETULUI	Inc+Acc	240.96	4251.74	20792.10	447030.25	1121.63	0.88	1313.64	5.94
70	2 TINERETULUI	Inc+Acc	198.22	3790.70	18982.69	408127.75	3260.55	2.87	1156.22	5.74
71	3 TINERETULUI	Inc+Acc	111.75	2022.77	10435.31	224359.25	3638.86	5.50	1164.65	10.04
72	4 TINERETULUI	Inc+Acc	133.43	2443.57	12309.34	264650.75	1856.73	2.38	1470.83	10.67
73	1 OLTENITA P	Inc+Acc	44.62	1041.95	5037.10	108297.75	791.62	2.44	737.90	12.78
74	1 VACARESTI	Inc+Acc	57.00	1122.55	5613.14	120682.50	1765.57	5.35	741.84	11.67
75	2 VACARESTI	Inc+Acc	85.30	1476.79	7463.07	160456.00	2880.55	5.52	1890.93	20.22
76	5 ZONA II	Inc+Acc	69.95	1288.95	6546.67	140753.50	3516.96	7.76	569.97	8.01
77	1 NITU VASILE	Inc+Acc	112.84	1966.98	9975.99	214483.75	6213.19	9.36	1275.69	11.34
78	2 NITU VASILE	Inc+Acc	88.69	1600.67	8125.90	174706.75	4807.22	8.26	1406.10	14.75
79	3 NITU VASILE	Inc+Acc	127.92	2085.77	10756.31	231260.75	9456.55	11.58	839.41	7.24
80	4 NITU VASILE	Inc+Acc	72.31	1470.14	7312.90	157227.25	3029.74	6.77	1240.10	14.50
81	17 DOLHASCA	Inc+Acc	65.09	1329.49	6678.79	143594.00	5725.06	11.21	1151.21	14.70
82	19 DOLHASCA	Inc+Acc	32.40	682.66	3315.55	71284.25	498.16	2.18	284.45	7.90
83	6 ZONA II	Inc+Acc	18.60	344.64	1685.38	36235.75	1257.18	10.59	437.62	20.61
84	METALURGIEI	Inc+Acc	51.71	1029.09	5130.59	110307.75	1694.36	4.21	644.41	11.16
85	9 BRINCOVEANU	Inc+Acc	23.27	300.69	1456.35	31311.50	419.36	4.57	405.65	21.79
86	6 BRINCOVEANU	Inc+Acc	110.82	2566.40	12529.70	269388.50	3457.96	4.20	2292.30	15.47
87	8 BRINCOVEANU	Inc+Acc	53.05	1218.00	5836.53	125485.50	6355.05	15.31	961.27	14.14
88	2A METALURGIEI	Inc+Acc	1.95	54.15	319.49	6869.00	0.00	0.00	5.23	1.61
Total SDS 4			7857.40	149958.40	751241.59	16151694.25	171169.50	3.39	84817.44	10.14

Sectia de Distribuție Sector 5

Nr. crt	Retea termica secundara aferenta PT	Tip agent termic	Debit maxim orar [t/h]	Energie termica maxima [Mw]	Energie termica anuala [Mw]	Cantitate anuala agent termic primar [mc]	Pierdere masica anuala 2012		Pierdere energie termica anuala 2012	
							[mc]	[%]	[Mw]	[%]
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	1SALAJ	Inc+Acc	116.47	1867.71	10320.36	221887.75	477.74	0.69	1705.52	14.18
2	2SALAJ	Inc+Acc	63.80	1159.44	5730.67	123209.50	2184.37	5.67	1360.33	19.18
3	1GIURGIU	Inc+Acc	106.40	1771.33	8738.55	187878.75	4582.75	6.93	1068.15	10.89
4	GIURGIU FARADO	Inc+Acc	63.11	1878.40	8157.73	175391.25	3127.50	5.45	911.27	10.05
5	6FARADO	Inc+Acc	68.63	1584.53	7824.34	168223.25	1545.73	3.31	561.62	6.70
6	9FARADO	Inc+Acc	73.51	1453.83	8111.51	174397.50	409.51	0.84	713.19	8.08
7	3SALAJ	Inc+Acc	35.32	900.55	4568.50	98222.75	542.48	2.17	702.98	13.34
8	3FERENTARI	Inc+Acc	70.86	1709.19	8627.99	185501.75	187.66	0.33	952.01	9.94

9	2FERENTARI	Inc+Acc	88.80	1751.50	9025.03	194038.25	55.66	0.09	1577.97	14.88
10	DOINA	Inc+Acc	37.85	706.16	3624.21	77920.50	1016.98	4.91	601.79	14.24
11	4SALAJ	Inc+Acc	62.14	904.53	4556.17	97957.75	747.98	2.36	666.83	12.77
12	6SALAJ	Inc+Acc	38.02	824.76	3945.66	84831.75	843.91	3.17	716.34	15.37
13	4CHIRIGIU	Inc+Acc	14.76	247.66	1223.16	26298.00	600.81	9.05	253.14	17.15
14	5CHIRIGIU	Inc+Acc	38.77	1006.91	4945.79	106334.50	16.47	0.05	761.21	13.34
15	MOD.TOPORASI	Inc+Acc	5.96	126.60	627.98	13501.50	0.00	0.00	72.23	10.32
16	6CHIRIGIU	Inc+Acc	9.00	41.50	242.17	5206.75	190.36	10.50	183.52	43.11
17	1RAHOVA	Inc+Acc	84.98	1448.92	7329.48	157583.75	-1669.24	-3.12	644.52	8.08
18	1P.ISPIRESCU	Inc+Acc	97.23	1743.08	8811.09	189438.50	3446.55	5.62	1480.91	14.39
19	6SEBASTIAN	Inc+Acc	37.38	689.66	3459.38	74376.75	578.07	2.54	535.62	13.41
20	7SEBASTIAN	Inc+Acc	60.36	1677.88	8831.71	189881.75	3883.74	7.00	1317.57	12.98
21	3DR.SARII	Inc+Acc	69.62	1667.74	8264.86	177694.50	1446.30	3.08	1390.43	14.40
22	1DR.SARII	Inc+Acc	49.93	1035.57	5269.07	113285.00	1496.10	4.71	834.93	13.68
23	2P.ISPIRESCU	Inc+Acc	71.14	1657.03	8269.31	177790.25	507.01	0.95	1122.27	11.95
24	3P.ISPIRESCU	Inc+Acc	76.60	1321.08	6785.60	145890.50	2418.27	5.08	1180.86	14.82
25	5P.ISPIRESCU	Inc+Acc	37.37	759.63	3977.16	85509.00	1701.78	7.69	722.84	15.38
26	4DR.SARII	Inc+Acc	86.89	1452.21	7307.41	157109.25	612.19	1.26	1011.63	12.16
27	4P.ISPIRESCU	Inc+Acc	83.53	1344.63	7047.48	151520.75	3657.56	8.24	1620.52	18.70
28	3SEBASTIAN	Inc+Acc	32.42	488.63	2589.23	55668.50	963.77	5.57	699.77	21.28
29	7P.ISPIRESCU	Inc+Acc	20.73	454.43	2448.87	52650.75	726.28	4.03	536.13	17.96
30	8MARGEANULUI	Inc+Acc	91.86	1872.72	9783.56	210346.50	2832.12	4.19	1373.28	12.31
31	7MARGEANULUI	Inc+Acc	83.04	1960.07	9596.31	206320.75	1680.49	2.34	1246.56	11.50
32	9MARGEANULUI	Inc+Acc	127.71	2702.19	13891.84	298674.50	-117.74	-0.12	1884.77	11.95
33	10MARGEANULUI	Inc+Acc	108.68	1911.64	10213.40	219588.00	2518.90	3.50	1533.51	13.05
34	2RAHOVA	Inc+Acc	96.50	1699.49	8800.40	189208.50	-1387.88	-1.97	1436.60	14.03
35	5MARGEANULUI	Inc+Acc	98.69	2279.53	11424.14	245619.00	2635.54	3.09	1380.65	10.78
36	6MARGEANULUI	Inc+Acc	114.05	2269.27	10900.53	234361.50	2442.55	3.00	1165.20	9.66
37	6RAHOVA	Inc+Acc	114.47	2172.87	10739.21	230893.00	1110.59	1.51	1070.79	9.07
38	11MARGEANULUI	Inc+Acc	70.41	1503.78	7649.33	164460.50	3676.29	6.97	1698.13	18.17
39	6P.ISPIRESCU	Inc+Acc	27.04	735.58	3755.53	80744.00	756.68	3.04	451.02	10.72
40	GAROAFEI	Inc+Acc	41.41	755.30	4200.31	90306.75	4377.92	17.49	638.64	13.20
41	3RAHOVA	Inc+Acc	56.35	1211.73	6222.16	133776.50	675.98	1.70	388.49	5.88
42	1ALEXANDRIA	Inc+Acc	51.37	738.70	3905.12	83960.00	2539.88	7.62	597.88	13.28
43	VICINA	Inc+Acc	102.38	1896.43	10138.05	217968.00	2466.92	3.36	1342.95	11.70
44	2ALEXANDRIA	Inc+Acc	134.86	2074.56	11252.40	241926.50	7179.82	8.50	1560.00	12.18
45	TEIUS	Inc+Acc	129.56	1579.00	8538.08	183568.75	-4597.65	-8.25	2109.92	19.82

46	4RAHOVA	Inc+Acc	151.18	3069.53	15843.76	340640.75	10063.16	8.76	2105.24	11.73
47	SOLD.CROITORU	Inc+Acc	109.56	2560.47	12881.94	276961.75	6841.36	7.51	1852.93	12.58
48	AMURGULUI	Inc+Acc	40.96	65.65	638.74	13733.00	1185.22	25.01	214.65	25.15
49	8ALEXANDRIA	Inc+Acc	40.01	812.83	4084.84	87824.00	-657.62	-2.71	237.47	5.49
50	5LIRA	Inc+Acc	38.46	918.77	4435.24	95357.75	1138.29	4.22	423.06	8.71
51	103A	Inc+Acc	111.44	1777.86	9242.16	198706.50	2796.72	6.51	1475.13	13.76
52	1/13SEPTEMBRIE	Inc+Acc	46.38	937.50	4549.56	97815.50	1693.56	7.46	797.44	14.91
53	MFAPANDURI	Inc+Acc	32.41	614.66	2408.95	51792.50	149.44	1.09	781.05	24.48
54	2/13SEPTEMBRIE	Inc+Acc	80.06	1270.24	6359.49	136729.00	2782.39	6.58	960.51	13.12
55	3/13SEPTEMBRIE	Inc+Acc	80.46	1506.47	7855.17	168886.25	3332.11	7.53	906.83	10.35
56	MARINESCU	Inc+Acc	7.35	125.02	639.42	13747.50	96.04	3.58	59.08	8.46
57	GIOCONDA	Inc+Acc	13.92	174.62	1330.98	28616.00	84.36	1.45	164.37	10.99
58	TURNESCU	Inc+Acc	9.42	11.38	59.76	1284.75	0.00	0.00	47.76	44.42
59	1PANDURI	Inc+Acc	71.14	1968.00	10405.37	223715.50	2211.33	3.23	1653.63	13.71
60	T.VLADIMIRESCU	Inc+Acc	26.17	655.51	3513.76	75545.75	1292.81	6.41	637.64	15.36
61	1D.TABEREI	Inc+Acc	52.61	1164.92	5898.49	126817.50	1160.81	3.25	1041.51	15.01
62	2DR.SARII	Inc+Acc	41.87	815.30	4216.78	90660.75	1143.84	5.73	1086.22	20.48
63	2PANDURI	Inc+Acc	64.01	1852.42	9866.76	212135.25	3337.92	5.21	1290.33	11.57
64	V.S.NORD	Inc+Acc	100.72	1459.99	7257.83	156043.25	3596.11	9.21	890.27	10.93
65	TRIBUNAL	Inc+Acc	48.92	666.87	3332.56	71650.00	270.17	1.62	430.44	11.44
Total SDS 5			4317.01	83465.97	426492.41	9169586.75	107606.72	3.82	62840.01	12.83

Secția de Distribuție Sector 6

Nr. crt	Rețea termică secundară aferentă PT	Tip agent termic	Debit maxim orar [t/h]	Energie termică maximă [Mw]	Energie termică anuală [Mw]	Cantitate anuală agent termic primar [mc]	Pierdere masă anuală 2012		Pierdere energie termică anuală 2012	
							[mc]	[%]	[Mw]	[%]
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	PT RAZ	Inc+Acc	58.39	788.19	3887.27	83576.25	1869.67	11.48	808.78	17.22
2	PT MFA	Inc+Acc	116.75	2457.63	12641.50	271792.25	4915.09	8.11	1544.31	10.89
3	SC1/2	Inc+Acc	104.64	0.00	4466.87	96037.75	5439.59	16.88	607.29	11.97
4	PT7/2	Inc+Acc	61.50	1300.15	6749.17	145107.25	3371.96	7.56	658.15	8.89
5	PT2/8	Inc+Acc	112.70	2104.53	11326.84	243527.00	4329.83	6.42	1008.36	8.17
6	PT1/8	Inc+Acc	143.22	2307.70	12115.78	260489.25	3257.67	4.29	1419.05	10.48
7	PT1/1	Inc+Acc	151.84	2639.70	13493.36	290107.25	7839.12	8.88	1681.37	11.08

8	PT6/2	Inc+Acc	107.29	1947.88	9874.00	212291.00	2288.58	3.56	932.63	8.63
9	PT2/2	Inc+Acc	96.60	1640.22	8538.35	183574.50	2526.74	5.01	790.49	8.47
10	PT3/2	Inc+Acc	85.53	1243.56	6651.77	143013.00	2927.10	7.00	729.31	9.88
11	PT9/4	Inc+Acc	161.13	2929.41	14756.29	317260.25	7034.95	6.72	1647.71	10.04
12	PT10/4	Inc+Acc	161.81	2123.60	11256.77	242020.50	1194.02	1.61	1776.87	13.63
13	PT11/4	Inc+Acc	191.21	3983.33	19836.10	426476.25	8230.21	6.02	2503.90	11.21
14	PT12/4	Inc+Acc	157.86	2702.59	14206.41	305437.75	3724.63	3.81	1960.98	12.13
15	PT13/4	Inc+Acc	54.22	1306.27	6732.51	144749.00	1846.40	5.04	639.47	8.67
16	PT NEFAM	Inc+Acc	40.32	530.48	2974.35	63948.50	-1.47	-0.01	322.81	9.79
17	PT5/5	Inc+Acc	160.16	3103.64	15706.01	337679.25	4539.95	4.20	2009.69	11.34
18	PT7/5	Inc+Acc	139.29	1929.76	10218.51	219698.00	4635.25	6.62	1449.26	12.42
19	PT8/5	Inc+Acc	119.16	2073.56	10721.06	230502.75	4711.71	5.74	1482.33	12.15
20	PT2/6	Inc+Acc	133.57	2262.52	11623.37	249902.50	5677.96	6.73	1792.86	13.36
21	PT3/6	Inc+Acc	160.50	2671.42	13885.71	298542.75	2936.22	2.86	1848.44	11.75
22	PT4/6	Inc+Acc	148.30	2203.47	11068.15	237965.25	4730.26	6.08	1976.47	15.15
23	PT2/7	Inc+Acc	168.70	3025.13	16002.17	344046.75	3325.92	3.27	1553.44	8.85
24	PT1/7	Inc+Acc	155.19	2730.29	13887.92	298590.25	6321.39	6.90	1818.38	11.58
25	PT3/7	Inc+Acc	176.69	3052.76	16025.28	344543.50	13845.37	11.59	2203.72	12.09
26	PT4/7	Inc+Acc	193.04	2774.90	14611.59	314149.25	2135.53	2.20	1887.52	11.44
27	PT1/7 prim	Inc+Acc	91.61	1650.30	8443.53	181536.00	6708.46	10.46	939.02	10.01
28	PT2/7 prim	Inc+Acc	153.45	2677.00	14592.88	313747.00	5480.36	5.96	1602.44	9.89
29	PT3/7prim	Inc+Acc	125.89	2291.38	11707.10	251702.75	2033.85	2.93	1555.81	11.73
30	PT4/7prim	Inc+Acc	105.78	1859.28	9739.00	209388.50	3826.35	5.75	1192.80	10.91
31	PT6/8	Inc+Acc	99.04	1839.48	9517.52	204626.75	-3578.21	-5.13	1720.48	15.31
32	PT5/8	Inc+Acc	124.99	2593.56	12864.77	276592.50	6521.48	7.93	1550.93	10.76
33	PT3/8	Inc+Acc	116.50	1884.88	9883.00	212484.50	8675.55	11.76	936.84	8.66
34	PT4/8	Inc+Acc	138.16	2618.65	13638.01	293217.25	9478.52	10.29	1452.97	9.63
35	PT MAN	Inc+Acc	48.38	814.88	4241.06	91182.75	1400.40	5.61	1089.64	20.44
36	PT3/10	Inc+Acc	168.30	3181.99	16692.63	358891.50	7017.07	5.39	2343.42	12.31
37	PT1/10	Inc+Acc	127.82	2886.31	14640.62	314773.25	-2609.02	-2.51	2085.80	12.47
38	PT4/10	Inc+Acc	86.11	1882.07	9707.66	208714.75	5699.83	7.29	1285.21	11.69
39	PT2/10	Inc+Acc	81.12	1640.74	8482.49	182373.50	1808.11	2.78	1280.51	13.12
40	7 VIRTUTII	Inc+Acc	25.30	462.91	2398.99	51578.25	961.37	5.97	460.92	16.12
41	8 VIRTUTII	Inc+Acc	22.53	427.47	2184.14	46959.00	191.44	1.41	622.66	22.18
42	LOC.ICAB	Inc+Acc	1.55	25.72	116.50	2504.75	0.00	0.00	31.76	21.42
43	6 PLACARE	Inc+Acc	73.39	1278.50	6043.19	129928.50	1826.41	5.72	668.14	9.96
44	1UVERTURII	Inc+Acc	90.28	1834.26	9356.50	201164.75	4002.75	7.41	1511.80	13.91
45	2 UVERTURII	Inc+Acc	142.36	3112.88	15978.45	343536.75	-2148.02	-1.92	1540.43	8.79

46	2POLITEHNICA	Inc+Acc	108.04	1850.57	9460.45	203399.75	4489.35	6.95	1585.19	14.35
47	3 UVERTURII	Inc+Acc	70.26	1387.94	7257.16	156029.00	4047.68	8.29	641.42	8.12
48	1VIRTUTII	Inc+Acc	64.69	1514.91	7543.73	162190.25	1630.54	3.36	1243.98	14.16
49	4 VIRTUTII	Inc+Acc	44.14	948.10	4779.07	102750.00	1188.63	3.87	1162.63	19.57
50	5 VIRTUTII	Inc+Acc	47.14	1031.47	5363.01	115304.75	3630.15	9.39	935.15	14.85
51	3 VIRTUTII	Inc+Acc	43.56	1034.88	5252.74	112934.00	-3248.03	-11.19	1139.10	17.82
52	S.C.4/5	Inc+Acc	0.55	183.22	1480.22	31824.75	3350.29	9.29	473.78	24.25
53	S.C.6/7	Inc+Acc	49.22	831.41	4093.20	88003.75	1101.69	5.07	927.80	18.48
54	4 PLACARE	Inc+Acc	160.54	2459.41	12830.01	275845.25	5384.23	6.16	1483.90	10.37
55	5 PLACARE	Inc+Acc	105.80	2207.85	11216.62	241157.25	7903.33	9.46	2812.94	20.05
56	5A PLACARE	Inc	51.57	323.72	1303.58	28027.00	516.93	6.28	265.01	16.89
57	7 PLACARE	Inc+Acc	136.78	2217.12	11395.33	244999.50	2545.52	3.17	1207.31	9.58
58	8PLACARE	Inc+Acc	96.87	1677.69	8624.29	185422.25	3260.19	4.79	3061.41	26.20
59	5 DESISULUI	Inc+Acc	73.19	1653.74	8349.57	179515.75	4995.11	9.35	1169.43	12.29
60	12 LINIEI	Inc+Acc	57.31	1244.02	6153.97	132310.25	718.35	1.89	484.58	7.30
61	13 LINIEI	Inc+Acc	64.35	1163.76	5892.28	126684.00	2898.88	6.46	920.85	13.52
62	2PLACARE	Inc+Acc	79.04	1499.14	7695.77	165459.00	2204.86	4.03	1245.43	13.93
63	1 PLACARE	Inc+Acc	194.22	3276.17	16548.01	355782.25	6057.26	4.64	1395.00	7.77
64	10LINIEI	Inc+Acc	39.85	275.49	1414.51	30412.00	647.89	5.74	644.36	31.30
65	9PLACARE	Inc+Acc	127.29	1954.50	10027.16	215584.00	4789.94	5.93	1787.79	15.13
66	11 LINIEI	Inc+Acc	61.39	733.23	3796.28	81620.00	-1525.54	-5.91	421.77	10.00
67	12MARATONULUI	Inc+Acc	83.92	1800.88	8896.21	191268.50	1329.41	2.12	586.59	6.19
68	15PACII	Inc+Acc	38.34	393.79	1934.57	41593.25	1422.68	10.57	443.13	18.64
69	14PACII	Inc+Acc	31.31	653.98	3088.76	66408.25	978.81	5.31	731.14	19.14
70	2ROSU	Inc+Acc	61.41	330.17	1645.83	35385.25	3401.05	33.67	1433.07	46.54
71	1ROSU	Inc+Acc	32.31	212.00	1037.92	22315.25	1784.81	26.39	925.34	47.13
72	BLOC.50	Inc+Acc	8.21	102.43	671.88	14445.50	0.00	0.00	0.00	0.00
73	S.C.8/9	Inc+Acc	66.36	1304.28	6708.81	144239.50	4484.61	11.18	1836.60	21.49
74	S.C.11	Inc+Acc	0.48	144.86	1196.38	25722.25	2617.36	9.01	536.63	30.97
75	S.C.14	Inc+Acc	0.38	104.69	893.93	19219.50	268.02	1.49	331.27	27.04
76	15APUSULUI	Inc+Acc	46.19	952.94	4941.94	106251.75	3102.06	8.93	463.02	8.57
77	3PLACARE	Inc+Acc	146.11	2676.36	13584.70	292071.00	5449.22	5.18	2361.01	14.81
78	10ARAGONITULUI	Inc+Acc	101.18	2043.63	10052.59	216130.75	4125.75	9.26	1561.52	13.45
79	11 MARGELELOR	Inc+Acc	92.70	1472.38	7099.14	152631.50	4761.14	11.56	1003.64	12.39
80	3A PLACARE	Inc+Acc	104.87	1879.41	9356.77	201170.50	509.78	0.76	1496.33	13.79
81	1INDESIRII	Inc+Acc	113.01	2044.99	10328.20	222056.25	1995.19	3.05	2007.20	16.27
82	2INDESIRII	Inc+Acc	109.81	1731.71	8941.98	192252.50	4515.48	6.37	1257.05	12.33
83	7LAVANDEI	Inc+Acc	117.80	1505.20	7558.94	162517.25	4528.01	9.15	1394.06	15.57

84	8GHIRLANDEI	Inc+Acc	108.13	2310.06	11723.97	252065.25	10884.39	12.80	970.99	7.65
85	4ROSIA MONTANA	Inc+Acc	139.93	3174.15	16160.60	347453.00	4403.03	5.01	1872.77	10.39
86	1VETERANI	Inc+Acc	136.52	2616.38	13423.21	288599.00	-1233.10	-1.53	1351.97	9.15
87	3DREPTATII	Inc+Acc	105.33	1669.59	8316.99	178815.25	3666.97	6.26	1346.95	13.94
88	2VETERANI	Inc+Acc	67.53	1342.86	6791.29	146012.75	283.79	0.73	725.51	9.65
89	6ROSIA MONTANA	Inc+Acc	90.70	1781.35	9113.08	195931.25	6636.95	10.31	1840.72	16.80
90	2VIRTUTII	Inc+Acc	85.63	1647.29	8218.59	176699.75	6825.49	11.62	1662.51	16.83
91	P T 7 CRIVINA	Inc+Acc	81.27	1432.24	7384.95	158776.50	2234.87	4.06	865.74	10.49
92	PT 1 GIULESTI	Inc+Acc	28.45	640.55	3367.33	72397.50	252.94	1.23	295.07	8.06
93	PT G3 GIULESTI	Inc+Acc	53.91	1137.35	5836.22	125478.75	944.08	2.49	615.78	9.54
94	PT 7 GIULESTI	Inc+Acc	58.34	1422.50	7086.28	152355.00	2405.75	5.42	750.88	9.58
95	PT 10 GIULESTI	Inc+Acc	40.39	712.59	3558.45	76506.75	1083.80	5.38	498.05	12.28
96	PT J GIULESTI	Inc+Acc	70.52	1268.59	6938.22	149171.75	443.27	1.03	729.19	9.51
97	PT B GIULESTI	Inc+Acc	51.81	1066.35	5574.86	119859.50	1286.37	3.53	999.05	15.20
98	PT PRUNARU	Inc+Acc	32.58	591.43	3184.78	68472.75	341.20	1.40	490.63	13.35
99	PT.ISCIFA	Inc+Acc	3.50	18.95	99.20	2132.75	0.00	0.00	0.00	0.00
100	P T 8 CRIVINA	Inc+Acc	160.85	2781.43	14787.72	317936.00	-810.80	-0.72	535.51	3.49
101	PT ZAGANESCU	Inc+Acc	11.07	71.76	379.97	8169.25	-1.57	-0.10	178.28	31.94
102	PT 5 CRIVINA	Inc+Acc	148.50	2904.10	14909.47	320553.50	-47.10	-0.05	727.13	4.65
103	P T 1 CRIVINA	Inc+Acc	100.43	1707.84	9066.13	194921.75	546.49	0.81	485.49	5.08
104	PT 2 CRIVINA	Inc+Acc	169.94	2701.65	13961.65	300175.50	-1681.16	-1.88	985.15	6.59
105	P T 9 CRIVINA	Inc+Acc	103.41	1973.88	10109.78	217360.25	752.58	1.10	715.52	6.61
106	PT 4 CRIVINA	Inc+Acc	146.58	2831.19	14789.15	317966.75	-779.80	-0.79	907.08	5.78
107	CINEM. GIULESTI	Inc+Acc	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
108	PLAVAT	Inc+Acc	18.34	61.02	316.21	6798.50	0.00	0.00	0.00	0.00
109	PT 3 CRIVINA	Inc+Acc	91.82	2000.42	10436.29	224380.25	1043.29	1.35	943.43	8.29
Total SDS 6			10117.84	179482.50	927435.06	19939853.75	312292.71	4.93	124794.98	11.91

Consumul propriu tehnologic de energie electrică pentru distribuția energiei termice

Secția de Distribuție Sector 1

Nr. crt.	Denumire ST	Energie electrica consumata 2010 [MWh]	Energie termica livrata 2010 [MWh]	Consum specific energie electrica
0	1	2	3	4=2/3
1	FLOREASCA	3.9147	293.5814419	0.01333429
2	2 AVIATIEI	88.2548	9206.407256	0.009586237
3	RADU BELLER	54.6129	8078.673558	0.006760132
4	1 AVIATIEI	157.9593	17423.8603	0.009065689
5	4 AVIATIEI	143.751	11041.17319	0.01301954
6	3 AVIATIEI	103.6952	8735.080558	0.011871121
7	BITOLIA	50.5104	4327.359535	0.011672337
8	5 AVIATIEI	59.6725	3236.314395	0.018438413
9	6 AVIATIEI	86.2356	7303.511884	0.011807416
10	2 ILIE PINTILIE	20.5496	1871.919047	0.010977825
11	2 P-TA VICTORIE	39.053	3288.709395	0.011874871
12	3 P-TA VICTORIE	64.1534	5364.022977	0.011959941
13	CASATA	16.9236	1290.360409	0.013115405
14	COSMONAUTILOR	15.2207	2202.616233	0.006910282
15	11 DOROBANTI	7.8716	682.5349488	0.011532889
16	1 ILIE PINTILIE	59.3668	4171.570442	0.014231283
17	VERONICA MICLE	84.8638	9092.232558	0.009333659
18	9 TITULESCU	71.0911	5302.39614	0.013407354
19	3 TITULESCU	62.403	7955.02293	0.007844478
20	61/63 DOROBANTI	13.2305	1014.32557	0.013043642
21	2 DOROBANTI	32.7306	3696.720744	0.008853955
22	12 GOSTAT	19.1782	2278.569698	0.008416771
23	PERLA	9.2044	1967.698	0.00467775
24	7 1 MAI	46.9527	5320.128	0.008825483
25	13 1 MAI	61.2011	8207.906837	0.007456359
26	2 PRIM 1 MAI	56.8635	5759.314209	0.009873311
27	140 1MAI	19.975	1201.720598	0.016622
28	126 1MAI	20.6711	1441.825879	0.014336752
29	POPISTEANU	19.312	1440.27903	0.013408513
30	SANATESCU	57.6559	3669.093302	0.015713937
31	SANDU ALDEA	1.24	977.7330279	0.00126824
32	LOCUINTE STEAUA	7.271	502.1742721	0.014479037
33	NICOLAE RACOTA	98.2682	10845.47714	0.009060754
34	5 1MAI	68.4558	6816.523279	0.010042627
35	MICIURIN	35.4319	4473.046398	0.007921201
36	6 1 MAI	79.3354	9347.127628	0.008487677
37	3 TURDA	62.403	4649.999698	0.013420001
38	A GRAND	26.4973	1915.837	0.013830665
39	6 ACM	8.571	954.233	0.008982083
40	J GRIVITA	44.3461	5632.418674	0.007873367
41	I GRIVITA	50.2045	1725.662837	0.029092879

42	2 PREFABRICATE	20.1316	3128.930123	0.00643402
43	1 TURDA	106.3773	8474.755977	0.012552255
44	2 TURDA	27.0964	3572.779302	0.007584124
45	4 TURDA	75.9818	6690.081209	0.011357381
46	2 1 MAI	29.0763	4437.116721	0.006552972
47	4 PREFABRICATE	0	1295.255695	0
48	5 PREFABRICATE	0	1430.093023	0
49	6 PREFABRICATE	0	448.0465116	0
50	7 PREFABRICATE	0	1297.406977	0
51	VILA 7 BIS	0	534.9186047	0
52	Palazu Mare	0	136.4302326	0
53	10 Bucurestii Noi	0	6485.37207	0
54	6 Bucurestii Noi	0	1894.906821	0
55	A PTA GARII	4.52	1003.837474	0.004502721
56	D3 PTA GARII	24.27	2289.756123	0.010599382
57	SORA	7.424	2554.1865	0.002906601
58	10-22 DUCA	20.1756	501.3252295	0.040244534
59	3-11 DUCA	50.4654	2542.278605	0.01985046
60	150 GRIVITA	6.8222	3193.686419	0.002136152
61	7 D GOLESCU	25.6785	791.1627465	0.03245666
62	3 D GOLESCU	41.3673	211.6514744	0.195450091
63	146 GRIVITA	8.0904	1284.488305	0.006298539
64	IACOB NEGRUZZI	1.337	2729.651093	0.000489806
65	148 GRIVITA	21.8963	3929.686512	0.005572022
66	156 GRIVITA	20.7146	8435.267116	0.002455714
67	B GOLESCU	51.551	320.255814	0.160968194
68	STIRBEI VODA	116.6683	186.0581395	0.627052922
69	1 BUCURESTII NO	12.675	4422.709442	0.00286589
70	2 BUCURESTII NO	25.47	10843.50019	0.002348873
71	17-19 BUCURESTI	5.4943	359.0350023	0.015302965
72	D CHIBRIT	30.18	7497.197767	0.004025504
73	N CHIBRIT	64.05	6225.685884	0.010288023
74	HRISOVULUI	21.5479	1361.604481	0.015825374
75	O CHIBRIT	10.168	648.1277837	0.015688264
76	K GRIVITA	18.1833	1894.790558	0.00959647
77	R GRIVITA	50.2996	3796.604535	0.013248575
78	1 TITULESCU	66.9469	5544.535093	0.012074394
79	8 1 MAI	59.1906	5736.441651	0.010318348
80	2 TITULESCU	33.1514	3555.104674	0.009325014
81	10 1 MAI	30.0962	2468.650721	0.012191356
82	12 1 MAI	23.4577	3010.697628	0.00779145
83	9 1 MAI	15.4512	1701.244093	0.009082295
84	1 BANU MANTA	35.9926	4892.035279	0.007357388
85	2 BANU MANTA	60.2672	7022.836977	0.008581603
86	7 CLUCERULUI	15.8575	2427.662535	0.006532003
		3267.2256	337913.0111	1.790338505

Nr. crt.	Denumire PT *	Energie electrica consumata 2010 [MWh]	Energie termica livrata 2010 [MWh]	Consum specific energie electrica
0	1	2	3	4=2/3
1	SCOALA 3	0	1445.802326	0
2	DSI CRESA POPIS	0	293.244186	0
3	DTM	0	1904.732558	0
4	SPITAL ELIAS	0	6517.011628	0
5	I.S.S.	0	96.65116279	0
6	DEPOZIT MEDIC S	0	486.255814	0
7	TRANZIT POSTAL	0	767.6627907	0
8	CRESA COSMESTI	0	318.5348837	0
9	SCOALA GEN.171	0	168.9767442	0
10	LICEUL 11	0	1367.569767	0
11	ISAF	0	646.9418605	0
12	UCECOM ROM MUNC	0	418.4302326	0
13	HOTEL CERNA	0	407.6976744	0
14	SPITAL WITING	0	1386.965116	0
15	CLUB STEAUA	0	1360.906977	0
16	HOTEL ASTORIA	0	351.6511628	0
17	MUZEUL MILITAR	0	1165.05814	0
18	HOTEL DUNAREA	0	341.6046512	0
19	COMPLEX 1 PAJUR	0	74.75581395	0
20	SCOALA POLIGRAF	0	2995.046512	0
21	CRESA JIULUI	0	524.4534884	0
22	ASAS	0	2074.72093	0
23	ITIB 1	0	1538.825581	0
24	IPREC	0	677.9302326	0
25	MODUL BL.A13	5.153	943.2906977	0.005462791
26	MODUL BL.B13	4.057	490.1395349	0.008277235
27	MODUL BL.B9	11.925	1349.546512	0.008836302
28	MODUL BL.C9	6.447	995.2209302	0.006477959
29	MODUL VILA 2	2.024	203.0813953	0.009966447
30	MODUL VILA 10	1.895	121.8255814	0.015555025
31	MODUL VILA 4	2.156	89.20930233	0.024167883
32	MODUL VILA 11	2.457	215.1627907	0.011419261
33	MODUL B3	0.773	416.9069767	0.001854131
34	MODUL BL.E3	3.784	433.6395349	0.008726142
35	MODUL G5	5.508	1047.651163	0.005257475
36	MODUL BL. C13	6.593	516.9883721	0.012752705
37	MODUL VILA 27	1.827	130.6860465	0.013980069
38	MODUL VILA 28	2.006	191.1046512	0.010496866
39	MODUL L 3	0.157	639.627907	0.000245455
40	MODUL BL.F4	5.784	908.6046512	0.006365805
41	MODUL BL.A5	4.389	663.0465116	0.006619445

42	MODUL BL.P11	8.905	1702.848837	0.005229472
43	MODUL BL.F3	3.299	294.7674419	0.011191874
44	MODUL VILA 3	1.65	99.36046512	0.016606202
45	MODUL BL.G3	3.857	379.8604651	0.010153728
46	MODUL VILA 12A	1.699	103.8372093	0.01636215
47	MODUL VILA 12B	1.458	108.4302326	0.013446434
48	MODUL VILA 13	2.218	254.1976744	0.008725493
49	MODUL BL.C3	4.091	439.0581395	0.009317673
50	MODUL BL.D3	3.989	460.9767442	0.008653365
51	MODUL BL.H4	6.948	743.8139535	0.009341046
52	MODUL VILA 5	1.327	56.22093023	0.023603309
53	MODUL VILA 8	1.967	108.5116279	0.01812709
54	MODUL VILA 7A	2.038	36.48837209	0.05585341
55	MODUL VILA 7B	1.602	74.3255814	0.021553817
56	MODUL VILA 9	1.862	161.5465116	0.011526092
57	MODUL VILA 25	2.208	222.4767442	0.009924633
58	MODUL BL.F13A	4.442	514.3372093	0.008636357
59	MODUL BL.F13B	5.714	487.1511628	0.011729419
60	MODUL BL.E13	2.825	696.3139535	0.004057078
61	MODUL BL.M3	4.148	486.6162791	0.00852417
62	MODUL BL.K3	4.083	525.2906977	0.007772839
63	MODUL VILA 23	1.47	121.8837209	0.012060675
64	MODUL VILA 26A	1.98	122.0116279	0.016227961
65	MODUL VILA 30	1.135	58.54651163	0.019386296
66	MODUL VILA 29	1.365	61.58139535	0.022165785
67	MODUL VILA 24	2.527	276.255814	0.009147319
68	MODUL VILA 26B	1.59	77.24418605	0.020584073
69	MODUL BL.I3	3.937	370.0581395	0.010638869
70	MODUL BL.H3	4.225	476.1511628	0.008873233
71	MODUL BL.A12	10.25	742.244186	0.013809472
72	MODUL BL.J3	4.484	495.872093	0.009042654
73	MODUL VILA 22	1.585	214.8023256	0.007378877
74	MODUL BL.D9	8.755	1282.162791	0.006828306
75	MODUL BL.D13	5.063	575.3837209	0.008799345
76	MODUL VILA 17	1.686	157.6860465	0.010692132
77	MODUL VILA 18-1	1.992	106.244186	0.018749261
78	MODUL BL.E9	7.612	1175.965116	0.006472981
79	MODUL VILA 6	1.876	121.1976744	0.015478845
80	MODUL BL. A 1	0	279.7093023	0
81	MODUL BL. A 2	0	288.8953488	0
82	MODUL BL. A 3	0	302.4418605	0
		198.797	51949.93023	0.663132733

Secția de Distribuția Sector 2

Nr. crt.	Denumire ST *	Denumire Maistru	Energie electrica consumata 2010 [MWh]	Energie termica livrata 2010 [MWh]	Consum specific energie electrica

0	1		2	3	4=2/3
1	RAMURI TEI	BREBENEL RADU	60.19	5173.81	0.011634282
2	2 COLENTINA	STAN DRAGOMIR	96.76	9892.71	0.009781194
3	3 COLENTINA	COMAN GHEORGHE	9.26	8027.27	0.001153057
4	4 COLENTINA	COMAN GHEORGHE	71.63	8874.42	0.008071511
5	5 COLENTINA	COMAN GHEORGHE	131.96	13355.50	0.009880682
6	6 COLENTINA	FELIX ION	45.95	4654.24	0.009871742
7	7 COLENTINA	COMAN GHEORGHE	60.79	5375.94	0.011308029
8	29 STEFAN CEL MARE	STAN DRAGOMIR	44.98	3681.70	0.012216003
9	30 STEFAN CEL MARE	STAN DRAGOMIR	43.72	3577.95	0.012220237
10	6 MOSILOR	DAVID	41.53	3613.37	0.011493068
11	1 TEIUL DOAMNEI	COMAN GHEORGHE	89.45	13129.13	0.006813203
12	7 MOSILOR	DAVID	58.60	5288.23	0.011081924
13	2 TEIUL DOAMNEI	COMAN GHEORGHE	110.49	11315.86	0.009764415
14	4 SOCULUI	LUPU	42.48	6008.47	0.007070172
15	GALVANI	BREBENEL RADU	34.77	4304.21	0.008078645
16	COSMOS VECHI	IONITA ION	40.64	4401.03	0.009234573
17	14 PANTELIMON	IONITA ION	121.62	11226.91	0.010833002
18	7 PANTELIMON	LUPU	112.45	10099.51	0.011133915
19	8 PANTELIMON	IONITA ION	119.38	9752.64	0.012240875
20	9 PANTELIMON	IONITA ION	44.44	8426.12	0.00527354
21	10 PANTELIMON	IONITA ION	148.61	19478.53	0.007629271
22	11 PANTELIMON	IONITA ION	121.15	13232.63	0.009155322
23	U2 AVRIG	BARANGA GABRIEL	6.07	642.53	0.009445028
24	P 10 FOISOR	DAVID	23.87	3434.67	0.006950199
25	C 16 M BRAVU	BARANGA GABRIEL	94.93	7289.60	0.013022206
26	D 5 M BRAVU	BACIU	171.98	14421.24	0.011925681
27	D 11 M BRAVU	BACIU	62.68	6213.52	0.010087497
28	4' PANTELIMON	ALECU MIHAI	8.34	666.12	0.012513656
29	H1 VICTOR MANU	BACIU	29.90	2682.21	0.011146994
30	E2 VATRA LUMINOASA	BACIU	44.08	3835.21	0.011493474
31	C1 VATRA LUMINOASA	BACIU	34.11	3861.36	0.008834505
32	1 HATISULUI	IONITA ION	43.42	4010.81	0.010824633
33	3 PETRICANI	COMAN GHEORGHE	1147.44	16501.98	0.069533204
34	4 PANTELIMON	ALECU MIHAI	132.33	14520.06	0.009113712
35	13 PANTELIMON	LUPU	110.58	7518.30	0.014707799
36	5 PANTELIMON	LUPU	94.94	8709.38	0.010900867
37	A.L.M.O.	DAVID	118.10	7576.31	0.015587631
38	5 LACUL TEI	BREBENEL RADU	110.64	12616.94	0.0087693
39	24 DELFINULUI	IONITA ION	120.71	9547.74	0.012643253
40	1/3 COLENTINA	FELIX ION	146.22	14291.57	0.010231551
41	6 PANTELIMON	LUPU	95.20	8698.27	0.010945165
42	2/2 COLENTINA	FELIX ION	164.23	16612.27	0.009886091
43	17/18 PETRICANI	COMAN GHEORGHE	150.44	14569.01	0.010325855
44	COSMOS EXTINDERE	IONITA ION	80.00	7575.33	0.010560602
45	7 IRTA	COMAN GHEORGHE	51.94	4821.62	0.010772569
46	4 IANCULUI	BACIU	36.99	4815.16	0.007682498
47	2 IANCULUI	ALECU MIHAI	151.40	12951.41	0.011690138

48	ZIDURI MOSI	DAVID	36.79	3966.41	0.009275622
49	1 IANCULUI	ALECU MIHAI	114.65	10253.65	0.011181345
50	15 ABC	IONITA ION	13.83	1406.47	0.009833745
51	2/3 COLENTINA	FELIX ION	197.11	15368.43	0.012825718
52	1 SOCULUI	LUPU	128.96	10045.48	0.012838059
53	3 IANCULUI	BACIU	130.61	11570.90	0.011287634
54	5 IANCULUI	ALECU MIHAI	17.70	1618.30	0.010938537
55	64 COLENTINA	FELIX ION	7.13	651.40	0.010938442
56	16 VERGULUI	IONITA ION	77.74	7920.33	0.009815724
57	13 LACUL TEI	BREBENEL RADU	105.60	12255.43	0.00861652
58	33 MUNCII	BACIU	31.93	2819.50	0.011324036
59	ELEVATOR CAMIN C1	ALECU MIHAI	0.00	159.18	0
60	ELEVATOR CAMIN C2	ALECU MIHAI	0.00	125.36	0
61	A 4 MUNCII	BACIU	24.06	3049.53	0.007891358
62	A 2 MUNCII	BACIU	44.18	3511.27	0.012582015
63	1 REPUBLICII	BARANGA GABRIEL	70.84	5147.21	0.013762656
64	23 BAICULUI	ALECU MIHAI	115.08	10900.34	0.010557372
65	CHIRISTIGII	BARANGA GABRIEL	39.74	3054.50	0.013010653
66	4 STEFAN CEL MARE	STAN DRAGOMIR	103.57	8390.76	0.01234342
67	JUDETULUI	BREBENEL RADU	46.07	4128.10	0.011159862
68	NADA FLORILOR	COMAN GHEORGHE	56.51	5053.92	0.011181846
69	1 MOSILOR	DAVID	101.04	11230.15	0.0089972
70	2 MOSILOR	DAVID	62.56	4860.88	0.012870133
71	3 STEFAN	STAN DRAGOMIR	105.24	7620.36	0.013810556
72	4 MOSILOR	DAVID	140.21	11686.52	0.011997728
73	5 MOSILOR	DAVID	110.18	9383.02	0.011742701
74	3 MOSILOR	DAVID	74.02	9180.60	0.008062543
75	ION MAIORESCU	DAVID	42.39	2606.45	0.016265305
76	OPANEZ	BREBENEL RADU	41.62	5569.77	0.00747224
77	1 DIMITROV	BARANGA GABRIEL	43.75	4392.66	0.009960145
78	22 PANTELIMON	ALECU MIHAI	120.16	10318.08	0.011645279
79	LUNCSOARA	STAN DRAGOMIR	116.77	8569.63	0.013625473
80	2 STEFAN CEL MARE	STAN DRAGOMIR	87.24	9786.78	0.008914221
81	17 PANTELIMON	ALECU MIHAI	53.62	5122.65	0.010466596
82	18 PANTELIMON	ALECU MIHAI	44.38	5374.94	0.008257218
83	19 PANTELIMON	ALECU MIHAI	89.92	8539.97	0.010529787
84	20 PANTELIMON	ALECU MIHAI	73.86	5586.60	0.013220649
85	5 SOCULUI	LUPU	60.69	5784.48	0.010492328
86	3 VASELOR	BARANGA GABRIEL	132.24	11726.69	0.011276514
87	P 16 MIHAI BRAVU	BARANGA GABRIEL	21.40	3278.23	0.00652943
88	21 PANTELIMON	ALECU MIHAI	92.96	7291.26	0.012750035
89	3 SOCULUI	LUPU	119.71	13668.24	0.008758399
90	2 VOINICENI	LUPU	210.42	11835.51	0.01777904
91	VILA 71A	BACIU	0.00	214.72	0
92	ALEEA CIRCULUI	STAN DRAGOMIR	106.01	6741.07	0.015726137
93	1 CHEILE ZANOAGEI	BREBENEL RADU	79.38	7581.09	0.010471208
94	1 FUNDENI	FELIX ION	49.57	5879.64	0.008430939
95	2 ILARIE CHENDI	BACIU	100.26	6078.09	0.01649607
96	2 CHEILE ZANOAGEI	BREBENEL RADU	116.33	8986.95	0.012944535

97	3 FUNDENI	FELIX ION	81.38	9783.74	0.008318211
98	202 MIHAI BRAVU	BACIU	56.05	6192.58	0.009051917
99	2 FUNDENI	FELIX ION	65.25	6714.79	0.009717476
100	1 COLENTINA	STAN DRAGOMIR	61.26	5934.44	0.010323347
101	MECANICA FINA	BARANGA GABRIEL	67.87	5355.99	0.012672106
102	4 CHEILE ZANOAGEI	BREBENEL RADU	135.79	12969.76	0.010470035
103	3 CHEILE ZANOAGEI	BREBENEL RADU	96.81	7564.19	0.012798835
104	201 MIHAI BRAVU	BACIU	30.94	2863.34	0.010805521
105	3 COLENTINA SOCULUI	BARANGA GABRIEL	87.54	8327.09	0.010512391
106	1 COLENTINA SOCULUI	BARANGA GABRIEL	74.39	6430.64	0.011567893
107	2 COLENTINA SOCULUI	BARANGA GABRIEL	40.95	2442.28	0.016767142
108	8 MUNCII	LUPU	34.15	2274.97	0.015011628
109	7 MUNCII	LUPU	34.94	2942.27	0.011875413
110	D18 MIHAI BRAVU	BACIU	76.15	7492.60	0.01016282
111	BARBU VACARESCU	STAN DRAGOMIR	56.10	3690.03	0.015202461
112	7 DOAMNA GHICA	FELIX ION	48.73	4772.47	0.010210623
113	6 DOAMNA GHICA	FELIX ION	37.69	5324.02	0.007079804
114	P 8	DAVID	11.58	1050.74	0.011017372
115	P7	DAVID	9.29	1120.77	0.008288196
116	P7A	DAVID	8.27	301.12	0.027472244
117	U1 AVRIG	BARANGA GABRIEL	9.56	1827.26	0.005232125
118	8 DOAMNA GHICA	FELIX ION	56.97	3889.29	0.0146479
119	5 DOAMNA GHICA	FELIX ION	29.37	1782.94	0.016472136
120	1 CAREI	LUPU	66.92	7258.43	0.009219693
121	BLOC 100	ALECU MIHAI	0.00	512.69	0
122	4 COLENTINA SOCULUI	BARANGA GABRIEL	39.40	3161.09	0.012462471
			9956.82	843543.85	0.011803559

Nr. crt.	Denumire PT *	Denumire Maistru	Energie electrica consumata 2010 [MWh]	Energie termica livrata 2010 [MWh]	Consum specific energie electrica
0	1		2	3	4=2/3
1	MODUL PROTV	BARANGA GABRIEL	0	680.31	0
2	PATINOAR	BACIU	0	562.93	0
3	LICEUL IULIA HASDEU	BARANGA GABRIEL	43.05	1212.71	0.035499027
4	POLICLINICA CU PLATA NR.2	LUPU	0	581.00	0
5	SPITAL MALAXA	IONITA ION	0	983.92	0
6	SPITAL SFANTUL PANTELIMON	IONITA ION	0	2477.17	0
7	U.T.C.CAMINE	BREBENEL RADU	35.07	1852.55	0.018929781
8	MODUL 6 STEFAN	STAN DRAGOMIR	16.95	1603.88	0.010566601
9	MODUL BLOC 20	BARANGA GABRIEL	5.62	345.27	0.016288822
10	VICTOR MANU 6	ALECU MIHAI	1.31	55.76	0.023489927
	TOTAL		102.00	10355.50	0.0098498

Secția de Distribuție Sector 3

Nr. crt.	Denumire ST *	Energie electrica consumata 2010 [MWh]	Energie termica livrata 2010 [MWh]	Consum specific energie electrica
0	1	2	3	4=2/3
1	3 X	35.94	2787.42	0.0128926
2	7 C3/2	54.68	5223.85	0.0104674
3	8 C3/2	48.60	7625.70	0.0063732
4	8 X	20.41	3674.98	0.0055538
5	5 X	55.24	7309.15	0.0075576
6	2BAIA DE ARAMA	49.19	6338.76	0.0077605
7	D 16	17.08	4132.60	0.0041335
8	C 4	63.07	5065.23	0.0124508
9	M 14	33.78	2864.37	0.0117935
10	1 C3/1	126.97	12498.97	0.0101584
11	1 CORNISA	78.04	8690.48	0.0089799
12	1 L.PATRASCANU	72.82	6082.05	0.0119729
13	1 MUNCHI	211.19	17813.76	0.0118555
14	MY	5.09	6025.84	0.0008449
15	16 C5/2	95.34	11077.77	0.0086064
16	9 C5/2	61.85	8651.97	0.0071481
17	5 C5/2	79.48	6432.31	0.0123564
18	8 C5/2	112.86	10980.27	0.0102784
19	6 C5/2	104.51	11660.93	0.0089620
20	11 C5/2	128.04	12181.98	0.0105106
21	10 C5/2	148.59	11741.41	0.0126552
22	17 C5/2	52.24	5641.80	0.0092595
23	8A	45.08	4454.81	0.0101194
24	21 C5/2	86.85	12557.45	0.0069162
25	5 C3/2	81.12	6868.16	0.0118110
26	4 X	110.86	14001.80	0.0079178
27	6 X	75.04	8318.15	0.0090212
28	7 C4/2	105.33	14171.62	0.0074325
29	8 C4/2	62.42	7402.85	0.0084319
30	1 C5/1	55.02	8072.87	0.0068158
31	2 C5/1	198.20	17003.34	0.0116565
32	10 NEFAMILISTI	55.73	5478.43	0.0101726
33	4 XA	26.62	4415.27	0.0060290
34	1 NUFARUL	17.42	3264.03	0.0053370
35	23 C5/2	53.98	8306.88	0.0064982
36	13 C5/2	102.21	12475.38	0.0081927
37	12 C5/2	185.22	16838.94	0.0109995
38	1 PLACARE	126.42	10919.40	0.0115776
39	2 PLACARE	119.76	14040.63	0.0085295
40	6 PLACARE	166.41	17987.10	0.0092516

41	18 C5/2	52.32	10737.36	0.0048729
42	3 PLACARE	45.13	5517.24	0.0081800
43	24 C5/2	20.21	2256.48	0.0089578
44	5 C4/2	13.40	7385.55	0.0018144
45	3 C5/1	142.05	11886.44	0.0119506
46	4 C5/1	101.99	7732.29	0.0131895
47	15 C5/2	192.36	15611.48	0.0123217
48	14 C5/2	105.07	8238.87	0.0127530
49	4 PLACARE	170.64	13603.79	0.0125436
50	5 PLACARE	167.52	14142.10	0.0118455
51	8 PLACARE	62.36	6939.67	0.0089860
52	7 PLACARE	57.91	7095.24	0.0081618
53	9 PLACARE	187.33	14732.80	0.0127152
54	5 CORNU CAPREI	63.68	5290.22	0.0120373
55	5 CALARASI	51.00	2829.86	0.0180221
56	3 T.SPERANTA	45.88	3360.42	0.0136531
57	6 S	89.92	6401.23	0.0140473
58	3 CALARASI	74.30	6753.98	0.0110009
59	M BRAVU VEST	123.40	11616.30	0.0106230
60	G 3	98.52	8944.06	0.0110151
61	I 3	50.10	4031.78	0.0124263
62	4 LABIRINT	36.58	1906.63	0.0191857
63	1 LABIRINT	57.60	2564.30	0.0224623
64	4 TH.SPERANTA	116.31	11653.60	0.0099806
65	1 ANEXA	31.59	941.29	0.0335561
66	1 CALARASI	43.16	5734.97	0.0075258
67	2 CORNU CAPREI	27.39	2434.98	0.0112486
68	S 14	165.66	9518.05	0.0174048
69	2 CALARASI	70.56	9093.93	0.0077590
70	3 LABIRINT	33.69	2316.20	0.0145454
71	1 NIC.PASCU	98.33	11034.01	0.0089119
72	1 VITAN	140.56	13409.36	0.0104822
73	16 RACARI	68.78	6532.52	0.0105289
74	2 VITAN	99.56	13198.56	0.0075432
75	17 RACARI	96.54	8134.43	0.0118681
76	15 RACARI	75.28	10986.22	0.0068522
77	18 KLM	62.09	5707.66	0.0108775
78	12 DR.TOMIS	67.84	15109.51	0.0044899
79	13 TOMIS	69.28	7445.34	0.0093052
80	14 TOMIS	42.33	8012.74	0.0052831
81	2 PAPIU ILARIAN	104.15	8615.02	0.0120889
82	1 TOMIS	60.09	10382.12	0.0057875
83	2 TOMIS	44.15	7518.55	0.0058717
84	9 LABORATOR	34.12	9147.48	0.0037300
85	DR INSULA	131.40	12744.84	0.0103101
86	2 UNITATII	64.16	7775.28	0.0082518
87	3 UNITATII	86.01	8429.17	0.0102038
88	10 LABORATOR	114.47	15596.72	0.0073394
89	11 LABORATOR	30.54	4596.51	0.0066442

90	3 P.I.LARIAN	102.93	8559.16	0.0120257
91	2 STEJARULUI	27.42	3124.64	0.0087756
92	1 X	6.21	8034.23	0.0007729
93	M1	40.31	2164.76	0.0186187
94	3 CATELU	57.50	5034.72	0.0114207
95	U1	17.18	2465.87	0.0069651
96	7 X	58.84	7896.51	0.0074517
97	6 CATELU	40.61	4951.92	0.0082012
98	9 CATELU	48.46	5371.09	0.0090229
99	2 CATELU	43.64	7838.42	0.0055674
100	IOR	116.44	13249.77	0.0087879
101	24 A	41.49	3344.71	0.0124038
102	S1-S3	20.52	2403.06	0.0085410
103	5 CATELU	65.33	7307.83	0.0089390
104	1 CATELU	66.56	8269.34	0.0080487
105	1 XA	19.40	1333.24	0.0145472
106	4 C4/2	88.80	14771.22	0.0060117
107	6 C4/2	117.97	10872.02	0.0108508
108	1 SULEA	45.87	8325.08	0.0055099
109	2 SULEA	44.73	6497.51	0.0068842
110	3 SULEA	56.94	6118.63	0.0093054
111	3 TOMIS	58.34	9635.85	0.0060548
112	9 C IV/2	75.19	10936.33	0.0068752
113	10 AMBROZIE	29.84	3037.93	0.0098208
114	1 AMBROZIE	109.43	14902.45	0.0073428
115	2 NIC.PASCU	28.50	2295.69	0.0124146
116	7 CALARASI	23.88	6305.86	0.0037870
117	C3 CAUZASI	59.89	9069.92	0.0066035
118	1 MARASESTI	179.67	11512.31	0.0156068
119	M107	133.67	11745.88	0.0113804
120	J2	91.64	7680.45	0.0119316
121	E6	71.04	4531.09	0.0156783
122	F6	78.79	5480.58	0.0143769
123	3 MARASESTI	103.11	7832.09	0.0131651
124	E1	86.48	4205.57	0.0205620
125	6 MARASESTI	102.65	10998.21	0.0093332
126	4 MARASESTI	102.26	8186.91	0.0124907
127	5 MARASESTI	69.96	8937.81	0.0078271
128	2 MARASESTI	106.53	10580.16	0.0100688
129	19 FOISOR	31.52	4478.02	0.0070388
130	1 LABORATOR	114.87	11009.80	0.0104334
131	7 VITAN	71.91	8966.30	0.0080198
132	4 DUDESTI	9.26	1832.83	0.0050535
133	6 VITAN	37.96	4215.43	0.0090061
134	10 VITAN	87.74	8573.80	0.0102335
135	9 VITAN	66.60	7019.77	0.0094875
136	13 FOISOR	58.93	5350.09	0.0110138
137	12 FOISOR	94.69	9864.63	0.0095985
138	11 FOISOR	99.63	8417.65	0.0118358

139	21 FOISOR	89.45	13068.44	0.0068446
140	15 FOISOR	31.23	2159.30	0.0144632
141	16 FOISOR	13.58	609.94	0.0222646
142	14 FOISOR	53.61	3852.60	0.0139153
143	SC 1 BABA NOVAC		7766.76	0.0000000
144	SC 1 DUDESTI		2738.16	0.0000000
		10814.96	1152458.24	0.0093843

Nr. crt.	Denumire PT *	Energie electrica consumata 2010 [MWh]	Energie termica livrata 2010 [MWh]	Consum specific energie electrica
0	1	2	3	4=2/3
1	Modul Bl M 9 sc 1+2	2.841	399.34	0.01
2	Modul Bl M 10 sc 1+2	2.541	420.52	0.01
3	Modul Bl M 11 sc 1+2	2.596	361.73	0.01
4	Modul Bl M 12 sc 1+2	5.205	329.49	0.02
5	Modul Bl M 35 sc 1-3	10.688	1273.49	0.01
6	Modul Bl M 35 sc 5-8	9.619	1371.13	0.01
7	Modul Liceul Cuza	6.894	1144.01	0.01
8	Modul Gradinita 216	1.955	374.62	0.01
9	Modul Bl M 4A sc 1+2+3	2.475	697.60	0.00
10	Modul Bl M 4B sc 1+2	7.611	411.52	0.02
11	Modul Bl M 5A sc 1+2+3	3.179	735.16	0.00
12	Modul Bl M 5B sc 1+2	3.631	341.36	0.01
13	Modul Bl M 6A sc 1+2+3	3.502	643.64	0.01
14	Modul Bl M 6B sc 1+2	5.183	463.66	0.01
15	Modul Bl M 7A sc 1+2+3	11.04	840.51	0.01
16	Modul Bl M 7B sc 1+2	5.063	526.09	0.01
17	Modul Bl M 8A sc 1+2+3	3.623	748.07	0.00
18	Modul Bl M 8B sc 1+2	4.422	341.08	0.01
19	Modul Bl M 13 sc 1+2+3	2.678	464.02	0.01
20	Modul Bl M 14 sc 1+2+3	3.608	703.16	0.01
21	Modul Bl M 15 sc 1+2+3	6.056	487.78	0.01
22	Modul Bl M 16 sc 1+2+3	4.416	500.86	0.01
23	Modul Bl M 24 sc 1+2	4.209	302.48	0.01
24	Modul Bl G 2 sc 1	4.612	354.37	0.01
25	Modul Bl G 3 sc 1	1.439	405.01	0.00
26	Modul Bl G 4 sc1	2.585	401.72	0.01
27	Modul Bl M 36A sc 1-3	7.04	934.70	0.01
28	Modul Bl M 36 sc 1-4	6.568	1338.53	0.00
29	Modul Bl M 36 sc 5-8	6.25	1321.45	0.00
30	Modul Bl M3 SC. 1+2+3	11.067	548.52	0.02
31	Modul Bl M3, sc 4+5+6	6.013	624.02	0.01
32	Modul Bl M4, sc 1+2+3	6.503	616.08	0.01
33	Modul Bl M4, sc 4+5+6	8.187	542.15	0.02

34	Modul BI M5, sc 1-5	9.953	1041.23	0.01
35	Modul BI M5 BIS, sc 1	4.516	321.86	0.01
36	Modul BI M 6, sc 1+2+3	4.5	599.16	0.01
37	Modul Sc. Gen 16	4.475	520.92	0.01
38	Modul Complex Diham	2.485	96.00	0.03
39	Modul BI G3, sc 1	2.24	728.19	0.00
40	Modul BI G3, sc 2	9.011	726.27	0.01
41	Modul BI Y1, sc 1+2	14.451	1824.47	0.01
42	Modul BI Y7, sc 1+2+3	4.177	459.99	0.01
43	Modul BI Y7 Bis, sc1+2+3	5.401	636.92	0.01
44	Modul BI M12 SC.1-5	4.83	998.60	0.00
45	Modul BI Y8 SC. 1+2+3	5.362	568.42	0.01
46	Modul Sc Gen 94	3.614	385.31	0.01
47	Modul BI M9 bis sc 1+2+3	3.068	562.52	0.01
48	Modul BI M9 sc 1+2+3	3.933	276.99	0.01
49	Modul BI M9 sc 4+5+6+7	2.566	379.26	0.01
50	Modul BI G 2 sc 1	9.856	658.71	0.01
51	Modul BI G 2 sc 2	9.626	789.72	0.01
52	Modul BI Y2 sc 1+2	33.64	2145.91	0.02
53	Modul BI 51 sc 1+2	5.355	654.05	0.01
54	Modul BI 51 sc 3+4	4.842	696.14	0.01
55	Modul BI 51A	4.838	352.29	0.01
56	Modul BI 51B	4.777	371.20	0.01
57	Modul BI 52 sc 1+2	5.216	652.35	0.01
58	Modul BI 52 sc 3+4	6.238	653.17	0.01
59	Modul BI 52 B	4.456	358.62	0.01
60	Modul BI 62 sc 1+2+3	5.6	923.42	0.01
61	Modul BI 63 sc 1+2+3+4	70.195	5190.43	0.01
62	Modul BI 54A	3.156	326.64	0.01
63	Modul BI 55 SC 1+2+3+4	5.292	1275.12	0.00
64	Modul BI 55A	4.132	403.56	0.01
65	Modul BI 21 sc 1+2+3	5.534	1047.51	0.01
66	Modul BI 21 sc 4+ 5+6+7	5.241	970.14	0.01
67	Modul BI M1A SC. 1+2+3	2.576	477.78	0.01
68	Modul BI M1B SC. 1+2	4.857	305.65	0.02
69	Modul BI M2A SC. 1+2+3	2.894	485.01	0.01
70	Modul BI M2B SC. 1+2	4.043	277.95	0.01
71	Modul BI M3A SC. 1+2+3	3.182	582.03	0.01
72	Modul BI M3B SC. 1+2	0.038	294.36	0.00
73	Modul BI M25A SC. 1+2	2.256	444.56	0.01
74	Modul BI M25B SC.1+2+3+4	4.193	687.93	0.01
75	Modul BI M26 SC. 1+2+3	5.815	562.16	0.01
76	Modul BI M27 SC. 1+2+3	3.416	606.02	0.01
77	Modul BI M28 SC. 1+2+3	2.097	482.23	0.00
78	Modul BI 21A	2.722	212.16	0.01
79	Modul BI 23, sc 1+2+3	10.863	395.03	0.03
80	Modul BI 23, sc 4+5+6	6.6	404.87	0.02
81	Modul BI 24, sc 1+2+3+4	7.004	626.01	0.01
82	Modul BI 24, sc 5+6+7+8	6.92	568.15	0.01

83	Modul Directia de Sanatate	0.468	51.36	0.01
84	Modul Bl 22, sc 1+2+3	3.439	205.92	0.02
85	Modul Bl 22, sc 4+5+6	4.54	198.78	0.02
86	Modul Bl 26, sc 1+2+3	5.545	428.41	0.01
87	Modul Bl 27, sc 1+2+3	8.294	683.88	0.01
88	Modul Bl 28 sc 1+2+3	3.843	500.00	0.01
89	Modul Bl 37A+B, sc 1+2+3+4	3.333	272.08	0.01
90	Modul Bl 37A+B, sc 5+6	2.728	564.73	0.00
91	Modul Bl 25, sc 1+2+3	5.916	442.10	0.01
92	Modul Bl 37C	2.521	166.33	0.02
93	Modul Sc Gen 86	4.627	209.80	0.02
94	Modul 53 sc.1+2	3.441	0.00	#DIV/0!
95	Modul 53 sc.3+4	1.596	0.00	#DIV/0!
96	Modul 54 sc.1+2	5.784	0.00	#DIV/0!
97	Modul 54 sc.3+4	3.948	0.00	#DIV/0!
98	Modul G10	6.567	0.00	#DIV/0!
99	Modul G11	6.263	0.00	#DIV/0!
100	Modul G12	23.213	0.00	#DIV/0!
101	Modul G13	6.516	0.00	#DIV/0!
102	Modul Cinema Gloria	2.09	0.00	#DIV/0!
103	Modul Policlinica Globului	1.303	0.00	#DIV/0!
104	ILIOARA	0	985.06	0.00
105	Asociatia medicala Titan	0	579.40	0.00
106	SPIT.V.BABES	0	3840.85	0.00
107	IAGSC	95.2688	3623.08	0.03
		716.5948	68726.69	0.01

Secția de Distribuție Sector 4

Nr. crt.	Denumire ST *	Energie electrica consumata 2010 [MWh]	Energie termica livrata 2010 [MWh]	Consum specific energie electrica
0	1	2	3	4=2/3
1	2 STOIAN MILIT.	65.264	9396.33	0.0069
2	1 STOIAN MILITA	53.4225	5314.00	0.0101
3	11 GIURGIU	42.48	4780.99	0.0089
4	PRASILEI	64.614	5888.52	0.0110
5	12 GIURGIU	44.412	1638.66	0.0271
6	2 GIURGIU	68.7521	6972.83	0.0099
7	LIVADA NOUA	159.36	16730.87	0.0095
8	2 OLT.PLACARE	68.51022	8295.70	0.0083
9	3 OLT.PLACARE	34.238	8706.67	0.0039
10	4 OLT.PLACARE	81.2355	6711.76	0.0121
11	5 BRINCOVEANU	75.1177	7495.57	0.0100
12	CURCANI	117.1726	20176.05	0.0058
13	DEALUL CERNEI	39.6172	5911.66	0.0067
14	UIOARA-RAM.1	120.4422	20573.66	0.0059
15	URZICENI	114.8486	20511.22	0.0056

16	1 ZONA IV-RAM.1	43.1046	6214.83	0.0069
17	SPINIS	151.0449	16726.12	0.0090
18	1 ZONA V-RAM.1	34.9269	6469.43	0.0054
19	2 ZONA V	143.4721	19014.23	0.0075
20	3 ZONA V-RAM.1	86.323	9945.99	0.0087
21	LUICA-RAM.1	136.4443	16458.09	0.0083
22	2 VIFORNITA	100.7358	13631.09	0.0074
23	4 VIFORNITA	88.5147	12053.85	0.0073
24	6 VIFORNITA	138.783	13155.07	0.0105
25	TUDOR GOCIU	42.5433	4444.27	0.0096
26	ALM.MARE-RAM.1	90.148	9990.86	0.0090
27	HUEDIN	79.6372	10341.71	0.0077
28	1 BERC.OLT.RAM.	126.4037	17566.62	0.0072
29	1 OLT.NORD-RAM.	114.981	16980.31	0.0068
30	2 BERC.OLT.RAM.	65.9562	8236.09	0.0080
31	3 BERC.OLT.RAM.	128.0793	14562.57	0.0088
32	5 BERC.OLT.RAM.	157.9283	17700.24	0.0089
33	4 BERC.OLT.RAM.	126.1908	16465.74	0.0077
34	2 OLT.NORD-RAM.	41.2152	15714.92	0.0026
35	6 BERC.OLT.RAM.	63.0895	12410.36	0.0051
36	7 BERC.OLT.RAM.	35.2935	6711.99	0.0053
37	1 ZONAI	120.9226	9315.87	0.0130
38	1 ZONAI	189.714	9934.56	0.0191
39	2 ZONAI	118.356	12057.69	0.0098
40	3 ZONAI	138.767	10531.48	0.0132
41	4 ZONAI	140.442	14313.51	0.0098
42	5 ZONAI	113.4129	7404.15	0.0153
43	POSTA	120.562	6319.33	0.0191
44	6 ZONAI	32.7571	1900.22	0.0172
45	METALURGIEI	102.054	5412.28	0.0189
46	1 BIS ZONAI	115.924	13826.95	0.0084
47	2A METALURGIEI	7.232	353.09	0.0205
48	2 ZONAI	138.51	8126.23	0.0170
49	3 ZONAI	162.51	8493.92	0.0191
50	4 ZONAI	114.36	4514.85	0.0253
51	5 ZONAI	167.56	8875.69	0.0189
52	SABAOANI	166.76	16045.65	0.0104
53	7 ZONA 1	123.08	7980.23	0.0154
54	6 ZONAI	157.077	7933.43	0.0198
55	5 METALURGIEI	98.31	5006.08	0.0196
56	MOLDOVITA	49.1	3973.94	0.0124
57	D-TRU PETRESCU	79.335	7257.21	0.0109
58	3 BIS ZONAI	75.414	4988.77	0.0151
59	IZVOR COSBUC	118.845	6071.03	0.0196
60	P 5A	78.18	4878.85	0.0160
61	2 SERBAN VODA	48.22	1762.30	0.0274
62	2 LINARIEI	125.61	13970.60	0.0090
63	SINCAI	79.0255	6845.42	0.0115
64	1 SERBAN VODA	22.725	1917.31	0.0119

65	PIEPTANARI	78.99	8340.24	0.0095
66	NORILOR	31.977	2014.36	0.0159
67	4 LINARIEI	86.97	6495.59	0.0134
68	B3 CAUZASI	88.41	7465.59	0.0118
69	V.S.SUD	152.245	7633.15	0.0199
70	PLUGARILOR	78.6	6913.17	0.0114
71	1 TINERETULUI	204.64	22994.81	0.0089
72	2 TINERETULUI	171.66	20739.60	0.0083
73	3 TINERETULUI	123.81	11183.81	0.0111
74	4 TINERETULUI	122.02	13337.90	0.0091
75	1 VACARESTI	99.135	6130.45	0.0162
76	2 VACARESTI	111.12	8381.37	0.0133
77	1 NITU VASILE	163.317	11804.59	0.0138
78	2 NITU VASILE	93.526	9193.19	0.0102
79	3 NITU VASILE	135.6323	12209.08	0.0111
80	4 NITU VASILE	111.96	8186.48	0.0137
81	2 OLTENITA	26.312	6743.66	0.0039
82	5 OLTENITA	63.8923	5686.20	0.0112
83	17 DOLHASCA	27.924	7132.06	0.0039
84	19 DOLHASCA	46.833	3095.22	0.0151
85	1 OLT.PLACARE	50.76	5265.87	0.0096
86	9 BRINCOVEANU	50.78	1729.12	0.0294
87	6 BRINCOVEANU	156.85	13540.76	0.0116
88	8 BRINCOVEANU	75.71	6674.57	0.0113
		8502.14062	836800.3837	0.01016

Nr. crt.	Denumire PT *	Energie electrica consumata 2010 [MWh]	Energie termica livrata 2010 [MWh]	Consum specific energie electrica
0	1	2	3	4=2/3
1	PROPRIU 1	8.462	387.10	0.0219
2	PROPRIU 2	10.17	1449.35	0.0070
3	Sc.Nr.133	4.939	345.60	0.0143
4	Centru de ingrijire si ajutor nr.1	3.537	442.74	0.0080
5	Sc.Nr.36	5.694	438.16	0.0130
6	Gradinita Nr.225	5.834	286.24	0.0204
7	Scoala Nr.129	5.847	480.80	0.0122
8	Cresa Nr.24	5.526	300.02	0.0184
9	Lic.M.Vulcanescu	6.701	742.67	0.0090
10	Sc.Nr.119	3.69	343.05	0.0108
11	Gradinita Nr.62	4.44	233.40	0.0190
12	Gradinita Nr.167	5.688	273.49	0.0208
13	Sc.Nr.110	4.487	436.31	0.0103
14	Stationar de 1 zi	5.517	250.80	0.0220
15	Gradinita Nr. 207	3.46	362.38	0.0095
16	Sc.Nr.165	4.774	438.41	0.0109

17	Sc.Nr.308	4.524	256.98	0.0176
18	Gradinita Nr. 4	4.131	266.49	0.0155
19	Sc.Nr.99	4.417	442.77	0.0100
20	Gradinita Nr. 243	5.835	305.57	0.0191
21	Gradinita Nr. 228	4.463	280.72	0.0159
22	LICEUL OCTAV ON	9.942	596.60	0.0167
23	SC Domus TRIDENT	0.00	366.09	0.0000
24	SALA POLIVALENT	0	1396.43	0.0000
25	OBS.ASTRONOMIC	0	270.15	0.0000
26	COMPL.OLTENITA	15.886	303.43	0.0524
27	SCOALA DE POLIT	0	2693.36	0.0000
		137.964	14389.14	0.0096

Secția de Distribuție Sector 5

Nr. crt.	Denumire ST *	Energie electrica consumata 2010 [MWh]	Energie termica livrata 2010 [MWh]	Consum specific energie electrica
0	1	2	3	4=2/3
1	1 PANDURI	98.191	11685.98	0.00840
2	103 A	112.524	10225.24	0.01100
3	2 PANDURI	87.865	10880.59	0.00808
4	2/13 DR.SARII	53.21	4558.85	0.01167
5	3/13 SEPTEMBRIE	84.618	7919.42	0.01068
6	5 LIRA	52.68	4775.88	0.01103
7	GIOCONDA	23.928	1632.26	0.01466
8	INTR. DR. TABEREI	50.652	6829.69	0.00742
9	TRIBUNAL	51.54	3665.13	0.01406
10	TV	56.77	4116.77	0.01379
11	VS Nord	10.446	7918.43	0.00132
12	MFA PANDURI	57.868	3168.47	0.01826
13	2/13 SEPTEMBRIE	55.724	7025.33	0.00793
14	1/13 SEPTEMBRIE	43.006	5139.92	0.00837
15	1 DR. SARII	42.731	6190.12	0.00690
16	1 P.ISPIRESCU	93.113	9634.92	0.00966
17	1 RAHOVA	86.294	7775.60	0.01110
18	2 P.ISPIRESCU	32.817	8785.08	0.00374
19	3 P.ISPIRESCU	90.013	8076.33	0.01115
20	3 SEBASTIAN	37.239	3312.62	0.01124
21	3/13 DR.SARII	86.126	9588.83	0.00898
22	4 DR. SARII	37.402	8130.38	0.00460
23	4 P. Ispirescu	111.488	8079.69	0.01380
24	5 P.ISPIRESCU	74.341	4504.36	0.01650
25	6 SEBASTIAN	30.401	3663.60	0.00830
26	7 P. ISPIRESCU	25.592	2970.72	0.00861
27	7 SEBASTIAN	83.946	9406.45	0.00892
28	10 MARGEANULUI	66.857	11586.45	0.00577
29	11 MARGEANULUI	89.097	8478.17	0.01051

30	2 RAHOVA	30.75	9836.58	0.00313
31	6 MARGEANULUI	1107.554	11779.08	0.09403
32	6 P.ISPIRESCU	55.534	4163.69	0.01334
33	7 MARGEANULUI	104.523	10186.93	0.01026
34	8 MARGEANULUI	100.008	10397.51	0.00962
35	9 MARGEANULUI	164.897	14893.87	0.01107
36	5 MARGEANULUI	119.136	11969.34	0.00995
37	6 RAHOVA	58.314	12596.66	0.00463
38	1 ALEXANDRIA	37.912	4364.06	0.00869
39	2 ALEXANDRIA	61.688	11997.53	0.00514
40	3 RAHOVA	65.901	6529.24	0.01009
41	4 RAHOVA	126.302	17578.19	0.00719
42	8 ALEXANDRIA	40.595	4261.19	0.00953
43	GAROAFEI	51.558	4963.33	0.01039
44	TEIUS	74.036	9673.56	0.00765
45	VICINA	77.208	11117.78	0.00694
46	SOLD. CROITORU	9.613	13374.36	0.00072
47	1 GIURGIU	13.056	9933.31	0.00131
48	1 SALAJ	127.543	11298.14	0.01129
49	3 FERENTARI	49.879	9243.75	0.00540
50	3 Salaj	48.401	4688.81	0.01032
51	4 CHIRIGIU	22.615	1726.20	0.01310
52	4 SALAJ	4.694	5277.86	0.00089
53	5 CHIRIGIU	42.158	5542.07	0.00761
54	6 CHIRIGIU	6.647	261.30	0.02544
55	6 FARADO	23.652	7116.15	0.00332
56	6 SALAJ	57.238	4470.56	0.01280
57	9 FARADO	7.239	8765.91	0.00083
58	G FARADO	94.917	9502.88	0.00999
59	2 SALAJ	63.913	6406.70	0.00998
60	2 FERENTARI	222.854	10013.42	0.02226
61	DOINA	36.466	4114.38	0.00886
62	AMURGULUI	9.706	1423.08	0.00682
63	MARINESCU	14.345	734.00	0.01954
64	Turnescu	0	47.85	0.00000
65	Crizantemelor PT -in conservare		0	#DIV/0!
		4957.331	469974.540	

Nr. crt.	Denumire PT *	Energie electrica consumata 2010 [MWh]	Energie termica livrata 2010 [MWh]	Consum specific energie electrica
0	1	2	3	4=2/3
1	Modul Sebastian	0	800.0	0.00000
2	Nabucului	1.561	895.5	0.00174
3	Gradinita Crizantemelor	0	501.8	0.00000
4	PAULESCU	0	338.1	0.00000
5	TOPORASI	0	717.2	0.00000

1.561

3252.639535

Secția de Distribuție Sector 6

Nr. crt.	Denumire ST *	Energie electrica consumata 2010 [MWh]	Energie termica livrata 2010 [MWh]	Consum specific energie electrica
0	1	2	3	4=2/3
1	SC1/2	42.01	9889.16	0.004248085
2	PT2/2	155.22	9028.93	0.017191304
3	PT3/2	103.24	7016.29	0.014714613
4	PT6/2	92.86	10569.60	0.008785759
5	PT7/2	72.51	6859.76	0.010570799
6	PT1/1	206.08	14549.35	0.01416405
7	PT MFA	138.54	13448.00	0.010301904
8	PTRAZ	119.30	4117.24	0.028975692
9	PT1/8	91.17	13541.66	0.006732556
10	PT2/8	126.39	12250.05	0.010317189
11	SC 6/2	13.41	0.00	#DIV/0!
12	PT9/4	206.55	16375.03	0.012613714
13	PT10/4	125.07	13135.85	0.009521273
14	PT11/4	213.06	23297.31	0.009145136
15	PT12/4	145.97	15602.10	0.009356045
16	PT13/4	73.52	6823.64	0.010774092
17	NEFAM	22.38	3224.06	0.006942462
18	SC 3/3	0.80	0.00	#DIV/0!
19	SC2/3	0.26	0.00	#DIV/0!
20	PT 5/5	152.34	17869.43	0.008525174
21	PT7/5	129.56	11623.43	0.011146537
22	PT8/5	89.72	12202.74	0.007352772
23	PT2/6	175.86	13048.97	0.013476774
24	PT 3/6	167.61	15724.78	0.010659158
25	PT 4/6	91.56	12783.91	0.00716213
26	PT 2/7	77.40	17942.15	0.004313864
27	PT 1/7	61.28	15776.30	0.003884308
28	PT 3/7	180.08	17562.33	0.010253545
29	PT 4/7	263.01	16694.56	0.015754014
30	PT1/7'	113.15	9296.03	0.012172172
31	PT 2/7'	166.31	16485.30	0.010088289
32	PT 3/7'	65.12	12622.02	0.005159315
33	PT4/7'	99.21	10974.08	0.009040705
34	PT 3/8	157.00	11724.84	0.013390379
35	PT4/8	136.09	14979.28	0.009085071

36	PT 5/8	232.01	14883.27	0.015588542
37	PT6/8	116.27	10852.52	0.010713177
38	PT 1/10	187.35	16052.07	0.011671492
39	PT2/10	82.30	9422.76	0.00873408
40	PT 3/10	180.70	18303.41	0.00987261
41	PT4/10	142.64	10931.79	0.013048518
42	PTMAN	33.73	4650.62	0.007252071
43	G 3 Giulesti	75.78	6512.19	0.011636753
44	Prunaru	42.75	3703.50	0.011543378
45	7 Giulesti	89.08	8073.16	0.011034089
46	J Giulesti	101.90	8036.90	0.012679063
47	1 Giulesti	50.81	3767.06	0.013488377
48	ZAGANESCU	10.38	439.29	0.023622399
49	10 GIULESTI	65.54	4241.88	0.015450518
50	B GIULESTI	29.86	6275.81	0.004758188
51	7 CRIVINA	0.00	7367.48	0
52	9 CRIVINA	33.54	10785.70	0.003109674
53	1 Uverturii	148.31	10471.13	0.014163498
54	2 Uverturii	206.81	17041.90	0.012135446
55	3 Uverturii	40.74	8124.42	0.005014513
56	2 Politehniciei	168.16	10729.21	0.015673103
57	Loc.ICAB	2.79	112.62	0.024783273
58	5 Virtutii	120.76	5919.97	0.020398769
59	3 Virtutii	98.66	5817.13	0.01696026
60	4 Virtutii	95.79	5248.77	0.018249999
61	7 Virtutii	80.28	2606.33	0.030801984
62	8 Virtutii	63.34	2501.26	0.025323279
63	6 Placare	70.02	6637.73	0.010548421
64	1 Virtutii	195.28	8016.12	0.024361049
65	4 Placare	175.09	15682.99	0.01116432
66	7 Placare	148.81	12452.34	0.011950046
67	5 Placare	148.10	13268.73	0.011161836
68	5A Placare	4.11	412.58	0.00996264
69	13 Liniei	83.04	6814.78	0.012185281
70	5 Desisului	0.00	9074.80	0
71	8 Placare	176.60	9622.74	0.018352457
72	12 Liniei	55.20	6937.80	0.0079569
73	S.C. 6/7	24.11	4336.73	0.005558332
74	S.C. 4/5	45.12	1672.48	0.02697616
75	3 Placare	204.40	15428.93	0.01324797
76	3A Placare	117.30	10480.99	0.011191406

77	2 Indesirii	154.38	10349.43	0.014916667
78	1 Indesirii	66.09	11691.69	0.005652735
79	10 Aragonitului	125.50	11579.15	0.010838446
80	15 Apusului	88.97	5848.36	0.015211956
81	11 Margelelor	121.28	8605.87	0.014092703
82	S.C. 8/9	57.97	7599.12	0.00762865
83	S.C. 14	0.96	989.92	0.000972807
84	S.C. 11	7.46	1329.17	0.005611754
85	1 Veterani	20.00	15153.74	0.001319806
86	2 Veterani	61.50	7594.27	0.008098214
87	2 Virtutii	182.25	9247.33	0.019708401
88	3 Dreptatii	116.18	9474.76	0.012262564
89	4 R. Montana	59.48	18374.79	0.003237044
90	6 R. Montana	60.76	10431.43	0.005824705
91	7 Lavandei	119.18	8467.17	0.014074943
92	8 Ghirlandei	167.28	13018.07	0.012849831
93	1 Placare	259.01	19797.52	0.013082849
94	2 Placare	122.49	9040.98	0.013548315
95	9 Placare	203.52	11085.71	0.018358771
96	12 Maratonului	181.50	10035.48	0.018085538
97	11 Liniei	95.77	4408.00	0.021726701
98	10 Liniei	36.82	0.00	0
99	14 Pacii	53.32	3207.55	0.01662311
100	15 Pacii	30.88	2360.07	0.013084359
101	1 Rosu	-76.56	1294.42	-0.059146245
102	2 Rosu	81.12	2371.27	0.034209553
103	1 Crivina	86.87	9802.12	0.008861862
104	2 Crivina	160.68	14359.17	0.01118987
105	3 Crivina	123.79	11041.36	0.011211617
106	4 Crivina	177.65	15129.12	0.011742384
107	5 Crivina	132.62	15467.38	0.008574027
108	8 Crivina	0.00	15681.53	0
		11099.80	1035585.98	0.010718375

Nr. crt.	Denumire PT *	Energie electrica consumata 2010 [MWh]	Energie termica livrata 2010 [MWh]	Consum specific energie electrica
0	1	2	3	4=2/3
1	OD5 / I	8.50	825.41	0.010294316
2	OD5 / II	7.66	824.07	0.009300183
3	P 10	7.89	1111.99	0.007095398
4	P 11	10.45	1168.00	0.008944349

5	P 12	8.40	1286.62	0.006531862
6	CC 6	10.96	850.51	0.012891064
7	Z 7	6.43	528.91	0.012159038
8	Z 8	9.28	466.42	0.01989629
9	Z 9	5.77	440.10	0.013101429
10	Z 10	6.01	557.35	0.01079037
11	Z 27	6.39	479.26	0.013337345
12	T 7	9.37	656.38	0.014270616
13	E 9	8.38	470.66	0.017804679
14	E 10	8.02	429.55	0.018661541
15	E 11	9.01	431.50	0.020876014
16	E 12	7.88	417.07	0.018900914
17	E 8 (+ E7)	9.22	861.72	0.010694878
18	E 14 (+ E 13)	9.66	987.40	0.009783315
19	T9	8.90	865.69	0.010285484
20	M 2	6.51	710.57	0.009160255
21	M 3	5.65	708.53	0.007968556
22	OD 6/ I	5.09	866.09	0.005873503
23	OD 6/ 2	5.58	872.31	0.006394487
24	OD 7	8.09	803.44	0.010071668
25	BLOC 12	5.14	312.79	0.016442305
26	1S14	7.91	735.37	0.010759179
27	F 4-II	4.06	346.63	0.011721503
28	F 4-I	1.85	520.20	0.003562107
29	G2/7	3.14	458.80	0.006852624
30	G2/8	4.38	504.50	0.008679881
31	C4- I	4.24	478.87	0.008858315
32	C4- II	4.43	454.50	0.009751375
33	F 5	3.90	464.43	0.00839308
34	M 17-I	3.85	446.40	0.008615681
35	M 17-II	6.85	464.97	0.014725836
36	OS 6	10.16	1271.38	0.007991293
37	OD 7-I	6.80	928.60	0.007322815
38	OD 7-II	5.57	939.09	0.00593019
39	G 13	4.56	426.81	0.010690841
40	G 14	4.68	450.40	0.010390871
41	C 2	1.59	331.00	0.004794562
42	C 1	2.21	580.60	0.003799487
43	F 7-I	3.67	649.69	0.005650421
44	F 7-II	3.16	453.84	0.006960646
45	F 3-I	2.30	354.99	0.006465
46	F 3-II	2.64	645.31	0.004087933
47	G2/6	4.40	538.90	0.008168562
48	OS 4	7.70	919.84	0.008368872
49	OD 3-I	6.70	871.28	0.007690992
50	OD 3-II	5.97	949.36	0.006286337
51	G2/5	3.48	408.40	0.008526052
52	Z 11	4.68	535.28	0.008748707
53	Z 12	9.01	557.98	0.016154795

54	Z 13	4.76	411.81	0.011563474
55	Z 40	3.91	483.99	0.008078706
56	OD 8-I	14.61	1259.08	0.011606875
57	OD 8-II	6.53	1265.34	0.005159099
58	C 3	1.98	696.50	0.002837042
59	Z 14	5.09	558.09	0.009120343
60	Z 15	5.52	565.42	0.009759141
61	Z 16	5.20	458.90	0.01132938
62	Z 17	5.09	565.07	0.009011277
63	E 19	5.66	623.20	0.0090854
64	OD 5-I	7.97	1273.99	0.006254374
65	OD 5-II	7.34	1223.19	0.005997452
66	2S14	7.21	786.76	0.009162945
67	3S14	6.31	776.52	0.00812854
68	F 1-I	2.07	512.14	0.00404382
69	F 1-II	2.68	281.95	0.009508661
70	E 15	5.01	542.92	0.009218693
71	E 16	7.30	538.30	0.013564868
72	E 17	3.45	451.73	0.007637262
73	G 5	8.28	893.69	0.009261642
74	G 6	11.80	570.80	0.02067616
75	G 7	10.89	861.19	0.012641868
76	F 2	4.02	632.51	0.006361938
77	OD 1-I	4.96	923.84	0.005371076
78	OD 1-II	7.00	919.47	0.007608772
79	OS 2	8.23	870.50	0.009457783
80	Z 132A	6.42	462.06	0.013887863
81	Z 132B	9.18	667.38	0.0137597
82	G2/3	3.30	395.58	0.00834468
83	G2/4	4.12	430.65	0.009576196
84	PT RADET-SCR	0	415.81	0
85	PT CICLOP	0	525.99	0
86	Complex FAVORIT	0	150.33	0
87	Cinema Giulesti-SILEX	0	0.00	0
88	ICECHIM nou	0	1325.59	0
89	REGIE 2	0	6366.10	0
90	SCOALA 163	0	679.15	0
91	STUDENTI 2	0	6112.00	0
92	CLUB RAPID	0	2240.96	0
93	ARTIM SOCOM-CC.Ulmului	0	222.97	0
94	CAMIN 303	0	3456.42	0
95	IPROCHIM_SYSCOM	0	195.41	0
96	MINISTERUL CHIMIE	0	2296.36	0
97	PRIMARIA SECTOR 6	0	569.78	0
98	SOFT CHIM	0	278.64	0
99	STUDENTI 1	0	8500.10	0
100	GRAD.57	3.92	486.77	0.008053085
101	Piata Moghioros	0	36.80	0
102	MODUL.GRAD.217	2.265	497.90	0.004549106

103	MODUL.SCOALA 191	4.502	496.15	0.009073805
104	MODUL.C COMPASULUI	1.954	49.05	0.039832935
105	Gradinita 272	4.73	557.22	0.008488519
106	Lic Moisil	5.038	825.73	0.006101253
107	Modul Policlinica 34	3.81	597.00	0.00638191
108	Modul Lic.Asachi	5.359	484.60	0.011058605
109	Modul Sc.164	5.055	573.00	0.00882199
110	Modul Politia 22	1.804	218.80	0.008244973
111	Lic.T.Vladimirescu	0	612.80	0
112	ECRAN CLUB	0	120.00	0
113	INSTITUT BOTANIC	0	610.38	0
114	CAMIN RADET	0	700.00	0
115	DISPENSAR APUSULUI	0	27.00	0
116	SCOALA 198	0	678.70	0
117	CIRCA 21 POLITIE	0	235.69	0
118	CRESA ESTACADEI-Militari	0	524.29	0
119	GRADINITA 250	0	605.01	0
120	SCOALA 174	0	239.90	0
121	ALCAZ	42.56	1160.55	0.03667367
122	AUTOTRANS SA	0	0.00	0
123	ORCAS	0	390.00	0
124	CLUB URBIS	0	0.00	0
125	INSCUT	0	0.00	0
126	BELVEDERE	0	745.07	0
127	LOCUINTE ICPB	20.99	1593.19	0.013174858
128	ARCOM-IAEC	0	0.00	0
129	ISCH	0	106.96	0
130	PLAVAT	0	360.46	0
131	BLOC 50	0	660.82	0
			103051.75	

Anexa 6D

Lista schimbătoarelor de căldură din Stațiile și Punctele Termice

Secția	Încalzire								Apă caldă de consum							
	ALFA LAVAL		VICARB		SCHMIDT		ICPIAF		ALFA LAVAL		VICARB		SCHMIDT		ICPIAF	
	nr	qt [gcal]	nr	qt [gcal]	nr	qt [gcal]	nr	qt [gcal]	nr	qt [gcal]	nr	qt [gcal]	nr	qt [gcal]	nr	qt [gcal]
Sector 1	-	-	56	61.16	99	80.22	82	85.85	-	-	156	43.1	55	13.42	6	3.38
Sector 2	5	4,13	139	271,1696	116	200,946	45	89,597	6	0,59	265	87,3655	0	0	2	0,09
Sector 3	205	555.29	133	360.39	106	50.192					308	38.77	106	8.515		
Sector 4	98	221.53	140	344.168	4	4.488	-	-	2	1.13	222	198.172	1	0.283	-	-
Sector 5	7	20.2	73	134.8	81	163.92	2	1.44	-	-	139	110.239	2	1.005	-	-
Sector 6	50	114.026	137	327.35	169	186.147	59	130.73	-	-	286	348.66	91	6.46	5	2.62
TOTAL D.D.	365		678		575		188		8		1376		255		13	

Descrierea instalațiilor, starea fizică și gradul de automatizare a acestora la o stație termică modernizată

Punctul termic reprezintă ansamblul instalațiilor și echipamentelor din cadrul unui sistem de alimentare centralizată cu energie termică, prin care se realizează adaptarea parametrilor agentului termic la necesitățile consumului unui utilizator.

Într-un punct termic se află următoarele echipamente și instalații:

CAP. A Schimbătoare de căldură

Schimbătoarele de căldură sunt aparatele termice în care are loc transferul de căldură de la un agent termic primar la un agent termic secundar. Energia termică a agentului secundar este aceea care se utilizează fie ca agent termic pentru încălzire, fie ca apă caldă de consum. Schimbătoarele de căldură cu plăci sunt utilizate tot mai mult, datorită eficienței crescute a transferului de căldură (randament de 97 – 98%), a compactității (dimensiuni de gabarit cu mult mai reduse pentru un același flux de căldură transferat), precum și a întreținerii ușoare a acestora.

Schimbătorul de căldură cu plăci este compus dintr-un pachet de plăci profilate pentru a permite trecerea celor două lichide între care se va desfășura transferul de căldură.

Grupul de plăci este asamblat între 2 plăci de batiu și este strâns prin șuruburi de prindere.

Plăcile sunt prevăzute cu o garnitură care etanșează canalul și direcționează lichidele înspre canalele alternative. Schimbătoarele de căldură pot fi pentru prepararea apei calde de consum sau pentru prepararea agentului termic pentru încălzire. Numărul de plăci pentru un schimbător de căldură se calculează funcție de sarcina termică a punctului termic.

Schimbătoarele de căldură sunt echipate cu armături de închidere, tip ROS (robinet cu obturator sferic), pe fiecare circuit, necesare pentru golirea circuitelor în caz de intervenție, fără a influența funcționarea punctului termic, precum și cu supape de siguranță.

Schimbătoarele de căldură pentru apă caldă sunt prevăzute la intrare pe circuitul de apă rece-apă caldă cu dispozitive electronice anticalcar.

Starea fizică a schimbătoarelor de căldură este relativ bună. Datorită depunerilor interioare de calcar are loc scăderea randamentului de schimb de căldură. În acest sens schimbătoarele de căldură necesită curățire periodică.

CAP. B Pompe

Pompele dintr-un punct termic sunt: de circulație, de ridicare a presiunii apei calde de consum, de recirculare a apei calde de consum.

Pompele de circulație au rolul de a vehicula agentul termic pentru încălzire în circuit închis.

Pompele de ridicare a presiunii se prevăd atunci când presiunea disponibilă a apei din rețeaua publică, în punctul de racord, este temporar sau permanent insuficientă pentru funcționarea la parametrii corespunzători la toți consumatorii.

Pompele de recirculare au rol de egalizare a temperaturii în întreaga rețea de distribuție a apei calde de consum. Acestea sunt programate să funcționeze după un program orar prestabilit.

Pompele sunt dotate cu convertizor de frecvență și funcționează în regim variabil funcție de cerințele consumatorilor.

Pompele din punctul termic au fost înlocuite prin programul de automatizare cu finanțare externă.

Starea fizică a pompelor este bună.

CAP. C Modulul de expansiune

Rolul acestuia este de expansiune a apei din circuitul de încălzire, de protecție la suprapresiune a circuitului de încălzire, de recuperare a apei tratate deversate din sistemul de încălzire la expansiune, de menținere a presiunii minime din circuitul de încălzire și umplerea acestuia, de măsurare a presiunii pe circuitul de încălzire.

Modulul de expansiune este alcătuit din două pompe de adaos cu robineți de izolare și clapete de sens, două vane deversoare, un tablou electric, un senzor de presiune, un ventil electromagnetic, 3 plutitori cu contact, un vas tampon cu membrană și un rezervor.

Avantajele modulului de expansiune: nu necesită intervenții deosebite pentru întreținere, sunt compacte și automatizate având performanțe ridicate și asigurând o economie de energie considerabilă.

Starea fizică a modulului de expansiune este relativ bună.

CAP. D Stația de dedurizare

Stația de dedurizare este destinată obținerii apei dedurizate, cu program automat de regenerare și serviciu. Filtrele de dedurizare sunt umplute cu rășină cationică puternic acidă, regenerată în formă sodiu.

Utilizarea instalațiilor de dedurizare a apei previne formarea crustelor pe suprafețele de schimb de căldură ale schimbătoarelor. Stratul de rășină schimbătoare de ioni înlocuiește ionii de calciu și magneziu din apă cu ioni de sodiu. Sărurile de sodiu nu contribuie la formarea crustelor, chiar și în cazul temperaturilor ridicate.

Stația de dedurizare are în componență un filtru mecanic, un rezervor pentru prepararea soluției de sare și două filtre ionice care se regenerează pe rând în regim automat.

Ciclul de regenerare durează aproximativ două ore și cuprinde următoarele faze: afânare, aspirație saramură și spălare lentă, spălare rapidă, reumplere cu apă a rezervorului de saramură.

În timp ce un filtru parcurge ciclul de regenerare, celălalt produce apă dedurizată.

Starea fizică este relativ bună.

CAP. E Sistemul de automatizare din PT

Instalația de automatizare a punctului termic are ca scop deservirea în condiții optime a consumatorilor, prin menținerea parametrilor nominali în funcționare.

Sistemul de automatizare cuprinde:

- Tabloul de automatizare Fela dotat cu echipamente de achiziție și transmitere a datelor și comenzilor pentru echipamentele de automatizare R2a, R2i (vana termoregulatorie pentru reglarea temperaturii apei calde de consum, respectiv pentru reglarea temperaturii agentului termic pentru încălzire – care sunt definite la punctele 2 și 3) și echipamentele de pompare.

- Vana termoregulatorie R2a care reglează automat temperatura apei calde de consum prin variația debitului de agent termic primar, funcție de senzorul de temperatură, conform temperaturii presetate în tabloul de comandă. Aceasta este montată pe conducta de ducere a agentului primar la schimbătorul de căldură pentru prepararea apei calde, treapta II. Tabloul de automatizare Fela comandă și pompa de recirculare apă caldă funcție de un program orar stabilit, precum și pompa de ridicare a presiunii funcție de valoarea citită de senzorul de presiune.

- Vana termoregulatorie R2i care reglează temperatura agentului termic pentru încălzire. Aceasta este montată pe conducta de întoarcere a circuitului primar și în funcție de temperatura exterioară, conform diagramei de reglaj, asigură temperatura agentului termic pentru încălzire prin variația debitului de agent termic primar.

- Regulatorul de presiune diferențială RPD care asigură menținerea unei diferențe de presiune constante și a unui debit de agent termic necesar pentru realizarea parametrilor nominali a apei calde de consum și a agentului termic pentru încălzire.

- Senzori de temperatură și presiune, care asigură transmiterea datelor și valorilor necesare pentru monitorizarea și funcționarea instalației de automatizare.

Starea fizică a sistemului de automatizare este relativ bună.

CAP. F Sistemul de conducte

Sistemul de conducte cuprinde două circuite: circuitul primar, circuitul secundar: pentru apă caldă de consum, pentru apă recirculată și pentru încălzire.

Pe toate circuitele sunt prevăzute armături de închidere ce folosesc fie la limitarea avariilor, fie la realizarea diferitelor scheme de funcționare a punctului termic, scheme aplicabile fie în regim de vară, fie în regim de iarnă.

Conductele care alcătuiesc circuitul primar sunt din oțel de calitate superioară pentru funcționare la regim de temperaturi și presiuni corespunzătoare agentului termic primar.

Conductele care alcătuiesc circuitul secundar de încălzire sunt din oțel, iar cele pentru apă caldă și recirculare sunt din oțel galvanizat. Conductele din oțel sunt specifice unui regim de temperatură și presiune a agentului termic secundar.

Pe sistemele de conducte sunt montate și armături de siguranță (supape de siguranță) pentru siguranța instalației contra suprapresiunilor care ar putea să apară în rețelele primare și secundare, precum și filtre de impurități.

Starea fizică a sistemului de conducte este relativ bună.

CAP. G Aparatură de măsură și control

Dintre acestea amintim manometre, termometre, dispozitiv de reglare a debitului montat pe returul primar, contor de energie termică, apometre.

Starea acestora este relativ bună.

Anexa 8.D.

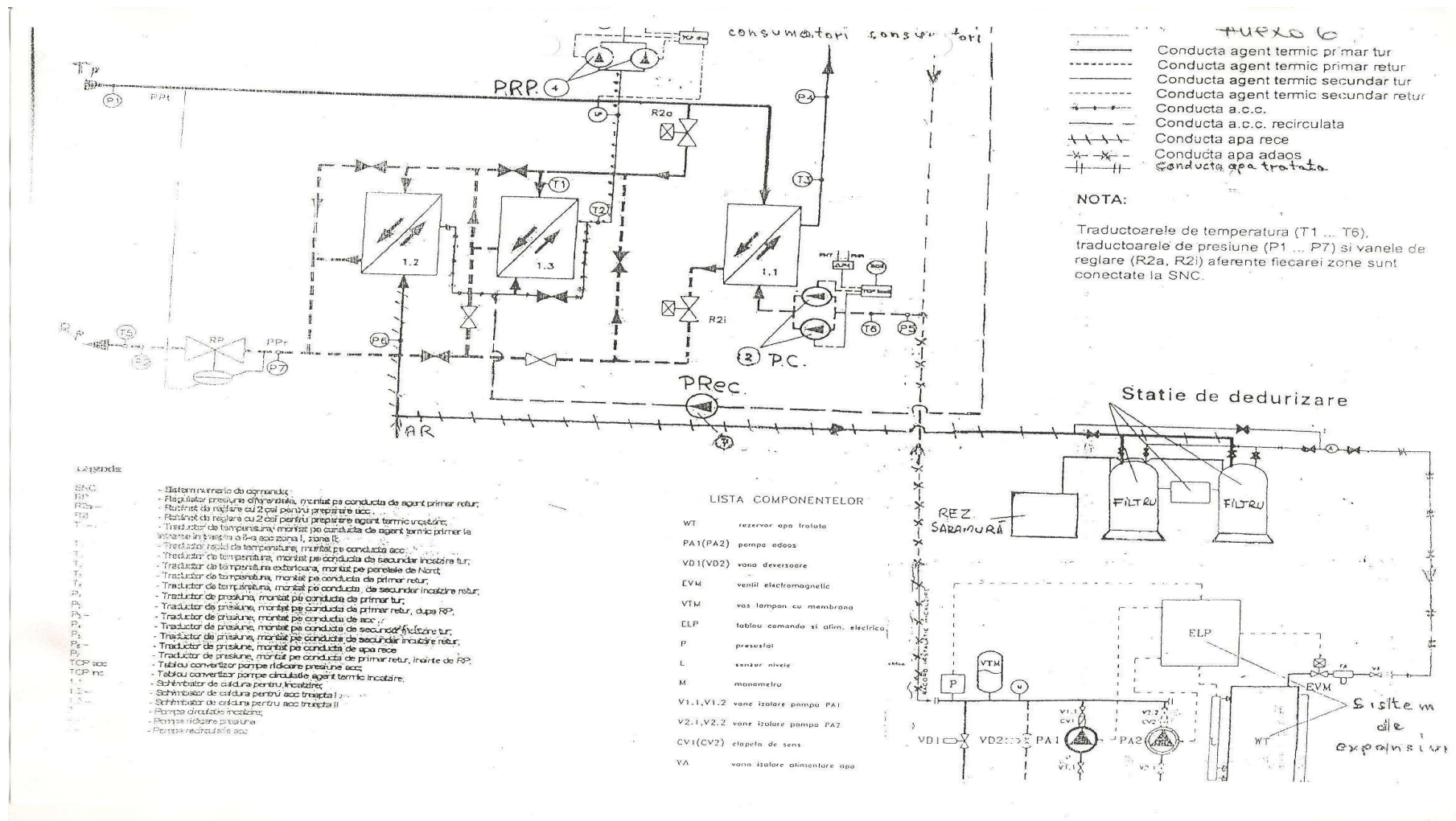
**Lista aparatelor de măsurare pentru determinarea
energiei termice livrate (31.12.2011)**

Nr. crt	Denumire Secție de Distribuție de Sector	Sistem de măsură compus din debitmetru, integrator și termorezistențe	Cantitate [buc]	Obs.
1	Sector 1	încălzire	1330	
		a.c.c.	1427	
	Total sector 1		2757	
2	Sector 2	încălzire	2387	
		a.c.c.	2436	
	Total sector 2		4823	
3	Sector 3	încălzire	3924	
		a.c.c.	4174	
	Total sector 3		8098	
4	Sector 4	încălzire	2663	Tip ultrasonic
		a.c.c.	2800	Tip ultrasonic
	Total sector 4		5463	
5	Sector 5	încălzire	1592	Tip ultrasonic
		a.c.c.	1631	Tip ultrasonic
	Total sector 5		3223	
6	Sector 6	încălzire	3425	65- contori mecanici 3360 – contori cu ultrasunete
		a.c.c.	3813	70 – contori mecanici 3360 – contori cu ultrasunete
	Total sector 6		7238	
	Total Divizia Distribuție	încălzire	15.321	
		a.c.c.	16.281	
		Total	31.602	

Anexa 9.D.

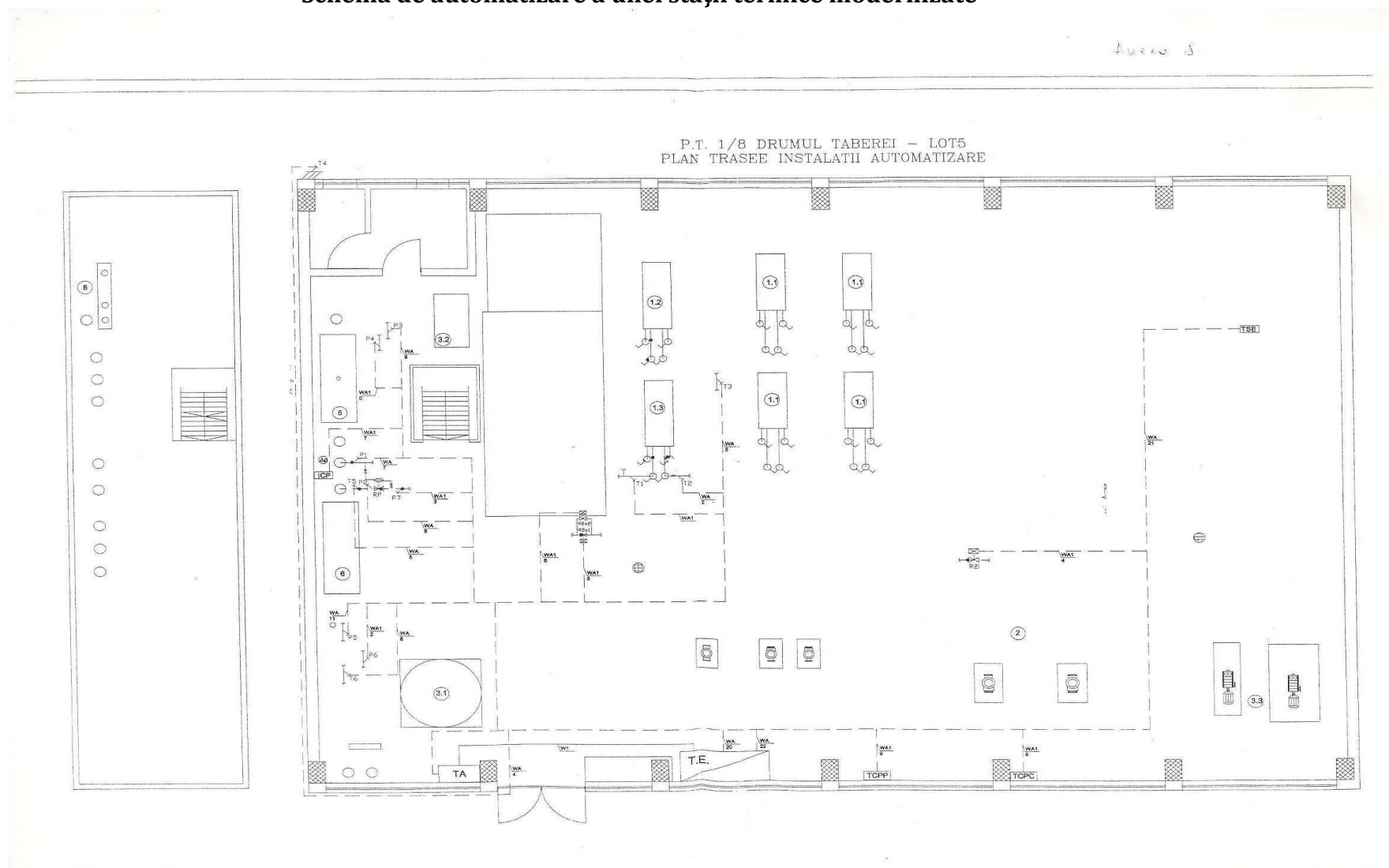
**Lista aparatelor de măsurare pentru determinarea consumurilor
de energie electrică din stațiile și punctele termice**

Nr. crt.	Denumire Secție de Distribuție de Sector	Aparat de măsură	Cantitate [buc]	Proprietar	Obs.
1	Sector 1	contor energie electrică	150	ENEL	
2	Sector 2	contor energie electrică	126	ENEL	
3	Sector 3	contor energie electrică	313	ENEL	
4	Sector 4	contor energie electrică	112	ENEL	
5	Sector 5	contor energie electrică	71	ENEL	
6	Sector 6	contor energie electrică	215	ENEL	
	TOTAL		987		

Anexa 10.D.**Schema termomecanică a unei stații termice modernizate**

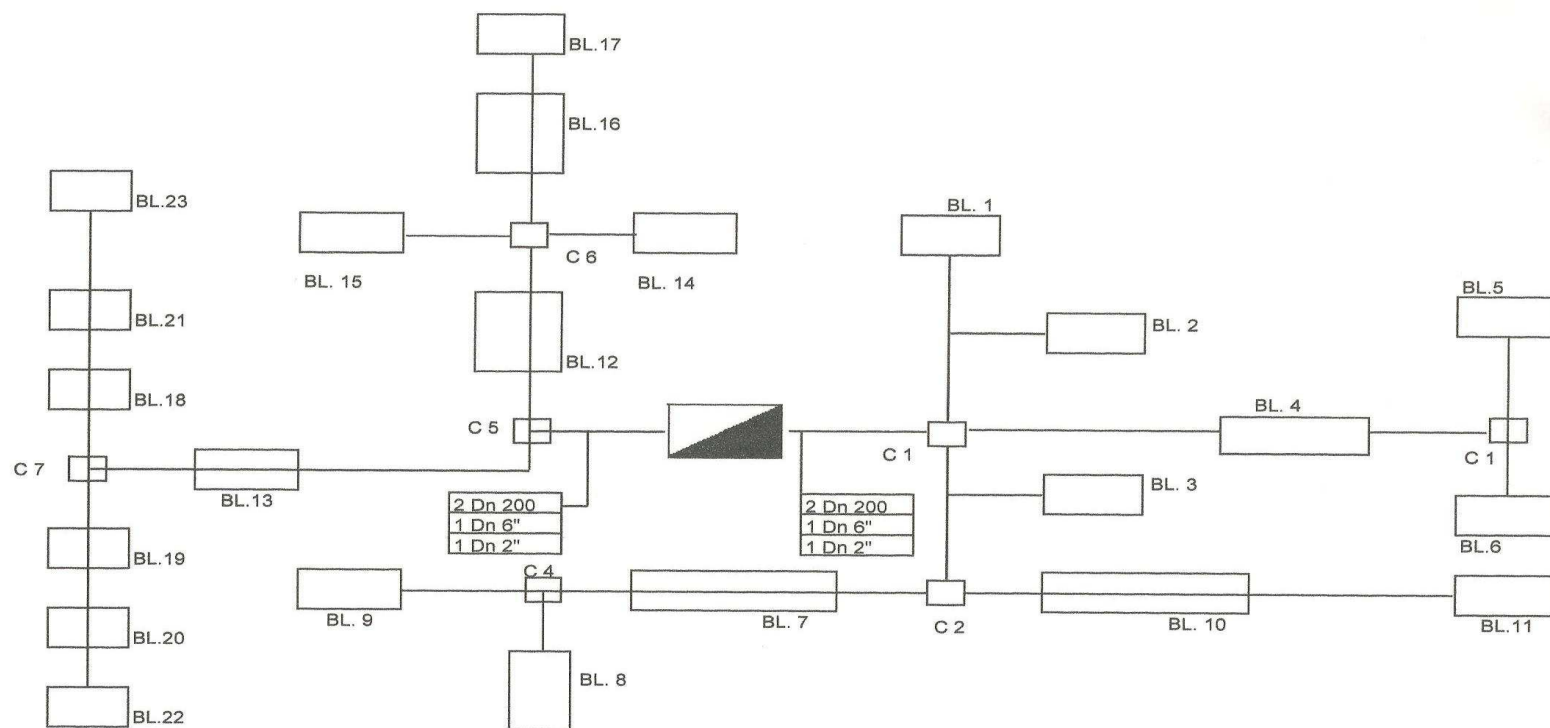
Anexa 12.D.

Schema de automatizare a unei stații termice modernizate



Anexa 13.D.

Schema rețelei de distribuție a unei stații termice modernizate



Anexa 14.D.

Diagrama de reglaj funcție de temperatura exterioară și viteza vântului

Temperatura medie exterioară [°C]	Temperatură agent termic secundar [°C]
10	43
9	43,5
8	44
7	44,5
6	45
5	46
4	47
3	48
2	49
1	50
0	52
-1	52
-2	53
-3	53,5
-4	54
-5	54,5
-6	55
-7	55,5
-8	56
-9	56,5
-10	57
-11	57,5
-12	58
-13	58,5
-14	59
-15	59,5

Valorile sunt stabilite la viteza vântului de 4m/s

Anexa 1.F.

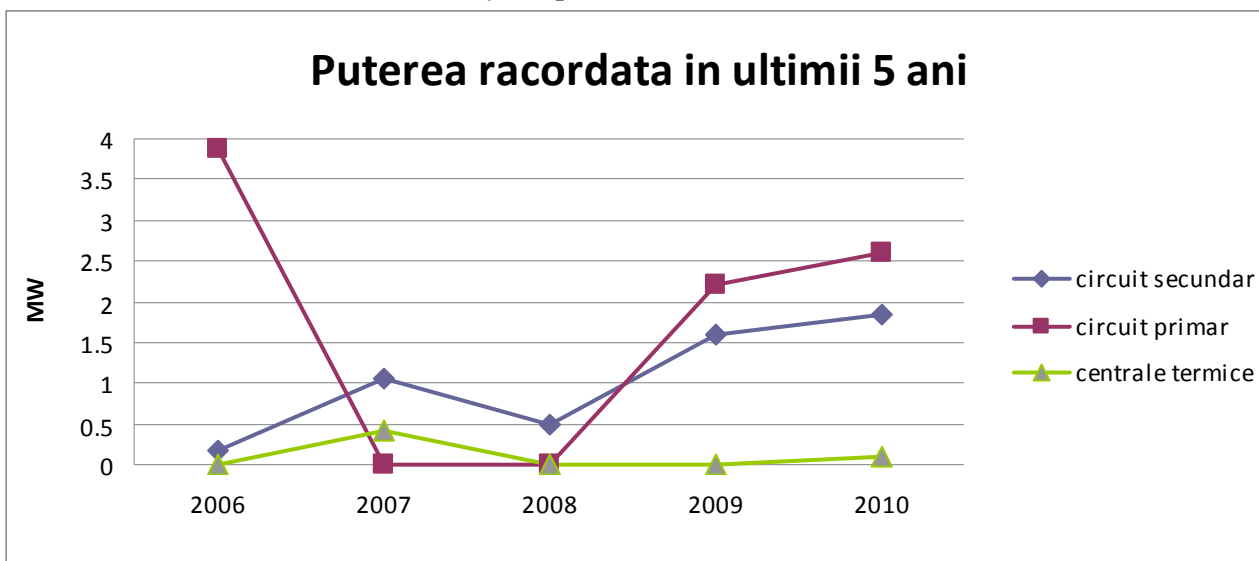
Furnizarea energiei termice

Defalcarea agenților termici pe utilizatori

Tip utilizator	Număr contracte	Energie termică anuală livrată (încălzire) [Gcal]	Energie termică anuală livrată (a.c.c.) [Gcal]
SECȚIA DE DISTRIBUȚIE SECTOR 1			
CONSUMATORI DE TIP CASNIC	978	225.520,79	72.239,94
CONSUMATORI DE TIP AGENT ECONOMIC	388	33.556,02	3.523,29
SECȚIA DE DISTRIBUȚIE SECTOR 2			
CONSUMATORI DE TIP CASNIC	2.016	500.419,48	209.899,64
CONSUMATORI DE TIP AGENT ECONOMIC	495	20.861,29	3.111,03
SECȚIA DE DISTRIBUȚIE SECTOR 3			
CONSUMATORI DE TIP CASNIC	2.410	736.223,74	278.519,15
CONSUMATORI DE TIP AGENT ECONOMIC	621	31.422,24	4.952,66
SECȚIA DE DISTRIBUȚIE SECTOR 4			
CONSUMATORI DE TIP CASNIC	2.052	203.808,86	198.036
CONSUMATORI DE TIP AGENT ECONOMIC	479	26.854,10	2.767,86
SECȚIA DE DISTRIBUȚIE SECTOR 5			
CONSUMATORI DE TIP CASNIC	1.483	283.529,62	110.967,28

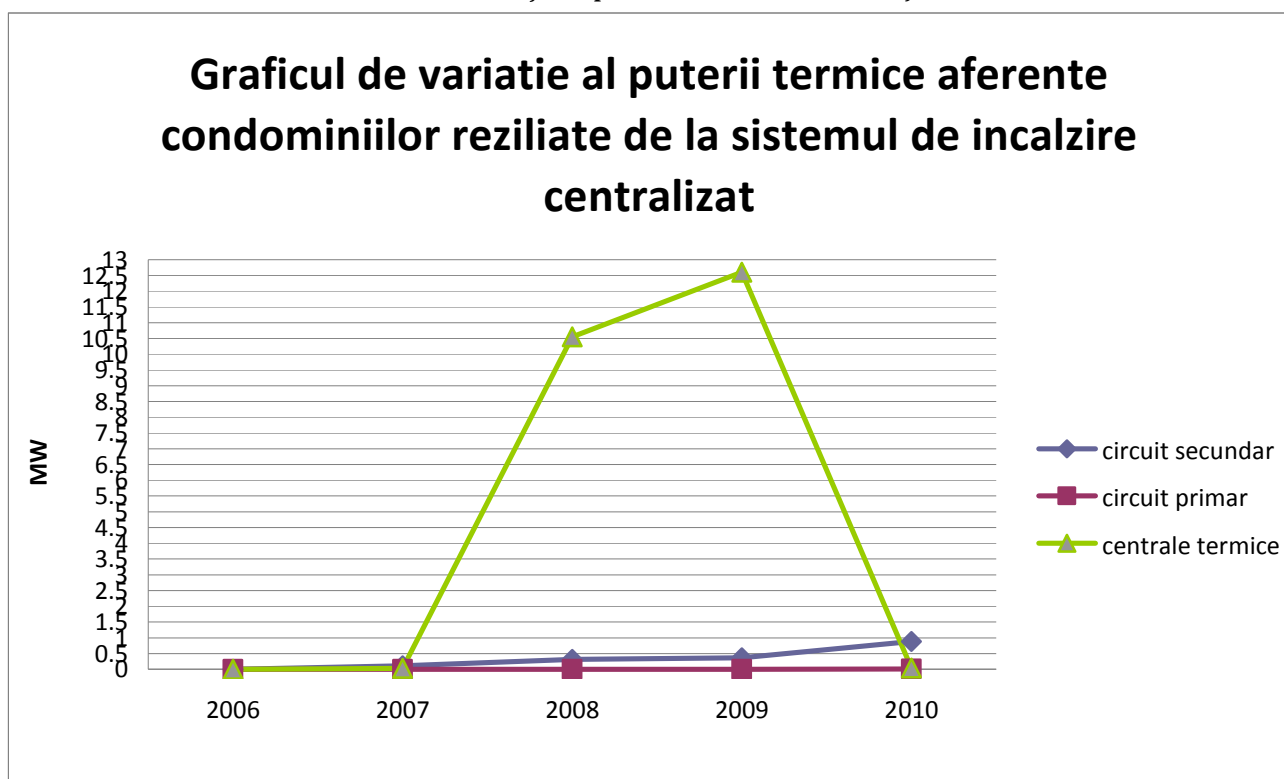
Anexa 2.F.

Graficul de variație a puterii nou-racordate în ultimii 5 ani



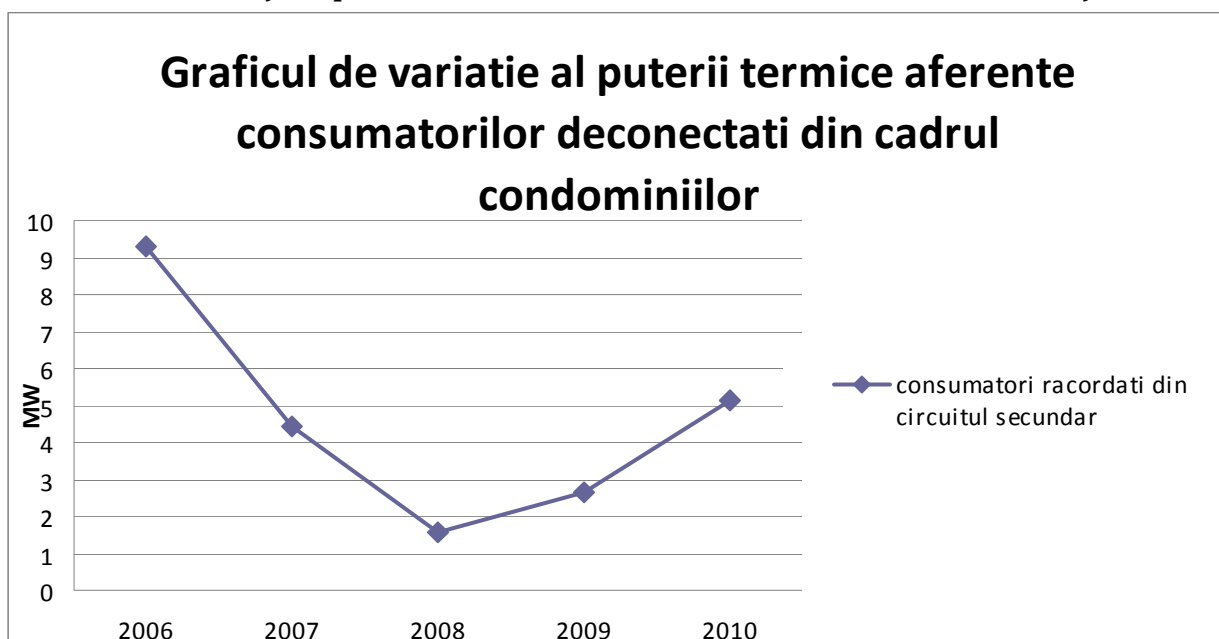
Anexa 3.F.

Graficul de variație a puterii termice debransate



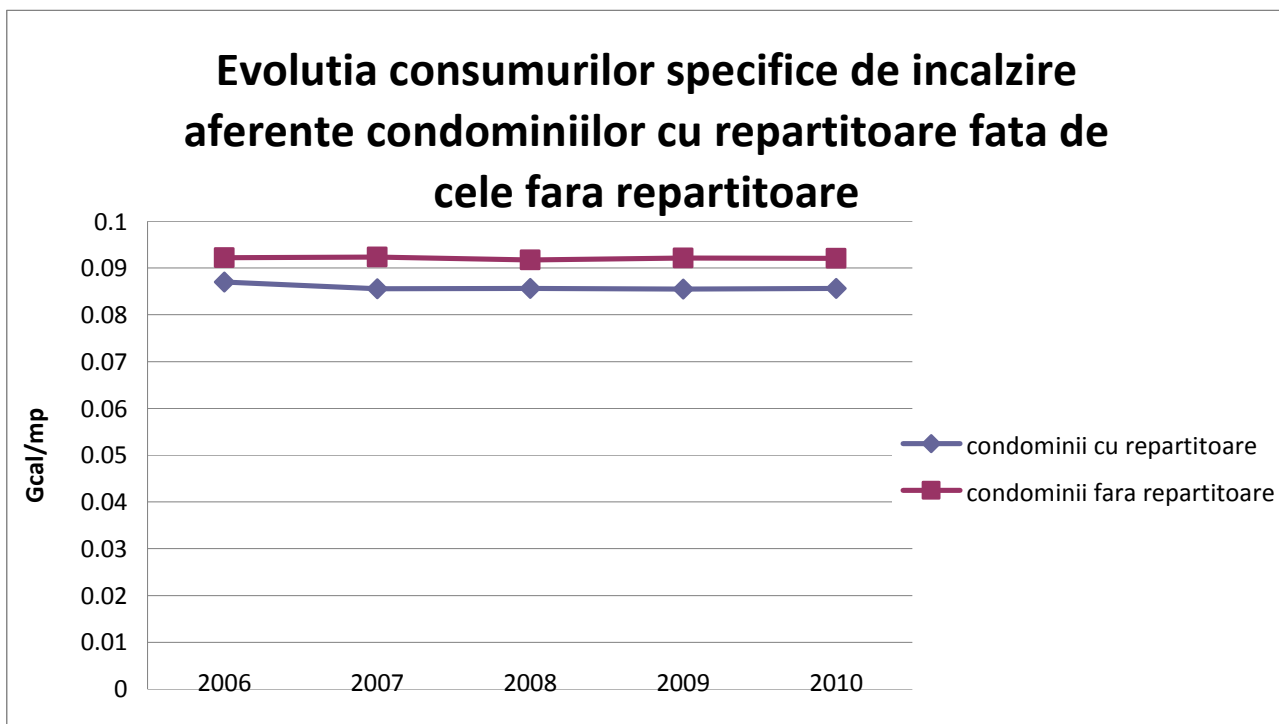
Anexa 4.F.

Graficul de variație a puterii termice aferente consumatorilor deconectați în ultimii 5 ani



Anexa 5.F.

**Graficele de variație a consumului de energie termică minimă, medie și maximă
afară utilizatorilor care au montat repartitoare de costuri în ultimii 5 ani**



Graficul de variație a ratei de suportabilitate în ultimii 5 ani conform HG 246/2006, art. 6.3.5. din anexă

Nr. Crt	SPECIFICATIE	UM	2006	2007	2008	2009	2010	2011
1	Cantitate facturata populatie	Gcal	4.870.888	4.455.405	4.233.683	4.210.866	4.246.688	4.284.097
2	Numar total de consumatori casnici	nr.	1.275.630	1.273.745	1.273.110	1.272.900	1.272.200	1.242.533
3	Numar apartamente	nr.	571.728	570.931	570.645	570.550	570.190	567.657
4	Numar mediu persoane pe gospodarie	nr.	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,19
5	Venit mediu pe gospodarie	lei	1,830.72	2,208.10	2,845.50	3,154.10	3,039.80	3,121.60
6	Tarif mediu lunar al energiei termice inclusiv TVA	lei/Gcal	107,50	111,87	119.00	119,00	121,05	143,12
7	Numar de luni	nr.	12	12	12	12	12	12
8	Factura pe luna	lei	76,32	72,75	73,57	73,19	75,13	90,01
9	Rata de suprtabilitate	%	4.17	3.29	2.59	2.32	2.47	2.88

Anexa 7.F.

Situația acordării subvențiilor și cuantumul acestora în ultimii 5 ani

Nr. Crt.	SITUATIA ACORDARII SUBVENTIILOR SI CUANTUMUL ACESTORA IN ULTIMII 5 ANI	Subventii de la bugetul de stat pentru compensarea cresterilor neprevizionate ale preturilor combustibililor [lei]	Subventii de la bugetul local pentru acoperirea diferentelor de pret si tarif la enetgia termica livrata populatiei [lei]	Ajutoare banesti pentru incalzire acordate categoriilor defavorizate ale populatiei (de la bugetul de stat [lei]
0	1	2	3	4
1	2006		493.202.066	4.038.987
2	2007	185.041.200	238.948.096	37.307.820
3	2008	215.731.200	307.654.427	29.426.521
4	2009	172.425.900	358.042.197	18.638.815
5	2010	103.234.000	443.672.387	16.228.793
6	2011	61.696.000	518.567.695	7.706.789
7	TOTAL 2006-2011	738.128.300	2.360.086.868	113.347.725

Col. 2: suma de 738.128.300 reprezinta suma incasata dintr-un total cuvenit de 1.453.481.065 lei

Anexa 8.F.

Prețul de vânzare a energiei termice

Preturile si tarifele energiei termice în vigoare pentru activitatea de producere al furnizorilor de energie termică, alții decât RADET sunt:

-tariful de producere al SC ELCEN SA este de 151,42 lei/Gcal, conform deciziei ANRE nr. 912/30.03.2011

-tariful de producere al SC Vest-Energo este de 156,31 lei/Gcal, conform deciziei ANRE nr.930/30.03.2011

Preturile si tarifele energiei termice în vigoare pentru activitatea RADET, au fost aprobate prin H.C.G.M.B. nr. 142/27.07.2011 având la baza Avizul emis de Autoritatea Națională de Reglementare pentru Servicii Comunitare de Utilități Publice nr. 1024366/E.N.M./21.04.2011 astfel :

-tariful pentru transportul și distribuția energiei termice furnizate prin PT urbane, la un nivel de 106,24 lei/Gcal (fără TVA);

-tariful pentru transportul energiei termice pentru agenții economici cu PT proprii, la un nivel de 61,00 lei/Gcal (fără TVA);

-prețul local mediu pentru energia termică furnizată agenților economici alimentați prin puncte termice urbane și centrale termice este de 252,17 lei/Gcal(fără TVA);

-prețul local mediu pentru energia termică furnizată agenților economici alimentați din rețeaua de agent primar (rețeaua de transport) a sistemului centralizat de încălzire este de 212,95 lei/Gcal (fără TVA);

-Prețul local de facturare al energiei termice furnizate populației este de 137 lei/Gcal (exclusive TVA) aprobat prin Hotărârea Consiliului General al Municipiului București nr. 141/27.07.2011.

Situația în anul 2011 a consumului și prețului energiei termice furnizate populației

Nr. Crt.	Luna	Energie termică facturată populației [Gcal]	Preț local de facturare la populație(cu TVA) [lei/Gcal]	Acte normative aprobate de CGMB
0	1	2	3	4
1	Ianuarie	714.196	124	HCGMB nr.6/27.01.2010
2	Februarie	716.908	124	HCGMB nr.6/27.01.2010
3	Martie	587.849	124	HCGMB nr.6/27.01.2010
4	Aprilie	368.550	124	HCGMB nr.6/27.01.2010
5	Mai	81.361	124	HCGMB nr.6/27.01.2010
6	Iunie	59.002	124	HCGMB nr.6/27.01.2010
7	Iulie	53.239	124	HCGMB nr.6/27.01.2010
8	August	46.564	169,88	HCGMB nr.141/27.07.2011
9	Septembrie	53.689	169,88	HCGMB nr.141/27.07.2011
10	Octombrie	261.563	169,88	HCGMB nr.141/27.07.2011
11	Noiembrie	586.257	169,88	HCGMB nr.141/27.07.2011
12	Decembrie	754.919	169,88	HCGMB nr.141/27.07.2011
	Total	4.284.097	142,24	

Anexa 1G

Indicatorii tehnico-economici ai investiției, aprobați și realizați

Cap.B - Obiective noi de investitii cu documentatia tehnico-economica aprobata , pentru care nu s-a aprobat finantarea		
Nr.crt.	Denumire obiectiv si documentul de aprobare a documentatiei tehnico-economice	Indicatori tehnico-economici aprobati
	PRODUCERE ENERGIE TERMICA	
1	Alimentarea blocului nr.7 din Str.Barbu Vacarescu nr. 44 sector 2	Valoarea totala a investitiei : 2.610,64 Mii Lei / 717,97 Mii Euro
	prin dezafectarea CT Barbu Vacarescu si racordarea la rețeaua	din care C+M : 1.866,15 Mii Lei / 513,23 Mii Euro
	de termoficare	Durata de realizare a lucrarilor de investitii : 8 luni
	HCGMB nr.54/26.02.2012	Capacitati :
		Debit transport : 0,351 Gcal/h
		Lungime tronson : 449 ml
		Indicatori
		Venituri anuale din activitatea de transport si distributie (situatia proiectata) :100.092 Lei
		Costuri anuale din activitatea de transport si distributie (situatia proiectata): 96.000 Lei
		Volum anual de energie transportata : 423 Gcal/an
		Profit net anual : 3.437 Lei
		Rata profitului : 3.58%
		Durata de recuperare a investitiei :14.79 ani
		VNA : 46.280 Lei/25 ani
		VTa/CTa : 1,01
2	Eficientizarea alimentarii cu energie termica a consumatorilor	Valoarea totala a investitiei : 9.053,27 Mii Lei / 2.473,88 Mii Euro
	racordati la Centrala Termica 13 Bucurestii Noi	din care C+M : 6.942,08 Mii Lei / 1.896,96 Mii Euro
	HCGMB nr.52/26.02.2012	Durata de realizare a lucrarilor de investitii : 9 luni
		Capacitati :
		Debit transport : 4,28 Gcal/h iarna ; 0,25 Gcal/h vara
		Lungime tronson : 136 ml traseu circuit primar ; 872 ml traseu circuit secundar
		Indicatori
		Venituri anuale din activitatea de transport si distributie (situatia proiectata) :974.571 Lei
		Costuri anuale din activitatea de transport si distributie (situatia proiectata): 883.919 Lei
		Volum anual de energie transportata : 4.655,72 Gcal/an
		Profit net anual : 76.148 Lei
		Rata profitului : 8,61%
		Durata de recuperare a investitiei :26,18 ani

		VNA : 1.018.835 Lei/25 ani
		VTA/CTA : 1,05
3	Eficientizarea alimentarii cu energie termica a consumatorilor	Valoarea totala a investitiei : 5.619,73 Mii Lei / 1.535,61 Mii Euro
	racordati la Centrala Termica 10 Bucurestii Noi	din care C+M : 4.040,73 Mii Lei / 1.112,35 Mii Euro
	HCGMB nr.51/26.02.2012	Durata de realizare a lucrarilor de investitii : 8 luni
		Capacitati :
		Debit transport : 0,463 Gcal/h iarna ; 0,050 Gcal/h vara
		Lungime tronson : 160 ml traseu circuit primar ; 360 ml traseu circuit secundar
		Indicatori
		Venituri anuale din activitatea de transport si distributie (situatia proiectata) :353.495 Lei
		Costuri anuale din activitatea de transport si distributie (situatia proiectata): 278.764 Lei
		Volum anual de energie transportata :1.468,75 Gcal/an
		Profit net anual : 62.774 Lei
		Rata profitului : 22,52%
		Durata de recuperare a investitiei : 17,97 ani
		VNA : 845.270 Lei/25 ani
		VTA/CTA : 1,10
	DISTRIBUTIE/FURNIZARE ENERGIE TERMICA	
1	Deviere retele termice str.Sachelarie Visarion aferente Punctului	Valoarea totala a investitiei : 1.248,16 Mii Lei / 342,78 Mii Euro
	Termic 3 Iancului	din care C+M : 1.040,45 Mii Lei / 285,74 Mii Euro
	HCGMB nr.53/26.02.2010	Durata de realizare a lucrarilor de investitii : 3 luni
		Capacitati :
		Debit transport : 5,006 Gcal/h
		Lungime tronson : 380 ml traseu circuit secundar
		Indicatori
		Venituri anuale din activitatea de transport si distributie (situatia proiectata) :
		622.327 Lei
		Costuri anuale din activitatea de transport si distributie (situatia proiectata): 571.917 Lei
		Volum anual de energie transportata : 2.603,91 Gcal/an
		Profit net anual : 42.344 Lei
		Rata profitului : 7,40%
		Durata de recuperare a investitiei : 19,75 ani
		VNA : 566.551 Lei/20 ani
		VTA/CTA : 1,06

	TRANSPORT ENERGIE TERMICA	
1	Modernizare retele termice primare CET Titan-Sos.Pantelimon	Valoarea totala a investitiei : 36.531,38 Mii Lei / 8.350,76 Mii Euro
	camin CP 0 - camin CV5/4	din care C+M : 30.251,64 Mii Lei / 6.915,31 Mii Euro
	HCGMB 56/23.03.2012	Durata de realizare a lucrarilor : 16 luni
	Lucrare inclusa in Programul de investitii propriu al PMB	Debit transport : 61,78 Gcal/h
		Lungime tronson : 3.766 ml
		Volum anual de energie termica transportata : 315.416,16 Gcal/an
2	Reabilitare si modernizare retele termice primare Titan Bd. N. Grigorescu-Str.L.Patrascanu-Bd.Basarabia, camin CV4-camin	Valoarea totala a investitiei : 15.776,32 Mii Lei / 3.761,00 Mii Euro
	CM7, Lot II	din care C+M : 12.245,30 Mii Lei / 2.919,20 Mii Euro
	HCGMB 57/23.03.2012	Durata de realizare a lucrarilor : 12 luni
	Lucrare inclusa in Programul de investitii propriu al PMB	Debit transport : 50,39 Gcal/h
		Lungime tronson : 2.020 ml
3	Modernizare retele termice primare CET Titan-Sos. Pantelimon	Valoarea totala a investitiei : 114.214,768 Mii Lei / 23.157,41 Mii Euro
	camine CM11-CCF2	din care C+M : 94.052,897 Mii Lei / 19.069,53 Mii Euro
	HCGMB 58/23.03.2012	Durata de realizare a lucrarilor : 20 luni
	Lucrare inclusa in Programul de investitii propriu al PMB	Debit transport : 52,50 Gcal/h
		Lungime tronson : 3.980 ml
		Volum anual de energie termica transporta : 229.996,30 Gcal/an

**SITUATIA OBIECTIVELOR DE INVESTITII NERECEPTIONATE
SI A CELOR IN CURS DE RECEPTIONARE LA 31.12.2011**

SITUATIA OBIECTIVELOR DE INVESTITII NERECEPTIONATE SI A CELOR IN CURS DE RECEPTIONARE LA 31.12.2011						
Cap.A - Obiective de investitii in continuare						
		Indicatori tehnico-economici aprobati *				
Nr. crt.	Denumire obiectiv si documentul de aprobare a documentatiei tehnico-economice		Valoare actualizata la 31.11.2011	Realizat valoric la 31.12.2011	Stadiul fizic la 31.12.2011	Observatii
0	1	2	3	4	5	6
	Lucrari de investitii in continuare (la 31.12.2011)					
	DISPECERIZARE SISTEM DE TERMOFICARE					
1	Sistem dispecer de supraveghere	Valoarea investitiei : 138.164,46 Mii Lei (75.686 mil.\$)din care C+M : 32.949,81 Mii Lei	549,954.11	72,889.29		
	si conducere operativa a	Rata profitului anual : 40%				
	sistemului de termoficare din	Profit net anual : 13.478\$ /an				
	mun.Bucuresti	VNA : 4181 Mil.\$/15 ani				
	HCGMB 125/2000	Durata de recuperare : 2,7 ani (dupa realizarea integrala a investitiei)				
1A	Proiect "Sistem dispecer tip SCADA si servicii asociate"	Prin acest proiect se urmareste implementarea unui sistem de supraveghere,dispecerizare si coordonare in timp real pentru : - punctele termice urbane (500 PT-uri care deservesc consumatorii casnici) - punctele termice industriale si dotatii (290 PTI-uri si dotatii); - modulele punct termic urban (333 module), - modulele punct termic dotatii (82 module) - nodurile termice reprezentative – 91			S-au realizat lucrarile de amenajare arhi-tectura, instalatii electrice si climatizare) in 11 sedii si in Dispeceratul Central; -s-au finalizat lucrarile de	

		noduri (camine aferente rețelei primare), - centralele termice de cvartal (33 centrale + CT Casa Presei), - precum si achizitia in timp real a parametrilor tehnologici si comerciali din toate sursele care deservesc RADET. Pentru indeplinirea acestor obiective se vor realiza: • 6 Dispeceri Sectie de Distributie aferenti Sectiilor de Distributie 1-6; • un Modul la Sucursala Distributie, • 4 Dispeceri de Transport aferenti Sectiilor de Transport, • un Modul la Sucursala Transport, • un Dispecer la Sucursala de Producere • un terminal la Sectia Centrale termice • un Dispecer de Productie (Dispecer central)			montaj echipamente aferente sistemelor de securitate, si avertizare incendii in toate sediile amenajate. - s-au montat echipamente in 170 de puncte termice industriale	
1B	Extindere sistem SCADA pentru preluarea datelor de consum de la nivelul consumatorilor finali – contoare de energie termica montate la Asociatiile de Proprietari din cadrul SDS 6 si servicii asociate (punere in functiune, asistenta tehnica) detinat supravegherii si conducerii operative a sistemului de termoficare din Municipiul Bucuresti”.	Prin implementarea acestui proiect se urmareste realizarea urmatoarelor obiective :- automatizarea procesului de citire a contoarelor de energie termica (incalzire si apa calda) montate in blocurile din sectorul 6 ; - automatizarea procesului de facturare; - coroborarea datelor achizitionate in sistemul SCADA pentru imbunatatirea deciziilor de operare a rețelei la toate nivelurile (productie – transport – distributie – furnizare); -optimizarea parametrilor de functionare a rețelei de termoficare; - identificarea operativa a avariilor; -identificarea contoarelor care functioneaza incorect si tentativele de fraudă; -identificarea sectoarelor de retea in care investitiile trebuie prioritizate; - analiza performantelor de operare a rețelei			S-au achizitionat 70% din echipamentele necesare realizarii obiectivelor proiectului.	

		bazata pe elemente care se pot masura in timp real si care sunt disponibile zilnic; - cresterea calitatii serviciului oferit consumatorilor si, implicit , a gradului de satisfacere a acestora; - imbunatatirea nivelului de pierderi tehnologice.				
	PRODUCERE ENERGIE TERMICA					
1	Modernizare 10 centrale termice cu retele aferente	Valoarea investitiei : 1.870.725,78 Lei din care C+M : 892.824 Lei	1,981.69	1,162.50		
		Capacitati			Realizat 98%	
	CT Victoriei	Inlocuire echipamente (pompe,cazane,schimbatoare de caldura) in CT				
	HCGMB 168/2007	Capacitate CT 0,851 Gcal/h				
		Inlocuire retele termice de distributie aferente centralei				
		L= 120 ml traseu din care 10 ml exterior ;110 ml subsol bloc				
		Indicatori				
		Venituri anuale din activitatea de productie si distributie (situatia proiectata) :197.707 Lei				
		Costuri anuale din activitatea de productie si distributie (situatia proiectata): 175.356 Lei				
		Volum anual de energie termica produsa si distribuita : 1020,61 Gcal/an				
		Profit net anual : 18.783 Lei				
		Rata profitului : 10,71%				
		Durata de recuperare a investitiei :12,42 ani				
		VNA : 167.024 Lei/20 ani				
		VTA/CTA : 1,05				
2	Eficientizarea alimentarii cu energie termica a consumatorilor racordati la CT 6 Bucurestii Noi. HCGMB 180/2009	Valoarea investitiei : 3418,95 Mii Lei din care C+M : 2.372,27 Mii Lei	3,418.95	638.84	10%	

		Capacitati				
		Debit transport : 0,950 Gcal/h incalzire ; 0,433 Gcal/h apa calda de consum				
		Lungime traseu circuit primar : 180,50 ml				
		Lungime traseu circuit secundar : 176,00 ml				
		Indicatori				
		Venituri anuale din activitatea de transport si distributie (situatia proiectata) : 212.937 Lei				
		Costuri anuale din activitatea de transport si distributie (situatia proiectata): 170.812 Lei				
		Volum anual de energie termica transportata : 883,67 Gcal/an				
		Profit net anual : 35.385 Lei				
		Rata profitului : 20,72 %				
		Durata de recuperare a investitiei :17,20 ani				
		VNA : 481.862 Lei/25 ani				
		VTA/CTA : 1,09				
3	Modernizare 10 centrale termice cu retele termice aferente HCGMB 245/2003	In cadrul acestui proiect se modernizeaza centralele termice si retelele de distributie aferente .Din cele 10 CT s-au finalizat si receptionat lucrarile pentru 9 CT-uri. Au ramas de finalizat si receptionat lucrarile pentru CT Mozart- 2054 ml.conducte preizolate	51,384.13	31,163.07	Lucrari executate in proportie de 99 % la CT Mozart	
	TRANSPORT ENERGIE TERMICA-retele termice primare					
1	Modernizare retea primara C7 Pod Constanta	Valoarea investitiei : 8.275.930,90 Lei din care C+M : 7.260.715,20 Lei	8,796.98	2,709.47		
	camin CB2` Bucurestii Noi	(preturi 17.10.2005 la cursul 1 EURO = 3,6109 lei)			98%	
	HCGMB 122/2006	Capacitati				
		630 ml traseu conducta preizolata 2Dn 400 mm din care 600 ml traseu existent,30 ml traseu				
		nou la lire				
		620 ml traseu conducta preizolata 2Dn 300 mm				
		din care 605ml existent ; 15 ml nou la lire				

		Indicatori				
		Venituri anuale din activitatea de transport si distributie (situatia proiectata) :11.971.513 Lei				
		Costuri anuale din activitatea de transport si distributie (situatia proiectata): 10.541.401 Lei				
		Volum anual de energie transportata : 64.956 Gcal/an				
		Profit net anual : 1.201.294 Lei				
		Rata profitului : 11,40 ani				
		Durata de recuperare a investitiei :10,96 ani				
		VNA : 12.068.640 Lei/30 ani				
		VTA/CTA : 1,18				
2	Modernizare retea primara Calea Plevnei ,	Valoarea investitiei : 22.957.457 Lei din care C+M : 20.064.877 Lei	24,486.08	13,002.13		
	incinta SC BADUC, str.Fluviului,Fab.de bere	Capacitati			99%	Lucrarile sunt finalizate.
	Grivita, Bd.D.Golescu, Bd.Banu Manta, Bd.Ion	2180 ml traseu conducta clasica 2Dn 700 mm din care 1630 ml traseu existent;550 ml nou				Nu se pot receptiona datorita
	Mihalache	6 vane 2Dn700mm ; 2 vane 2Dn500mm				lipsei alimentarii cu
	(camin C4/I-CM20)	Debit transportat : 113,83 Gcal/h iarna si 12.37 Gcal/h vara				energie electrica a caminelor cu
	HCGMB 207/2006	Indicatori				vane actionate electric.
		Venituri anuale din activitatea de transport si distributie (situatia proiectata) :95.837.072 Lei				
		Costuri anuale din activitatea de transport si distributie (situatia proiectata): 93.795.612 Lei				
		Volum anual de energie transportata : 557.776 Gcal/an				
		Profit net anual : 1.714.827 Lei				
		Rata profitului : 1,83%				
		Durata de recuperare a investitiei : 32,17 ani				
		VNA : 17.227.767 Lei/30 ani				
		VTA/CTA : 1,02				

3	Modernizare retea primara Cal.Giulesti, Sos.	Valoarea investitiei : 13.180.549,52 Lei din care C+M : 11.485.483,84 Lei	14,041.62	5,916.29		
	Orhideelor, Calea Plevnei(CG23-CG26)	Capacitati				
	HCGMB 206/2006	1063 ml traseu conducta preizolate Dn600/800 pe tur si Dn 600/710 pe retur din care			95%	
		605,5 ml traseu existent ; 457,5 ml traseu nou si lire				
		Debit transportat : 119,99 Gcal/h iarna si 15,93 Gcal/h vara				
		Indicatori				
		Venituri anuale din activitatea de transport si distributie (situatia proiectata) :102.906.702 Lei				
		Costuri anuale din activitatea de transport si distributie (situatia proiectata): 101.068.013 Lei				
		Volum anual de energie transportata : 598.922 Gcal/an				
		Profit net anual : 1.544.499 Lei				
		Rata profitului : 1,53%				
		Durata de recuperare a investitiei :31,91 ani				
		VNA : 15.957.543 Lei/30 ani				
		VTA/CTA : 1,02				
4	Modernizare retea primara Bd.Ion Mihalache	Valoarea investitiei : 15.981.162 Lei din care C+M : 14.526.984 Lei	16,999.26	12,180.81		
	str.Av.Popisteanu- Bd.Expozitiei	Capacitati			99%	
	(camin CM3-camin CE14)	2263 ml traseu conducta preizolata 2Dn 400 mm din care 965 ml traseu nou				
	HCGMB 69/2007	racord preizolat Dn400/560/150/250 L=10ml PT ITTA				
		racord preizolat Dn400/560/50/125 L=108ml PT Rotr.				
		racord preizolat Dn400/560/200/315 L=80 ml PT ITB1				
		racord nou 2Dn150mm-200ml PT IPREC				
		Debit transportat : 12.87 Gcal/h iarna si 1,43 Gcal/h vara				

		Indicatori				
		Venituri anuale din activitatea de transport si distributie (situatia proiectata) :27.462.328 Lei				
		Costuri anuale din activitatea de transport si distributie (situatia proiectata): 25.260.939 Lei				
		Volum anual de energie transportata : 134.231 Gcal/an				
		Profit net anual : 1.849.167 Lei				
		Rata profitului : 7.32%				
		Durata de recuperare a investitiei :7.85 ani				
		VNA : 18.577.403 Lei/30 ani				
		VTA/CTA : 1,07				
		Valoarea investitiei : 21.947,31 Mii Lei din care C+M : 18173,57 Mii Lei	21,947.31	5,980.97		
5	Reabilitare-modernizare retele	Capacitati				
	termice primare Titan Lot I ,Bd.	L = 880 ml traseu conducte clasice retea magistrala 2Dn 1000 mm				
	Basarabia - Bd.N.Grigorescu	L = 460 ml traseu de conducte preizolate 2Dn 200 mm racorduri la PT :				
	camin CM11-CV4	pentru 2 PT-uri racordate la aceasta magistrala				
	HCGMB 211/2009	Indicatori				
		Venituri anuale din activitatea de transport si distributie (situatia proiectata) :285.552.335 Lei				
		Costuri anuale din activitatea de transport si distributie (situatia proiectata): 282.443.921 Lei				
		Volum anual de energie termica produsa si distribuita: 1.372.254 Gcal/an				
		Profit net anual din activitatea de productie si distributie a en.termice: 2.611.068 Lei				
		Rata profitului : 0.92%				
		Durata de recuperare a investitiei :28 ani				
		VNA : 37.651.779 Lei/30 ani				
		VTA/CTA : 1				
6	Modernizare retele termice	Valoarea investitiei : 18.992.080 Lei din care C+M : 14.100.429 Lei	18,992.08	500.00		

	primare N.Grigorescu-C.Brancusi	Capacitati			24%	S-a achizitionat furnitura-
	C.Ressu-Dristor-Dr.Murgului	Debit transportat : 49,74 Gcal/h iarna ; 5,25 Gcal/h vara				conducte preizolate si accesorii)
	camin CS1-CB5 (contract de furnizare)	Lungime traseu conducte preizolate retea magistrala – 1300,0 ml DN 2x500 mm				
	HCGMB 118/2008	traseu nou proiectat;racorduri la PT (664 ml) : 62 ml 2Dn 300, 424 ml 2Dn 150,148 ml 2Dn125				
		2Dn125, 30 ml 2Dn 100				
		4 vane sectionare 2Dn 500 in camin CS1 si 6 vane sectionare				
		2Dn 500 in camin CB5/C				
		Indicatori				
		Venituri anuale din activitatea de transport si distributie (situatia proiectata) :45.919.609 Lei				
		Costuri anuale din activitatea de transport si distributie (situatia proiectata): 44.737.944 Lei				
		Volum anual de energie transportata : 243.141 Gcal/an				
		Profit net anual : 1.199.438 Lei				
		Rata profitului : 2,68%				
		Durata de recuperare a investitiei :23,88 ani				
		VNA : 9.241.413 Lei/30 ani				
		VTA/CTA : 1,03				
7	Modernizare retele termice	Acest proiect a fost inclus in Programul propriu de investitii	20,554.05	164.60		
	primare Rahova.Lot II	al PMB. RADET este parte contractanta in contractul de achizitii				
	Cotroceni-Ana Davila -Spit. Municipal	publice de servicii de proiectare.				
	(camin CS8-CCPP12)					
	HCGMB 212/2009					
8	Modernizare retele termice	Acest proiect a fost inclus in Programul propriu de investitii	11,442.47	75.11		

	primare Rahova.Lot III	al PMB. RADET este parte contractanta in contractul de achizitii				
	Ana Davila-Academia	publice de servicii de proiectare.				
	Militara-Panduri					
	(camin CA1-CP4)					
	HCGMB 181/2009					
9	Reabilitare-modernizare retele	Acest proiect a fost inclus in Programul propriu de investitii	24,365.24	176.87		
	termice primare Bd.L Rebreanu-	al PMB. RADET este parte contractanta in contractul de achizitii				
	Bd.1 Decembrie 1918, camin	publice de servicii de proiectare.				
	CV7-CG5 (Titan Lot III)					
	HCGMB 208/2009					
	DISTRIBUTIE SI FURNIZARE ENERGIE TERMICA					
1	Proiect Multisector - Reabilitarea sistemului de	Valoarea investitiei : 175.771,83 Mii Lei	189,036.76	148,847.55		
	incalzire centralizata al Municipiului					
	Bucuresti (credit BERD) - HCGMB 124/2003					
	Eficientizarea punctelor termice nemodernizate					
		Lotul W1.2.1. - In contract sunt prevazute a se monta pompe noi in 37 de P.T.-uri si echipamente de automatizare in 24 PT-uri in sectoarele 1 si 2 Bucuresti.			100%	Comisia de Receptie la terminarea Lucrarilor se va convoca in trim.I 2012
		Lotul W1.2.3. - In contract sunt prevazute a se monta pompe noi in 57 de P.T.-uri si echipamente de automatizare in 56 PT-uri in sectorul 3 Bucuresti.			100%	Comisia de Receptie la terminarea Lucrarilor se va convoca in trim.I 2012
		Lotul W1.2.4. - In contract sunt prevazute a se monta pompe noi in 47 de P.T.-uri si echipamente de automatizare in 47 PT-uri din sectorul 4 Bucuresti.			100%	Comisia de Receptie la terminarea Lucrarilor se va convoca in trim.I 2012

		Lotul W1.2.5. - In contract sunt prevazute a se monta pompe noi in 46 de P.T.-uri si echipamente de automatizare in 41 PT-uri din sectoarele 5 si 6 Bucuresti.			100%	Comisia de Receptie la terminarea Lucrarilor se va convoca in trim.I 2012
		Pachet P2 – Achizitie si lucrari montaj vane limitare debit si regulatoare de presiune diferentiala pentru echilibrarea hidraulica a blocurilor (16.593 scari de bloc din cele 6 sectoare aflate in exploatarea RADET)			S-au montat echipamente in 14.372 scari de bloc din sectoarele 1, 2 ,3 ,4 ,5 si 6;	Proiectul este in curs de derulare; - in perioada de iarna se vor executa reglajele echipamentelor montate in timpul verii; - pana in prezent s-au facut reglaje in 8.278 scari de bloc
2	Finalizarea modernizare a	Valoarea investitiei : 350.759,73 Mii Lei din care C+M : Mii lei 257.606,26 Lei	452,000.23	172,750.14		
	tuturor punctelor termice	Capacitati				
	aflate in exploatarea RADET	Debit transportat : 4230 Gcal/h				
	HCGMB 256/2003-	Durata de recuperare : 12 ani				
		Ob. 4B+6 dotarea punctelor termice cu contoare de energie termica pe circuitele secundare si inlocuirea plasei de conducte in punctele termice				
		Prin acest obiect din cadrul obiectivului se inlocuieste plasa de conducte (circuit primar si secundar) ;se executa lucrari constructii, refacere instalatii canalizare si terase, montare contoare de energie termica pe circuitele secundare, montare aparatura locala de masura si control in 646 de puncte termice; - aceste puncte termice au fost				

		grupate in mai multe loturi de lucrari din care 9 au fost finalizate si receptionate; - restul de PT-uri se afla in mai multe stadii de executie dupa cum urmeaza:				
		Lot 2 - SDS 2- pachet 1 (lot de 20 PT-uri)			100%	Se convoaca comisia de receptie
		Lot 3 - SDS2- pachet 2 (lot de 20 PT-uri)			93%	
		Lot 4 - SDS1- pachet 2 (lot de 21 PT-uri)			94%	
		Lot 5 - SDS 5 - pachet 1 (lot de 21 PT-uri)			100%	Se convoaca comisia de receptie
		Lot 6 - SDS5 - pachet 2 (lot de 21 PT-uri)			93%	
		Lot 7 - SDS 6 - pachet 2 (lot de 21 PT-uri)			100%	Se convoaca comisia de receptie
		Lot 8 - SDS6 - pachet 2 (lot de 20 PT-uri)			98%	
		Lot 9 - SDS3- pachet 1 (lot de 20 PT-uri)			94%	
		Lot 10 -SDS2 - pachet 3 (lot de 20 PT-uri)			98%	
		Lot 11 - SDS6 - pachet 3 (lot de 20 PT-uri)			60%	
		Lot 12 - sector 3 - pachet 2 (lot de 20 PT-uri) din care: - 13 PT atacate . - 7 PT neatacate.			In cele 13 PT-uri in care se executa lucrari, procentul realizarilor este de 80%	
		Lot 13 - SDS4 - pachet 1 (lot de 21 PT-uri) impartite intre 2 contractanti. Sunt in			In cele 16 PT-uri in care se	

		executie lucrari in 16 PT-uri. Lucrarile in 5 PT-uri nu s-au inceput			executa lucrari, procentul realizarilor este de 80%	
		Lot 14 - SDS1 - pachet 3 (lot de 22 PT-uri)			0%	
		Lot 15 - SDS2 - pachet 4 (lot de 20 PT-uri) din care sunt atacate doar 8 PT-uri. In 7 PT-uri nu se executa lucrari de modernizare			In cele 8 PT-uri in care se executa lucrari, procentul realizarilor este de 60%	
		Lot 16 - SDS2 - pachet 5 (lot de 20 PT-uri) din care: - 4 PT atacate ; - 16 PT neatacate.			In cele 4 PT lucrarile sunt executate in proportie de 35%	
		Lot 17 - SDS3 - pachet 3 (lot de 21 PT-uri) din care: - 21 PT atacate ;			In cele 21 PT-uri in care se executa lucrari, procentul realizarilor este de 80%	
		Lot 18 - SDS4 - pachet 4 (lot de 21 PT-uri). Se executa lucrari in 2 PT-uri. 16 PT-uri nu sunt atacate			Lucrarile sunt executate in proportie de 30%	
3	Dotarea consumatorilor racordat la SC-uri cu	Valoarea investitiei : 47.104.190,25 Lei din care C+M : 27.775.846,39 Lei	47,024.37	29,292.51		
	module - sector 3	(preturi 04.07.2005 la cursul 1 Euro = 3,5986 lei)				
		Capacitati				
	HCGMB 107/2006	42 module sectia Vitan ; 66 module sectia Titan			Lot IV - 95 %	
		85 bransamente apa rece Dn 50 mm ; 23			Lot V - 86%	

		bransamente apa rece Dn 80 mm				
		108 bransamente electrice			Lot VI - 90%	
		12981 ml traseu primar nou proiectat din care 10283 ml traseu exterior				
		10083 ml traseu retele secundare				
		Dezafectare 12 SC				
		Indicatori				
		Durata normala de functionare : 20 ani				
		Venituri anuale din activitatea de transport si distributie (situatia proiectata) :16.772.972 Lei				
		Costuri anuale din activitatea de transport si distributie (situatia proiectata): 14.248.544 Lei				
		Volum anual de energie transportata : 115.442 Gcal/an				
		Profit net anual : 2.120.519 Lei				
		Rata profitului : 14,88 ani				
		Durata de recuperare a investitiei :18,6 ani				
		VNA : 14.955.372 Lei/20 ani				
		VTA/CTA : 1,18				
4	Modernizare alimentare cu caldura a ansamblului Micro 2 Dr.Taberei	Valoarea investitiei : 50.131.648 Lei din care C+M : 30.039.510 Lei	53,218.30	17,477.26		
		Capacitati				
		35 module termice la consumatori urbani si 10 module la dotatii (scoli,gradinite,etc)				
		5459 ml traseu circuit primar (4405 m pentru module termice si 1054 m pentru PT)				
		5914 ml traseu conducte agent termic secundar din care 3507 m traseu exterior aferent la 4 PT				
		dezafectarea si amenajarea spatiului la 4 statii centralizate				
		Indicatori				
		Venituri anuale din activitatea de transport si distributie (situatia proiectata) :12.655.454 Lei				
		Costuri anuale din activitatea de transport si distributie				

		(situatia proiectata): 3.420.299 Lei				
		Volum anual de energie transportata : 71.318,42 Gcal/an				
		Profit net anual : 1.174.298 Lei				
		Rata profitului : 10,44%				
		Durata de recuperare a investitiei :17,02 ani				
		VNA : 75.715.803 Lei/30 ani				
		VTA/CTA : 1,88				
		Micro 2 Dr.Taberei - Lot I			100%	In receptie
		Micro 2 Dr.Taberei - Lot 2			100%	In receptie
		Micro 2 Dr.Taberei - lot III - in cadrul acestui proiect se monteaza module termice la 13 blocuri. Se inlocuiesc retele exterioare vechi (circuit primar, incalzire, apa calda si recirculatie) cu conducte preizolate; se inlocuiesc conducte in blocuri, pana la limita de proprietate.			60%	
		Micro 2 Dr.Taberei - lot V - in cadrul acestui proiect se inlocuiesc retele exterioare vechi (circuit primar, incalzire, apa calda si recirculatie) cu conducte preizolate aferente PT 3/2 Dr.Taberei si PT 6/2 Dr.Taberei; se inlocuiesc conducte in blocuri, pana la limita de proprietate.			50%	
		4.3 Micro 2 Dr.Taberei - lot IV - in cadrul acestui proiect se inlocuiesc retele exterioare vechi (circuit primar, incalzire, apa calda si recirculatie) cu conducte preizolate ; se inlocuiesc conducte in blocuri, pana la limita de proprietate.			0%	
5	Modernizare retele termice	Valoarea investitiei : 75.827.055 Lei din care C+M : 69.031.241 Lei	81,032.91	44,578.49		
	aferente 8 PT zona Crangasi	Capacitati				Loturile 1, 2 4 - finalizate
	HCGMB 70/2007	Debit transportat : -retea primara 92,6 Gcal/h ; retea secundara 81,51 Gcal/h				si receptionate

		PT 1 Crivina - primar 7 ml traseu 2Dn200 mm				
		- secundar 940 ml exterior ;1150 ml subsol				
		PT 2 Crivina - primar 404 ml traseu 2Dn250 mm			98% din Lotul 3	
		- secundar 1831ml exterior ;1934 ml subsol				
		PT 3 Crivina - primar 5 ml traseu 2Dn150 mm 127 ml 2Dn300				
		- secundar 1207ml exterior ;655 ml subsol				
		PT 4 Crivina - primar 218ml traseu 2Dn200 mm 130ml 2Dn 300				
		- secundar 1558 ml exterior ;1358 ml subsol				
		PT 5 Crivina - primar 72 ml traseu 2Dn200 mm				
		- secundar 1643 ml exterior ;1100 ml subsol				
		PT 7 Crivina - primar 347 ml traseu 2Dn200 mm,273ml 2Dn250				
		- secundar 627 ml exterior ;524 ml subsol				
		PT 8 Crivina - primar417 ml traseu 2Dn200 mm				
		- secundar 1870 ml exterior ;959 ml subsol				
		PT 9 Crivina - primar 94ml traseu 2Dn200 mm				
		- secundar 1197 ml exterior ;874 ml subsol				
		Indicatori				
		Venituri anuale din activitatea de transport si distributie (situatia proiectata) :19.640.198 Lei				
		Costuri anuale din activitatea de transport si distributie (situatia proiectata): 5.002.890 RON				
		Volum anual de energie transportata :				

		110.680,18 Gcal/an				
		Profit net anual : 2.078.716 Lei				
		Rata profitului : 12,11%				
		Durata de recuperare a investitiei :10,02 ani				
		VNA : 120.006.177 Lei/30 ani				
		VTA/CTA : 1,93				
6	Dotarea consumatorilor racordati la SC-uri cu module termice sectoarele 1,5 si 6 HCGMB nr.99/2008	Valoarea investitiei : 55.846,92 Mii Lei din care C+M : 34.457,61 Mii Lei	55,846.92	10,832.91	65% din Lotul 9	Lucrare impartita in 9 loturi ; au fost contractate si executate lucrari numai la Lotul 9
		Capacitati				
		Rețele primare : L= 7.621 ml, din care 5.295 ml rețele noi				
		Rețele secundare : L= 6.087 ml				
		Debit transportat : 25,7567 Gcal/h vara ; 38,4220 Gcal/h iarna				
		Indicatori				
		Volum anual de energie transportata : 302.353,50 Gcal/an				
		Durata normala de functionare : 30 ani				
		Termenul de recuperare al investitiei (Investitie/Profit Situatia Proiectata) : 13,28 ani				
		Rata de actualizare : 6%				
		VNA sau Cash Flow (Lei pe durata eficienta de functionare) : 1.704.865 lei				
		Indice de profitabilitate : 1,04				
7	Modernizare rețele termice aferente Ans.de locuinte Aviatiei	Valoarea investitiei : 66.622.329,94 Lei din care C+M : 58.793.239,05 Lei	69,465.51	12,523.88		
	HCGMB 171/2007	Capacitati				
		Lungime traseu conducte preizolate agent termic primar 2438 ml , Dn 150 – Dn 200 – Dn 250 mm				
		Lungime traseu rețele termice secundare 19326 ml din care				

		9720 ml traseu exterior si 9606 ml			
		traseu in subsoluri de bloc			
		Indicatori			
		Venituri anuale din activitatea de transport si distributie (situatia proiectata) :10.792.694 Lei			
		Costuri anuale din activitatea de transport si distributie (situatia proiectata): 3.342.729 Lei			
		Volum anual de energie transportata : 60.821,04 Gcal/an			
		Profit net anual : 643.726 Lei			
		Rata profitului : 6,42%			
		Durata de recuperare a investitiei :18,49 ani			
		VNA : 59.291.259 Lei/30 ani			
		VTA/CTA : 1,64			
		Lot 1 -RT aferente PT 2 Aviatiei		0%	
		Lot 2 -RT aferente PT 1 Aviatiei		15%	
		Lot 3 -RT aferente PT 3,4,5 Aviatiei		35%	
		Lot 4 -RT aferente PT 6 Aviatiei		0%	
	* NOTA : Pentru obiectivele de investitii care se executa pa obiecte si/sau loturi, indicatorii tehnico-economici aprobati si capacitatile sunt la nivel de obiectiv de investitii				

Anexa 2G**Programul de reabilitare a sistemului de alimentare cu energie termică în sistem centralizat**

							Mii lei
Nr.	PROIECT PROPUȘ	Prezentarea succinta a proiectului	SF	Aprobare	VALOARE	Executat	Rest de executat
crt.		(date tehnice)		SF	INVESTITIE	la	
					actualizata/ estimata	31.12.2011	
0	1	2	3	4	5	6	7
	TOTAL GENERAL				1,825,197.60	514,629.67	1,310,567.93
I	LUCRĂRI FĂRĂ FINANȚARE EXTERNĂ				1,636,160.84	365,782.12	1,270,378.72
	TOTAL :						
	Din care :						
B	Dispecerizare Total, din care :				164,415.71	4,476.69	159,939.02
1	Sistem dispecer de supravegere si conducere		Da	HCGMB	549,954.11	72,889.29	477,064.82
	operativa a sistemului de termoficare din			125/2000			
	Municipiul Bucuresti						
	HCGMB 125 / 2000						
C	Transport (rețele primare) Total, din care:				510,290.11	40,706.25	469,583.86
4	Modernizare rețea primara camin C7 Pod Constanta		Da	HCGMB	8,796.98	2,709.47	6,087.51
	camin CB2` Buc.Noi			122/2006			
5	Reabilitare rețele termice primare Calea Plevnei		Da	HCGMB	24,486.08	13,002.13	11,483.95
	Fluviului – Pod Basarab-			207/2006			

	Titulescu_Banu Manta						
	(C4/1-CM 20)						
6	Reabilitare rețele termice primare – Banu Manta		Da	HCGMB	14,041.62	5,916.29	8,125.33
	Calea Plevnei – Giulești – Pod Grand – CET GRIRO.			206/2006			
	Giulești – Pod Grand (căminele CG 23 - CG 16)						
9	Modernizare rețea primara Bd. Ion Mihalache		Da	HCGMB	16,999.26	12,180.81	4,818.45
	str.Av.Popisteanu-Bd.Expozitiei (camin CM3-CE14)			69/2007			
12	Modernizare rețele termice primare Preciziei	256 ml traseu conducte preizolate 2Dn200mm	Da		2,024.23	0.00	2,024.23
	Grup Sc.Iuliu Maniu - SC G.ral Transport	116 ml traseu conducte preizolate 2Dn 125 mm	In avizare				
15	Modernizare rețea primara camin	610 ml traseu conducte preizolate 2Dn 500 mm	In elaborare		3,555.00	0.00	3,555.00
	C6 Chibrit - C7 Pod Constanta	Modernizare 6 camine termoficare					
16	Modernizare rețea primara Cal.Giulesti	2060 ml traseu conducte preizolate 2Dn 250	In elaborare		15,030.06	0.00	15,030.06
	Studenti (caminele CFG2-CU3`)	296 ml traseu conducte preizolate 2Dn 150					
17	Modernizare rețele termice primare Militari. CET VEST – Valea Cascadelor	1180 ml traseu conducte clasice 2 Dn 800 mm	SF avizat		18,415.30	0.00	18,415.30
	Ob.2 - FM 30 - CM20	Modernizare 3 camine termoficare	CTE-PMB				
			15.10.08				
18	Modernizare rețele termice primare Militari	900 ml traseu conducte preizolate 2Dn 200 mm	SPF avizat		8,945.76	0.00	8,945.76
	Ob.3 Valea Cascadelor SIM RADET	1275 ml racorduri primare 2Dn 20-2Dn200 mm	CTE-PMB				
	(cămin CM20 - PT 10 Liniei – SIM RADET)	Modernizare 6 camine termoficare					
19	Modernizare rețele termice primare Titan		Da	HCGMB	21,947.31	5,980.97	15,966.34

	Ob.1 Bd.Chisinau-Bd. N. Grigorescu (camin CM11-CV4)			211/2009			
20	Modernizare retele termice primare Titan	1350 ml traseu conducta preizolata 2Dn 400 mm			13,517.48	0.00	13,517.48
	Ob.2 N. Grigorescu - Basarabia	700 ml traseu racorduri primare 2Dn50-2Dn200					
	(camin CV4-CM7)	Modernizare 12 camine termice					
21	Modernizare retele termice primare Titan		Da	HCGMB	24,365.24	176.87	24,188.37
	Titan			208/2009			
	Ob.3 - L. Rebreanu - 1 Decembrie 1918						
	(camin CV7-CG5)						
22	Modernizare retele termice primare Rahova	326 ml traseu aerian conducte clasice 2Dn 1000mm	SPF avizat		36,584.22	0.00	36,584.22
	Ob.1 CET Grozavesti-Geniului-Razoare	458 ml traseu aerian conducte clasice 2Dn 900 mm	CTE-PMB				
	(CET- C41)	526 ml traseu subteran conducte clasice 2Dn 900					
		500 ml traseu subteran conducte clasice 2Dn 700					
		Modernizare 13 camine termoficare					
23	Modernizare retele termice primare Rahova	379 ml traseu conducte preizolate 2Dn 600 mm	Da	HCGMB	20,554.05	164.60	20,389.45
	Ob.2 Cotroceni-Ana Davila-Spit.Munic.	1195 ml traseu conducte preizolate 2Dn 500 mm		212/2009			
	(camin CS8-CCPP12)	545 ml traseu racorduri primare 2Dn65-2Dn200 mm					
		Modernizare 24 camine termoficare					
24	Modernizare retele termice primare Rahova	960 ml traseu conducte preizolate 2Dn 500 mm	Da	HCGMB	11,442.47	75.11	11,367.36
	Ob.3 Ana Davila-Ac.Militara-Panduri	172 ml traseu racorduri		181/2009			

		primare 2Dn50-2Dn200 mm					
	(camin CA1-CP4)	Modernizare 12 camine termoficare					
25	Modernizare retele termice primare N.Grigorescu	1325 ml traseu conducte preizolate 2Dn500mm	Da	HCGMB	14,966.41	0.00	14,966.41
	– Constantin Brâncuși – Camil RESSU – Dristor	25 ml racord preizolat 2Dn200mm					
	IOR Cățelu. Grigorescu , Brâncuși, IOR Cățelu	modernizare 22 camine termoficare					
	(camin CV4-CB5/C)						
26	Modernizare retele termice primare N Grigorescu	2560 ml traseu conducte preizolate 2Dn600/500 mm	SPF avizat		51,458.03	0.00	51,458.03
	Constantin Brâncuși – Camil RESSU- Dristor	2315 ml racorduri preizolate 2Dn150-2Dn250 mm	CTE-PMB				
	IOR Cățelu. N. Grigorescu – Camil RESSU- Dristor	modernizare 20 camine termoficare					
	(camin CV16-C4MB vechi)+racorduri PT						
27	Modernizare retele termice primare	1250 ml traseu conducte preizolate 2Dn 500 mm	Da	HCGMB	18,992.08	500.00	18,492.08
	N. Grigorescu – Constantin Brâncuși – C. RESSU	1785 ml racorduri preizolate 2Dn 50-2Dn500 mm		118/2008			
	Dristor - IOR Cățelu. Camil RESSU – Dr. Murgului -	modernizare 15 camine termoficare					
	IOR Catelu (camin CS1-CB5/C)						
28	Modernizare retele primare Colentina						
	Ob.1 Filantropia -1Mai (C15/20-C20)		SF		19,829.00	0.00	19,829.00
			fara				
			HCGMB				
	Ob.2 I.de Hunedoara-Corobanti-Floreasca		elaborare		13,900.00	0.00	13,900.00
	(C20-CF1-CS12)		SF				
	Ob.3 Cal.Floreasca-Aviatiei (camin		elaborare		29,670.00	0.00	29,670.00

	stavilar-C11)						
			SF				
	Ob.4. Sos.Colentina-Sos.Fundeni CC14 - CR1		elaborare		4,500.00	0.00	4,500.00
			SF				
29	Modernizare retele primare Pantelimon		SPF		18,401.46	0.00	18,401.46
	Ob.1 Socului-Muncii-Republica (CM0-CM2-CM7-CM11`)		avizat				
			PMB				
30	Modernizare retele primare Pantelimon .		SPF		26,842.75	0.00	26,842.75
	Ob.2 Socului-Delfinului-Baiculu (CM11`-CP3-CCF2)		avizat				
			PMB				
31	Modernizare retele primare Pantelimon .	2300 ml traseu conducta preizolata 2Dn 400 mm	Da		29,180.89	0.00	29,180.89
	Ob.3 Delfinului-Pantelimon-Granitul (CPO-CV5/4)	1690 ml racorduri primare preizolate 2Dn 65-2Dn200					
32	Modernizare retele primare Pantelimon .	875 ml traseu conducta preizolata 2Dn 400 mm	SF		12,889.83	0.00	12,889.83
	Ob.4 CP3-CI10	780 ml racorduri primare preizolate 2Dn65-2Dn200	fara				
			HCGMB				
33	Deviere retea termoficare Complex Comercial		SPF		1,545.00	0.00	1,545.00
	Nicolae Grigorescu		CTE-PMB				
			15.10.08				
34	Modernizare retea termoficare 2Dn 500 Pasaj		Sf		9,378.00	0.00	9,378.00
	Victoria intre Mag.V Sud ,2Dn600		in				
	(Bd.I.de Hunedoara) si Mag.II Grozavesti		elaborare				
	2Dn500 (Str.Buzesti)						
35	Modernizare retea termoficare pe tronsonul		Nu		21,586.60	0.00	21,586.60
	cuprins intre camin CS12 Floreasca si camin CS6						

	existent in vecinatatea Spitalului Colentina						
D	Distributie Total ,din care :				822,226.89	287,455.19	534,771.70
1	Finalizarea modernizarii punctelor termice aflate		Da	HCGMB	452,000.23	172,750.14	279,250.09
	in exploatarea RADET			256/2003			
	Ob.1A Inlocuire schimbatoare de caldura Colentina						
	Pantelimon,Rahova,Dr,Taberei, Grivita						
	Ob.1B Inlocuire schimbatoare Titan,Vitan,Berceni						
	Vitan, Berceni,Giurgiu,Militari						
	Ob.2 Dotarea PT cu statii dedurizare						
	Ob.3 Dotarea PT cu module expansiune						
	Ob.4B Dotare PT cu contoare pe sec.						
	Ob.6 Inlocuire conducte PT;constructii						
3	Dotarea consumatorilor racordati la SC- uri cu		Da	HCGMB	47,024.37	29,292.51	17,731.86
	module termice - Sector 3			107/2006			
4	Modernizarea alimentării cu caldura a Ans. de locuinte Micro 2 Dr.Taberei		Da	HCGMB	53,218.30	17,477.26	35,741.04
				67/2007			
5	Modernizare retele termice aferente Ansamblului		Da	HCGMB	81,032.91	44,578.49	36,454.42
	Crangasi			70/2007			
8	Modernizare retele termice aferente Ansamblului Aviatiei		Da	HCGMB	69,465.51	12,523.88	56,941.63
				171/2007			
9	Dotarea consumatorilor racordati la SC-uri cu module termice - Sectoarele		Da	HCGMB	55,846.92	10,832.91	45,014.01
	1,5 si 6			210/2009			
11	Deviere retele termice str.Sachelarie Visarion		Da	HCGMB	1,248.16	0.00	1,248.16
	aferente PT 3 Iancului			53/2010			
12	Modernizare retele termice aferente	21157 ml traseu conducte	SPF		62,390.49	0.00	62,390.49

		distributie incalzire tur/ retur, acc si recirculatie aferente la 9 puncte					
	Ansamblul Fundeni	termice					
		2252 ml racorduri primare preizolate 2Dn80-2Dn250					
13	Alimentarea blocului 7 din str.Barbu Vacarescu nr.44		Da	HCGMB	2,610.64	0.00	2,610.64
	sector 2 prin dezafectarea CT Barbu Vacarescu si			54/2010			
	racordarea la reseaua de termoficare						
E	Producere Total, din care :				139,228.13	33,143.99	106,084.14
3	Modernizare 10 centrale termice si		Da	HCGMB	51,384.13	31,163.07	20,221.06
	retele aferente			245/2003			
4	Modernizare CT Dr. Sion		Da	HCGMB	1,165.98	179.58	986.40
	Adaptarea proiectului la conditiile actuale			331/2006			
	de livrare a energiei termice						
5	Modernizare centrale termice cu retele termice	Inlocuirea cazanelor si echipamentelor din centralele					
	aferente	termice					
	CT Victoriei	incalzire tur/retur si PEX pentru acc	Da	168/2007	1,981.69	1,162.50	819.19
	CT 13 Decembrie		Da	170/2007	3,178.37	0.00	3,178.37
	CT Barbu Vacarescu		In elaborare		2,897.00	0.00	2,897.00
	CT Amzei		In elaborare		4,602.00	0.00	4,602.00
	CT Luterana		In elaborare		4,539.00	0.00	4,539.00
	CT Rosetti		In elaborare		2,262.00	0.00	2,262.00
	CT Stirbei Voda		In elaborare		4,539.00	0.00	4,539.00

6	Modernizare CT Floreasca	Modernizarea CT cu analiza posibilitatilor pentru	In elaborare		44,587.00	0.00	44,587.00
		implementare cogenerare de mica putere					
8	Eficientizarea alimentarii cu energie termica a			HCGMB	3,418.95	638.84	2,780.11
	consumatorilor arondati la CT 6 Buc.Noi			180/2009			
9	Eficientizarea alimentarii cu energie termica a			HCGMB	5,619.73	0.00	5,619.73
	consumatorilor arondati la CT 10 Buc.Noi			51/2010			
10	Eficientizarea alimentarii cu energie termica a			HCGMB	9,053.28	0.00	9,053.28
	consumatorilor arondati la CT 13 Buc.Noi			52/2010			
	LUCRARI CU FINANTARE EXTERNA						
	TOTAL				189,036.76	148,847.55	40,189.21
	Din care :						
1	A2 Reabilitarea sistemului de incalzire		Da	HCGMB	189,036.76	148,847.55	40,189.21
	centralizata al Municipiului			124/2003			
	Bucuresti (BERD)						
	tr. IV 2003						
	HCGMB 124 / 2003						
	Ob.1 Inlocuire pompe						
	Ob.2 Automatizare PT						
	Ob.3 Vane de echilibrare						

Anexa 3G

**Proгноza privind evoluția activității de furnizare a energiei termice
și măsurile pe care le vor lua autoritățile administrației publice locale**

