S

R O M Â N I A
JUDEȚUL ILFOV
CONSILIUL LOCAL AL ORAȘULUI POPEȘTI - LEORDENI

Piața Sf. Maria, nr. 1, Popești-Leordeni, Județul Ilfov.
Tel.: 361.40.23; 361.40.26; 361.40.27; 361.40.29; fax: 361.40.25; web: www.ppl.ro

HOTĂRÂRE

privind avizarea studiului de oportunitate şi a documentaţiei de atribuire a contractului de delegare a gestiunii Serviciului Public de Alimentare cu Energie Termică – Activitatea de producere a energiei termice, în arealul deservit de Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov

Consiliul local al oraşului Popeşti – Leordeni;

Având în vedere expunerea de motive a Primarului oraşului Popeşti-Leordeni înregistrată sub nr. 12338/21.08.2018 şi raportul de specialitate înregistrat sub nr. 12337/21.08.2018, precum şi rapoartele de avizare ale: comisiei nr. 1 (pentru activităţi economico – financiare, servicii, comerţ, gospodărie comunală, administrarea domeniului public şi privat) înregistrat sub nr. 12992/31.08.2018 şi al comisiei nr. 3 (juridică, administraţie publică locală, apărarea drepturilor cetăţeneşti, relaţii cu alte autorităţi publice locale din ţară şi străinătate) înregistrat sub nr. 12993/31.08.2018.

În conformitate cu prevederile :

Legii nr.325/2006 privind serviciul public de alimentare cu energie termică, cu modificările şi completările ulterioare;

Legii nr.51/2006 a serviciilor comunitare de utilităţi publice, republicată, cu modificările şi completările ulterioare;

Ținând cont de Adresa Asociației de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov nr.261/20.08.2018 înregistrată sub nr. 12306/20.08.2018, privind înaintarea studiului de oportunitate şi a documentației de atribuire, de prevederile Hotărârii Consiliului Local Popești-Leordeni nr. 62/2017 privind constituirea Asociației de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov, precum şi de prevederile HCGMB nr. 466 / 26.07.2018 privind acordarea mandatului special Asociației de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov;

În temeiul prevederilor art. 36 al.(2) lit.d), alin. (7) lit. c) şi art. 45 alin.(2) din Legea nr. 215/2001 privind administraţia publică locală, republicată, cu modificările şi completările ulterioare;

HOTĂRĂŞTE:

Art.1 Se avizează studiul de oportunitate întocmit de Asociația de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov "Studiul de oportunitate privind modalitatea de gestiune a Serviciului Public de Alimentare cu Energie Termică - Activitatea de producere a energiei termice, în arealul deservit de Asociația de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov", conform Anexei 1 care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art.2. Se aprobă modalitatea de gestiune a Serviciului Public de Alimentare cu Energie Termică - Activitatea de producere a energiei termice, în arealul deservit de Asociația de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov, prin gestiune directă.

Art.3. Se avizează proiectul de contract de delegare a Serviciului Public de Alimentare cu Energie Termică - Activitatea de producere a energiei termice, în arealul deservit de Asociația de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov şi cele 7 anexe ale acestuia, respectiv:

- Regulamentul Serviciului public de alimentare cu energie termică - Anexa nr. 2.1 la contract;
- Caietul de Sarcini al Activității de producere și furnizare - Anexa nr. 2.2 la contract;
- Inventarul Bunurilor Proprietate Publică, concesionate Delegatului pe întreaga Durată a Contractului - Anexa nr. 2.3 la contract;
- Procesul verbal de predare-preluare a Bunurilor Proprietate Publică - Anexa nr. 2.4 la contract;
- Lista indicativă a Bunurilor de Preluare - Anexa nr. 2.5 la contract;
- Indicatorii de Performanță - Anexa nr. 2.6 la contract;
- Programul de Investiții - Anexa nr.2.7 la contract.

Proiectul de contract și anexele acestuia, se constituie în Anexa 2 care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art.4. (1) Se împuternicește Asociația de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică București-Ilfov ca împreună cu RADET și Compania Municipală Energetica București S.A. să inventarieze Bunurile Proprietate Publică și Privată aferente infrastructurii Serviciului – Activitatea de producere si furnizare a energiei termice, în arealul deservit de Asociația de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică București-Ilfov.

(2) Bunurile Proprietate Publică și Privată mentionate la alin.1 ce vor fi inventariate sunt proprietatea publică/privată a Municipiului București și se transmit operatorului Compania Municipală Energetica București S.A. în concesiune, spre administrare și exploatare pe perioada delegării gestiunii, pentru prestarea Serviciului Public de Alimentare cu energie termică -Activitatea de producere a energiei termice.

(3) Lista bunurilor inventariate vor fi înregistrate în evidențele contabile ale Primăriei Municipiului București.

(4) Lista bunurilor menționate la alin.(1) se constituie ca anexa nr.3 la contractul de delegare.

Art.5. Se împuternicește Asociația de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică București-Ilfov să stabilească, în condițiile legii, nivelul redevenței în baza Listei bunurilor stabilite la art.4.

Art.6. Prezenta va fi dusă la îndeplinire de către Primarul orașului Popești – Leordeni, Secretarul orașului Popești – Leordeni, Administratorul Public al orașului Popești – Leordeni, Direcția Economică, Direcția de Administrare a Domeniului Public și Privat și de aparatul de specialitate al primarului orașului Popești – Leordeni.

PREȘEDINTE DE ȘEDINȚĂ,
Pavel ȘUTRU

ROMÂNIA * JUD. ILFOV ORAȘUL POPEȘTI-LEORDENI CONSILIUL LOCAL *

CONTRASEMNEAZĂ,
SECRETAR,
Margareta ICHIM

Popești-Leordeni, 31.08.2018
Nr. 87

ROMÂNIA
JUDEŢUL ILFOV
CONSILIUL LOCAL AL ORAŞULUI POPEŞTI – LEORDENI
Piaţa Sf. Maria, nr. 1, Popeşti – Leordeni, Judeţul Ilfov
Tel: 0374.40.88.19, 0374.40.88.20, 0374.40.88.21; fax: 0374.40.88.22

Nr. 12340/21.08.2018

PROIECT DE HOTĂRÂRE

privind avizarea studiului de oportunitate şi a documentaţiei de atribuire a contractului de delegare a gestiunii Serviciului Public de Alimentare cu Energie Termică – Activitatea de producere a energiei termice, în arealul deservit de Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov

Consiliul local al oraşului Popeşti – Leordeni;

Având în vedere expunerea de motive a Primarului oraşului Popeşti-Leordeni înregistrată sub nr. 12338/21.08.2018 şi raportul de specialitate înregistrat sub nr. 12337/21.08.2018;

În conformitate cu prevederile :

Legii nr.325/2006 privind serviciul public de alimentare cu energie termică, cu modificările şi completările ulterioare;

Legii nr.51/2006 a serviciilor comunitare de utilităţi publice, republicată, cu modificările şi completările ulterioare;

Ţinând cont de Adresa Asociaţiei de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov nr.261/20.08.2018 înregistrată sub nr. 12306/20.08.2018, privind înaintarea studiului de oportunitate şi a documentaţiei de atribuire, de prevederile Hotărârii Consiliului Local Popeşti-Leordeni nr. 62/2017 privind constituirea Asociaţiei de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov, precum şi de prevederile HCGMB nr. 466 / 26.07.2018 privind acordarea mandatului special Asociaţiei de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov;

În temeiul prevederilor art. 36 al.(2) lit.d), alin. (7) lit. c) şi art. 45 alin.(2) din Legea nr. 215/2001 privind administraţia publică locală, republicată, cu modificările şi completările ulterioare;

H O T Ă R Ă Ş T E:

Art.1 Se avizează studiul de oportunitate întocmit de Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov "Studiul de oportunitate privind modalitatea de gestiune a Serviciului Public de Alimentare cu Energie Termică - Activitatea de producere a energiei termice, în arealul deservit de Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov", conform Anexei 1 care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art.2. Se aprobă modalitatea de gestiune a Serviciului Public de Alimentare cu Energie Termică - Activitatea de producere a energiei termice, în arealul deservit de Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov, prin gestiune directă.

Art.3. Se avizează proiectul de contract de delegare a Serviciului Public de Alimentare cu Energie Termică - Activitatea de producere a energiei termice, în arealul deservit de Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov şi cele 7 anexe ale acestuia, respectiv:

- Regulamentul Serviciului public de alimentare cu energie termică - Anexa nr. 2.1 la contract;

- Caietul de Sarcini al Activității de producere și furnizare - Anexa nr. 2.2 la contract;
- Inventarul Bunurilor Proprietate Publică, concesionate Delegatului pe întreaga Durată a Contractului - Anexa nr. 2.3 la contract;
- Procesul verbal de predare-preluare a Bunurilor Proprietate Publică - Anexa nr. 2.4 la contract;
- Lista indicativă a Bunurilor de Preluare - Anexa nr. 2.5 la contract;
- Indicatorii de Performanță - Anexa nr. 2.6 la contract;
- Programul de Investiții - Anexa nr.2.7 la contract.

Proiectul de contract și anexele acestuia, se constituie în Anexa 2 care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art.4. (1) Se împuternicește Asociația de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică București-Ilfov ca împreună cu RADET și Compania Municipală Energetica București S.A. să inventarieze Bunurile Proprietate Publică și Privată aferente infrastructurii Serviciului – Activitatea de producere si furnizare a energiei termice, în arealul deservit de Asociația de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică București-Ilfov.

(2) Bunurile Proprietate Publică și Privată mentionate la alin.1 ce vor fi inventariate sunt proprietatea publică/privată a Municipiului București și se transmit operatorului Compania Municipală Energetica București S.A. în concesiune, spre administrare și exploatare pe perioada delegării gestiunii, pentru prestarea Serviciului Public de Alimentare cu energie termică -Activitatea de producere a energiei termice.

(3) Lista bunurilor inventariate vor fi înregistrate în evidențele contabile ale Primăriei Municipiului București.

(4) Lista bunurilor menționate la alin.(1) se constituie ca anexa nr.3 la contractul de delegare.

Art.5. Se împuternicește Asociația de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică București-Ilfov să stabilească, în condițiile legii, nivelul redevenței în baza Listei bunurilor stabilite la art.4.

Art.6. Prezenta va fi dusă la îndeplinire de către Primarul orașului Popești – Leordeni, Secretarul orașului Popeşti – Leordeni, Administratorul Public al orașului Popești – Leordeni, Direcţia Economică, Direcţia de Administrare a Domeniului Public şi Privat şi de aparatul de specialitate al primarului orașului Popeşti – Leordeni.

INIȚIATOR
PRIMAR,
Petre IACOB

ROMÂNIA * Județul Ilfov * PRIMAR * Orașul Popești-Leordeni

AVIZAT PENTRU LEGALITATE
SECRETAR,
Margareta ICHIM

ROMÂNIA
JUDEȚUL ILFOV
PRIMĂRIA ORAȘULUI POPEȘTI – LEORDENI
Popești – Leordeni, Piața Sfânta Maria nr. 1, Județul Ilfov
Tel :0374.408.817, fax : 0374.408.822

Nr. 12338/21.08.2018

EXPUNERE DE MOTIVE

privind avizarea studiului de oportunitate și a documentației de atribuire a contractului de delegare a gestiunii Serviciului Public de Alimentare cu Energie Termică – Activitatea de producere a energiei termice, în arealul deservit de Asociația de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică București-Ilfov

În conformitate cu prevederile Legii nr. 51 / 2006 a serviciilor comunitare de utilități publice, republicată, cu modificările și completările ulterioare precum și a Legii nr. 325 / 2006 a serviciului public de alimentare cu energie termică, republicată, cu modificările și completările ulterioare,

Ținând cont de adresa nr. 261/20.08.2018 a Asociației de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică București-Ilfov, înregistrată la Primăria Orașului Popești-Leordeni sub nr. 12306/20.08.2018;

În temeiul prevederilor art. 36, alin. (2), lit. b) și d) și alin (4) lit. e) din Legea nr.215/2001, privind administrația publică locală, republicată, cu modificările și completările ulterioare;

Având în vedere cele prezentate mai sus, în temeiul art. 45, alin. (6) din Legea nr. 215/2001 privind administrația publică locală, cu modificările și completările ulterioare, îmi exprim inițiativa de promovare a proiectului de hotărâre:

"privind avizarea studiului de oportunitate și a documentației de atribuire a contractului de delegare a gestiunii Serviciului Public de Alimentare cu Energie Termică – Activitatea de producere a energiei termice în arealul deservit de Asociația de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică București-Ilfov".

Inițiator,
PRIMAR
Petre IACOB

ROMÂNIA
JUDEŢUL ILFOV
PRIMĂRIA ORAŞULUI POPEŞTI – LEORDENI
P-ţa Sf. Maria nr.1
tel. 021/361.40.29, 021/361.40.23, fax : 021/361.40.25

Nr. 12339/21.08.2018

PROCES-VERBAL
DE AFIŞARE

Subsemnaţii, Margareta ICHIM şi Maria-Cristina CAZACU am procedat la afişarea actului: Proiect de hotărâre privind avizarea studiului de oportunitate şi a documentaţiei de atribuire a contractului de delegare a gestiunii Serviciului Public de Alimentare cu Energie Termică – Activitatea de producere a energiei termice, în arealul deservit de Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov, la avizierul Consiliului Local din Piaţa Sf. Maria nr.1, oraş Popeşti – Leordeni, judeţul Ilfov.

L.S.

L.S.

ROMÂNIA
JUDEȚUL ILFOV
PRIMĂRIA ORAȘULUI POPEȘTI – LEORDENI
Popești – Leordeni, Piața Sfânta Maria nr. 1, Județul Ilfov
Tel :0374.408.817, fax : 0374.408.822

Nr. 12337/21.08.2018

REFERAT DE SPECIALITATE

privind avizarea studiului de oportunitate şi a documentaţiei de atribuire a contractului de delegare a gestiunii Serviciului Public de Alimentare cu Energie Termică – Activitatea de producere a energiei termice, în arealul deservit de Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov

Având în vedere că prin Hotărârea Consiliului Local Popeşti-Leordeni nr. 62/2017 a fost înfiinţată Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov iar prin HCGMB nr. 466/26.07.2018 i-a fost acordat acesteia mandat special, prin adresa nr.261/20.08.2018, Asociaţia a înaintat în vederea avizării de către Consiliul Local al Oraşului Popeşti-Leordeni, următoarele documente:

1. Studiu de oportunitate privind modalitatea de gestiune a serviciului public de alimentare cu energie termică – activitatea de producere a energiei termice, în arealul deservit de Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov – Anexa 1
2. Proiectul contractului de delegare a gestiunii serviciului public de alimentare cu energie termică – activitatea de producere a energiei termice în arealul deservit de Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov, însoţit de Anexa nr. 2, cu următoarea componenţă:
   - Regulamentul Serviciului public de alimentare cu energie termică - Anexa nr. 2.1 la contract;
   - Caietul de Sarcini al Activităţii de producere şi furnizare - Anexa nr. 2.2 la contract;
   - Inventarul Bunurilor Proprietate Publică, concesionate Delegatului pe întreaga Durată a Contractului - Anexa nr. 2.3 la contract;
   - Procesul verbal de predare-preluare a Bunurilor Proprietate Publică - Anexa nr. 2.4 la contract;

- Lista indicativă a Bunurilor de Preluare - Anexa nr. 2.5 la contract;
- Indicatorii de Performanță - Anexa nr. 2.6 la contract;
- Programul de Investiții - Anexa nr. 2.7 la contract.

Conform concluziilor finale din Studiul de Oportunitate - capitolului 14, este oportună gestiunea directă a serviciului public de alimentare cu energie termică – activitatea de producere a energiei termice, respectiv atribuirea directă către operatorul regional Compania Municipală Energetică București S.A. a contractului de delegare a gestiunii serviciului astfel delimitat.

Serviciul public de alimentare cu energie termică – activitatea de producere a energiei termice se realizează prin intermediul unei infrastructuri care va fi concesionată operatorului serviciului, inventarierea bunurilor sale componente urmând a fi făcută de către Asociația de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică București-Ilfov împreună cu RADET și cu Compania Municipală Energetică București S.A. Totodată, Asociația este împuternicită să stabilească nivelul redevenței în conformitate cu prevederile legale în vigoare și în baza listei bunurilor concesionate.

Ținând cont de Studiul de Oportunitate și de documentele de atribuire elaborate de către Asociația de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică București-Ilfov și transmise prin adresa mai sus menționată, înaintăm Consiliului Local al Orașului Popești-Leordeni spre dezbatere și aprobare proiectul de hotărâre alăturat, **privind avizarea studiului de oportunitate și a documentației de atribuire a contractului de delegare a gestiunii Serviciului Public de Alimentare cu Energie Termică – Activitatea de producere a energiei termice în arealul deservit de Asociația de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică București-Ilfov.**

Administrator public
Florin PREDA

Șef serviciu
Serviciul Întreținere Drumuri Publice și Spații Verzi
Eozefin CRĂCIUNESCU

JUDEȚUL ILFOV
PRIMĂRIA ORAȘULUI POPEȘTI-LEORDENI
REGISTRATURA GENERALĂ
INTRARE
IEȘIRE Nr. 12306
Ziua 20 Anul 2018

ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCURESTI – ILFOV

Sediul Social: București, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 București sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

Nr.261 /20.08.2018

Către,
Primăria Orașului Popești -Leordeni

În atenția: domnului Iacob Petre -Primar

Spre știință: Consiliului Local al Orașului Popești-Leordeni

Ref: înaintarea studiului de oportunitate și a documentației de atribuire a contractului de delegare a gestiunii Serviciului Public de Alimentare cu Energie Termică – Activitatea de producere a energiei termice în arealul deservit de Asociația de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică București-Ilfov în vederea avizării de către Consiliul Local al Orașului Popești-Leordeni

Stimate Domnule Primar,

Având în vedere **Hotărârea Consiliului Local al orașului Popești-Leordeni nr. 62/2017 privind constituirea Asociației de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică București-Ilfov** și **Hotărârea CGMB nr.466/26.07.2018 privind acordarea mandatului special**, vă înaintăm **spre avizare** următoarele documente:

1.Studiul de oportunitate al Serviciului Public de Alimentare cu Energie Termică – Activitatea de Producere a Energiei Termice în arealul deservit de către Asociația de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică București-Ilfov, elaborat de către Asociația de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică București-Ilfov ;

2.Proiectul de contract de delegare a Serviciului Public de Alimentare cu Energie Termică -Activitatea de producere a energiei termice în arealul deservit de Asociația de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică București-Ilfov și cele 7 anexe ale acestuia, respectiv Regulamentul Serviciului public de alimentare cu energie termică -Anexa nr. 1 la contract; Caietul de Sarcini al Activității de producere și furnizare -Anexa nr. 2 la contract; Inventarul Bunurilor Proprietate Publică, concesionate Delegatului pe întreaga Durată a Contractului -Anexa nr. 3 la contract; Procesul verbal de predare-primire a

Bunurilor Proprietate Publică -Anexa nr. 4 la contract; Lista indicativă a Bunurilor de Preluare -Anexa nr. 5 la contract; Indicatorii de Performanță -Anexa nr. 6 la contract; Programul de Investiții -Anexa nr.7 la contract.

Documentația de care facem vorbire mai sus va fi depusă în format electronic.

Vă mulțumim.

Cu stimă,

Director executiv
Adriana Stratulat

Consilier juridic
Denisa Alexandra Stoica

ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREȘTI ILFOV

CONSILIUL LOCAL AL ORAŞULUI POPEŞTI LEORDENI
NR.----------12992----------/----------31.08----------2018

RAPORT DE AVIZARE
COMISIA NR. 1

comisia pentru activităţi economico – financiare, servicii, comerţ, gospodărie comunală, administrarea domeniului public si privat

7. Proiect de hotărâre privind aprobarea studiului de oportunitate şi a documentaţiei de atribuire a contractului de delegare a gestiunii Serviciului Public de Alimentare cu Energie Termică - Activitatea de producere a energiei termice, în arealul deservit de Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti - Ilfov.

Văzând expunerea de motive a Primarului Petru Iacob precum şi ~~Raic~~ raportul de avizare comisia economică acordă aviz favorabil proiectului de hotărâre.

Preşedinte: ŞUTRU PAVEL
Secretar: CAZACU ADRIANA
Membru: TRANCIOVEANU RAFAEL
Membru: AFRONIE NICOLAE-ALIN
Mmbru: RADU IOSIF

CONSILIUL LOCAL AL ORAŞULUI POPEŞTI LEORDENI
NR.----12993----/----31.08----2018

RAPORT DE AVIZARE
COMISIA NR. 3
COMISIA JURIDICĂ, ADMINISTRAŢIE PUBLICĂ LOCALĂ, APĂRAREA DREPTURILOR CETĂŢENEŞTI, RELAŢII CU ALTE AUTORITĂŢI PUBLICE LOCALE DIN ŢARĂ ŞI STRĂINĂTATE

Proiect de hotărâre privind avizarea studiului de oportunitate și a documentației de atribuire a contractului de delegare și a gestiunii Serviciului Public de Alimentare cu Energie Termică - Activitatea de producere a energiei termice, în arealul deservit de Asociația de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetica București - Ilfov.

Comisia acordă aviz favorabil.

Președinte: CAZACU SILVIU

Secretar: URSULEAC IULIAN-DORU

Membru: ONCUȚA ELENA

Membru: NICULAE ANTON

Mmbru: DUMINIC MARIA

ROMÂNIA
JUDEŢUL ILFOV
CONSILIUL LOCAL AL ORAŞULUI POPEŞTI – LEORDENI
Piaţa Sf. Maria, nr. 1, Popeşti – Leordeni, Judeţul Ilfov
Tel: 0374.40.88.19, 0374.40.88.20, 0374.40.88.21; fax: 0374.40.88.22

Nr. 12340/21.08.2018

PROIECT DE HOTĂRÂRE

privind avizarea studiului de oportunitate şi a documentaţiei de atribuire a contractului de delegare a gestiunii Serviciului Public de Alimentare cu Energie Termică – Activitatea de producere a energiei termice, în arealul deservit de Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov

Consiliul local al oraşului Popeşti – Leordeni;

Având în vedere expunerea de motive a Primarului oraşului Popeşti-Leordeni înregistrată sub nr. 12338/21.08.2018 şi raportul de specialitate înregistrat sub nr. 12337/21.08.2018;

În conformitate cu prevederile :

Legii nr.325/2006 privind serviciul public de alimentare cu energie termică, cu modificările şi completările ulterioare;

Legii nr.51/2006 a serviciilor comunitare de utilităţi publice, republicată, cu modificările şi completările ulterioare;

Ţinând cont de Adresa Asociaţiei de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov nr.261/20.08.2018 înregistrată sub nr. 12306/20.08.2018, privind înaintarea studiului de oportunitate şi a documentaţiei de atribuire, de prevederile Hotărârii Consiliului Local Popeşti-Leordeni nr. 62/2017 privind constituirea Asociaţiei de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov, precum şi de prevederile HCGMB nr. 466 / 26.07.2018 privind acordarea mandatului special Asociaţiei de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov;

În temeiul prevederilor art. 36 al.(2) lit.d), alin. (7) lit. c) şi art. 45 alin.(2) din Legea nr. 215/2001 privind administraţia publică locală, republicată, cu modificările şi completările ulterioare;

H O T Ă R Ă Ş T E:

Art.1 Se avizează studiul de oportunitate întocmit de Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov "Studiul de oportunitate privind modalitatea de gestiune a Serviciului Public de Alimentare cu Energie Termică - Activitatea de producere a energiei termice, în arealul deservit de Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov", conform Anexei 1 care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art.2. Se aprobă modalitatea de gestiune a Serviciului Public de Alimentare cu Energie Termică - Activitatea de producere a energiei termice, în arealul deservit de Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov, prin gestiune directă.

Art.3. Se avizează proiectul de contract de delegare a Serviciului Public de Alimentare cu Energie Termică - Activitatea de producere a energiei termice, în arealul deservit de Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov şi cele 7 anexe ale acestuia, respectiv:

- Regulamentul Serviciului public de alimentare cu energie termică - Anexa nr. 2.1 la contract;

- Caietul de Sarcini al Activităţii de producere şi furnizare - Anexa nr. 2.2 la contract;
- Inventarul Bunurilor Proprietate Publică, concesionate Delegatului pe întreaga Durată a Contractului - Anexa nr. 2.3 la contract;
- Procesul verbal de predare-preluare a Bunurilor Proprietate Publică - Anexa nr. 2.4 la contract;
- Lista indicativă a Bunurilor de Preluare - Anexa nr. 2.5 la contract;
- Indicatorii de Performanţă - Anexa nr. 2.6 la contract;
- Programul de Investiţii - Anexa nr.2.7 la contract.

Proiectul de contract şi anexele acestuia, se constituie în Anexa 2 care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art.4. (1) Se împuterniceşte Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov ca împreună cu RADET şi Compania Municipală Energetica Bucureşti S.A. să inventarieze Bunurile Proprietate Publică şi Privată aferente infrastructurii Serviciului – Activitatea de producere si furnizare a energiei termice, în arealul deservit de Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov.

(2) Bunurile Proprietate Publică şi Privată mentionate la alin.1 ce vor fi inventariate sunt proprietatea publică/privată a Municipiului Bucureşti şi se transmit operatorului Compania Municipală Energetica Bucureşti S.A. în concesiune, spre administrare şi exploatare pe perioada delegării gestiunii, pentru prestarea Serviciului Public de Alimentare cu energie termică -Activitatea de producere a energiei termice.

(3) Lista bunurilor inventariate vor fi înregistrate în evidenţele contabile ale Primăriei Municipiului Bucureşti.

(4) Lista bunurilor menţionate la alin.(1) se constituie ca anexa nr.3 la contractul de delegare.

Art.5. Se împuterniceşte Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov să stabilească, în condiţiile legii, nivelul redevenţei în baza Listei bunurilor stabilite la art.4.

Art.6. Prezenta va fi dusă la îndeplinire de către Primarul oraşului Popeşti – Leordeni, Secretarul oraşului Popeşti – Leordeni, Administratorul Public al oraşului Popeşti – Leordeni, Direcţia Economică, Direcţia de Administrare a Domeniului Public şi Privat şi de aparatul de specialitate al primarului oraşului Popeşti – Leordeni.

INIŢIATOR
PRIMAR,
Petre IACOB

ROMÂNIA * Județul Ilfov * PRIMAR * Orașul Popești-Leordeni

AVIZAT PENTRU LEGALITATE
SECRETAR,
Margareta ICHIM

ROMÂNIA
JUDEŢUL ILFOV
PRIMĂRIA ORAŞULUI POPEŞTI – LEORDENI
Popeşti – Leordeni, Piaţa Sfânta Maria nr. 1, Judeţul Ilfov
Tel :0374.408.817, fax : 0374.408.822

Nr. 12338/21.08.2018

EXPUNERE DE MOTIVE

privind avizarea studiului de oportunitate şi a documentaţiei de atribuire a contractului de delegare a gestiunii Serviciului Public de Alimentare cu Energie Termică – Activitatea de producere a energiei termice, în arealul deservit de Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov

În conformitate cu prevederile Legii nr. 51 / 2006 a serviciilor comunitare de utilităţi publice, republicată, cu modificările şi completările ulterioare precum şi a Legii nr. 325 / 2006 a serviciului public de alimentare cu energie termică, republicată, cu modificările şi completările ulterioare,

Ţinând cont de adresa nr. 261/20.08.2018 a Asociaţiei de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov, înregistrată la Primăria Oraşului Popeşti-Leordeni sub nr. 12306/20.08.2018;

În temeiul prevederilor art. 36, alin. (2), lit. b) şi d) şi alin (4) lit. e) din Legea nr.215/2001, privind administraţia publică locală, republicată, cu modificările şi completările ulterioare;

Având în vedere cele prezentate mai sus, în temeiul art. 45, alin. (6) din Legea nr. 215/2001 privind administraţia publică locală, cu modificările şi completările ulterioare, îmi exprim iniţiativa de promovare a proiectului de hotărâre:

"privind avizarea studiului de oportunitate şi a documentaţiei de atribuire a contractului de delegare a gestiunii Serviciului Public de Alimentare cu Energie Termică – Activitatea de producere a energiei termice în arealul deservit de Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov".

Iniţiator,
PRIMAR
Petre IACOB

R O M Â N I A
JUDEŢUL ILFOV
PRIMĂRIA ORAŞULUI POPEŞTI – LEORDENI
P-ţa Sf. Maria nr.1
tel. 021/361.40.29, 021/361.40.23, fax : 021/361.40.25

Nr. 12339/21.08.2018

PROCES-VERBAL
DE AFIŞARE

Subsemnaţii, Margareta ICHIM şi Maria-Cristina CAZACU am procedat la afişarea actului: Proiect de hotărâre privind avizarea studiului de oportunitate şi a documentaţiei de atribuire a contractului de delegare a gestiunii Serviciului Public de Alimentare cu Energie Termică – Activitatea de producere a energiei termice, în arealul deservit de Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov, la avizierul Consiliului Local din Piaţa Sf. Maria nr.1, oraş Popeşti – Leordeni, judeţul Ilfov.

L.S.

L.S.

ROMÂNIA
JUDEȚUL ILFOV
PRIMĂRIA ORAȘULUI POPEȘTI – LEORDENI
Popești – Leordeni, Piața Sfânta Maria nr. 1, Județul Ilfov
Tel :0374.408.817, fax : 0374.408.822

Nr. 12337/21.08.2018

REFERAT DE SPECIALITATE

privind avizarea studiului de oportunitate și a documentației de atribuire a contractului de delegare a gestiunii Serviciului Public de Alimentare cu Energie Termică – Activitatea de producere a energiei termice, în arealul deservit de Asociația de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică București-Ilfov

Având în vedere că prin Hotărârea Consiliului Local Popești-Leordeni nr. 62/2017 a fost înființată Asociația de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică București-Ilfov iar prin HCGMB nr. 466/26.07.2018 i-a fost acordat acesteia mandat special, prin adresa nr.261/20.08.2018, Asociația a înaintat în vederea avizării de către Consiliul Local al Orașului Popești-Leordeni, următoarele documente:

1. Studiu de oportunitate privind modalitatea de gestiune a serviciului public de alimentare cu energie termică – activitatea de producere a energiei termice, în arealul deservit de Asociația de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică București-Ilfov – Anexa 1
2. Proiectul contractului de delegare a gestiunii serviciului public de alimentare cu energie termică – activitatea de producere a energiei termice în arealul deservit de Asociația de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică București-Ilfov, însoțit de Anexa nr. 2, cu următoarea componență:
   - Regulamentul Serviciului public de alimentare cu energie termică - Anexa nr. 2.1 la contract;
   - Caietul de Sarcini al Activității de producere și furnizare - Anexa nr. 2.2 la contract;
   - Inventarul Bunurilor Proprietate Publică, concesionate Delegatului pe întreaga Durată a Contractului - Anexa nr. 2.3 la contract;
   - Procesul verbal de predare-preluare a Bunurilor Proprietate Publică - Anexa nr. 2.4 la contract;

- Lista indicativă a Bunurilor de Preluare - Anexa nr. 2.5 la contract;
- Indicatorii de Performanță - Anexa nr. 2.6 la contract;
- Programul de Investiții - Anexa nr. 2.7 la contract.

Conform concluziilor finale din Studiul de Oportunitate - capitolului 14, este oportună gestiunea directă a serviciului public de alimentare cu energie termică – activitatea de producere a energiei termice, respectiv atribuirea directă către operatorul regional Compania Municipală Energetică Bucureşti S.A. a contractului de delegare a gestiunii serviciului astfel delimitat.

Serviciul public de alimentare cu energie termică – activitatea de producere a energiei termice se realizează prin intermediul unei infrastructuri care va fi concesionată operatorului serviciului, inventarierea bunurilor sale componente urmând a fi făcută de către Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov împreună cu RADET şi cu Compania Municipală Energetică Bucureşti S.A. Totodată, Asociația este împuternicită să stabilească nivelul redevenței în conformitate cu prevederile legale în vigoare şi în baza listei bunurilor concesionate.

Ținând cont de Studiul de Oportunitate și de documentele de atribuire elaborate de către Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov şi transmise prin adresa mai sus menționată, înaintăm Consiliului Local al Orașului Popești-Leordeni spre dezbatere și aprobare proiectul de hotărâre alăturat, **privind avizarea studiului de oportunitate și a documentației de atribuire a contractului de delegare a gestiunii Serviciului Public de Alimentare cu Energie Termică – Activitatea de producere a energiei termice în arealul deservit de Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov.**

Administrator public
Florin PREDA

Şef serviciu
Serviciul Întreţinere Drumuri Publice şi Spaţii Verzi
Eozefin CRĂCIUNESCU

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCURESTI – ILFOV
Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018

STUDIU DE OPORTUNITATE PRIVIND MODALITATEA DE GESTIUNE A SERVICIULUI PUBLIC DE ALIMENTARE CU ENERGIE TERMICĂ -ACTIVITATEA DE PRODUCERE A ENERGIEI TERMICE ÎN AREALUL DESERVIT DE ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI-ILFOV

BUCUREȘTI

ABREVIERI

AMRSP	Autoritatea Municipală de Reglementare a Serviciilor Publice
ANRSC	Autoritatea Naţională pentru Reglementarea Serviciilor Comunitare de utilităţi publice
ANRE	Autoritatea Naţională de Reglementare în domeniul Energiei
CGMB	Consiliul General al Municipiului Bucureşti
CMEB	Compania Municipală Energetică Bucureşti
HG	Hotărâre de Guvern
OG	Ordonanţă de Guvern
ONRC	Oficiul Naţional al Registrului Comerţului
OUG	Ordonanţă de Urgenţă a Guvernului
PMB	Primăria Municipiului Bucureşti
PMB-DUP	Primăria Municipiului Bucureşti -Direcţia de Utilităţi Publice
UAT	Unitate Administrativ-Teritorială
CT	Centrală termică
CTZ	Centrală termică de zonă
SACET	Sistem de alimentare centralizată cu energie termică
SIEG	Servicii de interes economic general
CAF	Cazan de apă fierbinte
AMC	Aparate de măsură şi control
CLU	Combustibil lichid uşor
SRM	Staţie de reglare şi măsură gaze naturale
SRA	Staţie electrică de Racord Adânc subterană
ACC	Apă caldă de consum

CUPRINS

1. Consideraţii generale privind activitatea de producere a energiei termice 6

2. Situaţia actuală a producerii energiei termice în arealul deservit de Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov 9

3. Descrierea activităţilor de producere a energiei termice la CT Casa Presei şi Centrale Termice de Cvartal 20

4. Instalaţii şi activităţi principale în cadrul CT Casa Presei şi Centrale Termice de Cvartal 24

5. Situaţia juridică a CT Casa Presei 31

6. Motive de ordin economico-financiar, social şi de mediu care justifică realizarea activităţii 33

6.1 Motive de ordin economic şi financiar 33

6.2 Motive de mediu 36

6.3. Motive de ordin social 44

7. Justificarea din punct de vedere legal a modalităţii de gestiune a activităţii de producere a energiei termice 44

7.1 Rolul SIEG în economia naţională şi europeană 44

7.2 Opţiuni de gestiune a activităţii de producere a energiei termice 48

8. Investiţii necesare 58

8.1 Implementarea cogenerării de înaltă eficienţă 58

8.2. Alte investiţii preconizate 64

9. Condiţii de licenţiere a operatorului 64

10. Durata estimată a contractului 66

11. Nivelul redevenţei 67

12. Termenele previzibile pentru realizarea procedurii de încheiere a contractului 68

13. Matricea riscurilor pentru gestiunea directă a activităţii de producere a energiei termice în arealul deservit de Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov 68

14. Concluzii finale 73

15. Bibliografie juridică 75

Precizări

A. Autorii subliniază în mod expres că prezentul studiu are ca obiect doar gestiunea activităţii de producere şi furnizare a energiei termice în arealul deservit de Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov.

B. Apreciem că studiul de oportunitate va putea produce efecte doar dacă vor fi îndeplinite cumulativ următoarele condiţii:

1. ***Va exista un acord scris al administratorului judiciar al RADET privind predarea obiectivului CTZ "Casa Presei" şi/sau a altor obiective aferente activităţi de producere a energiei termice către UAT a Municipiului Bucureşti.***
2. ***Compania Municipală Energetica Bucureşti SA se va autosusţine financiar prin producerea de energie termică, fără să beneficieze de compensaţii de la bugetul local al municipiului Bucureşti.***

C. Dacă condiţiile de mai sus vor fi îndeplinite cumulativ, Compania Municipală Energetica Bucureşti va trebui să-şi desfăşoare activitatea în conformitate cu următoarele principii economice şi sociale:

- ***operatorul care va presta activitatea de producere a energiei termice trebuie să exercite un management performant şi va funcţiona în condiţii de profitabilitate, fără a beneficia de compensaţii pentru realizarea acestei activităţi şi asigurând o sursă financiară suplimentară de alimentare a bugetului local;***
- ***realizarea profitului va trebui să se facă în condiţiile unei fundamentări corecte a tarifelor pentru serviciile şi lucrările prestate, bazate pe costuri dimensionate economic şi pe o marjă de profit cuprinsă între 3% şi 5% din costuri;***
- ***tarifele practicate trebuie să fie competitive şi accesibile, fundamentate în baza principiului de recuperare integrală a costurilor şi al principiului "poluatorul plăteşte", în condiţiile prestării unui serviciu de calitate care să asigure satisfacţia clienţilor;***
- ***condiţiile de realizare a profitului trebuie să fie reflectate prin criteriile de performanţă globală (economice, sociale şi de mediu) stabilite de AGA şi prin indicatorii de performanţă care vor fi asumaţi de Consiliul de Administraţie al companiei şi de echipa managerială, prin contractul de mandat al directorului general.***

1. Consideraţii generale privind activitatea de producere a energiei termice

Prezentul studiu de oportunitate are ca obiect demonstrarea oportunităţii soluţiei de gestiune a activităţilor de producere şi furnizare a energiei termice ce face parte din ***serviciul public de alimentare cu energie termică a energiei termice (inclusiv în cogenerare)*** pentru alimentarea cu energie termică în sistem centralizat a utilizatorilor, denumită în continuare activitatea de producere a energiei termice, înfiinţat şi organizat la nivelul Asociaţiei de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov.

Până în 2020, UE doreşte să-şi reducă emisiile de gaze cu efect de seră cu cel puţin 20%, să sporească ponderea energiei regenerabile la cel puţin 20% din consum şi să realizeze economii de energie de 20% sau mai mult. Toate ţările UE trebuie să obţină, de asemenea, o cotă de 10% din energia regenerabilă în sectorul transporturilor. Prin atingerea acestor obiective, UE poate contribui la combaterea schimbărilor climatice şi a poluării aerului, la scăderea dependenţei de combustibilii fosili străini şi la menţinerea energiei la preţuri accesibile pentru consumatori şi întreprinderi.

Directiva UE privind eficienţa energetică din anul 2012 stabileşte un set de măsuri obligatorii pentru a ajuta UE să atingă obiectivul său de eficienţă energetică de 20% până în anul 2020. În conformitate cu directiva, toate ţările UE trebuie să utilizeze mai eficient energia în toate etapele lanţului energetic: de la producător la consumatorul final.

La 30 noiembrie 2016, Comisia Europeană a propus actualizarea Directivei privind eficienţa energetică, cu un nou obiectiv de 30% pentru eficienţa energetică, corespunzător anului 2030. Sunt stabilite şi măsurile concrete de implementare a directivei pentru a se asigura că noul obiectiv va fi îndeplinit (https://ec.europa.eu/energy/node/79).
Noile măsuri aplicabile la nivel naţional trebuie să asigure economii importante de energie atât pentru consumatori, cât şi pentru industrie. De exemplu:

- obţinerea unor economii noi în fiecare an (din 2014 până la 31 decembrie 2020) de 1,5 % din volumul vânzărilor anuale de energie către consumatorii finali ale tuturor distribuitorilor de energie sau ale tuturor furnizorilor de

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI

energie ca volum[1];

- economia de energie de 1,5% pe an poate fi realizată şi prin alte mijloace, cum ar fi îmbunătăţirea eficienţei sistemelor de încălzire şi izolarea termică a clădirilor;
- sectorul public din ţările UE ar trebui să utilizeze şi să achiziţioneze imobile, produse şi servicii eficiente din punct de vedere energetic;
- statele membre garantează că, în măsura în care este posibil din punct de vedere tehnic, rezonabil din punct de vedere financiar şi proporţional în raport cu economiile de energie potenţiale, consumatorii finali de energie electrică, gaze naturale, încălzire centralizată, răcire centralizată şi apă caldă menajeră sunt dotaţi cu *contoare individuale* care reflectă consumul real de energie al consumatorilor finali şi care furnizează informaţii despre timpul efectiv de utilizare;
- realizarea auditurilor energetice pentru identificarea modalităţilor de reducere a consumurilor;
- monitorizarea nivelurilor de eficienţă în noile capacităţi de generare a energiei.

În acest sens, sprijinirea sistemelor centralizate de alimentare cu energie termică a localităţilor şi creşterea ponderii acestora în ansamblul pieţei energiei termice reprezintă un obiectiv major al Uniunii Europene[2].

Noua directivă europeană în domeniul energiei extinde domeniul de aplicare şi înlocuieşte dispoziţiile esenţiale ale Directivei 2004/8/CE privind promovarea cogenerării. Astfel, potrivit art.14 alin (2) din Directiva 2012/27/UE a Parlamentului European şi a Consiliului din 25 octombrie 2012 privind eficienţa energetică, de modificare a Directivelor 2009/125/CE şi 2010/30/UE şi de abrogare a Directivelor 2004/8/CE şi 2006/32/CE (Text cu relevanţă pentru Spaţiul Economic European, "*Statele membre adoptă politici care să încurajeze luarea în considerare la nivel local şi regional a potenţialului de utilizare a sistemelor eficiente de încălzire şi răcire, în special a celor care utilizează cogenerarea cu randament ridicat. Se va ţine seama de potenţialul de dezvoltare a pieţelor locale şi regionale de căldură.*").

Cogenerarea de înaltă eficienţă presupune ca producţia în cogenerare să asigure realizarea

[1] calculat ca medie pe o perioadă de trei ani imediat anterioară datei de 1 ianuarie 2013

[2] Directive 2012/27/EU of the European Parliament and of the Council of 25 October 2012 on energy efficiency, amending Directives 2009/125/EC and 2010/30/EU and repealing Directives 2004/8/EC and 2006/32/EC, OJ L 315, 14.11.2012, p. 1.

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

unor economii de energie primară de cel puţin 10% faţă de valorile de referinţă ale producţiei separate de energie electrică şi energie termică.

În plus, promovarea sistemelor de producere în cogenerare constituie una din soluţiile benefice pentru protecţia mediului, respectiv de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră. Centralele în cogenerare pot atinge niveluri de eficienţă energetică de aproximativ 90%, astfel că se pot reduce emisiile de gaze cu efect de seră cu până la 250 milioane de tone până în anul 2020 (la nivelul Europei). Acest obiectiv se poate atinge prin producerea energiei în cogenerare care, faţă de producerea energiei termice şi electrice în surse separate, are avantaje fundamentale, constând în reducerea emisiilor poluante (NOx, SOx, pulberi) şi a emisiilor de CO_2 reduse.

De asemenea, prin utilizarea cogenerării de înaltă eficienţă, creşte gradul de securitate în aprovizionarea cu energie prin diversificarea surselor de producere şi a resurselor energetice primare utilizate, conducând la reducerea dependenţei de importurile de resurse primare şi creşterea siguranţei energetice ale unei ţări. Totodată, aceste tehnologii sunt noi, competitive, curate, mature din punct de vedere tehnologic şi economic, având o eficienţă ridicată în utilizarea combustibililor.

Spre deosebire de centralele electrice clasice (în condensare), unde doar 33% din energia primară este transformată în energie electrică, în cazul centralelor de cogenerare de înaltă eficienţă, prin combinarea celor 2 procese (producerea simultană de energie electrică şi termică), rezultă o transformare de până la 90% a energiei primare.

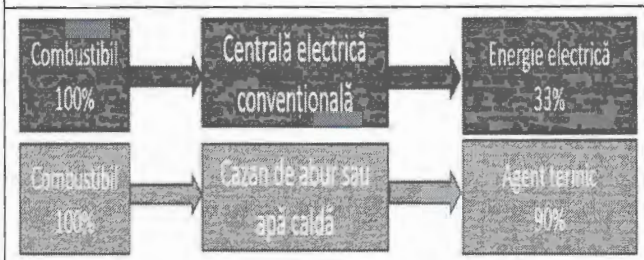
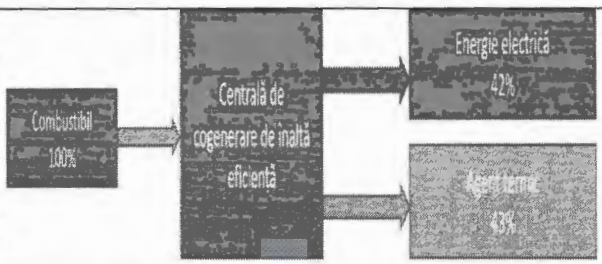
Producerea separată de energie:	**Producerea combinată (în cogenerare) de energie:**
	
Eficienţa procesului: **61.50%**	Eficienţa procesului: **85.00%**
Sursa: http://www.sistemecogenerare.ro/continut/tehnologii-cogenerare	

Figura 1. Schema de comparaţie a eficienţei procesului de producere a energiei termice

Promovarea cogenerării de înaltă eficienţă permite reducerea consumurilor de materii

ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ

prime şi energie în procesul de producţie a energiei electrice şi termice, concomitent cu reducerea emisiilor poluante. Sistemele de alimentare centralizată cu energie termică din România intră în competiţie directă cu alte variante de încălzire prezente pe piaţa de energie termică, cum ar fi: încălzirea individuală cu cazane pe bază de gaze naturale sau lemn, încălzirea colectivă cu centrală termică de scară sau de bloc/clădire, cu cazane pe bază de gaze naturale. Aceste soluţii alternative de alimentare cu energie termică, instalate în număr mare în zonele dens locuite, constituie însă o sursă semnificativă de poluare a zonelor de locuit, cu efecte grave asupra sănătăţii populaţiei şi a poluării mediului. Aceasta datorită faptului că nu au dotări corespunzătoare pentru reţinerea emisiilor de NOx, eliminând gazele de ardere la mică înălţime, de cele mai multe ori direct prin conducte ce străpung pereţii apartamentelor de bloc.

2. Situaţia actuală a producerii energiei termice în arealul acoperit de Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov

În prezent, producţia de energie termică din municipiul Bucureşti este asigurată de şase centrale electrice de termoficare (C.E.T.), o centrală termică de zonă (CT Casa Presei) şi 47 centrale termice de cvartal (C.T.V.), care aparţin următorilor operatori:

- Societatea Electrocentrale Bucureşti S.A. (ELCEN) deţine, prin sucursala sa din Bucureşti, un număr de patru centrale electrice de termoficare (C.E.T.), respectiv: Bucureşti Sud, Bucureşti Vest, Progresul şi Grozăveşti. ELCEN este cel mai mare producător de energie termică din municipiul Bucureşti şi asigură, prin sucursala sa din Bucureşti, cca. 90% din consumul populaţiei;
- Societatea Vest Energo S.A. deţine o centrală electrică de termoficare (C.E.T.), respectiv Vest Energo, alimentată cu gaze naturale. Centrala are o putere instalată de 4 MW şi o capacitate termică instalată de 20 Gcal/h. Alimentează cu energie termică cartierele Militari şi Drumul Taberei;
- Societatea CET Griviţa S.R.L. deţine o centrală electrică de termoficare (C.E.T.) ;
- Regia Autonomă de Distribuţie a Energiei Termice Bucureşti (R.A.D.E.T.) deţine în administrare o centrală termică de zonă (C.T.), respectiv Casa Presei Libere şi cele 47 centrale termice de cvartal (C.T.V.), respectiv: CT Agronomie, CT Băneasa 1, CT Băneasa 2, CT Aleea Trandafirilor, CT Barbu Văcărescu, CT Dimitrov A1, CT Dimitrov B1, CT Dorobanţi, CT Florească, CT Amzei, CT Rossetti, CT Dr. Sion, CT

ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREȘTI

18 A, CT Dunărea, CT Mărăşeşti 11, CT Garaj, CT Luterană, CT Magheru 7, CT Desişului, CT Eroilor 1, CT Eroilor 2, CT Mărăşeşti 3, CT Mărăşeşti 6, CT Mărăşeşti 9 -10, CT Republicii, CT Scala, CT Ştirbei Vodă, CT Turturele, CT Turn Palat, CT Victoriei, CT Bucur, CT Direcţie, CT Baciului, CT Cap. Bălan, CT Depou Ferentari, CT Ferentari 72, CT Ferentari Şcoală, CT Păunaşul Codrilor, CT Pavel Constantin, CT Stoian Militaru, CT Sălaj, CT Viilor, CT Vistea, CT Mozart, CT Protopopescu, Gemenii 1 şi Gemenii 2. Sursele de căldură din cadrul sistemului de alimentare centralizată cu energie termică asigură 4% prin centrale termice de cvartal.

CET Bucureşti Sud

Centrala termoelectrică Bucureşti Sud este amplasată pe strada Releului nr. 2B, sector 3, Bucureşti.

CTE Bucureşti Sud din cadrul Electrocentrale Bucureşti a fost pusă în funcţiune în 1964.

Este cea mai mare centrală de acest tip din România şi chiar din sud-estul Europei, având o putere electrică instalată de 500 MW şi o putere termică instalată de 1350 Gcal/h (750 Gcal/h în instalaţiile de bază şi 600 Gcal/h în instalaţiile de vârf).

Puterea termică şi electrică sunt asigurate de patru grupuri cazan-turbină şi două blocuri cazan-turbină. Cele patru grupuri au patru cazane tip TGM 84 de 420 t/h şi patru turbogeneratoare dintre care două sunt de tipul VPT 50-3 şi VPT 50-4 de 50 MW fiecare, iar două de tipul VT 100-1, de 100 MW fiecare. Cele două blocuri sunt formate din două cazane tip TLMACE de 525 t/h fiecare şi două turbogeneratoare tip Škoda de 125 MW fiecare.

Energia termică este produsă în regim de vârf cu şase cazane cu apă fierbinte, dintre care patru sunt de tip CAF 4 şi două de tip 8M, cu sarcina termică de 100 Gcal/h fiecare. Instalaţiile de bază şi de vârf funcţionează pe gaze naturale şi păcură.

Energia termică este livrată consumatorilor prin intermediul a trei magistrale (exploatate de RADET), de regulă pentru următoarele zone:

• *Magistrala I*: Şulea-Placare, zona industrială Anticorozivul, Bd. Nicolae Grigorescu, Bd. Liviu Rebreanu, Tomis, Iancului, Baicului Fântânica, Socului, Colentina, Delfinului, Policlinica Titan, Muncii, Vatra Luminoasă, Pantelimon, D-na Ghica, Fundeni, Lacul Tei, Institutul de Construcţii, 17-18 Petricani, Cosmos, Vergului, Pantelimon, Balta Albă, Granitul, zona Faur;

• *Magistrala II*: Fizicienilor, Dristor, Tomis, Mihai Bravu, Matei Voievod, Şulea Nord, Căţelu, C. Brâncuşi, Vaselor, Avrig, Aversa, Mecanică Fină, Bucur Obor, Teiul Doamnei, Ramuri Tei, Ştefan cel Mare, Policlinica Dr. Grozovici;

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ

• *Magistrala III*: Berceni Olteniţa, Olteniţa Nord, Mărăşeşti, Unirea, Theodor Speranţia, Călăraşi, Labirint, Foişor, Serele Leoser.

Energia electrică este livrată Sistemului Energetic Naţional prin intermediul transformatoarelor de grup de 80 MVA, 125 MVA, 170 MVA.

CET Progresu

Centrala termoelectrică Progresu este amplasată în zona de sud a Bucureştiului, pe strada Pogoanelor nr. 1A, sector 4, Bucureşti.

CTE Progresu a fost pusă în funcţiune în 1987. Puterea electrică instalată a CTE Progresu este de 200 MW, iar cea termică este de 750 Gcal/h (din care 450 Gcal/h în instalaţiile de bază şi 300 Gcal/h în instalaţiile de vârf). Atât puterea electrică cât şi cea termică sunt asigurate de patru turbogeneratoare de 50 MW fiecare, două de tip DSL 50-1 (cu condensaţie şi priză de termoficare) şi două de tip DKUL 50-1, respectiv patru cazane energetice cu abur CR 1737 de producţie românească de 420 t/h fiecare.

Necesarul de energie termică este asigurat şi cu ajutorul a trei CAF-uri de tip 8M de 100 Gcal/h fiecare. Instalaţiile de bază funcţionează pe gaze naturale şi păcură, iar instalaţiile de vârf funcţionează doar pe păcură.

Energia termică este livrată consumatorilor prin intermediul a două magistrale (exploatate de RADET), de regulă pentru următoarele zone:

• *Magistrala Ferentari*: Ferentari, Vulcan, Parcul Tineretului, Rahova, Sălaj, Amurgului, Crizantemelor;

• *Magistrala Berceni*: Nitu Vasile, Brâncoveanu, zonele I, II, IV şi V Berceni, Olteniţa Placare, Giurgiu Farado, platforma IMGB.

Sursa de apă potabilă o reprezintă reţeaua de apă potabilă orăşenească, iar cea de apă brută pentru instalaţia de tratare şi apă de răcire o reprezintă râul Argeş.

Evacuarea energiei în Sistemul Energetic se realizează printr-o staţie electrică de 110 kV, de tip interior, ce face legătura cu reţeaua de 110 kV prin 4 linii electrice aeriene (Jilava 1, 2 şi IMGB 1, 2) cu capacitatea totală de evacuare de cca. 400 MW. Pentru alimentarea consumatorilor interni (servicii generale) direct din Sistemul Energetic, CTE Progresu dispune de 2 transformatoare de

25 MVA.

CET Grozăveşti

Centrala termoelectrică Grozăveşti este amplasată pe strada Splaiul Independenţei nr. 229,

sector 6, Bucureşti.

CTE Grozăveşti a fost înfiinţată în anul 1912, fiind una dintre primele de acest tip din ţară, însă, începând chiar din 1889, funcţiona Uzina hidraulico-electrică Grozăveşti transformată în 1902 în Uzina electrică a instalaţiilor de la Bragadiru.

În prezent, puterea electrică instalată a CTE Grozăveşti este de 100 MW, iar cea termică de 584 Gcal/h (184 Gcal/h în instalaţiile de bază, respectiv 400 Gcal/h în instalaţiile de vârf).

Atât puterea termică cât şi cea electrică sunt asigurate de două grupuri turbogeneratoare tip VT-50-1 cu condensaţie şi priză de termoficare de 50 MW şi două cazane cu abur supraîncălzit de 210 t/h (tip IBZKG), respectiv 420 t/h (tip TGM84). Necesarul de energie termică este asigurat şi cu ajutorul a şase agregate energetice de vârf, din care două sunt retrase din exploatare. Agregatele disponibile sunt patru cazane de apă fierbinte (CAF-uri), trei de tip PTVM, modernizate şi unul tip 4, de 100 Gcal/h fiecare. Instalaţiile de bază şi vârf funcţionează pe gaze naturale şi păcură.

Energia termică este livrată consumatorilor prin intermediul a două magistrale (exploatate de RADET), de regulă pentru următoarele zone:

- *Magistrala Griviţa*: Gara de Nord, Griviţa, N. Titulescu, Plevnei, Iancu de Hunedoara, Ştefan cel Mare, Circului, Dinamo, Pipera, Aviaţiei, Galvani Tei, Perla, Dorobanţi;
- *Magistrala Rahova*: Rahova, Mărgeanului, Centrul Civic, Panduri, Palatul Parlamentului până la P5A.

Evacuarea energiei în Sistemul Energetic se realizează printr-o staţie electrică de 110 kV, de tip interior, ce face legătura cu reţeaua de 110 kV prin 6 linii electrice subterane, cu capacitatea totală de cca 450 MW.

Pentru alimentarea consumatorilor interni (servicii generale) direct din Sistemul Energetic, CTE Grozăveşti dispune de 2 transformatoare de 25 MVA.

Sursa de apă pentru instalaţiile de tratare o reprezintă apa potabilă din reţeaua orăşenească, iar cea de apă de răcire o reprezintă râul Argeş.

CET Bucureşti Vest

Centrala termoelectrică Bucureşti Vest este amplasată pe bulevardul Timişoara nr. 106, sector 6, Bucureşti.

CTE Bucureşti Vest a fost pusă în funcţiune în anul 1972, fiind a patra centrală care intră în componenţa Electrocentrale Bucureşti.

Puterea electrică instalată a CTE Bucureşti Vest este de 436,25 MW, iar cea termică este de 1196 Gcal/h (496 Gcal/h în instalaţiile de bază şi 700 Gcal în instalaţiile de vârf).

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ

Atât puterea termică cât şi cea electrică sunt asigurate de două turbogeneratoare de 125 MW fiecare, tip Škoda, cu condensaţie şi priză de termoficare şi două cazane de abur tip TLMACE de 525 t/h, funcţionarea fiind de tip bloc cazan-turbină, precum şi de o centrală cu ciclu combinat ce are în componenţă o turbină cu gaze GE de 135,6 MW, un cazan recuperator cu ardere suplimentară şi o turbină cu abur tip Škoda de 60 MW.

Energia termică este produsă în regim de vârf cu ajutorul a şapte instalaţii de vârf, dintre care cinci CAF-uri sunt de tip 4 de 100 Gcal/h şi două sunt tip 8A, modernizate. Instalaţiile de bază şi de vârf funcţionează pe gaze naturale, păcură şi, dacă este cazul, pe combustibil lichid special (combustibil de rezervă pentru centrala cu ciclu combinat).

Energia termică este livrată consumatorilor prin intermediul a două magistrale (exploatate de RADET), de regulă pentru următoarele zone:

• *Magistrala I*: Drumul Taberei, Giuleşti, Crângaşi;

• *Magistrala II*: Militari, Politehnica până la CS6 Leu, Valea Cascadelor.

Sursa de apă brută este râul Argeş, staţia Roşu, iar legătura cu Sistemul Energetic Naţional se face prin şapte linii electrice racordate la staţia electrică de 110 kV.

CET Vest Energo SA

CET Vest Energo este o centrală de cogenerare concepută şi proiectată de la început pentru alimentarea cu căldură a consumatorilor urbani.

În prezent, profilul centralei este alcătuit din următoarele echipamente principale:

- *Motoare cu ardere internă:*

– 2 x 3,045 MW – tip JMS 620 GS N.LC – motoarele cu ardere internă au o stare bună de funcţionare, fiind puse în funcţiune în anul 2011;

– 2 x 4,034 MW – tip JMS 624 GS N.LC – motoarele cu ardere internă au o stare bună de funcţionare, fiind puse în funcţiune în anul 2011;

– 2 x 4,401 MW – tip JMS 624 GS N.LC-HO2 – motoarele cu ardere internă au o stare bună de funcţionare, fiind puse în funcţiune în anul 2014.

- *Cazane de apă fierbinte*:

– 1 x 10 Gcal/h – tip ICI CALDAIE – cazanul de apă fierbinte este în stare bună de funcţionare, fiind pus în funcţiune în anul 2011;

– 1 x 2 Gcal/h – tip ICI CALDAIE – cazanul de apă fierbinte este în stare bună de funcţionare, fiind pus în funcţiune în anul 2011;

– 1 x 15 Gcal/h – tip ICI CALDAIE – cazanul de apă fierbinte este în stare bună de funcţionare, fiind pus în funcţiune în anul 2014.

CET Grivița

CET Grivița este o centrală de cogenerare, concepută și proiectată inițial în scopul alimentării cu căldură a consumatorilor urbani și industriali, consumatorii urbani reprezentând consumul de căldură majoritar. În prezent, consumul de căldură sub formă de abur este numai pentru serviciile proprii termice ale centralei.

Configurația actuală a centralei s-a dezvoltat etapizat începând cu anul 1965.

În prezent, profilul centralei este alcătuit din următoarele echipamente principale:

- *Cazane de abur:*

– 3 x 25 t/h (35 bar; 435 0C) – tip CCT-SRL – cazanele de abur sunt cu circulație forțată, cazanele sunt în stare bună de funcționare, fiind puse în funcțiune în 1999-2000;

– 1 x 40 t/h (35 bar; 435 0C) – tip EKO ING SA – cazanul de abur este cu circulație forțată, cazanul este în stare bună de funcționare, fiind pus în funcțiune în anul 2008.

- *Turbine cu abur:*

– 1 x 5,4 MW – tip AKL5,4 – turbina cu abur este cu contrapresiune la 1,25 bar, turbina este în stare bună de funcționare, fiind pusă în funcțiune în anul 2009;

– 1 x 6 MW – tip AKSR-6 – turbina cu abur este cu contrapresiune reglabilă între 3,92 și 7,85 bar, echipamentul are un grad avansat de uzură fizică și morală, fiind pus în funcțiune în anul 1965.

Centrala Termică Casa Presei Libere

Întreaga capacitate de producție a CT Casa Presei folosește gazul natural pe post de combustibil primar, combustibilul de rezervă în situații de urgență fiind combustibil lichid, așa cum e prevăzut de regulamentele aplicabile.

CT Casa Presei are o putere instalată de 80 Gcal/h și poate livra (conform studiului de regim hidraulic) agent termic pe timp de iarnă 60 Gcal/h și 30 Gcal/h pe timp de vară.

Centrala Termică Casa Presei a furnizat în anul 2017 o cantitate de energie termică de 145.911 Gcal/an, tarif aprobat în anul 2017 fiind de 176,23 lei/Gcal.

Alimentarea cu energie termică a marilor consumatori se face prin trei rețele de termoficare magistrale, după cum urmează:

- *Magistrala 2xDn400 - "Pajura",* care alimentează cu apă fierbinte sistemul de termoficare din cartierul Pajura și o parte a sistemului de termoficare din cartierul Bucureștii Noi – aproximativ 3.000 apartamente;

- *Magistrala 2xDn400 - "Flora",* care alimentează cu apă fierbinte sistemul de termoficare din complexul expoziţional, ansamblul de locuinţe Popişteanu, piaţa Chibrit, cartier 1 Mai, Bucureştii Noi - aproximativ 15.500 apartamente;
- *Magistrala 2xDn250,* care alimentează cu apă fierbinte complexul poligrafic "Casa Presei Libere".

Aproximativ 5% din energia termică produsă în CTZ este furnizată direct către trei consumatori aflaţi în vecinătate (MECAPOL, PRO EDITURA, SAIFI - SADT), restul din energia termică produsă fiind livrată în reţeaua de transport.

Centralele Termice De Cvartal

Cele 47 de CT de cvartal sunt situate în vecinătatea consumatorilor pe care îi deservesc (în unele cazuri în subsolul clădirii). Acestea furnizează energie termică prin reţele secundare.

Centralele termice au fost puse în funcţiune între 1955 şi 1982. Capacitatea termică combinată a acestora este de 232,7 Gcal/oră. În total, există 194 de cazane de apă caldă, cu capacităţi de la 0,4 la 2,5 Gcal/oră. Fiecare CT conţine între 1 şi 8 cazane de apă caldă, care furnizează apă caldă pentru încălzirea spaţiilor (cu parametrii 90/75^{0}C) şi pentru consum menajer (având temperatura de 60°C).

Cele 47 de centrale termice (CT) operate de RADET alimentează cu energie termică un număr de 19.152 apartamente.

Din cele 47 de CT, 35 CT au fost modernizate. Aceste CT sunt echipate cu acvatubulare cu trei drumuri de gaze de ardere de tip Garionni Naval, Viessmann şi De Dietrich şi instalaţii de ardere -arzătoare Baltur în două trepte şi modulate de tip Weishaupt şi Cuenod - instalaţii de generaţie mult mai nouă; de asemenea o parte cazane din centralele termice sunt echipate cu pompe cu turaţie variabilă.

Din cele 35 centrale termice numai la 18 s-au modernizat şi reţelele termice aferente cu conducte preizolate. Restul de 12 centrale termice sunt nemodernizate şi sunt echipate cu instalaţii depăşite tehnic (cazane tip Metalica echipate cu arzătoare atmosferice Şeitan-Marsi).

Din cantitatea totală de energie termică, în anul 2017 RADET Bucureşti a produs şi vândut prin Centralele Termice de cvartal (în număr de 47 în funcţiune la acea dată), o cantitate de energie termică de peste 130.000Gcal.

Aceste centrale deservesc peste 535 blocuri şi imobile şi însumează 199,87 km de reţea de distribuţie proprie.

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI

În tabelul 1 de mai jos se prezintă structura cantităţilor de energie termică cumpărată şi produsă de RADET Bucureşti în perioada 2011- 2017.

Tabelul 1. Structura cantităţilor de energie termică cumpărată şi produsă în perioada 2011- 2017

	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Cantitate (gcal)- istoric medie lunară (84 luni)
Pondere energie termică cumpărată în total cantitate cumpărată şi produsă	93,20%	93,64%	93,30%	93,56%	93,98%	94,20%	94,46%	93,61%
Pondere energie termică produsă de RADET în total cantitate cumpărată şi produsă	6,80%	6,36%	6,70%	6,44%	6,02%	5,80%	5,54%	6,39%
	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
Pondere energie termică de la producător în total cantitate cumpărată :	**100,00%**	**100,00%**	**100,00%**	**100,00%**	**100,00%**	**100,00%**	**100,00%**	**100,00%**
Electrocentrale Bucureşti	95,98%	95,15%	94,87%	94,36%	93,82%	93,63%	94,07%	94,63%
CET Griviţa	1,81%	2,51%	2,75%	2,67%	2,67%	2,96%	2,62%	2,57%
Vest Energo	2,21%	2,34%	2,39%	2,97%	3,50%	3,40%	3,31%	2,80%
Pondere energie termică produsă de RADET pe surse (Gcal) :	**100,00%**	**100,00%**	**100,00%**	**100,00%**	**100,00%**	**100,00%**	**100,00%**	**100,00%**
- **centrale termice cvartal**	48,25%	50,58%	46,91%	46,27%	48,91%	47,14%	49,89%	48,15%
- **CTZ Casa Presei pentru termoficare**	51,75%	49,42%	53,09%	53,73%	51,09%	52,86%	50,11%	51,85%

Cea mai mare parte a energiei termice furnizată de RADET Bucureşti este cumpărată (93,61%) (conform Tabelului 1 de mai sus) şi numai 6,39% este produsă de RADET. În structura cantităţilor de energie termică cumpărată de la producători, ELCEN Bucureşti ocupă o pondere medie de 94,63% (conform tabelului 2 de mai jos).

Evoluţia preţurilor pentru energia termică intrată în sistemul de termoficare din arealul acoperit de Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov

poate fi regăsită în tabelul 2 de mai jos. La momentul ianuarie 2017, producătorul ELCEN avea preţurile mai ridicate în raport cu ceilalţi furnizori. Acest aspect a fost modificat prin deciziile ANRE din iunie 2017, astfel că la momentul actual Vest Energo S.A este producătorul cu preţul cel mai ridicat.

Tabel 2. Evoluţia preţurilor pentru energia termică furnizată

Categorii de consumatori	Perioada	Preţul de producţie reglementat (lei/Gcal, fără TVA)
		1
ELCEN-S.E.B.		
casnic	01.02.2013-31.12.2013	166,18
non-casnic		208,96
casnic	01.01.2014-31.12.2014	168,81
non-casnic		212,64
casnic	01.01.2015-31.12.2015	186,07
non-casnic		216,70
casnic	01.01.2016-31.12.2016	**179,55**
non-casnic		**220,90**
toţi consumatorii	30.06.2017 - prezent	**193,57**
Societatea Vest Energo S.A.		
casnic	01.02.2013-31.12.2013	163,04
non-casnic		205,82
casnic	01.01.2014-31.12.2014	169,81
non-casnic		213,64
casnic	01.01.2015-31.12.2015	182,23
non-casnic		211,44
casnic	01.01.2014-31.12.2014	169,04
non-casnic		212,87
casnic	01.01.2015-31.12.2015	185,36
non-casnic		215,99
casnic	01.01.2016-31.12.2016	**178,80**
non-casnic		**220,14**
toţi consumatorii	30.06.2017 - prezent	**194,81**
Casa Presei Libere		
toţi consumatorii	01.01.2007-30.10.2007	146,38
	01.11.2007-13.11.2008	154,77

Categorii de consumatori	Perioada	Preţul de producţie reglementat (lei/Gcal, fără TVA)
	14.11.2008-11.02.2010	176,40
	12.02.2010-11.08.2011	176,40
	12.08.2011-31.12.2016	176,40
	28.09.2017 - prezent	**176,23**
	Centrale Termice	
toţi consumatorii	28.09.2017 - prezent	**334,05 (tarif producere, transport şi distribuţie)**

Sursa: AMRSP –Documentaţie pentru Programul Operaţional Infrastructură Mare (POIM) 2014-2020, Obiectivul Strategic 7.2, actualizat

Astfel, operaţionalizarea unei companii municipale al cărei obiect de activitate este reprezentat de **producerea energiei electrice şi termice, servicii energetice şi de mentenanţă, este un obiectiv deosebit de important pentru unităţile administrativ-teritoriale din arealul acoperit de Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov.**

Aproximativ 5% din energia termică produsă în prezent de CT Casa Presei este furnizată direct către trei operatorii economici aflaţi în vecinătate, restul energiei termice produsă fiind livrată în reţeaua de transport a serviciului de alimentare cu energie termică a municipiului Bucureşti, în vederea asigurării energie termice a consumatorilor din zonă.

Tabel 3 - Situaţia economică a CT Casa Presei în perioada 2014-2016

	Specificaţie	U.M.	2014	2015	2016
1	Venituri din vânzarea energiei termice, din care:	mii lei/an	33.982,39	30.697,41	28.002,72
	➢ vândut în RT - RADET - venit intern	mii lei/an	31.896,59	28.457,86	25.716,13
	➢ vândut consumatorilor racordaţi direct la sursă	mii lei/an	2.085,80	2.239,55	2.286,59
2	Alte venituri	mii lei/an	71,69	11,04	8,32
	Venituri totale	mii			

	lei/an	**34.054,07**	**30.708,45**	**28.011,04**
Cheltuieli totale de producţie	mii lei/an	**32.754,91**	**28.915,89**	**27.266,55**
Cantitate vândută	Gcal.	**191.923**	**173.703**	**158.528**

Sursa: *Adresa de răspuns a RADET Bucureşti înregistrată sub nr. 1850/ 2.08.2017 la adresa AMRSP înregistrată sub nr. 1763 / 24.07.2017*

Costul unei Gcal produse în CT Casa Presei (conform tabelului 4 de mai jos) cuprinde în plus faţă de costul de producţie (costuri directe şi costuri indirecte de producţie ale centralei), costuri determinate de:

- decontarea prestaţiilor interne ale activităţilor suport (auto/utilaje, verificări instalaţii şi echipamente electrice, etc.);
- repartizarea cheltuielilor generale ale RADET asupra energiei termice produse din CT.

- Tabel 4 - Istoricul cheltuielilor anuale de producţie CT Casa Presei, mii lei/an

Nr.	Specificaţie	2014	2015	2016
1	**Cheltuieli variabile**	**29.784,68**	**26.046,59**	**24.661,71**
	Combustibil tehnologic, din care: **	27.906,14	23.978,68	22.690,82
	gaze naturale	27.906,14	23.978,68	22.690,82
	Energie electrică achiziţionată din SEN ***	915,98	957,38	935,51
	Apă	962,55	1.110,53	1.035,39
	brută	873,53	1.001,08	869,23
	evacuată la canalizare	84,87	104,33	159,73
	taxă municipală apă uzată	4,16	5,12	6,43
2	**Costuri fixe**	**2.970,23**	**2.869,31**	**2.604,83**
	Consum materiale (inclusiv obiecte de inventar)	183,55	140,22	151,46
	Reparaţii	1,04	2,97	-
	Amortizări	427,10	426,97	251,67
	Redevenţă/chirii	83,33	83,20	84,23
	Salarii şi contribuţii	1.727,81	1.669,83	1.606,14
	Alte cheltuieli de personal (cheltuieli sociale, tichete)	105,01	103,55	118,18
	Servicii executate de terţi	26,48	22,53	17,67
	Cheltuieli de mediu (inclusiv GES-EUA)	346,05	360,58	317,90
	Alte cheltuieli fixe (taxe, comisioane, contribuţii)	3,51	5,64	3,77
	Cheltuieli cu impozite şi taxe (clădiri, teren, construcţii speciale)	66,36	53,81	53,81
	Cheltuieli totale de producţie (1+2) ****	**32.754,91**	**28.915,89**	**27.266,55**

**) sunt incluse accizele

***) sunt incluse accizele şi certificatele verzi

Sursa: *Adresa de răspuns a RADET Bucureşti înregistrată sub nr. 1850/ 2.08.2017 la adresa AMRSP nr. 1763 / 24.07.2017*

Conform situaţiilor de venituri şi cheltuieli prezentate în tabelele 3 şi 4 de mai sus rezultă că, activitatea centralei este profitabilă, ceea ce demonstrează capacitatea ei viitoare de autofinanţare.

3. Descrierea activităţii de producere a energiei termice la CT Casa Presei şi Centrale Termice de Cvartal

Producerea energiei termice reprezintă activitatea organizată prin care se realizează, în instalaţiile din centralele termice sau din centralele electrice în cogenerare, agent termic sub formă de abur, apă fierbinte sau apă caldă, agent termic care este necesar asigurării încălzirii şi preparării apei calde de consum pentru locuinţe, instituţii publice, agenţi economici, etc., sau pentru procesele tehnologice pentru utilizatorii de tip industrial.
Producerea energiei termice presupune realizarea a două mari grupe de activităţi:

- exploatarea instalaţiilor de producere a energiei termice pentru livrarea agentului termic;
- proiectarea, executarea, recepţionarea, exploatarea şi întreţinerea instalaţiilor din sistemul de producere a energiei termice.

Activitatea de producere a energiei termice constă în realizarea următoarelor:

- exploatarea instalaţiilor de producere racordate la sistemele de transport, distribuţie sau la instalaţiile utilizatorului, astfel încât să nu inducă în sistem fenomene perturbatoare peste limitele admise de prescripţiile tehnice în vigoare;
- livrarea energiei termice în reţelele de transport, de distribuţie sau în instalaţiile utilizatorului, potrivit standardelor şi/sau normelor tehnice în vigoare şi contractelor încheiate, precum şi controlul calitativ şi cantitativ al acestor parametri;
- dispecerizarea;
- intervenţia operativă în cazul unui pericol potenţial de producere a unor avarii, explozii sau a altor accidente în funcţionare ;
- menţinerea capacităţilor de producţie şi exploatarea eficientă a unităţilor de

producere a energiei termice :

- monitorizarea sistematică a comportării echipamentelor energetice şi a construcţiilor;
- întreţinerea echipamentelor energetice şi a construcţiilor;
- planificarea reparaţiilor capitale, realizarea operativă şi eficientă a reviziilor/reparaţiilor curente;

- reabilitarea şi retehnologizarea unităţilor de producere a energiei termice, pentru asigurarea creşterii eficienţei în exploatarea acestora, încadrării în normele naţionale privind emisiile poluante şi a asigurării calităţii energiei termice;
- măsurarea energiei termice produsă /livrată, precum şi exploatarea, întreţinerea, repararea şi verificarea contoarelor de energie termică, în conformitate cu cerinţele normelor şi a reglementările metrologice;
- reglarea furnizării energiei termice în funcţie de graficul de sarcină convenit de comun acord cu utilizatorii.

Detalierea grupelor majore de activităţi

a. Producţie, transport şi distribuţie energie termică la CT Casa Presei

Întreaga capacitate de producţie a CT Casa Presei foloseşte gazul natural pe post de combustibil primar, combustibilul de rezervă în situaţii de urgenţă fiind combustibil lichid, aşa cum e prevăzut de regulamentele aplicabile.

CT Casa Presei are o putere instalată de 80 Gcal/h şi poate livra (conform studiului de regim hidraulic) agent termic pe timp de iarnă 60 Gcal/h şi 30 Gcal/h pe timp de vară.

In ultimii ani CT Casa Presei a furnizat între 145,000 şi 200.000 Gcal/an la un tarif aprobat în anul 2008 de 176,4 lei/Gcal şi reactualizat în 2017 la 176,23 lei/Gcal.

Alimentarea cu energie termică a marilor consumatori se face prin trei reţele de termoficare magistrale, după cum urmează:

- *Magistrala 2xDn400 - "Pajura",* care alimentează cu apă fierbinte sistemul de termoficare din cartierul Pajura şi o parte a sistemului de termoficare din cartierul Bucureştii Noi – aproximativ 3.000 apartamente;
- *Magistrala 2xDn400 - "Flora",* care alimentează cu apă fierbinte sistemul de termoficare din complexul expoziţional, ansamblul de locuinţe Popişteanu, piaţa Chibrit, cartier 1 Mai, Bucureştii Noi - aproximativ 15.500 apartamente;
- *Magistrala 2xDn250,* care alimentează cu apă fierbinte complexul poligrafic "Casa

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ

Presei Libere".

Energia termică produsă în CTZ este furnizată direct către trei consumatori aflați în vecinătate aproximativ 5%, din restul din energia termică produsă fiind livrată în rețeaua de transport.

b. Producţie, transport şi distribuţie energie termică la CT de Cvartal

Întreaga capacitate de producţie a CT de Cvartal foloseşte gazul natural pe post de combustibil. Capacitatea totală instalată în centralele termice de cvartal este de *232.7 Gcal/h* (*270.58 MWt*).

Din punct de vedere al destinaţiei cazanelor, capacitatea totală instalată este distribuită astfel:

- 126,9 Gcal/h (147,55 MWt) în cazane pentru încălzire;
- 55,04 Gcal/h (64 MWt) în cazane pentru apă caldă de consum;
- 50,49 Gcal/h (58.71 MWt) în cazane pentru apă caldă de consum şi încălzire.

Cazanele instalate în centrale sunt preponderent cazane de apă caldă, de fabricaţie Dietrich, Garioni, Viessmann şi Metalica, care funcţionează cu gaz natural.

Regimul de temperaturi la care acestea funcţionează în prezent este *95/75^0 C;*

În cadrul proiectelor de modernizare s-a realizat modernizarea a *35* de centrale termice, ce s-au derulat etapizat din *1996 până în prezent.*

Centralele modernizate sunt echipate cu cazane clasice de tip Dietrich, Viessman şi Garioni.

Centralele nemodernizate sunt echipate cu cazane tip Metalica, puse în funcţiune în perioada *1958-1975.*

CT de Cvartal au furnizat o cantitate anuală de energie termică ce a variat între 130.000÷170.000 Gcal/an, la un preț de 334,05lei/Gcal, aprobat în anul 2017.

Cazanele de apă caldă

În prezent, există două categorii de cazane instalate în centralele termice de cvartal:

- cazane vechi tip Metalica, puse în funcţiune în perioada *1958–1975;*
- cazane noi de tip Viessmann, Dietrich, Garioni Naval instalate în perioada *1997 – 2009.*

Schimbătoarele de căldură pentru apa caldă de consum sunt cu plăci, puse în funcţiune în perioada *1997-2008.*

Pompele

- pompele existente, au fost puse în funcţiune 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 fabricaţie românească existente pe piaţă la momentul punerii în funcţiune.

Reţeaua termică aferentă Centralelor Termice de Cvartal

Sistemul de conducte

Sistemul de conducte cuprinde circuite pentru apă caldă de consum, circuite pentru apă recirculată şi pentru încălzire.

Pe toate circuitele sunt prevăzute armături de închidere ce folosesc la limitarea avariilor. Conductele care alcătuiesc circuitul secundar de încălzire sunt din oţel cu izolaţie clasică sau oţel preizolat, iar cele pentru apă caldă şi recirculaţie sunt din oţel galvanizat cu izolaţie clasică sau PEX preizolat.

Traseul secundar aferent centralelor termice de cvartal au lungimi de maximum *7.004 m* şi diametre cuprinse între *15mm* şi *250mm* pentru reţeaua de încălzire, respectiv de *20mm* şi *150mm* pentru reţeaua de apă caldă de consum.

Lungimea totală a traseului secundar aferent centralelor termice (CT) este de 49,97 km, iar lungimea totală a conductelor aferente, montate în sistem de 4 fire, este de 199,87 km.

Vechimea conductelor este următoarea:

- mai puţin de 10 ani: 17,65 km (8,8 %);
- între 10 şi 20 ani: 58,37 km (29,2%);
- între 20 şi 25 ani: 7,07 km (3,5 %);
- peste 25 ani: 116,78 km (58,4 %).

c. Activităţi de întreţinere, reparaţii şi mentenanţă reţele energetice

Reprezintă ansamblul de operaţii şi acţiuni executate pentru asigurarea continuităţii proceselor de producere, transport şi distribuţie a energiei termice în condiţii tehnico-economice şi de siguranţă corespunzătoare.

Aceste activităţi constau în executarea controlului curent, a manevrelor şi a lucrărilor de întreţinere curentă, astfel:

- întreţinere curentă - ansamblul de operaţii de volum şi complexitate reduse, cu caracter programat sau neprogramat, având drept scop menţinerea în stare tehnică corespunzătoare a diferitelor subansambluri ale instalaţiilor energetice;

- mentenanţa - ansamblul de operaţiuni efectuate asupra unor echipamente şi/sau instalaţii care, fără modificarea tehnologiei iniţiale, restabilesc starea tehnică şi de eficienţă a acestora la un nivel apropiat de cel avut la punerea în funcţiune;
- reparaţii - ansamblul de operaţiuni pentru asigurarea continuităţii folosirii echipamentelor existente în vederea reducerii consumurilor specifice.

Obiectivul realizării acestor activităţi constă în creşterea siguranţei în funcţionare a instalaţiilor.

d. Activităţi de monitorizare şi planificare responsabilă a consumului

Aceste activităţi constau în:

- înregistrarea consumului de energie termică - cantitatea de căldură reţinută de utilizator din purtătorii de energie termică ca diferenţă între cantitatea de caldură primită şi cea restituită;
- monitorizarea distribuţiei de energie termică - activitatea de transmitere a energiei termice de la producător sau reţeaua de transport către utilizator, inclusiv transformarea parametrilor agentului termic, realizată prin utilizarea reţelelor termice de distribuţie;
- elaborarea şi implementarea procedurii de analiză operativă şi sistematică a tuturor evenimentelor nedorite care au loc în instalaţiile energetice pentru asigurarea şi creşterea fiabilităţii echipamentelor şi schemelor tehnologice, îmbunătăţirea activităţii de exploatare, întreţinere şi reparaţii şi creşterea nivelului de pregătire şi disciplină a personalului.

Prin realizarea acestor activităţi se urmăreşte creşterea eficienţei energetice a sistemului pe întregul ciclu tehnologic al energiei termice, de la producere, transport, distribuţie până la furnizarea şi utilizarea acesteia, precum şi asigurarea viabilităţii economice sustenabile a sistemului.

4. Instalaţii şi activităţi principale în cadrul CT Casa Presei şi Centrale Termice de Cvartal

a) Instalaţii şi activităţi principale în cadrul CT Casa Presei

CT Casa Presei este o centrală termică care utilizează energia termică eliberată prin arderea combustibililor fosili - gaze naturale sau CLU – pentru producerea de agent termic primar pentru încălzire şi prepararea apei calde menajere.

În prezent, CT Casa Presei produce energie termică care intră în sistemul de termoficare al RADET Bucureşti. Centrala asigură necesarul cartierelor Pajura, Bucureştii Noi şi Bld. Ion

Mihalache. O cantitate mică de energie termică este livrată unor consumatori, persoane juridice, din vecinătatea centralei.

Randamentul mediu al centralei este de 83%. Producţia anuală de energie termică pe anul 2017 a fost de 172.048 MWht/an, cu un consum specific de combustibil de 126,88 mc/MW.

Mai jos sunt prezentate succint dotările de care centrala dispune în prezent.

Principalele obiecte de plan general:

- Sala cazanelor de apă fierbinte (CAF), Sala cazane abur (CA), Camera de comandă, Staţia de dedurizare, Laboratorul chimic;
- Platforma tehnologică exterioară;
- Depozitul de combustibil lichid, Rampa de descărcare CLU;
- SRM;
- SRA;
- Pavilion administrativ, vestiare, platforma deşeuri.

Sala cazanelor de apă fierbinte

- 4 CAF-uri de câte 5 Gcal/h (etapa I: 2 cazane ECAF 5000 şi 2 cazane C5D), reabilitate cu elemenţi recuperaţi şi reparaţi, înregistrând o durată de funcţionare 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 coşul 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 funcţionare ISCIR din 2008 deoarece nu mai sunt funcţionale - defecte; evacuează gazele de ardere în comun, prin coşul nr. 2;
- 2 CAF-uri de câte 30 Gcal/h (etapa II), puse în funcţiune 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 **Duoblock Burner DDG-EN pe gaze naturale**, cu emisii reduse de NO_x, puterea nominală: 35 MW; aceste CAF-uri, însumând o putere termică nominală de 70 MW, evacuează gazele de adere în comun prin coşul nr. 3 şi formează o "Instalaţie mare de ardere nouă - tip III" (conf. art. 3 şi art. 4 din Anexa 1 a HG nr. 541/2003, modificată şi completată de HG nr. 322/2005);
- electropompe adaos, avarie, circulaţie, recirculaţie;
- instalaţie de pompare etapa II, pusă în funcţiune în 2004, formată din trei electropompe de circulaţie tip KSB, cu debit=425 mc/h, H=110 mCA, P=200kW;

- electropompe de transvazare şi pompare CLU (joasă / înaltă presiune);

- instalaţii dizolvare / dozare fosfat trisodic şi sulfit 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 funcţiune în 2005 şi 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-în conservare;
- *CA 7÷8 evacuează gazele de ardere în comun prin coşul nr. 4;*
- electropompe apă brută, alimentare, răcire;
- ventilatoare aer.

Camera de comandă

- AMC;
- tehnică de calcul;
- instalaţie de aer condiţionat.

Staţia de dedurizare (amplasată pe teren închiriat)

Staţia de dedurizare are în echipare 2 linii automate (p.i.f. 1996, RK 2004):

- staţie de dedurizare tip Kass I 400 VM/DX, Q=15 m³/h: 2 filtre Na-cationice, 2 vase dizolvatoare sare, 2 electrovalve, 2 centrale programare;
- staţie de dedurizare tip Vulcan RDTV-1250, Q=25 m³/h: 2 filtre Na-cationice, vas dizolvator sare, filtre apă brută, 2 ejectoare saramură, centrală programare.

Laborator

- balanţă 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 m³/h; volum rezervor: 15 m³, pus în funcţiune în 2005;
- rezervor de apă adaos şi incendiu V = 700 m³;
- staţie pompe incendiu;
- Rezervor apă dedurizată V = 200 m³;
- coş dispersie gaze arse nr. 1 (CAF 1÷2);
- coş dispersie gaze arse nr. 2 (CAF 3÷4);
- coş dispersie gaze arse nr. 3 (CAF 5÷6);
- coş dispersie gaze arse nr. 4 (CA 7÷8);
- turn de răcire şi staţie 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 retenţie (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 petroliere și instalație separare-filtrare tip Cristal;
- stație pompare apă impurificată (nr. 1).

SRM (Stație de Reglare și Măsură gaze naturale)

- SRM subterană - dezafectată;
- SRM supraterană (nouă).

SRA (Stație electrică de Racord Adânc subterană) - aparține ENEL

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.

b) Instalații și activități principale în cadrul CT de Cvartal

CT de Cvartal utilizează energia termică eliberată prin arderea combustibililor fosili - gaze naturale – pentru producerea de agent termic primar pentru încălzire și prepararea apei calde menajere.

În prezent, CT de Cvartal produc energie termică pentru 549 blocuri și imobile, 19.128 apartamente, 23 instituții publice, 243 agenți economici. Procentul de pierdere la centralele termice de cvartal a fost în 2017 de 10,54%. Producția anuală de energie termică în 2017 a fost de 167.755,33 MWh, cu un consum de 220.643,37 MWh combustibil (gaz natural) și 4.894,42 MWh energie electrică consumată. Mai jos sunt prezentate succint dotările de care dispun în prezent Centralele Termice de Cvartal.

Dotări pentru activitatea de producere a energiei termice - CT de Cvartal

Instalațiile și echipamentele din C.T. sunt următoarele:

- echipamente: *cazane, butelii de egalizare presiune, schimbătoare de căldură pentru apa caldă de consum, pompe, acumulatoare de apă caldă de consum, instalații de expansiune, elemente de siguranță*;
- conducte și armături;
- instalații electrice, de automatizare, măsură și control;
- instalații auxiliare: *stație de dedurizare, instalația de alimentare cu gaz metan și de*

evacuare gaze arse.

A. Instalația pentru prepararea agentului termic de încălzire este compusă din:
- cazane cu focar presurizat/depresurizat;
- pompe de circulație apă caldă tur-retur cazane;
- vane de amestec cu 3 căi, legate între turul și returul cazanelor;
- coloana de egalizare presiune (butelie pentru egalizarea presiunii)
  Acest echipament permite separarea regimului hidraulic din circuitul cazanelor de sistemul de distribuție a agentului termic de încălzire la consumatori.
- pompe de circulație tur-retur rețea de distribuție
- vane de amestec cu 3 căi montate în rețeaua de distribuție a agentului de încălzire.

B. Instalația de preparare a apei calde de consum menajer este compusă din:
- cazane;
- vane cu 3 căi legate între turul și returul cazanului;
- coloana de egalizare presiune (butelie pentru egalizarea presiunii);
- pompe de circulație agent primar cazan ACC ;
- pompa de circulație agent primar pentru preparare apă caldă de consum (între coloana de egalizare presiune și schimbătoare);
- schimbătoare de caldură cu plăci 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 desfașura 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.
  Numărul de plăci pentru un schimbător de căldură se calculează funcție de sarcina termică a centralei termice.
- rezervoare de acumulare apă caldă de consum
  Sistemul de acumulare permite asigurarea necesarului de acc (la 55^{0}C) fără a fi necesară pornirea cazanului.
- vase de expansiune închise cu membrană;
- pompa de alimentare a acumulatorului de apă caldă de consum;
- pompa de recirculație 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 căi montată în circuitul primar al schimbătoarelor;
- electroventil cu două căi.

C. Instalația de preluare a expansiunii apei calde este compusă din:

- modul de preluare a expansiunii montat în circuitul instalației de încălzire.
  Modulul este echipat cu:
  - rezervor de acumulare;
  - deversoare;
  - două filtre;
  - instalație de automatizare;
  - pompe de adaos, cu clapete de sens unic și vane de izolare.
  Menținerea presiunii în rețea se realizează prin absorbirea volumului suplimentar de apă, apărut datorită variațiilor de temperatură, prin rezervorul de stocare cu rupere de presiune, cu umplere automată, pompe și deversor. Dacă presiunea crește în rețeaua de încălzire și depășește valoarea maximă admisă, deversorul se deschide și permite trecerea apei în rezervor. Dacă temperatura scade sau rețeaua de distribuție a agentului termic are pierderi de apă, presiunea se va micșora sub valoarea admisibilă. În acest caz, prin intermediul regulatorului de presiune, intră în funcțiune o pompă sau două, în funcție de necesități, iar instalația se va umple cu agent termic până când se restabilește presiunea admisă.
- vase de expansiune închise, cu membrana demontabilă, montate în circuitul cazanelor de preparare a apei calde de consum.
  Expansiunea apei din instalația de preparare a apei calde de consum este preluată de vase închise cu membrana de cauciuc.

D. Instalația de dedurizare a apei este formată din stația 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 și reumplere cu apă a rezervorului de saramură.
În timp ce un filtru parcurge ciclul de regenerare, celălalt produce apă dedurizată.

E. Instalații electrice de forță și automatizare:

- instalații de alimentare cu energie electrică;
- tablou de forță și automatizare;
- baterie de condensatori;
- senzori de temperatură și presiune.

Sistemul de preparare agent termic pentru încălzire

Reglarea automată a parametrilor agentului termic de încălzire (temperatură și presiune) se face de către elementele de reglaj (robineți de reglaj și pompe cu turație variabilă) comandate de un "controller", pe baza informațiilor furnizate de senzorii de temperatură și presiune.

În funcție de temperatura exterioară și a diagramei de reglaj programată, temperatura necesară agentului termic de încălzire este realizată prin :

-	introducerea sau scoaterea din funcțiune a cazanelor din cascadă;
-	amestecarea agentului tur și retur, prin intermediul vanelor automate cu 3 căi.

Menținerea temperaturii agentului termic retur la intrarea în cazane, la o valoare superioară valorii limită admise (min. 55°C) pentru evitarea condensării vaporilor de apă din gazele arse, se obține prin amestecul agentului tur și retur cu ajutorul vanelor de amestec cu 3 căi.
Menținerea presiunii agentului termic de încălzire la o valoare prestabilită se face prin variația turației pompei de circulație. Controllerul, pe baza informației de presiune din instalație, comandă în sensul dorit variația turației pompei de circulație prin intermediul convertizorului de frecvență al pompei.

Sistemul de preparare acc cu acumulare

Reglarea automată a parametrilor apei calde de consum (temperatură și presiune) se face de către elementele de reglaj (robineți de reglaj și pompe cu turație variabilă) comandate de un "controller", pe baza informațiilor furnizate de senzorii de temperatură și presiune din instalație.

Temperatura setată (dorită) pentru acc este realizată prin:

- introducerea sau scoaterea din funcțiune a cazanelor din cascadă;
- amestecarea agentului primar tur și retur, prin intermediul vanelor automate cu 3 căi.

Presiunea necesară a apei calde furnizate (valoarea prestabilită) este realizată prin variația turației pompei de ridicare a presiunii. Controllerul, pe baza informației de presiune din instalație, comandă în sensul dorit variația turației pompei de ridicare a presiunii prin intermediul convertizorului de frecvență al pompei.

Prepararea de apă caldă de consum se face în regim cu acumulare : dacă consumul instant de apă caldă este mai mic decât cantitatea preparată surplusul este acumulat în niște recipienți închiși (vase de acumulare). Prepararea de apă caldă se oprește atunci când vasele sunt pline cu apă caldă și pornește când vasele sunt pline cu apă rece. Pornirea-oprirea sistemului de preparare este comandată de controller pe baza informațiilor de la senzorii de temperatură aflați în vase.

F. Instalația de evacuare a gazelor arse este compusă din:

- canale de fum;
- coșuri de fum.

G. Instalaţia de alimentare cu gaze este compusă din:
- conducta de alimentare cu gaz metan;
- regulatoare de presiune cu filtru încorporat.

H. Instalaţiile de contorizare au în componenţa lor următoarele:
- staţia de reglare şi măsură pentru gaze naturale;
- bucla de contorizare agent termic de încălzire pentru consumatori;
- bucla de contorizare agent termic primar pentru preparare apă caldă de consum;
- bucla de contorizare apă caldă de consum recirculată;
- bucla de contorizare agent termic de încălzire pentru încălzirea CT.

I. Sistemul de conducte

Sistemul de conducte cuprinde circuite pentru apă caldă de consum, pentru apă recirculată şi pentru încălzire.

Pe toate circuitele sunt prevăzute armături de închidere ce folosesc la limitarea avariilor.

Conductele care alcătuiesc circuitul secundar de încălzire sunt din oţel cu izolaţie clasică sau oţel preizolat, iar cele pentru apă caldă şi recirculaţie sunt din oţel galvanizat cu izolaţie clasică sau PEX preizolat.

J. Aparatură de măsură şi control

- manometre, termometre, contor de energie termică, apometre, contor de energie electrică, contor de gaze. *Starea acestora este relativ bună.*

5. Situaţia juridică a CT Casa Presei

Conform Adresei de răspuns a *PMB – Direcţia Patrimoniu nr.2164 / 7.09.2017 la adresa AMRSP nr. 2090 / 29.08.2017 – către PMB – Direcţia Patrimoniu, PMB – Direcţia Juridică* (solicitare informaţii referitoare la statutul juridic al CTZ Casa Presei):

Imobilul - „Cladire Centrale Termice Casa Presei Libere" figurează la poziţia nr. 13433 în anexa Hotarârii C.G.M.B. nr. 186/08.05.2008, privind insuşirea inventarului bunurilor ce alcătuiesc domeniul public al Municipiului Bucureşti, cu completările şi modificările ulterioare.

Conform evidentelor detinute de Directia Patrimoniu imobilul - Centrala Termica "Casa Presei Libere" apartine domeniului public al Municipiului Bucuresti, inscris in Cartea Funciara nr. 269428.

Conform HG 778/1994, Centrala Termică Casa Presei a fost alocată operatorului de termoficare din municipiul Bucureşti prin transmiterea acesteia din administrarea RA - APPS în administrarea RADET Bucureşti.

ART. 1
(1) Centrala termica "Casa presei libere", situata in imobilul din str. Baiculesti nr. 1, sectorul 1, Bucuresti, se transmite din administrarea Regiei Autonome "Administratia Patrimoniului Protocolului de Stat" de sub autoritatea Secretariatului General al Guvernului in administrarea Regiei Autonome de Distributie a Energiei Termice Bucuresti din subordinea Consiliului Local al Municipiului Bucuresti.
(2) Transmiterea se va face prin protocol de predare-primire, pe baza de bilant, cu activul si pasivul existente la data transmiterii.
(3) In baza protocolului se modifica in mod corespunzator patrimoniul celor doua regii autonome.

PMB, prin administratorul public, a solicitat un acord din partea **ROMINSOLV S.P.R.L. - Administratorul judiciar al RADET Bucureşti privind**:

"(...) trecerea obiectivului *CTZ Casa Presei* din administrarea RADET Bucureşti în administrarea Companiei Municipale Energetica Bucureşti S.A., în vederea realizării investiţiei *"Adoptarea cogenerării pentru CTZ Casa Presei"*, cu personalul actual aferent în vederea iniţierii demersurilor administrative legale".

RADET, prin adresa înregistrată la PMB nr. 6486/17.09.2017, informează că, nu se opune solicitării în condiţiile achitării de către PMB a valorii investiţiilor realizate în cadrul CT Casa Presei din surse proprii RADET.

Urmare adresei dvs nr 6229/07.09.2017 înregistrată la RADET cu nr 68493/08.09.2017 vă informăm că RADET Bucureşti, entitate aflată în insolvenţă, prin RomInsolv S.P.R.L. nu se opune soluţiei propuse de Primăria Municipiului Bucureşti cu privire la trecerea obiectivului CTZ Casa Presei din administrarea RADET Bucureşti în administrarea/operarea Companiei Municipale Energetica Bucureşti SA în vederea realizării investiţiei "Adoptarea cogenerării pentru CTZ Casa Presei" cu personalul necesar aferent în vederea iniţierii demersurilor administrative legale.

Această preluare în administrare de către Companiei Municipale Energetica Bucureşti SA va fi condiţionată de asumarea şi plata contravalorii investiţiei efectuată din surse proprii RADET Bucureşti în sumă de **2.823.439,26 lei**, conform anexă.

Acest acord este întărit şi de o altă adresă emisă de RADET, cu nr. 76687/10.10.2017 din care

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ

citățm:

"Urmare a adresei cu nr. 6485/27.09 2017 înregistrate la RADET cu nr. 73389/28.09.2017 prin care ne solicitați să inițiem evaluarea investițiilor realizate de RADET asupra activelor ce se regăsesc în patrimoniul public al Primăriei, vă facem următoarele precizări:

- activele care figurează în contabilitatea noastră în urma investițiilor regiei realizate în CT Casa Presei nu pot fi vândute. Ele aparțin unor sisteme integrate și nu pot funcționa independent, motiv pentru care considerăm că nu se impune efectuarea unei expertize pentru stabilirea valorii lor de piață;

- valoarea de înregistrare a acestor investiții, potrivit proceselor verbale de recepție anexate, se ridică la suma de 2.823.439,26 lei, iar valoarea contabilă netă (neamortizată) este în sumă de 879.187,01 lei;".

De altfel, RADET a investit din surse proprii și în centralele termice de cvartal, investiții a căror valoare este de 4.671.256,32 lei, din care valoarea neamortizată este de 973.260,35 lei. Situația concretă pe fiecare centrală este prezentată în cadrul anexei nr.1.

Prin adresa nr. 24/04.05.2018 emisă de către Asociația de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică București Ilfov s-a cerut Primăriei Municipiului București un punct dumneavoastră de vedere cu privire la recunoașterea sumelor pretinse de către RADET, în vederea recuperării investițiilor efectuate de către regie în obiectivul CTZ Casa Presei.

6. Motive de ordin economico-financiar, social şi de mediu care justifică realizarea activității

6.1.Motive de ordin economic şi financiar

- În prezent, în medie, RADET cumpără aproximativ 90% din energia termică de la ELCEN. Prin noua companie aflată în subordinea municipalității, se vor putea construi noi tipuri de centrale aflate în cogenerare sau trigenerare. În aceste condiții va scădea dependența municipalității față de ELCEN.
- Apariția în piața energetică din București a unui nou operator pentru producerea energiei termice va induce un efect benefic în plan concurențial din punct de vedere al nivelului prețului energiei termice care intră în sistemul de termoficare din arealul

acoperit de Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov.

- Pentru asigurarea serviciului public de alimentare cu energie termică, RADET Bucureşti va încheia cu Compania Municipală Energetica Bucureşti SA, operator producător de energie termică, contracte de vânzare - cumpărare a energiei termice, conform unui Contract cadru de vânzare - cumpărare a energiei termice produse de operatorii economici aflaţi în competenţa de reglementare a ANRE (reglementat prin Ordine succesive ale Preşedintelui ANRE). Astfel, principalul achizitor al producţiei de apă fierbinte al Companiei Municipale Energetice Bucureşti S.A. va fi RADET S.A.
- Operatorul îşi va asigura autofinanţarea, degrevând municipalitatea de efortul financiar pentru subvenţionarea activităţii de producere a energiei termice. Condiţia de bază pentru asigurarea unei gestiuni financiare sănătoase a operatorului constă în respectarea condiţiilor contractuale din partea clientului principal, RADET Bucureşti (a se vedea Tabelul 6 de mai jos).

Tabel 6 Buget estimat de CMEB pentru primul an de funcţionare, lei

	VENITURI TOTALE	**45.326.000**
	Venituri din exploatare, din care:	45.316.000
	din producţia vândută, din care:	45.294.000
	a1) din vânzarea produselor	32.860.000
	a2) din servicii prestate	12.434.000
	Alte venituri de exploatare	22.000
	Venituri financiare, din care:	10.000
	CHELTUIELI TOTALE	**45.319.080**
	Cheltuieli de exploatare, din care:	45.318.080
A	Cheltuieli cu bunuri şi servicii	27.211.100
B	Cheltuieli cu impozite, taxe şi vărsăminte asimilate	300.000
C	Cheltuieli cu personalul	17.706.980
D	Alte cheltuieli de exploatare	100.000
	Cheltuieli financiare	1.000
	REZULTATUL BRUT (profit/pierdere)	**6.920**

Analiza preţurilor practicate la nivel naţional, scoate în evidenţă faptul că preţul energiei termice furnizate, variază în limite mari funcţie, în principal, de particularităţile concrete ale centralelor termice exploatate de către operator.

Operator	Explicații	Preț fără TVA	Observații
RA Termoficare Cluj Napoca	CT Gheorgheni preț producere	202,84 lei/gcal	ANRE 3535 /27.11.2013
	CTZ preț producere	172,34 lei/gcal	
RADET Constanța	Preț de producere și distribuție a energiei termice în centrale cvartal pe combustibil tip gaz	247,74 lei/gcal	Hotărârea C.A. Radet Constanța
	Preț de producere și distribuție a energiei termice în centrale de bloc cu ardere pe gaze naturale	214,63 lei/gcal	
	Preț de producere și distribuție a energiei termice în centrale de bloc care folosesc combustibil lichid usor C.L.U.	613,25 lei/gcal	
Regia Autonomă de Gospodărie Comunală și Locativă Pașcani	Preț de producere, distribuție și furnizare a energiei termice prin centrale de cvartal destinată populației	313,40 lei/gcal	HCL-RAGCL Pașcani 01.04.2016
	Preț de producere, distribuție și furnizare a energiei termice prin centrale termice cu grupuri de cogenerare	220,52 lei/gcal	
Societatea Termo Calor Confort SA Pitești	Preț de producere a energiei termice pe bază de gaze naturale în centralele de cvartal și pentru serviciile de distribuție și furnizare a energiei termice sub formă de apă fierbinte, destinată agenților economici și instituțiilor publice	291,49 lei/gcal	HCL 245/2014 Societatea Termo Calor Confort SA Pitești
	Preț de producere a energiei termice pe bază de gaze naturale în centralele de cvartal și pentru serviciile de distribuție și furnizare a energiei termice sub formă de apă fierbinte, destinată populației	361,45 lei/gcal	
	Preț de producere a energiei termice pe bază de gaze naturale în centralele de zonă și pentru serviciile de transport, distribuție și furnizare a energiei termice, destinată agenților economici și instituțiilor publice	348,20 lei/gcal	
	Preț de producere, pe bază de gaze naturale în centrale termice de zonă și pentru serviciile de transport, distribuție și furnizare a energiei termice, destinată populației	431,77 lei/gcal	
Serviciul Public Local de Termoficare Brașov	Preț de producere energie termică pe bază de gaze naturale în centralele termice	286,38 lei/gcal	HCL 88/2018 Brașov

Compania Municipală Energetica S.A. va fundamenta prețurile și tarifele pe baza cheltuielilor

de producţie şi exploatare, a cheltuielilor de întreţinere şi reparaţii, a amortismentelor aferente capitalului imobilizat în active corporale şi necorporale, a costurilor pentru protecţia mediului, a costurilor financiare asociate creditelor contractate, a costurilor derivând din contractul de delegare a gestiunii, şi a unei cote de profit rezonabile.

Dat fiind faptul că preţurile/tarifele practicate de către Compania Municipală Energetica S.A. trebuie să fie avizate de autoritatea de reglementare, pe baza unei fundamentări întocmite în conformitate cu dispoziţiile metodologiei de calcul al preţurilor şi tarifelor, elaborată şi aprobată de autoritatea de reglementare competentă, se va asigura impunerea unor standarde de cost şi garantează faptul că, preţurile nu vor depăşi costurile generate de prestarea serviciului delegat.

Modificarea şi ajustarea preţului/tarifului se aprobă de către Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov împreună cu forurile deliberative ale Unităţilor Administrativ- Teritoriale membre ale Asociaţiei, numai în baza mandatului special conform dispoziţiilor art. 10 alin. (5) din Legea serviciilor comunitare de utilităţi publice, cu modificările şi completările ulterioare, sau de către Autoritatea administraţiei publice locale în conformitate cu metodologia aplicabilă, adoptată de Autoritatea de Reglementare, în baza avizului ANRE, în conformitate cu prevederile art. 40 din Legea serviciului public de alimentare cu energie termică nr. 325/2006.

Actual preţ de producere, transport şi distribuţie a energie termice de 334,05 lei practicat de catre RADET pentru centratele termice şi respectiv cel de producere a energiei termice pentru CTZ Casa Presei de 176,23 lei, sunt comparabile cu preţurile practicate de către alţi operatori în condiţii relativ similare.

După implementarea cogenerării, operatorul are obligaţia de a obţine avizul de principiu din partea Asociaţiei de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov împreună cu forurile deliberative ale Unităţilor Administrativ-Teritoriale membre ale Asociaţiei, înainte de a solicita autorităţii competente stabilirea/modificarea sau ajustarea preţurilor pentru energia termică produsă în cogenerare.

Conform art.43 alin.(8) din Legea nr.51/2006, republicată, Legea serviciilor comunitare de utilităţi publice, "*Pentru prestarea unor servicii conexe serviciilor de utilităţi publice, cum sunt eliberarea acordurilor şi avizelor, verificarea documentaţiilor tehnico-economice,*

expertizele tehnice, service-ul instalaţiilor de utilizare şi altele asemenea, tarifele se fundamentează pe tipuri de lucrări sau servicii prestate de operatori şi se aprobă prin hotărâri ale autorităţilor deliberative ale unităţilor administrativ-teritoriale ori, după caz, ale asociaţiilor de dezvoltare intercomunitară având ca scop serviciile de utilităţi publice, în numele şi pe seama unităţilor administrativ-teritoriale membre. Aceste servicii se facturează şi se încasează separat de către operatori/operatorii regionali."

Pentru a se evita practicarea unor tarife excesive la consumatorii finali în contractul de delegare va fi prevăzut faptul că Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov va controla şi monitoriza tarifele practicate de operator.

Implementarea cogenerării va contribui substanţial la reducerea costurilor de producţie a energiei termice în CTZ Casa Presei, chiar şi în condiţiile unui trend descrescător al necesarului de energie termică, aşa cum rezultă şi din Studiul de fezabilitate privind *"Adoptarea cogenerării pentru CTZ Casa Presei"* aprobat prin HCGMB nr. 48/2018.

Profilul propus pentru noile instalaţii de cogenerare este constituit din motoare termice cu o putere electrică instalată de 13 – 14 MW şi o putere termică de 10 – 11 Gcal/h. Eficienţa globală estimată a instalaţiei este de circa 89%.

6.1.1. Analiză a costurilor operatorului în raport cu o întreprindere similară bine manageriată

6.1.1.1 Cadrul general

Cel mai mare operator privat din sfera serviciilor publice de alimentare cu energie termică care operează în România, **VEOLIA ENERGIE Iasi S.A.,** produce energie electrică (care este livrată în Sistemul Energetic Naţional - SEN) şi energie termică (livrata consumatorilor din municipiul Iasi) utilizând drept combustibili gazul natural, huila şi păcura.

Având în vedere asemănările dintre cele două sisteme s-a optat pentru analiza comparată a costurilor cu acest operator.

La stabilirea acestui operator s-a avut în vedere şi faptul că o analiză a costurilor pe care le-ar fi avut, în desfăşurarea aceluiaşi serviciu, alţi operatori economici, bine manageriaţi, nu este relevantă în totalitate, întrucât producătorii şi furnizorii ce activează pe piaţă sunt întreprinderi publice, care primesc sprijin din partea autorităţilor administraţiei publice locale pentru

îndeplinirea obligaţiei de serviciu public de interes general. Situaţia acestora este similară, respectiv costurile reale ale serviciului excedează veniturilor obţinute prin practicarea tarifului aprobat de consiliile locale, iar cauzele care conduc la această stare de fapt sunt asemănătoare.

Contractul de delegare a gestiunii prin concesionarea serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat în municipiul Iaşi (producţie, transport, distribuţie şi furnizare), ce prevede plata unei redevenţe de 0,1% din cifra de afaceri a fost aprobat prin Hotărârea Consiliului Local nr.326/20.09.2011 privind aprobarea documentaţiei de atribuire pentru delegarea prin concesionare a serviciului public de producere, transport, distributie şi furnizare a energiei termice din Municipiul Iaşi, cu modificările şi completările ulterioare, şi s-a încheiat pe o durată de 20 ani conform HCL nr. 320/15.09.2011.

Conform criteriilor de selecţie, modificate prin HCL nr. 326/2011, valoarea totală a investiţiilor ce cad în sarcina operatorului în primii 2 ani trebuie să acopere investiţii în sursa de producere cu o capacitate de minim 20 MWh.

6.1.1.1.1 Sistemul Centralizat de Încălzire Urbană din municipiul Iaşi, conform informaţiilor cuprinse în Studiul de oportunitate privind delegarea gestiunii serviciului public de alimentare cu energie termică

Descrierea Sistemului Centralizat de Încălzire Urbană din municipiul Iaşi

Sistemul actual de încălzire centralizată din municipiul Iaşi constă din:

- Surse: CET1, CET2, centrale termice locale;
- Reţele de transport;
- Puncte termice;
- Reţele de distribuţie.

CET 1 Iaşi are în compunere, ca echipamente principale de producere agent termic:

- trei cazane de abur cu funcţionare pe gaze naturale şi păcură numite CAE 1, CAE 2, CAE 3, de 120 t/h, 100 bar, 540 °C;
- două cazane de abur numite CAE 4, CAE 5, cu funcţionare pe gaze şi păcură, de
- 420 t/h, 140 bar, 540 °C ;
- patru cazane de apă fierbinte de 100 Gcal/h (116,3 MWt) cu funcţionare pe gaze şi păcură numite CAF 1, CAF 2, CAF 3, CAF 4 ;
- două turbine cu abur de 28,6 MWe, cu condensaţie şi prize reglabile de 13 bar şi 1,2 bar;
- o turbină cu abur de 50 Mwe, cu condensaţie şi prize reglabile de 13 bar şi 1,2 bar ;

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ

- trei schimbătoare de căldură tubulare pentru termoficare cu puterea de 40,7 MWt (35 Gcal/h), aferente turbinelor de 28,6 Mwe;
- două schimbătoare de căldură tubulare pentru termoficare cu puterea de 93 MWt (80 Gcal/h), aferente turbinelor de 50 Mwe.

CET2 Iaşi are în compunere, ca echipamente principale:

- două cazane de abur de 420 t/h, 140 bar, 540 °C cu funcţionare pe huilă şi păcură;
- două turbine cu abur de 50 Mwe, dintre care una cu condensaţie şi prize reglabile de 13 bar şi 1,2 bar şi una cu contrapresiune la 1,2 bar şi priza reglabilă de 13 bar;
- două schimbătoare de căldură tubulare pentru termoficare cu puterea de 93 MWt (80 Gcal/h), aferente turbinelor de 50 Mwe, utilizate în regim de bază;
- trei schimbătoare de căldură tubulare pentru termoficare cu puterea de 52,3 MWt (45 Gcal/h), aferente turbinelor de 50 Mwe, utilizate în regim de vârf, alimentate cu abur de 13 bar.

Centrale termice insulare (locale)

Sistemul de termoficare al Municipiului Iaşi are 4 centrale termice insulare. Acestea sunt echipate cu cazane cu funcţionare pe gaze naturale şi sunt complet modernizate. Producţia acestor centrale asigură aproximativ 0,5 % din necesarul pe oraş.

Reţele termice de transport

Reţeaua de transport, numită şi reţea primară de energie termică, este alcătuită dintr-un sistem închis tur-retur de conducte, tip arbore. Agentul termic de înaltă temperatură – apă fierbinte – este transportat de la sursele de încălzire către Punctele Termice.

Reţeaua de transport are o lungime totală de 119,3 km, din care 47,6% reprezintă conducte subterane şi 52,4% conducte aeriene. Diametrele conductelor sunt între Dn 50 şi Dn 900. În jur de 35% din conducte au fost înlocuite cu conducte preizolate noi, restul conductelor fiind vechi (aproximativ 35-40 ani) care au izolaţie clasică cu vată minerală.

Conducta de legătură de la CET II la CET I are 12 km şi este inclusă într-un program de reabilitare parţială.

Reţeaua de transport cuprinde cinci magistrale (M1 – M5), alimentând consumatori grupaţi în zone de consum pe principalele cartiere ale oraşului, fiecare magistrală având legătură

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI

primară cu Punctele Termice. Diametrele conductelor celor cinci magistrale variază între Dn300 şi Dn900, iar pentru legăturile primare variază între Dn50 şi Dn250. Există, de asemenea, şi legături între magistrale, permiţând alimentarea altor zone în caz de incidente.

Reţele termice de distribuţie

Reţeaua de distribuţie, numită şi reţea secundară, are o lungime a traseului de 264,8 km, astfel:

- 134,9 km reţele de încălzire dublu fir, în sistem închis, tur-retur, cu diametre cuprinse între Dn 32 şi Dn 300;
- 129,9 km reţele de apă caldă menajeră şi recirculaţie, cu diametre cuprinse între 1" şi 4".

În general, reţeaua de distribuţie are acelaşi traseu atât pentru încălzire, cât şi pentru apa caldă menajeră şi recirculaţie.

Începând cu anul 1980 s-a interzis instalarea de conducte de recirculaţie, fie că era vorba despre conducte noi sau înlocuirea celor existente şi avariate, astfel lungimea sistemului de apă caldă menajeră şi circulaţie este mai mic decât lungimea reţelei de distribuţie încălzire.

Municipiul Iaşi a demarat un amplu program de reabilitare pentru instalarea sistemului de recirculaţie, astfel încât, în prezent, în jur de 80% din sistem are instalată reţea de recirculaţie.

Marea majoritate a conductelor reţelei de distribuţie sunt amplasate în subteran în canale termice nevizitabile.

Puncte termice şi module termice de bloc

Consumatorii de energie termică din municipiul Iaşi sunt alimentaţi prin 250 puncte termice din care:

- 128 puncte termice urbane care prepară energie termică pentru încălzire şi apă caldă menajeră pentru populaţie;
- 122 puncte termice care aparţin diferiţilor agenţi economici şi instituţii socio-culturale.

La punctele termice, transferul energiei termice din apă fierbinte este realizat prin intermediul schimbătoarelor de căldură. Energia termică rezultată pentru încălzire şi apă caldă menajeră asigură alimentarea unui număr mai mare de consumatori.

Prin programul "Termoficare 2009 – 2015, căldură şi confort", municipalitatea a modernizat 88 puncte termice, inclusiv clădirile acestora:

ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREȘTI

- schimbătoare de căldură în plăci;
- pompe cu fiabilitate ridicată;
- automatizare complexă;
- sisteme de expansiune moderne.

De asemenea, au fost montate un număr de 48 de module termice, amplasate în diferite locaţii şi anume:

- subsolul blocurilor;
- uscătoare;
- construcţii speciale amplasate în imediata vecinătate a consumatorilor.

Modulele termice sunt echipamente noi, moderne, amplasate în imediata vecinătate a consumatorilor. Modulele termice alimentează un număr mic de consumatori faţă de punctele termice. Prin montarea de module termice, se elimină practic pierderile de energie termică în sistemul de distribuţie aferent.

Având în vedere că energia termică este produsă centralizat în cele două surse pe bază de trei combustibili – păcură, gaze naturale şi huilă –, este asigurată o continuitate în alimentarea consumatorilor chiar şi în perioadele foarte reci ale sezonului (la temperaturi de –10…-15°C), deci şi atunci când sistemul de alimentare cu gaze naturale prezintă deficit, prin utilizarea combustibililor alternativi – păcură şi huilă.

Sursa de producere a energiei termice pe cărbune - huilă este modernizată, centrala funcţionând cu costuri scăzute.

6.1.1.2. Investiţii pentru modernizarea sistemului de producere, transport şi distribuţie a energiei termice în municipiul Iaşi evidenţiate prin studii, conform informaţiilor cuprinse în Studiul de oportunitate privind delegarea gestiunii serviciului public de alimentare cu energie termică

Municipalitatea a avut şi are în vedere un program amplu de modernizare a sistemului de producere, transport şi distribuţie din municipiul Iaşi.

În anul 2004, prin firma de proiectare OVM ICCPET Bucureşti, a fost elaborat ***Studiul de Fezabilitate – Retehnologizarea şi modernizarea reţelelor de termoficare din municipiul Iaşi.***

Studiul de Fezabilitate preconiza lucrările de modernizare în sistemul de termoficare şi distribuţie a energiei termice, valoarea estimată a investiţiei fiind de aproximativ 112,6 milioane EURO, după cum urmează:

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI

- reţele de transport = 39,3 milioane EURO;
- puncte termice şi module termice de bloc = 28,0 milioane EURO;
- reţele termice de distribuţie = 40,7 milioane EURO;
- contorizare = 4,6 milioane EURO.

Studiul prevede un plan de investiţii pe termen lung pentru reabilitarea totală a sistemului de producere, transport şi distribuţie a energiei termice din municipiul Iaşi, astfel:

- modernizarea sistemului de termoficare (reţea de transport, puncte termice, module termice, reţea de distribuţie, contorizare, dispecerat centralizat) cu o valoare estimativă de 74 milioane EURO;
- reabilitarea sursei de producere din zona industrială prin instalarea unei turbine noi cu gaz de 25 MW, cu cazan recuperator, în valoare de 17,5 milioane EURO;
- investiţii obligatorii legate de problemele de mediu în vederea alinierii la legislaţia naţională care transpune directivele Uniunii Europene – în valoare de 24 milioane EURO.

Studiul a fost actualizat în anul 2005 de către firma de consultanţă Electrowat Ekono Elveţia şi, în urma realizării acestei actualizări, la finele anului 2005 (20 decembrie 2005) municipalitatea a semnat cu BERD un contract de împrumut în valoare de 20 milioane EURO, însoţit de un acord de grant cu Guvernul Elveţiei în valoare de 7 milioane de EURO şi un aport propriu în valoare de 4,4 milioane EURO, pentru modernizarea în totalitate a 82 de puncte termice. Lucrările de modernizare au demarat în cursul anului 2007 şi au fost finalizate la mijlocul anului 2010.

În anul 2006, municipalitatea, prin firma de consultanţă ENCON Services International, împreună cu ENINVEST SA Bucureşti, a elaborat Studiul de Fezabilitate - ***Modernizarea sursei de producere din CET I Iaşi.***

Rezultatele studiului prevăd înlocuirea actualei centrale CET I Iaşi cu o centrală de cogenerare cu turbină cu gaz de 25 MW şi cazan recuperator, evaluată la 25 milioane EURO.

De asemenea, trebuie avut în vedere şi Studiul de fezabilitate pentru Proiectul *„Reabilitarea sistemului de termoficare în municipiul Iaşi în vederea conformării cu standardele de mediu privind emisiile în atmosferă şi pentru creşterea eficienţei energetice în alimentarea cu căldură urbană”* . Proiectul constă în modernizarea sistemului de termoficare în vederea conformării la normele de mediu şi este finanţat din POS Mediu – Axa 3.

Din totalul investiţiilor prevăzute în studiile mai sus menţionate, s-au implementat sau sunt în curs de implementare următoarele:

a) Proiectul de „Modernizare a sistemului de termoficare din municipiul Iaşi"

Proiectul a avut la bază studiul intitulat *"Actualizarea studiului de fezabilitate privind sistemul de termoficare din municipiul Iaşi"*, elaborat de Electrowat Ekono Elveţia – ISPE Bucureşti, care pentru o primă etapă a necesitat o sumă în valoare de 31,4 milioane Euro.

Finanţarea acestui proiect s-a realizat astfel :

- 20 milioane euro s-au contractat de la Banca Europeană de Reconstrucţie şi Dezvoltare în August 2005;
- 7 milioane euro - grant SECO;
- 4,4 milioane euro - contribuţia CET I Iaşi.

Investiţia a demarat în anul 2006 şi a constat în înlocuirea reţelelor secundare de distribuţie agent termic aferente la 49 de puncte termice, însumând aproximativ 55 km reţea traseu şi înlocuirea echipamentelor din punctele termice cu un număr de 79 puncte termice şi 31 module termice.
Efectele modernizării sunt vizibile, mai ales prin:

- Reducerea pierderilor de energie termică în sistemul de distribuţie şi din punctul termic de la 32% la 20% conform evidenţelor proprii (cifra exactă va fi stabilită în urma elaborării bilanţului energetic);
- Reducerea consumului de energie electrică în punctele termice cu minim 25%, ca urmare a instalării de pompe cu turaţie variabilă;
- Reducerea consumului de combustibil necesar pentru satisfacerea cererii consumatorilor prin instalarea de schimbătoare de căldură în plăci şi a folosirii noilor tehnologii ;
- Îmbunătăţirea parametrilor pentru apa caldă menajeră furnizată consumatorilor;
- Creşterea gradului de siguranţă în alimentare a consumatorilor;
- Creşterea satisfacţiei clienţilor.

b) Prin Programul **„Termoficare 2009-2015 căldură şi confort"** au fost executate lucrări de

înlocuire a echipamentelor din 9 puncte termice şi s-au amplasat 17 module termice.

Finanţarea obiectivelor, în sumă de 6.384.181,00 lei, s-a realizat de la bugetul local şi bugetul de stat.

Investiţia a demarat în anul 2008 şi s-a finalizat în 2010.

c) „Reabilitarea sistemului de termoficare în municipiul Iaşi în vederea conformării cu standardele de mediu privind emisiile în atmosferă şi pentru creşterea eficienţei energetice în alimentarea cu căldură urbană"

Valoarea proiectului = 61,3 mil. Euro

Durata proiectului = 17.03.2010 - 31.12.2013.

Încălzirea urbană este, în general, soluţia cu cel mai eficient cost şi cu tehnologia optimă pentru furnizarea de căldură şi apă caldă în zone dens populate, cum este cazul în municipiul Iaşi.

Strategia municipală de termoficare defineşte acţiunile strategice principale care trebuie luate pentru a asigura o aprovizionare cu energie termică în condiţii de siguranţă, la un preţ accesibil, pentru a îmbunătaţi condiţiile de mediu şi pentru creşterea eficienţei energetice.

Planul de investiţii pe termen lung este definit în *Strategia municipală de termoficare*, clasifică investiţiile prioritare necesare pentru respectarea legislaţiei de mediu (SO2, NOx şi reducerea emisiilor de praf) şi prevede măsuri de eficienţă energetică (de creştere a eficienţei cazanelor, reducerea pierderilor de căldură prin reabilitarea reţelelor, măsuri de eficienţă energetică la consumatori).

După finalizarea investiţiilor, sistemul de termoficare din Iaşi va îndeplini cerinţele de mediu referitoare la emisiile de poluanţi în aer (SO2, NOx, praf, CO2).

Obiectivele proiectului:

- Reabilitarea a trei cazane de apă fierbinte în CET I (CAF1, CAF3 şi CAF4) ;
- Reabilitarea cazanului de abur CAE2 din CET II ;
- Instalaţie nouă pentru desulfurare (FGD) în CET II;
- Instalaţie de colectare uscată a zgurii şi cenuşii în CET II;
- Reabilitarea pompelor de transport în CET I şi CET II;
- Reabilitarea reţelei de transport, magistrala M2;
- Informare publică, asistenţa tehnică, supervizare.

6.1.1.3 Preţuri şi tarife practicate, conform "Situaţiei serviciilor publice de alimentare cu energie termică semestrul II 2017" publicată pe site-ul ANRE

Conform fundamentării de preţuri elaborată de către Compania Municipală Energetică Bucureşti, tariful este de 397,56 lei/Gcal pentru energia termică produsă în Centrale termice de cvartal pe bază de gaze naturale şi de 222,97 lei/Gcal pentru energia termică produsă în CTZ Casa Presei pe bază de gaze naturale.

Date fiind cantităţile avute în vedere la stabilirea preţurilor mai sus precizate, 133.000 Gcal pentru energia termică produsă în Centrale termice de cvartal şi de 155.000 Gcal pentru energia termică produsă în CTZ Casa presei, **rezultă un preţ mediu de 325,13 lei /Gcal.**

Pentru municipiul Iaşi, preţul de furnizare aprobat pe tip de combustibili pentru populaţie este de **333,89 lei/Gcal fără TVA**, conform avizului ANRSC nr. 227741/11.12.2014, iar preţul de facturare la populaţie este de 254,32 lei/Gcal aprobat prin H.C.L. nr. 3/31.01.2017 şi de 245,39 lei/Gcal aprobat prin H.C.L. nr. 57/06.03.2017.
Pentru a analiza comparativ preţul de furnizare aprobat pentru municipiul Iaşi cu cele două preţuri ale energiei termice propuse de către Compania Municipală Energetică Bucureşti, este necesar să se ia în considerare şi influenţa asupra preţului pentru energia termică a creşterilor preţului combustibililor în perioada 2014- iulie 2018, respectiv de la data la care au fost avizate preţurile pentru municipiul Iaşi şi până în prezent.

În cazul E.ON Energie Romania, distribuitorului de gaze naturale din municipiul Iaşi, creşterea preţului gazelor naturale a fost în acestă perioadă de 117%, efectul fiind de creştere a preţului de producţie al energiei termice de la 333,89 lei/Gcal la **368,11 lei/Gcal.**

Deşi nu este relevantă în integralitate, având în vedere starea tehnică a centralei şi capacitatea acesteia, se poate totuşi compara structura de fundamentare a acestor tarife, în vederea evidenţierii elementelor de cheltuială care nu sunt cuprinse sau care au o valoare diferită şi a căror valoare nu este influienţată de operator.

Analiza comparată pe elemente de cost pentru preţul energiei termice produse în Centralele termice exploatate de către VEOLIA ENERGIE Iaşi SA şi preţul energiei termice propus de CMEB pentru CTZ Casa Presei este prezentată în tabelul de mai jos:

NR. CRT	ELEMENTE DE CHELTUIELI	PREŢ AVIZAT privind distribuţia şi furnizarea energiei termice pe bază de gaze naturale din centrale termice de cvartal,de către VEOLIA ENERGIE IASI S.A.				Preţ propus 2018 de CMEB pentru producere energie termică pe bază de gaze naturale la CTZ CASA PRESEI		
		LEI	*Cu actualizare preţ combustibili [LEI]*	*LEI/GCAL*	Pondere în preţ %	*LEI*	*LEI/GCAL*	Pondere în preţ %
I.	**CHELTUIELI VARIABILE**	**666.096,32**	**766.055,79**	**262,258**	71,24	**23.448.249**	173,69	77,90
	Combustibil tehnologic	**587.996,87**	**687.956,34**	**235,521**	63,98	**22.573.972**	**167,21**	74,99
	Combustibil biomasă (tocatură de resturi lemnoase				0,00			
	Cheltuieli transport biomasă (tocatură de resturi lemnoase)				0,00			
	Energie electrică tehnologică	**55.907,51**	**55.907,51**	**19,140**	5,20	**799.553**	**5,92**	2,66
	Apa brută sau pretratată	**22.191,94**	**22.191,94**	**7,597**	2,06	**74.724**	**0,55**	0,25
	Apa demineralizată sau dedurizată cumparată de la terţi şi alte cheltuieli				0,00			
	Alte cheltuieli				0,00			
II.	**CHELTUIELI FIXE din care:**	**273.572,24**	**273.572,24**	**93,657**	25,44	**5.219.114**	**38,66**	17,34
	a) Cheltuieli materiale	**11.340,00**	**11.340,00**	**3,882**	1,05	**2.449.397**	**18,14**	8,14
	Materii prime,materiale				0,00	**200.000**	**1,48**	0,66
	Amortizare				0,00	**123.396**	**0,91**	0,41
	Redevenţa	**2.710,00**	**2.710,00**	**0,928**	0,25	**1.090.000**	**8,07**	3,62
	Cheltuieli pentru protectia mediului				0,00	**687.512**	**5,09**	2,28
	Energia electrica				0,00			
	Reparaţii în regie	**8.630,00**	**8.630,00**	**2,954**	0,80			

	Reparaţii executate cu terţi				0,00	**302.000**	**2,24**	1,00
	Studii şi cercetări				0,00			
	Alte servicii executate de terţi:	**0,00**	**0,00**	**0,000**	0,00	**30.718**	**0,23**	0,10
	- colaborări sau chirii				0,00	**0**	**0,00**	0,00
	- comisioane şi onorarii				0,00	**0**	**0,00**	
	- protocol, reclame şi publicitate				0,00	**0**	**0,00**	
	- deplasări, detaşări şi transferări					**0**	**0,00**	
	- poştă şi telecomunicaţii					**0**	**0,00**	0,00
	- taxe şi impozite				0,00	**24.548**	**0,18**	0,08
	verificări instalaţii conf.norme ISCIR/CNCIR				0,00	**6.170**	**0,05**	0,02
	- Alte cheltuieli materiale				0,00	**15.771**	**0,12**	0,05
	b) Cheltuieli cu munca vie :	**262.232,24**	**262.232,24**	**89,775**	24,39	**2.109.299**	**15,62**	7,01
	- salarii	**213.360,00**	**213.360,00**	**73,043**	19,84	**2.025.312**	**15,00**	6,73
	- C.A.S.	**33.710,88**	**33.710,88**	**11,541**	3,14		**0,00**	
	- Fond de şomaj	**1.066,80**	**1.066,80**	**0,365**	0,10		**0,00**	
	- F.N.A.S.	**11.094,72**	**11.094,72**	**3,798**	1,03		**0,00**	
	- Fond de accidente şi boli profesionale	**652,88**	**652,88**	**0,224**	0,06		**0,00**	
	- CCIASS	**1.813,56**	**1.813,56**	**0,621**	0,17		**0,00**	
	- Fond de garantare a creanţelor salariale sau Contribuţie asiguratorie de muncă 2,25%	**533,40**	**533,40**	**0,183**	0,05	**43.387**	**0,32**	0,14

III.	- Alte cheltuieli cu muncă vie (tichete de masa)				0,00	**40.600**	**0,30**	0,13
IV.	**c) Cheltuieli financiare**				0,00		**0,00**	
	Cheltuieli repartizate asupra activității de bază					**660.418**	**4,89**	2,19
V.	**CHELTUIELI TOTALE (I+II)**	**939.668,56**	**1.039.628,03**	**321,694**	87,39	**28.667.363**	**212,35**	95,24
VI.	**PROFIT**	**35.624,13**	**35.624,13**	**12,196**	3,31	**1.433.368**	**10,62**	4,76
VII.	**COTA DE DEZVOLTARE,MODERNIZARE SACET**					**573.347**		
VIII.	**VENITURI (PREȚ/TARIF) OBȚINUTE DIN ACTIVITĂȚILE DE PRODUCERE, TRANSPORT, DISTRIBUȚIE ENERGIE TERMICĂ**	**975.292,69**	**1.075.252,16**	**368,111**	100,00	**30.100.731**		
	CANTITATE LIVRATĂ (GCAL.)	**2.921,00**	**2.921,00**			**135.000**		
	PREȚ/TARIF(VI:VII X 1000) - lei /Gcal			**368,11**			**222,97**	

Analiza elementelor de cheltuială prezentate în tabelul anterior scoate în evidenţă următoarele:

- cheltuielile de amortizare a domeniului privat concesionat, protecţia mediului şi cota de dezvoltare nu sunt cuprinse în structura cheltuielilor în cazul VEOLIA ENERGIE IAŞI S.A. Cheltuielile cu redevenţă diferă substanţial între cei doi operatori, fiind mai mare în cazul CMEB. Aceste cheltuieli, care în cazul CMEB reprezintă o creştere a preţului de 17,4 lei/Gcal, sunt elemente ce nu pot fi influenţate de către operator, fiind cuprinse în preţ ca efect a a unor prevederi legale sau administrative;
- cheltuielile materiale au o valoare de 3,882 lei/Gcal, cu o pondere în preţ de 1,05% în cazul VEOLIA ENERGIE IAŞI S.A., şi o valoare de 18,14 lei/Gcal, cu o pondere de 8,14% în cazul CMEB, diferenţă fiind justificată de starea tehnică a centralei Casa Presei.
- cheltuiala cu munca vie are o pondere mult mai mare în cazul **VEOLIA ENERGIE IASI S.A.**, respectiv de 23,49% faţă de 7,01% în cazul CMEB, reprezentand 89,775 lei/Gcal fata de 15,62 lei/Gcal.

Analiza comparată pe elemente de cost pentru preţul energiei termice produse în Centralele termice exploatate de către VEOLIA ENERGIE Iaşi SA şi preţul energiei termice propus de CMEB pentru centralele termice de cvartal este prezentată în tabelul de mai jos:

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI

NR. CRT	ELEMENTE DE CHELTUIELI	PREȚ AVIZAT privind producerea, distribuția și furnizarea energiei termice pe bază de gaze naturale din centrale termice de cvartal, de către VEOLIA ENERGIE IASI S.A.				Preț/ tarif propus 2018 producere al energiei termice pe bază de gaze naturale la centrale termice de cvartal București CMEB		
		LEI	*Cu actualizare pret combustibili [LEI]*	*LEI/GCAL*	Pondere in pret %	*LEI*	*LEI/GCAL*	Pondere in pret %
I.	**CHELTUIELI VARIABILE**	**666.096,32**	**766.055,79**	**262,258**	71,24	**32.436.480**	**209,27**	52,64
	Combustibil tehnologic	**587.996,87**	**687.956,34**	**235,521**	63,98	**29.605.800**	**191,01**	48,04
	Combustibil biomasă (tocatură de resturi lemnoase				0,00			
	Cheltuieli transport biomasă (tocatură de resturi lemnoase)				0,00			
	Energie electrică tehnologică	**55.907,51**	**55.907,51**	**19,140**	5,20	**2.341.451**	**15,11**	3,80
	Apă brută sau pretratată	**22.191,94**	**22.191,94**	**7,597**	2,06	**425.956**	**2,75**	0,69
	Apă demineralizată sau dedurizată cumpărată de la terți și alte cheltuieli				0,00			
	Alte cheltuieli				0,00	**63.274**		
II.	**CHELTUIELI FIXE din care:**	**273.572,24**	**273.572,24**	**93,657**	25,44	**26.250.221**	**169,36**	42,60
	a) Cheltuieli materiale	**11.340,00**	**11.340,00**	**3,882**	1,05	**3.170.281**	**20,45**	5,14
	Materii prime,materiale				0,00	**417.741**	**2,70**	0,68
	Amortizare				0,00	**105.644**	**0,68**	0,17
	Redevența	**2.710,00**	**2.710,00**	**0,928**	0,25	**1.951.000**	**12,59**	3,17
	Cheltuieli pentru protecția mediului				0,00	**20.587**	**0,13**	0,03

	Energia electrică				0,00			
	Reparaţii în regie	**8.630,00**	**8.630,00**	**2,954**	0,80			
	Reparaţii executate cu terţi				0,00	**182.861**	**1,18**	0,30
	Studii şi cercetări				0,00			
	Alte servicii executate de terţi:	**0,00**	**0,00**	**0,000**	0,00	**176.030**	**1,14**	0,29
	- colaborări sau chirii				0,00	**356**	**0,00**	
	- comisioane şi onorarii				0,00	**11.148**	**0,00**	
	- protocol, reclame şi publicitate				0,00	**0**	**0,00**	
	- deplasări, detaşări şi transferări					**0**	**0,00**	
	- poşta şi telecomunicaţii					**14.729**	**0,10**	0,02
	- taxe şi impozite				0,00	**2.362**	**0,02**	
	verificări instalaţii conf.norme ISCIR/CNCIR				0,00	**147.435**	**0,95**	0,24
	- Alte cheltuieli materiale				0,00	**316.418**	**2,04**	0,51
	b) Cheltuieli cu munca vie :	**262.232,24**	**262.232,24**	**89,775**	24,39	**17.060.733**	**110,07**	27,69
	- salarii	**213.360,00**	**213.360,00**	**73,043**	19,84	**16.347.168**	**105,47**	26,53
	- C.A.S.	**33.710,88**	**33.710,88**	**11,541**	3,14		**0,00**	
	- Fond de şomaj	**1.066,80**	**1.066,80**	**0,365**	0,10		**0,00**	
	- F.N.A.S.	**11.094,72**	**11.094,72**	**3,798**	1,03		**0,00**	
	- Fond de accidente şi boli profesionale	**652,88**	**652,88**	**0,224**	0,06		**0,00**	
	- CCIASS	**1.813,56**	**1.813,56**	**0,621**	0,17		**0,00**	

	- Fond de garantare a creanţelor salariale sau Contribuţie asiguratorie de muncă 2,25%	**533,40**	**533,40**	**0,183**	0,05	**348.165**	**2,25**	0,57
III.	- Alte cheltuieli cu munca vie (tichete de masă)				0,00	**365.400**	**2,36**	0,59
IV.	**c) Cheltuieli financiare**				0,00	**0**	**0,00**	
	Cheltuieli repartizate asupra activităţii de bază					**6.019.207**	**38,83**	9,77
V.	**CHELTUIELI TOTALE (I+II)**	**939.668,56**	**1.039.628,03**	**321,694**	87,39	**58.686.701**	**378,62**	95,24
VI.	**PROFIT**	**35.624,13**	**35.624,13**	**12,196**	3,31	**2.934.335**	**18,93**	4,76
VII.	**COTA DE DEZVOLTARE,MODERNIZARE SACET**					**1.173.734**		
VIII.	**VENITURI(PREŢ/TARIF) OBŢINUTE DIN ACTIVITĂŢILE DE PRODUCERE, TRANSPORT, DISTRIBUŢIE ENERGIE TERMICĂ**	**975.292,69**	**1.075.252,16**	**368,111**	100,00	**61.621.036**		
	CANTITATE LIVRATĂ(GCAL.)	**2.921,00**	**2.921,00**			**155.000**		
	PREŢ/TARIF(VI:VII X 1000) - lei /Gcal			**368,111**			**397,56**	

Analiza elementelor de cheltuială prezentate în tabelul anterior scoate în evidență următoarele:

- cheltuielile de amortizare a domeniului privat concesionat, protecția mediului și cota de dezvoltare nu sunt cuprise în structura cheltuielilor în cazul VEOLIA ENERGIE IAȘI S.A.. Cheltuielile cu redevența diferă substanțial între cei doi operatori, fiind mai mare în cazul CMEB. Aceste cheltuieli, care în cazul CMEB reprezintă o creștere a prețului de 23,53 lei/Gcal, sunt elemente ce nu pot fi influențate de către operator, fiind cuprinse în preț ca efect a a unor prevederi legale sau administrative;
- cheltuielile materiale au o valoare de 3,882 lei/Gcal, cu o pondere în preț de 1,05% în cazul VEOLIA ENERGIE IAȘI S.A., și o valoare de 20,45 lei/Gcal, cu o pondere de 5,14% în cazul CMEB, diferența fiind justificată de starea tehnică a centralelor de cvartal din București care nu au suferit lucrări importante de modernizare. Așa cum rezultă din studiul de oportunitate de la Iași, centralele termice sunt complet modernizate față ce centralele termice ce fac obiectul contractului de delegare ce necesită lucrării substanțiale de reabilitare/modernizare;
- cheltuiala cu munca vie are o pondere mult mai mare în cazul VEOLIA ENERGIE IAȘI S.A., respectiv de 23,49%, față de 27,69% în cazul CMEB, reprezentand 89,775 lei/Gcal fata de 128,28 lei/Gcal. Ponderea mai ridicată în cazul CMEB este justificată mai ales prin faptul că centralele termice de cvartal din municipiul București nu au fost modernizate într-o proporție semnificativă, fiind de notorietate faptul că starea tehnică precară a multor centrale nu a permis nici macar ISCIR-izarea acestora. Un alt factor determinant în creșterea cheltuielilor cu munca vii sunt și prevederile legislative ulterioare anului 2014 ce au impus majorarea salariului minim.

Chiar și în varianta în care energia termică produsă în CTZ Casa Presei ar fi integral livrată prin sistemul de transport și distribuție exploatat de către RADET (situație care va impune și aplicarea tarifului de transport și distribuțe practicat de RADET de 141,17 lei/Gcal), ținând cont de influiențele prezentate anterior, rezultă un preț mediu de 361,33 lei/Gcal, preț care este similar cu prețul actualizat al energiei termice produsă în centralele termice de cvartal de VEOLIA ENERGIE IAȘI S.A., 368,11 lei/Gcal.

În speță, trebuie precizat și faptul că, în afară de cea aferentă combustibililor, nu s-au avut în vedere influențele primite de costul energiei termice furnizate de către VEOLIA ENERGIE IAȘI S.A. și care au condus la majorarea altor elemente de cheltuieli, influențe de care Compania Municipală Energetică București a trebuit să țină cont având în vedere faptul că ea își fundamentează costurile la prețurile valabile la luna iului 2018 și nu la cele din 2014.

Față de cele prezentate, considerăm că Compania Municipală Energetică București are, comparativ cu VEOLIA ENERGIE IAȘI S.A. - cel mai mare operator privat din sfera serviciilor publice de alimentare cu energie termică, costuri mai scăzute.

6.1.4. Mecanismul de stabilire a tarifelor

Având în vedere faptul că în procesul de modernizare al CTZ Casa Presei se preconizează creșterea randamentului instalațiilor prin implementarea cogenerării, conform Studiul de fezabilitate întocmit de către ISPE BUCUREȘTI S.A. aprobat de către CGMB prin Hotărârea nr. 48/22.02.2018, în ce privește mecanismul de stabilire a tarifelor sunt incidente prevederile Legii serviciului public de alimentare cu energie termică nr. 325/2006 și ulterior a Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012.

Conform dispozițiilor art. 8 alin. (2) lit. d, art. 5 pct 20 și art. 40 alin. (1) și (4) din Legea nr. 325/2006, prețurile locale abrobă de către autoritatea administrației publice locale sau asociația de dezvoltare comunitară, cu avizul ANRE și se stabilesc, se ajustează sau se modifică pe baza metodologiilor aprobate de autoritatea de reglementare competentă. În calculul acestora 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 cotă de profit, dar nu mai mult de 5%.

Astfel, în art. 75, alin. (1), lit. i) din Legea nr. 123/2012 sunt menționate ca fiind prețuri reglementate prețurile pentru energia termică destinată consumului populației, produsă în instalațiile de cogenerare.

În ceea ce privește prețurile și tarifele reglementate pentru activitățile de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice produse în centrale de cogenerare, la art.76 din Lege 123/2012 se precizează că, acestea se stabilesc pe baza metodologiilor aprobate și publicate de autoritatea competentă. La calculul prețurilor și tarifelor se iau în considerare costurile justificate ale activităților respective, cheltuielile pentru dezvoltare și protecția mediului și o cotă rezonabilă de profit.

Reglementările în vigoare legate de metodologia de stabilire și ajustare a prețurilor pentru energia electrică și termică, produsă în cogenerare, livrată din centrale de cogenerare ce beneficiază de schema de sprijin, respectiv a bonusului pentru cogenerarea de înaltă eficiență, sunt următoarele:

- Ordinul președintelui ANRE nr. 15/2015, cu modificările și completările ulterioare;
- *Ordinul ANRE nr. 84/2013 privind aprobarea Metodologiei de determinare și monitorizare a supracompensării activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență care beneficiază de schema de sprijin de tip bonus*, cu modificările și completările ulterioare

  și
- Hotărârea de Guvern nr. 1215/2009 privind stabilirea criteriilor și a condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă, cu modificările și completările ulterioare.

Toate aceste reglementări în materie prevăd faptul că *rata rentabilității în valori reale, înainte de impozitare, va fi de cel mult 9%, determinat cu luarea în considerare a veniturilor rezultate din vânzarea energiei electrice și termice produse în cogenerare de înaltă eficiență.*

În speță, trebuie avute în vedere dispozițiile art.3, lit. m) din HG nr. 1215/2009, cu modificările și completarile ulterioare, astfel cum sunt prezentate mai jos:

"supracompensarea activității - cuantumul valoric al ajutorului acordat prin schema de sprijin ce depășește suma necesară acoperirii costurilor aferente desfășurării activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență, inclusiv a unei rate a rentabilității în valori reale, înainte de impozitare, de cel mult 9%, determinat cu luarea în considerare a veniturilor rezultate din vânzarea energiei electrice și termice produse în cogenerare de înaltă eficiență. Supracompensarea se recuperează conform legislației naționale și a Uniunii Europene în domeniul ajutorului de stat.

Prin excepție, în situația unităților de cogenerare preluate în administrare prin contracte de delegare a serviciului public de alimentare cu energie termică, în loc de rentabilitatea activelor proprii, la calculul supracompensării se ia în calcul un profit brut pentru activitatea de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență, care nu depășește echivalentul valoric al rentabilității activelor concesionate, calculată cu o rată a rentabilității în valori reale, înainte de impozitare, de cel mult 9%, ținând cont de investițiile în cogenerare de înaltă eficiență pe același amplasament, conform reglementărilor ANRE;".

Potrivit prevederilor art. 79, alin. (5) din *Legea nr. 123/2012*, este interzisă subvenția încrucișată între activitățile reglementate, precum și între activitățile reglementate și cele nereglementate ale unui operator economic, iar în cazul producerii de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă

eficiență care beneficiază de scheme de sprijin instituite la nivel național, subvenția încrucișată se analizează între activitatea de producere în cogenerare de înaltă eficiență care beneficiază de schema de sprijin și restul activităților desfășurate de operatorul economic.

Pentru energia electrică și termică produsă în cogenerare de înaltă eficiență, prețurile reglementate sunt stabilite conform prevederilor schemelor de sprijin, iar pentru energia termică produsă în capacități de producere termice amplasate într-o centrală electrică de cogenerare ce beneficiază de scheme de sprijin, prețurile se stabilesc pe baza metodologiei aprobate de autoritatea competentă. Totodată, art. 82 din lege dispune că operatorii economici care produc combinat energie electrică și termică și care comercializează cel puțin una dintre acestea vor repartiza costurile între cele două forme de energie, potrivit reglementărilor aprobate de autoritatea competentă.

Tarifele de transport și distribuție a energiei termice sunt reglementate prin:

- Ordinul președintelui ANRE nr. 15/2015 privind aprobarea metodologiei de stabilire și ajustare a prețurilor pentru energia electrică și termică, produsă în cogenerare, livrată din centrale de cogenerare ce beneficiază de schema de sprijin, respectiv a bonusului pentru cogenerarea de înaltă eficiență, cu modificările și completările ulterioare;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 97/2017 privind aprobarea prețului de referință pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență, aplicabil în anul 2018 producătorilor de energie electrică și termică în cogenerare, care beneficiază de bonus;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 99/2017, privind aprobarea bonusurilor de referință pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și ale prețurilor de referință pentru energia termică produsă în cogenerare, aplicabil în anul 2018;
- *Ordinul ANRE nr. 84/2013 privind aprobarea Metodologiei de determinare și monitorizare a supracompensării activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență care beneficiază de schema de sprijin de tip bonus*, cu modificările și completările ulterioare.
- *Ordinul ANRSC nr. 66/2006 privind aprobarea Metodologiei de stabilire, ajustare sau modificare a prețurilor și tarifelor locale pentru serviciile publice de alimentare cu energie termica produsă centralizat, exclusiv energia termica produsă în cogenerare.*

În ceea ce privește prețurile și tarifele de furnizare a energiei termice, deosebim două categorii de

prețuri: prețul local de referința și pretul local pentru populație. Prețul local de referință este pretul format din prețul de producere a energiei termice și tarifele serviciilor de transport, distribuție și furnizare, și se stabileste, se ajusteaza sau se modifica cu avizul autorității de reglementare competente pentru fiecare operator și se aprobă de către autoritatea administrației publice locale.

La calculul lor vor fi luate în considerare costurile justificate ale activităților de producere, transport, distribuție și furnizare 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 cota de profit, dar nu mai mult de 5%.

Pierderile tehnologice se aproba de autoritatea administrației publice locale, având în vedere o documentație elaborata pe baza bilanțului energetic, întocmita de operator și avizată de autoritatea competentă. Prețurile locale de furnizare a energiei termice sunt aceleași pentru utilizatorii de energie termică, în condiții similare de furnizare.

Prețul local facturat pentru populație este prețul pentru energia termică furnizată și facturată populației prin sistemele de alimentare centralizată, aprobat prin hotărâre a autorității administrației publice locale sau a asociației de dezvoltare comunitara.

La nivelul aceleași unități administrativ-teritoriale, prețul local pentru populație este unic, indiferent de tehnologiile sistemului de producere, transport și distribuție a energiei termice sau de tipul combustibililor utilizați.

Astfel la stabilirea prețurilor/tarifelor locale se au în vedere urmatoarele criterii :

a) cheltuielile pentru combustibilul tehnologic, energia electrică, apa și materiale se determina avandu-se in vedere normele de consum, preturile de achizitie in vigoare si cantitatile de energie termica anuale produse ;

b) consumurile specifice de combustibil tehnologic si energie electrica, vor fi luate in calcul la nivelul consumurilor normate ;

c) cheltuielile cu personalul se fundamenteaza in functie de necesar, conform normelor de munca si corelat cu principul eficientei economice ;

d) pierderile tehnologice de energie termica din sistemul de transport, distributie si furnizare a energiei

termice vor fi luate in calcul la nivelul aprobat de autoritatile administratiei publice locale ;

e) cheltuielile pentru protectia mediului se vor calcula conform reglementarilor in vigoare ;

f) preturile si tarifele locale vor include o cota de dezvoltare, modernizare a sistemelor de alimentare, aprobata de autoritatile administratiei publice locale ;

g) cota de profit in pret/tarif va avea un nivel de maximum 5%.

Potrivit cadrului legal existent, operatorii serviciului sunt obligati sa prezinte autoritatilor de reglementare competente informatii privind :

- costurile fixe si variabile, precum si veniturile programate si realizate, separat pentru fiecare din activitatile serviciului public de alimentare cu energie termica , in structura stabilita de autoritatea de reglementare competenta;
- modul de alocare a activelor, pasivelor, cheltuielilor si veniturilor avute in vedere atunci cand se intocmesc situatiile contabile;
- alte informatii necesare analizelor financiare si economice pentru fundamentarea politicilor de tarifare.

Conform condiţiilor de licenţiere operatorii serviciului public de alimentare cu energie termică au obligaia de a ţine evidenţa contabilă separată, astfel încît să prezinte costurile şi veniturile aferente activităţii/serviciului licenţiat şi cele aferente altor activităţi, şi să permită verificarea existenţei supracompensării la nivelul fiecărui activităţi, dacă natura acestora este diferită sau furnizorul care a încredinţat SIEG-ul este diferit.

6.2 Motive de mediu

- ***Aspecte generale privind impactul general al serviciului de furnizare a energiei electrice şi termice asupra calităţii mediului înconjurător***

Reducerea poluării în mediul urban este o prioritate globală, care revine din ce în ce mai pregnant pe agenda publică. În acest context, termoficarea a redevenit un subiect de interes, acum când se caută soluţii pentru reducerea emisiilor de carbon.

Pentru oraşele mari, din ce în ce mai aglomerate, aşa cum este şi municipiul Bucureşti, termoficarea în sistem centralizat reprezintă cea mai sustenabilă şi mai eficientă metodă de încălzire şi răcire a locuinţelor şi clădirilor, atât din punct de vedere al costurilor, cât şi în ceea ce priveşte diferitele surse

de energie pe care le poate integra pentru eficientizarea consumului şi reducerea emisiilor. În ultimii ani, creşterea constantă a costurilor de producere şi distribuire a energiei, a avut un impact negativ asupra termoficării. La nivel global, potrivit unui raport ONU, 70% din totalul de energie este consumat în oraşele mari, iar jumătate din această cantitate este folosită pentru alimentarea reţelelor de încălzire şi răcire.

Ineficienţa sistemelor de termoficare existente cauzează pierderi financiare care sunt suportate atât din bani publici, cât şi de cei conectaţi la sistem, şi mai mult decât atât la creşterea poluării marilor oraşe. În marile oraşe, inclusiv în Bucureşti, tone de cenuşă, rezultate din arderea cărbunelui, ajung în atmosferă prin coşurile centralelor termice din oraş şi prin cele ale caselor. Practic, la ora actuală capitala consumă 37% din energia termică distribuită la nivel naţional.

Piaţa energiei termice din arealul acoperit de Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov prezintă o importanţă deosebită, beneficiind de subvenţii de la bugetele locale ale UAT – urilor din arealul acoperit de Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov, fiind caracterizată prin numărul redus al producătorilor de energie termică şi prin existenţa unui singur distribuitor de energie termică, prin reţeaua centralizată aparţinând domeniului public.

Sistemul de furnizare centralizată a energiei termice din România are un potenţial uriaş de eficientizare şi optimizare. De la alegerea celor mai eficienţi combustibili din punct de vedere al costurilor, la îmbunătăţirea proceselor, adoptarea modelului de cogenerare şi reabilitarea reţelelor de distribuţie, există multiple modalităţi de reformare a sistemului şi de transformare a acestuia într-un model de succes care să asigure energie termică la costuri accesibile, respectând cerinţele europene în materie de mediu.

În UE încălzirea bazată pe utilizarea masei vegetale este promovată intens ca mijloc de utilizare eficientă a resurselor locale şi de creştere a securităţii energetice. Deşeurile lemnoase sub formă de peleţi şi brichete, resturile vegetale din agricultură, precum şi lemnul arborilor cu creştere rapidă (cultivaţi în parcele cu ciclu multianual) fac parte din grupa resurselor regenerabile şi au deja o pondere semnificativă în mai multe ţări (Danemarca, Marea Britanie, Olanda, Germania) fiind utilizate atât individual, cât şi ca resurse pentru acoperirea locală a vârfului de sarcină în sistem.

Dezvoltarea durabilă în domeniul alimentării centralizare cu energie termică presupune aplicarea unor soluţii tehnice performante capabile să asigure:

- condiţii normale de viaţă şi de muncă comunităţilor locale şi satisfacerea nevoilor sociale ale acestora în condiţii de rentabilitate economică şi eficienţă energetică, pe de o parte, şi

- conservarea resurselor primare, protecţia şi conservarea mediului, fără a afecta echilibrul ecosferei şi accesul generaţiilor viitoare la resursele energetice primare, pe de altă parte.

Pentru toate ţările în tranziţie una din cele mai dezbătute probleme în societate este cea care ţine de modalitatea de încălzire - a rămâne branşat la sistemul centralizat de încălzire sau de a trece la încălzirea individuală - fie de apartament sau bloc.

Având în vedere amplasarea României în zona geografică de climă temperat continentală, cu nuanţe excesive, circa 40% din energia primară (combustibilul) consumată la nivelul ţării este utilizată pentru încălzirea locuinţelor individuale şi a spaţiilor publice şi pentru producerea apei calde de consum. Durata medie a perioadei de încălzire durează în ţara noastră între 160 şi 230 zile/an, cu un număr de grade-zile cuprins între 3.000 şi 5.000.

Alternativa la sistemele centralizate de producere a energiei termice este dată în ultimii ani de instalaţiile individuale de producere a energiei termice. Având în vedere densitatea populaţiei în Bucureşti, aceste soluţii duc la o creştere semnificativă a nivelului de poluare. De asemenea, este de precizat faptul că instalaţiile locale de producere a energiei termice (la nivel de imobil sau apartament) nu pot fi prevăzute cu instalaţii de depoluare şi de dispersie a noxelor eficiente.

În aceste condiţii, sistemele centralizate sunt singurele posibile pentru o denoxare eficientă.

- ***Efecte potenţiale asupra mediului ale delegării şi funcţionării serviciului de furnizare a energiei electrice şi termice la nivelul municipiului Bucureşti***

Poluare aer. Oamenii exercită o influenţă tot mai mare asupra climei şi asupra temperaturii Pământului, prin arderea combustibililor fosili, tăierea pădurilor tropicale şi creşterea animalelor. Aceste activităţi generează cantităţi enorme de gaze cu efect de seră, care se adaugă celor deja prezente în mod natural în atmosferă, contribuind astfel la efectul de seră şi la încălzirea globală.

Sistemele de termoficare centralizate produc poluarea aerului prin:

- Generarea de emisii poluante prin arderea de combustibili fosili:
  - La arderea lignitului: emisii de SO2, NOx şi pulberi;
  - La arderea gazelor naturale: emisii de NOx, cazul centralelor termice la nivelul municipiului Bucureşti.
- Generarea, la arderea combustibililor fosili, de emisii de gaze cu efect de seră, CO2, care contribuie la creşterea încălzirii globale.

Viziunea europeană privind energia şi mediul porneşte de la premiza că instrumentul principal al UE în combaterea schimbărilor climatice îl constituie politica energetică. În *Cartea Verde -Strategia*

europeană pentru o energie durabilă, competitivă şi sigură se prezintă pilonii pe care Europa se sprijină în politica privind energia:

- dezvoltarea durabilă (sustenabilitatea), prin promovarea surselor de energie regenerabilă competitive şi reducerea cererii de energie în Europa;
- competitivitatea, în vederea deschiderii pieţei energiei pentru a aduce avantaje consumatorilor şi economiei în ansamblu şi stimulării investiţiilor pentru producţia de energie curată şi pentru eficienţă energetică;
- securitatea alimentării, pentru a face faţă dependenţei crescânde a UE faţă de importurile de energie şi resurse energetice.

Principalul element al acestei strategii se referă la obiectivul strategic al politicii energetice europene, reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră (GES) cu 20% până în anul 2020 faţă de anul 2005.

Atingerea acestei ţinte va putea limita efectul de încălzire globală la doar 2°C în plus faţă de temperaturile din era preindustrială. Accentul pus pe emisiile de GES este premeditat: CO2, datorat sectorului energie, reprezintă circa 80% din totalul emisiilor de GES din UE.

O propunere importantă pentru atingerea acestei ţinte se referă la restructurarea sistemelor existente de termoficare. Acest lucru îl poate face şi restructurarea actualului sistem centralizat de termoficare, din arealul acoperit de către Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov. Restructurarea se poate face atât pe criterii economice, dar mai ales pe criterii legate de protecţia mediului şi îndeplinirea cerinţelor directivelor europene în acest domeniu. Datorită condiţiilor existente în sistem şi proprietăţilor infrastructurii de producere, transport, distribuţie a energiei termice, a calităţii şi proprietăţilor radiatoarelor, etc., în cadrul sistemelor centralizate de încălzire cantitatea de energie ajunsă la utilizator este mai mică decât cea de la sursă, diferenţa regăsindu-se în pierderi pe tot lanţul, de la sursă la beneficiar. Eficienţa scăzută a utilizării combustibilului în centrale precum şi pierderile din sistemul de transport şi distribuţie conduc la consumul unei cantităţi de combustibil mai mare decât cel care ar fi necesar în condiţii de funcţionare normale conform prevederilor, ceea ce amplifică cantitatea de emisii de CO2 generată, amplificând efectele negative ale schimbărilor climatice. Modernizarea infrastructurii şi monitorizarea producerii energiei electrice şi termice la nivelul Asociaţiei de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov va conduce la o diminuare importantă a emisiilor de CO2 şi pulberi în atmosferă şi îndeplinirea cerinţelor directivelor europene în domeniul protecţiei atmosferei.

Studiul OPTAR (http://optar.ro/raport-de-activitate-2014/) referitor la dioxidul de azot, NO2, arată cu claritate că, în Bucureşti trăim în 40-86 micrograme/mc iar conform studiului european ESCAPE, la

peste 40 micrograme/mc îţi degradezi sănătatea.

Emisiile de carbon provenite de la centralele de termoficare sunt o sursă majoră de poluare a aerului. Măsurile de reducere a acestora au, pe lângă dimensiunea ecologică, şi un impact pozitiv asupra eficienţei energetice.

Opţiunile de reducere a emisiilor GES în cazul Companiei Municipale Energetica SA pot fi:

- producerea energiei termice şi electrice în cogenerare, care reprezintă soluţia cea mai economică, favorabilă modernizării şi dezvoltării sistemelor centralizate de alimentare cu căldură. Această soluţie susţinută şi promovată consecvent în ţările UE, pe parcursul ultimului deceniu, a cedat mult în favoarea sistemelor locale;
- promovarea tehnologiilor moderne – substituirea tehnologiilor învechite cu o eficienţă scăzută cu tehnologii performante ar putea reduce considerabil consumul de resurse energetice primare;
- posibilitatea implementării tehnologiilor prietenoase cu mediul, cum ar fi utilizarea surselor regenerabile – a biomasei, în special, pe post de combustibil la producerea energiei termice;
- valorificarea intensivă a resurselor energetice disponibile prin recuperarea căldurii reziduale din gazele de ardere în cazane cu condensaţie sau în recuperatoare termice, folosirea pompelor de căldură, reducerea pierderilor de energie la transportul agenţilor de lucru prin reţeaua de transport şi distribuţie, prin utilizarea unor materiale cu caracteristici termofizice şi hidraulice favorabile, folosirea pompelor de căldură în sistemele de condiţionare a aerului;
- gestiunea monitorizată a sistemelor de încălzire, care să permită reglarea automată a parametrilor funcţionali corespunzător exigenţelor de confort în strânsă legătură cu modificările de temperatură nocturnă şi diurnă şi de eficienţă energetică şi economică.

Eficienţa energetică. Eficienţa energetică începe cu procesele de generare de energie termică. De altfel, cel de-al doilea *Plan Naţional de Acţiune pentru eficienţă energetică* prevede cofinanţarea proiectelor de investiţii privind creşterea eficienţei energetice în sectoarele **încălzirii urbane**, al reabilitării clădirilor publice şi al iluminatului public. S-a avut în vedere faptul că prezenţa cofinanţării statului va contribui la creşterea atractivităţii proiectelor de modernizare a sistemelor centralizate de alimentare cu energie termică a localităţilor şi astfel se va crea posibilitatea atragerii unor surse de finanţare suplimentare din partea sectorului privat pentru eficientizarea activităţii de producere a

energiei termice.

Aplicarea cerinţelor de proiectare ecologică privind performanţa energetică a instalaţiilor va avea ca efect creşterea eficienţei energetice, ceea ce va duce la un impact macroeconomic pozitiv, dat fiind faptul că, economisirea energiei la sursă constituie cel mai eficient mijloc, din punct de vedere al costurilor, de a creşte siguranţa în alimentarea cu energie şi de a reduce gradul de poluare. Acest demers va contribui, în mod semnificativ la atingerea obiectivului stabilit la nivel comunitar de creştere a eficienţei energetice cu 20% până în 2020.

Creşterea eficienţei energetice este considerată ca având o contribuţie substanţială la atingerea obiectivelor privind reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră la nivelul UE. În acest context, aplicarea cerinţelor de proiectare ecologică privind performanţa energetică a instalaţiilor cu impact asupra mediului va avea o contribuţie importantă la îndeplinirea obiectivului asumat de UE, de reducere a emisiilor de GES cu cel puţin 20% până în 2020.

Pentru eficientizarea producerii de energie termică ar fi indicat să se implementeze măsuri de tipul:

- Redimensionarea şi retehnologizarea centralelor termice la nivelul standardelor europene de mediu şi a bunelor practici tehnologice;
- Extinderea sistemului de termoficare centralizat în zonele în care acesta este insuficient sau deficitar, cum ar fi cartierele periferice ale municipiului Bucureşti;
- Stabilirea unui program de alimentare cu energie termică, automatizat în funcţie de variaţiile temperaturilor nocturne/diurne şi de necesităţile consumatorilor .

Poluarea termică a mediului. Evacuarea căldurii în mediul ambiant, în special în mediile acvatice, dar şi în sol constituie o formă de poluare fizică, care prin modificarea temperaturii poate provoca serioase perturbaţii în floră şi faună. Majoritatea surselor de poluare termică se consideră a fi constituite de sistemele de transport şi distribuţie electrice şi termice, sistemele de răcire ale centralelor electrice clasice şi nucleare, industria chimică, metalurgică şi transportul naval. Evaluările privind creşterea temperaturii solului, apei lacurilor, râurilor şi fluviilor, în aval de centralele termice şi electrice menţionate, se limitează la 10 grade. Chiar şi în aceste condiţii modificările structurale, în special cele subacvatice sunt notabile. Reţeaua de transport şi distribuţie a agentului termic din arealul acoperit de către Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov este veche, drept urmare pierderile energetice ajung şi la 28%. Pe lângă ineficienţa energetică evidentă, se mai adaugă şi poluarea termică a solului şi a apelor subterane pe care traseul reţelei de termoficare le traversează. De asemenea, despăduririle provoacă încălzirea solurilor, care sunt expuse direct

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI

radiaţiei solare şi indirect prin traversarea de reţele termice prost izolate. În ultimii ani arealul acoperit de Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov a pierdut numeroase spaţii verzi în favoarea construcţiilor diverse, ca atare poluarea termică a mediului pe traseul reţelelor de termoficare s-a accentuat. Din punct de vedere fizic această creştere de temperatură conduce la reducerea concentraţiei de gaze din apă (O2, CO2, N2 şi altele), acidificarea apelor, evaporarea unei cantităţi importante de lichid, deci umidificarea atmosferei şi creşterea efectului de seră.

Creşterea temperaturii mediului modifică caracteristicile fizice, chimice şi biologice ale acestuia. Astfel, reacţiile metabolice sunt accelerate până la un anumit prag critic, după care devin mai lente. Din punct de vedere fizico-chimic creşterea temperaturii mediului provoacă : modificarea constantei vitezei de reacţie; deplasarea echilibrului carbonat-bicarbonat şi amoniac – amoniu prin creşterea cantităţii de amoniac, care este un produs toxic. În general, la temperaturi mai ridicate sensibilitatea organismelor la substanţe toxice creşte. Modificarea temperaturii mediului provoacă un stres pe ansamblul terestru viu, stres care are efecte subletale asupra organismelor precum : metabolismul, sporul populaţiei, alimentaţia şi digestia, respectiv letale : durata de viaţă, starea de sănătate.

Poluarea termică a apei cauzată de centralele electrice şi termice prin introducerea apei utilizate de răcire în bazinele acvatice conduce la accelerarea unor procese biochimice, precum şi o scădere a oxigenului dizolvat în apă. Se încalcă ciclul fin de reproducere echilibrată a diferitelor organisme. În condiţii de poluare termică, de regulă, se observă o creştere puternică a algelor şi dispariţia altor organisme, care trăiesc în apă.

Poluarea termică este vizibil şi pe traseul reţelei de transport şi distribuţie, unde se poate observa cum pe timp de iarnă zăpada se topeşte exact deasupra reţelei de termoficare. Căldura degajată de conductele neizolate continuă şi pe timp de vară să încălzească pământul, să usuce iarba, copacii şi florile.

Poluarea solului. Solul poate fi poluat:

- direct prin deversări de deşeuri pe terenuri urbane sau rurale, sau din îngrăşăminte şi pesticide aruncate pe terenurile agricole ;
- indirect, prin depunerea agenţilor poluanţi ejectaţi iniţial în atmosferă, apa ploilor contaminate cu agenţi poluanţi "spălaţi" din atmosfera contaminată, transportul agenţilor poluanţi de către vânt de pe un loc pe altul, infiltrarea prin sol a apelor contaminate.

În ceea ce priveşte poluarea prin intermediul agenţilor poluanţi din atmosferă, se observă anumite particularităţi. Spre exemplu, ca regulă generală, solurile cele mai contaminate se vor afla în preajma

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI

surselor de poluare. Pe masură, însă, ce înălţimea coşurilor de evacuare a gazelor contaminate creşte, contaminarea terenului din imediata apropiere a sursei de poluare va scădea ca nivel de contaminare dar regiunea contaminată se va extinde în suprafaţă. Din nefericire, acesta este şi cazul centralelor termice aflate în arealul acoperit de către Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov.

Nivelul contaminării solului depinde şi de regimul ploilor. Acestea spală în general atmosfera de agenţii poluanţi şi îi depun pe sol, dar în acelaşi timp spală şi solul, ajutând la vehicularea agenţilor poluanţi spre emisari (din apele subterane către apele de suprafaţă). Trebuie totuşi ţinut cont şi de faptul că ploile favorizează şi contaminarea în adâncime a solului.

Cumularea lipsei spaţiilor verzi împădurite cu poluarea termică şi cu poluarea atmosferică conduc la o poluare generală semnificativă a oraşului. Retehnologizarea marilor poluatori, cum sunt centralele termice, alături de alte măsuri, cum ar fi reabilitarea reţelei de transport şi distribuţie a agentului termic şi o mai corectă gestionare a spaţiului verde existent la ora actuală în Bucureşti, chiar creşterea acestuia, vor conduce pe termen mediu şi lung la scăderea poluării la nivelul întregului oraş.

Managementul deşeurilor. Strategia modernă a managementului deşeurilor a pus bazele unei ierarhizări a acţiunilor, şi anume:

- Prevenirea apariţiei deşeurilor;
- Tratarea deşeurilor la sursa de generare;
- Promovarea conceptului de reciclare, refolosire, producere de compost.

Optimizarea metodelor de eliminare finală (depozitare în rampe de deşeuri, incinerare, co-incinerare) se realizează pentru tipurile de deşeuri pentru care nu există tehnologii de valorificare.

Recuperarea deşeurilor prin colectare selectivă, sortare şi reintroducerea în circuitul productiv (reciclare) este o activitate economică ce este luată în considerare din mai multe considerente :

- recuperarea unor materiale care se produc greu prin procese de fabricaţie costisitoare şi de multe ori poluante;
- prin reciclarea unor deşeuri se reduce volumul mare al activităţilor de neutralizare prin depozitare sau incinerare şi implicit se reduc suprafeţele de teren afectate de depozitarea deşeurilor;
- epuizarea resurselor naturale;
- reciclarea deşeurilor elimină măsurile de siguranţă şi protecţie care trebuie luate în timpul

depozitării acestora, efectiv se reduce pericolul contaminării factorilor de mediu cu substanţe poluante prin aceste deşeuri.

Cum centrala aferentă serviciului public de producere a energiei termice funcţionează pe bază de combustibil gazos, deşeurile se vor limita la cele industriale normale:

- deşeuri tehnice, ce vor fi reciclate conform legislaţiei în vigoare;
- deşeuri menajere, care, după selectare şi posibilă reciclare, vor fi depozitate conform legislaţiei în vigoare.

6.3. Motive de ordin social

Din punct de vedere social, activitatea de producere a energiei termice din cadrul serviciului de alimentare cu energie termică în sistem centralizat poate aduce o serie de avantaje sociale beneficiarilor săi dacă activitatea se realizează în condiţii de eficienţă la standarde de calitate, prin utilizarea optimă a resurselor de energie şi cu respectarea normelor de protecţie a mediului.

Principalele avantaje sunt:

- *siguranţa în exploatare* – activitatea se realizează în cadru organizat cu personal specializat şi în afara locuinţelor (producerea de agent termic în cadrul locuinţelor necesită supraveghere permanentă şi manipulare precaută altfel existând riscul de explozie);
- *ecologic şi responsabil faţă de mediul înconjurător* – emisiile de dioxid de carbon şi alte gaze poluatoare se realizează controlat şi în afara zonei de locuire. Standardele şi procedurile de lucru din cadrul societăţilor producătoare de agent termic sunt impuse de organisme de reglementare şi control. Există astfel o responsabilitate asumată prin acte normative de producătorul de energie termică şi sunt prevăzute taxe şi sancţiuni pentru nerespectarea normelor privind protecţia mediului înconjurător. Producerea de agent termic în cadrul locuinţelor prin centrale de apartament sau condominii afectează direct mediul înconjurător locuirii.

Este responsabilitatea autorităţilor locale să atragă atenţia asupra eventualelor riscuri la care se expune populaţia în cazul producerii agentului termic în locuinţe sau în spaţiul proxim de locuire.

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI

7. Justificarea din punct de vedere legal a modalităţii de gestiune a activităţii de producere a energiei termice

7.1.Rolul SIEG în economia naţională şi europeană

Uniunea Europeană are, printre obiectivele de bază, promovarea unui progres economic şi social echilibrat şi durabil, îndeosebi prin crearea unui spaţiu fără frontiere interioare, prin întărirea coeziunii economice şi sociale şi prin constituirea unei uniuni economice şi monetare.

Tratatul de la Lisabona creează un cadru juridic specific serviciilor de interes economic general – SIEG, obiectivul fiind încadrarea juridică a acestor servicii la nivel european.

Serviciile de interes general cuprind serviciile comerciale şi serviciile necomerciale care fac obiectul anumitor obligaţii de serviciu public, în special datorită interesului general pe care îl deservesc.

SIEG constituie o subcategorie şi cuprind în principal serviciile comerciale. Aceste servicii răspund în egală măsură la obligaţiile de serviciu public şi, din acest motiv, **pot fi derogate de la anumite norme europene, în special de la cele din domeniul concurenţei.** Este vorba, în cazul de faţă, de serviciile din domeniul energiei.

Astfel, articolul 106 din *Tratatul privind funcţionarea UE* precizează că, întreprinderile cărora li se încredinţează SIEG fac obiectul dispoziţiilor dreptului european numai în măsura în care aceste norme nu obstrucţionează sarcinile specifice pe care acestea trebuie să le îndeplinească.

Tratatul de la Lisabona aduce noutăţi, prin adăugarea la tratatele fondatoare a unui Protocol privind serviciile de interes general. Acest protocol, având aceeaşi valoare juridică ca şi tratatele, aduce precizări privind protecţia SIEG la nivel european. El recunoaşte astfel:

- **rolul si puterea discretionară a autorităţilor naţionale în gestionarea SIEG;**
- diversitatea SIEG, în special datorită zonelor geografice şi a diferitelor culturi;
- nivelul ridicat de calitate, precum şi egalitatea de tratament a utilizatorilor şi accesul universal la SIEG.

Tratatul de la Lisabona creează un nou fundament juridic, care permite instituţiilor să adopte regulamente privind gestionarea SIEG. Astfel, articolul 14 din Tratatul privind funcţionarea UE precizează faptul că, Consiliul şi Parlamentul pot stabili anumite principii şi condiţii în ceea ce priveşte furnizarea şi finanţarea SIEG. Acest fundament juridic permite UE să concilieze în condiţii optime interesul general şi respectarea regulilor concurenţei în gestionarea SIEG.

Garanţia accesului universal, a continuităţii, a calităţii ridicate şi a accesibilităţii constituie

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI

elementele cheie ale unei politici a consumatorului în sectorul SIEG.

SIEG joacă un rol din ce în ce mai important în contextul european general. Sunt parte a valorilor împărtăşite de toate statele membre şi constituie un element esenţial al modelului european de societate. Ele condiţionează creşterea calităţii vieţii pentru toţi cetăţenii şi reduc excluziunea socială şi economică. Datorită ponderii pe care o au în economie, **26,7% din PIB european** şi importanţei în producerea celorlalte bunuri şi servicii, eficienţa şi calitatea acestor servicii sunt factori de competitivitate şi coeziune, mai ales când este vorba de atragerea investiţiilor în regiuni mai puţin favorizate.

Furnizarea SIEG într-o manieră eficientă şi non-discriminatorie este o condiţie pentru funcţionarea armonioasă a pieţei interne şi continuarea integrării economice. SIEG reprezintă un pilon al cetăţeniei europene, un drept de care cetăţenii europeni se pot bucura şi sunt totodată o bază pentru dialogul dintre cetăţeni şi autorităţile publice în contextul bunei guvernanţe.

SIEG pun într-o nouă perspectivă rolul jucat de autorităţile publice. Responsabilitatea pentru funcţionarea armonioasă a acestor servicii le-a revenit dintotdeauna. La nivel naţional, ele îşi păstrează prerogativele directe pentru SIEG destinate pieţei interne (prin transpunerea directivelor), iar pentru marile industrii de reţea există reglementări comunitare directe.

În mod tradiţional, SIEG au fost oferite chiar de autorităţile publice. În prezent, autorităţile publice pot încredinţa furnizarea SIEG unor întreprinderi cu capital public, privat sau mixt. Trecerea de la furnizarea în regim propriu la furnizarea prin intermediul unor entităţi terţe a făcut ca organizarea, costurile şi finanţarea acestor servicii să fie mult mai transparente.

Delegarea furnizării serviciilor nu anulează sau diminuează responsabilitatea autorităţilor în materie de asigurare şi/sau garantare a serviciilor şi de atingere a obiectivelor de interes general. Prin instrumente de reglementare, autorităţile publice au capacitatea de a formula politicile la nivel naţional, regional sau local în domeniile serviciilor de interes general şi să asigure implementarea acestora.

Există două documente care dau o descriere amplă a SIEG – *Carta Verde* (2003) şi *Carta Albă* (2004). *Carta Verde* şi *Carta Albă* sunt primele documente oficiale care aduc o descriere explicită a serviciilor de interes economic general. În *Carta Verde* sunt menţionate şi principalele caracteristici ale SIEG – universalitatea, continuitatea, calitatea serviciului, accesibilitatea şi protecţia consumatorilor şi utilizatorilor, după cum urmează:

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI

Universalitatea

Conceptul face referire la dreptul fiecărui cetăţean de a avea acces la serviciile considerate esenţiale, la un anumit nivel calitativ, pe întregul teritoriu al statelor membre şi, în contextul specificului naţional, la un preţ accesibil. Impune obligativitatea industriilor să furnizeze un serviciu definit de anumite cerinţe specifice, inclusiv acoperire teritorială integrală.

Continuitatea

Conceptul subliniază obligaţia furnizorului de a asigura funcţionarea fără întreruperi a serviciului. Sunt anumite servicii pentru care furnizarea neîntreruptă este în interesul comercial al furnizorului, nefiind necesară o impunere legală în acest sens. La nivel naţional, cerinţele de continuitate trebuie armonizate cu dreptul angajaţilor la grevă şi cu cerinţele de respectare a statului de drept.

Calitatea serviciului

Definirea, monitorizarea şi impunerea unui nivel de calitate de către autorităţile publice sunt elementele cheie în reglementarea SIEG. În genere, statele membre îşi definesc nivelele de calitate pentru SIEG însă, în anumite cazuri, standardele de calitate sunt definite în legislaţia comunitară. Acestea includ, spre exemplu, reglementări de siguranţă, corectitudinea şi transparenţa facturării, acoperirea teritorială şi protecţia împotriva deconectării.

Accesibilitatea

Se referă la necesitatea ca un serviciu de interes economic general să fie oferit la un preţ acceptabil, astfel încât să fie accesibil pentru toată lumea. Unul din principiile de bază ale Uniunii este principiul solidarităţii. Pe acest principiu funcţionează atât operatorii, cât şi administraţiile publice, care oferă compensaţii sau subvenţii pentru a se asigura că serviciul rămâne accesibil. Aplicaţia principiului accesibilităţii ajută la atingerea unei coeziuni sociale şi economice în interiorul statelor membre.

Protecţia consumatorilor şi utilizatorilor

Principiul de protecţie a consumatorilor se referă la obligaţii impuse furnizorilor de SIEG, pentru a garanta buna calitate a serviciului, un nivel ridicat de protecţie a sănătăţii şi a siguranţei fizice, transparenţă referitor la tarife, contracte, compensaţii, alegerea operatorilor, competiţia între furnizori, constituirea autorităţilor de reglementare, implementarea mecanismelor de redresare,

reprezentare şi participare activă a consumatorilor şi a utilizatorilor în definirea şi evaluarea serviciilor şi a formelor de plată etc.

În conformitate cu prevederile Legii nr. 215/2001 a administraţiei publice locale, republicată, cu modificările şi completările ulterioare, Legii nr.51/2006 a serviciilor comunitare de utilităţi publice, republicată, cu modificările şi completările ulterioare şi a Legii nr. 325 din 2006 a serviciului public de alimentare cu energie termică, intrată în vigoare la 21 martie 2007, cu modificările şi completările ulterioare, responsabilitatea asigurării **serviciului public de alimentare cu energie termică** pe teritoriul Asociaţiei de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov revine exclusiv unităţilor administrativ-teritoriale. Acestea pot decide modalitatea de gestiune a serviciului.

7.2 Opţiuni de gestiune a serviciului de producere a energiei termice

Prin HCGMB nr. 94 din 29.03.2017, a fost înfiinţată Compania Municipală Energetica Bucureşti SA, care are ca obiect principal de activitate producerea aburului şi apei printr-o infrastructură permanentă. Dimensiunea reţelei nu este decisivă pentru încadrarea în codul CAEN.

În temeiul art. 10 alin. (1) şi pct. 1 din Anexa nr.2 la *Legea nr. 100 din 19 mai 2016 privind concesiunile de lucrări şi concesiunile de servicii*, sunt considerate activităţi relevante în domeniul gazelor şi energiei termice:

a) punerea la dispoziţie sau exploatarea de reţele fixe destinate furnizării de servicii publice în domeniul producerii, transportului sau distribuţiei de gaze sau de energie termică;

b) livrarea gazelor sau a energiei termice prin reţele de natura celor prevăzute la lit. a).

Cadrul legal de organizare a serviciului este definit de normele de drept enumerate în capitolul *„Legislaţie"*. Gestiunea serviciului public de alimentare cu energie termică priveşte organizarea, funcţionarea şi controlul furnizării/prestării acestui serviciu sau a activităţilor sale componente conform condiţiilor stabilite de Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov. Conform prevederilor art.22 alin.(2) din *Legea 51/2006 a serviciilor comunitare de utilităţi publice, republicată,* cu modificările şi completările ulterioare, gestiunea serviciului de utilitate publică poate fi organizată prin:

- **gestiune directă**, conform art. 28 alin. (2) din Legea nr. 51/2006 a serviciilor comunitare de utilităţi publice, prin intermediul unor operatori de drept public sau privat, care pot fi:

a) servicii publice de interes local, specializate, cu personalitate juridică, înfiinţate şi organizate

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI

în subordinea CGMB. Acestea îşi vor desfăşura activitatea în baza unor hotărâri de dare în administrare;

b) societăţi reglementate de Legea nr. 31/1990, republicată, cu modificările şi completările ulterioare.

- **gestiune delegată**, conform art. 29 alin.(1) din Legea nr. 51/2006 a serviciilor comunitare de utilităţi publice, o modalitate de management prin care UAT atribuie unuia sau mai multor operatori - societăţi comerciale, gestiunea propriu-zisă a serviciului, respectiv administrarea şi exploatarea sistemelor de alimentare cu energie termică aferente acestuia, în baza unui contract de delegare a gestiunii şi îşi asumă şi exercită nemijlocit toate competenţele şi responsabilităţile ce le revin potrivit legii cu privire la furnizarea/prestarea serviciilor de utilităţi publice.

Gestiunea delegată a serviciilor de utilităţi publice implică punerea la dispoziţia operatorilor a sistemelor de utilităţi publice aferente serviciilor delegate, precum şi dreptul şi obligaţia acestora de a administra şi de a exploata aceste sisteme.

Modalitatea de gestiune a serviciului se stabileşte prin hotărâri ale autorităţilor deliberative ale UAT în funcţie de natura şi starea serviciului, de necesitatea asigurării celui mai bun raport preţ/calitate, de interesele actuale şi de perspectivă ale UAT, precum şi de mărimea şi complexitatea sistemelor de utilităţi publice.

Indiferent de modalitatea de gestiune adoptată, directă sau delegată, activităţile specifice componente ale serviciului de utilitate publică sunt organizate şi se desfăşoară pe baza regulamentului serviciului şi a caietului de sarcini, aprobate prin hotărâre legală.

În conformitate cu prevederile Legii nr. 51/2006 a serviciilor comunitare de utilităţi publice şi Legii nr. 325 din 2006 a serviciului public de alimentare cu energie termică, responsabilitatea asigurării serviciului public de alimentare cu energie termică pentru toţi utilizatorii de pe teritoriul unei localităţi revine exclusiv Unităţilor Administrativ-Teritoriale.

Acestea pot decide, în baza unui studiu de oportunitate, conform art.22 alin.(3) din Legea 51/2006, dacă vor asigura serviciul public prin gestiune directă sau daca vor delega responsabilitatea prestării serviciului unui operator prin delegarea gestiunii.

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI

În cazul gestiunii delegate, precum şi în cazul gestiunii directe către operatorii prevăzuţi la art. 28 alin.(2) litera b) din *Legea nr. 51/2006 a serviciilor comunitare de utilităţi publice republicată*, cu modificările şi completările ulterioare, la art. 23 alin. (1) litera b) din acelaşi act normativ, se prevede că aceasta se realizează în baza unui contract de delegare.

În ceea ce priveşte delegarea serviciului, *Legea nr. 51/2006 a serviciilor comunitare de utilităţi publice, republicată,* cu modificările şi completările ulterioare, prevede modurile prin care se poate realiza delegarea serviciilor comunitare de utilitate publică: *„Contractul de delegare a gestiunii serviciilor de utilităţi publice poate fi:*

a) contract de achiziţie publică;

b) contract de concesiune de servicii."

În cazul gestiunii directe către un operator de drept privat, forma juridică prin care acestuia îi revine gestiunea serviciului este, conform *Legii nr. 51/2006 republicată*, cu modificările şi completările ulterioare, tot un contract de delegare.

În consecinţă, conform legii, există mai multe opţiuni de gestiune a serviciului.

Opţiuni analizate:

1. ***gestiune directă*** prin servicii publice de interes local, specializate, înfiinţate şi organizate în subordinea Asociaţiei de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov conform art. 28 alin. (2) litera a) din *Legea 51/2006 a serviciilor comunitare de utilităţi publice, republicată,* cu modificările şi completările ulterioare;
2. ***gestiune delegată***, conform art. 29 din *Legea 51/2006 a serviciilor de utilitate publică, republicată*, prin care Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov atribuie unuia sau mai multor operatori toate, ori numai o parte, din competenţele şi responsabilităţile proprii privind furnizarea/prestarea serviciilor de utilităţi publice, pe baza unui contract de delegare a gestiunii; gestiunea delegată a serviciilor de utilităţi publice implică punerea la dispoziţia operatorilor a sistemelor de utilităţi publice aferente serviciilor delegate, precum şi dreptul şi obligaţia acestora de a administra şi de a exploata aceste sisteme.

La elaborarea prezentului studiu de oportunitate s-a avut în vedere, conform caietului de sarcini, analiza

gestiunii directe cu atribuire directă către un operator regional înfiinţat de Municipiul Bucureşti prin HCGMB.

Legislaţia aplicabilă este cea menţionată în cele ce preced, cu menţiunea că, prin *Legea nr. 174/2017 privind aprobarea Ordonanţei de urgenţă a Guvernului nr. 58/2016 pentru modificarea şi completarea unor acte normative cu impact asupra domeniului achiziţiilor publice*, în vigoare de la 21 iulie 2017, s-a aprobat *Ordonanţa de urgenţă a Guvernului nr. 58 din 19 septembrie 2016 pentru modificarea şi completarea unor acte normative cu impact asupra domeniului achiziţiilor publice*, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 738 din 22 septembrie 2016, cu următoarea modificare: *la articolul II punctul 27, articolul 52 se abrogă.*

Dacă analizăm dispoziţiile HCGMB nr. 94/29.03.2017 şi ale HCGMB 596/22.11.2017 raportate la prevederile legislaţiei specifice aplicabile, respectiv art.31 alin.(1) şi (3) din Legea 98/2016, observăm că, în cazul autorităţilor contractante care atribuie diverse servicii unor persoane juridice de drept privat sau de drept public, prevederile legale privind contractele de achiziţie publică/acordurile cadru nu se aplică, dacă sunt întrunite cumulativ următoarele condiţii:

a) autoritatea contractantă exercită asupra persoanei juridice în cauză un control similar celui pe care îl exercită asupra propriilor departamente sau servicii;

b) mai mult de 80% din activităţile persoanei juridice controlate sunt efectuate în vederea îndeplinirii sarcinilor care îi sunt încredinţate de către autoritatea contractantă care o controlează sau de către alte persoane juridice controlate de respectiva autoritate contractantă;

c) nu există participare privată directă la capitalul persoanei juridice controlate, cu excepţia formelor de participare a capitalului privat care nu oferă controlul sau dreptul de veto, dar a căror existenţă este necesară potrivit dispoziţiilor legale, în conformitate cu Tratatele, şi care nu exercită o influenţă determinantă asupra persoanei juridice controlate.

Excepţia de la regulile instituite mai sus se aplică şi atunci când o persoană juridică controlată care are calitatea de autoritate contractantă atribuie un contract autorităţii contractante care o controlează sau unei alte persoane juridice controlate de aceeaşi autoritate contractantă, cu condiţia să nu existe participare privată directă la capitalul persoanei juridice căreia i se atribuie contractul, în afară de formele de participare a capitalului privat care nu oferă controlul sau dreptul de veto, dar a căror existenţă este necesară potrivit dispoziţiilor legale, în conformitate cu Tratatele, şi care nu exercită o influenţă determinantă asupra persoanei juridice controlate.

Astfel, având în vedere aceste dispoziţii coroborate cu dispoziţiile art.52 alin.(2) din Legea serviciilor comunitare de utilitate publică nr. 51/2006, republicată, contractele de delegare a gestiunii vor putea fi atribuite direct doar după obţinerea avizului Consiliului Concurenţei cu privire la respectarea prevederilor specifice din domeniul concurenţei şi al ajutorului de stat.

În concluzie, pentru ca Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov să încredinţeze contractul de delegare a gestiunii prin atribuirea directă a serviciului public de alimentare cu energie termică, fără scoaterea la licitaţie a serviciului, operatorul/operatorii către care se încredinţează activităţile serviciului trebuie să îndeplinească CONCOMITENT următoarele condiţii:

Condiţiile cumulative cf. art. 28 alin. (2^1) din Legea 51/2006, republicată	**Grad de îndeplinire**
a). (...) **unitatea administrativ-teritorială**, în calitate de **acţionar**/asociat unic al operatorului, prin intermediul adunării generale a acţionarilor şi al consiliului de administraţie, **exercită un control direct şi o influenţă dominantă asupra deciziilor strategice şi/sau semnificative ale operatorului** în legătură cu serviciul furnizat/prestat, similar celui pe care îl exercită asupra structurilor proprii în cazul gestiunii directe.	**Condiţie îndeplinită**

b). (...) operatorul, după caz, **desfăşoară exclusiv activităţi din sfera furnizării/prestării serviciilor de utilităţi publice** destinate satisfacerii nevoilor de interes public general ale utilizatorilor de pe raza de competenţă a unităţii administrativ-teritoriale care i-a incredinţat gestiunea serviciului.	**Condiţie îndeplinită**
c). **capitalul social** al operatorului **este deţinut în totalitate de unitatea administrativ-teritorială**; participarea capitalului privat la capitalul social al operatorului regional/operatorului este exclusă.	**Condiţie îndeplinită** Structura capitalului social a operatorului este detinută astfel: Municipiul Bucureşti prin CGMB deţine 99,99996%, Comuna Chiajna deţine 0,00002% iar Orasul Popeşti Leordeni detine 0,00002%. Având în vedere aceste aspecte, rezultă că nu există participare privată la capitalul social al Companiei Municipale Energetica Bucureşti S.A.

Legislaţia primară, legislaţia secundară şi legislaţia europeană aplicabilă prezentului studiu de oportunitate poate fi regăsită mai jos, după cum urmează:

1. Legislaţie primară

1.1. *Legea nr. 31 din 16 noiembrie 1990 privind societăţile, republicată* în Monitorul Oficial partea I, nr. 1066 din 17 noiembrie 2004 dându-se textelor o nouă numerotare, cu modificările şi completările ulterioare, intrată în vigoare la 17 noiembrie 1990;

1.2. *Legea nr. 273/2006 privind finanţele publice locale*, publicată în Monitorul Oficial partea I, nr.618 din 18 iulie 2006, cu modificările şi completările ulterioare, intrată în vigoare la 01 ianuarie 2007;

1.3. *Legea nr. 213 din 17 noiembrie 1998 privind proprietatea publică şi regimul juridic al acesteia*, cu modificările şi completările ulterioare, republicată în Monitorul Oficial partea I, nr. 123 din 10 iunie 2011, cu modificările şi completările ulterioare, intrată în vigoare la 23 ianuarie 1999;

1.4. *Legea nr. 215 din 23 aprilie 2001 a administraţiei publice locale*, republicată în Monitorul Oficial

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI

partea I, nr. 123 din 20 februarie 2007, cu modificările şi completările ulterioare, dându-se textelor o nouă numerotare, intrată în vigoare la 23 mai 2001;

1.5. *Hotărârea de Guvern nr. 246/2006 pentru aprobarea Strategiei naţionale privind accelerarea dezvoltării serviciilor comunitare de utilităţi publice*, publicată în Monitorul Oficial partea I, nr. 95 din 03 aprilie 2006, cu modificările şi completările ulterioare, intrată în vigoare la 03 aprilie 2006;

1.6.*Ordonanţa Guvernului nr. 21 din 30 ianuarie 2002 privind gospodărirea localităţilor urbane şi rurale*, publicată în Monitorul Oficial partea I, nr. 86 din 1 februarie 2002, cu modificările şi completările ulterioare;

1.7. *Legea nr. 515 din 12 iulie 2002 pentru aprobarea Ordonanţei Guvernului nr. 21/2002 privind gospodărirea localităţilor urbane şi rurale*, publicată în Monitorul Oficial partea I, nr. 578 din 5 august 2002;

1.8. *Ordonanţa de Urgenţă a Guvernului nr. 109 din 30 noiembrie 2011 privind guvernanţa corporativă a întreprinderilor publice*, publicată Monitorul Oficial partea I, nr. 883 din 14 decembrie 2011, intrată în vigoare la 14 decembrie 2011;

1.9. *Hotărârea de Guvern nr. 722 din 28 septembrie 2016 pentru aprobarea Normelor metodologice de aplicare a unor prevederi din Ordonanţa de urgenţă a Guvernului nr. 109/2011 privind guvernanţa corporativă a întreprinderilor publice*, publicată în Monitorul Oficial partea I, nr. 803 din 12 octombrie 2016;

1.10. *Legea nr. 99/2016 privind achiziţiile sectoriale*, publicată în Monitorul Oficial partea I, nr. 391 din 23 mai 2016;

1.11.*Legea nr. 100/2016 privind concesiunile de lucrări şi concesiunile de servicii*, publicată în Monitorul Oficial partea I, nr. 392 din 23 mai 2016;

1.12. *Hotărârea de Guvern nr. 867/2016 privind aprobarea Normelor metodologice de aplicare a prevederilor referitoare la atribuirea contractelor de concesiune de lucrări şi concesiune de servicii din Legea nr. 100/2016 privind concesiunile de lucrări şi concesiunile de servicii*, publicată în Monitorul Oficial partea I, nr. 985 din 7 decembrie 2016;

1.13. *Legea nr. 101/2016 privind remediile şi căile de atac în materie de atribuire a contractelor de achiziţie publică, a contractelor sectoriale şi a contractelor de concesiune de lucrări şi concesiune de servicii, precum şi pentru organizarea şi funcţionarea Consiliului Naţional de Soluţionare a Contestaţiilor*, publicată în Monitorul Oficial al României partea I, nr. 392/2016;

1.14. *Legea nr. 98/2016 privind achiziţiile publice*, publicată în Monitorul Oficial partea I, nr. 390 din

ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREȘTI - ILFOV

23 mai 2016;

1.15. *Hotărârea de Guvern nr. 395/2016 pentru aprobarea normelor metodologice de aplicare a prevederilor referitoare la atribuirea contractului de achiziţie publică/acordului-cadru din Legea nr. 98/2016 privind achiziţiile publice*;

1.16. *Legea nr. 228 din 4 iulie 2007 pentru aprobarea Ordonanţei de urgenţă a Guvernului nr. 30/2006 privind funcţia de verificare a aspectelor procedurale aferente procesului de atribuire a contractelor de achiziţie publică*;

1.17. *Ordonanţa de Urgenţă a Guvernului nr. 74 din 29 iunie 2005 privind înfiinţarea Autorităţii Naţionale pentru Reglementarea şi Monitorizarea Achiziţiilor Publice*;

1.18. *Ordonanţa de Urgenţă a Guvernului nr. 30/2006 privind funcţia de verificare a aspectelor procedurale aferente procesului de atribuire a contractelor de achiziţie publică*;

1.19. *Ordonanţa de Urgenţă a Guvernului nr. 19 din 7 martie 2009 privind unele măsuri în domeniul legislaţiei referitoare la achiziţiile publice*;

1.20. *Ordonanţa de Urgenţă a Guvernului nr. 13 din 20 mai 2015 privind înfiinţarea, organizarea şi funcţionarea Agenţiei Naţionale pentru Achiziţii Publice*;

1.21. *Ordonanţa de Urgenţă a Guvernului nr 58/2016 pentru modificarea şi completarea unor acte normative cu impact asupra domeniului achiziţiilor publice*;

1.22. *Hotărârea de Guvern nr. 1705 din 29 noiembrie 2006 pentru aprobarea inventarului centralizat al bunurilor din domeniul public al statului*, publicată în Monitorul Oficial partea I, nr. 1020 din 21 decembrie 2006;

1.23. *Ordonanţa de Urgenţă a Guvernului nr. 195/2005 privind protecţia mediului*, cu modificările şi completările ulterioare;

1.24. *Legea nr. 325 din 14 iulie 2006 a serviciului de alimentare cu energie termică*, publicată în Monitorul Oficial partea I, nr. 651 din 27 iulie 2006, cu modificările şi completările ulterioare, intrată în vigoare la 30 iulie 2006;

1.25. *Hotărârea de Guvern nr. 1661 din 10 decembrie 2008, privind aprobarea Programului naţional pentru creşterea eficienţei energetice şi utilizarea surselor regenerabile de energie în sectorul public,* publicată în Monitorul Oficial partea I, nr. 858 din 19 decembrie 2008, cu modificările şi completările ulterioare, intrată în vigoare la 19 decembrie 2008.

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

2. Legislaţie secundară

2.1. *Ordinul Ministrului Finanţelor Publice nr. 1718/2011 pentru aprobarea Precizărilor privind întocmirea şi actualizarea inventarului centralizat al bunurilor din domeniul public al statului,* publicat în Monitorul Oficial partea I, nr. 186 din 17 martie 2011;

2.2. *Ordinul preşedintelui Autorităţii Naţionale de Reglementare în domeniul Energiei nr. 28 din 05 aprilie 2017 privind aprobarea Regulamentului pentru acordarea licenţelor în domeniul serviciului de alimentare centralizată cu energie termică*, publicat în Monitorul Oficial partea I, nr. 271 din 19 aprilie 2017;

2.3. *Regulamentul pentru acordarea licenţelor în domeniul serviciului de alimentare centralizată cu energie termică* din 5 aprilie 2017, publicat în Monitorul Oficial partea I, nr. 271 din 19 aprilie 2017, aprobat prin Ordinul nr. 28 din 5 aprilie 2017, publicat în Monitorul Oficial, Partea I, nr. 271 din 19 aprilie 2017;

2.4. *Hotărârea CGMB nr. 94 din 29 martie 2017 privind înfiinţarea societăţii pe acţiuni Compania Municipală Energetica Bucureşti SA*;

2.5. *Anexa la Hotărârea CGMB nr. 94 din 29 martie 2017 privind înfiinţarea societăţii pe acţiuni Compania Municipală Energetica Bucureşti SA*;

2.6. *Hotărârea CGMB nr. 11 din 08 februarie 2016 privind aprobarea Regulamentului Serviciului Public de Alimentare cu Energie Termică al Municipiului Bucureşti*;

2.7. *Anexa nr.1 la Hotărârea CGMB nr. 11 din 26 ianuarie 2016 privind aprobarea Regulamentului Serviciului Public de Alimentare cu Energie Termică al Municipiului Bucureşti*;

2.8. *Hotărârile CGMB/CL aplicabile, alte documente legislative, reglementări şi hotărâri ale autorităţilor deliberative ale Municipiului Bucureşti/Asociaţiei de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov.*

3. Legislaţie europeană

3.1. *Directiva 2014/23/UE a Parlamentului European şi a Consiliului European din 26 februarie 2014 privind atribuirea contractelor de concesiune*;

3.2. *Directiva 2014/24/UE a Parlamentului European şi a Consiliului European din 26 februarie 2014 privind achiziţiile publice şi de abrogare a Directivei 2004/18/CE.*

Transpuse în legislaţia naţională prin:

- Legea nr. 98/2016 privind achiziţiile publice, publicată în M.O. nr. 390/23.05.2016;
- Norme de aplicare: Hotărârea Guvernului nr. 395/2016, publicată în M.O. nr. 423/06.06.2016;
- Legea nr.99/2016 privind achiziţiile sectoriale, publicată în M.O. nr. 390/23.05.2016;
- Norme de aplicare: Hotărârea Guvernului nr. 394/2016, publicată în M.O. nr. 423/06.06.2016;
- Legea nr. 100/2016 privind concesiunile de lucrări şi concesiunile de servicii, publicată în Monitorul Oficial al României nr. 392/2016;
- Legea nr. 101/2016 privind remediile şi căile de atac în materie de atribuire a contractelor de achiziţie publică, a contractelor sectoriale şi a contractelor de concesiune de lucrări şi concesiune de servicii, precum şi pentru organizarea şi funcţionarea CNSC, publicată în Monitorul Oficial al României nr. 393/2016.

<u>În temeiul acestor concluzii, pentru activităţile viitoare ale alimentării cu energie termică în municipiul Bucureşti/Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov se impune o abordare globală - un Program Unitar de Acţiune, defalcat pe obiective, vectori şi surse de finanţare pentru ca noua companie să îşi poată desfăşura activitatea.</u>

Conform legislaţiei în vigoare, Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov este obligată să înfiinţeze (prin gestiune directă sau prin delegare de gestiune), acest serviciu public de producere a energiei termice într-un mod care să respecte cerinţele impuse de ANRE prin procedura de licenţiere/autorizare, respectiv, „Regulamentul pentru acordarea licenţelor în domeniul serviciului de alimentare centralizată cu energie termică" din 05.04.2017 elaborat de Autoritatea Naţională de Reglementare în Domeniul Energiei – ANRE şi intrat în vigoare la 19 aprilie 2017.
Conform legislaţiei, organizarea şi funcţionarea serviciului de producere a energiei termice va respecta şi va îndeplini, la nivelul Asociaţiei de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov, obiectivele şi criteriile de performanţă aprobate de Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov.

Compania Municipală Energetica Bucureşti SA îşi poate desfăşura activitatea doar în baza licenţei emise de ANRE, prestarea serviciilor de utilitate publică fără licenţă sau în baza unei licenţe a cărei perioadă de valabilitate a expirat fiind interzisă, indiferent de modalitatea de gestiune adoptată.

Atât în cazul gestiunii directe cât şi al gestiunii delegate operatorul, în temeiul art.7 lit. c) din Regulamentul ANRE pentru acordarea licenţelor în domeniul serviciului de alimentare centralizată

cu energie termică din data de 5 aprilie 2017 şi publicat în Monitorul Oficial partea I nr. 271 din 19 aprilie 2017, **trebuie să solicite şi să obţină licenţa de operare necesară desfăşurării serviciului public de alimentare cu energie termică.**

Prin OUG nr.58/2016 este eliminată prevederea privind durata maximă de 35 de ani a contractelor de delegare de gestiune, dispoziţiile privind durata fiind corelate cu cele ale noului pachet legislativ privind achiziţiile publice şi concesiunile de lucrări şi de servicii.
Durata contractelor de delegare de gestiune nu va depăşi durata maximă necesară recuperării investiţiilor prevăzute în sarcina operatorului. În cazul gestiunii delegate prin concesiune, Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov va obţine o redevenţă anuală de la operatorul privat, stabilită prin contractul de concesiune.

Dotarea tehnică minimă pentru acordarea licenţelor aferente prestării serviciului public de alimentare cu energie termică este precizată în **„Regulamentul pentru acordarea licenţelor în domeniul serviciului de alimentare centralizată cu energie termică" din 05.04.2017 elaborat de ANRE şi intrat în vigoare la 19 aprilie 2017.**

Prin existenţa unei societăţi comerciale, cu capital integral al CGMB dispare necesitatea organizării unei licitaţii pentru desemnarea prin concesiune a unui operator privat pentru serviciul de alimentare cu energie termică.

- **În consecinţă, considerăm că, Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov poate atribui direct Companiei Municipale Energetica Bucureşti SA, companie înfiinţată de CGMB cu aport integral public la constituirea capitalului social al acesteia, contractul de delegare a gestiunii activităţii de producere a energiei termice cu satisfacerea următoarelor condiţii:**
  - să fie identificat şi evaluat patrimoniul componentelor sistemului de producere a energiei termice, care va fi transferat Companiei Municipale Energetica Bucureşti SA;
  - să se stabilească obligaţiile Companiei Municipale Energetica Bucureşti SA privind reproiectarea, în etape, a întregului sistem de producere a energiei termice în concordanţă cu normele tehnice în vigoare;
  - să se organizeze procedurile de încredinţare a gestiunii directe a activităţii de producere a energiei termice către Compania Municipală Energetica Bucureşti SA.

8. Investiții necesare

8.1 Implementarea cogenerării de înaltă eficiență

În vederea eficientizării funcționării principalei surse de energie a municipiului București (CT Casa Presei) este necesară găsirea unei soluții tehnico-economice de utilizare a unor echipamente care să producă în cogenerare necesarul de apă caldă de consum și de încălzire pentru consumatorii racordați la centrală.

Este necesară implementarea cogenerării de înaltă eficiență, împreună cu soluționarea problemei vânzării energiei electrice produse de această instalație, respectiv reabilitarea capacității termice a cazanelor existente pentru asigurarea energiei termice la vârf de sarcină, deoarece:

- Cazanele de apă fierbinte nr. 1 și nr. 2 (5 Gcal/h, 150/95^{0}C, 16/3 bar) tip ECAF 5000, cu arzătoare pe gaze/combustibil lichid, (an p.i.f. 1996); vechime -20 ani, ***sunt neperformante și au randamente mici.***
- Cazanele de apă fierbinte nr. 3 și nr. 4 (5 Gcal/h, 150/95^{0}C, 16/3 bar) tip C5D, cu arzătoare pe gaze/combustibil lichid, (an p.i.f. 1994) - ***nu funcționează pentru că nu au aviz ISCIR, sunt confecționate din elemenți recuperați, și au o vechime de 23 ani;***
- Cazanele de apă fierbinte nr. 5 și nr.6 (30 Gcal/h, 150/950C, 16/3 bar,), tip CAF 30 HFWB puterea nominală: 34,8 MW, echipate cu arzător pe gaze naturale cu formare de NOx redus, tip SAACKE DDG-EN 450, (an p.i.f. arzator 2016), cu vechime 13 ani, **nu pot asigura vârful de sarcină al instalației de cogenerare deoarece sarcina mininimă de funcționare este de 11,1 MW.**

Serviciul Proiectare RADET a întocmit Proiectul nr. 7071 -"Studiul de fezabilitate cu privire la adoptarea cogenerării pentru CT Casa Presei", care poate sta la baza demersurilor viitoare pentru implementarea cogenerării.

Principalele ***obiective*** care trebuie atinse prin realizarea investiției, sunt următoarele:

- creșterea eficienței energetice a sursei, având în vedere producerea în cogenerare a energiei termice și electrice;
- protecția mediului prin reducerea cantității de emisii poluante eliberate în atmosferă;
- reducerea costurilor de întreținere și operare;
- creșterea siguranței în alimentarea consumatorilor racordați.

Investiția propusă în cadrul studiului de fezabilitate realizat de ISPE București în anul 2017 are în

ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREȘTI

vedere modernizarea şi eficientizarea sistemului de producere a energiei termice din CTZ Casa Presei, prin instalarea în cadrul acesteia, a unor echipamente de cogenerare care să asigure necesarul de apă fierbinte pentru prepararea apei calde de consum pentru consumatoriii racordaţi. Noua instalaţie va putea livra energie termică cel puţin 8000 ore/an. Instalaţia de cogenerare va produce pelângă energie termică şi energie electrică (circa 13 – 14 MW). Energia electrică produsă va fi utilizată pentru asigurarea serviciilor interne electrice ale centralei. Diferenţa obţinută în plus va fi livrată în SEN. Studiul de fezabilitate ISPE prezintă scenariul investiţional optim: vor fi instalate în cadrul CTZ Casa Presei echipamente termomecanice care sunt constituite din 3 (trei) instalaţii de motoare termice, cu funcţionare pe gaze naturale şi dotate cu sisteme de recuperare a căldurii (de la răciri - ulei, carcasă etc. şi din gazele de ardere), astfel:

Principalele performanţe tehnico-funcţionale ale motoarelor termice care vor fi instalate la CT Casa Presei[3]	
Caracteristici tehnice unitare ale motorului termic	***Caracteristici tehnice unitare ale motorului termic:*** – putere instalată 4,4 MW – frecvenţa 50 Hz – turaţie 1500 rot/min
	– combustibil utilizat : gaze naturale (putere calorifică 8.500 kcal/Nmc şi debit de combustibil 961 Nmc/h) – energie termică obţinută prin recuperarea căldurii (de la răcire şi de la gaze de ardere) 3,5 Gcal/h – debitul de apă încălzit circa 150m3/h (considerând un ecart de temperatură de 200^0C) – emisiile de NOx şi pulberi sunt garantate de furnizor: NOx - 75 mg/Nm3 (15% O2).
Caracteristici generator	• tensiune 6 Kv • turaţie 1500 rot / min • frecvenţa 50Hz • factor de putere 0,8 • randament: 97,3 %.

[3] ISPE (2017): Studiu de fezabilitate privind "Adoptarea cogenerării pentru CTZ Casa Presei"

Sisteme auxiliare ale motorului termic	• sistem de alimentare cu gaze naturale (inclusiv instalaţia de filtrare) • sistem de detectare şi aprindere flacără • sistem de oprire a motorului şi pornire de la rece • sistem de ungere cu ulei • sistem de răcire cu aer • sistem de răcire a generatorului • sistem de detectare a scăpărilor de gaze (protecţie IP65).
Caracteristici tehnice ale instalaţiei de recuperare a căldurii Prezintă două componente, respectiv: • instalaţia de recuperare a căldurii din răcirile motoarelor; • instalaţia de recuperare a căldurii din gazele de ardere.	• tip: schimbătoare de căldură • sarcina termică: 3,5 Gcal/h • apă alimentară: apă dedurizată şi degazată termic, debit 150t/h, temperatura 70^0C • parametrii apei la ieşirea din instalaţia de recuperare: presiune 9,5 bar, temperatura 90^0C.

Noile instalaţii de cogenerare sunt constituite din motoare termice cu o putere electrică instalată de 13 – 14 MW şi o putere termică de 10 – 11 Gcal/h. Eficienţa globală estimată a instalaţiei este de circa 89%.

Valoarea totală a investiţiei este prezentată în tabelul nr.7 de mai jos.

Tabel 7 Valoarea totală a investiţiei

Valoarea totală de investiţie	Valoare (fără TVA)	TVA	Valoare cu TVA	Valoare (fără TVA)	Valoare cu TVA
	lei	lei	lei	euro	euro
TOTAL GENERAL	52,175,564	9,892,431	62,067,995	11,442,512	13,612,000
din care C + M	23,387,705	4,443,664	27,831,369	5,129,108	6,103,638

scenariul recomandat) Sursa: ISPE (2017): studiu de fezabilitate privind "Adoptarea cogenerării pentru CTZ Casa Presei", pag.91.

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI

Din analiza cererii de energie termică la nivelul consumatorilor racordaţi la sistemul centralizat alimentat cu energie termică din CT Casa Presei, rezultă că, în regim de maxim iarna, sarcina termică necesară a fi asigurată la limita centralei este de circa **60,5 Gcal/h** în timp ce sarcina în regim mediu iarna este de **45 Gcal/h,** iar sarcina în regim mediu vara este de **10,5 Gcal/h.**

În ceea ce priveşte sarcina termică de vară, aceasta este influenţată în mod direct doar de comportamentul consumatorului final. Pe termen lung se consideră că, sarcina termică de vară va rămâne la nivelul de **10,5 Gcal/h**.

CT Casa Presei este situată într-o zonă rezidenţială iar consumatorii racordaţi sunt consumatori rezidenţiali.

Prin urmare, sarcina termică la nivelul acestui tip de consumatori este influenţată, preponderent de o serie de factori cum ar fi:

- nivelul şi ritmul de reabilitare termică a clădirilor ;
- evoluţia temperaturii exterioare determinată de încălzirea globală;
- comportamentul consumatorului final determinat de introducerea sistemelor de reglare a temperaturii interioare corelat cu gradul de ocupare.

Aceşti factori influenţează în sens descrescător necesarul de energie termică. Prin urmare, se poate spune că pe termen lung, necesarul maxim de energie termică va ramâne cvasiconstant.

Investiţia preconizată prezintă următorii indicatori de performanţă (a se vedea Tabelul 8 de mai jos):

Tabel 8 Indicatori de performanţă a investiţiei

Performanţă tehnică		**Performanţă economico-financiară**	
Putere produsă	3 x 4,4 MW	Valoare de investiție	11 442,51 mii Euro
Energie termică recuperată	3 x 3,5 Gcal/h	Cheltuieli anuale de exploatare	164 650,33 mii Euro (valoare totala pe durata de exploatare de 20 de ani)
Energie electrică produsă	105600 MWh/an	Venituri anuale	193 983,93 mii Euro (valoare totala pe durata de exploatare de 20 de ani)
Energie electrică livrată	99192 MWh/an		
Energie termică livrată	97692 MWh/an	Indicatori financiari - VNAF/C - RIRF/C	 5 739,65 mii Euro 15,49%
Eficienta globală	89.15%		

Sursa: ISPE (2017): Studiu de fezabilitate privind "Adoptarea cogenerării pentru CTZ Casa Presei", pag.92.

Durata de realizare a investiţiei este de 24 de luni, din care, durata de execuţie efectivă este de 10 luni. În calculul fluxului financiar al investiţiei se consideră că investiţia se realizează în proporţie de **100% din surse proprii** ale beneficiarului.

Cogenerarea prezintă o serie de avantaje semnificative în comparaţie cu producerea separată a celor două forme de energie (electrică şi termică):

- din punct de vedere termodinamic, randamentul global la producerea separată este mai mare cu peste 25% raportat la producerea în cogenerare;
- din punct de vedere economic, cogenerarea reduce valoarea facturii energetice totale. Dimensiunea acestei reduceri depinde de mai mulţi factori, cum ar fi: tipul tehnologiei de cogenerare utilizat; structura tarifelor energetice adoptate; tipul de combustibil utilizat; bonusuri şi privilegii acordate pentru cogenerare;
- se obţine o eficienţă economică mai bună prin reducerea costului cu combustibilul (se consumă mai puţin combustibil pentru producerea aceloraşi cantităţi de energie) şi prin reducerea taxelor ecologice (poluarea este mai redusă prin arderea unei cantităţi mai reduse de combustibil).

Cogenerarea reprezintă o metodă de creştere a randamentului termic prin folosirea parţială sau totală a căldurii reziduale altfel pierdută în atmosferă.

În comparaţie cu producerea separată a energiei termice şi electrice, cogenerarea prezintă o serie de avantaje de natură tehnică, economică şi de impact ecologic asupra mediului înconjurător, dintre care enumerăm:

- realizarea unui randament global de producere a energiei totale (electrică şi termică) superior soluţiei separate;
- în cogenerare, faţă de producerea separată, la producerea aceloraşi cantităţi de energie termică şi electrică, se realizează întotdeauna o economie de energie primară;
- reducerea efortului de investiţii în instalaţiile de extracţii şi transport, sau importul de combustibil, corespunzător cantităţii economisite faţă de producerea separată;
- reducerea elementelor poluante, eliminate în mediul înconjurător corespunzător cantităţii de combustibil economisit;
- reducerea circulaţiei combustibilului, a zgurii şi a cenuşii evacuate (în cazul utilizării combustibililor solizi) cu efecte pozitive asupra mediului ambiant;
- obţinerea unor reduceri importante ale costurilor energiilor produse, prin utilizarea în comun a instalaţiilor energetice (concentrarea producţiei electrice şi termice în aceleaşi

instalaţii), precum şi prin economia de combustibil realizată;

- diminuarea pierderilor de energie (electrică şi termică) la transport datorită plasării sursei aproape de consumator;
- posibilitatea utilizării unor combustibili inferiori, care se pot arde concentrat în cantităţi mari, şi care ar fi fost improprii pentru arderea descentralizată, în cazane mici din Centrale Termice (C.T.).

8.2. Alte investiţii preconizate

1. *Dezafectarea gospodăriei de păcură.* Gospodăria de păcură 2X2000t a fost realizată pentru a se asigura necesarul de combustibil de rezervă pentru cazanele de 2x35 MW. Proiectul a fost realizat de către ISPE în anul 2000. A devenit fără utilitate întrucât păcura nu se mai utilizează ca şi combustibil.
2. *Întocmirea documentaţiei tehnice în vederea relocării instalaţiilor de producere a apei dedurizate şi a punctului termic al centralei.* În prezent, acestea funcţionează pe un spaţiu în suprafaţă de 96mp închiriat de la Societatea MECAPOL SA .
3. *Mărirea capacităţii de degazare termică la 50 t/h.* În prezent, capacitatea de degazare este de 20 t/h din necesarul de 45-50 t/h apă pentru adaos şi punerea în funcţiune a cazanului de abur de 8t/h;
4. *Expertizarea sălii cazanelor CAF, construită în 1952, pentru care a fost obţinută încă din anul 2006 aprobarea Comitetului de Direcţie RADET.* Precizăm că, durata de viaţă a clădirii respective, conform codului de clasificare 165 din tabulogramă a expirat în anul 1988.
5. Raport de analiză tehnico-financiară privind preluarea şi implementarea cogenerării la unele centrale termice de cvartal.

   Acest raport se va întocmi în vederea demarării unui proiect (cu finanţare europeană eventual) pentru a implementa unele module de cogenerare pentru aceste centrale, în vederea reducerii costurilor de operare.
6. Realizarea unui studiu de fezabilitate pentru construcţia unei noi unităţi de producere în cogenerare, în zona de Est - Nord-Est. În acest sens a fost semnat un memorandum cu Compania ITOCHU din Japonia, care va propune o soluţie precum şi locaţia cea mai potrivită, în zonele mai sus menţionate.

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI

9. Condiţii de licenţiere a operatorului

Prin *Regulamentul pentru acordarea licenţelor în domeniul serviciului de alimentare centralizată cu energie termică*, aprobat de **Preşedintele ANRE prin Ordinul nr. 28/2017**, sunt stabilite condiţiile privind acordarea licenţelor, precum şi condiţiile- cadru asociate acestora.

Conform art. 7 din Regulament **solicitanţii pot fi** :

"a) autorităţile administraţiei publice locale sau o structură proprie a acestora cu personalitate juridică;(...);

c) societăţile înfiinţate de autorităţile administraţiei publice locale sau de către asociaţiile de dezvoltare comunitară, cu capital social al unităţilor administrativ-teritoriale;

d) societăţile cu capital social privat sau mixt."

Dosarul privind Cererea pentru acordarea licenţei trebuie să conţină următoarele piese:

a) certificatul constatator, în original sau în copie, emis de ONRC, cu informaţii complete, care să reflecte situaţia la zi a solicitantului şi din care să rezulte că acesta are obiectul de activitate corespunzător serviciului/activităţii de utilităţi publice pentru care se solicită licenţa;

b) extrase, în copie, din ultima situaţie financiară depusă conform legii de solicitant la organele fiscale competente, anterior înregistrării la ANRE a cererii de acordare a licenţei, cuprinzând prima pagină din aceste situaţii financiare, cu dovada înregistrării la organele fiscale, bilanţul contabil şi contul de profit şi pierderi, cu excepţia solicitantului titular al altor licenţe aflat deja în evidenţa ANRE; în cazul solicitantului care depune cererea de acordare a unei licenţe pe parcursul anului în care a fost înfiinţat, se va anexa copia ultimei balanţe lunare de verificare;

c) tabelul prevăzut în anexa nr. 2, din regulamentul de licenţiere, din care să rezulte deţinerea în proprietate sau în folosinţă a dotărilor necesare pentru desfăşurarea activităţilor pentru care a solicitat acordarea licenţei;

d) organigrama operatorului economic solicitant, valabilă la data solicitării licenţei, indicând structurile organizatorice responsabile cu desfăşurarea activităţilor pentru care a fost solicitată licenţa;

e) lista personalului specializat, calificat şi autorizat de care dispune pentru desfăşurarea activităţilor pentru care a solicitat licenţa;

f) planul de investiţii elaborat pentru o perioadă de minimum 3 ani, din care să rezulte obiectivele propuse, costurile estimate, sursele de finanţare şi termenele de realizare a investiţiilor;

g) copie după hotărârea de dare în administrare a serviciului sau a unor activităţi ale acestuia, adoptată de ***Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov***, în care să

ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREȘTI

fie precizată activitatea pentru care se solicită licenţa, în cazul gestiunii directe;

h) copii de pe contractele de delegare a gestiunii serviciului încheiate cu autorităţile administraţiei publice locale, precum şi copii ale caietelor de sarcini aferente, în cazul gestiunii delegate;

i) lista cu componentele infrastructurii tehnico-edilitare aparţinând domeniului public sau privat al unităţii administrativ- teritoriale sau altor persoane, deţinute de solicitant în proprietate sau în folosinţă, care va cuprinde principalele caracteristici tehnice ale instalaţiilor şi echipamentelor componente ale sistemului, precum şi schemele tehnologice ale sistemului exploatat, pe care să fie menţionate punctele de delimitare la interfaţa cu alţi operatori, după caz;

j) în cazul activităţii de producere a energiei termice, **lista capacităţilor de producere a energiei termice** deţinute de solicitant în proprietate sau în folosinţă, care va cuprinde principalele caracteristici tehnice ale acestora;

(i) gradul de contorizare la nivel de branşament;

ii) copie de pe autorizaţia/autorizaţiile de gospodărire a apelor, în termen de valabilitate;

(iii) copie de pe autorizaţia/autorizaţiile de mediu, în termen de valabilitate, pentru prestarea serviciilor/furnizarea activităţilor pentru care se solicită licenţa.

Conform art.8 alin. (1) din Regulamentul pentru acordarea licenţelor "***persoanele juridice care au câştigat o licitaţie de delegare a gestiunii serviciului/activităţilor, precum şi cele care beneficiază de delegare directă au obligaţia să solicite de la ANRE acordarea unei licenţe pentru furnizarea/prestarea serviciului/activităţilor, în termen de 30 de zile de la intrarea în vigoare a contractului de delegare a gestiunii serviciului/activităţilor.***"

10. Durata estimată a contractului

Durata maximă a încredinţării activităţii, ca regulă generală, ar trebui să fie justificată prin trimitere la criterii obiective, cum ar fi necesitatea amortizării activelor fixe netransferabile.

În principiu, perioada de valabilitate a actului nu trebuie să depăşească perioada necesară amortizării celor mai importante active necesare pentru prestarea SIEG – serviciu de interes economic general.

Durata pentru care autoritatea contractantă încredinţează efectuarea serviciului de administrare a domeniului public şi privat al UAT unui singur operator devine un element esenţial. Astfel, durata derulării unui astfel de contract trebuie fixată ţinând cont de necesitatea garantării stabilităţii economice şi financiare a proiectului, în aşa fel încât să nu limiteze libera concurenţă mai mult decât este necesar pentru garantarea recuperării costurilor asociate investiţiei.

Conform art.32 alin.(3) din Legea nr.51/2006, republicată, privind serviciile comunitare de utilităţi

publice, *"Durata contractelor de delegare a gestiunii este limitată.Pentru contractele de delegare a gestiunii a căror durată estimată este mai mare de 5 ani, aceasta se stabileşte, după caz, în conformitate cu prevederile Legii nr.98/2016, ale Legii nr.99/2016 şi ale Legii nr.100/2016 şi nu va depăşi durata maximă necesară recuperării investiţiilor prevăzute în sarcina operatorului regional prin contractul de delegare. (....)".*

Având în vedere dispoziţiile legii invocate mai sus, propunem ca durata contractului de delegare a activităţii de alimentare cu energie termică să fie de 20 ani. Durata contractului de delegare a gestiunii activităţii de alimentare cu energie termică este corelată cu durata de amortizare a investiţiilor ce cad în sarcina operatorului, pentru a se asigura reducerea tarifului la o valoare cât mai mică.

Ca parte a contractului, durata de 20 ani a încredinţării activităţii va fi precizată în cadrul acestuia.

11. Nivelul redevenţei

Dat fiind faptul că bunurile aferente contractului sunt situate exclusiv pe raza administrativ teritoriala a municipiului Bucuresti propunem ca redevenţa ce urmează să fie plătită de catre Companie să fie virată în contul Primăriei Municipiului Bucureşti, prevedere ce va fi stabilită şi prin contractul de delegare a gestiune activităţii.

În conformitate cu dispoziţiile art. 29, alin.(11) lit.m) din Legea nr. 51/2006, cu modificările şi completările ulterioare, la stabilirea nivelului redevenţei, autoritatea publică locală va lua în considerare valoarea calculată similar amortizării pentru mijloacele fixe aflate în proprietate publică şi puse la dispoziţie operatorului odată cu încredinţarea serviciului/activităţii de utilităţi publice şi gradul de suportabilitate al populaţiei. Nivelul redevenţei se stabileşte în mod transparent şi nediscriminatoriu pentru toţi potenţialii operatori de servicii de utilităţi publice, utilizându-se aceeaşi metodologie de calcul.

Având în vedere prevederile legale mai sus menţionate estimăm un nivel al redevenţei de 1.090.626,45 lei/an pentru obiectivul CTZ Casa Presei şi de 1.951.104,55 lei/an pentru centralele termice. Precizăm

că această valoare poate suporta corecţii funcţie de durata de viaţă a mijloacelor fixe concesionate la data semnării contractului.

Potrivit prevederilor art. 18 alin. (2) din Legea nr. 325/2006 redevenţa aferentă contractelor de delegare a gestiunii activităţii de alimentare cu energie termică prin SACET se constituie sursă pentru finanţarea lucrărilor de investiţii în sistemul respectiv.

Având în vedere prevederile legale mai sus menţionate, se propune ca nivelul redevenţei să fie egal cu valoarea calculată, similar amortizării pentru mijloacele fixe aflate în proprietate publică şi puse la dispoziţie operatorului odată cu încredinţarea activităţii.

12. Termenele previzibile pentru realizarea procedurii de încheiere a contractului

În condiţiile aprobării prezentului studiu de oportunitate, data încheierii contractului de delegare a activităţii de producere şi furnizare a energiei termice cu Compania Municipală Energetica Bucureşti SA va fi stabilită după aprobarea documentaţiei de atribuiere a contractului de delegare a gestiuni activităţi de producere a energiei termice.

Periodic, respectiv odată la 5 ani, Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov va efectua analiza privind eficienţa economică a activităţii, în baza căreia autorităţile administraţiei publice locale vor decide dacă este necesar să schimbe modalitatea de gestiune a serviciilor publice, respectiv menţinerea sau încetarea contractului de delegare a gestiunii activităţii de producere a energiei termice, conform dispoziţiilor art. 32 alin.(3) din Legea nr. 51/2006.

13. Matricea riscurilor pentru gestiunea directă a activităţii de producere a energiei termice în arealul deservit de Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov

În condiţiile în care gestiunea directă se realizează prin intermediul unei companii înfiinţate de municipalitate şi reglementată de Legea nr.31/1990, relaţia care se stabileşte între operator, ca şi prestator al activităţii şi Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov, în calitate de proprietar al activităţii şi a infrastructurii aferente, ea are la bază Regulamentul de Organizare şi Funcţionare a Activităţii. Astfel, exigenţele la care trebuie să răspundă un operator,

care funcţionează ca societate pe acţiuni înfiinţată de municipalitate căreia i-a fost încredinţată în mod direct gestiunea activităţii, sunt aceleaşi ca şi în cazul unui operator căruia i-a fost delegată activitatea printr-un contract de delegare.

Repartiţia riscurilor din punct de vedere al entităţii care îşi asumă responsabilitatea pentru eventualele consecinţe ale manifestării acestora, este prezentată în tabelul 9 de mai jos.

Tabel 9 Matricea riscurilor gestiunii activităţii de producere a energiei termice în Bucureşti

Categoria de risc	Descriere	Consecinţe	Asumare integrală de către PMB	Împărţire egală a riscurilor între PMB şi Operator	Asumare integrală de către Operator
Infrastructura existentă (reabilitare/ modernizare)	Infrastructură neadecvată cerinţelor actuale, atât naţionale cât şi europene.	Majorarea costurilor de prestare a activităţii datorate infrastructurii învechite sau amortizării costurilor investiţionale în situaţia de modernizare sau reabilitare a infrastructurii.		X	
Dotarea tehnică neadecvată a operatorului	Compania municipală trebuie să acorde o mare atenţie dotării tehnice necesare pentru prestarea, în condiţii de eficienţă, eficacitate şi economicitate, a activităţii.	Dotarea tehnică neadecvată a operatorului poate conduce la scăderea drastică a calităţii serviciului public şi la prestarea acestuia cu anumite costuri supradimensionate în vederea asigurării continuităţii serviciului.		X	
Aprobări	În situaţia necesităţii de reabilitare/modernizare/ extindere a CT pot apărea blocaje, dacă nu sunt obţinute toate aprobările necesare.	Întârzieri în începerea sau finalizarea proiectelor de investiţii care conduc, ulterior, la majorarea costurilor investiţionale.	X		
Creşterea costurilor cu forţa de muncă	Creşteri neprevăzute a costurilor cu forţa de muncă ca urmare a deciziilor de ordin politic sau alte situaţii	Creşterea costurilor totale ale operatorului.		X	

Categoria de risc	Descriere	Consecinţe	Asumare integrală de către PMB	Împărţire egală a riscurilor între PMB şi Operator	Asumare integrală de către Operator
	de conjunctură.				
Costuri de întreţinere mai mari decât cele previzionate	Depăşirea costurilor de întreţinere faţă de cele planificate în BVC (planificat).	Creşterea costurilor totale ale operatorului.		X	
Riscuri de disponibilitate Veniturile Operatorului şi cererea aferentă	Apariţia unor evenimente neprevăzute ce pot duce la întreruperea furnizării serviciului pe anumite perioade de timp.	Întreruperi în prestarea serviciului.	X		
Condiţii extreme ale mediului economic general	Crize economice neprevăzute la nivel internaţional ce pot avea efecte puternice asupra echilibrului financiar al operatorului.	Diminuarea veniturilor operatorului.		X	
Condiţii nefavorabile ale mediului economic pe plan local	Cererea de energie termică nu a fost estimată în funcţie de factorii de inflenţă şi a fost supradimensionată	Diminuarea veniturilor operatorului. Nerealizarea indicatorilor bugetaţi.		X	
Inflaţia	Un nivel neprevăzut al inflaţiei.	Afectarea echilibrului financiar al operatorului.		X	
Riscuri financiare					
Finanţare suplimentară	Este necesară o finanţare suplimentară pentru anumite costuri neprevăzute, în vederea asigurării continuităţii serviciului.	În conformitate cu ROF-ul serviciului şi cu normele legate de ajutorul de stat trebuie stabilite situaţiile în care pot fi acordate finanţări suplimentare de la bugetul local pentru asigurarea continuităţii serviciului.	X		

Categoria de risc	Descriere	Consecinţe	Asumare integrală de către PMB	Împărţire egală a riscurilor între PMB şi Operator	Asumare integrală de către Operator
Indisponibilitatea clienţilor de a finanţa serviciul	Clienţii au capacitatea financiară de a plăti contravaloarea energiei termice.	Pot apărea anumite blocaje în prestarea serviciului sau calitatea acestuia poate scădea ca o consecinţă a lipsei de lichidităţi a operatorului.	X		
Modificarea dobânzilor bancare	Variaţiile dobânzilor pot influenţa pozitiv sau negativ valoarea finanţărilor prin credite asumate de operatorul public.	Creşterea sau diminuarea costurilor cu creditele angajate de operator.			X
Schimbări legislative generale	Legi, ordonanţe, reglementări care afectează prestarea serviciului faţă de condiţiile actuale.	Exigenţe noi asupra modalităţii de prestare a serviciului.		X	
Schimbări politice	Anumite schimbări la nivel politic ce pot influenţa cadrul general de prestare a serviciului public.	Modificarea cadrului general de prestare a serviciului.		X	
Forţă majoră	Evenimentele de forţă majoră vor fi definite în ROF-ul serviciului sau contractul de delegare, după caz.	În cazul manifestării unui eveniment de forţă majoră pot apărea anumite sistări temporare în prestarea serviciului.		X	
Eficienţa utilizării fondurilor publice	Fundamentarea cheltuielilor fără o analiză a indicatorilor de performanţă realizaţi în perioadele precedente.	Utilizarea ineficientă a fondurilor.		X	
Costuri unitare supraevaluate	Neutilizarea unor limite maxime de costuri unitare pe tipuri de operaţiuni.	Creşterea costurilor totale ale operatorului.			X

Categoria de risc	Descriere	Consecinţe	Asumare integrală de către PMB	Împărţire egală a riscurilor între PMB şi Operator	Asumare integrală de către Operator
Lipsa definirii şi delimitării clare a activităţilor din cadrul serviciului	În cadrul serviciului de utilitate publică lucrările sau operaţiunile realizate nu sunt clar definite şi descrise, în vederea delimitării acestora.	Alocarea arbitrară a costurilor pe activităţi în cadrul serviciului public.	X		
Creşterea şi utilizarea ineficientă a fondurilor bugetului local alocate serviciului	Conform studiilor relevante în domeniu a fost demonstrat că societăţile cu capital majoritar al bugetului local pentru prestarea unui serviciu de utilitate publică, pot să devină ineficiente şi necompetitive, producând an de an pierderi tot mai mari pentru autorităţile locale care le-au înfiinţat.	Intrarea operatorului în stare de dezechilibre economice şi financiare.		X	
Externalizarea activităţilor din cadrul serviciului de utilitate publică	Eventuala externalizare a unor activităţi din cadrul serviciului de utilitate publică pot produce implicaţii majore dacă nu sunt fundamentate pe bază de strategii, politici, calcule de eficienţă şi de economicitate sau studii comparative.	Creşterea costurilor sau scăderea calităţii serviciului public.			X

14. Concluzii finale

1. **Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov poate încredinţa Companiei Municipale Energetica Bucureşti SA, numai în baza mandatului special prevăzut de art. 10 alin. (5) din Legea serviciilor comunitare de utilităţi publice nr. 52/2006, cu modificările şi completările ulterioare, companie înfiinţată de CGMB, gestiunea directă a activităţii de producere a energiei termice,** în condiţiile asigurării dotării corespunzătoare a acesteia cu mijloace materiale şi umane, astfel încât, începând cu data de 01.09.2018, să fie capabilă să furnizeze activitatea de producere a energiei termice în Bucureşti, cel puţin la nivelul la care acesta este furnizată în prezent.

2. Dotarea tehnică a Companiei Municipale Energetica Bucureşti SA, în calitate de operator, trebuie să se realizeze într-o manieră care să îi permită acestuia să obţină licenţele şi avizele necesare pentru prestarea activităţii de producere a energiei termice până la momentul încheierii contractului de delegare.

3. Analiza informaţiilor privind starea actuală a sistemului de producere a energiei termice în arealul acoperit de Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov, în corelare cu cerinţele tehnice şi reglementative privind indicatorii de calitate, de mediu şi sociali arată necesitatea, dar şi posibilitatea efectuării unor procese investiţionale majore de reabilitare, modernizare şi extindere a sistemului de producere a energiei termice în scopul realizării unui serviciu public performant atât din punct de vedere tehnic, cât şi din punct de vedere economic.

4. Evaluarea performanţei utilizării fondurilor publice pentru aprecierea modului în care sunt cheltuite fondurile bugetului local impune adoptarea şi monitorizarea continuă a unei serii de indicatori de performanţă (de economicitate, eficienţă şi eficacitate), astfel încât să se stabilească, dacă rezultatele obţinute pot fi atribuite politicii manageriale a companiei şi nu unor circumstanţe independente de aceasta.

DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI

5. Compania Municipală Energetica Bucureşti SA va trebui să echilibreze obiectivele sale economice cu obiectivele sociale şi de mediu ale autorităţii publice locale, obiective impuse de necesitatea asigurării unei activităţi de producere a energiei termice care să corespundă exigenţelor beneficiarilor săi. Astfel, şi poate chiar mai mult decât omologii din sectorul privat, compania trebuie să găsească modalitatea optimă de a rămâne viabilă din punct de vedere financiar (şi, dacă este cazul, din punct de vedere comercial şi competitiv), creând în acelaşi timp valoare pentru cetăţeni şi pentru societate.

6. Pentru a atinge obiectivele de creare a valorii publice şi de creştere economică, Compania Municipală Energetica Bucureşti SA ar trebui să funcţioneze în concordanţă cu o serie de linii directoare, astfel:

   a. Compania trebuie să fie administrată şi gestionată în mod activ de către autoritatea locală prin stabilirea unei misiuni şi a unor obiective clare, legate în primul rând de obiectivele şi rezultatele sociale dorite pentru serviciul de producere a energiei termice în arealul acoperit de Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov;
   b. Calitatea de proprietar şi de management activ necesită ca aceia care îşi asumă aceste roluri, în special consiliul de administraţie şi conducerea executivă, să îndeplinească condiţii de capacitate organizatorică, capabilitate profesională şi angajament de integritate;
   c. Compania trebuie să asigure transparenţa activităţii desfăşurate prin raportări ale performanţei periodice, de calitate şi de încredere. Acest lucru excede simplele raportări financiare, impunând o raportare integrată: economică, financiară, socială, de mediu etc. Acest lucru contribuie la consolidarea încrederii între autoritatea locală (proprietar) şi cetăţeni;
   d. Este necesară crearea unui echilibru intern-extern adecvat: ca orice organizaţie, compania municipală trebuie să dezvolte şi să menţină o bună gestionare internă pentru a maximiza eficienţa şi eficacitatea în condiţii de economicitate. Ar trebui să utilizeze inovaţii tehnologice pentru a furniza servicii care să răspundă nevoilor comunităţii în cadrul unor bugete restrânse şi să obţină rezultatele scontate din punct de vedere economic şi social;
   e. Compania municipală ar trebui să-şi extindă influenţa externă prin co-crearea de

valoare în legătură cu alte părţi interesate (holdingul companiilor municipale) şi prin stimularea unei bune dezvoltări teritoriale, legate de scopul, misiunea şi obiectivele strategice ale autorităţii locale.

7. În final, se impune precizarea că prezentul studiu nu intră sub incidenţa respectării criteriilor Altmark deoarece în cadrul acestuia s-a precizat în mod expres că operatorul căreia i se va delega prin atribuire directă activitatea de producere a energiei termice nu va beneficia de compensaţie pentru obligaţia prestării acestei activităţi, costurile de operare fiind comparabile cu cele a unui operator similar bine manageriat.

Prin urmare, pentru considerentele expuse mai sus, forma oportună de organizare a Serviciului Public – Activitatea de producere a energiei termice este gestiunea directă, respectiv atribuirea directă a contractului de delegare către Compania Municipală Energetica S.A.

ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREȘTI ILFOV

BIBLIOGRAFIE JURIDICĂ

1. Legislaţie primară

1.1. Legea nr. 31 din 16 noiembrie 1990 privind societăţile, republicată în Monitorul Oficial partea I, nr. 1066 din 17 noiembrie 2004 dându-se textelor o nouă numerotare, cu modificările şi completările ulterioare, intrată în vigoare la 17 noiembrie 1990;

1.2. Legea nr. 273/2006 privind finanţele publice locale, publicată în Monitorul Oficial partea I, nr.618 din 18 iulie 2006, cu modificările şi completările ulterioare, intrată în vigoare la 01 ianuarie 2007;

1.3. Legea nr. 213 din 17 noiembrie 1998 privind proprietatea publică şi regimul juridic al acesteia, cu modificările şi completările ulterioare, republicată în Monitorul Oficial partea I, nr. 123 din 10 iunie 2011, cu modificările şi completările ulterioare, intrată în vigoare la 23 ianuarie 1999;

1.4. Legea nr. 215 din 23 aprilie 2001 a administraţiei publice locale, republicată în Monitorul Oficial partea I, nr. 123 din 20 februarie 2007, cu modificările şi completările ulterioare, dându-se textelor o nouă numerotare, intrată în vigoare la 23 mai 2001;

1.5. Hotărârea de Guvern nr. 246/2006 pentru aprobarea Strategiei naţionale privind accelerarea dezvoltării serviciilor comunitare de utilităţi publice, publicată în Monitorul Oficial partea I, nr. 95 din 03 aprilie 2006, cu modificările şi completările ulterioare, intrată în vigoare la 03 aprilie 2006;

1.6. Ordonanţa Guvernului nr. 21 din 30 ianuarie 2002 privind gospodărirea localităţilor urbane şi rurale, publicată în Monitorul Oficial partea I, nr. 86 din 1 februarie 2002, cu modificările şi completările ulterioare;

1.7. Legea nr. 515 din 12 iulie 2002 pentru aprobarea Ordonanţei Guvernului nr. 21/2002 privind gospodărirea localităţilor urbane şi rurale, publicată în Monitorul Oficial partea I, nr. 578 din 5 august 2002;

1.8. Ordonanţa de Urgenţă a Guvernului nr. 109 din 30 noiembrie 2011 privind guvernanţa corporativă a întreprinderilor publice, publicată Monitorul Oficial partea I, nr. 883 din 14 decembrie 2011, intrată în vigoare la 14 decembrie 2011;

1.9. Hotărârea de Guvern nr. 722 din 28 septembrie 2016 pentru aprobarea Normelor metodologice de aplicare a unor prevederi din Ordonanţa de urgenţă a Guvernului nr. 109/2011 privind guvernanţa corporativă a întreprinderilor publice, publicată în Monitorul Oficial partea I, nr. 803 din 12 octombrie 2016;

1.10. Legea nr. 99/2016 privind achizițiile sectoriale, publicată în Monitorul Oficial partea I, nr. 391 din 23 mai 2016;

1.11. Legea nr. 100/2016 privind concesiunile de lucrări și concesiunile de servicii, publicată în Monitorul Oficial partea I, nr. 392 din 23 mai 2016;

1.12. Hotărârea de Guvern nr. 867/2016 privind aprobarea Normelor metodologice de aplicare a prevederilor referitoare la atribuirea contractelor de concesiune de lucrări și concesiune de servicii din Legea nr. 100/2016 privind concesiunile de lucrări și concesiunile de servicii, publicată în Monitorul Oficial partea I, nr. 985 din 7 decembrie 2016;

1.13. Legea nr. 101/2016 privind remediile și căile de atac în materie de atribuire a contractelor de achiziție publică, a contractelor sectoriale și a contractelor de concesiune de lucrări și concesiune de servicii, precum și pentru organizarea și funcționarea Consiliului Național de Soluționare a Contestațiilor, publicată în Monitorul Oficial al României partea I, nr. 392/2016;

1.14. Legea nr. 98/2016 privind achizițiile publice, publicată în Monitorul Oficial partea I, nr. 390 din 23 mai 2016;

1.15. Hotărârea de Guvern nr. 395/2016 pentru aprobarea normelor metodologice de aplicare a prevederilor referitoare la atribuirea contractului de achiziție publică/acordului-cadru din Legea nr. 98/2016 privind achizițiile publice;

1.16. Legea nr. 228 din 4 iulie 2007 pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 30/2006 privind funcția de verificare a aspectelor procedurale aferente procesului de atribuire a contractelor de achiziție publică;

1.17. Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 74 din 29 iunie 2005 privind înființarea Autorității Naționale pentru Reglementarea și Monitorizarea Achizițiilor Publice;

1.18. Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 30/2006 privind funcția de verificare a aspectelor procedurale aferente procesului de atribuire a contractelor de achiziție publică;

1.19. Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 19 din 7 martie 2009 privind unele măsuri în domeniul legislației referitoare la achizițiile publice;

1.20. Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 13 din 20 mai 2015 privind înființarea, organizarea și funcționarea Agenției Naționale pentru Achiziții Publice;

1.21. Ordonanța de Urgență a Guvernului nr 58/2016 pentru modificarea și completarea unor acte normative cu impact asupra domeniului achizițiilor publice;

1.22. Hotărârea de Guvern nr. 1705 din 29 noiembrie 2006 pentru aprobarea inventarului centralizat al bunurilor din domeniul public al statului, publicată în Monitorul Oficial partea I, nr. 1020 din 21 decembrie 2006;

ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREȘTI ILFOV

1.23. Ordonanţa de Urgenţă a Guvernului nr. 195/2005 privind protecţia mediului, cu modificările şi completările ulterioare;

1.24. Legea nr. 325 din 14 iulie 2006 a serviciului de alimentare cu energie termică, publicată în Monitorul Oficial partea I, nr. 651 din 27 iulie 2006, cu modificările şi completările ulterioare, intrată în vigoare la 30 iulie 2006;

1.25. Hotărârea de Guvern nr. 1661 din 10 decembrie 2008, privind aprobarea Programului naţional pentru creşterea eficienţei energetice şi utilizarea surselor regenerabile de energie în sectorul public, publicată în Monitorul Oficial partea I, nr. 858 din 19 decembrie 2008, cu modificările şi completările ulterioare, intrată în vigoare la 19 decembrie 2008.

2. Legislaţie secundară

2.1. Ordinul Ministrului Finanţelor Publice nr. 1718/2011 pentru aprobarea Precizărilor privind întocmirea şi actualizarea inventarului centralizat al bunurilor din domeniul public al statului, publicat în Monitorul Oficial partea I, nr. 186 din 17 martie 2011;

2.2. Ordinul preşedintelui Autorităţii Naţionale de Reglementare în domeniul Energiei nr. 28 din 05 aprilie 2017 privind aprobarea Regulamentului pentru acordarea licenţelor în domeniul serviciului de alimentare centralizată cu energie termică, publicat în Monitorul Oficial partea I, nr. 271 din 19 aprilie 2017;

2.3. Regulamentul pentru acordarea licenţelor în domeniul serviciului de alimentare centralizată cu energie termică din 5 aprilie 2017, publicat în Monitorul Oficial partea I, nr. 271 din 19 aprilie 2017, aprobat prin Ordinul nr. 28 din 5 aprilie 2017, publicat în Monitorul Oficial, Partea I, nr. 271 din 19 aprilie 2017;

2.4. Hotărârea CGMB nr. 94 din 29 martie 2017 privind înfiinţarea societăţii pe acţiuni Compania Municipală Energetica Bucureşti SA;

2.5. Anexa la Hotărârea CGMB nr. 94 din 29 martie 2017 privind înfiinţarea societăţii pe acţiuni Compania Municipală Energetica Bucureşti SA;

2.6. Hotărârea CGMB nr. 11 din 08 februarie 2016 privind aprobarea Regulamentului Serviciului Public de Alimentare cu Energie Termică al Municipiului Bucureşti;

2.7. Anexa nr.1 la Hotărârea CGMB nr. 11 din 26 ianuarie 2016 privind aprobarea Regulamentului Serviciului Public de Alimentare cu Energie Termică al Municipiului Bucureşti;

2.8. Hotărârile CGMB/CL aplicabile, alte documente legislative, reglementări şi hotărâri ale autorităţilor deliberative ale Municipiului Bucureşti/Asociaţiei de Dezvoltare Intercomunitară

ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREȘTI ILFOV

Termoenergetică București-Ilfov.

2.9. Raportul ANRSC 2015 – Situația sistemelor centralizate de încălzire, www.sieg-dd.ro, Site promovat de Centrul de Excelență pentru Dezvoltare Durabilă

3. Legislație europeană

3.1. Directiva 2014/23/UE a Parlamentului European şi a Consiliului European din 26 februarie 2014 privind atribuirea contractelor de concesiune;

3.2. Directiva 2014/24/UE a Parlamentului European şi a Consiliului European din 26 februarie 2014 privind achiziţiile publice şi de abrogare a Directivei 2004/18/CE.

Transpuse în legislaţia naţională prin:

- Legea nr. 98/2016 privind achiziţiile publice, publicată în M.O. nr. 390/23.05.2016;
- Norme de aplicare: Hotărârea Guvernului nr. 395/2016, publicată în M.O. nr. 423/06.06.2016;
- Legea nr.99/2016 privind achiziţiile sectoriale, publicată în M.O. nr. 390/23.05.2016;
- Norme de aplicare: Hotărârea Guvernului nr. 394/2016, publicată în M.O. nr. 423/06.06.2016;
- Legea nr. 100/2016 privind concesiunile de lucrări şi concesiunile de servicii, publicată în Monitorul Oficial al României nr. 392/2016;
- Legea nr. 101/2016 privind remediile şi căile de atac în materie de atribuire a contractelor de achiziţie publică, a contractelor sectoriale şi a contractelor de concesiune de lucrări şi concesiune de servicii, precum şi pentru organizarea şi funcţionarea CNSC, publicată în Monitorul Oficial al României nr. 393/2016.

Alte surse:

http://ec.europa.eu/environment/legal/liability/pdf/el_full_fr.pdf

Carta albă referitoare la responsabilitatea faţă de mediu FR -9 februarie 2000 :

http://europa.eu/pol/pdf/consolidated-treaties_ro.pdf

Tratatul de la Lisabona: https://fr.wikipedia.org/wiki/Principe_pollueur-payeur Referitor la evoluţia conceptului „poluatorul-plăteşte"

http://eur-lex.europa.eu/legal-content/FR/TXT/?uri=CELEX:52003DC0270 Livre vert sur les services d'intérêt général /* COM/2003/0270 final *

Carta verde referitoare la serviciile de interes general

http://eur-lex.europa.eu/legal-content/RO/TXT/?uri=URISERV:l23013b Carta albă privind

serviciile de interes general - COM(2004) 374 final

http://rtsa.ro/rtsa/index.php/rtsa/article/viewFile/258/253

prof. Marius Profiroiu – Concepţia Europeană privind SIEG

http://ec.europa.eu/regional_policy/archive/consultation/terco/paper_terco_ro.pdf Carta verde a coeziunii sociale - Bruxelles, 6.10.2008 COM(2008) 616 final

http://ec.europa.eu/regional_policy/sources/docgener/panorama/pdf/mag28/mag28_ro.pdf Despre Carta verde a coeziunii sociale

http://www.anrsc.ro/documents/cabinet/Analiza%20serviciului%20de%20alimentare%20cu%20et.pdf

PROIECT
CONTRACT DE DELEGARE A GESTIUNII SERVICIULUI PUBLIC DE ALIMENTARE CU ENERGIE TERMICĂ - ACTIVITATEA DE PRODUCERE A ENERGIEI TERMICE ÎN AREALUL DESERVIT DE CĂTRE ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREȘTI-ILFOV

Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov, cu sediul în Bucureşti, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, camera 5, sector 1, înregistrată în Registrul Asociaţiilor şi Fundaţiilor de pe lângă Judecătoria Sector 1, Bucureşti, sub nr. 11/31.01.2018, CIF 38817487, cont **IBAN RO86 BRDE 410S V986 0441 4100** deschis la **BRD Bucureşti, Agenţia Ştirbei Vodă,** reprezentată de Gabriela FIREA în calitate de Preşedinte Consiliu Director, denumită în cele ce urmează "**Delegatar**", pe de o parte,

şi

Compania Municipală Energetica Bucureşti S.A., cu sediul în Bucureşti, strada Aristide Demetriade, nr. 2, etaj 2, birou nr. 3, sector 1, înmatriculată la Oficiul Registrului Comerţului de pe lângă Tribunalul Bucureşti cu numărul J40/9172/2017, cod unic de înregistrare 37752029, cont RO54 BTRL RONC RT04 2029 2701 deschis la Banca Transilvania, reprezentată de Vasile Mihail Ardenel, având funcţia de Director General, denumită în cele ce urmează „**Delegat**", pe de altă parte,

Denumite în continuare împreună „**Părţile**" şi separat „**Partea**",

AVÂND ÎN VEDERE:

(A) Dispoziţiile *Legii serviciilor comunitare de utilităţi publice nr. 51/2006, republicată*, cu modificările şi completările ulterioare, ale *Legii serviciului public de alimentare cu energie termică nr. 325/2006*, ale *Ordinului preşedintelui Autorităţii Naţionale de Reglementare pentru Serviciile Comunitare de Utilităţi Publice nr. 91/2007 pentru aprobarea Regulamentului-cadru al serviciului de alimentare cu energie termică*, ale *Ordinului preşedintelui Autorităţii Naţionale de Reglementare pentru Serviciile Comunitare de Utilităţi Publice nr. 92/2007 pentru aprobarea Caietului de sarcini-cadru al serviciului de alimentare cu energie termică, ale Legii nr. 99/2016 privind achiziţiile sectoriale*, precum şi ale celorlalte acte normative aplicabile în materie;

(B) Faptul că obiectivele urmărite de Delegatar constau în îmbunătățirea calității și eficienței activității de producere prin reducerea dependenței de energia termică produsă de Societatea ELCEN București S.A.;

(C) Dispozițiile *Hotărârii Consiliului General al Municipiului București nr.141/11.04.2017* prin care s-a aprobat asocierea Municipiului București prin Consiliul General al Municipiului București cu unitățile administrativ - teritoriale din județul Ilfov în vederea constituirii Asociației de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică București-Ilfov;

(D) Faptul că prin noua companie aflată în subordinea municipalității se vor putea construi noi centrale în cogenerare sau trigenerare. În aceste condiții, va scădea dependența municipalității față de ELCEN;

(E) Apariția în piața energetică din București a unui nou operator pentru producerea energiei termice va induce un efect benefic în plan concurențial din punct de vedere al nivelului prețului energiei termice care intră în sistemul de termoficare al municipiului București;

(F) Pentru asigurarea activității de producere și furnizare de alimentare cu energie termică, RADET București va încheia cu Compania Municipală Energetica București SA, operator producător de energie termică, contracte de vânzare - cumpărare a energiei termice, având la bază Contractul cadru de vânzare - cumpărare a energiei termice produse de operatorii economici aflați în competența de reglementare a ANRE (reglementat prin Ordine succesive ale Președintelui ANRE). Astfel, principalul achizitor al producției de energie termică al Companiei Municipale Energetice București S.A. va fi RADET București;

(G) Compania Municipală Energetica București S.A. își va asigura autofinanțarea, degrevând municipalitatea de efortul financiar pentru subvenționarea unei părți importante din activitatea de producere a energiei termice;

(H) Faptul că societatea Compania Municipală Energetica București S.A. a fost înființată de Municipiul București și organizată ca o întreprindere tipică, bine gestionată și dotată cu mijloacele corespunzătoare astfel încât să presteze activitatea de producere la cel mai scăzut cost pentru comunitate;

(I) Dispozițiile Hotărârii Adunării Generale a Asociaților nr..... din data de....., a Asociației de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică București-Ilfov.

Părțile au convenit încheierea prezentului Contract, conform termenilor și condițiilor prevăzute în cele ce urmează.

Articolul 1. DEFINIȚII ȘI INTERPRETARE

1.1. În cuprinsul Contractului, termenii și expresiile scrise cu majusculă vor avea, cu excepția situației în care contextul reclamă altfel, sensul stabilit în prezentul Articol:

„An Contractual"	înseamnă o perioadă de timp începând de la Data Începerii Contractului și terminându-se la aceeași

	dată a anilor următori, până la data încetării duratei prezentului Contract;
„Anexă"	înseamnă orice anexă care face parte integrantă din Contract şi la care se face referire la Articolul 4 din Contract;
„Activitate Conexă"	înseamnă activitatea de producere şi furnizare de energie electrică rezultată din cogenerare în cadrul capacităţilor de producţie a energiei termice puse la dispoziţia Delegatului şi de comercializare a acesteia, realizată de Delegat. Activitate conexă este şi aceea de eliberare a acordurilor şi avizelor, verificarea documentaţiilor tehnico-economice, expertizele tehnice, service-ul instalaţiilor de utilizare şi altele asemenea, a căror tarife se fundamentează pe tipuri de lucrări sau servicii prestate de operator şi se aprobă prin hotărâri ale delegatarului ori, după caz, ale Asociaţiei de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov, în baza mandatului special primit în conformitate cu dispoziţiile legii;
„Aria Delegării"	înseamnă zona reprezentând jurisdicţia teritorială a Delegatarului (aria administrativ-teritorială a Municipiului Bucureşti şi Judeţul Ilfov);
„Autoritate Competentă"	înseamnă orice instanţă judecătorească competentă sau orice autoritate locală, naţională sau organizaţie internaţională, inspectorat, agenţie, ministru, minister, persoană oficială sau funcţionar public din cadrul Guvernului României, instituţie publică, inclusiv, dar nelimitându-se la, Autoritatea de Reglementare;
„Autoritate de Reglementare"	înseamnă Autoritatea Naţională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE) sau orice altă instituţie similară care poate fi autorizată şi împuternicită conform Legii în vigoare la un moment dat să monitorizeze şi să reglementeze regimul Tarifelor şi/sau al Activităţii de producere;
„Autorizaţii"	înseamnă toate acordurile, aprobările, certificatele, avizele, permisele, licenţele şi autorizaţiile emise

de o Autoritate Competentă sau Autoritatea de Reglementare, impuse de Lege şi necesare Delegatului pentru Activitatea de producere, exploatarea Sistemului de Producere sau pentru îndeplinirea oricăror obligaţii conform Legii sau Contractului;

„Bune Practici Comerciale"

înseamnă toate acţiunile, faptele, metodele şi practicile relevante aplicabile, în general, în vederea gestionării activităţii care, la un anumit moment dat, în termeni rezonabili şi în condiţiile legii, pot asigura rezultatul dorit pentru gestiunea activităţii. Pentru scopul activităţii care face obiectul prezentului Contract, Bunele Practici Comerciale includ:

(A) disponibilitatea necesarului de echipamente, utilaje, vehicule, materiale, instalaţii şi staţii, resurse adecvate, inclusiv a utilităţilor necesare astfel încât aceste elemente ante-menţionate să funcţioneze la capacitate maximă atât în condiţii normale de operare cât şi în condiţii excepţionale de operare ce pot fi prevăzute în limite rezonabile;

(B) suficient personal de exploatare cu experienţă şi instruire adecvate în operarea corectă şi eficientă a elementelor menţionate la litera (A) de mai sus, ţinând cont de specificaţiile şi normele de fabricaţie; totodată, acest personal trebuie să fie capabil să lucreze şi în condiţii neobişnuite ce pot fi prevăzute în limite rezonabile;

(C) operaţiile de întreţinere şi reparaţii preventive ori de rutină, executate într-un mod care asigură exploatarea şi operarea în siguranţă şi pe termen lung, ţinând cont de recomandările fabricantului; de asemenea, operaţiunile de întreţinere şi reparaţii ante-menţionate vor fi executate de personal instruit şi cu experienţă, care deţine

know-how-ul, tehnica, uneltele şi echipamentele adecvate;

(D) verificări şi controale inopinate şi adecvate pentru a asigura funcţionarea la parametri optimi a echipamentelor şi utilajelor folosite în gestiunea activităţii, atât în condiţii normale cât şi în condiţii neobişnuite (ce pot fi prevăzute în limite rezonabile); şi

(E) operarea echipamentelor şi utilajelor folosite în gestiunea activităţii în condiţii de siguranţă deplină pentru personalul manevrant, alţi angajaţi, populaţie, mediul înconjurător, precum şi pentru alte instalaţii conexe.

„Bunuri Proprietate Publică" înseamnă acele bunuri aflate în proprietatea publică a Delegatarului cuprinse în Anexa nr. 3, care fac parte din Sistemul de Producere, concesionate Delegatului în baza prezentului Contract;

„Bunuri Noi" înseamnă toate bunurile finanţate, dobândite, construite, puse în funcţiune, instalate sau create de Delegat sau de Delegatar după Data Contractului, care fac parte din Sistemul de Producere, incluzând bunurile rezultate din Investiţiile în Sistemul de Producere;

„Bunuri de Retur" înseamnă Bunurile Proprietate Publică şi Bunurile Noi care la Data Încetării Contractului, revin sau intră în proprietatea Delegatarului, de plin drept, gratuit, în bună stare, exploatabile şi libere de orice sarcini, ipoteci, gajuri sau garanţii ori obligaţii similare;

„Bunuri de Preluare" înseamnă bunurile proprietatea Delegatului pe care acesta le utilizează pentru de producerea energiei termice şi pe care Delegatarul are posibilitatea de a le prelua, în condiţiile Legii, în totalitate sau parţial, la încetarea, din orice motiv, a Contractului, în schimbul plăţii Valorii Bunurilor de Preluare;

„Bunuri Proprii"	înseamnă acele bunuri proprietatea Delegatului existente la Data Contractului ori dobândite sau achiziționate de acesta la un moment dat pe parcursul întregii Durate a Contractului cu titlu de proprietate privată, altele decât Bunurile de Preluare sau Bunurile Noi;
„Caietul de Sarcini al Activității de producere"	înseamnă documentul care stabilește condițiile de desfășurare a activităților specifice Activității de producere, stabilind nivelurile de calitate și condițiile tehnice necesare funcționării Activității de producere în condiții de eficiență și siguranță, care poate fi modificat/ completat/înlocuit de Delegatar, cu consultarea Delegatului;
„Contract"	înseamnă prezentul contract de delegare a gestiunii activității de producere a energiei termice;
„Corpul Agenților Constatatori"	înseamnă totalitatea persoanelor fizice care se legitimează ca atare în baza unui act eliberat în acest sens de Primăria Municipiului București și care sunt împuternicite de Primăria Municipiului București să controleze modul în care operatorul (delegatul) administrează și gestionează Activitatea și să notifice acestuia și Delegatarului eventualele disfuncționalități în funcționarea Sistemului de Producere. În categoria persoanelor care au dreptul să controleze modul în care administrează și gestionează activitatea intră și persoanele angajate în cadrul Direcției Utilități Publice din cadrul Primăriei Generale a Municipiului București indiferent dacă aceștia au sau nu calitatea de agenți constatatori în conformitate cu prevederile *Ordonanței Guvernului nr. 2/2001 privind regimul juridic al contravențiilor;*
„Data Începerii (a Contractului)"	înseamnă data semnării de către Părți a procesului verbal de predare-preluare (care va deveni Anexa nr. 4 la prezentul Contract) a bunurilor puse la dispoziția Delegatului de către Delegatar, care fac parte din infrastructura aferentă activității, după îndeplinirea cerințelor prevăzute la Articolul 3 ("Durata Contractului, Perioada de Mobilizare și Data Începerii") din prezentul Contract pentru Perioada de Mobilizare;

„Data Intrării în Vigoare"	înseamnă Data Semnării Contractului, mai jos definită, dată la care Contractul va intra în vigoare.
„Data Încetării (Contractului)"	înseamnă data la care Contractul își încetează efectele între Părți, fără a aduce atingere excepțiilor stipulate la Articolul 47 ("Menținerea unor prevederi după Data Încetării") din prezentul Contract;
„Data Semnării (Contractului)"	înseamnă data când Contractul a fost semnat de către reprezentanții Delegatului și ai Delegatarului sau de către ultimul dintre aceștia în cazul în care Contractul nu este semnat în aceeași zi de ambele Părți;
„Daună"	înseamnă orice prejudiciu, direct sau indirect, constând în pierderea efectivă suferită de creditorul obligației neîndeplinite de cealaltă Parte și beneficiul de care acesta este lipsit, la stabilirea prejudiciului ținându-se cont și de cheltuielile pe care Partea prejudiciată le-a realizat pentru limitarea sau evitarea prejudiciului și orice alte costuri și cheltuieli de orice natură și tip, angajate în vederea restabilirii situației care ar fi trebuit să existe în lipsa respectivului prejudiciu;
„Delegat"	înseamnă Compania Municipală Energetica București S.A., căreia i-a fost atribuit prezentul Contract;
Delegatar	Asociația de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică București Ilfov înființată prin HCGMB nr. 141/2017
„Durata Contractului"	va avea înțelesul prevăzut la Articolul 3 din prezentul Contract;
„Indicatori de Performanță"	înseamnă indicatorii de performanță ce trebuie să fie îndepliniți de Delegat în conformitate cu prevederile cuprinse la Articolul 14, astfel cum aceștia pot fi modificați în conformitate cu Legea și prezentul Contract;
„Informații"	înseamnă informațiile de interes public, astfel cum acestea sunt definite, la orice moment, prin

dispozițiile Legii privind liberul acces la informații de interes public;

„Informații Confidențiale"

înseamnă:

(a) toate evidențele, rapoartele, conturile și alte documente și informații transmise sau puse la dispoziție (și marcate drept confidențiale) de o Parte celeilalte Părți în legătură cu obiectul prezentului Contract (transmise în orice mod și indiferent de suportul electronic pe care sunt stocate), inclusiv toate datele cu caracter personal în sensul Legii nr.677/2001 privind protecția datelor cu caracter personal; și

(b) informațiile sensibile din punct de vedere comercial care reprezintă acele informații a căror dezvăluire ar prejudicia sau ar putea prejudicia interesele comerciale ale oricărei persoane, secretele comerciale, drepturile de proprietate intelectuală și elementele de know-how ale oricărei Părți și care sunt exceptate de la liberul acces la informații conform Legii;

„Investiții"

înseamnă toate cheltuielile de construcție, reabilitare, modernizare sau refacere (altele decât cheltuielile curente pentru întreținere, exploatare sau reparații) suportate și capitalizate de Delegat sau de Delegatar în legătură cu Sistemul de Producere, inclusiv Unități de Producere a Energiei Termice și/sau Electrice Noi;

„Lege"

înseamnă orice norme de drept aplicabile în România incluzând, dar fără a se limita la acestea: tratate, legi, ordonanțe, hotărâri, regulamente, coduri, norme metodologice, ordine, decizii, decrete, directive, principii generale de drept și hotărâri judecătorești obligatorii *erga omnes*, precum și reglementările obligatorii emise la nivelul Uniunii Europene, precum și orice cerință sau recomandare a Autorității de Reglementare, a unei Autorități Competente din România sau la nivelul Uniunii Europene, sau interpretare sau aplicare a oricăreia dintre cele de mai sus de către o Autoritate Competentă din România sau la nivelul Uniunii Europene. În sensul prezentei definiții

„*hotărârile judecătorești obligatorii erga omnes*" reprezintă:

(i) hotărârile judecătoreşti definitive pronunțate în materia contenciosului administrativ prin care s-a anulat în tot sau în parte un act administrativ cu caracter normativ;

(ii) deciziile Curții Constituționale prin care se constată neconstituționalitatea unui act normativ;

(iii) recursurile în interesul legii pronunțate de Înalta Curte de Casație şi Justiție asupra problemelor de drept care au fost soluționate diferit de instanțele de judecată ;

(iv) hotărârile judecătoreşti pronunțate în acțiunile colective introduse de către o categorie anume de cetățeni şi care beneficiază de efectele acesteia.

„Lucrări Publice" înseamnă Lucrări efectuate de către Delegat sau un terț, la cererea Delegatarului, în legătură cu Activitatea sau Sistemul de Producere;

„Modificare" înseamnă o modificare a cadrului contractual reglementată de clauzele prezentului Contract şi care se implementează prin aplicarea procedurii prevăzute la Articolul 33;

„Modificare Legislativă" înseamnă orice intrare în vigoare, modificare, completare, suspendare, abrogare (totală sau parțială) a oricărei Legi sau orice alt eveniment cu efect similar, intervenit după Data Începerii;

„Obligație" înseamnă orice pretenție, amendă, datorie, penalitate sau obligație de orice natură, indiferent de modul în care aceasta ia naştere, fie în baza unui contract, a unei garanții, a unei Autorizații, a unei forme de răspundere, fie ca o consecință a unei acțiuni judecătoreşti sau în alt mod, fie efectivă sau potențială, în legătură cu Activitățile de producere şi/sau cu Sistemul de Producere;

„Operațiuni”	înseamnă activitățile Delegatului în legătură cu executarea oricăror obligații ale sale conform Contractului și Legii în ceea ce privește prestarea Activității de producere și/sau a Activității Conexe;
„Perioada de Mobilizare”	înseamnă perioada cuprinsă între Data Semnării și Data de Începere a prezentului Contract;
„Perioada de Monitorizare”	înseamnă o perioadă specifică: (i) pe parcursul căreia Delegatarul monitorizează informațiile prezentate de Delegat prin rapoarte, lunare trimestriale, anuale; și/sau (ii) modul de prestare a Activității de Producere de către Delegat; ori (iii) indicatorii de Performanță; sau (iv) orice altă perioadă de timp pe parcursul căreia Delegatarul sau Autoritatea Publică Locală a decis să monitorizeze performanțele Delegatului prin inspecții notificate Delegatului sau prin inspecții inopinate. Atunci când Delegatarul monitorizează informațiile prezentate de Delegat prin rapoartele întocmite conform prezentului Contract, Perioada de Monitorizare este ulterioară perioadei pentru care Delegatul întocmește raportul (lunar, trimestrial sau anual).
„Prețul”	Înseamnă prețul de producere a energiei termice astfel cum acesta este stabilit și poate fi modificat ori ajustat conform Articolului 11 din Contract și potrivit procedurilor prevăzute de Lege;
„RADET”	Înseamnă Regia Autonomă de Distribuție a Energiei Termice, actualul operator de transport și distribuție a energiei termice. În cazul în care pe Durata Contractului, Delegatarul va stabili un alt operator de transport și distribuție a energiei termice, prin abrevierea ”RADET” se va înțelege operatorul de transport și distribuție a energiei

	termice stabilit ca atare de către Delegatar la momentul respectiv;
„Redevență”	înseamnă plățile datorate de Delegat către Delegatar în schimbul Gestiunii Activității de producere, specificate la Articolul 13 din prezentul Contract, astfel cum acestea pot fi modificate la un moment dat prin Act Adițional la prezentul Contract și în conformitate cu Legea și prezentul Contract;
„Reglementări”	înseamnă hotărârile Consiliului General al Municipiului București sau Consiliilor Locale care impun reglementări cu privire la prestarea Activității de producere, în conformitate cu Legea, în vigoare la orice moment, printre care Regulamentul Serviciului public de alimentare cu energie termică și Caietul de Sarcini al Activității de producere;
„Regulamentul Serviciului public de alimentare cu energie termică”	înseamnă documentul care reglementează în detaliu desfășurarea activităților specifice de producere, 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;
„SEN”	înseamnă Sistemul Energetic Național în care Delegatul va livra energia electrică produsă în cogenerare ca urmare a prestării Activității Conexe;
„Stocuri”	înseamnă stocurile de combustibili, materii prime și materiale în legătură cu prestarea Activității de producere, existente la Data Începerii în proprietatea Delegatarului, sau la Data Încetării în proprietatea Delegatului, stocuri ce sunt rezultate ca urmare a inventarierii și semnării Procesului Verbal de Predare-Preluare;
„Sistemul de Producere”	înseamnă bunurile imobile și mobile care fac parte din domeniul public și sau privat al municipiului București și/sau arealul Asociației prin intermediul cărora este prestată Activitatea, împreună cu terenul, construcțiile și instalațiile auxiliare, branșamentele, până la punctele de delimitare/separare cu rețelele de transport

	distribuție și furnizare aflate în administrarea RADET, instalațiile, sistemele de măsură, control și automatizare, precum și toate celelalte construcții, instalații, echipamente, dotări specifice folosite pentru prestarea Activității de producere;
„Subvenție"	înseamnă orice formă de sprijin financiar, acordată de Delegatar sau de orice altă Autoritate Competentă Delegatarului, la orice moment, în măsura permisă și în condițiile stabilite de Lege, în considerarea accesibilității Activității de producere și care este achitată direct de Delegatar către Delegat;
„Unitate de Producere a Energiei Termice"	înseamnă Centrala Termică, sau oricare altă instalație de producere a energiei termice, realizată de Delegat sau de Delegatar, ori pusă la dispoziția Delegatului de către Delegatar pentru exploatare, după Data Începerii;
„Valoarea Bunurilor de Preluare"	înseamnă valoarea contabilă actualizată a Bunurilor de Preluare la Data Încetării înainte de Termen sau Data Expirării;
„Zi"	înseamnă orice zi calendaristică, atunci când nu se face referire expresă la „Zi Lucrătoare";
„Zi Lucrătoare"	înseamnă orice zi (cu excepția sâmbetelor și duminicilor și a sărbătorilor legale) în care băncile sunt deschise pentru operațiuni locale în România.

1.2. Interpretare

1.2.1. În cuprinsul Contractului, cu excepția situațiilor în care se prevede altfel în context:

a) orice referire la singular va include pluralul și invers;

b) orice referire la un gen va include toate genurile;

c) termenii folosiți cu majuscule își vor păstra, indiferent de locul în care sunt folosiți, înțelesul dat în definiția aferentă;

DE DEZVOLTARE INTERCOMU
TERMOENERGETICĂ
BUCUREȘTI

d) o referință din Contract la orice Articol, clauză, alineat sau anexă este, exceptând situațiile în care se prevede expres contrariul, o referință la respectivul Articol, clauză, alineat sau anexă la Contract;

e) cu excepția cazurilor în care se prevede altfel în Contract, orice referință la Contract sau la orice alt document va include orice variație, modificare sau adăugire permise în ceea ce privește respectivul document;

f) orice referință la un act legislativ, ordin, regulament sau alt instrument similar va fi interpretată ca o referință la actul legislativ, ordinul, regulamentul sau instrumentul (inclusiv orice instrument UE) astfel cum a fost modificat, înlocuit, consolidat sau repus în vigoare;

g) o referință la o persoană înseamnă o referință la orice persoană fizică sau juridică, română sau străină, de drept public sau de drept privat, ca, de exemplu, întreprinderi, societăți comerciale sau asocieri, inclusiv la succesorii și cesionarii permiși ai acestora, precum și la parteneriate și asocieri care nu dau naștere unor persoane juridice;

h) titlurile au doar scopul de a facilita referințele și nu vor afecta interpretarea prezentului Contract și nu vor servi interpretării intențiilor Părților;

i) referințele la zile sunt considerate referințe la zile calendaristice, iar, în cazul în care ultima zi a unui termen nu este o Zi Lucrătoare, termenul se consideră împlinit în Ziua Lucrătoare imediat următoare.

1.2.2. Părțile convin că, în vederea îndeplinirii obligațiilor prevăzute de prezentul Contract, vor acționa întotdeauna cu bună credință.

a) Contractul și intențiile Părților vor fi interpretate pe baza prezumției de bună credință la redactarea, semnarea și executarea Contractului și pe baza celorlalte principii de interpretare prevăzute de Lege.

b) Termenii utilizați și nedefiniți în prezentul Contract și care sunt definiți de Lege, în special de legislația aplicabilă în domeniul activității de producere de alimentare cu energie termică, vor avea înțelesul prevăzut de aceste dispoziții legale.

c) Preambulul și Anexele vor avea aceeași interpretare, forță juridică și vor produce aceleași efecte juridice ca și când ar face parte din textul de bază al prezentului Contract.

d) În caz de ambiguitate, discrepanță, neconcordanță sau conflict între prevederile din corpul principal al Contractului și cele din orice Anexă sau între prevederile oricăror Anexe, se vor aplica următoarele reguli:

(i) în caz de ambiguitate, discrepanță, neconcordanță sau conflict între prevederile din corpul principal al Contractului şi cele din orice Anexă, prevederile din corpul principal al Contractului vor prevala;

(ii) în caz de ambiguitate, discrepanță, neconcordanță sau conflict între prevederile din Anexe diferite, prevederile din Anexa care tratează în principal subiectul la care se referă prevederile vor prevala față de prevederile altor Anexe; în măsura în care niciuna dintre Anexe nu tratează în principal subiectul la care se referă prevederile, prevederea care prevalează se va stabili având în vedere interpretarea în ansamblu a dispozițiilor relevante din corpul principal al Contractului şi din Anexe.

Articolul 2. OBIECTUL CONTRACTULUI

2.1. Obiectul Contractului

2.1.1 Prin prezentul Contract, Delegatarul acordă Delegatului, care acceptă, Gestiunea activității de producere a energiei termice, inclusiv în cogenerare/trigenerare, în conformitate cu prevederile prezentului Contract, pe Durata Contractului în aria administrativ-teritorială a Municipiului Bucureşti şi județul Ilfov.

2.1.2 Delegatul are obligația de a presta activitatea de producere a energiei termice şi de a exploata bunurile din Anexa nr. 3 ce compun Sistemul de Producere, inclusiv de a realiza Investiții în Sistemul de Producere, cu respectarea prezentului contract, a Caietului de Sarcini al Activității de producere, a Regulamentului Serviciului public de alimentare cu energie termică şi a Indicatorilor de Performanță. De asemenea, Delegatul va avea dreptul de a desfăşura Activitatea Conexă prin utilizarea Sistemului de Producere şi de a încasa veniturile rezultate din Activitatea Conexă, cu respectarea clauzelor prezentului Contract.

2.1.3 Prin acordarea Gestiunii Activității de producere, Delegatarul acordă Delegatului, ca parte integrantă a acesteia, dreptul de a lua toate măsurile şi de a întreprinde toate acțiunile şi activitățile necesare, în măsura permisă şi în condițiile stabilite de Lege, pentru a asigura funcționarea în mod corespunzător a activității de producere a energiei termice şi de exploatare a Sistemului de Producere, inclusiv de a efectua lucrări, de a instala sau îndepărta utilaje, echipamente sau conducte, în scopul prestării activității de producere a energiei termice şi al reparării, îmbunătățirii şi/sau înlocuirii bunurilor ce compun Sistemul de Producere.

2.1.4 Acordarea către Delegat şi exercitarea de către Delegat a drepturilor descrise la alin.1.2. şi 1.3. de mai sus se face numai cu condiția respectării de către Delegat a oricăror Legi sau proceduri în domeniul protecției mediului înconjurător, sănătății şi siguranței publice sau în orice alte domenii şi a solicitării şi obținerii oricăror Autorizații, atunci când este cazul, precum şi cu condiția respectării de către Delegat a oricăror obligații legate de exercițiul unor astfel de drepturi, incluzând, dar fără a se limita la acestea, obligația de a repara şi înlătura toate urmările acestor acțiuni, potrivit prevederilor oricărei Legi.

2.2. Livrarea Energiei termice

2.2.1 Indiferent de modalitatea în care va fi produsă energia termică Delegatul va avea obligația de a livra energia termică produsă pentru populație către RADET București sau către oricare alt operator, desemnat ca atare de către Delegatar.

2.2.2 În acest scop, Delegatul va încheia cu RADET București sau cu oricare alt operator, desemnat ca atare de către Delegatar, contracte de vânzare - cumpărare a energiei termice, având la bază Contractul cadru de vânzare - cumpărare a energiei termice produse de operatorii economici aflați în competența de reglementare a ANRE (reglementat prin Ordine succesive ale Președintelui ANRE). Astfel, principalul achizitor al energiei termice produse de Delegat va fi RADET.

Articolul 3. DURATA CONTRACTULUI, PERIOADA DE MOBILIZARE ȘI DATA ÎNCEPERII

3.1. Durata prezentului Contract este de 20 (douăzeci) de ani de la Data Începerii Contractului.

3.2. Data de Începere este ulterioară Datei Intrării în Vigoare, astfel cum sunt definite ambele noțiuni la Articolul 1 din prezentul Contract.

3.3. Părțile pot conveni asupra prelungirii Duratei Contractului cu respectarea regulilor privind ajutorul de stat și a oricărei Legi aplicabile la data prelungirii. Prelungirea va fi convenită prin act adițional la Contract nu mai târziu de 12 (doisprezece) luni înainte de data expirării Contractului.

3.4. Între Data Semnării și Data de Începere, se întinde Perioada de Mobilizare.

3.5. În Perioada de Mobilizare, care nu poate fi mai lungă de 90 (nouăzeci) de Zile de la Data Semnării, dacă Părțile nu convin prelungirea acestui termen prin acord încheiat de reprezentanții legali ai acestora:

a) Delegatul va solicita și va obține licența ANRE;

b) Delegatul va solicita avizarea/aprobarea Prețului de producere a energiei termice conform procedurilor prevăzute de Lege;

c) Delegatul va prezenta Delegatarului dovezile care confirmă încheierea tuturor polițelor de asigurare solicitate la Articolul 19 din prezentul Contract;

d) Părțile vor încheia Procesul-Verbal de predare-preluare a bunurilor puse la dispoziție de către Delegatar în vederea prestării Activității de producere, a cărui semnare marchează Data Începerii Contractului, astfel cum este aceasta definită la Articolul 1 din prezentul Contract;

e) Părțile vor determina bunurile și cantitățile ce constituie Stocurile la Data Începerii, ce vor rezulta ca urmare a inventarierii și semnării Procesului Verbal de Predare Preluare, ce urmează să fie transferate de la Delegatar la Delegat, și vor încheia un acord al Părților sau oricare alte documente sau forme de transfer prevăzute de Lege,

pentru transferul proprietății și posesiei asupra Stocurilor la Data Începerii de la Delegatar la Delegat;

f) Delegatul va achita Delegatarului prețul bunurilor de constituire a Stocurilor la Data Începerii.

3.6. Doar după prezentarea tuturor acestor dovezi și documente, Părțile vor încheia Procesul-Verbal de predare-preluare a bunurilor puse la dispoziție de către Delegatar în vederea prestării Activității de producere, a cărui semnare marchează Data de Începere a Contractului, astfel cum este aceasta definită la Articolul 1 ("Definiții și interpretare") din prezentul Contract.

3.7. Pe durata Perioadei de Mobilizare, Părțile:

a) își vor asuma toate obligațiile necesare și vor depune toate diligențele pentru ca prestarea Activității să poată începe, conform celor prevăzute în Caietul de sarcini al Activității de producere (Anexa nr. 2 la Contract) și

b) vor furniza una alteia toate informațiile și datele necesare care le sunt solicitate prin prevederile acestui Contract, ale Caietului de Sarcini al Activității de producere (Anexa nr. 2 la Contract) și ale anexelor acestora, după caz.

Articolul 4. CONTRACTUL ȘI DOCUMENTELE CONTRACTUALE

4.1. Prezentul Contract și Anexele sale constituie documentele contractuale.

4.2. Prezentul Contract are următoarele Anexe:

a) Regulamentul Serviciului public de alimentare cu energie termică (Anexa nr. 1);

b) Caietul de Sarcini al Activității de producere (Anexa nr. 2);

c) Inventarul Bunurilor Proprietate Publică, concesionate Delegatului pe întreaga Durată a Contractului (Anexa nr. 3);

d) Procesul verbal de predare-preluare a Bunurilor Proprietate Publică/Privată (Anexa nr. 4);

e) Lista indicativă a Bunurilor de Preluare (Anexa nr. 5);

f) Indicatorii de Performanță (Anexa nr. 6);

g) Programul de Investiții (Anexa nr.7).

4.3. Documentele care alcătuiesc Contractul se explică reciproc și se interpretează împreună. În eventualitatea oricăror neconcordanțe între cuvinte, termeni, fraze sau abrevieri scrise cu majusculă și definite în cadrul unei Anexe, înțelesul stabilit de Articolul 1 al Contractului va prevala asupra înțelesului din Anexă, dacă contextul acestui Contract permite.

4.4. În cazul oricărui conflict sau neconcordanțe între corpul principal al Contractului și orice Anexă, clauza din cuprinsul Contractului va prevala, cu excepția situației în care se specifică altfel în prezentul Contract.

Articolul 5. DREPTURILE DELEGATARULUI

5.1. Delegatarul are următoarele drepturi, pe care le va exercita însă în corelare cu regulamentele, politicile tarifare și programele și strategiile de dezvoltare adoptate în cadrul Asociației de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică București-Ilfov pentru Aria Delegării:

a) să avizeze programele de dezvoltare, reabilitare, extindere și modernizare a Sistemului de Producere;
b) să avizeze studiile de fezabilitate privind reabilitarea, extinderea și modernizarea Sistemului de Producere, studii care vor stabili indicatorii tehnico-economici, vor identifica sursele de finanțare a investițiilor, precum și soluția optimă din punct de vedere tehnico-economic;
c) să inspecteze Bunurile de Retur și să verifice dacă sunt respectate clauzele de administrare, întreținere și predare a acestora;
d) să inspecteze Bunurile Proprietate Publică și Bunurile Noi, să verifice stadiul de realizare a Investițiilor în Sistemul de Producere și a Lucrărilor Publice, precum și modul în care este satisfăcut interesul public, și să verifice respectarea obligațiilor asumate prin Contract de către Delegat;
e) să își manifeste intenția de a dobândi Bunurile de Preluare și să solicite Delegatului încheierea contractului de vânzare și/sau a oricăror alte documente necesare cu privire la aceste bunuri, în conformitate cu dispozițiile Legii și ale Contractului;
f) să aprobe ajustările/modificările Prețului numai în baza mandatului special primit în conformitate cu dispozițiile art. 10 alin. (5) din Legea serviciilor comunitare de utilități publice nr. 51/2006, cu modificările și completările ulterioare, pe baza propunerilor Delegatului și în conformitate cu prevederile Legii și avizele Autorității de Reglementare, fără ca o astfel de aprobare să fie refuzată sau întârziată în mod nejustificat;
g) să denunțe unilateral Contractul din motive excepționale legate de interesul național sau local;
h) să monitorizeze îndeplinirea obligațiilor contractuale asumate de Delegat;
i) să rezilieze Contractul în cazul nerespectării de către Delegat a obligațiilor asumate prin Contract;
j) oricare alte drepturi care sunt reglementate la un moment dat de orice Lege, de Reglementări sau de prezentul Contract.

Articolul 6. DREPTURILE DELEGATULUI

6.1. Delegatul are următoarele drepturi:

a) să gestioneze, pe riscul și pe răspunderea sa, activitatea de producere a energiei termice, în condițiile prezentului Contract, precum și Activitatea Conexă în condițiile stabilite de Autoritatea de Reglementare;

b) să exploateze bunurile ce compun Sistemul de Producere în scopul prestării Activității de producere și al desfășurării Activității Conexe;

c) să vândă energia termică produsă către RADET sau către oricare alt operator al activității de producere de alimentare cu energie termică, astfel cum va fi stabilit acesta la un moment dat de către Delegatar;

d) să vândă energia electrică produsă în cogenerare pe bază de contracte reglementate;

e) să aplice și să încaseze Prețul și orice alte sume în legătură cu Activitatea de producere, precum și prețul Activității Conexe;

f) să propună ajustarea/modificarea Prețului, în condițiile Legii și ale Articolului 11 de mai jos;

g) să fie consultat cu ocazia elaborării de către Delegatar a programelor de reabilitare, extindere și modernizare a Sistemului de Producere;

h) să încheie contracte cu terții pentru întreținerea și reparațiile instalațiilor, utilajelor, echipamentelor utilizate pentru prestarea Activității de producere;

i) să exercite în condițiile legii, cu titlu gratuit, drepturile de uz și de servitute asupra terenurilor și bunurilor proprietate publică sau privată, aparținând, după caz, statului, unităților administrativ-teritoriale, unor persoane fizice ori juridice, după cum urmează:

(i) dreptul de uz pentru executarea lucrărilor de infrastructură pentru prestarea Activității de producere;

(ii) servitutea de trecere subterană, de suprafață sau aeriană pentru instalarea și/sau exploatarea Sistemului de Producere;

(iii) dreptul de acces la utilitățile publice și la SEN;

j) oricare alte drepturi care sunt reglementate la un moment dat de orice Lege, de Reglementări sau de prezentul Contract.

Articolul 7. OBLIGAȚIILE DELEGATARULUI

7.1. Delegatarul are următoarele obligații, pe care le va exercita în corelare cu regulamentele, politicile tarifare și programele și strategiile de dezvoltare adoptate:

a) să predea Delegatului la data intrării în vigoare a contractului de delegare toate bunurile, instalațiile, echipamentele și dotările aferente întregii activități, cu inventarul existent, libere de orice sarcini, pe bază de proces verbal de predare-preluare;

b) să notifice părților interesate, la cerere, informațiile referitoare la încheierea prezentului Contract;

c) să consulte Delegatul şi să ţină cont de observaţiile lui în situaţia şi la momentul la care este necesară modificarea Regulamentului Serviciului public de alimentare cu energie termică şi/sau a Caietului de Sarcini al Activităţii de producere;

d) să aprobe Preţul/tariful, ajustările şi/sau modificările acestuia, numai în baza mandatului special primit în conformitate cu dispoziţiile art. 10 alin. (5) din Legea serviciilor comunitare de utilităţi publice nr. 51/2006, cu modificările şi completările ulterioare, în conformitate cu dispoziţiile Legii şi ale Contractului;

e) să faciliteze Delegatului autorizarea lucrărilor şi investiţiilor pe domeniul public şi privat, aferente Investiţiilor în Sistemul de Producere şi Lucrărilor Publice realizate de către Delegat, în conformitate cu Legea şi cu prezentul Contract;

f) să nu-l tulbure pe Delegat în exerciţiul drepturilor sale contractuale;

g) să asigure şi să garanteze Delegatului accesul liber, gratuit şi nerestricţionat şi folosinţa utilă şi liniştită a Bunurilor Proprietate Publică şi a Bunurilor Noi;

h) să furnizeze Delegatului, la cererea expresă a acestuia, informaţiile necesare implementării Contractului pe care Delegatarul le deţine;

i) să notifice Delegatului apariţia oricăror împrejurări de natură să aducă atingere drepturilor Delegatului;

j) să ia toate măsurile pentru înlocuirea bunurilor pe care le scoate din uz, în aşa fel încât sa realizeze Activitatea de producere;

k) să verifice periodic următoarele:

(i) Activitatea de producere şi nivelul de calitate al acesteia;

ii) menţinerea echilibrului contractual;

iii) clauzele de administrare şi întreţinere a bunurilor;

l) să îşi asume pe perioada derulării contractului toate responsabilităţile şi obligaţiile ce decurg din calitatea sa de proprietar;

m) oricare alte obligaţii care sunt reglementate la un moment dat de Lege, de Reglementări sau de prezentul Contract.

Articolul 8. OBLIGAŢIILE DELEGATULUI

8.1. Delegatul are următoarele obligaţii generale:

a) să asigure prestarea Activităţii de producere conform prevederilor contractuale şi cu respectarea Regulamentului Serviciului public de alimentare cu energie termică (Anexa nr. 1 la Contract) şi Caietului de Sarcini a Activităţii de producere (Anexa nr. 2 la

Contract), a prescripțiilor, normelor și normativelor tehnice în vigoare, într-o manieră eficientă, în conformitate cu Legea și Bunele Practici Comerciale;

b) să realizeze Investițiile asumate prin prezentul Contract;

c) să obțină de la Autoritățile Competente toate Autorizațiile necesare conform Legii;

d) să respecte prevederile Legii, ale Regulamentului Serviciului public de alimentare cu energie termică, ale Caietului de Sarcini și ale celorlalte Reglementări;

e) să vândă energia termică produsă către RADET sau către oricare alt operator al activității de producere și furnizare de alimentare cu energie termică astfel cum va fi stabilit acesta la un moment dat de către Delegatar;

f) să respecte Indicatorii de Performanță;

g) să furnizeze Delegatarului, Autorității administrației publice locale, Autorității de Reglementare informațiile solicitate și să asigure accesul la toate informațiile necesare în vederea verificării și evaluării Activității de producere;

h) să aplice metode performante de management care să conducă la optimizarea costurilor de operare, inclusiv prin aplicarea de proceduri competitive, conform reglementărilor privind achizițiile publice;

i) să preia de la delegatar, pe baza de proces-verbal de predare-preluare, patrimoniul aferent realizării activității delegate;

j) să presteze activitatea de producere a energiei termice conform prevederilor prezentului Contract și ale Legii, în condiții de calitate și eficiență;

k) să aplice Prețul/tariful aprobat conform prevederilor Legii și clauzelor Contractului;

l) să fundamenteze și să supună aprobării orice ajustare/modificare a Prețului/tarifului, în conformitate cu dispozițiile Contractului și ale Legii și solicitările/avizele Autorităților de Reglementare;

m) să nu subdelege Gestiunea activității de producere a energiei termice și implicit, să nu subconcesioneze bunurile ce compun Sistemul de Producere;

n) să nu cesioneze drepturile și obligațiile sale prevăzute de prezentul Contract, fără a afecta posibilitatea constituirii de sarcini asupra veniturilor realizate din desfășurarea activităților permise în baza prezentului Contract;

o) să plătească Redevența și orice alte sume datorate la valoarea prevăzută și la termenele stabilite în prezentul Contract;

p) să încheie contracte de asigurare pentru Bunurile Proprietate Publică și Bunurile Noi, precum și în ceea ce privește răspunderea sa față de terți în legătură cu prestarea Activitătii de producere, conform Articolului 19;

q) să ia toate măsurile necesare privind Bunurile de Retur, astfel încât la încetarea Contractului, capacitatea Delegatarului de a asigura activitatea de producere a energiei termice să fie cel puțin la același nivel cu cea existentă la Data Începerii;

r) să efectueze întreținerea, reparațiile curente planificate și respectiv accidentale ce se impun la Bunurile Proprietate Publică și la Bunurile Noi, în vederea exploatării în condiții de siguranță și eficiență a Sistemului de Producere;

s) să fundamenteze și să întocmească planurile privind realizarea Investițiilor în Sistemul de Producere pe care să le transmită spre aprobare conform prevederilor legale;

t) să propună scoaterea din funcțiune a mijloacelor fixe aparținând patrimoniului concesionat, conform Legii;

u) să transmită Delegatarului modificările de patrimoniu apărute în cursul anului, precum și situația patrimoniului public (cantitativ și valoric) la data de 31 decembrie a fiecărui an;

v) să notifice cauzele de natură să conducă la reducerea activității și măsurile ce se impun pentru asigurarea continuității activității;

w) să ia măsurile necesare privind igiena, siguranța la locul de muncă și normele de protecție a muncii;

x) să predea la încetarea Contractului toată documentația tehnico-economică referitoare la Activitatea de producere și la bunurile ce compun Sistemul de Producere;

y) să respecte condițiile impuse de natura activității de producere a energiei termice sau a Sistemului de Producere, inclusiv, dar fără a se limita la protejarea secretului de stat, materiale cu regim special, condiții de siguranță în exploatare, protecția mediului, protecția muncii, condiții privind folosirea și protejarea patrimoniului;

z) la încetarea Contractului, să restituie/transfere Delegatarului în deplină proprietate și posesie, libere de orice sarcini, Bunurile de Retur, în condițiile prevăzute în prezentul Contract;

aa) în caz de reziliere a Contractului, să asigure, la solicitarea Delegatarului, continuitatea Activității de producere, prin prestarea Activității de producere în condițiile stipulate în Contract, până la preluarea acestuia de către Delegatar sau de o entitate desemnată de Delegatar, în aceleași condiții de realizare ca și până atunci, dar nu mai mult de 12 luni de la data încetării Contractului conform art. 12 alin.(6) din Legea 325/2006;

bb) în cazul în care Delegatul sesizează existența sau posibilitatea existenței unei cauze de natură să conducă la imposibilitatea prestării Activității de producere, va notifica de îndată acest fapt Delegatarului, în vederea luării măsurilor ce se impun pentru asigurarea continuității Activității de producere;

cc) să încheie contractul pentru vânzarea energiei termice produse în cogenerare cu RADET sau cu oricare alt operator al activității de producere și furnizare de alimentare cu energie termică desemnat ca atare, la un moment dat de către Delegatar;

dd) să asigure mentenanța instalațiilor de alimentare cu energie termică pentru toate instituțiile publice subordonate Delegatarului;

ee) să dovedească în termen de 12 luni de la Data Semnării Contractului că certificarea pe care o deține pentru Sistemul de Management al Calității (în conformitate cu standardul ISO9001 sau cu un standard echivalent) a fost implementată pentru Aria Delegării;

ff) să dovedească în termen de 12 luni de la Data Semnării Contractului că certificarea pe care o deține pentru Sistemul de Management al Mediului (în conformitate cu standardul ISO 14001 sau cu un standard echivalent) a fost implementată pentru Aria Delegării;

gg) să asigure elaborarea documentației tehnice prevăzută de Lege pentru investițiile aflate în sarcina sa, și să solicite aprobarea acesteia în condițiile Legii;

hh) oricare alte obligații care sunt reglementate la un moment dat de Lege, de Reglementări sau de prezentul Contract.

Articolul 9. INVESTIȚIILE

9.1. Delegatul se obligă să efectueze Investiții în Sistemul de Producere conform Programului de Investiții prevăzut în Anexa nr.7 la Contract.

9.2. Delegatul va implementa cogenerarea de înaltă eficiență. În acest sens:

9.2.1. Delegatul are ca principală sarcină de investiții modernizarea/retehnologizarea bunurilor prevăzute în Anexa 3 astfel încât aceasta să producă energie termică și/sau energie electrică în cogenerare de înaltă eficiență.

9.2.2. Principalele obiective care trebuie atinse de Delegat prin investiția menționată la Articolele 9.1. și 9.2. sunt următoarele:

a) creșterea eficienței energetice având în vedere producerea în cogenerare a energiei termice și electrice;

b) protecția mediului prin reducerea cantității de emisii poluante eliberate în atmosferă;

c) reducerea costurilor de întreținere și operare.

9.2.3. Durata de realizare a investiției este de 24 de luni de la Data Intrării în Vigoare, cu posibilitatea de prelungire din motive ce nu pot fi imputate delegatului, din care, durata de execuție efectivă este de 10 luni.

9.2.4. Investiția se realizează în proporție de 100% din surse proprii ale Delegatului.

9.3. În măsura existenței fondurilor necesare, Delegatul va putea face Investiții în Unități de Producere a Energiei Termice, precum și alte investiții în Sistemul de Producere, inclusiv prin transformarea punctelor termice/centralelor de cvartal în Centrale Electro-Termice pentru producerea și furnizarea energiei termice în cogenerare, pe baza planurilor anuale de investiții aprobate de către Delegatar și anexate prezentului Contract prin Act Adițional.

9.4. Delegatul va elabora planurile anuale de investiții astfel încât să-i permită realizarea Activității de producere în cele mai bune condiții tehnice, economice, de mediu, sociale și potrivit celor mai bune practici în vigoare.

9.5. Delegatul va transmite Delegatarului spre avizare, până la data de 15 decembrie a fiecărui an, planul de investiții pentru anul următor, care va cuprinde, printre altele, tipul, valoarea estimată și durata de amortizare a fiecărui obiectiv de investiții. Delegatarul va aviza favorabil sau nefavorabil planul de investiții în termen de maxim 60 (șaizeci) de zile de la data primirii solicitării de avizare.

9.6. Investițiile în Sistemul de Producere realizate de Delegat vor consta în principal în echipamente sau alte Bunuri Noi. Cu toate acestea, Delegatul va putea utiliza orice tip de utilaje, echipamente sau alte bunuri capabile să realizeze performanțele tehnice și economice prevăzute de standardele în vigoare și Buna Practică Industrială, cu condiția ca Delegatul să-l informeze în prealabil pe Delegatar și să obțină avizul favorabil al acestuia cu privire la acest lucru în termen de maxim 30 (treizeci) de zile. Cât timp Delegatarul are calitatea de Acționar, avizul prevăzut de prezentul articol va fi acordat în cadrul organului statutar competent al Delegatului, în condițiile prevederilor Actului Constitutiv.

9.7. Investițiile pentru achiziția de terenuri destinate construirii unor noi Unități de Producere a Energiei Termice se vor asigura fie de către Delegat, fie de către Delegatar. În cazul în care achiziția terenurilor se va face de către Delegat, terenul achiziționat va urma regimul juridic al Bunurilor Noi.

9.8. Nerespectarea de către Delegat a obligațiilor ce-i revin cu privire la efectuarea Investițiilor în Sistemul de Producere, reprezintă o încălcare semnificativă de către Delegat a obligațiilor contractuale care duce la rezilierea Contractului.

9.9. În măsura în care consideră necesar, Delegatarul poate efectua propriile Investiții, în vederea modernizării și/sau dezvoltării Sistemului de Producere. Aceste investiții vor fi făcute cu consultarea Delegatului, astfel încât să nu perturbe în mod nejustificat desfășurarea Activității și fără nicio obligație a Delegatului de a acoperi în vreun mod, total sau parțial, Investițiile Delegatarului. Delegatarul nu va efectua Investiții care ar afecta semnificativ condițiile de prestare a Activității de producere de către Delegat și echilibrul financiar al Contractului.

9.10. Bunurile rezultate din Investițiile finanțate de Delegatar vor fi date în administrare și exploatare Delegatului, fiind Bunuri de Retur. Procesele-verbale de predare-preluare a acestor bunuri vor constitui Anexe la Contract, ce vor completa inventarul Bunurilor de Retur.

9.11. Părțile pot conveni, prin Act Adițional la prezentul Contract, ca unele dintre Investiții să fie realizate de către Delegat, din fonduri transferate în acest sens de către Delegatar, ca obligație de realizare a activității de producere.

Articolul 10. PRESTAREA ACTIVITĂȚII DE PRODUCERE

10.1. Delegatul va presta Activitatea de producere cu respectarea prevederilor Regulamentului Serviciului public de alimentare cu energie termică, a Caietului de Sarcini, a prezentului Contract și a oricărei Legi aplicabile.

10.2. Delegatarul va avea dreptul de a reglementa și a supraveghea în condițiile prezentului Contract prestarea Activității de producere și respectarea de către Delegat a Indicatorilor de Performanță și de a solicita și obține respectarea prevederilor Contractului.

10.3. Delegatul va informa Delegatarul prin notificări trimise cu cel puțin 10 (zece) zile înainte dacă oricare dintre Operațiuni este posibil să perturbe oricare alte servicii publice, astfel încât să se evite crearea de dificultăți publicului (de exemplu, în timpul unor lucrări de excavații ce ar putea afecta rețele de utilități, linii de electricitate sau telefonice subterane sau activități de natură similară).

10.4. Delegatul va efectua și se va asigura că Operațiunile sunt în orice moment efectuate:

a) în mod eficient, efectiv și în siguranță;

b) într-o manieră care nu este periculoasă pentru sănătate și siguranță sau de natură a cauza pagube proprietății;

c) în conformitate cu Caietul de Sarcini al Activității de producere, Regulamentul Serviciului public de alimentare cu energie termică, celelalte Reglementări sau orice alte standarde ori norme tehnice aplicabile;

d) astfel încât să permită îndeplinirea de către Delegatar a îndatoririlor sale;

e) menținându-se în mod corespunzător, atunci când este cazul, legătura cu toate persoanele afectate de Operațiuni; și

f) în conformitate cu Legea.

10.5. Prestarea Activității de producere se va realiza astfel încât să se asigure continuitatea, conform prevederilor prezentului Contract și conform Legii.

Articolul 11. PREȚUL

11.1. La Data Începerii, pentru asigurarea continuității Activității de producere, Delegatul va aplica același Preț de producere a energiei termice ca cel practicat de RADET, dar nu mai mult de 2 luni.

11.2. Părțile agreează și convin că, pe Durata Contractului, vor căuta în mod permanent și vor analiza oportunitatea și fezabilitatea aplicării unor soluții tehnice care să poată conduce la reducerea Prețului.

11.3. Periodic, Delegatarul are dreptul de a controla și monitoriza prețurile și tarifele practicate de către Delegat.

11.4. Modificarea și ajustarea Prețului se aprobă de Asociația de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică București-Ilfov împreună cu forurile deliberative ale Unităților Administrativ-Teritoriale membre ale Asociației, numai în baza mandatului special conform dispozițiilor art. 10 alin. (5) din Legea serviciilor comunitare de utilități publice nr. 51/2006, cu modificările ulterioare, sau de către autoritatea administrației publice locale în conformitate prevederile Legii și a metodologiei aplicabilă, adoptată de autoritatea de reglementare competentă.

Articolul 12. SUBVENȚIA

12.1. Delegatarul nu va acorda Delegatului nicio sumă de bani pentru compensarea obligației sale de a vinde energia termică produsă exclusiv către RADET.

Articolul 13. REDEVENȚA

13.1. Începând cu Data de Începere a prezentului Contract Delegatul va avea obligația de a plăti Delegatarului o redevență anuală în cuantum de.....egală cu valoarea calculată similar amortizării pentru mijloacele fixe aflate în proprietate publică și puse la dispoziție Delegatului odată cu încredințarea activității de producere a energiei termice.

13.2. Modificarea substanțală a valoarea calculată similar amortizării pentru mijloacele fixe aflate în proprietate publică și puse la dispoziție Delegatului, dă dreptul delegatului să solicite ajustarea redevenței. Ajustarea redevenței se poate face anual și se va aplica pentru următorul an calendaristic.

13.3. Plata redevenței se va face trimestrial, cel târziu în ultima zi lucrătoare a trimestrului în contul Primariei Municipiului București, cont IBAN.....deschis la..... .

13.4. Plata cu întârziere a Redevenței dă dreptul Delegatarului de a aplica majorări pe fiecare zi de întârziere egale cu cele utilizate pentru neplata obligațiilor față de bugetul de stat.

13.5. În cazul în care întârzierea Delegatului în efectuarea plății Redevenței se prelungește pe o durată care determină acumularea de penalități care depășesc suma datorată (respectiv redevența datorată pentru un trimestru), Delegatarul va fi îndreptățit să rezilieze Contractul conform Articolului 36.

Articolul 14. INDICATORII DE PERFORMANȚĂ

14.1. Delegatul va presta activități de producere a energiei termice astfel încât să asigure îndeplinirea Indicatorilor de Performanță.

14.2. Indicatorii de Performanță sunt stabiliți în Anexa nr. 6 la prezentul Contract.

14.3. Indicatorii de Performanță stabilesc, printre altele, condițiile pe care trebuie să le îndeplinească Activitatea de producere, având printre obiective:

a) continuitatea din punct de vedere cantitativ și calitativ;

b) respectarea reglementărilor specifice din domeniu.

Articolul 15. MONITORIZAREA

15.1. Respectarea și îndeplinirea de către Delegat a Indicatorilor de Performanță și, în general, a tuturor obligațiilor stabilite prin prezentul Contract vor fi monitorizate de Delegatar, conform termenilor și condițiilor stipulate de prezentul Articol.

15.2. Asociația de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică București-Ilfov are ca responsabilități și atribuții principale să monitorizeze respectarea de către Delegat a Indicatorilor de Performanță, calitatea și eficiența Activității de producere prestate, corespunzător Indicatorilor de Performanță, în conformitate cu prevederile prezentului Contract, Regulamentului Serviciului public de alimentare cu energie termică (Anexa nr. 1 la Contract) și Indicatorilor de Performanță (Anexa nr. 6), iar în cazul nerespectării de către Delegat a Indicatorilor de Performanță:

a) să informeze la timp Delegatul și Autoritatea Publică Locală în legătură cu această nerespectare;

b) să comunice și să stabilească cu Delegatul, după caz, măsuri și termene de conformare;

c) să propună Autorității Publice Locale aplicarea penalităților contractuale.

15.3. Delegatarul, va monitoriza respectarea de către Delegat a prevederilor prezentului Contract, modul de îndeplinire a obligațiilor contractuale asumate de către Delegat și activitățile desfășurate de acesta, modul de administrare, de exploatare, de conservare și de menținere în funcțiune, dezvoltare și/sau modernizare a Sistemului de Producere.

15.4. Delegatul trebuie să coopereze cu bună credință cu Delegatarul pentru a facilita monitorizarea Activității de producere. În acest sens, Delegatul trebuie:

a) să pregătească și să transmită raportările prevăzute de prezentul Articol;

b) să răspundă în termen de maxim 30 (treizeci) de Zile solicitărilor de clarificare transmise de Delegatar, atunci când acest lucru este posibil sau să notifice Delegatarul în legătură cu motivele pentru care nu este posibil să răspundă solicitărilor în termenul dat;

c) să respecte și să se conformeze deciziilor luate de Delegatar potrivit atribuțiilor acestora;

d) să informeze Delegatarul în legătură cu faptele sau condițiile care ar putea facilita îndeplinirea funcțiilor sale;

e) să coopereze cu Delegatarul la orice anchetă pe care acesta o poate desfășura în exercițiul atribuțiilor sale de monitorizare în baza prezentului Contract;

f) să permită Corpului Agenților Constatatori, reprezentanților sau altor persoane împuternicite de Delegatar:

(i) accesul la toate documentele necesare care privesc cantitățile și calitatea prestației efectuate, precum și la bunurile utilizate de către Delegat în legătură cu Activitatea de producere;

(ii) să inspecteze, să fotografieze sau să filmeze instalațiile și să cerceteze, să facă copii și/sau să scoată extrase din orice dosar sau registru ținut de către Delegat și să efectueze inspecții, măsurători sau teste.

15.5. Delegatarul va informa/notifica în prealabil Delegatul asupra intenției de a verifica respectarea Indicatorilor de Performanță sau de a efectua o inspecție pentru verificarea îndeplinirii obligațiilor contractuale și va stabili data cea mai bună pentru efectuarea verificărilor. Aceasta nu va fi totuși înțeleasă însă ca o limitare a drepturilor și capacității Delegatarului de a-și aduce la îndeplinire îndatoririle și, în particular, dreptul său de a efectua, din când în când, inspecții aleatorii și/sau inopinate privind orice aspecte legate de activitatea de producere.

15.6. La sfârșitul fiecărei Perioade de Monitorizare, a cărei durată va fi stabilită cu ocazia transmiterii informării/notificării prevăzute la alin. (5), Delegatarul va întocmi un "Raport de monitorizare" pe care îl va transmite Delegatului în termen de 30 (treizeci) de Zile de la încheierea Perioadei de Monitorizare. Acest raport va stabili măsurile de conformare pe care Delegatul trebuie să le adopte. Atunci când Delegatarul monitorizează informațiile prezentate în rapoartele întocmite de Delegat conform prezentului Articol, Perioada de Monitorizare este ulterioară perioadei pentru care a fost întocmit respectivul raport. În cazul în care, monitorizarea informațiilor conținute de raportul prezentat de Delegat presupune efectuarea unor verificări la sediul Delegatului, Perioada de Monitorizare se prelungește în mod corespunzător, iar Delegatul va fi informat/notificat conform prezentului alineat.

15.7. După primirea Raportului de monitorizare, Delegatul poate prezenta Delegatarului propunerile sale de îmbunătățire a activității pentru a se conforma Contractului, inclusiv Indicatorilor de Performanță, transmițând aceste propuneri în termen de 10 (zece) Zile de la data primirii Raportului de monitorizare. Propunerile de îmbunătățire a activității vor:

a) explica măsurile pe care Delegatul intenționează să le ia pentru a-și îmbunătăți activitatea în scopul conformării cu Contractul, inclusiv cu nivelul Indicatorilor de Performanță;

b) prevedea o dată până la care nivelul Indicatorului de Performanță va fi atins, atunci când obiectul măsurilor este un anumit Indicator de Performanță.

15.8. Delegatul va ține și va păstra în bună stare toate înregistrările rezultatelor, evenimentelor și incidentelor, în detaliu, care au legătură sau sunt necesare a fi colectate pentru Indicatorii de Performanță.

15.9. Toate bazele de date și tabelele centralizatoare trebuie păstrate scanate în format electronic și actualizate periodic. Copiile în format electronic trebuie furnizate Delegatarului/Autorității Administratiei Publice Locale, la cerere.

15.10. De asemenea, Delegatul va prezenta Delegatarului, la începutul fiecărui An Contractual, dovezi privind:

a) plata impozitelor, taxelor și contribuțiilor, precum și a primelor de asigurări;

b) deținerea tuturor Autorizațiilor valabile;

c) efectuarea auditului anual al sistemelor de management ISO 9001 (managementul calității) și ISO 14001(Managementul mediului).

Articolul 16. BUNURILE UTILIZATE ÎN DERULAREA CONTRACTULUI

16.1. Prezentul Articol stabilește, în principal, condițiile în care:

a) Delegatarul concesionează Delegatului Bunurile Proprietate Publică;

b) Delegatul va utiliza, în executarea prezentului Contract, Bunurile Proprietate Publică, Bunurile de Preluare și Bunurile Proprii;

d) Delegatul și Delegatarul vor investi, de-a lungul Duratei Contractului, în alte bunuri de natura Bunurilor Proprietate Publică, care vor fi clasificate ca Bunuri Noi și vor fi tratate conform prevederilor prezentului Contract;

e) sunt stabilite restricțiile care se aplică folosinței și dispoziției Bunurilor Existente și Bunurilor Noi de către Delegatar și Delegat pe durata prezentului Contract; și

f) sunt stabilite drepturile și obligațiile Delegatului în legătură cu Bunurile Existente și Bunurile Noi, atât pe durata prezentului Contract cât și la încetarea acestuia.

16.2. Concesionarea Bunurilor Proprietate Publică

16.2.1. Toate Bunurile Proprietate Publică care sunt incluse în această categorie la Data Contractului sunt concesionate Delegatului. Delegatul va avea posesia și dreptul de folosință exclusivă pe Durata Contractului asupra Bunurilor Proprietate Publică, dar nu și nuda proprietate asupra acestora. Pentru evitarea oricărui dubiu, dreptul

de proprietate asupra Bunurilor Proprietate Publică este şi rămâne a Unităţii Administrativ-Teritoriale pe Durata Contractului, însă Delegatarul nu va avea dreptul de a folosi (altfel decât ar putea fi permis prin clauzele prezentului Contract) Bunurile Proprietate Publică aferente activităţii de producere a energiei termice în perioada în care acestea fac obiectul concesiunii în baza prezentului Contract.

16.3. Întreţinerea şi Înlocuirea Bunurilor Proprietate Publică

16.3.1. Pe toată Durata Contractului, Delegatul va păstra Bunurile Proprietate Publică în stare bună şi în astfel de condiţii încât acestea să rămână corespunzătoare folosirii în vederea Prestării Activităţii de producere, ţinând cont de necesitatea întreţinerii periodice, de natura şi caracteristicile fiecărui tip de bunuri, precum şi de uzura normală.

16.3.2. Delegatul va menţine Bunurile Proprietate Publică în stare de funcţionare şi va lua toate măsurile necesare astfel încât, la Data Încetării, Delegatarul (sau operatorul activităţii de producere a energiei termice desemnat de către Delegatar) să fie capabil să le utilizeze pentru prestarea activităţii de producere a energiei termice.

16.3.4. Pe toată Durata Contractului, Bunurile Proprietate Publică se află sub paza şi riscul Delegatului, iar Delegatul va exploata şi întreţine Bunurile Proprietate Publică cu diligenţa unui bun proprietar şi va efectua, de fiecare dată când este necesar, toate lucrările de întreţinere şi reparaţii, astfel cum toate aceste lucrări sunt clasificate potrivit standardelor şi normelor tehnice aplicabile şi va suporta toate costurile ocazionate de realizarea acestor lucrări.

16.3.5. Delegatul va putea să înlocuiască, să modifice sau să adapteze Bunurile Proprietate Publică cu condiţia înlocuirii acestora cu Bunuri Noi care sunt echivalente sau corespund necesităţilor ca valoare, natură, fel, întindere şi/sau funcţionalitate faţă de Bunurile proprietate Publică înlocuite. Aceste operaţiuni vor fi incluse în planurile anuale de investiţii.

16.3.6. În caz de înlocuire a unor părţi ale unui Bun Proprietate Publică ca urmare a înlocuirii unor astfel de părţi componente, caracterului redundant al unor astfel de părţi componente sau defecţiunilor ireparabile ale unor astfel de părţi componente, aceste părţi componente vor fi valorificate de Delegat (dacă o astfel de valorificare este posibilă). Sumele încasate ca urmare a valorificării vor fi transferate Delegatarului, Delegatul având dreptul să reţină costurile depozitării şi valorificării acestor bunuri. Delegatul va determina dacă orice parte componentă înlocuită a unui Bun Existent se încadrează într-una din categoriile identificate în cuprinsul Articolului 16.

16.4. Drepturile Delegatarului în legătură cu Bunurile Proprietate Publică

16.4.1. Autoritatea Administraţiei Publice Locale va putea exercita orice drepturi de dispoziţie materială asupra Bunurilor Proprietate Publică pe parcursul Duratei

Contractului, cu obținerea în prealabil a acordului scris al Delegatului, acord ce nu va fi refuzat în mod nejustificat.

16.5. Garanțiile asupra Bunurilor Existente

16.5.1. Delegatul nu va avea dreptul să utilizeze și nu va utiliza în niciun mod Bunurile Existente ca garanție pentru orice finanțare, împrumut, datorie sau obligație de orice fel.

16.5.2. Termenul „garanție" include, fără a fi însă limitat la orice formă de sarcină, gaj, privilegiu asupra bunurilor, ipotecă, servituți de orice fel, transfer sau cesiune.

16.6. Returnarea Bunurilor Existente

16.6.1. Toate drepturile Delegatului asupra Bunurilor Existente încetează ca urmare a încetării prezentului Contract.

16.6.2. Toate Bunurile Existente constituie Bunuri de Retur. Delegatul va fi obligat să returneze imediat posesia, folosința și controlul asupra acestora către Delegatar sau persoana desemnată de acesta, la încetarea prezentului Contract, cu titlu gratuit și libere de orice sarcină.

16.7. Bunurile Noi

16.7.1. Delegatul, respectiv Delegatarul, va investi în realizarea Bunurilor Noi (asigurând, printre altele, finanțarea, instalarea și punerea în funcțiune a Bunurilor Noi sau a oricăror Lucrări în legătură cu acestea) în vederea exploatării eficiente a Sistemului de Producere sau a oricărei părți a acestuia.

16.7.2. În cazul în care investițiile sunt realizate de către Delegat, acesta va determina ca Delegatarul să fie denumit beneficiar împreună cu Delegatul asupra oricăror garanții sau asigurări date de terți în legătură cu punerea în funcțiune, proiectarea, construirea și/sau funcționarea Bunurilor Noi.

16.7.3. Bunurile Noi sunt considerate ca făcând parte din Sistemul de Producere și sunt incluse în Gestiunea activității de producere a energiei termice imediat ce sunt puse în funcțiune, conform Legii. De la acest moment, clauzele prezentului Contract referitoare la exploatarea, întreținerea și înlocuirea Bunurilor Existente sunt aplicabile în mod corespunzător și Bunurilor Noi.

16.7.4. Pe toată Durata Delegării, Delegatul va păstra toate Bunurile Noi în stare bună și în astfel de condiții încât, în măsura cerută, să rămână corespunzătoare folosirii în vederea prestării Activității de producere și ținând cont de necesitatea întreținerii periodice, de natura și caracteristicile fiecărui tip de bun precum și de uzura normală.

16.7.5. Delegatul nu va putea transfera sau dispune în niciun mod cu privire la Bunurile Noi şi nici nu va putea institui sarcini asupra acestora.

16.8. Transferul Bunurilor Noi la Încetarea Contractului

16.8.1. Bunurile Noi constituie Bunuri de Retur şi, ca atare, Delegatul este obligat şi se angajează să le transfere Delegatarului cu titlu gratuit, în deplină proprietate, posesie şi folosinţă, ca Bunuri de Retur, libere de orice sarcini, cu efect imediat la încetarea Contractului, cu aplicarea Articolului 39 alin.1.3. - 1.5 de mai jos.

16.8.2. În cazul expirării Duratei Contractului sau în caz de încetare a Contractului înainte de termen, Delegatul va întocmi lista Bunurilor Noi existente la Data Încetării pe care trebuie să le transfere Delegatarului, conform prezentului Contract, şi va înainta lista Delegatarului, iar Delegatarul va avea dreptul să îi verifice conţinutul. Delegatul va oferi Delegatarului tot sprijinul rezonabil în acest scop.

16.8.3. Delegatul va întreprinde toate acţiunile necesare, inclusiv semnarea tuturor actelor şi a documentelor cerute de Lege sau conform cererii rezonabile a Delegatarului, în vederea efectuării transferului Bunurilor Noi odată cu încetarea prezentului Contract.

16.9. Bunurile Proprii

16.9.1. Bunurile Proprii aparţin Delegatului şi nu vor fi transferate Delegatarului la încetarea din orice cauză a Contractului.

16.9.2. Delegatul are drepturi depline de a dobândi, înstrăina, greva cu sarcini sau de a dispune în orice alt mod de Bunurile Proprii după cum consideră necesar, în mod discreţionar.

16.9.3. Sumele rezultate din înstrăinarea Bunurilor Proprii vor fi utilizate în folosul şi beneficiul exclusiv al Delegatului.

16.10. Înstrăinarea Bunurilor de Preluare la Încetarea Contractului

16.10.1. Delegatarul va avea dreptul (nu şi obligaţia) să notifice Delegatului în scris, în termen de cel mult 15 (cincisprezece) zile de la transmiterea/primirea de către Delegatar a Notificării de Încetare, Bunurile Delegatului pe care doreşte să le dobândească.

16.10.2. În cazul în care Delegatarul nu va notifica Delegatul în conformitate cu prevederile alin.1 de mai sus, se va considera că Delegatarul a ales să nu achiziţioneze niciunul dintre Bunurile Delegatului.

16.10.3. După identificarea Bunurilor Delegatului de către Delegatar în baza alin.1 de mai sus, reprezentanţii Părţilor vor determina Valoarea Bunurilor de Preluare.

16.10.4. Ulterior determinării Valorii Bunurilor de Preluare, Delegatarul va alege, în final, ce bunuri dintre Bunurile Delegatului, identificate de către Delegatar în baza alin.1 de mai sus, doreşte să achiziţioneze şi va notifica în scris Delegatul cu privire la aceasta.

16.10.5. Delegatul va transfera proprietatea şi posesia asupra Bunurilor de Preluare către Delegatar după primirea Valorii Bunurilor de Preluare, sau la orice altă dată convenită cu Delegatarul.

16.11. Transferul Stocurilor

16.11.1. Delegatul va avea obligaţia să preia Stocurile la Data Începerii. În acest sens, în termen de 5 (cinci) zile de la Data Începerii, reprezentanţii Părţilor vor determina bunurile şi cantităţile ce constituie Stocurile la Data Începerii ce urmează să fie transferate de la Delegatar la Delegat. Delegatul va încheia cu Delegatarul, în termen de 2 (două) Zile Lucrătoare de la data determinării bunurilor şi cantităţilor ce constituie Stocurile la Data Începerii, un acord al Părţilor sau oricare alte documente sau forme de transfer prevăzute de Lege, inclusiv Proces verbal de predare-preluare, necesare pentru transferul proprietăţii şi posesiei asupra Stocurilor la Data Începerii de la Delegatar la Delegat.

16.11.2. Delegatul are obligaţia de a efectua plata contravalorii Stocurilor la Data Începerii către Delegatar după cum urmează:

(i) 50% din valoarea facturilor în termen de 30 (treizeci) de zile de la înregistrarea facturii la sediul Delegatului; şi

(ii) restul de 50% din valoarea facturilor în termen de 60 (şaizeci) de zile de la înregistrarea facturii la sediul Delegatului.

16.11.3. În cazul neachitării facturilor în termenele specificate la alin.2 de mai sus, Delegatul va datora Delegatarului dobânzi penalizatoare în cuantum de:

(i) 0,01% pe zi de întârziere din suma neachitată, aplicabile din prima zi de întârziere pentru primele 15 (cincisprezece) zile de întârziere la plată;

(ii) 0,02% pe zi de întârziere din suma neachitată, aplicabile din a 16-a zi de întârziere şi până la a 30-a zi de întârziere inclusiv; şi

(iii) 0,03% pe zi de întârziere din suma neachitată, aplicabile din a 31-a zi de întârziere până la data plăţii.

16.11.4. La Data Încetării Stocurile constituie Bunuri de Preluare, fiind aplicabil în mod corespunzător Articolul 16 de mai sus. În acest sens, părţile vor aplica mutatis mutandis regulile prevăzute la alin.11.1 - 11.3. de mai sus.

Articolul 17. SARCINILE ŞI GARANŢIILE

DE DEZVOLTARE INTERCOM
TERMOENERGETICĂ

17.1. Delegatul va avea dreptul, în mod discreționar, să ipotecheze, să transfere sau să greveze în orice fel oricare dintre creanțele sale. De asemenea, delegatul va avea dreptul de a primi plățile sau pretențiile, etc, de orice natură asupra terților, privind prestarea Activității de producere.

17.2. Delegatul va avea deplina autoritate de a ipoteca sau greva cu sarcini în orice fel Bunurile Proprii, conform prevederilor Articolului 16.9.2 de mai sus.

17.3. Delegatul nu va avea dreptul să transfere, să ipotecheze sau să greveze cu sarcini în orice fel Bunurile Proprietate Publică sau Bunurile Noi.

17.4. Delegatul are obligația ca în termen de 90 de zile de la data semnării contractului să depună cu titlul de garanție de buna execuție o sumă fixă reprezentând o cotă de 0,01% din suma datorată delegatarului cu titlul de redevență în primul an de activitate. Delegatarul va avea dreptul pentru remedierea prejudiciilor din punct de vedere al neîndeplinirii cantitative și calitative a prevederilor prezentului contract să execute garanția de buna execuție.

Articolul 18. PROTECȚIA ȘI SIGURANȚA

18.1.Protecția

18.1.1. Delegatul va presta Activitatea de producere a energiei termice și își va îndeplini toate obligațiile ce decurg din Contract într-un mod care să asigure protecția tuturor angajaților, mandatarilor, antreprenorilor și a altor persoane care utilizează sau pot fi afectate de Sistemul de Producere și/sau de prestarea Activității de producere.

18.1.2. Fără a afecta caracterul general al prezentului Articol 18.1, Delegatul va trebui, în îndeplinirea obligațiilor sale ce decurg din prezentul Contract, să respecte toate dispozițiile prevăzute de Lege referitoare la sănătate și siguranță aplicabile Sistemului de Producere, Activității de producere sau Delegatului în prestarea Activității de producere. Respectarea de către Delegat a tuturor acestor obligații se va realiza fără costuri suplimentare și fără modificarea Prețului.

18.1.3. Ori de câte ori Delegatarul trebuie să se supună unor cerințe și obligații legale sau dispuse de orice Autorități Competente cu privire la Activitatea sau Sistemul de Producere, cerințe pe care Delegatul nu le poate îndeplini în cadrul executării normale și obișnuite a obligațiilor sale decurgând din Contract și care au fost aduse la cunoștința Delegatului, acesta va obține acordul scris al Delegatarului înainte de a implementa orice aranjament sau de a efectua orice lucrare care ar putea afecta în mod semnificativ răspunderea Delegatarului sau capacitatea sa de a respecta aceste obligații rezonabile. Delegatarul se angajează să își dea acest acord cât mai curând posibil, având însă în vedere că Delegatarul nu va fi îndreptățit să-i impună sau să-i solicite Delegatului obligații oneroase în această privință.

18.2.Măsuri de Siguranță

18.2.1. Delegatul va pregăti şi va pune în aplicare, va menține şi va opera în conformitate cu:

a) măsurile de siguranță adecvate pentru Sistemul de Producere, în scopul prevenirii accesului neautorizat al unor angajați, antreprenori sau al oricăror alte persoane care nu au fost instruite; şi

b) planul pentru situații de urgență privind funcționarea Sistemului de Producere.

18.2.2. Planul pentru situații de urgență menționat la Articolul.18.2.1. litera b) de mai sus va fi elaborat de Delegat cu respectarea condițiilor şi termenelor prevăzute de Lege.

Articolul 19. ASIGURĂRILE

19.1. Fără a aduce atingere altor sarcini, obligații şi/sau răspunderi ale Delegatului asumate în baza acestui Contract, Delegatul, pe proprie răspundere şi cheltuială, va deține polițele de asigurare obligatorie prevăzute de Lege şi următoarele asigurări:

a) asigurarea de bunuri ce va acoperi toate riscurile cu privire la pierderi fizice sau daune aduse Sistemului de Producere;

b) asigurări auto acoperind parcul de mijloace de transport şi utilaje folosite de Delegat în gestiunea Activității de producere;

c) asigurări pentru salariați, conform Legii în domeniul muncii şi protecției sociale;

d) asigurarea de răspundere civilă generală.

19.2. Primele de asigurare plătibile pentru asigurările menționate la alin.1 de mai sus vor fi responsabilitatea Delegatului.

19.3. Delegatul va furniza Delegatarului, la cerere:

a) copii ale tuturor polițelor de asigurare menționate la alin.1 de mai sus (împreună cu orice alte informații cerute de Delegatar în legătură cu aceste polițe de asigurare), iar Delegatarul va avea dreptul de a le inspecta în cadrul programului normal de lucru al Delegatului; şi

b) dovezi că primele plătibile în baza tuturor polițelor de asigurare au fost achitate şi că asigurările sunt în vigoare şi produc efecte depline.

19.4. Niciuna din Părți nu va întreprinde nicio măsură, nu va omite să întreprindă nicio măsură şi (în măsura în care îi stă în putere) nu va permite să apară nimic care să îi dea oricărui asigurător dreptul de a refuza plata oricărei pretenții în baza oricărei polițe de asigurare la care Partea respectivă are calitatea de asigurat, co-asigurat sau asigurat suplimentar.

19.5. Delegatul va utiliza toate sumele primite din asigurări pentru daunele sau pagubele ocazionate bunurilor Contractului pentru a repara, reconstrui sau înlocui bunurile respective

în scopul prestării fără întrerupere a Activității de producere conform prevederilor prezentului Contract.

19.6. În cazul unei cereri de despăgubire formulată în baza oricărei polițe de asigurare încheiate de Delegat, acesta va fi unic răspunzător pentru achitarea franșizei fără a prejudicia utilizarea despăgubirilor de risc acoperite de asigurări în baza Contractului.

19.7. Pentru evitarea oricărui dubiu, îndeplinirea obligațiilor ce-i revin Delegatului conform Contractului referitoare la asigurări nu va limita sau exonera Delegatul de răspunderile și obligațiile prevăzute în Contract.

Articolul 20. ASPECTE DE MEDIU. CERTIFICATELE DE EMISII DE GAZE CU EFECT DE SERĂ

20.1. Delegatul are obligația să dețină și să mențină valabile pe Durata Contractului toate autorizațiile de mediu emise de orice Autoritate Competentă în domeniul protecției mediului, necesare conform Legii pentru prestarea Activității de producere și exploatarea Sistemului de Producere.

20.2. Delegatul are obligația respectării tuturor obligațiilor impuse prin orice Lege din domeniul protecției mediului și prin Autorizații și va fi răspunzător de orice încălcare a prevederilor oricărei Legi referitoare la sănătatea publică sau mediul înconjurător, care apare sau a avut loc după această dată.

20.3. În cazul în care autorizațiile menționate la alin.1 de mai sus cuprind programe de conformare, Părțile se vor reuni, la invitația Delegatului, pentru a conveni asupra metodelor adecvate de implementare și finanțare a acestora.

20.4. După implementarea cogenerării de înaltă eficiență, Delegatul va stabili schema de funcționare astfel încât desfășurarea activității să nu ducă, în măsura posibilului, la depășirea cotelor de certificate de emisii de gaze cu efect de seră alocate sau, în caz contrar, la o depășire cât mai mică a acestora. În acest sens, se vor avea în vedere și eventuale vânzări în avans ale certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră.

Articolul 21. DOCUMENTELE CONTABILE ȘI AUDITUL

21.1 Registrele și evidențele contabile

a) Delegatul va respecta standardele și principiile contabile și va menține registrele și înregistrările contabile necesare conform Legii aplicabile.

b) Delegatul trebuie să întocmească și să mențină registre de bunuri pentru toate bunurile care fac parte din Sistemul de Producere într-o asemenea manieră care să permită ca existența, localizarea și starea respectivelor bunuri să poată fi stabilită în orice moment cu rapiditate și corectitudine.

c) Toate registrele, evidențele, înregistrările și documentele contabile la care se face referire în prezentul articol vor fi păstrate de Delegat pe perioada de timp cerută de Lege.

21.2. Auditul

a) Delegatarul poate, suportând costurile şi cheltuielile, să efectueze un audit al evidenţelor şi registrelor contabile şi al altor documente relevante pentru Contract ţinute în condiţiile Articolului 21.1., inclusiv asupra evidenţelor şi registrelor lucrărilor şi echipamentelor şi a oricăror informaţii, înregistrări şi documente contabile care pot fi solicitate de Delegatar.

b) Delegatul are obligaţia de a permite Delegatarului şi/sau oricăror persoane autorizate de acesta sau de Lege să verifice şi să auditeze aceste documente, inclusiv să obţină copii de pe acestea, în orice moment pe Durata Contractului.

Articolul 22. CLAUZA DE PREVENIRE A CORUPŢIEI

22.1. Delegatul nu va acorda şi nu va solicita niciunei persoane angajate de Delegatar sau de sub-contractanţii sau mandatarii acestuia niciun fel de cadou sau plată sub orice formă, ca stimulare sau recompensă pentru a acţiona, pentru că a acţionat sau pentru că s-a abţinut să acţioneze într-un anume fel, pentru că s-a arătat în favoarea sau s-a abţinut să se arate în defavoarea oricărei persoane, în legătură cu prezentul Contract.

22.2. Orice nerespectare a prezentului Articol 22 va fi considerată o încălcare gravă a Contractului ce poate duce la rezilierea acestuia, conform Articolului 36 de mai jos.

22.3. Delegatarul poate rezilia prezentul Contract, conform Articolului 36 de mai jos, în cazul în care Delegatul sau orice persoană angajată de acesta sau acţionând în numele său:

a) a oferit, a dat sau a fost de acord să ofere oricărei persoane orice cadou sau comision de orice natură drept stimulent sau recompensă pentru că a realizat sau realizează ori s-a abţinut sau se abţine de la vreo faptă legată de prezentul Contract ori de orice altă relaţie contractuală cu Delegatarul;

b) a realizat sau s-a abţinut de la o acţiune pentru favorizarea sau defavorizarea oricărei persoane în relaţie cu prezentul Contract sau cu orice alt contract cu Delegatarul;

c) a comis orice infracţiune de dare şi/sau luare de mită ori corupţie, potrivit Legii, privitor la prezentul Contract sau orice alt contract cu Delegatarul;

d) a oferit orice onorariu sau recompensă, alta decât salariul, unui salariat al Delegatarului, la care acesta, în virtutea funcţiei sau poziţiei ocupate, nu avea dreptul.

Articolul 23. SUBDELEGAREA

23.1. Delegatul nu va avea dreptul să subdelege Gestiunea Activităţii de producere şi nici să subroge, să noveze, să transmită, să cedeze sau să transfere în orice alt mod totalitatea sau o parte a drepturilor şi obligaţiilor sale rezultate din sau în legătură cu prezentul Contract, în niciun moment şi în niciun mod, fie direct, fie indirect, ţinând cont totuşi de faptul că Delegatul poate institui sarcini asupra veniturilor realizate din desfăşurarea activităţilor permise în baza prezentului Contract.

23.2. Prevederile alin.1 de mai sus nu vor fi interpretate astfel încât să împiedice utilizarea sau angajarea de către Delegat de furnizori, prestatori, antreprenori, cu condiția să nu se poată pretinde că o astfel de utilizare sau angajare ar constitui o delegare, o cesiune sau o derogare de la oricare dintre drepturile sau obligațiile semnificative ale Delegatului în baza prezentului Contract.

23.3. În relația dintre Părți, Delegatul va fi pe deplin răspunzător pentru actele, neîndeplinirile, omisiunile și neglijența contractanților săi și ale oricăror angajați, lucrători sau altor persoane aflate în relații de subordonare față de aceștia, ca și cum ar fi actele, neîndeplinirile, omisiunile sau neglijența Delegatului, angajaților, lucrătorilor sau altor persoane aflate în relații de subordonare față de aceștia.

Articolul 24. EXERCITAREA DREPTURILOR ȘI OBLIGAȚIILOR

24.1. Delegatarul este și rămâne răspunzător pentru toate Obligațiile născute înainte de Data Contractului.

24.2. Nicio Obligație aflată în sarcina Delegatului conform alin.1 de mai sus nu va fi asumată de către Delegatar decât dacă acesta alege și convine, în scris, să preia aceste obligații, împreună cu Delegatul și, dacă este necesar, cu creditorii acestuia, dacă echilibrul financiar al Contractului este periclitat.

24.3. Delegatul este și rămâne răspunzător pentru Obligațiile născute de la Data Contractului și până la Data Încetării.

24.4. Delegatul va exercita, cu bună credință Drepturile născute înainte de Data Contractului precum și cele născute de la Data Contractului și până la Data Încetării.

Articolul 25. CONTRACTELE ÎNCHEIATE DE DELEGAT

25.1. Toate contractele a căror valoare depășește echivalentul în Lei al sumei de 50.000 Euro încheiate de către Delegat după Data Începerii trebuie să includă o clauză care să stipuleze în mod expres că Delegatarul sau noul operator al Activității de producere are dreptul să preia și să continue astfel de contracte care sunt încă în vigoare la Data Încetării, indiferent dacă această preluare constituie o cesiune sau o novație a acestora. Delegatul va notifica Delegatarului despre toate aceste contracte și va furniza copii ale acestor contracte imediat după semnarea acestora de către Delegat.

25.2. Contractele de achiziție de produse, servicii sau lucrări ce vor fi încheiate de către Delegat în legătură cu obiectul prezentului Contract trebuie sa respecte regulile din domeniul achizițiilor publice.

Articolul 26. RĂSPUNDEREA CONTRACTUALĂ

26.1. Nerespectarea dovedită de către oricare dintre Părți a obligațiilor contractuale ce-i incumbă în temeiul prezentului Contract atrage răspunderea contractuală a Părții în culpă.

26.2. În situația rezilierii Contractului din vina unei Părți, această Parte va datora despăgubiri celeilalte Părți, în cuantumul stabilit de Părți, de un expert independent, desemnat de acestea sau de către instanța judecătorească competentă.

26.3. Încetarea prezentului Contract nu va avea ca efect degrevarea de obligații a Părților în cazul în care, prin natura lor, obligațiile respective rămân în vigoare și după Data Încetării. De asemenea, Părțile rămân răspunzătoare pentru orice fapte/acte întreprinse de către o Parte pe perioada desfășurării Contractului dacă rezultatele s-ar ivi după Data Încetării și ar avea efecte prejudiciabile pentru cealaltă Parte.

26.4. Delegatul declară și garantează că, este răspunzător atât în fața Delegatarului cât și în unele situații, față de Autoritățile Competente pentru obligațiile asumate, prestarea Activității de producere și exploatarea Sistemului de Producere, conform prevederilor prezentului Contract. Nici Delegatarul, nici Autoritățile Competente nu vor fi răspunzători în niciun fel față de terți pentru îndeplinirea de către Delegat a obligațiilor și pentru prestarea de către acesta a Activității de producere.

26.5. Nerespectarea Indicatorilor de Performanță cu efecte negative asupra calității, siguranței și continuității Activității de producere poate determina rezilierea Contractului de către Delegatar, conform Articolului 36 de mai jos.

26.6. Prin excepție de la prevederile alin.5 de mai sus, nerespectarea de către Delegat a Indicatorilor de Performanță, stabiliți conform Regulamentului Serviciului public de alimentare cu energie termică (Anexa nr. 1 la Contract) și detaliați în Anexa nr. 6 la prezentul Contract ("Indicatorii de Performanță"), va atrage obligația Delegatului de a plăti penalitățile contractuale. Anexa nr. 6 la prezentul Contract ("Indicatorii de Performanță") stipulează cuantumul penalităților pentru fiecare Indicator de Performanță, respectiv Indicatorii de Performanță garantați, care a fost încălcat sau nu a fost atins conform termenilor și condițiilor stabilite de anexa menționată.

26.7. Delegatul este obligat la plata penalităților contractuale în caz de neîndeplinire a obligațiilor sale, inclusiv pentru următoarele obligații, în cuantumul stipulat în continuare astfel:

i) în caz de neîndeplinire a programului lunar de prestație din culpa Delegatului, acesta va plăti penalități de 1,5% din valoarea lucrărilor neefectuate sau penalități de 0,01% pe zi de întârziere dacă lucrările au fost realizate cu întârziere nefiind respectate termenele prevăzute de prezentul Contract, inclusiv Anexele sale, sau de programul lunar de prestație;

ii) pentru netransmiterea informațiilor solicitate către Delegatar sau Autoritatea Administrației Publice Locale, altor entități în conformitate cu Contractul, delegatul va plăti penalități în valoare de 0,01% pe zi până la îndeplinirea obligației.

Articolul 27. EXONERAREA DE RĂSPUNDERE A DELEGATULUI

27.1. Delegatul nu va putea fi ținut răspunzător pentru neîndeplinirea vreunei obligații ce-i revine în baza prezentului Contract dacă neîndeplinirea respectivei obligații este o consecință directă a situațiilor prevăzute la alineatele de mai jos din prezentul Articol 27.

27.2. Delegatul nu va fi obligat să îndeplinească obligațiile sale contractuale, inclusiv Indicatorii de Performanță, ca o consecință directă a:

i) apariției unui Eveniment de Forță Majoră;

ii) nerespectării de către Delegatar a propriilor sale obligații asumate prin prezentul Contract;

iii) acțiunii, inacțiunii sau faptelor unor terțe persoane pentru care Delegatul nu este responsabil.

27.3. În cazul în care Delegatul se află în imposibilitatea de a presta Activitatea de producere, total sau parțial, din orice motiv, sau consideră că anumite circumstanțe ar putea împiedica în mod substanțial prestarea Activității de producere, atunci Delegatul va notifica imediat Delegatarul, oferind în scris detalii cuprinzătoare asupra circumstanțelor, motivelor, durata posibilă a întreruperii și acțiunile avute în vedere pentru remedierea situației, precum și orice alte detalii pe care Delegatarul le solicită în mod rezonabil. Invocarea oricărui motiv care ar putea împiedica în mod substanțial prestarea Activității de producere nu va atrage nicio modificare a vreunei clauze a acestui Contract și nu va elibera sau exonera în niciun fel Delegatul de obligația de a presta Activitatea de producere.

Articolul 28. DESPĂGUBIRILE

28.1. În plus față de orice alte sancțiuni prevăzute în acest Contract, fiecare Parte va fi responsabilă și va despăgubi cealaltă Parte, precum și angajații și împuterniciții acesteia, la cerere, în cazul angajării oricărei forme de răspundere pentru:

a) decese sau vătămări corporale;

b) pierderi sau deteriorări ale proprietăților (inclusiv ale proprietăților aparținând Părții despăgubite sau pentru care aceasta este responsabilă);

c) încălcări ale obligațiilor legale; și

e) acțiuni, pretenții, cereri, costuri, taxe și cheltuieli (inclusiv cheltuieli de judecată acordate prin hotărâre judecătorească),

care pot apărea din sau ca urmare a modului de executare ori neexecutare a obligațiilor prevăzute prin Contract.

28.2. Niciuna dintre Părți nu va fi răspunzătoare sau obligată să despăgubească cealaltă Parte pentru orice vătămare, pierdere, cost sau cheltuială provocate din vina (culpa sau intenția) celeilalte Părți, angajaților, împuterniciților sau antreprenorilor acesteia sau prin încălcarea

de către cealaltă Parte a obligațiilor sale asumate prin Contract, nici pentru daune indirecte sau incidentale.

Articolul 29. DOBÂNDA PENALIZATOARE

29.1. Dacă orice sumă de bani datorată în baza prezentului Contract de către o Parte nu este plătită celeilalte Părți la data la care devine exigibilă în baza acestui Contract, atunci Partea în culpă va plăti o dobândă penalizatoare corespunzătoare sumei neachitate, pentru fiecare zi de întârziere la plată, la cererea celeilalte Părți, de la acea dată și până în momentul plății efective (atât înainte cât și după vreo cerere de chemare în judecată sau hotărâre judecătorească).

29.2. Cuantumul dobânzii penalizatoare este de 0,02% pe zi de întârziere din suma neplătită la scadență, dacă nu se prevede altfel în prezentul Contract.

Articolul 30. RECUPERAREA DEBITELOR

30.1. Delegatarul este îndreptățit să recupereze de la Delegat orice prejudicii suferite din vina acestuia, care sunt descoperite după Data Încetării, în conformitate cu Legea aplicabilă.

30.2. Părțile pot conveni compensarea între sumele astfel datorate de Delegat Delegatarului și orice sume datorate de către Delegatar Delegatului, precum și asupra modalității de plată, chiar și în mai multe tranșe.

Articolul 31. FORȚA MAJORĂ

31.1. Fără a limita caracterul general al acestei noțiuni, în înțelesul prezentului Contract sunt considerate ca Evenimente de Forță Majoră, cu condiția îndeplinirii cerințelor și a producerii efectelor prevăzute în cuprinsul definiției Evenimentului de Forță Majoră: războaiele, revoltele, mișcările sociale, inundațiile, calamitățile naturale, grevele, întreruperile/limitările prelungite de furnizare a combustibilului pentru producerea energiei termice, precum și orice alte împrejurări similare externe, imprevizibile, absolut invincibile și inevitabile.

31.2. Forța Majoră nu va include: problemele financiare ale Părților, livrarea cu întârziere a materialelor sau executarea cu întârziere ori neexecutarea de către contractanții acestora a obligațiilor lor contractuale, insuficiența forței de muncă, a echipamentelor sau a materialelor (dacă nu se datorează Forței Majore).

31.3. În situația în care, pe Durata Contractului, survine un Eveniment de Forță Majoră, care împiedică una dintre Părți să își respecte sau întârzie respectarea obligațiilor decurgând din prezentul Contract, Partea afectată va fi scutită de respectarea și de răspunderea pentru nerespectarea acelor obligații pe care nu le poate îndeplini ca o consecință a unui Eveniment de Forță Majoră, fără a aduce prejudicii obligațiilor de încheiere a asigurărilor prevăzute la Articolul 19.

31.4. Partea afectată de un Eveniment de Forță Majoră va notifica cealaltă Parte cât mai curând posibil, dar nu mai târziu de 5 (cinci) Zile Lucrătoare după ce ia cunoștință de survenirea unui

Eveniment de Forță Majoră, furnizând detalii complete despre durata și efectele estimate ale acestuia. Dacă Evenimentul de Forță Majoră durează mai mult de o săptămână, Partea Afectată va informa periodic cealaltă Parte, dar cel puțin o dată la două săptămâni, despre derularea evenimentelor.

31.5. Partea afectată de un Eveniment de Forță Majoră va depune toate eforturile pentru a-și relua îndeplinirea obligațiilor cât mai curând posibil și, între timp, pentru a diminua efectele Evenimentului de Forță Majoră, pentru a-și îndeplini obligațiile contractuale neafectate de Forța Majoră, și va informa complet cealaltă Parte în legătură cu măsurile luate în acest sens.

Articolul 32. MENȚINEREA ECHILIBRULUI CONTRACTUAL

32.1. Părțile vor urmări în permanență menținerea echilibrului contractual/financiar al Contractului.

32.2. Delegatul nu va fi obligat să suporte creșterea sarcinilor legate de execuția obligațiilor sale, dacă această creștere rezultă în urma unui Eveniment de Forță Majoră.

32.3. În situația în care, independent de Delegat și de voința sa, Modificări Legislative, constrângeri tehnice, economice, financiare sau, în general, evenimente neprevăzute care nu constituie evenimente de Forță Majoră astfel cum sunt acestea definite de prezentul Contract, datorate sau nu Delegatarului, alterează echilibrul economico-financiar al prezentului Contract, și dacă dezechilibrul rezultat nu poate fi remediat prin modificările/ajustările de tarife, Părțile se obligă să renegocieze termenii și condițiile prezentului Contract, în scopul restabilirii echilibrului economico-financiar al Contractului.

Articolul 33. MODIFICAREA CONTRACTULUI PRIN ACORDUL PĂRȚILOR

33.1. Prevederi Generale

33.1.1. Contractul poate fi modificat sau completat, cu condiția ca modificarea sau completarea să fie făcută în scris și semnată de către reprezentanții autorizați ai Părților, sub forma unui act adițional la Contract.

33.1.2. Fiecare dintre Părți va putea solicita Modificarea, iar cealaltă Parte nu va putea refuza negocierea, în situația apariției oricăruia dintre următoarele împrejurări, dacă, în opinia rezonabilă a Părții solicitante, respectivul eveniment afectează în mod substanțial echilibrul contractual:

a) o Modificare Legislativă care face ca una sau mai multe clauze ale prezentului Contract sau toate drepturile sau obligațiile Delegatului în baza prezentului Contract să devină ilegale sau imposibil de realizat;

b) un Eveniment de Forță Majoră;

ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICA BUCUREȘTI

c) o modificare semnificativă a structurii costurilor care au stat la baza stabilirii Tarifului;

d) o circumstanță necunoscută de către cel puțin una din părți la data semnării prezentului contract;

e) în situațiile prevăzute de prezentul Contract.

33.2. Procedura de Modificare

33.2.1. Dacă o Parte doreşte să implementeze o Modificare, aceasta trebuie să transmită celeilalte Părți o notificare („Notificarea privind Modificarea").

33.2.2. Notificarea privind Modificarea trebuie:

a) să precizeze temeiul Modificării;

b) să precizeze în ce constă Modificarea;

c) să specifice motivele pentru care s-a propus Modificarea;

d) să indice implicațiile Modificării; şi

e) să propună o dată pentru începerea negocierilor.

33.2.3. Părțile vor negocia cu bună credință pentru a ajunge la un acord cu privire la Modificare, materializat printr-un act adițional la prezentul Contract, în termen de 60 (şaizeci) de zile de la începerea negocierilor sau în orice alt termen convenit în acest sens.

Articolul 34.MODIFICAREA UNILATERALĂ DE CĂTRE DELEGATAR A PĂRȚII REGLEMENTARE A CONTRACTULUI

34.1. Delegatarul poate modifica unilateral cerințele legate de modul de gestiune şi de prestare a Activității de producere care sunt prevăzute în Regulamentul Serviciului public de alimentare cu energie termică sau Caietul de Sarcini al Activității de producere.

34.2. În cazul în care aceste modificări afectează echilibrul contractual se vor aplica dispozițiile Articolului 32 din Contract.

34.3 Orice modificare a legislației va conduce la modificarea de drept a prezentului contract.

Articolul 35. CAZURI DE ÎNCETARE A CONTRACTULUI

35.1. Contractul încetează în următoarele situații:

a) prin expirarea Duratei Contractului, la Data Expirării;

ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICA BUCUREȘTI ILFOV

b) prin denunțare unilaterală de către Delegatar, în cazul în care interesul național sau local o impune;

c) prin reziliere, în cazul neexecutării de către una dintre Părți a obligațiilor ce-i revin conform Contractului, cu plata unei despăgubiri în sarcina Părții în culpă;

d) în cazul falimentului Delegatului;

e) în cazul lipsei, retragerii sau încetării valabilității licenței de operare a Delegatului;

f) prin acordul scris al Părților;

g) în alte cazuri prevăzute de Lege sau de prezentul Contract.

Articolul 36. REZILIEREA CONTRACTULUI DIN CULPA DELEGATULUI

36.1. Delegatarul va avea dreptul (dar nu obligația) să rezilieze prezentul Contract, în conformitate cu alin.2 de mai jos, în momentul survenirii oricăruia dintre următoarele evenimente:

a) o încălcare semnificativă de către Delegat a oricăreia dintre obligațiile sale asumate în baza prezentului Contract, care are un efect negativ semnificativ asupra drepturilor sau obligațiilor Delegatarului sau asupra capacității Delegatarului de a respecta orice Lege și a cărei încălcare nu a fost remediată de către Delegat, în conformitate cu alin.3 de mai jos;

b) renunțarea la sau abandonarea culpabilă de către Delegat, în tot sau în parte, la Activitatea de producere ;

c) sub-delegarea sub orice formă a Gestiunii Activității de producere de către Delegat;

d) cesiunea Contractului;

e) condamnarea penală a Delegatului în calitate de persoană juridică pentru fapte confirmate printr-o hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă, după derularea tuturor procedurilor judiciare prevăzute de Lege;

f) lipsa, retragerea sau anularea oricărei Autorizații care are ca efect imposibilitatea Delegatului de a presta Activitatea de producere conform Legii;

g) orice transfer, gajare, constituire de sarcini sau constituire de drepturi ori garanții în favoarea unor terți care contravine dispozițiilor prezentului Contract;

h) practici corupte ale Delegatului în conformitate cu Articolul 22 de mai sus;

i) alte încălcări semnificative ale obligațiilor contractuale care sunt prevăzute expres de prezentul Contract ca reprezentând cauze de reziliere a Contractului;

j) altă prevedere din Lege din care poate rezulta dreptul Delegatarului de a rezilia prezentul Contract.

36.2. În cazul în care Delegatarul devine îndreptățit să rezilieze prezentul Contract în baza alin.1 de mai sus, Delegatarul va transmite Delegatului în scris o notificare, menționând felul și întinderea respectivei neîndepliniri a obligațiilor („Notificarea de Încălcare").

36.3. În cazul în care Delegatarul a transmis Notificarea de Încălcare, iar încălcarea nu este remediată în perioada de remediere prevăzută în Notificare sau convenită cu Delegatul, Delegatarul poate rezilia prezentul Contract în conformitate cu prevederile alin.5 de mai jos.

36.4. Atunci când o încălcare a obligațiilor nu poate fi remediată în mod rezonabil în perioada de remediere, Delegatul va lua toate măsurile necesare pentru remedierea încălcării respective în cea mai mare măsură posibilă în timpul perioadei de remediere și va face propuneri Delegatarului, anterior expirării respectivei perioade, privind finalizarea remedierii încălcării respective de către Delegat. În cazul în care Delegatarul nu acceptă propunerile Delegatului de remediere a situației sau dacă, după acceptarea propunerilor respective, Delegatul nu remediază situația în conformitate cu aceste propuneri, Delegatarul poate rezilia prezentul Contract, conform alin.5 de mai jos.

36.5. Atunci când Delegatarul are dreptul să rezilieze prezentul Contract în baza prezentului Articol 36, acesta poate, printr-o declarație unilaterală de reziliere concretizată într-o notificare în scris adresată Delegatului („Notificarea de Încetare"), să rezilieze Contractul, iar Contractul va înceta la Data Încetării înainte de Termen. Pentru evitarea oricărui dubiu, Delegatarul va avea dreptul să stabilească Data Încetării înainte de Termen astfel încât Delegatul să asigure continuitatea prestării Activității de producere, prin prestarea Activității de producere în condițiile stipulate în prezentul Contract, până la preluarea acestuia de către Delegatar sau de o entitate desemnată de către Delegatar, dar nu mai mult de 12 (douăsprezece) luni de la data Notificării de Încetare.

Articolul 37. REZILIEREA CONTRACTULUI DIN CULPA DELEGATARULUI

37.1. Delegatul va avea dreptul (dar nu obligația) să rezilieze prezentul Contract în conformitate cu alin.2 de mai jos pentru orice încălcare importantă de către Delegatar a oricăreia dintre obligațiile și angajamentele sale asumate în baza prezentului Contract, care are un efect negativ semnificativ asupra drepturilor sau obligațiilor Delegatului în baza prezentului Contract și a cărei încălcare nu a fost remediată de către Delegatar.

37.2. În cazul în care Delegatul are dreptul sa rezilieze prezentul Contract în baza alin.1 de mai sus, se va aplica *mutatis mutandis* procedura prevăzută la Articolul 36 alin.2. – 5. de mai sus.

ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICA BUCUREȘTI ILFOV

Articolul 38. DENUNȚAREA UNILATERALĂ DE CĂTRE DELEGATAR DATORATĂ INTERESULUI NAȚIONAL SAU LOCAL

38.1. Delegatarul are dreptul de a denunța unilateral Contractul în orice moment anterior Datei Expirării datorită interesului național sau local, conform Legii, în condițiile stipulate la alin.2 de mai jos.

38.2. Dacă Delegatarul intenționează să denunțe Contractul în temeiul prezentului Articol 38 trebuie să transmită Delegatului o notificare în scris menționând faptul că Delegatarul denunță unilateral Contractul în temeiul alin.1 de mai sus ("Notificarea de Denunțare pentru Interes Public"). Data denunțării nu poate să fie stabilită la mai puțin de 30 (treizeci) de zile de la data primirii de către Delegat a Notificării de Denunțare pentru Interes Public.

.Articolul 39. EFECTELE ÎNCETĂRII

39.1. Prevederi Generale

39.1.1. În cazul încetării prezentului Contract pentru orice motiv de orice fel, sub rezerva prevederilor prezentului Contract:

a) Gestiunea Activității de producere va înceta;

b) la Data Încetării, Delegatarul va avea acces deplin și nerestricționat la Sistemul de Producere a Activității de producere;

c) Bunurile de Retur și Bunurile de Preluare vor fi transferate de către Delegat Delegatarului.

39.1.2. În orice situație de încetare a prezentului Contract înainte de Data Expirării, Delegatarul va plăti Delegatului valoarea neamortizată a Investițiilor în Sistemul de Producere, în curs, înregistrată la Data Încetării în evidențele contabile ale Delegatului.

39.1.3. La încetarea, indiferent de motiv, a Contractului, Delegatul va preda imediat Delegatarului Bunurile de Retur pe baza unui proces-verbal de predare-preluare ce va fi semnat de reprezentanții autorizați ai Părților. De asemenea, Delegatul va preda, la solicitarea Delegatarului, toate Drepturile existente la Data Încetării și va îndeplini toate formalitățile necesare asigurării continuității prestării Activității de producere pe durata transferului acestuia către Delegatar. Bunurile de Preluare vor fi transferate în conformitate cu prevederile Articolului 16.10.5. de mai sus. Pentru evitarea oricărui dubiu, Bunurile Proprii vor rămâne în proprietatea Delegatului.

39.1.4. În orice situație de încetare a prezentului Contract înainte de Data Expirării, Delegatul va achita Delegatarului, la termenele corespunzătoare prevăzute de prezentul Contract, toate sumele datorate la Data Încetării înainte de Termen, inclusiv Redevența calculată proporțional în raport cu Data Încetării înainte de Termen.

39.1.5. În orice situație de încetare a prezentului Contract înainte de Data Expirării, cu privire la Investițiile în Sistemul de Producere nefinalizate de către Delegat la data Notificării de Încetare, Părțile convin că Delegatul va asigura finalizarea acelor Investiții în Sistemul de Producere care sunt strict necesare funcționării Sistemului de Producere pentru asigurarea continuității Activității de producere și respectarea obligațiilor contractuale până la Data Încetării înainte de Termen. Pentru toate celelalte Investiții în Sistemul de Producere în curs, Delegatul va lua măsura sistării imediate, inventarierii și conservării în vederea predării către Delegatar.

39.2.1. Pentru evitarea oricărui dubiu, Părțile confirmă că încetarea prezentului Contract, indiferent de motivul încetării, nu va:

a) elibera nicio Parte de vreo răspundere sau obligație legată de vreo acțiune sau omisiune care revine unei astfel de Părți până la Data Încetării; sau

b) afecta obligațiile Părților care sunt prevăzute de prezentul Contract în legătură cu încetarea și oricare alte prevederi ale prezentului Contract care sunt formulate pentru a rămâne în vigoare după Data Încetării.

Articolul 40. FORȚA DE MUNCĂ

40.1. Delegatul preia personalul de specialitate din cadrul RADET București care asigură funcționarea bunurilor concesionate aferente activității de producere;

40.2. Delegatul se va asigura că toți angajații săi implicați în prestarea Activității de producere vor fi instruiți corespunzător în ceea ce privește:

a) sarcina sau sarcinile pe care angajatul le va executa;

b) toate prevederile importante ale Contractului, inclusiv Regulamentul Serviciului public de alimentare cu energie termică și Caietul de Sarcini al Activității de producere, anexe la prezentul Contract;

c) toate procedurile și standardele convenite între Părți la anumite intervale de timp;

d) toate procedurile, regulile, regulamentele și legile aplicabile pentru prestarea Activității de producere, inclusiv regulile de sănătate și securitate în muncă, riscul de incendiu și prevederile legale în caz de incendiu.

40.3. Delegatul se va asigura că personalul propriu este permanent supervizat și își îndeplinește îndatoririle în conformitate cu prezentul Contract.

40.4. Delegatul este răspunzător în întregime de angajarea și de condițiile de lucru ale angajaților săi.

40.5. Delegatul este răspunzător și va suporta toate costurile și cheltuielile legate de angajarea personalului, instruirea acestuia și achitarea la timp a salariilor.

40.6. În cazul încetării prezentului Contract, Delegatul este de acord, iar Delegatarul se angajează să preia direct sau să asigure preluarea de către noul operator al Activității de producere a tuturor salariaților Delegatului.

40.7. Conform obligațiilor asumate prin prezentul Contract, Delegatul va fi obligat să ia măsurile necesare în vederea respectării prevederilor legale privind igiena, sănătatea și siguranța la locul de muncă.

Articolul 41. CONFIDENȚIALITATEA

41.1. Părțile convin că prevederile prezentului Contract nu vor fi tratate ca Informații Confidențiale și pot fi dezvăluite fără restricții.

41.2. Fiecare Parte va păstra confidențiale toate Informațiile Confidențiale primite de la cealaltă Parte în legătură cu prezentul Contract și va face toate eforturile pentru a împiedica salariații și alte persoane aflate în relații de subordonare să dezvăluie astfel de Informații Confidențiale vreunei persoane.

41.3. Prevederile alin.2 de mai sus nu se vor aplica:

a) niciunei dezvăluiri de informații care este solicitată de către orice persoană care își îndeplinește obligațiile conform prezentului Contract, în scopul îndeplinirii acelor obligații;

b) oricărei informații cu privire la care o Parte poate demonstra că este deja sau devine general disponibilă și în domeniul public, altfel decât în urma încălcării prezentului Articol;

c) oricărei dezvăluiri cu scopul de a permite luarea unei decizii de către o Autoritate Competentă sau de către o instanță judecătorească sau un tribunal arbitral;

d) oricărei dezvăluiri care este solicitată în temeiul oricărei cerințe prevăzute de Lege care are efecte asupra Părții care face dezvăluirea sau al regulilor oricărei Autorități Competente, care are forță juridică obligatorie sau, dacă nu are forță juridică obligatorie, conformarea față de aceasta constituie o practică generală a persoanelor supuse reglementărilor Autorității Competente respective;

e) oricărei dezvăluiri de informații care sunt deja în mod legal în posesia Părții destinatare, înainte de dezvăluirea acestora de către Partea care face dezvăluirea;

f) oricărei furnizări de informații către consultanții profesionali ai Părților;

g) oricărei dezvăluiri de către Delegatar a unor informații legate de prestarea Activității de producere și oricărei alte informații care poate fi solicitată în scopul efectuării unui proces de audit, către un delegat ulterior cu privire la Activitate, inclusiv către consultanții săi, în cazul în care Delegatarul decide organizarea unei noi proceduri pentru atribuirea Gestiunii Activității de producere și permite un astfel de audit;

h) oricărei înregistrări sau evidențe a Autorizațiilor și înregistrări de proprietate necesare; sau

i) oricărei dezvăluiri făcute în scopul examinării și certificării conturilor uneia dintre Părți.

41.4. Când dezvăluirea este permisă în baza alin.3 de mai sus, altfel decât conform literelor 0, 0, 0 și 0 de mai sus, Partea care furnizează informațiile se va asigura că destinatarul informațiilor este supus acelorași obligații de confidențialitate ca și cele cuprinse în prezentul Contract.

41.5. Delegatul nu va utiliza prezentul Contract sau orice informații emise sau furnizate de sau în numele Delegatarului în legătură cu prezentul Contract altfel decât pentru scopurile prezentului Contract, decât cu acordul scris al Delegatarului.

41.6. La încetare sau înainte de Data Încetării, Delegatul se va asigura că toate documentele sau evidențele computerizate aflate în posesia, detenția sau sub controlul său, care conțin informații referitoare la Activitatea de producere, inclusiv orice documente aflate în posesia, detenția sau sub controlul unui contractant, sunt transmise Delegatarului.

Articolul 42. PROPRIETATEA INTELECTUALĂ

42.1. Desenele, planurile, specificațiile, instrucțiunile, manualele și alte documente create, produse sau comandate de către Delegat și care se raportează la prestarea Activității de producere și drepturile de autor care sunt legate de acesta, precum și toate drepturile de proprietate intelectuală ale Delegatului sunt și vor rămâne proprietatea acestuia. Cu toate acestea, Delegatul se obligă ca, la solicitarea rezonabilă a Delegatarului și în măsura posibilului, să acorde Delegatarului drepturi de utilizare asupra acestora corespunzătoare scopului solicitării, pe baza unui acord scris în acest sens, precizând toate condițiile tehnice, economice, juridice și durata folosirii lor.

42.2. De asemenea, metodele și know-how-ul dezvoltate de Delegat sunt și vor rămâne proprietatea exclusivă a Delegatului. Delegatarul se angajează expres să nu divulge acest know-how, în totalitate sau în parte, către terți, oricine ar fi aceștia.

Articolul 43. TAXELE ȘI IMPOZITELE

43.1. Delegatul și prestarea Activității de producere se vor supune sistemului de impozitare prevăzut de Lege. Delegatarul nu va avea obligația de a plăti vreo taxă sau vreun impozit în numele Delegatului sau în legătură cu prestarea Activității de producere.

43.2. Exceptând situațiile în care se prevede contrariul în prezentul Contract și potrivit Legii, toate sumele plătibile de către oricare dintre Părți celeilalte, conform prezentului Contract, vor fi achitate după operarea deducerilor și reținerilor necesare în considerarea impozitelor și taxelor plătibile pentru aceste sume.

Articolul 44. COMUNICAREA ȘI NOTIFICĂRILE

44.1. Cerința de Comunicare în Scris

DE DEZVOLTARE INTERCOMUNALĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREȘTI

44.1.1. Oriunde în cuprinsul Contractului este prevăzută transmiterea sau emiterea unei cereri, solicitări, informări, notificări, răspuns, aviz, acord, aprobări, certificat sau decizii de către orice persoană (**„Notificare"**), exceptând situațiile în care se prevede altfel, respectiva Notificare se va face în scris.

44.1.2. Orice Notificare va fi considerată ca fiind comunicată în mod valabil dacă este semnată de către sau în numele reprezentantului legal al Părții care transmite Notificarea și predată sau trimisă prin scrisoare înregistrată transmisă recomandat cu confirmare de primire sau prin fax la adresele menționate în Preambul.

44.1.3. Fiecare Parte își poate modifica adresa de notificare la o altă adresă din România cu condiția transmiterii unei notificări prealabile celeilalte Părți.

44.2. Primirea Notificărilor

44.2.1. Orice Notificare va fi considerată primită:

a) dacă este transmisă personal sau prin scrisoare înregistrată transmisă recomandat cu confirmare de primire, în momentul predării;

b) dacă este transmisă prin e-mail sau fax, în prima Zi Lucrătoare după data transmiterii.

Notificările orale nu vor fi luate în considerare drept comunicări de vreuna dintre Părți dacă nu sunt confirmate prin una dintre metodele de comunicare prevăzute mai sus.

Articolul 45. RENUNȚAREA

45.1. Dacă oricare dintre Părți renunță în mod expres la unul din drepturile sale în cadrul prezentului Contract sau la beneficiul unui termen ori aplicarea unei prevederi a prezentului Contract, o astfel de renunțare nu se va considera că se extinde și asupra oricăruia dintre celelalte drepturi ale sale din cadrul prezentului Contract sau la beneficiul oricărui alt termen ori aplicarea oricărei alte prevederi a prezentului Contract.

45.2. Pentru înlăturarea neclarităților, nicio permisiune, extindere sau neinvocare a unor excepții acordată de către una din Părți celeilalte Părți nu va însemna o renunțare la acele drepturi.

Articolul 46. INDEPENDENȚA CLAUZELOR. NULITATEA CONTRACTULUI

46.1. În cazul în care se stabilește că orice termen, condiție, prevedere sau clauză inclusă în Contract este nulă, ilegală sau inaplicabilă în orice fel, respectivul termen și/sau respectiva condiție, prevedere sau clauză nu va afecta valabilitatea, legalitatea sau aplicabilitatea celorlalte părți ale Contractului.

46.2. Nulitatea sau inaplicabilitatea oricărui Articol sau oricărei prevederi din prezentul Contract va fi stabilită în conformitate cu Articolul 48 din prezentul Contract. Părțile convin să depună toate eforturile pentru a negocia o modificare echitabilă a Articolelor sau

prevederilor acestui Contract care sunt anulate sau inaplicabile, iar validitatea sau aplicabilitatea celorlalte prevederi ale Contractului nu vor fi afectate prin aceasta.

Articolul 47. MENȚINEREA UNOR PREVEDERI DUPĂ ÎNCETAREA CONTRACTULUI

47.1. Părțile convin ca la încetarea din orice cauză a Contractului, prevederile privind obligațiile Delegatului de menținere a continuității Activității de producere, precum și cele ce indică în mod expres că se vor aplica și după Data Încetării, vor rămâne în vigoare și își vor produce efectele în legătură cu toate aspectele contractuale care pot apărea sau se pot menține în continuare după Data Încetării.

Articolul 48. LEGEA APLICABILĂ ȘI SOLUȚIONAREA LITIGIILOR

48.1. Contractul va fi guvernat de legea română.

48.2. Părțile vor depune toate eforturile pentru soluționarea amiabilă a tuturor disputelor care apar ca rezultat al sau în legătură cu Contractul sau legate de interpretarea acestuia.

48.3. În cazul unei dispute sau neînțelegeri privind interpretarea sau executarea Contractului, Părțile vor face toate eforturile necesare pentru a soluționa pe cale amiabilă, inclusiv prin apelarea la mijloacele de soluționare alternativă a litigiilor, orice dispută în termen de 30 (treizeci) de zile (sau o perioadă mai lungă dacă Părțile convin astfel) din momentul în care una dintre Părți a comunicat în scris celeilalte Părții existența unei dispute și obiectul acesteia. Dacă disputa nu poate fi soluționată pe cale amiabilă, inclusiv prin apelarea la mijloacele de soluționare alternativă a litigiilor, atunci oricare dintre Părți poate notifica în scris cealaltă Parte despre imposibilitatea ajungerii la o soluție și în urma acestei notificări fie Partea care a trimis notificarea, fie Partea notificată poate supune spre soluționare disputa în fața instanțelor judecătorești competente din România.

Articolul. 49. LIMBA

49.1. Prezentul Contract și oricare alt act la care se face referire în acest Contract sau care este emis în cadrul acestui Contract va fi întocmit în limba română.

Prezentul Contract a fost încheiat astăzi, ..., la București, în .... exemplare originale, câte un exemplar pentru fiecare Parte, toate acestea împreună constituind unul și același instrument.

Pentru DELEGATAR,

Președinte Consiliu Director

Gabriela FIREA

Pentru DELEGAT,

Reprezentant legal

REGULAMENTUL
Serviciului Public de Alimentare cu Energie Termică în arealul deservit de Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti - Ilfov

CAPITOLUL I
Dispoziţii generale

SECŢIUNEA 1
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, înfiinţat şi organizat la nivelul arealului deservit de Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti - Ilfov. 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 desfăşurarea activităţilor specifice serviciilor publice de alimentare cu energie termică utilizată în scopuri publice şi industriale pentru încălzirea şi prepararea apei calde de consum, respectiv producerea, transportul, distribuţia şi furnizarea energiei termice în sistem centralizat, în condiţii de eficienţă şi la standarde de calitate, în vederea utilizării optime a resurselor de energie şi cu respectarea normelor de protecţie a mediului, precum şi relaţiile dintre operator şi utilizator.

(3) Prevederile regulamentului se aplică, de asemenea, la proiectarea, executarea, recepţionarea, exploatarea şi întreţinerea instalaţiilor din sistemele de alimentare cu energie termică.

(4) Operatorii serviciului de alimentare cu energie termică, indiferent de forma de proprietate, organizare şi de modul în care este organizată gestiunea serviciului în cadrul unităţilor administrativ-teritoriale, se vor conforma prevederilor prezentului regulament.

(5) Condiţiile tehnice şi indicatorii de performanţă prevăzuţi în acest regulament au caracter minimal. Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti - Ilfov poate propune şi alţi indicatori de performanţă sau condiţii tehnice pentru serviciul de alimentare cu energie termică, pe baza unor studii de specialitate.

Art. 2.

Infrastructura tehnico-edilitară specifică, aparţinând domeniului public sau privat al autorităţilor administraţiei publice locale din arealul deservit de Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti - Ilfov, care formează sistemul de alimentare centralizată cu energie termică al localităţii, denumit in continuare SACET, este alcătuită dintr-un ansamblu tehnologic şi funcţional unitar constând din construcţii, instalaţii, echipamente, dotări specifice şi mijloace de măsurare, destinată producerii, transportului, distribuţiei şi furnizării energiei termice pe teritoriul localităţii, care cuprinde:

a) centrale termice/centrale electrice în cogenerare;
b) reţele de transport;
c) puncte termice;
d) staţii termice;
e) reţele de distribuţie;
f) construcţii şi instalaţii auxiliare;
g) sisteme de măsură, control şi automatizare;
h) racord, până la punctele de delimitare/separare.

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

Definiţii
Art. 3.
În sensul prezentului regulament, termenii, expresiile şi abrevierile de mai jos se definesc după cum urmează:
3.1. ***acces la reţea*** - dreptul operatorilor şi al utilizatorilor de a se racorda/branşa, în condiţiile legii, la reţelele termice;
3.2. ***acord/aviz de furnizare de energie termică*** - acord scris care se dă de către furnizor, în legătură cu posibilităţile de livrare de energie termică sub formă de abur condensat, de apă fierbinte sau apă caldă, unui utilizator, din instalaţiile sale;
3.3. ***agent termic*** - fluidul utilizat pentru acumularea, transferul termic şi pentru transmiterea energiei termice;
3.4. ***agent termic primar*** - agent termic care circulă în instalaţiile de producere din centralele termice de zonă, centralele electrice în cogenerare şi în instalaţiile de transport al energiei termice;
3.5. ***agent termic secundar*** - fluidul care circulă în instalaţiile de distribuţie şi de utilizare a energiei termice;
3.6. ***apă caldă de consum*** – apa caldă care îndeplineşte condiţii de potabilitate, utilizată în circuit deschis, utilizată în scopuri gospodăreşti sau igienico-sanitare;
3.7. ***Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti - Ilfov*** - persoană juridică română, de drept privat şi de utilitate publică constituită pe durată nedeterminată, în scopul înfiinţării, organizării, reglementării, exploatării, monitorizării şi gestionării în comun a serviciului de producere, transport, distribuţie şi furnizare de energie termică în sistem centralizat prin intermediul unui operator regional înfiinţat de asociaţi;
3.8. ***autoritatea de reglementare competentă*** - Autoritatea Naţională de Reglementare în Domeniul Energiei, denumită în continuare A.N.R.E.;
3.9. ***autorizaţie*** - act tehnic şi juridic emis de A.N.R.E., prin care se acordă unei persoane juridice permisiunea de a monta, a pune în funcţiune, a modifica, a repara şi a exploata sisteme de repartizare a costurilor;
3.10. ***avarie*** - eveniment sau succesiune de evenimente deosebite care au loc la un moment dat într-un obiectiv sau zonă de sistem şi care au drept consecinţă reducerea siguranţei de funcţionare, deteriorări importante de echipament, întreruperi în alimentarea cu energie termică pe durate mai mari de o oră.
3.11. ***aviz de racordare*** - avizul scris care se dă de către furnizor în legătură cu posibilităţile şi condiţiile de alimentare cu energie termică sub formă de: abur condensat, apă fierbinte, încălzire şi/ sau apă caldă, unui utilizator, din instalaţiile sale;
3.12. ***branşament termic*** - legătura fizică între o reţea termică şi instalaţiile proprii ale unui utilizator;
3.13. ***centrală electrică de cogenerare*** - ansamblu de instalaţii, construcţii şi echipamente necesare pentru producerea energiei electrice şi termice în cogenerare;
3.14. ***centrală termică*** - ansamblu de instalaţii, construcţii şi echipamente necesare pentru conversia unei forme de energie în energie termică;
3.15. ***cogenerare*** - producere simultană de energie termică şi de energie electrică şi/sau mecanică în instalaţii tehnologice special realizate pentru aceasta;
3.16. ***condominiu*** - imobil, bloc de locuinţe, clădire - proprietate imobiliară din care unele părţi sunt proprietăţi individuale, reprezentate de apartamente sau spaţii cu altă destinaţie decât cea de locuinţă, iar restul, din părţi aflate în proprietate comună. Prin asimilare poate fi definit condominiu şi un tronson, cu una sau mai multe scări, din cadrul clădirii de locuit, în condiţiile în care se poate delimita proprietatea comună;
3.17. ***consum de energie termică*** - cantitatea de căldură reţinută de utilizator din purtătorii de energie termică ca diferenţă între cantitatea de căldură primită şi cea restituită;

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICA BUCUREŞTI ILFOV

3.18. ***consum pentru încălzire*** - consumul de energie termică folosită pentru încălzirea spaţiilor din clădiri industriale, instituţii, locuinţe, etc;
3.19. ***consum de energie termică pentru apă caldă de consum*** - consumul de energie termică folosită pentru prepararea apei calde de consum;
3.20. ***consum tehnologic*** - consum de energie termică pentru scopuri tehnologice;
3.21. ***consumator de energie termică*** - persoana fizică sau juridică ce utilizează energie termică în scop propriu prin instalaţiile proprii în baza unui contract;
3.22. ***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 compunere sistemul de integrare, traductorul de debit şi senzori de temperatură;
3.23. ***contract de furnizare*** - contractul încheiat între transportatorii/distribuitorii/furnizorii de energie termică, denumiţi generic operatori ai serviciului, persoane juridice române, autorizate şi/sau licenţiate de autoritatea de reglementare competentă, având ca obiect de activitate distribuţia energiei termice în scopul vânzării acesteia şi utilizator, cuprinzând cel puţin clauzele minimale, pe categorii de utilizatori, stabilite de autorităţile administraţiei publice locale şi de autoritatea naţională de reglementare competentă prin contractele-cadru;
3.24. ***convenţie*** - act juridic, anexă la contractul de furnizare a energiei termice, încheiat între un operator şi un utilizator, prin care se stabilesc condiţiile de facturare şi plată a energiei termice la nivel de consumator din cadrul unui condominiu;
3.25. ***distribuţie a energiei termice*** - activitatea de transmitere a energiei termice realizată prin utilizarea reţelelor termice de distribuţie de la producător sau de la reţeaua de transport către utilizator, inclusiv activitatea de transformare a parametrilor agentului termic în staţia termică;
3.26. ***distribuitor de energie termică*** - operatorul care are calitatea de a presta serviciul de distribuţie a energiei termice;
3.27. ***grupuri de măsurare a energiei termice*** - ansamblul format din debitmetru, termorezistenţe şi integrator, supus controlului metrologic legal, care măsoară cantitatea de energie termică furnizată unui utilizator;
3.28. ***exploatare*** - ansamblul de operaţii şi acţiuni executate pentru asigurarea continuităţii proceselor de producere, transport şi distribuţie a energiei termice în condiţii tehnico-economice şi de siguranţă corespunzătoare, care constau în executarea controlului curent, a manevrelor şi lucrărilor de întreţinere curentă;
3.29. ***furnizare a energiei termice*** - activitatea prin care se asigură, pe baze contractuale, comercializarea energiei termice între producători/transportatori/distribuitori şi utilizatori;
3.30. ***furnizor de energie termică*** - operatorul care are calitatea de a efectua serviciul de furnizare a energiei termice;
3.31. ***grad de asigurare în furnizare*** - nivel procentual de asigurare a energiei termice necesare utilizatorului într-un interval de timp;
3.32. ***incident*** - evenimentul sau succesiunea de evenimente care conduce la modificarea stării anterioare de funcţionare sau a parametrilor funcţionali, în afara limitelor stabilite, care au loc la un moment dat într-o instalaţie, indiferent de efectul asupra utilizatorilor şi fără consecinţe deosebite asupra instalaţiilor;
3.33. ***index de pornire*** - valoarea pe care o indică afişajul unui contor de energie termică/grup de măsurare a energiei termice înainte de momentul punerii în funcţiune;
3.34. ***indicatori de performanţă generali*** - parametri ai serviciului de furnizare pentru care se stabilesc niveluri minime de calitate urmărite la nivelul operatorilor/furnizorilor şi pentru care sunt prevăzute sancţiuni în licenţă, în cazul nerealizării acestora;
3.35. ***indicatori de performanţă garantaţi*** - parametri ai serviciului de furnizare pentru care se stabilesc niveluri minime de calitate şi pentru care sunt prevăzute sancţiuni în licenţă sau în contractul de furnizare, în cazul nerealizării lor;
3.36. ***instalaţii de producere a energiei termice*** - totalitatea construcţiilor şi instalaţiilor din centralele termice sau centralele electrice în cogenerare care produc un agent termic: abur, apă fierbinte sau apă caldă;

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICA BUCUREŞTI ILFOV

3.37. ***instalaţii de transport şi distribuţie a energiei termice*** - ansamblul de conducte, instalaţii de pompare (altele decât cele din punctele termice şi centralele termice sau centralele de producere a energiei electrice în cogenerare), alte instalaţii auxiliare cu ajutorul cărora se transportă, se transformă şi se distribuie energia termică de la producători la utilizatori;
3.38. ***instalaţii de transformare a energiei termice*** - ansamblul instalaţiilor prin care se realizează adaptarea parametrilor agenţilor termici la necesităţile utilizatorilor;
3.39. ***instalaţii ale utilizatorilor*** - totalitatea instalaţiilor şi receptoarelor care utilizează energie termică furnizată, situate după punctul de delimitare;
3.40. ***intervenţie accidentală*** - complex de activităţi ce se execută pentru remedierea deranjamentelor, incidentelor şi avariilor ce apar accidental în instalaţiile aflate în regim normal de exploatare sau ca urmare a defectelor produse de fenomene naturale deosebite (cutremure, incendii, inundaţii, alunecări de teren etc.);
3.41. ***întreţinere curentă*** - ansamblul de operaţii de volum redus, complexitate redusă, cu caracter programat sau neprogramat, având drept scop menţinerea în stare tehnică corespunzătoare a diferitelor subansambluri ale instalaţiilor;
3.42. ***licenţă*** - actul tehnic şi 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 şi competenţa, capacitatea şi dreptul de a furniza/presta serviciul reglementat şi de a exploata sisteme de alimentare centralizată cu energie termică;
3.43. ***loc de consum*** - ansamblul instalaţiilor de utilizare ale unui utilizator, aflate în aceeaşi incintă, la aceeaşi adresă, alimentate din una sau mai multe puncte termice /centrale termice;
3.44. ***manevră*** - ansamblul de operaţii prin care se schimbă starea operativă a echipamentelor şi elementelor sau schema tehnologică în care funcţionează acestea;
3.45. ***mijloc de măsurare/măsură*** - aparat de măsurat, traductor, dispozitiv, echipament, instalaţie sau material de referinţă care furnizează informaţii de măsurare privind parametrii agentului termic sau energia termică;
3.46. ***operator al serviciului*** - persoana juridică română sau străină care are competenţa şi capacitatea, recunoscute prin licenţă, de a presta integral sau parţial activităţile specifice serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat. Prin hotărârea Consiliului General al Municipiului Bucureşti sau a Asociaţiei de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti - Ilfov, activitatea de producere/transport/distribuţie/furnizare a energiei termice poate fi prestată de unul sau mai mulţi operatori;
3.47. ***preţ*** - contravaloarea unităţii de energie termică furnizată unui utilizator;
3.48. ***preţ binom*** - preţul 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, şi pe o sumă variabilă, proporţională cu consumul efectuat în perioada respectivă;
3.49. ***preţ local*** - preţul format din preţul de producere a energiei termice şi tarifele serviciilor de transport, distribuţie şi furnizare, aprobat de autoritatea administraţiei publice locale, cu avizul autorităţii de reglementare competente, pentru fiecare operator care are şi calitatea de furnizor;
3.50. ***preţ local pentru populaţie*** - preţul pentru energia termică furnizată şi facturată populaţiei prin SACET pentru spaţiile cu destinaţie de locuinţă, aprobat prin hotărârea autorităţii administraţiei publice locale în conformitate cu prevederile legale;
3.51. ***producător de energie termică*** - operator, titular de licenţă 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 instalaţiilor*** - locul în care intervine schimbarea proprietăţii asupra instalaţiilor unui SACET;
3.54. ***punct termic*** - ansamblul instalaţiilor prin care se realizează adaptarea parametrilor agentului termic secundar pentru încălzire şi apă caldă de consum la necesităţile consumului unui utilizator;
3.55 ***putere termică sau debitul de energie termică al instalaţiilor de alimentare*** - cantitatea de căldură în unitatea de timp în MW;

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

3.56. ***putere termică absorbită*** - cantitatea de căldură reţinută din agenţii termici, în unitatea de timp, în instalaţiile 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 instalaţiile ce se folosesc pentru alimentarea cu energie termică a unui utilizator;
3.58 ***putere termică contractată*** - puterea termică maximă convenită a fi absorbită de un utilizator şi înscrisă în contract. Puterea termică maximă este puterea determinată ca valoare medie pe timp de 60 de minute;
3.59 ***putere termică minimă de avarie*** - puterea termică absorbită, strict necesară utilizatorului, pentru menţinerea în funcţiune a agregatelor care condiţionează securitatea instalaţiilor şi a personalului, convenită ca valoare şi durată pe baza datelor de proiect;
3.60 ***putere termică minimă tehnologică*** - puterea asigurată în regim de limitări (restricţii) unui utilizator, calculată ca cea mai mica putere termica necesară pentru menţinerea în funcţiune, în condiţii de siguranta, numai a acelor agregate şi instalaţii impuse de procesul tehnologic, pentru a evita pierderi de producţie nerecuperabile. Pentru utilizatorii casnici, puterea termică minimă tehnologică este acea putere care asigură o temperatură interioară de 12°C;
3.61. ***racord termic*** - legătura dintre o reţea termică şi o staţie sau punct termic sau în cazul racordării directe cu instalaţiile utilizatorilor de energie termică;
3.62. ***racord utilizator*** - legătura dintre o reţea de transport şi/sau distribuţie la instalaţiile interioare aflate în exploatarea utilizatorului;
3.63. ***reabilitare*** - ansamblul de operaţiuni efectuate asupra unor echipamente şi/sau instalaţii care, fără modificarea tehnologiei iniţiale, restabilesc starea tehnică şi de eficienţă a acestora la un nivel apropiat de cel avut la punerea în funcţiune;
3.64. ***regim de limitare (de restricţii) a consumului*** – situaţie în care este necesară reducerea cantităţii/calităţii energiei termice furnizate utilizatorilor, fie ca urmare a lipsei de energie, fie ca urmare a indisponibilităţii pe o durată mai mare de 6 ore, a unor capacităţi de producere sau a unor reţele de transport şi distribuţie a energiei termice. Se poate limita furnizarea de energie termică şi în cazul depăşirii termenului legal pentru achitarea facturilor de energie termică;
3.65. ***reţea termică primară*** - ansamblul de conducte, instalaţii de pompare, altele decât cele existente la producător, şi instalaţii auxiliare cu ajutorul cărora se transportă agentul termic primar în regim continuu/intermitent şi controlat între producători şi staţiile şi/sau punctele termice;
3.66. ***reţea termică secundară*** - ansamblul de conducte, instalaţii de pompare, altele decât cele existente la producător, şi instalaţii auxiliare cu ajutorul cărora se transportă agentul termic secundar în regim continuu/intermitent şi controlat între staţiile şi/sau punctele termice şi utilizatori;
3.67. ***repartitor de costuri*** – aparat cu indicaţii adimensionale destinat utilizării în cadrul sistemelor de repartizare a costurilor cu încălzirea în scopul măsurării indirecte a:
– energiei termice consumate de corpul de încălzire pe care acesta este montat;
– energiei termice conţinute în apa caldă de consum şi volumul apei calde de consum care trece prin aparat;
3.68. ***repartizare a costurilor*** - totalitatea acţiunilor şi activităţilor desfăşurate de o persoană juridică, autorizată de autoritatea competentă, în scopul repartizării costurilor pe proprietăţi individuale din imobilele tip condominiu;
3.69. ***retehnologizare*** - ansamblul de operaţiuni de înlocuire a unor tehnologii existente, uzate moral şi/sau fizic, cu tehnologii moderne, bazate pe concepţii tehnice de dată recentă, de vârf, în scopul creşterii producţiei, reducerii consumurilor specifice, etc;
3.70. ***schemă normală*** - ansamblul de scheme termomecanice şi hidromecanice a echipamentelor, instalaţiilor şi ansamblurilor de instalaţii în care vor funcţiona acestea normal şi care îndeplinesc condiţiile de siguranţă maximă, de asigurare a unor parametri normali, de elasticitate şi economicitate, în funcţie de echipamentele disponibile;
3.71. ***serviciu public de alimentare cu energie termică*** - serviciu public de interes general care cuprinde totalitatea activităţilor desfăşurate în scopul alimentării centralizate cu energie termică a cel puţin doi utilizatori racordaţi la SACET;

3.72. ***sistem de alimentare centralizată cu energie termică - SACET*** - ansamblul instalaţiilor tehnologice, echipamentelor şi construcţiilor, situate într-o zonă precis delimitată, legate printr-un proces tehnologic şi funcţional comun, destinate producerii, transportului şi distribuţiei energiei termice prin reţele termice pentru cel puţin 2 utilizatori;
3.73. ***sistem pauşal*** - modul de stabilire a consumului de energie termică în funcţie de puterea termică şi de numărul orelor de utilizare pe tipuri de receptoare termice, factorul de cerere sau alte elemente derivate din acestea;
3.74. ***sistem de repartizare a costurilor*** - ansamblu format din mai multe repartitoare de costuri, de acelaşi fel, armăturile şi instalaţiile aferente, montate în imobile de tip condominiu, care funcţionează şi este exploatat pe baza unui program de calcul specializat;
3.75. ***situaţie de avarie*** - situaţie în care, datorită avarierii unor instalaţii din sistemul de producere, transport şi/sau distribuţie a energiei termice, nu se mai pot menţine parametrii principali în limitele normale;
3.76. ***stare operativă*** - starea normală sau anormală în care se pot găsi la un moment dat echipamentele sau instalaţiile în cadrul schemelor tehnologice;
3.77. ***sondă (senzor) de temperatură*** - subansamblu al unui contor de energie termică imersată într-un fluid (direct sau prin intermediul unei teci de protecţie) care emite un semnal prelucrabil, în funcţie de temperatura fluidului respectiv;
3.78. ***staţie termică*** - ansamblul instalaţiilor din cadrul unui SACET, prin care se realizează adaptarea parametrilor agentului termic secundar pentru încălzire şi apă caldă de consum la necesităţile consumului mai multor utilizatori;
3.79. ***subconsumator*** - persoana fizică sau juridică ale cărei instalaţii de consum a energiei termice sunt racordate în aval de grupul de măsură al utilizatorului;
3.80. ***suprafaţa echivalentă termic*** **(SET)** - mărime convenţională care caracterizează puterea termică a unei suprafeţe de schimb de căldură, indiferent de forma acesteia, în condiţiile stabilite de **SR 11984-83,** astfel încât un metru pătrat de suprafaţă echivalentă termic cedează 525 W;
3.81. ***tarif binom*** - tariful a cărui structură se compune dintr-o parte fixă constantă şi o parte variabilă proporţională cu consumul;
3.82. ***taxă de putere termică*** - sumă fixă, stabilită prin tarif anual pe unitatea de putere termică (debit) avizată de autoritatea de reglementare competentă;
3.83. ***traductor de debit*** - subansamblu al unui contor/grup de măsurare a energiei termice, care, traversat de agentul termic, emite semnale prelucrabile, în funcţie de volum sau masă ori în funcţie de debitul volumetric sau masic;
3.84. ***transport al energiei termice*** - activitatea de transmitere a energiei termice de la producători la reţelele termice de distribuţie sau la utilizatorii racordaţi direct la reţelele termice de transport;
3.85. ***transportator*** - operatorul care are şi calitatea de a efectua serviciul de transport al energiei termice;
3.86. ***utilizator de energie termică*** - unul sau mai mulţi consumatori de energie termică, beneficiar al serviciului public de alimentare cu energie termică; în cazul condominiilor, prin utilizator se înţelege toţi consumatorii din condominiul respectiv;
3.87. ***utilizator de tip agricol*** - utilizatorul care foloseşte energia termică în sere, pentru creşterea păsărilor şi animalelor, pentru fabricile de nutreţuri combinate, pentru staţiile de uscat şi granulat furaje verzi, staţiile de sortare ouă, fructe şi legume, staţiile de uscat cereale şi de condiţionat seminţe, precum şi pentru alţi utilizatori similari;
3.88. ***utilizator de tip industrial*** - utilizatorul, cu excepţia celui agricol, care foloseşte de regulă energia termică în scopuri tehnologice;
3.89. ***utilizator comercial*** - utilizatorul care utilizează energia termică pentru încălzirea spaţiilor comerciale şi prepararea apei calde de consum;
3.90. ***utilizator de tip urban*** - utilizatorul care utilizează energia termică pentru încălzirea locuinţei, a birourilor instituţiilor, a obiectivelor social-culturale şi pentru prepararea apei calde de consum. Consumul pentru populaţie se încadrează în consum de tip urban;
3.91. ***zonă de protecţie/siguranţă*** - zona adiacentă construcţiilor şi instalaţiilor SACET, extinsă şi în spaţiu, în care se introduc restricţii sau interdicţii privind regimul construcţiilor şi de exploatare a fondului

funciar pentru asigurarea protecţiei şi a funcţionării normale a obiectivului energetic, precum şi în scopul evitării punerii în pericol a persoanelor, bunurilor şi a mediului, stabilită prin norme tehnice emise de autoritatea de reglementare competentă;

3.92. ***zonă unitară de încălzire*** - areal geografic aparţinând unei unităţi administrativ-teritoriale, în interiorul căruia se poate promova o singură soluţie tehnică de încălzire.

SECŢIUNEA a 2-a
Monitorizarea, controlul şi reglementarea

Art. 4.

(1) Serviciul public de alimentare cu energie termică se desfăşoară sub coordonarea, monitorizarea şi controlul autorităţii publice locale direct sau prin intermediul Asociaţiei de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti – Ilfov, după caz.

(2) Serviciul de alimentare cu energie termică se înfiinţează, se organizează şi funcţionează pe baza următoarelor principii:

a) utilizarea eficientă a resurselor energetice;

b) dezvoltarea durabilă a unităţilor administrativ-teritoriale;

c) diminuarea impactului asupra mediului;

d) promovarea cogenerării de înaltă eficienţă şi utilizarea surselor noi şi regenerabile de energie;

e) reglementarea şi transparenţa tarifelor şi preţurilor energiei termice;

f) asigurarea accesului nediscriminatoriu al utilizatorilor la reţelele termice şi la serviciul public de alimentare cu energie termică;

g) "un condominiu - un singur sistem de încălzire".

(3) Modul de organizare şi funcţionare a serviciului de alimentare cu energie termică, pe întregul ciclu tehnologic specific activităţilor de producere, transport, transformare, distribuţie şi furnizare a energiei termice, inclusiv a activităţilor privind dezvoltarea, retehnologizarea şi reabilitarea sistemelor de alimentare cu energie termică, are ca obiectiv:

a) asigurarea continuităţii şi calităţii serviciului;

b) asigurarea resurselor necesare serviciului pe termen lung;

c) accesibilitatea preţurilor la consumator;

d) asigurarea competiţiei în producerea energiei termice, în condiţiile accesului reglementat al producătorilor şi utilizatorilor la reţelele termice de transport şi distribuţie;

e) creşterea eficienţei energetice a sistemului pe întregul ciclu tehnologic, de la producerea, transportul, transformarea, distribuţia, până la furnizarea şi utilizarea energiei termice, precum şi asigurarea viabilităţii economice durabile a sistemului;

f) asigurarea transparenţei în stabilirea preţurilor şi a tarifelor la energia termică;

g) instituirea şi respectarea regimului de conducere, exploatare şi control prin intermediul dispeceratelor specializate în gestiunea energiei termice;

h) realizarea obiectivelor locale şi naţionale privind protecţia mediului prin reducerea emisiilor de noxe şi a gradului de poluare;

i) creşterea siguranţei în funcţionare a instalaţiilor;

j) proiectarea, execuţia şi exploatarea corelată a sistemelor de alimentare cu energie termică.

Art. 5.

Serviciul public de alimentare cu energie termică din arealul Asociaţiei de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti - Ilfov este monitorizat, controlat şi reglementat de autoritatea competentă, în conformitate cu legislaţia în vigoare şi prevederile Contractului de Delegare a Gestiunii.

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

Art. 6.
(1) Monitorizarea, controlul şi stabilirea îndeplinirii indicatorilor de performanţă ai serviciului se realizează de către Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti - Ilfov.
(2) (a) Autoritatea de reglementare competentă pentru serviciul de alimentare cu energie termică este A.N.R.E.
(b) A.N.R.E. elaborează, stabileşte şi urmăreşte aplicarea ansamblului de reglementări obligatorii la nivel naţional, necesar funcţionării pieţei de energie termică, în condiţii de eficienţă, concurenţă, transparenţă şi protecţie a consumatorilor şi reglementează activităţile de producere a energiei termice, transportul, distribuţia şi furnizarea energiei termice, inclusiv producerea energiei termice în cogenerare.
(c) A.N.R.E. acordă licenţe şi aprobă reglementări tehnice şi comerciale conform atribuţiilor stabilite prin Legea energiei electrice nr. 123/2012 şi Legea nr. 160/2012, cu modificările şi completările ulterioare, pentru activitatea de producere a energiei termice inclusiv în cogenerare, destinată serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat.
(d) Activitatea de producere a energiei termice inclusiv în cogenerare se desfăşoară pe bază de licenţă acordată de A.N.R.E., în conformitate cu legislaţia în vigoare.
(e) Preţurile energiei termice produse din surse regenerabile, destinată serviciului de alimentare cu energie termică prin SACET, se aprobă de A.N.R.E.
(f) Preţul energiei termice produse în cogenerare se aprobă prin decizie a preşedintelui A.N.R.E., pe baza metodologiei proprii, cu excepţia cazurilor în care prin contracte de gestiune s-au negociat metode de stabilire/ajustare a preţului energiei termice.
(g) Preţul energiei termice pentru activitatea de producere/transport şi distribuţie se avizează de A.N.R.E. şi se aprobă de administraţia publică locală.

SECŢIUNEA a 3-a
Documentaţia tehnică

Art. 7.
(1) Prezentul regulament stabileşte documentaţia tehnică minimă din toate unităţile de producere, transport şi distribuţie a energiei termice.
(2) Detalierea de către operator a prevederilor prezentului regulament privind modul de întocmire, păstrare şi reactualizare a evidenţei tehnice se va face prin instrucţiuni/proceduri de exploatare specifice principalelor tipuri de instalaţii.
(3) Pentru uniformizarea documentelor utilizate în unităţile de producere, transport şi distribuţie a energiei termice se vor folosi tipizate şi/sau rapoarte de date aprobate de autoritatea de reglementare competentă.
(4) Personalul de conducere al operatorului răspunde de existenţa, corecta completare şi păstrare a documentaţiilor tehnice conform prevederilor prezentului regulament.

Art. 8.
Proiectarea şi executarea sistemelor de producere, transport sau distribuţie centralizată a energiei termice sau a părţilor componente ale acestora se realizează în conformitate cu normativele şi prescripţiile tehnice de proiectare şi execuţie în vigoare avizate, după caz, de autorităţile de reglementare competente.

Art. 9.
(1) Documentaţiile referitoare la construcţiile energetice se vor întocmi, completa şi păstra conform normelor legale referitoare la "Cartea tehnică a construcţiei".
(2) Fiecare operator va avea şi 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 şi situaţia terenurilor din aria de deservire;

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

c) planurile generale cu amplasarea construcţiilor şi instalaţiilor aflate în exploatare, inclusiv cele subterane, actualizate cu toate modificările sau completările;
d) planurile clădirilor sau ale construcţiilor speciale, având notate toate modificările sau completările la zi;
e) studiile, datele geologice, geotehnice şi hidrotehnice cu privire la terenurile pe care sunt amplasate lucrările aflate în exploatare sau conservare, precum şi cele privind gospodărirea apelor, cu avizele necesare, actualizate în funcţie de modificările efectuate de operator;
f) cărţile tehnice ale construcţiilor;
g) documentaţia tehnică a utilajelor şi instalaţiilor şi, după caz, autorizaţiile de punere în funcţiune a acestora;
h) procesele-verbale de constatare în timpul execuţiei şi planurile de execuţie ale părţilor de lucrări sau ale lucrărilor ascunse;
i) proiectele de execuţie ale lucrărilor, cuprinzând memoriile tehnice, breviarele de calcul, devizele pe obiecte, devizul general, planurile şi schemele instalaţiilor şi reţelelor etc.;
j) documentele de recepţie, preluare şi terminare a lucrărilor, cu:
- procese-verbale de măsurători cantitative de execuţie;
- procese-verbale de realizare a indicatorilor tehnico-economici;
- procese-verbale de verificări şi probe, inclusiv probele de performanţă şi garanţie, buletinele de verificări, analiza şi încercări;
- procese-verbale de punere în funcţiune şi, după caz, de dare în exploatare;
- lista echipamentelor montate în instalaţii cu caracteristicile tehnice;
- procese-verbale de preluare ca mijloc fix, în care se consemnează rezolvarea neconformităţilor şi a remedierilor;
k) schemele de funcţionare a instalaţiilor, planurile de ansamblu, desenele de detaliu actualizate conform situaţiei de pe teren;,
l) instrucţiunile furnizorilor de echipament sau ale organizaţiei de montaj privind manipularea, exploatarea, întreţinerea şi repararea echipamentelor şi instalaţiilor, precum şi cărţile/fişele tehnice ale echipamentelor principale ale instalaţiilor;
m) normele generale şi specifice de protecţie a muncii aferente fiecărei instalaţii sau fiecărei activităţi;
n) planurile de dotare cu mijloace de stingere a incendiilor şi amplasarea acestora, planul de apărare a obiectivului în caz de incendiu, calamităţi sau alte situaţii excepţionale;
o) regulamentul de organizare şi funcţionare şi atribuţiile de serviciu, trecute în fişele de post, pentru întreg personalul;
p) avizele şi autorizaţiile legale de funcţionare pentru clădiri, laboratoare, instalaţii de măsură, inclusiv cele de protecţie a mediului, obţinute în condiţiile legii;
r) inventarul instalaţiilor electrice conform instrucţiunilor în vigoare;
s) instrucţiuni privind accesul în incintă şi la instalaţii;
t) documentele referitoare la instruirea, examinarea şi autorizarea personalului;
u) registre de control, de sesizări şi reclamaţii, de dare şi retragere din exploatare, de manevre, de admitere la lucru a echipelor de intervenţie etc.;
v) rezultatele bilanţurilor/măsurătorilor 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) Documentaţia de bază a lucrărilor cu datele generale necesare exploatării, întocmită de agenţi economici specializaţi în proiectare, se predă titularului de investiţie odată cu proiectul lucrării respective.
(2) Agenţii economici care au întocmit proiectele au obligaţia de a corecta toate planurile de execuţie în toate exemplarele în care s-au operat modificări pe parcursul execuţiei şi, în final, să înlocuiască aceste planuri cu altele noi, originale, actualizate conform situaţiei reale de pe teren, şi să predea proiectul, împreună cu instrucţiunile necesare exploatării, întreţinerii şi reparării instalaţiilor proiectate.
(3) Organizaţiile de execuţie şi/sau montaj au obligaţia ca, odată cu predarea lucrărilor, să predea şi schemele, planurile de situaţii şi de execuţie, modificate conform situaţiei de pe teren, în cazul în care nu

s-au făcut modificări faţă de planurile iniţiale, se va preda câte un exemplar din aceste planuri, având pe ele confirmarea că nu s-au făcut modificări în timpul execuţiei.
(4) În timpul execuţiei lucrărilor se interzic abaterile de la documentaţia întocmită de proiectant fără avizul acestuia.

Art. 11.
(1) Operatorul/operatorii care a primit în gestiune serviciul energetic de interes local, în totalitate sau numai unele activităţi componente ale acestuia, au obligaţia să-şi organizeze o arhivă tehnică pentru păstrarea documentelor de bază prevăzute la art. 9 alin. (1), organizată astfel încât să poată fi găsit orice document cu uşurinţă.
(2) Pentru nevoile curente de exploatare se vor folosi numai copii de pe planurile, schemele şi documentele aflate în arhivă.
(3) Înstrăinarea sub orice formă a planurilor, schemelor sau documentelor aflate în arhivă este interzisă.
(4) La încheierea activităţii, operatorul va preda, pe bază de proces-verbal, întreaga arhivă pe care şi-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 menţiona:
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 şi calitatea celui care a primit copii ale documentului, numărul de copii primite şi calitatea celui care a aprobat copierea;
f) data fiecărei revizii sau actualizări;
g) calitatea celui care a întocmit revizia/actualizarea şi 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 şi a celor care le-au restituit.

Art. 12.
(1) Pentru toate echipamentele trebuie să existe fişe tehnice, care vor conţine toate datele din proiect, din documentaţiile tehnice predate de furnizori sau de executanţi şi din datele de exploatare luate de pe teren, certificate prin acte de recepţie care trebuie să confirme corespondenţa lor cu realitatea.
(2) Pe durata exploatării, în fişele 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) reparaţiile planificate sau pentru înlăturarea incidentelor/avariilor;
e) costul reparaţiilor accidentale sau planificate;
f) lista de piese şi/sau subansambluri înlocuite cu ocazia reparaţiei accidentale sau planificate;
g) agentul economic/compartimentul intern care a realizat reparaţia accidentală sau planificată;
h) perioada cât a durat reparaţia, planificată sau accidentală;
i) comportarea neconformă în exploatare între două reparaţii planificate;
j) data scadentă şi tipul următoarei reparaţii planificate (lucrări de întreţinere curentă, revizii tehnice, reparaţii curente şi capitale);
k) data scadentă a următoarei verificări periodice;
l) buletinele de încercări periodice şi după reparaţii.
(3) Fişele tehnice se întocmesc pentru agregatele de bază, pentru fundaţiile utilajelor şi echipamentelor, pentru instalaţiile de legare la pământ, dispozitivele de protecţie şi pentru instalaţiile de comandă, teletransmisie şi telecomunicaţii.
(4) Pentru clădiri, coşuri de fum şi altele asemenea, precum şi pentru instalaţiile de ridicat, cazane şi recipiente sub presiune se va întocmi şi folosi documentaţia cerută de normele legale în vigoare.

(5) Separat de fişele tehnice, pentru agregatele de bază (echipament sau aparataj) se va ţine o evidenţă a lucrărilor de întreţinere curentă, revizii tehnice, reparaţii curente şi capitale.
(6) În activitatea de producere a energiei termice, inclusiv în cogenerare, operatorii care sunt licenţiaţi de A.N.R.E. pentru această activitate au obligaţia să aplice Regulamentul de conducere şi organizare a activităţii de mentenanţă, aprobat prin Ordinul preşedintelui A.N.R.E. nr. 96/2017.

Art. 13.
(1) Agregatele de bază, echipamentele auxiliare (pompe, motoare, degazoare etc.), precum şi principalele instalaţii mecanice (rezervoare, poduri rulante, macarale etc.) trebuie să fie prevăzute cu plăcuţe indicatoare cuprinzând datele de identificare ale echipamentului respectiv, în conformitate cu normele în vigoare.
(2) Toate echipamentele menţionate la alin. (1), precum şi conductele, barele electrice, instalaţiile independente trebuie să fie numerotate şi inscripţionate după un sistem care să permită identificarea rapidă şi uşor vizibilă în timpul exploatării.
(3) La punctele de conducere operativă a exploatării trebuie să se găsească atât schemele generale ale instalaţiilor (schemele normale de funcţionare electrice şi termomecanice), cât şi, după caz, cele ale instalaţiilor auxiliare (combustibil, apă de răcire, aer comprimat, ş.a) alimentarea cu apă a instalaţiilor fixe de stins incendiul, iluminatul principal şi siguranţă etc.), potrivit specificului activităţii şi atribuţiilor.
(4) Schemele trebuie actualizate astfel încât să corespundă situaţiei reale din teren, iar numerotarea şi notarea din scheme trebuie să corespundă identificării reale a instalaţiilor conform alin. (2).
(5) Schemele normale de funcţionare vor fi afişate la loc vizibil.

Art. 14.
(1) Instrucţiunile/procedurile tehnice interne pe baza cărora se realizează conducerea operativă a instalaţiilor trebuie să fie clare, exacte, să nu permită interpretări diferite pentru o aceeaşi situaţie, să fie concise şi să conţină date asupra echipamentului, metodelor pentru controlul stării acestuia, asupra regimului normal şi anormal de funcţionare şi asupra modului de acţionare pentru prevenirea incidentelor/avariilor.
(2) Instrucţiunile/procedurile tehnice interne trebuie să delimiteze exact îndatoririle personalului cu diferite specialităţi care concură la exploatarea, întreţinerea sau repararea echipamentului şi trebuie să cuprindă cel puţin:
a) îndatoririle, responsabilităţile şi competenţele personalului de operare;
b) descrierea construcţiei şi funcţionării echipamentului, inclusiv scheme şi schiţe explicative;
c) reguli referitoare la exploatarea echipamentelor în condiţii normale (manevre de pornire/ oprire, manevre în timpul exploatării, manevre de scoatere şi punere sub tensiune, etc.);
d) reguli privind controlul echipamentului în timpul funcţionării în exploatare normală;
e) parametrii normali, limită şi de avarie ai echipamentului;
f) reguli de prevenire şi lichidare a avariilor;
g) reguli de prevenire şi stingere a incendiilor şi situaţii de urgenţă;
h) reguli de anunţare şi adresare;
i) enumerarea funcţiilor/meseriilor pentru care este obligatorie însuşirea instrucţiunii/ procedurii şi promovarea unui examen sau autorizarea;
j) măsuri pentru asigurarea protecţiei muncii.
(3) Instrucţiunile/procedurile tehnice interne se semnează de către coordonatorul locului de muncă şi sunt aprobate de persoana din cadrul personalului de conducere al operatorului desemnată în acest sens, menţionându-se data intrării în vigoare.
(4) Instrucţiunile/procedurile tehnice interne se revizuiesc anual sau ori de câte ori este nevoie, certificându-se prin aplicarea sub semnătură a unei menţiuni "valabil pe anul .....". Modificările şi completările se aduc la cunoştinţă sub semnătură personalului obligat să le cunoască şi să aplice instrucţiunea/procedura respectivă.

Art. 15.

(1) Fiecare operator care desfăşoară una sau mai multe activităţi specifice serviciului de alimentare cu energie termică trebuie să elaboreze, să revizuiască şi să aplice instrucţiuni/proceduri tehnice interne.

(2) În vederea aplicării prevederilor alin. (1), operatorul va întocmi liste cu instrucţiunile/ procedurile tehnice interne necesare, cu care vor fi dotate locurile de muncă. Lista instrucţiunilor/ procedurilor tehnice interne va cuprinde, după caz, cel puţin:

a) instrucţiuni/proceduri tehnice interne generale;

b) instrucţiuni/proceduri tehnice interne pentru exploatarea instalaţiilor principale, după caz:

- alimentarea cu combustibil;
- tratarea chimică a apei;
- cazane de apă fierbinte;
- cazane de apă caldă;
- turbine cu abur sau gaze, motoare termice;
- generatoare electrice;
- boilere de termoficare;
- circuitul hidrotehnic şi de răcire;
- instalaţiile de aer comprimat;
- reţelele de transport şi distribuţie a energiei termice;
- instalaţiile electrice ale serviciilor interne şi racord la sistem;
- instalaţii de control, măsură şi automatizare;
- instalaţiile de comandă, semnalizări blocaje şi protecţii;
- instalaţii de apă de incendiu (pompe, bazine, generatoare de spumă, reţea, hidranţi exteriori şi interiori);
- alte instalaţii definitorii pentru procesul tehnologic;

c) instrucţiuni/proceduri tehnice interne pentru principalele agregate şi instalaţii auxiliare, după caz:

- pompe de alimentare;
- pompe de circulaţie;
- degazoare;
- staţii de reducere-răcire, staţii de răcire, staţii de reducere;
- preîncălzitoare de apă;
- transformatoare de abur;
- ventilatoare de aer şi gaze de ardere;
- preîncălzitoare de aer ;
- alte agregate şi instalaţii auxiliare componente ale procesului tehnologic;

d) instrucţiuni/proceduri tehnice interne pentru executarea manevrelor curente;

e) instrucţiuni/proceduri tehnice interne pentru lichidarea avariilor;

f) instrucţiuni/proceduri tehnice interne pentru protecţii şi automatizări;

g) instrucţiuni/proceduri tehnice interne pentru executarea lucrărilor de întreţinere.

Art. 16.

(1) În instrucţiunile/procedurile tehnice interne va fi descrisă schema normală de funcţionare a fiecărui echipament şi pentru fiecare instalaţie, menţionându-se şi celelalte scheme admise de funcţionare a instalaţiei, diferite de cea normală, precum şi modul de trecere de la o schemă normală la altă variantă.

(2) Pe scheme se va figura simbolic starea normală de funcţionare a elementelor componente.

(3) Abaterile de la funcţionarea în schemă normală se aprobă de conducerea tehnică a operatorului şi se consemnează în evidenţele operative ale personalului de operare şi de conducere operativă.

Art. 17.

(1) Personalul operativ va întocmi zilnic situaţii cu datele de exploatare, dacă acestea nu sunt înregistrate şi memorate prin intermediul unui sistem informatic. Datele memorate în sistemul informatic sau cele întocmite de personalul operativ reprezintă forma primară a evidenţei tehnice.

ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREȘTI ILFOV

(2) Documentaţia operativă şi evidenţele tehnice trebuie examinate zilnic de personalul tehnic ierarhic superior, care va dispune măsurile necesare pentru eliminarea eventualelor defecte şi deranjamente constatate în funcţionarea instalaţiilor sau pentru creşterea eficienţei şi siguranţei în exploatare.

SECŢIUNEA a 4-a
Servicii în legătură cu Lucrările Publice

Art. 18.
(1) Autorităţile Administraţiilor Publice Locale din arealul deservit de Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti - Ilfov (în cazul gestiunii delegate) păstrează, în conformitate cu competenţele ce le revin, potrivit legii, prerogativele şi răspunderile privind adoptarea politicilor şi strategiilor de dezvoltare a serviciilor publice.
(2) Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti - Ilfov poate să urmărească stadiul de realizare a obiectivelor cuprinse în programul de modernizare/reabilitare a SACET.
(3) Promovarea obiectivelor va respecta reglementările legale privind avizarea/aprobarea lucrărilor de interes public, în baza sumelor de finanţare legal constituite.

Art. 19.
Operatorul va asigura următoarele Servicii în legătură cu lucrările publice, după cum se stipulează în Contractul de delegare a Gestiunii Serviciului Public de Alimentare cu Energie Termică în sistem centralizat (SACET):
(1) Proiectarea şi executarea tuturor lucrărilor de modernizare/reabilitare SACET şi care la un moment dat devin necesare pentru prestarea serviciilor vor fi realizate de serviciul de proiectare al Operatorului şi de către terţi în conformitate cu regulile de achiziţie publică aplicabile şi cu toate reglementările legale privind realizarea lucrărilor publice;
(2) Lucrări proiectate şi executate de personal calificat corespunzător şi de consultanţi experimentaţi (de exemplu, arhitecţi, diriginţi de şantier şi directori/şefi de proiect), contractori şi furnizori, în conformitate cu şi pentru satisfacerea tuturor condiţiilor statutare, standardelor şi codurilor profesionale de procedură;
(3) Încheierea de contracte relevante, în scris cu contractorii, consultanţii şi furnizorii selectaţi, 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) răspunderea privind defectele şi despăgubirile aferente;
f) limitarea perioadei în care Operatorul poate intenta acţiuni pentru încălcarea Contractului;
g) garanţii oferite la contractele încheiate.
(4) Obţinerea certificatului de urbanism precum şi a tuturor avizelor, aprobărilor, autorizaţiilor şi hotărârilor necesare cerute pentru/sau în legătură cu lucrările;
(5) Acţionarea ca manager şi medierea între diferiţi contractanţi, consultanţi sau furnizori precum şi coordonarea lucrărilor efectuate de aceştia, în legătură cu progresul unor astfel de lucrări.

SECŢIUNEA a 5-a
Indicatorii de performanţă

Art. 20.
Operatorul va asigura următorii Indicatori de performanţă, la termenele şi în conformitate cu metodele de măsurare, cu procedurile de monitorizare, cu cerinţele de conformitate şi cu excluderile admisibile (dacă este cazul) şi acţiunile de remediere ce trebuie întreprinse.

Operatorul va stabili împreună cu Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti - Ilfov valorile de bază ale indicatorilor de performanţă.

A. Indicatori de performanţă – Producător:

CTZ Casa Presei Libere

P1 - Întreruperea serviciului de producere a energiei termice,
P2 - Calitatea energiei termice;
P3 - Randamentul centralei;
P4 - Soluționarea sesizărilor și reclamațiilor utilizatorilor;
P5 - Racordarea unor noi utilizatori la centralele de producere a energiei termice.

Centrale Termice de Cvartal

P1 - Întreruperea serviciului de producere a energiei termice;
P2 - Calitatea energiei termice;
P3 - Măsurarea energiei termice;
P4 - Pierderea de energie termică la centrale termice;
P5 - Racordarea unor noi utilizatori la centralele de producere a energiei termice;
P6 - Soluționarea sesizărilor și reclamațiilor utilizatorilor.

B. Indicatori de performanţă – Transportator:

T1 - Întreruperea serviciului de transport a energiei termice;
T2 - Pierderea de energie termică în reţeaua de transport;
T3 - Consumul specific de apă de adaos;
T4 - Racordarea utilizatorilor la rețele termice;
T5 - Calitatea energiei termice;
T6 - Soluționarea sesizărilor și reclamațiilor utilizatorilor.

C. Indicatori de performanţă – Distribuitor:

D1 - Întreruperea serviciului de distribuţie a energiei termice;
D2 - Calitatea energiei termice;
D3 - Măsurarea energiei termice;
D4 - Pierderea de energie termică în reţeaua de distribuţie;
D5 - Racordarea utilizatorilor la rețele termice;
D6 - Soluționarea sesizărilor și reclamațiilor utilizatorilor.

D. Indicatori de performanţă – Furnizor:

F1 - Contractarea energiei termice;
F2 - Măsurarea/citirea, facturarea şi încasarea contravalorii energiei termice furnizate;
F3 - Menținerea unor relații echitabile între furnizor și utilizator prin rezolvarea operativă și obiectivă a problemelor, cu respectarea drepturilor și obligațiilor ce revin fiecărei părți;
F4 - Soluționarea reclamațiilor utilizatorilor referitoare la serviciul de furnizare a energiei termice;
F5 - Îndeplinirea prevederilor din contract cu privire la calitatea energiei termice vândute;
F6 - Racordarea utilizatorilor la sistemul de alimentare centralizată cu energie termică;
F7 - Prestarea de servicii conexe serviciului de furnizare (informare, consultanță, etc.).

Art. 21.

Operatorul va pune la dispoziţia utilizatorilor, titulari de contracte de furnizare a energiei termice, acele servicii de informare solicitate, în mod rezonabil, de Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti - Ilfov la un moment dat. Aceste servicii de informare vor include, printre altele, o linie de asistenţă a utilizatorilor, apelabilă 24 (douăzeci şi patru) de ore din 24, în vederea

reclamării defecţiunilor, neîndeplinirii serviciilor, diverse materiale de informare a utilizatorilor în legătură cu Gestiunea Serviciului, serviciile, precum şi cu drepturile şi obligaţiile lor în legătură cu acestea, inclusiv plata, decontarea, indicatorii de performanţă, conservarea energiei termice şi problemele de mediu.

Art. 22.
Efectele indicatorilor de performanţă nu se aplică în condiţii de:

a) forţă majoră;
b) condiţii meteorologice deosebite (inundaţii, înzăpeziri, alunecări de teren, viscole majore);
c) nepermiterea accesului la locul de furnizare;
d) nefurnizarea de către CET (CT) a agentului primar la parametrii contractaţi;
e) blocaj financiar;
f) limitari din cauza întreruperii furnizării de energie electrică, apă, gaze, etc.

Indicatori de performanţă ai serviciului de producere a energiei termice
CTZ Casa Presei Libere

Art. 23.
Indicatorii de performanţă pentru serviciul de producere a energiei termice se stabilesc pentru:

a) întreruperea serviciului de producere a energiei termice;
b) calitatea energiei termice;
c) randamentul centralei.
d) racordarea unor noi utilizatori la centralele de producere a energiei termice
e) solutionarea sesizarilor si reclamatiilor utilizatorilor

Art. 24.
Indicatorii de performanţă se aplică în relaţiile dintre producător şi utilizatorii racordaţi la centralele termice, care respectă condiţiile prevăzute în contract.

Art. 25.
Având în vedere caracteristicile SACET, ale utilizatorilor racordaţi şi particularităţile climaterice ale unităţile administraţiei publice locale membre ale asociaţiei aprobă valorile indicatorilor de performanţă ai serviciului – **niveluri ale serviciilor prestate.**

Art. 26.
În vederea urmăririi respectării indicatorilor de performanţă, producătorii trebuie să asigure:

a) evidenţa reclamaţiilor şi sesizărilor utilizatorilor;
b) evidenta solicitarilor de racordare la retelele termice a unor noi consumatori, in concordanta cu capacitatile de producere, si a avizelor tehnice de racordare emise;
c) evidenţa rezultatelor activităţilor privind calitatea energiei termice produse şi livrate;
d) programarea lucrărilor de întreţinere şi mentenanţă;
e) continuitatea serviciului de producere a energiei termice prestat utilizatorilor.

Art. 27.
Indicatorii de performanţă pentru întreruperi neprogramate (din vina terţilor) sunt:

a) numărul de întreruperi neprogramate altele decat cele accidentale;
b) numărul de utilizatori afectaţi de întreruperile neprogramate pe tipuri de utilizatori;
c) numărul de întreruperi accidentale;
d) numărul de utilizatori afectaţi de întreruperile accidentale;
e) numărul de întreruperi accidentale cu o durată mai mare de 12 ore;

ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICA BUCUREȘTI ILFOV

f) durata medie a întreruperilor accidentale.

Art. 28.
Indicatorii de performanţă pentru întreruperi programate sunt:
a) numărul de întreruperi programate;
b) durata medie a întreruperilor programate;
c) numărul de utilizatori afectaţi de aceste întreruperi programate;
d) numărul de întreruperi cu durata programată depăşită.

Art. 29.
Indicatorii de performanţă privind calitatea energiei termice produse sunt:
a) numărul de reclamaţii privind calitatea energiei termice;
b) numărul de reclamaţii care sunt din vina producătorului;
c) numărul de reclamaţii care nu au putut fi rezolvate.
d) numărul intervalelor de funcționare a centralelor de producere a energiei termice având cel puțin unul dintre parametrii presiune, temperatura, debit cu valoare mai mica decât limita inferioară, respectiv mai mare decât limita superioară a abaterii prevăzută în prezentul regulament sau contract, pe tipuri de agent termic;
e) durata medie de funcționare a centralelor de producere a energiei termice având cel puțin unul dintre parametrii presiune, temperatura, debit cu o valoare mai mica decât limita inferioară, respectiv mai mare decât limita superioară a abaterii prevăzută în prezentul regulament sau contract, pe tipuri de agent termic;
f) numărul de ore de funcționare a centralelor termice, inclusiv cele în cogenerare, cu agent termic impurificat, din vina utilizatorului;

Art. 30.
Indicatorii de performanta privind randamentul centralei sunt:
a) energia termică contorizată la ieşirea din centrala termică ca procent din energia combustibilului consumat pentru producerea energiei termice (randamentul centralei termice);
b) consumul specific de apă de adaos (Cantitatea de apă de adaos introdusă în reţeaua termică raportată la energia termică livrată) [m3/Gcal].

Indicatorii de performanţă ai serviciului de producere se vor raporta la numărul de utilizatori.

Centrale Termice de Cvartal
Art. 31.
Indicatorii de performanţă pentru serviciul de producere a energiei termice se stabilesc pentru:
a) întreruperea serviciului de producere a energiei termice;
b) calitatea energiei termice;
c) măsurarea energiei termice;
d) pierderea de energie termică în reţeaua de distribuţie ;
e) racordarea unor noi utilizatori la centralele de producere a energiei termice;
f) solutionarea sesizarilor si reclamatiilor utilizatorilor.

Art. 32.
Indicatorii de performanţă se aplică în relaţiile dintre producător şi utilizatorii racordaţi la centralele termice, care respectă condiţiile prevăzute în contract.

Art. 33.
Având în vedere caracteristicile SACET, ale utilizatorilor racordaţi şi particularităţile climaterice ale Municipiului Bucureşti, unităţile administrativ teritoriale membre ale asociaţiei aprobă valorile indicatorilor de performanţă ai serviciului – **niveluri ale serviciilor prestate**.

Art. 34.
În vederea urmăririi respectării indicatorilor de performanţă, producătorii trebuie să asigure:
a) evidenţa reclamaţiilor şi sesizărilor utilizatorilor;
b) evidenta solicitarilor de racordare la retelele termice a unor noi consumatori, in concordanta cu capacitatile de producere, si a avizelor tehnice de racordare emise;
c) evidenţa rezultatelor activităţilor privind calitatea energiei termice produse şi livrate utilizatorilor reţelelor termice;
d) programarea lucrărilor de întreţinere şi mentenanţă;
e) continuitatea serviciului de producere a energiei termice prestat utilizatorilor finali.

Art. 35. - Indicatorii de performanţă pentru întreruperi neprogramate sunt:
a) numărul de întreruperi neprogramate la CT altele decat cele accidentale;
b) numărul de utilizatori afectaţi de întreruperile neprogramate pe tipuri de utilizatori;
c) numărul de întreruperi accidentale la CT;
d) numărul de utilizatori afectaţi de întreruperile accidentale;
e) numărul de întreruperi accidentale cu o durată mai mare de 12 ore;
f) durata medie a întreruperilor accidentale.

Art. 36.
Indicatorii de performanţă pentru întreruperi programate sunt:
a) numărul de întreruperi programate la centrale termice;
b) durata medie a întreruperilor programate la centrale termice;
c) numărul de utilizatori afectaţi de întreruperile programate la centrale termice;
d) numărul de întreruperi cu durata programată depăşită.

Art. 37.
Indicatorii de performanţă privind calitatea energiei termice produse sunt:
a) numărul de reclamaţii privind calitatea energiei termice la centrale termice;
b) numărul de reclamaţii care sunt din vina producătorului;
c) numărul de reclamaţii care nu au putut fi rezolvate;
d) numărul intervalelor de funcționare a centralelor de producere a energiei termice având cel puțin unul dintre parametrii presiune, temperatura, debit cu valoare mai mica decât limita inferioară, respectiv mai mare decât limita superioară a abaterii prevăzută în prezentul regulament sau contract, pe tipuri de agent termic;
e) durata medie de funcționare a centralelor de producere a energiei termice având cel puțin unul dintre parametrii presiune, temperatura, debit cu o valoare mai mica decât limita inferioară, respectiv mai mare decât limita superioară a abaterii prevăzută în prezentul regulament sau contract, pe tipuri de agent termic;
f) numărul de ore de funcționare a centralelor termice, inclusiv cele în cogenerare, cu agent termic impurificat, din vina utilizatorului.

Art. 38.
Indicatorii de performanţă privind măsurarea energiei termice sunt:
a) numărul anual de reclamaţii privind precizia echipamentelor de măsurare pe tipuri de agent termic şi pe categorii de utilizatori

b) ponderea din numărul de reclamaţii menţionate la lit. a) care sunt justificate;
c) procentul de solicitări de la lit. a) care au fost rezolvate în mai puţin de 5 zile lucrătoare, care nu includ şi durata verificării metrologice în laboratorul autorizat;
d) numărul anual de sesizări din partea agenţiei de protecţia mediului sau de protectia consumatorului.

Art. 39.
Indicatorii de performanţă privind pierderea de energie termică în reţeaua de distribuţie sunt:
a) pierderea de energie termică în reţeaua de distribuţie care reprezintă diferenţa procentuală între energia termică intrată în reţeaua de distribuţie şi cea ieşită din reţeaua de distribuţie;
b) consumul specific de apa de adaos in reteaua de distribuţie (cantitatea de apă de adaos introdusă în reţeaua termică raportată la energia termică livrată) [m3/Gcal].

Indicatorii de performanţă ai serviciului de producere se vor raporta la numărul de utilizatori.

Art. 40.
(1) Producătorul trebuie să anunţe utilizatorii, în scris prin anunţuri afişate la intrarea în imobil sau mass-media înainte cu 10 zile lucratoare, despre necesitatea efectuării lucrărilor de reparaţii necuprinse în programul iniţial, altele decât cele accidentale.
(2) În cazul întreruperilor accidentale, producătorul trebuie să realizeze realimentarea în cel mai scurt timp posibil a utilizatorilor afectaţi.
(3) Producătorul va înregistra toate reclamaţiile, iar reclamantul va fi informat privind numărul de înregistrare. Orice reclamatie ulterioara se va referi la nr. de inregistrare.
(4) În cazul reclamaţiilor solicitărilor telefonice , răspunsul va fi oferit telefonic pe loc, dacă informaţiile sunt disponibile, sau în termen de cu cel putin 24 ore, în cazul în care datele nu sunt disponibile. Înregistrarea reclamaţiilor telefonice se face conform legislaţiei în vigoare şi 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 reclamaţiilor va trebui să se informeze permanent de mersul lucrărilor de remediere.
(6) Producătorul va asigura permanenţa unor echipe specializate care să restabilească alimentarea cu energie termică într-un timp minim posibil.
(7) Producătorul asigură sosirea echipei de intervenţie, de regulă, în maximum 60 minute din momentul anunţării întreruperii în alimentare la centralele termice/termoelectrice de zonă şi în maximum 120 de minute la centralele termice de cvartal.
(8) După efectuarea remedierilor, producătorul are obligaţia de a verifica buna funcţionare în alimentarea cu energie termică.

Art. 41.
Întreruperea producerii energiei termice, necesară pentru lucrări planificate de reparaţii şi întreţinere stabilite prin contract, va fi anunţată utilizatorilor cu cel puţin 7 zile lucratoare inainte.

Art. 42.
Cu excepţia cazurilor de forţă majoră, producătorul are obligaţia să asigure agentul termic la utilizator la parametrii de calitate, presiune, temperatură, debit prevăzuţi în contract şi 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 şi utilizatori, prin contract.

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICA BUCUREŞTI ILFOV

În cazul producerii aburului industrial, parametrii de calitate ai energiei termice în punctele de delimitare dintre instalațiile producătorului și cele ale utilizatorilor se stabilesc în funcție de cerințele proceselor tehnologice din instalațiile utilizatorilor de tip industrial.

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.

Termenul pentru răspuns la reclamații referitoare la unul sau mai mulți parametri de calitate ai agentului termic este de 30 zile calendaristice.

Art. 44.
Producătorul va urmări și înregistra indicatorii de performanță pe baza unei proceduri proprii, aprobată de autoritățile administrației publice locale din arealul deservit de Asociația de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică București - Ilfov.

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 și Asociației de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică București - Ilfov, fiind incluse în "Raportul de activitate anual".

Art. 48.
La solicitarea autorității de reglementare competente și a Asociației de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică București - Ilfov, producătorul va asigura accesul și/sau va transmite acestuia datele privind calitatea serviciului de producere, în termen de maximum 5 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) pierderea de energie termică în rețeaua de transport;
c) consumul specific de apă de adaos.
d) racordarea utilizatorilor la retele termice
e) calitatea energiei termice
f) solutionarea sesizarilor si reclamatiilor utilizatorilor

Art. 50.
Indicatorii de performanță se aplică în relațiile dintre transportator si utilizatorii racordați la rețele termice în baza avizului tehnic de racordare, care respectă condițiile prevăzute în contract.

ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREȘTI ILFOV

Art. 51.
Având în vedere caracteristicile SACET, ale utilizatorilor racordaţi şi particularităţile climaterice ale Municipiului Bucureşti, autorităţile administaţiei publice locale membre ale asociaţiei aprobă valorile indicatorilor de performanţă ai serviciului – **niveluri ale serviciilor prestate.**

Art. 52.
În vederea urmăririi respectării indicatorilor de performanţă, transportatorul trebuie să asigure:
a) evidenţa reclamaţiilor şi sesizărilor utilizatorilor reţelelor termice;
b) evidenta solicitarilor de racordare la retelele termice tranzitate catre utilizatorii retelelor termice
c) evidenţa rezultatelor activităţilor privind calitatea energiei termice transportate către utilizatori;
d) programarea lucrărilor de exploatare şi mentenanţă;
e) continuitatea serviciului de transport prestat utilizatorilor reţelelor termice.

Art. 53. - Indicatorii de performanţă pentru întreruperi neprogramate sunt:
a) numărul de întreruperi neprogramate, altele decat cele accidentale;
b) numărul de utilizatori afectaţi de întreruperile neprogramate, pe tipuri de utilizatori;
c) numărul de întreruperi accidentale;
d) numărul de utilizatori afectaţi de întreruperile accidentale, pe tipuri de utilizatori;
e) numărul de întreruperi accidentale cu o durată mai mare de 24 ore;
f) durata medie a întreruperilor accidentale, pe tipuri de utilizatori.

Art. 54.
Indicatorii de performanţă pentru întreruperi programate sunt:
a) numărul de întreruperi programate;
b) durata medie a întreruperilor programate;
c) numărul de utilizatori afectaţi de aceste întreruperi programate;
d) numărul de întreruperi cu durata programată depăşită.

Art. 55.
Pierderea de energie termică în reţeaua de transport reprezintă diferenţa procentuală între energia termică intrată în reţeaua de transport şi cea ieşită din reţeaua de transport (staţii termice, puncte termice, etc).

Art. 56.
Consumul specific de apă de adaos din reteaua de transport (cantitatea de apă de adaos introdusă în reţeaua termică de transport şi facturată de producător, raportată la energia termică livrată) [m3/Gcal].
Indicatorii de performanţă ai serviciului de transport se vor raporta la numărul de utilizatori.

Art. 57.
(1) Transportatorul trebuie să anunţe utilizatorii, în scris prin anunţuri afişate la intrarea în imobil sau prin mass-media cu cel putin 10 zile lucrătoare înainte, despre necesitatea efectuării lucrărilor de reparaţii necuprinse în programul iniţial, altele decât cele accidentale.
(2) În cazul întreruperilor accidentale, transportatorul trebuie să realizeze realimentarea în cel mai scurt timp posibil a utilizatorilor afectaţi cu excepţia întreruperilor accidentale din vina terţilor (CET-urilor). In cazul apariţiei unor situaţii deosebite acest termen poate fi majorat cu afişarea (anunţarea) prealabilă, după constarea gravităţii avariei;
(3) Transportatorul va înregistra toate reclamaţiile, iar reclamantul va fi informat privind numărul de înregistrare. Orice reclamatie ulterioara se va referi la nr. de inregistrare.
(4) În cazul reclamaţiilor telefonice, răspunsul va fi oferit telefonic pe loc, dacă informaţiile sunt disponibile, sau în termen de maxim 24 ore, în cazul în care datele nu sunt disponibile. Înregistrarea reclamaţiilor telefonice se face conform legislaţiei în vigoare şi 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 reclamaţiilor va trebui să se informeze permanent de mersul lucrărilor de remediere.
(6) Transportatorul va asigura permanenţa unor echipe specializate care să restabilească alimentarea cu energie termică într-un timp minim posibil.
(7) Transportatorul asigură sosirea echipei de intervenţie, în cel mai scurt timp din momentul anunţării întreruperii în alimentare la reţeaua de transport.
(8) După efectuarea remedierilor, transportatorul are obligaţia de a se interesa, la fiecare dintre utilizatori, de buna funcţionare în alimentarea cu energie termică.

Art. 58.
Întreruperea transportului energiei termice, necesară pentru lucrări planificate de reparaţii şi întreţinere stabilite prin contract, va fi anunţată utilizatorilor cu cel puţin 7 zile lucrătoare înainte.

Art. 59.
Cu excepţia cazurilor de forţă majoră, transportatorul are obligaţia să asigure agentul termic la utilizator la parametrii de calitate, presiune, temperatură şi debit prevazuti în contract şi în prezentul regulament.

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 şi utilizatori, prin contract.

Art. 61.
Informaţiile privind indicatorii de performanţă prevăzuţi în prezentul regulament vor fi transmise anual pentru analiza autorităţilor competente, fiind incluse în "Raportul de activitate anual".

Art. 62.
Indicatorii anuali de performanţă privind calitatea energiei termice transportate sunt:
a) numărul de reclamaţii privind calitatea energiei termice pe tipuri de agent termic;
b) numărul de reclamaţii care sunt din vina transportatorului;
c) numărul de reclamaţii care nu au putut fi rezolvate.

Art. 63.
Transportatorul este obligat să asigure alimentarea cu energie termică a oricărui utilizator, în condiţiile în care acesta se află în aria teritorial-administrativă a SACET, este racordat la acesta, se încadrează în condiţiile prevăzute prin contract, în condiţii de eficienţă economică şi producătorul îi asigură parametri de calitate ai agentului termic.

Art. 64.
Operatorul de transport a energiei termice va permite utilizatorilor accesul în instalaţiile sale în vederea citirii sistemelor de măsurare utilizate la decontare.

Art. 65.
Transportatorul este obligat să instituie şi să răspundă printr-un sistem de înregistrare, investigare, soluţionare privind reclamaţiile făcute la adresa sa de către utilizatori în legătură cu calitatea serviciilor.

Art. 66.
Indicatorii anuali de performanţă garantaţi pentru serviciul de transport a energiei termice sunt:
a) numărul de sesizări scrise, dovedite ca fiind justificate, privind nerespectarea de către transportator a obligaţiilor prevăzute în licenţă;

b) numărul de încălcări ale obligaţiilor transportatorului rezultate din analizele efectuate de autoritatea competentă şi modul de soluţionare pentru fiecare caz în parte.

Art. 67.
Transportatorul va urmări şi înregistra indicatorii de performanţă pe baza unei proceduri proprii, aprobată de autoritatea administraţiei publice locale din arealul deservit de Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti – Ilfov.

Art. 68.
Pentru înregistrarea sesizărilor şi reclamaţiilor, în cazul în care serviciul este organizat separat, transportatorul va organiza:
a) un centru de relaţii 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 şi sinteza datelor.

Art. 69.
Pentru ceilalţi indicatori, transportatorul va asigura urmărirea acestora prin compartimentele sale specializate.

Art. 70.
Informaţiile privind indicatorii de performanţă prevăzuţi în prezentul regulament vor fi transmise anual, pentru analiză, autorităţii competente şi Asociaţiei de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti - Ilfov, fiind incluse în "Raportul de activitate anual".

Art. 71.
La solicitarea autorităţii de reglementare competente şi a Asociaţiei de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti - Ilfov, transportatorul va asigura accesul şi/sau va transmite acestuia datele privind calitatea serviciului de transport în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data solicitării.

Indicatori de performanţă ai serviciului de distribuţie a energiei termice

Art. 72.
Indicatorii de performanţă pentru serviciile de distribuţie a energiei termice se stabilesc pentru:
a) întreruperea serviciului de distribuţie a energiei termice;
b) calitatea energiei termice;
c) măsurarea energiei termice;
d) pierderea de energie termică în reţeaua de distribuţie;
e) racordarea utilizatorilor la retele termice;
f) solutionarea sesizarilor si reclamatiilor utilizatorilor.

Art. 73.
Indicatorii de performantă se aplică în relaţiile dintre distribuitor şi utilizatorii racordaţi la reţele termice în baza avizului tehnic de racordare care respectă condiţiile prevăzute în contract.

Art. 74.
Având în vedere caracteristicile SACET, ale utilizatorilor racordaţi şi particularităţile climaterice ale Municipiului Bucureşti, autorităţile administraşiei publice locale aprobă valorile indicatorilor de performanţă ai serviciului – niveluri ale serviciilor prestate.

Art. 75.
În vederea urmăririi respectării indicatorilor de performanţă, distribuitorul trebuie să asigure

a) evidenţa reclamaţiilor şi sesizărilor utilizatorilor reţelelor termice;
b) evidenta solicitarilor de racordare la retelele termice si a avizelor tehnice de racordare emise;
b) evidenţa parametrilor de calitate a energiei termice distribuite utilizatorilor;
c) programarea lucrărilor de exploatare si mentenanţă;
d) continuitatea serviciului de distribuţie prestat.

Art. 76.
Indicatorii de performanţă pentru întreruperi neprogramate sunt:
a) numărul de întreruperi neprogramate altele decat cele accidentale;
b) numărul de utilizatori afectaţi de întreruperile neprogramate;
c) numărul de întreruperi accidentale;
d) numărul de utilizatori afectaţi de întreruperile accidentale;
e) numărul de întreruperi accidentale cu o durată mai mare de 12 ore;
f) durata medie a întreruperilor accidentale.

Art. 77.
Indicatorii de performanţă pentru întreruperi programate sunt:
a) numărul de întreruperi programate;
b) durata medie a întreruperilor programate;
c) numărul de utilizatori afectaţi de aceste întreruperi;
d) numărul de întreruperi cu durata programată depăşită.

Art. 78.
Indicatorii de performanţă privind calitatea energiei termice distribuite sunt:
a) numărul de reclamaţii privind calitatea energiei termice;
b) numărul de reclamaţii care sunt din vina distribuitorului;
c) numărul de reclamaţii care nu au putut fi rezolvate.

Art. 79.
Indicatorii de performanţă privind măsurarea energiei termice sunt:
a) numărul anual de reclamaţii privind precizia echipamentelor de măsurare pe tipuri de agent termic şi pe categorii de utilizatori;
b) ponderea din numărul de reclamaţii menţionate la lit. a) care sunt justificate;
c) procentul de solicitări de la lit. a) care au fost rezolvate în mai puţin de 5 zile lucrătoare, care nu includ şi durata verificării metrologice în laboratorul autorizat;
d) numărul anual de sesizări din partea agenţiilor de protecţia mediului si a consumatorului
e) procentul de clienţi contorizaţi raportat la total clienţi.

Art. 80.
Indicatorii de performanţă privind pierderea de energie termică în reţeaua de distribuţie sunt:
a) pierderea de energie termică în reţeaua de distribuţie care reprezintă diferenţa procentuală între energia termică intrată în reţeaua de distribuţie şi cea facturată consumatorilor;
b) consumul specific de apa de adaos in reteaua de distributie (cantitatea de apă de adaos introdusă în reţeaua termică de distribuţie, raportată la energia termică vândută) [m3/Gcal].

Art. 81.
(1) Distribuitorul trebuie să anunţe utilizatorii, în scris prin anunţuri afişate la intrarea în imobil sau mass-media cu cel putin 10 zile lucrătoare înainte, despre necesitatea efectuării lucrărilor de reparaţii necuprinse în programul iniţial, altele decât cele accidentale.
(2) În cazul întreruperilor accidentale, distribuitorul trebuie să realizeze realimentarea în cel mai scurt timp posibil a utilizatorilor afectaţi cu excepţia întreruperilor accidentale din vina terţilor. (Apa Nova,

Electrica, CET-uri, furnizori gaze naturale). În cazul apariţiei unor situaţii deosebite acest termen poate fi majorat cu afişarea (anunţarea) prealabilă după constarea gravităţii avariei;
(3) Distribuitorul va înregistra toate reclamaţiile, iar reclamantul va fi informat privind numărul de înregistrare. Orie reclamatie ulterioara se va referi la numarul de inregistrare.
(4) În cazul reclamaţiilor telefonice, răspunsul va fi oferit telefonic pe loc, dacă informaţiile sunt disponibile, sau în termen de maxim 24 ore, în cazul în care datele nu sunt disponibile. Înregistrarea reclamaţiilor telefonice se face conform legislaţiei în vigoare şi 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 reclamaţiilor va trebui să se informeze permanent de mersul lucrărilor de remediere.
(6) Distribuitorul va asigura permanenţa unor echipe specializate care să restabilească alimentarea cu energie termică într-un timp minim posibil.
(7) Distribuitorul asigură sosirea echipei de intervenţie, de regulă, în maximum 60 minute din momentul anunţării întreruperii în alimentare la punctele şi modulele termice.
(8) După efectuarea remedierilor, distribuitorul are obligaţia de a verifica buna funcţionare în alimentarea cu energie termică.

Art. 82.
Întreruperea distribuirii energiei termice, necesară pentru lucrări planificate de reparaţii şi întreţinere stabilite prin contract, va fi anunţată utilizatorilor cu cel puţin 7 zile lucrătoare înainte.

Art. 83.
Cu excepţia cazurilor de forţă majoră, distribuitorul are obligaţia să asigure agentul termic la utilizator la parametrii de calitate prevazuti in contract si in prezentul regulament.

Art. 84.
Abaterile maxime ale parametrilor de calitate ai agentului termic sunt cele prevăzute în prezentul regulament, iar regimurile intermitente se stabilesc de comun acord intre distribuitor si utilizatori, prin contract.

Art. 85.
Informaţiile privind indicatorii de performanţă prevăzuţi în prezentul regulament vor fi transmise anual pentru analiza autorităţilor competente şi Asociaţiei de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti - Ilfov, fiind incluse în "Raportul de activitate anual".

Art. 86.
Indicatorii anuali de performanţă privind calitatea energiei termice distribuite sunt:
a) numărul de reclamaţii privind calitatea energiei termice pe tipuri de agent termic;
b) numărul de reclamaţii care sunt din vina distribuitorului;
c) numărul de reclamaţii care nu au putut fi rezolvate.

Art. 87.
Distribuitorul este obligat să asigure alimentarea cu energie termică a oricărui utilizator în condiţiile în care acesta se află în aria teritorial-administrativă a SACET, este racordat la acesta şi se încadrează în condiţiile prevăzute prin contract în condiţii de eficienţă economică, iar transportatorul îi asigură parametri de calitate ai agentului termic.

Art. 88.
Operatorul de distribuţie a energiei termice va permite utilizatorilor accesul în instalaţiile sale în vederea citirii sistemelor de măsurare utilizate la decontare.

Art. 89.
Distribuitorul este obligat să instituie şi să răspundă printr-un sistem de înregistrare, investigare, soluţionare privind reclamaţiile făcute la adresa sa de către utilizatori în legătură cu calitatea serviciilor.

Art. 90.
Indicatorii anuali de performanţă garantaţi pentru serviciul de distribuţie a energiei termice sunt:
a) numărul de sesizări scrise, dovedite ca fiind justificate, privind nerespectarea de către distribuitor a obligaţiilor prevăzute în licenţă;
b) numărul de încălcări ale obligaţiilor distribuitorului rezultate din analizele efectuate de autoritatea competentă şi modul de soluţionare pentru fiecare caz în parte.

Art. 91.
Distribuitorul va urmări şi înregistra indicatorii de performanţă pe baza unei proceduri proprii, aprobată de autoritatea administraţiei publice locale din arealul deservit de Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti - Ilfov.

Art. 92.
Pentru înregistrarea sesizărilor şi reclamaţiilor, în cazul în care serviciul este organizat separat, distribuitorul va organiza:
a) un centru de relaţii cu utilizatorii prevăzut cu acces la registratură doar in cazul in care distributia este realizata de un operator separat fata de producator/transportator/furnizor;
b) un serviciu telefonic pe toată durata de livrare a energiei termice (de preferat permanent);
c) un compartiment specializat pentru înregistrarea şi sinteza datelor.

Art. 93.
Pentru ceilalţi indicatori, distribuitorul va asigura urmărirea acestora prin compartimentele sale specializate.

Art. 94.
Informaţiile privind indicatorii de performanţă prevăzuţi în prezentul regulament vor fi transmise trimestrial şi anual pentru analiză autorităţilor competente şi Asociaţiei de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti - Ilfov, fiind incluse în "Raportul de activitate anual".

Art. 95.
La solicitarea autorităţii de reglementare competente şi a Asociaţiei de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti - Ilfov distribuitorul va asigura accesul şi/sau va transmite acestuia datele privind calitatea serviciului de distribuţie, în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data solicitării.

Indicatori de performanţă ai serviciului de furnizare a energiei termice
Art. 96.
Indicatorii de performanţă pentru asigurarea serviciului de furnizare a energiei termice se stabilesc avându-se în vedere:
a) adaptarea permanentă la cerinţele utilizatorului;
b) realizarea în orice moment cel puţin a confortului termic impus prin standarde, prin aceasta înţelegând asigurarea parametrilor de calitate din contract;
c) excluderea oricărui fel de discriminare privind racordarea şi contractarea;
d) asigurarea continuitatii serviciului;
e) asigurarea calitatii.

Art. 97.
Indicatorii de performanţă 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) masurarea/citirea, facturarea şi încasarea contravalorii energiei termice furnizate
d) indeplinirea prevederilor din contract cu privire la calitatea energiei termice vandute
e) mentinerea unor relatii echitabile intre furnizor si utilizator prin rezolvarea operativa si obiectiva a problemelor, cu respectarea drepturilor si obligatiilor ce revin fiecarei parti
f) soluționarea reclamațiilor utilizatorilor referitoare la serviciul de furnizare a energiei termice;
g) prestarea de servicii conexe serviciului de furnizare (informare, consultanta etc.)

Art. 98.
Indicatorii de performanţă se aplică în relaţiile dintre furnizor şi utilizatorii racordaţi la sistemul de alimentare centralizată cu energie termică.

Art. 99.
În vederea urmăririi respectării indicatorilor de performanţă, dacă este activitate separată, furnizorul trebuie să asigure:
a) gestiunea energiei termice furnizate conform prevederilor contractuale;
b) evidenţa utilizatorilor;
c) înregistrarea activităţilor privind citirea echipamentelor de măsurare, facturarea şi încasarea contravalorii energiei termice vândute;
d) înregistrarea reclamaţiilor şi sesizărilor utilizatorilor.

Art. 100.
Indicatorii de performanţă privind contractarea sunt:
a) numărul de contracte încheiate, pe categorii de utilizatori;
b) numărul de contracte menţionate la lit. a) încheiate în mai puţin 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 puţin de 15 zile calendaristice.

Art. 101.
Indicatorii de performanţă privind citirea, facturarea şi încasarea contravalorii energiei termice furnizate sunt:
a) numărul de reclamaţii privind facturarea;
b) numărul de reclamaţii de la lit. a) rezolvate în termenul de 10 zile;
c) numărul de reclamaţii de la lit. a) ce s-au dovedit a fi justificate;
d) numărul de acţiuni aflate pe rol în instanţă privind facturarea;
e) numărul de acţiuni pierdute în instanţă privind facturarea;
f) numărul de acţiuni câştigate în instanţă privind facturarea.

Art. 102.
Indicatorii de performanţă 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 energiei termice, realimentaţi în mai puţin de 3 zile calendaristice;
c) numărul de contracte suspendate parţial 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 alimentaţi în regim de restricţii.

Art. 103.
Indicatorii de performanţă privind daunele sunt:

ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREȘTI ILFOV

a)numărul de reclamaţii privind daunele provocate utilizatorilor din cauza nerespectării parametrilor din contract;
b) numărul de reclamaţii de la lit. a) care s-au dovedit întemeiate;
c)valoarea daunelor plătite utilizatorilor, de furnizor, pentru nerespectarea contractului;

Art. 104.
Indicatorii de performanţă privind răspunsurile la solicitările, sesizările sau reclamaţiile utilizatorilor sunt:
a) numărul de sesizări scrise;
b) procentul din totalul de la lit. a) la care s-a răspuns într-un termen mai mic de 30 de zile calendaristice.

Art. 105.
Indicatorii garantaţi anuali de performanta, a căror nerespectare atrage sancţiuni sau reduceri tarifare, 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.
Indicatorii de performanţă privind racordarea utilizatorilor la sistemul de alimentare centralizată cu energie termică sunt:
a) nr de solicitari ale utilizatorilor pentru racordarea la sistemul energetic de interes local, diferentiat pe tipuri de agent termic si pe categorii de utilizatori;
b) numărul de solicitări la care intervalul de timp dintre momentul înregistrării cererii din partea utilizatorilor pentru realizarea unei noi racordari termice sau de modificare a racordurilor termice, până la primirea de către acesta a ofertei de branşare este mai mic de 15/30/60 de zile.

Art. 107.
Indicatorii de performanţă privind prestarea de servicii conexe serviciului de furnizare (informare, consultanta etc.) sunt:
a) numărul de audienţe;
b) timp mediu de rezolvare (zile).

Art. 108.
(1) Pentru indicatorii prevăzuţi în prezentul regulament, operatorul va asigura urmărirea prin compartimentele de specialitate;
(2) Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Bucureşti-Ilfov poate revizui prevederile Regulamentului referitoare la indicatorii de performanţă pentru serviciile de alimentare cu energie termică, în conformitate cu dispoziţiile legii.

Art. 109.
Informaţiile privind indicatorii de performanţă prevăzuţi în prezentul regulament vor fi transmise trimestrial şi anual pentru analiza autorităţilor competente şi Asociaţiei de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti - Ilfov, fiind incluse în "Raportul de activitate anual".

Art. 110.
La solicitarea autorităţii de reglementare competente şi a Asociaţiei de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti – Ilfov, furnizorul va asigura accesul şi/sau va transmite acestuia datele privind calitatea serviciului de furnizare în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data solicitării.

SECŢIUNEA a 6-a
Îndatoririle personalului operativ

Art. 111.

(1) Personalul de operare se compune din toţi salariaţii care deservesc instalaţiile de producere, transport şi distribuţie a energiei termice, având ca sarcină de serviciu principală supravegherea funcţionării şi executarea de manevre în mod nemijlocit la un echipament, într-o instalaţie sau într-un ansamblu de instalaţii.

(2) Instalaţiile, echipamentele sau agregatele trebuie supravegheate conform sistemului de supraveghere stabilit, dacă este în funcţiune sau izolat sub presiune.

(3) Înregistrarea datelor de exploatare se face la intervalul de timp stabilit în proceduri şi începe odată cu manevrele de aducere a echipamentului respectiv din starea "în rezervă rece" în starea "în rezervă caldă" şi se face pe toată perioada cât acesta este "în rezervă caldă" sau "în funcţionare", în condiţiile stabilite la art. 17.

(4) În cazul opririi echipamentului, înregistrarea datelor trebuie realizată până la stabilizarea temperaturilor la nivelul celor ale mediului, conform instrucţiunilor proiectantului sau ale furnizorului de echipament.

(5) În cazul pornirii unor echipamente la care, conform instrucţiunilor, 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 funcţionare.

(6) Subordonarea pe linie operativă şi tehnico-administrativă, precum şi obligaţiile, competenţele şi responsabilităţile personalului operativ se trec în fişa postului şi în regulamentele/procedurile tehnice interne.

(7) Locurile de muncă în care este necesară desfăşurarea activităţii se stabilesc de operator în procedurile proprii, în funcţie de:

a) gradul de periculozitate a instalaţiilor şi a procesului tehnologic;
b) gradul de automatizare a instalaţiilor;
c) gradul de siguranţă necesar în asigurarea serviciului;
d) necesitatea supravegherii instalaţiilor şi procesului tehnologic;
e) existenţa teletransmisiei datelor şi a posibilităţilor de executare a manevrelor de la distanţă;
f) posibilitatea intervenţiei rapide pentru prevenirea şi lichidarea incidentelor, avariilor şi incendiilor.

(8) În funcţie de condiţiile specifice de realizare a serviciului, operatorul poate stabili ca personalul să-şi îndeplinească atribuţiile de serviciu prin supravegherea mai multor instalaţii, amplasate în locuri diferite.

Art. 112.

Principalele lucrări ce trebuie cuprinse în fişa postului personalului de operare, privitor la exploatare şi execuţie operativă, constau în:

a) supravegherea instalaţiilor;
b) controlul curent al instalaţiilor;
c) executarea de manevre;
d) lucrări de întreţinere periodică;
e) lucrări de întreţinere neprogramate;
f) lucrări de intervenţii accidentale.

Art. 113.

(1) Lucrările de întreţinere periodice sunt cele prevăzute în instrucţiunile furnizorilor de echipamente, regulamente de exploatare tehnică şi în instrucţiunile/procedurile tehnice interne şi se execută de regulă fără oprirea agregatelor de bază.

(2) Lucrările de întreţinere curentă neprogramate se execută în scopul prevenirii sau eliminării deteriorărilor, avariilor sau incidentelor şi vor fi definite în fişa postului şi în instrucţiunile de exploatare.

Art. 114.
În timpul prestării serviciului, personalul trebuie să menţină regimul cel mai sigur şi economic în funcţionarea instalaţiilor, în conformitate cu regulamentele de exploatare, instrucţiunile/procedurile tehnice interne, graficele/diagramele de regim şi dispoziţiile personalului ierarhic superior pe linie operativă sau tehnico-administrativă.

SECŢIUNEA a 7-a
Analiza şi evidenţa avariilor

Art. 115.
(1) În scopul creşterii siguranţei în funcţionare a serviciului de alimentare cu energie termică şi al continuităţii alimentării cu energie termică a utilizatorilor, operatorul va întocmi proceduri de analiză operativă şi sistematică a tuturor evenimentelor nedorite care au loc în instalaţiile aparţinând SACET, stabilindu-se măsuri privind creşterea fiabilităţii echipamentelor şi schemelor tehnologice, îmbunătăţirea activităţii de exploatare, întreţinere şi reparaţii şi creşterea nivelului de pregătire şi disciplină a personalului.
(2) Procedurile prevăzute la alin. (1) se vor întocmi pe baza prevederilor prezentului regulament şi se vizează, de Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti – Ilfov.
(3) Modul de analiza şi evidenta a evenimentelor accidentale care au loc exclusiv în instalaţiile de producere a energiei termice în cogenerare se va realiza conform NTE 004/2005, aprobat prin Ordinul preşedintelui A.N.R.E. nr. 8/2005.
(4) În cazul în care evenimentele produc consecinţe în SACET, acestea vor fi analizate conform dispoziţiilor prezentului regulament de serviciu.

Art. 116.
Evenimentele ce se evidenţiază se referă în principal la:
a) defecţiuni curente;
b) deranjamente din centralele termice, reţelele de transport şi de distribuţie;
c) incidente şi avarii;
d) abaterile sistematice ale parametrilor energiei termice;
e) limitările de consum impuse de anumite situaţii existente la un moment dat în sistem.

Art. 117.
(1) Defecţiunile curente sunt caracterizate ca o abatere de la starea normală sau ca o deficienţă a echipamentelor sau a instalaţiilor, care nu duce la oprirea acestora.
(2) Defecţiunile se constată de către personalul de operare în timpul supravegherii şi controlului instalaţiilor şi se remediază în conformitate cu procedurile aprobate.
(3) Defecţiunile pentru a căror remediere este necesară intervenţia altui personal decât cel operativ sau oprirea utilajului/instalaţiei se înscriu în registrul de defectiuni.

Art. 118.
(1) Deranjamentele din reţele de transport şi distribuţie sunt acele defecţiuni care conduc la întreruperea serviciului pentru utilizatorii alimentaţi de la o ramură a reţelei de transport sau dintr-o reţea de distribuţie aferentă unei staţii termice sau a unei centrale termice de cartier.

(2) Deranjamentele din centralele termice constau în declanşarea voita sau oprirea forţată a unui echipament sau instalatie, care nu influenţează în mod direct producerea de energie termica, fiind caracteristice echipamentelor şi instalaţiilor anexa. Se considera deranjament şi declansarile agregatelor auxiliare care au determinat intrarea automată în funcţiune a agregatului de rezerva.

Art. 119.
Se consideră avarii următoarele evenimente:
a) întreruperea accidentală, totală sau parţială, a livrării agentului termic către utilizatorii de tip urban pe o perioadă mai mare de 4 ore;
b) întreruperea accidentală, totală sau parţială, 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 ieşirea accidentală din funcţiune a agregatelor auxiliare sau a unor instalaţii sau subansambluri din instalatiile de producere a energiei termice, care conduce la reducerea puterii termice utilizabile cu mai mult de 10%, pe o durată mai mare de 72 de ore;
d) defectarea sau ieşirea accidentală din funcţiune a unor instalaţii de producere a energiei termice, indiferent de efectul asupra utilizatorilor daca face ca acestea sa ramana indisponibile pe o durata mai mare de 72 de ore ;
e) defectarea sau ieşirea accidentală din funcţiune a instalaţiilor de producere şi transport a energiei termice care conduce la reducerea energiei termice livrate cu mai mult de 50% pe o durată mai mare de o ora;
f) întreruperea parţială sau totală a alimentării cu energie termică a unui cartier pe o durată mai mare de 30 minute.

Art. 120.
Se consideră incidente următoarele evenimente:
a) declanşarea sau oprirea forţată a instalaţiilor de producere a energiei termice indiferent de durată, dar care nu îndeplinesc condiţiile de avarie;
b) declanşarea sau oprirea forţată a agregatelor auxiliare, fără ca acestea să fie înlocuite prin anclanşarea automată a rezervei şi care conduce la reducerea cantităţii de energie termică produsă, transportată sau furnizată;
c) reducerea puterii termice sau a parametrilor de livrare a agentului termic sub limitele stabilite prin reglementări, pe o durata mai mare de 15 minute, ca urmare a defectiunilor din instalaţiile proprii.

Art. 121.
Nu se consideră incidente următoarele evenimente:
a) ieşirea din funcţiune a unei instalaţii ca urmare a acţionării corecte a elementelor de protecţie şi automatizare, în cazul unor evenimente care au avut loc într-o altă instalaţie, ieşirea din funcţiune fiind consecinţa unui incident localizat şi înregistrat în acea instalaţie;
b) ieşirea din funcţiune sau retragerea din exploatare a unei instalaţii sau părţi a acesteia, datorită unor defecţiuni ce pot să apară în timpul încercărilor profilactice, corespunzătoare scopului acestora;
c) ieşirea din funcţiune a unei instalaţii auxiliare sau a unui element al acesteia, dacă a fost înlocuit automat cu rezerva, prin funcţionarea corectă a anclanşării automate a rezervei, şi nu a avut ca efect reducerea puterii termice livrate utilizatorului;
d) retragerea accidentală din funcţiune a unei instalaţii sau a unui element al acesteia în scopul eliminării unor defecţiuni, dacă a fost înlocuit cu rezerva şi nu a afectat alimentarea cu energie termică a utilizatorilor;
e) retragerea din exploatare în mod voit a unei instalaţii pentru prevenirea unor eventuale accidente umane sau calamităţi;
f) oprirea unor instalaţii care generează întreruperi sau reduceri în livrarea energiei termice astfel cum au fost convenite în scris cu utilizatorii.

Art. 122.
Dacă pe durata desfăşurării evenimentului, ca urmare a consecinţelor avute, acesta îşi schimbă categoria de încadrare, respectiv din incident devine avarie, evenimentul se va încadra pe toata durata desfăşurării lui în categoria avariei.

ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICA BUCUREȘTI ILFOV

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, analiza se va face împreună cu reprezentanţii Asociaţiei de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti - Ilfov.
(2) Trimestrial, operatorul va informa autorităţile de reglementare competente şi Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti - Ilfov asupra tuturor avariilor care au avut loc, despre concluziile analizelor şi măsurile care s-au luat.
(3) Zilnic, operativ (e-mail), se vor informa autorităţile publice locale şi Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti - Ilfov asupra furnizării serviciilor către utilizatori.

Art. 124.
Analiza fiecărui incident sau avarie va trebui să aibă următorul conţinut:
a) locul şi momentul apariţiei incidentului sau avariei, ora depistării, ora opririi, ora atacării, ora PIF, timp de intervenţie;
b) situatia inainte de incident sau avarie, daca se functiona sau nu in schema normala, cu indicarea abaterilor de la aceasta;
c) condiţiile care au favorizat apariţia şi dezvoltarea evenimentelor;
d) reconstituirea cronologica a tuturor evenimentelor pe baza diagramelor, rapoartelor inregistrarilor computerizate si declaratiilor personalului;
e) manevrele efectuate de personal în timpul desfăşurării şi lichidării evenimentului;
f) situaţia funcţionării semnalizărilor, protecţiilor şi automatizărilor, după caz;
g) efectele produse asupra instalaţiilor, dacă au rezultat deteriorări ale echipamentelor, cu descrierea deteriorării;
h) efectele asupra utilizatorilor de energie termică, utilităţile nelivrate, durata de întrerupere/ total ore nefurnizare, număr clienţi afectaţi, valoarea pagubelor estimate sau alte efecte;
i) stadiul verificărilor profilactice, reviziile şi reparaţiile pentru echipamentul sau protecţiile care nu au funcţionat corespunzător;
j) cauzele tehnice şi factorii care au provocat fiecare eveniment;
k) modul de comportare a personalului cu ocazia evenimentului şi modul de respectare a instrucţiunilor;
l) influenta schemei tehnologice sau de functionare in care sunt cuprinse instalatiile afectate de incident sau avarie;
m) situaţia procedurilor/instrucţiunilor de exploatare şi reparaţii şi a cunoaşterii lor, cu menţionarea lipsurilor constatate şi a eventualelor încălcări ale celor existente;
n) măsuri tehnice şi organizatorice de prevenire a unor evenimente asemănătoare cu stabilirea termenelor şi responsabilităţilor.

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 şi consecinţelor sunt necesare probe, încercări, analize de laborator sau obţinerea unor date tehnice suplimentare, termenul de finalizare a analizei avariei se va face la 10 zile de la lichidarea acesteia.
(3) În cazul în care în urma analizei rezultă că evenimentul a avut loc ca urmare a proiectării sau montării instalaţiei, a deficienţelor echipamentului, a calităţii slabe a materialelor sau datorită acţiunii sau inacţiunii altor persoane fizice sau juridice asupra ori în legătură cu instalaţia sau echipamentul analizat, rezultatele analizei se vor transmite factorilor implicaţi pentru punct de vedere.
(4) Analiza avariei se face la nivelul operatorului care are în gestiune instalaţiile respective, cu participarea proiectantului, furnizorului de echipament şi/sau a executantului, după caz, participarea acestora fiind obligatorie la solicitarea operatorului sau a Asociaţiei de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti - Ilfov.

(5) Dacă avaria afectează sau influenţează funcţionarea instalaţiilor aflate în administrarea altor operatori sau agenţi economici, operatorul care efectuează analiza va solicita de la aceştia transmiterea în maximum 48 de ore a tuturor datelor şi informaţiilor necesare analizării avariei sau incidentului.

Art. 126.
(1) Rezultatele analizei avariei se consemnează într-un formular-tip denumit "fişa de avarie", iar la exemplarul care rămâne la operator se vor anexa documentele primare legate de analiza evenimentului.
(2) Conţinutul minim al fişei de avarie va fi în conformitate cu prevederile art. 124.

Art. 127.
(1) În vederea satisfacerii în condiţii optime a necesităţilor de alimentare continuă cu energie termică, operatorul va urmări evidenţierea distinctă a întreruperilor şi limitărilor, a duratei şi a cauzelor de întrerupere a utilizatorilor, inclusiv a celor cu cauze în instalaţiile acestora, dacă au afectat funcţionarea instalaţiilor proprii.
(2) Situaţia centralizatoare privind aceste întreruperi sau limitări se va transmite trimestrial Asociaţiei de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti - Ilfov.

Art. 128.
(1) Analiza deteriorării echipamentelor se face în scopul determinării indicatorilor de fiabilitate a acestora în condiţii de exploatare.
(2) Pentru evidenţierea 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 "fişă pentru echipament deteriorat" care se anexează la fişa avariei.
(3) Pentru evidenţierea deteriorării echipamentelor ca urmare a încercărilor profilactice, manipulării, reparaţiilor sau întreţinerii necorespunzătoare, neefectuării la timp a reparaţiilor sau reviziilor planificate, a scoaterii din funcţiune a acestor echipamente sau a instalaţiei din care fac parte şi care au fost înlocuite cu rezerva (indiferent de modul cum s-a făcut această înlocuire) şi care au avut loc în afara evenimentelor încadrate ca avarii, operatorul va ţine o evidenţă separată pe tipuri de echipamente şi cauze.
(4) Evidenţierea defecţiunilor şi deteriorărilor se face şi în perioada de probe de garanţie şi punere în funcţiune după montare, înlocuire sau reparaţie capitală.

Art. 129.
(1) Fişele de echipament deteriorat reprezintă documente primare pentru evidenţa statistică şi aprecierea realizării indicatorilor de performanţă.
(2) Păstrarea evidenţei se face la operator pe toată perioada cât acesta operează.
(3) La încheierea activităţii de operare se aplică prevederile art. 11 alin. (4).

SECŢIUNEA a 8-a
Asigurarea siguranţei în funcţionare a instalaţiilor

Art. 130.
(1) Pentru creşterea siguranţei în funcţionare a serviciului de alimentare cu energie termică şi a continuităţii alimentării cu energie termică a utilizatorilor, operatorul va întocmi proceduri prin care se instituie reguli de efectuare a manevrelor în instalaţiile aparţinând SACET.
(2) Procedurile prevăzute la alin. (1) se vor întocmi pe baza prevederilor prezentului regulament.

Art. 131.
Manevrele în instalaţii se execută pentru:
a) modificarea regimului de funcţionare a instalaţiilor sau ansamblului de instalaţii, fiind determinate de necesităţile obiective de adaptare a funcţionării la cerinţele utilizatorilor, realizarea unor regimuri optime

de funcţionare, reducerea pierderilor etc., având un caracter frecvent şi executându-se mereu la fel, denumite *manevre curente*;
b) modificarea configuraţiei instalaţiilor sau grupurilor de instalaţii, fără ca acestea să aibă un caracter frecvent sau periodic, precum şi cele care au drept scop retragerea din exploatare a echipamentelor pentru lucrări sau probe şi redarea lor în exploatare, denumite *manevre programate*;
c) izolarea echipamentului defect şi restabilirea circuitului funcţional tehnologic al instalaţiei sau ansamblului de instalaţii, executate cu ocazia apariţiei unui incident, denumite *manevre de lichidare a incidentelor*.

Art. 132.
În sensul prezentului regulament, nu sunt considerate manevre în instalaţii modificările regimurilor de funcţionare care au loc ca urmare a acţiunii sistemelor de automatizare şi protecţie sau executate curent de personalul operativ asupra sistemelor de reglaj, pe baza instrucţiunilor de exploatare, fără modificarea schemei de funcţionare aprobate.

Art. 133.
Manevrele trebuie concepute astfel încât:
a) succesiunea operaţiilor în cadrul manevrelor să asigure desfăşurarea normală a acestora;
b) trecerea de la starea iniţială la starea finală dorită să se facă printr-un număr minim de operaţii;
c) ordinea de succesiune a operaţiilor trebuie să aibă în vedere respectarea procesului tehnologic stabilit prin instrucţiunile de exploatare a echipamentului sau a instalaţiei la care se execută manevra;
d) să fie analizate toate implicaţiile pe care fiecare operaţie le poate avea atât asupra instalaţiei în care se execută manevra, cât şi asupra restului instalaţiilor legate tehnologic de aceasta, în special din punct de vedere al siguranţei în exploatare;
e) manevra să se efectueze într-un interval de timp cât mai scurt, stabilindu-se operaţiile care se pot executa simultan fără a se condiţiona una pe alta, în funcţie de numărul de executanţi şi de posibilitatea supravegherii directe de către responsabilul de manevră;
f) să se ţină seama de respectarea obligatorie a normelor de protecţie a muncii;
g) fiecare operaţie de acţionare asupra unui element prin comandă de la distanţă să fie urmată de verificarea realizării acestei comenzi sau verificarea realizării efectului corespunzător.

Art. 134.
Persoana care concepe manevra trebuie să cunoască instalaţia în care se vor executa operaţiile cerute de manevră, să dispună de schema detaliată corespunzătoare situaţiei din teren şi schema tehnologică de executare a manevrei.

Art. 135.
Manevrele în instalaţii se efectuează numai pe baza unui document scris, numit foaie de manevra, care trebuie să conţină:
a) tema manevrei;
b) scopul manevrei;
c) succesiunea operaţiilor;
d) notaţii în legătură cu dispunerea şi îndeplinirea operaţiilor;
e) persoanele care execută sau au legătură cu manevra şi responsabilităţile lor.

Art. 136.
După scopul manevrei, foaia de manevra poate fi:
a) foaie de manevra permanenta al cărei conţinut este prestabilit în instrucţiunile/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;

ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICA BUCUREȘTI ILFOV

b) foaie de manevra pentru manevre programate al cărei conţinut se întocmeşte pentru efectuarea de lucrări programate sau accidentale şi care prin caracterul său necesită o succesiune de operaţii 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/instrucţiunilor de lichidare a incidentelor.

Art. 138.
(1) Întocmirea, verificarea şi aprobarea foilor de manevra se fac de către persoanele desemnate de operator, care au pregătirea necesară şi asigură executarea serviciului operativ şi tehnico-administrativ.
(2) Nu se admite verificarea şi aprobarea foilor de manevra telefonic.
(3) În funcţie de necesitate, la foaia de manevra se anexează o schemă de principiu referitoare la manevra care se efectuează.
(4) Foaia de manevra întocmită, verificată şi aprobată se pune în aplicare numai în momentul în care există aprobarea pentru efectuarea manevrei la echipamentul, instalaţia sau ansamblul de instalaţii în cauză conform procedurilor aprobate.

Art. 139.
Manevrele curente, programate sau accidentale pot fi iniţiate de persoane prevăzute în procedurile aprobate şi 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 şi 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 acelaşi personal chiar dacă prin aceasta se depăşeşte ora de terminare a programului normal de muncă, în condiţiile legii.
(2) Excepţiile de la dispoziţiile alin. (1) vor fi prevăzute în procedurile proprii ale operatorului.

Art. 142.
Operatorul va stabili prin decizie şi procedură internă nomenclatorul cu manevrele ce se execută pe bază de foi de manevră permanente sau pe bază de instrucţiuni/proceduri tehnice interne.

Art. 143.
(1) Darea în exploatare a echipamentelor nou-montate se face conform instrucţiunilor de proiectare şi/sau ale furnizorului de echipament cu privire la probele mecanice, rodajul mecanic, probe tehnologice şi punere în funcţiune.
(2) În perioadele de probe mecanice ale echipamentelor, manevrele şi operaţiile respective cad în sarcina organizaţiei care execută montajul cu participarea personalului de exploatare.
(3) După terminarea probelor mecanice şi eventual a rodajului în gol se face recepţia preliminară a lucrărilor de construcţii-montaj sau lucrările se preiau de către beneficiar cu proces-verbal de preluare-primire, după care rodajul în sarcină şi probele tehnologice cad în sarcina beneficiarului.

Art. 144.
(1) Constatările, informaţiile şi anunţările operative legate de manevre, funcţionarea echipamentelor, incidente, accidente se vor înscrie în evidenţele operative, atât de persoana care le comunică, cât şi de persoana care le primeşte, notându-se ora constatării, comunicării sau primirii, cui i s-au comunicat sau de la cine s-au primit, precum şi numele şi funcţia acestuia.

(2) Dispoziţiile şi aprobările operative se vor înscrie în evidenţele operative atât de persoana care le dă, cât şi de persoana care le primeşte, notându-se datele de identificare şi ora.

Art. 145.
(1) În cazul executării manevrelor pe baza unor foi de manevră, nu este necesară înscrierea în evidenţele operative a dispoziţiilor sau aprobărilor primite, a operaţiilor executate, a confirmărilor făcute, toate acestea operându-se în foaia de manevră.
(2) După terminarea manevrei se vor înscrie în evidenţele operative ale instalaţiei executarea acestora conform foii de manevră, ora începerii şi terminării manevrei, starea operativă, configuraţia etc., în care s-au adus echipamentele respective, precum şi orele la care s-au executat operaţiile care prezintă importanţă în funcţionare a echipamentelor, instalaţiilor sau ansamblurilor de instalaţii.
(3) Este obligatorie înscrierea tuturor montărilor şi demontărilor de flanşe oarbe folosite pentru blindarea circuitelor, precum şi admiterile la lucru a echipelor de intervenţie, 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 şi incendii, precum şi în cazurile de indisponibilitate a unor echipamente componente ale instalaţiilor respective, personalul de deservire operativă şi 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 şi cu asistenta tehnica.

Art. 147.
Orice persoană care execută, coordonează, conduce, dispune, aprobă sau participă la pregătirea, coordonarea, efectuarea manevrelor în instalaţiile termomecanice din SACET trebuie să cunoască prevederile privind executarea manevrelor în instalaţii şi să le aplice.

CAPITOLUL II
Producerea energiei termice

SECŢIUNEA 1
Dispoziţii generale

Art. 148.
(1) Producerea energiei termice reprezintă activitatea organizată prin care se realizează în instalaţiile din centralele termice sau centralele electrice în cogenerare agent termic sub formă de abur, apă fierbinte sau apă caldă, necesar asigurării încălzirii şi preparării apei calde de consum pentru locuinţe, instituţii publice, agenţi economici etc.
(2) Activitatea de producere a energiei termice se desfăşoară în condiţii de tratament egal pentru toţi producătorii, fiind interzise orice discriminări.

Art. 149.
În fişa postului personalului de exploatare şi întreţinere a instalaţiilor de producere a energiei termice se vor introduce obligatoriu următoarele atribuţii:
a) asigurarea funcţionării sigure şi continue a instalaţiilor astfel încât alimentarea cu energie termică a utilizatorilor să se facă fără întreruperi;
b) cunoaşterea instalaţiilor pe care le are în exploatare şi a instrucţiunilor de exploatare;
c) asigurarea unei exploatări conform instrucţiunilor şi diagramelor de reglaj;
d) menţinerea echipamentelor şi a instalaţiilor în stare de funcţionare perfectă în scopul evitării degradării în sau deteriorărilor;

e) menţinerea în limitele prescrise a parametrilor agenţilor termici, conform regimurilor de funcţionare stabilite;
f) cunoaşterea şi respectarea prevederilor referitoare la instalaţiile pe care le deserveşte/întreţine.

SECŢIUNEA a 2-a
Exploatarea instalaţiilor de producere a energiei termice

Art. 150.
Exploatarea instalaţiilor de producere a energiei termice se va realiza avându-se în vedere următoarele:
a) funcţionarea de durată, fără avarii, cu disponibilitate maximă, în scopul asigurării continuităţii în alimentarea cu energie termică a utilizatorilor;
b) asigurarea sarcinii termice necesare utilizatorilor, a parametrilor şi calităţii agentului termic, precum şi a domeniului de reglare a sarcinii;
c) asigurarea regimului economic de funcţionare, având la bază instrucţiunile furnizorului de echipament şi probele la punerea în funcţiune a instalaţiei.

Art. 151.
Instalaţiile de producere a energiei termice vor fi exploatate corespunzător instrucţiunilor tehnice interne specifice fiecărui agregat, în conformitate cu instrucţiunile furnizorului şi proiectantului, privitor la:
a) regimurile de pornire, de încărcare, de descărcare şi de oprire, în corelaţie cu agregatele care îl deservesc şi pe care le deserveşte;
b) parametrii limită la care se interzice exploatarea;
c) cazurile în care instalaţia trebuie oprită imediat;
d) parametrii de functionare economica pentru asigurarea consumului specific si propriu tehnologic minim, in functie de sarcina.
e) parametrii de control privind funcţionarea sigură, inclusiv a instalaţiilor auxiliare.

Art. 152.
Instalarea, exploatarea şi verificarea agregatelor de cazane şi schimbătoarelor de căldură pentru prepararea agenţilor termici, inclusiv a transformatoarelor de abur, trebuie să corespundă proiectelor şi condiţiilor tehnice de calitate conform normelor şi prescripţiilor în vigoare.

Art. 153.
La locurile de muncă specifice vor fi afişate instrucţiuni privind atribuţiile şi responsabilităţile personalului de exploatare, tabele cu valorile maxime şi minime ale parametrilor admişi ale instalaţiei de producere a energiei termice, valorile parametrilor pentru realizarea consumului specific şi propriu tehnologic, diagrama de reglaj în funcţie de condiţiile meteorologice, modul de intervenţie a personalului de exploatare în caz de incendii, avarii sau calamităţi naturale.

Art. 154.
(1) Cazanele, precum şi alte recipiente sub presiune aflate sub incidenţa prezentului regulament se exploatează şi se verifică conform prescripţiilor Inspecţiei de Stat pentru controlul Cazanelor, Recipientelor sub presiune şi Instalaţiilor de Ridicat (ISCIR).
(2) Pentru punerea în funcţiune şi în timpul funcţionării se vor executa verificări funcţionale, de siguranţă şi probe profilactice conform instrucţiunilor de punere în funcţiune şi exploatare, inclusiv pentru instalaţia de alimentare cu combustibil, de evacuare a gazelor de ardere etc.
(3) La instalaţiile cu agent termic apă caldă controlul şi verificarea măsurilor de siguranţă sunt cele prevăzute de standardele şi normativele în vigoare.

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

Art. 155.
Instalaţiile de cazan vor funcţiona numai cu apă tratată care îndeplineşte condiţiile prevăzute la art. 199 lit. (a)

Art. 156.
Fiecare centrală termică va avea un registru în care se vor consemna distinct pentru fiecare cazan, evenimentele şi datele apărute în timpul exploatării:

a) starea tehnică a instalaţiilor la primirea-predarea schimbului;
b) ora aprinderii şi stingerii focului;
c) ordinea cronologică a operaţiunilor efectuate în timpul asigurării serviciului, a manevrelor şi a altor lucrări de revizii şi reparaţii;
d) defecţiunile importante apărute la agregatele de bază şi auxiliare;
e) descrierea cronologică a manevrelor efectuate în cazuri de avarii;
f) descrierea avariilor şi deranjamentelor intervenite în timpul exploatării;
g) elementele suprafeţelor de încălzire deteriorate şi înlocuite, cu schiţe pentru identificarea locurilor;
h) dispoziţiile operative primite pe scară ierarhică;
i) manevre de porniri, opriri, încărcări şi descărcări;
j) spălări şi curăţiri chimice efectuate;
k) funcţionarea sau nefuncţionarea protecţiilor şi supapelor de siguranţă;
l) indicii chimici ai apei, aburului şi condensatului.

Art. 157.
Lista datelor şi evenimentelor menţionate 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 indicaţiilor fişei sale de regim, elaborată conform instrucţiunilor date de furnizor, bazate pe măsurătorile şi încercările la punerea în funcţiune efectuate în vederea verificării performanţelor garantate.
(2) Încercările pentru stabilirea regimurilor de exploatare a cazanului trebuie efectuate şi în următoarele cazuri, când vor fi elaborate noi fişe de regim:

a) după o reparaţie 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) Fişa de regim trebuie să conţină, în funcţie de sarcina cazanului, parametrii care trebuie urmăriţi în funcţionare pentru a se asigura o ardere completă a combustibilului şi încadrarea temperaturilor gazelor de ardere şi ale apei/aburului în fasciculele de ţevi în limitele prescrise de furnizorul de echipament.

Art. 159.
Instalaţiile de cazane trebuie exploatate astfel încât excesul de aer în gazele de ardere, temperatura gazelor de ardere la ieşirea din cazan, cantitatea de particule necombustibile în gazele de ardere să fie cele stabilite de furnizorul de echipament, în fişa de regim şi să nu depăşească 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 instrucţiuni tehnice interne specifice fiecărei centrale termice şi pentru fiecare utilaj, în care trebuie să detalieze în amănunt toate operaţiunile necesare unei corecte exploatări şi conservări în cazul opririlor pe o durată mai mare de timp.
(2) Perioada de timp va fi cea stabilită de furnizorul echipamentului.

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

Art. 161.
În centralele termice se va urmări cu prioritate siguranţa instalaţiei, prin asigurarea funcţionării:

a) dispozitivelor şi armăturilor de siguranţă, în vederea opririi focului şi a alimentării cu combustibil la cazane, în cazul depăşirii valorilor limită de presiune şi temperatură ale agentului termic;

b) dispozitivelor şi armăturilor de siguranţă, în vederea opririi alimentării cu agent termic primar la schimbătoarele de căldură, în cazul depăşirii valorilor limită de presiune şi temperatură ale agentului termic secundar;

c) dispozitivelor şi armăturilor de siguranţă şi oprirea alimentării cu combustibil, în cazul depăşirii valorilor limită la vasele de expansiune;

d) întregului ansamblu de protecţii şi instalaţii de automatizare.

Art. 162.
(1) Agentul termic livrat sub formă de apă, la ieşirea din centrala termică sau centrala electrică în cogenerare, trebuie să aibă temperatura prevăzută în diagrama de reglaj.
(2) Abaterea temperaturii apei la ieşirea din centrala termică poate fi de +2% faţă de temperatura prevăzută în diagrama de reglaj.
(3) Controlul temperaturilor trebuie să reprezinte o operaţie permanentă în exploatarea centralei termice, prin înregistrarea continuă a acesteia, sau consemnându-se orar în registrul de exploatare temperaturile tur şi retur ale agentului termic până la asigurarea înregistrării şi memorării prin intermediul unui sistem informatic.

Art. 163.
În cazul unor situaţii 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 şi cea produsă se vor folosi, după caz:
a) mijloace de reglare automate sau manuale de variaţie a cantităţii de căldură produsă în cazane;
b) alegerea numărului de cazane în funcţiune;
c) variaţia temperaturii agentului termic la ieşirea din cazane;
d) variaţia debitului în circuitele centralei şi pe reţelele de agent termic primar prin utilizarea exclusivă a pompelor cu turaţie variabilă.

Art. 165.
Abaterea valorii presiunii apei în reţelele de apă fierbinte la ieşirea din centrala termică şi la întoarcere, faţă de graficul de repartizare a presiunilor şi a sistemului de reglare adoptat, va fi stabilită în contract.

Art. 166.
(2) Creşterea sau scăderea temperaturii apei în reţea trebuie să se execute treptat şi uniform, cu viteza de variaţie stabilită de proiectant. Presiunea şi temperatura aburului furnizat pentru scopuri industriale nu trebuie sa difere cu mai mult de ±5% fata de valorile din regimul termic de funcţionare.

(3) Calitatea condensatului returnat va fi urmărită prin conductometre, în mod continuu, asigurându-se reutilizarea acestuia în cadrul centralei termice în procesele tehnologice care se preteaza calităţii determinate.

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

Art. 167.
Exploatarea şi întreţinerea cazanelor de apă fierbinte se vor face în conformitate cu prescripţiile furnizorului, cu prescripţiile I.S.C.I.R., cu prevederile prezentului regulament, precum şi cu instrucţiunile tehnice interne întocmite de unităţile de exploatare.

Art. 168.
Pentru buna funcţionare a instalaţiilor de producere a energiei termice se va asigura activitatea de mentenanţă preventivă conform instrucţiunilor/procedurilor tehnice interne întocmite pe baza recomandărilor furnizorilor de echipamente şi a instrucţiunilor de exploatare ale proiectantului.

SECŢIUNEA a 3-a
Drepturile şi obligaţiile producătorilor de energie termică

Art. 169.
Producătorii de energie termică au următoarele obligaţii principale:
a) să livreze energia termică oricărei persoane fizice sau juridice solicitante care are licenta pentru alimentarea cu energie termica sau care este utilizator de energie termică, în limita capacităţii instalaţiilor şi cu respectarea reglementărilor legale în vigoare şi a condiţiilor tehnice impuse prin licenţă şi prin clauzele contractuale, precum şi în condiţii de eficienţă economică;
b) să asigure livrarea energiei termice în reţelele de transport, de distribuţie sau în instalaţiile utilizatorului, potrivit standardelor şi/sau normelor tehnice în vigoare şi contractelor încheiate, precum şi controlul calitativ şi cantitativ al acestor parametri;
c) să menţină o rezervă de combustibil, cu excepţia celui gazos, la un nivel suficient, pentru îndeplinirea obligaţiilor privind producerea şi furnizarea energiei termice pentru cel puţin o luna;
d) să se conformeze, din punct de vedere operativ, cerinţelor dispecerului coordonator şi să înfiinţeze, după caz, trepte proprii de dispecerat;
e) să asigure eficienţa energetică şi economia de combustibil în producerea energiei termice, să întocmească anual şi să urmărească bilanţul energiei termice produse şi al celei livrate, să monitorizeze parametrii acesteia atât la producere, cât şi la livrare;
f) să exploateze instalaţiile de producere racordate la sistemele de transport, distribuţie sau la instalaţiile utilizatorului, astfel încât să nu inducă în sistem fenomene perturbatoare peste limitele admise de prescripţiile tehnice în vigoare;
g) să intervină operativ la obiectivele pe care le deţin în cazul unui pericol potenţial de producere a unor avarii, explozii sau a altor accidente în funcţionare, putând ocupa în mod temporar zona de acces pentru personal şi zona tehnică de lucru, în condiţiile legii;
h) să obţină acordurile şi/sau autorizaţiile prevăzute de lege pentru instalaţii şi personal;
i) să schimbe combustibilii utilizaţi pentru producerea energiei termice, cu respectarea normelor tehnice specifice şi a aprobărilor legale, când această schimbare asigură funcţionarea instalaţiilor în condiţii de siguranţă şi conduce la creşterea randamentului, a eficienţei energetice şi la reducerea costurilor de producţie, cu condiţia respectării reglementărilor în vigoare privind protecţia mediului;
j) să furnizeze autorităţilor administraţiei publice locale şi/sau Asociaţiei de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov şi autorităţii naţionale de reglementare din domeniul de competenţă informaţii privind activitatea de producere a energiei termice;
k) să păstreze confidenţialitatea informaţiilor comerciale obţinute de la terţi în cursul desfăşurării activităţii;
l) să colaboreze, la cererea autorităţilor de reglementare competente, la elaborarea sau revizuirea reglementărilor din domeniu;
m) să respecte regulamentul de serviciu şi celelalte reglementări;
n) să asigure posibilitatea încărcării unităţilor de producere a energiei termice la nivelul de putere termică nominală şi să livreze cantităţile de căldură stabilite prin contractele încheiate;

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

o) să menţină capacităţile de producţie şi exploatarea eficientă a unităţilor de producere a energiei termice, prin urmărirea sistematică a comportării echipamentelor energetice şi a construcţiilor, întreţinerea acestora, planificarea reparaţiilor capitale, realizarea operativă şi cu costuri minime a reviziilor/reparaţiilor curente;
p) să întocmească planuri multianuale prin care să se asigure reabilitarea şi retehnologizarea unităţilor de producere a energiei termice, în vederea creşterii eficienţei în exploatarea acestora, încadrării în normele naţionale privind emisiile poluante şi a asigurării calităţii energiei termice;
q) să atribuie, numai în condiţiile stabilite de legislaţia privind achiziţiile publice, lucrările de reparaţii/ revizii/extinderi/modificări ale instalaţiilor/echipamentelor, în cazul în care acestea se execută cu terţi;
r) să măsoare energia termică produsă/livrată, precum şi să asigure exploatarea, întreţinerea, repararea şi verificarea contoarelor de energie termică, în conformitate cu cerinţele normelor şi reglementările metrologice în vigoare;
s) să asigure, pe toată durata de executare a serviciului, personal calificat şi în număr suficient pentru îndeplinirea activităţilor 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 funcţie 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 capacităţile de producţie necesare pentru asigurarea:
- puterii termice minime de avarie
- puterii minime termice tehnologice;
- producerii energiei termice în regim continuu pentru a putea fi îndeplinite condiţiile prevăzute la art. 200 lit. r.
x) finanţarea lucrărilor de exploatare, întreţinere şi reparaţii a sistemului de alimentare centralizată cu energie termică (SACET) se va face din tarif şi din alte surse legal constituite;

Art. 170.
Producătorul de energie termică are următoarele drepturi:
a) să desfăşoare activităţi comerciale legate de vânzarea energiei termice, prin exploatarea capacităţilor de producere a energiei termice;
b) să încheie contracte de vânzare-cumpărare cu operatorul serviciului de alimentare cu energie termică, în cazul în care deţin licenţă de furnizare, sau contracte de furnizare cu utilizatorii, după caz; clauzele minime ale acestor contracte se stabilesc de către autoritatea de reglementare competentă în contractele-cadru;
c) să aibă acces la reţelele termice de transport şi distribuţie în condiţiile legii; racordarea de noi producători de energie termică la reţelele termice de transport ale SACET se poate face numai cu avizul prealabil al autorităţii publice locale şi/sau Asociaţiei de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti - Ilfov.
d) să furnizeze energia termică în reţelele de transport, de distribuţie şi/sau în instalaţiile utilizatorilor, potrivit prevederilor legale în vigoare, ale contractelor încheiate şi în limita capacităţii acestora;
e) să stabilească condiţiile tehnice de branşare sau de debranşare a utilizatorilor de energie termică la instalaţiile aflate în administrarea lor, cu respectarea normativelor tehnice în vigoare şi a reglementărilor emise de A.N.R.E.;
f) să utilizeze terenurile şi alte bunuri aflate în proprietatea unui terţ, cu respectarea prevederilor art. 37 alin. (3) si (4) din Legea serviciilor comunitare de utilităţi publice nr. 51/2006, pentru a asigura funcţionarea normală a instalaţiilor pe care le administrează şi le exploatează, iar producătorii de energie termică în cogenerare vor respecta şi prevederile art. 12 din Legea energie electrice nr. 123/2012;
g) să desfăşoare activitatea de dispecerizare, ca funcţie operativă şi activitatea de analiză economică a funcţionării sistemului coordonat, cu asigurarea condiţiilor de furnizare specificate în contractele de vânzare-cumpărare încheiate;

h) să solicite desfiinţarea construcţiilor şi a obiectivelor amplasate ilegal în zona de protecţie, precum şi a celor care nu respectă distanţele de siguranţă faţă de instalaţiile şi construcţiile proprii;
i) să solicite ajustarea şi/sau modificarea nivelului preţurilor în funcţie de influenţele intervenite în elementele de cost pentru energia termică şi să încaseze contravaloarea energiei termice livrate la preţurile şi tarifele legal stabilite.
j) să rezilieze contractul de furnizare în cazul acelor consumatori/utilizatori care nu mai utilizează energie termică pentru încălzire şi/sau apă caldă de consum din sistemul centralizat. În cazul în care aceştia nu doresc rezilierea contractului, operatorul este îndreptăţit să factureze lunar o valoare reprezentând cheltuielile fixe de exploatare şi întreţinere.
k) înfiinţarea taxei de abonament prin care să fie acoperite (parţial) cheltuielile de deplasare a echipelor de intervenţie pentru diferite constatări, anunţuri, consilieri etc, ce nu cad în sarcina sa şi sunt solicitate, de care beneficiază abonaţii operatorului.

Art. 171.
(1) La solicitarea scrisă a oricărui utilizator al serviciului de producere a energiei termice, existent sau potenţial, cu privire la realizarea unui nou racord/branşament termic sau modificarea unui racord/branşament termic existent care are implicaţii asupra cantităţilor de energie termică produsă sau asupra parametrilor ori a tipurilor de agent termic produs, producătorul este obligat să analizeze cererea şi, dacă este tehnic posibil, să emită un aviz tehnic în acest sens.
(2) Răspunderea producătorului este până la punctul de delimitare dintre instalaţiile acestuia şi cele ale utilizatorului, specificat în contract.

Art. 172.
(1) Producătorul trebuie să anunţe utilizatorii, în scris prin anunţuri afişate la intrarea în imobil sau mass-media cu 10 zile lucrătoare înainte, despre necesitatea efectuării lucrărilor de reparaţii necuprinse în programul iniţial, altele decât cele accidentale.
(2) În cazul întreruperilor accidentale, producătorul trebuie să realizeze realimentarea în cel mai scurt timp posibil a utilizatorilor afectaţi.
(3) Personalul producătorului va indica reclamantului, pe cât posibil, durata aproximativă până la restabilirea alimentării. Pentru aceasta, personalul din centrul de preluare a reclamaţiilor va trebui să se informeze permanent de mersul lucrărilor de remediere.
(4) Producătorul va asigura permanenţa unor echipe specializate care să restabilească alimentarea cu energie termică într-un timp minim posibil.
(5) Producătorul asigura sosirea echipei de intervenţie, de regulă, în maximum 60 minute din momentul anunţării întreruperii în alimentare la centralele termice/termoelectrice de zonă şi în maxim 120 de minute la centralele termice de cvartal.
(6) După efectuarea remedierilor, producătorul are obligaţia de a verifica buna funcţionare în alimentarea cu energie termică.

Art. 173.
Întreruperea producerii energiei termice, necesară pentru lucrări planificate de reparaţii şi întreţinere stabilite prin contract, va fi anunţată utilizatorilor cu cel puţin 7 zile lucratoare inainte.

Art. 174.
Cu excepţia cazurilor de forţă majoră, producătorul are obligaţia să asigure agentul termic la utilizator la parametrii de calitate, presiune, temperatură, debit şi indici chimici prevăzuţi în contract şi 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 şi utilizatori, prin contract.

Art. 176.
Pentru asigurarea confortului termic în spaţiile de locuit, spaţiile cu altă destinaţie din condominii şi instituţii publice şi a temperaturii apei calde de consum, parametrii de calitate ai energiei termice trebuie stabiliţi astfel încât la punctele de delimitare dintre instalaţiile transportatorului/furnizorului şi cele ale utilizatorilor menţionaţi să aibă valorile necesare astfel încât să fie satisfăcute cerinţele din prezentul regulament. În funcţie de tipul de reglaj adoptat, modul de variaţie a unuia sau a mai multor parametri de calitate se stabileşte prin diagrama de reglaj, parte componenta a indicatorilor de performanţă locali pentru serviciile de producere a energiei termice.

Art. 177.
La reclamaţia scrisă privind un parametru de calitate al energiei termice, producătorul va verifica parametrul în punctul de delimitare şi va informa utilizatorul de rezultatele analizei efectuate şi de măsurile luate.

Art. 178.
Termenul pentru răspuns la reclamaţii telefonice referitoare la unul sau mai mulţi parametri de calitate ai agentului termic va fi oferit pe loc sau în maximum 24 h, doar dacă informaţiile solicitate sunt disponibile. Termenul pentru răspuns la reclamaţii scrise referitoare la unul sau mai mulţi parametri de calitate ai agentului termic este de 30 zile calendaristice, conform legislației în vigoare.

Art. 179.
(1) Fiecare reclamaţie se va înregistra, iar reclamantul va fi informat privind numărul de înregistrare. Orice reclamatie ulterioara se va referi la numarul de inregistrare.
(2) În cazul reclamaţiilor telefonice, răspunsul va fi oferit telefonic pe loc, dacă informaţiile sunt disponibile, sau în termen de maxim 24 ore, în cazul în care datele nu sunt disponibile. Înregistrarea reclamaţiilor telefonice se face conform legislaţiei în vigoare şi procedurilor interne.

Art. 180.
Producătorul este obligat să asigure alimentarea cu energie termică a oricărui utilizator în condiţiile în care acesta se afla în aria teritorial-administrativă a SACET, este racordat la acesta şi se încadrează în condiţiile prevăzute prin contract.

Art. 181.
Operatorul de producere a energiei termice va permite utilizatorilor accesul în instalaţiile sale în vederea citirii sistemelor de măsurare utilizate la decontare.

Art. 182.
Producătorul este obligat să instituie şi să răspundă printr-un sistem de înregistrare, investigare, soluţionare privind reclamaţiile făcute la adresa sa de către utilizatori în legătură cu calitatea serviciilor.

ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREȘTI ILFOV

CAPITOLUL III
Transportul energiei termice

SECŢIUNEA 1
Dispoziţii generale

Art. 183.
(1) Transportul energiei termice reprezintă activitatea organizată prin care energia termică ajunge din instalaţiile de producere în instalaţiile de distribuţie si/sau la instalatiile utilizatorilor suferind sau nu transformări sau procesări.
(2) Instalaţiile de transport a energiei termice se delimitează fizic de instalaţiile de producere sau de cele de distribuţie/ale utilizatorului prin puncte de separare precizate în contractele încheiate între parţi, în conformitate cu reglementările tehnice în vigoare.
(3) Transportatorul este persoana juridică care desfăşoară activităţi specifice pe baza de licenţe acordate de autoritatea de reglementare competentă.
(4) Activitatea de transport a energiei termice se desfăşoară în condiţii de tratament egal pentru toţi utilizatorii racordaţi la reţelele de transport a energiei termice, fiind interzise orice discriminări.

Art. 184.
(1) Dezvoltarea reţelelor termice trebuie să asigure economisirea energiei şi se va face cu respectarea normelor şi normativelor tehnice de proiectare, execuţie şi exploatare în vigoare, a planurilor de urbanism şi amenajare a teritoriului, a reglementărilor în vigoare privind protecţia mediului, sănătatea şi igiena publică şi a dreptului de proprietate.
(2) Decizia de dezvoltare a reţelelor termice se fundamentează pe baza indicatorilor privind recuperarea investiţiei şi a strategiei pentru asigurarea serviciului public de alimentare cu energie termică în arealul de deservire a Asociaţiei de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti - Ilfov.
(3) Pentru protecţia instalaţiilor de transport se interzice terţilor, persoane fizice sau juridice, să:
a) amplaseze construcţii sau să efectueze săpături de orice fel în zona de protecţie a acestora, fără avizul operatorului;
b) depoziteze materiale în zona de protecţie a instalaţiilor;
c) intervină în orice mod asupra reţelelor termice.

Art. 185.
(1) Transportatorul răspunde de exploatarea economică şi în condiţii de protecţie a mediului a instalaţiilor din administrarea şi exploatarea sa, având obligaţia să ia măsurile necesare pentru întreţinerea şi menţinerea în stare bună a izolaţiei termice a conductelor şi instalaţiilor, menţinerea în stare de funcţionare a dispozitivelor de reglaj automat, eliminarea pierderilor prin neetanşeităţi, precum şi de reglarea corectă a parametrilor agenţilor termici.
(2) Aceştia trebuie să asigure desfăşurarea tuturor activităţilor necesare asigurării continuităţii serviciului în condiţii de eficienţă economică şi siguranţă.

Art. 186.
(1) În cadrul exploatării reţelelor de transport a energiei termice transportatorul are obligaţia executării următoarelor activităţi de bază:
a) supravegherea funcţionării;
b) întreţinere şi reparaţii;
c) controlul coroziunii si al curentilor de dispersie;
d) controlul parametrilor chimici ai fluidului transportat;
e) intervenţii în caz de incidente;
f) conducerea operativă a funcţionării.
(2) Transportatorul îşi va asigura necesarul de personal de specialitate, dotarea cu mijloacele de exploatare şi intervenţii, materialele şi piesele de schimb necesare în funcţie de:

a) tipul, mărimea şi modul de exploatare ale reţelelor de transport;
b) dispersia teritorială a reţelelor;
c) gradul de continuitate în alimentarea utilizatorilor;
d) modul de organizare a exploatării, dotarea şi automatizarea sistemului.
(3) Activităţile tehnico-administrative ale transportatorului trebuie să asigure planificarea, gospodărirea, aprovizionarea, conducerea întregii activităţi de exploatare, precum şi relaţiile cu utilizatorii.

SECŢIUNEA a 2-a
Exploatarea reţelelor de transport

Art. 187.
Transportatorul, prin personalul său, are obligaţia supravegherii funcţionării reţelelor de transport pentru:
a) menţinerea în stare de funcţionare a întregului echipament al reţelelor;
b) înlăturarea pierderilor anormale de căldură;
c) înlăturarea pierderilor anormale de presiune;
d) controlul pierderilor şi al sustragerii de agent termic şi înlăturarea pierderilor ale căror valori sunt situate peste valorile normate;
e) controlul sistemelor de blocare a armăturilor împotriva manevrării şi a capacelor de cămin împotriva deschiderii de către persoane neautorizate;
f) controlul compensatoarelor de dilataţie, al suporturilor, al armăturilor şi al integrităţii izolaţiei reţelelor;
g) evacuarea apelor şi curăţarea căminelor şi a canalelor vizitabile;
h) controlul instalaţiilor de iluminat şi de forţă din canale şi cămine;
i) urmărirea aparatelor de măsură şi control aflate în reţea;
j) înregistrarea presiunilor şi a temperaturilor în reţea pentru depistarea pierderilor anormale.

Art. 188.
Vizitarea reţelei de transport se face conform unui grafic, iar rezultatele se trec în evidenţele operative, pe baza lor întocmindu-se foile de manevră şi lucrările de reparaţii.

Art. 189.
(1) Pentru reţelele de transport a energiei termice amplasate subteran, în canale termice nevizitabile, controlul conductelor, precum şi al izolaţiilor termice şi construcţiilor se face prin verificări având periodicitatea cuprinsă între 2 şi 5 ani, în funcţie de condiţiile specifice din teren care pot favoriza coroziunile, prin sondajul diferitelor porţiuni cu îndepărtarea izolaţiei termice. Distanţa între sondaje va fi aleasă între 1-8 km, astfel încât să se asigure o probabilitate satisfăcătoare depistării coroziunilor apărute sau a tasării izolaţiei.
Pentru reţelele de transport a energiei termice amplasate subteran în cămine şi canale termice, controlul conductelor, precum şi al izolaţiei termice şi construcţiilor se face prin verificări având periodicitatea cuprinsa între 1 şi 5 ani, în funcţie de condiţiile specifice din teren care pot favoriza coroziunile, prin sondajul diferitelor porţiuni cu îndepărtarea izolaţiei termice. Distanta între sondaje va fi aleasă între 0,5 – 8 km, astfel încât să se asigure o probabilitate satisfăcătoare depistării coroziunilor apărute sau a tasării izolaţiei.
(2) Pentru conductele subterane cu preizolaţie, verificarea se va face conform specificaţiilor tehnice date de furnizorul de echipament.
(3) Reţelele de transport a energiei termice subterane, nevizitabile, fără instalaţie de semnalizare a spargerilor, amplasate în zone în care apa freatică are un nivel ridicat şi/sau agresiv, împreună cu conductele de apă potabilă, precum şi la intersecţii cu canalizări vor fi supuse controlului cel puţin o dată pe an.
(4) Rezultatele controlului se înscriu în fişa tehnică a tronsonului controlat, iar locurile controlate se notează pe schema tronsonului de reţea.

(5) Elaborarea planurilor de reparaţii curente şi capitale ale reţelelor de transport a energiei termice se face pe baza datelor obţinute în urma controalelor.
(6) Toate căminele şi canalele care prezintă pericolul pătrunderii gazelor nocive sau explozibile se vor marca distinct pe schema reţelei.
(7) Se consideră periculoase, din punctul de vedere al pătrunderii gazelor explozibile, cele care se găsesc la o distanţă mai mică de 3 m de traseul conductelor de gaze naturale.

Art. 190.
(1) Controlul regimului hidraulic al reţelei se face prin verificări sistematice ale presiunii în nodurile reţelei, inclusiv la staţiile termice.
(2) Cu ocazia vizitărilor reţelelor şi a controlului regimului hidraulic se va efectua evacuarea aerului din punctele superioare ale conductelor şi ale instalaţiilor utilizatorilor.
(3) Dacă diferenţa de presiune între două puncte de pe conducte este mai mare decât cea de calcul se va depista cauza şi se vor elimina strangulările.

Art. 191.
(1) Pierderea masică de agent termic, medie anuală orară, în condiţii normale de funcţionare, nu trebuie să fie mai mare de 0,2% din volumul instalaţiei în funcţiune. În limitele acestei norme, anual, transportatorul va stabili norma sezonieră de pierderi pentru fiecare reţea pe baza măsurătorilor efectuate, a bilanţurilor şi a datelor statistice înregistrate anterior, transmiţând această normă sezonieră Asociaţiei de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti - Ilfov.
(2) Dacă pierderea masică de agent termic depăşeşte norma stabilită la alin. (1), transportatorul va lua măsuri pentru depistarea cauzelor şi înlăturarea neetanşeităţilor.
(3) Pierderea de apă datorată purjării reţelei, cea necesară pentru spălarea unei conducte sau pentru umplerea instalaţiilor utilizatorilor, după reparaţiile programate, se stabileşte pe baza debitului de apă de adaos consumată şi nu este cuprinsă în pierderea masică admisibilă stabilită la alin. (1).
(4) Cantitatea de apă de adaos consumată pentru reumplerea reţelelor şi a instalaţiilor 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 împărţirea cantităţii totale de apă de adaos, provenită din toate sursele, în perioada respectivă la numărul de ore de funcţionare a reţelei în perioada luată în calcul.
(6) Anual se va face verificarea pierderilor masice de agent termic şi a celor prin transfer de căldură pe bază de bilanţ.
(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 izolaţiei 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 izolaţiei este mai mic de 80%, se trece la verificarea stării izolaţiei pe acel tronson.

Art. 192.
(1) Controlul coroziunii exterioare a conductelor, datorită curenţilor de dispersie, se face prin verificarea tuturor conductelor subterane cel puţin o data la 3 ani.
(2) Rezultatele controlului se înscriu în fişa tehnică a tronsonului controlat, iar locurile controlate se notează pe schema tronsonului de reţea.
(3) În cazul în care măsurătorile de potenţial sunt permanent anodice, se vor lua măsuri pentru aplicarea protecţiei electrice (protecţie 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, construcţiile metalice aferente reţelelor termice se vor vopsi anticoroziv cu ocazia fiecărei intervenţii efectuate la cele subterane şi de câte ori este necesar la cele supraterane.

(6) Pentru prevenirea coroziunilor interioare a conductelor este obligatorie menţinerea unui nivel al conţinutului de oxigen din apă sub 0,05 mg/l atat în reţelele de transport, cât şi în reţelele de distribuţie.

Art. 193.
(1) Toate vanele şi robinetele montate pe conductele reţelelor de transport a energiei termice vor fi prevăzute cu numere de ordine înscrise pe schema operativă a reţelei, şi vor avea trasate săgeţi care să indice sensul de curgere al agentului termic.
(2) Toate armăturile de închidere trebuie astfel întreţinute, încât să asigure o manevrare uşoară, fără eforturi, închiderea etanşă a reţelei şi fără scurgeri de fluid la îmbinări sau presetupe.
(3) Lucrările de întreţinere se vor realiza periodic, conform unui grafic prestabilit, iar executarea lucrărilor de întreţinere se va trece în evidenţele operative.

Art. 194.
În timpul funcţionării reţelelor de transport se va verifica periodic exactitatea şi integritatea aparatelor de măsură, realizându-se în acest sens toate lucrările de întreţinere şi revizie stabilite în instrucţiunile/procedurile tehnice interne.

Art. 195.
La instalaţiile auxiliare se vor realiza lucrări de întreţinere şi verificări, astfel:
a) la instalaţiile de golire se va urmări ca racordul la instalaţia de canalizare să nu fie înfundat sau deteriorat, luându-se măsuri de remediere astfel încât radierul canalelor şi căminelor să nu stea sub apă, iar clapetele de reţinere să funcţioneze corect astfel încât să nu se producă refulări din canalizare în cămine sau canale;
b) la instalaţiile electrice şi de automatizare se va asigura păstrarea în perfectă stare a tablourilor electrice, a panourilor de comandă, a racordului electric, cu verificarea periodica a acţionarilor, protecţiilor, aparatelor de măsură şi a teletransmisiilor;
c) la instalaţiile de ventilaţie se va urmări buna funcţionare a acestora împreună cu tuburile şi canalele de aer, precum şi a gurilor de evacuare şi 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 izolaţiilor termice, astfel încât acestea să-şi păstreze proprietăţile mecanice şi termice iniţiale şi să se ia măsuri operative pentru repararea porţiunilor deteriorate.
(2) Cu ocazia reparaţiilor la conductele reţelei se va reface izolaţia termică în zona afectată de reparaţie fiind interzisă utilizarea vechii izolaţii.
(3) La înlocuirea izolaţiei deteriorate, izolarea conductelor noi şi a armăturilor se vor respecta normativele, standardele în vigoare şi fişele tehnice ale producătorului de material izolant, cu: urmatoarele grosimi minime ale stratului izolant, în funcţie de diametrul nominal sau cel exterior, daca nu este definit diametrul nominal (DN), raportata la un coeficient de conductibilitate a izolatiei de 0,035 $Wm^{-1} K^{-1}$:

$DN < 20$	20 mm
$20 \leq DN \leq 35$	30 mm
$40 \leq DN \leq 100$	= DN
$DN \geq 100$	100 mm

(4) În cazul în care se utilizează materiale izolante cu alt coeficient de conductivitate decât cel indicat la alin. (3), grosimea izolaţiei se recalculează corespunzător.
(5) Verificarea stării izolaţiei conductelor, cu excepţia conductelor preizolate la care verificarea stării izolaţiei se face cu ajutorul firelor de control, conform specificaţiilor fabricantului, se face:
a) în condiţiile stabilite la art. 189 alin. (1), pentru cele montate în canale vizitabile şi nevizitabile;

b) anual, pentru cele utilizate la transportul apei fierbinţi;
c) semestrial, pentru cele care sunt folosite la transportul aburului
(6) La verificarea izolaţiei se urmăreşte:
a) aderenţa sau încovoierea izolaţiei faţă de suprafaţa aplicată;
b) temperatura la suprafaţa izolaţiei şi a conductei;
c) dacă caracteristicile materialului termoizolant corespund celor din fişa tehnică.
(7) Rezultatele controlului se înscriu în fişa tehnică a tronsonului controlat, iar locurile controlate se notează pe schema tronsonului de reţea.

Art. 197.
(1) Reparaţiile planificate se vor face numai în perioada de întrerupere a alimentării cu căldură.
(2) Întreruperea alimentării cu energie termică pe diferite sectoare ale reţelei de transport sau ale instalaţiilor utilizatorilor în vederea executării reparaţiilor accidentale este permisă numai pentru perioade de maximum 8 ore şi dacă temperatura exterioară este mai mare de -5 ^{O}C. Reparaţiile accidentale sunt făcute în regim controlat, având ca obiectiv asigurarea continuităţii serviciului de utilizare.
(3) Prin excepţie de la alin. (2), oprirea alimentării cu energie termică pentru temperaturi mai mici de -5 ^{O}C este permisă numai în situaţii de avarie.
(4) În vederea depistării punctelor slabe, anual, la terminarea perioadei de încălzire se face o probă cu presiune crescută cu 25% faţă de presiunea de lucru.
(5) Se interzice golirea tronsoanelor de reţea, dacă nu se fac reparaţii care necesită golirea acestora. După terminarea reparaţiilor la un tronson de conductă, acesta va fi umplut cu apă pentru conservare şi reducerea coroziunilor.
(6) În cazul în care armăturile de închidere nu asigură etanşeitatea, tronsonul de reţea care se repară va fi separat de reţeaua care este în funcţiune sau la care nu se fac reparaţii prin utilizarea de flanşe oarbe, fiind interzisă executarea de lucrări cu instalaţia sub presiune.
(7) Vanele şi robinetele care separă sectorul supus reparaţiei de restul reţelei se leagă cu lanţ si lacăt, împotriva deschiderii accidentale, cheile se predau responsabilului de manevră care este singurul care va deschide lacătele la terminarea reparaţiei, utilizându-se şi plăcuţe avertizoare montate la organele de închidere. Pe vanele şi robinetele care separă sectorul supus reparaţiei de restul reţelei, se leagă cu lanţ si lacăt, împotriva deschiderii accidentale, cheile se predau responsabilului de manevră care este singurul care va deschide lacătele la terminarea reparaţiei utilizându-se şi plăcuţe avertizoare montate la organele de închidere.
(8) După terminarea reparaţiei capitale, conducta reparată se spală până la limpezirea completă a apei de spălare şi se încearcă la o presiune cu 25% mai mare decât cea de regim normal de lucru, dar nu mai puţin de 16 bari pentru reţelele de transport a energiei termice şi 8 bari pentru reţelele de distribuţie a energiei termice.

Art. 198.
(1) Controlul şi supravegherea regimului chimic se fac prin analize periodice în cadrul laboratoarelor dotate corespunzător cu aparatură şi personal de specialitate, conform normelor în vigoare.
(2) Rezultatele controlului şi supravegherii regimului chimic se trec în evidenţele operative, iar în cazul nerespectării indicilor de calitate se vor lua măsurile necesare pentru depistarea cauzelor şi remedierea eventualelor defecţiuni.

Art. 199.
Apa de adaos introdusă în reţelele de transport trebuie să aibă următoarele caracteristici:
a) pentru agentul termic care trece prin reţeaua de transport, cazanele de apa fierbinte şi schimbătoarele de căldură din punctele termice:

pH la 20 °C		*min. 7,0*
pH la 20 °C		*max. 9,5*
duritate totală	*mval/l*	*max. 0,05 (funcţie de instrucţiunile din cărţile tehnice ale echipamentelor)*
oxigen	*mg/l*	*max. 0,05 (funcţie de instrucţiunile din cărţile tehnice ale echipamentelor)*

CO2 total	*mg/l*	*max. 20*

b) pentru agentul termic care trece numai prin schimbătoarele de căldură şi corpurile de încălzire ale utilizatorilor (reţea de distribuţie)

oxigen	*mg/l*	*max. 0,1*
suspensii	*mg/l*	*max. 5*
duritate totală	*mval/l*	*max. 0,64*

În scopul realizării unei exploatări economice, transportatorii/distribuitorii vor tine o evidenta corecta a caracteristicilor principale ale agentului termic transportat. Evidenta se tine atât sub forma tabelara, cat şi ca reprezentari grafice, astfel:

a) curba de variatie zilnica pentru:
- debitul de apa fierbinte vehiculat;
- debitul de apa de adaos în reţelele de transport;
- consumul de caldura pe tipuri de agenţi de transport şi parametrii;
- debitul de condens returnat.

b) valorile medii zilnice pentru:
- debitul de apa fierbinte vehiculat;
- debitul de apa de adaos în reţele;
- consumul de caldura pe tipuri de agenţi de transport şi parametrii;
- debitul de condens returnat;
- temperatura apei în conductele de tur şi retur din reţeaua de apa fierbinte.

c) variatia valorilor medii lunare ale consumului de caldura, pe tipuri de agenţi de transport cu parametrii lor, şi variatia duritatii agentului termic.

d) curba clasata anuala pentru:
- consumul de caldura pe tipuri de agenţi de transport cu parametrii lor;
- debitul de condens returnat;
- temperatura orara a aerului exterior;
- temperatura apei fierbinti pe conducta de tur şi retur, atât pentru perioada de încălzire, cat şi pentru perioada de vară.

SECŢIUNEA a 3-a
Drepturile şi obligaţiile transportatorului de energie termică

Art. 200.

Operatorul serviciului are, în legătură cu activitatea de transport, pe lângă celelalte obligaţii precizate în prezentul regulament şi următoarele obligaţii principale:

a) să exploateze şi să administreze reţelele de transport a energiei termice, în condiţii de siguranţa, eficientă şi de protecţie a mediului, şi să contribuie, în conformitate cu planurile multianuale, la reabilitarea şi dezvoltarea acestora;
b) să asigure, în condiţii egale şi nediscriminatorii, accesul producătorilor la reţeaua de transport energie termică, în limitele capacităţii de transport şi cu respectarea regimurilor de funcţionare a acestora;
c) să asigure, prin planificarea, coordonarea, supravegherea, controlul şi analiza funcţionării, echilibrul funcţional al reţelelor de transport energie termică;
d) să asigure regimurile optime de transport şi livrare a energiei termice, notificate de producători şi/sau de utilizatori;
e) să elaboreze convenţiile tehnice de exploatare, cuprinzând principalele condiţii tehnice care trebuie îndeplinite de producători şi utilizatori, în vederea executării în bune condiţii a contractelor de vânzare-cumpărare a energiei termice;

f) să întocmească şi să urmărească realizarea bilanţurilor energiei termice la intrarea şi la ieşirea din sistem;
g) să elaboreze şi să supună spre aprobare autorităţilor administraţiei publice locale sau asociaţiilor de dezvoltare comunitară, cu informarea autorităţilor de reglementare competente, planurile de perspectivă privind dezvoltarea şi/sau modernizarea, în condiţii de eficienţă energetică şi economică, a reţelelor de transport energie termică, în concordanţă cu stadiul actual şi evoluţia viitoare a consumului de energie termică; planurile vor conţine modalităţi de finanţare şi realizare a investiţiilor cu luarea în considerare a planurilor de organizare şi amenajare a teritoriului, în condiţiile respectării întocmai a cerinţelor legale privind protecţia mediului;
h) să organizeze supravegherea strictă a modului de funcţionare a reţelelor de transport energie termică şi să prevină sustragerile de energie termică, deteriorarea reţelelor, racordarea şi/sau branşarea clandestină la acestea;
i) să pună la dispoziţia Asociaţiei de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti - Ilfov şi A.N.R.E. informaţii privind activitatea de transport, distribuţie şi frunizare a energiei termice, la cererea acestora;
j) să păstreze confidenţialitatea informaţiilor comerciale obţinute în cursul activităţii;
k) sa racordeze/branseze nediscriminatoriu;
l) sa efectueze revizia;
m) sa actioneze pt depistarea pierderilor;
n) sa asigure achizitionarea, instalarea sistemelor proprii;
o) să monitorizeze şi să evalueze starea tehnică şi siguranţa în funcţionare a instalaţiilor aflate în gestiunea şi administrarea sa, precum şi a indicatorilor specificaţi în reglementările tehnice în vigoare si în regulamentul de serviciu;
p) să anunţe utilizatorii afectaţi de limitările sau întreruperile planificate, în modul stabilit prin contracte, şi să comunice durata planificată pentru întreruperile necesare executării unor lucrări de întreţinere şi reparaţii;
q) să asigure instruirea profesională şi specializarea personalului propriu;
r) să asigure transportul continuu a energiei termice către următoarele instituţii publice:
- spitale;
- policlinici;
- staţii de salvare;
- cămine de bătrâni;
- leagăne de copii;
- grădiniţe;
- creşe;
- cămine pentru persoane cu handicap;
- centre de resocializare minori;
- şcoli;
- alte obiective, de interes social deosebit, aflate în administrarea autorităţii administraţiei publice locale din arealul deservit de Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti - Ilfov şi stabilite de acestea sau a Ministerului Sănătăţii.

s) să instituie zonele de protecţie şi siguranţă a obiectivelor SACET, pe baza reglementărilor legale în vigoare.
t) să păstreze confidenţialitatea informaţiilor confidenţiale obţinute în cursul desfăşurării activităţii.

Art. 201.
(1) La solicitarea scrisă a oricărui utilizator al reţelelor termice, existent sau potenţial, cu privire la realizarea unui nou racord/bransament termic sau modificarea unui racord/bransament termic existent, transportatorul este obligat să analizeze soluţia de racordare propusă şi, dacă este tehnic posibilă, să emită aviz tehnic de racordare.
(2) Răspunderea transportatorului este până la punctul de delimitare dintre instalaţiile acestuia si cele ale utilizatorului specificat in contract.

Art. 202.
Anunţarea întreruperilor planificate se va realiza de către transportator, în funcţie de mărimea zonei afectate, prin afişare la utilizatori sau prin mass-media locală, indicându-se intervalul de întrerupere.

Art. 203.
În cazul reţelelor termice de transport a energiei termice la utilizatorii de tip urban, parametrii de calitate ai energiei termice în punctele de delimitare dintre instalaţiile transportatorului şi cele ale utilizatorilor se stabilesc în condiţiile asigurării, la utilizator, a confortului termic, conform prezentului regulament. În funcţie de tipul de reglaj adoptat, modul de variaţie a unuia sau mai multor parametri de calitate se stabileşte prin diagrama de reglaj, parte componentă a standardului local de performanţă pentru serviciile de transport a energiei termice.

Art. 204.
Transportatorul este ţinut răspunzător de respectarea prevederilor contractuale şi a art. 59, chiar in cazul in care producatorul nu se incadreaza in valorile-limita stabilite prin contract pentru parametrii presiune, temperatura si debit ai agentului termic livrat, respectiv pt valorile indicilor chimicii de calitate.

Art. 205.
(1) La reclamaţia scrisă privind un parametru de calitate al energiei termice, transportatorul va verifica parametrul în punctul de delimitare şi va informa utilizatorul despre rezultatele analizei efectuate si despre măsurile luate.
(2) Termenul standard pentru răspuns la reclamaţiile referitoare la unul sau mai mulţi parametri de calitate ai agentului termic este de 30 zile calendaristice.

Art. 206.
Indicatorii de performanţă se aplică în relaţiile dintre transportator şi utilizatorii racordaţi la reţele termice în baza avizului tehnic de racordare, care respectă condiţiile prevăzute în contract, fără a produce perturbaţii în alimentarea altor utilizatori din zonă.

Art. 207.
Având în vedere caracteristicile SACET, ale utilizatorilor racordaţi şi particularităţile climaterice ale arealului deservit de Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti – Ilfov, autoritatea publică locală aprobă valorile indicatorilor de performanţă ai serviciului – niveluri ale serviciilor prestate.

Art. 208.
În vederea urmăririi respectării indicatorilor de performanţă, transportatorii trebuie să asigure:
a) evidenţa reclamaţiilor şi sesizărilor utilizatorilor;
b) evidenta solicitarilor de racodare la retelele termice si a avizelor tehnice de racordare emise;
c) evidenţa rezultatelor activităţilor privind calitatea energiei termice produse şi livrate utilizatorilor;
d) programarea lucrărilor de întreţinere şi mentenanţă;
e) continuitatea serviciului de transport prestat utilizatorilor reţelelor termice.

Art. 209.
(1) Lucrările de întreţinere periodice sunt cele prevăzute în instrucţiunile furnizorilor de echipamente, regulamente de exploatare tehnică şi în instrucţiunile/procedurile tehnice interne şi se execută de regulă fără oprirea agregatelor de bază.
(2) Lucrările de întreţinere curentă neprogramate se execută în scopul prevenirii sau eliminării deteriorărilor, avariilor sau incidentelor şi vor fi definite în fişa postului şi în instrucţiunile de exploatare.

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

Art. 210.
În timpul prestării serviciului, personalul trebuie să menţină regimul cel mai sigur şi economic în funcţionarea instalaţiilor, în conformitate cu regulamentele de exploatare, instrucţiunile/procedurile tehnice interne, graficele/diagramele de regim şi dispoziţiile personalului ierarhic superior pe linie operativă sau tehnico-administrativă.

Art. 211.
(1) În scopul creşterii siguranţei în funcţionare a serviciului de alimentare cu energie termică şi al continuităţii alimentării cu energie termică a utilizatorilor, operatorul va întocmi proceduri de analiză operativă şi sistematică a tuturor evenimentelor nedorite care au loc în instalaţiile aparţinând SACET, stabilindu-se măsuri privind creşterea fiabilităţii echipamentelor şi schemelor tehnologice, îmbunătăţirea activităţii de exploatare, întreţinere şi reparaţii şi creşterea nivelului de pregătire şi disciplină a personalului.
(2) Procedurile prevăzute la alin. (1) se vor întocmi pe baza prevederilor prezentului regulament şi se vizează, de Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti – Ilfov.
(3) În cazul în care evenimentele produc consecinţe în SACET, acestea vor fi analizate conform dispoziţiilor prezentului regulament de serviciu.

Art. 212.
Evenimentele ce se analizează se referă în principal la:
a) defectiuni curente;
b) deranjamente din reţelele de transport;
c) incidente şi avarii;
d) abaterile sistematice ale parametrilor energiei termice;
e) limitările de consum impuse de anumite situaţii existente la un moment dat în sistem.

Art. 213.
(1) Defecţiunile curente sunt caracterizate ca o abatere de la starea normală sau ca o deficienţă a echipamentelor sau a instalaţiilor, care nu duce la oprirea acestora.
(2) Defecţiunile se constată de către personalul de operare în timpul supravegherii şi controlului instalaţiilor şi se remediază în conformitate cu procedurile aprobate.
(3) Defecţiunile pentru a căror remediere este necesară intervenţia altui personal decât cel operativ sau oprirea utilajului/instalaţiei se înscriu în registrul de defecţiuni.

Art. 214.
Deranjamentele din reţele de transport sunt acele defecţiuni care conduc la întreruperea serviciului pentru utilizatorii alimentaţi de la o ramură a reţelei de transport aferentă unei staţii termice/punct termic sau a unei centrale termice.

Art. 215.
Operatorul serviciului are următoarele drepturi principale:
a) să desfăşoare activităţi comerciale legate de vânzarea-cumpărarea energiei termice prin exploatarea SACET;
b) să solicite stabilirea şi/sau ajustarea nivelului tarifelor şi 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 operaţiunea este posibilă din punct de vedere tehnic;
d) să stabilească condiţiile tehnice de racordare a utilizatorilor la instalaţiile aflate în administrarea lor, cu respectarea normativelor tehnice în vigoare şi a reglementărilor emise sau aprobate de autoritatea naţională de reglementare competentă;
e) să întrerupă sau să limiteze transportul energiei termice, în condiţiile în care sunt periclitate siguranţa şi integritatea reţelelor de transport energie termică;

f) să utilizeze terenurile şi alte bunuri aflate în proprietatea unui terţ, cu respectarea prevederilor legale, pentru a asigura funcţionarea normală a instalaţiilor pe care le administrează şi le exploatează;
g) să aibă culoar de trecere pentru conductele de transport a energiei termice între unitatea de producţie şi utilizatori şi să aibă drept de servitute în condiţiile legii;
h) să supravegheze şi să prevină sustragerea de energie termică, racordurile sau branşările clandestine şi/sau deteriorările reţelelor de transport energie termică;
i) să folosească cu titlu gratuit, cu acordul autorităţilor administraţiei publice locale şi cu respectarea condiţiilor legale, terenurile aparţinând domeniului public şi/sau privat al unităţilor administrativ-teritoriale pentru realizarea unor lucrări de întreţinere şi reparaţii pe care le execută la construcţiile şi instalaţiile de transport;
j) sa aiba acces, in conditiile legii, la instalatiile de consum ale utilizatorului, conform contractelor de furnizare, ori de cate ori este necesara interventia la acestea;
k) sa furnizeze energia termica in regim de limitare, asigurand puterea termica minima tehnologic in cazul nerespectarii caluzelor contractuale, inclusiv in perioada de incalzire;
l) să întrerupă furnizarea energiei termice în cazul nerespectării clauzelor contractuale, cu un preaviz de 5 zile lucrătoare;
m) sa presteze activitati de informare, consultanta, finantare sau sa execute lucrari de reparatii si reabilitari la instalatiile utilizatorilor, in conditiile convenite cu acestia, in scopul cresterii eficientei si utilizarii rationale a energiei termice;
n) să solicite daune/despăgubiri în situaţia în care constată că pe amplasamentul reţelelor de transport sau în zonele de protecţie s-au realizat, fără avizul operatorului, instalaţii/ clădiri/împrejmuiri ş.a.

CAPITOLUL IV
Distribuţia energiei termice

SECŢIUNEA 1
Dispoziţii generale

Art. 216.
(1) Distribuţia energiei termice reprezintă activitatea organizată prin care energia termică ajunge din instalaţiile de transport în instalaţiile de distribuţie şi la instalaţiile utilizatorilor suferind sau nu transformări sau procesări.
(2) Instalaţiile de distribuţie a energiei termice se delimitează fizic de instalaţiile de transport sau de cele ale utilizatorilor prin puncte de separare precizate în contractele încheiate între parţi, în conformitate cu reglementările tehnice în vigoare.
(3) Distribuitorul este persoana juridică care desfăşoară activităţi specifice pe baza de licenţe acordate de autoritatea de reglementare competentă.
(4) Activitatea de distribuţie a energiei termice se desfăşoară în condiţii de tratament egal pentru toţi utilizatorii racordaţi la reţelele de distribuţie a energiei termice, fiind interzise orice discriminări.

Art. 217.
(1) Dezvoltarea staţiilor termice, punctelor termice şi a reţelelor termice trebuie să asigure economisirea energiei şi se va face cu respectarea normelor şi normativelor tehnice de proiectare, execuţie şi exploatare în vigoare, a planurilor de urbanism şi amenajare a teritoriului, a reglementărilor în vigoare privind protecţia mediului, sănătatea şi igiena publică şi a dreptului de proprietate.
(2) Decizia de dezvoltare a reţelelor termice se fundamentează pe baza indicatorilor privind recuperarea investiţiei şi a strategiei pentru asigurarea serviciului public de alimentare cu energie termică în arealul deservit de Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti - Ilfov.
(3) Pentru protecţia instalaţiilor de distribuţie se interzice terţilor, persoane fizice sau juridice, să:

a) amplaseze construcţii sau să efectueze săpături de orice fel în zona de protecţie a acestora, fără avizul operatorului;
b) depoziteze materiale în zona de protecţie a instalaţiilor;
c) intervină în orice mod asupra reţelelor termice.

Art. 218.
(1) Distribuitorul răspunde de exploatarea economică şi în condiţii de protecţie a mediului a instalaţiilor din administrarea şi exploatarea sa, având obligaţia să ia măsurile necesare pentru întreţinerea şi menţinerea în stare bună a izolaţiei termice a conductelor şi instalaţiilor, menţinerea în stare de funcţionare a dispozitivelor de reglaj automat, eliminarea pierderilor prin neetanşeităţi, precum şi de reglarea corectă a parametrilor agenţilor termici.
(2) Aceştia trebuie să asigure desfăşurarea tuturor activităţilor necesare asigurării continuităţii serviciului în condiţii de eficienţă economică şi siguranţă.

Art. 219.
(1) În cadrul exploatării reţelelor de distribuţie a energiei termice distribuitorul are obligaţia executării următoarelor activităţi de bază:
a) supravegherea funcţionării;
b) întreţinere şi reparaţii;
c) monitorizarea parametrilor chimici ai fluidului transportat;
d) intervenţii în caz de incidente;
e) conducerea operativă a funcţionării.
(2) Distribuitorul îşi va asigura necesarul de personal de specialitate, dotarea cu mijloacele de exploatare şi intervenţii, materialele şi piesele de schimb necesare în funcţie de:
a) tipul, mărimea şi modul de exploatare ale reţelelor de distribuţie;
b) dispersia teritorială a reţelelor;
c) gradul de continuitate în alimentarea utilizatorilor;
d) modul de organizare a exploatării, dotarea şi automatizarea sistemului.
(3) Activităţile tehnico-administrative ale distribuitorului trebuie să asigure planificarea, gospodărirea, aprovizionarea, conducerea întregii activităţi de exploatare, precum şi relaţiile cu utilizatorii.

SECŢIUNEA a 2-a
Exploatarea reţelelor de distribuţie

Art. 220.
Distribuitorul, prin personalul său, are obligaţia supravegherii funcţionării reţelelor de distribuţie pentru:
a) menţinerea în stare de funcţionare a întregului echipament al reţelelor;
b) înlăturarea pierderilor anormale de căldură;
c) înlăturarea pierderilor anormale de presiune;
d) controlul pierderilor şi al sustragerii de agent termic şi înlăturarea pierderilor ale căror valori sunt situate peste valorile normate;
e) controlul sistemelor de blocare a armăturilor împotriva manevrării şi a capacelor de cămin împotriva deschiderii de către persoane neautorizate;
f) controlul compensatoarelor de dilataţie, al suporturilor, al armăturilor şi al integrităţii izolaţiei reţelelor;
g) evacuarea apelor şi curăţarea căminelor şi a canalelor vizitabile;
h) controlul instalaţiilor de iluminat şi de forţă din canale şi cămine;
i) urmărirea aparatelor de măsură şi control aflate în reţea;
j) înregistrarea presiunilor şi a temperaturilor în reţea şi la staţiilor termice şi punctele termice pentru depistarea pierderilor anormale.

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

Art. 221.
Vizitarea reţelei de distribuţie se face conform unui grafic, iar rezultatele se trec în evidenţele operative, pe baza lor întocmindu-se foile de manevră şi lucrările de reparaţii.

Art. 222.
(1) Pentru reţelele de distribuţie a energiei termice amplasate subteran, în canale termice nevizitabile, controlul conductelor, precum şi al izolaţiilor termice şi construcţiilor se face prin verificări având periodicitatea cuprinsă între 2 şi 5 ani, în funcţie de condiţiile specifice din teren care pot favoriza coroziunile, prin sondajul diferitelor porţiuni cu îndepărtarea izolaţiei termice. Distanţa între sondaje va fi aleasă astfel încât să se asigure o probabilitate satisfăcătoare depistării coroziunilor apărute sau a tasării izolaţiei.
Pentru reţelele de distribuţie a energiei termice amplasate subteran în cămine şi canale termice, controlul conductelor, precum şi al izolaţiei termice şi construcţiilor se face prin verificări având periodicitatea cuprinsa între 1 şi 5 ani, în funcţie de condiţiile specifice din teren care pot favoriza coroziunile, prin sondajul diferitelor porţiuni cu îndepărtarea izolaţiei termice. Distanţa între sondaje va fi aleasă astfel încât să se asigure o probabilitate satisfăcătoare depistării coroziunilor apărute sau a tasării izolaţiei.
(2) Pentru conductele subterane cu preizolaţie, verificarea se va face conform specificaţiilor tehnice date de furnizorul de echipament.
(3) Reţelele de distribuţie a energiei termice subterane, nevizitabile, fără instalaţie de semnalizare a spargerilor, amplasate în zone în care apa freatică are un nivel ridicat şi/sau agresiv, împreună cu conductele de apă potabilă, precum şi la intersecţii cu canalizări vor fi supuse controlului cel puţin o dată pe an.
(4) Rezultatele controlului se înscriu în fişa tehnică a tronsonului controlat, iar locurile controlate se notează pe schema tronsonului de reţea.
(5) Elaborarea planurilor de reparaţii curente şi capitale ale reţelelor de distribuţie a energiei termice se face pe baza datelor obţinute în urma controalelor.
(6) Toate căminele şi canalele care prezintă pericolul pătrunderii gazelor nocive sau explozibile se vor marca distinct pe schema reţelei.
(7) Se consideră periculoase, din punctul de vedere al pătrunderii gazelor explozibile, cele care se găsesc la o distanţă mai mică de 3 m de traseul conductelor de gaze naturale.

Art. 223.
(1) Controlul regimului hidraulic al reţelei se face prin verificări sistematice ale presiunii la staţiile termice inclusiv la armăturile de echilibrare hidraulică şi buclele de contorizare.
(2) Cu ocazia vizitărilor reţelelor şi a controlului regimului hidraulic se va efectua evacuarea aerului din punctele superioare ale conductelor şi ale instalaţiilor utilizatorilor.
(3) Dacă diferenţa de presiune între două puncte de pe conducte este mai mare decât cea de calcul se va depista cauza şi se vor elimina ştrangulările.
(4) Reţeaua de distribuţie va fi echipată hidraulic de operator cu regulatoare care să asigure o diferenţă de presiune constantă între conducta de tur şi de retur, la punctul de delimitare în condiţiile unui debit de agent termic foarte variabil.

Art. 224.
(1) Pierderea masică de agent termic, medie anuală orară, în condiţii normale de funcţionare, nu trebuie să fie mai mare de 0,2% din volumul instalaţiei în funcţiune. În limitele acestei norme, anual, distribuitorul va stabili norma sezonieră de pierderi pentru fiecare reţea pe baza măsurătorilor efectuate, a bilanţurilor şi a datelor statistice înregistrate anterior, transmiţând această normă sezonieră Asociaţiei de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti - Ilfov.
(2) Dacă pierderea masică de agent termic depăşeşte norma stabilită la alin. (1), distribuitorul va lua măsuri pentru depistarea cauzelor şi înlăturarea neetanşeităţilor.

(3) Pierderea de apă datorată purjării reţelei, cea necesară pentru spălarea unei conducte sau pentru umplerea instalaţiilor utilizatorilor, după reparaţiile programate, se stabileşte pe baza debitului de apă de adaos consumată şi nu este cuprinsă în pierderea masică admisibilă stabilită la alin. (1).
(4) Cantitatea de apă de adaos consumată pentru reumplerea reţelelor şi a instalaţiilor 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 împărţirea cantităţii totale de apă de adaos, provenită din toate sursele, în perioada respectivă la numărul de ore de funcţionare a reţelei în perioada luată în calcul.
(6) Anual se va face verificarea pierderilor masice de agent termic şi a celor prin transfer de căldură pe bază de bilanţ.
(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 izolaţiei 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 izolaţiei este mai mic de 80%, se trece la verificarea stării izolaţiei pe acel tronson.

Art. 225.
(1) Toate armăturile de închidere trebuie astfel întreţinute, încât să asigure o manevrare uşoară, fără eforturi, închiderea etanşă a reţelei şi fără scurgeri de fluid la îmbinări sau presetupe.
(2) Lucrările de întreţinere se vor realiza periodic, conform unui grafic prestabilit, iar executarea lucrărilor de întreţinere se va trece în evidenţele operative.

Art. 226.
În timpul funcţionării reţelelor de distribuţie se va verifica periodic exactitatea şi integritatea aparatelor de măsură, realizându-se în acest sens toate lucrările de întreţinere şi revizie stabilite în instrucţiunile/procedurile tehnice interne.

Art. 227.
La instalaţiile auxiliare se vor realiza lucrări de întreţinere şi verificări, astfel:
a) la instalaţiile de golire se va urmări ca racordul la instalaţia de canalizare să nu fie înfundat sau deteriorat, luându-se măsuri de remediere astfel încât radierul canalelor şi căminelor să nu stea sub apă, iar clapetele de reţinere să funcţioneze corect astfel încât să nu se producă refulări din canalizare în cămine sau canale;
b) la instalaţiile electrice şi de automatizare se va asigura păstrarea în perfectă stare a tablourilor electrice, a panourilor de comandă, a racordului electric, cu verificarea periodica a acţionarilor, protecţiilor, aparatelor de măsură şi a teletransmisiilor;
c) la instalaţiile de ventilaţie se va urmări buna funcţionare a acestora împreună cu tuburile şi canalele de aer, precum şi a gurilor de evacuare şi 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 izolaţiilor termice, astfel încât acestea să-şi păstreze proprietăţile mecanice şi termice iniţiale şi să se ia măsuri operative pentru repararea porţiunilor deteriorate.
(2) Cu ocazia reparaţiilor la conductele reţelei se va reface izolaţia termică în zona afectată de reparaţie fiind interzisă utilizarea vechii izolaţii.
(3) La înlocuirea izolaţiei deteriorate, izolarea conductelor noi şi a armăturilor se vor respecta normativele, standardele în vigoare şi fişele tehnice ale producătorului de material izolant, asigurându-se urmatoarele grosimi minime ale stratului izolant, în funcţie de diametrul nominal sau cel exterior, dacă nu este definit diametrul nominal (DN), raportata la un coeficient de conductibilitate a izolatiei de 0,035 $Wm^{-1} K^{-1}$:

DN < 20	20 mm
20 ≤DN ≤ 35	30 mm
40 ≤ DN ≤ 100	= DN
DN ≥100	100 mm

(4) În cazul în care se utilizează materiale izolante cu alt coeficient de conductivitate decât cel indicat la alin. (3), grosimea izolaţiei se recalculează corespunzător.
(5) Verificarea stării izolaţiei conductelor, cu excepţia conductelor preizolate la care verificarea stării izolaţiei se face cu ajutorul firelor de control, conform specificaţiilor fabricantului, se face în condiţiile stabilite la art. 222 alin. (1), pentru cele montate în canale nevizitabile;
(6) La verificarea izolaţiei se urmăreşte:
a) aderenţa sau încovoierea izolaţiei faţă de suprafaţa aplicată;
b) temperatura la suprafaţa izolaţiei şi a conductei;
c) dacă caracteristicile materialului termoizolant corespund celor din fişa tehnică.
(7) Rezultatele controlului se înscriu în fişa tehnică a tronsonului controlat, iar locurile controlate se notează pe schema tronsonului de reţea.
(8) Anual se va face verificarea pierderilor masice de agent termic şi a celor prin transfer de căldură pe bază de bilanţ.

Art. 229.
(1) Reparaţiile planificate se vor face numai în perioada de întrerupere a alimentării cu căldură.
(2) Întreruperea alimentării cu energie termică pe diferite sectoare ale reţelei de distribuţie sau ale instalaţiilor utilizatorilor în vederea executării reparaţiilor accidentale este permisă numai pentru perioade de maximum 8 ore şi dacă temperatura exterioară este mai mare de -5 °C. Reparaţiile accidentale sunt făcute în regim controlat, având ca obiectiv asigurarea continuităţii serviciului de utilizare.
(3) Prin excepţie de la alin. (2), oprirea alimentării cu energie termică pentru temperaturi mai mici de -5 °C este permisă numai în situaţii de avarie.
(4) Se interzice golirea tronsoanelor de reţea dacă nu se fac reparaţii care necesită golirea acestora. După terminarea reparaţiilor la un tronson de conductă acesta va fi umplut cu apă pentru conservare şi reducerea coroziunilor.
(5) În cazul în care armăturile de închidere nu asigură etanşeitatea, tronsonul de reţea care se repară va fi separat de reţeaua care este în funcţiune sau la care nu se fac reparaţii prin utilizarea de flanşe oarbe, fiind interzisă executarea de lucrări cu instalaţia sub presiune.
(6) Vanele şi robinetele care separă sectorul supus reparaţiei de restul reţelei se leagă cu lanţ si lacăt, împotriva deschiderii accidentale, cheile se predau responsabilului de manevră care este singurul care va deschide lacătele la terminarea reparaţiei, utilizându-se şi plăcuţe avertizoare montate la organele de închidere.
(7) După terminarea reparaţiei capitale, conducta reparată se spală până la limpezirea completă a apei de spălare şi se încearcă la o presiune cu 25% mai mare decât cea de regim normal de lucru, dar nu mai puţin de 8 bari pentru reţelele de distribuţie a energiei termice.

Art. 230.
(1) Regimul chimic al apei din instalaţiile de încălzire va fi stabilit astfel încât să nu ducă la avarierea sau reducerea eficienţei în exploatare a instalaţiilor. Indicii de calitate ai apei folosite în reţelele de distribuţie şi in instalaţiile interioare ale utilizatorilor sunt cei prevăzuţi la art. 199 b) şi art.233.
(2) Se interzice umplerea instalaţiilor sau completarea apei din circuitul de distribuţie al energiei termice pentru încălzire cu apă potabilă sau apă care nu respectă indicii chimici stabiliţi în prezentul regulament.
(3) Distribuitorul va lua toate măsurile necesare pentru utilizarea numai a apei tratate chimic în reţeaua de distribuţie a agentului termic pentru încălzire, la parametrii de calitate impuşi şi va urmări periodic respectarea acestor parametri.

Art. 231.
Distribuitorul va asigura controlul chimic al agentului termic pentru:
a) determinarea calitatilor apei, a reactivilor şi a compozitiei depunerilor;
b) punerea în evidenţă a stării utilajelor de tratare a apei şi a utilajelor termomecanice privind coroziunea şi depunerea de crustă;
c) punerea în evidenta a nerespectarii regimului chimic al apei rezultate din instalatiile de tratare, în scopul prevenirii depunerilor şi a coroziunii;
d) determinarea compozitiei apei uzate evacuate în laboratoarele autorizate.

Art. 232.
(1) Controlul şi supravegherea regimului chimic se fac prin analize periodice în cadrul laboratoarelor dotate corespunzător cu aparatură şi personal de specialitate, conform normelor în vigoare.
(2) Rezultatele controlului şi supravegherii regimului chimic se trec în evidenţele operative, iar în cazul nerespectării indicilor de calitate se vor lua măsurile necesare pentru depistarea cauzelor şi remedierea eventualelor defecţiuni.

Art. 233.
Apa de adaos introdusă în reţelele de distribuţie trebuie să aibă următoarele caracteristici:

pH la 20 °C		*min. 7,0*
pH la 20 °C		*max. 9,5*
duritate totală	*mval/l*	*max. 0,05*
oxigen	*mg/l*	*max. 0,05*
CO2 total	*mg/l*	*max. 20*

Pentru agentul termic care trece numai prin schimbătoarele de căldură şi corpurile de încălzire ale utilizatorilor (reţea de distribuţie)

oxigen	*mg/l*	*max. 0,1*
suspensii	*mg/l*	*max. 5*
duritate totală	*mval/l*	*max. 0,64*
clor liber	*mg/l*	*max. 0,5*

Art. 234.
În scopul realizării unei exploatări economice, distribuitorul va ţine o evidenţă corectă a caracteristicilor principale ale agentului termic şi a apei calde de consum.

Art. 235.
Distribuţia energiei termice trebuie să se realizeze corespunzător condiţiilor climatice şi temperaturilor interioare necesare în încăperile construcţiilor, ţinând seama de reglementările legale referitoare la regimul de încălzire.

Art. 236.
(1) Distribuitorul trebuie să asigure agentul termic pentru încălzire şi apă caldă de consum la parametrii necesari satisfacerii cerintelor utilizatorilor.
(2) Reglarea în instalaţiile de distribuţie are drept scop asigurarea parametrilor necesari ai agentului termic pentru încălzire şi ai apei calde de consum, astfel încât să se asigure gradul de confort şi condiţiile igienico-sanitare necesare satisfacerii cerinţelor utilizatorilor la locul de consum, conform contractului de furnizare.

Art. 237.
(1) Alegerea modului de reglare se face în funcţie de sistemul de alimentare cu energie termică, agentul termic utilizat, tipul instalaţiilor interioare, categoria construcţiei încălzite şi din considerente economice este preferat reglajul cantitativ utilizând pompe cu turaţie variabilă.

(2) Reglarea cantităţii de căldură furnizată pentru încălzire se poate face prin:
a) reglaj cantitativ;
b) reglaj calitativ;
c) reglaj mixt.

Art. 238.
(1) Reglarea cantităţii 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 şi 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 spaţiile de locuit realizându-se cu robinetele termostatice montate pe corpurile de încălzire, împreună cu repartitoarele de costuri.
(3) În cazul furnizării energiei termice în regim discontinuu, diagrama de reglaj va ţine cont şi de pierderile suplimentare produse pe perioada în care nu se furnizează energie termică.
(4) Pe perioada furnizării energiei termice pentru încălzire, distribuitorii au obligaţia reglării parametrilor agentului termic pentru încălzire, astfel încât abaterea de la diagrama de reglaj să fie de maximum -2K, la punctul de delimitare, cu excepţia cazurilor în care furnizorul aplică limitări în furnizarea energiei termice si in cazul in care reglajul este cantitativ.
(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 compensaţie 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. Compensatia nu se acorda în cazul utilizatorilor la care distribuitorul are dreptul să limiteze furnizarea energiei termice pentru neachitarea facturilor şi penalitatilor din sold.
Prevederile articolului 238 alin. (5) nu se aplică pentru perioadele în care se efectuează operaţiile descrise la articolul 242 şi în caz de avarii/lucrări programate.

Art. 239.
Manevrele la punerea în funcţiune şi la oprirea instalaţiilor de reglare a parametrilor agentului termic de încălzire se vor consemna în evidenţele operative.

SECŢIUNEA a 3-a
Exploatarea staţiilor termice şi a punctelor termice

Art. 240.
(1) La punerea în funcţiune a staţiilor termice şi a punctelor termice, după perioada de revizii, reparaţii capitale şi la începutul sezonului de încălzire, se vor face probe prealabile punerii în funcţiune atât la instalaţiile noi, cât şi la instalaţiile la care s-au făcut reparaţii capitale, pentru întreaga instalaţie sau pentru părţi ale acesteia.
(2) Înaintea efectuării probelor se vor verifica:
a) concordanţa dintre proiectul de execuţie şi realitatea din teren;
b) caracteristicile tehnice ale echipamentelor şi concordanţa acestora cu documentaţia tehnică din proiecte;
c) starea operaţională a echipamentelor şi instalaţiilor;
d) suporturi, poziţia conductelor, corespondenţa cu schemele şi planurile instalaţiilor;
e) calitatea sudurilor.

Art. 241.
(1) După terminarea verificărilor se vor efectua obligatoriu probe la rece şi la cald, precum şi probe de performanţe pe întreaga instalaţie sau, dacă este necesar, la parţi de instalaţie şi echipamente.
(2) În cadrul probei la rece se vor verifica etanşeitatea şi rezistenţa mecanică ale echipamentelor şi ale instalaţiei.
(3) Proba la rece se va face:
a) după curăţarea instalaţiilor prin spălare cu apă potabilă atât în sensul normal de circulaţie a fluidelor, cât şi în sens invers;
b) obligatoriu pentru întreaga instalaţie, având racordate echipamentele din staţiile termice şi punctele termice (modulele termice), reţeaua de distribuţie şi aparatele consumatoare de căldură ale utilizatorilor, în scopul verificării rezistenţelor mecanice, a etanşeităţii elementelor instalaţiei proprii şi ale utilizatorilor;
c) înaintea efectuării vopsirilor, izolărilor termice, aplicării protecţiei anticorozive, închiderii acestora în canale nevizitabile, înglobării lor în elemente de construcţii, precum şi executării finisajelor de construcţii;
d) în schema normală de funcţionare;
e) prin măsurarea presiunii în instalaţie după cel puţin 3 ore de la punerea instalaţiei sub presiune timp de cel puţin 3 ore.
(4) În cadrul probei la cald se va verifica etanşeitatea, modul de comportare a elementelor din instalaţie la dilatări si contractări, a circulaţiei agentului termic la parametrii nominali.
(5) În cadrul probei de performanţă se va verifica realizarea, de către instalaţie, a parametrilor de proiect.
(6) Rezultatele probei la rece şi la cald, ale probelor de performanţă, precum si ale eventualelor defecţiuni se înscriu atât in evidenţele operative, cat şi în documentaţia utilajelor si a instalaţiilor.

Art. 242.
(1) În vederea punerii în funcţiune a staţiilor termice şi a punctelor termice se vor executa manevrele prevăzute in procedurile/instrucţiunile tehnice aprobate.
(2) În timpul punerii în funcţiune a staţiilor termice şi a punctelor termice care utilizează ca agent termic primar apa fierbinte sau apa caldă se va avea în vedere, in principal, ca:
a) umplerea instalaţiei să se realizeze cu apa tratată din statia de tratare proprie sau în cazuri speciale din circuitul primar
b) timpul de umplere nu trebuie să depăşească valoarea înscrisă în procedură;
c) după umplere şi atingerea presiunii nominale în instalaţie, conform schemei de funcţionare normale, se verifică etanşeitatea circuitului urmărindu-se ca presiunea în instalaţie să nu scadă mai mult decât cea indicată în instrucţiunea tehnică pe durata de timp prestabilită;
d) să se regleze debitul de agent termic astfel încât să se asigure încălzirea circuitului printr-o creştere uniforma cu 30K/h până la atingerea parametrilor dictaţi de diagrama de reglaj, urmărindu-se ca pierderile de presiune pe diversele ramuri să corespundă indicaţiilor din proiectul de reglaj hidraulic al reţelei de distribuţie;
e) să se verifice coeficientul de amestec la staţiile termice care folosesc ejectoare.

Art. 243.
(1) Distribuitorul are obligaţia ca în exploatarea curentă a staţiilor termice şi a punctelor termice să efectueze reviziile şi reparaţiile necesare, să asigure permanent parametrii agentului termic pentru încălzire şi pentru apă caldă de consum, corespunzători standardelor de performanţă, prin supravegherea şi urmărirea funcţionării, efectuarea manevrelor de corectare a regimului de funcţionare a instalaţiilor, menţinerea parametrilor chimici ai agentului termic primar şi secundar.
(2) Pentru apa caldă de consum se vor asigura:
a) condiţiile de potabilitate prevazute în normele în vigoare; apa potabilă utilizată pentru prepararea apei calde este asigurata de reteaua publică;
b) pentru asigurarea condiţiilor de sănătate şi igiena publică temperatura va fi cuprinsa între 55°C şi 60°C la punctul de separaţie;

c) spălarea şi dezinfectarea conductelor după reparaţii pentru asigurarea condiţiilor de potabilitate a apei, dacă este cazul;
d) menţinerea constantă a temperaturii, în limitele prevăzute la lit. b), indiferent de consumul instantaneu de apă caldă de consum, în limitele capacităţii proiectate/instalate;
e) valorile debitelor şi a presiunii de serviciu necesare, indiferent de poziţia utilizatorului în schema de funcţionare;
f) funcţionarea într-o schemă adecvată si 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 faţă 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 compensaţie 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. Compensaţia nu se acorda în cazul utilizatorilor la care distribuitorul are dreptul să limiteze furnizarea energiei termice pentru neachitarea facturilor şi penalităţilor din sold.
(4) În exploatarea curentă distribuitorul va:
a) verifica dacă pierderea de sarcină în organele de laminare este cea stabilită pentru reglarea hidraulică a reţelei;
b) verifica periodic etanşeitatea organelor de închidere, îmbinărilor cu flanşe etc.;
c) supraveghează şi verifică dispozitivele de siguranţă şi protecţie a elementelor în mişcare ale echipamentelor;
d) controla periodic aparatele de măsură şi le va supune controlului metrologic;
e) verifica permanent starea schimbătoarelor de căldură, a filtrelor de impurităţi, a separatoarelor de nămol, curăţându-le în cazul în care căderea de presiune pe acestea a atins valoarea maximă admisibilă;
f) verifica starea izolaţiei termice a schimbătoarelor de căldură, a conductelor, colectoarelor, distribuitoarelor etc.;
g) controla permanent indicaţiile şi înregistrările aparatelor de măsurare a debitului şi energiei termice primite şi livrate;
h) ţine sub control pierderile masice de agent termic;
i) verifică şi 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 staţia termică;
j) asigura circulaţia apei în conducte prin aerisirea în punctele cele mai de sus ale conductelor, echipamentelor şi coloanelor la utilizatori;
k) asigura presiunea necesară în instalaţii prin umplerea până la nivelul necesar al apei în vasul de expansiune deschis, realizarea presiunii in vasul de expansiune închis, corecta egalizare a presiunii în butelii şi realizarea presiunii diferenţiale la pompele de circulaţie;
l) urmări funcţionarea elementelor de siguranţă a instalaţiilor, inclusiv semnalizările;
m) utiliza şi întreţine mijloacele de automatizare.

SECŢIUNEA a 4-a
Drepturile şi obligaţiile distribuitorului de energie termică

Art. 244.
Operatorul serviciului are, în legătură cu activitatea de distribuţie, pe lângă celelalte obligaţii precizate în prezentul regulament şi următoarele obligaţii principale:

a) să exploateze şi să administreze reţelele de distribuţie a energiei termice, în condiţii de siguranţa, eficientă şi de protecţie a mediului, şi să contribuie, în conformitate cu planurile multianuale, la reabilitarea şi dezvoltarea acestora;
b) sa asigure, in conditii egale si nediscriminatorii, accesul producatorilor la reteaua de transport energie termica, in limitele capacitatii de transport si cu respectarea regimurilor de functionare a acestora;

c) să asigure, prin planificarea, coordonarea, supravegherea, controlul şi analiza funcţionării, echilibrul funcţional al reţelelor de distribuţie energie termică;
d) să asigure regimurile optime de distribuţie şi furnizare a energiei termice, notificate de producători/transportator şi/sau de utilizatori, după caz;
e) să elaboreze convenţiile tehnice de exploatare, cuprinzând principalele condiţii tehnice care trebuie îndeplinite de producători şi utilizatori, în vederea executării în bune condiţii a contractelor de vânzare-cumpărare a energiei termice;
f) să întocmească şi să urmărească realizarea bilanţurilor energiei termice la intrarea şi la ieşirea din sistem;
g) să elaboreze şi să supună spre aprobare autorităţilor administraţiei publice locale din arealul deservit de Asociaţia de Dezoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti - Ilfov, cu informarea autorităţilor de reglementare competente, planurile de perspectivă privind dezvoltarea şi/sau modernizarea, în condiţii de eficienţă energetică şi economică, a reţelelor de distribuţie energie termică, în concordanţă cu stadiul actual şi evoluţia viitoare a consumului de energie termică; planurile vor conţine modalităţi de finanţare şi realizare a investiţiilor cu luarea în considerare a planurilor de organizare şi amenajare a teritoriului, în condiţiile respectării întocmai a cerinţelor legale privind protecţia mediului;
h) să organizeze supravegherea strictă a modului de funcţionare a reţelelor de distribuţie energie termică şi să prevină sustragerile de energie termică, deteriorarea reţelelor, racordarea şi/sau branşarea clandestină la acestea;
i) să pună la dispoziţia Asociaţiei de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti - Ilfov şi A.N.R.E. , informaţii privind activitatea de distribuţie şi furnizare a energiei termice, la cererea acestora;
j) să păstreze confidenţialitatea informaţiilor comerciale obţinute în cursul activităţii;
k) să racordeze/branseze la reţelele de distribuţie aflate în administrarea sa, în condiţiile legii, nediscriminatoriu, oricare solicitant din zona de operare, persoană fizică sau juridică, prin intermediul unei instalaţii prevăzute cu sisteme de măsurare-înregistrare a energiei termice furnizate şi cu dispozitive de reglare a debitului;
l) să efectueze revizia şi reglarea periodică a instalaţiilor de încălzire şi de alimentare cu apă caldă de consum până la punctul de delimitare;
m) să acţioneze pentru depistarea pierderilor de căldura prin transfer termic şi prin pierderi masice de agent termic din reţelele de distribuţie a energiei termice şi, cu precădere, pentru remedierea defecţiunilor şi a avariilor;
n) să asigure achiziţionarea, instalarea, exploatarea, întreţinerea periodică şi verificarea metrologică a sistemelor proprii de înregistrare-măsurare a energiei termice furnizate utilizatorilor, potrivit reglementărilor în vigoare;
o) să monitorizeze şi să evalueze starea tehnică şi siguranţa în funcţionare a instalaţiilor aflate în gestiunea şi administrarea sa, precum şi a indicatorilor specificaţi în reglementările tehnice în vigoare si în regulamentul de serviciu;
p) să anunţe utilizatorii afectaţi de limitările sau întreruperile planificate, în modul stabilit prin contracte, şi să comunice durata planificată pentru întreruperile necesare executării unor lucrări de întreţinere şi reparaţii;
q) să asigure instruirea profesională şi specializarea personalului propriu;
r) să asigure furnizarea continuă a energiei termice către următoarele instituţii publice:
- spitale;
- policlinici;
- staţii de salvare;
- cămine de bătrâni;
- leagăne de copii;
- grădiniţe;
- creşe;
- cămine pentru persoane cu handicap;

- centre de resocializare minori;
- şcoli;
- alte obiective, de interes social deosebit, aflate în administrarea autorităţii administraţiei publice locale din arealul deservit de Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti - Ilfov şi stabilite de aceasta.

s) să instituie zonele de protecţie şi siguranţă a obiectivelor SACET, pe baza reglementărilor legale în vigoare.

Art. 245.
(1) La solicitarea scrisă a oricărui utilizator al reţelelor termice, existent sau potenţial, cu privire la realizarea unui nou racord/bransament termic sau modificarea unui racord/bransament termic existent, distribuitorul este obligat să analizeze soluţia de racordare propusă şi, dacă este tehnic posibilă, să emită aviz tehnic de racordare.
(2) Răspunderea distribuitorului este până la punctul de delimitare dintre instalaţiile acestuia si cele ale utilizatorului, specificat în contract.

Art. 246.
Anunţarea întreruperilor planificate se va realiza de către distribuitor, în funcţie de mărimea zonei afectate, prin afişare la utilizatori sau prin mass-media locală, indicându-se intervalul de întrerupere.

Art. 247.
În cazul reţelelor termice de distribuţie a energiei termice la utilizatorii de tip urban, parametrii de calitate ai energiei termice în punctele de delimitare dintre instalaţiile distribuitorului şi cele ale utilizatorilor se stabilesc în condiţiile asigurării, la utilizator, a confortului termic, conform prezentului regulament. În funcţie de tipul de reglaj adoptat, modul de variaţie a unuia sau mai multor parametri de calitate se stabileşte prin diagrama de reglaj, parte componentă a standardului local de performanţă pentru serviciile de transport şi distribuţie a energiei termice.

Art. 248. Distribuitorul este ţinut răspunzător de respectarea prevederilor contractuale şi a art. 83, chiar in cazul in care producatorul nu se încadreaza în valorile-limita stabilite prin contract pt parametrii de presiune, temperatura si debit ai agentului termic livrat, respectiv pentru valorile indicilor chimici de calitate.

Art. 249.
(1) La reclamaţia scrisă privind un parametru de calitate al energiei termice, distribuitorul va verifica parametrul în punctul de delimitare şi va informa utilizatorul despre rezultatele analizei efectuate si despre măsurile luate.
(2) Termenul standard pentru răspuns la reclamaţiile referitoare la unul sau mai mulţi parametri de calitate ai agentului termic este de 30 zile calendaristice.

Art. 250.
Indicatorii de performanţă se aplică în relaţiile dintre distribuitor şi utilizatorii racordaţi la reţeaua de distribuţie, care respectă condiţiile prevăzute în contract, fără a produce perturbaţii în alimentarea altor utilizatori din zonă.

Art. 251.
Având în vedere caracteristicile SACET, ale utilizatorilor racordaţi şi particularităţile climaterice, autoritatea publică locală sau asociatia de dezvoltare comunitara, în conformitate cu dispoziţiile legii, aprobă valorile indicatorilor de performanţă ai serviciului – niveluri ale serviciilor prestate

Art. 252.
În vederea urmăririi respectării indicatorilor de performanţă, distribuitorii trebuie să asigure:

a) evidenţa reclamaţiilor şi sesizărilor utilizatorilor;
b) evidenta solicitărilor de racordare la retelele termice a unor noi consumatori, în concordanta cu capacitatile de producere, şi a avizelor tehnice de racordare emise;
c) evidenţa rezultatelor activităţilor privind calitatea energiei termice produse şi livrate utilizatorilor reţelelor termice;
d) programarea lucrărilor de întreţinere şi mentenanţă;
e) continuitatea serviciului de distribuţie a energiei termice prestat utilizatorilor finali.

Art. 253.
(1) Lucrările de întreţinere periodice sunt cele prevăzute în instrucţiunile furnizorilor de echipamente, regulamente de exploatare tehnică şi în instrucţiunile/procedurile tehnice interne şi se execută de regulă fără oprirea agregatelor de bază.
(2) Lucrările de întreţinere curentă neprogramate se execută în scopul prevenirii sau eliminării deteriorărilor, avariilor sau incidentelor şi vor fi definite în fişa postului şi în instrucţiunile de exploatare.

Art. 254.
În timpul prestării serviciului, personalul trebuie să menţină regimul cel mai sigur şi economic în funcţionarea instalaţiilor, în conformitate cu regulamentele de exploatare, instrucţiunile/procedurile tehnice interne, graficele/diagramele de regim şi dispoziţiile personalului ierarhic superior pe linie operativă sau tehnico-administrativă.

Art. 255.
(1) În scopul creşterii siguranţei în funcţionare a serviciului de alimentare cu energie termică şi al continuităţii alimentării cu energie termică a utilizatorilor, operatorul va întocmi proceduri de analiză operativă şi sistematică a tuturor evenimentelor nedorite care au loc în instalaţiile aparţinând SACET, stabilindu-se măsuri privind creşterea fiabilităţii echipamentelor şi schemelor tehnologice, îmbunătăţirea activităţii de exploatare, întreţinere şi reparaţii şi creşterea nivelului de pregătire şi disciplină a personalului.
(2) Procedurile prevăzute la alin. (1) se vor întocmi pe baza prevederilor prezentului regulament şi se vizează, după caz, de autoritatea publică locală sau Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti – Ilfov.
(3) În cazul în care evenimentele produc consecinţe în SACET, acestea vor fi analizate conform dispoziţiilor prezentului regulament de serviciu.

Art. 256.
Evenimentele ce se analizează, după caz, se referă în principal la:
a) defectiuni curente;
b) deranjamente din centrale termice, staţiile termice, punctele termice şi reţelele de transport şi distribuţie;
c) incidente şi avarii;
d) abaterile sistematice ale parametrilor energiei termice;
e) limitările de consum impuse de anumite situaţii existente la un moment dat în sistem.

Art. 257.
(1) Defecţiunile curente sunt caracterizate ca o abatere de la starea normală sau ca o deficienţă a echipamentelor sau a instalaţiilor, care nu duce la oprirea acestora.
(2) Defecţiunile se constată de către personalul de operare în timpul supravegherii şi controlului instalaţiilor şi se remediază în conformitate cu procedurile aprobate.
(3) Defecţiunile pentru a căror remediere este necesară intervenţia altui personal decât cel operativ sau oprirea utilajului/instalaţiei se înscriu în registrul de defecţiuni.

Art. 258.
Deranjamentele din reţele distribuţie sunt acele defecţiuni care conduc la întreruperea serviciului pentru utilizatorii alimentaţi de la o ramură a reţelei de distribuţie aferentă unei staţii termice sau a unei centrale termice de cartier.

Art. 259.
Operatorul serviciului are următoarele drepturi principale:

a) să desfăşoare activităţi comerciale legate de vânzarea-cumpărarea energiei termice prin exploatarea SACET;
b) să participe la stabilirea şi/sau ajustarea nivelului tarifelor şi să încaseze contravaloarea energiei termice vandute;
c) să avizeze realizarea unui nou racord sau modificarea unui racord existent, dacă în urma realizării unei analize de specialitate rezultă că operaţiunea este posibilă din punct de vedere tehnic şi economic cu posibilitatea obligarii utilizatorului de a fi abonat (consumator) o perioada de minim 5 – 10 ani, daca distribuitorul/transportatorul dispune de fonduri de investitii;
d) să stabilească condiţiile tehnice de racordare/branşare a utilizatorilor la instalaţiile aflate în administrarea lor, cu respectarea normativelor tehnice în vigoare şi a reglementărilor emise sau aprobate de autoritatea naţională de reglementare competentă;
e) să întrerupă, total sau parţial, funcţionarea reţelei de distribuţie pe durata strict necesară executării lucrărilor de întreţinere şi de reparaţii programate, cu anunţarea prealabilă a producătorului şi a utilizatorilor;
f) să întrerupă sau să limiteze distribuţia energiei termice, în condiţiile în care sunt periclitate siguranţa şi integritatea reţelelor de distribuţie energie termică;
g) să utilizeze terenurile şi alte bunuri aflate în proprietatea unui terţ, cu respectarea prevederilor legale, pentru a asigura funcţionarea normală a instalaţiilor pe care le administrează şi le exploatează;
h) să aibă culoar de trecere pentru conductele de distribuţie a energiei termice între unitatea de producţie şi utilizatori şi să aibă drept de servitute în condiţiile legii;
i) să supravegheze şi să prevină sustragerea de energie termică, racordurile sau branşările clandestine şi/sau deteriorările reţelelor de distribuţie a energiei termice;
j) să folosească cu titlu gratuit, cu acordul Asociaţiei de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti – Ilfov şi cu respectarea condiţiilor legale, terenurile aparţinând domeniului public şi/sau privat al unităţilor administrativ-teritoriale din arealul deservit de Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti - Ilfov pentru realizarea unor lucrări de întreţinere şi reparaţii pe care le execută la construcţiile şi instalaţiile de distribuţie;
a) sa aiba acces, in conditiile legii, la instalatiile de consum ale utilizatorului, conform contractelor de furnizare, ori de cate ori este necesara interventia la acestea;
b) sa furnizeze energia termica in regim de limitare, asigurand puterea termica minima tehnologic in cazul nerespectarii caluzelor contractuale, inclusiv in perioada de incalzire;
k) să întrerupă furnizarea energiei termice în cazul nerespectării clauzelor contractuale, cu un preaviz de 5 zile lucrătoare;
l) să presteze activităţi de informare, consultanţă, finanţare sau să execute lucrări de reparaţii şi reabilitări la instalaţiile utilizatorilor, în condiţiile convenite cu aceştia, în scopul creşterii eficienţei şi utilizării raţionale a energiei termice;
m) să solicite daune/despăgubiri în situaţia în care constată că pe amplasamentul reţelelor de distribuţie sau în zonele de protecţie s-au realizat, fără avizul operatorului, instalaţii/clădiri/împrejmuiri ş.a.

Art. 260.
Distribuitorii de energie termică stabilesc programul lucrărilor de reparaţii şi mentenanţă planificate la reţelele termice şi la instalaţiile de distribuţie, corelat cu programele similare ale producătorilor/transportatorilor cu care au interfaţa, în conformitate cu prevederile programului

coordonator de execuţie 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

SECŢIUNEA 1
Dispoziţii generale

Art. 261.
Furnizare a energiei termice - activitatea prin care se asigură, pe baze contractuale, comercializarea energiei termice între producători şi utilizatori.

Art. 262.
Parametrii de furnizare trebuie asiguraţi în punctele de delimitare/ separare dintre instalaţiile operatorului care furnizează serviciul şi instalaţiile utilizatorului energiei termice pentru încălzire şi apă caldă de consum.

Art. 263.
Furnizarea energiei termice se desfăşoară în condiţii de tratament egal pentru toţi 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 instalaţiilor, parametrii tehnologici şi programele de furnizare stabilite în contractele de furnizare şi cerinţele standardelor de performanţă 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 distribuţie a energiei termice (delimitarea făcându-se la perechea de flanşe din aval de armătura de separare) sau prin locul de trecere a conductelor la limita unei incinte.
(3) Instalaţiile din amonte de punctul de delimitare aparţin sau sunt în administrarea producătorului ori operatorului serviciului, după caz, iar cele din aval aparţin sau sunt în administrarea operatorului serviciului sau utilizatorului, după caz. Noţiunile de amonte şi aval corespund sensului de parcurgere a instalaţiilor dinspre producător spre utilizator.

Art. 265
Delimitarea instalaţiilor la armăturile de separare se face între:
a) producător şi operatorul serviciului;
b) operatorul serviciului care exploatează reţelele de transport şi distribuţie şi utilizatorul de tip industrial, agricol, urban sau comercial;
c) utilizator şi 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 reţeaua publică de transport a energiei termice şi nu trec pe domeniul public sau privat al unităţilor 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 şi delimitarea dintre producător şi transportator;

c) la limita de proprietate a utilizatorului, în cazul alimentării acestuia prin intermediul unei staţii termice amplasate în afara incintei acestuia şi din care se alimentează mai mulţi 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 staţiei termice aflate în proprietatea sau în administrarea distribuitorului sau în proprietatea unui utilizator, la 1 m distanţă de zidul staţiei, în afara acesteia;
f) la robinetul de pe racordul utilizatorului din conducta de distribuţie, în cazul când reţelele termice care alimentează mai mulţi 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 investiţii ale autorităţii administraţiei publice, stabilite prin proiect şi în contractul de furnizare după execuţia investiţiei.

Art. 267.
Operatorii vor încheia convenţii de exploatare cu marii consumatori, care să cuprindă obligaţii reciproce cu privire la executarea manevrelor, exploatarea şi întreţinerea instalaţiilor termice si urmărirea regimurilor de consum. Convenţia face parte integrantă din contract, iar prevederile cuprinse în aceasta trebuie respectate de ambele parţi.

SECŢIUNEA a 2-a
Obligaţiile operatorului/furnizorului

Art. 268.
(1) Operatorii sunt obligaţi 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 relaţii cu clienţii şi pun la dispoziţia utilizatorilor o listă cu centrele de relaţii cu clienţii, indicând adresa, numerele de telefon, persoanele de contact şi programul de lucru cu utilizatorii.
(3) Fiecare sesizare sau reclamaţie se va înregistra, iar reclamantul va fi informat privind numărul de înregistrare. Orice reclamaţie ulterioară se va referi la numărul de înregistrare.

Art. 269.
Indicatorii generali anuali de performanţă privind răspunsurile la solicitările, sesizările sau reclamaţiile 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 obligaţii:
a) să răspundă la orice solicitare de racordare formulată în scris de orice potenţial utilizator. Oferta va ţine cont şi de acordul de furnizare de energie termică a producătorului şi de condiţiile de eficienţă economică;
b) să asigure alimentarea cu energie termică a utilizatorilor, în condiţiile în care aceştia se află pe raza teritorial-administrativă stabilită de autoritatea publică locală ca zonă unitară de încălzire, să fie racordaţi la SACET şi să se încadreze în prevederile contractului de furnizare;
c) să asigure măsurarea energiei termice vândute utilizatorilor şi să o factureze corespunzător tarifului tipului de agent termic şi 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 şi soldul acestora, soldul facturilor neachitate şi celelalte elemente stabilite de legislaţia în vigoare. În cazul în care se stabileşte facturarea energiei termice în tranşe procentuale, conform prevederilor legale în vigoare, în facturile emise de furnizori se va trece şi energia termică efectiv consumată în luna curentă şi contravaloarea acesteia precum şi valoarea energiei termice furnizate şi neachitate;

e) sa analizeze sesizarile scrise privind sistemele de masurare a energiei termice, in termen de maximum 5 zile lucratoare de la data inregistrarii acestora;
f) să instituie un sistem de înregistrare, investigare, soluţionare privind reclamaţiile făcute la adresa sa de utilizatori în legătură cu calitatea serviciilor;
g) sa asigure la utilizator, in punctul de delimitare, energia termica la parametrii presiune, temperature si debite prevazuti in prezentul regulament;
h) sa furnizeze energia termica la gradul de asigurare stabilit prin contract şi in conditiile de licentiere;
i) să despăgubească utilizatorii pentru intreruperi in alimentarea cu energie termica care depasesc limitele gradului de asigurare in furnizare stabilite la lit h.

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 şi-a onorat în totalitate obligaţiile de plată.

Art. 272.
Operatorul are obligaţia 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, alţii decât cei de tip urban, utilizatorul beneficiază de reduceri la factura pentru energia termică în condiţiile precizate în prezentul regulament sau în anexele la contract.

Art. 273.
(1) Operatorul este obligat să plătească despăgubiri utilizatorului în cazul deteriorării unor instalaţii de utilizare a energiei termice, afectării sau punerii în pericol a sănătăţii, în situaţia în care parametrii agentului termic au înregistrat abateri mai mari decât cei admişi în prezentul regulament, în normele tehnice în vigoare, sau ca urmare a nerespectării condiţiilor de potabilitate a apei calde de consum, în punctul de delimitare. Această obligaţie se aplică şi în situaţia în care deteriorarea instalaţiilor de utilizare a energiei termice a fost provocată de un regim chimic necorespunzător al agentului termic.
(2) Plata despăgubirilor se face cu respectarea condiţiilor prevăzute în contractul de furnizare pe baza documentaţiei economice întocmite de agenţii economici de specialitate, a unor expertize sau a documentelor justificative prezentate de utilizator.

Art. 274.
La solicitarea autorităţii de reglementare competente şi a Asociaţiei de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti - Ilfov, furnizorul va asigura accesul şi/sau va transmite acestuia datele privind calitatea serviciului de furnizare, în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data solicitării.

Art. 275.
Operatorul răspunde pentru toate daunele provocate utilizatorilor din culpa sa, în condiţiile stabilite prin contract, şi, în special, dacă:
a) nu începe furnizarea energiei termice la termenul contractat sau nu livrează energia termică în condiţiile stabilite în contract;
b) nu anunţă utilizatorul din timp cu privire la limitările sau la întreruperile programate pentru lucrările planificate;

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

c) după sistarea furnizării energiei termice cerută de utilizator nu reia furnizarea în prima zi lucrătoare după primirea în scris a înştiinţării privind încetarea motivului sistării daca din punct de vedere tehnic este posibil;
d) nu respectă parametrii de calitate contractaţi pentru energia termică furnizată, sau pentru regimul chimic al agentului termic.

SECŢIUNEA 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 integrala a obligaţiilor de plată (facturi de energie termica, penalitati aferente, rate de esalonare a platilor);
c) nu aplică reducerea debitului absorbită la valoarea stabilită, la cererea furnizorului sau dispecerului în condiţii de restricţii, cu excepţia utilizatorilor de tip urban;
d) depăşirea sistematică a cantitatăţii de căldură consumate de către utilizatorii de tip urban;
e) nu asigură calitatea şi cantitatea agentului termic restituit din instalaţiile de încălzire.
f) schimbarea fără acordul furnizorului a caracteristicilor termice şi a puterii termice a instalaţiilor termice racordate la SACET şi prin aceasta afectează instalaţiile furnizorului sau prejudiciază alţi utilizatori ori schimbarea parametrilor regulatoarelor utilizate pentru echilibrarea hidraulică;
g) în situaţia în care nu se asigură acces la instalaţiile şi 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 intervenţii neautorizate asupra echipamentelor de măsurare;
i) utilizatorul consumă energie termică ocolind sau afectând mijloacele de măsurare;
j) utilizatorul nu exploatează şi nu întreţine instalaţiile proprii pentru asigurarea utilizării eficiente a energiei termice şi nu asigură subsolurile curate şi iluminate;
k) debitul de abur absorbit de utilizator este mai mic decat debitul minim tehnologic al sistemului de transportr sau al capacitatii de productie.

Art. 277.
Întreruperile specificate la art. 276 se fac după un preaviz de 7 zile lucrătoare, cu excepţia lit. f) şi j) când preavizul este de 30 de minute, şi se aplică numai utilizatorului care nu se conformează preavizului.

Art. 278.
Pentru utilizatorii care nu îşi achită integral obligaţiile financiare, furnizorul nu are obligaţia realimentării acestora la sistemul energetic de interes local decât în condiţiile prevăzute de actele normative în vigoare.

Art. 279.
(1) Operatorul poate suspenda execuţia contractului de furnizare dacă utilizatorul nu şi-a achitat integral obligaţiile de plată în termenele stabilite prin contract. Recuperarea debitelor se face conform legii.
(2) Înainte de suspendarea execuţiei contractului de furnizare, operatorul poate aplica restricţii de furnizare a apei calde de consum si 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 condiţiile legii, la instalaţiile 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 tehnologică 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 şi pe o durată cât mai scurtă, furnizarea energiei termice în următoarele situaţii:

a) când este periclitată viaţa sau sănătatea oamenilor ori integritatea bunurilor materiale;
b) pentru prevenirea, limitarea extinderii sau remedierea avariilor în sistemul energetic urban;
c) pentru executarea unor manevre şi lucrări care nu se pot efectua fără întreruperi.

CAPITOLUL VI
Utilizatorii energiei termice

SECŢIUNEA 1
Dispoziţii generale

Art. 283.
(1) Branşamentele până la punctele de delimitare/separare, inclusiv echipamentele de măsurare-înregistrare a energiei termice montate la interfaţa dintre reţelele publice de transport şi/sau distribuţie şi instalaţiile utilizatorilor, fac parte, împreună cu reţelele publice de transport şi distribuţie, din domeniul public al unităţilor administrativ-teritoriale din arealul deservit de Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti - Ilfov iar operatorul serviciului care exploatează SACET este obligat să le întreţină, să le verifice metrologic şi să le înlocuiască ori de câte ori este nevoie, pe cheltuiala lui.
În cazul grupurilor de măsură montate de utilizator, cu firme autorizate de BRML dar care nu deţin şi echipamente de verificare/întreţinere, verificarea metrologică periodică este în sarcina utilizatorului.
(2) Utilizatorii economici, care solicită racordarea la SACET şi care utilizează energia termică în scopuri tehnologice, vor suporta costurile de branşare până la instalaţiile SACET.
(3) Reţelele de transport şi distribuţie care alimentează mai mulţi utilizatori aparţin proprietăţii publice a unităţilor administrativ-teritoriale din arealul deservit de Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti - Ilfov, chiar dacă sunt amplasate în subsoluri tehnice ale unor imobile sau pe terenuri proprietate a unor utilizatori. Deţinătorii imobilelor sau ai terenurilor prin care trec aceste reţele sunt obligaţi să păstreze integritatea acestora şi să permită furnizorului executarea lucrărilor de întreţinere, reparaţii şi înlocuirea conductelor, având dreptul la despăgubiri în cazul provocării unor pagube.

Art. 284.
(1) Dreptul de acces şi utilizare a serviciului de alimentare cu energie termică este garantat tuturor utilizatorilor în condiţii de eficienţă economică.
(2) Fiecare utilizator poate să aibă un branşament termic.
(3) Pentru utilizatorii de tip urban care locuiesc în condominiu de tipul bloc de locuinţe cu mai multe scări sau tronsoane, racordul termic va fi individual pentru fiecare scară sau tronson în parte.
(4) Prin excepţie 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 instalaţiile interioare de apă caldă de consum sau instalaţiile interioare de încălzire sunt comune sau au parţi comune pentru toate scările sau tronsoanele condominiului, branşamentul termic poate fi comun pentru întreg condominiul.
(5) În situaţiile prevăzute la alin. (4), la solicitarea asociaţiilor de proprietari/locatari de a avea câte un branşament termic pentru fiecare scară sau tronson a/al condominiului, furnizorul serviciilor de distribuţie a energiei termice este obligat să dea curs solicitării numai pe baza unei documentaţii depuse de utilizator împreună cu solicitarea, documentaţie care va conţine: condiţiile tehnice de realizare, modificările

necesare şi costurile aferente realizării. Documentaţia se va întocmi de un agent economic autorizat în proiectarea sistemelor şi reţelelor interioare de alimentare cu apă caldă de consum şi de încălzire. Cheltuielile necesare realizării lucrărilor de branşare/racordare şi 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 şi consum pentru încălzire şi/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 spaţiului de lucru este impusă şi de condiţiile în care trebuie să se desfăşoare procesul tehnologic, consumul respectiv de energie termică se consideră că se realizează în scopuri tehnologice.

Art. 286.
(1) Operatorul serviciului şi utilizatorul răspund de exploatarea economică şi în condiţii de protecţie a mediului a instalaţiilor termice din administrarea şi exploatarea lor, având obligaţia să ia măsurile necesare pentru întreţinerea şi păstrarea în bune condiţii a izolaţiei termice a conductelor şi instalaţiilor, menţinerea în bună stare de funcţionare a dispozitivelor de reglaj automat, eliminarea pierderilor prin neetanşeităţi, precum şi de reglarea corectă a parametrilor agenţilor termici.
(2) Utilizatorii sunt obligaţi să păstreze în bună stare utilajul/instalaţia aparţinând operatorului serviciului, care se află în incinta lor, fiindu-le interzis să facă vreo intervenţie asupra acestuia.
Nerespectarea dispoziţiilor de la art. 286 (2) îndreptăţeşte furnizorul să sisteze furnizarea energiei termice si să solicite pe calea instanţei recuperarea eventualelor prejudicii aduse patrimoniului public sau patrimoniului propriu al furnizorului şi să informeze Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti – Ilfov.
(3) Lucrările de revizii şi reparaţii la instalaţiile de alimentare, exploatate de operatorul serviciului, precum şi la instalaţiile utilizatorului, în cazul în care prin aceasta este influenţat regimul de funcţionare al sistemului, inclusiv durata acestora, se stabilesc de comun acord de părţile contractante.

SECŢIUNEA a 2-a
Instalaţii de utilizare

Art. 287.
Proiectarea, executarea şi recepţionarea instalaţiilor de alimentare şi utilizare a energiei termice, racordate la sistemul energetic de interes local, precum şi exploatarea, întreţinerea, repararea, extinderea sau modificarea instalaţiilor şi a destinaţiei energiei termice consumate se vor efectua în conformitate cu prescripţiile, normativele şi reglementările în vigoare.

Art. 288.
Toţi utilizatorii de energie termică au obligaţia de a obţine, înainte de a începe proiectarea instalaţiei de utilizare, avizul de racordare de la furnizor, acesta avand obligatia de a obtine acordul de furnizare a energiei termice de la producator, inainte de emiterea avizului propriu.

Art. 289.
(1) Pentru executarea instalaţiilor de utilizare a energiei termice destinate unor utilizatori noi sau dezvoltării celor existente este necesar ca, în afară de celelalte avize legale, să se obţină, în prealabil, avizul de racordare, în conformitate cu prevederile art. 288.
(2) Avizul îşi pierde valabilitatea după 1 an de la emitere, dacă execuţia nu a început în acest interval de timp.

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

Art. 290.
(1) Soluţia de alimentare cu energie termică se stabileşte de furnizor pe baza studiilor elaborate la comanda acestuia, iar soluţia stabilită se precizează în avizul de racordare.
(2) Soluţia precizată este obligatorie în proiectare, execuţie şi exploatare. Pentru marii consumatori, această soluţie trebuie să asigure posibilitatea limitării consumului de energie termică în situaţii de indisponibilităţi în instalaţii.

Art. 291.
(1) Proiectarea şi executarea racordurilor şi branşamentelor termice se fac de către proiectanţi şi executanţi de specialitate autorizaţi conform prevederilor legale, care au obligaţia să respecte prescripţiile şi normativele tehnice în vigoare.
(2) Toate cheltuielile de proiectare, avizare, execuţie, asistenţă tehnică, consultanţă, recepţie şi punere în funcţiune până la punctul de delimitare/separaţie revin în sarcina autorităţii publice locale sau operatorului serviciului conform legii.
(3) Cheltuielile pentru eventualele amenajări sau dezvoltări speciale ale instalaţiilor de alimentare, cerute de utilizatori, revin în sarcina acestora.
(4) În cazul gestiunii delegate, în care autoritatea publică locală sau Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti - Ilfov transferă, în totalitate sau numai în parte, sarcinile şi responsabilităţile proprii cu privire la gestiunea serviciilor, respectiv la administrarea şi exploatarea SACET, unuia sau mai multor operatori, în cadrul contractului de delegare a gestiunii sau prin acte adiţionale la cele existente, se vor stabili condiţiile de realizare a racordurilor termice noi şi modul de decontare, de către autoritatea publică locală, a contravalorii acestora în condiţiile aplicării prevederilor alin. (2) şi (3).

Art. 292.
(1) Înainte de a trece la executarea lucrărilor unor instalaţii termice de utilizare, utilizatorul este obligat să prezinte furnizorului, spre avizare, dosarul instalaţiei, din care un exemplar se păstrează la distribuitor.
(2) Dosarul instalaţiei va fi actualizat de către utilizator şi va cuprinde:
a) memoriul justificativ;
b) copie după avizul de racordare;
c) schema termică în detaliu a circuitului cu agent primar şi schemele de principiu ale circuitelor cu agent secundar, indicarea aparatelor de măsura şi control, a automatizărilor si protecţiilor;
d) tabel cu caracteristicile receptoarelor termice;
e) graficele de consum;
f) exigenţele proceselor tehnologice privind alimentarea cu energie termică.
(3) Punerea in funcţiune a instalaţiilor exploatate de utilizatori se face numai după avizarea dosarului instalaţiei, executarea probelor prevăzute de normativele tehnice în vigoare, precum şi a celor solicitate suplimentar de distribuitor.
(4) Branşarea la reţelele de distribuţie se va face în prezenta furnizorului sau în prezenta deţinătorului instalaţiilor şi numai după ce s-a încheiat actul de recepţie a branşamentului şi a instalaţiilor de utilizare.
(5) Alimentarea cu energie termica a utilizatorului va începe numai după încheierea contractului de furnizare.

SECŢIUNEA 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" în următoarele condiţii cumulative:

a) să se modifice contractul de furnizare al energiei termice, prin act adiţional, la solicitarea reprezentantului legal al asociaţiei de proprietari/locatari, ca urmare a modificării puterii termice instalate în condominiu, cu acordul furnizorului;

b) să existe acceptul scris al proprietarilor spaţiilor cu destinaţie de locuinţă sau cu altă destinaţie cu care cel care doreşte debransarea are pereţi comuni sau planşee comune, din care să rezulte că sunt de acord cu debransarea şi cunosc influenţele debranşării asupra condiţiilor de confort şi de mediu din spaţiile pe care le deţin în proprietate;

c) să existe documentaţia tehnică prevăzută la art. 295 lit. g);

d) solicitantul să aibă montat aparat de măsurare a debitului de gaze naturale pe care le consumă, în cazul în care continuă să folosească spaţiul pe care îl are în proprietate, după debranşare.

SECŢIUNEA a 4-a
Drepturile şi obligaţiile utilizatorilor

Art. 294.

Utilizatorii de energie termică au următoarele drepturi:

a) să preia energia termică din instalaţiile de transport sau distribuţie, 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 prezenţa împuternicitului acestuia;

c) să racordeze la instalaţiile proprii, în condiţiile legii, alţi utilizatori de energie termică, denumiţi subconsumatori; racordarea se poate face numai cu acordul prealabil, scris, al furnizorului;

d) să solicite furnizorului remedierea defecţiunilor şi a deranjamentelor survenite la instalaţiile de distribuţie;

e) să solicite rezilierea contractului, cu un preaviz de 30 de zile calendaristice, cu condiţia achitării tuturor obligaţiilor de plată şi cu respectarea art. 283 alin. (3).

f) să recupereze de la operatorul serviciului daunele dovedite a fi din vina acestuia;

g) de a fi anunţat despre întreruperea furnizării de energie termică, conform prevederilor prezentului regulament;

h) să sesizeze Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti - Ilfov şi autoritatea de reglementare competentă orice deficienţe constatate în sfera serviciilor de utilităţi publice şi să facă propuneri vizând înlăturarea acestora, îmbunătăţirea activităţii şi creşterea calităţii serviciilor;

i) de a avea acces ori de a primi, la cerere, informaţii cu privire la structura costurilor/tarifelor percepute de furnizor.

Art. 295.

Utilizatorii de energie termică au următoarele obligaţii:

a) să achite integral şi la termen facturile emise de furnizor, eventualele corecţii sau regularizări ale acestora urmând să fie efectuate ulterior;

b) să comunice în scris furnizorului orice modificare a condiţiilor care au fost avute în vedere la întocmirea contractului de furnizare, în special în ceea ce priveşte modificările suprafeţelor de încălzire şi schimbarea destinaţiei spaţiilor din condominiu;

c) să respecte normele şi prescripţiile tehnice în vigoare, în vederea eliminării efectelor negative asupra calităţii energiei termice furnizate;

d) să exploateze şi să întreţină instalaţiile proprii pentru asigurarea utilizării eficiente a energiei termice;

e) să suporte în totalitate consecinţele care îi afectează pe subconsumatori, determinate de restricţionarea sau întreruperea furnizării energiei termice către aceştia, ca urmare a nerespectării prevederilor contractuale, inclusiv în cazul neplăţii energiei termice;

f) să permită furnizorului, la solicitarea acestuia, întreruperea programată a alimentării cu energie termică pentru întreţinere, revizii şi reparaţii executate la instalaţiile acestuia;

g) să nu modifice instalaţiile de încălzire centrală aferente unui imobil de tip condominiu, decât în baza unei documentaţii tehnice care reconsideră ansamblul instalaţiilor termice, avizată prealabil de proiectantul general al clădirii şi aprobată de furnizor, documentaţie în care se vor specifica:
- rezultatele evaluării tuturor consecinţelor produse de deconectarea de la sistemul centralizat de alimentare cu energie termică;
- obligaţia asociaţiei de proprietari de a proceda pe propria cheltuială la redimensionarea instalaţiei de încălzire din interiorul condominiului respectiv, raportat la numărul de consumatori branşaţi la SACET în funcţie de situaţia reală a sarcinilor termice aferente corpurilor de încălzire sau la achiziţionarea şi montarea pe propria cheltuială a unor echipamente de echilibrare hidraulică pentru instalaţiile de încălzire interioară a condominiului;
h) să suporte costul remedierilor şi a pagubelor produse furnizorului şi altor utilizatori, inclusiv ca urmare a nelivrării energiei termice atunci când s-au produs defecţiuni datorate culpei sale;
i) să permită accesul furnizorului la instalaţiile de utilizare a energiei termice aflate în folosinţa sau pe proprietatea sa, pentru verificarea funcţionării şi integrităţii acestora ori pentru debranşarea/ deconectarea instalaţiilor 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 reparaţie capitală a instalaţiilor de încălzire centrală sau modificarea acestora fără documentaţie tehnică legal aprobată;
l) să nu golească instalaţiile în vederea executării unor modificări sau reparaţii fără acceptul furnizorului, decât în caz de avarii, dar cu anunţarea furnizorului în termen de 1 oră de la executarea golirii;
m) să se îngrijească de umplerea instalaţiilor imediat după terminarea reparaţiilor;
n) să nu consume energie termică ocolind sau afectând mijloacele de măsură;
o) să suporte cheltuielile de verificare, montare şi 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 instalaţiilor cu apă tratată, dacă acestea au fost golite din vina sa exclusivă;
q) să returneze întreaga cantitate de agent termic intrată în instalaţiile sale de utilizare, operatorul fiind în drept să factureze contravaloarea agentului termic nereturnat precum şi a cantităţii de energie termică aferentă acestuia şi de a solicita recuperarea prejudiciului cauzat.
r) să suporte costurile necesare repunerii în funcţiune a contoarelor de energie termică predate de furnizor cu proces-verbal de custodie, în cazul în care acesta se deteriorează ca urmare a unor intervenţii neautorizate sau în cazul în care se constată sustragerea (furtul) acestora.
s) utilizatorul este obligat să aducă la cunoştinţa 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/suprafaţă echivalentă termic/reprezentanţi legali, etc...;
t) utilizatorul este obligat să asigure securitatea şi integritatea sistemelor de măsură inclusiv a sigiliilor aplicate;
u) utilizatorii de tip comercial alimentaţi din branşamente comune cu ale asociaţiilor de proprietari/locatari vor asigura pe propria cheltuială condiţiile tehnice necesare separării şi individualizării consumurilor;
v) utilizatorii sunt obligaţi să asigure condiţii minime de salubritate şi iluminat la locaţia instalaţiilor de utilizare a energiei termice aflate în folosinţa şi pe proprietatea sa, inclusiv a grupurilor de măsură.

Art. 296.
(1) Utilizatorii, consumatori de energie termică, au obligaţia de a permite accesul delegatului împuternicit al furnizorului la echipamentele de măsurare, când acestea se află montate în incinta lor, precum şi la instalaţiile de consum, pentru controlul acestora, numai în prezenţa lor.
(2) Agentul termic de încălzire returnat de acei utilizatori care sunt racordaţi la reţeaua primară trebuie să aibă aceiaşi indici chimici de calitate cu apa fierbinte primită din reţeaua de transport.

(3) În cazul în care agentul termic returnat nu respectă indicii de calitate stabiliţi prin contract, iar utilizatorul nu are posibilităţi de tratare, acesta va plăti operatorului serviciului majorări la factura de energie termica, conform prevederilor contractuale.

CAPITOLUL VII
Relaţia contractuală

Art. 297.
(1) Furnizarea energiei termice se face numai pe bază de contract încheiat între furnizor şi utilizator, între producător şi operatorul serviciului, precum şi intre utilizator si subconsumator ale cărui prevederi trebuie respectate de fiecare parte.
(2) Contractele încheiate în condiţiile 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 consum fraudulos, constituie contraventie sau infracţiune, după caz, şi se pedepseşte conform legilor in viagoare..
(4) Încheierea contractului de furnizare a energiei termice cu un nou utilizator sau modificarea contractului încheiat cu un consumator existent care doreşte modificarea consumului se face numai după obţinerea avizului de racordare sau redimensionarea racordului termic, după caz potrivit reglementărilor în vigoare şi după prezentarea dosarului instalaţiei, după caz, conform prevederilor art. 292 din prezentul regulament.
(5) În cazul condominiilor, cu asociaţii de proprietari legal constituite, contractul de furnizare a energiei termice, la solicitarea operatorului care are calitatea de furnizor, este însoţit de convenţii, încheiate de acesta cu fiecare consumator din condominiu, alimentat din acelaşi branşament termic, cu respectarea prevederilor din contractul – cadru de furnizare.
(6) Contractul de furnizare a energiei termice şi convenţiile individuale trebuie să prevadă clauze privind accesul persoanelor autorizate pe proprietatea utilizatorului în scopul preluării informaţiilor de la grupurile de măsurare/contoare montate şi la instalaţiile aflate în administarea operatorului.
(7) Reprezentanţii legali ai asociaţiilor de proprietari şi consumatorii /utilizatorii din condominiu au obligaţia să întreprindă toate demersurile necesare în vederea perfectării contractelor şi convenţiilor individuale în termen de maxim 90 de zile de la data solicitării furnizorului pentru preluarea în facturare individuală a asociaţiei 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 instalaţiilor, parametrii tehnologici şi programele de furnizare stabilite în contractele de furnizare şi cerinţele standardelor de performanţă.
(2) Conţinutul contractului de furnizare a energiei termice se convine între părţile contractante, cu respectarea prevederilor prezentului regulament, a dispoziţiilor Codului comercial român, având la baza contractul-cadru elaborat şi aprobat de autoritatea de reglementare competentă, care va cuprinde, în principal, următoarele clauzele minime:

a) părţile contractante şi reprezentanţii lor legali;
b) graficele de consum, dacă este cazul;
c) condiţiile tehnice ale furnizării;
d) drepturile şi obligaţiile părţilor contractante;
e) delimitarea instalaţiilor dintre furnizor şi consumator;
f) convenţia de exploatare şi de reglare a instalaţiilor, dacă este cazul;
g) scopul în care se consumă energia termică, dacă este cazul;
h) pretul reglementat, conform legislatiei in vigoare, de furnizare a energiei termice;
i) modul de măsurare şi plată a energiei termice furnizate, a energiei termice primite de la utilizatorul autoproducător sau independent şi a agenţilor termici nerestituiţi, după caz;
j) programul de executare a reparaţiilor, dacă este cazul;

k) tranşele de limitări în caz de indisponibilităţi în instalaţiile de alimentare;
l) 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;
m) clauze speciale.

(3) Contractele de furnizare a energiei termice se vor întocmi, în funcţie de tipul utilizatorilor, conform contractelor-cadru şi a prezentului Regulament, întocmite şi aprobate de autoritatea de reglementare competentă pentru utilizatorii de tip urban, de tip comercial, de tip agricol şi de tip industrial.

Art. 299.

(1) Contractul de furnizare a energiei termice se încheie pe o durată convenită între părţi, cu anexe pentru fiecare loc de consum şi cu prevederi pentru furnizarea de apă fierbinte sau caldă, cu excepţia contractului dintre producător şi operatorul serviciului, la care nu se fac anexe pe fiecare loc de consum. Dacă părţile convin, pentru locuri de consum diferite, aparţinând aceluiaşi utilizator se pot încheia şi contracte distincte în locul anexelor.

(2) Prin excepţie de la prevederile alin. (1), contractele încheiate între furnizorii de energie termică şi utilizatorii de tip urban pentru furnizarea energiei termice pentru încălzire şi prepararea apei calde de consum au caracter permanent.

(3) În cazul imobilelor tip condominiu, având branşamente şi instalaţii interioare de utilizare comune, calitatea de titular de contract revine asociaţiei de proprietari legal constituite.

(4) Pentru spaţiile cu altă destinaţie decât cea de locuinţă din imobile tip condominiu, se vor încheia contracte de furnizare energie termică direct cu proprietarii/utilizatorii acestor spaţii, dacă asigură pe propria cheltuială condiţiile tehnice necesare individualizării consumurilor, fără acordul asociaţiei de locatari/proprietari şi la tarife reglementate (tarif nesubvenţionat).

(5) În cazul imobilelor/vilelor dotate cu un singur grup de măsurare/contoare, în care nu există asociaţie de locatari/proprietari legal constituită, calitatea de titular de contract o va avea unul din proprietarii din imobil ales şi desemnat de ceilalţi proprietari, în baza unei declaraţii scrise.

Art. 300.

(1) În contract se va evidenţia, dacă este cazul, separat consumul de energie termică pentru scopuri tehnologice, cel pentru încălzire şi cel pentru prepararea apei calde de consum.

(2) Cantităţile de căldură se vor defalca pe tipurile de agent termic furnizat, precizându-se parametrii de calitate ai energiei termice şi ai agentului termic şi, dacă este cazul, pentru fiecare, debitele minime şi maxime orare preluate în regim de iarnă şi de vară, procentul de apă caldă returnate, indicii de calitate ai apei calde returnate.

(3) Pentru apa fierbinte se va înscrie în contract şi debitul hidraulic maxim orar ce poate fi livrat şi regimul de consum (continuu sau cu intermitenţă).

Art. 301.

(1) Prevederile din contractul de furnizare a energiei termice pot fi completate şi modificate prin acte adiţionale, cu acordul scris al parţilor.

(2) Clauzele contractuale variabile în timp fac obiectul anexelor la contract şi constituie părţi integrante ale acestuia.

(3) Pe parcursul executării contractului, condiţiile tehnice se pot modifica numai cu acordul parţilor.

Art. 302.

(1) Puterea termică precizată în contractul dintre producător şi distribuitor trebuie să fie egală cu suma puterilor termice contractate de distribuitor cu consumatorii săi, aplicându-se coeficienţii de simultaneitate, la care se adaugă consumul tehnologic, pe structuri, pentru transportul şi distribuţia agentului termic de la punctul de producere la instalaţiile de utilizare.

(2) Consumul tehnologic de energie termică pentru transport şi distribuţie se determină prin măsurători şi prin studii de regim hidraulic şi termic elaborate de unităţi de proiectare de specialitate şi autorizate, iar,

în cazul în care consumurile tehnologice determinate depăşesc valorile normate prevăzute în prezentul regulament, se vor lua măsuri pentru remedierea deficientelor.

Art. 303.

(1) Relaţia contractuală furnizor-utilizator se materializează la nivelul branşamentului, în punctul de delimitare a instalaţiilor; în cazul clădirilor tip condominiu având branşamente şi instalaţii interioare comune, indiferent de destinaţie.

(2) Furnizorul nu are competenţa de a se implica în defalcarea şi repartizarea pe deţinătorii spaţiilor locative individuale a cheltuielilor aferente condominiului pentru consumul de energie termica şi apă caldă de consum, în cazul în care în condominiu sunt montate repartitoare de costuri.

(3) Deţinătorii cu orice titlu ai spaţiilor locative, situate în imobile existente tip condominiu, racordate la reţelele publice de distribuţie a energiei termice, având branşamente şi instalaţii interioare comune, vor încheia contracte de furnizare astfel:

a) contract de furnizare pentru spaţiile cu destinaţie de locuinţă sau altă ţin care calitatea de titular de contract o are asociaţia de proprietari/locatari legal constituită;
b) contracte de furnizare în nume propriu cu furnizorul, dacă asigura pe propria cheltuiala conditiile tehnice necesare individualizarii consumurilor, indiferent de destinatia spatului locativ detinut;
c) contract de furnizare pentru spaţiile cu altă destinaţie decât cea de locuinţă, în care calitatea de titular de contract o are proprietarul/utilizatorul spaţiului.
d) elementele necesare defalcării consumurilor pentru spaţiile cu destinaţie de locuinţă şi pentru spaţiile cu altă destinaţie, se stabilesc prin inventariere de către personalul furnizorului;
e) în cazul în care în condominiu nu sunt montate repartitoare de costuri, defalcarea consumului pe cele două destinaţii se efectuează de furnizor pe baza elemnentelor de la litera c şi a reglementărilor legale în vigoare;
f) în cazul în care în condominiu sunt montate repartitoare de costuri, defalcarea consumului pe cele două destinaţii se efectuează de prestatorii autorizaţi de autoritatea de reglementare, care au obligaţia transmiterii rezultatului defalcării către furnizor la termenele şi în formatul stabilite de acesta.

(4) În contractele de furnizare încheiate pentru imobilele tip condominiu se evidenţiază spaţiile locative cu destinaţie de locuinţă şi cele cu altă destinaţie, precum şi, în cazul în care în imobil nu sunt montate repartitoare de costuri, elementele necesare defalcării consumurilor;

(5) Utilizatorul are obligaţia să comunice furnizorului orice modificare a elementelor de la alin.(4) în urma comunicării şi a inventarierii aferente, datele contractuale se modifică în consecinţă, prin act adiţional;

(6) Furnizorul emite către asociaţia de proprietari/locatari care are calitatea de titular de contract, o factură cu consumul aferent spaţiilor cu destinaţie de locuinţă. Pentru consumurile aferente spatiilor cu alta destinatie, din cadrul imobilelor tip condominiu, furnizorul va emite facturi catre proprietarul/utilizatorul spatiului la tarif nesubventionat.

(7) În cazul în care, în imobil, nu sunt montate repartitoare de costuri, defalcarea consumurilor pe cele două destinaţii se efectuează de furnizor pe baza elementelor de la alin.(4);

(8) În cazul în care, pentru spaţiul cu altă destinaţie pentru care s-a perfectat contract de furnizare, nu este respectată prevederea de separare a instalaţiilor termice comune de cele ale condominiului/tronsonului/scării, furnizorul este exonerat de orice răspundere cu privire la nerespectarea obligaţiilor contractuale.

Art. 304.

(1) Contravaloarea serviciilor de alimentare cu energie termică furnizate utilizatorilor se încasează de la aceştia pe baza de factură; factura reprezintă documentul de plată emis în conformitate cu legislaţia fiscală în vigoare de furnizor.

(2) Facturarea şi încasarea contravalorii serviciilor furnizate se fac lunar sau, dacă părţile stabilesc altfel, la intervalele prevăzute în contractul de furnizare. Facturarea şi plata consumului de energie termică livrată numai pentru încălzire se pot eşalona, cu acordul părţilor, pe parcursul întregului an, regularizările

făcându-se semestrial, urmând ca în factură să se treacă consumul real al cantităţii de căldură consumată în condiţiile legislaţiei în vigoare.

Art. 305.
Contractarea energiei termice poate cuprinde activităţi de:
a) analiză tehnică şi economică a documentaţiilor depuse de către utilizatori în vederea emiterii acordurilor şi avizelor conform reglementărilor în vigoare;
b) emiterea avizelor de branşare a utilizatorilor;
c) stabilirea de comun acord între furnizor şi utilizatori a graficelor de consum, condiţiilor tehnice ale furnizării, a punctelor de delimitare, a scopului utilizării energiei termice (tehnologic, încălzire, prepararea apei calde), a modalităţilor de măsurare şi de plată, a pretului de furnizare, a programului de executare a reparatiilor şi a tranşelor de limitări în caz de indisponibilităţi în instalaţiile de alimentare;
d) stabilirea gradului de asigurare în furnizare;
e) stabilirea de comun acord între furnizor şi utilizatori a energiei termice contractate pe tipuri de agent termic precizandu-se debitele orare maxime si minime preluate in regim de iarna si de vara, parametrii de calitate ai agentului termic, indicii de calitate pentru condensar si pentru apa calda returnata;
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 documentaţiei.

Art. 307.
În relaţia contractuală furnizorul este obligat să asigure:
a) stabilirea la contractare, de comun acord cu utilizatorul, altul decât cel de tip urban, a modului şi periodicităţii de citire a echipamentelor de măsurare pentru decontare;
b) respectarea perioadei şi 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 casieriile furnizorului sau delegatului acestuia, dacă sumele care trebuie achitate sunt mai mici decât limita stabilită prin regulamentul operaţiunilor de casă conform Hotărârii Guvernului nr. 2185/2004 privind aprobarea Normelor metodologice pentru aplicarea prevederilor art. 5 si 6 din Ordonanţa Guvernului nr. 15/1996 privind întărirea disciplinei financiar-valutare;
- alte modalităţi stabilite de lege sau convenite între furnizor şi utilizator.

CAPITOLUL VIII
Măsurarea energiei termice

SECŢIUNEA 1
Dispoziţii 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 apa calda, abur, agent termic pentru încălzire şi de apă caldă pentru consum, este obligatorie şi se realizează prin montarea, de regula, la nivelul punctului de delimitare/separare a instalaţiilor, a echipamentelor de măsurare-înregistrare şi 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 instalaţiilor din punct de vedere al proprietăţii, sau al dreptului de administrare sau in alte puncte convenite între părţile

contractante şi echipamentele în amonte de grupurile de măsurare a energiei termice fac parte din reţelele termice ale SACET. La grupurile de măsurare montate în incinta condominiilor sau în incinta utilizatorului, delimitarea se face la perechea de flanşe din aval de armăturile de separare.
(3) Prin excepţie de la alin. (1), în cazul amplasării echipamentelor de măsurare în alt punct, cu acordul părţilor, se stabileşte prin contract valoarea corecţiei datorate pierderilor de căldură şi de agent termic între punctul de delimitare şi 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 flanşe 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) cantităţii de apă fierbinte/apă caldă livrate la utilizator şi agent termic returnat acolo unde este cazul la transportator/distribuitor;
c) temperaturii şi presiunii apei fierbinţi/apei calde la intrarea şi ieşirea din staţia termică.

Art. 310.
La sesizarea scrisă a utilizatorului privind exactitatea funcţionării echipamentelor de măsurare, furnizorul serviciului de alimentare cu energie termică are obligaţia, 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.

Art. 311.
(1) În cazul în care se constată defecţiuni ale echipamentului de măsurare, din culpa utilizatorului, consumul de energie termică se calculeaza/recalculează în baza consumurilor de energie termică maxime înregistrate de către consumatorii necontorizaţi alimentaţi din acelaşi ST/PT.
(2) Presetarea în calculator (integrator de putere ternică) a unei valori a temperaturii apei reci care va fi stabilită şi modificată periodic conform unei metodologii convenită între părţi, prin contract, dacă nu sepoate asigura o măsurătoare corectă a temperaturii apei reci, sau dacă se constată că aceasta diferă cu mai mult de ±2K faţă de temperatura apei reci utilizate pentru prepararea apei calde de consum în instalaţii. În acest caz se va preseta aceeaşi valoare pentru toţi consumatorii alimentaţi de acelaşi furnizor, utizându-se aceeaşi sursă de apă rece.

Art. 312.
Măsurarea, obligaţiile şi principiile de măsurare a energiei termice produse, transportate, distribuite/furnizate în sistemul de alimentare cu energie termică sub formă de apă fierbinte, apă caldă, şi apă caldă de consum trebuie să respecte prevederile prezentului regulament astfel încât regulile stabilite să conducă la:
a) măsurarea corecta a energiei termice;
b) crearea premiselor pentru facturarea corectă a consumurilor de energie termică;
c) asigurarea posibilităţii de a verifica permanent calitatea serviciului de furnizare a energiei termice;
d) asigurarea transparenţei în ceea ce priveşte 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 reţelele termice de transport/distribuţie de către producătorii de energie termică;
b) măsurarea energiei termice livrate, în punctul de separaţie, dintre reţelele termice de transport şi reţelele termice de distribuţie;
c) măsurarea energiei termice furnizate utilizatorilor, persoane fizice şi/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 cerinţe:
a) sunt alese şi montate în baza unei documentaţii avizate de către operatorul serviciului, după caz, care conţine:
- proiectul de montaj, întocmit de agenţi economici autorizaţi, în conformitate cu instrucţiunile fabricantului;
- documentaţia stabilită de Biroul Roman de Metrologie Legala;
b) sunt montate de către unităţi autorizate de Biroul Roman de Metrologie Legala;

Art. 315.
Soluţiile 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 şi agent termic din reţelele termice de transport/distribuţie;
d) să furnizeze date pt calculul energiei termice livrate suplimentar , aferenta pierderilor de agent termic;
e) să nu se înregistreze la utilizatori energia termică aferentă recirculărilor sau retururilor de agent termic;
f) să asigure utilizarea aparatelor şi grupurilor de măsurare a energiei termice în condiţiile prevăzute de fabricantul acestora şi în conformitate cu normele metrologice şi reglementările în vigoare;
g) să nu afecteze buna funcţionare a instalaţiilor şi parametrii de furnizare.

Art. 316.
Indiferent dacă serviciul de producere sau de furnizare cu energie termică este prestat de operatori diferiţi sau de acelaşi operator, energia termică se măsoară pentru fiecare agent termic la:
a) interfaţa dintre instalaţiile producătorului şi reţeaua termică de transport;
b) interfaţa dintre reţeaua termică de transport şi cea de distribuţie;
c) interfaţa dintre reţeaua termică de distribuţie şi instalaţiile utilizatorului.

Art. 317.
(1) În cazul în care activitatea este prestată de operatori diferiţi, obligativitatea de montare a contoarelor/grupurilor de măsurare aparţine celui care vinde energia termică.
(2) Prin excepţie 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 energiei termice cumparate.
(3) În cazul subconsumatorilor, energia termică se măsoară la interfaţa dintre instalaţiile acestora şi cele ale consumatorilor principali la care sunt racordaţi.

Art. 318.
(1) Este obligatorie montarea grupurilor de măsurare a energiei termice în punctele de delimitare/separare a instalaţiilor din punctul de vedere al proprietăţii sau al dreptului de administrare ori în alte puncte, convenite între părţile contractante.

(2) Grupurile de măsură pot fi montate în incinta consumatorului, acolo unde acest lucru este posibil pentru a putea fi protejate contra intervenţiei neautorizate, furtului sau uzurii premature. Limita de proprietate nu se modifică. Dacă ulterior consumatorul doreşte schimbarea locului de montaj, aceasta se face pe cheltuiala acestuia.
(3) Grupurile de măsurare a energiei termice, montate în punctul de delimitare/separare a instalaţiilor din punctul de vedere al proprietăţii, sau al dreptului de administrare, ori în alte puncte convenite între părţile contractante şi fac parte din retelele termice ale SACET.
(4) Achiziţionarea şi montarea grupurilor de măsurare a energiei termice în vederea contorizării la nivel de branşament termic într-un SACET revine autorităţilor administraţiei publice locale.
(5) Se interzice orice intervenţie neautorizată asupra grupurilor de măsurare a energiei termice.

SECŢIUNEA a 2-a
Măsurarea energiei termice pe reţelele termice de apă fierbinte şi 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 apa caldă pentru încălzire, se va face cu contoare de energie termică având traductorul de debit amplasat pe tur şi o pereche de sonde de temperatură, amplasate una pe tur şi cealaltă pe retur. În instalaţiile 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 şi energia termică aferenta 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 şi în staţia 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 şi o pereche de sonde de temperatură, amplasate una pe tur şi cea de-a doua pe retur, în aval de punctul de injecţie a apei de adaos. Se vor măsura, de asemenea:
a) cantitatea apei de adaos în circuitul de încălzire;
b) presiunea şi temperatura apei calde livrate;
c) temperatura agentului termic returnat;
d) calitatea apei de adaos şi după caz, a agentului termic returnat.

Art. 322.
La producător şi în staţia termică măsurarea energiei termice utilizate pentru prepararea apei calde de consum se face cu contoare de energie termică montate în funcţie de posibilităţile tehnice şi de punctul de injecţie a apei din circuitul de recirculare într-una din următoarele soluţii:
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 instalaţie, iar sondele de temperatură amplasate: una pe conducta de apă rece, la intrarea în instalaţie, iar cea de-a doua pe conducta de apă caldă de consum, la ieşirea din instalaţia de preparare a acesteia. În cazul instalaţiilor 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 injecţie 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 instalaţie, iar cea de-a doua pe conducta de apă caldă de consum, la ieşirea din instalaţia 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 ieşire a apei calde din instalaţia de preparare a apei calde de consum, iar sondele de temperatură amplasate: una pe conducta de apă caldă de consum, la ieşirea din instalaţia de preparare, iar cea de-a doua pe conducta de intrare a apei reci. În cazul instalaţiilor 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 injecţie 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 instalaţie, 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 instalaţia de preparare, precum şi presiunea şi temperatura apei calde de consum livrate.

(2) Pe fiecare ramură de ieşire se vor prevedea puncte pentru prelevarea apei calde de consum în vederea determinării potabilităţii 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 şi 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 circulaţia apei este asigurată în permanenţă;

b) presetarea în calculator (integrator de putere termică) a unei valori a temperaturii apei reci, care va fi stabilită in functie de temperatura medie a apei reci din PT, şi modificată periodic conform unei metodologii convenite între părţi, 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 K faţă de temperatura apei reci utilizate pentru prepararea apei calde de consum în instalaţie măsurată în punctul termic/staţia termică. În acest caz se va preseta aceeaşi valoare pentru toţi consumatorii alimentaţi de un furnizor, utilizându-se aceeaşi 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 injecţie a apei de adaos în conducta de retur şi 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 interfaţa dintre instalaţiile producătorilor şi reţeaua termică de transport şi la interfaţa dintre reţeaua termică de transport şi cea de distribuţie se vor măsura debitul şi cantitatea de agent termic de pe retur, cu ajutorul unor traductori de debit care să facă corecţia cu diferenţa dintre densitatea agentului termic pe tur şi 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 şi cu o calibrare apropiată de acesta.

Art. 327.
(1) Toate contoarele de energie termică amplasate pe o ramură a reţelei termice vor avea aceeaşi clasa de exactitate, în toate punctele de delimitare fiind în concordanţă cu prevederile metrologice, iar pentru reţelele termice de apă fierbinte/apă caldă se vor utiliza contoare de energie termică şi traductoare de debit cu clasa de exactitate 2.

Art. 328.
Calitatea chimică a apei fierbinţi/calde pe tur şi retur va fi urmărită la interfaţa dintre instalaţiile producătorului şi reţeaua termică de transport, la interfaţa dintre reţeaua termică de transport/distribuţie şi utilizatorii industriali şi la ieşirea din staţiile termice.

Art. 329.
La interfaţa dintre instalaţiile producătorului şi reţelele termice de transport se măsoară:
a) energia termică livrată;
b) debitul şi cantitatea de agent termic livrat şi returnat;
c) presiunea si temperatura agentului termic livrat, precum şi temperatura agentului termic returnat (aceşti parametri pot fi înregistraţi 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 fierbinţi livrate;
b) indicii chimici ai agentului termic returnat.

Art. 331.
La interfaţa dintre reţelele termice de transport si cele de distribuţie se măsoară:
a) energia termică livrată;
b) debitul şi cantitatea de agent termic livrat şi returnat;
c) presiunea şi temperatura agentului termic livrat, precum şi temperatura agentului termic returnat (aceşti parametri pot fi înregistraţi grafic sau digital).

Art. 332.
La interfaţa dintre reţelele termice de transport/distribuţie şi instalaţiile utilizatorilor industriali se măsoară:
a) energia termică livrată;
b) cantitatea de agent termic livrat si returnat, după caz;
c) debitul, presiunea si temperatura agentului termic livrat, precum şi debitul şi 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 interfaţa dintre reţelele termice de distribuţie si instalaţiile utilizatorilor de tip urban în cazul condominiilor având distribuţia pe verticală se va face pe întreaga clădire, pe circuitul de încălzire, respectiv pe circuitul de apă caldă de consum.

(2) Acolo unde condiţiile tehnologice permit (există branşamente pentru părţi de clădire atât pentru circuitul de încălzire, cât şi pentru apă caldă de consum), se poate face măsurarea energiei termice pe scări/părţi ale condominiului.
(3) Pentru fiecare utilizator sau grup de utilizatori prevăzuţi la alin. (1) şi (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 in parte;
b) dacă utilizatorul este alimentat în sistem bitubular, având punct termic local pentru producerea locala a apei calde de consum şi a agentului termic pentru încălzire, se va utiliza un singur contor de energie termica, ce va înregistra consumul total.
(4) La utilizatorii care se găsesc in situaţia alin. (3) lit. b) se va utiliza şi 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 reţeaua termica de transport, atunci măsurarea energiei termice se face la interfata dintre instalaţiile producătorului şi reţeaua termica de transport, conform art. 329, şi la interfata dintre reţeaua termica de transport şi instalaţiile utilizatorului, conform art. 332.

CAPITOLUL IX
Stabilirea şi facturarea consumurilor de energie termică pentru încălzire şi apă caldă de consum

SECŢIUNEA 1
Dispoziţii generale

Art. 336.
(1) Operatorul, titularul de licenţe a cărui activitate este supusă reglementării autorităţii competente, va întocmi proceduri proprii pentru stabilirea şi facturarea consumurilor de energie termică pentru încălzire şi apă caldă de consum.
(2) Pe baza prevederilor prezentului regulament, furnizorul va întocmi proceduri proprii, în funcţie de condiţiile specifice în care îşi desfăşoară activitatea (tipurile de sisteme alimentare cu energie termică şi utilizatori racordaţi, structura organizatorică a operatorului etc.).
(3) Procedurile vor include şi regulile care trebuie respectate la stabilirea consumului de apă rece pentru prepararea apei calde de consum pentru a putea transmite furnizorului serviciului de apă şi de canalizare cantităţile de apă caldă ce urmează a le factura, pe fiecare utilizator în parte. Furnizorul va trata aspectele cu privire la stabilirea consumului de apa rece pentru prepararea apei calde de consum în propria procedură, elaborată pe baza prezentului regulament.

Art. 337.
(1) Prezentele prevederi sunt obligatorii pentru toţi furnizorii, a căror activitate este supusa reglementării autorităţii competente, şi se aplică la întocmirea procedurilor proprii de stabilire şi facturare a consumurilor de energie termică pentru utilizatorii cu care se află în relaţii contractuale.
(2) Procedurile vor fi aprobate de autoritatea de reglementare competentă.
(3) Inexistenţa, utilizarea unei proceduri proprii de stabilire şi facturare a consumurilor de energie termică neaprobată sau neaplicarea celei aprobate conduce la retragerea licenţei de operare.

Art. 338.
Pentru organizarea procesului de stabilire şi facturare a consumurilor de energie termică, furnizorul va defini:

a) activităţile principale presupuse de acest proces;
b) fluxul informaţional aferent activităţilor precizate la lit. a);
c) responsabilităţile compartimentelor implicate în realizarea activităţilor respective.

Art. 339.
Pe baza elementelor definite la art. 338, furnizorul va întocmi şi va include în procedura proprie prezentarea schematică a procesului de stabilire şi facturare a consumurilor de energie termică.

Art. 340.
Furnizorii vor identifica tipurile de utilizatori cărora le asigură alimentarea cu energie termică şi 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 aceştia. Furnizorul serviciului, periodic, analizează şi aprobă achiziţionarea unor grupuri de măsurare a energiei termice pentru susţinerea activităţii de mentenanţă în acest domeniu.

Art. 342.
(1) Facturarea consumurilor de energie termică se va face lunar, iar perioada de facturare va fi eşalonată astfel încât factura să se emită până în data de 15 a lunii pentru consumul lunii anterioare. Furnizorul va defini în procedura proprie modul şi perioada de stabilire a consumurilor în vederea emiterii facturilor. Perioada de facturare face parte din datele obligatorii care vor fi precizate in procesele-verbale incheiate cu ocazia citirii contoarelor.
(2) Prin excepţie de la alin. (1), în perioada de încălzire datele de emitere ale facturilor vor fi în conformitate cu legislaţia care reglementează acordarea ajutoarelor pentru încălzire.

Art. 343.
(1) În cazul în care citirea grupurilor de măsură nu se face de la distanţă, furnizorul este obligat să comunice în scris delegaţilor împuterniciţi ai utilizatorilor data şi intervalul orar la care se vor efectua citirile aparaturii de măsurare utilizate pentru stabilirea şi facturarea consumurilor. Orice abatere de la data şi ora stabilită va fi comunicată acestora, în timp util.
(2) În cazul utilizatorilor contorizaţi, la care citirea contoarelor de energie termică presupune accesul într-o incintă aparţinând utilizatorului, furnizorul va conveni cu acesta condiţiile de acces.
(3) În cazul în care citirea grupurilor de măsură se face de la distanţă, utilizatorii vor fi anunţaţi cu privire la data citirii grupurilor de măsură prin anunţarea prealabilă, iar aceştia 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 şi la reinstalarea aparaturii de măsurare precizate mai jos, producătorul sau furnizorul trebuie să anunţe delegaţii împuterniciţi ai utilizatorilor în vederea verificării integrităţii sigiliilor metrologice şi a celor aplicate la instalare, înaintea demontării aparaturii, şi, respectiv, să asiste la operaţiunea 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 staţia/centrala termica sau în instalaţiile utilizatorilor şi 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 şi starea sigiliilor metrologice şi a celor aplicate la instalare.
(4) Furnizorul va anunţa delegaţii împuterniciţi ai utilizatorilor în scris sau telefonic, cu cel puţin 24 de ore înainte de ora la care este programată operaţiunea respectivă. Pentru aceasta utilizatorul va comunica o persoană de contact cu număr de telefon în vederea unei colaborări facile şi rapide.

Art. 345.
În cazul unor reclamaţii privind factura emisă, furnizorul va efectua în termen de maximum 10 zile lucratoare de la data depunerii reclamaţiei, următoarele:
a) verificarea corectitudinii şi legalităţii 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.).

SECŢIUNEA a 2-a
Citirea indicaţiilor aparaturii de măsurare şi înregistrarea datelor

Art. 346.
Furnizorul va asigura:
a) citirea indicaţiilor aparaturii de măsurare utilizate pentru stabilirea şi facturarea consumurilor, instalate în punctele termice/modulele termice/centralele termice şi la utilizatori, cu frecvenţa precizată la art. 347;
b) înregistrarea şi arhivarea datelor utilizate în procesul de facturare.

Art. 347.
În vederea determinării consumurilor, frecvenţa efectuării citirilor şi înregistrarea indicaţiilor aparaturii de măsurare utilizate în stabilirea consumurilor de energie termică şi apă caldă de consum, în cazul în care acestea nu sunt înregistrate şi memorate prin intermediul unui sistem informatic, sunt următoarele:
a) la predarea serviciului de tură - pentru contoarele de energie termică montate în staţiile termice;
b) orar - pentru termometre, manometre, contoare de apă rece şi, respectiv, apă de adaos instalate în staţiile/centralele termice, în cazul în care parametrii de furnizare ai agentului termic şi ai apei calde de consum nu sunt menţinuţi în limitele stabilite prin condiţiile de furnizare cu instalaţii de automatizare;
c) cel puţin o dată pe lună, pentru contoarele de energie termică montate la utilizatori.

Art. 348.
Informaţiile cu privire la temperaturile agentului termic primar, ale agenţilor termici secundari şi ale apei reci din staţiile/centralele termice pot fi incluse în fişa de urmărire a contorului de energie termică de pe circuitul primar al staţiei/centralei termice sau pot constitui obiectul unei fişe separate.

Art. 349.
În procedura proprie, furnizorul va prezenta câte un model de conţinut pentru fiecare dintre documentele utilizate.

Art. 350.
În concordanţă cu elementele definite la art. 338, furnizorul va prezenta în procedura proprie succesiunea de desfăşurare a activităţilor de citire şi înregistrare a datelor pe categorii de utilizatori, precizând durata acestora.

Art. 351.
Citirea aparaturii de măsurare utilizate la stabilirea şi facturarea consumurilor de energie termică din centralele şi staţiile termice de către personalul desemnat de furnizor se realizează cu frecvenţa precizată la art. 347.

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

Art. 352.
(1) În cazul în care citirea contoarelor utilizate pentru stabilirea consumurilor în vederea facturării nu se realizează de la distanţă, citirea efectuată în ultima zi a perioadei de facturare stabilite conform art. 342 se realizează în prezenţa delegaţilor împuterniciţi ai utilizatorilor si se consemneaza intr-un proces verbal incheiat intre personalul furnizorului cu sarcini in acest domeniu si delegatii imputerniciti ai utilizatorilor. Se face excepţie 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 staţii termice pe perioada de facturare, se efectuează de către personalul furnizorului serviciului de alimentare cu apă şi de canalizare în aceeaşi zi, convenită de comun acord, în prezenţa personalului desemnat de acesta.
(3) Activitatea precizată la alin. (2) se finalizează prin încheierea între personalul furnizorului de apă rece şi personalul furnizorului a unui proces-verbal.
(4) Furnizorul va întocmi şi prezenta în cadrul procedurii proprii conţinutul documentelor necesare pentru îndeplinirea obligaţiilor stabilite la alin. (1), (2) si (3).

Art. 353.
Personalul cu sarcini de citire a aparaturii de măsurare utilizate la stabilirea şi facturarea consumurilor de energie termică de la utilizatorii cu puncte termice proprii racordate la reţeaua termică de transport citeşte cu frecvenţa precizată la art. 347 indicaţiile contorului de energie termică de pe racordul punctului termic la reţeaua termică de transport, asigurându-se totodată de înregistrarea datelor.

SECŢIUNEA a 3-a
Stabilirea consumurilor

Art. 354.
Procesarea datelor obţinute în urma citirii aparatelor de măsura şi 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 reţeaua termică de distribuţie aferentă staţiilor/centralelor termice, presupune parcurgerea a două etape:
a) stabilirea consumurilor pe destinaţii - încălzire şi apă caldă de consum - asigurate din fiecare staţie/centrală termică;
b) defalcarea consumurilor obţinute la nivel de staţie/centrală termică şi stabilirea consumurilor aferente fiecărui utilizator de energie termică branşat la reţelele termice de distribuţie.

Art. 356.
(1) Procedura proprie va include schema logică a programului de calcul - în cazul în care furnizorul decide utilizarea unui astfel de program - şi formularul/formularele propuse pentru centralizarea rezultatelor intermediare, dacă este cazul.
(2) Furnizorul va prezenta în clar succesiunea operaţiunilor presupuse de stabilirea consumurilor aferente staţiilor/centralelor termice, personalul care urmează a le desfăşura şi formularele utilizate.

Art. 357.
(1) Pe baza consumurilor la nivel de staţii/puncte termice determinate conform precizărilor din cadrul secţiunilor anterioare se stabilesc consumurile de energie termică şi apa rece pentru apa caldă de consum, aferente fiecărui utilizator necontorizat (asociaţie de proprietari/locatari, agent economic, instituţie publică etc.). Defalcarea consumurilor se realizează conform art. 358.

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

(2) În cazul în care nu sunt montate repartitoare de costuri în condominiu, defalcarea consumurilor între 2 sau mai mulţi utilizatori alimentaţi prin intermediul unui branşament comun, la care contorizarea este realizată la nivelul respectivului branşament, se realizează conform prevederilor art. 358.

Art. 358.
Defalcarea consumurilor pe utilizatorii necontorizaţi alimentaţi din reţelele termice de distribuţie (utilizatori casnici, agenţi comerciali, instituţii publice/sociale culturale) se realizează, astfel:
- pentru încălzire, defalcarea se face proporţional cu suprafaţa echivalentă termic sau in functie de consumurile stabilite de prestatorii care realizeaza defalcarea consumurilor in functie de repartitoarele de costuri (in cazul condominiilor in care sunt montate repartitoare de costuri);
- pentru apa caldă de consum livrată:
* utilizatorilor casnici, defalcarea se face proporţional cu numărul de persoane;
*agenţilor comerciali şi instituţiilor publice/social-culturale, defalcarea se face după baremuri stabilite prin acte normative sau standarde.
* în cazul în care utilizatorul nu anunţă majorarea SET conform art. 295 litera b) din prezentul Regulament, operatorul este în drept să recalculeze consumul de energie termică aferent SET modificat, pe o perioada de 3 (trei) ani în urmă de la data constatării de către operator a majorării SET.

Art. 359.
În procedura proprie, furnizorul va preciza circuitul documentelor (cu indicarea formularelor implicate) în cadrul compartimentelor şi durata de timp alocată pentru analizarea şi avizarea consumurilor de către fiecare compartiment/persoana implicată.

SECŢIUNEA a 4-a
Emiterea facturilor

Art. 360.
(1) În procedura proprie de emitere a facturilor furnizorul va prezenta conţinutul facturii şi va preciza durata de timp alocată acestei activităţi.
(2) În funcţie de modalităţile adoptate pentru distribuirea facturilor conform art. 362, furnizorul va decide asupra necesităţii întocmirii unor centralizatoare/borderouri în vederea simplificării şi eficientizării acestei activităţi.

Art. 361.
(1) La solicitarea utilizatorilor necontorizaţi - titulari ai contractelor de furnizare energie termică - furnizorul le va prezenta un formular conţinând toate datele necesare înţelegerii şi verificării modului în care s-au determinat energia termică precizată în factura emisă acestora şi volumul de apă rece pentru apa caldă de consum facturat de furnizorul serviciului public de alimentare cu apă şi de canalizare, aferente perioadei de facturare anterioare, pentru fiecare staţie/centrala termică din care sunt alimentaţi respectivii utilizatori.
(2) Datele incluse în acest formular vor fi cel puţin următoarele:
a) energia termică intrată în staţia termică, inclusiv indexul vechi şi cel nou ale contoarelor de energie termică;
b) energia termică produsă în centrala termică, inclusiv indexul vechi şi nou al contoarelor de energie termică;
c) consumul propriu de apă al staţiei/centralei termice;
d) pierderile de energie termică în staţia/centrala termică;
e) pierderile de energie termică prin transfer termic în reţelele termice de distribuţie aferente staţiei/centralei termice, defalcate pe destinaţii (încălzire şi apa caldă de consum);

f) pierderile de energie termică prin pierderile masice de agent termic în reţelele termice de distribuţie aferente staţiei/centralei termice (aferente atât circuitelor de încălzire, cât şi celor de apă caldă de consum);
g) temperatura medie lunară pentru agentul termic de încălzire furnizat din staţia/centrala termică;
h) temperatura medie lunară pentru apa caldă de consum furnizată din staţia/centrala termică;
i) temperatura medie lunară pentru apa rece intrată în staţia/centrala termică;
j) energia termică pentru apa caldă de consum furnizată din staţia/centrala termică;
k) energia termică pentru încălzire furnizată din staţia/centrala termică;
l) energia termica pentru apa caldă de consum furnizată utilizatorilor contorizaţi, alimentaţi din staţia/centrala termică;
m) energia termică pentru încălzire furnizată utilizatorilor contorizaţi, alimentaţi din staţia/centrala termică;
n) energia termică pentru apa caldă de consum furnizată agenţilor comerciali, instituţiilor publice/social-culturale alimentate din staţia/centrala termică (determinată pe baza de baremuri);
o) energia termică pentru încălzire furnizată agenţilor comerciali, instituţiilor publice şi social-culturale alimentate din staţia/centrala termică;
p) suprafaţa echivalentă termic, totală şi defalcată pe condominii, a instalaţiilor alimentate din staţia/centrala termică;
q) numărul total de persoane alimentate din staţia/centrala termică şi defalcat pe condominii;
r) volumul de apă de adaos aferent staţiei/centralei termice;
s) volumul de apă rece intrat in staţia/centrala termică;
t) volumul total de apă calda de consum furnizat din staţia/centrala termică;
u) dacă s-au efectuat diminuări ale energiei termice furnizate in funcţie de parametrii reali de livrare ai energiei termice faţă 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 cantităţilor de energie termică facturate pentru utilizatori:
a) urbani necontorizaţi, alimentaţi din centrale sau staţii termice;
b) urbani contorizaţi şi necontorizaţi, alimentaţi din aceeaşi centrală sau staţie termică;
c) urbani contorizaţi, alimentaţi din aceeaşi centrală sau staţie termică;
d) alimentaţi direct din reţeaua termică de transport;
e) alte situaţii specifice existente sau previzibile.

Art. 364.
Pentru staţiile termice echipate cu contoare de energie termică pe circuitul/circuitele secundare de încălzire şi/sau pe circuitul/circuitele de apă caldă de consum, stabilirea consumurilor se va face utilizându-se indicaţiile acestor contoare. Furnizorii care înregistrează astfel de situaţii în instalaţiile pe care le exploatează vor detalia în procedura proprie şi modul de calcul aferent acestor situaţii, 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 necontorizaţi, alimentaţi din centrale sau staţii termice, procedura de calcul va ţine cont după caz, de:

a) cantitatea de energie termică intrată în staţia termică;
b) cantitatea de energie termică ieşită din centrala termică;
c) pierderile totale de energie termică pe reţeaua de distribuţie aferentă acestuia;
d) pierderile de energie termică în staţia termică, care se pot exprima ca o cotă din energia termică intrată în staţia termică;
e) pierderile de energie termică prin transfer termic către mediul ambiant pe reţeaua de distribuţie aferentă centralei sau staţiei termice, exprimate ca o cota din energia termică intrata în staţia termică;
f) pierderile de energie termică prin pierderi masice de agent termic, atât pentru circuitele de încălzire, cât şi pentru reţelele de apă caldă de consum şi recirculare, aferente centralei sau staţiei termice;
g) volumul de apă de adaos tratată aferent circuitelor de încălzire corespunzătoare staţiei 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 reţelele de apă caldă de consum şi recirculare;
k) media lunara a temperaturilor orare ponderate cu debitul de apa rece orar, masurate de conducta de distributie a apei calde de consum, calculate;
l) media lunară a temperaturilor medii zilnice măsurate pe conducta de apă rece care alimentează staţia termică, înregistrate;
m) volumul de pierderi masice în reţelele de apă caldă de consum şi recirculare, de la centrală sau staţia termică la utilizatori;
n) volumul de apă care reflectă consumul propriu al centralei sau staţiei termice, calculat pe baza baremurilor de consum pentru apă rece corespunzătoare utilităţilor cu care este dotată staţia termică şi a numărului de persoane care deservesc staţia termică. Baremurile se precizează în procedura proprie pentru fiecare staţie termică;
o) 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 contorizaţi şi necontorizaţi, alimentaţi din aceeaşi centrală sau staţie termică, se va ţine seama de:
a) toate aspectele enunţate la art. 366;
b) posibilitatea ca suma consumurilor indicate de contoarele de energie termică montate la utilizatori să depăşească cantitatea de energie termică intrată în centrală sau staţia 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 necontorizaţi cu valori anormale, duble sau mult diferite faţă de media consumurilor utilizatorilor contorizaţi;
d) identificarea cauzelor care pot conduce la determinarea unor consumuri anormale, cum ar fi:
- utilizatorii necontorizaţi reprezintă o pondere mica faţă de totalul utilizatorilor;
- consumuri mai mici ale utilizatorilor contorizaţi;
- existenţa repartitoarelor de costuri la utilizatorii contorizaţi;
- restricţionarea alimentării cu energie termică a unor utilizatori;
- alte cauze care conduc la o comparaţie needificatoare sau nereală a consumurilor.

Art. 368.
Pentru utilizatorii urbani contorizaţi alimentaţi din aceeaşi centrală sau staţie termică se va ţine seama de:

a) existenţa într-un condominiu atât a utilizatorilor casnici, cât şi a agenţilor comerciali, instituţiilor publice/social-culturale etc., alimentaţi dintr-un branşament termic comun atât pentru circuitul de încălzire, cât şi pentru circuitul de apă caldă de consum;
b) cantităţile de energie termică înregistrate de contoarele montate la branşament;
c) baremele aferente utilizatorilor, alţii decât cei de tip urban, dacă aceştia nu au contoare de energie termică pentru determinarea cantităţilor consumate;
d) suprafaţa echivalentă termic aferentă corpurilor de încălzire din spaţiile cu destinaţie de locuinţa (utilizatori de tip urban) şi suprafaţa echivalentă termic a corpurilor de încălzire din spaţiile cu altă destinaţie, în cazul în care nu sunt montate repartitoare de costuri pentru energie termică pentru încălzire;
e) conform repartiţiei consumurilor transmise de firma de repartitoare de costuri;
f) suprafaţa echivalentă termic aferentă corpurilor de încălzire din spaţiile cu altă destinaţie decât cea de locuinţă (utilizatori, alţii decât cei de tip urban), majorată cu 30%, în cazul în care aceştia refuză montarea repartitoarelor de costuri;
g) numarul total de unitati recalculate, inregistrate de repartitoarele de costuri din intreg condominiul, si numarul total de unitati recalculate, inregistrate de repartitoarele de costuri ale fiecarui tip de utilizator.

Art. 369.
Pentru utilizatorii necontorizaţi, alimentaţi direct din reţeaua termică de transport, se va ţine seama de:
a) indicaţiile termometrelor indicatoare existente pe racordul termic al staţiei termice aferente utilizatorului, la reţeaua de transport, şi datele teoretice din regimul hidraulic şi termic;
b) debitul orar de calcul al utilizatorului din conducta de tur, conform studiului de regimuri hidraulice şi termice;
c) valoarea medie a temperaturilor măsurate pe conducta de tur a circuitului primar al staţiei termice, pe perioada de facturare;
d) valoarea medie a temperaturilor măsurate pe conducta de retur a circuitului primar al staţiei termice, pe perioada de facturare;
e) numărul de ore de funcţionare a instalaţiilor utilizatorului, pe perioada de facturare.

Art. 370.
În procedura proprie furnizorul va prezenta şi modul în care realizează corectarea consumurilor - energia termică pentru încălzire, energia termică pentru apa caldă de consum şi volumul de apă rece pentru prepararea apei calde de consum - şi/sau acorda despăgubiri, pentru utilizatorii faţă de care nu şi-a respectat prevederile contractuale referitoare la calitatea energiei termice furnizate şi la continuitatea serviciului în condiţiile prezentului regulament.

Art. 371.
În corelare cu prevederile art. 338 furnizorul va defini în procedura proprie responsabilităţile personalului/compartimentelor implicat/implicate în activităţile de stabilire şi facturare a consumurilor de energie termică la utilizatori, precizând în clar personalul căruia îi revin următoarele sarcini/responsabilităţi:

a) implementarea procedurii;
b) verificarea periodică a modului de aplicare a prevederilor procedurii;
c) iniţierea modificării procedurii în funcţie de rezultatele obţinute în aplicarea acesteia;
d) instruirea şi verificarea personalului implicat cu privire la însuşirea şi modul de aplicare a procedurii;
e) comunicarea în scris, către toţi utilizatorii, a datei şi intervalului orar la care se efectuează citirile aparaturii de măsurare în vederea facturării, precum şi a eventualelor abateri de la programul prestabilit;

f) citirea periodică a indicaţiilor aparaturii de măsurare din staţiile/centralele termice şi de la utilizatori în vederea stabilirii consumurilor de energie termica şi de apa rece pentru prepararea apei calde de consum şi înregistrarea acestora în fişele de urmărire corespunzătoare;
g) citirea periodică a indicaţiilor aparaturii de măsurare din centralele termice şi 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 şi consemnate în registrele de parametri din staţiile/centralele termice;
i) incheierea proceslor-verbale de citire a indicatiilor aparaturii de masurare din statiile/centralele termice si de la utilizatori la afarsitul perioadei de facturare, daca culegerea datelor nu se realizeaza de la distanta;
j) verificarea şi avizarea fişelor de urmărire a consumurilor;
k) efectuarea calculelor de stabilire a consumurilor de energie termică şi de apa rece pentru prepararea apei calde de consum corespunzătoare fiecărei staţii/centrale termice:
   - preliminare;
   - pe parcursul perioadei de facturare;
   - la sfârşitul perioadei de facturare;
l) analizarea consumurilor de energie termică şi de apă rece pentru apă caldă de consum, corespunzătoare fiecărei staţii/centrale termice;
m) defalcarea consumurilor pe utilizatori;
n) operaţiuni preliminare defalcării consumurilor pe utilizatori - pentru situaţiile în care măsurarea consumurilor se face pe grupuri de utilizatori - dacă este cazul;
o) introducerea datelor în baza de date a aplicaţiilor informatice utilizate pentru stabilirea consumurilor pentru fiecare utilizator şi/sau emiterea facturilor - dacă este cazul;
p) iniţierea rulării aplicaţiei informatice utilizate pentru facturare;
q) stabilirea consumurilor de energie termică şi apa rece pentru prepararea apei calde de consum în perioadele de indisponibilitate a aparaturii de măsurare;
r) verificarea rezultatelor obţinute prin rularea eventualelor aplicaţii informatice utilizate;
s) analizarea consumurilor de energie termica şi de apă rece pentru apa caldă de consum corespunzătoare utilizatorilor;
t) înaintarea spre avizare a centralizatoarele consumurilor de energie termică şi de apă;
u) pregătirea facturilor în vederea transmiterii acestora la utilizatori;
v) înregistrarea şi arhivarea documentelor referitoare la stabilirea şi facturarea consumurilor de energie termică şi apa rece pentru prepararea apei calde de consum la utilizatori.

SECTIUNEA a 5-a
Conţinutul procedurii proprii de stabilire şi facturare a consumurilor de energie termică pentru utilizatori

Art. 372.
Furnizorii de energie termică au obligaţia de a-şi întocmi propria procedură de stabilire şi facturare a consumurilor de energie termică pentru utilizatori, în termen de 6 luni de la intrarea în vigoare a prezentului regulament.

Art. 373.
Procedura proprie de stabilire şi facturare a consumurilor de energie termică pentru utilizatori, întocmită de furnizor conform prevederilor art. 336 alin. (2), va respecta următorul cuprins-cadru:
a) definiţii şi abrevieri;
b) documente de referinţă;
c) etape de stabilire a consumurilor de energie termică şi emiterea facturilor;
d) responsabilităţile personalului în activităţile de stabilire şi facturare a consumurilor;

e) anexe.

Art. 374.

(1) Capitolul I "Scop" va defini scopul procedurii, precum şi condiţiile specifice în care se desfăşoară activitatea de furnizare a energiei termice.

(2) Capitolul II "Domeniul de aplicare" va defini domeniul de aplicare a prevederilor procedurii, precum şi tipul de utilizatori cărora le furnizează energie termica.

(3) Capitolul III "Definiţii şi abrevieri" va defini termenii utilizaţi în procedura, în conformitate cu definiţiile şi abrevierile din prezentul regulament. În cazul în care este necesară definirea altor termeni, se recomandă utilizarea definiţiilor incluse în reglementările autorităţilor de reglementare competente.

(4) Capitolul IV "Documente de referinţa" va include titlurile documentelor de referinţă care au stat la baza întocmirii procedurii (acte normative în vigoare sau hotărâri ale Consiliului General al Municipiului Bucureşti).

(5) Capitolul V "Etape de stabilire a consumurilor de energie termică şi emiterea facturilor" va fi structurat pe secţiuni, astfel:

a) "Reguli generale", în care furnizorul va respecta prevederile art. 336-344 din prezentul regulament;

b) "Citirea indicaţiilor aparaturii de măsurare şi înregistrare a datelor", în care se vor respecta prevederile art. 346-353 din prezentul regulament, incluzând în anexele procedurii formularele de registre de parametri, fişe de urmărire a înregistrărilor contoarelor, tipuri de procese-verbale conform prevederilor prezentului regulament. Furnizorul va trata în mod distinct toate tipurile de utilizatori, în funcţie 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 şi 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 secţiune principalele activităţi şi durata acestora în vederea defalcării consumurilor pe utilizatori, aplicând prevederile din metodologia proprie, prezentând relaţiile 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:

- conţinutul facturii (în conformitate cu prevederile din licenţa de furnizare şi ale art. 360 din prezentul regulament);
- timpul alocat activităţilor privind emiterea facturilor;
- conţinutul formularului pe care îl va utiliza pentru transmiterea la utilizatori a datelor menţionate la art. 361;

f) "Distribuirea facturilor", furnizorul precizând modalitatea prin care se asigură distribuirea facturilor la utilizatori;

g) "Arhivarea şi accesul utilizatorilor la informaţii", - furnizorul va preciza modul de arhivare şi asigurare a accesului la informaţii de către utilizatori titulari ai contractelor de furnizare a energiei termice, respectând prevederile legale in vigoare privitoare la arhivarea documentelor şi accesul la informaţii de interes public;

h) "Responsabilităţile personalului în activităţile de stabilire şi facturare a consumurilor" - furnizorul va include sarcinile/responsabilităţile care revin personalului/compartimentelor, stabilite în funcţie de structura organizatorică proprie şi prevederile art. 371;

i) "Anexe", care va cuprinde următoarele:

- scheme logice ale programelor de calcul utilizate (dacă este cazul);
- scheme de funcţionare ale staţiilor/centralelor termice;
- metodologie de stabilire a consumurilor de energie termică;
- modele de conţinut pentru documentele utilizate (registre de parametri, fişe de urmărire a înregistrărilor contoarelor, procese-verbale încheiate cu delegaţii împuterniciţi ai utilizatorilor, cereri etc.);

- valori în vigoare ale parametrilor din formulele de calcul, pe baza cărora se stabilesc consumurile de energie termica conform modelului din anexa nr. 1 la Regulamentul-cadru;
- formular-tip conţinând datele necesare înţelegerii şi verificării de către utilizatorii casnici necontorizaţi a modului în care s-au determinat energia termică, precizate in factura emisă, şi volumul de apă rece pentru apa caldă de consum;
- aprobarea autorităţii competente;
- alte anexe.

CAPITOLUL X
Preţuri şi tarife

Art. 375.
(1) Operatorul serviciului public de alimentare cu energie termica în sistem centralizat va practica tarifele aprobate potrivit normelor in vigoare.
(2) Facturarea se face în baza preţurilor şi tarifelor aprobate şi a cantităţilor efective, determinate potrivit prevederilor din prezentul regulament.
(3) Stabilirea, ajustarea şi modificarea preturilor şi tarifelor se realizează conform actelor normative în vigoare.

CAPITOLUL XI
INFRACŢIUNI ŞI CONTRAVENŢII

Art. 376.
(1) Încălcarea dispoziţiilor Legii nr.51/2006 şi ale Legii nr.325/2006 atrage răspunderea disciplinară, civilă, contravenţională sau penală, după caz. Fapta săvârşită cu intenţie contra unei colectivităţi locale prin otrăvirea în masă, provocarea epidemiilor, infestarea surselor de apă, deteriorarea gravă sau distrugerea totală ori parţială a instalaţiilor, utilajelor, echipamentelor şi a dotărilor aferente sistemelor de utilităţi publice este considerată act de terorism şi se pedepseşte potrivit legislaţiei în vigoare.
(2) In prezentul regulament se specifică contravenţiile în domeniul serviciului de alimentare cu energie termică atât pentru utilizatori, cât şi pentru operatori, cu indicarea acestora, şi cuantumul amenzilor aplicabile.
(3) Constatarea contravenţiilor şi aplicarea sancţiunilor se face de către primari şi/sau împuterniciţii acestora şi de reprezentanţii împuterniciţi ai autorităţilor de reglementare competente, după caz.

Art. 377.
(1) Constituie contravenţii, altele decât cele prevăzute de Legea nr.51/2006, şi se sancţionează cu amendă de la 500 lei la 1.000 lei următoarele fapte:
a) folosirea de către utilizatori a apei calde de consum şi a agentului termic pentru încălzire în alte scopuri decât cele prevăzute în contract;
b) debranşarea/deconectarea de la SACET de către utilizatorul de energie termică fără respectarea prevederilor Legii nr.325/2006 şi a prezentului regulament;
c) golirea instalaţiilor de către utilizatorul serviciului în vederea executării unor modificări sau reparaţii fără acordul scris al operatorului şi al asociaţiei de proprietari, cu excepţia cazurilor de avarii sau forţă majora.
d) nepermiterea accesului personalului furnizorului, la instalaţiile de alimentare cu energie termică aflate pe proprietatea utilizatorului, pentru sistarea furnizării în caz de neplată a contravalorii energiei termice furnizate.
(2) Constituie contravenţii, conform prevederilor art.45, alin.(2) din Legea nr.325/2006, şi se sancţionează cu amendă de la 2.000 lei la 5.000 lei următoarele fapte:
a) neinstituirea de către operator a zonelor de protecţie şi siguranţă a SACET;

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

b) montarea, punerea in funcţiune, repararea şi exploatarea sistemelor de repartizare a costurilor de către o persoană juridică fără autorizaţie sau cu o autorizaţie a cărei valabilitate a expirat;
c) depozitarea de materiale în zona de siguranţă a obiectivelor SACET;
d) efectuarea de săpături in zona de siguranţă fără avizul prealabil al operatorului SACET;
e) nerespectarea de către operator a prevederilor regulamentului de serviciu;
f) neasigurarea stocurilor de combustibil şi a necesarului de piese de schimb pentru funcţionarea SACET;
g) neîntocmirea de către operator a bilanţului energiei termice, aferent fiecărei activităţi prevăzute in licenţă.
(3) Constituie contravenţii, conform prevederilor art.45, alin.(3) din Legea nr.325/2006, şi se sancţionează cu amendă de la 10.000 lei la 20.000 lei următoarele fapte:
a) neîntocmirea situaţiilor contabile aferente separate de alte servicii sau activităţi pe care operatorul le desfăşoară;
b) amplasarea de construcţii de orice fel în zona de siguranţă a SACET.
(4) Constituie contravenţii, conform prevederilor art.45, alin.(4) din Legea nr.325/2006, şi se sancţionează cu amenda de la 30.000 lei la 50.000 lei următoarele fapte:
a) practicarea de către producătorul de energie termică şi/sau operatorul serviciului a altor preţuri decât cele stabilite de autoritatea de reglementare competentă, de autorităţile administraţiei publice locale din arealul deservit de Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti – Ilfov;
b) practicarea de către operator a altor preţuri pentru energia termică produsă şi livrată populaţiei decât cele aprobate de autoritatea de reglementare competentă;
c) fundamentarea şi susţinerea cererii de stabilire sau de ajustare a preţurilor de către producătorii de energie termică, şi/sau operatorul care are şi calitatea de furnizor cu date eronate, în scopul obţinerii unor preţuri mai mari, dacă fapta nu constituie infracţiune;
d) prestarea serviciului public de alimentare cu energie termică fără contract de delegare a gestiunii, încheiat în condiţiile legii, cu autoritatea administraţiei publice locale sau cu contract de delegare a gestiunii expirat ori reziliat.
e) prestarea serviciului public de alimentare cu energie termică fără licenţă sau cu licenţă a cărei valabilitate a expirat.

Art. 378
(1) Constituie contravenţii, altele decât cele prevăzute în Legea 325/2006 şi Legea 51/2006 şi se sancţionează cu amendă de la 500 lei la 1000 lei nerespectarea următoarelor prevederi ale prezentului regulament:
- art. 295 – lit. l), m)

(2) Constituie contravenţii, altele decât cele prevăzute în Legea 325/2006 şi Legea 51/2006 şi se sancţionează cu amendă de la 2000 lei la 5000 lei nerespectarea următoarelor prevederi ale prezentului regulament:
- art.9, alin.(2)
- art.15, alin.(2) – lit. a, b, c, f, g
- art. 92 – lit. b şi c,
- art. 148, alin.(2)
- art. 183, alin(4)
- art. 200, lit. g, h, l, n
- 217, alin.(2)
- art. 219 alin. (2), lit. a, b
- art. 244 – lit. f,g, j, k, n, o, r
- art. 270 lit. c, d şi f
- art. 286 alin. (2)
- art. 295 – lit. b, c, d, i
- art. 297 alin. (7)

Art. 379.
(1) Constatarea contravenţiilor şi aplicarea sancţiunilor de mai sus se fac de către reprezentanţii împuterniciţi ai autorităţilor de reglementare competente şi/sau ai autorităţii administraţiei publice locale, conform atribuţiilor stabilite în Legile nr. 325/2006 si Legea nr. 51/2006.
(2) În cazurile prevăzute la art. 377, alin. (4), lit. a), b) si c) preţurile stabilite greşit se corectează, iar sumele încasate în mod necuvenit se restituie utilizatorilor de energie termică, bugetului local sau bugetului de stat, după caz.
(3) Contravenţiile prevăzute mai sus le sunt aplicabile dispoziţiile Ordonanţei Guvernului nr. 2/2001 privind regimul juridic al contravenţiilor, aprobată cu modificări şi completări prin Legea nr. 180/2002, cu modificările şi completările ulterioare.

Art. 380.
Sustragerea de energie termică constituie infracţiune de furt şi se pedepseşte conform Codului Penal.

Art. 381.
Deteriorarea, modificarea fără drept sau blocarea funcţionării grupurilor de măsurare a energiei termice ori distrugerea sigiliilor aplicate acestora constituie infracţiune şi se pedepseşte 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 obţinerii de foloase, constituie infracţiune şi se pedepseşte conform art. 292 din Codul penal.

Art. 383.
Furnizarea agentului termic în condiţii care pot pune în pericol viaţa si sănătatea cetăţenilor constituie infracţiune şi se pedepseşte cu închisoare de la 3 luni la 2 ani sau cu amendă.

Art. 384.
(1) Infracţiunile prevăzute de Legea nr. 325/2006 se constată de către organele abilitate, potrivit legii.
(2) Ori de câte ori reprezentanţii împuterniciţi ai autorităţilor de reglementare competente şi/sau ai Asociaţiei de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti - Ilfov iau cunoştinţa de săvârşirea vreuneia dintre infracţiunile prevăzute de prezentul regulament, vor sesiza de îndată despre aceasta organele abilitate, potrivit legii.

CAPITOLUL XII
Dispoziţii finale si tranzitorii

Art. 385.
(1) Regulamentul serviciului de alimentare cu energie termică va fi aprobat de Asociaţiei de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti – Ilfov intrând în vigoare la 30 de zile de la aprobarea lui de către acestea.
(2) Modificările ulterioare aduse prezentului regulament vor intra în vigoare la 30 de zile de la aprobare.

Art. 386.
(1) Activitatea de organizare şi funcţionare a serviciului public de alimentare cu energie termică produsă centralizat şi respectarea prevederilor prezentului regulament sunt supuse controlului de specialitate.
(2) Autorităţile de reglementare competente şi Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti - Ilfov 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 construcţiilor şi instalaţiilor aflate în exploatare, inclusiv cele subterane, intră în vigoare la 12 luni de la aprobarea prezentului regulament. Actualizarea planurilor generale cu amplasarea construcţiilor şi instalaţiilor aflate în exploatare, inclusiv cele subterane cu toate modificările sau completările se face la cel mult 3 luni de la finalizarea lucrărilor de construcţie/modernizare/trecere în patrimoniu public sau privat al Unităţilor Administrativ Teritoriale din arealul deservit de Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti - Ilfov.

Art. 388.
Prevederile art. 12 aliniatul (1) intră în vigoare în termen de 3 ani de la aprobarea regulamentului, cu excepţia echipamentelor noi sau modernizate pentru care trebuie sa existe fişe tehnice de la punerea în funcţiune.

Art. 389.
Prevederile art. 238 aliniatul (4) se vor aplica la centralele termice de cvartal şi staţiile termice modernizate. La centralele termice de cvartal şi staţiile termice nemodernizate, cu reglarea periodică/manuală a temperaturii agentului termic pe secundar, pe perioada furnizării energiei termice pentru încălzire, distribuitorii au obligaţia reglării parametrilor agentului termic pentru încălzire, astfel încât abaterea de la diagrama de reglaj sa fie în domeniul ±2K cu excepţia cazurilor în care furnizorul aplică limitări în furnizarea energiei termice.

Art. 390.
Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti - Ilfov aprobă Registrul Bază de Date şi Tabelele Rezumative prezentate de către operator.

Art. 391.
Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti - Ilfov împreună cu consultantul stabilesc Nivelurile de Bază şi Nivelurile Standard ale Nivelurilor de Servicii.

Art. 392.
Anexa nr. 1 face parte integrantă din prezentul regulament.

CAPITOLUL XIII - ANEXE

ANEXA 1

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

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

P1	Întreruperea serviciului de producere a energiei termice	Valoarea Indicatorului
P1.1	a) Numărul de întreruperi neprogramate, altele decât cele accidentale	3 întreruperi/an
	b)Numărul de utilizatori afectaţi de întreruperile neprogramate, pe tipuri de utilizatori	0
P1.2	a) Numărul de întreruperi accidentale	2
	b) Numărul de utilizatori afectaţi de întreruperile accidentale	0
	c) Numărul de întreruperi accidentale cu o durată mai mare de 12 ore	0
	d) Durata medie a întreruperilor accidentale	4 ore
P1.3	a) Numărul de întreruperi programate	1
	b) Durata medie a întreruperilor programate	15 zile (revizie)
	c) Numărul de utilizatori afectaţi de întreruperile programate	3
	d) Numărul de întreruperi cu durata programată depăşită	0

P2	Calitatea energiei termice	Valoarea Indicatorului
P2.1	Numărul de reclamaţii privind calitatea energiei termice	0
P2.2	Numărul de reclamaţii care sunt din vina producătorului	0
P2.3	Numărul de reclamaţii care nu au putut fi rezolvate	0

P3	Randamentul centralei	Valoarea Indicatorului
P3.1	Energia termică contorizată la ieşirea din centrala termică ca procent din energia combustibilului consumat pentru producerea energiei termice (randamentul centralei termice) [%]	84.13% (la puterea calorica superioara a combustibilului)
P3.2	Consumul specific de apă de adaos (Cantitatea de apă de adaos introdusă în reţeaua termică raportată la energia termică livrată) [m3/Gcal]	1,31

P4	Soluţionarea sesizărilor şi reclamaţiilor utilizatorilor	Valoarea Indicatorului
P4.1	Numărul total de sesizări scrise	25% din total contracte

ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREȘTI ILFOV

P4.2	Procentul din totalul de la punctul F4.1 la care s-a răspuns într-un termen mai mic de 30 de zile calendaristice	97%

P5	**Racordarea unor noi utilizatori la centralele de producere a energiei termice**	**Valoarea Indicatorului**
P5.1	Numărul de solicitări la care intervalul de timp dintre momentul înregistrării cererii din partea utilizatorilor pentru realizarea unei noi racordari termice sau de modificare a racordurilor termice, până la primirea de către acesta a ofertei de branşare este mai mic de 15/30/60 de zile.	**30**
P5.2	Timpul de realizare de noi racorduri sau bransamente termice	**60 zile**
P5.2	Timpul de modificare de racorduri existente la solicitarea utilizatorului.	**30 zile**

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

P1	**Întreruperea serviciului de producere a energiei termice**	**Valoarea Indicatorului**
P1.1	a) Numărul de întreruperi neprogramate la CT, altele decât cele accidentale	5 întreruperi/centrală/an
	b)Numărul de utilizatori afectaţi de întreruperile neprogramate, pe tipuri de utilizatori	40 utilizatori/centrala/an
P1.2	a) Numărul de întreruperi accidentale la CT	6 intreruperi/centrala/an
	b) Numărul de utilizatori afectaţi de întreruperile	40 utilizatori/centrala/an
	c) Numărul de întreruperi accidentale cu o durată mai mare de 12 ore	10 % din total intreruperi accidentale
	d) Durata medie a întreruperilor accidentale	8 ore
P1.3	a) Numărul de întreruperi programate la centralele termice	1 intrerupere programata/centrala/an
	b) Durata medie a întreruperilor programate la centralele termice	15 zile revizie
	c) Numărul de utilizatori afectaţi de întreruperile programate la centralele termice	10 utilizatori / centrala/an
	d) Numărul de întreruperi cu durata programată depăşită	0

P2	**Calitatea energiei termice**	**Valoarea Indicatorului**
P2.1	Numărul de reclamaţii privind calitatea energiei termice, la centralele termice	293 (41% din contracte)
P2.2	Numărul de reclamaţii care sunt din vina producătorului	32(10% din total reclamatii pe calitate)
P2.3	Numărul de reclamaţii care nu au putut fi rezolvate	0

P3	**Măsurarea energiei termice**	**Valoarea Indicatorului**
P3.1	Numărul anual de reclamaţii privind precizia echipamentelor de măsurare - apa calda	1(0,1% din numarul de contracte)

	- incalzire	
P3.2	Ponderea din numărul de reclamaţii menţionate la punctul P3.1 care sunt justificate	0%
P3.3	Procentul de solicitări de la punctul P3.1 care au fost rezolvate în mai puţin de 5 zile lucrătoare, care nu includ şi durata verificării metrologice în laboratorul autorizat	95%
P3.4	Numărul anual de sesizări din partea agenţiei de protecţia consumatorului	5 sesizari

P4	Pierderea de energie termică la centrale termice	**Valoarea Indicatorului**
P4.1	**Pierderea de energie termică în reţeaua de distribuţie** (diferenţa procentuală între energia termică contorizată la ieşirea din centrala termică şi cea facturată) [%]	**13%**
P4.2	**Consumul specific de apă de adaos** (Cantitatea de apă de adaos introdusă în reţeaua termică raportată la energia termică livrată) [m3/Gcal]	**0,5 m3/Gcal**

P5	**Soluţionarea sesizărilor şi reclamaţiilor utilizatorilor**	**Valoarea Indicatorului**
P5.1	Numărul total de sesizări scrise	25% din total contracte sau 0,25 din persoanele care utilizeaza serviciul
P5.2	Procentul din totalul de la punctul F4.1 la care s-a răspuns într-un termen mai mic de 30 de zile calendaristice	25% din total contracte sau 0,25 din persoanele care utilizeaza serviciul

P6	**Racordarea unor noi utilizatori la centralele de producere a energiei termice**	**Valoarea Indicatorului**
P6.1	Numărul de solicitări la care intervalul de timp dintre momentul înregistrării cererii din partea utilizatorilor pentru realizarea unei noi racordari termice sau de modificare a racordurilor termice, până la primirea de către acesta a ofertei de branşare este mai mic de 15/30/60 de zile.	**30 zile**
P6.2	Timpul de realizare de noi racorduri sau bransamente termice	**60 zile**
P6.2	Timpul de modificare de racorduri existente la solicitarea utilizatorului.	**30 zile**

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

T1	Întreruperea serviciului de transport a energiei termice	**Valoarea Indicatorului**
T1.1	a) Numărul de întreruperi neprogramate, altele decât cele accidentale	14 intreruperi/an

	b) Numărul de utilizatori afectaţi de întreruperile neprogramate, pe tipuri de utilizator	36 Statii si Puncte Termice(3% din total ST si PT)
T1.2	a) Numărul de întreruperi accidentale	570 intreruperi/an
	b) Numărul de utilizatori afectaţi de întreruperile accidentale, pe tipuri de utilizator	2184 Statii si Puncte Termice
	c) Numărul de întreruperi accidentale cu o durată mai mare de 24 ore	46 intreruperi/an(8% din total intreruperi accidentale)
	d) Durata medie a întreruperilor accidentale, pe tipuri de utilizatori (ore)	10 ore
T1.3	a) Numărul de întreruperi programate	85 intreruperi/an
	b) Durata medie a întreruperilor programate (ore)	16 ore
	c)Numărul de utilizatori afectaţi de întreruperile programate	481 Statii si Puncte Termice
	d) Numărul de întreruperi cu durata programată depăşită	0

T2	**Pierderea de energie termică în reţeaua de transport** (diferenţa procentuală între energia termică intrată în reţeaua de transport şi cea ieşită din reţea) [%]	**27%**

T3	**Consumul specific de apă de adaos** (Cantitatea de apă de adaos introdusă în termică de transport şi facturată de producător, raportată la energia termică livrată) [m3/Gcal]	**2,7 m3/Gcal**

T4	**Soluţionarea sesizărilor şi reclamaţiilor utilizatorilor**	**Valoarea Indicatorului**
T4.1	Numărul total de sesizări scrise	25% din total contracte sau 0,25 din persoanele care utilizeaza serviciul
T4.2	Procentul din totalul de la punctul F4.1 la care s-a răspuns într-un termen mai mic de 30 de zile calendaristice	25% din total contracte sau 0,25 din persoanele care utilizeaza serviciul

T5	**Racordarea unor noi utilizatori la centralele de producere a energiei termice**	**Valoarea Indicatorului**
T5.1	Numărul de solicitări la care intervalul de timp dintre momentul înregistrării cererii din partea utilizatorilor pentru realizarea unei noi racordari termice sau de modificare a racordurilor termice, până la primirea de către acesta a ofertei de branşare este mai mic de 15/30/60 de zile.	**60**

T5.2	Timpul de realizare de noi racorduri sau bransamente termice	**60 zile**
T5.2	Timpul de modificare de racorduri existente la solicitarea utilizatorului.	**60 zile**

T6	**Calitatea energiei termice**	**Valoarea Indicatorului**
T6.1	Numărul de reclamaţii privind calitatea energiei termice	1% din numarul persoanelor care utilizeaza serviciul
T6.2	Numărul de reclamaţii care sunt din vina transportatorului	25% din total reclamatii privind calitatea
T6.3	Numărul de reclamaţii care nu au putut fi rezolvate	0

C. Indicatorii de performanţă pentru serviciul de distribuţie a energiei termice

D1	**Întreruperea serviciului de distribuţie a energiei termice**	**Valoarea Indicatorului**
D1.1	a) Numărul de întreruperi neprogramate, altele decât cele accidentale	1906
	b) Numărul de utilizatori afectaţi de întreruperile neprogramate	30.000 racorduri termice
D1.2	a) Numărul de întreruperi accidentale	9000 intreruperi/an
	b)Numărul de utilizatori afectaţi de întreruperile accidentale	88.300 racorduri termice
	c) Numărul de întreruperi accidentale cu o durată mai mare de 12 ore	140 intreruperi(2,2% din total intreruperi accidentale)
	d) Durata medie a întreruperilor accidentale	4 ore
D1.3	a) Numărul de întreruperi programate	540 intreruperi/an
	b) Durata medie a întreruperilor programate	7 ore
	c) Numărul de utilizatori afectaţi de întreruperile programate	5.120 racorduri termice
	d) Numărul de întreruperi cu durata programată depăşită	3 intreruperi(0,5% din intreruperile programate)

D2	**Calitatea energiei termice**	**Valoarea Indicatorului**
D2.1	Numărul de reclamaţii privind calitatea energiei termice	8580 reclamatii(1% din numarul persoanelor care utilizeaza serviciul)
D2.2	Numărul de reclamaţii care sunt din vina distribuitorului	1027(12% din total reclamatii privind calitatea)
D2.3	Numărul de reclamaţii care nu au putut fi rezolvate	0

D3	**Măsurarea energiei termice**	**Valoarea Indicatorului**

ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICA BUCUREȘTI ILFOV

D3.1	Numărul anual de reclamaţii privind precizia echipamentelor de măsurare - apa calda - incalzire	73 reclamatii (0,5% din contracte)
D3.2	Ponderea din numărul de reclamaţii menţionate la punctul D3.1 care sunt justificate	41%
D3.3	Procentul de solicitări de la punctul D3.1 care au fost rezolvate în mai puţin de 5 zile lucrătoare, care nu includ şi durata verificării metrologice în laboratorul autorizat	95%
D3.4	Numărul anual de sesizări din partea agenţiei de protecţia consumatorului	29 sesizari
D3.5	Procentul de clienti contorizati raportat la total clienti	99,60%

D4	**Randamentul retelelor de distributie**	**Valoarea Indicatorului**
D4.1	**Pierderea de energie termică în reţeaua de distribuţie** (diferenţa procentuală între energia termică intrată în punctul termic şi cea înregistrată de contoarele de la branşamente)	10,83%
D4.2	**Consumul specific de apă de adaos** (Cantitatea de apă de adaos introdusă în reţeaua termică de distribuţie, raportată la energia termică vândută) [m3/Gcal]	0,10m3/Gcal

D5	**Soluţionarea sesizărilor şi reclamaţiilor utilizatorilor**	**Valoarea Indicatorului**
D4.1	Numărul total de sesizări scrise	25% din total contracte sau 0,25 din persoanele care utilizeaza serviciul
D4.2	Procentul din totalul de la punctul F4.1 la care s-a răspuns într-un termen mai mic de 30 de zile calendaristice	25% din total contracte sau 0,25 din persoanele care utilizeaza serviciul

ASOCIATIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA TERMOENERGETICA BUCUREŞTI ILFOV

D6	Racordarea unor noi utilizatori la centralele de producere a energiei termice	Valoarea Indicatorului
D6.1	Numărul de solicitări la care intervalul de timp dintre momentul înregistrării cererii din partea utilizatorilor pentru realizarea unei noi racordari termice sau de modificare a racordurilor termice, până la primirea de către acesta a ofertei de branşare este mai mic de 15/30/60 de zile.	**30 zile**
D6.2	Timpul de realizare de noi racorduri sau bransamente termice	**20 zile**
D6.3	Timpul de modificare de racorduri existente la solicitarea utilizatorului.	**30 zile**

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

F1	Contractarea energiei termice	Valoarea Indicatorului
F1.1	Numărul de contracte încheiate, pe categorii de utilizatori	11(100%)
F1.2	Numărul de contracte menţionate la punctul F1.1 încheiate în mai puţin de 15 zile calendaristice	11(100%)
F1.3	Numărul de solicitări de modificare a prevederilor contractuale	0 solicitari
F1.4	Numărul de solicitări de modificare a prevederilor contractuale rezolvate în mai puţin de 15 zile calendaristice	0%

F2	Citirea, facturarea şi încasarea contravalorii energiei termice furnizate	Valoarea Indicatorului
F2.1	Numărul de reclamaţii privind facturarea	215 reclamatii (1,5% din contracte)
F2.2	Numărul de reclamaţii de la punctul F2.1 rezolvate în termenul de 10 zile	152 reclamatii (71% din numarul de reclamatii privind facturarea)
F2.3	Numărul de reclamaţii de la punctul F2.1 ce s-au dovedit a fi justificate	13 reclamatii (6%din numarul de recalamatii privin facturarea)
F2.4	Numărul de acţiuni aflate pe rol în instanţă privind facturarea	5 reclamatii (2%din numarul de reclamatii privind facturarea)
F2.5	Numărul de acţiuni pierdute în instanţă privind facturarea	0%
F2.6	Numărul de acţiuni câştigate în instanţă privind facturarea	3 actiuni castigate (43% din numarul de actiuni aflate pe rol)

F3.1	Indicatori generali anuali de performanţă privind întreruperile datorită nerespectării clauzelor contractuale	Valoarea Indicatorului
F3.1.1	Numărul de utilizatori cărora li s-a întrerupt furnizarea energiei termice pentru neplata facturii pe categorii de utilizatori	448 titulari de contract (3% din numarul de contracte)
F3.1.2	Numărul de utilizatori cărora li s-a întrerupt furnizarea energiei termice, realimentaţi în mai puţin de 3 zile calendaristice	60 titulari de contracte (14% din numarul de titulari de contract de la F3.1)

ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREȘTI - ILFOV

F3.1.3	Numărul de contracte suspendate parţial sau total pentru neplata energiei termice pe categorii de utilizatori	21 contracte suspendate (0,1% din total contracte)
F3.1.4	Numărul de întreruperi datorate nerespectării prevederilor contractuale	100% din cazuri
F3.1.55	Numărul de utilizatori care au fost alimentaţi în regim de restricţii	0

F3.2	**Indicatorii garantaţi anuali de performanţă, a căror nerespectare atrage sancţiuni sau reduceri tarifare**	**Valoarea Indicatorului**
F3.2.1	Numărul de cereri pentru acordarea de reduceri ale facturilor	1,0% din total contracte
F3.2.2	Numărul de cereri de la punctul F3.2.1 pentru care s-au acordat reduceri	100% din solicitarile justificate
F3.2.3	Cantitatea totală de energie termică diminuată ca urmare a reducerilor acordate	0,003% din total energie vanduta

F3.3	**Indicatori de performanţă privind daunele**	**Valoarea Indicatorului**
F3.3.1	Numărul de reclamaţii privind daunele provocate utilizatorilor din cauza nerespectării parametrilor din contract	0
F3.3.2	Numărul de reclamaţii de la F5.1 care s-au dovedit întemeiate	0
F3.3.3	Valoarea daunelor plătite utilizatorilor, de furnizor, pentru nerespectarea contractului	0

F4	**Soluţionarea reclamaţiilor utilizatorilor referitoare la serviciul de furnizare a energiei termic**	**Valoarea Indicatorului**
F4.1	Numărul de sesizări scrise	3267 sesizari (23% din total contracte sau 0,25 din persoanele care utilizeaza serviciul)
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	97%

F5	**Îndeplinirea prevederilor din contract cu privire la calitatea energiei termice livrate**	**Valoarea Indicatorului**
F5.1	Numărul de reclamaţii privind daunele provocate utilizatorilor din cauza nerespectării parametrilor din contract	0
F5.2	Numărul de reclamaţii de la F5.1 care s-au dovedit întemeiate	0
F5.3	Valoarea daunelor plătite utilizatorilor, de furnizor, pentru nerespectarea contractului	0

F6	**Racordarea utilizatorilor la sistemul de alimentare centralizata cu energie termica**	**Valoarea Indicatorului**

ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREȘTI - ILFOV

F6.1	Numărul de solicitări la care intervalul de timp dintre momentul înregistrării cererii din partea utilizatorilor pentru realizarea unei noi racordari termice sau de modificare a racordurilor termice, până la primirea de către acesta a ofertei de branşare este mai mic de 15/30/60 de zile.	**41**
F6.2	Timpul de realizare de noi racorduri sau bransamente termice	**30 zile**
F6.3	Timpul de modificare de racorduri existente la solicitarea utilizatorului.	**20 zile**

F7	**Prestarea de servicii conexe serviciului de furnizare (informare, consultanta etc.)/Audiente**	**Valoarea Indicatorului**
F7.1	Numărul de audienţe tinute fata de solicitarile de audiente	**100%**
F7.2	Timp mediu de rezolvare(zile)	**13 zile**

ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICA BUCUREȘTI ILFOV

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

Proiect Anexa nr. 2

CAIET DE SARCINI
AL ACTIVITĂŢII DE PRODUCERE A ENERGIEI TERMICE ÎN AREALUL DESERVIT DE ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI-ILFOV

CAPITOLUL I.
OBIECTUL CAIETULUI DE SARCINI

Art. 1
Prezentul caiet de sarcini stabileşte condiţiile de desfăşurare a activităţilor specifice producerii energiei termice pentru alimentarea in sistem centralizat a utilizatorilor din arealul Asociaţiei de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov, stabilind nivelurile de calitate şi condiţiile tehnice necesare funcţionării acestei activitati în condiţii de eficienţă şi siguranţă.

Art. 2
Caietul de sarcini a fost elaborat spre a servi drept documentaţie tehnică şi de referinţă în vederea stabilirii condiţiilor specifice de desfăşurare a activităţii de producere a energiei termice, indiferent de tipul de gestiune.

Art. 3
Caietul de sarcini, care face parte integrantă din documentaţia necesară desfăşurării serviciului public de alimentare cu energie termica, in sistem centralizat, a utilizatorilor din arealul Asociaţiei de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov, cuprinde activitatea specifică de producere a energiei termice şi constituie ansamblul cerinţelor tehnice de bază.

Art. 4
(1) Prezentul caiet de sarcini conţine specificaţiile tehnice care definesc caracteristicile referitoare la nivelul calitativ, tehnic şi de performanţă, siguranţă în exploatare, precum şi sisteme de asigurare a calităţii, terminologie, simboluri, condiţiile pentru certificarea conformităţii cu standarde relevante sau altele asemenea.
(2) Specificaţiile tehnice se referă, de asemenea, la prescripţii de proiectare şi de calcul, la verificarea, inspecţia şi condiţiile de recepţie a lucrărilor, precum şi la tehnici, procedee şi metode de exploatare, reparare şi întreţinere, precum şi la alte condiţii cu caracter tehnic, în funcţie de actele normative şi reglementările aferente activităţii .
(3) Caietul de sarcini precizează reglementările obligatorii referitoare la protecţia muncii, la prevenirea şi stingerea incendiilor şi la protecţia mediului, care trebuie respectate pe parcursul îndeplinirii activităţii de producere a energiei termice şi care sunt în vigoare.

Art. 5
Terminologia utilizată este cea din regulamentul serviciului public de alimentare cu energie termică, in sistem centralizat, a utilizatorilor din arealul deservit de Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti- Ilfov.

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

CAPITOLUL II.
CERINŢE ORGANIZATORICE MINIMALE

Art.6
Operatorii de activităţi de producere a energiei termice pentru alimentarea în sistem centralizat a utilizatorilor vor asigura:
(a) respectarea legislaţiei, normelor, prescripţiilor şi regulamentelor privind igiena muncii, protecţia muncii, gospodărirea apelor, protecţia mediului, urmărirea comportării în timp a construcţiilor, prevenirea şi combaterea incendiilor;
(b) exploatarea, întreţinerea şi reparaţia instalaţiilor cu personal autorizat, în funcţie de complexitatea instalaţiei şi specificul locului de muncă;
(c) personal de intervenţie operativă;
(d) conducerea operativă prin dispecer;
(e) înregistrarea datelor de exploatare şi evidenţa lor;
(f) analiza zilnică a parametrilor, a încărcărilor agregatelor din punct de vedere termic, a realizarilor normelor de consum, stabilirea operativă a măsurilor ce se impun pentru eliminarea abaterilor faţă de cele din proiect sau din actele normative în vigoare, încadrarea în norme şi evitarea oricărei forme de risipă;
(g) elaborarea programelor de măsuri pentru încadrarea în normele de consum de combustibil şi energie electrică şi pentru raţionalizarea acestor consumuri;
(h) realizarea condiţiilor pentru prelucrarea automată a datelor referitoare la funcţionarea economică a centralelor termice;
(i) statistica incidentelor, avariilor şi analiza acestora;
(j) lichidarea avariilor în maximum 72 de ore de la producerea evenimentului;
(k) evidenţa orelor de funcţionare a utilajelor/instalatiilor;
(l) elaborarea planurilor anuale de revizii şi reparaţii executate cu forţe proprii şi cu terţi;
(m) executarea în bune condiţii şi la termenele prevăzute a lucrărilor de reparaţii care vizează funcţionarea economică şi siguranţa în exploatare;
(n) elaborarea planurilor anuale de investiţii pe categorii de surse de finanţare şi aprobarea acestora de către administraţia publică locală din arealul deservit de Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov ;
(o) corelarea perioadelor şi termenelor de execuţie a investiţiilor şi reparaţiilor cu planurile de investiţii şi reparaţii ale tuturor furnizorilor de utilităţi, inclusiv cu programele de reabilitare şi dezvoltare urbanistica ale administraţiei publice locale din arealul deservit de Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov;
(p) iniţierea şi avizarea lucrărilor de modernizări şi de introducere a tehnicii noi pentru îmbunătăţirea performanţelor tehnico-economice ale agregatelor;
(r) alte condiţii specifice stabilite de autoritatea administraţiei publice locale din arealul deservit Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov.

Art.7
Efectuarea activităţii de producere a energiei termice se va realiza conform graficului de realizare a activităţii zilnice pentru fiecare lună a anului.

Art.8
Obligaţiile şi răspunderile personalului operativ al operatorului sunt cuprinse în regulamentul

serviciului public de alimentare cu energie termică in arealul deservit de Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti- Ilfov.

Art.9
Condiţiile de realizare a reparaţiilor (curente şi capitale), a investiţiilor, precum şi a altor cheltuieli pe care le va face operatorul, modul de aprobare şi decontare a acestora în cadrul relaţiilor contractuale dintre autoritatea publică locală din arealul deservit de Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti- Ilfov şi operator, vor fi precizate detaliat în Contractul de Delegare a activităţii de producere a energiei termice. In acest sens operatorul va elabora proceduri tehnice conform prevederilor specifice privind execuţia lucrărilor de întreţinere şi reparaţii a agregatelor, utilajelor şi instalaţiilor din dotare.

CAPITOLUL III.
SERVICIUL DE PRODUCERE A ENERGIEI TERMICE

Activitatea care trebuie realizată de către Operator reprezintă activitatea de producere a energiei termice, sub forma de apă fierbinte şi/sau apă caldă pentru alimentarea în sistem centralizat cu energie termică a utilizatorilor din arealul deservit de Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov, în condiţii de eficienţă şi la standarde de calitate, în vederea utilizării optime a resurselor energetice cu respectarea normelor de protecţie a mediului, precum şi a relaţiilor contractuale dintre operator şi utilizator.

SECŢIUNEA 1
CAIETUL DE SARCINI PRIVIND
PRODUCEREA ENERGIEI TERMICE

A.CTZ Casa Presei Libere

Art. 10
Operatorul are permisiunea de exploatare comercială, în condiţiile legii, a unităţilor de producere a energiei termice (CTZ) cuprinse în **anexa nr. 1P**.

Art. 11
Caracteristicile agregatelor de producere a energiei termice, din CTZ, sunt cele din **anexa nr. 2P.**

Art. 12
Caracteristicile schimbătoarelor de căldură din centrala de producere (CTZ) a energiei termice sunt cele din **anexa nr. 3P.**

Art.13
Principalele caracteristici: cantitatea totală estimată de energie termică anuală livrată către populaţie şi agenţi economici [MWh] şi vârful de putere ce trebuie asigurat [MW] sunt cele prezentate în **anexa nr. 4P.**

Art. 14
Curba clasată anuală estimată a cererii de energie termică este conform **anexei nr. 5P.**

Art. 15
În vederea determinării costurilor de exploatare şi a personalului necesar, se vor trece şi dezvolta ca articole distincte, după caz:
(a) consumul propriu tehnologic de energie electrică şi termică, pentru producerea energiei termice prevăzut în **anexa nr. 6P**;
(b) consumurile specifice de energie electrică şi combustibil pentru producerea de energie termică prezentate în **anexa nr. 7P;**
(c) descrierea instalaţiilor, starea fizică şi gradul de automatizare a acestora, prezentate în **anexa nr. 8P**;
(d) lista aparatelor de măsurare pentru determinarea energiei termice produse şi a energiei termice livrate şi caracteristicile acestora, prezentate în **anexa nr. 9P**;
(e) lista aparatelor de măsurare pentru determinarea consumurilor de energie electrică din unitatea de producere a energiei termice prezentată în **anexa nr. 10P**;
(f) lista aparatelor de măsurare pentru recepţionarea combustibililor intraţi în centrală prezentată în **anexa nr. 11P**;
(g) schema termomecanică a centralei termice conform **anexei nr. 12P**;
(h) schemele tehnologice, inclusiv partea de automatizări, ale instalaţiilor de tratarea apei conform **anexei nr. 13P;**
(i) schemele tehnologice, inclusiv partea de automatizări, ale instalaţiilor de producerea energiei termice conform **anexei nr. 14P;**
(j) schema electrică monofilară a centralei conform **anexei nr. 15P**;
(k) diagrama de reglaj apă fierbinte conform **anexei nr. 16P;**
(l) planurile de amplasare a instalaţiilor în incinta centralei conform **anexei nr. 17P;**
(m) actele normative şi reglementările, în legătură cu desfăşurarea activităţii, specificaţiile tehnice la prescripţii de proiectare şi de calcul, la verificarea, inspecţia şi condiţiile de recepţie a lucrărilor, precum şi la tehnici, procedee şi metode de exploatare, reparare şi întreţinere, precum şi la alte condiţii cu caracter tehnic prezentate in **anexa nr. 18P;**
(n) reglementările obligatorii referitoare la protecţia muncii, la prevenirea şi stingerea incendiilor şi la protecţia mediului, care trebuie respectate pe parcursul îndeplinirii activităţii de producere a energiei termice şi care sunt în vigoare, conform **anexei nr. 19P**.

Art. 16
(a) principalele caracteristici ale agregatelor auxiliare (pompe, ventilatoare de aer şi gaze de ardere, preîncălzitoare de apă, preîncălzitoare de combustibil, compresoare etc.) sunt prezentate în **anexa nr. 20P**;
(b) puterile agregatelor şi, după caz, ale motoarelor aferente sunt conform **anexei nr. 21P**;
(c) grafic de tură lunar este prezentat in **anexa nr. 22P;**
(d) program de revizii este conform **anexei nr. 23P**.

B.Centrale Termice de Cvartal

Art. 17
Operatorul are permisiunea de exploatare comercială, în condiţiile legii, a următoarelor unităţi de producere a energiei termice cuprinse în **anexa nr. 24P**, aferente activităţii desfasurate

Art. 18
Caracteristicile agregatelor de producere a energiei termice sunt cele din **anexa nr. 25P.**

Art. 19
Caracteristicile schimbătoarelor de căldură din centrala de producere a energiei termice sunt cele din **anexa nr. 26P**.

Art. 20
Cantitatea totală estimată de energie termică anuală livrată [MWh] şi puterea instalată [MW] sunt prezentate în **anexa nr. 27P.**

Art. 21
În vederea determinării costurilor de exploatare şi a personalului necesar, se trec şi dezvoltă ca articole distincte, defalcat pe fiecare centrală de producere a energiei termice, după caz:
(a) consumul propriu tehnologic de energie electrică şi de combustibil şi consumurile specifice , pentru producerea energiei termice prezentate în **anexa nr. 28P**;
(b) descrierea instalaţiilor, starea fizică şi gradul de automatizare al acestora la o centrală termică automatizată prezentate în **anexa nr. 29P**;
(c) lista aparatelor de măsură pentru determinarea energiei termice produse prezentată în **anexa nr. 30P**;
(d) lista aparatelor de măsurare pentru determinarea energiei termice livrate acestora prezentată în **anexa nr. 31P;**
(e) lista aparatelor de măsurare pentru determinarea consumurilor de energie electrică din unitatea de producere a energiei termice, prezentată în **anexa nr. 32P**;
(f) lista aparatelor de măsurare pentru recepţionarea combustibililor intraţi în centrală şi determinarea consumurilor de combustibil, prezentată în **anexa nr. 33P**;
(g) schema termomecanică a unei centrale termice modernizate conform **anexei nr. 34P**;
(h) schemele tehnologice, inclusiv partea de automatizări, ale instalaţiilor de tratarea apei prezentate în **anexa nr. 35P**;
(i) schemele tehnologice, inclusiv partea de automatizări, ale instalaţiilor pentru producerea energiei termice la o centrală termică modernizată conform **anexei nr. 36P**;
(j) schema electrică monofilară a centralei prezentată în **anexa nr. 37P**;
(k) diagrama de reglaj în funcţie de temperatura exterioară şi viteza vântului conform **anexei nr. 38P;**
(l) planurile de amplasare a instalaţiilor în incinta unei centrale termice modernizate prezente în **anexa nr. 39P**;
(m) actele normative şi reglementările, în legătură cu desfăşurarea activităţii , specificaţiile tehnice la prescripţii de proiectare şi de calcul, la verificarea, inspecţia şi condiţiile de recepţie a lucrărilor, la tehnici, procedee şi metode de exploatare, reparare şi întreţinere, precum şi la alte condiţii cu caracter tehnic prezentate în **anexa nr. 40P**;
(n) reglementările obligatorii referitoare la protecţia muncii, la prevenirea şi stingerea incendiilor şi la protecţia mediului, care trebuie respectate pe parcursul îndeplinirii activităţii de producere a energiei termice şi care sunt în vigoare, prezentate în **anexa nr. 41P**;
(o) datele tehnice privind reţeaua termică secundară prezentate în **anexa nr. 42P**;
(p) principalele caracteristici ale agregatelor de pompare conform **anexei nr. 43P**

Art. 22

Prestarea activităţii 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 şi verificarea funcţionării instalaţiilor;
(c) corectarea şi adaptarea regimului de exploatare la cerinţele utilizatorului;
(d) controlul calităţii agentului termic;
(e) întocmirea sau reactualizarea, după caz, a documentaţiei tehnice necesare realizării unei exploatări economice şi în condiţii de siguranţă;
(f) respectarea instrucţiunilor furnizorilor de echipamente;
(g) respectarea instrucţiunilor/procedurilor interne;
(h) actualizarea documentaţiei;
(i) respectarea regulamentului serviciului public de alimentare cu energie termica in arealul deservit de Asociaţia de Dezvoltare Intercomunicare Termoenergetică Bucureşti-Ilfov, aprobat în condiţiile legii;
(j) încărcarea optimă a unităţilor de producere a energiei termice pentru livrarea cantităţilor de energie termică stabilite prin contractele încheiate;
(k)contractarea necesarului de combustibil pentru producerea energiei termice, pe o perioadă de minimum 3 luni de funcţionare, pentru producţia contractată;
(l) desfăşurarea activităţilor pe baza principiilor de eficienţă economică, având ca obiectiv reducerea costurilor de producere a energiei termice;
(m) menţinerea capacităţilor de producţie şi exploatarea eficienta a unităţilor de producere a energiei termice, prin urmărirea sistematica a comportării echipamentelor energetice şi a construcţiilor, întreţinerea acestora, planificarea reparaţiilor capitale, realizarea operativă şi cu costuri minime a reviziilor/reparaţiilor curente;
(n) reabilitarea şi retehnologizarea unităţilor de producere a energiei termice, în vederea creşterii eficienţei în exploatarea acestora, încadrării în normele naţionale privind emisiile poluante şi asigurării cantităţii şi calităţii energiei termice;
(o) executarea numai pe baza de licitaţie, în condiţiile stabilite de legislaţia aplicabilă în domeniu, a acelor reparaţii/revizii/extinderi/modificări ale instalaţiilor/echipamentelor care se execută cu terţi;
(p) îndeplinirea indicatorilor de calitate a energiei termice specificaţi în normativele în vigoare;
(q) măsurarea energiei termice produse/livrate, precum şi exploatarea, întreţinerea, repararea şi verificarea contoarelor de energie termică în conformitate cu cerinţele normelor şi reglementările metrologice în vigoare;
(r) asigurarea, pe toată durata de executare a activităţii, de personal calificat şi în număr suficient pentru îndeplinirea activităţilor ce fac obiectul activităţii de producere a energiei termice, inclusiv a personalului de specialitate autorizat ISCIR;
(s) reglarea livrarii energiei termice, în funcţie de graficul de sarcină, convenit de comun acord cu utilizatorii.

Art. 23

Anexele **nr. 1.P- 43P** fac parte integranta din prezentul Caiet de Sarcini.

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

ANEXE LA CAIETUL DE SARCINI AL ACTIVITĂŢII DE PRODUCERE A ENERGIEI TERMICE IN AREALUL DESERVIT DE ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI-ILFOV

Anexa nr. 1P

Lista unităţilor de producere a energiei termice

Nr. crt.	Denumire centrală termică	Adresa	Anul punerii în funcţiune	Energie termică anuală livrată [GJ]	Puterea termică de vârf [MW]	Puterea termică instalată [MW]
1	CT Casa Presei	Str. Băiculeşti, Nr. 2, Sec. 1, Bucureşti	1996	610785	70	99.8
TOTAL			**Bucureşti-2017**	**610785**		

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

Anexa nr. 2P

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 funcţiune	1997	1997	1996	1996	2004	2004	2004	2008 - în conservare
Anul ultimei reparaţii capitale	2002	2004	2002	2002	-	-	-	-
Anul şi luna ultimei reparaţii curente	-	-	-	-	2016	2016	-	-
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	gn	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	3935	159 / 142	702 / 625
Debitul de combustibil minim tehnologic	152 / 136	152 / 136	152 / 136	152 / 136	415	415	30 / 27	152 / 133
Randament de proiect	91	91	88	88	92	92	88	90 (Pci - GN)
Randament conform ultimului bilanţ	-	-	-	-	96	96	78	-
Data efectuării ultimului bilanţ	-	-	-	-	01.02.17	01.02.17	01.02.17	-
Tip de apă de adaos (condens. apă brută,etc.)	apă dedurizată şi degazată	apă dedurizată şi degazată	apă dedurizată şi degazată	apă dedurizată şi degazată	apă dedurizată şi degazată	apă dedurizată şi degazată	apă dedurizată şi degazată	apă dedurizată şi degazată

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

Anexa nr. 3P

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 funcţiune	1996	1996	1996
Anul ultimei reparaţii capitale	2005	2005	2005
Anul şi luna ultimei reparaţii curente	2017	2017	-
Debit nominal (t/h)	55	55	55
Suprafaţa 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)	bază	bază	bază

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

Anexa nr. 4P

Cantitatea totală estimată de energie termică anuală livrată către populaţie şi agenţi economici şi vârful de putere ce trebuie asigurat

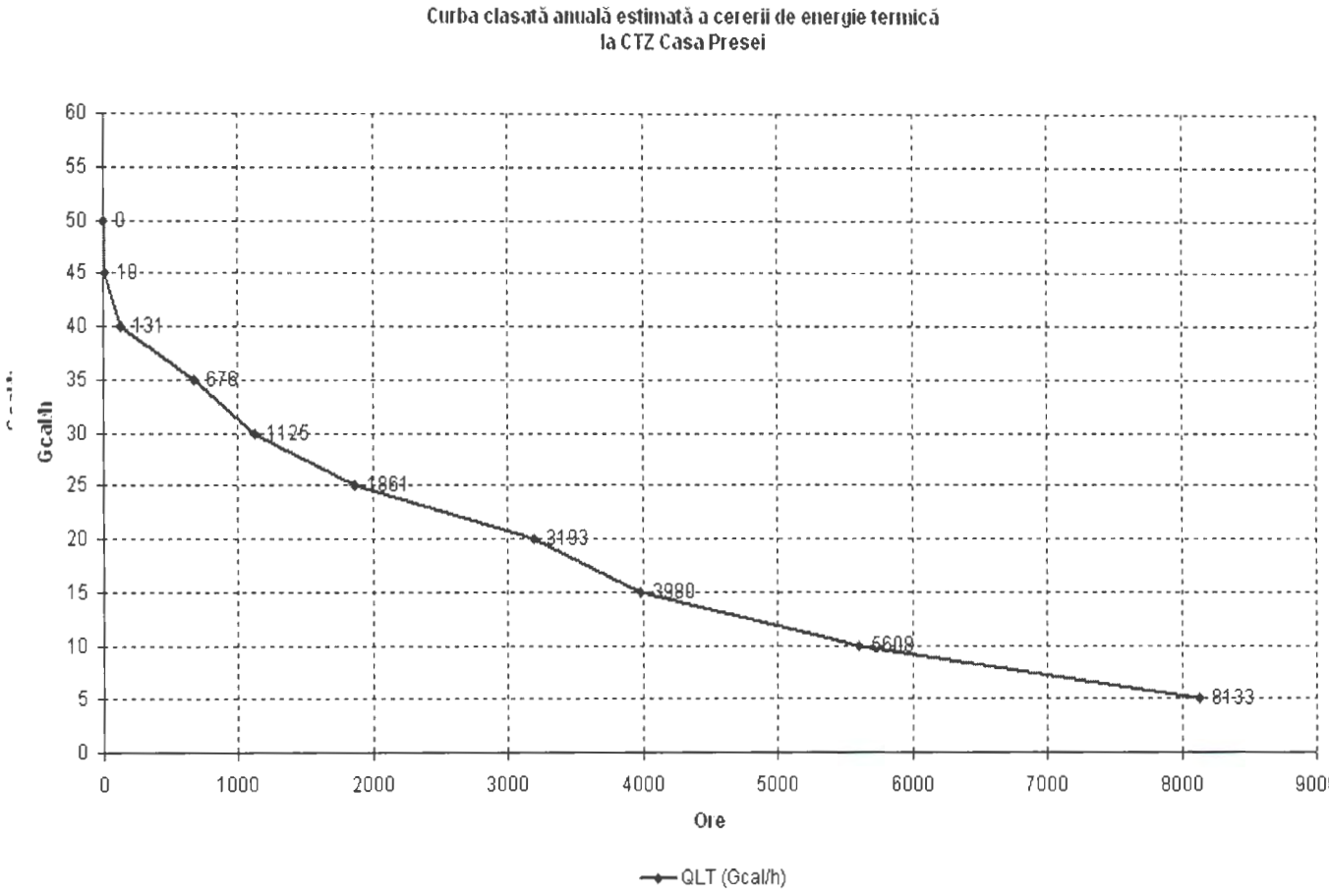
Denumire centrală	Energie termică estimată [MWh]	din care:		Puterea de vârf [MW]
		populaţie [MWh]	agenţi economici [MWh]	
CTZ Casa Presei	169695	134059	35636	70

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

Anexa nr. 5P



ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI - ILFOV

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

Anexa nr. 6P

Consumul propriu tehnologic de energie termică, pentru producerea energiei termice

Nr. crt.	Mărimea	U.M.	Anul						Media 2012-2017
			2012	2013	2014	2015	2016	2017	
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Căldură totală produsă în CT (QTOT)	MWht/an	219956	242120	226101	204694	186778	172048	**208616**
		Gcal/an	189128	208186	194412	176005	160600	147935	**179378**
		% (1							
2	Căldură livrată "la gardul centralei" (QL)	MWht/an	217377	239079	223207	202015	184368	169695	**205957**
		Gcal/an	186911	205571	191924	173702	158528	145911	**177091**
		% (1							
		% (2							
3	Căldură folosită pentru serviciile proprii şi pierderea în centrala (Qsp + Qpierderi)	MWht/an	2579	3041	2894	2679	2410	2353	**2659**
		Gcal/an	2217	2615	2488	2303	2072	2024	**2287**
		% (1							
		% (2							
4	Cantitate de apă de adaos pentru reţeaua de apă calda (D_{ad}an)	m^3/ an	245078	288435	188765	233097	244753	220796	**236821**
		% (1							
5	Total consum de energie electrică (ETOT)	MWhe/ an	2830.66	3048.10	2736.74	2712.94	2607.54	2346.40	**2713.73**
		% (1							
6	Consum de energie electrică pentru pompele de reţea apă caldă (EPR)	MWhe/an	1995.62	2148.91	1929.4	1912.62	1838.32	1654.21	**1913.18**
		% (1							
		% (3							
7	Consum de combustibil sub formă de gaze naturale (BGN)	MiiNm3/an	23607	25862	24044	21860	20161	18770	**22384**
		Gcal/an	216679	238248	222449	203250	188747	175801	**207529**
		MWht/an	251998	277083	258708	236380	219513	204457	**241356**
		% (1							
		% (4							
8	Consum de combustibil lichid (BCLU)	t/an	0	0	0	0	0	0	**0**
		Gcal/an	0	0	0	0	0	0	**0**
		MWht/an	0	0	0	0	0	0	**0**
		% (1							
		% (4							
9	Consum total de combustibil (BTOT)	Gcal/an	216679	238248	222449	203250	188747	175801	**207529**
		MWht/an	251998	277083	258708	236380	219513	204457	**241356**
		% (1							

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI - ILFOV

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

Anexa nr. 7P

Consumuri specifice de energie electrică şi combustibil pentru producerea de energie termică

Nr. crt.	Mărimea	U.M.	Anul						Valoare medie 2012-2017
			2012	2013	2014	2015	2016	2017	
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Randamentul CT - η_{CT}	%	86.26	86.28	86.28	85.46	83.99	83.00	**85.21**
2	Încărcarea medie anuala a capacităţii de producere a căldurii - q_{CT}^{an}	%	30.84	33.95	31.13	28.19	25.72	23.69	**28.92**
3	Consumul specific mediu anual de energie electrică raportata la productia totală de caldura - $E_{sp}^{TOTAL}/QTOT$	kWhe/ MWht	12.87	12.59	12.10	13.25	13.96	13.64	**13.07**
4	Consumul specific mediu anual de energie electrică pentru pompare raportata la productia totală de caldura - $E_{sp}^{PR}/QTOT$	kWhe/ MWht	9.07	8.88	8.53	9.34	9.84	9.61	**9.21**
5	Ponderea consumului anual de energie electrica pentru pompare în consumul total de energie electrica al centralei	%	71	71	71	71	71	71	71
6	Ponderea consumului anual de energie electrica pentru servicii proprii în consumul total de energie electrica al centralei	%	9	9	9	9	9	9	**9**
7	Consumul mediu anual de apă de adaos (c.ad.)	m^3/ MWht	1.11	1.19	0.83	1.14	1.31	1.28	**1.14**
8	Consumul specific de combustibil	m3/ Gcal	124.82	124.22	123.68	124.20	125.54	126.88	**124.89**

Începând cu 1 iulie 2008 facturarea gazelor naturale se face în unităţi de energie, utilizând pentru determinarea acesteia următoarea formulă: E = Vb x Hs, unde E - energia gazelor naturale [kWh], Vb – volumul corectat (volumul măsurat în condiţii de bază) [m^3], Hs - **puterea calorifică superioară la temperatura de combustie de 15°C [kWh/m3].**

Valoarea a fost calculată astfel:
1. a fost calculat totalul energiei facturate în perioada de calcul;
2. a fost calculat totalul energiei termice livrate în perioada de calcul;
3. randamentul CT a fost calculat prin împărţirea valorii de la punctul 2 la valoarea de la punctul 1.

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

Anexa nr. 8P

Descrierea instalaţiilor, starea fizică şi gradul de automatizare a acestora

Activitatea **CT Casa Presei** se desfăşoară pe un amplasament cu o suprafaţă totală de **7910 m²** din care:

suprafeţe construite	***2250 m²***
căi de transport	***990 m²***
reţele	***220 m²***
spaţii libere	***4450 m²***

Principalele obiecte de plan general:

-	**Sala cazanelor de apă fierbinte (CAF), Sala cazane abur (CA), Camera de comandă, Staţia de dedurizare, Laboratorul chimic**
-	**Platforma tehnologică exterioară**
-	**Depozitul de combustibil lichid, Rampa de descărcare CLU**
-	**SRM**
-	**SRA**
-	**Pavilion administrativ, vestiare, platforma deşeuri**

Sala cazanelor de apă fierbinte

- 4 CAF-uri de câte 5 Gcal/h (etapa I: 2 cazane ECAF 5000 şi 2 cazane C5D), reabilitate cu elemenţi recuperaţi şi reparaţi, înregistrând o durată de funcţionare 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 coşul 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 funcţionare ISCIR din 2008; evacuează gazele de ardere în comun, prin coşul nr. 2.
- 2 CAF-uri de câte 30 Gcal/h (etapa II), puse în funcţiune 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 **Duoblock Burner DDG-EN pe gaze naturale**, cu emisii reduse de NO_x, puterea nominală: 35 MW; aceste CAF-uri, însumând o putere termică nominală de 70 MW, evacuează gazele de adere în comun prin coşul nr. 3 şi formează o "Instalaţie mare de ardere nouă- tip III" (conf. Art. 3, Art. 4 şi Anexa 1 a HG nr. 541/2003, modificată şi completată de HG nr. 322/2005);
- electropompe adaos, avarie, circulaţie, recirculaţie;
- instalaţie de pompare etapa II, pusă în funcţiune în 2004, formată din trei electropompe de circulaţie tip KSB, cu debit=425 mc/h, H=110 mCA, P=200kW;
- electropompe de transvazare şi pompare CLU (joasă / înaltă presiune);
- instalaţii dizolvare / dozare fosfat trisodic şi sulfit 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 funcţiune în 2005 şi 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-în conservare
-	*CA 7÷8 evacuează gazele de ardere în comun prin coşul nr. 4*
-	electropompe apă brută, alimentare, răcire
-	ventilatoare aer

Camera de comandă

-	AMC
-	tehnică de calcul
-	instalaţie de aer condiţionat

Staţia de dedurizare

Staţia de dedurizare are în echipare 2 linii automate (p.i.f. 1996, RK 2004):

-	staţie de dedurizare tip Kass I 400 VM/DX, Q=15 m³/h: 2 filtre Na-cationice, 2 vase dizolvatoare sare, 2 electrovalve, 2 centrale programare
-	staţie de dedurizare tip Vulcan RDTV-1250, Q=25 m³/h: 2 filtre Na-cationice, vas dizolvator sare, filtre apă brută, 2 ejectoare saramură, centrală programare

Laborator

-	balanţă 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 m³/h; volum rezervor: 15 m³, pus în funcţiune în 2005
-	rezervor de apă adaos şi incendiu V = 700 m³
-	staţie pompe incendiu
-	rezervor apă dedurizată V = 200 m³
-	coş dispersie gaze arse nr. 1 (CAF 1÷2)
-	coş dispersie gaze arse nr. 2 (CAF 3÷4)
-	coş dispersie gaze arse nr. 3 (CAF 5÷6)
-	coş dispersie gaze arse nr. 4 (CA 7÷8)
-	turn de răcire şi staţie 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 retenţie (2 x 2000 t);* *- staţie subterană pompare CLU;* *- staţie pompare apă impurificată (nr. 2);* *- instalaţie spumă aeromecanică*

Rampă descărcare CLU

-	staţie pompare: *electropompe combustibil, drenaj, condens, rezervor condens, filtre*
-	separator produse petroliere şi instalaţie separare-filtrare tip Cristal
-	staţie pompare apă impurificată (nr. 1)

SRM (Staţie de Reglare şi Măsură gaze naturale)

-	SRM subterană
-	SRM supraterană (nouă)

SRA (Staţie electrică de Racord Adânc subterană)

La limita de Nord a centralei se află staţia 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 secţii de bare secţionate în cuplă longitudinală cu instalaţie AAR pe cuplă.

Gradul de automatizare al instalaţiilor

Reglarea automată se face la următoarele instalaţii:

-	reglarea automată a sarcinii arzătoarelor de la CAF-uri şi CA
-	reglarea automată a arderii la CAF-urile de 30 Gcal/h şi la CA 8 t/h
-	degazorul termic de O_2 - menţinerea unui nivel constant al apei în degazor
-	degazorul termic de O_2 - menţinerea unei temperaturi constante în degazor
-	staţia 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 - menţinerea unei presiuni constante pentru alimentarea cu apă a staţiei de dedurizare
-	electropompe GRUNDFOS NBE 32-200/210 A-F-A-BAQE (2 buc.) - adaos etapa I - menţinerea unei presiuni constante pe retur

Instalaţiile de automatizare ale arzătoarelor îndeplinesc următoarele funcţii:

-	cuplare/decuplare electrică
-	verificarea îndeplinirii condiţiilor pentru pornirea automată: *- existenţa presiunii de aer necesare aprinderii;* *- situarea parametrilor combustibilului în limitele cerute de ardere*
-	efectuarea preventilării camerei de ardere
-	revenire în poziţia de pornire a arzătorului după efectuarea preventilării
-	efectuarea manevrelor pentru aprindere şi aprinderea arzătorului
-	reglarea automată a sarcinii termice a arzătorului în funcţie de temperatura impusă la ieşirea apei fierbinţi din cazan
-	reglarea automată a arderii în funcţie de curbele de ardere setate de producător (CAF-urile de 30 Gcal/h şi CA 8 t/h)
-	comanda automată (pornire/oprire) a instalaţiilor electrice ale preîncălzitorului de combustibil lichid în funcţie de temperatura combustibilului (CAF1÷4)
-	- protecţie prin oprirea arzătorului în situaţiile: *- lipsă combustibil;* *- parametrii combustibilului în afara limitelor de funcţionare:* *- 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; *- creşterea presiunii apei din cazan peste valoarea maximă admisibilă;* *- scăderea presiunii din cazan sub valoarea minimă admisă;* *- creşterea temperaturii apei peste valoarea maximă admisibilă.*

Sistemul informatizat de monitorizare şi comandă

Sistemul informatizat are ca funcţii principale:

-	monitorizarea procesului
-	comenzi de la distanţă
-	înregistrarea / arhivarea datelor

Instalaţia de conducere de la distanţă (prin intermediul sistemului "DeltaV") asigură:

-	reglarea sarcinii arzătorului (CAF 5 ÷ 6)
-	închiderea şi deschiderea armăturilor electrice cu stop pe parcurs
-	măsură şi contorizare pentru: *- debite şi cantităţi de energie termică;* *- debite de combustibil gazos şi CLU;* *- măsură de nivele pentru rezervoarele de CLU, degazor, rezervor de avarie;* *- măsură de presiune şi temperatură;* *- operaţii de bilanţ termic*

Sistemul informatizat este compus din următoarele subsisteme principale:

1	**Sistemul distribuit CRT-101/MRC** (etapa I), realizat de RTCOM (nivelurile 1 şi 2) şi ROMIB (nivelul 0), compus din: *- server (calculator industrial PC 610 - 486 DX2);* *- dulap IP, având în componenţă interfeţe proces Advantech;* *- presostaţe şi termostaţe Danfoss;* *- traductoare de presiune şi temperatură Endress+Hauser;* *- contoare de energie termică Kamstrup - Multical II, cu debitmetre Danfoss şi termorezistenţe 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 şi 2) şi ROMIB (nivelul 0), compus din: *- staţie dispecer Advantech (calculator 486 DX2);* *- dulap IP, având în componenţă interfeţe proces Advantech;* *- presostaţe şi termostaţe Danfoss;* *- traductoare de presiune şi 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), licenţă Emerson Process Management AG, dezvoltat de ISPE Bucureşti (nivelul 2) şi ROMIB (nivelurile 0 şi 1), compus din: *- 1 server DeltaV (calculator Dell Intel PIII);* *- 3 staţii de operare DeltaV (calculatoare Dell Intel PIII);* *- 7 dulapuri IP, având în componenţă controllere şi interfeţe proces Fisher Rosemount* *- presostaţe şi termostaţe Danfoss;* *- traductoare de presiune şi temperatură Fisher Rosemount;* *- contoare de energie termică Calec, cu debitmetre Danfoss şi termorezistenţe Aquametro;* *- contoare de gaz natural ROFAR;* *- contoare de CLU MICROMOTION (SUA)*

Funcţiile principale realizate de sistem în prezent sunt următoarele:

Monitorizarea procesului

Operatorul este informat despre parametrii binari şi analogici care definesc procesul.

Informaţiile referitoare la funcţionarea centralei pot fi analizate din camera de comandă a centralei, precum şi din clădirea corpului administrativ, din biroul şefului de secţie.

Sunt controlate:

(a) mărimi binare (stări), adică sunt cunoscute poziţia şi starea electrovanelor, motoarelor, arzătoarelor şi convertizoarelor de frecvenţă;

-	**pentru electrovane sunt preluate**: *poziţia deschis, închis, pe parcurs, dacă electrovana poate fi acţionată de la distanţă (numai din camera de comandă) sau local*
-	**pentru motoare sunt preluate**: *poziţia deschis, închis*
-	**pentru arzătoare sunt preluate**: *dacă sunt condiţii 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 funcţionare, starea de avarie*

În acest fel este cunoscută starea curentă a instalaţiei tehnologice, adică starea electrovanelor, electropompelor şi arzătoarelor cazanelor.

b) mărimi analogice, adică sunt cunoscute valorile temperaturilor, presiunilor, debitelor, nivelelor, pH, O_2, cantităţi de căldură, frecvenţe convertizoare, date meteo;

-	**pe circuitul de gaz** se măsoară: *debitul, presiunea, temperatura, pe circuitul principal de alimentare şi pe fiecare cazan în parte*
-	**pe circuitul de CLU** se măsoară: *nivelul şi temperatura în fiecare rezervor, debitele de circulaţie şi recirculaţie pe fiecare cazan*
-	**pe circuitele de termoficare** se măsoară: *presiunea şi temperatura, debitele vehiculate, cantitatea de căldură, cantitatea de apă, pH şi O_2*
-	**pentru fiecare cazan** se măsoară: *temperatura şi presiunea la intrare şi la ieşire, precum şi debitele vehiculate, cantitatea de căldură produsă*
-	**pentru fiecare grup de electropompe** se măsoară: *temperatura şi presiunea la aspiraţie şi presiunea la refulare, precum şi frecvenţa tensiunii de alimentare a motoarelor, în situaţia alimentării din convertizor*

În felul acesta pot fi urmărite în timp real valorile parametrilor de interes prin care se apreciază eficienţa energetică a centralei.

Comenzi de la distanţă - numai etapa II (sistem "DeltaV"):

-	pornire / oprire arzătoare CAF-uri
-	reglare sarcină CAF-uri
-	acţionare vane electrice cu posibilitate de stop pe parcurs

Înregistrarea / arhivarea datelor

- parametrii de funcţionare ai centralei sunt înregistraţi/arhivaţi orar şi la minut, în tabele de tip dBase, aceştia putând fi vizualizaţi, filtraţi şi exportaţi în alte formate cu ajutorul unui soft special conceput pentru acest lucru.

Reglarea automată a procesului

Funcţia de reglare a procesului nu este implementată.

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI - ILFOV

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ
TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

Anexa nr. 9P

Lista aparatelor de măsurare pentru determinarea energiei termice produse şi a energiei termice livrate şi caracteristicile acestora

CONTOR DE ENERGIE TERMICĂ						Circuit
Debitmetru			Calculator		Termorezistenţe	
Tip	Dn	Qs (m³/h)	Tip	Serie	Tip	
SONOFLO/SONO 1100	100	220	KAMSTRUP/MULTICAL II	I 9506 - Sistem	PT 500	Ieşire CAF 1
SONOFLO/SONO 1100	100	220	KAMSTRUP/MULTICAL II	I 9505 - Sistem	PT 500	Ieşire CAF 2
SONOFLO/SONO 1100	100	220	KAMSTRUP/MULTICAL II	I 9507 - Sistem	PT 500	Ieşire CAF 3
SONOFLO/SONO 1100	100	220	KAMSTRUP/MULTICAL II	I 9509 - Sistem	PT 500	Ieşire CAF 4
SONOFLO/SONO 1100	200	750	KAMSTRUP/MULTICAL II	I 9504 - Sistem	PT 500	Pompe circulaţie 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	Puţuri 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	Incălzire 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
(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

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

Anexa nr. 10P

Lista aparatelor de măsurare pentru determinarea consumurilor de energie electrică din unitatea de producere a energiei termice

Nr. crt.	Denumire	Tip	Serie	An fabricatie	Obs
1	Contor de energie electrică	AEM CST 0410EACDSGMR	15G90220110064703	2015	Trafo 1
2	Contor de energie electrică	AEM CST 0410ACDSGMR	09G10220110000092	2010	Trafo 2

Contoare de energie electrică activă, reactivă, totalizatoare pentru energie electrică şi putere medie, maximă, aparţin S.D.F.E.E. Bucureşti

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

Anexa nr. 11P

Lista aparatelor de măsurare pentru recepţionarea combustibililor intraţi în centrală şi determinarea consumurilor de combustibil

I. Sistem de măsurare a cantităţii de gaze naturale format din contor de gaz cu turbină tip SM-RI-X G1000, seria 10521702 / 2014, echipat cu convertor electronic tip CORUS ITRON, seria 3401683889 / 2014.

II. Riglă gradată **II.** pentru măsurarea nivelului produselor petroliere în rezervoare, tip. Cl.11, e=d=1mm, L=4m, seria: 114/2004

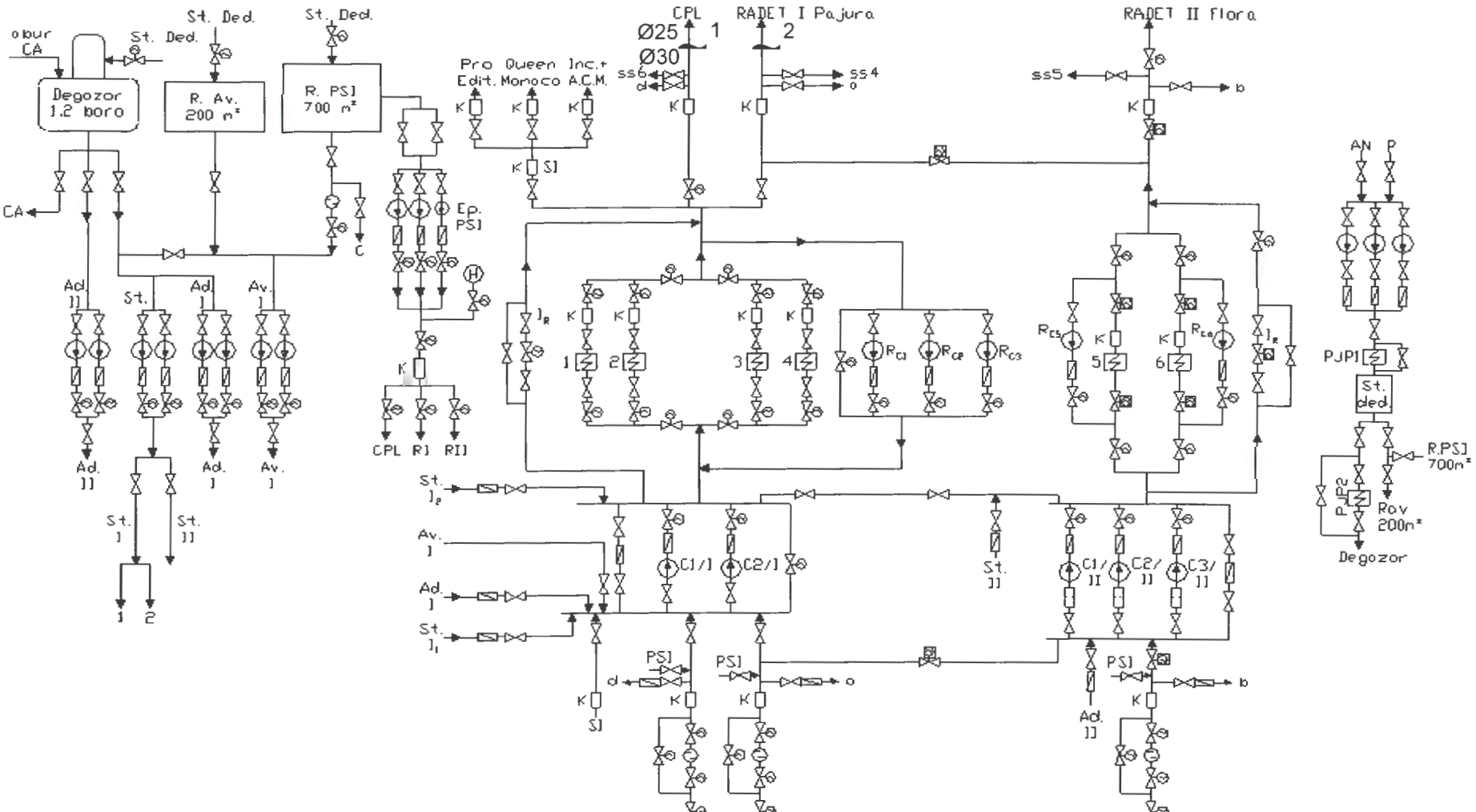
ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI - ILFOV

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

Anexa nr. 12.P

Schema termomecanică a CT Casa Presei



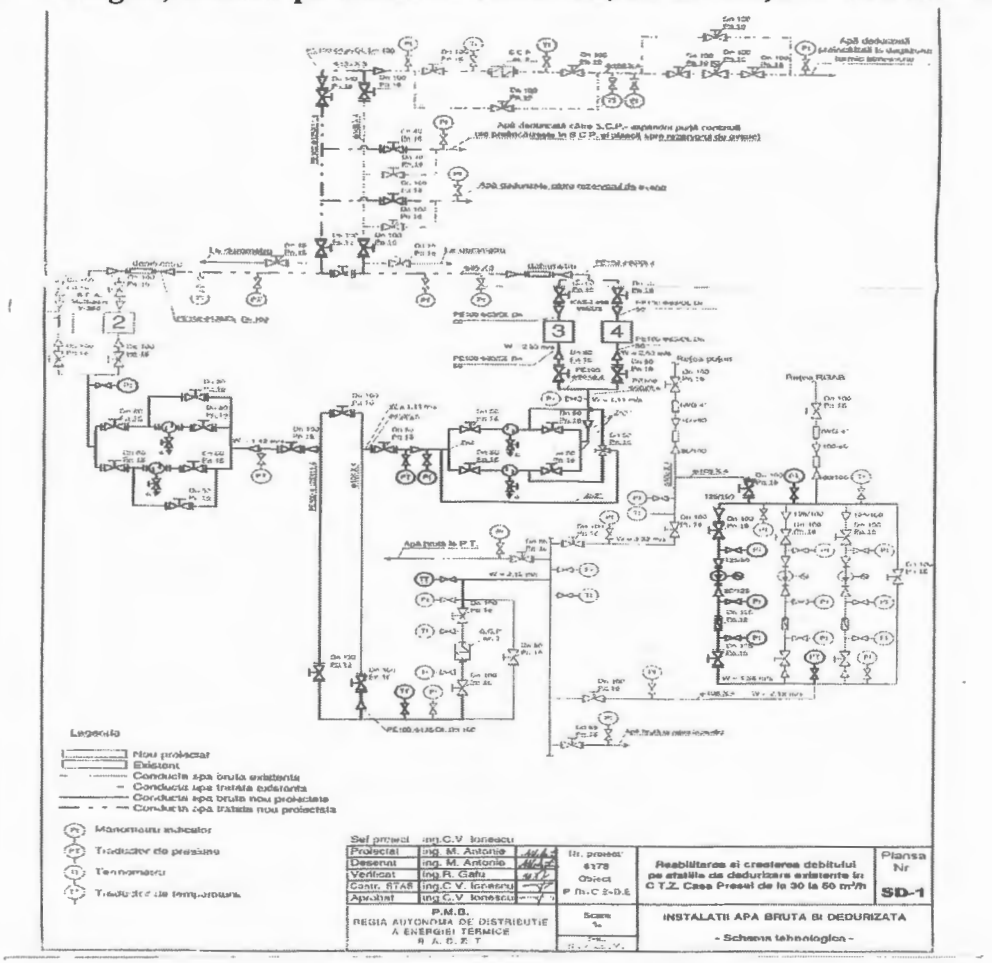
ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ
TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

Anexa nr. 13.P

Schemele tehnologice, inclusiv partea de automatizări, ale instalaţiilor de tratarea apei

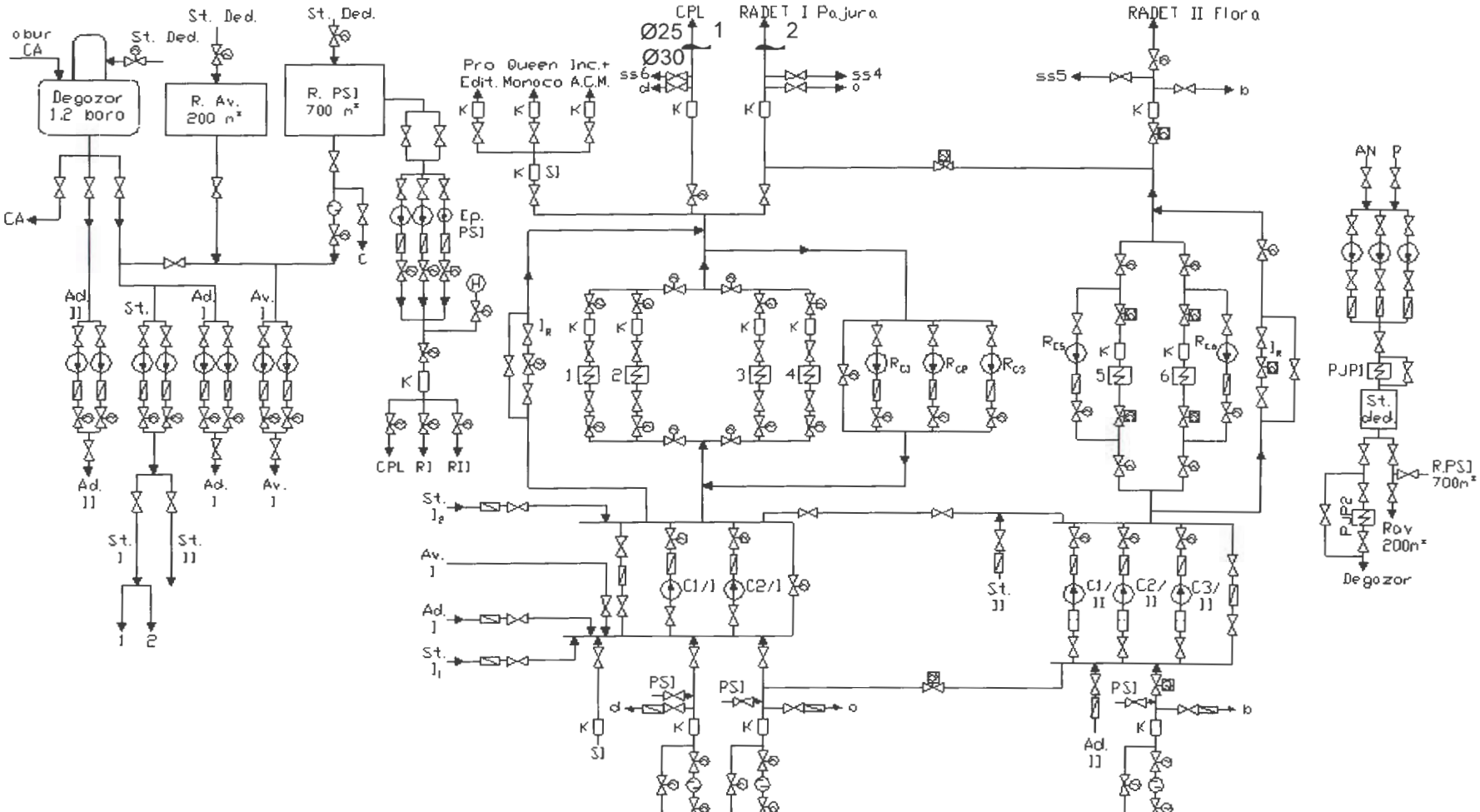


ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

Anexa nr. 14.P

Schemele tehnologice, inclusiv partea de automatizări, ale instalaţiilor de producerea energiei termice

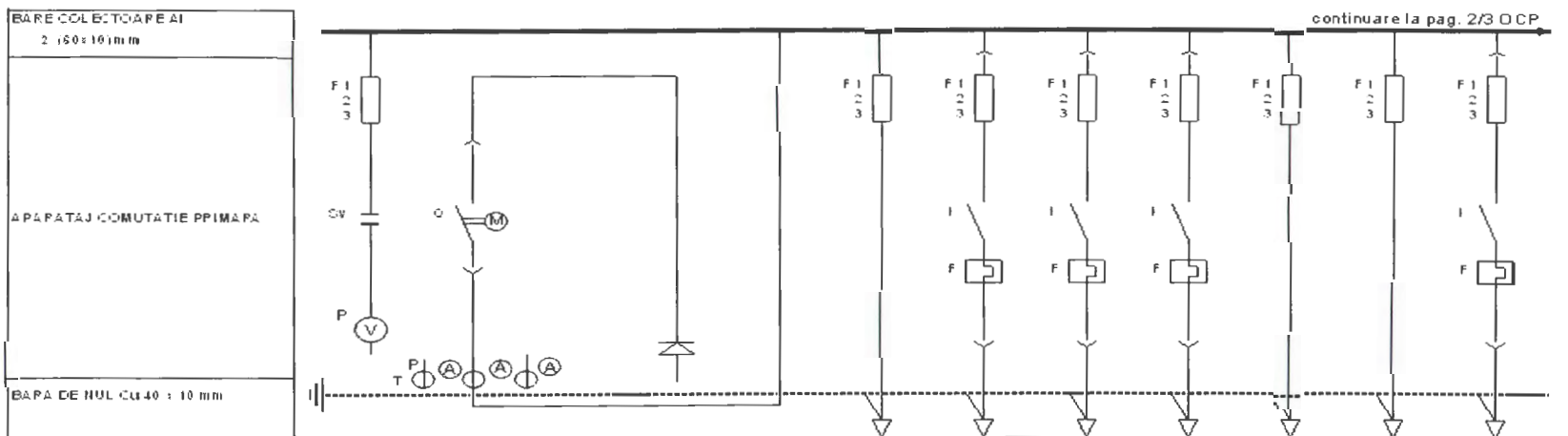


ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

Anexa 15.P

Schema electrică monofilară a centralei



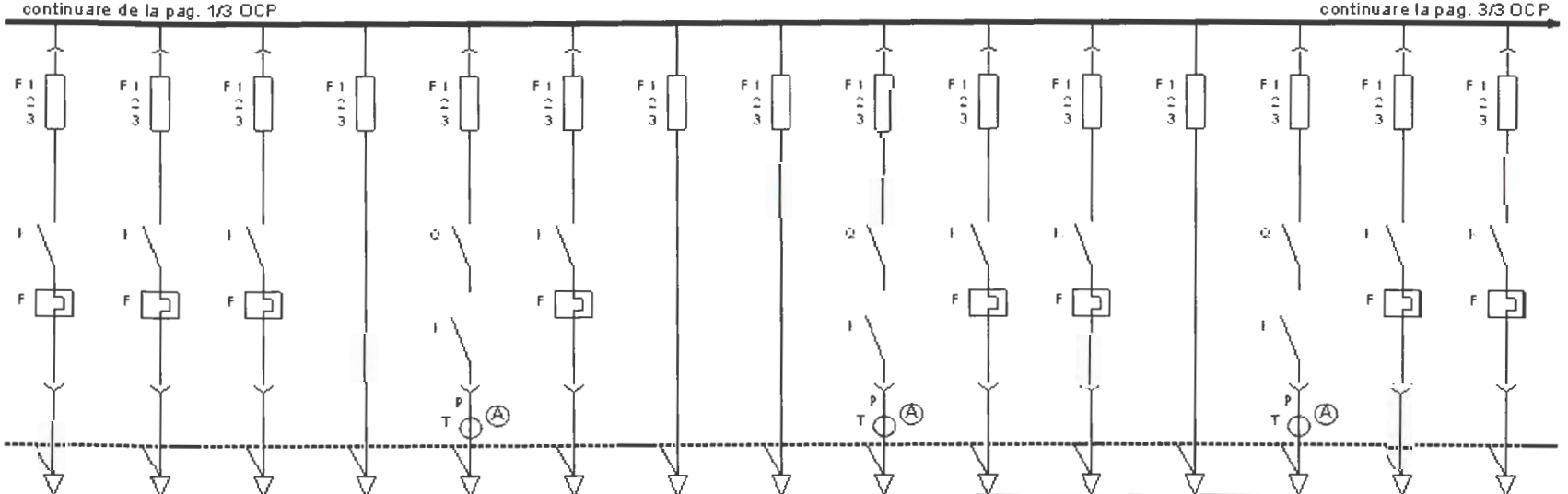
Nr. circuit	1	3	5	7	7'	9	11	13	15	17	19	21
Destinatie circuit	Masura sectia OCP Contori energie activa si reactiva	Alimentare de la trafo CT1, 1600 kVA	Compartiment rebe in hala tehnologie	Compartiment racord cablu	Dulap bare	Alim. Tablou CAF1	Ep. Racle 1	Alim. 1 statie pompe transvazare pacura TA ODE	Alim. Tablou CAF5	Alim. Tablou TA 01	Alim. Tablou CAF3	Ep. Adapost Normal 1
Putere nominala (kVA)		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
Siguranta fuzibila	CIST 101 160 6 A					CIST 201 250/200 A	CIST 160 160/20 A	CIST 201 250/200 A	CIST 201 250/125 A	CIST 160 160/10 A	CIST 201 250/150 A	CIST 160 160/63 A
Intrerupator sau contactor		M2SN1 In=2500A					PG-40	PG-125	PG-125			PG-40
Releu termic							TSA-32 In=8A	TSA-63 In=63A	TSA-63 In=63A			TSA-63 In=20A
Transformator curent sau comutator voltmetric	CV 3	3x CTTR10,72 2500/5A										
Ampermetru sau voltmetru	TBQ 72 0-400 V	3x10000 0-2500A										
Tip si sectiune cabluri (mm²)				CYY-F-1kV 3x240+120		CYY-F-1kV 3x70+35	CYY-F-1kV 4x4	AD CYY-F-1kV 3x25+16	CYEABY-F-1kV 4x10	AD CYABY-1kV 4x4	CYY-F-1kV 3x35+16	CYEABY-F-1kV 4x4
Marca cablului				OCT1-2007a-d		OCP-2009	OCP-2011	OCP-2013	OCP-2015	OCP-2017	OCP-2019	OCP-2021
Tip compartiment	M17-6c	E7-7c	027-6c	No-7		H12-1c	Gd21-1c	Gd21-1c	Gd21-2c	H12-1c	H12-1c	Gd21-1c
Tip dulap												
Marca dulapului												

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

continuare de la pag. 1/3 OCP

continuare la pag. 3/3 OCP



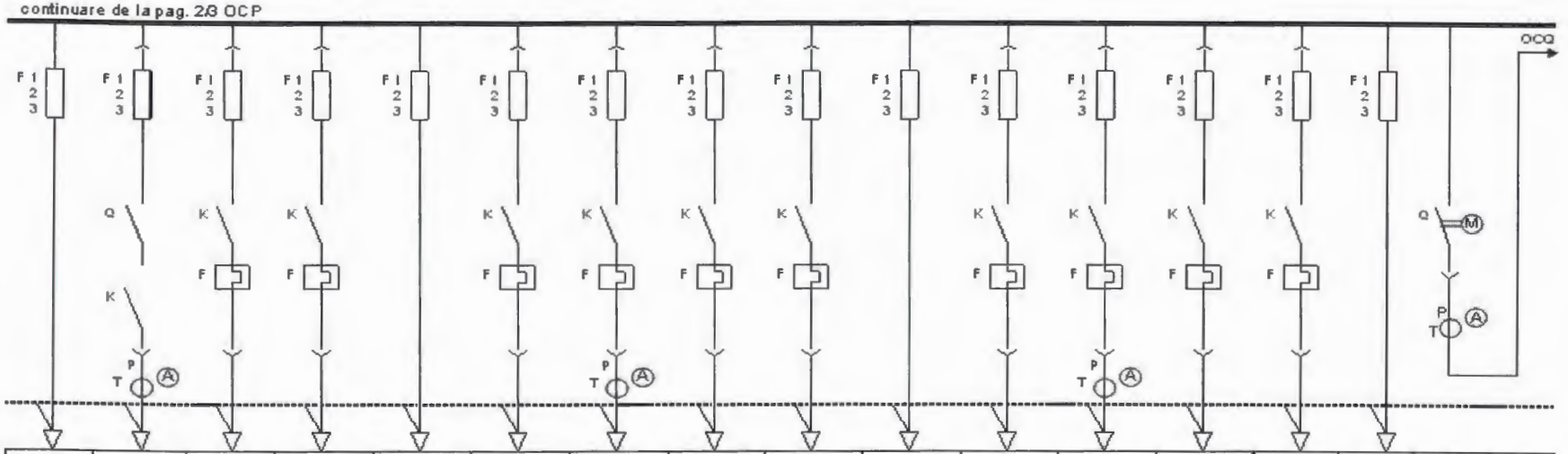
23	25	27	29	31	33	35	37	39	41	43	45	47	49	51
Ep. Apa Rece ta I	Ep. Transvazar e CLU 3	Alim. CAIFI	Instalaţie de reparare Crystal	Ep. Circulatie I etapa 1	Baterii TA01; calculatoare de aline teaza din UPS 1	Alim. Tablou TA 02	Alim. Corp Administrativ	Ep. Circulatie I etapa 2	Ep Avarie I Tv Avarie Grundfos	Alim. I Dezap Cazane Abur		REZERVA	REZERVA eticheta: alim. ventilator CAFI)	Ep. Transvazare 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	USOL 630 In=250A	SIST 160 160/63A	SIST 201 250/250 A	SIST 160 160/6A	USOL 630 In=250A Mice -	SIST 160 160/100A	SIST 160 160/25A	SIST 160 160/50A	USOL 630 In=250A	SIST 160 160/36A	SIST 160 160/63A
PG-40	PG-40	PG-63		PG-400	PG-63			PG-400	PG-63	RG-40		PG-400	PG-40	PG-63
TSA-63 In=11A	TSA-63 In=20A	TSA-63 In=63A			TSA-63 In=25A				TSA-63 In=32A	TSA-63 In=11A			TSA-63 In=16A	TSA-63 In=25A
				CITPo-0,72 300/5 A				CITPo-0,72 300/0,5A						
				IEQ-72 0-300A				IEQ-72 0-300A						
CYY-F-IIkV 4x4	CYY-F-IIkV 4x4		ACYY-F-IIkV 4x6	CYEAbY-F-IIkV 3x150+	CYY-F-IIkV 4x6	ACYY-F-IIkV 3x150+70	ACYAbY-F-IIkV 4x4	CYEAbY-F-IIkV 3x150+	CYY-F-IIkV 4x4	ACYY-F-IIkV 4x4	CYY-F-IIkV 3x95+50		CYY-F-IIkV 4x4	CYY-F-IIkV 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-Ic	Gb21-Ic	Gb21-Ic	H12-Ic	G222-4c	Gb21-Ic	H12-Ic	H12-Ic	G222-4c	G221-Ic	Gb21-Ic	H12-Ic	G222-4c	Gb21-Ic	Gb21-Ic

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

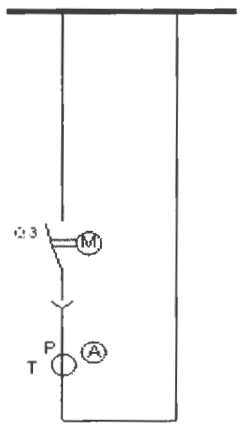
Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

continuare de la pag. 2/3 OCP



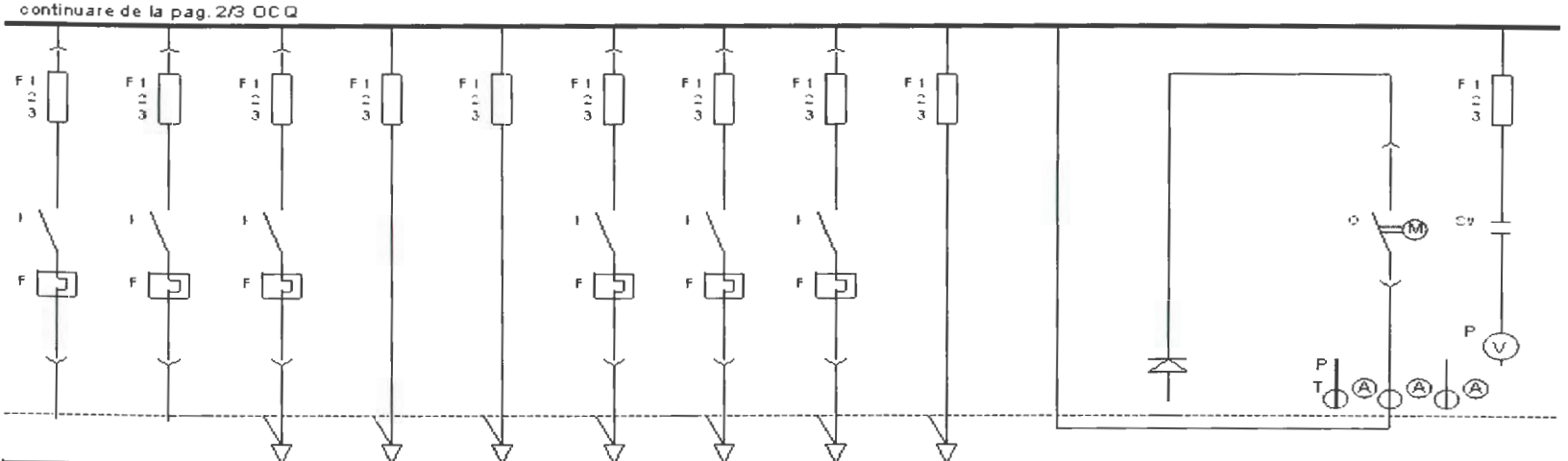
53	55	57	59	61	63	65	67	69	71	73	75	77	79	81	83	85
Alim. I Tablou limnatTI	REZERVA	REZERVA	Ventilator Tura Racle	Alim. Dulap UPS I	Ep. Recirculare I	Ep. Adaos Normal I Etapa 2	Alim. Pompa Drenaj I	Priza 380V	Alim. Tablou TLF I	Ep. Recirculare 3	Alim. Dulap Vane 05	Alim. Instalatie pompe păcură alimentare CAF TA ODF	Alim. Tablou Ep. Apă Bruta Grundfos	Alim. Tablou TL I	Cupla 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	UGO L 630 Ir=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 Ir=2000A	
		TSA-32 Ir=25A	TSA-32 Ir=3,3A		TSA-63 Ir=63A	TSAW-400 Ir=160A	TSA-32 Ir=32A	TSA-32 Ir=32A		TSA-63 Ir=63A	TSAW-400 Ir=160A	TSA-63 Ir=63A	TSA-63 Ir=63A			
	CITRo-0,72 300/0,5A					CITRo 0,72 200/5 A					CITRo 0,72 200/5 A				CITRH-0,72 2000/5A	
	IEQ-72 0-300A					IEQ 72 0-200A					IEQ 72 0-200A				IxI0000 0-2000A	
CYY-F-1kV 4x6		CYY-F-1kV 4x1	CYY-F-1kV 4x4	CYY-F-1kV 4x16	CYEADY-F-1kV 4x10	CYEADY-F-1kV 3x70+ 35			CYY-F-1kV 4x16	CYEADY-F-1kV 4x10	CYEADY-F-1kV 3x70+ 35	CYEADY-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	Gd22-4c	Gb21-1c	Gb21-1c	H12-1c	Gd21-2c	Ge21-2c	Gd21-2c	Gd21-2c	H12-1c	Gd21-2c	Ge22-2c	Gd21-2c	H12-5c			

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

BARE COLECTOARE AI 2 x 60 x 10 mm		
APARATAJ COMUTATIE PRIMARA		
BARA DE NUL Cu 40 x 10 mm		
Nr. circuit	83	85
Destinatie circuit	Cupla OCP-OCQ	Compartiment AAP
Putere nominala (kVA)		
Curent nominal (A)	2000	
Siguranta fuzibila		
Intrerupator sau contactor	M20N1 In=2000A	
Releu termic		
Transformator curent sau comutator voltmetric	CITPH-0,72 2000/5A	
Ampermetru sau voltmetru	1x10000 0-2000A	
Tip si sectiune cabluri (mm²)		
Marca cablului		
Tip compartiment		
Tip dulap		
Marca dulapului		

TABLOU PRINCIPAL 0,4 kV - SECTIA OCQ

continuare de la pag. 2/3 OCQ



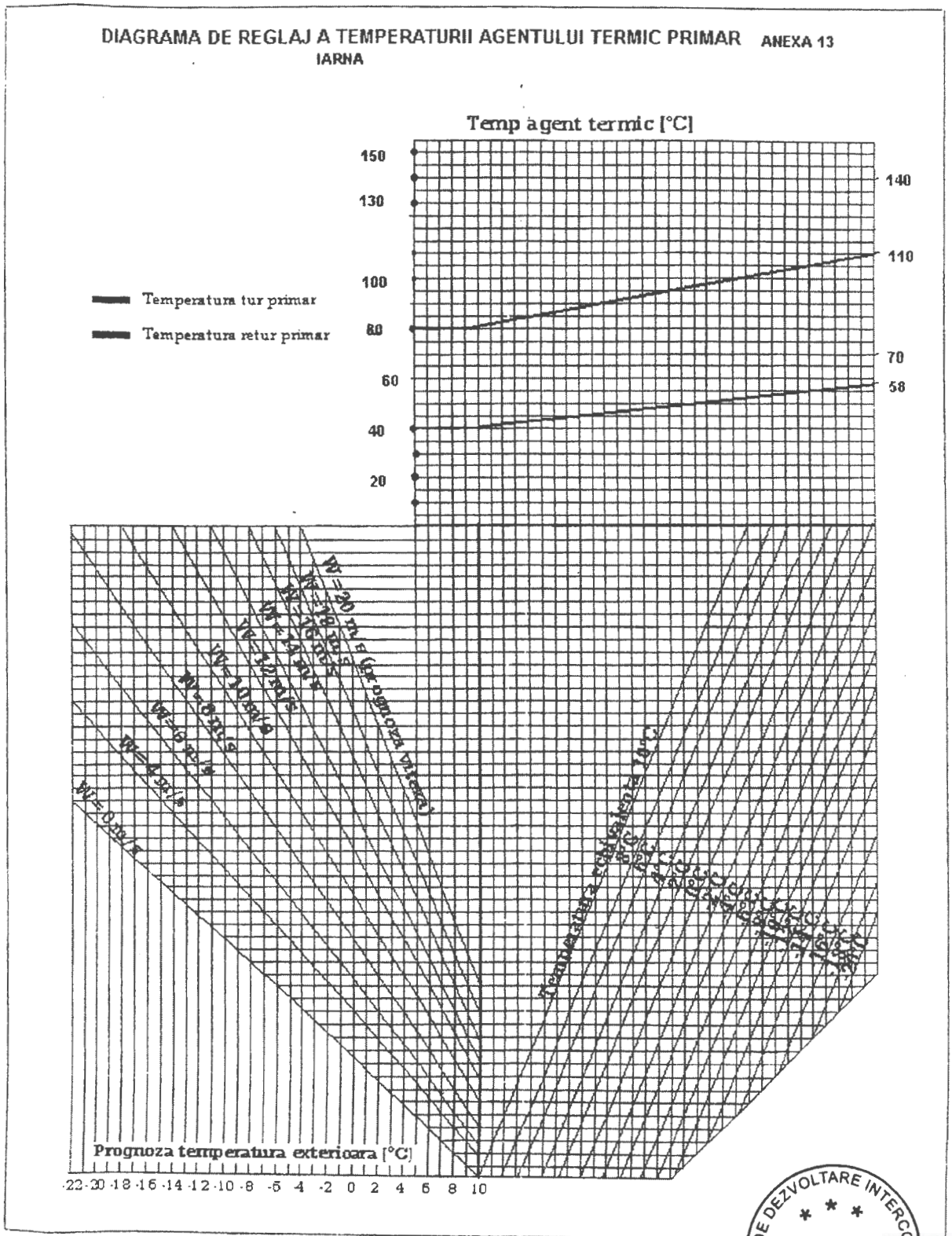
26	24	22	20	18	16	14	12	10	8	6	4	2
Ep. Transvazare CLU 4	Ep. Apa bruta 2 Grindisoc	Ep.Adaos Normal 2 etapa I	CAF 2	Alim.2 Tablou TA 01	CAF 6	PEZEPVA	Ep.Pacle 2	CAF 4	Dulap bare	Compartiment cabluri	Compartiment relee inalta tensiune	Alimentare de la trafo CT2 1000kVA	Masura sectia OCQ Contori energie activa si reactiva
		7,8	75	30	22	30	3	50				1000 kVA	
		15,42	150	60	42,97	59,3	6,83	100				1500	
CIST 160 160/63A	CIST 160 160/63A	CIST 160 160/63A	CIST 250 250/200A	CIST 160 160/80A	CIST 201 250/125A	CIST 201 250/200A	CIST 101 160/20A	CIST 201 250/150A					CIST 101 160/5A
PG-40	PG-40	PG-40			PG-125	PG-125	PG-40					O POMAX 1600	
TSA-32 Ir=20A	TSA-32 Ir=20A	TSA-32 Ir=20A			TSA-63 Ir=63A	TSA-63 Ir=63A	TSA-32 Ir=8A						
												3xCITRH0,72 1500/5A	CV3
												3xTEO 72 0-1500A	TEO-72 0-400A
		CYEADY-F-IKV 4x4	ACYY-F-IKV 3x120+70	ACYY-F-IKV 3x25+16	CYEADY-F-IKV 4x10	ACYY-F-IKV 3x25+16	ACYY-F-IKV 4x4	ACYY-F-IKV 3x70+35		CYY-F-IKV 3x240+120			
		OCQ-2022	OCQ-2020	OCQ-2018	OCQ-2016	OCQ-2014	OCQ-2012	OCQ-2010					
GD21-1c	GD21-1c	GD21-1c	H12-1c	H12-1c	GD21-2c	GD21-2c	GD21-1c	H12-1c		No-7c	027-5c	E2-2c	M17-5c
DD VI									DD V	DD IV			
OCQ 4										OCQ 2			

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

Anexa nr. 16P

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

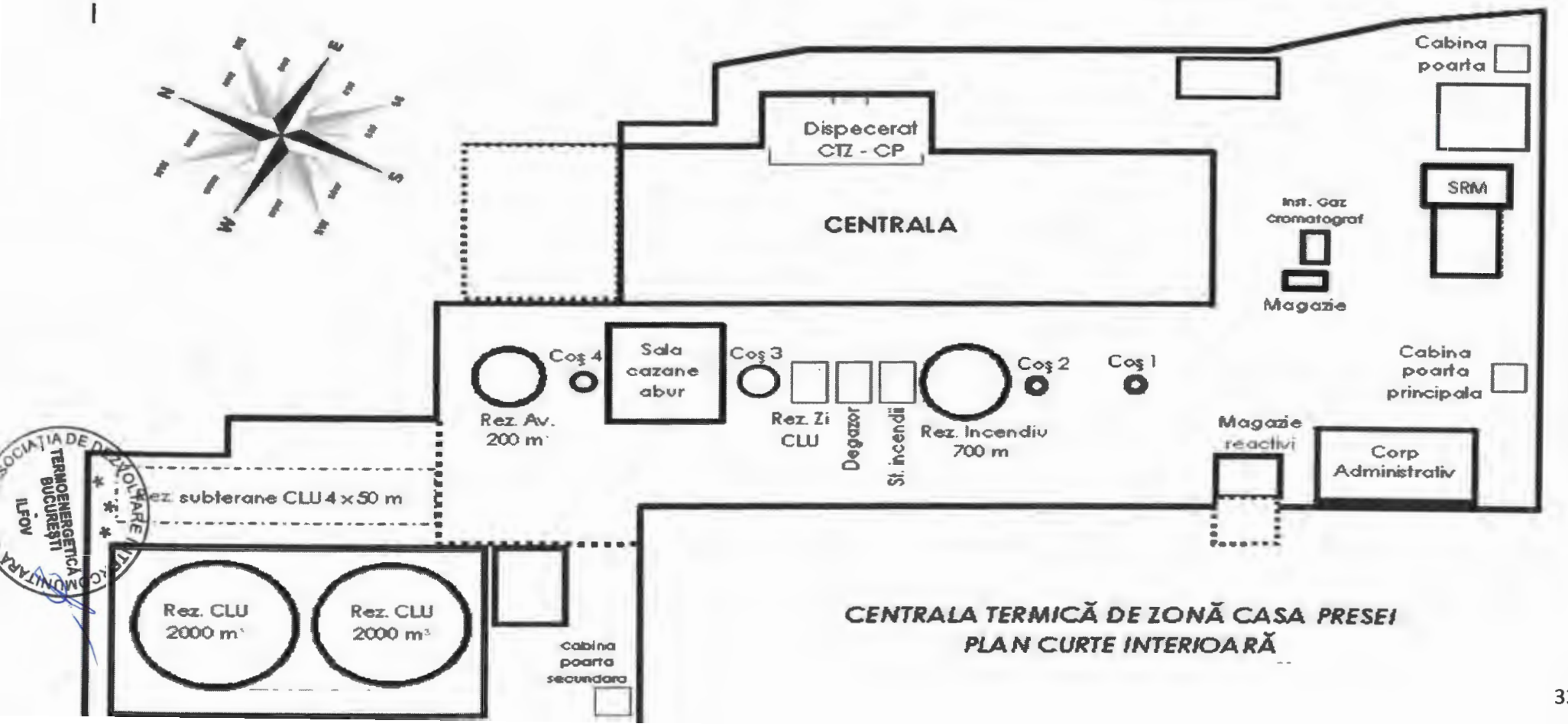
ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREȘTI - ILFOV

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

Anexa nr. 17P

Planurile de amplasare a instalaţiilor în incinta centralei



ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

Anexa nr. 18P

Actele normative şi reglementările, în legătură cu desfăşurarea serviciului, specificaţiile tehnice la prescripţii de proiectare şi de calcul, la verificarea, inspecţia şi condiţiile de recepţie a lucrărilor, precum şi la tehnici, procedee şi metode de exploatare, reparare şi întreţinere, precum şi la alte condiţii cu caracter tehnic

PRESCRIPTII, NORMATIVE, LEGI	
-	Ordinul Ministerului Apelor, Pădurilor şi Protecţiei Mediului nr. 462 / 1.07.1993 pentru aprobarea Conditiilor tehnice privind protectia atmosferei şi Normelor metodologice privind determinarea emisiilor de poluanti atmosferici produsi de surse stationare *- modificat prin H.G. nr.128/ 2002*
-	HG nr. 440/2010- privind stabilirea unor masuri pentru limitarea emisiilor in aer ale anumitor poluanti proveniti de la instalatii mari de ardere
-	Legea nr. 278/2013- privind emisiile industriale
-	HG nr. 1856/2005- privind plafoanele nationale de emisii pentru anumiti poluanti atmosferici
-	HG nr. 780/2006- privind stabilirea schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de sera
-	Legea nr. 104/2011- privind calitatea aerului inconjurator
-	Regulamentul (UE) NR. 600/2012al Comisiei din 21 iunie 2012-privind verificarea rapoartelor de emisii de gaze cu efect de seră si a rapoartelor privind datele tonă-kilometru si acreditarea verificatorilor.
-	Regulamentul (UE) nr. 601/2012 al Comisiei din 21 iunie 2012-privind monitorizarea si raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră în conformitate cu Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European si a Consiliului (MRR / RMR)
-	Ordinul nr. 3299/2012- pentru aprobarea metodologiei de realizare si raportare a inventarelor privind emisiile de poluanti in atmosfera
-	Legea nr. 107 / 25.09.1996 - legea apelor *- modificata prin H.G. nr.83/1997, H.G. nr.948/1999, Legea nr. 192/2001, O.U.G. nr.107/2002, Legea nr.404/2003, Legea nr.310/2004, Legea nr.112/2006, Legea 127/2006, O.U.G. nr.12/ 2007, O.U.G. nr.130/2007, O.U.G. nr.3/2010, Legea nr. 146/12.06.2010*
-	HG nr. 856/2002- privind evidenta gestiunii deseurilor si pentru aprobarea listei cuprinzand deseurile, inclusiv deseurile periculoase
-	HG nr. 1061/2008- privind transportul deseurilor periculoase si nepericuloase pe teritoriul Romaniei
-	Legea nr. 132 / 29.06.2010 - privind colectarea selectivă a deseurilor in instituţiile publice
-	HG nr. 1037/2010-privind deseurile de echipamente electrice si electronice
-	Legea nr. 211/2011-privind regimul deşeurilor
-	Legea nr. 307/ 12.07.2006 - privind apărarea impotriva incendiilor
-	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 apa calda si cazane de abur de joasa presiune
-	Prescriptia tehnica C11-2011 - Sisteme de automatizare aferente centralelor termice şi instalaţii de ardere aferente cazanelor
-	Legea nr. 325 / 14.07.2006 - privind serviciul public de alimentare cu energie termică
-	Ordin ANRSC nr. 483 / 29.08.2008 - privind aprobarea contractului cadru de furnizare a energiei termice
-	Legea nr. 51/08.03.2006 - legea seviciilor comunitare de utilităţi publice *- modificata prin Legea nr.329/2009*
-	Legea nr. 10/18.01.1995 - privind Calitatea in construcţii *- modificată prin H.G. nr.498/2001, Legea nr.587/2002, Legea nr.123/2007*

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ * * * TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI - ILFOV

	- derogări prin Legea nr.193/2003
-	HG. nr. 273/14 iunie 1994 - privind aprobarea Regulamentului de receptie a lucrarilor de constructii si instalatii aferente acestora *- modificată prin H.G. nr. 940/ 2006, H.G. nr.1.303/2007*
-	H.G. nr. 933/10.06.2004 - privind contorizarea consumatorilor racordaţi la sistemele publice centralizate de alimentare cu energie termică *- modificată prin H.G. nr.609/2007*
-	Ordinul Ministrului Mediului si Dezvoltarii Durabile nr. 1798 / 27.11.2007 - pentru aprobarea procedurii de emiterea Autorizaţiei de Mediu *- modificat prin Ordinul Ministrului Mediului si Dezvoltarii Durabile nr. 1298 / 28.04.2011*
-	O.U.G. nr. 195/22.12.2005 - privind protecţia mediului *- rectificare din M.O. nr 88 din 31.01.2006* *- modificata prin Legea nr. 265/2006* *- actualizare prin OUG nr. 57 /2007, OUG nr. 114/2007, OUG nr.164/2008*
-	Legea nr. 481/08.11.2004 - privind protecţia civilă *- modificată prin Legea nr. 212/2006, Legea nr. 241/2007* *- republicată in M.O. nr. 554/22.07.2008* *- modificată prin OUG nr. 70/2009*
-	Legea nr. 241/2007 *- republicată in M.O. nr. 554 din 22.07.2008* *- modificată prin OUG nr. 70/ 2009*

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI - ILFOV

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

Anexa nr. 19P

Reglementările obligatorii referitoare la protecţia muncii, la prevenirea şi stingerea incendiilor şi la protecţia mediului, care trebuie respectate pe parcursul îndeplinirii serviciului respectiv şi care sunt în vigoare

	Legislatie privind sanatatea si securitatea in munca
-	Legea nr. 319/14.07.2006 - privind securitatea si sănătatea in muncă H.G. nr.1091/16.08.2006- privind cerinţele minime de securitate si sănătate pentru locul de muncă H.G. 1425/2006, cu modificările şi completările ulterioare– Norme metodologice de aplicare a Legii 319/2006; H.G. 971/2006 cu modificările şi completările ulterioare – privind cerinţele minime pentru semnalizarea de securitate şi/sau de sănătate la locul de muncă; H.G. 1051/2006 - privind cerintele minime de securitate şi sănătate pentru manipularea manuală a maselor care prezintă riscuri pentru lucrători, în special afecţiuni dorsolombare; H.G. 1146/2006 - privind cerinţele minime de securitate şi sănătate pentru utilizarea în muncă de către lucrători a echipamentelor de muncă; O.U.G. 195/2002 - cu modificările şi completările ulterioare, privind circulaţia pe drumurile publice;

	Legislaţie privind situaţiile de urgenţă
-	- Legea nr. 481 din 8 noiembrie 2004 privind protecţia civilă modificată prin Legea nr. 241/2007 - Legea nr. 307/2006 privind apararea impotriva incendiilor - OUG 52/2015 pentru modificarea si completarea Legii nr. 307/2006 privind apararea impotriva incendiilor. -ORDIN Nr. 163 din 28 februarie 2007 pentru aprobarea Normelor generale de apărare împotriva incendiilor -ORDIN nr.736 din 22 iulie 2005 al ministrului administraţiei şi internelor privind instituirea serviciului de permanenţă la toate primăriile din zona de risc în caz de iminenţă a producerii unor situaţii de urgenţă

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

	Legislaţie privind protecţia mediului
-	-OUG nr. 195/2005 privind protectia mediului, aprobata cu modificari si completari prin Legea nr. 265/2006, cu modificarile si completarile ulterioare -HG nr. 38/2015 privind organizarea si functionarea MMAP - HG nr. 1000/2012 privind reorganizarea si functionarea ANPM si a institutiilor aflate in subordinea acesteia - Ord. MAPAM nr. 818/2003 privind procedura de emitere a autorizatiei integrate de mediu, cu modificarile si completarile ulterioare, -Legea nr. 278/2013 privind emisiile industriale, care transpune D2010/75/UE a Parlamentului European si a Consiliului privind emisiile industriale; -HG nr. 804/2007 privind controlul asupra pericolelor de accident major in care sunt implicate substante periculoase -Legea nr. 104/2011 privind calitatea aerului inconjurator care transpune DPEC2008/50/CE privind calitatea aerului inconjurator si un aer mai curat pentru Europa si DPEC2004/107/CE privind arseniul, cadmiul, mercurul, nichelul, hidrocarburile aromatice policiclice în aerul înconjurător; -Ordinul nr. 3299/2012 pentru aprobarea metodologiei de realizare si raportare a inventarelor privind emisiile de poluanţi in atmosferă - HG nr. 1856/2005 privind plafoanele nationale de emisii pentru anumiti poluanti atmosferici -Ordinul 3420 pentru aprobarea procedurii de emitere a autorizatiei privind emisiile de gaze cu efect de sera pentru perioada 2013-2020 - HG nr. 780/2006 privind stabilirea schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de sera -Regulamentul (UE) NR. 600/2012al Comisiei din 21 iunie 2012 privind verificarea rapoartelor de emisii de gaze cu efect de seră si a rapoartelor privind datele tonă-kilometru si acreditarea verificatorilor - Regulamentul (UE) nr. 601/2012 al Comisiei din 21 iunie 2012 privind monitorizarea si raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră în conformitate cu Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European si a Consiliului (MRR / RMR)

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

	-Legea nr. 211/2011 privind regimul deseurilor - Legea nr 132/2010 privind colectarea selectiva in institutiile publice - HG nr. 856/2002 privind evidenta gestiunii deseurilor si pentru aprobarea listei cuprinzand deseurile, inclusiv deseurile periculoase - HG nr. 1037/2010 privind deseurile de echipamente electrice si electronice

ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREȘTI - ILFOV

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

Anexa nr. 20P

Principalele caracteristici ale agregatelor auxiliare (pompe, ventilatoare de aer şi gaze de ardere, preîncălzitoare de apă, preîncălzitoare de combustibil, compresoare)

1. Pompe şi ventilatoare

Nr. crt.	Circuit	Producător	Tip	Serie	Q	H	n	P	An PIF	Obs.
					t/h	mca	rpm	kW		
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	Circulaţie et. I nr. 1	MECONST	ANRT 250-200-500		320	85	1470	132	1996	-
5	Circulaţie 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	A96125305P205510002 4	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	A96125305P205510003 4	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	A96539023P206030003 4	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	A96539023P206030004 4	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	A96539023P206030002 4	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	A96539023P206030001 4	54	60	2930	15	2008	16 bar/120 °C; Made in Hungary
12	Recirculaţie et. I nr. 1	MECONST	WL 100-80-200	-	40	40	2920	22	1996	-
13	Recirculaţie et. I nr. 2	MECONST	WL 100-80-200	-	40	40	2920	22	1996	-
14	Recirculaţie et. I nr. 3	MECONST	WL 100-80-200	-	40	40	2920	22	1996	-
15	Ventilator aer CAF 1	UMEB	ASAU 180 M2	-	-	-	2910	22	-	-
16	Ventilator aer CAF 2	UMEB	ASAU 180 M2	-	-	-	2910	22	-	-
17	Circulaţie et. II nr. 1	KSB	OMEGA V 150-605A	5-L62-716612/1	425	110	1488	200	2004	-

18	Circulaţie et. II nr. 2	KSB	OMEGA V 150-605A	5-L62-716612/2	425	110	1488	200	2004	-
19	Circulaţie et. II nr. 3	KSB	OMEGA V 150-605A	5-L62-716612/3	425	110	1488	200	2004	-
20	Adaos et. II nr. 1	KSB	ETABLOC GN 050-200/1502-G1	6-925-131720/1	40	60	2925	15	2004	an fabricatie: 2002
21	Adaos et. II nr. 2	KSB	ETABLOC GN 050-200/1502-G1	6-925-131720/2	40	60	2925	15	2004	an fabricatie: 2002
22	Recirculaţie CAF 5	ALFA	150-26	010109	250	18.5	1450	25	2004	-
23	Recirculaţie CAF 6	ALFA	150-26	010110	250	18.5	1450	25	2004	-
24	Ventilator aer CAF 5	WERKE MEISSEN HOWDEN	VRE 0710/5010 W 142/61 GL 180	61900.2	14.73 m³/s	-	1420	109.35	2004	61900.2/2001; 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	-	1420	109.35	2004	61900.1/2001; 1760kg; 6427Pa; 40°C; 1.124kg/m³;
26	Aditivare nr. 1	ETATRON	MP0020AA00000	50034	20 l/h	20 bar	-	-	1998	fosfat
27	Aditivare nr. 2	ETATRON	MP0020AA00000	50035	20 l/h	20 bar	-	-	1998	sulfit
28	Aditivare nr. 3	INTEGRATED DISPENSING SYSTEMS	DOSEURO A-125N-25/B-11	73494	44-52.8 l/h	20 bar	-	-	2001	INTEGRATED DISPENSING SYSTEMS
29	Pompă incendiu nr. 1	KSB	OMEGA V 125 - 500B	9970926633 000100 01	200	80	1480	75	2008	9970926633 70001 00 ; 208409 (pe ppa)
30	Pompă incendiu nr. 2	KSB	OMEGA V 125 - 500B	9970926633 000100 02	200	80	1480	75	2008	9970926633 70001 00; 208408 (pe ppa)
31	Incendiu jokey	KSB	ETALINE MN 040-250/1102 M10	9970926904 000100 01	18	80	2940	12.6	2008	T/Tmax: 20/60°C; Pn: 16 bar

4. Compresoare

Nr. crt.	Producător	Tip
1	FIAC BOLOGNA ITALIA	147365000
2	EINHELL GERMANIA	1,1 kW 8 bar

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

Anexa nr. 21P

Puterile agregatelor şi 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	Circulaţie 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	Circulaţie 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
	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	Recirculaţie et. I nr. 1	UMEB	ASUP 280 20U 18M	-	3~380-415	42.5	22	2920	50	-
13	Recirculaţie et. I nr. 2	UMEB	ASUP 280 20U 18M	-	3~380-415	42.5	22	2920	50	-
14	Recirculaţie 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	Circulaţie 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	Circulaţie 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	Circulaţie 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 0110/042878-028-0005	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	Recirculaţie 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	Recirculaţie 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

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

Anexa nr. 22P

GRAFIC TURE LUNAR

RADET BUCUREŞTI
DIRECŢIA TERMOENERGETICĂ
SECŢIA CENTRALE TERMICE

Aprobat
Şef SCT

GRAFIC TURE ANUL ____

Luna	**Ianuarie**																														
Ziua	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
Tura	**D**	L	M	M	J	V	**S**	**D**	L	M	M	J	V	**S**	**D**	L	M	M	J	V	**S**	**D**	L	M	M	J	V	**S**	**D**	L	M
1	Z	N	-	-	Z	N	-	-	Z	N	-	-	Z	N	-	-	Z	N	-	-	Z	N	-	-	Z	N	-	-	Z	N	-
2	-	Z	N	-	-	Z	N	-	-	Z	N	-	-	Z	N	-	-	Z	N	-	-	Z	N	-	-	Z	N	-	-	Z	N
3	-	-	Z	N	-	-	Z	N	-	-	Z	N	-	-	Z	N	-	-	Z	N	-	-	Z	N	-	-	Z	N	-	-	Z
4	N	-	-	Z	N	-	-	Z	N	-	-	Z	N	-	-	Z	N	-	-	Z	N	-	-	Z	N	-	-	Z	N	-	-

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

Anexa nr. 23P

PROGRAM DE REVIZII PENTRU ANUL .....

Nr. crt.	Denumire instalaţie / utilaj	Perioada de revizie planificată	Observaţii
I.	**INSTALAŢII TERMOMECANICE**		
1	Instalaţie evacuare ape uzate	15.04-16.04	
2	Instalaţii sanitare	17.04-19.04	
3	Instalaţie apă de răcire utilaje	22.04-23.04	
4	Staţii dedurizare	24.04-27.04	
5	Separator de nămol	28.04-30.04	
6	Rezervoare apă adaos şi incendiu	05.05-07.05	
7	Degazor atmosferic	08.05-09.05	
8	Schimbătoare de căldură cu plăci	12.05-13.05	
9	Gospodărie combustibil lichid	14.05-16.05	
10	Cazane apă fierbinte şi abur joasă presiune	02.06-30.06	
11	Conducte	01.07-31.07	
12	Armături de închidere	01.07-31.07	
13	Armături de reglaj	01.07-31.07	
14	Armături de siguranţă	15.04-01.10	
II.	**INSTALAŢII ELECTRICE, DE AUTOMATIZARE ŞI INFORMATICĂ**		
1	Pompe ape uzate (submersibile)	15.04-16.04	
2 *	Arzătoare pe GN şi pe CLU	02.06-30.06	
3 *	Ventilatoare aer combustie	02.06-30.06	
4 *	Automate de pornire şi protecţie	02.06-30.06	

Nr. crt.	Denumire instalaţie / utilaj	Perioada de revizie planificată	Observaţii
5	Tablouri electrice echipamente	01.07-31.07	
6	Motoare electrice	01.07-31.07	
7	Pompe centrifugale	01.07-31.07	
8	Electrocompresoare	01.07-31.07	
9	Staţie TRAFO	28.07-31.07	
10	Staţie DISTRIBLOC (tablou electric general de alimentare cu energie electrică)	28.07-31.07	
11	Instalaţii de forţă	01.08-22.08	
12	Instalaţii de iluminat	01.08-22.08	
13	Priza de pământ	01.08-22.08	
14	Tablouri de automatizare (IP-uri)	01.08-22.08	
15	Convertizoare de frecvenţă pentru electromotoare	01.08-22.08	
16	Aparate de măsură şi control: manometre, termometre, presostate, termostate, etc.	01.08-22.08	
17	Traductoare temperatură, presiune, nivel pentru apă, GN, CLU, gaze arse	01.08-22.08	
18	Contoare de apă şi energie termică	14.08-14.09	
19	Calculatoare	01.08-22.08	
20	Monitoare	01.08-22.08	
21	Imprimante	01.08-22.08	
III.	**DIVERSE PROBE DE FUNCŢIONARE**	01.09-15.09	

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

Anexa nr. 24.P

Lista unitatilor de producere a energiei termice

Nr. crt.	Denumire centrala termica	Anul punerii in functiune	Anul modernizarii	Energie termică anuală 2017 [MWh]	Putere termica de vârf (disponibila) [MW]	Puterea termică instalată [MW]
1	18 A	1964		2317,81	4,2	5,6
2	AMZEI	1964		3203,70	4,2	7,0
3	BACIULUI	1970	2008	6231,86	8,7	8,6
4	BANEASA 1	1981	2010	10969,51	10,2	10,2
5	BANEASA 2	1981	2009	8810,50	8,0	8,0
6	BANEASA AGR.	1971	2004	4304,75	5,2	5,2
7	BARBU VAC.	1964		346,25	1,9	1,9
8	BUCUR 14	1971		293,83	0,7	0,7
9	CAP. BALAN	1975		2399,17	7,0	11,2
10	CAVAFII VECHI	1971		429,06	0,8	0,8
11	DESISULUI	1971	2008	4726,09	5,6	5,6
12	DIMITROV A1	1964	2004	708,25	1,9	1,9
13	DIMITROV B1	1964	2004	3455,00	5,9	5,9
14	DOCTOR SION	1964	2008	1055,24	1,6	1,6
15	DOROBANTI	1975	2007	9938,70	12,6	12,6
16	DUNAREA	1979	2003	1583,94	2,3	2,3
17	EROILOR 1	1964	2009	2181,58	2,1	2,1
18	EROILOR 2	1964	2007	1600,13	1,5	1,5
19	FERENTARI 72	1947	2006	5477,31	10,5	12,6
20	FERENTARI DEP.	1971		1460,22	5,6	11,2
21	FERENTARI SC.	1971	2006	4805,07	10,9	10,9
22	FLOREASCA	1958		17596,88	14,0	18,6
23	KISELEFF (AL.TRAND)	1972	2008	3487,48	4,7	4,7
24	LUTERANA	1964		2668,65	4,2	7,0
25	MAGHERU 7	1964	1996	3732,13	5,6	5,6
26	MARASESTI 11	1965	2008	3798,13	4,2	4,2
27	MARASESTI 3	1964	2004	2320,72	4,4	4,4
28	MARASESTI 6	1964	2004	3076,15	5,2	7,0
29	MARASESTI 9-10	1964	2004	8959,15	12,3	14,7
30	MOZART	1964	2007	2075,10	2,6	2,6

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

31	OLIMPULUI	1971		754,27	1,4	1,4
32	PAUNASUL CODRILOR	1971	2003	924,10	4,5	4,5
33	PAVEL CTIN	1976	2003	843,98	7,4	7,4
34	PROTOPOPESCU	1964	2004	2340,84	4,4	4,4
35	REPUBLICII	1979	2009	1892,13	2,2	2,2
36	ROSETTI	1981		803,20	0,8	0,8
37	SALAJ	1972	2003	11190,45	12,2	12,2
38	SCALA	1980	2006	1324,25	1,9	1,9
39	ST. MILITARU	1974	2004	4559,63	7,4	7,4
40	STIRBEI VODA	1964		2384,42	4,2	5,6
41	TURN PALAT	1964	2008	2106,54	3,0	3,0
42	TURTURELE	1970	2007	3455,12	3,4	3,3
43	VICTORIEI	1979	2009	690,65	1,2	1,2
44	VIILOR	1962	2004	5024,18	6,6	6,6
45	VISTEA	1971	2006	5449,21	8,0	10,3
46	GEMENII 1	2015	2015	83,77	1,2	1,2
47	GEMENII 2	2015	2015	78,53	1,2	1,2
	TOTAL			167755,33	239,56	270,75

ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREȘTI ILFOV

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

Anexa nr. 25P

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 funcţiune	1975	1975	1975	1975
Anul ultimei reparaţii 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 (STAS3317/1967)	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 (Nm^3/h)	142	142	142	142
Debit de combustibil minim tehnologic (Nm^3/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	10.08.2017	10.08.2017	10.11.2017	10.11.2017
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 funcţiune	1975	1975	1975	1975	1975
Anul ultimei reparaţii 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 (Nm^3/h)	142	142	142	142	142
Debit de combustibil minim tehnologic	42.6	42.6	42.6	42.6	42.6

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

(Nm^3/h)					
Randament de proiect(%)	90	90	90	90	90
Randament conform ultimului bilant	81	80	80	81	80
Data ultimului bilant	10.08.2017	10.08.2017	10.11.2017	10.11.2017	10.11.2017
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

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 funcţiune	2008	2008	2008	2008	2008	2008	2008
Anul ultimei reparaţii 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	10.08.2017	10.08.2017	10.08.2017	10.08.2017	10.08.2017	10.11.2017	10.11.2017
Tip de apă de adaos (condens, apă brută,etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

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 funcţiune	2006	2006	2006	2006	2006	2006	2006
Anul ultimei reparaţii 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 (Nm^3/h)	41	41	41	41	41	41	41
Randament de proiect(%)	92	92	92	92	92	92	92
Randament conform ultimului bilant	89.4	89	89.1	89	89.3	89	89.4
Data ultimului bilant	05.02.2017	05.02.2017	09.01.2017	09.01.2017	14.07.2017	14.07.2017	14.07.207
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ * * * TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI - ILFOV

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 funcţiune	2008	2008	2008	2008	2008	2008
Anul ultimei reparaţii 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	GazN 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	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	05.07.2017	05.07.2017	09.07.2017	09.01.2017	14.01.2017	27.11.2017
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ
TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

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 in funcţiune	2004	2004	2004
Anul ultimei reparaţii 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	30.10.2017	30.10.2017	14.07.2017
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

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 funcţiune	1964	1964
Anul ultimei reparaţii 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	24.02.2017	20.07.2017
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 in funcţiune	1960
Anul ultimei reparaţii 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	21.03.2017
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

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 funcţiune	1975	1975	1975	1975	1975				
Anul ultimei reparaţii 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 (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	73.7	73.5	73.6	73.8	73.9				
Data ultimului bilant	20.07.2017	26.01.2017	26.01.2017	26.01.2017	26.01.2017				
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz				

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

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 funcţiune	1975	1975	1975	1975	1975			
Anul ultimei reparaţii 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 (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	73.7	73.5	73.6	73.8	73.9			
Data ultimului bilant	14.07.2017	14.01.2017	30.10.2017	27.11.2017	27.11.2017			
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz			

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: București, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 București sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

Caracteristicile principale ale cazanelor pentru producerea energiei termice

Denumire centrala termică CT DESIŞULUI					
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 funcţiune	2006	2006	2006	2006	2006
Anul ultimei reparaţii 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/Nm 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	05.02.2017	05.02.2017	30.10.2017	14.07.2017	14.07.2017
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

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 funcţiune	2004	2004
Anul ultimei reparaţii 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	05.02.2017	27.11.2017
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 funcţiune	2004	2004	2004	2004
Anul ultimei reparaţii 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	09.01.2017	27.11.2017	30.10.2017	14.07.2017
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 DIRECŢIE (Cavafii Vechi)	
Parametri	**Cazan 1(înc + acc)**
Tip cazan(Metalica)	PAG 15
Anul punerii in funcţiune	1971
Anul ultimei reparaţii 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	05.02.2017
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 funcţiune	2008	2008
Anul ultimei reparaţii 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	09.01.2017	14.07.2017
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 DOROBANŢI						
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 in funcţiune	2007	2007	2007	2007	2007	2007
Anul ultimei reparaţii 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 (Nm^3/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	09.01.2017	09.02.2017	27.11.2017	30.10.2017	14.07.2017	30.10.2017
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 funcţiune	2000	2000
Anul ultimei reparaţii capitale	-	-

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI - ILFOV

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 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	85.6	85
Data ultimului bilant	14.07.2017	30.10.2017
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 funcţiune	2006	2006
Anul ultimei reparaţii 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	05.02.2017	14.07.2017
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI - ILFOV

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

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 funcţiune	2006	2006
Anul ultimei reparaţii 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	09.01.2017	14.07.2017
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: București, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 București sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

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 funcţiune	2006	2006	2006	2006	2006	2006
Anul ultimei reparaţii 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 = 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmc Pcs = 8500 cal/Nmc	Pci=8057 cal/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 (Nm^3/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	09.01.2017	09.01.2017	09.01.2017	27.11.2017	30.10.2017	30.10.2017
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

Caracteristicile principale ale cazanelor pentru producerea energiei termice

Denumire centrala termică CT FLOREASCA								
Parametri	**Cazan 1 (înc)**	**Cazan 2 (înc)**	**Cazan 3 (înc**	**Cazan 4 (înc)**	**Cazan 5 (înc)**	**Cazan 6 (înc)**	**Cazan 7 (înc)**	**Cazan 8 (înc)**
Tip cazan(Metalica)	PAG 25	PAG 25	PAG 25	PAG 25	PAG 25	PAG 25	PAG 25	PAG 25
Anul punerii în funcţiune	1958	1958	1958	1958	1958	1958	1958	1958
Anul ultimei reparaţii 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 (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	05.02.2017	05.02.2017	05.02.2017	05.03.2017	30.10.2017	30.10.2017	30.11.2017	30.11.2017
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

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

Caracteristicile principale ale cazanelor pentru producerea energiei termice

Denumire centrala termică CT FLOREASCA								
Parametri	**Cazan 9 (înc**	**Cazan 10 (înc)**	**Cazan 11 (acc)**	**Cazan 12 (acc)**	**Cazan 13 (acc)**	**Cazan 14 (acc)**	**Cazan 15 (acc)**	**Cazan 16 (acc)**
Tip cazan(Metalica)	PAG 25	PAG 25	PAG 25	PAG 25	PAG 25	PAG 25	Mano tehnica	Mano tehnica
Anul punerii în funcţiune	1958	1958	1958	1958	1958	1958	1958	1958
Anul ultimei reparaţii 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	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
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	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	09.01.2017	09.01.2017	09.07.2017	27.07.2017	14.07.2017	30.07.2017	30.07.2017	30.08.2017
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

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

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 funcţiune	1964
Anul ultimei reparaţii 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
Data ultimului bilant	05.02.2017
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 funcţiune	2009	2009	2009	2009
Anul ultimei reparaţii 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	09.01.2017	27.11.2017	30.10.2017	14.07.2017
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI - ILFOV

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

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 (acc)**
Tip cazan(Metalica)	PAG 25	PAG 25	PAG 25	PAG 25	PAG 25
Anul punerii în funcţiune	1964	1964	1964	1964	1964
Anul ultimei reparaţii 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	09.01.2017	05.02.2017	30.10.2017	27.11.2017	14.07.2017
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 funcţiune	1996	1996	1996	1996
Anul ultimei reparaţii 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 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	87.4	87.3	87.4	87.3
Data ultimului bilant	30.10.2017	301.10.2017	30.10.2017	14.07.2017
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI - ILFOV

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

Caracteristicile principale ale cazanelor pentru producerea energiei termice

Denumire centrala termică CT MĂRĂŞEŞTI 11				
Parametri	**Cazan 1 (acc)**	**Cazan 2 (acc)**	**Cazan 3 (înc)**	**Cazan 4 (înc)**
Tip cazan	Viessmann	Viessmann	Viessmann	Viessmann
Anul punerii în funcţiune	2005	2005	2005	2005
Anul ultimei reparaţii 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	14.07.2017	27.08.2017	09.01.2017	30.10.2017
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 MĂRĂŞEŞTI 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 funcţiune	2003	2003	2003
Anul ultimei reparaţii 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	09.01.2017	30.11.2017	14.07.2017
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

Caracteristicile principale ale cazanelor pentru producerea energiei termice

Denumire centrala termică CT MĂRĂŞEŞTI 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 in funcţiune	2004	2004	2004	2004
Anul ultimei reparaţii 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	05.01.2017	09.01.2017	30.11.2017	14.07.2017
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ
TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

Caracteristicile principale ale cazanelor pentru producerea energiei termice

Denumire centrala termică CT MĂRĂŞEŞTI 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 funcţiune	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
Anul ultimei reparaţii 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	05.02.2017	05.02.2017	05.01.2017	22.11.2017	27.11.2017	14.07.2017	14.07.2017
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.) *	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

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 funcţiune	2007	2007	2007
Anul ultimei reparaţii 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 (Nm^3/h)	41	41	41
Randament de proiect	92	92	92
Randament conform ultimului bilant	85.6	85.5	85.4
Data ultimului bilant	21.03.2017	21.03.2017	21.03.2017
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 PĂUNAŞUL CODRILOR			
Parametri	**Cazan 1(înc)**	**Cazan 2(înc)**	**Cazan 3(acc)**
Tip cazan(Garionni Naval)	NPR 1200	NPR 1200	NPR 1500
Anul punerii in funcţiune	2001	2001	2001
Anul ultimei reparaţii 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 (Nm^3/h)	30	30	30
Randament de proiect(%)	90	90	90

Randament conform ultimului bilant	82.7	82.6	82.5
Data ultimului bilant	05.02.2017	05.02.2017	05.07.2017
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 (inc)**	**Cazan 2 (înc)**	**Cazan 3 (acc)**	**Cazan 4 (acc)**
Tip cazan(Garionni Naval)	NPR 2000	NPR 2000	NPR 1200	NPR 1200
Anul punerii in funcţiune	2005	2005	2005	2005
Anul ultimei reparaţii 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 (Nm^3/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	05.02.2017	09.01.2017	27.07.2017	27.07.2017
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 PROTOPOPESCU			
Parametri	**Cazan 1(înc)**	**Cazan 2(înc)**	**Cazan 3(acc)**
Tip cazan(Garionni Naval)	NPR 1350	NPR 1350	NPR 1200
Anul punerii in funcţiune	2004	2004	2004
Anul ultimei reparaţii 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 (Nm^3/h)	30	30	30
Randament de proiect(%)	90	90	90
Randament conform ultimului bilant	85.6	85.4	85.3
Data ultimului bilant	09.01.2017	30.10.2017	14.07.2017
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 REPUBLICII				
Parametri	**Cazan 1 (acc)**	**Cazan 2(acc)**	**Cazan 3 (înc)**	**Cazan 4 (înc)**
Tip cazan	Viessmann	Viessmann	Viessmann	Viessmann
Anul punerii in funcţiune	2006	2006	2006	2006
Anul ultimei reparaţii 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
Debit de combustibil minim tehnologic (Nm^3/h)	30	30	30	30
Randament de proiect(%)	90	90	90	90
Randament conform ultimului bilant	85.6	85.4	85.3	85.7
Data ultimului bilant	14.07.2017	14.07.2017	05.02.2017	30.10.2017
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 ROSETTI		
Parametri	**Cazan 1(înc+acc)**	**Cazan 2(înc+acc)**
Tip cazan(Metalica)	PAG 15	PAG 15
Anul punerii în funcţiune	1974	1974
Anul ultimei reparaţii 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 (Nm^3/h)	42.6	42.6
Randament de proiect(%)	90	90
Randament conform ultimului bilant	78.4	78.3
Data ultimului bilant	14.07.2017	27.11.2017
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 (înc)**	**Cazan2 (înc)**	**Cazan3 (înc)**	**Cazan 4 (acc)**	**Cazan 5 (acc)**
Tip cazan(Garionni Naval)	NPR 2500	NPR 2500	NPR 2500	NPR 1500	NPR 1500
Anul punerii in funcţiune	2006	2006	2006	2006	2006
Anul ultimei reparaţii 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 (Nm^3/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	09.01.2017	05.02.2017	27.11.2017	14.07.2017	30.07.2017
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

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 funcţiune	2003	2003
Anul ultimei reparaţii 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 (Nm^3/h)	30	30
Randament de proiect	90	90
Randament conform ultimului bilant	86.8	86.7
Data ultimului bilant	14.07.2017	30.10.2017
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 ŞCOALA 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 in funcţiune	2006	2006	2006	2006	2006
Anul ultimei reparaţii 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	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
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	82.1	82	82.2	82.1
Data ultimului bilant	14.07.2017	30.07.2017	09.01.2017	05.02.2017	30.10.2017
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 ŞTIRBEI VODĂ				
Parametri	**Cazan 1 (înc)**	**Cazan 2 (acc)**	**Cazan 3 (înc)**	**Cazan 4 (înc)**
Tip cazan(Metalica)	PAG 25	PAG 25	PAG 25	PAG 25
Anul punerii în funcţiune	1964	1964	1964	1964
Anul ultimei reparaţii capitale	1995	1995	1995	1995
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/Nmc Pcs = 8500 Kcal/Nmc
Debitul nominal de combustibil	142	142	142	142
Debit de combustibil minim tehnologic (Nm^3/h)	42.6	42.6	42.6	42.6
Randament de proiect(%)	90	90	90	90
Randament conform ultimului bilant	75	75	74.9	75.2
Data ultimului bilant	05.02.2017	14.07.2017	27.11.2017	30.10.2017
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 STOIAN MILITARU					
Parametri	**Cazan 1 (înc)**	**Cazan 2 (înc)**	**Cazan 3 (înc)**	**Cazan 4 (acc)**	**Cazan5 (acc)**
Tip cazan(Garionni Naval); Hoval	NPR 1500	NPR 1500	NPR 1500	NPR 1500	Hoval
Anul punerii in funcţiune	2004	2004	2004	2004	2008
Anul ultimei reparaţii 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	27.11.2017	27.11.2017	27.11.2017	14.07.2017	14.07.2017
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 funcţiune	2006	2006	2006	2006
Anul ultimei reparaţii 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 (Nm^3/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	09.01.2017	09.01.2017	30.10.2017	30.10.2017
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

Caracteristicile principale ale cazanelor pentru producerea energiei termice

Denumire centrala termică CT TURTURELE				
Parametri	**Cazan 1(înc)**	**Cazan 2(înc)**	**Cazan 3(acc)**	**Cazan 4(acc)**
Tip cazan	Viessmann	Viessmann	Viessmann	Viessmann
Anul punerii în funcţiune	2006	2006	2006	2006
Anul ultimei reparaţii 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 (Nm^3/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	09.01.2017	09.01.2017	27.07.2017	27.07.2017
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(înc)**
Tip cazan	Viessmann	Viessmann
Anul punerii in funcţiune	2008	2008
Anul ultimei reparaţii 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 (Nm^3/h)	41	41
Randament de proiect(%)	92	92
Randament conform ultimului bilant (%)	89.4	89.3
Data ultimului bilant	05.07.2017	05.02.2017
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

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 funcţiune	2001	2001	2001	2001	2001
Anul ultimei reparaţii 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	09.01.2017	05.02.2017	09.02.2017	30.07.2017	30.07.2017
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

Caracteristicile principale ale cazanelor pentru producerea energiei termice

Denumire centrala termică CT VIŞTEA

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 funcţiune	2006	2006	2006	2006	2006
Anul ultimei reparaţii 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	09.01.2017	09.01.2017	09.02.2017	14.07.2017	14.07.2017
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz	Apa deduriz

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

Caracteristicile principale ale cazanelor pentru producerea energiei termice

Denumire centrala termică CT GEMENII 1		
Parametri	**Cazan1(acc)**	**Cazan 2(înc)**
Tip cazan	EN 400	EN 400
Anul punerii in funcţiune	2015	2015
Anul ultimei reparaţii capitale	-	-
Debit nominal	24,5	24,5
Debit minim tehnologic	24,5	24,5
Capacitate	0,50	0,50
Temperatura nominală a agentului termic	90	90
Temperatura tur/retur	90/60	90/60
Temperatura intrare apă (°C)	10	10
Presiune nominală agent termic	5	5
Tip combustibil	Gaz natural	Gaz natural
Puterea calorică conform proiectului (STAS 3317/1967)	Pci=8057 Kcal/Nmcs Pcs= 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmcs Pcs= 8500 Kcal/Nmc
Debitul nominal de combustibil	100	100
Debit de combustibil minim tehnologic (Nm^3/h)	41	41
Randament de proiect(%)	92	92
Randament conform ultimului bilant (%)	90	90
Data ultimului bilant	05.12.2017	05.12.2017
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 GEMENII 2		
Parametri	**Cazan1(acc)**	**Cazan 2(înc)**
Tip cazan	EN 400	EN 400
Anul punerii in funcţiune	2015	2015
Anul ultimei reparaţii capitale	-	-
Debit nominal	24,5	24,5
Debit minim tehnologic	24,5	24,5
Capacitate	0,50	0,50
Temperatura nominală a agentului termic	90	90
Temperatura tur/retur	90/60	90/60
Temperatura intrare apă (°C)	10	10
Presiune nominală agent termic	5	5
Tip combustibil	Gaz natural	Gaz natural
Puterea calorică conform proiectului (STAS 3317/1967)	Pci=8057 Kcal/Nmcs Pcs= 8500 Kcal/Nmc	Pci=8057 Kcal/Nmcs Pcs= 8500 Kcal/Nmc
Debitul nominal de combustibil	100	100
Debit de combustibil minim tehnologic (Nm^3/h)	41	41
Randament de proiect(%)	92	92
Randament conform ultimului bilant (%)	90	90
Data ultimului bilant	05.12.2017	05.12.2017
Tip de apă de adaos (condens, apă brută, etc.)	Apa deduriz	Apa deduriz

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

Anexa nr. 26P

Caracteristicile principale ale schimbătoarelor de căldură

Denumire centrală CT MĂRĂŞEŞTI 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 funcţiune	1999	1999
Anul ultimei reparaţii capitale	-	-
Debit nominal(t/h)	74,44	74,44
Suprafaţa schimb căldură(m^2)	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 funcţiune	1998	
Anul ultimei reparaţii capitale	-	
Debit nominal(t/h)	77,79	
Suprafaţa schimb căldură(m^2)	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 funcţiune	1998	1998
Anul ultimei reparaţii capitale	-	-
Debit nominal(t/h)	25,31	25,31
Suprafaţa schimb căldură(m^2)	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

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

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 funcţiune	1998	
Anul ultimei reparaţii capitale	-	
Debit nominal(t/h)	20	
Suprafaţa schimb căldură(m^2)	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 căldurănr.4**
Tip schimbător	V 28	V 28	V 28	V 28
Rol schimbător	acc	acc	acc	acc
Anul punerii în funcţiune	1996	1996	1996	1996
Anul ultimei reparaţii capitale	-	-	-	-
Debit nominal(t/h)	40,71	40,71	67,85	67,85
Suprafaţa schimb căldură(m^2)	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 funcţiune	1996	1996
Anul ultimei reparaţii capitale	-	-
Debit nominal(t/h)	101.41	111.23
Suprafaţa schimb căldură(m^2)	27.26	28.93
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)	1.91	2.07
Capacitate termica reală	1.91	2.07
Capacitate termică maximă	1.91	2.07

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

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 funcţiune	1997	1997
Anul ultimei reparaţii capitale	-	-
Debit nominal(t/h)	92,3	92,3
Suprafaţa schimb căldură(m^2)	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 funcţiune	1997	1997
Anul ultimei reparaţii capitale	-	-
Debit nominal(t/h)	53,55	53,55
Suprafaţa schimb căldură(m^2)	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 funcţiune	1999	
Anul ultimei reparaţii capitale	-	
Debit nominal(t/h)	23,81	
Suprafaţa schimb căldură(m^2)	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 funcţiune	1999	
Anul ultimei reparaţii capitale	-	
Debit nominal(t/h)	9,57	
Suprafaţa schimb căldură(m^2)	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 funcţiune	1998	1998
Anul ultimei reparaţii capitale	-	-
Debit nominal(t/h)	105,98	105,98
Suprafaţa schimb căldură(m^2)	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 DESIŞULUI		
Parametri	**Schimbător de căldură nr.1**	
Tip schimbător	V 28	
Rol schimbător	acc	
Anul punerii în funcţiune	1998	
Anul ultimei reparaţii capitale	-	
Debit nominal(t/h)	108,27	
Suprafaţa schimb căldură(m^2)	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	

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI - ILFOV

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

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 funcţiune	1998	1998
Anul ultimei reparaţii capitale	-	-
Debit nominal(t/h)	23,81	23,81
Suprafaţa schimb căldură(m^2)	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 funcţiune	1998	1998
Anul ultimei reparaţii capitale	-	-
Debit nominal(t/h)	65,70	65,70
Suprafaţa schimb căldură(m^2)	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 funcţiune	1997	1997
Anul ultimei reparaţii capitale	-	-
Debit nominal(t/h)	95,21	95,21
Suprafaţa schimb căldură(m^2)	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

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

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 funcţiune	2003	2003
Anul ultimei reparaţii capitale	-	-
Debit nominal(t/h)	72	109
Suprafaţa 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 funcţiune	1998	1998
Anul ultimei reparaţii capitale	-	-
Debit nominal(t/h)	26,50	26,50
Suprafaţa 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 funcţiune	1997	
Anul ultimei reparaţii capitale	-	
Debit nominal(t/h)	50,58	
Suprafaţa 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	

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

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 funcţiune	1997	
Anul ultimei reparaţii capitale	-	
Debit nominal(t/h)	41,69	
Suprafaţa schimb căldură(m^2)	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 funcţiune	1998	1998
Anul ultimei reparaţii capitale	-	-
Debit nominal(t/h)	72,94	72,94
Suprafaţa schimb căldură(m^2)	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 funcţiune	1997	1997
Anul ultimei reparaţii capitale	-	-
Debit nominal(t/h)	100,2	100,2
Suprafaţa schimb căldură(m^2)	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	

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI - ILFOV

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

Caracteristicile principale ale schimbătoarelor de căldură

Denumire centrală CT FERENTARI ŞCOALĂ				
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 funcţiune	1997	1997	1997	1997
Anul ultimei reparaţii capitale	-	-	-	-
Debit nominal(t/h)	52,77	52,77	60,35	16,6
Suprafaţa schimb căldură(m^2)	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 funcţiune	1997	1997	1997	1997
Anul ultimei reparaţii capitale	-	-	-	-
Debit nominal(t/h)	61,08	61,08	61,08	61,08
Suprafaţa schimb căldură(m^2)	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 căldură nr.1**	**Schimbător de căldură nr.2**
Tip schimbător	V 28	V 28
Rol schimbător	acc	acc
Anul punerii în funcţiune	1999	1999
Anul ultimei reparaţii capitale	-	-
Debit nominal(t/h)	50,3	50,3
Suprafaţa schimb căldură(m^2)	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

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

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 funcţiune	1997	1997
Anul ultimei reparaţii capitale	2011	2011
Debit nominal(t/h)	31	31
Suprafaţa schimb căldură(m^2)	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 MĂRĂŞEŞTI 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 funcţiune	1998	1998
Anul ultimei reparaţii capitale	-	-
Debit nominal(t/h)	98,32	98,32
Suprafaţa schimb căldură(m^2)	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 MĂRĂŞEŞTI 11		
Parametri	**Schimbător de căldură nr.1**	
Tip schimbător	V 28	
Rol schimbător	acc	
Anul punerii în funcţiune	1998	
Anul ultimei reparaţii capitale	-	
Debit nominal(t/h)	98,63	
Suprafaţa schimb căldură(m^2)	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	

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI - ILFOV

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

Caracteristicile principale ale schimbătoarelor de căldură

Denumire centrală CT MĂRĂŞEŞTI 3		
Parametri	**Schimbător de căldură nr.1**	
Tip schimbător	V 28	
Rol schimbător	acc	
Anul punerii în funcţiune	1999	
Anul ultimei reparaţii capitale	-	
Debit nominal(t/h)	40,4	
Suprafaţa schimb căldură(m^2)	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 funcţiune	1998	
Anul ultimei reparaţii capitale	-	
Debit nominal(t/h)	42,25	
Suprafaţa schimb căldură(m^2)	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 PĂUNAŞUL 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 funcţiune	1998	1998
Anul ultimei reparaţii capitale	-	-
Debit nominal(t/h)	47,8	47,8
Suprafaţa schimb căldură(m^2)	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

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

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 funcţiune	1997	1997	1997
Anul ultimei reparaţii capitale	-	-	-
Debit nominal(t/h)	50,58	75,87	75,87
Suprafaţa schimb căldură(m^2)	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 funcţiune	1998	
Anul ultimei reparaţii capitale	-	
Debit nominal(t/h)	78,89	
Suprafaţa schimb căldură(m^2)	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 funcţiune	1998	
Anul ultimei reparaţii capitale	-	
Debit nominal(t/h)	68,7	
Suprafaţa schimb căldură(m^2)	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	

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

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 funcţiune	1998	
Anul ultimei reparaţii capitale	-	
Debit nominal(t/h)	23,81	
Suprafaţa schimb căldură(m^2)	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 funcţiune	1997	1997
Anul ultimei reparaţii capitale	2003	2003
Debit nominal(t/h)	72.0	109.0
Suprafaţa 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	2,09
Capacitate termica 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 funcţiune	1998	1998
Anul ultimei reparaţii capitale	-	-
Debit nominal(t/h)	22.35	22.35
Suprafaţa schimb căldură(m^2)	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 termica reală	0,43	0,43
Capacitate termică maximă	0,43	0,43

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

Caracteristicile principale ale schimbătoarelor de căldură

Denumire centrală CT ŞTIRBEI 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 funcţiune	1999	1999
Anul ultimei reparaţii capitale	-	-
Debit nominal(t/h)	32,0	32,0
Suprafaţa schimb căldură(m^2)	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 funcţiune	1998	1998
Anul ultimei reparaţii capitale	2005	2005
Debit nominal(t/h)	56,47	56,47
Suprafaţa schimb căldură(m^2)	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 funcţiune	2004	1999	1999	1999
Anul ultimei reparaţii capitale	-	-	-	-
Debit nominal(t/h)	11,4	26,06	26,06	14,58
Suprafaţa schimb căldură(m^2)	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

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI - ILFOV

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

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 funcţiune	1998	
Anul ultimei reparaţii capitale	-	
Debit nominal(t/h)	88,0	
Suprafaţa schimb căldură(m^2)	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 funcţiune	1998	
Anul ultimei reparaţii capitale	-	
Debit nominal(t/h)	32,76	
Suprafaţa schimb căldură(m^2)	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 funcţiune	1997	1997
Anul ultimei reparaţii capitale	-	-
Debit nominal(t/h)	50,57	50,57
Suprafaţa schimb căldură(m^2)	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

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV 95

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

Caracteristicile principale ale schimbătoarelor de căldură

Denumire centrală CT VIŞTEA		
Parametri	**Schimbător de căldură nr.1**	**Schimbător de căldură nr.2**
Tip schimbător	V 28	V 28
Rol schimbător	acc	acc
Anul punerii în funcţiune	1998	1998
Anul ultimei reparaţii capitale	-	-
Debit nominal(t/h)	97,0	97,0
Suprafaţa 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

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

Anexa nr. 27P

Cantitatea totală estimată de energie termică anuală livrată către populaţie şi agenţi economici şi puterea termică instalată

2017

Nr. crt	Denumire centrala termica	Energie termică livrata (MWh)	din care:		Puterea de vârf disponibila (MW)
			casnic (MWh)	agenţi economici (MWh)	
1	18 A	2317,81	2062,86	254,96	4,2
2	AMZEI	3203,70	2851,29	352,41	4,2
3	BACIULUI	6231,86	5546,35	685,50	8,7
4	BANEASA 1	10969,51	9762,86	1206,65	10,2
5	BANEASA 2	8810,50	7841,34	969,15	8,0
6	BANEASA AGR.	4304,75	3831,23	473,52	5,2
7	BARBU VAC.	346,25	308,16	38,09	1,9
8	BUCUR 14	293,83	261,51	32,32	0,7
9	CAP. BALAN	2399,17	2135,26	263,91	7,0
10	CAVAFII VECHI	429,06	381,86	47,20	0,8
11	DESISULUI	4726,09	4206,22	519,87	5,6
12	DIMITROV A1	708,25	630,34	77,91	1,9
13	DIMITROV B1	3455,00	3074,95	380,05	5,9
14	DOCTOR SION	1055,24	939,16	116,08	1,6
15	DOROBANTI	9938,70	8845,44	1093,26	12,6
16	DUNAREA	1583,94	1409,71	174,23	2,3
17	EROILOR 1	2181,58	1941,61	239,97	2,1
18	EROILOR 2	1600,13	1424,12	176,01	1,5
19	FERENTARI 72	5477,31	4874,81	602,50	10,5
20	FERENTARI DEP.	1460,22	1299,59	160,62	5,6
21	FERENTARI SC.	4805,07	4276,51	528,56	10,9
22	FLOREASCA	17596,88	15661,23	1935,66	14,0
23	KISELEFF (AL.TRAND)	3487,48	3103,85	383,62	4,7
24	LUTERANA	2668,65	2375,10	293,55	4,2
25	MAGHERU 7	3732,13	3321,60	410,53	5,6
26	MARASESTI 11	3798,13	3380,34	417,79	4,2
27	MARASESTI 3	2320,72	2065,44	255,28	4,4
28	MARASESTI 6	3076,15	2737,77	338,38	5,2
29	MARASESTI 9-10	8959,15	7973,64	985,51	12,3
30	MOZART	2075,10	1846,84	228,26	2,6
31	OLIMPULUI	754,27	671,30	82,97	1,4
32	PAUNASUL CODRILOR	924,10	822,45	101,65	4,5
33	PAVEL CTIN	843,98	751,14	92,84	7,4
34	PROTOPOPESCU	2340,84	2083,35	257,49	4,4
35	REPUBLICII	1892,13	1684,00	208,13	2,2
36	ROSETTI	803,20	714,84	88,35	0,8
37	SALAJ	11190,45	9959,50	1230,95	12,2
38	SCALA	1324,25	1178,58	145,67	1,9
39	ST. MILITARU	4559,63	4058,07	501,56	7,4
40	STIRBEI VODA	2384,42	2122,14	262,29	4,4
41	TURN PALAT	2106,54	1874,82	231,72	3,0

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV 97

42	**TURTURELE**	3455,12	3075,06	380,06	3,4
43	**VICTORIEI**	690,65	614,68	75,97	1,2
44	**VIILOR**	5024,18	4471,52	552,66	6,6
45	**VISTEA**	5449,21	4849,80	599,41	8,0
46	**GEMENII 1**	83,77	83,77	0,00	1,2
47	**GEMENII 2**	78,53	78,53	0,00	1,2
	TOTAL	**167755,33**	**149302,24**	**18453,09**	**239,56**

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

Anexa nr. 28P

Consumul propriu tehnologic de energie electrică şi de combustibil şi consumurile specifice , pentru producerea energiei termice

2017

Nr. Crt.	Denumire centrală termica	Energie electrica consumata [MWh]	Combustibil consumat [MWh]	Energie termica anuala vanduta [MWh]	Consum specific de energie termica [MWh/MWh]	Consum specific de combustibil [MWh/MWh]
1	18 A	41,01	3360,99	2088,46	0,02	1,61
2	AMZEI	62,10	4824,23	2895,80	0,02	1,67
3	BACIULUI	148,10	7890,05	5969,50	0,02	1,32
4	BANEASA 1	272,28	13884,64	10434,33	0,03	1,33
5	BANEASA 2	149,40	10923,84	8015,30	0,02	1,36
6	BANEASA AGR.	151,78	5728,24	3781,27	0,04	1,51
7	BARBU VAC.	25,61	498,87	305,53	0,08	1,63
8	BUCUR 14	37,55	373,63	268,79	0,14	1,39
9	CAP. BALAN	113,97	3734,55	1189,82	0,10	3,14
10	CAVAFII VECHI		632,19	429,06	0,00	1,47
11	DESISULUI	94,82	5988,17	4334,23	0,02	1,38
12	DIMITROV A1	57,35	951,75	697,96	0,08	1,36
13	DIMITROV B1	187,03	4878,15	3382,12	0,06	1,44
14	DOCTOR SION	30,46	1308,87	1031,72	0,03	1,27
15	DOROBANTI	360,22	13336,65	8903,56	0,04	1,50
16	DUNAREA	60,47	2202,23	1529,94	0,04	1,44
17	EROILOR 1	51,70	2582,41	1987,22	0,03	1,30
18	EROILOR 2	48,26	2031,80	1530,62	0,03	1,33
19	FERENTARI 72	199,68	6911,73	4099,10	0,05	1,69
20	FERENTARI DEP.	140,89	2184,34	1298,85	0,11	1,68
21	FERENTARI SC.	202,59	6405,58	4050,62	0,05	1,58
22	FLOREASCA	397,68	25803,68	15406,72	0,03	1,67
23	KISELEFF (AL.TRAND)	121,86	4621,43	3205,41	0,04	1,44
24	LUTERANA	24,73	4006,74	2360,07	0,01	1,70
25	MAGHERU 7	80,87	4598,26	3492,84	0,02	1,32
26	MARASESTI 11	71,50	4772,36	3678,61	0,02	1,30
27	MARASESTI 3	62,55	3090,55	2138,75	0,03	1,45
28	MARASESTI 6	116,04	5248,20	2682,91	0,04	1,96
29	MARASESTI 9-10	254,31	11192,13	7694,58	0,03	1,45
30	MOZART	37,32	2497,73	1930,94	0,02	1,29
31	OLIMPULUI		60,83	754,26	0,00	0,08
32	PAUNASUL CODRILOR	103,82	1323,59	761,72	0,14	1,74
33	PAVEL CTIN	54,67	1385,87	547,05	0,10	2,53
34	PROTOPOPESCU	102,58	3329,98	2101,46	0,05	1,58
35	REPUBLICII	55,84	2462,41	1796,45	0,03	1,37
36	ROSETTI	25,18	1139,93	748,64	0,03	1,52
37	SALAJ	326,67	13657,99	10025,25	0,03	1,36
38	SCALA	41,88	1787,68	1240,64	0,03	1,44

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

39	**ST. MILITARU**	108,82	5900,57	4353,88	0,02	1,36
40	**STIRBEI VODA**	19,47	3274,14	2210,01	0,01	1,48
41	**TURN PALAT**	71,27	2624,02	2012,46	0,04	1,30
42	**TURTURELE**	104,36	4289,83	3184,38	0,03	1,35
43	**VICTORIEI**	32,40	986,72	661,21	0,05	1,49
44	**VIILOR**	246,39	6504,83	4531,05	0,05	1,44
45	**VISTEA**	157,89	7365,94	4741,17	0,03	1,55
46	**GEMENII 1**	4,02	490,50	569,13	0,01	0,86
47	**GEMENII 2**	4,00	489,60	567,71	0,01	0,86
	TOTAL	**4894,42**	**220643,37**	**148149,49**	**0,03**	**1,49**

ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREȘTI ILFOV

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

Anexa nr. 29P

Descrierea instalaţiilor, starea fizică şi 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 urmatorii 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, acumulatoare 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 distribuţie a agentului termic de încălzire la consumatori*
-	pompe de circulatie tur-retur retea de distributie
-	vane de amestec cu 3 cai montate in reteaua de distributie a agentului de incalzire

B. Instalatia de preparare a apei calde de consum menajer este 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 eficienţei crescute a transferului de căldură (randament de 97 – 98%), a compactităţii (dimensiuni de gabarit cu mult mai reduse pentru un acelaşi flux de căldură transferat), precum şi a întreţinerii uşoare 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 desfaşura transferul de căldura.* *Grupul de plăci este asamblat între 2 plăci de batiu şi este strâns prin şuruburi de prindere. Plăcile sunt prevăzute cu o garnitură care etanşează canalul şi direcţionează lichidele înspre canalele alternative.* *Numărul de plăci pentru un schimbător de căldură se calculează funcţie de sarcina termică a centralei termice*

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV 1601

-	rezervoare de acumulare apa calda de consum *Sistemul de acumulare permite asigurarea necesarului de acc (la 55^{0}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 reţeaua publică, în punctul de racord, este temporar sau permanent insuficientă pentru funcţionarea la parametrii corespunzători la toţi consumatorii.* *Pompele de recirculaţie au rol de egalizare a temperaturii în întreaga reţea de distribuţie a apei calde de consum. Acestea sunt programate să funcţioneze după un program orar prestabilit*
-	vana cu 3 cai montata in circuitul primar al schimbatoarelor
-	electroventil cu doua cai

C. Instalatia de preluare a expansiunii apei calde este 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 reteaua de incalzire si depaseste valoarea maxima admisa, deversorul se deschide si permite trecerea apei in rezervor. Daca temperatura scade sau reteaua de distributie a agentului termic are pierderi de apa, presiunea se va micsora 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. Instalatia de dedurizare a apei este formata din:

-	statie de dedurizare a apei de adaos *Staţia de dedurizare este destinată obţinerii apei dedurizate, cu program automat de regenerare şi serviciu.* *Utilizarea instalaţiilor de dedurizare a apei previne formarea crustelor pe suprafeţele de schimb de căldură ale schimbătoarelor. Stratul de răşină schimbătoare de ioni înlocuieşte ionii de calciu şi magneziu din apă cu ioni de sodiu. Sărurile de sodiu nu contribuie la formarea crustelor, chiar şi în cazul temperaturilor ridicate.* *Staţia de dedurizare are în componenţă un filtru mecanic, un rezervor pentru prepararea soluţiei de sare şi două filtre ionice care se rgenerează pe rând în regim automat.* *Ciclul de regenerare cuprinde următoarele faze: afânare, aspiraţie saramură şi 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 gent termic pentru încalzire

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 prestabilta 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 automată 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 dacat 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. Instalatia de evacuare a gazelor arse este compusa din:

-	canale de fum
-	cosuri de fum

G. Instalatia de alimentare cu gaze este 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

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

I. Sistemul de conducte

Sistemul de conducte cuprinde circuite: pentru apă caldă de consum, pentru apă recirculată şi pentru încălzire.
Pe toate circuitele sunt prevăzute armături de închidere ce folosesc la limitarea avariilor.
Conductele care alcătuiesc circuitul secundar de încălzire sunt din oţel cu izolaţie clasică sau oţel preizolat, iar cele pentru apă caldă şi recirculaţie sunt din oţel galvanizat cu izolaţie clasică sau PEX preizolat

J. Aparatură de măsură şi control

- manometre, termometre, contor de energie termică, apometre, contor de energie electrică, contor de gaze.

Starea acestora este relativ bună.

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI - ILFOV

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

Anexa nr. 30P

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	4	
		a.c.c.	2	
3	Baneasa 2	incalzire	3	
		a.c.c.	2	
4	Baneasa Agronomie	incalzire	2	
		a.c.c.	1	
5	Desisului	incalzire	3	
		a.c.c.	1	
6	Dimitrov B1	incalzire	2	
		a.c.c.	2	
7	Doctor Sion	incalzire	4	
		a.c.c.	1	
8	Dorobanti	incalzire	3	
		a.c.c.	2	
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	3	
		a.c.c.	2	
13	Kiseleff (Aleea Trandafirilor)	incalzire	1	
		a.c.c.	1	
14	Marasesti 11	incalzire	2	
		a.c.c.	2	
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.	-	
19	Paunasul Codrilor	incalzire	3	
		a.c.c.	1	
20	Pavel Constantin	incalzire	2	
		a.c.c.	1	
21	Protopopescu	incalzire	2	
		a.c.c.	2	
22	Republicii	incalzire	3	
		a.c.c.	1	
23	Salaj	incalzire	3	
		a.c.c.	2	
24	Scala	incalzire	1	

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

		a.c.c.	1	
25	Scoala Ferentari	incalzire	3	
		a.c.c.	2	
26	Stoian Militaru	incalzire	2	
		a.c.c.	1	
27	Turn Palat	incalzire	2	
		a.c.c.	2	
28	Turturele	incalzire	2	
		a.c.c.	1	
29	Victoriei	incalzire	1	
		a.c.c.	1	
30	Viilor	incalzire	3	
		a.c.c.	1	
31	Viştea	incalzire	3	
		a.c.c.	2	

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

Anexa nr. 31P

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	5	
		a.c.c.	9	
3	Baciului	incalzire	36	
		a.c.c.	43	
4	Baneasa 1	incalzire	91	
		a.c.c.	90	
5	Baneasa 2	incalzire	70	
		a.c.c.	69	
6	Baneasa Agronomie	incalzire	32	
		a.c.c.	32	
7	Barbu Vacarescu	incalzire	2	
		a.c.c.	2	
8	Bucur	incalzire	-	
		a.c.c.	-	
9	Caporal Balan	incalzire	18	
		a.c.c.	15	Vara se livrează acc numai la un bloc
10	Depou Ferentari	incalzire	12	
		a.c.c.	12	
11	Desisului	incalzire	22	
		a.c.c.	33	
12	Dimitrov A1	incalzire	2	
		a.c.c.	2	
13	Dimitrov B1	incalzire	13	
		a.c.c.	27	
14	Directie	incalzire	-	
		a.c.c.	-	
15	Doctor Sion	incalzire	3	
		a.c.c.	5	
16	Dorobanti	incalzire	33	
		a.c.c.	30	
17	Dunarea	incalzire	5	
		a.c.c.	5	
18	Eroilor 1	incalzire	9	
		a.c.c.	11	
19	Eroilor 2	incalzire	6	
		a.c.c.	8	
20	Ferentari 72	incalzire	64	
		a.c.c.	67	
21	Floreasca	incalzire	113	
		a.c.c.	140	
22	Garaj Filaret	incalzire	-	
		a.c.c.	-	
23	Kiseleff (Aleea Trandafirilor)	incalzire	13	
		a.c.c.	14	
24	Luterana	incalzire	4	
		a.c.c.	4	

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI - ILFOV

25	Magheru 7-9	incalzire	3	
		a.c.c.	3	
26	Marasesti 11	incalzire	10	
		a.c.c.	13	
27	Marasesti 3	incalzire	11	
		a.c.c.	11	
28	Marasesti 6	incalzire	15	
		a.c.c.	13	
29	Marasesti 9-10	incalzire	55	
		a.c.c.	55	
30	Mozart	incalzire	19	
		a.c.c.	19	
31	Paunasul Codrilor	incalzire	6	
		a.c.c.	6	
32	Pavel Constantin	incalzire	7	
		a.c.c.	7	
33	Protopopescu	incalzire	6	
		a.c.c.	6	
34	Republicii	incalzire	8	
		a.c.c.	8	
35	Rosetti	incalzire	4	
		a.c.c.	3	
36	Salaj	incalzire	35	
		a.c.c.	46	
37	Scala	incalzire	4	
		a.c.c.	4	
38	Scoala Ferentari	incalzire	20	
		a.c.c.	29	
39	Stirbei Voda	incalzire	3	
		a.c.c.	3	
40	Stoian Militaru	incalzire	13	
		a.c.c.	30	
41	Turn Palat	incalzire	6	
		a.c.c.	9	
42	Turturele	incalzire	15	
		a.c.c.	15	
43	Victoriei	incalzire	3	
		a.c.c.	3	
44	Viilor	incalzire	22	
		a.c.c.	25	
45	Vistea	incalzire	27	
		a.c.c.	34	
46	Gemenii 1	incalzire	0	
		a.c.c.	0	
47	Gemenii 2	incalzire	0	
		a.c.c.	0	

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

Anexa nr. 32P

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	CST0410 CDSGMR,3*230/400V,5(100)	1	
2	AL. TRANDAFIRILOR	CST0410 ACDSGMR,3*230/400,5(20)A	1	
3	AMZEI	CST0410 ACDSGMR,3*230/400,5(20)A	1	
4	BACIULUI	CST0410 ACDGM 5(200A,3*230/400 V	1	
5	BANEASA 1	CST0410 ACDSGMR,3*230/400,5(20)A	1	
6	BANEASA 2	CST 0410 CDSGMR,3*230/400,5(20)A	1	
7	BANEASA AGRON.	CST0410 ACDSGMR,3*230/400,5(20)A	1	
8	BARBU VACARESCU	CST0410 CDSGMR,3*230/400V,5(100)	1	
9	BUCUR	CST0410 ACDSGMR,3*230/400,5(20)A	1	
10	CAPORAL BALAN	CST0410 ACDSGMR,3*230/400,5(20)A	1	
11	DESISULUI	CST0410 ACDSGMR,3*230/400,5(20)A	1	
12	DIMITROV A1	CST0410 CDSGMR,3*230/400V,5(100)	1	
13	DIMITROV B1	CST0410 ACDSGMR,3*230/400,5(20)A	1	
14	DIRECTIE	CST0410 CDSGMR,3*230/400V,5(100)	1	
15	DOCTOR SION	CST0410 CDSGMR,3*230/400V,5(100)	1	
16	DOROBANTI	CST0410 ACDGM 5(200A,3*230/400 V	1	
17	DUNAREA	CST0410 CDSGMR,3*230/400V,5(100)	1	
18	EROILOR 1	CST0410 CDSGMR,3*230/400V,5(100)	1	
19	EROILOR 2	CST0410 CDSGMR,3*230/400V,5(100)	1	
20	FERENTARI 72	CST0410 ACDGM 5(200A,3*230/400 V	1	
21	FERENTARI DEPOU	CST0410 ACDSGMR,3*230/400,5(20)A	1	
22	FERENTARI SCOALA	CST0410 ACDGM 5(200A,3*230/400 V	1	
23	FLOREASCA	CST0410 ACDSGMR,3*230/400,5(20)A	1	
24	GARAJ	CST0410 CDSGMR,3*230/400V,5(100)	1	
25	LUTERANA	CST0410 CDSGMR,3*230/400V,5(100)	1	
26	MAGHERU 7	CST0410 ACDSGMR,3*230/400,5(20)A	1	
27	MARASESTI 11	CST0410 CDSGMR,3*230/400V,5(100)	1	
28	MARASESTI 3	CST0410 CDSGMR,3*230/400V,5(100)	1	
29	MARASESTI 6	CST0410 ACDSGMR,3*230/400,5(20)A	1	
30	MARASESTI 9-10	CST0410 ACDSGMR,3*230/400,5(20)A	1	
31	MOZART	CST0410 CDSGMR,3*230/400V,5(100)	1	
32	PAUNASUL CODRILOR	CST0410 ACDSGMR,3*230/400,5(20)A	1	
33	PAVEL CONSTANTIN	CST0410 ACDGM 5(200A,3*230/400 V	1	
34	PROTOPOPESCU	CST0410 CDSGMR,3*230/400V,5(100)	1	
35	REPUBLICII	CST0410 CDSGMR,3*230/400V,5(100)	1	
36	ROSETTI	CST0410 CDSGMR,3*230/400V,5(100)	1	
37	SALAJ	CST0410 ACDGM 5(200A,3*230/400 V	1	
38	SCALA	CST0410 CDSGMR,3*230/400V,5(100)	1	
39	STIRBEI VODA	CST0410 CDSGMR,3*230/400V,5(100)	1	
40	STOIAN MILITARU	CST0410 ACDSGMR,3*230/400,5(20)A	1	
41	TURN PALAT	CST0410 CDSGMR,3*230/400V,5(100)	1	

42	TURTURELE	CST0410 CDSGMR,3*230/400V,5(100)	1	
43	VICTORIEI	CST0410 ACDSGMR,3*230/400,5(20)A	1	
44	VIILOR 95	CST0410 ACDSGMR,3*230/400,5(20)A	1	
45	VISTEA	CST0410 ACDGM 5(200A,3*230/400 V	1	
46	GEMENII 1		1	Comun cu As. De proprietari
47	GEMENII 2		1	Comun cu As. De proprietari

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

Anexa nr. 33P

Lista aparatelor de măsurare pentru recepţionarea combustibililor intraţi în centrală şi determinarea consumurilor de combustibil

Nr. crt	Denumire CT	Tip	Nr. buc.
1	18 A	ELSTER	1
2	ALEEA TRANDAFIRILOR	ELSTER	1
3	AMZEI	ITRON	1
4	BACIULUI	ELSTER	1
5	BANEASA 1	ELSTER	1
6	BANEASA 2	G400ELSTER	1
7	BANEASA AGR.	ACTARIS	1
8	BARBU VAC.	AEROTEC GP	1
9	BUCUR 14	AEROTEH	1
10	CAP. BALAN	ELSTER	1
11	CAVAFII VECHI	ELSTER	1
12	DESISULUI	ELSTER	1
13	DIMITROV A1	ELSTER	1
14	DIMITROV B1	SCHLUMBERGER	1
15	DOCTOR SION	AEROTEH	1
16	DOROBANTI	ELSTER	1
17	DUNAREA	ELSTER	1
18	EROILOR 1	G250 Elster	1
19	EROILOR 2	AEROTEH	1
20	FERENTARI 72	ELSTER	1
21	FERENTARI DEP.	ACTARIS	1
22	FERENTARI SC.	SCHLUMBERGER	1
23	FLOREASCA	ITRON	1
24	KISELEFF	ACTARIS SEVC-D	1
25	LUTERANA	ACTARIS	1
26	MAGHERU 7	ELSTER	1
27	MARASESTI 11	ELSTER	1
28	MARASESTI 3	ELSTER	1
29	MARASESTI 6	ACTARIUS	1
30	MARASESTI 9-10	SCHLUMBERGER	1
31	MOZART	ELSTER TRZ 2 GE250	1
32	PAUN.CODRILOR	ITRON	1
33	PAVEL C-TIN	ELSTER	1
34	PROTOPOPESCU	ACTARIS	1
35	REPUBLICII	AEROTEH	1
36	ROSETTI	ITRON	1
37	SALAJ	ITRON	1
38	SCALA	ELSTER	1
39	ST. MILITARU	ITRON	2
40	STIRBEI VODA	AEROTEH	1
41	TURN PALAT	ELSTER	1
42	TURTURELE	ACTARIS	1
43	VICTORIEI	AEROTEH	1
44	VIILOR	ELSTER	1
45	VISTEA	ACTARIS	1

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

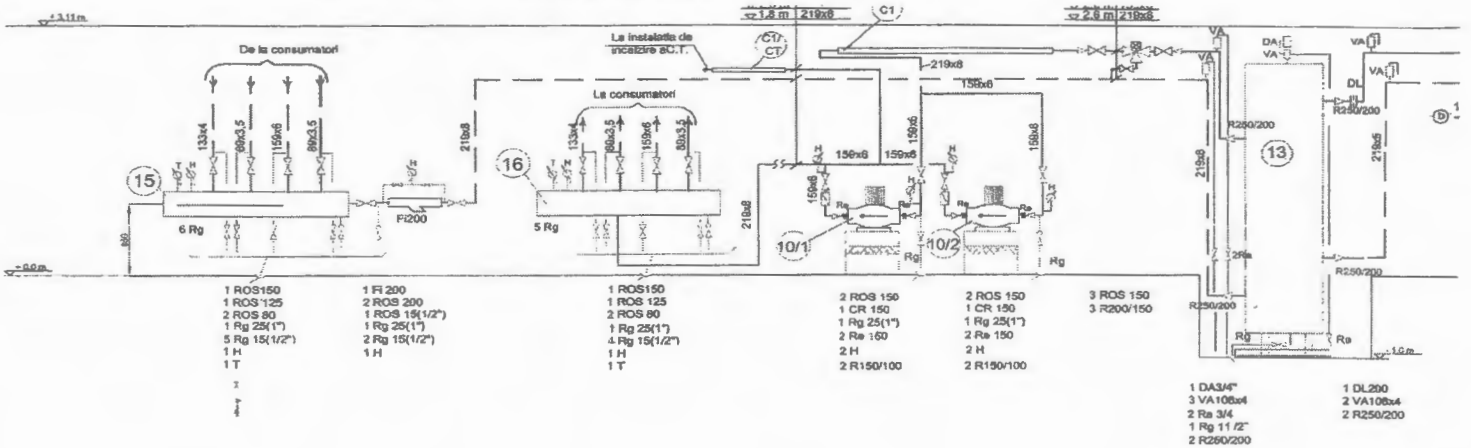
46	GEMENII 1	G50	1
47	GEMENII 2	G50	1

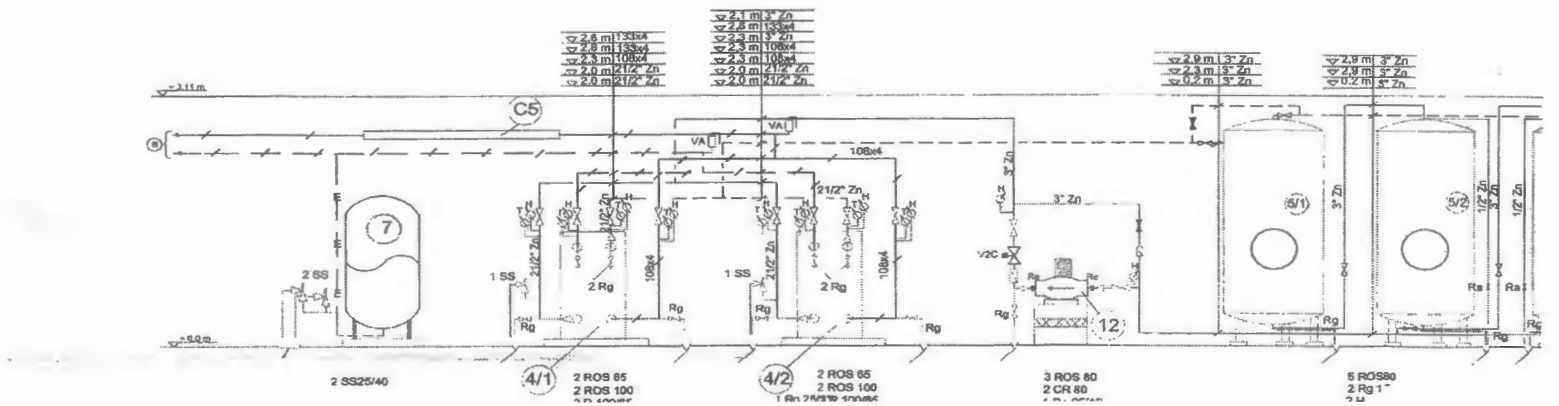
ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

Anexa nr. 34P

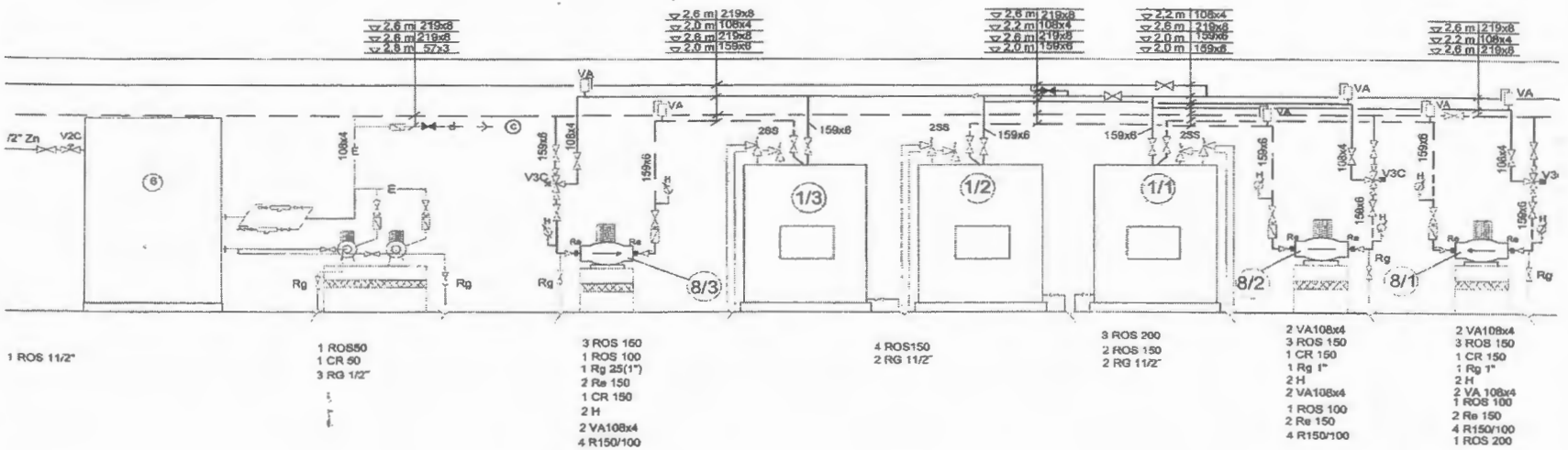
Schema termomecanică a unei centrale termice modernizate

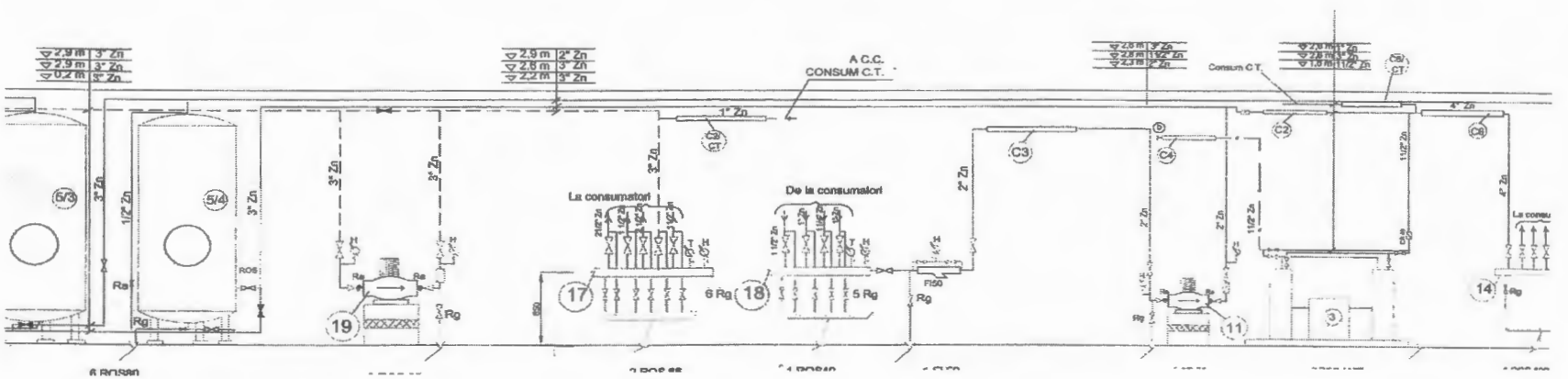




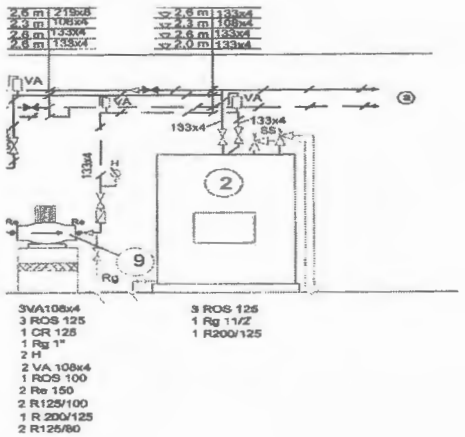
ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487





ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV



LEGENDA

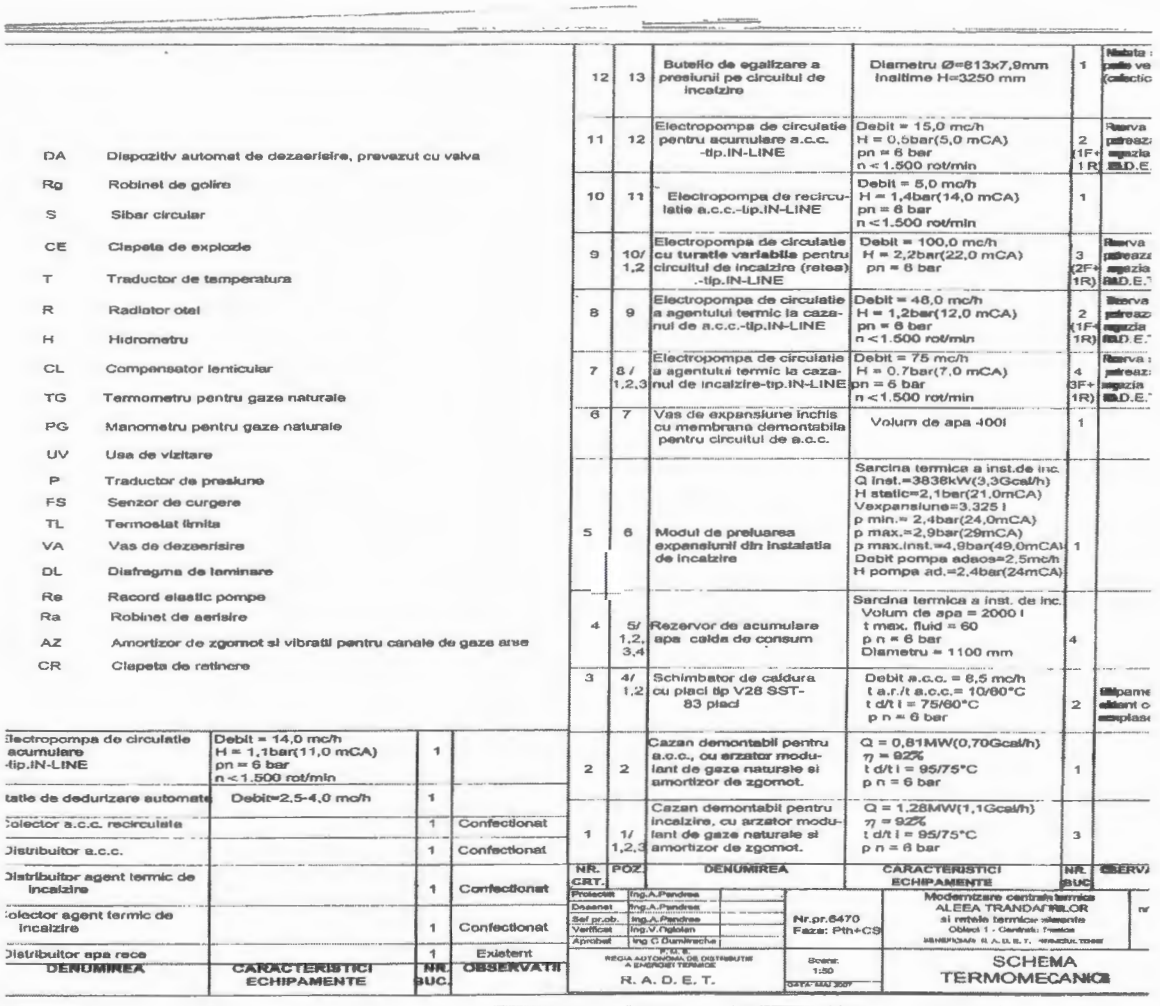
	Conducta agent termic incalzire (ducere 95°C)
	Conducta agent termic incalzire(intoarcere75°C)
	Conducta agent termic incalzire pentru instalatia de prep apa calda de consum (ducere 70°C)
	Conducta agent termic icalzire pentru instalatia de preparare ape calda de consum (intoarcere 53°C)
	Conducta apa rece din otel Zn
	Conducta apa calda de consum din otel Zn
	Conducta apa calda de consum recirculata din otel Zn
E	Conducta circuit expansiune
d	Conducta apa dedurizata
	Robinet normal deschis
	Robinet normal inchis
	Deversor
V2C	Electroventil cu doua cai actionat automat
V3C	Electroventil cu trei cai pentru amestec automat
SS	Supapa de siguranta cu arc
FI	Filtru de impuritati

C1	Bucla de contorizare agent termic de incalzire
C1/CT	Bucla de contorizare agent termic de incalzire CT
C2	Bucla de contorizare apa calda de consum
C2/CT	Bucla de contorizare a.c.c. pentru grup sanitar CT
C3	Bucla de contorizare recirculatie a.c.c.
C4	Bucla de contorizare apa de adaos
C5	Bucla de contorizare agent termic primar pentru preparare a.c.c.
C6	Bucla de contorizare apa rece
C6/CT	Bucla de contorizare apa rece pentru grup sanitar CT

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487



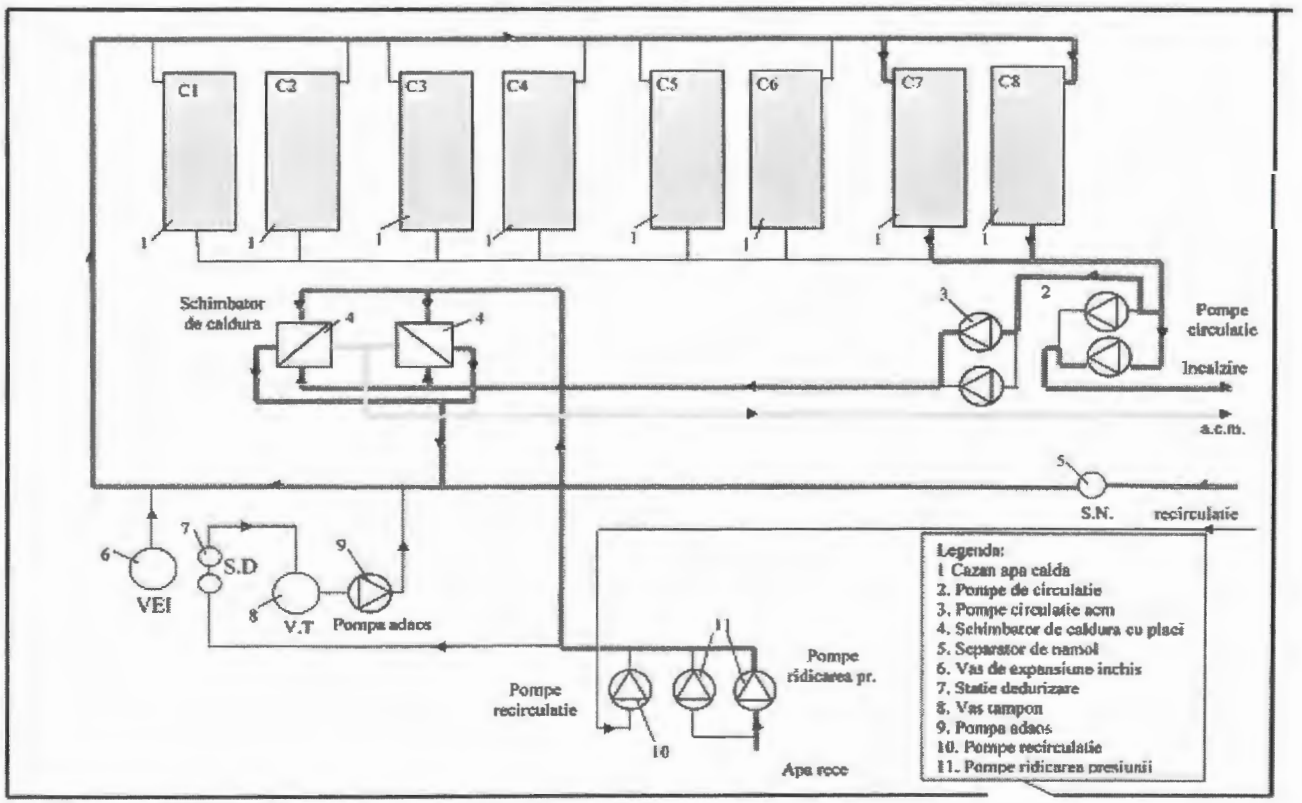
ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

Anexa nr. 35P

Schemele tehnologice, inclusiv partea de automatizări, ale instalaţiilor de tratarea apei

CT FERENTARI DEPOU

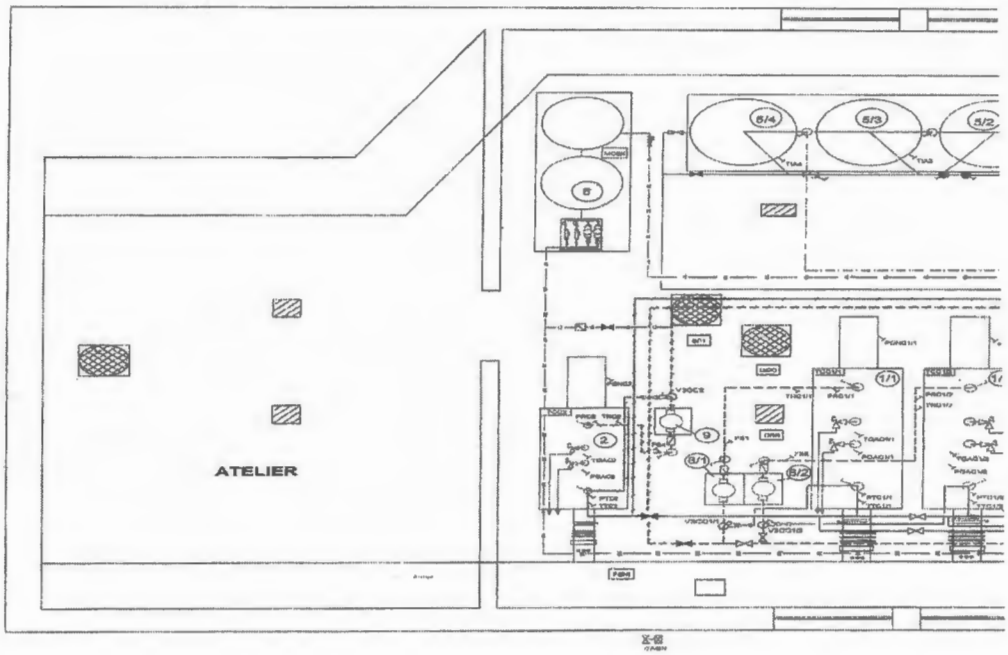


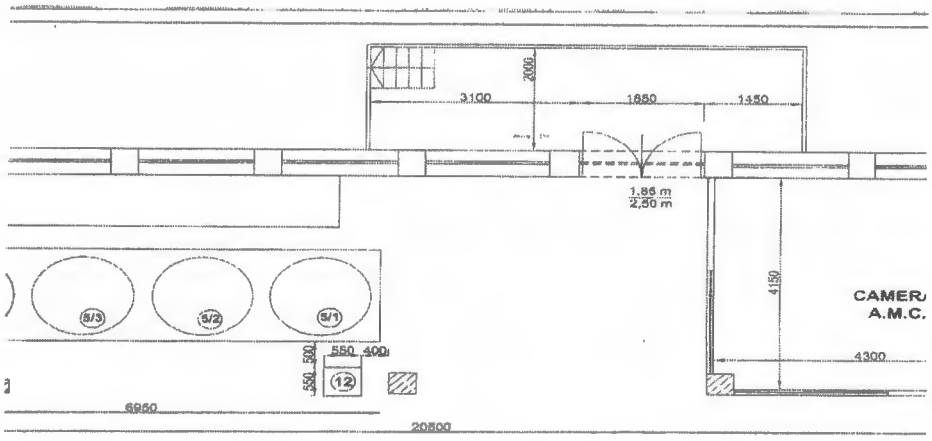
ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

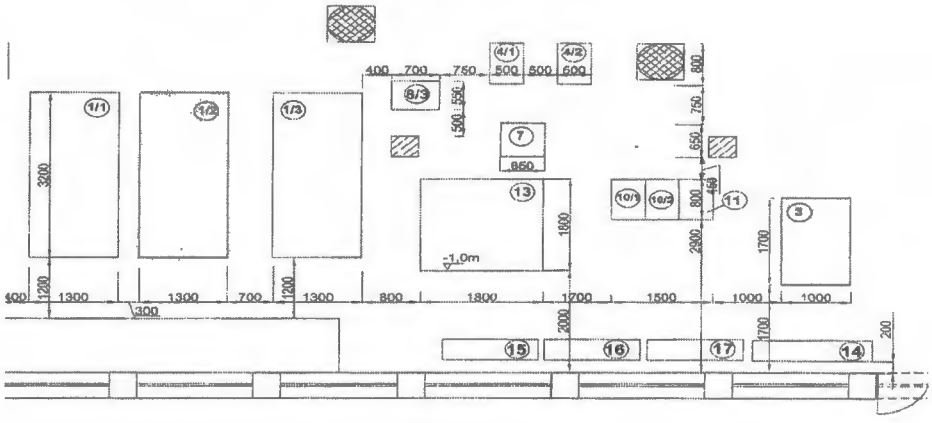
Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

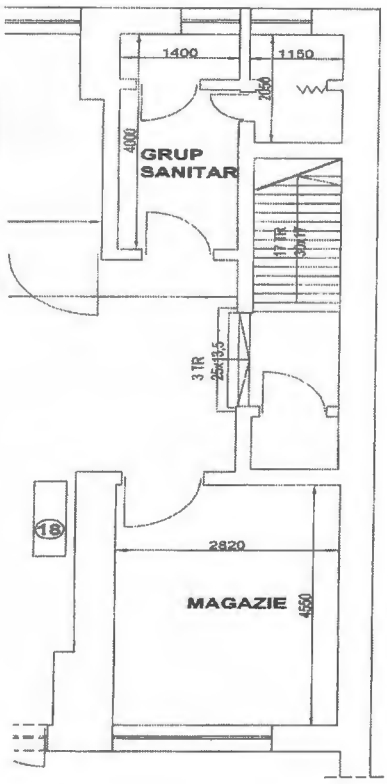
Anexa nr. 36.P

Schemele tehnologice, inclusiv partea de automatizări, ale instalaţiilor pentru producerea energiei termice la o centrală termică modernizată




3100
1850
1450
2000
1.85 m
2.50 m
4150
CAMER
A.M.C.
4300
5/3
5/2
5/1
12
550
400
6950
20500


4/1
4/2
8/3
7
13
10/3
16/3
11
3
1/1
1/2
1/3
15
16
17
14
-1,0m
3300
1200
1300
700
800
1800
1700
1500
1000
2000
2800
1700
650
760
800
200



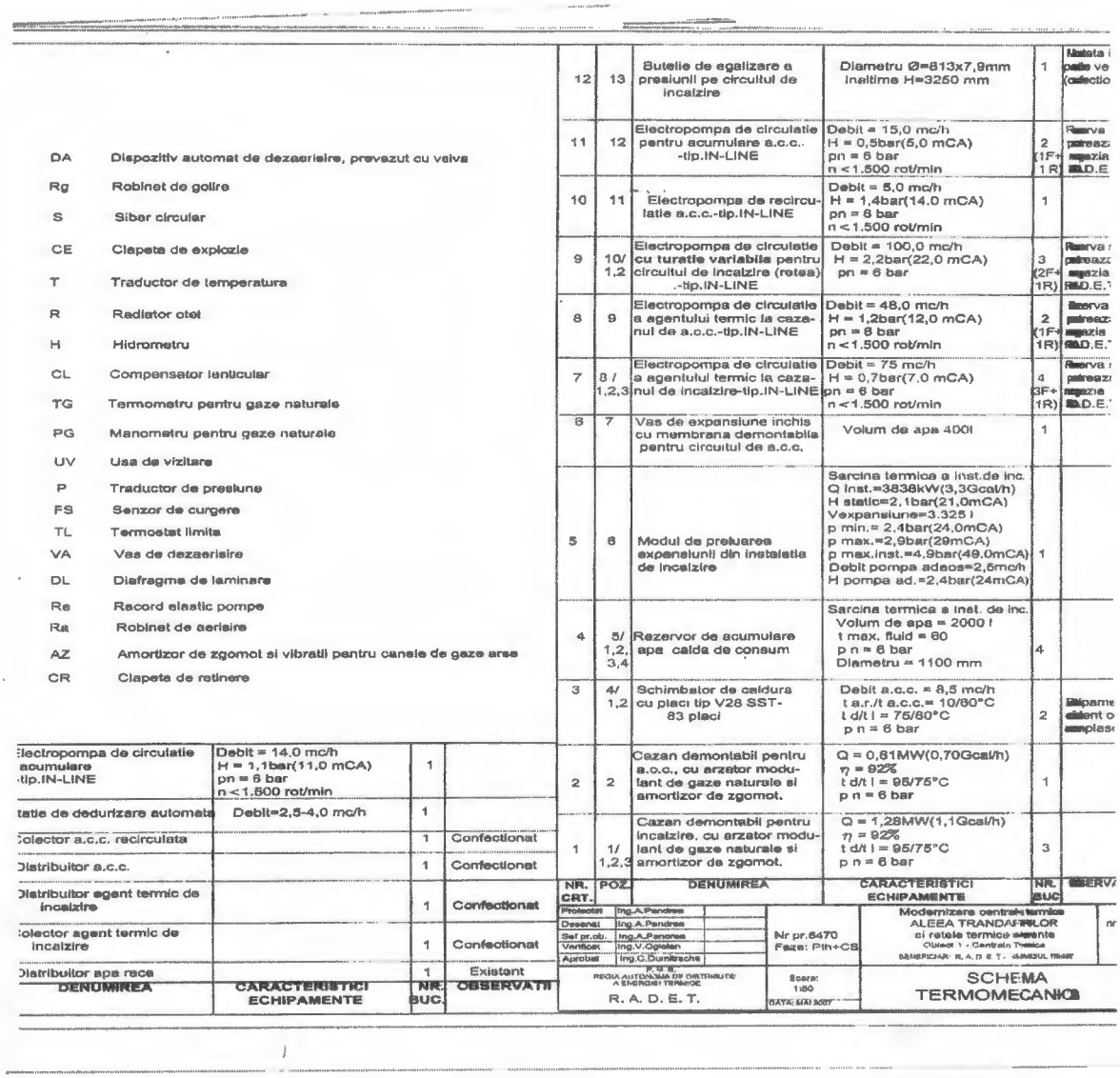
LEGENDA

	Conducta agent termic incalzire (ducere 95°C)
	Conducta agent termic incalzire(intoarcere75°C)
	Conducta agent termic incalzire pentru instalatia de preparare apa calda de consum (ducere 70°C)
	Conducta agent termic icalzire pentru instalatia de preparare apa calda de consum (intoarcere 53°C)
	Conducta apa rece din otel Zn
	Conducta apa calda de consum din otel Zn
	Conducta apa calde de consum recirculata din otel Zn
	Conducta circuit expansiune
	Conducta apa dedurizata
	Robinet normal deschis
	Robinet normal inchis
	Deversor
	Electroventil cu doua cai actionat automat
V3C	Electroventil cu trei cai pentru amestec automat
SS	Supapa de siguranta cu arc
FI	Filtru de impuritati
CR	Clapeta de retinere
RP	Regulator de presiune apa rece P=6bar
C1	Bucla de contorizare agent termic de incalzire
C1/CT	Bucla de contorizare agent termic de incalzire CT
C2	Bucla de contorizare apa calda de consum
C2/CT	Bucla de contorizare a.c.c. pentru grup sanitar CT
C3	Bucla de contorizare recirculatie a.c.c.
C4	Bucla de contorizare apa de adaos
C5	Bucla de contorizare agent termic primar pentru preparare a.c.c.
C6	Bucla de contorizare apa rece
C6/CT	Bucla de contorizare apa rece pentru grup sanitar CT

ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREȘTI - ILFOV

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487



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
DL Diafragma de laminare
Re Record elastic pompe
Ra Robinet de aerisire
AZ Amortizor de zgomot si vibratii pentru canale de gaze arse
CR Clapeta de retinere

NR. CRT.	POZ.	DENUMIREA	CARACTERISTICI ECHIPAMENTE	NR. BUC.	OBSERVATII
12	13	Butelie de egalizare a presiunii pe circuitul de incalzire	Diametru Ø=813x7,9mm Inaltime H=3250 mm	1	Montata i pe ve (colectio
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 pstreaz agazia R.A.D.E.
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 pstreaz agazia R.A.D.E.
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 pstreaz agazia R.A.D.E.
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 pstreaz agazia R.A.D.E.
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	Echipame client o amplas
2	2	Cazan demontabil pentru a.c.c., cu arzator modulant 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	
1	1/ 1,2,3	Cazan demontabil pentru incalzire, cu arzator modulant 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	

DENUMIREA	CARACTERISTICI ECHIPAMENTE	NR. BUC.	OBSERVATII
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	
Statie de dedurizare automata	Debit=2,5-4,0 mc/h	1	
Colector a.c.c. recirculata		1	Confectionat
Distribuitor a.c.c.		1	Confectionat
Distribuitor agent termic de incalzire		1	Confectionat
Colector agent termic de incalzire		1	Confectionat
Distribuitor apa rece		1	Existent

Proiectat	Ing.A.Pandrea	Nr pr.6470 Faza: PTh+CS	Modernizare centrala termica ALEEA TRANDAFIRILOR si retele termice aferente Obiect 1 - Centrala Termica BENEFICIAR: R. A. D. E. T. - BUCUREŞTI
Desenat	Ing.A.Pandrea		
Sef pr.ob.	Ing.A.Pandrea		
Verificat	Ing.V.Ogoiean		
Aprobat	Ing.C.Dumitrache		
R. A. D. E. T. REGIA AUTONOMA DE DISTRIBUTIE A ENERGIEI TERMICE		Scara: 1:50 DATA: MAI 2021	SCHEMA TERMOMECANICĂ

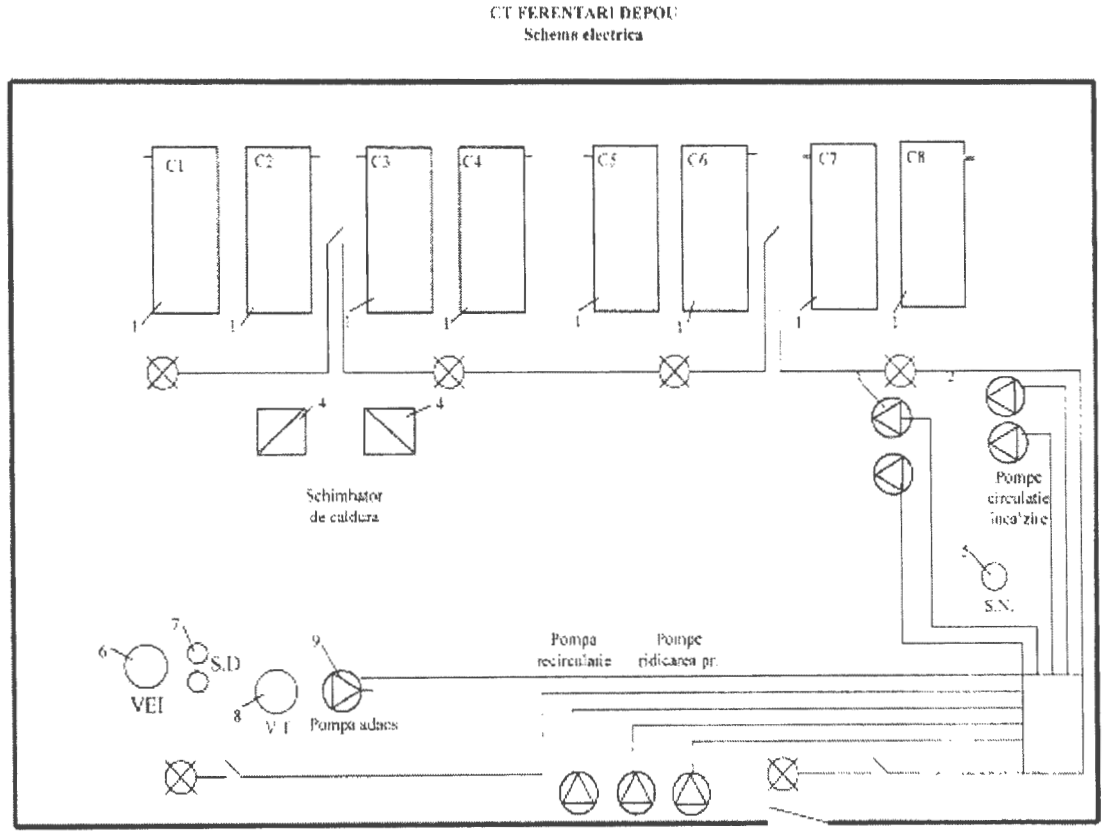
ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

Anexa nr. 37P

Schema electrică monofilară a centralei



ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREȘTI ILFOV

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

Anexa nr. 38P

Diagrama de reglaj funcţie de temperatura exterioară şi 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

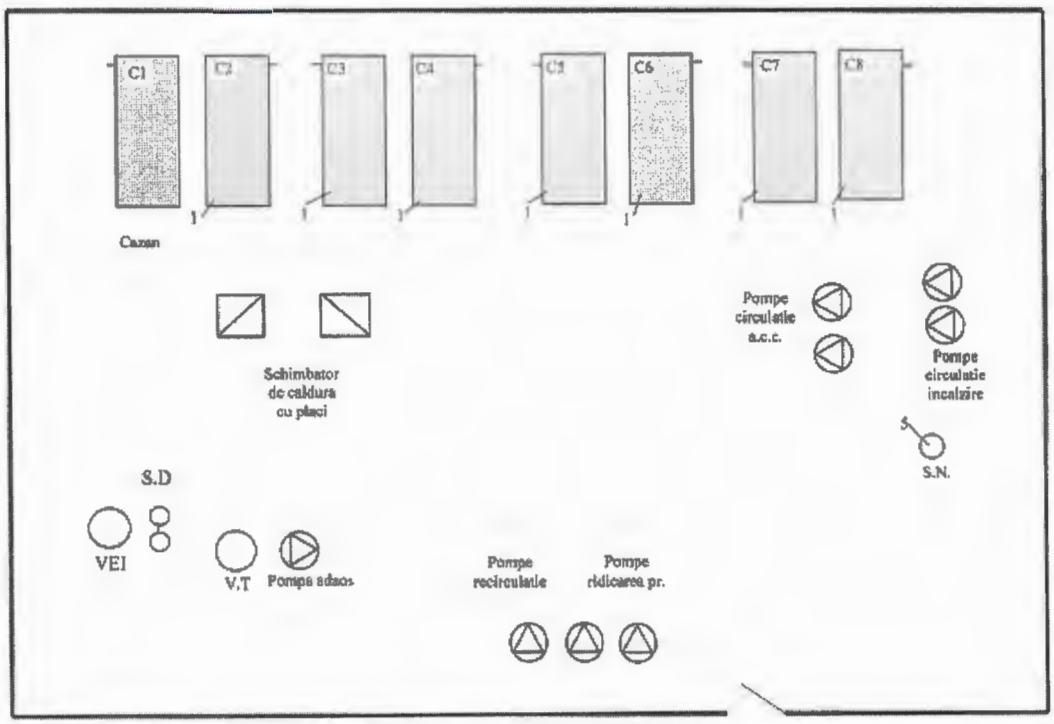
ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

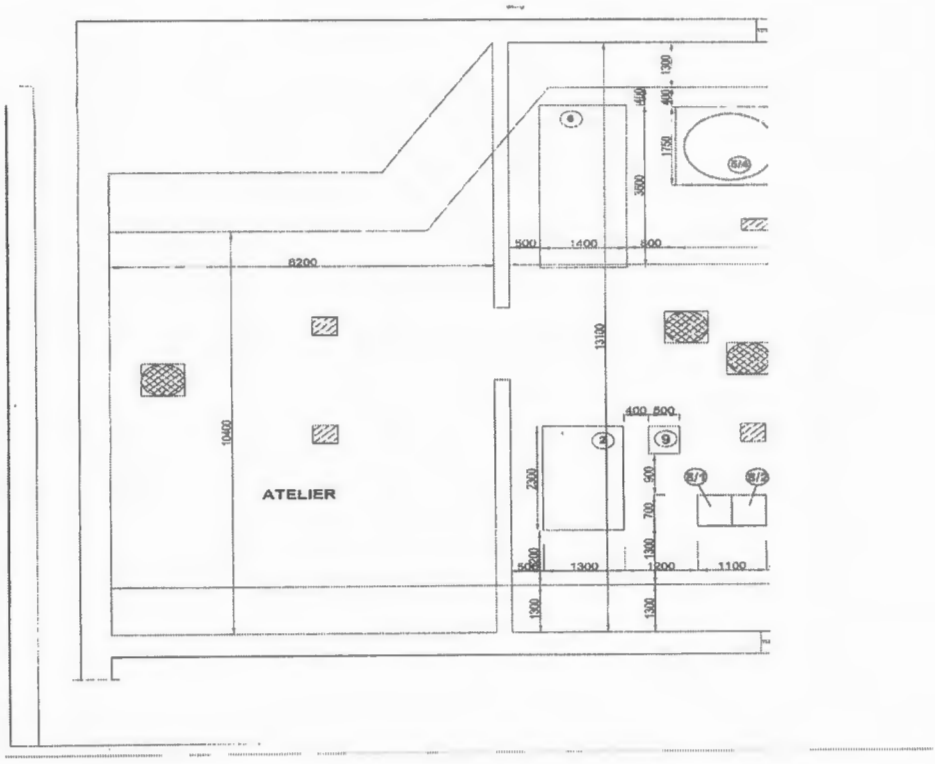
Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

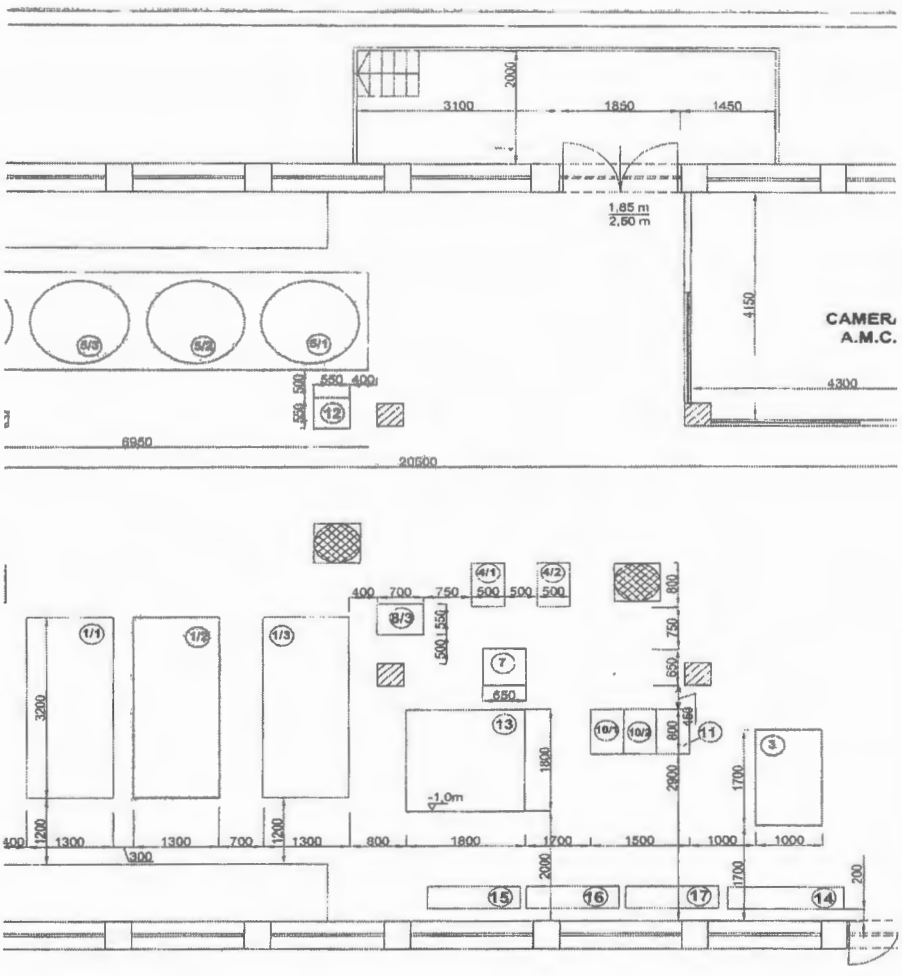
Anexa nr. 39P

Planurile de amplasare a instalaţiilor în incinta unei centrale termice nemodernizate

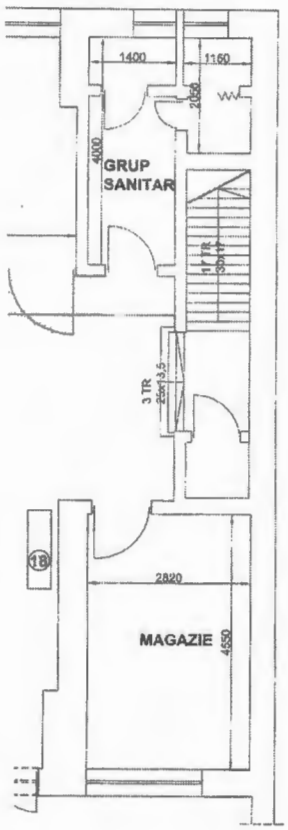
CT FERENTARI DEPOU
Schema amplasare utilaje




ATELIER
8200
1400
500
800
10400
1100
2300
1300
1200
1100
3600
1750
400
500
700


3100
1850
1450
2000
1,85 m
2,60 m
4150
CAMER
A.M.C.
4300
6950
20500
5/3
5/2
5/1
12
550
500
400

4/1
4/2
3/3
1/1
1/2
1/3
7
13
10/1
10/2
11
3
15
16
17
14
-1,0m
3200
1800
2900
1700
2000
400
700
750
500
650
800
1300
1200
300
200



LEGENDA

	Conducta agent termic incalzire (ducere 95°C)
	Conducta agent termic incalzire(intoarcere75°C)
	Conducta agent termic incalzire pentru instalatia de preparare apa calda de consum (ducere 70°C)
	Conducta agent termic icalzire pentru instalatia de preparare apa calda de consum (intoarcere 53°C)
	Conducta apa rece din otel Zn
	Conducta apa calda de consum din otel Zn
	Conducta apa calda de consum recirculata din otel Zn
	Conducta circuit expansiune
	Conducta apa dedurizata
	Robinet normal deschis
	Robinet normal inchis
	Deversor
	Electroventil cu doua cai actionat automat
V3C	Electroventil cu trei cai pentru amestec automat
SS	Supapa de siguranta cu arc
FI	Filtru de impuritati
CR	Clapeta de retinere
RP	Regulator de presiune apa rece P=6bar
C1	Bucla de contorizare agent termic de incalzire
C1/CT	Bucla de contorizare agent termic de incalzire CT
C2	Bucla de contorizare apa calda de consum
C2/CT	Bucla de contorizare a.c.c. pentru grup sanitar CT
C3	Bucla de contorizare recirculade a.c.c.
C4	Bucla de contorizare apa de adaos
C5	Bucla de contorizare agent termic primar pentru preparare a.c.c.
C6	Bucla de contorizare apa rece
C6/CT	Bucla de contorizare apa rece pentru grup sanitar CT

NR. CRT.	POZ.	DENUMIREA	CARACTERISTICI ECHIPAMENTE	NR. BUC.	OBSERVAŢII
12	13	Butelie de egalizare a presiunii pe circuitul de incalzire	Diametru Ø=813x7,9mm 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 recircu-latie 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 cazanele 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 V26 SST-83 placi	Debit a.c.c. = 8,5 mc/h t a.r./t a.c.c.= 10/80°C t d/t i = 75/80°C p n = 6 bar	2	Echipament existent ce se remplaseaza
2	2	Cazan demontabil pentru a.c.c., cu arzator modulant de gaze naturale si amortizor de zgomot.	Q = 0,81MW(0,7Gcal/h) η = 92% t d/t i = 95/75°C p n = 6 bar	1	
1	1 / 1,2,3	Cazan demontabil pentru incalzire, cu arzator modulant 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	

Proiectat	Ing.A.Pandrea	Nr.pr.6470 Faza: PAI + CD	Modernizare centrala termica ALEEA TRANDAFIRILOR si retele termice aferente Utilaje 1 - Centrala Termica BENEFICIAR: R. A. D. E. T.- SERVICIUL TEHNIC
Desenat	Ing.A.Pandrea		
Sef pr ob.	Ing.A.Pandrea		
Verificat	Ing.V.Ogoleln		
Aprobat	Ing.C.Dumitrache		
R. A. D. E. T.		Scara: 1:50 DATA: MAI 2020	PLAN AMPLASARE ECHIPAMENTE

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

Anexa nr. 40P

Actele normative şi reglementările, în legătură cu desfăşurarea serviciului, specificaţiile tehnice la prescripţii de proiectare şi de calcul, la verificarea, inspecţia şi condiţiile de recepţie a lucrărilor, precum şi la tehnici, procedee şi metode de exploatare, reparare şi întreţinere, precum şi la alte condiţii cu caracter tehnic

PRESCRIPŢII, NORMATIVE, LEGI	
-	Ordinul Ministerului Mediului, Apelor, Padurilor si Protectiei Mediului nr. 462 / 1.07.1993 - pentru aprobarea Condiţiilor tehnice privind protecţia atmosferică şi Normelor metodologice privind determinarea emisiilor de poluanţi atmosferici produşi de surse *- modificat prin H.G. nr.128/2002*
-	Legea nr. 107/ 25.09.1996 - Legea apelor *- modificata prin H.G. nr.83/1997, H.G. nr. 948/1999, Legea nr.192/2001, O.U.G. nr.107/2002, Legea nr.404/2003, Legea nr.310/2004, Legea nr.112/2006, Legea 127/2006, O.U.G. nr.12/ 2007, O.U.G. nr.130/ 2007, O.U.G. nr. 3/2010, Legea nr. 146/12.06.2010*
-	Legea nr.132/29.06.2010 - privind colectarea selectivă a deseurilor in instituţiile publice
-	Legea nr. 307/12.07.2006- privind apărarea impotriva incendiilor
-	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 apa calda si cazane de abur de joasa presiune
-	Prescriptia tehnica C11-2011 - Sisteme de automatizare aferente centralelor termice şi instalaţii de ardere aferente cazanelor
-	Legea nr. 325 / 14.07.2006 - privind serviciul public de alimentare cu energie termică
-	Ordin ANRSC nr. 483 / 29.08.2008 - privind aprobarea contractului cadru de furnizare a energiei termice
-	Legea nr. 51/08.03.2006 - legea seviciilor comunitare de utilităţi publice *- modificata prin Legea nr.329/2009*
-	Legea nr. 10/18.01.1995 - privind Calitatea in construcţii *- modificată prin H.G. nr.498/2001, Legea nr.587/2002, Legea nr.123/2007* *- derogări prin Legea nr.193/2003*
-	HG. nr. 273/14 iunie 1994 - privind aprobarea Regulamentului de receptie a lucrarilor de constructii si instalatii aferente acestora *- modificată prin H.G. nr. 940/ 2006, H.G. nr.1.303/2007*
-	H.G. nr. 933/10.06.2004 - privind contorizarea consumatorilor racordaţi la sistemele publice centralizate de alimentare cu energie termică *- modificată prin H.G. nr.609/2007*
-	Ordinul Ministrului Mediului si Dezvoltarii Durabile nr. 1798 / 27.11.2007 - pentru aprobarea procedurii de emiterea Autorizaţiei de Mediu *- modificat prin Ordinul Ministrului Mediului si Dezvoltarii Durabile nr. 1298 / 28.04.2011*
-	O.U.G. nr. 195/22.12.2005 - privind protecţia mediului *- rectificare din M.O. nr 88 din 31.01.2006* *- modificata prin Legea nr. 265/2006* *- actualizare prin OUG nr. 57 /2007, OUG nr. 114/2007, OUG nr.164/2008*
-	Legea nr. 481/08.11.2004 - privind protecţia civilă *- modificată prin Legea nr. 212/2006, Legea nr. 241/2007* *- republicată in M.O. nr. 554/22.07.2008* *- modificată prin OUG nr. 70/2009*

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

Anexa nr. 41P

Reglementările obligatorii referitoare la protecţia muncii, la prevenirea şi stingerea incendiilor şi la protecţia mediului, care trebuie respectate pe parcursul îndeplinirii serviciului respectiv şi care sunt în vigoare

	Legislatie privind sanatatea si securitatea în munca
-	Legea nr. 319/14.07.2006 - privind securitatea si sănătatea in muncă H.G. nr.1091/16.08.2006- privind cerinţele minime de securitate si sănătate pentru locul de muncă H.G. 1425/2006, cu modificările şi completările ulterioare– Norme metodologice de aplicare a Legii 319/2006; H.G. 971/2006 cu modificările şi completările ulterioare – privind cerinţele minime pentru semnalizarea de securitate şi/sau de sănătate la locul de muncă; H.G. 1051/2006 - privind cerintele minime de securitate şi sănătate pentru manipularea manuală a maselor care prezintă riscuri pentru lucrători, în special afecţiuni dorsolombare; H.G. 1146/2006 - privind cerinţele minime de securitate şi sănătate pentru utilizarea în muncă de către lucrători a echipamentelor de muncă; O.U.G. 195/2002 - cu modificările şi completările ulterioare, privind circulaţia pe drumurile publice;

	Legislaţie privind situaţiile de urgenţă
-	- Legea nr. 481 din 8 noiembrie 2004 privind protecţia civilă modificată prin Legea nr. 241/2007 - Legea nr. 307/2006 privind apararea impotriva incendiilor - OUG 52/2015 pentru modificarea si completarea Legii nr. 307/2006 privind apararea impotriva incendiilor. -ORDIN Nr. 163 din 28 februarie 2007 pentru aprobarea Normelor generale de apărare împotriva incendiilor -ORDIN nr.736 din 22 iulie 2005 al ministrului administraţiei şi internelor privind instituirea serviciului de permanenţă la toate primăriile din zona de risc în caz de iminenţă a producerii unor situaţii de urgenţă

	Legislaţie privind protecţia mediului
-	-OUG nr. 195/2005 privind protectia mediului, aprobata cu modificari si completari prin Legea nr. 265/2006, cu modificarile si completarile ulterioare -HG nr. 38/2015 privind organizarea si functionarea MMAP - HG nr. 1000/2012 privind reorganizarea si functionarea ANPM si a institutiilor aflate in subordinea acesteia - Ord. MAPAM nr. 818/2003 privind procedura de emitere a autorizatiei integrate de mediu, cu modificarile si completarile ulterioare, -Legea nr. 278/2013 privind emisiile industriale, care transpune D2010/75/UE a Parlamentului European si a Consiliului privind emisiile industriale; -HG nr. 804/2007 privind controlul asupra pericolelor de accident major in care sunt implicate

	substante periculoase -Legea nr. 104/2011 privind calitatea aerului inconjurator care transpune DPEC2008/50/CE privind calitatea aerului inconjurator si un aer mai curat pentru Europa si DPEC2004/107/CE privind arseniul, cadmiul, mercurul, nichelul, hidrocarburile aromatice policiclice în aerul înconjurător; -Ordinul nr. 3299/2012 pentru aprobarea metodologiei de realizare si raportare a inventarelor privind emisiile de poluanţi in atmosferă - HG nr. 1856/2005 privind plafoanele nationale de emisii pentru anumiti poluanti atmosferici -Ordinul 3420 pentru aprobarea procedurii de emitere a autorizatiei privind emisiile de gaze cu efect de sera pentru perioada 2013-2020 - HG nr. 780/2006 privind stabilirea schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de sera -Regulamentul (UE) NR. 600/2012al Comisiei din 21 iunie 2012 privind verificarea rapoartelor de emisii de gaze cu efect de seră si a rapoartelor privind datele tonă-kilometru si acreditarea verificatorilor - Regulamentul (UE) nr. 601/2012 al Comisiei din 21 iunie 2012 privind monitorizarea si raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră în conformitate cu Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European si a Consiliului (MRR / RMR) -Legea nr. 211/2011 privind regimul deseurilor - Legea nr 132/2010 privind colectarea selectiva in institutiile publice - HG nr. 856/2002 privind evidenta gestiunii deseurilor si pentru aprobarea listei cuprinzand deseurile, inclusiv deseurile periculoase - HG nr. 1037/2010 privind deseurile de echipamente electrice si electronice

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

Anexa nr. 42P

Datele tehnice privind reţeaua termică secundară

Nr. crt	Denumire centrala termica	Tip retea	Diametru nominal cond plecare CT (mm)	Lungime				An PIF	Tip izolaţie		Obs. Uzura (%)
				Totală [m]	Pozată				Clasică [m]	Preizolată [m]	
					Exterior (m)	În canale nevizitabile (m)	În canale vizitabile (m)				
1	CT 18 A (13 Decembrie)	încălzire	125	403,48	0	224,48	179	1964	403,48	0	80
		a.c.c.	100	214,48	0	124,48	90	1964	214,48	0	80
		recirculare	40	214,48	0	124,48	90	1964	214,48	0	80
2	CT Aleea Trandafirilor	încălzire	150	2598,48	0	2000,48	598	2008	0	2598,48	10
		a.c.c.	75	1311,48	0	987,48	324	2008	0	1311,48	10
		recirculare	50	1311,48	0	987,48	324	2008	0	1311,48	10
3	CT Amzei	încălzire	150	718,48	0	592,48	126	1964	510,48	208	80
		a.c.c.	125	371,48	0	170,48	201	1964	151,48	220	80
		recirculare	50	371,48	0	136,48	235	1964	151,48	220	80
4	CT Baciului	încălzire	150	4158,48	0	2380,48	1778	2008	954,48	3204	10
		a.c.c.	110	2091,48	0	1634,48	457	2008	0	2091,48	10
		recirculare	75	2091,48	0	1596,48	495	2008	0	2091,48	10
5	CT Băneasa 1	încălzire	200	8515,48	0	5184,48	3331	2007	0	8515,48	10
		a.c.c.	150	4270,48	0	2506,48	1764	2007	0	4270,48	10
		recirculare	65	4269,48	0	2470,48	1799	2007	0	4269,48	10
6	CT Băneasa 2	încălzire	200	6056,48	0	3392,48	2664	2007	0	6056,48	10
		a.c.c.	110	3040,48	0	1775,48	1265	2007	0	3040,48	10
		recirculare	65	3040,48	0	1775,48	1265	2007	0	3040,48	10

7	CT Băneasa Agronomie	încălzire	200	2818,48	0	2004,48	814	1971/1995	1798,48	1020	90/40
		a.c.c.	125	1421,48	0	1014,48	407	1971/1995	911,48	510	90/40
		recirculare	80	1421,48	0	1014,48	407	1971/1995	736,48	685	90/40
8	CT Caporal Bălan	încălzire	250	7049,48	0	3940,48	3109	1975	7049,48	0	92
		a.c.c.	150	3536,48	0	1889,48	1647	1975	3536,48	0	92
		recirculare	80	3536,48	0	1597,48	1939	1975	3536,48	0	92
9	CT Depou Ferentari	încălzire	250	2725,48	0	2725,48	0	1971	2725,48	0	92
		a.c.c.	100	1375,48	0	1375,48	0	1971	1375,48	0	92
		recirculare	50	1375,48	0	1375,48	0	1971	1375,48	0	92
10	CT Desişului	încălzire	200	2376,48	0	1117,48	1259	2007	1188,24	1188,24	10
		a.c.c.	100	1200,48	0	695,98	504,5	2007	0	1200,48	10
		recirculare	63	1200,48	0	688,98	511,5	2007	0	1200,48	10
11	CT Dimitrov B1	încălzire	150	1738,48	0	424,48	1314	2002	1738,48	0	40
		a.c.c.	100	880,48	0	224,48	656	2002	880,48	0	40
		recirculare	50	880,48	0	224,48	656	2002	880,48	0	40
12	CT Dorobanţi	încălzire	250	3107,48	0	1804,48	1303	1972	3107,48	0	85
		a.c.c.	125	1566,48	0	914,48	652	1972	1566,48	0	85
		recirculare	50	1566,48	0	914,48	652	1972	1566,48	0	85
13	CT Dunărea	încălzire	150	555,48	0	164,48	391	2000	425,48	130	40
		a.c.c.	80	291,48	0	94,48	197	2000	226,48	65	40
		recirculare	50	291,48	0	94,48	197	2000	250,48	41	40
14	CT Eroilor 1	încălzire	110	892,48	0	822,48	70	2007	0	892,48	10
		a.c.c.	75	458,48	0	443,48	15	2007	0	458,48	10
		recirculare	50	458,48	0	444,48	14	2007	0	458,48	10
	CT Eroilor 2	încălzire	110	760,48	0	548,48	212	2007	0	760,48	10
		a.c.c.	65	392,48	0	286,48	106	2007	0	392,48	10

		recirculare	40	392,48	0	286,48	106	2007	0	392,48	10
16	CT Ferentari 72	încălzire	200	5917,48	0	1574,48	4343	1947	5917,48	0	95
		a.c.c.	100	2971,48	0	799,48	2172	1947	2971,48	0	95
		recirculare	50	2971,48	0	799,48	2172	1947	2971,48	0	95
17	CT Ferentari Şcoală	încălzire	200	4104,48	0	3270,48	834	1971	4104,48	0	80
		a.c.c.	100	2063,48	0	1229,48	834	1971	2063,48	0	80
		recirculare	65	2063,48	0	1229,48	834	1971	2063,48	0	80
18	CT Floreasca	încălzire	150	11800,48	0	9079,48	2721	1958	11800,48	0	92
		a.c.c.	125	5912,48	0	4551,48	1361	1958	5912,48	0	92
		recirculare	80	5912,48	0	4552,48	1360	1958	5912,48	0	92
19	CT Luterană	încălzire	150	511,48	0	60,48	451	1964	511,48	0	85
		a.c.c.	80	267,48	0	42,48	225	1964	267,48	0	85
		recirculare	40	267,48	0	42,48	225	1964	267,48	0	85
20	CT Magheru 7	încălzire	150	446,48	0	194,48	252	1999	226,48	220	80/40
		a.c.c.	100	227,48	0	194,48	33	1999	117,48	110	80/40
		recirculare	50	227,48	0	194,48	33	1999	117,48	110	80/40
21	CT Mărăşeşti 3	încălzire	200	1151,48	0	1020,48	131	2000	0	1151,48	40
		a.c.c.	100	588,48	0	521,48	67	2000	0	588,48	40
		recirculare	80	588,48	0	521,48	67	2000	0	588,48	40
22	CT Mărăşeşti 6	încălzire	100	1903,48	0	1380,48	523	1964	1903,48	0	90
		a.c.c.	80	963,48	0	702,48	261	1964	963,48	0	90
		recirculare	50	963,48	0	702,48	261	1964	963,48	0	90
23	CT Mărăşeşti 9-10	încălzire	125	4815,48	0	4815,48	0	1964/1996	3599,48	1216	85/70
		a.c.c.	100	2420,48	0	2420,48	0	1964/1996	1879,48	541	85/70
		recirculare	80	2420,48	0	2420,48	0	1964/1996	1879,48	541	85/70
24	CT Mărăşeşti 11	încălzire	150	1139,48	0	510,48	629	2007	512,48	627	10

		a.c.c.	100	582,48	0	267,48	315	2007	24,48	558	10
		recirculare	63	582,48	0	267,48	315	2007	24,48	558	10
25	CT Mozart	încălzire	160	612,48	0	544,48	68	2007	0	612,48	10
		a.c.c.	100	318,48	0	284,48	34	2007	0	318,48	10
		recirculare	50	318,48	0	284,48	34	2007	0	318,48	10
26	CT Păunaşul Codrilor	încălzire	150	2211,48	0	2131,48	80	1971	2211,48	0	95
		a.c.c.	100	1117,48	0	1077,48	40	1971	1117,48	0	95
		recirculare	50	1117,48	0	1077,48	40	1971	1117,48	0	95
27	CT Pavel Constantin	încălzire	150	2514,48	0	1114,48	1400	1971	2514,48	0	95
		a.c.c.	100	1269,48	0	569,48	700	1971	1269,48	0	95
		recirculare	50	1269,48	0	569,48	700	1971	1269,48	0	95
28	CT Protopopescu	încălzire	200	828,48	0	662,48	166	1964	828,48	0	85
		a.c.c.	100	426,48	0	343,48	83	1964	426,48	0	85
		recirculare	50	426,48	0	343,48	83	1964	426,48	0	85
29	CT Republicii	încălzire	125	533,48	0	357,48	176	2007	0	533,48	10
		a.c.c.	75	279,48	0	191,48	88	2007	0	279,48	10
		recirculare	40	279,48	0	191,48	88	2007	0	279,48	10
30	CT Rosetti	încălzire	80	157,48	0	24,48	133	1981	157,48	0	85
		a.c.c.	100	90,48	0	24,48	66	1981	90,48	0	85
		recirculare	25	90,48	0	24,48	66	1981	90,48	0	85
31	CT Sălaj	încălzire	200	5437,48	0	3005,48	2432	1964	5437,48	0	85
		a.c.c.	125	2730,48	0	1514,48	1216	1964	2730,48	0	85
		recirculare	80	2730,48	0	1514,48	1216	1964	2730,48	0	85
	CT Sirena	încălzire	110	343,48	0	319,48	24	2004	0	343,48	20
		a.c.c.	90	183,48	0	171,48	12	2004	0	183,48	20

		recirculare	50	183,48	0	171,48	12	2004	0	183,48	20
33	CT Ştirbei Voda	încălzire	150	175,48	0	175,48	0	1964	175,48	0	80
		a.c.c.	80	100,48	0	100,48	0	1964	100,48	0	80
		recirculare	40	100,48	0	100,48	0	1964	100,48	0	80
34	CT Stoian Militaru	încălzire	200	2592,48	0	1656,48	936	2004	0	2592,48	20
		a.c.c.	110	1308,48	0	840,48	468	2004	0	1308,48	20
		recirculare	75	1308,48	0	840,48	468	2004	0	1308,48	20
35	CT Turn Palat	încălzire	110	383,48	0	175,48	208	2007	0	383,48	10
		a.c.c.	100	203,48	0	99,48	104	2007	0	203,48	10
		recirculare	40	203,48	0	99,48	104	2007	0	203,48	10
36	CT Turturele	încălzire	160	1669,48	0	1336,48	333	2007	0	1669,48	10
		a.c.c.	90	847,48	0	681,48	166	2007	0	847,48	10
		recirculare	63	847,48	0	681,48	166	2007	0	847,48	10
37	CT Victoriei	încălzire	110	252,48	0	40,48	212	2008	0	252,48	10
		a.c.c.	63	138,48	0	32,48	106	2008	0	138,48	10
		recirculare	32	138,48	0	32,48	106	2008	0	138,48	10
38	CT Viilor	încălzire	150	2136,48	0	2064,48	72	1964	2136,48	0	85
		a.c.c.	100	1080,48	0	1044,48	36	1964	1080,48	0	85
		recirculare	80	1080,48	0	1044,48	36	1964	1080,48	0	85
39	CT Viştea	încălzire	200	3826,84	0	1328,84	2498	1971	3826,84	0	85
		a.c.c.	100	1925,48	0	676,48	1249	1971	1925,48	0	85
		recirculare	80	1925,48	0	676,48	1249	1971	1925,48	0	85
	TOTAL			200821,5	0	128804,5	72017		129221,6	71599,88	

Anexa nr. 43P

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.]	Turaţia [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 1	SUBMERSIBILA	Grundfos	Ape uzate	1	5	10	1500	0.7	2010
23	BANEASA AGRONOMI	WILO IPN 125/200 4/4 G 12	Willo	circ.caz 1	1	100	8	14.5	4	2004
24	BANEASA AGRONOMI	WILO IPN 125/200 4/4 G 12	Willo	circ.caz 2	1	100	8	14.5	4	2004
25	BANEASA AGRONOMI	WILO IPN 100/180 42/4 G12	Willo	caz 3 acc	1	100	7	1410	2.2	2004
26	BANEASA AGRONOMI	WILO IPN 150/250 11/4 G12	Willo	Pcirc. inc 1	1	129	17	1445	11	2004
27	BANEASA AGRONOMI	WILO IPN 65/224 ¾ G12	Willo	circ.inc 2	1	21.5	14	1415	3	2004
28	BANEASA AGRONOMI	WILO IPN 125/200-4/4 G12	Willo	circ acc	1	88.2	8.5	1415	4	2004
29	BANEASA AGRONOMI	WILO IP-E6512-15	Willo	acumulare	1	36	4	2850	1.5	2004
30	BANEASA AGRONOMI	WILO IPN 50/200-1.1/4 G 12	Willo	recirculatie	1	9	13	1410	1.1	2004
31	BANEASA AGRONOMI	WILO IPN 65/160-515/2 KIL	Willo	ridicarea.pres	1	36	31	280	5.5	2004
32	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	BARAJU VACARESCU	L 100 A	Lotru	circulatie	1	55	10	1430	3	1964
35	BARAJU VACARESCU	L 100 A	Lotru	circulatie	1	55	10	1430	3	1964

ASOCIAŢIA DE ENERGETICĂ TERMOFICARE BUCUREŞTI ILFOV

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	BUCUR	CR 50	Cris	P circ	1	11	31	1500	1.1	1960
39	BUCUR	CR 50	Cris	P circ	1	11	31	1500	1.1	1960
40	BUCUR	CR 80	Cris	P ape uzate	1	12	40	1500	1.1	1960
41	CAP.BALAN	CR 150/265	Cris	PC 1	1	180	18	1500	15	1975
42	CAP.BALAN	CR 150/265	Cris	PC 2	1	180	18	1500	15	1975
43	CAP.BALAN	CR 150/265	Cris	PC 3	1	180	18	1500	15	1975
44	CAP.BALAN	L 65 A	Lotru	recirculatie	1	8	12	1410	1.1	1975
45	CAP.BALAN	C 80/57	Cerna	Rid presiunii	1	50	22	2850	7.5	1975
46	CAP.BALAN	S 50x4	Sadu	adaos	1	4	40	300	2.2	1975
47	CAP.BALAN	CR 150/265	Cris	PC4	1	180	18	1500	15	1975
48	CAP.BALAN	S 50x4	Sadu	adaos	1	4	40	300	2.2	1975
49	CAP.BALAN	C 80/57	Cerna	Rid presiunii	1	50	22	2850	7.5	1975
50	MOZART	TP 80-90/4 AFA	Grundfos	circ cazan 1	1	52.6	7.5	1450	1.5	2007
51	MOZART	TP 80-90/4 AFA	Grundfos	circ caz 2	1	52.6	7.5	1450	1.5	2007
52	MOZART	TP 80-70/4 AFA	Grundfos	circ caz 3	1	45.8	5.9	1440	1.1	2007
53	MOZART	TP 32-100/4 AFA	Grundfos	recirculatie	1	8.6	7.4	1390	0.37	2007
54	MOZART	TP 100-30/4 AFA	Grundfos	rid presiunii	1	40.6	2.8	1390	0.55	2007
55	MOZART	TPE 80-250/2AFA	Grundfos	c incalzire	1	90.4	22	2980	7.5	2007
56	MOZART	TP 65-150/4 AFA	Grundfos	circ acc	1	33	13	1450	2.2	2007
57	MOZART	TP MGE 90L C2-24	Grundfos	preparare	1	17	22	2890	2.2	2007
58	MOZART	MV 203-1/16/e/3-400	Grundfos	adaos 1	1	3	43	2870	0.75	2007
59	MOZART	MV 50-2/B 203-1/16/e/3-400	Grundfos	adaos 2	1	3	43	2870	0.75	2007
60	DESISULUI	IPN 150/180-5.5/4 G12B	Willo	PC caz 1	1	80	7	1440	5.5	2007
61	DESISULUI	IPN 150/180-5.5/4 G12B	Willo	PC caz 2	1	80	7	1440	5.5	2007
62	DESISULUI	IPN 150/180-5.5/4 G12B	Willo	PC caz 3	1	80	7	1440	5.5	2007
63	DESISULUI	IPE 80/2-15	Willo	circ.cazan 4	1	42	7	2840	2.2	2007
64	DESISULUI	IPE 80/2-15	Willo	circ.cazan 5	1	42	7	2840	2.2	2007
65	DESISULUI	TP 80-240/4	Grundfos	P circ ACC	1	68.5	19	1500	5.5	2007
66	DESISULUI	CRE 32-1-1	Grundfos	rid presiunii	1	30	11	2840	1.5	2007
67	DESISULUI	TP 80-70/4	Grundfos	P acumulare	1	45.8	5.9	1500	1.1	2007
68	DESISULUI	TPE 80-400/2	Grundfos	P circ ram 2	1	115	35	3000	15	2007
69	DESISULUI	TP 40-130/4	Grundfos	recirc	1	12.6	9.6	1500	0.75	2007
70	DESISULUI	CRE 64-1	Grundfos	P circ ram 1	1	64	21	2880	5.5	2007
71	DESISULUI	MVI 403-1 16/E/3-400/50	Grundfos	adaos 1	1	3	43	2880	0.75	2007
72	DESISULUI	MVI 403-1/16/E/3-400/50-2/B	Grundfos	adaos 2	1	3	43	2880	0.75	2007
73	A1 DIMITROV	WILO IPN 80/180 – 2.2/4 G40	Willo	PC cazan 1	1	56	6	1400	2.2	2004
74	A1 DIMITROV	WILO IPN 80/180 – 2.2/4 G40	Willo	PC cazan 2	1	56	6	1400	2.2	2004
75	A1 DIMITROV	WILO IPN 80/180 – 2.2 G40	Willo	PC acc	1	47	7	1400	2.2	2004
76	A1 DIMITROV	WILO IP E 50/2 –12	Willo	acumulare	1	16	4	2920	0.75	2004
77	A1 DIMITROV	WILO IPN 40/160 -0.55/4	Willo	recirculatie	1	6	6	1400	0.55	2004
78	A1 DIMITROV	WILO IPN 80/180 – 2.2/4	Willo	PC inc	1	40	7	1400	2.2	2004
79	A1 DIMITROV	GRUNDFOS CR 2-40 AAA BUBE	Grundfos	adaos 1	1	5	42	2840	0.55	2004

ASOCIATIA DE DEZVOLTARE TERMOENERGETICA BUCUREȘTI COMUNITARA

80	AI DIMITROV	GRUNDFOS CR 2-40 AAA BUBE	Grundfos	adaos 2	1	3	42	2840	0.55	2004
81	AI DIMITROV	SUBMERSIBILA	Grundfos	Ape uzate	1	5	10	1500	0.7	2010
82	AI DIMITROV	SUBMERSIBILA	Grundfos	Ape uzate	1	5	10	1500	0.7	2010
83	BI DIMITROV	WILO IPN 100/200 – ¾ G	Willo	circ.cazan 1	1	80	8	1400	3	2004
84	BI DIMITROV	WILO IPN 100/200 – ¾ G	Willo	circ.cazan 2	1	80	8	1400	3	2004
85	BI DIMITROV	WILO IPN 100/200 – ¾ G	Willo	circ.cazan 3	1	80	8	1400	3	2004
86	BI DIMITROV	WILO IPN 125/180 – ¾ G40	Willo	circ.cazan 4	1	75	6	1400	3	2004
87	BI DIMITROV	WILO IPN 100/315 – 15/4 G12	Willo	PC inc 1	1	129	21	1465	15	2004
88	BI DIMITROV	WILO IPN 65/224 – ¾ G40	Willo	PC inc 2	1	43	13	1400	3	2004
89	BI DIMITROV	IPN 125/200 – 4/4G	Willo	prep. acc	1	38	4	1420	4	2004
90	BI DIMITROV	WILO TOP-E 80/1 -10	Willo	acumulare	1	38	4	1500	0.75	2004
91	BI DIMITROV	WILO IPN 40/224 – 1.1/4 G	Willo	rec	1	10	14	1400	1.1	2004
92	BI DIMITROV	GRUNDFOS CR 2-50 AAA BUBE	Grundfos	adaos 1	1	2.5	31	2840	0.55	2004
93	BI DIMITROV	GRUNDFOS CR 2-50 AAA BUBE	Grundfos	adaos 2	1	2.5	31	2840	0.55	2004
94	BI DIMITROV	SUBMERSIBILA	Grundfos	Ape uzate	1	5	10	1500	0.7	2010
95	BI DIMITROV	SOLOLIFT WC	Grundfos	Ape uzate	1			1500	0.5	2010
96	DIRECTIE	CR 80	Cris	Circ1	1	8	4	1500	0.55	1971
97	DIRECTIE	CR 80	Cris	Circ2	1	8	4	1500	0.55	1971
98	DIRECTIE	CR 65	Cris	recirculatie	1	8	4	1500	0.75	1971
99	DIRECTIE	CR 65/8	Cris	ape uzate	1	8	8	1500	0.55	1971
100	DIRECTIE	S 50x6	Sadu	hidrofor 1	1	5	40	2800	3	1971
101	DIRECTIE	S 50x6	Sadu	hidrofor 2	1	5	40	2800	4	1971
102	DIRECTIE	S 50x6	Sadu	hidrofor 3	1	5	40	2800	4	1971
103	DOROBANTI	WILO IPN 200/224-11/4 G	Willo	circ caz 1	1	135	9	1465	11	2007
104	DOROBANTI	WILO IPN 200/224-11/4 G	Willo	caz 2	1	135	9	1465	11	2007
105	DOROBANTI	WILO IPN 200/224-11/4 G	Willo	caz 3	1	135	9	1465	11	2007
106	DOROBANTI	WILO IPN 200/224-11/4 G	Willo	caz 4	1	135	9	1465	11	2007
107	DOROBANTI	WILO IPN 200/224-11/4 G	Willo	caz 5	1	180	14	1465	11	2007
108	DOROBANTI	WILO IPN 200/224-11/4 G	Willo	caz 6	1	180	14	1465	11	2007
109	DOROBANTI	WILO IPN 200/224-11/4 G	Willo	preparare acc	1	100	8	1465	11	2007
110	DOROBANTI	IPN 80/125-3/2	Willo	circ acc	1	60	25	2885	3	2007
111	DOROBANTI	IL 80/8-42 BF	Willo	circ inc ram 2	1	126	25	2915	18.5	2007
112	DOROBANTI	IL 80/8-42 BF	Willo	circ inc ram 2	1	126	25	2915	18.5	2007
113	DOROBANTI	IL E 80/8-42BF	Willo	PC inc ram 1	1	126	25	2915	18.5	2007
114	DOROBANTI	IL E 80/8-42BF	Willo	PC inc ram 1	1	126	25	2915	18.5	2007
115	DOROBANTI	IL E 65/8-40 BF	Willo	R presiunii acc	1	60	25	2910	11	2007
116	DOROBANTI	IPL 40/130-2.2/2	Willo	recirculatie acc	1	22	17	2850	2.2	2007
117	DOROBANTI	WILO MH1-805-1/E/3	Willo	adaos 1	1	14	59	1500	1.85	2007
118	DOROBANTI	WILO MH1-805-1/E/3	Willo	adaos 1	1	14	59	1500	1.85	2007
119	DOROBANTI	SUBMERSIBILA	WILLO	Ape uzate	1	5	10	1500	0.7	2010
120	DR.SION	TPE80-1802A-F-A	Grundfos	P circ inc 1	1	13.1	57	t.var	3	2008
121	DR.SION	TPE80-1802A-F-A	Grundfos	P circ inc 2	1	13.1	57	t.var	3	2008
122	DR.SION	65-110/4A-F-A	Grundfos	P circ acc 1	1	9.5	27	1750	1.1	2008
123	DR.SION	65-110/4A-F-A	Grundfos	P circ acc 2	1	9.5	27	1750	1.1	2008

ASOCIATIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA ENERGETICA BUCUREȘTI ILFOV

124	DR.SION	100-90/4A-F-A	Grundfos	circ cazan1	1	7.1	81	1450	2.2	2008
125	DR.SION	65-90/4A-F-A	Grundfos	circ. cazan 2	1	7.2	26	1410	0.75	2008
126	DR.SION	40-90/4A-F-A	Grundfos	acumulare	1	4.4	11	1410	0.75	2008
127	DR.SION	40-90/4A-F-A	Grundfos	recirculatie	1	5.1	6	1410	0.75	2008
128	DR.SION	SUBMERSIBILA	Grundfos	ape uzate	1			1500	0.75	2008
129	DUNAREA	WILO IPN 125/180 –3/4 G	Willo	PC cazan 1	1	68	7	1400	3	2005
130	DUNAREA	WILO IPN 125/180 –3/4 G	Willo	PC cazan 2	1	68	7	1400	3	2005
131	DUNAREA	WILO IPN 65/224 –3/4 G 40	Willo	PC acc	1	47	12	1400	3	2005
132	DUNAREA	WILO IPN 65/224 –3/4 G 40	Willo	inc ram 1	1	40	13	1400	3	2005
133	DUNAREA	WILO IPN 65/200-2.2/4 G	Willo	inc ram 2	1	22	11	1400	2.2	2005
134	DUNAREA	WILO IPN 40/200-0.75/4	Willo	recirculatie	1	6	12	1400	0.75	2005
135	DUNAREA	WILO TOP E 50-1-10	Willo	preparare acc	1	16	5	1400	1.1	2005
136	DUNAREA	GRUNDFOS CR 2-60 AAA BUBE	Grundfos	adaos 1	1	2.5	38	2840	0.75	2005
137	DUNAREA	GRUNDFOS CR 3-9 AAA BUBE	Grundfos	adaos 2	1	21.5	38	2840	0.75	2005
138	EROILOR 1	GRUNDFOS TP 80-70/4	Grundfos	P K 1 cazan	1	45.8	5.9	1445	1.1	2007
139	EROILOR 1	TP 100-90/4	Grundfos	PK 2 cazan	1	81.3	7.1	1440	2.2	2007
140	EROILOR 1	CRE 20-02 AF AE HQQE	Grundfos	circ inc 1	1	21	22	1450	2.2	2007
141	EROILOR 1	MGE 100-L C2 28 FT 11 30 D1	Grundfos	CIRC INC RAM 2	1	30	23	1450	3	2007
142	EROILOR 1	32-80/4	Grundfos	P rec	1	7.4	5.9	1480	0.25	2007
143	EROILOR 1	Tip 65-130/4A F-A-BA	Grundfos	P preparare acc	1	29.8	11	1445	1.5	2007
144	EROILOR 1	Tip 65-30A E-B	Grundfos	P acumulare	1	20.6	1.6	1445	0.25	2007
145	EROILOR 1	3 QS-DC71 M 2 B	Grundfos	MEX 1 -adaos	1	3	43	2800	0.55	2007
146	EROILOR 1	3 QS-DC71 M 2 B	Grundfos	MEX 2 -adaos	1	3	43	2800	0.18	2007
147	EROILOR 1	SUBMERSIBILA	Grundfos	Ape uzate	1	5	10	1500	0.7	2010
148	EROILOR 1	SOLOLIFT WC	Grundfos	Ape uzate	1			1500	0.5	2010
149	EROILOR 2	Tip DP 80-90/4A	Grundfos	PK 1	1	52.6	7.5	1445	1.5	2007
150	EROILOR 2	Tip DP 80-90/4A	Grundfos	PK 2	1	45.8	5.9	1445	1.1	2007
151	EROILOR 2	TIP MGE 90 LC 24 FT 115-D1	Grundfos	PC 1 incalzire	1	17	29	2800	2.2	2007
152	EROILOR 2	TIP MGE 90 LC 24 FT 115-D1	Grundfos	PC 2 incalzire	1	17	29	2800	2.2	2007
153	EROILOR 2	TIP 32-120/4A	Grundfos	P rec	1	9.9	9.3	1390	0.55	2007
154	EROILOR 2	TIP 65-30/4	Grundfos	P acumulare	1	20.6	1.6	1450	0.25	2007
155	EROILOR 2	TIP 65-110/4A	Grundfos	P preparare	1	26.8	9.5	1445	1.1	2007
156	EROILOR 2	TIP 3 QS-DC 71 M-2B	Grundfos	MEX 1	1	3	43	2800	0.55	2007
157	EROILOR 2	TIP 3 QS-DC 71 M-2B	Grundfos	MEX 2	1	3	43	2800	0.55	2007
158	EROILOR 2	SUBMERSIBILA	Grundfos	Ape uzate	1	5	10	1500	0.7	2010
159	EROILOR 2	SOLOLIFT WC	Grundfos	Ape uzate	1			1500	0.5	2010
160	FERENTARI 72	IPN 125/210 – 5.5/4	Willo	circ. cazan 1	1	135	9	1455	5.5	2006
161	FERENTARI 72	IPN 125/210 – 5.5/4	Willo	cazan 2	1	135	9	1455	5.5	2006
162	FERENTARI 72	IPN 125/210 – 5.5/4	Willo	cazan 3	1	135	9	1455	5.5	2006
163	FERENTARI 72	IPN 125/210 – 5.5/4	Willo	cazan 4	1	135	9	1455	5.5	2006
164	FERENTARI 72	IL 100/170- 34	Willo	acc cazan 5	1	100	8	1425	3	2006
165	FERENTARI 72	IL 100/170- 34	Willo	acc cazan 6	1	100	8	1425	3	2006
166	FERENTARI 72	IL 80/140- 7.5/2	Willo	P circ. inc 1	1	120	16	2900	7.5	2006
167	FERENTARI 72	IL 80/140- 7.5/2	Willo	P circ.2 ram2	1	120	16	2900	7.5	2006

168	FERENTARI 72	IL 80/140-7.5/2	Willo	P circ.1 ram2	1	120	16	2900	7.5	2006
169	FERENTARI 72	IL 80/140-7.5/2	Willo	P circ. 2 ram 2	1	120	16	2900	7.5	2006
170	FERENTARI 72	IPN 150/250 – 11/4 G 12	Willo	P circ acc	1	180	14	2900	11	2006
171	FERENTARI 72	IPN 150/224 – 1.5/4 G 40	Willo	rec 2	1	11	15	1400	1.5	2006
172	FERENTARI 72	IPN 50/224 – 1.5/4 G40	Willo	rec 1	1	120	16	1400	1.5	2006
173	FERENTARI 72	IL 80/140-7.5/2	Willo	Rid presiunii	1	120	16	2900	7.5	2006
174	FERENTARI 72	IPN 80/125-3/2 K12	Willo	preparare acc	1	62	8	2800	3	2006
175	FERENTARI 72	MHI 803-1 E/3-400-50-2	Willo	adaos 1	1	3	43	2800	1.1	2006
176	FERENTARI 72	MHI 803-1 E/3-400-50-2	Willo	adaos 2	1	3	43	2800	1.1	2006
177	FERENTARI 72	SUBMERSIBILA	Willo	Ape uzate	1	5	10	1500	0.7	2010
178	FERENTARI DEPOU	C 200	Cerna	circulatie incalzire	1	325	15	1465	22	1971
179	FERENTARI DEPOU	C 200	Cerna	circulatie incalzire	1	325	15	1465	22	1971
180	FERENTARI DEPOU	C 200	Cerna	circulatie acc	1	180	8	980	7.5	1971
181	FERENTARI DEPOU	L 65 A	Lotru	recirculatie	1	15	10	3000	7.5	1971
182	FERENTARI DEPOU	CR 80 A	Cris	ridicarea presiunii	1	50	18	1500	3	1971
183	FERENTARI DEPOU	S 50 x 5	Sadu	adaos	1	4	45	2800	2.2	1971
184	FERENTARI DEPOU	C 200	Cris	circulatie acc	1	260	12	920	15	1971
185	FERENTARI DEPOU	C 80	Cris	ridicarea presiunii	1	40	25	3000	5.5	1971
186	FERENTARI SCOALA	WILO IPN 150/180 – 5.5/4 G12	Willo	circ cazan acc1	1	92	8	1440	5.5	2006
187	FERENTARI SCOALA	IPN 150/180 –5.5/4G12 G	Willo	circ cazan acc2	1	92	8	1440	5.5	2006
188	FERENTARI SCOALA	Aversa NL 125	Aversa	circ incalzire cazan 3	1	135	7	1430	5.5	2006
189	FERENTARI SCOALA	Aversa NL 125	Aversa	circ incalzire cazan 4	1	135	7	1430	5.5	2006
190	FERENTARI SCOALA	Aversa NL 125	Aversa	circ incalzire cazan 5	1	135	7	1430	5.5	2006
191	FERENTARI SCOALA	ML 100-80	Aversa	circulatie incalzire 1	1	176	20	2900	18.5	2006
192	FERENTARI SCOALA	NL 100-80-250	Aversa	circulatie incalzire 2	1	100	9	1425	11	2006
193	FERENTARI SCOALA	NL 125	Aversa	circulatie acc p+4	1	105	12	1430	5.5	2006
194	FERENTARI SCOALA	NL 80	Aversa	circulatie acc p+10	1	62	12	1500	4	2006
195	FERENTARI SCOALA	NL 65	Aversa	ridicarea presiunii	1	37	25	3000	5.5	2006
196	FERENTARI SCOALA	NL 65	Aversa	ridicarea presiunii p+10	1	22	4	1325	0.75	2006
197	FERENTARI SCOALA	WILO IPN 100/160 – 1.8/4 G40	Willo	acumulare	1			1400	1.1	2006
198	FERENTARI SCOALA	WILO IPN 50/200 – 1.1/4 G12	Willo	recirculatie p+10	1			1410	1.1	2006
199	FERENTARI SCOALA	Aversa	Aversa	recirculatie p+4	1			2760	2.2	2006
200	FERENTARI SCOALA	WILO MHI 1/E – G40	Willo	adaos 1	1	65	8	1500	1.5	2006
201	FERENTARI SCOALA	3-400-50-2/B	Willo	adaos 2	1	65	8	1500	1.5	2006
202	FLOREASCA	C 150	Cerna	circulatie inc	1	200	30	1500	28	1958
203	FLOREASCA	C 150	Cerna	circulatie inc	1	200	30	1500	28	1958
204	FLOREASCA	C 150	Cerna	circulatie inc	1	200	30	1500	28	1958
205	FLOREASCA	CR 200	Cris	circulatie inc	1	350	15	1500	30	1958
206	FLOREASCA	C 200	Cerna	circulatie acc	1	120	6	720	4	1958
207	FLOREASCA	L 125 B	Lotru	circulatie acc	1	120	6	720	4	1958
208	FLOREASCA	L 65	Lotru	recirculatie	1	90	11	1500	45	1958
209	FLOREASCA	L 65	Lotru	reziduri	1	12	10	1500	1.5	1958
210	FLOREASCA	C 65	Cerna	reziduri	1	12	10	1500	1.5	1958
211	FLOREASCA	CR 65	Cris	adaos	1	22	31	3000	5.5	1958

ASOCIATIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA ENERGETICA BUCURESTI ILFOV

212	FLOREASCA	CR 125	Cris	rid.presiune	1	90	18	1500	11	1958
213	FLOREASCA	CR 125	Cris	rid.presiune	1	90	18	1500	11	1958
214	GARAJ	CR 80A	Cris	C1	1	22	18	1500	0.8	1964
215	GARAJ	CR 80A	Cris	C2	1	22	18	1500	0.8	1964
216	GARAJ	CR 80A	Cris	C3	1	22	18	1500	0.8	1964
217	GARAJ	L 65B	Lotru	hidrofor	1	5	40	300	7.5	1964
218	GARAJ	L 65B	Lotru	hidrofor	1	5	40	300	7.5	1964
219	GARAJ	CR 65	Cris	ape uzate	1	8	4	1500	0.75	1964
220	LUTERANA	VR	V.Roaita	circulatie	1	40	4.6	930	1.7	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	C 65 A	Cerna	apa uzate	1	8	10	1500	1.1	1964
225	LUTERANA	L 125 B	Lotru	recirculatie	1	56	4.5	930	1.7	1964
226	MAGHERU	DNM 65-125/136	Grundfos	PC cazan 1	1	45	4.4	1410	0.75	1997
227	MAGHERU	DNM 65-125/136	Grundfos	PC cazan 1 rezerva	1	45	4.4	1410	0.75	1997
228	MAGHERU	DNM 65-125/136	Grundfos	PC cazan 2	1	45	4.4	1410	0.75	1997
229	MAGHERU	DNM 65-125/136	Grundfos	PC cazan 2 rezerva	1	45	4.4	1410	0.75	1997
230	MAGHERU	DNM 65-125/136	Grundfos	P circ caz 3	1	45	4.4	1410	0.75	1997
231	MAGHERU	DNM 65-125/136	Grundfos	PC cazan 3 rezerva	1	45	4.4	1410	0.75	1997
232	MAGHERU	DMM 65-125/140	Grundfos	PC caz 4	1	50	5	1420	1.1	1997
233	MAGHERU	DMM 65-125/140	Grundfos	PC CAZ 4 rezerva	1	50	5	1420	1.1	1997
234	MAGHERU	UP C 32 -120	Grundfos	circ 2 aparat cc	1	-	-	-		1997
235	MAGHERU	UP C 32 -120	Grundfos	circ 2 aparat cc	1	-	-	-		1997
236	MAGHERU	DBP 65-D5/137	Grundfos	circ caldura bl 9 Magheru	1	100	19	2920	7.5	1997
237	MAGHERU	DBP 65-D5/137	Grundfos	PC caldura acc	1	100	19	2920	7.5	1997
238	MAGHERU	DNM 65/200/182	Grundfos	P CIRC 7M	1	50	10	1740	1.5	1997
239	MAGHERU	DNM 65/200/182	Grundfos	P CIRC 7M	1	50	10	1740	1.5	1997
240	MAGHERU 9	CR 2-90	Cris	adaos 1	1	2.5	60	2840	1.1	1997
241	MAGHERU 9	CR 2-90	Cris	adaos 2	1	2.5	60	2840	1.1	1997
242	MAGHERU 9	SUBMERSIBILA	Grundfos	Ape uzate	1	5	10	1500	0.7	2010
243	MAGHERU 9	SOLOLIFT WC	Grundfos	Ape uzate	1			1500	0.5	2010
244	MARASESTI 3	NS 100-80-200	Aversa	circ.inc. caz 1	1	8	80	1425	2.2	2004
242	MARASESTI 3	NS 100-80-200	Aversa	circ.inc. cazan 2	1	8	80	1425	2.2	2004
243	MARASESTI 3	NS 80-140	Aversa	circ. cazan 3 acc	1	4	40	1380	0.75	2004
244	MARASESTI 3	NS 50-32-160	Aversa	circ ram 2 inc 1	1	80	8	1380	0.37	2004
245	MARASESTI 3	MS 50-32-160	Aversa	circ ram 2 inc 2	1	70	7	1380	0.37	2004
246	MARASESTI 3	MS 125-100-200	Aversa	P circ ram 1 circ 2	1	70	8	1440	5.5	2004
247	MARASESTI 3	MS 125-100-200	Aversa	circ 1	1	80	7	1440	5.5	2004
248	MARASESTI 3	WILO IP –E 50/2-12	Willo	acumulare	1	30	5	2820	0.75	2004
249	MARASESTI 3	NL 50-32-200	Aversa	recirculatie	1	30	12	2750	0.75	2004
250	MARASESTI 3	MLV 32x5	Aversa	adaos	1	3	42	2750	1.1	2004
251	MARASESTI 3	GRUNDFOS CR-2-50 AAA BUBE	Grundfos	adaos 1	1	2.5	32	2880	0.55	2004
252	MARASESTI 3	GRUNDFOS CR-2-50 AAA BUBE	Grundfos	adaos 2	1	2.5	32	2880	0.55	2004

ASOCIATIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA ENERGETICA BUCURESTI SECTOR 1

253	MARASESTI 3	NL 80-65-160	Aversa	Preparare acc	1			1400	1.75	2004
254	MARASESTI 6	WILO IPN 125/180 –3/4 G	Willo	circ cazan 1	1	100	8	1400	3	2004
255	MARASESTI 6	WILO IPN 125/180 –3/4 G	Willo	cazan 2	1	100	8	1400	3	2004
256	MARASESTI 6	WILO IPN 125/180 –3/4 G	Willo	caz 3	1	100	7	1400	3	2004
257	MARASESTI 6	WILO IPN 125/180 –3/4 G	Willo	cazan 4 acc	1	100	7	1400	3	2004
258	MARASESTI 6	WILO IPN 100/200-3/4 G 40	Willo	circ acc	1	76	8	1400	3	2004
259	MARASESTI 6	WILO IPN 50/200 1.1/4 G 40	Willo	recirculatie acc	1	10	10	1400	1.1	2004
260	MARASESTI 6	WILO IPN 150/250-11/4 G 12	Willo	circ inc ram 1	1	129	17	1445	11	2004
261	MARASESTI 6	WILO IPN 50/160- 0.55/4 K 13	Willo	circ inc ram 2	1	1.1	7	1410	0.55	2004
262	MARASESTI 6	GRUNDFOS CR 3-9 AAA HUBE	Grundfos	adaos 1	1	3	43	2870	0.75	2004
263	MARASESTI 6	GRUNDFOS CR 3-9 AAA IIUBE	Grundfos	adaos 2	1	3	43	2870	0.75	2004
264	MARASESTI 6	TOP E 90/1-10	Willo	acumulare	1	30	5	2870	1.1	2004
265	MARASESTI 6	SUBMERSIBILA	Willo	Ape uzate	1	5	10	1500	0.7	2010
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	9-10 MARASESTI	NL 65-50-160	Aversa	recirculatie	1	50	25	2880	5.5	2004
287	11 MARASESTI	IPN 125/180 –3/4 G12	Willo	circ. cazan 1 inc	1	80	7	1400	3	2007
288	11 MARASESTI	IPN 125/180 –3/4 G12	Willo	circ. cazan 2 inc	1	80	7	1400	3	2007
289	11 MARASESTI	TP 80-70/4	Grundfos	circ.cazan 3 acc	1	45.8	5.9	1400	1.5	2007
290	11 MARASESTI	TP 80-70/4	Grundfos	circ.cazan 4 acc	1	45.8	5.9	1400	1.1	2007
291	11 MARASESTI	TP 32/120/4	Grundfos	recirculatie	1	9.9	9.3	1440	0.55	2007
292	11 MARASESTI	TP 80/170/4	Grundfos	P circulatie acc	1	67.9	14	1500	4	2007
293	11 MARASESTI	TP 65/90/4	Grundfos	acumulare	1	23.5	7.2	1400	0.75	2007
294	11 MARASESTI	CR E 32-1-1	Grundfos	rid presiune	1	30	11	2880	1.5	2007
295	11 MARASESTI	TPE 100-240/2	Grundfos	circ inc	1	95.5	20	2880	7.5	2007
296	11 MARASESTI	MVI 207-11.6 E 13	Grundfos	adaos 1	1	3	43	2880	1.1	2007

SOCIETATEA DE DEZVOLTARE ENERGETICA TERMOENERGETICA BUCUREȘTI COMUNITARA

297	11 MARASESTI	MVI 207-11.6 E 13	Grundfos	adaos 2	1	3	43	2880	1.1	2007
298	PAVEL CONSTANTIN	IPN 150/200-5.5/4G 12 B	Willo	circ cazan 1 inc	1	130	13	1500	5.5	2005
299	PAVEL CONSTANTIN	IPN 150/200 5.5/4G 12 B	Willo	circ caz 2 inc	1	130	13	1500	5.5	2005
300	PAVEL CONSTANTIN	IPN 125/180-3/4 G 40	Willo	circ cazan 3 acc	1	80	8	1400	3	2005
301	PAVEL CONSTANTIN	IPN 125/180-3.4 G 40	Willo	circ. cazan 4 acc	1	80	8	1400	3	2005
302	PAVEL CONSTANTIN	IPN 200/224-11 4 G 12 L	Willo	prep ACC	1	70	5	1445	11	2005
303	PAVEL CONSTANTIN	IPN 125/250-7.5 4 G 40	Willo	inc 2 ram 2	1	100	6	1500	7.5	2005
304	PAVEL CONSTANTIN	IPN 125/250 7.5/4 G 40	Willo	inc 1 ram 1	1	100	6	1500	7.5	2005
305	PAVEL CONSTANTIN	IPN 50/224 1.5/4 G40	Willo	recirculatie	1	11	23	1500	1.5	2005
306	PAVEL CONSTANTIN	IP-E 50/5-2.8	Willo	rid presiunii	1	13	25	3000	4	2005
307	PAVEL CONSTANTIN	TOP S 50/15	Willo	rid. presiunii P+10	1	33	28	2880	1.1	2005
308	PAVEL CONSTANTIN	IPN 160-11/4 K 40	Willo	P acumulare	1	30	5	1500	1.1	2005
309	PAVEL CONSTANTIN	GMBN	Willo	adaos 1	1	3	43	3000	1.1	2005
310	PAVEL CONSTANTIN	AM 717 BA	Willo	adaos 2	1	3	43	3000	0.55	2005
311	ROSETTI	C100	Cerna	circulatie	1	15	6	1500	1.5	1981
312	ROSETTI	C100	Cerna	circulatie	1	15	6	1500	1.5	1981
313	ROSETTI	L 65	Lotru	recirculatie	1	20	8	1500	1.1	1981
314	ROSETTI	L 80	Lotru	ape uzate	1	10	25	1500	1.5	1981
315	SCALA	WILO IPN 80/180-2.2/4 G 40	Willo	circ cazan 1 inc	1	85	12	1400	2.2	2003
316	SCALA	WILO IPN 80/180-2.2/4 G 40	Willo	circ cazan 2 inc	1	85	12	1400	2.2	2003
317	SCALA	IPN 65/224-3/4 G 40	Willo	circ incazire	1	33	16	1400	3	2003
318	SCALA	IPN 80/200-3/4 G40	Willo	circ acc	1	68	7	1400	3	2003
319	SCALA	IPN 40/224-1.1/4 G40	Willo	recirculatie	1	33	16	1400	1.1	2003
320	SCALA	IP E 40/2-12	Willo	preparare acc	1	40	39	2900	0.55	2003
321	SCALA	GRUNDFOS CH2-60 AA	Grundfos	adaos 1	1	3	42	1500	0.84	2003
322	SCALA	GRUNDFOS CH2-60 AA	Grundfos	adaos 2	1	3	42	1500	0.84	2003
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	circulatie	1	40	4.6	930	1.7	1964
327	STIRBEI VODA	VR	V.Roaita	recirculatie	1	8	6	930	1.7	1964
328	TURTURELE	IPN 125/180-3/4G 12	Willo	PC inc caz 1	1	80	8	1410	3	2007
329	TURTURELE	IPN 125/180-3/4G 12	Willo	PC inc caz 2	1	80	8	1410	3	2007
330	TURTURELE	IPN 125/160-1.5 14 G 12	Willo	PC inc caz 3	1	80	8	1410	1.5	2007
331	TURTURELE	IPN 125/160-1.5 14 G 12	Willo	PC acc caz 4	1	80	8	1410	1.5	2007
332	TURTURELE	CRE 20-02 AF-AE HQQE	Willo	P circ inc ram 2	1	21	22	2890	2.2	2007
333	TURTURELE	CRE 64-1 AF-AE HQQE	Willo	P circ inc ram 1	1	64	21	2890	3.5	2007
334	TURTURELE	TP BAQE 80-150/4AFA	Willo	circ acc	1	60.2	13	1440	3	2007
335	TURTURELE	TP 40-130/4 AFA BAQ	Willo	recirculatie	1	12.6	9.6	1410	0.75	2007
336	TURTURELE	TP 65-60/9 AFA BUBE	Willo	prep acc	1	40.8	3.9	1390	0.55	2007
337	TURTURELE	CRE 20-02 AFDC HQQE	Willo	rid. presiune	1	21	22	2890	2.2	2007
338	TURTURELE	MV 405-1 161E 13-400-50-2	Willo	adaos 1	1	3	43	2890	0.75	2007
339	TURTURELE	MV 405-1 161E 13-400-50-2	Willo	adaos 2	1	3	43	2890	0.75	2007

ASOCIATIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA

340	TURTURELE	SUBMERSIBILA	Willo	Ape uzate	1	5	10	1500	0.7	2007
341	VIILOR	WILO IPN 125/200-4/4G 12	Willo	PC inc caz 1	1	80	8	1440	4	2004
342	VIILOR	WILO IPN 125/200-4/4G 12	Willo	PC inc caz 2	1	80	8	1440	4	2004
343	VIILOR	WILO IPN 125/200-4/4G 12	Willo	PC inc caz 3	1	80	8	1440	4	2004
344	VIILOR	WILO IPN 100/80-2.2/4 G12	Willo	caz 4 acc	1	68	7	1410	2.2	2004
345	VIILOR	WILO IPN 100/80-2.2/4 G12	Willo	caz 5 acc	1	68	7	1410	2.2	2004
346	VIILOR	WILO IPN 80/160-7.5/2 K12	Willo	circ ram 3 inc	1	85	12	2890	7.5	2004
347	VIILOR	WILO IPN 80/250-5.5/4 G12	Willo	circ ram 2 inc	1	100	7	1440	5.5	2004
348	VIILOR	WILO IPN 80/250-5.5/4 G12	Willo	circ ram 1 inc	1	100	7	1440	5.5	2004
349	VIILOR	WILO IPN 100/160-7.5/2 G12	Willo	circ acc	1	80	12	2890	7.5	2004
350	VIILOR	WILO IPN 65/140-3/2 K 12	Willo	recirculatie	1	33	16	2880	3	2004
351	VIILOR	GRUNDFOS CR 3-7 AAA E	Grundfos	adaos	1	3	46	2850	0.55	2004
352	VIILOR	HUBE CR 3-7 AAA E	Grundfos	acumulare acc	1	3	46	2850	0.55	2004
353	VIILOR	WILO IP –E 65/2-15	Willo	prep acc	1	30	5	2850	1.5	2004
354	VISTEA	GRUNDFOS CLM 125-228-5.5	Grundfos	circ inc caz 1	1	140	8.5	1450	5.5	2006
355	VISTEA	CLM 125-228-5.5	Willo	circ inc caz 2	1	140	8.5	1450	5.5	2006
356	VISTEA	CLM 125-228-5.5	Willo	circ inc caz 3	1	140	8.5	1450	5.5	2006
357	VISTEA	WILLO IPN 125/180-3.4	Willo	circ acc caz 4	1	92	8	1410	3	2006
358	VISTEA	WILLO IPN 125/180-3.4	Willo	circ acc caz 5	1	92	8	1410	3	2006
359	VISTEA	WILLO IPN 150/180-5.5	Willo	circ acc	1	95	9	1440	5.5	2006
360	VISTEA	GRUNDFOS LPE 100-125/130A	Grundfos	circ inc1 ram 1	1	85	17	1450	5.5	2006
361	VISTEA	GRUNDFOS LPE 100-125/130A	Grundfos	circ inc2 ram 1	1	85	17	1450	5.5	2006
362	VISTEA	GRUNDFOS LPE 100-160/152A	Grundfos	CR 1 ram 2	1	87	27	2940	11	2006
363	VISTEA	GRUNDFOS LPE 100-160/152A	Grundfos	CR 2 ram 2	1	87	27	2940	11	2006
364	VISTEA	GRUNDFOS LM 80-200/187A	Grundfos	P acumulare	1	52	10	1430	2.2	2006
365	VISTEA	WILO IPN 50/250-2.2	Willo	recirculatie	1			1410	2.2	2006
366	VISTEA	WILO MHI 404-1E/3	Willo	adaos 1	1	8	42	1500	0.75	2006
367	VISTEA	400-50-2/3	Willo	acumulare acc	1	8	42	1500	0.75	2006
368	VISTEA	LPE 80-125/133A-F-A	Willo	ridicare presiune	1	57	18	2860	4	2006
369	ALEEA TRANDAFIRILOR	IL-E80/8-31-BF	WILLO	circ. Inc 1	1	100	22	3000	11	2009
370	ALEEA TRANDAFIRILOR	IL-E80/8-31-BF	WILLO	circ. Inc 2	1	100	22	3000	11	2009
371	ALEEA TRANDAFIRILOR	IL 40/120-1.1/4	WILLO	recirculatie	1	5	14	1400	1.1	2009
372	ALEEA TRANDAFIRILOR	IPL40/160-0.37/4	WILLO	circulatie acc	1	15	5	1400	0.55	2009
373	ALEEA TRANDAFIRILOR	IL80/170-2.2/4	WILLO	circ caz 1 inc	1	75	7	1500	2.2	2009
374	ALEEA TRANDAFIRILOR	IL80/170-2,2/4	WILLO	circ caz 2 inc	1	75	7	1500	2.2	2009
375	ALEEA TRANDAFIRILOR	IL80/170-2.2/4	WILLO	circ caz 3 inc	1	75	7	1500	2.2	2009
376	ALEEA TRANDAFIRILOR	IL65/220-3/4	WILLO	circ caz 4 acc	1	48	12	1500	2.2	2009
377	ALEEA TRANDAFIRILOR	SUBMERSIBILA	WILLO	ape uzate	1			1500	0.75	2009
378	ALEEA TRANDAFIRILOR	CR-16A-AEHQQE	GRUNDFOS	adaus	1	5.5	80	2890	2.2	2009
379	ALEEA TRANDAFIRILOR	CR-16A-AEHQQE	GRUNDFOS	adaus	1	5.5	80	2890	2.2	2009
380	ALEEA TRANDAFIRILOR	IP 55-SW-1.5/25406	WILLO	Rid.pres	1			2900	1.5	2009
381	BACIULUI	IPL40/160-4-12	WILLO	recirculatie	1			1400	0.37	2009
382	BACIULUI	IPL40/160-4-12	WILLO	recirculatie	1			1400	0.37	2009
383	BACIULUI	IPL40/160-4-12	WILLO	recirculatie	1			1400	0.37	2009

ASOCIAȚIA DE TERMOENERGETICA A BUCUREȘTI

384	BACIULUI	IPL40/160-4-12	WILLO	recirculatie	1			1400	0.37	2009
385	BACIULUI	IPL65/140-0,35/ 4-12	WILLO	acumulare acc zona 2	1			1400	0.37	2009
386	BACIULUI	IPL65/140-0.35/ 4-12	WILLO	acumulare acc zona 2	1			1400	0.37	2009
387	BACIULUI	IPL50/130-0,37/ 4-12	WILLO	acumulare acc zona 1	1			1400	0.37	2009
388	BACIULUI	IPL65/140-0,35/ 4-12	WILLO	acumulare acc zona 1	1			1400	0.37	2009
389	BACIULUI	IPL65/140-0.35/ 4-12	WILLO	acumulare acc zona 1	1			1400	0.37	2009
390	BACIULUI	MVIE1602/6-1/16	WILLO	rid.pres acc	1			t.var	2.2	2009
391	BACIULUI	MVIE1602/6-1/16	WILLO	rid.pres acc	1			t.var	2.2	2009
392	BACIULUI	ILE80/150	WILLO	circ. inc. ram 1	1			2800 t.v	7.5	2009
393	BACIULUI	ILE80/150	WILLO	circ. inc. ram 1	1			2800 t.v	7.5	2009
394	BACIULUI	ILE80/150	WILLO	circ. inc. ram 2	1			2800 t.v	7.5	2009
395	BACIULUI	ILE80/150	WILLO	circ. inc. ram 2	1			2800 t.v	7.5	2009
396	BACIULUI	ILE50/150-4,2R1	WILLO	circ. Acc zona 1	1			2800 t.v	7.5	2009
397	BACIULUI	ILE50/150-4,2R1	WILLO	circ. Acc zona 1	1			2800 t.v	7.5	2009
398	BACIULUI	ILE80/150	WILLO	circ. Acc zona 2	1			2800 t.v	7.5	2009
399	BACIULUI	ILE80/150	WILLO	circ. Acc zona 2	1			2800 t.v	7.5	2009
400	BACIULUI	ILE80/150BFR1	WILLO	circ inc ram 3	1			2800 t.v	7.5	2009
401	BACIULUI	ILE80/150BFR1	WILLO	circ inc ram 3	1			2800 t.v	7.5	2009
402	BACIULUI	ILE80/160-1,5/4	WILLO	circ cazan 1 acc	1			1450	1.5	2009
403	BACIULUI	ILE80/160-1.5/4	WILLO	circ cazan 2 acc	1			1450	1.5	2009
404	BACIULUI	ILE80/160-1.5/4	WILLO	circ cazan 3 acc	1			1450	1.5	2009
405	BACIULUI	ILE80/210-3/4	WILLO	circ cazan 4 inc	1			1450	3	2009
406	BACIULUI	ILE80/210-3/4	WILLO	circ cazan 5 inc	1			1450	3	2009
407	BACIULUI	ILE80/210-3/4	WILLO	circ cazan 6 inc	1			1450	3	2009
408	BACIULUI	ILE80/210-3/4	WILLO	circ cazan 7 inc	1			1450	3	2009
409	BACIULUI	WILO IP E 65/2-15	WILLO	prep acc	1	71	11	2850	1.5	2009
410	BACIULUI	WILO IP E 65/2-15	WILLO	prep acc	1	71	11	2850	1.5	2009
411	BACIULUI	MHI 405-1/E 3-400-50-2D	WILLO	adaos 1	1	2.5	31	2880	0.75	2006
412	BACIULUI	MHI 405-1/E 3-400-50-2D	WILLO	adaos 1	1	2.5	31	2880	0.75	2006
413	BACIULUI	SUBMERSIBILA	Willo	Ape uzate	1	5	10	1500	0.7	2010
414	VICTORIEI	IPL 25/90-0,25/2	WILLO	acumulare acc 1	1			3000	0.25	2009
415	VICTORIEI	IPL 25/90-0.25/2	WILLO	acumulare acc 2	1			3000	0.25	2009
416	VICTORIEI	IPL 65/1500-0.75/4	WILLO	circ cazan 1	1			1500	0.75	2009
417	VICTORIEI	IPL 65/1500-0,75/4	WILLO	circ cazan 2	1			1500	0.75	2009
418	VICTORIEI	IPE 40/120-1,5	WILLO	circulatie 1	1			1500	1.5	2009
419	VICTORIEI	IPE 40/120-1.5	WILLO	circulatie 2	1			1500	1.5	2009
420	VICTORIEI	IL 32/170-0.55	WILLO	recirculatie 1	1			1500	0.55	2009
421	VICTORIEI	IL 32/170-0.55	WILLO	recirculatie 2	1			1500	0.55	2009
422	VICTORIEI	IL 40/180-0.75	WILLO	circ acc 1	1			1500	0.75	2009
423	VICTORIEI	IL 40/180-0.75	WILLO	circ acc 2	1			1500	0.75	2009
424	VICTORIEI	SUBMERSIBILA	Willo	Ape uzate	1	5	10	1500	0.7	2010
425	VICTORIEI	SOLOLIFT WC		Ape uzate	1					
426	BANEASA 2	TP 100-110/4AFA	Grundfos	PC caz 1	1	91.2	8.7	1450	3	2007
427	BANEASA 2	TP 100-110/4AFA	Grundfos	caz 2	1	91.2	8.7	1450	3	2007

428	BANEASA 2	TP 100-110/4AFA	Grundfos	caz 3	1	91.2	8.7	1450	3	2007
429	BANEASA 2	TP 80-90/4AFA	Grundfos	caz 4	1	52.6	7.5	1450	1.5	2007
430	BANEASA 2	TP 80-90/4AFA	Grundfos	caz 5	1	52.6	7.5	1450	1.5	2007
431	BANEASA 2	TP 80-90/4AFA	Grundfos	caz 6	1	52.6	7.5	1450	1.5	2007
432	BANEASA 2	80-70/4 AFA	Grundfos	P acumulare	1	45.8	5.9	1455	1.1	2007
433	BANEASA 2	80-70/4 AFA	Grundfos	P preparare ACC	1	45.8	5.9	1455	1.1	2007
434	BANEASA 2	80-70/4 AFA	Grundfos	P preparare ACC	1	45.8	5.9	1455	1.1	2007
435	BANEASA 2	MGE 132 SD2 -38 FF 265-D1	Grundfos	PC inc ram 1	1	90.4	91	2890	7.5	2007
436	BANEASA 2	MGE 132 SD2 -38 FF 265-D1	Grundfos	PC inc ram 1	1	90.4	91	2890	7.5	2007
437	BANEASA 2	MGE 132 SD2 -38 FF 265-D1	Grundfos	PC inc ram 2	1	90.4	91	2890	7.5	2007
438	BANEASA 2	MGE 132 SD2 -38 FF 265-D1	Grundfos	PC inc ram 2	1	90.4	91	2890	7.5	2007
439	BANEASA 2	CRE 45-1 AFA	Drundfos	P rid. Pres.	1	45	19	2800	4	2007
440	BANEASA 2	SUBMERSIBILA	Drundfos	Ape uzate	1	5	10	1500	0.7	2010
441	BANEASA 2	MV/450-1/16E//3-400	Drundfos	adaos	1	3	42.7	2880	0.75	2007
442	BANEASA 2	MV/450-1/16E//3-400	Drundfos	adaos	1	3	42.7	2880	0.75	2007
443	PROTOPOPESCU	WILO IPN 125/200 – 4/4 G12	WILLO	PC inc cazan 1	1	90	8	1440	4	2004
444	PROTOPOPESCU	WILO IPN 125/200 –4/4 G12	WILLO	PC inc cazan 2	1	90	8	1440	4	2004
445	PROTOPOPESCU	WILO IPN 125/180–3/4 G12	WILLO	PC caz 3 acc	1	80	7	1410	3	2004
446	PROTOPOPESCU	WILO IPN 40/224-1.1 G 12	WILLO	recirculatie	1	8	14	1410	1.1	2004
447	PROTOPOPESCU	WILO IP E 65/2-15	WILLO	prep acc	1	71	11	2850	1.5	2004
448	PROTOPOPESCU	WILO IPN 125/200-4/4 G 12	WILLO	circ acc	1	22	6	1440	4	2004
449	PROTOPOPESCU	WILO IPN 80/224-4/4 G 12	WILLO	inc ram 1	1	62	12	1415	4	2004
450	PROTOPOPESCU	WILO IPN 80/224- 4/4 G 12	WILLO	inc ram 2.	1	62	12	1415	4	2004
451	PROTOPOPESCU	GRUNDFOS CR 3-9 AAA HUBE	Grundfos	adaos 1	1	3	43	2870	0.75	2004
452	PROTOPOPESCU	GRUNDFOS CR 3-9 AAA HUBE	Grundfos	adaos 2	1	3	43	2870	0.75	2004
453	PROTOPOPESCU	SUBMERSIBILA	Willo	Ape uzate	1	5	10	1500	0.7	2010
454	REPUBLICII	TP 80-90/4 A-F-A BAQE	Grundfos	PC caz 1	1	52.6	7.5	1500	1.5	2007
455	REPUBLICII	TP 80-90/4 A-F-A BAQE	Grundfos	PC caz 2	1	52.6	7.5	1500	1.5	2007
456	REPUBLICII	TP 65-90/4 A-F-A BAQE	Grundfos	PC caz 3 acc	1	25.5	7.2	1500	0.75	2007
457	REPUBLICII	TP 65-90/4 A-F-A BAQE	Grundfos	PC caz 4 acc	1	25.5	7.2	1500	0.75	2007
458	REPUBLICII	TP 65-150/4 A-F-A BAQE	Grundfos	PC agent primar	1	33	13	1500	2.2	2007
459	REPUBLICII	TP 50-280/2 A-F-A BAQE	Grundfos	PC ram 2	1	27.5	24	2800	3	2007
460	REPUBLICII	GRUNDFOS	Grundfos	adaos 1	1	3	43	3000	0.75	2007
461	REPUBLICII	GRUNDFOS	Grundfos	adaos 2	1	3	43	3000	0.75	2007
462	REPUBLICII	CRE 20-02	Grundfos	P circ ram 1	1	21	22	3000	2.2	2007
463	REPUBLICII	TP 50-60/4	Grundfos	P circ acc	1	19.7	3.7	1500	0.37	2007
464	REPUBLICII	TP 32-120/4	Grundfos	recirculatie	1	9.9	9.3	1500	0.55	2007
465	REPUBLICII	SUBMERSIBILA	Willo	Ape uzate	1	5	10	1500	0.7	2010
466	REPUBLICII	SUBMERSIBILA	Willo	Ape uzate	1	5	10	1500	0.7	2010
467	SALAJ	IL 40/150-3/2	WILLO	Prep acc zona 1	1	24	20	2890	3	2006
468	SALAJ	UPS 40-120 f	WILLO	rec zona 1	1	12	8	1450	3	2006
469	SALAJ	UPS 40 180 F	WILLO	rec zona 2	1	12	8	1450	3	2006
470	SALAJ	IL 65/140-7.5/2	WILLO	P circ ram S	1	78	21	2900	7.5	2006
471	SALAJ	IL 65/140-7.5/2	WILLO	ram S	1	78	21	2900	7.5	2006

472	SALAJ	IL 100/145-11/2	WILLO	Circ ram H	1	139	19	2900	11	2006
473	SALAJ	IL 100/150-15/2	WILLO	inc ram B	1	143	24	2910	15	2006
474	SALAJ	IPE 65/2-15	WILLO	R presiune 4 nivele	1	24	3	2850	1.5	2006
475	SALAJ	IPE 80/2-15	WILLO	R presiune 10nivele	1	36	4	2840	2.2	2006
476	SALAJ	IPN 150/224-7.5/4 G12	WILLO	PC CAZ 1	1	167	96	1440	7.5	2006
477	SALAJ	IPN 150/224 7.5/4 G 12	WILLO	PC CAZ 2	1	167	96	1440	7.5	2006
478	SALAJ	IPN 150/224 7.5-4 G 12	WILLO	circ caz 3	1	167	96	1440	7.5	2006
479	SALAJ	IPN 150/180 5.5/4 G 12	WILLO	P circ caz 4	1	100	6.5	1450	5.5	2006
480	SALAJ	IPN 150/180-5.5 4 G 12	WILLO	PC caz 5	1	100	6.5	1440	5.5	2006
481	SALAJ	TP 100-130/4 AFA BAQR	WILLO	P circ P+4	1	78.2	12	1455	5.5	2006
482	SALAJ	TP 125-130/4 AFA BAQR	WILLO	P+10 ACC 2	1	141	10	1455	5.5	2006
483	SALAJ	MHI 405-1/E 3-400-50-2D	WILLO	adaos 1	1	2.5	31	2880	0.75	2006
484	SALAJ	MHI 405-1/E 3-400-50-2D	WILLO	adaos 2	1	2.5	31	2880	0.75	2006
485	SALAJ	SUBMERSIBILA	Willo	Ape uzate	1	5	10	1500	0.7	2010
486	STOIAN MILITARU	WILO IPN 125/180-3/4 G 40	WILLO	circ caz 1	1	100	6	1400	3	2004
487	STOIAN MILITARU	WILO IPN 125/180-3/4 G 40	WILLO	circ caz 2	1	100	6	1400	3	2004
488	STOIAN MILITARU	WILO IPN 125/180-3/4 G 40	WILLO	circ caz 3	1	100	6	1400	3	2004
489	STOIAN MILITARU	WILO IPN 150/180-5.54 G12	WILLO	caz 4	1	130	13	1440	5.5	2004
490	STOIAN MILITARU	WILO IPN 125/200-4/4 G 130	WILLO	circ acc	1	130	13	1420	4	2004
491	STOIAN MILITARU	WILO IPN 125/250-7.5/4	WILLO	inc ram 1	1	140	13	1450	7.5	2004
492	STOIAN MILITARU	WILO IPN 80/224-4/4 G 40	WILLO	inc ram 2	1	72	11	1420	4	2004
493	STOIAN MILITARU	WILO IPN 50/140-2.2/2 K 12	WILLO	recirculatie	1	11	23	2840	2.2	2004
494	STOIAN MILITARU	WILO IP E 50/55-28	WILLO	rid presiunii	1	13	25	2870	4	2004
495	STOIAN MILITARU	WILO IP E 65/2 115	WILLO	rid presiunii	1	33	25	2850	1.5	2004
496	STOIAN MILITARU	GRUNDFOS CR 3-6 AAA-E-HUBE	Grundfos	adaos 1	1	3	40	2840	0.55	2004
497	STOIAN MILITARU	GRUNDFOS CR 3-6 AAA-E-HUBE	Grundfos	adaos 2	1	3	40	2840	0.55	2004
498	TURN PALAT	IPN 100/180-2.2/4	Grundfos	CAZAN 1	1	30	32	1730	2.2	2007
499	TURN PALAT	80-110/4 AFA BAQE	Grundfos	CAZAN 2	1	59.4	8.9	1730	2.2	2007
500	TURN PALAT	80-110/4 AFA BAQE	Grundfos	CAZAN 3	1	59.4	8.9	1730	2.2	2007
501	TURN PALAT	80-110/4 AFA BAQE	Grundfos	CAZAN 4	1	59.4	8.9	1730	2.2	2007
502	TURN PALAT	32-120/4 AFA BAQE	Grundfos	P REC	1	9.9	9.3	1400	0.55	2007
503	TURN PALAT	40-150/4 AFA BAQE	Grundfos	P prep.acc	1	13.4	7.4	1400	0.55	2007
504	TURN PALAT	CRE 32-2-2A-F-A-E NQE	Grundfos	PC inc ram 1	1	30	32	2800	3	2007
505	TURN PALAT	CRE 32-2-2A-F-A-E NQE	Grundfos	PC inc ram 2	1	30	32	2800	3	2007
506	TURN PALAT	CRE 15-02-2A-F-A-E NQE	Grundfos	PC inc ram 3	1	17	22	2800	2.2	2007
507	TURN PALAT	CRE 02-A-F-A-E NQE	Grundfos	PC inc ram 4	1	21	29	2800	2.2	2007
508	TURN PALAT	65-150/4 AFA BAQE	Grundfos	PC acm zona 1	1	33	13	1750	2.2	2007
509	TURN PALAT	32-120/4 AFA BAQE	Grundfos	PC acm 2	1	9.9	9.3	1400	0.55	2007
510	TURN PALAT	32-80/4 AFA BAQE	Grundfos	PC acm zona 2	1	13.4	7.4	1400	0.25	2007
511	TURN PALAT	65-60/4 AFA BAQE	Grundfos	P acumulare zona 1	1	30.8	3.9	1400	0.55	2007
512	TURN PALAT	MEX MV 120-206 1/16/E/3/400-5	Grundfos	MEX zona 1	1	3	43	2850	1.1	2007
513	TURN PALAT	MEX MV 120-206 1/16/E/3/400-5	Grundfos	MEX zona 2	1	3	43	2850	1.1	2007
514	TURN PALAT	MEX MV 120-206 1/16/E/3/400-5	Grundfos	MEX zona 3	1	3	43	2850	1.1	2007
515	TURN PALAT	MEX MV 120-206 1/16/E/3/400-5	Grundfos	MEX zona 4	1	3	43	2850	1.1	2007

ASOCIATIA DE TERMOENERGETICA BUCURESTI INTERCOMUNITARA

516	18 A	C 150 A	Cerna	circulatie	1	90	8	750	4.5	1964
517	18 A	C 150 A	Cerna	circulatie	1	90	8	750	4.5	1964
518	18 A	C 150 A	Cerna	circulatie	1	90	8	750	4.5	1964
519	18 A	L 65 C	Lotru	recirculatie	1	11	9.5	1500	1.1	1964
520	18 A	S 50x 5	Sadu	adaos	1	4	45	3000	2.2	1964
521	PAUNASUL CODRILOR	WILO IPN 125/180-3/4 G 12	WILLO	PC caz 1	1	80	8	2890	3	2005
522	PAUNASUL CODRILOR	WILO IPN 125/180-3/4 G 12	WILLO	caz 2	1	80	8	2890	3	2005
523	PAUNASUL CODRILOR	WILO IPN 125/200-4/4	WILLO	caz 3	1	100	7	1420	4	2005
524	PAUNASUL CODRILOR	WILO IPN 80/125-3/2 K12	WILLO	circ inc ram 1	1	33	16	2880	3	2005
525	PAUNASUL CODRILOR	WILO IPN 80/140-4/2 K12	WILLO	ram 2	1	30	6	2815	4	2005
526	PAUNASUL CODRILOR	WILO IPN 80/224-4/4 G 40	WILLO	circ acc	1	85	12	1420	4	2005
527	PAUNASUL CODRILOR	WILO IPN 50/224-1.5/4 G 12	WILLO	recirculatie	1	10	14	1420	1.5	2005
528	PAUNASUL CODRILOR	WILO IPN 80/160-1.1/4 K 12	WILLO	acumulare	1	85	12	1410	1.1	2005
529	PAUNASUL CODRILOR	WILO IP E 50/5-28	WILLO	rid presiunii	1	30	18	2870	4	2005
530	PAUNASUL CODRILOR	GRUNDFOS –E-HUBE CR 3-6 AAA	Grundfos	adaos 1	1	3	40	2850	0.55	2005
531	PAUNASUL CODRILOR	GRUNDFOS CR 3-6 AAA-E-HUBE	Grundfos	adaos 2	1	3	40	285	0.55	2005
532	AMZEI	L 125 A	Lotru	circ 1	1	90	13	1440	5.5	1964
533	AMZEI	L 125 A	Lotru	circ 2	1	90	13	1440	5.5	1964
534	AMZEI	L 125 C	Lotru	circ 3	1	75	10	1440	4	1964
535	AMZEI	L 125 C	Lotru	circ 4	1	75	10	1440	4	1964
536	AMZEI	L 100	Lotru	recirculatie	1	30	10	1500	2.2	1964
537	AMZEI	S50x5	Sadu	adaos 1	1	6	18	3000	3	1964
538	AMZEI	S50x5	Sadu	adaos 2	1	6	18	3000	3	1964
539	AMZEI	L 100	Lotru	ape uzate	1	30	10	1500	2.2	1964
540	GEMENII 1	DAB TF 120 S1		Circulatie inc.1	1					2015
541	GEMENII 1	DAB TF 120 S1		Circulatie inc.2	1					2015
542	GEMENII 1	DAB TF 120 S1		Circulatie acc.1	1					2015
543	GEMENII 1	DAB TF 120 S1		Circulatie acc 2	1					2015
544	GEMENII 1	DAB EVOPLUS 80/180*M		Retur cazan 1	1					2015
545	GEMENII 1	DAB EVOPLUS B60/340		Tur cazan 1	1					2015
546	GEMENII 1	DAB K 55/100T		Hidrofor 1	1	1.8-9.6	62	2850	3.9	2015
547	GEMENII 1	DAB K 55/100T		Hidrofor 2	1	24	59-62	2900	3.9	2015
548	GEMENII 2	DAB TF 120 S1		Circulatie inc.1	1					2015
549	GEMENII 2	DAB TF 120 S1		Circulatie inc.2	1					2015
550	GEMENII 2	DAB TF 120 S1		Circulatie acc.1	1					2015
551	GEMENII 2	DAB TF 120 S1		Circulatie acc 2	1					2015
552	GEMENII 2	DAB EVOPLUS 80/180*M		Retur cazan 1	1					2015
553	GEMENII 2	DAB EVOPLUS B60/340		Tur cazan 1	1					2015
554	GEMENII 2	DAB K 55/100T		Hidrofor 1	1	1.8-9.6	62	2850	3.9	2015
555	GEMENII 2	DAB K 55/100T		Hidrofor 2	1	24	59-62	2900	3.9	2015

ASOCIAȚIA DE TERMOENERGETICĂ BUCUREȘTI
ASOCIAȚIA DE TERMOFICARE ȘI ALIMENTARE CU CĂLDURĂ ȘI RĂCIRE INTERCOMUNITARĂ

Proiect **Anexa nr. 3**

Inventarul Bunurilor Proprietate Publică, concesionate Delegatului pe întreaga Durată a Contractului

Anexa 3 - CT Ferentari 72

Clasă	Mijloc fix	Dată act.	Nr.inver	Nr. De S	Descriere mijloc fix	Val Achiziț.	Amort Acum	Val.contb	Nr.gr.MjFix
21200102	212020000937	01.01.1947	4	13156	CLADIRE CENTRALE TERMICE FERENTARI 72	517.057,97	0,00	517.057,97	1.6.5.
21200102	212020000833	01.01.1965	99339	16452	CANAL DISTANTA CENTRALA TERMICA FERENTARI 72	232.452,15	-73.619,98	158.832,17	1.9.2.1.
21200102	212020000768	01.01.1965	99910	16502	INSTALATIE CENTRALA TERM. FERENTARI 72	2.323.164,84	-3.688,93	2.319.475,91	1.9.2.1.
21200801	212040000036	01.01.1947	1	13814	COS FUM C.T. FERENTARI	712.955,78	-612,03	712.343,75	1.1.1.2.
21320101	213201000224	23.03.2006	45479	38595	CONTOR ET RAM 1 CT FERENTARI 72	7.728,28	0,00	7.728,28	2.2.4.2.
21320101	213201000225	23.03.2006	45480	38596	CONTOR ET RAM 2 CT FERENTARI 72	6.773,90	0,00	6.773,90	2.2.4.2.
21320101	213201000226	23.03.2006	45481	38597	CONTOR RECIRCULATIE CT FERENTARI 72	5.867,03	0,00	5.867,03	2.2.4.2.
21320101	213201000227	31.05.2006	45482	38598	CONTOR ACM CONSUM PROPRIU CT FERENTARI 72	4.910,50	0,00	4.910,50	2.2.4.2.
21320801	213206000711	27.03.2008	46217P		CONTOR INC KAMSTRUP DN100(100) RAMURA 1 - CT FEI	1.911,86	0,00	1.911,86	2.2.4.2.
21320801	213206000712	27.03.2008	46218P		CONTOR INC KAMSTRUP DN100(100) RAMURA 2- CT FER	1.911,86	0,00	1.911,86	2.2.4.2.
21320801	213206000713	27.03.2008	46219P		CONTOR RECIRCULATIE KAMSTRUP DN40(10) - CT FERE	1.675,42	0,00	1.675,42	2.2.4.2.
21320801	213206000716	27.03.2008	46220P		CONTOR INC PROPRIE KAMSTRUP DN40(10) - CT FEREN	1.403,40	0,00	1.403,40	2.2.4.2.
21320103	213203016623	01.09.2005	32489	34450	CONTOR ET Adr Intrarea Ferentari 72 Bl Cam. Nefam	4.185,59	0,00	4.185,59	2.2.4.2.
21320103	213203016898	01.09.2005	32490	34451	CONTOR ET Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 1B Sc 1 DN	3.700,87	0,00	3.700,87	2.2.4.2.
21320103	213203016899	01.09.2005	32491	34452	CONTOR ET Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 1B Sc 2 DN	3.710,77	0,00	3.710,77	2.2.4.2.
21320103	213203016900	01.09.2005	32492	34453	CONTOR ET Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 1B Sc 3 DN	3.702,38	0,00	3.702,38	2.2.4.2.
21320103	213203016901	01.09.2005	32493	34454	CONTOR ET Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 1B Sc 4 DN	3.701,80	0,00	3.701,80	2.2.4.2.
21320103	213203016902	01.09.2005	32494	34455	CONTOR ET Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 1C Sc 1 DN	3.702,83	0,00	3.702,83	2.2.4.2.
21320103	213203016903	01.09.2005	32495	34456	CONTOR ET Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 1C Sc 2 DN	3.710,46	0,00	3.710,46	2.2.4.2.
21320103	213203016904	01.09.2005	32496	34457	CONTOR ET Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 1C Sc 3 DN	3.707,16	0,00	3.707,16	2.2.4.2.
21320103	213203016939	01.09.2005	32497	34458	CONTOR ET Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 1C Sc 4 DN	3.708,19	0,00	3.708,19	2.2.4.2.
21320103	213203016940	01.09.2005	32498	34459	CONTOR ET Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 20 Sc 1 DN	5.390,79	0,00	5.390,79	2.2.4.2.
21320103	213203016941	01.09.2005	32499	34460	CONTOR ET Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 2A Sc 1 DN	3.707,35	0,00	3.707,35	2.2.4.2.
21320103	213203016942	01.09.2005	32500	34461	CONTOR ET Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 2A Sc 2 DN	3.712,93	0,00	3.712,93	2.2.4.2.
21320103	213203016393	01.09.2005	32501	34462	CONTOR ET Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 2A Sc 3 DN	3.706,75	0,00	3.706,75	2.2.4.2.
21320103	213203016394	01.09.2005	32502	34463	CONTOR ET Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 2A Sc 4 DN	3.709,84	0,00	3.709,84	2.2.4.2.
21320103	213203016395	01.09.2005	32503	34464	CONTOR ET Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 2B Sc 1 DN	3.716,64	0,00	3.716,64	2.2.4.2.
21320103	213203016396	01.09.2005	32504	34465	CONTOR ET Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 2B Sc 2 DN	3.714,79	0,00	3.714,79	2.2.4.2.
21320103	213203016397	01.09.2005	32505	34466	CONTOR ET Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 2B Sc 3 DN	3.710,87	0,00	3.710,87	2.2.4.2.
21320103	213203016435	01.09.2005	32506	34467	CONTOR ET Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 2B Sc 4 DN	3.714,16	0,00	3.714,16	2.2.4.2.
21320103	213203016436	01.09.2005	32507	34468	CONTOR ET Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 2C Sc 1 DN	3.609,64	0,00	3.609,64	2.2.4.2.
21320103	213203015333	01.09.2005	32508	34469	CONTOR ET Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 2C Sc 2 DN	3.612,23	0,00	3.612,23	2.2.4.2.
21320103	213203015334	01.09.2005	32509	34470	CONTOR ET Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 2C Sc 3 DN	3.610,17	0,00	3.610,17	2.2.4.2.
21320103	213203015335	01.09.2005	32510	34471	CONTOR ET Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 2C Sc 4 DN	3.614,70	0,00	3.614,70	2.2.4.2.
21320103	213203015336	01.09.2005	32511	34472	CONTOR ET Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 3B Sc 1 DN	3.706,94	0,00	3.706,94	2.2.4.2.
21320103	213203015337	01.09.2005	32512	34473	CONTOR ET Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 3B Sc 2 DN	3.707,36	0,00	3.707,36	2.2.4.2.
21320103	213203015338	01.09.2005	32513	34474	CONTOR ET Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 3B Sc 3 DN	3.706,13	0,00	3.706,13	2.2.4.2.
21320103	213203015339	01.09.2005	32514	34475	CONTOR ET Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 3B Sc 4 DN	3.705,92	0,00	3.705,92	2.2.4.2.

ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREȘTI - ILFOV

21320103	213203015340	01.09.2005	32515	34476	CONTOR ET Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 3C Sc 1+2	3.706,65	0,00	3.706,65	2.2.4.2.

21320103	213203015526	01.09.2005	32516	34477	CONTOR ET Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 3C Sc 2+3	3.710,34	0,00	3.710,34	2.2.4.2.
21320103	213203015527	01.09.2005	32517	34478	CONTOR ET Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 4B Sc 1 DN	3.706,95	0,00	3.706,95	2.2.4.2.
21320103	213203015528	01.09.2005	32518	34479	CONTOR ET Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 4B Sc 2 DN	3.712,73	0,00	3.712,73	2.2.4.2.
21320103	213203015529	01.09.2005	32519	34480	CONTOR ET Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 4B Sc 3 DN	3.706,95	0,00	3.706,95	2.2.4.2.
21320103	213203014527	01.09.2005	32520	34481	CONTOR ET Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 4B Sc 4 DN	3.713,76	0,00	3.713,76	2.2.4.2.
21320103	213203015530	01.09.2005	32521	34482	CONTOR ET Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 4C Sc 1+2	3.632,85	0,00	3.632,85	2.2.4.2.
21320103	213203015531	01.09.2005	32522	34483	CONTOR ET Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 4C Sc 2+3	3.626,87	0,00	3.626,87	2.2.4.2.
21320103	213203015532	01.09.2005	32523	34484	CONTOR ET Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 5A Sc 1 DN	3.705,91	0,00	3.705,91	2.2.4.2.
21320103	213203015533	01.09.2005	32524	34485	CONTOR ET Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 5A Sc 2 DN	3.714,77	0,00	3.714,77	2.2.4.2.
21320103	213203015534	01.09.2005	32525	34486	CONTOR ET Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 5A Sc 3 DN	3.706,36	0,00	3.706,36	2.2.4.2.
21320103	213203015535	01.09.2005	32526	34678	CONTOR ET Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 5A Sc 4 DN	3.710,25	0,00	3.710,25	2.2.4.2.
21320103	213203015382	01.09.2005	32527	34679	CONTOR ET Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 5C Sc 1+2	3.857,55	0,00	3.857,55	2.2.4.2.
21320103	213203015383	01.09.2005	32528	34680	CONTOR ET Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 5C Sc 2+3	3.867,86	0,00	3.867,86	2.2.4.2.
21320103	213203015384	01.09.2005	32529	34681	CONTOR ET Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 6A Sc 1+2	3.793,54	0,00	3.793,54	2.2.4.2.
21320103	213203015586	01.09.2005	32530	34682	CONTOR ET Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 6A Sc 2+3	3.808,39	0,00	3.808,39	2.2.4.2.
21320103	213203015587	01.09.2005	32531	34683	CONTOR ET Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 6C Sc 1 DN	3.610,64	0,00	3.610,64	2.2.4.2.
21320103	213203015588	01.09.2005	32532	34684	CONTOR ET Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 6C Sc 2 DN	3.614,29	0,00	3.614,29	2.2.4.2.
21320103	213203015589	01.09.2005	32533	34685	CONTOR ET Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 6C Sc 3 DN	3.566,35	0,00	3.566,35	2.2.4.2.
21320103	213203015590	01.09.2005	32534	34686	CONTOR ET Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 6C Sc 4 DN	3.570,33	0,00	3.570,33	2.2.4.2.
21320103	213203015591	01.09.2005	32535	34687	CONTOR ET Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 7C Sc 1 DN	4.288,24	0,00	4.288,24	2.2.4.2.
21320103	213203015592	01.09.2005	32536	34688	CONTOR ET Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 9C Sc 1 DN	3.608,23	0,00	3.608,23	2.2.4.2.
21320103	213203015593	01.09.2005	32537	34689	CONTOR ET Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 9C Sc 2 DN	3.608,20	0,00	3.608,20	2.2.4.2.
21320103	213203015594	01.09.2005	32538	34690	CONTOR ET Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 9C Sc 3 DN	3.565,83	0,00	3.565,83	2.2.4.2.
21320103	213203015595	01.09.2005	32539	34691	CONTOR ET Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 9C Sc 4 DN	3.563,15	0,00	3.563,15	2.2.4.2.
21320103	213203015596	01.09.2005	32540	34692	CONTOR ET Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 10A Sc 1 D	3.709,12	0,00	3.709,12	2.2.4.2.
21320103	213203015597	01.09.2005	32541	34693	CONTOR ET Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 10A Sc 2 D	3.717,37	0,00	3.717,37	2.2.4.2.
21320103	213203015598	01.09.2005	32542	34694	CONTOR ET Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 10A Sc 3 D	3.708,09	0,00	3.708,09	2.2.4.2.
21320103	213203015599	01.09.2005	32543	34695	CONTOR ET Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 10A Sc 4 D	3.713,11	0,00	3.713,11	2.2.4.2.
21320103	213203015640	01.09.2005	32544	34696	CONTOR ET Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 19 Sc 1 D	4.064,02	0,00	4.064,02	2.2.4.2.
21320103	213203015647	01.09.2005	32545	34697	CONTOR ET Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 19 Sc 3 D	4.056,18	0,00	4.056,18	2.2.4.2.
21320103	213203012591	01.09.2005	32697	35229	CONTOR ACM Adr Intrarea Ferentari 72 Bl Cam. Nefa	3.942,03	0,00	3.942,03	2.2.4.2.
21320103	213203012592	01.09.2005	32698	35230	CONTOR ACM Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 1B Sc 1 D	6.162,33	0,00	6.162,33	2.2.4.2.
21320103	213203012593	01.09.2005	32699	35231	CONTOR ACM Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 1B Sc 2 D	701,03	0,00	701,03	2.2.4.2.
21320103	213203012594	01.09.2005	32700	35232	CONTOR ACM Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 1B Sc 3 D	3.447,52	0,00	3.447,52	2.2.4.2.
21320103	213203012637	01.09.2005	32701	35233	CONTOR ACM Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 1B Sc 4 D	3.427,80	0,00	3.427,80	2.2.4.2.
21320103	213203012275	01.09.2005	32702	35234	CONTOR ACM Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 1C Sc 1 D	3.427,20	0,00	3.427,20	2.2.4.2.
21320103	213203012276	01.09.2005	32703	35235	CONTOR ACM Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 1C Sc 2 D	3.435,86	0,00	3.435,86	2.2.4.2.
21320103	213203012277	01.09.2005	32704	35236	CONTOR ACM Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 1C Sc 3 D	3.431,53	0,00	3.431,53	2.2.4.2.
21320103	213203012278	01.09.2005	32705	35237	CONTOR ACM Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 1C Sc 4 D	3.432,56	0,00	3.432,56	2.2.4.2.
21320103	213203012279	01.09.2005	32706	35238	CONTOR ACM Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 20 Sc 1 D	3.718,21	0,00	3.718,21	2.2.4.2.
21320103	213203012280	01.09.2005	32707	35239	CONTOR ACM Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 20 Sc 2 D	4.311,73	0,00	4.311,73	2.2.4.2.
21320103	213203012281	01.09.2005	32708	35240	CONTOR ACM Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 20 Sc 3 D	3.857,29	0,00	3.857,29	2.2.4.2.

21320103	213203014678	01.09.2005	32709	35241	CONTOR ACM Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 2A Sc 1 D	3.431,12	0,00	3.431,12	2.2.4.2.
21320103	213203012282	01.09.2005	32710	35242	CONTOR ACM Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 2A Sc 2 D	3.438,74	0,00	3.438,74	2.2.4.2.
21320103	213203012283	01.09.2005	32711	35243	CONTOR ACM Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 2A Sc 3 D	3.430,29	0,00	3.430,29	2.2.4.2.
21320103	213203012322	01.09.2005	32712	35244	CONTOR ACM Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 2A Sc 4 D	3.433,80	0,00	3.433,80	2.2.4.2.
21320103	213203012323	01.09.2005	32713	35245	CONTOR ACM Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 2B Sc 1 D	3.437,31	0,00	3.437,31	2.2.4.2.
21320103	213203012324	01.09.2005	32714	35246	CONTOR ACM Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 2B Sc 2 D	3.460,58	0,00	3.460,58	2.2.4.2.
21320103	213203012325	01.09.2005	32715	35247	CONTOR ACM Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 2B Sc 3 D	3.455,24	0,00	3.455,24	2.2.4.2.
21320103	213203012326	01.09.2005	32716	35248	CONTOR ACM Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 2B Sc 4 D	3.503,37	0,00	3.503,37	2.2.4.2.
21320103	213203012327	01.09.2005	32717	35440	CONTOR ACM Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 2C Sc 1 D	3.432,76	0,00	3.432,76	2.2.4.2.
21320103	213203012502	01.09.2005	32718	35441	CONTOR ACM Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 2C Sc 2 D	3.452,90	0,00	3.452,90	2.2.4.2.
21320103	213203012503	01.09.2005	32719	35442	CONTOR ACM Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 2C Sc 3 D	3.448,98	0,00	3.448,98	2.2.4.2.
21320103	213203012504	01.09.2005	32720	35443	CONTOR ACM Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 2C Sc 4 D	3.437,62	0,00	3.437,62	2.2.4.2.
21320103	213203012335	01.09.2005	32721	35444	CONTOR ACM Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 3B Sc 1 D	3.431,31	0,00	3.431,31	2.2.4.2.
21320103	213203012336	01.09.2005	32722	35445	CONTOR ACM Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 3B Sc 2 D	3.432,79	0,00	3.432,79	2.2.4.2.
21320103	213203012337	01.09.2005	32723	35446	CONTOR ACM Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 3B Sc 3 D	3.442,81	0,00	3.442,81	2.2.4.2.
21320103	213203012338	01.09.2005	32724	35447	CONTOR ACM Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 3B Sc 4 D	3.432,13	0,00	3.432,13	2.2.4.2.
21320103	213203012386	01.09.2005	32725	35448	CONTOR ACM Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 3C Sc 1+2	3.584,49	0,00	3.584,49	2.2.4.2.
21320103	213203012387	01.09.2005	32726	35449	CONTOR ACM Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 3C Sc 2+	3.585,60	0,00	3.585,60	2.2.4.2.
21320103	213203012388	01.09.2005	32727	35450	CONTOR ACM Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 4B Sc 1 D	3.430,91	0,00	3.430,91	2.2.4.2.
21320103	213203012389	01.09.2005	32728	35451	CONTOR ACM Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 4B Sc 2 D	3.446,79	0,00	3.446,79	2.2.4.2.
21320103	213203012390	01.09.2005	32729	35452	CONTOR ACM Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 4B Sc 3 D	3.444,52	0,00	3.444,52	2.2.4.2.
21320103	213203014679	01.09.2005	32730	35453	CONTOR ACM Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 4B Sc 4 D	3.437,71	0,00	3.437,71	2.2.4.2.
21320103	213203012391	01.09.2005	32731	35454	CONTOR ACM Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 4C Sc 1+2	3.601,68	0,00	3.601,68	2.2.4.2.
21320103	213203012392	01.09.2005	32732	35455	CONTOR ACM Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 4C Sc 2+	3.610,13	0,00	3.610,13	2.2.4.2.
21320103	213203012954	01.09.2005	32733	35456	CONTOR ACM Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 5A Sc 1 D	3.430,28	0,00	3.430,28	2.2.4.2.
21320103	213203012955	01.09.2005	32734	35457	CONTOR ACM Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 5A Sc 2 D	3.439,14	0,00	3.439,14	2.2.4.2.
21320103	213203013005	01.09.2005	32735	35458	CONTOR ACM Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 5A Sc 3 D	3.430,91	0,00	3.430,91	2.2.4.2.
21320103	213203013006	01.09.2005	32736	35459	CONTOR ACM Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 5A Sc 4 D	3.436,68	0,00	3.436,68	2.2.4.2.
21320103	213203013007	01.09.2005	32737	35460	CONTOR ACM Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 5C Sc 1+2	3.593,78	0,00	3.593,78	2.2.4.2.
21320103	213203013008	01.09.2005	32738	35461	CONTOR ACM Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 5C Sc 2+	3.596,47	0,00	3.596,47	2.2.4.2.
21320103	213203013009	01.09.2005	32739	35462	CONTOR ACM Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 6A Sc 1+2	3.754,63	0,00	3.754,63	2.2.4.2.
21320103	213203017106	01.09.2005	32740	35463	CONTOR ACM Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 6A Sc 2+	3.613,86	0,00	3.613,86	2.2.4.2.
21320103	213203017107	01.09.2005	32741	35464	CONTOR ACM Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 6C Sc 1 D	3.500,21	0,00	3.500,21	2.2.4.2.
21320103	213203017108	01.09.2005	32742	35465	CONTOR ACM Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 6C Sc 2 D	3.504,06	0,00	3.504,06	2.2.4.2.
21320103	213203016448	01.09.2005	32743	35466	CONTOR ACM Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 6C Sc 3 D	3.439,68	0,00	3.439,68	2.2.4.2.
21320103	213203016449	01.09.2005	32744	35467	CONTOR ACM Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 6C Sc 4 D	3.450,77	0,00	3.450,77	2.2.4.2.
21320103	213203016450	01.09.2005	32745	35468	CONTOR ACM Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 7C Sc 1 D	3.436,91	0,00	3.436,91	2.2.4.2.
21320103	213203016451	01.09.2005	32746	35469	CONTOR ACM Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 7C Sc 2 D	3.615,91	0,00	3.615,91	2.2.4.2.
21320103	213203016492	01.09.2005	32747	35470	CONTOR ACM Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 7C Sc 3 D	3.441,44	0,00	3.441,44	2.2.4.2.
21320103	213203016493	01.09.2005	32748	35471	CONTOR ACM Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 9C Sc 1 D	3.433,08	0,00	3.433,08	2.2.4.2.
21320103	213203016494	01.09.2005	32749	35472	CONTOR ACM Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 9C Sc 2 D	3.449,16	0,00	3.449,16	2.2.4.2.
21320103	213203016495	01.09.2005	32750	35473	CONTOR ACM Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 9C Sc 3 D	3.459,16	0,00	3.459,16	2.2.4.2.

21320103	213203016496	01.09.2005	32751	35474	CONTOR ACM Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 9C Sc 4 D	3.435,03	0,00	3.435,03	2.2.4.2.
21320103	213203016497	01.09.2005	32752	35475	CONTOR ACM Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 10A Sc 1	3.431,43	0,00	3.431,43	2.2.4.2.
21320103	213203016498	01.09.2005	32753	35476	CONTOR ACM Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 10A Sc 2	3.453,70	0,00	3.453,70	2.2.4.2.
21320103	213203016499	01.09.2005	32754	35477	CONTOR ACM Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 10A Sc 3	3.449,98	0,00	3.449,98	2.2.4.2.
21320103	213203016500	01.09.2005	32755	35478	CONTOR ACM Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 10A Sc 4	3.435,00	0,00	3.435,00	2.2.4.2.
21320103	213203016501	01.09.2005	32756	35479	CONTOR ACM Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 19 Sc 1	3.558,46	0,00	3.558,46	2.2.4.2.
21320103	213203016502	01.09.2005	32757	35480	CONTOR ACM Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 19 Sc 2 D	4.025,13	0,00	4.025,13	2.2.4.2.
21320103	213203016507	01.09.2005	32758	35481	CONTOR ACM Adr Intrarea Ferentari 72 Bl 19 Sc 3	3.540,10	0,00	3.540,10	2.2.4.2.
21320103	213203015101	01.10.2005	39702	35313	CONTOR ET BL. 3A SC. A+B CAL. FERENTARI NR. 72 CT	3.786,33	0,00	3.786,33	2.2.4.2.
21320103	213203015102	01.10.2005	39703	35500	CONTOR ACM BL. 3A SC. A+B CAL. FERENTARI NR. 72 C	3.609,32	0,00	3.609,32	2.2.4.2.
21320103	213203015103	01.10.2005	39704	35501	CONTOR ET BL. 3A SC. C CAL. FERENTARI NR. 72 CT F	3.803,24	0,00	3.803,24	2.2.4.2.
21320103	213203015104	01.10.2005	39705	35502	CONTOR ACM BL. 3A SC. C CAL. FERENTARI NR. 72 CT	3.603,48	0,00	3.603,48	2.2.4.2.
21320103	213203015105	01.10.2005	39706	35503	CONTOR ET BL. 4A SC. A+ 1/2 B CAL. FERENTARI NR.	3.940,94	0,00	3.940,94	2.2.4.2.
21320103	213203015106	01.10.2005	39707	35504	CONTOR ACM BL. 4A SC. A+ 1/2 B CAL. FERENTARI NR.	3.793,63	0,00	3.793,63	2.2.4.2.
21320103	213203015107	01.10.2005	39708	35505	CONTOR ET BL. 4A SC. 1/2 B + C CAL. FERENTARI NR	4.050,79	0,00	4.050,79	2.2.4.2.
21320103	213203015108	01.10.2005	39709	35506	CONTOR ACM BL. 4A SC. 1/2 B + C CAL. FERENTARI N	3.957,42	0,00	3.957,42	2.2.4.2.
21320103	213203015143	01.10.2005	39710	35507	CONTOR ET BL. 1A SC. A CAL. FERENTARI NR. 72 CT F	3.707,68	0,00	3.707,68	2.2.4.2.
21320103	213203015151	01.10.2005	39711	35508	CONTOR ACM BL. 1A SC. A CAL. FERENTARI NR. 72 CT	5.664,47	0,00	5.664,47	2.2.4.2.
21320103	213203015152	01.10.2005	39712	35509	CONTOR ET BL. 1A SC. B CAL. FERENTARI NR. 72 CT F	3.714,47	0,00	3.714,47	2.2.4.2.
21320103	213203015153	01.10.2005	39713	35510	CONTOR ACM BL. 1A SC. B CAL. FERENTARI NR. 72 CT	1.246,50	0,00	1.246,50	2.2.4.2.
21320103	213203015154	01.10.2005	39714	35511	CONTOR ET BL. 1A SC. C CAL. FERENTARI NR. 72 CT F	3.707,68	0,00	3.707,68	2.2.4.2.
21320103	213203015155	01.10.2005	39715	35512	CONTOR ACM BL. 1A SC. C CAL. FERENTARI NR. 72 CT	3.461,66	0,00	3.461,66	2.2.4.2.
21320103	213203015156	01.10.2005	39716	35513	CONTOR ET BL. 1A SC. D CAL. FERENTARI NR. 72 CT F	3.711,80	0,00	3.711,80	2.2.4.2.
21320103	213203015157	01.10.2005	39717	35514	CONTOR ACM BL. 1A SC. D CAL. FERENTARI NR. 72 CT	3.457,26	0,00	3.457,26	2.2.4.2.

Anexa 3 - CT Dunarea

Clasă	Mijloc fix	Dată act.	Nr.inver	Nr. De S	Descriere mijloc fix	Val Achiziţ.	Amort Acum	Val.contb	Nr.gr.MjFix
21200102	212020003060	01.11.1979	103P	13518	INSTALATIE CENTRALA TERM.DUNAREA	561.006,40	-3.395,94	557.610,46	1.9.2.1.
21200102	212020000845	01.11.1979	1249	16757	CANAL DISTANTA-CT DUNAREA	411.973,01	-11.772,39	400.200,62	1.9.2.2.
21200102	212020002805	01.11.1979	412	13169	CLADIRE CENTRALE TERMICE DUNAREA	333.338,65	0,00	333.338,65	1.6.5.
21200102	212020002327	01.11.1979	80	13747	COS FUM C.T. DUNAREA	15.821,74	-6.557,60	9.264,14	1.1.1.2.
21320101	213201000109	24.04.2002	45544	38849	CONTOR ET RAM 1 CT DUNAREA	6.362,01	0,00	6.362,01	2.2.4.2.
21320101	213201000072	24.04.2002	45545	38850	CONTOR ACM RAM 1 CT DUNAREA	4.897,86	0,00	4.897,86	2.2.4.2.
21320101	213201000073	24.04.2002	45546	38851	CONTOR ACM AGENT PRIMAR CT DUNAREA	6.362,01	0,00	6.362,01	2.2.4.2.
21320101	213201000074	24.04.2002	45547	38852	CONTOR RECIRCULATIE CT DUNAREA	4.910,47	0,00	4.910,47	2.2.4.2.
21320103	213203028602	31.10.2013	52511		CONTOR ET BL. 2 SC.1+2 STR.BISERICA ENEI NR.2	8.077,25	0,00	8.077,25	2.2.4.2.
21320103	213203028603	31.10.2013	52512		CONTOR ACM BL. 2 SC.1+2 STR.BISERICA ENEI NR.2	8.536,04	0,00	8.536,04	2.2.4.2.
21320103	213203028604	31.10.2013	52513		CONTOR ET BL. 1 SC.1+2 STR. N. BALCESCU NR.5	9.176,02	0,00	9.176,02	2.2.4.2.
21320103	213203028605	31.10.2013	52514		CONTOR ACM BL. 1 SC.1+2 STR. N. BALCESCU NR.5	8.051,75	0,00	8.051,75	2.2.4.2.
21320103	213203028606	31.10.2013	52515		CONTOR ET BL. 1 SC.3 STR. N. BALCESCU NR.5	8.083,09	0,00	8.083,09	2.2.4.2.
21320103	213203028607	31.10.2013	52516		CONTOR ACM BL. 1 SC.3 STR. N. BALCESCU NR.5	8.042,81	0,00	8.042,81	2.2.4.2.

21320103	213203028608	31.10.2013	52517		CONTOR ET BL. 3 SC.1 STR. N. BALCESCU NR.3	7.551,27	0,00	7.551,27	2.2.4.2.
21320103	213203028609	31.10.2013	52518		CONTOR ACM BL. 3 SC.1 STR. N. BALCESCU NR.3	6.634,94	0,00	6.634,94	2.2.4.2.
21320103	213203028610	31.10.2013	52519		CONTOR ET BL. 3 SC.2 STR. N. BALCESCU NR.3	6.685,63	0,00	6.685,63	2.2.4.2.
21320103	213203028611	31.10.2013	52520		CONTOR ACM BL. 3 SC.2 STR. N. BALCESCU NR.3	6.542,32	0,00	6.542,32	2.2.4.2.
21320801	213206000690	10.09.2007	45196P	37501	CONTOR ACM CT DUNAREA	1.880,46	0,00	1.880,46	2.2.4.2.
21320801	213206000691	10.09.2007	45197P	37502	CONTOR ET CT DUNAREA	2.035,87	0,00	2.035,87	2.2.4.2.
21320801	213206000695	10.09.2007	45198P	37503	CONTOR RECIRCULATIE CT DUNAREA	1.996,53	0,00	1.996,53	2.2.4.2.

Anexa 3 -CT Ferentari Sc

Clasă	Mijloc fix	Dată act.	Nr.inver	Nr. De S	Descriere mijloc fix	Val Achiziț.	Amort Acun	Val.contb	Nr.gr.MjFix
21200102	212020002812	01.10.1971	181	13805	CLADIRE CENTRALE TERMICE SCOALA FERENTARI	253.271,22	0,00	253.271,22	1.6.5.
21200102	212020000747	01.12.1971	451	15860	CANAL DISTANTA CT FERENTARI SCOALA BL. A, B, 3-10	67.405,60	-25.985,81	41.419,79	1.9.2.2.
21200102	212020000783	01.01.1975	733	15051	CANAL DISTANTA CT FERENTARI SCOALA , GRADINITA P	5.114,14	-1.845,59	3.268,55	1.9.2.2.
21200102	212020000784	01.02.1975	734	15052	CANAL DISTANTA CT FERENTARI SCOALA , CRESA LACU	11.192,58	-4.039,10	7.153,48	1.9.2.2.
21200102	212020003037	01.10.2005	828	13753	COS DE FUM CT SCOALA FERENTARI	170.566,76	0,00	170.566,76	1.1.1.2.
21200102	212020000421	01.10.1976	894	15265	CANAL DISTANTA-CT FERENTARI SCOALA , BL. A+B (RET	36.706,72	-11.906,24	24.800,48	1.9.2.2.
21200102	212020001017	01.10.1971	99974P	16512	INSTALATIE CEN.TER.FERENTARI SCOALA	1.822.981,61	-3.839,52	1.819.142,09	1.9.2.1.
21320101	213201000114	02.01.2007	45461	38577	CONTOR ET RAMURA 1 CT FERENTARI SCOALA	4.756,07	0,00	4.756,07	2.2.4.2.
21320101	213201000120	02.01.2007	45462	38578	CONTOR ET SECUNDAR RAMURA 2 CT FERENTARI SCOA	4.756,07	0,00	4.756,07	2.2.4.2.
21320101	213201000121	02.01.2007	45463	38579	CONTOR ACM RAMURA 2 CT FERENTARI SCOALA	2.811,75	0,00	2.811,75	2.2.4.2.
21320101	213201000122	02.01.2007	45464	38580	CONTOR ACM RAMURA 1 CT FERENTARI SCOALA	3.057,47	0,00	3.057,47	2.2.4.2.
21320101	213201000123	02.01.2007	45465	38581	CONTOR ACM RECIRCULATIE RAM 1 CT FERENTARI SCO	2.757,72	0,00	2.757,72	2.2.4.2.
21320103	213203000762	01.09.2005	32371	33953	CONTOR ET Adr Prel. Ferentari 52-60 Bl A Sc 1 DN	5.889,45	0,00	5.889,45	2.2.4.2.
21320103	213203012966	01.09.2005	32372	33954	CONTOR ET Adr Prel. Ferentari 52-60 Bl A Sc 2 DN	4.067,04	0,00	4.067,04	2.2.4.2.
21320103	213203012967	01.09.2005	32373	33955	CONTOR ET Adr Prel. Ferentari 52-60 Bl A Sc 3 DN	4.065,32	0,00	4.065,32	2.2.4.2.
21320103	213203012968	01.09.2005	32374	33956	CONTOR ET Adr Prel. Ferentari 52-60 Bl B Sc 1 DN	5.888,83	0,00	5.888,83	2.2.4.2.
21320103	213203012969	01.09.2005	32375	33957	CONTOR ET Adr Prel. Ferentari 52-60 Bl B Sc 2 DN	4.162,30	0,00	4.162,30	2.2.4.2.
21320103	213203012970	01.09.2005	32376	33958	CONTOR ET Adr Prel. Ferentari 52-60 Bl B Sc 3 DN	4.165,80	0,00	4.165,80	2.2.4.2.
21320103	213203012353	01.09.2005	32377	33959	CONTOR ET Adr Al Livezilor 23 Bl 12 Sc 2 DN 40 QN	6.096,13	0,00	6.096,13	2.2.4.2.
21320103	213203012354	01.09.2005	32378	33960	CONTOR ET Adr Al Livezilor 21 Bl 13 Sc 2 DN 40 QN	3.873,72	0,00	3.873,72	2.2.4.2.
21320103	213203012355	01.09.2005	32379	33961	CONTOR ET Adr Al Livezilor 15 Bl 16 Sc 1 DN 40 QN	4.903,50	0,00	4.903,50	2.2.4.2.
21320103	213203012356	01.09.2005	32380	33962	CONTOR ET Adr Al Livezilor 13 Bl 20 Sc 2 DN 40 QN	3.869,39	0,00	3.869,39	2.2.4.2.
21320103	213203012357	01.09.2005	32381	33963	CONTOR ET Adr Al Livezilor 11 Bl 21 Sc 1 DN 40 QN	4.372,69	0,00	4.372,69	2.2.4.2.
21320103	213203012358	01.09.2005	32382	33964	CONTOR ET Adr Al Livezilor 7 Bl 22 Sc 2 DN 40 QN	4.058,05	0,00	4.058,05	2.2.4.2.
21320103	213203012359	01.09.2005	32383	33965	CONTOR ET Adr Al Livezilor 5 Bl 23 Sc 1 DN 40 QN	4.065,47	0,00	4.065,47	2.2.4.2.
21320103	213203012360	01.09.2005	32384	33966	CONTOR ET Adr Al Livezilor 27 Bl 10 Sc 2 DN 40 QN	3.872,89	0,00	3.872,89	2.2.4.2.
21320103	213203012361	01.09.2005	32385	33967	CONTOR ET Adr Al Livezilor 27 Bl 10 Sc 3 DN 25 QN	3.707,35	0,00	3.707,35	2.2.4.2.
21320103	213203012362	01.09.2005	32386	33968	CONTOR ET Adr Al Livezilor 31 Bl 8 Sc 1 DN 40 QN	3.866,09	0,00	3.866,09	2.2.4.2.
21320103	213203012363	01.09.2005	32387	33969	CONTOR ET Adr Al Livezilor 31 Bl 8 Sc 3 DN 25 QN	3.707,07	0,00	3.707,07	2.2.4.2.
21320103	213203012364	01.09.2005	32388	33970	CONTOR ET Adr Al Livezilor 33 Bl 9 Sc 1 DN 40 QN	6.612,36	0,00	6.612,36	2.2.4.2.
21320103	213203012365	01.09.2005	32389	33971	CONTOR ET Adr Al Livezilor 33 Bl 9 Sc 3 DN 25 QN	3.783,73	0,00	3.783,73	2.2.4.2.

21320103	213203015648	01.09.2005	32546	34698	CONTOR ACM Adr Prel. Ferentari 52-60 Bl A Sc 1 DN	4.276,03	0,00	4.276,03	2.2.4.2.
21320103	213203014528	01.09.2005	32547	34699	CONTOR ACM Adr Prel. Ferentari 52-60 Bl A Sc 2 DN	3.587,46	0,00	3.587,46	2.2.4.2.
21320103	213203015649	01.09.2005	32548	34700	CONTOR ACM Adr Prel. Ferentari 52-60 Bl A Sc 3 DN	3.560,85	0,00	3.560,85	2.2.4.2.
21320103	213203015650	01.09.2005	32549	34701	CONTOR ACM Adr Prel. Ferentari 52-60 Bl B Sc 1 DN	4.190,53	0,00	4.190,53	2.2.4.2.
21320103	213203015651	01.09.2005	32550	34702	CONTOR ACM Adr Prel. Ferentari 52-60 Bl B Sc 2 DN	3.574,82	0,00	3.574,82	2.2.4.2.
21320103	213203001152	01.09.2005	32551	34703	CONTOR ACM Adr Prel. Ferentari 52-60 Bl B Sc 3 DN	3.588,18	0,00	3.588,18	2.2.4.2.
21320103	213203015652	01.09.2005	32552	34704	CONTOR ACM Adr Al Livezilor 23 Bl 12 Sc 1 DN 20 Q	3.030,74	0,00	3.030,74	2.2.4.2.
21320103	213203015653	01.09.2005	32553	34705	CONTOR ACM Adr Al Livezilor 23 Bl 12 Sc 2 DN 20 Q	4.313,15	0,00	4.313,15	2.2.4.2.
21320103	213203015654	01.09.2005	32554	34706	CONTOR ACM Adr Al Livezilor 21 Bl 13 Sc 1 DN 20 Q	3.027,81	0,00	3.027,81	2.2.4.2.
21320103	213203015655	01.09.2005	32555	34707	CONTOR ACM Adr Al Livezilor 21 Bl 13 Sc 2 DN 20 Q	3.033,68	0,00	3.033,68	2.2.4.2.
21320103	213203015656	01.09.2005	32556	34708	CONTOR ACM Adr Al Livezilor 15 Bl 16 Sc 1 DN 20 Q	3.493,45	0,00	3.493,45	2.2.4.2.
21320103	213203014861	01.09.2005	32557	34709	CONTOR ACM Adr Al Livezilor 15 Bl 16 Sc 2 DN 20 Q	3.035,40	0,00	3.035,40	2.2.4.2.
21320103	213203014862	01.09.2005	32558	34710	CONTOR ACM Adr Al Livezilor 13 Bl 20 Sc 1 DN 20 Q	3.076,75	0,00	3.076,75	2.2.4.2.
21320103	213203014863	01.09.2005	32559	34711	CONTOR ACM Adr Al Livezilor 13 Bl 20 Sc 2 DN 20 Q	3.053,14	0,00	3.053,14	2.2.4.2.
21320103	213203014864	01.09.2005	32560	34712	CONTOR ACM Adr Al Livezilor 11 Bl 21 Sc 1 DN 20 Q	3.056,45	0,00	3.056,45	2.2.4.2.
21320103	213203014865	01.09.2005	32561	34713	CONTOR ACM Adr Al Livezilor 11 Bl 21 Sc 2 DN 20 Q	3.369,96	0,00	3.369,96	2.2.4.2.
21320103	213203015030	01.09.2005	32562	34714	CONTOR ACM Adr Al Livezilor 7 Bl 22 Sc 1 DN 20 QN	3.073,06	0,00	3.073,06	2.2.4.2.
21320103	213203015031	01.09.2005	32563	34715	CONTOR ACM Adr Al Livezilor 7 Bl 22 Sc 2 DN 20 QN	3.022,44	0,00	3.022,44	2.2.4.2.
21320103	213203015032	01.09.2005	32564	34716	CONTOR ACM Adr Al Livezilor 5 Bl 23 Sc 1 DN 20 Q	3.039,54	0,00	3.039,54	2.2.4.2.
21320103	213203015485	01.09.2005	32565	34717	CONTOR ACM Adr Al Livezilor 5 Bl 23 Sc 2 DN 20 Q	3.088,79	0,00	3.088,79	2.2.4.2.
21320103	213203015486	01.09.2005	32566	34718	CONTOR ACM Adr Al Livezilor 27 Bl 10 Sc 1 DN 20 Q	3.030,57	0,00	3.030,57	2.2.4.2.
21320103	213203015487	01.09.2005	32567	34719	CONTOR ACM Adr Al Livezilor 27 Bl 10 Sc 2 DN 20 Q	3.084,08	0,00	3.084,08	2.2.4.2.
21320103	213203015488	01.09.2005	32568	34720	CONTOR ACM Adr Al Livezilor 27 Bl 10 Sc 3 DN 20 Q	3.036,02	0,00	3.036,02	2.2.4.2.
21320103	213203015489	01.09.2005	32569	34721	CONTOR ACM Adr Al Livezilor 31 Bl 8 Sc 1 DN 20 QN	3.035,47	0,00	3.035,47	2.2.4.2.
21320103	213203015524	01.09.2005	32570	34722	CONTOR ACM Adr Al Livezilor 31 Bl 8 Sc 2 DN 20 QN	3.075,35	0,00	3.075,35	2.2.4.2.
21320103	213203015525	01.09.2005	32571	34723	CONTOR ACM Adr Al Livezilor 31 Bl 8 Sc 3 DN 20 QN	3.028,80	0,00	3.028,80	2.2.4.2.
21320103	213203015015	01.09.2005	32572	34724	CONTOR ACM Adr Al Livezilor 33 Bl 9 Sc 1 DN 20 QN	3.547,32	0,00	3.547,32	2.2.4.2.
21320103	213203015016	01.09.2005	32573	34725	CONTOR ACM Adr Al Livezilor 33 Bl 9 Sc 2 DN 20 QN	3.087,27	0,00	3.087,27	2.2.4.2.
21320103	213203015017	01.09.2005	32574	34726	CONTOR ACM Adr Al Livezilor 33 Bl 9 Sc 3 DN 20 QN	3.036,56	0,00	3.036,56	2.2.4.2.
21320103	213203028744	31.10.2013	57254		CONTOR ET IMOBIL STR. LACUL BUCURA NR. 21	921,88	0,00	921,88	2.2.4.2.
21320801	213206000727	27.03.2008	46226P		CONTOR ACC KAMSTRUP DN50(15) RAMURA 1 CT SCOA	1.834,99	0,00	1.834,99	2.2.4.2.
21320801	213206000728	27.03.2008	46227P		CONTOR ACC KAMSTRUP DN40(10) RAMURA 2 CT SCOA	1.726,55	0,00	1.726,55	2.2.4.2.
21320801	213206000729	27.03.2008	46228P		CONTOR RECIRCULATIE KAMSTRUP DN25(6.0) RAMURA	1.633,81	0,00	1.633,81	2.2.4.2.
21320801	213206000730	27.03.2008	46229P		CONTOR RECIRCULATIE KAMSTRUP DN 20 (3.0) RAMURA	1.761,91	0,00	1.761,91	2.2.4.2.
21320801	213206000731	27.03.2008	46230P		CONTOR INC KAMSTRUP DN 150(150) RAMURA 1 CT SCO	1.509,15	0,00	1.509,15	2.2.4.2.
21320801	213206000732	27.03.2008	46231P		CONTOR INC KAMSTRUP DN 100(60) RAMURA 2 CT SCOA	2.001,16	0,00	2.001,16	2.2.4.2.
21320801	213206000733	27.03.2008	46232P		CONTOR INC PROPRIE KAMSTRUP DN 15(0.6) CT SCOAL	1.444,81	0,00	1.444,81	2.2.4.2.
21320801	213206000734	27.03.2008	46233P		CONTOR ACC PROPRIE KAMSTRUP DN 15(0.6) CT SCOA	1.481,54	0,00	1.481,54	2.2.4.2.

Anexa 3 - CT Magheru

Clasă	Mijloc fix	Dată act.	Nr.inver	Nr. De S	Descriere mijloc fix	Val Achiziţ.	Amort Acun	Val.contb	Nr.gr.MjFix

21200102	212020003655	01.08.2004	17.P	16815	INST. CT MAGHERU 7	101,95	0,00	101,95	1.9.2.1.
21200102	212020001868	01.12.1996	2692	14600	CANAL DISTANTA CT MAGHERU 7-9	245.644,58	-5.357,10	240.287,48	1.9.2.2.
21200801	212040000028	01.07.1964	21	15943	INST.CT MAGHERU 9	120,52	-120,52	0,00	1.9.2.1.
21320103	213203028470	31.10.2013	52216		CONTOR ET BL. 7 STR. MAGHERU NR.7	13.740,90	0,00	13.740,90	2.2.4.2.
21320103	213203028471	31.10.2013	52217		CONTOR ACM BL. 7 STR. MAGHERU NR.7	8.944,40	0,00	8.944,40	2.2.4.2.
21320103	213203028472	31.10.2013	52218		CONTOR ET BL. 9 STR. MAGHERU NR.9	13.818,69	0,00	13.818,69	2.2.4.2.
21320103	213203028473	31.10.2013	52219		CONTOR ACM BL. 9 STR. MAGHERU NR.9	11.133,10	0,00	11.133,10	2.2.4.2.
21320103	213203028474	31.10.2013	52220		CONTOR ET BL. 0C STR. G. ENESCU NR.31	7.838,38	0,00	7.838,38	2.2.4.2.
21320103	213203028475	31.10.2013	52221		CONTOR ACM BL. 0C STR. G. ENESCU NR.31	7.092,30	0,00	7.092,30	2.2.4.2.

Anexa 3 - CT Marasesti 3

Clasă	Mijloc fix	Dată act.	Nr.inver	Nr. De S	Descriere mijloc fix	Val Achiziţ.	Amort Acun	Val.contb	Nr.gr.MjFix
21200102	212020003318	01.08.2003	49.P	16073	INSTALATIE CENTRALA TERMICA 3 MARASESTI	1.518.850,98	0,00	1.518.850,98	1.9.2.1.
21200102	212020003688	01.08.1964	74	15057	CONDUCTA TERMOFICARE CT MARASESTI 3	53.450,29	-2.603,56	50.846,73	1.9.2.2.
21200102	212020002523	01.04.2004	822	13454	CLADIRE CT 3 MARASESTI	310.806,27	0,00	310.806,27	1.6.5.
21200102	212020003038	01.10.2005	829	13754	COS DE FUM CT 3 MARASESTI	3.869,73	0,00	3.869,73	1.1.1.2.
21320101	213201000110	20.06.2002	45530	38835	CONTOR ET AGENT PRIMAR CT 3 MARASESTI	2.898,49	0,00	2.898,49	2.2.4.2.
21320101	213201000111	20.06.2002	45531	38836	CONTOR ACM MONTAT PE CD APA RECE CT 3 MARASES	1.364,69	0,00	1.364,69	2.2.4.2.
21320101	213201000112	20.06.2007	45532	38837	CONTOR RECIRCULATIE ACM CT 3 MARASESTI	1.238,24	0,00	1.238,24	2.2.4.2.
21320101	213201000387	22.08.2003	48039		CONTOR ET VILA SION STR. LEON VODA NR. 2BIS CT MA	3.002,88	0,00	3.002,88	2.2.4.2.
21320101	213201000388	22.08.2003	48040		CONTOR ACM VILA SION STR. LEON VODA NR. 2BIS CT M	2.775,36	0,00	2.775,36	2.2.4.2.
21320101	213201000389	25.03.2003	48041		CONTOR ET BL. 3C SC. A STR. DIMITRIE CANTEMIR NR	3.227,99	0,00	3.227,99	2.2.4.2.
21320101	213201000390	25.03.2003	48042		CONTOR ACM BL. 3C SC. A STR. DIMITRIE CANTEMIR N	3.002,88	0,00	3.002,88	2.2.4.2.
21320101	213201000391	25.03.2003	48043		CONTOR ET BL. 3C SC. B STR. DIMITRIE CANTEMIR NR	3.227,99	0,00	3.227,99	2.2.4.2.
21320101	213201000392	25.03.2003	48044		CONTOR ACM BL. 3C SC. B STR. DIMITRIE CANTEMIR N	3.002,88	0,00	3.002,88	2.2.4.2.
21320101	213201000393	25.03.2003	48045		CONTOR ET BL. 3B SC. A STR. DIMITRIE CANTEMIR NR	3.227,99	0,00	3.227,99	2.2.4.2.
21320101	213201000394	25.03.2003	48046		CONTOR ACM BL. 3B SC. A STR. DIMITRIE CANTEMIR N	3.002,88	0,00	3.002,88	2.2.4.2.
21320101	213201000395	25.03.2003	48047		CONTOR ET BL. 3B SC. B STR. DIMITRIE CANTEMIR NR	3.227,99	0,00	3.227,99	2.2.4.2.
21320101	213201000396	25.03.2003	48048		CONTOR ACM BL. 3B SC. B STR. DIMITRIE CANTEMIR N	3.002,88	0,00	3.002,88	2.2.4.2.
21320101	213201000397	25.03.2003	48049		CONTOR ET BL. 3B SC. C STR. DIMITRIE CANTEMIR NR	3.227,99	0,00	3.227,99	2.2.4.2.
21320101	213201000398	25.03.2003	48050		CONTOR ACM BL. 3B SC. C STR. DIMITRIE CANTEMIR N	3.002,88	0,00	3.002,88	2.2.4.2.
21320101	213201000399	25.03.2003	48051		CONTOR ET BL. 2 SC. 1 STR. SERBAN VODA NR. 43 CT	3.227,99	0,00	3.227,99	2.2.4.2.
21320101	213201000400	25.03.2003	48052		CONTOR ACM BL. 2 SC. 1 STR. SERBAN VODA NR. 43 C	3.002,88	0,00	3.002,88	2.2.4.2.
21320101	213201000401	25.03.2003	48053		CONTOR ET BL. 2 SC. 2 STR. SERBAN VODA NR. 43 CT	3.227,99	0,00	3.227,99	2.2.4.2.
21320101	213201000402	25.03.2003	48054		CONTOR ACM BL. 2 SC. 2 STR. SERBAN VODA NR. 43 C	3.002,88	0,00	3.002,88	2.2.4.2.
21320101	213201000403	25.03.2003	48055		CONTOR ET BL. 2 SC. 3 STR. SERBAN VODA NR. 43 CT	3.227,99	0,00	3.227,99	2.2.4.2.
21320101	213201000405	25.03.2003	48056		CONTOR ACM BL. 2 SC. 3 STR. SERBAN VODA NR. 43 C	3.002,88	0,00	3.002,88	2.2.4.2.
21320101	213201000406	25.03.2003	48057		CONTOR ET BL. 2 SC. 4 STR. SERBAN VODA NR. 43 CT	3.227,99	0,00	3.227,99	2.2.4.2.
21320101	213201000404	25.03.2003	48058		CONTOR ACM BL. 2 SC. 4 STR. SERBAN VODA NR. 43 C	3.002,88	0,00	3.002,88	2.2.4.2.
21320101	213201000407	25.03.2003	48059		CONTOR ET BL. 2 SC. 5 STR. SERBAN VODA NR. 43 CT	3.227,99	0,00	3.227,99	2.2.4.2.
21320101	213201000408	25.03.2003	48060		CONTOR ACM BL. 2 SC. 5 STR. SERBAN VODA NR. 43 C	3.002,88	0,00	3.002,88	2.2.4.2.

21320801	213206000696	10.09.2007	45199P	37504	CONTOR ET CT MARASESTI	2.379,37	0,00	2.379,37	2.2.4.2.
21320801	213206000697	10.09.2007	45200P	37505	CONTOR ACM CT 3 MARASESTI	1.983,96	0,00	1.983,96	2.2.4.2.
21320801	213206000698	10.09.2007	45201P	37506	CONTOR RECIRCULATIE CT 3 MARASESTI	2.039,29	0,00	2.039,29	2.2.4.2.

Anexa 3 _ CT Republicii

Clasă	Mijloc fix	Dată act.	Nr.inver	Nr. De S	Descriere mijloc fix	Val Achiziţ.	Amort Acun	Val.contb	Nr.gr.MjFix
21200102	212020001993	01.12.1979	105	13521	INSTALATIE CENTRALA TERM.REPUBLICII	1.058.621,94	-2.181,46	1.056.440,48	1.9.2.1.
21200102	212020002421	01.12.1979	1253	16761	CANAL DISTANTA CT REPUBLICII - BD. REPUBLICII 23	100.582,92	-7.308,64	93.274,28	1.9.2.2.
21200102	212020001985	01.01.1984	1654	13839	CANAL DISTANTA CT REPUBLICII- AL. SAHIA NR. 1-5,	246.969,34	-4.445,40	242.523,94	1.9.2.2.
21200102	212020002806	01.12.1979	414	13171	CLADIRE CENTRALE TERMICE REPUBLICII	234.887,36	0,00	234.887,36	1.6.5.
21200102	212020002890	01.12.1979	81	13748	COS FUM C.T.REPUBLICII	9.187,00	-3.348,08	5.838,92	1.1.1.2.
21320101	213201000348	05.10.2009	47793		BUCLA CONTORIZARE C1 - INCALZIRE LOCATARI- RAMUI	12.816,31	0,00	12.816,31	2.2.4.2.
21320101	213201000349	05.10.2009	47794		BUCLA CONTORIZARE C2 - INCALZIRE LOCATARI - RAMU	11.546,85	0,00	11.546,85	2.2.4.2.
21320101	213201000350	05.10.2009	47795		BUCLA CONTORIZARE C3 - PREPARARE ACC - RAMURA I	7.844,72	0,00	7.844,72	2.2.4.2.
21320101	213201000351	05.10.2009	47796		BUCLA CONTORIZARE C4- AGENT TERMIC PRIMAR PENT	12.816,13	0,00	12.816,13	2.2.4.2.
21320101	213201000352	05.10.2009	47797		BUCLA CONTORIZARE C5 - ACC RECIRCULATA - RAMURA	1.012,44	0,00	1.012,44	2.2.4.2.
21320101	213201000353	05.10.2009	47798		BUCLA DE CONTORIZARE C6 - INCALZIRE IN CT REPUBLI	7.436,74	0,00	7.436,74	2.2.4.2.
21320103	213203001907	01.12.2004	15231	18836	CONTOR ET BL. 4-6 STR. J.L. CALDERON NR. 4-6	4.000,51	0,00	4.000,51	2.2.4.2.
21320103	213203001918	01.12.2004	15232	18837	CONTOR ACM BL. 4-6 STR. J.L. CALDERON NR. 4-6	3.645,52	0,00	3.645,52	2.2.4.2.
21320103	213203001919	01.12.2004	15233	18838	CONTOR ET BL. 1-3 STR. J.L. CALDERON NR. 6	4.746,01	0,00	4.746,01	2.2.4.2.
21320103	213203001920	01.12.2004	15234	18839	CONTOR ACM BL. 1-3 STR. J.L. CALDERON NR. 6	4.085,98	0,00	4.085,98	2.2.4.2.
21320103	213203001921	01.12.2004	15235	18840	CONTOR ET BL. 23 SC. A BD. CAROL NR. 23	5.494,78	0,00	5.494,78	2.2.4.2.
21320103	213203001922	01.12.2004	15236	18841	CONTOR ACM BL. 23 SC. A BD. CAROL NR. 23	6.220,93	0,00	6.220,93	2.2.4.2.
21320103	213203001923	01.12.2004	15237	18842	CONTOR ET BL. 23 SC. B BD. CAROL NR. 23	4.089,17	0,00	4.089,17	2.2.4.2.
21320103	213203001924	01.12.2004	15238	18843	CONTOR ACM BL. 23 SC. B BD. CAROL NR. 23	5.360,16	0,00	5.360,16	2.2.4.2.
21320103	213203001925	01.12.2004	15239	18844	CONTOR ET BL. 1-5 SC. A STR. J. L. CALDERON NR.	5.576,48	0,00	5.576,48	2.2.4.2.
21320103	213203001926	01.12.2004	15240	18845	CONTOR ACM BL. 1-5 SC. A STR. J. L. CALDERON NR	4.960,00	0,00	4.960,00	2.2.4.2.
21320103	213203001927	01.12.2004	15241	18846	CONTOR ET BL. 1-5 SC. B STR. J. L. CALDERON NR.	3.924,33	0,00	3.924,33	2.2.4.2.
21320103	213203001928	01.12.2004	15242	18847	CONTOR ACM BL. 1-5 SC. B STR. J. L. CALDERON NR	3.976,80	0,00	3.976,80	2.2.4.2.
21320103	213203001929	01.12.2004	15243	18848	CONTOR ET BL. 1-5 SC. C STR. J. L. CALDERON NR.	3.413,14	0,00	3.413,14	2.2.4.2.
21320103	213203001930	01.12.2004	15244	18849	CONTOR ACM BL. 1-5 SC. C STR. J. L. CALDERON NR	3.035,28	0,00	3.035,28	2.2.4.2.

Anexa 3 CT Baciului

Clasă	Mijloc fix	Dată act.	Nr.inver	Nr. De S	Descriere mijloc fix	Val Achiziţ.	Amort Acun	Val.contb	Nr.gr.MjFix
21200102	212020000410	30.12.2013	1102	16624	CANAL DISTANTA CT BACIULUI BL. 9+14 (RT SEC. BL. 9	294.229,30	-24.584,79	269.644,51	1.9.2.2.
21200102	212020001966	18.05.2011	1752	16836	INSTALATIE CENTRALA TERMICA BACIULUI	3.207.987,18	-521,08	3.207.466,10	1.9.2.1.
21200102	212020002799	18.05.2011	184	13808	CLADIRE CENTRALE TERMICE BACIULUI	421.933,42	0,00	421.933,42	1.6.5.
21200102	212020000819	30.12.2013	450	15859	CD CT BACIULUI BL. 1-12,6,7,9, SC. GEN., CRESA (R	3.068.864,39	-29.412,18	3.039.452,21	1.9.2.2.
21200102	212020000610	30.12.2013	933	15299	CANAL DISTANTA CT BACIULUI - TARCUL BACIULUI (RT S	220.220,89	-1.979,87	218.241,02	1.9.2.2.
21320101	213201000910	31.05.2011	48420		CONTOR ACC P+10 CT BACIULUI	9.007,72	0,00	9.007,72	2.2.4.2.

21320101	213201000911	31.05.2011	48421		CONTOR REC P+10 CT BACIULUI	2.999,95	0,00	2.999,95	2.2.4.2.
21320101	213201000912	31.05.2011	48422		CONTOR INCALZIRE P+10 CT BACIULUI	2.264,26	0,00	2.264,26	2.2.4.2.
21320101	213201000913	31.05.2011	48423		CONTOR INCALZIRE P+10ST RAM1 CT BACIULUI	11.320,80	0,00	11.320,80	2.2.4.2.
21320101	213201000914	31.05.2011	48424		CONTOR MEX CT BACIULUI	1.136,03	0,00	1.136,03	2.2.4.2.
21320101	213201000915	31.05.2011	48425		CONTOR INC P+4 RAM III CT BACIULUI	11.320,80	0,00	11.320,80	2.2.4.2.
21320101	213201000916	31.05.2011	48426		CONTOR INC P+10 DUM RAM II CT BACIULUI	11.320,80	0,00	11.320,80	2.2.4.2.
21320101	213201000917	31.05.2011	48427		CONTOR INC R1 CT BACIULUI	11.320,80	0,00	11.320,80	2.2.4.2.
21320101	213201000918	31.05.2011	48428		CONTOR INC R2 CT BACIULUI	11.320,80	0,00	11.320,80	2.2.4.2.
21320101	213201000919	31.05.2011	48429		CONTOR ACC P+4 CT BACIULUI	8.012,00	0,00	8.012,00	2.2.4.2.
21320101	213201000920	31.05.2011	48430		CONTOR REC P+4 CT BACIULUI	3.036,34	0,00	3.036,34	2.2.4.2.
21320101	213201000921	31.05.2011	48431		CONTOR APA RECE UZ INTERN CT BACIULUI	459,93	0,00	459,93	2.2.4.2.
21320101	213201000922	31.05.2011	48432		CONTOR APA CALDA UZ INTERN CT BACIULUI	382,14	0,00	382,14	2.2.4.2.
21320103	213203012900	01.09.2005	32395	33977	CONTOR ET Adr Pasunilor 30 Bl 6 Sc 1 DN 50 QN 15	4.458,18	0,00	4.458,18	2.2.4.2.
21320103	213203012901	01.09.2005	32396	34165	CONTOR ET Adr Baciului 12 Bl 12 Sc 1 DN 50 QN 15	4.182,68	0,00	4.182,68	2.2.4.2.
21320103	213203012902	01.09.2005	32397	34166	CONTOR ET Adr Baciului 3 Bl 7 Sc 1 DN 50 QN 15 CT	4.543,03	0,00	4.543,03	2.2.4.2.
21320103	213203012903	01.09.2005	32398	34167	CONTOR ET Adr Iacob Andrei 46 Bl 1 Sc 2 DN 40 QN	4.291,04	0,00	4.291,04	2.2.4.2.
21320103	213203012904	01.09.2005	32399	34168	CONTOR ET Adr Iacob Andrei 42 Bl 10 Sc 1 DN 40 QN	4.239,90	0,00	4.239,90	2.2.4.2.
21320103	213203021697	01.09.2005	32400	34169	CONTOR ET Adr Iacob Andrei 44 Bl 11 Sc 1 DN 40 QN	5.003,54	0,00	5.003,54	2.2.4.2.
21320103	213203012905	01.09.2005	32401	34170	CONTOR ET Adr Iacob Andrei 23 Bl 2 Sc 2 DN 40 QN	4.341,67	0,00	4.341,67	2.2.4.2.
21320103	213203012906	01.09.2005	32402	34171	CONTOR ET Adr Iacob Andrei 21 Bl 3 Sc 2 DN 40 QN	4.398,45	0,00	4.398,45	2.2.4.2.
21320103	213203012907	01.09.2005	32403	34172	CONTOR ET Adr Iacob Andrei 38 Bl 4 Sc 2 DN 40 QN	4.256,38	0,00	4.256,38	2.2.4.2.
21320103	213203012908	01.09.2005	32404	34173	CONTOR ET Adr Iacob Andrei 36 Bl 5 Sc 1 DN 25 QN	3.779,73	0,00	3.779,73	2.2.4.2.
21320103	213203012936	01.09.2005	32405	34174	CONTOR ET Adr Iacob Andrei 36 Bl 5 Sc 2 DN 25 QN	3.733,87	0,00	3.733,87	2.2.4.2.
21320103	213203012937	01.09.2005	32406	34175	CONTOR ET Adr Iacob Andrei 36 Bl 5 Sc 3 DN 25 QN	3.932,73	0,00	3.932,73	2.2.4.2.
21320103	213203012272	01.09.2005	32407	34176	CONTOR ET Adr Iacob Andrei 40 Bl 6 Sc 1 DN 25 QN	4.524,17	0,00	4.524,17	2.2.4.2.
21320103	213203012273	01.09.2005	32408	34177	CONTOR ET Adr Iacob Andrei 40 Bl 6 Sc 2 DN 40 QN	3.865,59	0,00	3.865,59	2.2.4.2.
21320103	213203012274	01.09.2005	32409	34178	CONTOR ET Adr Baciului 18 Bl 7 Sc 1 DN 25 QN 6 CT	3.787,77	0,00	3.787,77	2.2.4.2.
21320103	213203012821	01.09.2005	32410	34179	CONTOR ET Adr Baciului 18 Bl 7 Sc 2 DN 25 QN 6 CT	3.727,12	0,00	3.727,12	2.2.4.2.
21320103	213203012822	01.09.2005	32411	34180	CONTOR ET Adr Baciului 18 Bl 7 Sc 3 DN 25 QN 6 CT	3.738,61	0,00	3.738,61	2.2.4.2.
21320103	213203012823	01.09.2005	32412	34181	CONTOR ET Adr Baciului 14 Bl 9 Sc 1 DN 25 QN 6 CT	3.791,69	0,00	3.791,69	2.2.4.2.
21320103	213203012824	01.09.2005	32413	34182	CONTOR ET Adr Baciului 14 Bl 9 Sc 2 DN 25 QN 6 CT	3.728,09	0,00	3.728,09	2.2.4.2.
21320103	213203012825	01.09.2005	32414	34183	CONTOR ET Adr Baciului 14 Bl 9 Sc 3 DN 25 QN 6 CT	3.798,29	0,00	3.798,29	2.2.4.2.
21320103	213203012826	01.09.2005	32415	34184	CONTOR ET Adr Baciului 5 Bl 9 Sc 1 DN 50 QN 15 CT	4.187,88	0,00	4.187,88	2.2.4.2.
21320103	213203012827	01.09.2005	32416	34185	CONTOR ET Adr Baciului 5 Bl 9 Sc 2 DN 50 QN 15 CT	4.179,63	0,00	4.179,63	2.2.4.2.
21320103	213203012828	01.09.2005	32417	34186	CONTOR ET Adr Baciului 5 Bl 9 Sc 3 DN 50 QN 15 CT	4.676,51	0,00	4.676,51	2.2.4.2.
21320103	213203012829	01.09.2005	32418	34187	CONTOR ET Adr Baciului 5 Bl 9 Sc 4 DN 50 QN 15 CT	5.899,23	0,00	5.899,23	2.2.4.2.
21320103	213203012830	01.09.2005	32419	34188	CONTOR ET Adr Baciului 4 Bl 9 Sc 1 DN 50 QN 15 CT	4.156,95	0,00	4.156,95	2.2.4.2.
21320103	213203012831	01.09.2005	32420	34189	CONTOR ET Adr Baciului 4 Bl 9 Sc 2 DN 50 QN 15 CT	4.155,62	0,00	4.155,62	2.2.4.2.
21320103	213203012832	01.09.2005	32421	34190	CONTOR ET Adr Baciului 4 Bl 9 Sc 3 DN 50 QN 15 CT	4.157,53	0,00	4.157,53	2.2.4.2.
21320103	213203012328	01.09.2005	32422	34191	CONTOR ET Adr Baciului 4 Bl 9 Sc 4 DN 50 QN 15 CT	4.157,39	0,00	4.157,39	2.2.4.2.
21320103	213203012329	01.09.2005	32423	34192	CONTOR ET Adr Baciului 4 Bl 9 Sc 5 DN 50 QN 15 CT	4.159,01	0,00	4.159,01	2.2.4.2.
21320103	213203012330	01.09.2005	32424	34193	CONTOR ET Adr Baciului 4 Bl 9 Sc 6 DN 50 QN 15 CT	4.175,00	0,00	4.175,00	2.2.4.2.

21320103	213203012331	01.09.2005	32425	34194	CONTOR ET Adr Baciului 4 Bl 9 Sc 7 DN 50 QN 15 CT	4.161,80	0,00	4.161,80	2.2.4.2.
21320103	213203015058	01.09.2005	32580	34732	CONTOR ACM Adr Pasunilor 30 Bl 6 Sc 1 DN 25 QN 6	3.904,49	0,00	3.904,49	2.2.4.2.
21320103	213203015059	01.09.2005	32581	34733	CONTOR ACM Adr Baciului 12 Bl 12 Sc 1 DN 25 QN 6	4.592,67	0,00	4.592,67	2.2.4.2.
21320103	213203015060	01.09.2005	32582	34734	CONTOR ACM Adr Baciului 3 Bl 7 Sc 1 DN 25 QN 6 CT	3.889,85	0,00	3.889,85	2.2.4.2.
21320103	213203015061	01.09.2005	32583	34735	CONTOR ACM Adr Iacob Andrei 46 Bl 1 Sc 1 DN 20 QN	3.591,44	0,00	3.591,44	2.2.4.2.
21320103	213203020224	01.09.2005	32584	34736	CONTOR ACM Adr Iacob Andrei 46 Bl 1 Sc 2 DN 20 QN	3.573,30	0,00	3.573,30	2.2.4.2.
21320103	213203020225	01.09.2005	32585	34737	CONTOR ACM Adr Iacob Andrei 42 Bl 10 Sc 1 DN 20 Q	3.703,26	0,00	3.703,26	2.2.4.2.
21320103	213203020226	01.09.2005	32586	34926	CONTOR ACM Adr Iacob Andrei 42 Bl 10 Sc 2 DN 20 Q	3.512,85	0,00	3.512,85	2.2.4.2.
21320103	213203020424	01.09.2005	32587	34927	CONTOR ACM Adr Iacob Andrei 44 Bl 11 Sc 1 DN 20 Q	4.748,17	0,00	4.748,17	2.2.4.2.
21320103	213203020425	01.09.2005	32588	34928	CONTOR ACM Adr Iacob Andrei 44 Bl 11 Sc 2 DN 20 Q	3.585,32	0,00	3.585,32	2.2.4.2.
21320103	213203020426	01.09.2005	32589	34929	CONTOR ACM Adr Iacob Andrei 23 Bl 2 Sc 1 DN 20 QN	4.217,54	0,00	4.217,54	2.2.4.2.
21320103	213203020427	01.09.2005	32590	34930	CONTOR ACM Adr Iacob Andrei 23 Bl 2 Sc 2 DN 20 QN	3.584,91	0,00	3.584,91	2.2.4.2.
21320103	213203020428	01.09.2005	32591	34931	CONTOR ACM Adr Iacob Andrei 21 Bl 3 Sc 1 DN 20 QN	5.617,86	0,00	5.617,86	2.2.4.2.
21320103	213203020429	01.09.2005	32592	34932	CONTOR ACM Adr Iacob Andrei 21 Bl 3 Sc 2 DN 20 QN	3.550,00	0,00	3.550,00	2.2.4.2.
21320103	213203014529	01.09.2005	32593	34933	CONTOR ACM Adr Iacob Andrei 38 Bl 4 Sc 1 DN 20 QN	3.597,56	0,00	3.597,56	2.2.4.2.
21320103	213203020464	01.09.2005	32594	34934	CONTOR ACM Adr Iacob Andrei 38 Bl 4 Sc 2 DN 20 QN	3.568,56	0,00	3.568,56	2.2.4.2.
21320103	213203020465	01.09.2005	32595	34935	CONTOR ACM Adr Iacob Andrei 36 Bl 5 Sc 1 DN 20 QN	3.638,95	0,00	3.638,95	2.2.4.2.
21320103	213203020466	01.09.2005	32596	34936	CONTOR ACM Adr Iacob Andrei 36 Bl 5 Sc 2 DN 20 QN	3.640,49	0,00	3.640,49	2.2.4.2.
21320103	213203020467	01.09.2005	32597	34937	CONTOR ACM Adr Iacob Andrei 36 Bl 5 Sc 3 DN 20 QN	3.919,64	0,00	3.919,64	2.2.4.2.
21320103	213203020468	01.09.2005	32598	34938	CONTOR ACM Adr Iacob Andrei 40 Bl 6 Sc 1 DN 20 QN	3.569,19	0,00	3.569,19	2.2.4.2.
21320103	213203020469	01.09.2005	32599	34939	CONTOR ACM Adr Iacob Andrei 40 Bl 6 Sc 2 DN 20 QN	3.675,71	0,00	3.675,71	2.2.4.2.
21320103	213203020470	01.09.2005	32600	34940	CONTOR ACM Adr Iacob Andrei 40 Bl 6 Sc 3 DN 20 QN	3.555,16	0,00	3.555,16	2.2.4.2.
21320103	213203020471	01.09.2005	32601	34941	CONTOR ACM Adr Baciului 18 Bl 7 Sc 1 DN 20 QN 3 C	3.593,38	0,00	3.593,38	2.2.4.2.
21320103	213203020472	01.09.2005	32602	34942	CONTOR ACM Adr Baciului 18 Bl 7 Sc 2 DN 20 QN 3 C	3.703,04	0,00	3.703,04	2.2.4.2.
21320103	213203020473	01.09.2005	32603	34943	CONTOR ACM Adr Baciului 18 Bl 7 Sc 3 DN 20 QN 3 C	3.596,77	0,00	3.596,77	2.2.4.2.
21320103	213203020285	01.09.2005	32604	34944	CONTOR ACM Adr Baciului 14 Bl 9 Sc 1 DN 20 QN 3 C	3.594,20	0,00	3.594,20	2.2.4.2.
21320103	213203020477	01.09.2005	32605	34945	CONTOR ACM Adr Baciului 14 Bl 9 Sc 2 DN 20 QN 3 C	3.642,11	0,00	3.642,11	2.2.4.2.
21320103	213203020478	01.09.2005	32606	34946	CONTOR ACM Adr Baciului 14 Bl 9 Sc 3 DN 20 QN 3 C	3.602,86	0,00	3.602,86	2.2.4.2.
21320103	213203020479	01.09.2005	32607	34947	CONTOR ACM Adr Baciului 5 Bl 9 Sc 1 DN 25 QN 6 CT	4.097,08	0,00	4.097,08	2.2.4.2.
21320103	213203020480	01.09.2005	32608	34948	CONTOR ACM Adr Baciului 5 Bl 9 Sc 2 DN 25 QN 6 CT	4.088,71	0,00	4.088,71	2.2.4.2.
21320103	213203020502	01.09.2005	32609	34949	CONTOR ACM Adr Baciului 5 Bl 9 Sc 3 DN 25 QN 6 CT	4.504,42	0,00	4.504,42	2.2.4.2.
21320103	213203020503	01.09.2005	32610	34950	CONTOR ACM Adr Baciului 5 Bl 9 Sc 4 DN 25 QN 6 CT	4.866,87	0,00	4.866,87	2.2.4.2.
21320103	213203020504	01.09.2005	32611	34951	CONTOR ACM Adr Baciului 4 Bl 9 Sc 1 DN 25 QN 6 CT	5.362,48	0,00	5.362,48	2.2.4.2.
21320103	213203020505	01.09.2005	32612	34952	CONTOR ACM Adr Baciului 4 Bl 9 Sc 2 DN 25 QN 6 CT	4.064,84	0,00	4.064,84	2.2.4.2.
21320103	213203020506	01.09.2005	32613	34953	CONTOR ACM Adr Baciului 4 Bl 9 Sc 3 DN 25 QN 6 CT	4.074,30	0,00	4.074,30	2.2.4.2.
21320103	213203020507	01.09.2005	32614	34954	CONTOR ACM Adr Baciului 4 Bl 9 Sc 4 DN 25 QN 6 CT	4.069,79	0,00	4.069,79	2.2.4.2.
21320103	213203020508	01.09.2005	32615	34955	CONTOR ACM Adr Baciului 4 Bl 9 Sc 5 DN 25 QN 6 CT	4.089,07	0,00	4.089,07	2.2.4.2.
21320103	213203020509	01.09.2005	32616	34956	CONTOR ACM Adr Baciului 4 Bl 9 Sc 6 DN 25 QN 6 CT	4.092,36	0,00	4.092,36	2.2.4.2.
21320103	213203020510	01.09.2005	32617	34957	CONTOR ACM Adr Baciului 4 Bl 9 Sc 7 DN 25 QN 6 CT	4.083,88	0,00	4.083,88	2.2.4.2.
21320103	213203019581	01.10.2006	43882	37214	CONTOR ET BL.8 sc.1 Adr. Baciului 19 19 CT Baciulu	3.708,16	0,00	3.708,16	2.2.4.2.
21320103	213203019582	01.10.2006	43883	37215	CONTOR ACM BL.8 sc.1 Adr. Baciului 19 19CT Baciulu	3.709,07	0,00	3.709,07	2.2.4.2.
21320103	213203019660	01.10.2006	43884	37216	CONTOR ET BL.8 sc.3 Adr. Baciului 21 21 CT Baciulu	3.726,64	0,00	3.726,64	2.2.4.2.

21320103	213203019661	01.10.2006	43885	37217	CONTOR ACM BL.8 sc.3 Adr. Baciului 21 21CT Baciulu	3.705,08	0,00	3.705,08	2.2.4.2.
21320103	213203019849	01.10.2006	43912	37244	CONTOR ET BL.8 sc.2 Adr. Baciului 20 20 CT Baciulu	4.213,55	0,00	4.213,55	2.2.4.2.
21320103	213203019850	01.10.2006	43913	37245	CONTOR ACM BL.8 sc.2 Adr. Baciului 20 20CT Baciulu	4.247,42	0,00	4.247,42	2.2.4.2.
21320103	213203028506	31.10.2013	52465		CONTOR ET BL. 14 SC. 1 STR. BACIULUI NR.2	7.357,65	0,00	7.357,65	2.2.4.2.
21320103	213203028507	31.10.2013	52466		CONTOR ACM BL. 14 SC. 1 STR. BACIULUI NR.2	10.004,92	0,00	10.004,92	2.2.4.2.
21320103	213203028508	31.10.2013	52467		CONTOR ET BL. 14 SC. 2 STR. BACIULUI NR.2	7.694,70	0,00	7.694,70	2.2.4.2.
21320103	213203028509	31.10.2013	52468		CONTOR ACM BL. 14 SC. 2 STR. BACIULUI NR.2	10.402,56	0,00	10.402,56	2.2.4.2.

Anexa 3 CT Baneasa 1

Clasă	Mijloc fix	Dată act.	Nr.inver	Nr. De S	Descriere mijloc fix	Val Achiziţ.	Amort Acun	Val.contb	Nr.gr.MjFix
21200102	212020002093	01.03.1981	100	13470	INSTALATIE CENTRALA TERM.1 BANEASA	2.743.593,55	-15.459,02	2.728.134,53	1.9.2.1.
21200102	212020001886	01.12.1981	1310	16253	CANAL DISTANTA CT BANEASA 1	4.289.884,34	##########	4.149.462,71	1.9.2.2.
21200102	212020002803	01.03.1981	406	13162	CLADIRE CENTRALE TERMICE I BANEASA	589.765,20	0,00	589.765,20	1.6.5.
21200102	212020003676	01.10.2005	824	13749	COS DE FUM CT BANEASA 1	799.966,75	0,00	799.966,75	1.1.1.2.
21320101	213201000410	01.03.2010	47842		BUCLA CONTORIZARE C1 - INCALZIRE LOCATARI - RAMU	15.091,14	0,00	15.091,14	2.2.4.2.
21320101	213201000409	01.03.2010	47843		BUCLA CONTORIZARE C2 - INCALZIRE LOCATARI - RAMU	15.091,14	0,00	15.091,14	2.2.4.2.
21320101	213201000411	01.03.2010	47844		BUCLA DE CONTORIZARE C3 - INCALZIRE LOCATARI - RA	24.912,52	0,00	24.912,52	2.2.4.2.
21320101	213201000412	01.03.2010	47845		BUCLA DE CONTORIZARE C4 - INCALZIRE LOCATARI - RA	4.179,81	0,00	4.179,81	2.2.4.2.
21320101	213201000413	01.03.2010	47846		BUCLA DE CONTORIZARE C5 - APA RECE PENTRU PREP/	9.927,64	0,00	9.927,64	2.2.4.2.
21320101	213201000414	01.03.2010	47847		BUCLA DE CONTORIZARE C6 - AGENT TERMIC PRIMAR F	24.973,55	0,00	24.973,55	2.2.4.2.
21320101	213201000415	01.03.2010	47848		BUCLA DE CONTORIZARE C7 - ACC RECIRCULATA - RAM	5.732,89	0,00	5.732,89	2.2.4.2.
21320101	213201000416	01.03.2010	47849		BUCLA DE CONTORIZARE C8 - INCALZIRE IN CT - CT BAN	2.231,34	0,00	2.231,34	2.2.4.2.
21320101	213201000417	01.03.2010	47850		BUCLA DE CONTORIZARE C9 - ACC IN CT - CT BANEASA	2.246,54	0,00	2.246,54	2.2.4.2.
21320101	213201000418	01.03.2010	47851		BUCLA DE CONTORIZARE D1 - MASURARE APA ADAOS -	3.538,17	0,00	3.538,17	2.2.4.2.
21320101	213201000419	01.03.2010	47852		BUCLA DE CONTORIZARE D2 - APA RECE GRUP SANITAR	1.753,05	0,00	1.753,05	2.2.4.2.
21320103	213203015027	01.09.2005	32854	35963	CONTOR ET Adr Aerogarii 30 Bl Vila 30 Sc 1 DN 20	3.442,91	0,00	3.442,91	2.2.4.2.
21320103	213203015033	01.09.2005	32855	35964	CONTOR ET Adr Marinarilor 19 Bl Vila 19 Sc 1 DN 1	3.341,45	0,00	3.341,45	2.2.4.2.
21320103	213203015034	01.09.2005	32856	35965	CONTOR ET Adr Neagoe Voda 11 Bl Vila 11 Sc 1 DN 1	3.286,92	0,00	3.286,92	2.2.4.2.
21320103	213203015035	01.09.2005	32857	35966	CONTOR ET Adr Bucuresti-Ploiesti 36 Bl II/2 Sc 1	3.700,35	0,00	3.700,35	2.2.4.2.
21320103	213203015036	01.09.2005	32858	35967	CONTOR ET Adr Bucuresti-Ploiesti 36 Bl II/2 Sc	3.699,73	0,00	3.699,73	2.2.4.2.
21320103	213203015037	01.09.2005	32859	35968	CONTOR ET Adr Bucuresti-Ploiesti 36 Bl II/2 Sc 3	3.772,40	0,00	3.772,40	2.2.4.2.
21320103	213203015038	01.09.2005	32860	35969	CONTOR ET Adr Buc-Ploiesti 30-34 Bl II/3 Sc 1 DN	3.598,10	0,00	3.598,10	2.2.4.2.
21320103	213203015074	01.09.2005	32861	35970	CONTOR ET Adr Buc-Ploiesti 30-34 Bl II/3 Sc 2 DN	3.669,73	0,00	3.669,73	2.2.4.2.
21320103	213203015075	01.09.2005	32862	35971	CONTOR ET Adr Buc-Ploiesti 30-34 Bl II/3 Sc 3 DN	5.501,07	0,00	5.501,07	2.2.4.2.
21320103	213203015076	01.09.2005	32863	35972	CONTOR ET Adr Baneasa 1-7 Bl II/4 Sc 1 DN 25 QN 6	3.701,80	0,00	3.701,80	2.2.4.2.
21320103	213203015077	01.09.2005	32864	35973	CONTOR ET Adr Baneasa 1-7 Bl II/4 Sc 2 DN 20 QN 3	5.163,95	0,00	5.163,95	2.2.4.2.
21320103	213203015078	01.09.2005	32865	35974	CONTOR ET Adr Baneasa 1-7 Bl II/4 Sc 3 DN 25 QN 6	3.700,77	0,00	3.700,77	2.2.4.2
21320103	213203015079	01.09.2005	32866	35975	CONTOR ET Adr Baneasa 1-7 Bl II/4 Sc 4 DN 20 QN 3	3.435,90	0,00	3.435,90	2.2.4.2.
21320103	213203015080	01.09.2005	32867	35976	CONTOR ET Adr Neagoe Voda 13-15 Bl II/5 Sc 1 DN 2	3.943,93	0,00	3.943,93	2.2.4.2.
21320103	213203015081	01.09.2005	32868	35977	CONTOR ET Adr Neagoe Voda 13-15 Bl II/5 Sc 2 DN 2	3.700,56	0,00	3.700,56	2.2.4.2.
21320103	213203015082	01.09.2005	32869	35978	CONTOR ET Adr Neagoe Voda 17 Bl II/6 Sc 1 DN 25 Q	3.778,38	0,00	3.778,38	2.2.4.2.

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

21320103	213203015240	01.09.2005	32870	35979	CONTOR ET Adr Aerogarii 14 Bl II/7 Sc 1 DN 25 QN	3.775,20	0,00	3.775,20	2.2.4.2.
21320103	213203015241	01.09.2005	32871	35980	CONTOR ET Adr Neagoe Voda 28 Bl III/1 Sc 1 DN 25	3.705,10	0,00	3.705,10	2.2.4.2.
21320103	213203015242	01.09.2005	32872	35981	CONTOR ET Adr Neagoe Voda 22-26 Bl III/2 Sc 1 DN	3.707,57	0,00	3.707,57	2.2.4.2.
21320103	213203015243	01.09.2005	32873	35982	CONTOR ET Adr Neagoe Voda 22-26 Bl III/2 Sc 2 DN	4.475,17	0,00	4.475,17	2.2.4.2.
21320103	213203015062	01.09.2005	32874	35983	CONTOR ET Adr Belizarie 23 Bl III/3 Sc 1 DN 20 QN	4.016,81	0,00	4.016,81	2.2.4.2.
21320103	213203015063	01.09.2005	32875	35984	CONTOR ET Adr Belizarie 25 Bl III/4 Sc 1 DN 40 QN	3.911,34	0,00	3.911,34	2.2.4.2.
21320103	213203015064	01.09.2005	32876	35985	CONTOR ET Adr Aerogarii 22 Bl III/5 Sc 1 DN 25 QN	3.781,06	0,00	3.781,06	2.2.4.2.
21320103	213203015065	01.09.2005	32877	35986	CONTOR ET Adr Aerogarii 18 Bl III/6 Sc 1 DN 25 QN	3.772,81	0,00	3.772,81	2.2.4.2.
21320103	213203015066	01.09.2005	32878	35987	CONTOR ET Adr Baneasa 14-16 Bl VI/1 Sc 1 DN 25 QN	3.606,76	0,00	3.606,76	2.2.4.2.
21320103	213203015067	01.09.2005	32879	35988	CONTOR ET Adr Baneasa 14-16 Bl VI/1 Sc 2 DN 20 QN	3.780,44	0,00	3.780,44	2.2.4.2.
21320103	213203014866	01.09.2005	32880	35989	CONTOR ET Adr Neagoe Voda 22 Bl VI/2 Sc 1 DN 25 Q	3.707,98	0,00	3.707,98	2.2.4.2.
21320103	213203014867	01.09.2005	32881	35990	CONTOR ET Adr Neagoe Voda 22 Bl VI/2 Sc 2 DN 25 Q	3.704,74	0,00	3.704,74	2.2.4.2.
21320103	213203014868	01.09.2005	32882	35991	CONTOR ET Adr Neagoe Voda 22 Bl VI/2 Sc 3 DN 20 Q	6.177,84	0,00	6.177,84	2.2.4.2.
21320103	213203014869	01.09.2005	32883	35992	CONTOR ET Adr Marinarilor 17-19 Bl VI/3 Sc 1 DN 2	3.439,82	0,00	3.439,82	2.2.4.2.
21320103	213203014870	01.09.2005	32884	35993	CONTOR ET Adr Marinarilor 17-19 Bl VI/3 Sc 2 DN 2	3.603,11	0,00	3.603,11	2.2.4.2.
21320103	213203014871	01.09.2005	32885	35994	CONTOR ET Adr Marinarilor 17-19 Bl VI/3 Sc 3 DN 2	3.701,14	0,00	3.701,14	2.2.4.2.
21320103	213203014872	01.09.2005	32886	35995	CONTOR ET Adr Marinarilor 21 Bl VI/4 Sc 1 DN 20 Q	3.442,85	0,00	3.442,85	2.2.4.2.
21320103	213203014873	01.09.2005	32887	35996	CONTOR ET Adr Marinarilor 21 Bl VI/4 Sc 2 DN 25 Q	3.698,99	0,00	3.698,99	2.2.4.2.
21320103	213203014874	01.09.2005	32888	35997	CONTOR ET Adr Marinarilor 21 Bl VI/4 Sc 3 DN 25 Q	3.697,03	0,00	3.697,03	2.2.4.2.
21320103	213203014875	01.09.2005	32889	35998	CONTOR ET Adr Marinarilor 21 Bl VI/4 Sc 4 DN 20 Q	3.438,17	0,00	3.438,17	2.2.4.2.
21320103	213203014876	01.09.2005	32890	35999	CONTOR ET Adr Marinarilor 21 Bl VI/4 Sc 5 DN 25 Q	3.700,15	0,00	3.700,15	2.2.4.2.
21320103	213203014877	01.09.2005	32891	36000	CONTOR ET Adr Marinarilor 13-15 Bl VI/5 Sc 1 DN 2	3.612,39	0,00	3.612,39	2.2.4.2.
21320103	213203014905	01.09.2005	32892	36001	CONTOR ET Adr Marinarilor 13-15 Bl VI/5 Sc 2 DN 2	3.699,32	0,00	3.699,32	2.2.4.2.
21320103	213203020474	01.09.2005	32893	36002	CONTOR ET Adr Baneasa 2-6 Bl VII/1 Sc 1 DN 20 QN	5.167,28	0,00	5.167,28	2.2.4.2.
21320103	213203020475	01.09.2005	32894	36003	CONTOR ET Adr Baneasa 2-6 Bl VII/1 Sc 2 DN 25 QN	3.704,48	0,00	3.704,48	2.2.4.2.
21320103	213203020476	01.09.2005	32895	36004	CONTOR ET Adr Baneasa 2-6 Bl VII/1 Sc 3 DN 25 QN	3.708,60	0,00	3.708,60	2.2.4.2.
21320103	213203020657	01.09.2005	32896	36005	CONTOR ET Adr Baneasa 2-6 Bl VII/1 Sc 4 DN 20 QN	3.436,52	0,00	3.436,52	2.2.4.2.
21320103	213203020658	01.09.2005	32897	36006	CONTOR ET Adr Baneasa 2-6 Bl VII/1 Sc 5 DN 25 QN	3.605,11	0,00	3.605,11	2.2.4.2.
21320103	213203020659	01.09.2005	32898	36007	CONTOR ET Adr Albotei 1-3 Bl VIII/1 Sc 1 DN 25 QN	3.605,73	0,00	3.605,73	2.2.4.2.
21320103	213203020660	01.09.2005	32899	36008	CONTOR ET Adr Albotei 1-3 Bl VIII/1 Sc 2 DN 25 QN	3.603,46	0,00	3.603,46	2.2.4.2.
21320103	213203020661	01.09.2005	32900	36009	CONTOR ET Adr Albotei 1-3 Bl VIII/1 Sc 3 DN 25 QN	3.605,11	0,00	3.605,11	2.2.4.2.
21320103	213203020662	01.09.2005	32901	36010	CONTOR ET Adr G.V.Bibescu 7 Bl VIII/2 Sc 1 DN 25	3.705,51	0,00	3.705,51	2.2.4.2.
21320103	213203020663	01.09.2005	32902	36011	CONTOR ET Adr Neagoe Voda 11-13 Bl VIII/3 Sc 1 DN	3.963,05	0,00	3.963,05	2.2.4.2.
21320103	213203020664	01.09.2005	32903	36207	CONTOR ET Adr Neagoe Voda 11-13 Bl VIII/3 Sc 2 DN	3.435,90	0,00	3.435,90	2.2.4.2.
21320103	213203020665	01.09.2005	32904	36208	CONTOR ET Adr Neagoe Voda 11-13 Bl VIII/3 Sc 3 DN	3.697,88	0,00	3.697,88	2.2.4.2.
21320103	213203020666	01.09.2005	32905	36209	CONTOR ET Adr Bucuresti-Ploiesti 24 Bl XIII/1 Sc	3.907,63	0,00	3.907,63	2.2.4.2.
21320103	213203020667	01.09.2005	32906	36210	CONTOR ET Adr Bucuresti-Ploiesti 24 Bl XIII/1 Sc	3.699,94	0,00	3.699,94	2.2.4.2.
21320103	213203020668	01.09.2005	32907	36211	CONTOR ET Adr Bucuresti-Ploiesti 24 Bl XIII/1 Sc	3.765,60	0,00	3.765,60	2.2.4.2.
21320103	213203020669	01.09.2005	32908	36212	CONTOR ET Adr Buc-Ploiesti 14-22 Bl XIII/2 Sc 1 D	3.776,70	0,00	3.776,70	2.2.4.2.
21320103	213203020670	01.09.2005	32909	36213	CONTOR ET Adr Buc-Ploiesti 14-22 Bl XIII/2 Sc 2 D	5.432,63	0,00	5.432,63	2.2.4.2.
21320103	213203020671	01.09.2005	32910	36214	CONTOR ET Adr Buc-Ploiesti 14-22 Bl XIII/2 Sc 3 D	3.770,36	0,00	3.770,36	2.2.4.2.
21320103	213203020672	01.09.2005	32911	36215	CONTOR ET Adr Buc-Ploiesti 14-22 Bl XIII/2 Sc 4 D	3.772,92	0,00	3.772,92	2.2.4.2.

21320103	213203020516	01.09.2005	32912	36216	CONTOR ET Adr Bucuresti-Ploiesti 12 Bl XIII/3 Sc	3.733,96	0,00	3.733,96	2.2.4.2.
21320103	213203020701	01.09.2005	32913	36217	CONTOR ET Adr H. Macelariu 1-3 Bl XIII/4 Sc 1 DN	3.911,34	0,00	3.911,34	2.2.4.2.
21320103	213203020702	01.09.2005	32914	36218	CONTOR ET Adr H. Macelariu 1-3 Bl XIII/4 Sc 2 DN	3.908,45	0,00	3.908,45	2.2.4.2.
21320103	213203020703	01.09.2005	32915	36219	CONTOR ET Adr Motrului 7 Bl XIII/5 Sc 1 DN 25 QN	3.716,23	0,00	3.716,23	2.2.4.2.
21320103	213203020704	01.09.2005	32916	36220	CONTOR ET Adr Neagoe Voda 3-5 Bl XIII/6 Sc 1 DN 2	3.707,57	0,00	3.707,57	2.2.4.2.
21320103	213203020705	01.09.2005	32917	36221	CONTOR ET Adr Neagoe Voda 3-5 Bl XIII/6 Sc 2 DN 2	3.438,85	0,00	3.438,85	2.2.4.2.
21320103	213203020706	01.09.2005	32918	36222	CONTOR ET Adr G.V.Bibescu 8 Bl XIII/7 Sc 1 DN 25	3.796,49	0,00	3.796,49	2.2.4.2.
21320103	213203020707	01.09.2005	32919	36223	CONTOR ET Adr Gura Motrului 8-10 Bl XXI/1 Sc 1 DN	3.705,71	0,00	3.705,71	2.2.4.2.
21320103	213203020708	01.09.2005	32920	36224	CONTOR ET Adr Gura Motrului 8-10 Bl XXI/1 Sc 2 DN	5.165,27	0,00	5.165,27	2.2.4.2.
21320103	213203020709	01.09.2005	32921	36225	CONTOR ET Adr Gura Motrului 8-10 Bl XXI/1 Sc 3 DN	3.702,41	0,00	3.702,41	2.2.4.2.
21320103	213203020710	01.09.2005	32922	36226	CONTOR ET Adr Nordului 76 Bl XXI/2 Sc 1 DN 25 QN	3.775,91	0,00	3.775,91	2.2.4.2.
21320103	213203020711	01.09.2005	32923	36227	CONTOR ET Adr Nordului 70-72 Bl XXI/3 Sc 1 DN 25	4.802,81	0,00	4.802,81	2.2.4.2.
21320103	213203020712	01.09.2005	32924	36228	CONTOR ET Adr Nordului 70-72 Bl XXI/3 Sc 2 DN 20	3.444,56	0,00	3.444,56	2.2.4.2.
21320103	213203020713	01.09.2005	32925	36229	CONTOR ET Adr Nordului 68 Bl XXI/4 Sc 1 DN 25 QN	3.703,83	0,00	3.703,83	2.2.4.2.
21320103	213203020714	01.09.2005	32926	36230	CONTOR ET Adr Belizarie 1 Bl XXI/5 Sc 1 DN 25 QN	3.772,11	0,00	3.772,11	2.2.4.2.
21320103	213203020715	01.09.2005	32927	36231	CONTOR ET Adr Belizarie 3 Bl XXI/6 Sc 1 DN 25 QN	3.725,10	0,00	3.725,10	2.2.4.2.
21320103	213203020745	01.09.2005	32928	36232	CONTOR ET Adr Belizarie 5 Bl XXI/7 Sc 1 DN 25 QN	3.772,61	0,00	3.772,61	2.2.4.2.
21320103	213203020746	01.09.2005	32929	36233	CONTOR ET Adr Gura Motrului 14-16 Bl XXI/8 Sc 1 D	3.700,35	0,00	3.700,35	2.2.4.2.
21320103	213203020747	01.09.2005	32930	36234	CONTOR ET Adr Gura Motrului 14-16 Bl XXI/8 Sc 2 D	4.015,57	0,00	4.015,57	2.2.4.2.
21320103	213203016889	01.09.2005	33096	32958	CONTOR ACM Adr Aerogarii 30 Bl Vila 30 Sc 1 DN 15	3.388,66	0,00	3.388,66	2.2.4.2.
21320103	213203016890	01.09.2005	33097	32959	CONTOR ACM Adr Marinarilor 19 Bl Vila 19 Sc 1 DN	3.181,68	0,00	3.181,68	2.2.4.2.
21320103	213203017046	01.09.2005	33098	32960	CONTOR ACM Adr Neagoe Voda 11 Bl Vila 11 Sc 1 DN	3.168,90	0,00	3.168,90	2.2.4.2.
21320103	213203017047	01.09.2005	33099	32961	CONTOR ACM Adr Bucuresti-Ploiesti 36 Bl II/2 Sc 1	3.558,41	0,00	3.558,41	2.2.4.2.
21320103	213203017048	01.09.2005	33100	32962	CONTOR ACM Adr Bucuresti-Ploiesti 36 Bl II/2 Sc	3.602,60	0,00	3.602,60	2.2.4.2.
21320103	213203017049	01.09.2005	33101	32963	CONTOR ACM Adr Bucuresti-Ploiesti 36 Bl II/2 Sc	3.782,53	0,00	3.782,53	2.2.4.2.
21320103	213203017050	01.09.2005	33102	32964	CONTOR ACM Adr Buc-Ploiesti 30-34 Bl II/3 Sc 1 DN	3.615,39	0,00	3.615,39	2.2.4.2.
21320103	213203016829	01.09.2005	33103	32965	CONTOR ACM Adr Buc-Ploiesti 30-34 Bl II/3 Sc 2 DN	3.607,34	0,00	3.607,34	2.2.4.2.
21320103	213203016830	01.09.2005	33104	32966	CONTOR ACM Adr Buc-Ploiesti 30-34 Bl II/3 Sc 3 DN	3.616,21	0,00	3.616,21	2.2.4.2.
21320103	213203016831	01.09.2005	33105	32967	CONTOR ACM Adr Baneasa 1-7 Bl II/4 Sc 1 DN 20 QN	3.536,08	0,00	3.536,08	2.2.4.2.
21320103	213203016832	01.09.2005	33106	32968	CONTOR ACM Adr Baneasa 1-7 Bl II/4 Sc 2 DN 20 QN	3.533,19	0,00	3.533,19	2.2.4.2.
21320103	213203016833	01.09.2005	33107	32969	CONTOR ACM Adr Baneasa 1-7 Bl II/4 Sc 3 DN 25 QN	3.685,49	0,00	3.685,49	2.2.4.2.
21320103	213203016834	01.09.2005	33108	32970	CONTOR ACM Adr Baneasa 1-7 Bl II/4 Sc 4 DN 20 QN	3.525,77	0,00	3.525,77	2.2.4.2.
21320103	213203016835	01.09.2005	33109	32971	CONTOR ACM Adr Neagoe Voda 13-15 Bl II/5 Sc 1 DN	3.523,50	0,00	3.523,50	2.2.4.2.
21320103	213203016871	01.09.2005	33110	32972	CONTOR ACM Adr Neagoe Voda 13-15 Bl II/5 Sc 2 DN	3.525,15	0,00	3.525,15	2.2.4.2.
21320103	213203016872	01.09.2005	33111	32973	CONTOR ACM Adr Neagoe Voda 17 Bl II/6 Sc 1 DN 20	3.533,40	0,00	3.533,40	2.2.4.2.
21320103	213203016873	01.09.2005	33112	32974	CONTOR ACM Adr Aerogarii 14 Bl II/7 Sc 1 DN 20 QN	3.588,58	0,00	3.588,58	2.2.4.2.
21320103	213203016637	01.09.2005	33113	32975	CONTOR ACM Adr Neagoe Voda 28 Bl III/1 Sc 1 DN 20	3.584,18	0,00	3.584,18	2.2.4.2.
21320103	213203016677	01.09.2005	33114	32976	CONTOR ACM Adr Neagoe Voda 22-26 Bl III/2 Sc 1 DN	3.720,81	0,00	3.720,81	2.2.4.2.
21320103	213203016678	01.09.2005	33115	32977	CONTOR ACM Adr Neagoe Voda 22-26 Bl III/2 Sc 2 DN	3.608,97	0,00	3.608,97	2.2.4.2.
21320103	213203016679	01.09.2005	33116	32978	CONTOR ACM Adr Belizarie 23 Bl III/3 Sc 1 DN 20 Q	3.558,52	0,00	3.558,52	2.2.4.2.
21320103	213203016680	01.09.2005	33117	32979	CONTOR ACM Adr Belizarie 25 Bl III/4 Sc 1 DN 20 Q	3.580,68	0,00	3.580,68	2.2.4.2.
21320103	213203016681	01.09.2005	33118	32980	CONTOR ACM Adr Aerogarii 22 Bl III/5 Sc 1 DN 20 Q	3.573,05	0,00	3.573,05	2.2.4.2.

ASOCIATIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA TERMOENERGETICA BUCUREȘTI ILFOV

21320103	213203016682	01.09.2005	33119	32981	CONTOR ACM Adr Aerogarii 18 Bl III/6 Sc 1 DN 20 Q	3.578,61	0,00	3.578,61	2.2.4.2.
21320103	213203016683	01.09.2005	33120	32982	CONTOR ACM Adr Baneasa 14-16 Bl VI/1 Sc 1 DN 20 Q	3.527,00	0,00	3.527,00	2.2.4.2.
21320103	213203016684	01.09.2005	33121	32983	CONTOR ACM Adr Baneasa 14-16 Bl VI/1 Sc 2 DN 20 Q	3.471,14	0,00	3.471,14	2.2.4.2.
21320103	213203014969	01.09.2005	33122	32984	CONTOR ACM Adr Neagoe Voda 22 Bl VI/2 Sc 1 DN 25	3.657,15	0,00	3.657,15	2.2.4.2.
21320103	213203014970	01.09.2005	33123	32985	CONTOR ACM Adr Neagoe Voda 22 Bl VI/2 Sc 2 DN 25	3.703,84	0,00	3.703,84	2.2.4.2.
21320103	213203014971	01.09.2005	33124	32986	CONTOR ACM Adr Neagoe Voda 22 Bl VI/2 Sc 3 DN 20	3.534,45	0,00	3.534,45	2.2.4.2.
21320103	213203014972	01.09.2005	33125	32987	CONTOR ACM Adr Marinarilor 17-19 Bl VI/3 Sc 1 DN	3.483,27	0,00	3.483,27	2.2.4.2.
21320103	213203014973	01.09.2005	33126	32988	CONTOR ACM Adr Marinarilor 17-19 Bl VI/3 Sc 2 DN	3.525,70	0,00	3.525,70	2.2.4.2.
21320103	213203014974	01.09.2005	33127	32989	CONTOR ACM Adr Marinarilor 17-19 Bl VI/3 Sc 3 DN	3.637,34	0,00	3.637,34	2.2.4.2.
21320103	213203014975	01.09.2005	33128	32990	CONTOR ACM Adr Marinarilor 21 Bl VI/4 Sc 1 DN 20	3.532,67	0,00	3.532,67	2.2.4.2.
21320103	213203015136	01.09.2005	33129	32991	CONTOR ACM Adr Marinarilor 21 Bl VI/4 Sc 2 DN 20	3.524,94	0,00	3.524,94	2.2.4.2.
21320103	213203015137	01.09.2005	33130	32992	CONTOR ACM Adr Marinarilor 21 Bl VI/4 Sc 3 DN 20	3.522,47	0,00	3.522,47	2.2.4.2.
21320103	213203015138	01.09.2005	33131	32993	CONTOR ACM Adr Marinarilor 21 Bl VI/4 Sc 4 DN 20	3.528,03	0,00	3.528,03	2.2.4.2.
21320103	213203015139	01.09.2005	33132	32994	CONTOR ACM Adr Marinarilor 21 Bl VI/4 Sc 5 DN 25	3.713,10	0,00	3.713,10	2.2.4.2.
21320103	213203015140	01.09.2005	33133	32995	CONTOR ACM Adr Marinarilor 13-15 Bl VI/5 Sc 1 DN	3.577,94	0,00	3.577,94	2.2.4.2.
21320103	213203015141	01.09.2005	33134	32996	CONTOR ACM Adr Marinarilor 13-15 Bl VI/5 Sc 2 DN	3.741,23	0,00	3.741,23	2.2.4.2.
21320103	213203015142	01.09.2005	33135	32997	CONTOR ACM Adr Baneasa 2-6 Bl VII/1 Sc 1 DN 20 QN	3.535,04	0,00	3.535,04	2.2.4.2.
21320103	213203015178	01.09.2005	33136	32998	CONTOR ACM Adr Baneasa 2-6 Bl VII/1 Sc 2 DN 20 QN	3.523,29	0,00	3.523,29	2.2.4.2.
21320103	213203015179	01.09.2005	33137	32999	CONTOR ACM Adr Baneasa 2-6 Bl VII/1 Sc 3 DN 20 QN	3.539,68	0,00	3.539,68	2.2.4.2.
21320103	213203015180	01.09.2005	33138	33000	CONTOR ACM Adr Baneasa 2-6 Bl VII/1 Sc 4 DN 15 QN	3.392,16	0,00	3.392,16	2.2.4.2.
21320103	213203015181	01.09.2005	33139	33001	CONTOR ACM Adr Baneasa 2-6 Bl VII/1 Sc 5 DN 20 QN	3.531,13	0,00	3.531,13	2.2.4.2.
21320103	213203015182	01.09.2005	33140	33002	CONTOR ACM Adr Albotei 1-3 Bl VIII/1 Sc 1 DN 20 Q	3.575,73	0,00	3.575,73	2.2.4.2.
21320103	213203015028	01.09.2005	33141	33003	CONTOR ACM Adr Albotei 1-3 Bl VIII/1 Sc 2 DN 20 Q	3.521,23	0,00	3.521,23	2.2.4.2.
21320103	213203015029	01.09.2005	33142	33004	CONTOR ACM Adr Albotei 1-3 Bl VIII/1 Sc 3 DN 20 Q	3.522,26	0,00	3.522,26	2.2.4.2.
21320103	213203015189	01.09.2005	33143	33005	CONTOR ACM Adr G.V.Bibescu 7 Bl VIII/2 Sc 1 DN 20	3.521,44	0,00	3.521,44	2.2.4.2.
21320103	213203015190	01.09.2005	33144	33006	CONTOR ACM Adr Neagoe Voda 11-13 Bl VIII/3 Sc 1 D	4.404,32	0,00	4.404,32	2.2.4.2.
21320103	213203015191	01.09.2005	33145	33007	CONTOR ACM Adr Neagoe Voda 11-13 Bl VIII/3 Sc 2 D	6.524,13	0,00	6.524,13	2.2.4.2.
21320103	213203015192	01.09.2005	33146	33008	CONTOR ACM Adr Neagoe Voda 11-13 Bl VIII/3 Sc 3 D	3.759,58	0,00	3.759,58	2.2.4.2.
21320103	213203015193	01.09.2005	33147	33009	CONTOR ACM Adr Bucuresti-Ploiesti 24 Bl XIII/1 Sc	3.607,34	0,00	3.607,34	2.2.4.2.
21320103	213203015194	01.09.2005	33148	33010	CONTOR ACM Adr Bucuresti-Ploiesti 24 Bl XIII/1 Sc	3.605,90	0,00	3.605,90	2.2.4.2.
21320103	213203015230	01.09.2005	33149	33011	CONTOR ACM Adr Bucuresti-Ploiesti 24 Bl XIII/1 Sc	3.763,98	0,00	3.763,98	2.2.4.2.
21320103	213203015231	01.09.2005	33150	33012	CONTOR ACM Adr Buc-Ploiesti 14-22 Bl XIII/2 Sc 1	6.731,30	0,00	6.731,30	2.2.4.2.
21320103	213203015232	01.09.2005	33151	33013	CONTOR ACM Adr Buc-Ploiesti 14-22 Bl XIII/2 Sc 2	3.549,81	0,00	3.549,81	2.2.4.2.
21320103	213203015233	01.09.2005	33152	33014	CONTOR ACM Adr Buc-Ploiesti 14-22 Bl XIII/2 Sc 3	3.601,06	0,00	3.601,06	2.2.4.2.
21320103	213203015234	01.09.2005	33153	33015	CONTOR ACM Adr Buc-Ploiesti 14-22 Bl XIII/2 Sc 4	4.695,11	0,00	4.695,11	2.2.4.2.
21320103	213203015235	01.09.2005	33154	33016	CONTOR ACM Adr Bucuresti-Ploiesti 12 Bl XIII/3 Sc	3.622,99	0,00	3.622,99	2.2.4.2.
21320103	213203015236	01.09.2005	33155	33212	CONTOR ACM Adr H. Macelariu 1-3 Bl XIII/4 Sc 1 DN	4.159,42	0,00	4.159,42	2.2.4.2.
21320103	213203015237	01.09.2005	33156	33213	CONTOR ACM Adr H. Macelariu 1-3 Bl XIII/4 Sc 2 DN	4.404,50	0,00	4.404,50	2.2.4.2.
21320103	213203015238	01.09.2005	33157	33214	CONTOR ACM Adr Motrului 7 Bl XIII/5 Sc 1 DN 25 QN	3.811,92	0,00	3.811,92	2.2.4.2.
21320103	213203015239	01.09.2005	33158	33215	CONTOR ACM Adr Neagoe Voda 3-5 Bl XIII/6 Sc 1 DN	3.770,39	0,00	3.770,39	2.2.4.2.
21320103	213203015244	01.09.2005	33159	33216	CONTOR ACM Adr Neagoe Voda 3-5 Bl XIII/6 Sc 2 DN	3.625,08	0,00	3.625,08	2.2.4.2.
21320103	213203015288	01.09.2005	33160	33217	CONTOR ACM Adr G.V.Bibescu 8 Bl XIII/7 Sc 1 DN 20	1.108,85	0,00	1.108,85	2.2.4.2.

ASOCIATIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA TERMOENERGETICA BUCUREȘTI ILFOV

21320103	213203015289	01.09.2005	33161	33218	CONTOR ACM Adr Gura Motrului 8-10 Bl XXI/1 Sc 1 D	3.539,79	0,00	3.539,79	2.2.4.2.
21320103	213203015290	01.09.2005	33162	33219	CONTOR ACM Adr Gura Motrului 8-10 Bl XXI/1 Sc 2 D	3.523,79	0,00	3.523,79	2.2.4.2.
21320103	213203015291	01.09.2005	33163	33220	CONTOR ACM Adr Gura Motrului 8-10 Bl XXI/1 Sc 3 D	3.485,16	0,00	3.485,16	2.2.4.2.
21320103	213203015292	01.09.2005	33164	33221	CONTOR ACM Adr Nordului 76 Bl XXI/2 Sc 1 DN 20 QN	3.939,85	0,00	3.939,85	2.2.4.2.
21320103	213203015293	01.09.2005	33165	33222	CONTOR ACM Adr Nordului 70-72 Bl XXI/3 Sc 1 DN 25	3.754,22	0,00	3.754,22	2.2.4.2.
21320103	213203015294	01.09.2005	33166	33223	CONTOR ACM Adr Nordului 70-72 Bl XXI/3 Sc 2 DN 20	3.586,66	0,00	3.586,66	2.2.4.2.
21320103	213203015295	01.09.2005	33167	33224	CONTOR ACM Adr Nordului 68 Bl XXI/4 Sc 1 DN 20 QN	3.570,58	0,00	3.570,58	2.2.4.2.
21320103	213203015296	01.09.2005	33168	33225	CONTOR ACM Adr Belizarie 1 Bl XXI/5 Sc 1 DN 20 QN	3.573,11	0,00	3.573,11	2.2.4.2.
21320103	213203015297	01.09.2005	33169	33226	CONTOR ACM Adr Belizarie 3 Bl XXI/6 Sc 1 DN 20 QN	3.591,80	0,00	3.591,80	2.2.4.2.
21320103	213203015298	01.09.2005	33170	33227	CONTOR ACM Adr Belizarie 5 Bl XXI/7 Sc 1 DN 20 QN	3.857,27	0,00	3.857,27	2.2.4.2.
21320103	213203015299	01.09.2005	33171	33228	CONTOR ACM Adr Gura Motrului 14-16 Bl XXI/8 Sc 1	3.685,90	0,00	3.685,90	2.2.4.2.
21320103	213203015300	01.09.2005	33172	33229	CONTOR ACM Adr Gura Motrului 14-16 Bl XXI/8 Sc 2	3.525,56	0,00	3.525,56	2.2.4.2.
21320103	213203028404	31.10.2013	52150		CONTOR ET BL. XXII SC.1 STR. BUC. -PLOIESTI NR.10	10.012,78	0,00	10.012,78	2.2.4.2.
21320103	213203028405	31.10.2013	52151		CONTOR ACM BL. XXII SC.1 STR. BUC.-PLOIESTI NR.10	27.007,65	0,00	27.007,65	2.2.4.2.
21320103	213203028406	31.10.2013	52152		CONTOR ET BL. XXII SC.2 STR. BUC.-PLOIESTI NR.10	8.178,06	0,00	8.178,06	2.2.4.2.
21320103	213203028407	31.10.2013	52153		CONTOR ACM BL. XXII SC.2 STR. BUC.-PLOIESTI NR.10	17.507,48	0,00	17.507,48	2.2.4.2.
21320103	213203028408	31.10.2013	52154		CONTOR ET BL. XXII SC.3 STR. BUC.-PLOIESTI NR.10	8.118,68	0,00	8.118,68	2.2.4.2.
21320103	213203028409	31.10.2013	52155		CONTOR ACM BL. XXII SC.3 STR. BUC.-PLOIESTI NR.10	10.580,38	0,00	10.580,38	2.2.4.2.

Anexa 3 CT Baneasa 2

Clasă	Mijloc fix	Dată act.	Nr.inver	Nr. De S	Descriere mijloc fix	Val Achiziț.	Amort Acum	Val.contb	Nr.gr.MjFix
21200102	212020002134	01.11.1981	115	13580	INSTALATIE CENTRALA TERM.BANEASA 2	2.785.494,87	-9.610,54	2.775.884,33	1.9.2.1.
21200102	212020003658	01.12.1982	1480	14731	CANAL DISTANTA CT BANEASA 2 BL. 9/1, 9/2,9/3,12/1,	2.054.267,94	-27.745,94	2.026.522,00	1.9.2.2.
21200102	212020003657	01.12.1982	1497	14744	CANAL DISTANTA CT BANEASA 2 BL. 9/1, 9/3, 12/2, 12	1.709.195,28	-39.421,94	1.669.773,34	1.9.2.2.
21200102	212020003673	01.11.1983	1608	14827	CANAL DISTANTA CT BANEASA 2 BL. 20/1 (RETEA TERMI	398.965,87	-2.433,00	396.532,87	1.9.2.2.
21200102	212020002807	01.11.1981	457	13211	CLADIRE CENTRALE TERMICE 2 BANEASA	180.958,30	0,00	180.958,30	1.6.5.
21200102	212020002891	01.11.1981	84	13757	COS FUM C.T.BANEASA	702.345,13	-4.969,79	697.375,34	1.1.1.2.
21320101	213201000129	07.07.2009	47781		BUCLA CONTORIZARE C1 - INCALZIRE LOCATARI - RAMU	8.356,90	0,00	8.356,90	2.2.4.2.
21320101	213201000158	07.07.2009	47782		BUCLA CONTORIZARE C2 - INCALZIRE LOCATARI - RAMU	8.356,90	0,00	8.356,90	2.2.4.2.
21320101	213201000159	07.07.2009	47783		BUCLA CONTORIZARE C3 - PREPARARE ACC CT BANEA	8.356,90	0,00	8.356,90	2.2.4.2.
21320101	213201000160	07.07.2009	47784		BUCLA CONTORIZARE C4 - AGENT TERMIC PRIMAR PT P	7.178,00	0,00	7.178,00	2.2.4.2.
21320101	213201000115	07.07.2009	47785		BUCLA CONTORIZARE C5 - ACC RECIRCULATA CT BANE	4.563,60	0,00	4.563,60	2.2.4.2.
21320101	213201000116	07.07.2009	47786		BUCLA CONTORIZARE C6 - INCALZIRE CT BANEASA 2	1.464,46	0,00	1.464,46	2.2.4.2.
21320101	213201000117	07.07.2009	47787		BUCLA CONTORIZARE C7 - ACC IN CT BANEASA 2	1.464,46	0,00	1.464,46	2.2.4.2.
21320103	213203016624	01.09.2005	32780	35694	CONTOR ET ADR G.V.BIBESCU 39 BL CRI	3.291,67	0,00	3.291,67	2.2.4.2.
21320103	213203016625	01.09.2005	32781	35695	CONTOR ET Adr G.V.Bibescu 34 Bl Crist	3.346,82	0,00	3.346,82	2.2.4.2.
21320103	213203016626	01.09.2005	32782	35696	CONTOR ET Adr Neagoe Voda 20 Bl Cristoi	3.349,88	0,00	3.349,88	2.2.4.2.
21320103	213203016627	01.09.2005	32783	35697	CONTOR ET Adr Baneasa 38 Bl Costache C-tin	3.437,45	0,00	3.437,45	2.2.4.2.
21320103	213203016628	01.09.2005	32784	35698	CONTOR ET Adr G.V.Bibescu 26 Bl Martinas Mih	3.197,82	0,00	3.197,82	2.2.4.2.
21320103	213203016629	01.09.2005	32785	35699	CONTOR ET Adr G.V.Bibescu 18 Bl	3.248,72	0,00	3.248,72	2.2.4.2.
21320103	213203016630	01.09.2005	32786	35700	CONTOR ET Adr G.V.Bibescu 31 Bl Nicolaescu Alex.	3.341,98	0,00	3.341,98	2.2.4.2.

21320103	213203016631	01.09.2005	32787	35701	CONTOR ET Adr H. Macelariu 21 Bl Voinea Gheorghe	3.435,69	0,00	3.435,69	2.2.4.2.
21320103	213203016632	01.09.2005	32788	35702	CONTOR ET Adr Baneasa 24-26 Bl V/1 Sc 1 DN 25 QN	3.604,68	0,00	3.604,68	2.2.4.2.
21320103	213203016633	01.09.2005	32789	35703	CONTOR ET Adr Baneasa 24-26 Bl V/1 Sc 2 DN 20 QN	3.439,31	0,00	3.439,31	2.2.4.2.
21320103	213203016634	01.09.2005	32790	35704	CONTOR ET Adr Baneasa 24-26 Bl V/1 Sc 3 DN 25 QN	3.701,70	0,00	3.701,70	2.2.4.2.
21320103	213203016635	01.09.2005	32791	35705	CONTOR ET Adr Baneasa 24-26 Bl V/1 Sc 4 DN 25 QN	3.704,79	0,00	3.704,79	2.2.4.2.
21320103	213203016636	01.09.2005	32792	35706	CONTOR ET Adr Marinarilor 23-25 Bl V/2 Sc 1 DN 20	6.195,37	0,00	6.195,37	2.2.4.2.
21320103	213203016838	01.09.2005	32793	35707	CONTOR ET Adr Marinarilor 23-25 Bl V/2 Sc 2 DN 25	3.699,31	0,00	3.699,31	2.2.4.2.
21320103	213203016839	01.09.2005	32794	35708	CONTOR ET Adr Marinarilor 23-25 Bl V/2 Sc 3 DN 20	3.437,66	0,00	3.437,66	2.2.4.2.
21320103	213203016840	01.09.2005	32795	35709	CONTOR ET Adr Ficusului 21-23 Bl V/4B Sc 1 DN 25	3.779,51	0,00	3.779,51	2.2.4.2.
21320103	213203016841	01.09.2005	32796	35710	CONTOR ET Adr Ficusului 21-23 Bl V/4B Sc 2 DN 25	3.712,35	0,00	3.712,35	2.2.4.2.
21320103	213203016842	01.09.2005	32797	35711	CONTOR ET Adr Ficusului 21-23 Bl V/4B Sc 3 DN 25	3.716,78	0,00	3.716,78	2.2.4.2.
21320103	213203016437	01.09.2005	32798	35712	CONTOR ET Adr Marinarilor 33 Bl V/4A Sc 1 DN 20 Q	3.448,59	0,00	3.448,59	2.2.4.2.
21320103	213203016438	01.09.2005	32799	35713	CONTOR ET Adr Marinarilor 12-16 Bl IX/1 Sc 1 DN 2	4.737,88	0,00	4.737,88	2.2.4.2.
21320103	213203016439	01.09.2005	32800	35714	CONTOR ET Adr Marinarilor 12-16 Bl IX/1 Sc 2 DN 2	3.703,14	0,00	3.703,14	2.2.4.2.
21320103	213203016440	01.09.2005	32801	35715	CONTOR ET Adr Marinarilor 12-16 Bl IX/1 Sc 3 DN 2	3.440,54	0,00	3.440,54	2.2.4.2.
21320103	213203016441	01.09.2005	32802	35716	CONTOR ET Adr Neagoe Voda 12-16 Bl IX2 Sc 1 DN 25	3.701,91	0,00	3.701,91	2.2.4.2.
21320103	213203016442	01.09.2005	32803	35717	CONTOR ET Adr Neagoe Voda 12-16 Bl IX2 Sc 2 DN 25	3.703,56	0,00	3.703,56	2.2.4.2.
21320103	213203016443	01.09.2005	32804	35718	CONTOR ET Adr Neagoe Voda 12-16 Bl IX2 Sc 3 DN 20	3.440,54	0,00	3.440,54	2.2.4.2.
21320103	213203016444	01.09.2005	32805	35719	CONTOR ET Adr G.V.Bibescu 15-19 Bl IX/3 Sc 1 DN 2	3.701,70	0,00	3.701,70	2.2.4.2.
21320103	213203016445	01.09.2005	32806	35720	CONTOR ET Adr G.V.Bibescu 15-19 Bl IX/3 Sc 2 DN 2	3.700,67	0,00	3.700,67	2.2.4.2.
21320103	213203016446	01.09.2005	32807	35721	CONTOR ET Adr G.V.Bibescu 15-19 Bl IX/3 Sc 3 DN 2	3.517,04	0,00	3.517,04	2.2.4.2.
21320103	213203016447	01.09.2005	32808	35722	CONTOR ET Adr Belizarie 13-15 Bl IX/4 Sc 1 DN 25	3.705,00	0,00	3.705,00	2.2.4.2.
21320103	213203016821	01.09.2005	32809	35723	CONTOR ET Adr Belizarie 13-15 Bl IX/4 Sc 2 DN 25	3.700,46	0,00	3.700,46	2.2.4.2.
21320103	213203016822	01.09.2005	32810	35724	CONTOR ET Adr Belizarie 16-20 Bl X/1 Sc 1 DN 25 Q	4.737,88	0,00	4.737,88	2.2.4.2.
21320103	213203016823	01.09.2005	32811	35725	CONTOR ET Adr Belizarie 16-20 Bl X/1 Sc 2 DN 25 Q	3.708,13	0,00	3.708,13	2.2.4.2.
21320103	213203016824	01.09.2005	32812	35726	CONTOR ET Adr Belizarie 16-20 Bl X/1 Sc 3 DN 20 Q	3.446,11	0,00	3.446,11	2.2.4.2.
21320103	213203016825	01.09.2005	32813	35727	CONTOR ET Adr G.V.Bibescu 33 Bl X/2 Sc 1 DN 25 QN	3.702,52	0,00	3.702,52	2.2.4.2.
21320103	213203016826	01.09.2005	32814	35728	CONTOR ET Adr Marinarilor 26 Bl X/3 Sc 1 DN 25 QN	3.632,23	0,00	3.632,23	2.2.4.2.
21320103	213203016827	01.09.2005	32815	35729	CONTOR ET Adr Marinarilor 24 Bl X/4 Sc 1 DN 25 QN	3.718,40	0,00	3.718,40	2.2.4.2.
21320103	213203016828	01.09.2005	32816	35730	CONTOR ET Adr Albotei 27-29 Bl X/5 Sc 1 DN 25 QN	3.701,49	0,00	3.701,49	2.2.4.2.
21320103	213203015536	01.09.2005	32817	35731	CONTOR ET Adr Albotei 27-29 Bl X/5 Sc 2 DN 25 QN	3.702,52	0,00	3.702,52	2.2.4.2.
21320103	213203015537	01.09.2005	32818	35732	CONTOR ET Adr Albotei 20-22 Bl XI/1 Sc 1 DN 25 QN	3.772,19	0,00	3.772,19	2.2.4.2.
21320103	213203015538	01.09.2005	32819	35733	CONTOR ET Adr H. Macelariu 14 Bl XI/2A Sc 1 DN 25	3.700,35	0,00	3.700,35	2.2.4.2.
21320103	213203015539	01.09.2005	32820	35734	CONTOR ET Adr H. Macelariu 21 Bl XI/2bis Sc 1 DN	3.440,41	0,00	3.440,41	2.2.4.2.
21320103	213203015540	01.09.2005	32821	35735	CONTOR ET Adr H. Macelariu 21 Bl XI/2bis Sc 2 DN	3.431,36	0,00	3.431,36	2.2.4.2.
21320103	213203015583	01.09.2005	32822	35736	CONTOR ET Adr H. Macelariu 29-31 Bl XI/3 Sc 1 DN	3.784,26	0,00	3.784,26	2.2.4.2.
21320103	213203015584	01.09.2005	32823	35737	CONTOR ET Adr H. Macelariu 29-31 Bl XI/3 Sc 2 DN	3.701,06	0,00	3.701,06	2.2.4.2.
21320103	213203015585	01.09.2005	32824	35738	CONTOR ET Adr Ficusului 9 Bl XI/3bis Sc 1 DN 20 Q	3.515,58	0,00	3.515,58	2.2.4.2.
21320103	213203014911	01.09.2005	32825	35739	CONTOR ET Adr Albotei 36 Bl XI/4 Sc 1 DN 25 QN 6	3.725,30	0,00	3.725,30	2.2.4.2.
21320103	213203014912	01.09.2005	32826	35740	CONTOR ET Adr H. Macelariu 23-25 Bl XI/5 Sc 1 DN	3.601,23	0,00	3.601,23	2.2.4.2.
21320103	213203014913	01.09.2005	32827	35741	CONTOR ET Adr H. Macelariu 23-25 Bl XI/5 Sc 2 DN	3.698,88	0,00	3.698,88	2.2.4.2.
21320103	213203014914	01.09.2005	32828	35742	CONTOR ET Adr Albotei 10 Bl XII/1 Sc 1 DN 25 QN 3	3.605,52	0,00	3.605,52	2.2.4.2.

21320103	213203014915	01.09.2005	32829	35743	CONTOR ET Adr H. Macelariu 9 Bl XII/2 Sc 1 DN 25	3.605,93	0,00	3.605,93	2.2.4.2.
21320103	213203014916	01.09.2005	32830	35744	CONTOR ET Adr Gura Motrului 11-13 Bl XII/3 Sc 1 D	3.706,75	0,00	3.706,75	2.2.4.2.
21320103	213203014917	01.09.2005	32831	35745	CONTOR ET Adr Gura Motrului 11-13 Bl XII/3 Sc 2 D	3.602,43	0,00	3.602,43	2.2.4.2.
21320103	213203014918	01.09.2005	32832	35746	CONTOR ET Adr Belizarie 7-11 Bl XII/4 Sc 1 DN 25	3.701,59	0,00	3.701,59	2.2.4.2.
21320103	213203014919	01.09.2005	32833	35747	CONTOR ET Adr Belizarie 7-11 Bl XII/4 Sc 2 DN 20	3.389,81	0,00	3.389,81	2.2.4.2.
21320103	213203014920	01.09.2005	32834	35748	CONTOR ET Adr Belizarie 7-11 Bl XII/4 Sc 3 DN 20	3.441,88	0,00	3.441,88	2.2.4.2.
21320103	213203014921	01.09.2005	32835	35749	CONTOR ET Adr Belizarie 7-11 Bl XII/4 Sc 4 DN 25	4.735,50	0,00	4.735,50	2.2.4.2.
21320103	213203015641	01.09.2005	32836	35750	CONTOR ET Adr G.V.Bibescu 16-18 Bl XII/5 Sc 1 DN	3.943,73	0,00	3.943,73	2.2.4.2.
21320103	213203015642	01.09.2005	32837	35751	CONTOR ET Adr G.V.Bibescu 16-18 Bl XII/5 Sc 2 DN	3.702,00	0,00	3.702,00	2.2.4.2.
21320103	213203015643	01.09.2005	32838	35752	CONTOR ET Adr Gura Motrului 15-17 Bl XII/6 Sc 1 D	3.705,10	0,00	3.705,10	2.2.4.2.
21320103	213203014976	01.09.2005	32839	35753	CONTOR ET Adr Gura Motrului 15-17 Bl XII/6 Sc 2 D	3.705,51	0,00	3.705,51	2.2.4.2.
21320103	213203014977	01.09.2005	32840	35949	CONTOR ET Adr Gura Motrului 18 Bl XX/1A Sc 1 DN 2	3.432,80	0,00	3.432,80	2.2.4.2.
21320103	213203014978	01.09.2005	32841	35950	CONTOR ET Adr Gura Motrului 18 Bl XX/1A Sc 2 DN 2	3.697,05	0,00	3.697,05	2.2.4.2.
21320103	213203014979	01.09.2005	32842	35951	CONTOR ET Adr Gura Motrului 18 Bl XX/1A Sc 3 DN 2	3.443,32	0,00	3.443,32	2.2.4.2.
21320103	213203014980	01.09.2005	32843	35952	CONTOR ET Adr Belizarie 8 Bl XX/1B Sc 1 DN 25 QN	3.663,55	0,00	3.663,55	2.2.4.2.
21320103	213203014981	01.09.2005	32844	35953	CONTOR ET Adr Nordului 60-62 Bl XX/3 Sc 1 DN 40 Q	4.415,66	0,00	4.415,66	2.2.4.2.
21320103	213203014982	01.09.2005	32845	35954	CONTOR ET Adr Nordului 60-62 Bl XX/3 Sc 2 DN 25 Q	3.610,47	0,00	3.610,47	2.2.4.2.
21320103	213203014983	01.09.2005	32846	35955	CONTOR ET Adr E.Vacarescu 25 Bl XX/4 Sc 1 DN 20 Q	3.440,23	0,00	3.440,23	2.2.4.2.
21320103	213203014984	01.09.2005	32847	35956	CONTOR ET Adr Ficusului 1 Bl XX/5 Sc 1 DN 40 QN 1	3.846,51	0,00	3.846,51	2.2.4.2.
21320103	213203014985	01.09.2005	32848	35957	CONTOR ET Adr Ficusului 3 Bl XX/6 Sc 1 DN 25 QN 3	3.627,79	0,00	3.627,79	2.2.4.2.
21320103	213203015022	01.09.2005	32849	35958	CONTOR ET Adr Ficusului 5 Bl XX/7 Sc 1 DN 25 QN 6	3.783,33	0,00	3.783,33	2.2.4.2.
21320103	213203015023	01.09.2005	32850	35959	CONTOR ET Adr Ficusului 5 Bl XX/7 Sc 2 DN 40 QN 1	3.906,39	0,00	3.906,39	2.2.4.2.
21320103	213203015024	01.09.2005	32851	35960	CONTOR ET Adr Ficusului 5 Bl XX/7 Sc 3 DN 40 QN 1	3.928,04	0,00	3.928,04	2.2.4.2.
21320103	213203015025	01.09.2005	32852	35961	CONTOR ET Adr Gura Motrului 20-22 Bl XX/8 Sc 1 DN	3.705,51	0,00	3.705,51	2.2.4.2.
21320103	213203015026	01.09.2005	32853	35962	CONTOR ET Adr Gura Motrului 20-22 Bl XX/8 Sc 2 DN	5.430,61	0,00	5.430,61	2.2.4.2.
21320103	213203014312	01.09.2005	33019	36519	CONTOR ACM Adr Moise Nicoara 38 Bl C2 Sc 1 DN 25	4.298,33	0,00	4.298,33	2.2.4.2.
21320103	213203012550	01.09.2005	33020	36520	CONTOR ACM ADR G.V.BIBESCU 39 BL CRINU JAN SC 1	3.164,69	0,00	3.164,69	2.2.4.2.
21320103	213203012551	01.09.2005	33021	36521	CONTOR ACM ADR G.V.BIBESCU 34 BL CRIS	3.126,33	0,00	3.126,33	2.2.4.2.
21320103	213203012552	01.09.2005	33022	36522	CONTOR ACM Adr Neagoe Voda 20 Bl Cristo	3.124,71	0,00	3.124,71	2.2.4.2.
21320103	213203012553	01.09.2005	33023	36523	CONTOR ACM Adr Baneasa 38 Bl Costache C-tin	3.216,23	0,00	3.216,23	2.2.4.2.
21320103	213203012554	01.09.2005	33024	36524	CONTOR ACM Adr G.V.Bibescu 37 Bl Constantinescu	3.213,24	0,00	3.213,24	2.2.4.2.
21320103	213203012555	01.09.2005	33025	36525	CONTOR ACM Adr G.V.Bibescu 26 Bl Martinas Mi	3.210,18	0,00	3.210,18	2.2.4.2.
21320103	213203012709	01.09.2005	33026	36526	CONTOR ACM Adr G.V.Bibescu 21 Bl Mat	3.176,94	0,00	3.176,94	2.2.4.2.
21320103	213203012710	01.09.2005	33027	36527	CONTOR ACM Adr G.V.Bibescu 18 Bl	3.129,21	0,00	3.129,21	2.2.4.2.
21320103	213203012711	01.09.2005	33028	36528	CONTOR ACM Adr G.V.Bibescu 31 Bl Nicolaescu Alex	3.120,55	0,00	3.120,55	2.2.4.2.
21320103	213203013010	01.09.2005	33029	36529	CONTOR ACM Adr H. Macelariu 21 Bl Voinea Gheorgh	3.188,70	0,00	3.188,70	2.2.4.2.
21320103	213203013011	01.09.2005	33030	36530	CONTOR ACM Adr Baneasa 24-26 Bl V/1 Sc 1 DN 20 QN	3.555,71	0,00	3.555,71	2.2.4.2.
21320103	213203013012	01.09.2005	33031	36730	CONTOR ACM Adr Baneasa 24-26 Bl V/1 Sc 2 DN 15 QN	3.459,74	0,00	3.459,74	2.2.4.2.
21320103	213203013013	01.09.2005	33032	36731	CONTOR ACM Adr Baneasa 24-26 Bl V/1 Sc 3 DN 20 QN	3.602,71	0,00	3.602,71	2.2.4.2.
21320103	213203013014	01.09.2005	33033	36732	CONTOR ACM Adr Baneasa 24-26 Bl V/1 Sc 4 DN 20 QN	3.556,04	0,00	3.556,04	2.2.4.2.
21320103	213203013015	01.09.2005	33034	36733	CONTOR ACM Adr Marinarilor 23-25 Bl V/2 Sc 1 DN 2	3.556,25	0,00	3.556,25	2.2.4.2.
21320103	213203013016	01.09.2005	33035	36734	CONTOR ACM Adr Marinarilor 23-25 Bl V/2 Sc 2 DN 2	3.556,72	0,00	3.556,72	2.2.4.2.

21320103	213203013017	01.09.2005	33036	36735	CONTOR ACM Adr Marinarilor 23-25 Bl V/2 Sc 3 DN 2	3.555,63	0,00	3.555,63	2.2.4.2.
21320103	213203013018	01.09.2005	33037	36736	CONTOR ACM Adr Ficusului 21-23 Bl V/4B Sc 1 DN 20	3.596,97	0,00	3.596,97	2.2.4.2.
21320103	213203013019	01.09.2005	33038	36737	CONTOR ACM Adr Ficusului 21-23 Bl V/4B Sc 2 DN 20	4.058,15	0,00	4.058,15	2.2.4.2.
21320103	213203013020	01.09.2005	33039	36738	CONTOR ACM Adr Ficusului 21-23 Bl V/4B Sc 3 DN 20	4.138,39	0,00	4.138,39	2.2.4.2.
21320103	213203012705	01.09.2005	33040	36739	CONTOR ACM Adr Marinarilor 33 Bl V/4A Sc 1 DN 15	3.495,22	0,00	3.495,22	2.2.4.2.
21320103	213203012706	01.09.2005	33041	36740	CONTOR ACM Adr Marinarilor 12-16 Bl IX/1 Sc 1 DN	3.555,42	0,00	3.555,42	2.2.4.2.
21320103	213203012735	01.09.2005	33042	36741	CONTOR ACM Adr Marinarilor 12-16 Bl IX/1 Sc 2 DN	3.507,01	0,00	3.507,01	2.2.4.2.
21320103	213203012736	01.09.2005	33043	36742	CONTOR ACM Adr Marinarilor 12-16 Bl IX/1 Sc 3 DN	3.557,07	0,00	3.557,07	2.2.4.2.
21320103	213203012737	01.09.2005	33044	36743	CONTOR ACM Adr Neagoe Voda 12-16 Bl IX2 Sc 1 DN 2	3.553,98	0,00	3.553,98	2.2.4.2.
21320103	213203012738	01.09.2005	33045	36744	CONTOR ACM Adr Neagoe Voda 12-16 Bl IX2 Sc 2 DN 2	3.558,10	0,00	3.558,10	2.2.4.2.
21320103	213203012739	01.09.2005	33046	36745	CONTOR ACM Adr Neagoe Voda 12-16 Bl IX2 Sc 3 DN 2	3.557,07	0,00	3.557,07	2.2.4.2.
21320103	213203012740	01.09.2005	33047	36746	CONTOR ACM Adr G.V.Bibescu 15-19 Bl IX/3 Sc 1 DN	3.557,69	0,00	3.557,69	2.2.4.2.
21320103	213203016503	01.09.2005	33048	36747	CONTOR ACM Adr G.V.Bibescu 15-19 Bl IX/3 Sc 2 DN	3.557,07	0,00	3.557,07	2.2.4.2.
21320103	213203016504	01.09.2005	33049	36748	CONTOR ACM Adr G.V.Bibescu 15-19 Bl IX/3 Sc 3 DN	3.802,86	0,00	3.802,86	2.2.4.2.
21320103	213203016505	01.09.2005	33050	36749	CONTOR ACM Adr Belizarie 13-15 Bl IX/4 Sc 1 DN 25	3.670,44	0,00	3.670,44	2.2.4.2.
21320103	213203016731	01.09.2005	33051	36750	CONTOR ACM Adr Belizarie 13-15 Bl IX/4 Sc 2 DN 25	3.694,26	0,00	3.694,26	2.2.4.2.
21320103	213203016732	01.09.2005	33052	36751	CONTOR ACM Adr Belizarie 16-20 Bl X/1 Sc 1 DN 20	3.555,01	0,00	3.555,01	2.2.4.2.
21320103	213203016733	01.09.2005	33053	36752	CONTOR ACM Adr Belizarie 16-20 Bl X/1 Sc 2 DN 25	3.720,10	0,00	3.720,10	2.2.4.2.
21320103	213203016734	01.09.2005	33054	36753	CONTOR ACM Adr Belizarie 16-20 Bl X/1 Sc 3 DN 20	3.564,70	0,00	3.564,70	2.2.4.2.
21320103	213203016735	01.09.2005	33055	36754	CONTOR ACM Adr G.V.Bibescu 33 Bl X/2 Sc 1 DN 20 Q	3.553,57	0,00	3.553,57	2.2.4.2.
21320103	213203016736	01.09.2005	33056	36755	CONTOR ACM Adr Marinarilor 26 Bl X/3 Sc 1 DN 20 Q	3.583,67	0,00	3.583,67	2.2.4.2.
21320103	213203016737	01.09.2005	33057	36756	CONTOR ACM Adr Marinarilor 24 Bl X/4 Sc 1 DN 20 Q	3.576,25	0,00	3.576,25	2.2.4.2.
21320103	213203016738	01.09.2005	33058	36757	CONTOR ACM Adr Albotei 27-29 Bl X/5 Sc 1 DN 25 QN	3.765,53	0,00	3.765,53	2.2.4.2.
21320103	213203016739	01.09.2005	33059	36758	CONTOR ACM Adr Albotei 27-29 Bl X/5 Sc 2 DN 25 QN	3.720,72	0,00	3.720,72	2.2.4.2.
21320103	213203016740	01.09.2005	33060	36759	CONTOR ACM Adr Albotei 20-22 Bl XI/1 Sc 1 DN 20 Q	3.525,56	0,00	3.525,56	2.2.4.2.
21320103	213203016741	01.09.2005	33061	36760	CONTOR ACM Adr H. Macelariu 14 Bl XI/2A Sc 1 DN 2	6.319,26	0,00	6.319,26	2.2.4.2.
21320103	213203016742	01.09.2005	33062	36761	CONTOR ACM Adr H. Macelariu 21 Bl XI/2bis Sc 1 DN	890,83	0,00	890,83	2.2.4.2.
21320103	213203016743	01.09.2005	33063	36762	CONTOR ACM Adr H. Macelariu 21 Bl XI/2bis Sc 2 DN	3.575,32	0,00	3.575,32	2.2.4.2.
21320103	213203016744	01.09.2005	33064	36763	CONTOR ACM Adr H. Macelariu 29-31 Bl XI/3 Sc 1 DN	3.553,30	0,00	3.553,30	2.2.4.2.
21320103	213203016745	01.09.2005	33065	36764	CONTOR ACM Adr H. Macelariu 29-31 Bl XI/3 Sc 2 DN	3.501,35	0,00	3.501,35	2.2.4.2.
21320103	213203016746	01.09.2005	33066	36765	CONTOR ACM Adr Ficusului 9 Bl XI/3bis Sc 1 DN 20	3.787,63	0,00	3.787,63	2.2.4.2.
21320103	213203016794	01.09.2005	33067	36766	CONTOR ACM Adr Albotei 36 Bl XI/4 Sc 1 DN 25 QN 3	3.714,15	0,00	3.714,15	2.2.4.2.
21320103	213203016795	01.09.2005	33068	36767	CONTOR ACM Adr H. Macelariu 23-25 Bl XI/5 Sc 1 DN	3.704,46	0,00	3.704,46	2.2.4.2.
21320103	213203016796	01.09.2005	33069	36768	CONTOR ACM Adr H. Macelariu 23-25 Bl XI/5 Sc 2 DN	3.717,88	0,00	3.717,88	2.2.4.2.
21320103	213203016797	01.09.2005	33070	36769	CONTOR ACM Adr Albotei 10 Bl XII/1 Sc 1 DN 20 QN	3.552,72	0,00	3.552,72	2.2.4.2.
21320103	213203016798	01.09.2005	33071	36770	CONTOR ACM Adr H. Macelariu 9 Bl XII/2 Sc 1 DN 20	3.593,47	0,00	3.593,47	2.2.4.2.
21320103	213203016799	01.09.2005	33072	36771	CONTOR ACM Adr Gura Motrului 11-13 Bl XII/3 Sc 1	3.520,94	0,00	3.520,94	2.2.4.2.
21320103	213203016800	01.09.2005	33073	36772	CONTOR ACM Adr Gura Motrului 11-13 Bl XII/3 Sc 2	3.523,29	0,00	3.523,29	2.2.4.2.
21320103	213203016801	01.09.2005	33074	36773	CONTOR ACM Adr Belizarie 7-11 Bl XII/4 Sc 1 DN 20	3.526,18	0,00	3.526,18	2.2.4.2.
21320103	213203016802	01.09.2005	33075	36774	CONTOR ACM Adr Belizarie 7-11 Bl XII/4 Sc 2 DN 20	3.531,75	0,00	3.531,75	2.2.4.2.
21320103	213203016803	01.09.2005	33076	36775	CONTOR ACM Adr Belizarie 7-11 Bl XII/4 Sc 3 DN 20	3.519,58	0,00	3.519,58	2.2.4.2.
21320103	213203016804	01.09.2005	33077	36776	CONTOR ACM Adr Belizarie 7-11 Bl XII/4 Sc 4 DN 20	3.520,40	0,00	3.520,40	2.2.4.2.

21320103	213203016805	01.09.2005	33078	36777	CONTOR ACM Adr G.V.Bibescu 16-18 Bl XII/5 Sc 1 DN	3.423,90	0,00	3.423,90	2.2.4.2.
21320103	213203016806	01.09.2005	33079	36778	CONTOR ACM Adr G.V.Bibescu 16-18 Bl XII/5 Sc 2 DN	3.531,48	0,00	3.531,48	2.2.4.2.
21320103	213203016807	01.09.2005	33080	36779	CONTOR ACM Adr Gura Motrului 15-17 Bl XII/6 Sc 1	3.942,20	0,00	3.942,20	2.2.4.2.
21320103	213203016836	01.09.2005	33081	36780	CONTOR ACM Adr Gura Motrului 15-17 Bl XII/6 Sc 2	3.692,63	0,00	3.692,63	2.2.4.2.
21320103	213203016837	01.09.2005	33082	36781	CONTOR ACM Adr Gura Motrului 18 Bl XX/1A Sc 1 DN	3.665,35	0,00	3.665,35	2.2.4.2.
21320103	213203016995	01.09.2005	33083	36782	CONTOR ACM Adr Gura Motrului 18 Bl XX/1A Sc 2 DN	3.570,58	0,00	3.570,58	2.2.4.2.
21320103	213203016996	01.09.2005	33084	36783	CONTOR ACM Adr Gura Motrului 18 Bl XX/1A Sc 3 DN	3.493,04	0,00	3.493,04	2.2.4.2.
21320103	213203016843	01.09.2005	33085	36784	CONTOR ACM Adr Belizarie 8 Bl XX/1B Sc 1 DN 20 QN	3.534,43	0,00	3.534,43	2.2.4.2.
21320103	213203016844	01.09.2005	33086	36785	CONTOR ACM Adr Nordului 60-62 Bl XX/3 Sc 1 DN 25	3.998,35	0,00	3.998,35	2.2.4.2.
21320103	213203016845	01.09.2005	33087	36786	CONTOR ACM Adr Nordului 60-62 Bl XX/3 Sc 2 DN 20	3.881,26	0,00	3.881,26	2.2.4.2.
21320103	213203016846	01.09.2005	33088	36787	CONTOR ACM Adr E.Vacarescu 25 Bl XX/4 Sc 1 DN 20	3.609,82	0,00	3.609,82	2.2.4.2.
21320103	213203016847	01.09.2005	33089	36788	CONTOR ACM Adr Ficusului 1 Bl XX/5 Sc 1 DN 25 QN	3.769,07	0,00	3.769,07	2.2.4.2.
21320103	213203016848	01.09.2005	33090	36789	CONTOR ACM Adr Ficusului 3 Bl XX/6 Sc 1 DN 20 QN	3.594,91	0,00	3.594,91	2.2.4.2.
21320103	213203016849	01.09.2005	33091	36790	CONTOR ACM Adr Ficusului 5 Bl XX/7 Sc 1 DN 25 QN	4.026,55	0,00	4.026,55	2.2.4.2.
21320103	213203016850	01.09.2005	33092	36791	CONTOR ACM Adr Ficusului 5 Bl XX/7 Sc 2 DN 25 QN	3.958,55	0,00	3.958,55	2.2.4.2.
21320103	213203016851	01.09.2005	33093	32955	CONTOR ACM Adr Ficusului 5 Bl XX/7 Sc 3 DN 25 QN	3.756,08	0,00	3.756,08	2.2.4.2.
21320103	213203016852	01.09.2005	33094	32956	CONTOR ACM Adr Gura Motrului 20-22 Bl XX/8 Sc 1 D	3.644,68	0,00	3.644,68	2.2.4.2.
21320103	213203016888	01.09.2005	33095	32957	CONTOR ACM Adr Gura Motrului 20-22 Bl XX/8 Sc 2 D	3.638,91	0,00	3.638,91	2.2.4.2.
21320103	213203028636	31.10.2013	52545		CONTOR ET BL. XX/2 STR. ELENA VACARESCU NR. 19	6.657,02	0,00	6.657,02	2.2.4.2.
21320103	213203028637	31.10.2013	52546		CONTOR ACM BL. XX/2 STR. ELENA VACARESCU NR. 19	6.353,47	0,00	6.353,47	2.2.4.2.

Anexa 3 CT Baneasa Agr

Clasă	Mijloc fix	Dată act.	Nr.inver	Nr. De S	Descriere mijloc fix	Val Achiziț.	Amort Acun	Val.contb	Nr.gr.MjFix
21200102	212020002810	01.10.1971	190	13813	CLADIRE CENTRALE TERMICE BANEASA AGRONOMIE	147.936,54	0,00	147.936,54	1.6.5.
21200102	212020003059	01.10.1971	79P	16148	INSTALATIE CENT.TER.BANEASA-AGRON.	1.162.176,45	-1.010,26	1.161.166,19	1.9.2.1.
21200102	212020003034	01.10.2005	825	13750	COS DE FUM CT BANEASA AGR.	3.235,79	0,00	3.235,79	1.1.1.2.
21200102	212020000333	01.02.1977	889	15259	CANAL DISTANTA CT BANEASA AGRONOMI	190.869,42	-40.708,22	150.161,20	1.9.2.2.
21320101	213201000216	05.06.2003	45472	38588	CONTOR ET CT BANEASA AGRONOMIE	7.518,44	0,00	7.518,44	2.2.4.2.
21320101	213201000217	05.06.2007	45473	38589	CONTOR ACM MONTAT PE CD APA RECE CT BANEASA A	5.750,50	0,00	5.750,50	2.2.4.2.
21320101	213201000218	05.06.2003	45474	38590	CONTOR RECIRCULATIE CT BANEASA AGRONOMI	5.436,20	0,00	5.436,20	2.2.4.2.
21320101	213201000219	05.06.2003	45475	38591	CONTOR ET SCOALA CT BANEASA AGRONOMI	5.750,50	0,00	5.750,50	2.2.4.2.
21320101	213201000220	05.06.2007	45476	38592	CONTOR ACM AGENT PRIMAR CT BANEASA AGRONOMI	7.518,44	0,00	7.518,44	2.2.4.2.
21320101	213201000221	28.11.2003	45477	38593	CONTOR ET CONSUM LOCATARI CT AGRONOMI BANEAS	6.773,88	0,00	6.773,88	2.2.4.2.
21320101	213201000223	28.11.2003	45478	38594	CONTOR ET SCOALA CT BANEASA AGRONOMI	5.750,50	0,00	5.750,50	2.2.4.2.
21320102	213202000888	27.03.2008	46193P		CONTOR INC KAMSTRUP DN 100 (100) CT BANEASA AGR	2.458,01	0,00	2.458,01	2.2.4.2.
21320103	213203004088	01.08.2005	18332	20483	CONTOR ET BL. 3 SC. 1 STR. SOMESUL RECE NR. 20-24	3.358,79	0,00	3.358,79	2.2.4.2.
21320103	213203004089	01.08.2005	18333	20484	CONTOR ACM BL. 3 SC. 1 STR. SOMESUL RECE NR. 20-24	3.426,54	0,00	3.426,54	2.2.4.2.
21320103	213203004090	01.08.2005	18334	20485	CONTOR ET BL. 3 SC. 2 STR. SOMESUL RECE NR. 20-24	3.358,79	0,00	3.358,79	2.2.4.2.
21320103	213203004091	01.08.2005	18335	20486	CONTOR ACM BL. 3 SC. 2 STR. SOMESUL RECE NR. 20-24	3.426,54	0,00	3.426,54	2.2.4.2.
21320103	213203004092	01.08.2005	18336	20487	CONTOR ET BL. 3 SC. 3 STR. SOMESUL RECE NR. 20-24	3.358,79	0,00	3.358,79	2.2.4.2.
21320103	213203004093	01.08.2005	18337	20488	CONTOR ACM BL. 3 SC. 3 STR. SOMESUL RECE NR. 20-24	3.430,67	0,00	3.430,67	2.2.4.2.

21320103	213203004094	01.08.2005	18338	20489	CONTOR ET BL. 4 SC. 1 STR. SOMESUL RECE NR. 14-18	3.362,92	0,00	3.362,92	2.2.4.2.
21320103	213203004135	01.08.2005	18339	20490	CONTOR ACM BL. 4 SC. 1 STR. SOMESUL RECE NR. 14-18	3.421,39	0,00	3.421,39	2.2.4.2.
21320103	213203004136	01.08.2005	18340	20491	CONTOR ET BL. 4 SC. 2 STR. SOMESUL RECE NR. 14-18	3.357,76	0,00	3.357,76	2.2.4.2.
21320103	213203004137	01.08.2005	18341	20492	CONTOR ACM BL. 4 SC. 2 STR. SOMESUL RECE NR. 14-18	3.426,54	0,00	3.426,54	2.2.4.2.
21320103	213203004138	01.08.2005	18342	20493	CONTOR ET BL. 4 SC. 3 STR. SOMESUL RECE NR. 14-18	3.359,82	0,00	3.359,82	2.2.4.2.
21320103	213203004139	01.08.2005	18343	20494	CONTOR ACM BL. 4 SC. 3 STR. SOMESUL RECE NR. 14-18	3.430,67	0,00	3.430,67	2.2.4.2.
21320103	213203004897	01.08.2005	18344	20495	CONTOR ET BL. 7 SC. 1 STR. SOMESUL RECE NR. 11-15	3.410,65	0,00	3.410,65	2.2.4.2.
21320103	213203004140	01.08.2005	18345	20496	CONTOR ACM BL. 7 SC. 1 STR. SOMESUL RECE NR. 11-15	3.427,58	0,00	3.427,58	2.2.4.2.
21320103	213203003970	01.08.2005	18346	20497	CONTOR ET BL. 7 SC. 2 STR. SOMESUL RECE NR. 11-15	3.408,59	0,00	3.408,59	2.2.4.2.
21320103	213203004147	01.08.2005	18347	20498	CONTOR ACM BL. 7 SC. 2 STR. SOMESUL RECE NR. 11-15	3.429,64	0,00	3.429,64	2.2.4.2.
21320103	213203004148	01.08.2005	18348	20499	CONTOR ET BL. 7 SC. 3 STR. SOMESUL RECE NR. 11-15	3.410,65	0,00	3.410,65	2.2.4.2.
21320103	213203004149	01.08.2005	18349	20500	CONTOR ACM BL. 7 SC. 3 STR. SOMESUL RECE NR. 11-15	3.429,64	0,00	3.429,64	2.2.4.2.
21320103	213203004150	01.08.2005	18350	20501	CONTOR ET BL. 1 SC. 1 STR. SOMESUL RECE NR. 27-33	3.410,65	0,00	3.410,65	2.2.4.2.
21320103	213203004151	01.08.2005	18351	20502	CONTOR ACM BL. 1 SC. 1 STR. SOMESUL RECE NR. 27-33	3.427,58	0,00	3.427,58	2.2.4.2.
21320103	213203004188	01.08.2005	18352	20503	CONTOR ET BL. 1 SC. 2 STR. SOMESUL RECE NR. 27-33	3.368,50	0,00	3.368,50	2.2.4.2.
21320103	213203004189	01.08.2005	18353	20504	CONTOR ACM BL. 1 SC. 2 STR. SOMESUL RECE NR. 27-33	3.436,25	0,00	3.436,25	2.2.4.2.
21320103	213203004190	01.08.2005	18354	20505	CONTOR ET BL. 1 SC. 3 STR. SOMESUL RECE NR. 27-33	3.412,71	0,00	3.412,71	2.2.4.2.
21320103	213203004191	01.08.2005	18355	20506	CONTOR ACM BL. 1 SC. 3 STR. SOMESUL RECE NR. 27-33	3.429,64	0,00	3.429,64	2.2.4.2.
21320103	213203004192	01.08.2005	18356	20507	CONTOR ET BL. 1 SC. 4 STR. SOMESUL RECE NR. 27-33	3.413,74	0,00	3.413,74	2.2.4.2.
21320103	213203004193	01.08.2005	18357	20508	CONTOR ACM BL. 1 SC. 4 STR. SOMESUL RECE NR. 27-33	3.430,67	0,00	3.430,67	2.2.4.2.
21320103	213203004194	01.08.2005	18358	20509	CONTOR ET BL. 5 SC. 1 STR. SOMESUL RECE NR. 4-12 C	3.415,81	0,00	3.415,81	2.2.4.2.
21320103	213203004195	01.08.2005	18359	20510	CONTOR ACM BL. 5 SC. 1 STR. SOMESUL RECE NR. 4-12	3.430,67	0,00	3.430,67	2.2.4.2.
21320103	213203004196	01.08.2005	18360	20511	CONTOR ET BL. 5 SC. 2 STR. SOMESUL RECE NR. 4-12 C	3.412,71	0,00	3.412,71	2.2.4.2.
21320103	213203004197	01.08.2005	18361	20512	CONTOR ACM BL. 5 SC. 2 STR. SOMESUL RECE NR. 4-12	3.428,61	0,00	3.428,61	2.2.4.2.
21320103	213203004198	01.08.2005	18362	20513	CONTOR ET BL. 5 SC. 3 STR. SOMESUL RECE NR. 4-12 C	3.412,71	0,00	3.412,71	2.2.4.2.
21320103	213203004199	01.08.2005	18363	20514	CONTOR ACM BL. 5 SC. 3 STR. SOMESUL RECE NR. 4-12	3.428,18	0,00	3.428,18	2.2.4.2.
21320103	213203004200	01.08.2005	18364	20515	CONTOR ET BL. 5 SC. 4 STR. SOMESUL RECE NR. 4-12 C	3.416,84	0,00	3.416,84	2.2.4.2.
21320103	213203006202	01.08.2005	18365	20516	CONTOR ACM BL. 5 SC. 4 STR. SOMESUL RECE NR. 4-12	3.437,89	0,00	3.437,89	2.2.4.2.
21320103	213203006203	01.08.2005	18366	20517	CONTOR ET BL. 5 SC. 5 STR. SOMESUL RECE NR. 4-12 C	3.414,77	0,00	3.414,77	2.2.4.2.
21320103	213203006204	01.08.2005	18367	20518	CONTOR ACM BL. 5 SC. 5 STR. SOMESUL RECE NR. 4-12	3.431,70	0,00	3.431,70	2.2.4.2.
21320103	213203006205	01.08.2005	18368	20519	CONTOR ET BL. 6 SC. 1 STR. SOMESUL RECE NR. 1-9 CT	3.414,77	0,00	3.414,77	2.2.4.2.
21320103	213203006206	01.08.2005	18369	20520	CONTOR ACM BL. 6 SC. 1 STR. SOMESUL RECE NR. 1-9 C	3.432,73	0,00	3.432,73	2.2.4.2.
21320103	213203006244	01.08.2005	18370	20521	CONTOR ET BL. 6 SC. 2 STR. SOMESUL RECE NR. 1-9 CT	3.414,77	0,00	3.414,77	2.2.4.2.
21320103	213203006207	01.08.2005	18371	20522	CONTOR ACM BL. 6 SC. 2 STR. SOMESUL RECE NR. 1-9 C	3.431,70	0,00	3.431,70	2.2.4.2.
21320103	213203006208	01.08.2005	18372	20056	CONTOR ET BL. 6 SC. 3 STR. SOMESUL RECE NR. 1-9 CT	3.408,59	0,00	3.408,59	2.2.4.2.
21320103	213203006209	01.08.2005	18373	20057	CONTOR ACM BL. 6 SC. 3 STR. SOMESUL RECE NR. 1-9 C	3.424,48	0,00	3.424,48	2.2.4.2.
21320103	213203006210	01.08.2005	18374	20058	CONTOR ET BL. 6 SC. 4 STR. SOMESUL RECE NR. 1-9 CT	3.410,65	0,00	3.410,65	2.2.4.2.
21320103	213203006211	01.08.2005	18375	20059	CONTOR ACM BL. 6 SC. 4 STR. SOMESUL RECE NR. 1-9 C	3.427,58	0,00	3.427,58	2.2.4.2.
21320103	213203006212	01.08.2005	18376	20060	CONTOR ET BL. 6 SC. 5 STR. SOMESUL RECE NR. 1-9 CT	3.406,63	0,00	3.406,63	2.2.4.2.
21320103	213203006213	01.08.2005	18377	20061	CONTOR ACM BL. 6 SC. 5 STR. SOMESUL RECE NR. 1-9 C	3.432,73	0,00	3.432,73	2.2.4.2.
21320103	213203006214	01.08.2005	18378	20062	CONTOR ET BL. 8 SC. 1 STR. SOMESUL RECE NR. 71-25	3.412,81	0,00	3.412,81	2.2.4.2.
21320103	213203006215	01.08.2005	18379	20063	CONTOR ACM BL. 8 SC. 1 STR. SOMESUL RECE NR. 71-25	3.423,45	0,00	3.423,45	2.2.4.2.

21320103	213203005401	01.08.2005	18380	20064	CONTOR ET BL. 8 SC. 2 STR. SOMESUL RECE NR. 71-25	3.512,51	0,00	3.512,51	2.2.4.2.
21320103	213203005402	01.08.2005	18381	20065	CONTOR ACM BL. 8 SC. 2 STR. SOMESUL RECE NR. 71-25	3.428,61	0,00	3.428,61	2.2.4.2.
21320103	213203005403	01.08.2005	18382	20066	CONTOR ET BL. 8 SC. 3 STR. SOMESUL RECE NR. 71-25	3.660,86	0,00	3.660,86	2.2.4.2.
21320103	213203005404	01.08.2005	18383	20067	CONTOR ACM BL. 8 SC. 3 STR. SOMESUL RECE NR. 71-25	3.427,58	0,00	3.427,58	2.2.4.2.
21320103	213203005405	01.08.2005	18384	20068	CONTOR ET BL. 8 SC. 4 STR. SOMESUL RECE NR. 71-25	3.709,34	0,00	3.709,34	2.2.4.2.
21320103	213203006541	01.08.2005	18385	20069	CONTOR ACM BL. 8 SC. 4 STR. SOMESUL RECE NR. 71-25	3.428,00	0,00	3.428,00	2.2.4.2.
21320103	213203006542	01.08.2005	18386	20070	CONTOR ET BL. 8 SC. 5 STR. SOMESUL RECE NR. 71-25	3.708,62	0,00	3.708,62	2.2.4.2.
21320103	213203006543	01.08.2005	18387	20071	CONTOR ACM BL. 8 SC. 5 STR. SOMESUL RECE NR. 71-25	3.421,39	0,00	3.421,39	2.2.4.2.
21320103	213203006544	01.08.2005	18388	20072	CONTOR ET BL. 2 SC. 1 STR. SOMESUL RECE NR. 26-30	3.359,82	0,00	3.359,82	2.2.4.2.
21320103	213203006545	01.08.2005	18389	20073	CONTOR ACM BL. 2 SC. 1 STR. SOMESUL RECE NR. 26-30	3.425,51	0,00	3.425,51	2.2.4.2.
21320103	213203006546	01.08.2005	18390	20074	CONTOR ET BL. 2 SC. 2 STR. SOMESUL RECE NR. 26-30	3.359,82	0,00	3.359,82	2.2.4.2.
21320103	213203006547	01.08.2005	18391	20075	CONTOR ACM BL. 2 SC. 2 STR. SOMESUL RECE NR. 26-30	3.425,51	0,00	3.425,51	2.2.4.2.
21320103	213203006548	01.08.2005	18392	20076	CONTOR ET BL. 2 SC. 3 STR. SOMESUL RECE NR. 26-30	3.357,76	0,00	3.357,76	2.2.4.2.
21320103	213203006549	01.08.2005	18393	20077	CONTOR ACM BL. 2 SC. 3 STR. SOMESUL RECE NR. 26-30	3.431,70	0,00	3.431,70	2.2.4.2.
21320801	213206000651	27.03.2008	46190P		CONTOR ACC KAMSTRUP DN 65 CT BANEASA AGRONOM	1.915,37	0,00	1.915,37	2.2.4.2.
21320801	213206000652	27.03.2008	46191P		CONTOR RECIRCULATIE KAMSTRUP DN 25 CT BANEASA	1.677,82	0,00	1.677,82	2.2.4.2.
21320801	213206000653	27.03.2008	46192P		CONTOR INC GRADINITA KAMSTRUP DN 40(10) CT BANEA	1.535,00	0,00	1.535,00	2.2.4.2.

Anexa 3 CT Desisului

Clasă	Mijloc fix	Dată act.	Nr.inver	Nr. De S	Descriere mijloc fix	Val Achiziț.	Amort Acum	Val.contb	Nr.gr.MjFix
21200102	212020002418	27.08.2012	1270	16779	RETELE TERMICE SECUNDARE (CD) CT DESISULUI BL. 10	370.370,70	-5.639,04	364.731,66	1.9.2.2.
21200102	212020002825	01.05.1971	175	13798	CLADIRE CENTRALE TERMICE DESISULUI	112.616,02	0,00	112.616,02	1.6.5.
21200102	212020002419	27.08.2012	405	15817	RETELE TERMICE SECUNDARE (CD) CT DESISULUI BL. 1-	1.013.030,91	-36.321,26	976.709,65	1.9.2.2.
21200102	212020001305	01.05.1971	73	16121	INSTALATIE CENTRALA TER.DESISULUI	1.506.539,25	-4.030,75	1.502.508,50	1.9.2.1.
21320101	213201000289	03.10.2008	46383		CONTOR APA ADAOS CT DESISULUI	1.075,03	0,00	1.075,03	2.2.4.2.
21320101	213201000288	03.10.2008	46384		CONTOR ACC CT DESISULUI	3.017,14	0,00	3.017,14	2.2.4.2.
21320101	213201000290	03.10.2008	46385		CONTOR ET RAM I CT DESISULUI	7.035,30	0,00	7.035,30	2.2.4.2.
21320101	213201000291	03.10.2008	46387		CONTOR ET PRIMAR CT DESISULUI	2.336,88	0,00	2.336,88	2.2.4.2.
21320101	213201000292	03.10.2008	46388		CONTOR ET CONSUM PROPRIU CT DESISULUI	430,01	0,00	430,01	2.2.4.2.
21320101	213201000293	03.10.2008	46389		CONTOR RECIRCULATIE ACC CT DESISULUI	1.321,76	0,00	1.321,76	2.2.4.2.
21320101	213201000287	03.10.2008	47386		CONTOR ET RAM II CT DESISULUI	5.949,69	0,00	5.949,69	2.2.4.2.
21320101	213201000294	03.10.2008	47390		CONTOR CONSUM PROPRIU ACC CT DESISULUI	881,18	0,00	881,18	2.2.4.2.
21320103	213203016579	01.10.2005	39598	35018	CONTOR ET BL. 1 SC. 1 STR. CETATEA DE BALTA NR. 1	4.358,07	0,00	4.358,07	2.2.4.2.
21320103	213203016580	01.10.2005	39599	35019	CONTOR ACM BL. 1 SC. 1 STR. CETATEA DE BALTA NR.	3.538,65	0,00	3.538,65	2.2.4.2.
21320103	213203016581	01.10.2005	39600	35020	CONTOR ACM BL. 1 SC. 2 STR. CETATEA DE BALTA NR.	3.525,13	0,00	3.525,13	2.2.4.2.
21320103	213203016582	01.10.2005	39601	35021	CONTOR ACM BL. 4 SC. A STR. CETATEA DE BALTA NR.	3.531,75	0,00	3.531,75	2.2.4.2.
21320103	213203016583	01.10.2005	39602	35022	CONTOR ET BL. 4 SC. B STR. CETATEA DE BALTA NR. 1	3.741,86	0,00	3.741,86	2.2.4.2.
21320103	213203016584	01.10.2005	39603	35023	CONTOR ACM BL. 4 SC. B STR. CETATEA DE BALTA NR.	3.439,49	0,00	3.439,49	2.2.4.2.
21320103	213203016585	01.10.2005	39604	35024	CONTOR ACM BL. 9 SC. A STR. CETATEA DE BALTA NR.	3.525,15	0,00	3.525,15	2.2.4.2.
21320103	213203016586	01.10.2005	39605	35025	CONTOR ET BL. 9 SC. B STR. CETATEA DE BALTA NR. 1	3.740,27	0,00	3.740,27	2.2.4.2.
21320103	213203016638	01.10.2005	39606	35026	CONTOR ACM BL. 9 SC. B STR. CETATEA DE BALTA NR.	3.537,05	0,00	3.537,05	2.2.4.2.

21320103	213203016639	01.10.2005	39607	35027	CONTOR ACM BL. 5 SC. A STR. CETATEA DE BALTA NR.	3.528,80	0,00	3.528,80	2.2.4.2.
21320103	213203016640	01.10.2005	39608	35028	CONTOR ET BL. 5 SC. B STR. CETATEA DE BALTA NR. 1	3.744,91	0,00	3.744,91	2.2.4.2.
21320103	213203016641	01.10.2005	39609	35029	CONTOR ACM BL. 5 SC. B STR. CETATEA DE BALTA NR.	3.536,90	0,00	3.536,90	2.2.4.2.
21320103	213203016642	01.10.2005	39610	35030	CONTOR ET BL. 5 SC. C STR. CETATEA DE BALTA NR. 1	3.940,44	0,00	3.940,44	2.2.4.2.
21320103	213203016643	01.10.2005	39611	35031	CONTOR ACM BL. 5 SC. C STR. CETATEA DE BALTA NR.	3.532,96	0,00	3.532,96	2.2.4.2.
21320103	213203016644	01.10.2005	39612	35032	CONTOR ACM BL. 5 SC. D STR. CETATEA DE BALTA NR.	3.541,21	0,00	3.541,21	2.2.4.2.
21320103	213203016645	01.10.2005	39613	35033	CONTOR ET BL. 6 SC.A+B STR. CETATEA DE BALTA NR.	6.248,18	0,00	6.248,18	2.2.4.2.
21320103	213203016646	01.10.2005	39614	35034	CONTOR ACM BL. 6 SC.A+B STR. CETATEA DE BALTA NR	4.156,03	0,00	4.156,03	2.2.4.2.
21320103	213203016648	01.10.2005	39615	35035	CONTOR ET BL. 6 SC.C+D STR. CETATEA DE BALTA NR.	7.021,91	0,00	7.021,91	2.2.4.2.
21320103	213203016649	01.10.2005	39616	35036	CONTOR ACM BL. 6 SC.C+D STR. CETATEA DE BALTA NR	4.148,67	0,00	4.148,67	2.2.4.2.
21320103	213203016650	01.10.2005	39617	35037	CONTOR ET BL. 6 SC.E+F STR. CETATEA DE BALTA NR.	7.242,72	0,00	7.242,72	2.2.4.2.
21320103	213203016651	01.10.2005	39618	35038	CONTOR ACM BL. 6 SC.E+F STR. CETATEA DE BALTA NR	3.831,90	0,00	3.831,90	2.2.4.2.
21320103	213203016652	01.10.2005	39619	35039	CONTOR ET BL. 6 SC.G+H STR. CETATEA DE BALTA NR.	7.522,13	0,00	7.522,13	2.2.4.2.
21320103	213203016694	01.10.2005	39620	35040	CONTOR ACM BL. 6 SC.G+H STR. CETATEA DE BALTA NR	4.209,75	0,00	4.209,75	2.2.4.2.
21320103	213203016695	01.10.2005	39621	35041	CONTOR ET BL. 6 SC.I+J STR. CETATEA DE BALTA NR.	5.075,69	0,00	5.075,69	2.2.4.2.
21320103	213203016696	01.10.2005	39622	35042	CONTOR ACM BL. 6 SC.I STR. CETATEA DE BALTA NR. 1	4.194,72	0,00	4.194,72	2.2.4.2.
21320103	213203016698	01.10.2005	39623	35043	CONTOR ACM BL. 7 SC.A STR. CETATEA DE BALTA NR. 1	3.428,39	0,00	3.428,39	2.2.4.2.
21320103	213203016699	01.10.2005	39624	35044	CONTOR ET BL. 7 SC.B STR. CETATEA DE BALTA NR. 11	4.429,01	0,00	4.429,01	2.2.4.2.
21320103	213203016697	01.10.2005	39625	35045	CONTOR ACM BL. 7 SC.B STR. CETATEA DE BALTA NR. 1	3.538,11	0,00	3.538,11	2.2.4.2.
21320103	213203016700	01.10.2005	39626	35046	CONTOR ACM BL. 7 SC.C STR. CETATEA DE BALTA NR. 1	3.525,78	0,00	3.525,78	2.2.4.2.
21320103	213203016701	01.10.2005	39627	35047	CONTOR ET BL. 7 SC.D STR. CETATEA DE BALTA NR. 11	5.725,59	0,00	5.725,59	2.2.4.2.
21320103	213203016702	01.10.2005	39628	35048	CONTOR ACM BL. 7 SC.D STR. CETATEA DE BALTA NR. 1	3.542,85	0,00	3.542,85	2.2.4.2.
21320103	213203016703	01.10.2005	39629	35049	CONTOR ACM BL. 7 SC.E STR. CETATEA DE BALTA NR. 1	3.527,80	0,00	3.527,80	2.2.4.2.
21320103	213203016704	01.10.2005	39630	35050	CONTOR ET BL. 7 SC.F STR. CETATEA DE BALTA NR. 11	4.234,83	0,00	4.234,83	2.2.4.2.
21320103	213203016867	01.10.2005	39631	35051	CONTOR ACM BL. 7 SC.F STR. CETATEA DE BALTA NR. 1	3.533,36	0,00	3.533,36	2.2.4.2.
21320103	213203016868	01.10.2005	39632	35052	CONTOR ET BL. 3 SC. A STR. CETATEA DE BALTA NR. 1	3.748,03	0,00	3.748,03	2.2.4.2.
21320103	213203016869	01.10.2005	39633	35053	CONTOR ACM BL. 3 SC. A STR. CETATEA DE BALTA NR.	3.543,49	0,00	3.543,49	2.2.4.2.
21320103	213203016705	01.10.2005	39634	35054	CONTOR ACM BL. 3 SC. B STR. CETATEA DE BALTA NR.	3.529,68	0,00	3.529,68	2.2.4.2.
21320103	213203021099	01.10.2006	43960	37423	CONTOR ET BL.11 sc.1 Adr. Cetatea de Balta 112-11	3.867,65	0,00	3.867,65	2.2.4.2.
21320103	213203021763	01.10.2006	43961	37424	CONTOR ACM BL.11 sc.1 Adr. Cetatea de Balta 112-1	3.749,06	0,00	3.749,06	2.2.4.2.
21320103	213203021764	01.10.2006	43962	37425	CONTOR ET BL.10 sc.4 Adr. Cetatea de Balta 112-11	3.868,47	0,00	3.868,47	2.2.4.2.
21320103	213203021765	01.10.2006	43963	37426	CONTOR ACM BL.10 sc.4 Adr. Cetatea de Balta 112-1	3.745,80	0,00	3.745,80	2.2.4.2.
21320103	213203021766	01.10.2006	43964	37427	CONTOR ACM BL.6 sc.10 Adr. Cetatea de Balta 139-1	3.537,91	0,00	3.537,91	2.2.4.2.
21320103	213203028593	31.10.2013	52502		CONTOR ACM BL. 2 SC.1 STR. CETATEA DE BALTA NR.13	7.014,35	0,00	7.014,35	2.2.4.2.
21320103	213203028594	31.10.2013	52503		CONTOR ET BL. 2 SC.2 STR. CETATEA DE BALTA NR.133	8.209,71	0,00	8.209,71	2.2.4.2.
21320103	213203028595	31.10.2013	52504		CONTOR ACM BL. 2 SC.2 STR. CETATEA DE BALTA NR.13	11.621,39	0,00	11.621,39	2.2.4.2.
21320103	213203028596	31.10.2013	52505		CONTOR ET BL. 8 SC.1+2 STR. CET. DE BALTA NR.116	6.660,88	0,00	6.660,88	2.2.4.2.
21320103	213203028597	31.10.2013	52506		CONTOR ACM BL. 8 SC.1+2 STR.CET. DE BALTA NR.116	6.279,46	0,00	6.279,46	2.2.4.2.
21320103	213203028598	31.10.2013	52507		CONTOR ET BL. 8 SC.3+4 STR.CET. DE BALTA NR.116	11.946,93	0,00	11.946,93	2.2.4.2.
21320103	213203028599	31.10.2013	52508		CONTOR ACM BL. 8 SC.3+4 STR.CET. DE BALTA NR.116	10.348,97	0,00	10.348,97	2.2.4.2.
21320103	213203028600	31.10.2013	52509		CONTOR ET BL. 8 SC.5+6 STR.CET. DE BALTA NR.116	7.103,92	0,00	7.103,92	2.2.4.2.
21320103	213203028601	31.10.2013	52510		CONTOR ACM BL. 8 SC.5+6 STR.CET. DE BALTA NR.116	6.525,83	0,00	6.525,83	2.2.4.2.

Anexa 3 - CT Dimitrov A1

Clasă	Mijloc fix	Dată act.	Nr.inver	Nr. De S	Descriere mijloc fix	Val Achiziţ.	Amort Acun	Val.contb	Nr.gr.MjFix
21200102	212020000239	01.01.1980	1152	16665	CANAL DISTANTA CT DIMITROV A1	5.254,88	-1.605,40	3.649,48	1.9.2.2.
21200102	212020003272	01.09.2005	18P	16886	INSTALATIE CT A1 DIMITROV	415.666,13	-432,75	415.233,38	1.9.2.1.
21320101	213201000168	15.02.2002	45466	38582	CONTOR ACM CT A1 DIMITROV	4.897,86	0,00	4.897,86	2.2.4.2.
21320101	213201000165	15.02.2002	45467	38583	CONTOR RECIRCULATIE CT A1 DIMITROV	4.910,47	0,00	4.910,47	2.2.4.2.
21320101	213201000167	15.02.2002	45468	38584	CONTOR ET AGENT PRIMAR CT A1 DIMITROV	5.558,40	0,00	5.558,40	2.2.4.2.
21320101	213201000169	15.02.2002	45469	38585	CONTOR ET CONSUM LOCATARI CT A1 DIMITROV	5.558,40	0,00	5.558,40	2.2.4.2.
21320101	213201000166	15.02.2002	45470	38586	CONTOR ET SALA SPORT CT A1 DIMITROV	5.436,20	0,00	5.436,20	2.2.4.2.
21320101	213201000163	15.02.2002	45471	38587	CONTOR ACM SALA DE SPORT CT A 1 DIMITROV	4.910,47	0,00	4.910,47	2.2.4.2.
21320801	213206000647	10.09.2007	45191P	37496	CONTOR ACM CT DIMITROV A	1.871,13	0,00	1.871,13	2.2.4.2.
21320801	213206000649	10.09.2007	45192P	37497	CONTOR ET CT DIMITROV A	2.069,87	0,00	2.069,87	2.2.4.2.
21320801	213206000648	10.09.2007	45193P	37498	CONTOR RECIRCULATIE CT DIMITROV A	2.029,25	0,00	2.029,25	2.2.4.2.
21320801	213206000643	10.09.2007	45194P	37499	CONTOR ET SALA DE SPORT CT DIMITROV A	1.840,84	0,00	1.840,84	2.2.4.2.
21320801	213206000644	10.09.2007	45195P	37500	CONTOR ACM SALA DE SPORT CT DIMITROV A	1.856,25	0,00	1.856,25	2.2.4.2.

Anexa 3 CT Dimitrov B1

Clasă	Mijloc fix	Dată act.	Nr.inver	NrDeSe	Descriere mijloc fix	ValAchiziţ.	AmortAcum	Val.contb	Nr.gr.MjFix
21200102	212020000171	01.08.1964	67	14992	CONDUCTA TERMOFICARE CT DIMITROV B1 BL. B2, B3, D	45.083,85	-24.741,82	20.342,03	1.9.2.2.
21200102	212020003050	01.08.1964	99939P	16508	INSTALATIE CENTRALA TER.B1 DIMITROV	1.814.001,92	-1.504,13	1.812.497,79	1.9.2.1.
21320101	213201000020	01.03.2005	15955	19136	CONTOR ACM BL. D SC. 1- SC.6 STR. CAMINULUI NR. 3-	6.872,87	0,00	6.872,87	2.2.4.2.
21320101	213201000021	01.03.2005	15956	19137	CONTOR ACM BL. D SC. 7- SC. 13 STR. CAMINULUI NR.	6.872,87	0,00	6.872,87	2.2.4.2.
21320101	213201000022	01.03.2005	15957	19138	CONTOR ET BL. D SC. 1 - SC.6 STR. CAMINULUI NR. 3	7.911,01	0,00	7.911,01	2.2.4.2.
21320101	213201000023	01.03.2005	15958	19139	CONTOR ET BL. D SC. 7 - SC.13 STR. CAMINULUI NR. 3	7.911,01	0,00	7.911,01	2.2.4.2.
21320101	213201000170	15.02.2002	45537	38842	CONTOR ACM BL. B1+B2+B3 CT B1 DIMITROV	4.897,86	0,00	4.897,86	2.2.4.2.
21320101	213201000171	15.02.2002	45538	38843	CONTOR ACM BL. D+F CT B1 DIMITROV	5.118,04	0,00	5.118,04	2.2.4.2.
21320101	213201000172	15.02.2002	45539	38844	CONTOR ET BL. B1+B2+B3 CT B1 DIMITROV	5.558,40	0,00	5.558,40	2.2.4.2.
21320101	213201000173	15.02.2002	45540	38845	CONTOR ET BL. D+F CT B1 DIMITROV	6.773,88	0,00	6.773,88	2.2.4.2.
21320101	213201000213	15.02.2002	45541	38846	CONTOR RECIRCULATIE BL. B1+B2+B3 CT B1 DIMITROV	4.910,47	0,00	4.910,47	2.2.4.2.
21320101	213201000214	15.02.2002	45542	38847	CONTOR ACM AGENT PRIMAR CT B1 DIMITROV	7.518,44	0,00	7.518,44	2.2.4.2.
21320101	213201000215	15.02.2002	45543	38848	CONTOR RECIRCULATIE BL. D+F CT B1 DIMITROV	4.897,86	0,00	4.897,86	2.2.4.2.
21320103	213203028416	31.10.2013	52162		CONTOR ACM BL. D SC. 1 STR. CAMINULUI NR.26-28	11.194,33	0,00	11.194,33	2.2.4.2.
21320103	213203028417	31.10.2013	52163		CONTOR ACM BL. D SC. 2 STR. CAMINULUI NR.26-28	11.628,36	0,00	11.628,36	2.2.4.2.
21320103	213203028418	31.10.2013	52164		CONTOR ET BL.D SC.1+ 2+ 3 STR. CAMINULUI NR.26-28	8.438,42	0,00	8.438,42	2.2.4.2.
21320103	213203028419	31.10.2013	52165		CONTOR ACM BL.D SC. 3 STR. CAMINULUI NR.26-28	12.548,06	0,00	12.548,06	2.2.4.2.
21320103	213203028420	31.10.2013	52166		CONTOR ACM BL.D SC. 4 STR. CAMINULUI NR.26-28	11.571,30	0,00	11.571,30	2.2.4.2.
21320103	213203028421	31.10.2013	52167		CONTOR ACM BL.D SC. 5 STR. CAMINULUI NR.26-28	11.931,92	0,00	11.931,92	2.2.4.2.
21320103	213203028422	31.10.2013	52168		CONTOR ET BL.D SC. 4+5+6 STR. CAMINULUI NR.26-28	9.360,05	0,00	9.360,05	2.2.4.2.
21320103	213203028423	31.10.2013	52169		CONTOR ACM BL.D SC. 6 STR. CAMINULUI NR.26-28	11.678,42	0,00	11.678,42	2.2.4.2.
21320103	213203028424	31.10.2013	52170		CONTOR ET BL.D SC. 7+8 STR. CAMINULUI NR.26-28	8.951,15	0,00	8.951,15	2.2.4.2.

21320103	213203028425	31.10.2013	52171		CONTOR ACM BL.D SC. 7 STR. CAMINULUI NR.26-28	18.330,32	0,00	18.330,32	2.2.4.2.
21320103	213203028426	31.10.2013	52172		CONTOR ACM BL.D SC. 8 STR. CAMINULUI NR.26-28	13.651,92	0,00	13.651,92	2.2.4.2.
21320103	213203028427	31.10.2013	52173		CONTOR ACM BL.D SC. 9 STR. CAMINULUI NR.26-28	12.748,84	0,00	12.748,84	2.2.4.2.
21320103	213203028428	31.10.2013	52174		CONTOR ET BL.D SC. 9+10+11 STR. CAMINULUI NR.26-28	8.668,02	0,00	8.668,02	2.2.4.2.
21320103	213203028429	31.10.2013	52175		CONTOR ACM BL.D SC. 10 STR.CAMINULUI NR.26-28	12.096,75	0,00	12.096,75	2.2.4.2.
21320103	213203028430	31.10.2013	52176		CONTOR ACM BL.D SC. 11 STR.CAMINULUI NR.26-28	12.099,46	0,00	12.099,46	2.2.4.2.
21320103	213203028431	31.10.2013	52177		CONTOR ET BL.D SC. 12+13 STR.CAMINULUI NR.26-28	8.104,03	0,00	8.104,03	2.2.4.2.
21320103	213203028432	31.10.2013	52178		CONTOR ACM BL.D SC. 12 STR.CAMINULUI NR.26-28	12.594,73	0,00	12.594,73	2.2.4.2.
21320103	213203028433	31.10.2013	52179		CONTOR ACM BL.D SC. 13 STR.CAMINULUI NR.26-28	10.544,71	0,00	10.544,71	2.2.4.2.
21320103	213203028434	31.10.2013	52180		CONTOR ACM BL.F SC. 1 STR.CAMINULUI NR.14-20	11.331,94	0,00	11.331,94	2.2.4.2.
21320103	213203028435	31.10.2013	52181		CONTOR ET BL.F SC. 1+2+3 STR.CAMINULUI NR.14-20	8.948,96	0,00	8.948,96	2.2.4.2.
21320103	213203028436	31.10.2013	52182		CONTOR ACM BL.F SC. 2 STR.CAMINULUI NR.14-20	11.182,96	0,00	11.182,96	2.2.4.2.
21320103	213203028437	31.10.2013	52183		CONTOR ACM BL.F SC. 3 STR.CAMINULUI NR.14-20	11.982,47	0,00	11.982,47	2.2.4.2.
21320103	213203028438	31.10.2013	52184		CONTOR ACM BL.F SC. 4 STR.CAMINULUI NR.14-20	11.136,92	0,00	11.136,92	2.2.4.2.
21320103	213203028439	31.10.2013	52185		CONTOR ET BL.F SC. 4+5+6 STR.CAMINULUI NR.14-20	8.774,39	0,00	8.774,39	2.2.4.2.
21320103	213203028440	31.10.2013	52186		CONTOR ACM BL.F SC. 5 STR.CAMINULUI NR.14-20	10.280,82	0,00	10.280,82	2.2.4.2.
21320103	213203028441	31.10.2013	52187		CONTOR ACM BL.F SC. 6 STR.CAMINULUI NR.14-20	11.194,19	0,00	11.194,19	2.2.4.2.
21320103	213203028442	31.10.2013	52188		CONTOR ACM BL.F SC. 7 STR.CAMINULUI NR.14-20	11.357,55	0,00	11.357,55	2.2.4.2.
21320103	213203028443	31.10.2013	52189		CONTOR ET BL.F SC. 7+8+9 STR.CAMINULUI NR.14-20	8.634,25	0,00	8.634,25	2.2.4.2.
21320103	213203028444	31.10.2013	52190		CONTOR ACM BL.F SC.8 STR.CAMINULUI NR.14-20	10.548,45	0,00	10.548,45	2.2.4.2.
21320103	213203028445	31.10.2013	52191		CONTOR ACM BL.F SC.9 STR.CAMINULUI NR.14-20	11.654,56	0,00	11.654,56	2.2.4.2.
21320103	213203028446	31.10.2013	52192		CONTOR ET BL.F SC.10 STR.CAMINULUI NR.14-20	7.388,89	0,00	7.388,89	2.2.4.2.
21320103	213203028447	31.10.2013	52193		CONTOR ACM BL.F SC.10 STR.CAMINULUI NR.14-20	7.931,76	0,00	7.931,76	2.2.4.2.
21320103	213203028448	31.10.2013	52194		CONTOR ET VILA CIOVLICA STR.SPATAR MILEA NR.43	7.263,28	0,00	7.263,28	2.2.4.2.
21320103	213203028449	31.10.2013	52195		CONTOR ACM VILA CIOVLICA STR.SPATAR MILEA NR.43	5.392,99	0,00	5.392,99	2.2.4.2.
21320103	213203028450	31.10.2013	52196		CONTOR ET BL. B1 BD. GARA OBOR NR.12	1.672,73	0,00	1.672,73	2.2.4.2.
21320103	213203028451	31.10.2013	52197		CONTOR ACM BL. B1 BD. GARA OBOR NR.12	7.610,97	0,00	7.610,97	2.2.4.2.
21320103	213203028452	31.10.2013	52198		CONTOR ET BL. B2 BD. GARA OBOR NR.12	7.502,77	0,00	7.502,77	2.2.4.2.
21320103	213203028453	31.10.2013	52199		CONTOR ACM BL. B2 BD. GARA OBOR NR.12	6.983,45	0,00	6.983,45	2.2.4.2.
21320103	213203028454	31.10.2013	52200		CONTOR ET BL. B3 BD. GARA OBOR NR.12	7.649,57	0,00	7.649,57	2.2.4.2.
21320103	213203028455	31.10.2013	52201		CONTOR ACM BL. B3 BD. GARA OBOR NR.12	6.779,74	0,00	6.779,74	2.2.4.2.
21320103	213203028742	31.10.2013	57252		CONTOR ET IMOBIL STR. AMIRAL MURGESCU NR. 18	1.060,10	0,00	1.060,10	2.2.4.2.
21320103	213203028743	31.10.2013	57253		CONTOR ACM IMOBIL STR. AMIRAL MURGESCU NR. 18	921,88	0,00	921,88	2.2.4.2.
21320801	213206000616	01.03.2005	15961	19142	CONTOR ET VILA 18 STR. AMIRAL MURGESCU CT B1 DIM	1.308,98	0,00	1.308,98	2.2.4.2.
21320801	213206000667	01.03.2005	15962	19143	CONTOR ACM VILA 18 STR. AMIRAL MURGESCU CT B1 DI	1.191,20	0,00	1.191,20	2.2.4.2.
21320801	213206000689	10.09.2007	45185P	37490	CONTOR ACM RAM B1, B2, B3 PT B1 DIMITROV	2.054,11	0,00	2.054,11	2.2.4.2.
21320801	213206000688	10.09.2007	45186P	37491	CONTOR ACM RAM D , F PT B1 DIMITROV	1.971,98	0,00	1.971,98	2.2.4.2.
21320801	213206000687	10.09.2007	45187P	37492	CONTOR ET RAM B1, B2, B3 PT B1 DIMITROV	2.198,86	0,00	2.198,86	2.2.4.2.
21320801	213206000686	10.09.2007	45188P	37493	CONTOR ET RAM D, F PT B1 DIMITROV	2.412,50	0,00	2.412,50	2.2.4.2.
21320801	213206000629	10.09.2007	45189P	37494	CONTOR RECIRCULATIE RAM. B1, B2, B3 PT B1 DIMITRO	1.980,48	0,00	1.980,48	2.2.4.2.
21320801	213206000630	10.09.2007	45190P	37495	CONTOR RECIRCULATIE RAM.D,F CT DIMITROV B	2.060,65	0,00	2.060,65	2.2.4.2.

Anexa 3 - CT Dorobanti

Clasă	Mijloc fix	Dată act.	Nr.inver	Nr. De S	Descriere mijloc fix	Val Achiziț.	Amort Acum	Val.contb	Nr.gr.MjFix
21200102	212020000249	01.12.1978	1051	16573	RACORD TERMOFICARE CT DOROBANTI STR. M ANDREI	5.203,18	-1.590,74	3.612,44	1.9.2.2.
21200102	212020000038	01.12.1979	1145	16658	CANAL DISTANTA CT DOROBANTI - BL. 1A HATMANU ARE	15.787,24	-4.823,21	10.964,03	1.9.2.2.
21200102	212020002818	01.09.1975	267	12955	CLADIRE CENTRALE TERMICE DOROBANTI	366.823,39	0,00	366.823,39	1.6.5.
21200102	212020000790	01.09.1975	770	15083	CANAL DISTANTA CT DOROBANTI - ET I, ET II (RETEA	93.463,28	-30.332,86	63.130,42	1.9.2.2.
21200102	212020003036	01.10.2005	827	13752	COS DE FUM CT DOROBANTI	163.188,16	0,00	163.188,16	1.1.1.2.
21200102	212020001963	01.09.1975	99988P	16515	INSTALATIE CENTRALA TERMICA DOROBANTI	2.854.369,66	-7.821,90	2.846.547,76	1.9.2.1.
21320101	213201000190	04.04.2003	45498	38614	CONTOR ET RAM 2 CT DOROBANTI	6.773,88	0,00	6.773,88	2.2.4.2.
21320101	213201000191	04.04.2003	45499	38615	CONTOR ET RAM 1 CT DOROBANTI	6.773,88	0,00	6.773,88	2.2.4.2.
21320101	213201000192	04.04.2003	45500	38616	CONTOR RECIRCULATIE CT DOROBANTI	5.750,50	0,00	5.750,50	2.2.4.2.
21320103	213203014878	01.10.2005	39399	34258	CONTOR ET BL. 15 SC.D STR. DOROBANTI NR. 168 CT DO	8.926,08	0,00	8.926,08	2.2.4.2.
21320103	213203014879	01.10.2005	39400	34259	CONTOR ACM BL. 15 SC.D STR. DOROBANTI NR. 168 CT D	5.330,33	0,00	5.330,33	2.2.4.2.
21320103	213203014922	01.10.2005	39401	34260	CONTOR ET BL. 15 SC.C STR. DOROBANTI NR. 168 CT DO	3.894,56	0,00	3.894,56	2.2.4.2.
21320103	213203014923	01.10.2005	39402	34261	CONTOR ACM BL. 15 SC.C STR. DOROBANTI NR. 168 CT D	5.432,11	0,00	5.432,11	2.2.4.2.
21320103	213203014924	01.10.2005	39403	34262	CONTOR ET BL. 15 SC.B STR. DOROBANTI NR. 168 CT DO	5.736,60	0,00	5.736,60	2.2.4.2.
21320103	213203014925	01.10.2005	39404	34263	CONTOR ACM BL. 15 SC.B STR. DOROBANTI NR. 168 CT D	4.493,56	0,00	4.493,56	2.2.4.2.
21320103	213203014926	01.10.2005	39405	34264	CONTOR ACM BL. 15 SC.A STR. DOROBANTI NR. 168 CT D	4.294,46	0,00	4.294,46	2.2.4.2.
21320103	213203014927	01.10.2005	39406	34265	CONTOR ET BL. 11 SC.3 STR. DOROBANTI NR. 134-138 C	4.316,03	0,00	4.316,03	2.2.4.2.
21320103	213203014928	01.10.2005	39407	34266	CONTOR ACM BL. 11 SC.3 STR. DOROBANTI NR. 134-138	4.429,92	0,00	4.429,92	2.2.4.2.
21320103	213203014929	01.10.2005	39408	34267	CONTOR ET BL. 11 SC.2 STR. DOROBANTI NR. 134-138 C	3.906,55	0,00	3.906,55	2.2.4.2.
21320103	213203014930	01.10.2005	39409	34268	CONTOR ACM BL. 11 SC.2 STR. DOROBANTI NR. 134-138	5.048,86	0,00	5.048,86	2.2.4.2.
21320103	213203014931	01.10.2005	39410	34269	CONTOR ET BL. 11 SC.1 STR. DOROBANTI NR. 134-138 C	4.184,56	0,00	4.184,56	2.2.4.2.
21320103	213203014932	01.10.2005	39411	34270	CONTOR ACM BL. 11 SC.1 STR. DOROBANTI NR. 134-138	4.605,09	0,00	4.605,09	2.2.4.2.
21320103	213203014933	01.10.2005	39412	34271	CONTOR ET BL. 6 SC.2 STR. DOROBANTI NR. 116-122 CT	3.608,87	0,00	3.608,87	2.2.4.2.
21320103	213203015722	01.10.2005	39413		CONTOR ET BL. 6 SC.1 STR. DOROBANTI NR. 116-122 CT	3.956,50	0,00	3.956,50	2.2.4.2.
21320103	213203015144	01.10.2005	39414	34272	CONTOR ACM BL. 6 SC.1 STR. DOROBANTI NR. 116-122 C	4.047,33	0,00	4.047,33	2.2.4.2.
21320103	213203015145	01.10.2005	39415	34273	CONTOR ET VILA 24 STR. MARCEL ANDEESCU NR. 24 CT	3.091,97	0,00	3.091,97	2.2.4.2.
21320103	213203015146	01.10.2005	39416	34274	CONTOR ACM VILA 24 STR. MARCEL ANDEESCU NR. 24 C	3.276,55	0,00	3.276,55	2.2.4.2.
21320103	213203015147	01.10.2005	39417	34275	CONTOR ET VILA 16 STR. MARCEL ANDEESCU NR. 16 CT	3.016,01	0,00	3.016,01	2.2.4.2.
21320103	213203015148	01.10.2005	39418	34276	CONTOR ACM VILA 16 STR. MARCEL ANDEESCU NR. 16 C	3.212,19	0,00	3.212,19	2.2.4.2.
21320103	213203015149	01.10.2005	39419	34277	CONTOR ET VILA 12 STR. MARCEL ANDEESCU NR. 12 CT	3.005,47	0,00	3.005,47	2.2.4.2.
21320103	213203015150	01.10.2005	39420	34278	CONTOR ACM VILA 12 STR. MARCEL ANDEESCU NR. 12 C	3.223,13	0,00	3.223,13	2.2.4.2.
21320103	213203021068	01.10.2005	39421	34279	CONTOR ET VILA 1 STR. TIMUS EPISCOPUL NR. 1 CT DOR	2.965,94	0,00	2.965,94	2.2.4.2.
21320103	213203021069	01.10.2005	39422	34280	CONTOR ACM VILA 1 STR. TIMUS EPISCOPUL NR. 1 CT DO	3.168,69	0,00	3.168,69	2.2.4.2.
21320103	213203021070	01.10.2005	39423	34281	CONTOR ET BL.8 STR. DOROBANTI NR. 126-132 CT DORO	4.851,78	0,00	4.851,78	2.2.4.2.
21320103	213203021071	01.10.2005	39424	34282	CONTOR ACM BL.8 STR. DOROBANTI NR. 126-132 CT DOR	4.072,41	0,00	4.072,41	2.2.4.2.
21320103	213203021072	01.10.2005	39425	34283	CONTOR ET BL.7 STR. AMMAN NR. 3 CT DOROBANTI	6.471,38	0,00	6.471,38	2.2.4.2.
21320103	213203021185	01.10.2005	39426	34284	CONTOR ACM BL.7 STR. AMMAN NR. 3 CT DOROBANTI	4.528,09	0,00	4.528,09	2.2.4.2.
21320103	213203028563	31.10.2013	52472		CONTOR ET BL. 2 SC. A CAL. DOROBANTI	10.011,84	0,00	10.011,84	2.2.4.2.
21320103	213203028564	31.10.2013	52473		CONTOR ACM BL. 2 SC. A CAL. DOROBANTI	10.538,50	0,00	10.538,50	2.2.4.2.

21320103	213203028565	31.10.2013	52474		CONTOR ET BL. 2 SC. B CAL. DOROBANTI	8.712,24	0,00	8.712,24	2.2.4.2.
21320103	213203028566	31.10.2013	52475		CONTOR ACM BL. 2 SC. B CAL. DOROBANTI	13.428,86	0,00	13.428,86	2.2.4.2.
21320103	213203028567	31.10.2013	52476		CONTOR ET BL. 2 SC. C CAL. DOROBANTI	8.421,75	0,00	8.421,75	2.2.4.2.
21320103	213203028568	31.10.2013	52477		CONTOR ACM BL. 2 SC. C CAL. DOROBANTI	17.404,66	0,00	17.404,66	2.2.4.2.
21320103	213203028569	31.10.2013	52478		CONTOR ET BL. 2 SC. D CAL. DOROBANTI	15.874,40	0,00	15.874,40	2.2.4.2.
21320103	213203028570	31.10.2013	52479		CONTOR ACM BL. 2 SC. D CAL. DOROBANTI	14.552,35	0,00	14.552,35	2.2.4.2.
21320103	213203028571	31.10.2013	52480		CONTOR ET BL. 14 SC. 1+2+3 CAL. DOROBANTI NR.172	9.577,78	0,00	9.577,78	2.2.4.2.
21320103	213203028572	31.10.2013	52481		CONTOR ACM BL. 14 SC. 1+2+3 CAL. DOROBANTI NR.172	8.829,88	0,00	8.829,88	2.2.4.2.
21320103	213203028573	31.10.2013	52482		CONTOR ET BL. 5 STR. N. RAMNICEANU NR.2	7.611,77	0,00	7.611,77	2.2.4.2.
21320103	213203028574	31.10.2013	52483		CONTOR ACM BL. 5 STR. N. RAMNICEANU NR.2	7.449,87	0,00	7.449,87	2.2.4.2.
21320103	213203028575	31.10.2013	52484		CONTOR ET BL. 16 SC. 1 CAL. DOROBANTI NR.172	9.462,69	0,00	9.462,69	2.2.4.2.
21320103	213203028576	31.10.2013	52485		CONTOR ACM BL. 16 SC. 1 CAL. DOROBANTI NR.172	7.274,72	0,00	7.274,72	2.2.4.2.
21320103	213203028577	31.10.2013	52486		CONTOR ET BL. 16 SC. 2 CAL. DOROBANTI NR.172	8.576,08	0,00	8.576,08	2.2.4.2.
21320103	213203028578	31.10.2013	52487		CONTOR ACM BL. 16 SC. 2 CAL. DOROBANTI NR.172	7.936,80	0,00	7.936,80	2.2.4.2.
21320103	213203028579	31.10.2013	52488		CONTOR ET BL. 3 SC. 1 STR. AXINTE URICARIUL NR.1	7.947,60	0,00	7.947,60	2.2.4.2.
21320103	213203028580	31.10.2013	52489		CONTOR ACM BL. 3 SC. 1 STR. AXINTE URICARIUL NR.1	6.600,79	0,00	6.600,79	2.2.4.2.
21320103	213203028581	31.10.2013	52490		CONTOR ET BL. 3 SC. 2 STR. AXINTE URICARIUL NR.1	8.216,42	0,00	8.216,42	2.2.4.2.
21320103	213203028582	31.10.2013	52491		CONTOR ACM BL. 3 SC. 2 STR. AXINTE URICARIUL NR.1	12.272,89	0,00	12.272,89	2.2.4.2.
21320103	213203025852	31.07.2013	57919		CONTOR ET VILA PITAR STR. P HRISTACHE NR. 12	978,96	0,00	978,96	2.2.4.2.
21320103	213203025853	31.07.2013	57920		CONTOR ACM VILA PITAR STR. P HRISTACHE NR. 12	5.841,60	0,00	5.841,60	2.2.4.2.
21320801	213206000804	27.03.2008	46203P		CONTOR RECIRCULATIE KAMSTRUP DN 25 (6.0) RAMURA	1.636,18	0,00	1.636,18	2.2.4.2.
21320801	213206000805	27.03.2008	46204P		CONTOR INC KAMSTRUP DN 100(100) RAMURA 1 CT DO	1.892,17	0,00	1.892,17	2.2.4.2.
21320801	213206000762	27.03.2008	46205P		CONTOR INC KAMSTRUP DN 100 (100) RAMURA 2 CT DOF	1.780,92	0,00	1.780,92	2.2.4.2.
21320801	213206000763	27.03.2008	46206P		CONTOR INC PROPRIE KAMSTRUP DN 20 (3.0) CT DORC	1.477,54	0,00	1.477,54	2.2.4.2.
21320801	213206000764	27.03.2008	46207P		CONTOR ACC PROPRIE KAMSTRUP DN 15 (0.6 CT DORC	1.526,68	0,00	1.526,68	2.2.4.2.

Anexa 3 - Dr. Sion

Clasă	Mijloc fix	Dată act.	Nr.inver	Nr. De S	Descriere mijloc fix	Val Achiziț.	Amort Acun	Val.contb	Nr.gr.MjFix
21200801	212040000000	28.09.2012	27P	16001	INSTALATIE CENTRALA TERMICA DOCTOR SION	1.083.487,98	-950,43	1.082.537,55	1.9.2.1.
21320101	213201001040	28.09.2012	51403		CONTOR APA RECE PENTRU PREPARARE ACC	4.924,51	0,00	4.924,51	2.2.4.2.
21320101	213201001041	28.09.2012	51404		CONTOR PRIMAR PENTRU PREPARARE ACC	4.724,51	0,00	4.724,51	2.2.4.2.
21320101	213201001042	28.09.2012	51405		CONTOR ACC RECIRCULATA	2.584,51	0,00	2.584,51	2.2.4.2.
21320101	213201001043	28.09.2012	51406		CONTOR INCALZIRE IN CT	6.924,51	0,00	6.924,51	2.2.4.2.
21320101	213201001044	28.09.2012	51407		DEBITMETRU ACC IN CT	4.104,51	0,00	4.104,51	2.2.4.2.
21320101	213201001045	28.09.2012	51408		CONTOR APA ADAOS	2.674,51	0,00	2.674,51	2.2.4.2.
21320103	213203003645	01.08.2005	18283	20434	CONTOR ET BL. 15 SC.1 STR. DR. SION NR.1-9 CT DR.	5.925,37	0,00	5.925,37	2.2.4.2.
21320103	213203003700	01.08.2005	18284	20435	CONTOR ACM BL. 15 SC.1 STR. DR. SION NR.1-9 CT DR	3.645,14	0,00	3.645,14	2.2.4.2.
21320103	213203003701	01.08.2005	18285	20436	CONTOR ACM BL. 15 SC.2 STR. DR. SION NR.1-9 CT DR	3.845,43	0,00	3.845,43	2.2.4.2.
21320103	213203003702	01.08.2005	18286	20437	CONTOR ET BL. 15 SC.3 STR. DR. SION NR.1-9 CT DR.	4.104,82	0,00	4.104,82	2.2.4.2.
21320103	213203003485	01.08.2005	18287	20438	CONTOR ACM BL. 15 SC.3 STR. DR. SION NR.1-9 CT DR	5.968,54	0,00	5.968,54	2.2.4.2.
21320103	213203003486	01.08.2005	18288	20439	CONTOR ET BL. 15 SC.4 STR. DR. SION NR.1-9 CT DR.	5.275,68	0,00	5.275,68	2.2.4.2.

21320103	213203003487	01.08.2005	18289	20440	CONTOR ACM BL. 15 SC.4 STR. DR. SION NR.1-9 CT DR	4.400,61	0,00	4.400,61	2.2.4.2.
21320103	213203003488	01.08.2005	18290	20441	CONTOR ACM BL. 15 SC.5 STR. DR. SION NR.1-9 CT DR	3.416,09	0,00	3.416,09	2.2.4.2.

Anexa 3 CT Eroilor 1

Clasă	Mijloc fix	Dată act.	Nr.inver	Nr. De S	Descriere mijloc fix	Val Achiziț.	Amort Acum	Val.contb	Nr.gr.MjFix
21200102	212020001858	01.07.1964	50	15906	CONDUCTA TERMOFICARE CT EROILOR 1 BL. A1, A3, B1,	202.416,88	-8.124,14	194.292,74	1.9.2.2.
21200801	212040000157	01.07.1964	22	15976	INSTALATIE CENTRALA TER.EROILOR 1	1.021.147,23	-567,61	1.020.579,62	1.9.2.1.
21320101	213201000623	01.09.2010	48169		BUCLA CONTORIZARE C1 - INCALZIRE LOCATARI - RAMU	9.466,24	0,00	9.466,24	2.2.4.2.
21320101	213201000624	01.09.2010	48170		BUCLA CONTORIZARE C2 - INCALZIRE LOCATARI - RAMU	9.937,94	0,00	9.937,94	2.2.4.2.
21320101	213201000625	01.09.2010	48171		BUCLA CONTORIZARE C1 - PREPARARE ACC - RAMURA	8.323,09	0,00	8.323,09	2.2.4.2.
21320101	213201000626	01.09.2010	48172		BUCLA CONTORIZARE C4 - INCALZIRE IN CT - RAMURA F	7.554,24	0,00	7.554,24	2.2.4.2.
21320101	213201000627	01.09.2010	48173		BUCLA CONTORIZARE C5 - ACC RECIRCULATA - RAMURA	6.259,37	0,00	6.259,37	2.2.4.2.
21320101	213201000628	01.09.2010	48174		BUCLA CONTORIZARE C6 - ACC PRIMAR - CT EROILOR 1	7.323,09	0,00	7.323,09	2.2.4.2.
21320103	213203003228	01.08.2005	18312	20463	CONTOR ET BL. B3 SC. 1 BD. EROILOR NR. 17 CT EROI	3.549,59	0,00	3.549,59	2.2.4.2.
21320103	213203003229	01.08.2005	18313	20464	CONTOR ACM BL. B3 SC. 1 BD. EROILOR NR. 17 CT ERO	3.225,31	0,00	3.225,31	2.2.4.2.
21320103	213203003230	01.08.2005	18314	20465	CONTOR ET BL. A3 SC. A BD. EROILOR NR. 15 CT EROI	3.486,73	0,00	3.486,73	2.2.4.2.
21320103	213203003231	01.08.2005	18315	20466	CONTOR ACM BL. A3 SC. A BD. EROILOR NR. 15 CT ERO	3.243,09	0,00	3.243,09	2.2.4.2.
21320103	213203003232	01.08.2005	18316	20467	CONTOR ET BL. A3 SC. B BD. EROILOR NR. 15 CT EROI	3.591,76	0,00	3.591,76	2.2.4.2.
21320103	213203003233	01.08.2005	18317	20468	CONTOR ACM BL. A3 SC. B BD. EROILOR NR. 15 CT ERO	3.223,73	0,00	3.223,73	2.2.4.2.
21320103	213203003280	01.08.2005	18318	20469	CONTOR ET BL. A5 SC. 1 STR. TOMA IONESCU NR. 19 CT	3.481,57	0,00	3.481,57	2.2.4.2.
21320103	213203003279	01.08.2005	18319	20470	CONTOR ACM BL. A5 SC. 1 STR. TOMA IONESCU NR. 19 C	3.225,86	0,00	3.225,86	2.2.4.2.
21320103	213203004027	01.08.2005	18320	20471	CONTOR ET BL. A5 SC. 2 STR. TOMA IONESCU NR. 19 CT	3.498,80	0,00	3.498,80	2.2.4.2.
21320103	213203003234	01.08.2005	18321	20472	CONTOR ACM BL. A5 SC. 2 STR. TOMA IONESCU NR. 19 C	3.251,34	0,00	3.251,34	2.2.4.2.
21320103	213203004028	01.08.2005	18322	20473	CONTOR ET BL. A1 SC. 1 BD. EROILOR NR. 15 CT EROIL	3.404,16	0,00	3.404,16	2.2.4.2.
21320103	213203004029	01.08.2005	18323	20474	CONTOR ACM BL. A1 SC. 1 BD. EROILOR NR. 15 CT EROI	3.272,53	0,00	3.272,53	2.2.4.2.
21320103	213203004030	01.08.2005	18324	20475	CONTOR ET BL. A1 SC. 2 BD. EROILOR NR. 19 CT EROIL	3.408,29	0,00	3.408,29	2.2.4.2.
21320103	213203004031	01.08.2005	18325	20476	CONTOR ACM BL. A1 SC. 2 BD. EROILOR NR. 19 CT EROI	3.272,23	0,00	3.272,23	2.2.4.2.
21320103	213203004032	01.08.2005	18326	20477	CONTOR ET BL. B1 SC. 1 BD. EROILOR NR. 21 CT EROIL	3.542,80	0,00	3.542,80	2.2.4.2.
21320103	213203004892	01.08.2005	18327	20478	CONTOR ACM BL. B1 SC. 1 BD. EROILOR NR. 21 CT EROI	3.225,56	0,00	3.225,56	2.2.4.2.
21320103	213203004893	01.08.2005	18328	20479	CONTOR ACM BL. C1 SC. 1 BD. EROILOR NR. 23 CT EROI	3.225,44	0,00	3.225,44	2.2.4.2.
21320103	213203004894	01.08.2005	18329	20480	CONTOR ACM BL. C1 SC. 2 BD. EROILOR NR. 23 CT EROI	3.222,28	0,00	3.222,28	2.2.4.2.
21320103	213203004895	01.08.2005	18330	20481	CONTOR ET BL. C1 SC. 3 BD. EROILOR NR. 23 CT EROIL	4.455,99	0,00	4.455,99	2.2.4.2.
21320103	213203004896	01.08.2005	18331	20482	CONTOR ACM BL. C1 SC. 3 BD. EROILOR NR. 23 CT EROI	3.525,44	0,00	3.525,44	2.2.4.2.

Anexa 3 -CT Eroilor 2

Clasă	Mijloc fix	Dată act.	Nr.inver	Nr. De S	Descriere mijloc fix	Val Achiziț.	Amort Acum	Val.contb	Nr.gr.MjFix
21200102	212020002079	01.12.1998	100038	13479	INSTALATIE CENTRALA TERM. EROILOR 2	629.409,06	-106,43	629.302,63	1.9.2.1.
21200102	212020001142	01.07.1964	66	14982	CONDUCTA TERMOFICARE CT EROILOR 2 BL. A2, A4, B2	254.894,64	-5.390,06	249.504,58	1.9.2.2.
21200102	212020003114	07.04.2008	894		CONSTRUCTIE SUBSOL BLOC PT II EROILOR	103.613,99	0,00	103.613,99	1.6.8.
21200102	212020003320	07.04.2008	895		COS DE FUM CT EROILOR II	33.771,99	0,00	33.771,99	1.1.1.2.

ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREȘTI ILFOV

21200801	212040000046	01.07.1964	38	16045	INST.CT EROILOR 2	111,52	-111,52	0,00	1.9.2.1.
21320101	213201000069	07.04.2008	46045		CONTOR ET QN 25 DN 65 CT EROILOR II	3.421,62	0,00	3.421,62	2.2.4.2.
21320101	213201000070	07.04.2008	46046		CONTOR ET QN 15 DN 50 CT EROILOR II	2.799,43	0,00	2.799,43	2.2.4.2.
21320101	213201000071	07.04.2008	46047		CONTOR ET QN 1,5 DN 15 CT EROILOR II	946,12	0,00	946,12	2.2.4.2.
21320101	213201000034	07.04.2008	46048		CONTOR ET QN 10 DN 40 CT EROILOR II	2.556,22	0,00	2.556,22	2.2.4.2.
21320101	213201000233	07.04.2008	46049		DEBITMETRU QN 1,5 DN 15 CT EROILOR II	372,58	0,00	372,58	2.2.4.2.
21320101	213201000234	07.04.2008	46050		CONTOR ET QN 3.5 DN 25 CT EROILOR II	2.332,62	0,00	2.332,62	2.2.4.2.
21320101	213201000235	07.04.2008	46051		CONTOR ET QN 25 DN 65 CT EROILOR II	3.421,62	0,00	3.421,62	2.2.4.2.
21320101	213201000236	07.04.2008	46052		DEBITMETRU QN 1,5 DN 15 CT EROILOR II	372,58	0,00	372,58	2.2.4.2.
21320103	213203003679	01.08.2005	18298	20449	CONTOR ACM BL. C2 SC. 1 BD. EROILOR NR. 30 CT EROI	3.028,77	0,00	3.028,77	2.2.4.2.
21320103	213203003680	01.08.2005	18299	20450	CONTOR ACM BL. C2 SC. 2 BD. EROILOR NR. 30 CT EROI	3.420,58	0,00	3.420,58	2.2.4.2.
21320103	213203003681	01.08.2005	18300	20451	CONTOR ET BL. C2 SC. 3 BD. EROILOR NR. 30 CT EROIL	4.560,85	0,00	4.560,85	2.2.4.2.
21320103	213203003730	01.08.2005	18301	20452	CONTOR ACM BL. C2 SC. 3 BD. EROILOR NR. 30 CT EROI	4.708,61	0,00	4.708,61	2.2.4.2.
21320103	213203003731	01.08.2005	18302	20453	CONTOR ET BL. A4 SC. 1 BD. EROILOR NR. 26 CT EROIL	3.407,86	0,00	3.407,86	2.2.4.2.
21320103	213203003732	01.08.2005	18303	20454	CONTOR ACM BL. A4 SC. 1 BD. EROILOR NR. 26 CT EROI	3.027,07	0,00	3.027,07	2.2.4.2.
21320103	213203003733	01.08.2005	18304	20455	CONTOR ET BL. A4 SC. 2 BD. EROILOR NR. 26 CT EROIL	3.414,79	0,00	3.414,79	2.2.4.2.
21320103	213203003734	01.08.2005	18305	20456	CONTOR ACM BL. A4 SC. 2 BD. EROILOR NR. 26 CT EROI	3.034,00	0,00	3.034,00	2.2.4.2.
21320103	213203003735	01.08.2005	18306	20457	CONTOR ET BL. A2 SC. 1 BD. EROILOR NR. 28 CT EROIL	3.406,94	0,00	3.406,94	2.2.4.2.
21320103	213203003223	01.08.2005	18307	20458	CONTOR ACM BL. A2 SC. 1 BD. EROILOR NR. 28 CT EROI	3.578,16	0,00	3.578,16	2.2.4.2.
21320103	213203003224	01.08.2005	18308	20459	CONTOR ET BL. A2 SC. 2 BD. EROILOR NR. 28 CT EROIL	3.408,81	0,00	3.408,81	2.2.4.2.
21320103	213203003225	01.08.2005	18309	20460	CONTOR ACM BL. A2 SC. 2 BD. EROILOR NR. 28 CT EROI	3.083,56	0,00	3.083,56	2.2.4.2.
21320103	213203003226	01.08.2005	18310	20461	CONTOR ET BL. B2 SC. 1 STR. CAROL DAVILA NR. 59 CT	3.563,53	0,00	3.563,53	2.2.4.2.
21320103	213203003227	01.08.2005	18311	20462	CONTOR ACM BL. B2 SC. 1 STR. CAROL DAVILA NR. 59 C	3.088,91	0,00	3.088,91	2.2.4.2.

Anexa 3 - CT Kiseleff

Clasă	Mijloc fix	Dată act.	Nr.inver	Nr. De S	Descriere mijloc fix	Val Achiziț.	Amort Acum	Val.contb	Nr.gr.MjFix
21200102	212020002042	01.09.1972	2241	15983	CANAL DISTANTA CT AL TRANDAFIRILOR	2.148.241,23	-38.308,51	2.109.932,72	1.9.2.1.
21200102	212020000018	31.10.2011	87P	16208	INSTALATIE CEN.TER.ALEEA TRANDAFIRI	3.050.105,87	-2.245,66	3.047.860,21	1.9.2.1.
21320101	213201000923	31.10.2011	48433		BUCLA CONTOR. C1 - INC. LOCATARI CT TRANDAFIRILOR	18.258,00	0,00	18.258,00	2.2.4.2.
21320101	213201000924	31.10.2011	48434		BUCLA CONTOR. C2 - ACC PE APA RECECT TRANDAFIRIL	9.049,00	0,00	9.049,00	2.2.4.2.
21320101	213201000925	31.10.2011	48435		BUCLA CONTOR. C3 - RECIRC CT TRANDAFIRILOR	8.004,00	0,00	8.004,00	2.2.4.2.
21320101	213201000926	31.10.2011	48436		BUCLA CONTOR. C4 - APA ADAOS CT TRANDAFIRILOR	3.188,63	0,00	3.188,63	2.2.4.2.
21320101	213201000927	31.10.2011	48437		BUCLA CONTOR. C5 - PRIMAR CT TRANDAFIRILOR	10.631,00	0,00	10.631,00	2.2.4.2.
21320101	213201000928	31.10.2011	48438		BUCLA CONTOR. C6 - INCALZIRE CT TRANDAFIRILOR	7.125,00	0,00	7.125,00	2.2.4.2.
21320101	213201000929	31.10.2011	48439		BUCLA CONTOR. C7 - ACC CT TRANDAFIRILOR	1.198,00	0,00	1.198,00	2.2.4.2.
21320103	213203001977	01.12.2004	15252	18857	CONTOR ET BL. 1 STR. URUGUAY NR. 1 CT ALEEA TRAN	4.445,80	0,00	4.445,80	2.2.4.2.
21320103	213203001978	01.12.2004	15253	18858	CONTOR ACM BL. 1 STR. URUGUAY NR. 1 CT ALEEA TRA	3.452,54	0,00	3.452,54	2.2.4.2.
21320103	213203001979	01.12.2004	15254	18859	CONTOR ET BL. 2 STR. URUGUAY NR. 3 CT ALEEA TRAN	4.305,39	0,00	4.305,39	2.2.4.2.
21320103	213203001980	01.12.2004	15255	18860	CONTOR ACM BL. 2 STR. URUGUAY NR. 3 CT ALEEA TRA	3.454,38	0,00	3.454,38	2.2.4.2.
21320103	213203001981	01.12.2004	15256	18861	CONTOR ET BL. 3 STR. URUGUAY NR. 5 CT ALEEA TRAN	4.149,74	0,00	4.149,74	2.2.4.2.
21320103	213203001982	01.12.2004	15257	18862	CONTOR ACM BL. 3 STR. URUGUAY NR. 5 CT ALEEA TRA	3.518,29	0,00	3.518,29	2.2.4.2.

ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICA BUCUREȘTI ILFOV

21320103	213203001983	01.12.2004	15258	18863	CONTOR ET BL. 4 STR. URUGUAY NR. 7 CT ALEEA TRAN	4.342,93	0,00	4.342,93	2.2.4.2.
21320103	213203001984	01.12.2004	15259	18864	CONTOR ACM BL. 4 STR. URUGUAY NR. 7 CT ALEEA TRA	3.452,95	0,00	3.452,95	2.2.4.2.
21320103	213203001985	01.12.2004	15260	18865	CONTOR ET BL. 5 STR. URUGUAY NR. 9 CT ALEEA TRAN	4.317,19	0,00	4.317,19	2.2.4.2.
21320103	213203001986	01.12.2004	15261	18866	CONTOR ACM BL. 5 STR. URUGUAY NR. 9 CT ALEEA TRA	3.452,13	0,00	3.452,13	2.2.4.2.
21320103	213203001987	01.12.2004	15262	18867	CONTOR ET BL. 6 STR. URUGUAY NR. 6 CT ALEEA TRAN	4.365,39	0,00	4.365,39	2.2.4.2.
21320103	213203001994	01.12.2004	15263	18868	CONTOR ACM BL. 6 STR. URUGUAY NR. 6 CT ALEEA TRA	3.454,40	0,00	3.454,40	2.2.4.2.
21320103	213203002018	01.12.2004	15264	18869	CONTOR ET BL. 7 STR. URUGUAY NR. 4 CT ALEEA TRAN	4.481,46	0,00	4.481,46	2.2.4.2.
21320103	213203001995	01.12.2004	15265	18870	CONTOR ACM BL. 7 STR. URUGUAY NR. 4 CT ALEEA TRA	3.451,92	0,00	3.451,92	2.2.4.2.
21320103	213203001996	01.12.2004	15266	18871	CONTOR ET BL. 8 STR. URUGUAY NR. 2 CT ALEEA TRAN	3.942,15	0,00	3.942,15	2.2.4.2.
21320103	213203001997	01.12.2004	15267	18872	CONTOR ACM BL. 8 STR. URUGUAY NR. 2 CT ALEEA TRA	3.417,57	0,00	3.417,57	2.2.4.2.
21320103	213203001998	01.12.2004	15268	18873	CONTOR ET VILA 14 STR. KISELEFF NR. 14 CT ALEEA T	4.678,07	0,00	4.678,07	2.2.4.2.
21320103	213203001999	01.12.2004	15269	18874	CONTOR ACM VILA 14 STR. KISELEFF NR. 14 CT ALEEA	3.523,76	0,00	3.523,76	2.2.4.2.
21320103	213203002000	01.12.2004	15270	18875	CONTOR ET VILA 20 STR. KISELEFF NR. 20 CT ALEEA T	3.784,36	0,00	3.784,36	2.2.4.2.
21320103	213203002001	01.12.2004	15271	18876	CONTOR ACM VILA 20 STR. KISELEFF NR. 20 CT ALEEA	6.596,22	0,00	6.596,22	2.2.4.2.
21320103	213203002002	01.12.2004	15272	18877	CONTOR ET VILA 22 STR. KISELEFF NR. 22 CT ALEEA T	4.048,85	0,00	4.048,85	2.2.4.2.
21320103	213203002003	01.12.2004	15273	18878	CONTOR ACM VILA 22 STR. KISELEFF NR. 22 CT ALEEA	6.213,18	0,00	6.213,18	2.2.4.2.
21320103	213203002004	01.12.2004	15274	18879	CONTOR ET VILA 24 STR. KISELEFF NR. 24 CT ALEEA T	7.341,75	0,00	7.341,75	2.2.4.2.
21320103	213203002005	01.12.2004	15275	18880	CONTOR ACM VILA 24 STR. KISELEFF NR. 24 CT ALEEA	7.343,87	0,00	7.343,87	2.2.4.2.
21320103	213203002006	01.12.2004	15276	18881	CONTOR ET VILA 2 STR. C-TIN PREZAN NR. 9 CT ALEEA	4.328,29	0,00	4.328,29	2.2.4.2.
21320103	213203002019	01.12.2004	15277	18882	CONTOR ACM VILA 2 STR. C-TIN PREZAN NR. 9 CT ALEE	4.506,95	0,00	4.506,95	2.2.4.2.
21320103	213203002020	01.12.2004	15278	18883	CONTOR ACM VILA C-TIN PREZAN NR. 2 CT ALEEA TRAN	3.797,97	0,00	3.797,97	2.2.4.2.

Anexa 3 - CT Marasesti 6

Clasă	Mijloc fix	Dată act.	Nr.inver	Nr. De S	Descriere mijloc fix	Val Achiziț.	Amort Acum	Val.contb	Nr.gr.MjFix
21200102	212020000698	01.12.1978	1046	16567	RACORD TERMOFICARE CT MARASESTI 6 STR. RADU VO	25.404,29	-7.766,74	17.637,55	1.9.2.2.
21200102	212020001003	01.11.1993	1750P	16835	INSTALATIE CENTRALA TER.MARASESTI 6	1.111.846,90	-291,76	1.111.555,14	1.9.2.1.
21200102	212020000172	01.08.1964	36	15774	CONDUCTA TERMOFICARE CT MARASESTI 6 BL. 4,6,7,8 (	35.652,67	-19.566,03	16.086,64	1.9.2.2.
21320101	213201000105	02.01.2004	45533	38838	CONTOR ET POLITIE RAM 2 CT 6 MARASESTI	5.180,95	0,00	5.180,95	2.2.4.2.
21320101	213201000106	02.01.2004	45534	38839	CONTOR RECIRCULATIE ACM CT 6 MARASESTI	5.436,30	0,00	5.436,30	2.2.4.2.
21320101	213201000107	15.01.2004	45535	38840	CONTOR ET CONSUM LOCATARI RAM 1 CT 6 MARASESTI	6.809,00	0,00	6.809,00	2.2.4.2.
21320101	213201000108	15.01.2004	45536	38841	CONTOR ACM CT 6 MARASESTI	5.180,95	0,00	5.180,95	2.2.4.2.
21320102	213202000891	10.09.2007	45204P	37509	CONTOR ET RAM 1 CT 6 MARASESTI	3.207,27	0,00	3.207,27	2.2.4.2.
21320103	213203021186	01.10.2005	39427	34285	CONTOR ET VILA OITELOR - CAPATANA STR. OITELOR 18	3.140,11	0,00	3.140,11	2.2.4.2.
21320103	213203021187	01.10.2005	39428	34286	CONTOR ACM VILA OITELOR - CAPATANA STR. OITELOR	3.010,90	0,00	3.010,90	2.2.4.2.
21320103	213203021188	01.10.2005	39429	34287	CONTOR ET VILA OITELOR- TEPELEA STR.OITELOR NR.	3.411,26	0,00	3.411,26	2.2.4.2.
21320103	213203021189	01.10.2005	39430	34288	CONTOR ACM VILA OITELOR- TEPELEA STR.OITELOR NR	3.035,25	0,00	3.035,25	2.2.4.2.
21320103	213203021190	01.10.2005	39431	34289	CONTOR ET BL. 7 SC. 2 BD. DIMITRIE CANTEMIR NR. 9	4.810,92	0,00	4.810,92	2.2.4.2.
21320103	213203021237	01.10.2005	39432	34290	CONTOR ACM BL. 7 SC. 2 BD. DIMITRIE CANTEMIR NR. 9	4.366,63	0,00	4.366,63	2.2.4.2.
21320103	213203021238	01.10.2005	39433	34291	CONTOR ET BL. 7 SC. 1 BD. DIMITRIE CANTEMIR NR. 9	6.015,86	0,00	6.015,86	2.2.4.2.
21320103	213203021239	01.10.2005	39434	34292	CONTOR ACM BL. 7 SC. 1 BD. DIMITRIE CANTEMIR NR. 9	4.712,45	0,00	4.712,45	2.2.4.2.
21320103	213203021240	01.10.2005	39435	34293	CONTOR ET BL. 6 SC. 2 BD. DIMITRIE CANTEMIR NR. 5	4.219,43	0,00	4.219,43	2.2.4.2.

21320103	213203021241	01.10.2005	39436	34294	CONTOR ACM BL. 6 SC. 2 BD. DIMITRIE CANTEMIR NR. 5	3.370,90	0,00	3.370,90	2.2.4.2
21320103	213203021242	01.10.2005	39437	34295	CONTOR ET BL. 6 SC. 1 BD. DIMITRIE CANTEMIR NR. 5	4.222,59	0,00	4.222,59	2.2.4.2.
21320103	213203021243	01.10.2005	39438	34296	CONTOR ACM BL. 6 SC. 1 BD. DIMITRIE CANTEMIR NR. 5	3.369,12	0,00	3.369,12	2.2.4.2.
21320103	213203021244	01.10.2005	39439	34297	CONTOR ET BL. 5 SC. 2 BD. DIMITRIE CANTEMIR NR. 7	3.987,54	0,00	3.987,54	2.2.4.2.
21320103	213203021102	01.10.2005	39440	34487	CONTOR ACM BL. 5 SC. 2 BD. DIMITRIE CANTEMIR NR. 7	4.341,05	0,00	4.341,05	2.2.4.2.
21320103	213203021103	01.10.2005	39441	34488	CONTOR ET BL. 5 SC. 1 BD. DIMITRIE CANTEMIR NR. 7	5.328,79	0,00	5.328,79	2.2.4.2.
21320103	213203021250	01.10.2005	39442	34489	CONTOR ACM BL. 5 SC. 1 BD. DIMITRIE CANTEMIR NR. 7	4.523,59	0,00	4.523,59	2.2.4.2.
21320103	213203021251	01.10.2005	39443	34490	CONTOR ET VILA RADU VODA NR. 16A STR. RADU VODA	3.107,98	0,00	3.107,98	2.2.4.2.
21320103	213203021252	01.10.2005	39444	34491	CONTOR ACM VILA RADU VODA NR. 16A STR. RADU VOD	2.624,95	0,00	2.624,95	2.2.4.2.
21320103	213203021253	01.10.2005	39445	34492	CONTOR ET VILA OITELOR NR. 22 CT 6 MARASESTI	3.151,97	0,00	3.151,97	2.2.4.2.
21320103	213203021254	01.10.2005	39446	34493	CONTOR ACM VILA OITELOR NR. 22 CT 6 MARASESTI	2.960,36	0,00	2.960,36	2.2.4.2.
21320103	213203021283	01.10.2005	39447	34494	CONTOR ET VILA MIHNEA VODA NR. 2 CT 6 MARASESTI	2.895,75	0,00	2.895,75	2.2.4.2.
21320103	213203021284	01.10.2005	39448	34495	CONTOR ACM VILA MIHNEA VODA NR. 2 CT 6 MARASEST	2.783,88	0,00	2.783,88	2.2.4.2.
21320103	213203021288	01.10.2005	39449	34496	CONTOR ET BL. 8 SC. 1 BD. DIMITRIE CANTEMIR NR. 11	5.961,74	0,00	5.961,74	2.2.4.2.
21320103	213203021285	01.10.2005	39450	34497	CONTOR ACM BL. 8 SC. 1 DB. DIMITRIE CANTEMIR NR. 1	5.358,79	0,00	5.358,79	2.2.4.2.
21320103	213203028488	31.10.2013	52447		CONTOR ET BL. 4 SC. 1+2 STR. D. CANTEMIR NR.3	9.380,10	0,00	9.380,10	2.2.4.2.
21320103	213203028489	31.10.2013	52448		CONTOR ACM BL. 4 SC. 1+2 STR. D. CANTEMIR NR.3	7.767,04	0,00	7.767,04	2.2.4.2.
21320801	213206000700	10.09.2007	45202P	37507	CONTOR ACM CT 6 MARASESTI	2.086,22	0,00	2.086,22	2.2.4.2.
21320801	213206000699	10.09.2007	45203P	37508	CONTOR RECIRCULATIE CT 6 MARASESTI	2.017,63	0,00	2.017,63	2.2.4.2.
21320801	213206000701	10.09.2007	45205P	37510	CONTOR ET POLITIE CT 6 MARASESTI	2.042,77	0,00	2.042,77	2.2.4.2.

Anexa 3 - CT Marasesti 9-10

Clasă	Mijloc fix	Dată act.	Nr.inver	Nr. De S	Descriere mijloc fix	Val Achiziț.	Amort Acum	Val.contb	Nr.gr.MjFix
21200102	212020002819	01.01.1964	3	12994	CLADIRE CENT.TERMICE 9-10 MARASESTI	458.203,02	0,00	458.203,02	1.6.5.
21200102	212020002169	01.04.1999	41	15822	CONDUCTA TERMOFICARE CT 9-10 MARASESTI BL. 1-10,	506.506,60	-45.131,27	461.375,33	1.9.2.2.
21200102	212020001006	01.11.1993	999175	16505	INSTALATIE CENT.TER.MARASESTI 9-10	176.991,27	-624,56	176.366,71	1.9.2.1.
21320101	213201000183	15.02.2002	45516	38632	CONTOR ET RAM 2 CT 9-10 MARASESTI	6.773,88	0,00	6.773,88	2.2.4.2.
21320101	213201000184	15.02.2002	45517	38633	CONTOR ET RAM 3 CT 9-10 MARASESTI	5.937,74	0,00	5.937,74	2.2.4.2.
21320101	213201000185	15.02.2002	45518	38634	CONTOR ET RAM 1 CT 9-10 MARASESTI	6.773,88	0,00	6.773,88	2.2.4.2.
21320101	213201000186	25.02.2002	45519	38635	CONTOR ACM CONSUM LOCATARI CT 9-10 MARASESTI	5.558,40	0,00	5.558,40	2.2.4.2.
21320103	213203011902	01.09.2005	33308	33751	CONTOR ET Adr D.Radulescu 21 Bl Vila 21 Sc 1 DN 1	3.248,67	0,00	3.248,67	2.2.4.2.
21320103	213203011903	01.09.2005	33309	33752	CONTOR ET Adr D.Radulescu 23 Bl Vila 23 Sc 1 DN 1	3.243,85	0,00	3.243,85	2.2.4.2.
21320103	213203011904	01.09.2005	33310	33753	CONTOR ET Adr D.Radulescu 25 Bl Vila 25 Sc 1 DN 1	3.252,90	0,00	3.252,90	2.2.4.2.
21320103	213203011905	01.09.2005	33311	33754	CONTOR ET Adr D.Radulescu 27 Bl Vila 27 Sc 1 DN 1	3.192,43	0,00	3.192,43	2.2.4.2.
21320103	213203011906	01.09.2005	33312	33755	CONTOR ET Adr Diditel 17 Bl Vila 17 Sc 1 DN 15 QN	3.199,10	0,00	3.199,10	2.2.4.2.
21320103	213203011958	01.09.2005	33313	33756	CONTOR ET Adr Diditel 18 Bl Vila 18 Sc 1 DN 15 QN	3.187,63	0,00	3.187,63	2.2.4.2.
21320103	213203012712	01.09.2005	33314	33757	CONTOR ET Adr Diditel 19 Bl Vila 19 Sc 1 DN 15 QN	3.257,05	0,00	3.257,05	2.2.4.2.
21320103	213203012713	01.09.2005	33315	33758	CONTOR ET Adr Diditel 21 Bl Vila 21 Sc 1 DN 15 QN	3.255,79	0,00	3.255,79	2.2.4.2.
21320103	213203012753	01.09.2005	33317	33760	CONTOR ET Adr Diditel 23 Bl Vila 23 Sc 1 DN 15 QN	3.264,15	0,00	3.264,15	2.2.4.2.
21320103	213203012754	01.09.2005	33318	33761	CONTOR ET Adr Diditel 24 Bl Vila 24 Sc 1 DN 15 QN	3.257,16	0,00	3.257,16	2.2.4.2.
21320103	213203012755	01.09.2005	33319	33762	CONTOR ET Adr Diditel 25 Bl Vila 25 Sc 1 DN 15 QN	3.139,34	0,00	3.139,34	2.2.4.2.
21320103	213203012756	01.09.2005	33320	33763	CONTOR ET Adr Diditel 29 Bl Vila 29 Sc 1 DN 15 QN	3.199,07	0,00	3.199,07	2.2.4.2.

21320103	213203012757	01.09.2005	33321	33764	CONTOR ET Adr Diditel 30 Bl Vila 30 Sc 1 DN 15 QN	3.199,79	0,00	3.199,79	2.2.4.2.
21320103	213203012758	01.09.2005	33322	33765	CONTOR ET Adr Diditel 7 Bl Vila 7 Sc 1 DN 15 QN 1	3.245,00	0,00	3.245,00	2.2.4.2.
21320103	213203012759	01.09.2005	33323	33766	CONTOR ET Adr Diditel 28 Bl Vila 28 Sc 1 DN 15 QN	3.298,26	0,00	3.298,26	2.2.4.2.
21320103	213203012760	01.09.2005	33324	33767	CONTOR ET Adr Diditel 31 Bl Vila 31 Sc 1 DN 15 QN	3.196,61	0,00	3.196,61	2.2.4.2.
21320103	213203012761	01.09.2005	33325	33768	CONTOR ET Adr Diditel 33 Bl Vila 33 Sc 1 DN 15 QN	3.139,55	0,00	3.139,55	2.2.4.2.
21320103	213203012762	01.09.2005	33326	33769	CONTOR ET ADR POTERASI 20-22 BL 20-22 SC 1+2 DN 4	4.021,91	0,00	4.021,91	2.2.4.2.
21320103	213203012763	01.09.2005	33327	33770	CONTOR ET Adr D. Cantemir 27 Bl 1 Sc 1 DN 40 QN 1	3.899,31	0,00	3.899,31	2.2.4.2.
21320103	213203012764	01.09.2005	33328	33771	CONTOR ET Adr D. Cantemir 27 Bl 1 Sc 2 DN 40 QN 1	3.898,90	0,00	3.898,90	2.2.4.2.
21320103	213203012911	01.09.2005	33329	33772	CONTOR ET Adr D. Cantemir 23 Bl 3 Sc 1 DN 40 QN 1	3.898,32	0,00	3.898,32	2.2.4.2.
21320103	213203012912	01.09.2005	33330	33773	CONTOR ET Adr D. Cantemir 23 Bl 3 Sc 2 DN 40 QN 1	3.901,66	0,00	3.901,66	2.2.4.2.
21320103	213203012953	01.09.2005	33331	33774	CONTOR ET Adr D. Cantemir 19 Bl 5 Sc 1 DN 40 QN 1	3.899,05	0,00	3.899,05	2.2.4.2.
21320103	213203012741	01.09.2005	33332	33775	CONTOR ET Adr D. Cantemir 19 Bl 5 Sc 2 DN 40 QN 1	3.899,73	0,00	3.899,73	2.2.4.2.
21320103	213203012742	01.09.2005	33333	33776	CONTOR ET Adr D. Cantemir 25 Bl 2 Sc 1 DN 50 QN 1	4.267,05	0,00	4.267,05	2.2.4.2.
21320103	213203012743	01.09.2005	33334	33777	CONTOR ET Adr D. Cantemir 25 Bl 2 Sc 2 DN 50 QN 1	4.144,36	0,00	4.144,36	2.2.4.2.
21320103	213203012744	01.09.2005	33335	33778	CONTOR ET Adr D. Cantemir 25 Bl 2 Sc 3 DN 50 QN 1	4.266,16	0,00	4.266,16	2.2.4.2.
21320103	213203012745	01.09.2005	33336	33779	CONTOR ET Adr D. Cantemir 22 Bl 9 Sc 1 DN 50 QN 1	4.286,92	0,00	4.286,92	2.2.4.2.
21320103	213203012746	01.09.2005	33337	33780	CONTOR ET Adr D. Cantemir 24 Bl 10 Sc 1 DN 50 QN	4.293,68	0,00	4.293,68	2.2.4.2.
21320103	213203012747	01.09.2005	33338	33781	CONTOR ET Adr D. Cantemir 21A Bl 4A Sc 1 DN 25 QN	3.713,82	0,00	3.713,82	2.2.4.2.
21320103	213203012748	01.09.2005	33339	33782	CONTOR ET Adr D. Cantemir 21 Bl 4 Sc 1 DN 50 QN 1	4.144,62	0,00	4.144,62	2.2.4.2.
21320103	213203012749	01.09.2005	33340	33783	CONTOR ET Adr D. Cantemir 21 Bl 4 Sc 2 DN 50 QN 1	4.141,86	0,00	4.141,86	2.2.4.2.
21320103	213203012750	01.09.2005	33341	33784	CONTOR ET Adr D. Cantemir 21 Bl 4 Sc 3 DN 50 QN 1	4.143,08	0,00	4.143,08	2.2.4.2.
21320103	213203012556	01.09.2005	33342	33785	CONTOR ET Adr D. Cantemir 21 Bl 4 Sc 4 DN 50 QN 1	4.142,88	0,00	4.142,88	2.2.4.2.
21320103	213203012557	01.09.2005	33343	33786	CONTOR ET Adr D. Cantemir 21 Bl 4 Sc 5 DN 50 QN 1	4.142,60	0,00	4.142,60	2.2.4.2.
21320103	213203012558	01.09.2005	33344	33787	CONTOR ET Adr D. Cantemir 21 Bl 4 Sc 6 DN 50 QN 1	4.141,16	0,00	4.141,16	2.2.4.2.
21320103	213203012559	01.09.2005	33345	33788	CONTOR ET Adr D. Cantemir 21 Bl 4 Sc 7 DN 50 QN 1	4.143,51	0,00	4.143,51	2.2.4.2.
21320103	213203017052	01.09.2005	33389	34020	CONTOR ACM Adr D.Radulescu 21 Bl Vila 21 Sc 1 DN	3.168,39	0,00	3.168,39	2.2.4.2.
21320103	213203017053	01.09.2005	33390	34021	CONTOR ACM Adr D.Radulescu 23 Bl Vila 23 Sc 1 DN	3.122,12	0,00	3.122,12	2.2.4.2.
21320103	213203017054	01.09.2005	33391	34022	CONTOR ACM Adr D.Radulescu 25 Bl Vila 25 Sc 1 DN	3.171,08	0,00	3.171,08	2.2.4.2.
21320103	213203017055	01.09.2005	33392	34023	CONTOR ACM Adr D.Radulescu 27 Bl Vila 27 Sc 1 DN	3.112,99	0,00	3.112,99	2.2.4.2.
21320103	213203017056	01.09.2005	33393	34024	CONTOR ACM Adr Diditel 17 Bl Vila 17 Sc 1 DN 15 Q	3.169,51	0,00	3.169,51	2.2.4.2.
21320103	213203017082	01.09.2005	33394	34025	CONTOR ACM Adr Diditel 18 Bl Vila 18 Sc 1 DN 15 Q	3.157,74	0,00	3.157,74	2.2.4.2.
21320103	213203017083	01.09.2005	33395	34026	CONTOR ACM Adr Diditel 19 Bl Vila 19 Sc 1 DN 15 Q	3.317,93	0,00	3.317,93	2.2.4.2.
21320103	213203017084	01.09.2005	33396	34027	CONTOR ACM Adr Diditel 21 Bl Vila 21 Sc 1 DN 15 Q	3.218,79	0,00	3.218,79	2.2.4.2.
21320103	213203017086	01.09.2005	33398	34029	CONTOR ACM Adr Diditel 23 Bl Vila 23 Sc 1 DN 15 Q	3.284,25	0,00	3.284,25	2.2.4.2.
21320103	213203017087	01.09.2005	33399	34030	CONTOR ACM Adr Diditel 24 Bl Vila 24 Sc 1 DN 15 Q	3.219,73	0,00	3.219,73	2.2.4.2.
21320103	213203017088	01.09.2005	33400	34031	CONTOR ACM Adr Diditel 25 Bl Vila 25 Sc 1 DN 15 Q	3.109,94	0,00	3.109,94	2.2.4.2.
21320103	213203016452	01.09.2005	33401	34032	CONTOR ACM Adr Diditel 29 Bl Vila 29 Sc 1 DN 15 Q	322,11	0,00	322,11	2.2.4.2.
21320103	213203016453	01.09.2005	33402	34033	CONTOR ACM Adr Diditel 30 Bl Vila 30 Sc 1 DN 15 Q	3.280,99	0,00	3.280,99	2.2.4.2.
21320103	213203016454	01.09.2005	33403	34034	CONTOR ACM Adr Diditel 7 Bl Vila 7 Sc 1 DN 15 QN	3.209,03	0,00	3.209,03	2.2.4.2.
21320103	213203016455	01.09.2005	33404	34035	CONTOR ACM Adr Diditel 28 Bl Vila 28 Sc 1 DN 15 Q	3.250,26	0,00	3.250,26	2.2.4.2.
21320103	213203016456	01.09.2005	33405	34036	CONTOR ACM Adr Diditel 31 Bl Vila 31 Sc 1 DN 15 Q	3.206,18	0,00	3.206,18	2.2.4.2.
21320103	213203016685	01.09.2005	33406	34037	CONTOR ACM Adr Diditel 33 Bl Vila 33 Sc 1 DN 15 Q	3.147,52	0,00	3.147,52	2.2.4.2.

DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREȘTI ILFOV

21320103	213203016686	01.09.2005	33407	34038	CONTOR ACM ADR POTERASI 20-22 BL 20-22 SC 1+2 DN	3.731,53	0,00	3.731,53	2.2.4.2.
21320103	213203016687	01.09.2005	33408	34233	CONTOR ACM Adr D. Cantemir 27 Bl 1 Sc 1 DN 25 QN	3.730,24	0,00	3.730,24	2.2.4.2.
21320103	213203016688	01.09.2005	33409	34234	CONTOR ACM Adr D. Cantemir 27 Bl 1 Sc 2 DN 25 QN	3.730,44	0,00	3.730,44	2.2.4.2.
21320103	213203016689	01.09.2005	33410	34235	CONTOR ACM Adr D. Cantemir 23 Bl 3 Sc 1 DN 25 QN	3.725,33	0,00	3.725,33	2.2.4.2.
21320103	213203016690	01.09.2005	33411	34236	CONTOR ACM Adr D. Cantemir 23 Bl 3 Sc 2 DN 25 QN	3.918,94	0,00	3.918,94	2.2.4.2.
21320103	213203016691	01.09.2005	33412	34237	CONTOR ACM Adr D. Cantemir 19 Bl 5 Sc 1 DN 25 QN	3.728,40	0,00	3.728,40	2.2.4.2.
21320103	213203016692	01.09.2005	33413	34238	CONTOR ACM Adr D. Cantemir 19 Bl 5 Sc 2 DN 25 QN	3.725,23	0,00	3.725,23	2.2.4.2.
21320103	213203016693	01.09.2005	33414	34239	CONTOR ACM Adr D. Cantemir 25 Bl 2 Sc 1 DN 25 QN	3.683,39	0,00	3.683,39	2.2.4.2.
21320103	213203015301	01.09.2005	33415	34240	CONTOR ACM Adr D. Cantemir 25 Bl 2 Sc 2 DN 25 QN	3.732,01	0,00	3.732,01	2.2.4.2.
21320103	213203015302	01.09.2005	33416	34241	CONTOR ACM Adr D. Cantemir 25 Bl 2 Sc 3 DN 25 QN	3.730,18	0,00	3.730,18	2.2.4.2.
21320103	213203015303	01.09.2005	33417	34242	CONTOR ACM Adr D. Cantemir 20 Bl 8 Sc 1 DN 25 QN	3.685,27	0,00	3.685,27	2.2.4.2.
21320103	213203015304	01.09.2005	33418	34243	CONTOR ACM Adr D. Cantemir 20 Bl 8 Sc 2 DN 25 QN	3.686,34	0,00	3.686,34	2.2.4.2.
21320103	213203015342	01.09.2005	33419	34244	CONTOR ACM Adr D. Cantemir 20 Bl 8 Sc 3 DN 25 QN	3.685,76	0,00	3.685,76	2.2.4.2.
21320103	213203015343	01.09.2005	33420	34245	CONTOR ACM Adr D. Cantemir 20 Bl 8 Sc 4 DN 25 QN	3.684,52	0,00	3.684,52	2.2.4.2.
21320103	213203015344	01.09.2005	33421	34246	CONTOR ACM Adr D. Cantemir 20 Bl 8 Sc 5 DN 25 QN	3.690,75	0,00	3.690,75	2.2.4.2.
21320103	213203015345	01.09.2005	33422	34247	CONTOR ACM Adr D. Cantemir 22 Bl 9 Sc 1 DN 25 QN	3.764,79	0,00	3.764,79	2.2.4.2.
21320103	213203015346	01.09.2005	33423	34248	CONTOR ACM Adr D. Cantemir 24 Bl 10 Sc 1 DN 25 QN	3.765,50	0,00	3.765,50	2.2.4.2.
21320103	213203015183	01.09.2005	33424	34249	CONTOR ACM Adr D. Cantemir 21A Bl 4A Sc 1 DN 20 Q	3.534,84	0,00	3.534,84	2.2.4.2.
21320103	213203015184	01.09.2005	33425	34250	CONTOR ACM Adr D. Cantemir 21 Bl 4 Sc 1 DN 25 QN	3.725,87	0,00	3.725,87	2.2.4.2.
21320103	213203015185	01.09.2005	33426	34251	CONTOR ACM Adr D. Cantemir 21 Bl 4 Sc 2 DN 25 QN	3.724,62	0,00	3.724,62	2.2.4.2.
21320103	213203015186	01.09.2005	33427	34252	CONTOR ACM Adr D. Cantemir 21 Bl 4 Sc 3 DN 25 QN	3.725,69	0,00	3.725,69	2.2.4.2.
21320103	213203015187	01.09.2005	33428	34253	CONTOR ACM Adr D. Cantemir 21 Bl 4 Sc 4 DN 25 QN	3.724,95	0,00	3.724,95	2.2.4.2.
21320103	213203015188	01.09.2005	33429	34254	CONTOR ACM Adr D. Cantemir 21 Bl 4 Sc 5 DN 25 QN	3.725,03	0,00	3.725,03	2.2.4.2.
21320103	213203015347	01.09.2005	33430	34255	CONTOR ACM Adr D. Cantemir 21 Bl 4 Sc 6 DN 25 QN	3.722,81	0,00	3.722,81	2.2.4.2.
21320103	213203015348	01.09.2005	33431	34256	CONTOR ACM Adr D. Cantemir 21 Bl 4 Sc 7 DN 25 QN	3.725,77	0,00	3.725,77	2.2.4.2.
21320103	213203015965	01.10.2006	43934	37399	CONTOR ET BL.Imobil sc. Adr. Diditel 11 CT Marase	3.256,00	0,00	3.256,00	2.2.4.2.
21320103	213203015966	01.10.2006	43935	37400	CONTOR ACM BL.Imobil sc. Adr. Diditel 11CT Marase	3.195,46	0,00	3.195,46	2.2.4.2.
21320103	213203016082	01.10.2006	43936	37401	CONTOR ET BL.6 sc.1 Adr. D. Cantemir 16 CT Marase	3.905,79	0,00	3.905,79	2.2.4.2.
21320103	213203016083	01.10.2006	43937	37402	CONTOR ACM BL.6 sc.1 Adr. D. Cantemir 16CT Marase	3.823,98	0,00	3.823,98	2.2.4.2.
21320103	213203016084	01.10.2006	43938	37403	CONTOR ET BL.6 sc.3 Adr. D. Cantemir 16 CT Marase	4.083,86	0,00	4.083,86	2.2.4.2.
21320103	213203016085	01.10.2006	43939	37404	CONTOR ACM BL.6 sc.3 Adr. D. Cantemir 16CT Marase	3.587,32	0,00	3.587,32	2.2.4.2.
21320103	213203021767	01.10.2006	43965	37428	CONTOR ET BL.6 sc.4 Adr. D. Cantemir 16 CT Marase	4.082,78	0,00	4.082,78	2.2.4.2.
21320103	213203021768	01.10.2006	43966	37429	CONTOR ACM BL.6 sc.4 Adr. D. Cantemir 16CT Marase	3.635,24	0,00	3.635,24	2.2.4.2.
21320103	213203021769	01.10.2006	43967	37430	CONTOR ET BL.6 sc.2 Adr. D. Cantemir 16 CT Marase	4.083,91	0,00	4.083,91	2.2.4.2.
21320103	213203021770	01.10.2006	43968	37431	CONTOR ACM BL.6 sc.2 Adr. D. Cantemir 16CT Marase	3.823,55	0,00	3.823,55	2.2.4.2.
21320103	213203021771	01.10.2006	43969	37432	CONTOR ET BL.Imobil sc. Adr. Diditel 15 CT Marases	3.188,50	0,00	3.188,50	2.2.4.2.
21320103	213203021772	01.10.2006	43970	37433	CONTOR ACM BL.Imobil sc. Adr. Diditel 15CT Marases	3.189,30	0,00	3.189,30	2.2.4.2.
21320103	213203021773	01.10.2006	43971	37434	CONTOR ET BL.Imobil sc. Adr. D.Radulescu 29 CT Ma	3.249,75	0,00	3.249,75	2.2.4.2.
21320103	213203021774	01.10.2006	43972	37435	CONTOR ACM BL.Imobil sc. Adr. D.Radulescu 29CT Ma	3.208,09	0,00	3.208,09	2.2.4.2.
21320103	213203020315	05.06.2006	44439	38539	CONTOR ET BL. 8 SC. 1 BD. D. CANTEMIR NR. 20 CT MA	4.082,75	0,00	4.082,75	2.2.4.2.
21320103	213203020316	05.06.2006	44440	38540	CONTOR ET BL. 8 SC. 2 BD. D. CANTEMIR CT MARASESTI	4.082,58	0,00	4.082,58	2.2.4.2.
21320103	213203020317	05.06.2006	44441	38541	CONTOR ET BL. 8 SC. 3 BD. D. CANTEMIR NR. 20 CT MA	4.082,18	0,00	4.082,18	2.2.4.2.

21320103	213203020318	05.06.2006	44442	38542	CONTOR ET BL. 8 SC. 4 BD. D. CANTEMIR NR. 20 CT MA	4.081,07	0,00	4.081,07	2.2.4.2.
21320103	213203020319	05.06.2006	44443	38543	CONTOR ET BL. 8 SC. 5 BD. D. CANTEMIR NR. 20 CT MA	4.089,60	0,00	4.089,60	2.2.4.2.
21320103	213203028583	31.10.2013	52492		CONTOR ET BL. 7 SC. 1 STR. D. CANTEMIR NR.16	7.001,54	0,00	7.001,54	2.2.4.2.
21320103	213203028584	31.10.2013	52493		CONTOR ACM BL. 7 SC. 1 STR. D. CANTEMIR NR.16	6.332,54	0,00	6.332,54	2.2.4.2.
21320103	213203028585	31.10.2013	52494		CONTOR ET BL. 7 SC. 2 STR. D. CANTEMIR NR.16	6.958,76	0,00	6.958,76	2.2.4.2.
21320103	213203028586	31.10.2013	52495		CONTOR ACM BL. 7 SC. 2 STR. D. CANTEMIR NR.16	6.203,98	0,00	6.203,98	2.2.4.2.
21320103	213203028587	31.10.2013	52496		CONTOR ET BL. 7 SC. 3 STR. D. CANTEMIR NR.16	6.845,82	0,00	6.845,82	2.2.4.2.
21320103	213203028588	31.10.2013	52497		CONTOR ACM BL. 7 SC. 3 STR. D. CANTEMIR NR.16	6.218,43	0,00	6.218,43	2.2.4.2.
21320103	213203028589	31.10.2013	52498		CONTOR ET BL. 7 SC. 4 STR. D. CANTEMIR NR.16	6.934,53	0,00	6.934,53	2.2.4.2.
21320103	213203028590	31.10.2013	52499		CONTOR ACM BL. 7 SC. 4 STR. D. CANTEMIR NR.16	6.211,40	0,00	6.211,40	2.2.4.2.
21320103	213203028591	31.10.2013	52500		CONTOR ET BL. 7 SC. 5 STR. D. CANTEMIR NR.16	7.119,23	0,00	7.119,23	2.2.4.2.
21320103	213203028592	31.10.2013	52501		CONTOR ACM BL. 7 SC. 5 STR. D. CANTEMIR NR.16	6.247,54	0,00	6.247,54	2.2.4.2.
21320103	213203025848	31.07.2013	57915		CONTOR ET CABINET MEDICAL STR. D.RADULESCU NR.	1.216,32	0,00	1.216,32	2.2.4.2.
21320103	213203025849	31.07.2013	57916		CONTOR ACM CABINET MEDICAL STR. D.RADULESCU NR	6.304,21	0,00	6.304,21	2.2.4.2.
21320801	213206000631	10.09.2007	45206P	37511	CONTOR ACM CT 9-10 MARASESTI	1.996,03	0,00	1.996,03	2.2.4.2.
21320801	213206000702	10.09.2007	45207P	37512	CONTOR ET RAM 1 CT 9-10 MARASESTI	2.266,26	0,00	2.266,26	2.2.4.2.
21320801	213206000703	10.09.2007	45208P	37513	CONTOR ET RAM 2 CT 9 - 10 MARASESTI	2.260,24	0,00	2.260,24	2.2.4.2.
21320801	213206000704	10.09.2007	45209P	37514	CONTOR ET RAM 3 CT 9 - 10 MARASESTI	1.963,82	0,00	1.963,82	2.2.4.2.
21320801	213206000705	10.09.2007	45210P	37515	CONTOR RECIRCULATIE CT 9 - 10 MARASESTI	1.993,61	0,00	1.993,61	2.2.4.2.

Anexa 3 - CT Marasesti 1

Clasă	Mijloc fix	Dată act.	Nr.inver	Nr. De S	Descriere mijloc fix	Val Achiziț.	Amort Acun	Val.contb	Nr.gr.MjFix
21200102	212020003274	01.06.1964	37P		CT 11 MARASESTI	281.278,17	0,00	281.278,17	1.6.5.
21200102	212020001246	27.08.2012	65	14973	CONDUCTA TERMOFICARE CT 11 MARASESTI BL. 9,10,11	565.580,01	-5.871,01	559.709,00	1.9.2.2.
21200102	212020003107	14.05.2009	951		COS DE FUM CT 11 MARASESTI	222.124,09	0,00	222.124,09	1.1.1.2.
21200801	212040000127	01.11.1993	1E+07	16504	INSTALATIE CENTRALA TER.MARASESTI11	1.330.636,24	-254,70	1.330.381,54	1.9.2.1.
21320101	213201000124	14.05.2009	47776		BUCLA CONTORIZARE C2 - ACC CONSUMATORI	4.416,05	0,00	4.416,05	2.2.4.2.
21320101	213201000125	14.05.2009	47777		BUCLA CONTORIZARE C3 - RECIRCULATIE ACC	2.863,36	0,00	2.863,36	2.2.4.2.
21320101	213201000126	14.05.2009	47778		BUCLA CONTORIZARE C5 - AG TERMIC PRIMAR PREPARA	5.630,03	0,00	5.630,03	2.2.4.2.
21320101	213201000127	14.05.2009	47779		BUCLA CONTORIZARE C1 - INCALZIRE LOCATARI	6.887,61	0,00	6.887,61	2.2.4.2.
21320101	213201000128	14.05.2009	47780		BUCLA CONTORIZARE C6 - INCALZIRE CT	2.218,83	0,00	2.218,83	2.2.4.2.
21320101	213201000162	14.05.2009	47788		BUCLA CONTORIZARE C7 - ACC - CT	319,88	0,00	319,88	2.2.4.2.
21320103	213203016748	01.10.2005	39635	35055	CONTOR ET BL. 9 SC. 1 STR. DIMITRIE CANTEMIR NR.	4.194,64	0,00	4.194,64	2.2.4.2.
21320103	213203016749	01.10.2005	39636	35056	CONTOR ACM BL. 9 SC. 1 STR. DIMITRIE CANTEMIR NR.	3.787,39	0,00	3.787,39	2.2.4.2.
21320103	213203016750	01.10.2005	39637	35057	CONTOR ET BL. 9 SC. 2 STR. DIMITRIE CANTEMIR NR.	4.190,31	0,00	4.190,31	2.2.4.2.
21320103	213203016751	01.10.2005	39638	35249	CONTOR ACM BL. 9 SC. 2 STR. DIMITRIE CANTEMIR NR.	4.001,68	0,00	4.001,68	2.2.4.2.
21320103	213203016752	01.10.2005	39639	35250	CONTOR ET BL. 9 SC. 3 STR. DIMITRIE CANTEMIR NR.	4.198,18	0,00	4.198,18	2.2.4.2.
21320103	213203016753	01.10.2005	39640	35251	CONTOR ACM BL. 9 SC. 3 STR. DIMITRIE CANTEMIR NR.	4.365,94	0,00	4.365,94	2.2.4.2.
21320103	213203016754	01.10.2005	39641	35252	CONTOR ET BL. 9 SC. 4 STR. DIMITRIE CANTEMIR NR.	4.191,07	0,00	4.191,07	2.2.4.2.
21320103	213203016755	01.10.2005	39642	35253	CONTOR ACM BL. 9 SC. 4 STR. DIMITRIE CANTEMIR NR.	5.394,69	0,00	5.394,69	2.2.4.2.
21320103	213203016756	01.10.2005	39643	35254	CONTOR ET BL. 9 SC. 5 STR. DIMITRIE CANTEMIR NR.	4.203,56	0,00	4.203,56	2.2.4.2.

21320103	213203016757	01.10.2005	39644	35255	CONTOR ACM BL. 9 SC. 5 STR. DIMITRIE CANTEMIR NR.	4.775,74	0,00	4.775,74	2.2.4.2.
21320103	213203016758	01.10.2005	39645	35256	CONTOR ET BL. 9 SC. 6 STR. DIMITRIE CANTEMIR NR.	4.063,44	0,00	4.063,44	2.2.4.2.
21320103	213203016759	01.10.2005	39646	35257	CONTOR ACM BL. 9 SC. 6 STR. DIMITRIE CANTEMIR NR.	4.209,76	0,00	4.209,76	2.2.4.2.
21320103	213203016920	01.10.2005	39647	35258	CONTOR ET BL. 11 STR. DIMITRIE CANTEMIR NR. 13 C	4.210,04	0,00	4.210,04	2.2.4.2.
21320103	213203016921	01.10.2005	39648	35259	CONTOR ACM BL. 11 STR. DIMITRIE CANTEMIR NR. 13	4.096,45	0,00	4.096,45	2.2.4.2.
21320103	213203016956	01.10.2005	39649	35260	CONTOR ET BL. 10 SC. A STR. DIMITRIE CANTEMIR NR	4.293,75	0,00	4.293,75	2.2.4.2.
21320103	213203016957	01.10.2005	39650	35261	CONTOR ACM BL. 10 SC. A STR. DIMITRIE CANTEMIR N	4.395,67	0,00	4.395,67	2.2.4.2.
21320103	213203016958	01.10.2005	39651	35262	CONTOR ET BL. 10 SC. B STR. DIMITRIE CANTEMIR NR	4.317,67	0,00	4.317,67	2.2.4.2.
21320103	213203016959	01.10.2005	39652	35263	CONTOR ACM BL. 10 SC. B STR. DIMITRIE CANTEMIR N	3.777,43	0,00	3.777,43	2.2.4.2.
21320103	213203015541	01.10.2005	39653	35264	CONTOR ET BL. 1 SC. A STR. MARASESTI N. 42 CT 11	7.351,51	0,00	7.351,51	2.2.4.2.
21320103	213203015542	01.10.2005	39654	35265	CONTOR ACM BL. 1 SC. A STR. MARASESTI N. 42 CT 11	5.205,33	0,00	5.205,33	2.2.4.2.
21320103	213203015543	01.10.2005	39655	35266	CONTOR ACM BL. 1 SC. B STR. MARASESTI N. 42 CT 11	4.906,81	0,00	4.906,81	2.2.4.2.
21320103	213203015544	01.10.2005	39656	35267	CONTOR ACM BL. 1 SC. C STR. MARASESTI N. 42 CT 11	4.473,71	0,00	4.473,71	2.2.4.2.
21320103	213203015545	01.10.2005	39657	35268	CONTOR ACM BL. 1 SC. D STR. MARASESTI N. 42 CT 11	3.954,33	0,00	3.954,33	2.2.4.2.

Anexa 3 - CT Mozart

Clasă	Mijloc fix	Dată act.	Nr.inver	Nr. De S	Descriere mijloc fix	Val Achiziț.	Amort Acum	Val.contb	Nr.gr.MjFix
21200102	212020000593	01.06.1964	54	14879	CONDUCTA TERMOFICARE CT MOZART NR. 3	42.425,42	-18.877,30	23.548,12	1.9.2.2.
21200102	212020000363	01.02.1973	566	14905	CANAL DISTANTA CT MOZART - STR. MOZART NR. 1	1.491.261,81	-1.293,00	1.489.968,81	1.9.2.2.
21200801	212040000099	01.05.1971	380	15794	CANAL TERMOFICARE CT MOZART	1.063,46	-410,20	653,26	1.9.2.2.
21320101	213201000371	03.11.2009	48023		CONTOR ET STR. MOZART NR. 7 SC. 1 CT MOZART	4.300,71	0,00	4.300,71	2.2.4.2.
21320101	213201000372	03.11.2009	48024		CONTOR ACM STR. MOZART NR. 7 SC. 1 CT MOZART	4.350,95	0,00	4.350,95	2.2.4.2.
21320101	213201000374	03.11.2009	48025		CONTOR ET STR. MOZART NR. 7 SC. 2 CT MOZART	4.300,71	0,00	4.300,71	2.2.4.2.
21320101	213201000386	03.11.2009	48026		CONTOR ACM STR. MOZART NR. 7 SC. 2 CT MOZART	4.350,95	0,00	4.350,95	2.2.4.2.
21320101	213201000375	01.08.2008	48027		CONTOR ET STR. MOZART NR. 7 SC. 3 CT MOZART	4.300,71	0,00	4.300,71	2.2.4.2.
21320101	213201000373	01.08.2008	48028		CONTOR ACM STR. MOZART NR. 7 SC. 3 CT MOZART	4.350,95	0,00	4.350,95	2.2.4.2.
21320101	213201000376	01.08.2008	48029		CONTOR ET STR. MOZART NR. 7 SC. 4 CT MOZART	4.300,71	0,00	4.300,71	2.2.4.2.
21320101	213201000377	01.08.2008	48030		CONTOR ACM STR. MOZART NR. 7 SC. 4 CT MOZART	4.350,95	0,00	4.350,95	2.2.4.2.
21320101	213201000378	01.08.2008	48031		CONTOR ET STR. CHOPIN NR. 8 SC. 1 CT MOZART	4.300,71	0,00	4.300,71	2.2.4.2.
21320101	213201000379	01.08.2008	48032		CONTOR ACM STR. CHOPIN NR. 8 SC. 1 CT MOZART	4.350,95	0,00	4.350,95	2.2.4.2.
21320101	213201000380	01.08.2008	48033		CONTOR ET STR. CHOPIN NR. 8 SC. 2 CT MOZART	4.300,71	0,00	4.300,71	2.2.4.2.
21320101	213201000381	01.08.2008	48034		CONTOR ACM STR. CHOPIN NR. 8 SC. 2 CT MOZART	4.350,95	0,00	4.350,95	2.2.4.2.
21320101	213201000382	01.08.2008	48035		CONTOR ET STR. CHOPIN NR. 8 SC. 3 CT MOZART	4.300,71	0,00	4.300,71	2.2.4.2.
21320101	213201000383	01.08.2008	48036		CONTOR ACM STR. CHOPIN NR. 8 SC. 3 CT MOZART	4.350,95	0,00	4.350,95	2.2.4.2.
21320101	213201000384	01.08.2008	48037		CONTOR ET STR. CHOPIN NR. 8 SC. 4 CT MOZART	4.300,71	0,00	4.300,71	2.2.4.2.
21320101	213201000385	01.08.2008	48038		CONTOR ACM STR. CHOPIN NR. 8 SC. 4 CT MOZART	4.350,95	0,00	4.350,95	2.2.4.2.
21320103	213203028612	31.10.2013	52521		CONTOR ET BL. 1C STR. G. ROSSINI	6.911,21	0,00	6.911,21	2.2.4.2.
21320103	213203028613	31.10.2013	52522		CONTOR ACM BL. 1C STR. G. ROSSINI	5.964,47	0,00	5.964,47	2.2.4.2.
21320103	213203028614	31.10.2013	52523		CONTOR ET BL. 1A SC. 1 STR. G. ROSSINI	6.809,90	0,00	6.809,90	2.2.4.2.
21320103	213203028615	31.10.2013	52524		CONTOR ACM BL. 1A SC. 1 STR. G. ROSSINI	6.169,21	0,00	6.169,21	2.2.4.2.
21320103	213203028616	31.10.2013	52525		CONTOR ET BL. 1A SC. 2 STR. G. ROSSINI	6.854,09	0,00	6.854,09	2.2.4.2.

ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICA BUCUREȘTI - ILFOV

21320103	213203028617	31.10.2013	52526		CONTOR ACM BL. 1A SC. 2 STR. G. ROSSINI	6.139,17	0,00	6.139,17	2.2.4.2.
21320103	213203028618	31.10.2013	52527		CONTOR ET BL. 1A SC. 3 STR. G. ROSSINI	7.615,68	0,00	7.615,68	2.2.4.2.
21320103	213203028619	31.10.2014	52528		CONTOR ACM BL. 1A SC. 3 STR. G. ROSSINI	6.165,24	0,00	6.165,24	2.2.4.2.
21320103	213203028620	31.10.2013	52529		CONTOR ET BL. 2 STR. G. ROSSINI NR. 2	7.260,27	0,00	7.260,27	2.2.4.2.
21320103	213203028621	31.10.2013	52530		CONTOR ACM BL. 2 STR. G. ROSSINI NR. 2	6.036,00	0,00	6.036,00	2.2.4.2.
21320103	213203028622	31.10.2013	52531		CONTOR ET BL. 3 SC.1 STR. G. ROSSINI	6.724,25	0,00	6.724,25	2.2.4.2.
21320103	213203028623	31.10.2013	52532		CONTOR ACM BL. 3 SC.1 STR. G. ROSSINI	6.144,58	0,00	6.144,58	2.2.4.2.
21320103	213203028624	31.10.2013	52533		CONTOR ET BL. 3 SC.2 STR. G. ROSSINI	6.683,79	0,00	6.683,79	2.2.4.2.
21320103	213203028625	31.10.2013	52534		CONTOR ACM BL. 3 SC.2 STR. G. ROSSINI	6.165,86	0,00	6.165,86	2.2.4.2.
21320103	213203028626	31.10.2013	52535		CONTOR ET BL. 3 SC.3 STR. G. ROSSINI	6.829,18	0,00	6.829,18	2.2.4.2.
21320103	213203028627	31.10.2013	52536		CONTOR ACM BL. 3 SC.3 STR. G. ROSSINI	6.119,44	0,00	6.119,44	2.2.4.2.
21320103	213203028628	31.10.2013	52537		CONTOR ET BL. 3 SC.4 STR. G. ROSSINI	6.704,92	0,00	6.704,92	2.2.4.2.
21320103	213203028629	31.10.2013	52538		CONTOR ACM BL. 3 SC.4 STR. G. ROSSINI	6.262,30	0,00	6.262,30	2.2.4.2.
21320103	213203028630	31.10.2013	52539		CONTOR ET BL. 1+2 STR. G. ROSSINI NR. 4	7.758,41	0,00	7.758,41	2.2.4.2.
21320103	213203028631	31.10.2013	52540		CONTOR ACM BL. 1+2 STR. G. ROSSINI NR. 4	6.435,43	0,00	6.435,43	2.2.4.2.
21320103	213203028632	31.10.2013	52541		CONTOR ET BL. 86 STR. BARBU VACARESCU NR. 137	7.609,80	0,00	7.609,80	2.2.4.2.
21320103	213203028633	31.10.2013	52542		CONTOR ACM BL. 86 STR. BARBU VACARESCU NR. 137	6.487,07	0,00	6.487,07	2.2.4.2.
21320103	213203028634	31.10.2013	52543		CONTOR ET VILA 1B STR. MOZART NR. 1B	5.545,82	0,00	5.545,82	2.2.4.2.
21320103	213203028635	31.10.2013	52544		CONTOR ACM VILA 1B STR. MOZART NR. 1B	5.928,36	0,00	5.928,36	2.2.4.2.

Anexa 3 - CT Paunasul C

Clasă	Mijloc fix	Dată act.	Nr.inver	Nr. De S	Descriere mijloc fix	Val Achiziț.	Amort Acun	Val.contb	Nr.gr.MjFix
21200102	212020002824	01.06.1971	171	13794	CLADIRE CENTRALE TERMICE P.CODRILOR	97.527,22	0,00	97.527,22	1.6.5.
21200102	212020000910	01.06.1971	395	15806	CANAL DISTANTA CT P.CODRILOR (BL. P1 - P8) (RETE	27.261,06	-10.513,16	16.747,90	1.9.2.2.
21200102	212020000911	01.05.1971	396	15807	CANAL DISTANTA CT P.CODRILOR BL. M1-M4 (RETEA TE	30.052,63	-11.590,08	18.462,55	1.9.2.2.
21200102	212020003061	01.06.1971	72P	16120	INSTALATIE CENTRALA P.CODRILOR	1.093.084,04	-1.273,30	1.091.810,74	1.9.2.1.
21200102	212020003039	01.10.2005	830	13755	COS DE FUM CT PAUNASUL CODRILOR	3.410,57	0,00	3.410,57	1.1.1.2.
21320101	213201000228	27.11.2002	45483	38599	CONTOR ET CT PAUNASUL CODRILOR	600,50	0,00	600,50	2.2.4.2.
21320101	213201000229	27.11.2002	45484	38600	CONTOR ET RAM 1 CT PAUNASUL CODRILOR	6.169,40	0,00	6.169,40	2.2.4.2.
21320101	213201000230	27.11.2002	45485	38601	CONTOR ACM CT PAUNASUL CODRILOR	5.752,50	0,00	5.752,50	2.2.4.2.
21320101	213201000231	27.11.2002	45486	38602	CONTOR ET AGENT TERMIC PRIMAR CT PAUNASUL COD	6.169,40	0,00	6.169,40	2.2.4.2.
21320101	213201000232	27.11.2002	45487	38603	CONTOR APA ADAOS CT PAUNASUL CODRILOR	4.910,47	0,00	4.910,47	2.2.4.2.
21320101	213201000237	27.11.2002	45488	38604	CONTOR ET RAM 2 CT PAUNASUL CODRILOR	6.610,80	0,00	6.610,80	2.2.4.2.
21320101	213201000238	27.11.2002	45489	38605	CONTOR ACM RECIRCULATIE CT PAUNASUL CODRILOR	5.436,30	0,00	5.436,30	2.2.4.2.
21320103	213203015044	01.10.2005	39684	35295	CONTOR ET BL. P6 STR. ZABRAUTULUI NR. 3 CT PAUNA	3.506,95	0,00	3.506,95	2.2.4.2.
21320103	213203015045	01.10.2005	39685	35296	CONTOR ACM BL. P6 STR. ZABRAUTULUI NR. 3 CT PAUN	3.963,57	0,00	3.963,57	2.2.4.2.
21320103	213203015046	01.10.2005	39686	35297	CONTOR ET BL. M1 SC. 1 STR. ZABRAUTULUI NR. 13	3.412,01	0,00	3.412,01	2.2.4.2.
21320103	213203015047	01.10.2005	39687	35298	CONTOR ACM BL. M1 SC. 1 STR. ZABRAUTULU NR. 13	3.532,68	0,00	3.532,68	2.2.4.2.
21320103	213203015048	01.10.2005	39688	35299	CONTOR ET BL. M1 SC. 2 STR. ZABRAUTULUI NR. 13	3.413,87	0,00	3.413,87	2.2.4.2.
21320103	213203015049	01.10.2005	39689	35300	CONTOR ACM BL. M1 SC. 2 STR. ZABRAUTULU NR. 13	3.533,93	0,00	3.533,93	2.2.4.2.
21320103	213203015050	01.10.2005	39690	35301	CONTOR ET BL. P5 STR. ZABRAUTULUI NR. 6 CT PAUNAS	3.503,36	0,00	3.503,36	2.2.4.2.

21320103	213203015051	01.10.2005	39691	35302	CONTOR ACM BL. P5 STR. ZABRAUTULUI NR. 6 CT PAUN	3.960,44	0,00	3.960,44	2.2.4.2.
21320103	213203015091	01.10.2005	39692	35303	CONTOR ET BL. M2 STR. CAPORAL USURELU NR. 14 CT	3.548,68	0,00	3.548,68	2.2.4.2.
21320103	213203015092	01.10.2005	39693	35304	CONTOR ACM BL. M2 STR. CAPORAL USURELU NR. 14 C	3.760,93	0,00	3.760,93	2.2.4.2.
21320103	213203015093	01.10.2005	39694	35305	CONTOR ET BL. M3 STR. ION USURELU NR. 16 CT PAUNA	3.540,43	0,00	3.540,43	2.2.4.2.
21320103	213203015094	01.10.2005	39695	35306	CONTOR ACM BL. M3 STR. ION USURELU NR. 16 CT PAU	3.751,24	0,00	3.751,24	2.2.4.2.
21320103	213203015095	01.10.2005	39696	35307	CONTOR ET BL. P7 STR. PIEPTANARI NR. 84 CT PAUNAS	3.843,62	0,00	3.843,62	2.2.4.2.
21320103	213203015096	01.10.2005	39697	35308	CONTOR ACM BL. P7 STR. PIEPTANARI NR. 84 CT PAUNA	3.557,81	0,00	3.557,81	2.2.4.2.
21320103	213203015097	01.10.2005	39698	35309	CONTOR ET BL. M4 STR. ION USURELU NR. 23 CT PAUNA	3.742,62	0,00	3.742,62	2.2.4.2.
21320103	213203015098	01.10.2005	39699	35310	CONTOR ACM BL. M4 STR. ION USURELU NR. 23 CT PAU	3.738,58	0,00	3.738,58	2.2.4.2.
21320103	213203015099	01.10.2005	39700	35311	CONTOR ET BL. M1 STR. CAPORAL USURELU NR. 12 CT	3.815,37	0,00	3.815,37	2.2.4.2.
21320103	213203015100	01.10.2005	39701	35312	CONTOR ACM BL. M1 STR. CAPORAL USURELU NR. 12 C	3.762,58	0,00	3.762,58	2.2.4.2.
21320801	213206000825	27.03.2008	46208P		CONTOR INC PROPRIE KAMSTRUP DN15(0.6) CT PAUNAS	1.426,33	0,00	1.426,33	2.2.4.2.
21320801	213206000826	27.03.2008	46209P		CONTOR INC KAMSTRUP DN50(15) RAMURA 1 CT PAUNA	1.678,78	0,00	1.678,78	2.2.4.2.
21320801	213206000827	27.03.2008	46210P		CONTOR INC KAMSTRUP DN40(10) RAMURA 2 CT PAUNA	1.656,01	0,00	1.656,01	2.2.4.2.
21320801	213206000828	27.03.2008	46211P		CONTOR ACC KAMSTRUP DN65(25) CT PAUNASUL COD	1.726,29	0,00	1.726,29	2.2.4.2.
21320801	213206000829	27.03.2008	46212P		CONTOR RECIRCULATIE KAMSTRUP DN20(1.5) CT PAU	1.630,13	0,00	1.630,13	2.2.4.2.

Anexa 3 - CT Pavel Cons

Clasă	Mijloc fix	Dată act.	Nr.inver	Nr. De S	Descriere mijloc fix	Val Achiziț.	Amort Acun	Val.contb	Nr.gr.MjFix
21200102	212020002450	01.12.1980	1229	16739	IMBUNATATIRE ALIM.APA CT PAVEL C-T	55.441,56	-15.314,83	40.126,73	1.9.2.2.
21200102	212020001286	01.12.1991	2399	14425	CANAL DISTANTA CT PAVEL C-TIN	43.094,01	-9.343,11	33.750,90	1.9.2.2.
21200102	212020003102	01.07.1976	288	13276	CLADIRE CENTRALE TERMICE PAVEL CONSTANTIN	34.747,30	0,00	34.747,30	1.6.5.
21200102	212020000644	01.08.1976	820	15198	CANAL TERMIC CT PAVEL CONSTANTIN	944.084,61	-8.361,54	935.723,07	1.9.2.2.
21200102	212020000940	01.07.1976	90P	16296	INSTALATIE CEN.TER.ANS.PAVEL C-TIN	212.040,40	-2.517,76	209.522,64	1.9.2.1.
21320101	213201000202	30.04.2002	45510	38626	CONTOR ET RAM 1 CT PAVEL C-TIN	6.706,45	0,00	6.706,45	2.2.4.2.
21320101	213201000203	30.04.2002	45511	38627	CONTOR RECIRCULATIE ACM CT PAVEL C-TIN	5.117,37	0,00	5.117,37	2.2.4.2.
21320101	213201000177	30.04.2002	45512	38628	CONTOR ET AGENT TERMIC PRIMAR CT PAVEL C-TIN	6.706,45	0,00	6.706,45	2.2.4.2.
21320101	213201000164	30.04.2002	45513	38629	CONTOR AT AGENT PRIMAR SC PAVEL C-TIN	6.706,45	0,00	6.706,45	2.2.4.2.
21320101	213201000181	30.04.2002	45514	38630	CONTOR ACM CT PAVEL C-TIN	5.180,95	0,00	5.180,95	2.2.4.2.
21320101	213201000182	15.02.2002	45515	38631	CONTOR RECIRCULATIE CT PAVEL C-TIN	4.897,86	0,00	4.897,86	2.2.4.2.
21320103	213203014083	03.11.2006	44071	37724	CONTOR ET BL. Z15 SC.2 STR. PAVEL C-TIN CT PAVEL C	3.662,02	0,00	3.662,02	2.2.4.2.
21320103	213203014084	03.11.2006	44072	37725	CONTOR ACM BL. Z 15 SC. 2 STR. PAVEL C-TIN CT PAVE	3.468,65	0,00	3.468,65	2.2.4.2.
21320103	213203014085	24.03.2006	44073	37726	CONTOR ET BL. Z3 SC. 1 STR. PAVEL C-TIN CT PAVEL C	3.639,81	0,00	3.639,81	2.2.4.2.
21320103	213203014081	24.03.2006	44074	37727	CONTOR ACM BL. Z3 SC. 1 STR. PAVEL C-TIN CT PAVEL	3.249,31	0,00	3.249,31	2.2.4.2.
21320103	213203014086	24.03.2006	44075	37728	CONTOR ET BL. Z5 SC. 1 STR. IACOB ANDREI NR. 9-13	3.651,62	0,00	3.651,62	2.2.4.2.
21320103	213203014121	24.03.2006	44076	37729	CONTOR ACM BL. Z5 SC. 1 STR. IACOB ANDREI NR. 9-13	3.021,82	0,00	3.021,82	2.2.4.2.
21320103	213203014122	24.03.2006	44077	37730	CONTOR ET BL. Z5 SC. 2 STR. IACOB ANDREI NR. 9-13	3.652,90	0,00	3.652,90	2.2.4.2.
21320103	213203014123	24.03.2006	44078	37731	CONTOR ACM BL. Z5 SC. 2 STR. IACOB ANDREI NR. 9-13	3.023,00	0,00	3.023,00	2.2.4.2.
21320103	213203014124	24.03.2006	44079	37732	CONTOR ET BL. Z5 SC. 3 STR. IACOB ANDREI NR. 9-13	3.653,24	0,00	3.653,24	2.2.4.2.
21320103	213203014125	24.03.2006	44080	37733	CONTOR ACM BL. Z5 SC. 3 STR. IACOB ANDREI NR. 9-13	3.021,82	0,00	3.021,82	2.2.4.2.
21320103	213203014126	24.03.2006	44081	37734	CONTOR ET BL. Z6 SC. 1 STR. RADU C-TIN NR. 16 CT	3.652,89	0,00	3.652,89	2.2.4.2.

21320103	213203014127	24.03.2006	44082	37735	CONTOR ACM BL. Z6 SC. 1 STR. RADU C-TIN NR. 16 CT	3.027,26	0,00	3.027,26	2.2.4.2.
21320103	213203014128	24.03.2006	44083	37736	CONTOR ET BL. Z6 SC. 2 STR. RADU C-TIN NR. 16 CT	3.552,81	0,00	3.552,81	2.2.4.2.
21320103	213203014129	24.03.2006	44084	37737	CONTOR ACM BL. Z6 SC. 2 STR. RADU C-TIN NR. 16 CT	3.024,90	0,00	3.024,90	2.2.4.2.
21320103	213203028410	31.10.2013	52156		CONTOR ET BL. Z9 STR. IACOB ANDREI NR.21	7.303,54	0,00	7.303,54	2.2.4.2.
21320103	213203028411	31.10.2013	52157		CONTOR ACM BL. Z9 STR. IACOB ANDREI NR.21	7.781,64	0,00	7.781,64	2.2.4.2.
21320801	213206000830	27.03.2008	46213P		CONTOR INC KAMSTRUP DN50(15) RAMURA 1 CT PAVEL	1.728,08	0,00	1.728,08	2.2.4.2.
21320801	213206000831	27.03.2008	46214P		CONTOR INC KAMSTRUP DN50(15) RAMURA 2 CT PAVEL	1.654,83	0,00	1.654,83	2.2.4.2.
21320801	213206000832	27.03.2008	46215P		CONTOR ACC KAMSTRUP DN65(25) CT PAVEL CONSTAN	1.720,75	0,00	1.720,75	2.2.4.2.
21320801	213206000710	27.03.2008	46216P		CONTOR RECIRCULATIE KAMSTRUP DN25(3.5) CT PAVE	1.636,71	0,00	1.636,71	2.2.4.2.

Anexa 3 - CT Protopopes

Clasă	Mijloc fix	Dată act.	Nr.inver	Nr. De S	Descriere mijloc fix	Val Achiziţ.	Amort Acun	Val.contb	Nr.gr.MjFix
21200102	212020003062	01.08.1964	40P	16058	INSTALATIE CENTRALA TERMICA PROTOPOPESCU	1.049.175,41	-29.866,74	1.019.308,67	1.9.2.1.
21200102	212020000099	01.08.1964	70	15019	CONDUCTA TERMOFICARE CT FLOREASCA (PROTOPOP	16.755,21	-11.107,15	5.648,06	1.9.2.2.
21320101	213201000193	11.11.2003	45501	38617	CONTOR ET RAM 1 CT PROTOPOPESCU	7.518,47	0,00	7.518,47	2.2.4.2.
21320101	213201000194	11.11.2003	45502	38618	CONTOR RECIRCULATIE ACM RAM 1 CT PROTOPOPESCU	4.910,47	0,00	4.910,47	2.2.4.2.
21320101	213201000195	11.11.2003	45503	38619	CONTOR ET RAM 2 CT PROTOPOPESCU	7.518,47	0,00	7.518,47	2.2.4.2.
21320101	213201000196	11.11.2003	45504	38620	CONTOR RECIRCULATIE ACM RAM 2 CT PROTOPOPESCU	4.910,47	0,00	4.910,47	2.2.4.2.
21320103	213203028476	31.10.2013	52222		CONTOR ET BL. C1-C6 STR. AV. PROTOPOPESCU NR.3	10.303,17	0,00	10.303,17	2.2.4.2.
21320103	213203028477	31.10.2013	52223		CONTOR ACM BL. C1-C6 STR. AV. PROTOPOPESCU NR.3	7.476,99	0,00	7.476,99	2.2.4.2.
21320103	213203028478	31.10.2013	52224		CONTOR ET BL. C2 STR. AV. PROTOPOPESCU NR.3	9.821,63	0,00	9.821,63	2.2.4.2.
21320103	213203028479	31.10.2013	52225		CONTOR ACM BL. C2 STR. AV. PROTOPOPESCU NR.3	7.606,82	0,00	7.606,82	2.2.4.2.
21320103	213203028480	31.10.2013	52226		CONTOR ET BL. C3 STR. AV. PROTOPOPESCU NR.3	9.697,78	0,00	9.697,78	2.2.4.2.
21320103	213203028481	31.10.2013	52227		CONTOR ACM BL. C3 STR. AV. PROTOPOPESCU NR.3	7.793,13	0,00	7.793,13	2.2.4.2.
21320103	213203028482	31.10.2013	52228		CONTOR ET BL. C4 STR. AV. PROTOPOPESCU NR.3	9.847,09	0,00	9.847,09	2.2.4.2.
21320103	213203028483	31.10.2013	52229		CONTOR ACM BL. C4 STR. AV. PROTOPOPESCU NR.3	7.578,40	0,00	7.578,40	2.2.4.2.
21320103	213203028484	31.10.2013	52230		CONTOR ET BL. C5 STR. AV. PROTOPOPESCU NR.3	10.172,82	0,00	10.172,82	2.2.4.2.
21320103	213203028485	31.10.2013	52231		CONTOR ACM BL. C5 STR. AV. PROTOPOPESCU NR.3	7.540,49	0,00	7.540,49	2.2.4.2.
21320103	213203028486	31.10.2013	52232		CONTOR ET BL. C6 STR. AV. PROTOPOPESCU NR.3	11.405,70	0,00	11.405,70	2.2.4.2.
21320103	213203028487	31.10.2013	52233		CONTOR ACM BL. C6 STR. AV. PROTOPOPESCU NR.3	7.407,81	0,00	7.407,81	2.2.4.2.
21320801	213206000654	27.03.2008	46194P		CONTOR RECIRCULATIE RAMURA 2- KAMSTRUP DN 20 (3	1.500,84	0,00	1.500,84	2.2.4.2.
21320801	213206000707	27.03.2008	46195P		CONTOR RECIRCULATIE RAMURA 1 KAMSTRUP DN 20 CT	1.557,76	0,00	1.557,76	2.2.4.2.
21320801	213206000708	27.03.2008	46196P		CONTOR INC RAMURA 1KAMSTRUP DN 80 (40) CT PROTO	2.124,66	0,00	2.124,66	2.2.4.2.
21320801	213206000709	27.03.2008	46197P		CONTOR INC RAMURA 2 KAMSTRUP DN 80 (40) CT PROTO	1.958,39	0,00	1.958,39	2.2.4.2.
21320801	213206000799	27.03.2008	46198P		CONTOR ACC KAMSTRUP DN 25 (6.0) RAMURA 1 CT PRO	1.723,11	0,00	1.723,11	2.2.4.2.
21320801	213206000800	27.03.2008	46199P		CONTOR ACC KAMSTRUP DN 25 (6.0) RAMURA 2 CT PRO	1.800,59	0,00	1.800,59	2.2.4.2.

Anexa 3 - CT Salaj

Clasă	Mijloc fix	Dată act.	Nr.inver	Nr. De S	Descriere mijloc fix	Val Achiziţ.	Amort Acun	Val.contb	Nr.gr.MjFix
21200102	212020001959	01.08.1987	2051	14199	CANAL DISTANTA CT SALAJ (RT SEC BL. 4B,B4,B3,3B,2	139.916,26	-31.662,19	108.254,07	1.9.2.2.

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREŞTI ILFOV

21200102	212020002815	01.12.1972	208	12907	CLADIRE CENTRALE TERMICE SALAJ	350.320,48	0,00	350.320,48	1.6.5.
21200102	212020000361	01.01.1973	564	14903	CANAL DISTANTA CT SALAJ BL. S1-S5, P +10, SC. GEN	22.863,55	-8.262,59	14.600,96	1.9.2.2.
21200102	212020000192	01.07.1974	666	14988	CD CT SALAJ - ANS. HUMULESTI (RT SEC. BL. H1,H5,H	108.444,14	-39.148,66	69.295,48	1.9.2.2.
21200102	212020000988	01.03.2006	840	13758	COS DE FUM CT SALAJ	180.233,67	0,00	180.233,67	1.1.1.2.
21200102	212020001671	01.12.1972	99984	16513	INSTALATIE CENTRALA TER.SALAJ	3.251.643,86	-10.146,07	3.241.497,79	1.9.2.1.
21320101	213201000075	28.11.2006	45548	38853	CONTOR ET SECUNDAR RAM 1 CT SALAJ	7.728,26	0,00	7.728,26	2.2.4.2.
21320101	213201000222	28.11.2006	45549	38854	CONTOR ET SECUNDAR RAM 2 CT SALAJ	7.728,26	0,00	7.728,26	2.2.4.2.
21320101	213201000076	28.11.2006	45550	38855	CONTOR ET SECUNDAR CT SALAJ	7.652,50	0,00	7.652,50	2.2.4.2.
21320101	213201000078	28.11.2006	45551	38856	CONTOR ACM RAM 2 CT SALAJ	5.937,75	0,00	5.937,75	2.2.4.2.
21320101	213201000077	28.11.2006	45552	38857	CONTOR ACM RAM 1 CT SALAJ	5.937,75	0,00	5.937,75	2.2.4.2.
21320101	213201000079	28.11.2006	45553	38858	CONTOR ACM RECIRCULATIE ZONA 1 CT SALAJ	5.619,55	0,00	5.619,55	2.2.4.2.
21320101	213201000174	28.11.2006	45554	38859	CONTOR ACM RECIRCULATIE CT SALAJ	5.619,55	0,00	5.619,55	2.2.4.2.
21320101	213201000175	28.11.2006	45555	38860	CONTOR ACM AGENT PRIMAR CT SALAJ	7.728,26	0,00	7.728,26	2.2.4.2.
21320101	213201000176	28.11.2006	45556	38861	CONTOR APA ADAOS CT SALAJ	4.910,46	0,00	4.910,46	2.2.4.2.
21320103	213203017081	01.09.2005	32442	34211	CONTOR ET Adr Salaj 267 Bl 1B Sc 1 DN 50 QN 15 CT	4.528,00	0,00	4.528,00	2.2.4.2.
21320103	213203017100	01.09.2005	32443	34212	CONTOR ET Adr Humulesti 12 Bl H8 Sc 2 DN 40 QN 10	4.270,90	0,00	4.270,90	2.2.4.2.
21320103	213203017101	01.09.2005	32444	34213	CONTOR ET Adr Humulesti 12 Bl H8 Sc 3 DN 25 QN 6	3.708,39	0,00	3.708,39	2.2.4.2.
21320103	213203017102	01.09.2005	32445	34214	CONTOR ET Adr Humulesti 6 Bl S2 Sc 1 DN 25 QN 6 C	4.061,98	0,00	4.061,98	2.2.4.2.
21320103	213203017103	01.09.2005	32446	34215	CONTOR ET Adr Humulesti 6 Bl S2 Sc 2 DN 25 QN 6 C	3.734,67	0,00	3.734,67	2.2.4.2.
21320103	213203014365	01.09.2005	32447	34216	CONTOR ET Adr Humulesti 6 Bl S2 Sc 3 DN 25 QN 6 C	3.773,20	0,00	3.773,20	2.2.4.2.
21320103	213203017104	01.09.2005	32448	34217	CONTOR ET Adr Salaj 261 Bl 3B Sc 1 DN 50 QN 15 CT	4.161,38	0,00	4.161,38	2.2.4.2.
21320103	213203017105	01.09.2005	32449	34218	CONTOR ET Adr Salaj 258 Bl 3S Sc 1 DN 50 QN 15 CT	4.162,55	0,00	4.162,55	2.2.4.2.
21320103	213203017110	01.09.2005	32450	34219	CONTOR ET Adr Salaj 259 Bl 4B Sc 1 DN 50 QN 15 CT	4.163,84	0,00	4.163,84	2.2.4.2.
21320103	213203017111	01.09.2005	32451	34220	CONTOR ET Adr Chimirului 34 Bl 4S Sc 1 DN 50 QN 1	4.172,71	0,00	4.172,71	2.2.4.2.
21320103	213203017112	01.09.2005	32452	34221	CONTOR ET Adr Humulesti 2 Bl 5S Sc 1 DN 50 QN 15	4.259,51	0,00	4.259,51	2.2.4.2.
21320103	213203017113	01.09.2005	32453	34222	CONTOR ET Adr Salaj 263 Bl B2 Sc 1 DN 40 QN 10 CT	3.863,71	0,00	3.863,71	2.2.4.2.
21320103	213203017114	01.09.2005	32454	34223	CONTOR ET Adr Salaj 265 Bl 2B Sc 1 DN 50 QN 15 CT	4.528,71	0,00	4.528,71	2.2.4.2.
21320103	213203017115	01.09.2005	32455	34224	CONTOR ET Adr Al Bacau 8 Bl B3 Sc 1 DN 40 QN 10 C	6.616,30	0,00	6.616,30	2.2.4.2.
21320103	213203017116	01.09.2005	32456	34225	CONTOR ET Adr Salaj 257 Bl B4 Sc 1 DN 40 QN 10 CT	3.934,56	0,00	3.934,56	2.2.4.2.
21320103	213203016326	01.09.2005	32457	34226	CONTOR ET Adr Al Bacau 5 Bl H2A Sc 1 DN 25 QN 6 C	3.734,61	0,00	3.734,61	2.2.4.2.
21320103	213203016327	01.09.2005	32458	34227	CONTOR ET Adr Al Bacau 5 Bl H2A Sc 2 DN 25 QN 6 C	3.736,51	0,00	3.736,51	2.2.4.2.
21320103	213203016328	01.09.2005	32459	34228	CONTOR ET Adr Al Bacau 3 Bl H3 Sc 1 DN 40 QN 10 C	3.947,72	0,00	3.947,72	2.2.4.2.
21320103	213203016329	01.09.2005	32460	34229	CONTOR ET Adr Al Bacau 11 Bl H5 Sc 1 DN 40 QN 10	3.935,78	0,00	3.935,78	2.2.4.2.
21320103	213203016330	01.09.2005	32461	34230	CONTOR ET Adr Humulesti 10 Bl H7 Sc 1 DN 25 QN 6	4.079,83	0,00	4.079,83	2.2.4.2.
21320103	213203016331	01.09.2005	32462	34231	CONTOR ET Adr Humulesti 10 Bl H7 Sc 2 DN 25 QN 6	3.706,42	0,00	3.706,42	2.2.4.2.
21320103	213203016332	01.09.2005	32463	34232	CONTOR ET Adr Humulesti 10 Bl H7 Sc 3 DN 25 QN 6	3.707,68	0,00	3.707,68	2.2.4.2.
21320103	213203016333	01.09.2005	32464	34425	CONTOR ET Adr Humulesti 8 Bl H6 Sc 1 DN 40 QN 10	4.978,61	0,00	4.978,61	2.2.4.2.
21320103	213203016334	01.09.2005	32465	34426	CONTOR ET Adr Humulesti 8 Bl H6 Sc 3 DN 25 QN 6 C	3.708,85	0,00	3.708,85	2.2.4.2.
21320103	213203016335	01.09.2005	32466	34427	CONTOR ET Adr Humulesti 4 Bl S1 Sc 1 DN 40 QN 10	3.868,66	0,00	3.868,66	2.2.4.2.
21320103	213203016336	01.09.2005	32467	34428	CONTOR ET Adr Humulesti 4 Bl S1 Sc 3 DN 25 QN 6 C	3.707,71	0,00	3.707,71	2.2.4.2.
21320103	213203016506	01.09.2005	32468	34429	CONTOR ET Adr Salaj 253 Bl 2S Sc 1 DN 50 QN 15 CT	4.166,23	0,00	4.166,23	2.2.4.2.
21320103	213203016341	01.09.2005	32469	34430	CONTOR ET Adr Al Bacau 1 Bl B1 Sc 1 DN 40 QN 10 C	3.940,88	0,00	3.940,88	2.2.4.2.

21320103	213203014313	01.09.2005	32470	34431	CONTOR ET Adr Al Bacau 1 Bl B1 Sc 3 DN 40 QN 10 C	3.945,00	0,00	3.945,00	2.2.4.2.
21320103	213203016342	01.09.2005	32471	34432	CONTOR ET Adr Al Bacau 13 Bl H4 Sc 1 DN 40 QN 10	3.878,40	0,00	3.878,40	2.2.4.2.
21320103	213203020748	01.09.2005	32639	34979	CONTOR ACM Adr Salaj 267 Bl 1B Sc 1 DN 25 QN 6 CT	4.240,11	0,00	4.240,11	2.2.4.2.
21320103	213203020749	01.09.2005	32640	34980	CONTOR ACM Adr Humulesti 12 Bl H8 Sc 1 DN 20 QN 3	3.572,69	0,00	3.572,69	2.2.4.2.
21320103	213203020750	01.09.2005	32641	34981	CONTOR ACM Adr Humulesti 12 Bl H8 Sc 2 DN 20 QN 3	3.608,51	0,00	3.608,51	2.2.4.2
21320103	213203020751	01.09.2005	32642	34982	CONTOR ACM Adr Humulesti 12 Bl H8 Sc 3 DN 20 QN 3	3.596,75	0,00	3.596,75	2.2.4.2.
21320103	213203020488	01.09.2005	32643	34983	CONTOR ACM Adr Humulesti 6 Bl S2 Sc 1 DN 20 QN 3	4.089,24	0,00	4.089,24	2.2.4.2.
21320103	213203020489	01.09.2005	32644	34984	CONTOR ACM Adr Humulesti 6 Bl S2 Sc 2 DN 20 QN 3	3.588,82	0,00	3.588,82	2.2.4.2.
21320103	213203014366	01.09.2005	32645	34985	CONTOR ACM Adr Humulesti 6 Bl S2 Sc 3 DN 20 QN 3	3.559,70	0,00	3.559,70	2.2.4.2.
21320103	213203020490	01.09.2005	32646	34986	CONTOR ACM Adr Salaj 261 Bl 3B Sc 1 DN 25 QN 6 CT	4.072,48	0,00	4.072,48	2.2.4.2.
21320103	213203020491	01.09.2005	32647	34987	CONTOR ACM Adr Salaj 258 Bl 3S Sc 1 DN 25 QN 6 CT	4.066,89	0,00	4.066,89	2.2.4.2.
21320103	213203020492	01.09.2005	32648	34988	CONTOR ACM Adr Salaj 259 Bl 4B Sc 1 DN 25 QN 6 CT	4.211,11	0,00	4.211,11	2.2.4.2.
21320103	213203020493	01.09.2005	32649	34989	CONTOR ACM Adr Chimirului 34 Bl 4S Sc 1 DN 25 QN	4.075,78	0,00	4.075,78	2.2.4.2.
21320103	213203020494	01.09.2005	32650	34990	CONTOR ACM Adr Humulesti 2 Bl 5S Sc 1 DN 25 QN 6	4.082,93	0,00	4.082,93	2.2.4.2.
21320103	213203020495	01.09.2005	32651	34991	CONTOR ACM Adr Salaj 263 Bl B2 Sc 1 DN 20 QN 3 CT	3.598,76	0,00	3.598,76	2.2.4.2.
21320103	213203020496	01.09.2005	32652	34992	CONTOR ACM Adr Salaj 263 Bl B2 Sc 2 DN 20 QN 3 CT	3.604,31	0,00	3.604,31	2.2.4.2.
21320103	213203020497	01.09.2005	32653	35185	CONTOR ACM Adr Salaj 265 Bl 2B Sc 1 DN 25 QN 6 CT	4.241,46	0,00	4.241,46	2.2.4.2.
21320103	213203020355	01.09.2005	32654	35186	CONTOR ACM Adr Al Bacau 8 Bl B3 Sc 1 DN 20 QN 3 C	4.887,09	0,00	4.887,09	2.2.4.2.
21320103	213203020356	01.09.2005	32655	35187	CONTOR ACM Adr Al Bacau 8 Bl B3 Sc 2 DN 20 QN 3 C	3.578,50	0,00	3.578,50	2.2.4.2.
21320103	213203020357	01.09.2005	32656	35188	CONTOR ACM Adr Salaj 257 Bl B4 Sc 1 DN 20 QN 3 CT	3.613,52	0,00	3.613,52	2.2.4.2.
21320103	213203020358	01.09.2005	32657	35189	CONTOR ACM Adr Salaj 257 Bl B4 Sc 2 DN 20 QN 3 CT	3.594,66	0,00	3.594,66	2.2.4.2.
21320103	213203020359	01.09.2005	32658	35190	CONTOR ACM Adr Al Bacau 5 Bl H2A Sc 1 DN 20 QN 3	3.579,02	0,00	3.579,02	2.2.4.2.
21320103	213203020360	01.09.2005	32659	35191	CONTOR ACM Adr Al Bacau 5 Bl H2A Sc 2 DN 20 QN 3	3.602,43	0,00	3.602,43	2.2.4.2.
21320103	213203020361	01.09.2005	32660	35192	CONTOR ACM Adr Al Bacau 3 Bl H3 Sc 1 DN 20 QN 3 C	3.586,89	0,00	3.586,89	2.2.4.2.
21320103	213203020362	01.09.2005	32661	35193	CONTOR ACM Adr Al Bacau 3 Bl H3 Sc 2 DN 20 QN 3 C	1.119,96	0,00	1.119,96	2.2.4.2.
21320103	213203020413	01.09.2005	32662	35194	CONTOR ACM Adr Al Bacau 11 Bl H5 Sc 1 DN 20 QN 3	3.585,07	0,00	3.585,07	2.2.4.2.
21320103	213203000763	01.09.2005	32663	35195	CONTOR ACM Adr Al Bacau 11 Bl H5 Sc 2 DN 20 QN 3	3.583,50	0,00	3.583,50	2.2.4.2.
21320103	213203000764	01.09.2005	32664	35196	CONTOR ACM Adr Humulesti 10 Bl H7 Sc 1 DN 20 QN 3	3.905,64	0,00	3.905,64	2.2.4.2.
21320103	213203000765	01.09.2005	32665	35197	CONTOR ACM Adr Humulesti 10 Bl H7 Sc 2 DN 20 QN 3	3.581,96	0,00	3.581,96	2.2.4.2.
21320103	213203000766	01.09.2005	32666	35198	CONTOR ACM Adr Humulesti 10 Bl H7 Sc 3 DN 20 QN 3	1.119,96	0,00	1.119,96	2.2.4.2.
21320103	213203000767	01.09.2005	32667	35199	CONTOR ACM Adr Humulesti 8 Bl H6 Sc 1 DN 20 QN 3	1.119,96	0,00	1.119,96	2.2.4.2.
21320103	213203000768	01.09.2005	32668	35200	CONTOR ACM Adr Humulesti 8 Bl H6 Sc 2 DN 20 QN 3	3.532,99	0,00	3.532,99	2.2.4.2.
21320103	213203000769	01.09.2005	32669	35201	CONTOR ACM Adr Humulesti 8 Bl H6 Sc 3 DN 20 QN 3	3.558,06	0,00	3.558,06	2.2.4.2.
21320103	213203014602	01.09.2005	32670	35202	CONTOR ACM Adr Humulesti 4 Bl S1 Sc 1 DN 20 QN 3	3.587,92	0,00	3.587,92	2.2.4.2.
21320103	213203014367	01.09.2005	32671	35203	CONTOR ACM Adr Humulesti 4 Bl S1 Sc 2 DN 20 QN 3	3.581,53	0,00	3.581,53	2.2.4.2.
21320103	213203014603	01.09.2005	32672	35204	CONTOR ACM Adr Humulesti 4 Bl S1 Sc 3 DN 20 QN 3	3.607,10	0,00	3.607,10	2.2.4.2.
21320103	213203014604	01.09.2005	32673	35205	CONTOR ACM Adr Salaj 253 Bl 2S Sc 1 DN 25 QN 6 CT	4.079,18	0,00	4.079,18	2.2.4.2.
21320103	213203014605	01.09.2005	32674	35206	CONTOR ACM Adr Al Bacau 1 Bl B1 Sc 1 DN 20 QN 3 C	3.607,38	0,00	3.607,38	2.2.4.2.
21320103	213203014606	01.09.2005	32675	35207	CONTOR ACM Adr Al Bacau 1 Bl B1 Sc 2 DN 20 QN 3 C	3.582,32	0,00	3.582,32	2.2.4.2.
21320103	213203014607	01.09.2005	32676	35208	CONTOR ACM Adr Al Bacau 1 Bl B1 Sc 3 DN 20 QN 3 C	3.607,25	0,00	3.607,25	2.2.4.2.
21320103	213203014608	01.09.2005	32677	35209	CONTOR ACM Adr Al Bacau 1 Bl B1 Sc 4 DN 20 QN 3 C	3.581,15	0,00	3.581,15	2.2.4.2.
21320103	213203014609	01.09.2005	32678	35210	CONTOR ACM Adr Al Bacau 13 Bl H4 Sc 1 DN 20 QN 3	3.647,99	0,00	3.647,99	2.2.4.2.

21320103	213203014653	01.09.2005	32679	35211	CONTOR ACM Adr Al Bacau 13 Bl H4 Sc 2 DN 20 QN 3	3.528,20	0,00	3.528,20	2.2.4.2.
21320103	213203014314	07.03.2004	44086	37739	CONTOR ET BL. H1A ALEEA BACAU NR. 7 CT SALAJ	3.720,37	0,00	3.720,37	2.2.4.2.
21320103	213203014315	07.03.2004	44087	37740	CONTOR ACM BL. H1A ALEEA BACAU NR. 7 CT SALAJ	3.593,68	0,00	3.593,68	2.2.4.2.
21320103	213203014316	07.03.2007	44088	37741	CONTOR ET BL. H1A SC. B ALEEA BACAU NR. 7 CT SAL	3.719,73	0,00	3.719,73	2.2.4.2.
21320103	213203014317	07.03.2007	44089	37742	CONTOR ACM BL. H1A SC. B ALEEA BACAU NR. 7 CT SA	3.537,83	0,00	3.537,83	2.2.4.2.
21320103	213203014318	21.09.2004	44090	37743	CONTOR ET BL. H9 SC. A ALEEA BACAU NR. 4 CT SALAJ	3.726,31	0,00	3.726,31	2.2.4.2.
21320103	213203014362	21.09.2004	44091	37744	CONTOR ACM BL. H9 SC. A ALEEA BACAU NR. 4 CT SALA	3.589,14	0,00	3.589,14	2.2.4.2.
21320103	213203014363	21.09.2004	44092	37745	CONTOR ET BL. H9 SC. B ALEEA BACAU NR. 4 CT SALAJ	3.732,56	0,00	3.732,56	2.2.4.2.
21320103	213203014364	21.09.2004	44093	37746	CONTOR ACM BL. H9 SC. B ALEEA BACAU NR. 4 CT SALA	3.547,29	0,00	3.547,29	2.2.4.2.
21320801	213206000627	10.09.2007	45220P	37525	CONTOR ET RAM 1 CT SALAJ	2.202,15	0,00	2.202,15	2.2.4.2.
21320801	213206000628	10.09.2007	45221P	37526	CONTOR ET RAM 2 CT SALAJ	2.215,99	0,00	2.215,99	2.2.4.2.
21320801	213206000635	10.09.2007	45222P	37527	CONTOR ET RAM 3 CT SALAJ	2.162,00	0,00	2.162,00	2.2.4.2.
21320801	213206000622	10.09.2007	45223P	37528	CONTOR ACM RAM 1 CT SALAJ	2.030,29	0,00	2.030,29	2.2.4.2.
21320801	213206000623	10.09.2007	45224P	37529	CONTOR RECIRCULATIE RAM 2 CT SALAJ	2.024,92	0,00	2.024,92	2.2.4.2.
21320801	213206000624	10.09.2007	45225P	37530	CONTOR RECIRCULATIE RAM 1 CT SALAJ	2.022,71	0,00	2.022,71	2.2.4.2.
21320801	213206000706	10.09.2007	45226P	37531	CONTOR RECIRCULATIE RAM 2 CT SALAJ	2.038,07	0,00	2.038,07	2.2.4.2.

Anexa 3 - CT Scala

Clasă	Mijloc fix	Dată act.	Nr.inver	Nr. De S	Descriere mijloc fix	Val Achiziţ.	Amort Acum	Val.contb	Nr.gr.MjFix
21200102	212020002207	01.07.1980	1234	16743	CANAL DISTANTA-CT SCALA	18.403,96	-5.085,64	13.318,32	1.9.2.2.
21200102	212020002802	01.07.1980	402	13160	CLADIRE CENTRALE TERMICE SCALA	152.734,10	0,00	152.734,10	1.6.5.
21200102	212020002325	01.07.1980	75	13815	COS FUM C.T. SCALA	15.316,51	-5.801,02	9.515,49	1.1.1.2.
21200102	212020001005	01.07.1980	98P	16359	INSTALATIE CENTRALA TERMICA SCALA	851.996,02	-2.527,96	849.468,06	1.9.2.1.
21320101	213201000197	01.11.2002	45505	38621	CONTOR ET CT SCALA	5.558,40	0,00	5.558,40	2.2.4.2.
21320101	213201000198	09.05.2002	45506	38622	CONTOR ACM AGENT TERMIC PRIMAR CT SCALA	5.558,40	0,00	5.558,40	2.2.4.2.
21320101	213201000199	09.05.2002	45507	38623	CONTOR RECIRCULATIE CT SCALA	4.910,47	0,00	4.910,47	2.2.4.2.
21320101	213201000200	09.05.2002	45508	38624	CONTOR ET CT SCALA	5.558,40	0,00	5.558,40	2.2.4.2.
21320101	213201000201	09.05.2002	45509	38625	CONTOR ACM CT SCALA	5.118,04	0,00	5.118,04	2.2.4.2.
21320103	213203016553	01.09.2005	32762	35484	CONTOR ET Adr V.Conta 15 Bl 9A Sc A DN 25 QN 3,5	3.308,39	0,00	3.308,39	2.2.4.2.
21320103	213203016554	01.09.2005	32763	35485	CONTOR ET Adr C.A.Rosetti 20 Bl 20 Sc 1 DN 25 QN	3.403,01	0,00	3.403,01	2.2.4.2.
21320103	213203016555	01.09.2005	32764	35486	CONTOR ET Adr V. Conta 15 Bl 9A Sc B DN 50 QN 15	3.998,28	0,00	3.998,28	2.2.4.2.
21320103	213203016556	01.09.2005	32765	35487	CONTOR ET Adr C.A.Rosetti 14 Bl Scala Sc 1+2 DN 6	4.379,04	0,00	4.379,04	2.2.4.2.
21320103	213203014082	07.10.2004	32772	35493	CONTOR ACM BL. 9A - 15 SC. A STR. VASILE CONTA NR.	3.074,24	0,00	3.074,24	2.2.4.2.
21320103	213203016562	01.09.2005	32773	35494	CONTOR ACM Adr C.A.Rosetti 20 Bl 20 Sc 1 DN 20 QN	3.075,16	0,00	3.075,16	2.2.4.2.
21320103	213203016563	01.09.2005	32774	35495	CONTOR ACM Adr V. Conta 15 Bl 9A Sc B DN 25 QN 3	3.254,78	0,00	3.254,78	2.2.4.2.
21320103	213203016564	01.09.2005	32775	35496	CONTOR ACM Adr C.A.Rosetti 14 Bl Scala Sc 1+2 DN	3.609,77	0,00	3.609,77	2.2.4.2.
21320801	213206000801	27.03.2008	46200P		CONTOR RECIRCULATIE KAMSTRUP DN 15 (0.6) CT SCAI	1.542,26	0,00	1.542,26	2.2.4.2.
21320801	213206000802	27.03.2008	46201P		CONTOR ACC KAMSTRUP DN 40 (10) CT SCALA	1.629,45	0,00	1.629,45	2.2.4.2.
21320801	213206000803	27.03.2008	46202P		CONTOR INC KAMSTRUP DN 65 (25) CT SCALA	1.631,00	0,00	1.631,00	2.2.4.2.

Anexa 3 - CT Stoian Militaru

Clasă	Mijloc fix	Dată act.	Nr.inver	Nr. De S	Descriere mijloc fix	Val Achiziț.	Amort Acum	Val.contb	Nr.gr.MjFix
21200102	212020002816	01.12.1974	255	12944	CLADIRE CENTRALE TERMICE STOIAN MILITARU	68.856,71	0,00	68.856,71	C54032
21200102	212020000061	01.12.1974	720	15038	CANAL DISTANTA CT STOIAN MILITARU BL. 1-7	120.550,50	-43.505,74	77.044,76	C54032
21200102	212020001962	01.12.1974	99985P	16514	INSTALATIE CENTRALA TERMICA STOIAN MILITARU	3.663.663,38	-1.498,75	3.662.164,63	C54032
21320102	213202000881	10.09.2007	45212P	37517	CONTOR ET RAM 1 CT STOIAN MILITARU	2.748,34	0,00	2.748,34	C54032
21320103	213203012843	01.09.2005	33296	33739	CONTOR ET Adr Stoian Militaru 105 Bl A1 Sc 1 DN 5	4.182,38	0,00	4.182,38	C54032
21320103	213203012844	01.09.2005	33297	33740	CONTOR ET Adr Soimus 23 Bl A2 Sc 1 DN 50 QN 15 CT	4.172,20	0,00	4.172,20	C54032
21320103	213203012845	01.09.2005	33298	33741	CONTOR ET Adr Crisul Alb 32 Bl D6 Sc 1 DN 40 QN 1	3.939,91	0,00	3.939,91	C54032
21320103	213203012846	01.09.2005	33299	33742	CONTOR ET Adr Stoian Militaru 101A Bl D3 Sc 2 DN	3.944,15	0,00	3.944,15	C54032
21320103	213203011894	01.09.2005	33300	33743	CONTOR ET Adr Stoian Militaru 101A Bl D3 Sc 3 DN	3.943,40	0,00	3.943,40	C54032
21320103	213203011895	01.09.2005	33301	33744	CONTOR ET Adr Stoian Militaru 101A Bl D3 Sc 5 DN	3.926,17	0,00	3.926,17	C54032
21320103	213203011896	01.09.2005	33302	33745	CONTOR ET Adr Crisul Alb 37 Bl D5 Sc 1 DN 80 QN 4	4.845,07	0,00	4.845,07	C54032
21320103	213203011897	01.09.2005	33303	33746	CONTOR ET Adr Crisul Alb 39-41 Bl D7 Sc 4 DN 65 Q	4.556,51	0,00	4.556,51	C54032
21320103	213203011898	01.09.2005	33304	33747	CONTOR ET Adr Crisul Alb 39-41 Bl D7 Sc 5 DN 40 Q	3.949,92	0,00	3.949,92	C54032
21320103	213203011899	01.09.2005	33305	33748	CONTOR ET Adr Crisul Alb 97 Bl D4 Sc 4 DN 65 QN 2	4.542,37	0,00	4.542,37	C54032
21320103	213203011900	01.09.2005	33306	33749	CONTOR ET Adr Crisul Alb 97 Bl D4 Sc 5 DN 40 QN 1	3.943,93	0,00	3.943,93	C54032
21320103	213203011901	01.09.2005	33307	33750	CONTOR ET Adr Crisul Alb 97 Bl D4 Sc 8 DN 40 QN 1	4.054,11	0,00	4.054,11	C54032
21320103	213203016950	01.09.2005	33360	33991	CONTOR ACM Adr Stoian Militaru 105 Bl A1 Sc 1 DN	3.200,51	0,00	3.200,51	C54032
21320103	213203016951	01.09.2005	33361	33992	CONTOR ACM Adr Soimus 23 Bl A2 Sc 1 DN 25 QN 3,5	3.202,92	0,00	3.202,92	C54032
21320103	213203016952	01.09.2005	33362	33993	CONTOR ACM Adr Crisul Alb 32 Bl D6 Sc 1 DN 25 QN	3.265,40	0,00	3.265,40	C54032
21320103	213203016953	01.09.2005	33363	33994	CONTOR ACM Adr Stoian Militaru 101A Bl D3 Sc 1 DN	3.080,37	0,00	3.080,37	C54032
21320103	213203016954	01.09.2005	33364	33995	CONTOR ACM Adr Stoian Militaru 101A Bl D3 Sc 2 DN	3.068,55	0,00	3.068,55	C54032
21320103	213203016955	01.09.2005	33365	33996	CONTOR ACM Adr Stoian Militaru 101A Bl D3 Sc 3 DN	3.062,67	0,00	3.062,67	C54032
21320103	213203016991	01.09.2005	33366	33997	CONTOR ACM Adr Stoian Militaru 101A Bl D3 Sc 4 DN	3.066,26	0,00	3.066,26	C54032
21320103	213203016992	01.09.2005	33367	33998	CONTOR ACM Adr Stoian Militaru 101A Bl D3 Sc 5 DN	3.071,10	0,00	3.071,10	C54032
21320103	213203016993	01.09.2005	33368	33999	CONTOR ACM Adr Stoian Militaru 101A Bl D3 Sc 6 DN	3.069,58	0,00	3.069,58	C54032
21320103	213203016994	01.09.2005	33369	34000	CONTOR ACM Adr Crisul Alb 37 Bl D5 Sc 1 DN 20 QN	3.073,99	0,00	3.073,99	C54032
21320103	213203016997	01.09.2005	33370	34001	CONTOR ACM Adr Crisul Alb 37 Bl D5 Sc 2 DN 20 QN	3.068,33	0,00	3.068,33	C54032
21320103	213203016998	01.09.2005	33371	34002	CONTOR ACM Adr Crisul Alb 37 Bl D5 Sc 3 DN 20 QN	3.068,19	0,00	3.068,19	C54032
21320103	213203016999	01.09.2005	33372	34003	CONTOR ACM Adr Crisul Alb 37 Bl D5 Sc 4 DN 20 QN	3.068,32	0,00	3.068,32	C54032
21320103	213203017000	01.09.2005	33373	34004	CONTOR ACM Adr Crisul Alb 37 Bl D5 Sc 5 DN 20 QN	3.068,04	0,00	3.068,04	C54032
21320103	213203017001	01.09.2005	33374	34005	CONTOR ACM Adr Crisul Alb 37 Bl D5 Sc 6 DN 20 QN	3.067,98	0,00	3.067,98	C54032
21320103	213203017002	01.09.2005	33375	34006	CONTOR ACM Adr Crisul Alb 39-41 Bl D7 Sc 1 DN 20	3.021,15	0,00	3.021,15	C54032
21320103	213203017003	01.09.2005	33376	34007	CONTOR ACM Adr Crisul Alb 39-41 Bl D7 Sc 2 DN 20	3.021,32	0,00	3.021,32	C54032
21320103	213203017004	01.09.2005	33377	34008	CONTOR ACM Adr Crisul Alb 39-41 Bl D7 Sc 3 DN 20	3.069,63	0,00	3.069,63	C54032
21320103	213203017005	01.09.2005	33378	34009	CONTOR ACM Adr Crisul Alb 39-41 Bl D7 Sc 4 DN 20	3.021,22	0,00	3.021,22	C54032
21320103	213203017006	01.09.2005	33379	34010	CONTOR ACM Adr Crisul Alb 39-41 Bl D7 Sc 5 DN 20	3.068,96	0,00	3.068,96	C54032
21320103	213203017040	01.09.2005	33380	34011	CONTOR ACM Adr Crisul Alb 39-41 Bl D7 Sc 6 DN 20	3.075,51	0,00	3.075,51	C54032
21320103	213203017041	01.09.2005	33381	34012	CONTOR ACM Adr Crisul Alb 97 Bl D4 Sc 1 DN 20 QN	3.069,33	0,00	3.069,33	C54032
21320103	213203017042	01.09.2005	33382	34013	CONTOR ACM Adr Crisul Alb 97 Bl D4 Sc 2 DN 20 QN	3.019,17	0,00	3.019,17	C54032
21320103	213203017043	01.09.2005	33383	34014	CONTOR ACM Adr Crisul Alb 97 Bl D4 Sc 3 DN 20 QN	3.065,53	0,00	3.065,53	C54032

21320103	213203017044	01.09.2005	33384	34015	CONTOR ACM Adr Crisul Alb 97 Bl D4 Sc 4 DN 20 QN	3.072,15	0,00	3.072,15	C54032
21320103	213203017045	01.09.2005	33385	34016	CONTOR ACM Adr Crisul Alb 97 Bl D4 Sc 5 DN 20 QN	3.067,71	0,00	3.067,71	C54032
21320103	213203016399	01.09.2005	33386	34017	CONTOR ACM Adr Crisul Alb 97 Bl D4 Sc 6 DN 20 QN	3.076,54	0,00	3.076,54	C54032
21320103	213203016400	01.09.2005	33387	34018	CONTOR ACM Adr Crisul Alb 97 Bl D4 Sc 7 DN 20 QN	3.073,87	0,00	3.073,87	C54032
21320103	213203017051	01.09.2005	33388	34019	CONTOR ACM Adr Crisul Alb 97 Bl D4 Sc 8 DN 20 QN	3.021,66	0,00	3.021,66	C54032
21320801	213206000619	10.09.2007	45211P	37516	CONTOR ACM CT STOIAN MILITARU	1.952,51	0,00	1.952,51	C54032
21320801	213206000632	10.09.2007	45213P	37518	CONTOR ET RAM 2 CT STOIAN MILITARU	2.109,94	0,00	2.109,94	C54032
21320801	213206000620	10.09.2007	45214P	37519	CONTOR RECIRCULATIE CT STOIAN MILITARU	2.080,96	0,00	2.080,96	C54032

Anexa 3 - CT Turn Palat

Clasă	Mijloc fix	Dată act.	Nr.inver	Nr. De S	Descriere mijloc fix	Val Achiziț.	Amort Acun	Val.contb	Nr.gr.MjFix
21200102	212020002473	01.04.1992	2411	14441	CANAL DISTANTA CT TURN PALAT	144.894,40	-5.911,87	138.982,53	1.9.2.2.
21200102	212020000060	01.08.1964	72	15037	CONDUCTA TERMOFICARE CT TURN PALAT BL. 7,8,9,10,1	15.432,82	-8.469,46	6.963,36	1.9.2.2.
21200102	212020003317	14.03.2008	893		CONSTRUCTIE - SUBSOL BLOC 9 CT TURN PALAT	174.900,56	0,00	174.900,56	1.6.8.
21200102	212020001669	01.08.1964	99943	16509	INSTALATIE CENTRALA TER.TURN PALAT	1.188.923,13	-1.905,78	1.187.017,35	1.9.2.1.
21320101	213201000035	14.03.2008	45581		CONTOR ET PRIMAR QN 60 DN 100 CT TURN PALAT	6.020,70	0,00	6.020,70	2.2.4.2.
21320101	213201000113	14.03.2008	45582		CONTOR ET CONSUM PROPRIU QN 1.,5 DN 15 CT TURN P	1.939,20	0,00	1.939,20	2.2.4.2.
21320101	213201000205	14.03.2008	45583		CONTOR ACC PRIMAR ZONA 2 QN 10 DN 40 CT TURN PAL	2.744,16	0,00	2.744,16	2.2.4.2.
21320101	213201000206	14.03.2008	45584		CONTOR ACC QN 15 DN 50 CT TURN PALAT	3.250,16	0,00	3.250,16	2.2.4.2.
21320101	213201000204	14.03.2008	45585		CONTOR ACC CONSUM PROPRIU ZONA 1 QN 40 DN 80 C	4.484,56	0,00	4.484,56	2.2.4.2.
21320101	213201000208	14.03.2008	45586		CONTOR ET CONSUM PROPRIU QN 1.5 DN 15 CT TURN P	371,00	0,00	371,00	2.2.4.2.
21320101	213201000207	14.03.2008	45587		CONTOR RECIRCULATIE (DEBITMETRU) QN 3.5 DN 25 CT	316,30	0,00	316,30	2.2.4.2.
21320103	213203003672	01.08.2005	18291	20442	CONTOR ET BL. 7 SC.A STR. ION CAMPINEANU NR.2A CT	6.077,57	0,00	6.077,57	2.2.4.2.
21320103	213203003673	01.08.2005	18292	20443	CONTOR ACM BL. 7 SC.A STR. ION CAMPINEANU NR.2A (	5.391,02	0,00	5.391,02	2.2.4.2.
21320103	213203003674	01.08.2005	18293	20444	CONTOR ACM BL. 7 SC.B STR. ION CAMPINEANU NR.27 (	3.836,85	0,00	3.836,85	2.2.4.2.
21320103	213203003675	01.08.2005	18294	20445	CONTOR ACM BL. 10 SC.1 STR. ION CAMPINEANU NR.23	3.920,53	0,00	3.920,53	2.2.4.2.
21320103	213203003676	01.08.2005	18295	20446	CONTOR ACM BL. 10 SC.2 STR. ION CAMPINEANU NR.23	4.442,06	0,00	4.442,06	2.2.4.2.
21320103	213203003677	01.08.2005	18296	20447	CONTOR ET BL. 10 SC.3 STR. ION CAMPINEANU NR.23 C	5.732,94	0,00	5.732,94	2.2.4.2.
21320103	213203003678	01.08.2005	18297	20448	CONTOR ACM BL. 10 SC.3 STR. ION CAMPINEANU NR.23	5.056,47	0,00	5.056,47	2.2.4.2.
21320103	213203016557	01.09.2005	32766	35488	CONTOR ET Adr Brezoianu 36 Bl 17 Sc 1 DN 40 QN 10	4.195,77	0,00	4.195,77	2.2.4.2.
21320103	213203016565	01.09.2005	32776	35497	CONTOR ACM Adr Brezoianu 36 Bl 17 Sc 1 DN 20 QN 3	3.194,91	0,00	3.194,91	2.2.4.2.

Anexa 3 - CT Turturele

Clasă	Mijloc fix	Dată act.	Nr.inver	Nr. De S	Descriere mijloc fix	Val Achiziț.	Amort Acun	Val.contb	Nr.gr.MjFix
21200102	212020002822	01.12.1970	160	13782	CLADIRE CENTRALE TERMICE TURTURELE	394.340,79	0,00	394.340,79	1.6.5.
21200102	212020000002	01.12.1970	352	15768	CANAL DISTANTA CT TURTURELE	556.050,53	-28.562,59	527.487,94	1.9.2.2.
21200102	212020001670	01.12.1970	99966	16510	INSTALATIE CENTRALA TER.TURTURELE	1.093.900,31	-1.538,53	1.092.361,78	1.9.2.1.
21320101	213201000258	28.03.2007	46940		CONTOR ET CT TURTURELE	5.993,70	0,00	5.993,70	2.2.4.2.
21320101	213201000257	28.03.2007	46941		CONTOR ACM CT TURTURELE	3.842,91	0,00	3.842,91	2.2.4.2.
21320101	213201000259	28.03.2007	46942		CONTOR CONSUM PRIMAR CT TURTURELE	4.899,86	0,00	4.899,86	2.2.4.2.

21320101	213201000256	28.03.2007	46943		CONTOR ET CONSUM PROPRIU CT TURTURELE	1.930,86	0,00	1.930,86	2.2.4.2.
21320101	213201000260	28.03.2007	46944		CONTOR RECIRCULATIE CT TURTURELE	2.623,19	0,00	2.623,19	2.2.4.2.
21320101	213201000261	28.03.2007	46945		CONTOR APA ADAOS CT TURTURELE	174,71	0,00	174,71	2.2.4.2.
21320101	213201000262	28.03.2007	46946		CONTOR ACM CONSUM PROPRIU CT TURTURELE	171,09	0,00	171,09	2.2.4.2.
21320103	213203016793	01.09.2005	32779	35693	CONTOR ET Adr Moise Nicoara 38 Bl C2 Sc 1 DN 40	4.001,73	0,00	4.001,73	2.2.4.2.
21320103	213203015546	01.10.2005	39658	35269	CONTOR ET BL. A2 STR. DAN BERCEANU NR. 31 CT TURT	3.802,64	0,00	3.802,64	2.2.4.2.
21320103	213203015547	01.10.2005	39659	35270	CONTOR ACM BL. A2 STR. DAN BERCEANU NR. 31 CT TU	4.102,35	0,00	4.102,35	2.2.4.2.
21320103	213203015548	01.10.2005	39660	35271	CONTOR ET BL. C3 STR. MOISE NICOARA NR. 38A CT TU	4.556,36	0,00	4.556,36	2.2.4.2.
21320103	213203015549	01.10.2005	39661	35272	CONTOR ACM BL. C3 STR. MOISE NICOARA NR. 38A CT T	4.116,18	0,00	4.116,18	2.2.4.2.
21320103	213203015550	01.10.2005	39662	35273	CONTOR ET BL. C4 STR. MOISE NICOARA NR. 38 CT TURT	4.577,24	0,00	4.577,24	2.2.4.2.
21320103	213203014934	01.10.2005	39663	35274	CONTOR ACM BL. C4 STR. MOISE NICOARA NR. 38 CT TU	4.120,23	0,00	4.120,23	2.2.4.2.
21320103	213203014935	01.10.2005	39664	35275	CONTOR ET BL. D2 SC.1 STR. MOISE NICOARA NR. 36 C	3.409,23	0,00	3.409,23	2.2.4.2.
21320103	213203014986	01.10.2005	39665	35276	CONTOR ACM BL. D2 SC.1 STR. MOISE NICOARA NR. 36	3.566,13	0,00	3.566,13	2.2.4.2.
21320103	213203014987	01.10.2005	39666	35277	CONTOR ET BL. D2 SC.2 STR. MOISE NICOARA NR. 36 C	3.410,41	0,00	3.410,41	2.2.4.2.
21320103	213203014988	01.10.2005	39667	35278	CONTOR ACM BL. D2 SC.2 STR. MOISE NICOARA NR. 36	3.564,22	0,00	3.564,22	2.2.4.2.
21320103	213203014989	01.10.2005	39668	35279	CONTOR ET BL. D2 SC.3 STR. MOISE NICOARA NR. 36 C	3.405,92	0,00	3.405,92	2.2.4.2.
21320103	213203014990	01.10.2005	39669	35280	CONTOR ACM BL. D2 SC.3 STR. MOISE NICOARA NR. 36	3.618,10	0,00	3.618,10	2.2.4.2.
21320103	213203014991	01.10.2005	39670	35281	CONTOR ET BL. D3 SC.1 STR. MOISE NICOARA NR. 41 C	3.413,28	0,00	3.413,28	2.2.4.2.
21320103	213203014992	01.10.2005	39671	35282	CONTOR ACM BL. D3 SC.1 STR. MOISE NICOARA NR. 41	3.532,18	0,00	3.532,18	2.2.4.2.
21320103	213203014993	01.10.2005	39672	35283	CONTOR ET BL. D3 SC.2 STR. MOISE NICOARA NR. 41 C	3.406,50	0,00	3.406,50	2.2.4.2.
21320103	213203015600	01.10.2005	39673	35284	CONTOR ACM BL. D3 SC.2 STR. MOISE NICOARA NR. 41	3.566,81	0,00	3.566,81	2.2.4.2.
21320103	213203015601	01.10.2005	39674	35285	CONTOR ET BL. D3 SC.3 STR. MOISE NICOARA NR. 41 C	3.409,16	0,00	3.409,16	2.2.4.2.
21320103	213203015602	01.10.2005	39675	35286	CONTOR ACM BL. D3 SC.3 STR. MOISE NICOARA NR. 41	3.575,21	0,00	3.575,21	2.2.4.2.
21320103	213203015603	01.10.2005	39676	35287	CONTOR ET BL. D1 SC.1 STR. VALERIU BRANISTE NR.	3.406,95	0,00	3.406,95	2.2.4.2.
21320103	213203015604	01.10.2005	39677	35288	CONTOR ACM BL. D1 SC.1 STR. VALERIU BRANISTE NR.	3.761,37	0,00	3.761,37	2.2.4.2.
21320103	213203015003	01.10.2005	39678	35289	CONTOR ET BL. D1 SC.2 STR. VALERIU BRANISTE NR.	3.406,13	0,00	3.406,13	2.2.4.2.
21320103	213203015039	01.10.2005	39679	35290	CONTOR ACM BL. D1 SC.2 STR. VALERIU BRANISTE NR.	3.542,26	0,00	3.542,26	2.2.4.2.
21320103	213203015040	01.10.2005	39680	35291	CONTOR ET BL. D1 SC.3 STR. VALERIU BRANISTE NR.	3.413,82	0,00	3.413,82	2.2.4.2.
21320103	213203015041	01.10.2005	39681	35292	CONTOR ACM BL. D1 SC.3 STR. VALERIU BRANISTE NR.	3.543,09	0,00	3.543,09	2.2.4.2.
21320103	213203015042	01.10.2005	39682	35293	CONTOR ET BL. D1 SC.4 STR. VALERIU BRANISTE NR.	3.477,75	0,00	3.477,75	2.2.4.2.
21320103	213203015043	01.10.2005	39683	35294	CONTOR ACM BL. D1 SC.4 STR. VALERIU BRANISTE NR.	3.623,73	0,00	3.623,73	2.2.4.2.

Anexa 3 - CT Victoriei

Clasă	Mijloc fix	Dată act.	Nr.inver	Nr. De S	Descriere mijloc fix	Val Achiziț.	Amort Acum	Val.contb	Nr.gr.MjFix
21200102	212020002154	30.01.2013	102	13505	INSTALATIE CENTRALA TERM. VICTORIEI	852.157,57	-2.726,41	849.431,16	1.9.2.1.
21200102	212020000844	01.07.2011	1248	16756	CANAL DISTANTA-CT VICTORIEI	206.299,44	-3.047,73	203.251,71	1.9.2.2.
21200102	212020002804	01.11.1979	411	13168	CLADIRE CENTRALE TERMICE VICTORIEI	267.513,06	0,00	267.513,06	1.6.5.
21200102	212020002326	01.11.1979	79	13746	COS FUM C.T. VICTORIEI	9.775,48	-4.051,62	5.723,86	1.1.1.2.
21320103	213203001916	01.12.2004	15225	18376	CONTOR ET BL. 1 SC.1 CALEA VICTORIEI NR. 85	4.406,22	0,00	4.406,22	2.2.4.2.
21320103	213203001755	01.12.2004	15226	18377	CONTOR ACM BL. 1 SC.1 CALEA VICTORIEI NR. 85	3.856,33	0,00	3.856,33	2.2.4.2.
21320103	213203001756	01.12.2004	15227	18378	CONTOR ET BL. B SC.1 CALEA VICTORIEI NR. 83-85	4.769,48	0,00	4.769,48	2.2.4.2.

21320103	213203001757	01.12.2004	15228	18379	CONTOR ACM BL. B SC.1 CALEA VICTORIEI NR. 85	4.277,42	0,00	4.277,42	2.2.4.2.
21320103	213203001758	01.12.2004	15229	18834	CONTOR ET BL. B SC.2 CALEA VICTORIEI NR. 83-85	4.206,79	0,00	4.206,79	2.2.4.2.
21320103	213203001759	01.12.2004	15230	18835	CONTOR ACM BL. B SC.2 CALEA VICTORIEI NR. 83-85	4.139,59	0,00	4.139,59	2.2.4.2.

Anexa 3 - CT Viilor

Clasă	Mijloc fix	Dată act.	Nr.inver	Nr. De S	Descriere mijloc fix	Val Achiziț.	Amort Acum	Val.contb	Nr.gr.MjFix
21200102	212020002548	01.10.1980	1200	16715	RACORD TERMOFICARE CT VIILOR 95 - STR. GAFTON LA	137.343,37	-37.940,84	99.402,53	1.9.2.2.
21200102	212020003051	01.06.1994	1755P	16838	INSTALATIE IMBUNATATIRE FUNCT.VIILO	1.702.705,07	-1.167,69	1.701.537,38	1.9.2.1.
21200102	212020002814	01.01.1962	2	12897	CLADIRE CENTRALA TERMICA VIILOR 95	558.424,37	0,00	558.424,37	1.6.5.
21200102	212020001282	01.11.1991	2394	14421	CANAL DISTANTA CT VIILOR 95 - ANSAMBLU (RETEA TEF	16.533,49	-3.592,33	12.941,16	1.9.2.2.
21200102	212020000852	01.08.1964	42	15833	CONDUCTA TERMOFICARE CT VIILOR 95 - BL. 101, 102,	47.263,04	-25.937,75	21.325,29	1.9.2.2.
21201207	212070000308	31.07.2017	2394BR	14421	CANAL DISTANTA CT VIILOR 95 - ANSAMBLU (RETEA TEF	102.267,48	0,00	102.267,48	1.9.2.2.
21201207	212070000307	31.07.2017	42BR	15833	CONDUCTA TERMOFICARE CT VIILOR 95 - BL. 101, 102,	177.597,92	0,00	177.597,92	1.9.2.2.
21320101	213201000187	27.03.2002	45520	38636	CONTOR ET RAM 2 CT VIILOR	6.610,80	0,00	6.610,80	2.2.4.2.
21320101	213201000188	27.03.2002	45521	38637	CONTOR RECIRCULATIE CT VIILOR	5.436,30	0,00	5.436,30	2.2.4.2.
21320101	213201000209	27.03.2003	45522	38638	CONTOR ET RAM 1 CT VIILOR	6.809,00	0,00	6.809,00	2.2.4.2.
21320101	213201000210	27.03.2003	45523	38829	CONTOR ACM MONTAT PE CD DE APA RECE CT VIILOR	5.750,50	0,00	5.750,50	2.2.4.2.
21320101	213201000211	28.03.2002	45524	38830	CONTOR ET RAM 3 CT VIILOR	6.809,00	0,00	6.809,00	2.2.4.2.
21320101	213201000212	27.03.2002	45525	38831	CONTOR ACM AGENT TERMIC PRIMAR CT VIILOR	7.443,70	0,00	7.443,70	2.2.4.2.
21320103	213203014280	01.09.2005	33287	33730	CONTOR ET Adr Gafton Lazar 4 Bl Vila 4 Sc 1 DN 15	3.117,06	0,00	3.117,06	2.2.4.2.
21320103	213203014281	01.09.2005	33288	33731	CONTOR ET Adr Gafton Lazar 39A Bl Vila 39A Sc 1 D	3.020,05	0,00	3.020,05	2.2.4.2.
21320103	213203014282	01.09.2005	33289	33732	CONTOR ET Adr Gafton Lazar 37A Bl Vila 37A Sc 1 D	3.146,76	0,00	3.146,76	2.2.4.2.
21320103	213203014283	01.09.2005	33290	33733	CONTOR ET Adr Viilor 78-88 Bl 103 Sc 1 DN 40 QN 1	6.597,05	0,00	6.597,05	2.2.4.2.
21320103	213203014284	01.09.2005	33291	33734	CONTOR ET Adr Viilor 78-88 Bl 103 Sc 2 DN 40 QN 1	3.824,37	0,00	3.824,37	2.2.4.2.
21320103	213203014140	01.09.2005	33292	33735	CONTOR ET Adr Viilor 78-88 Bl 103 Sc 3 DN 40 QN 1	3.818,45	0,00	3.818,45	2.2.4.2.
21320103	213203014285	01.09.2005	33293	33736	CONTOR ET Adr Viilor 78-88 Bl 103 Sc 4 DN 40 QN 1	3.859,93	0,00	3.859,93	2.2.4.2.
21320103	213203014286	01.09.2005	33294	33737	CONTOR ET Adr Viilor 78-88 Bl 103 Sc 5 DN 40 QN 1	3.821,27	0,00	3.821,27	2.2.4.2.
21320103	213203014287	01.09.2005	33295	33738	CONTOR ET Adr Viilor 78-88 Bl 103 Sc 6 DN 40 QN 1	3.839,35	0,00	3.839,35	2.2.4.2.
21320103	213203012560	01.09.2005	33346	33789	CONTOR ACM Adr Gafton Lazar 9 Bl Vila 9 Sc 1 DN 1	3.109,17	0,00	3.109,17	2.2.4.2.
21320103	213203012561	01.09.2005	33347	33978	CONTOR ACM Adr Gafton Lazar 13 Bl Vila 13 Sc 1 DN	2.691,89	0,00	2.691,89	2.2.4.2.
21320103	213203012562	01.09.2005	33348	33979	CONTOR ACM Adr Gafton Lazar 17 Bl Vila 17 Sc 1 DN	2.671,45	0,00	2.671,45	2.2.4.2.
21320103	213203012563	01.09.2005	33349	33980	CONTOR ACM Adr Gafton Lazar 27 Bl Vila 27 Sc 1 DN	2.697,03	0,00	2.697,03	2.2.4.2.
21320103	213203012612	01.09.2005	33350	33981	CONTOR ACM Adr Gafton Lazar 3 Bl Vila 3 Sc 1 DN 1	2.625,21	0,00	2.625,21	2.2.4.2.
21320103	213203016747	01.09.2005	33351	33982	CONTOR ACM Adr Gafton Lazar 4 Bl Vila 4 Sc 1 DN 1	2.649,19	0,00	2.649,19	2.2.4.2.
21320103	213203016791	01.09.2005	33352	33983	CONTOR ACM Adr Gafton Lazar 39A Bl Vila 39A Sc 1	2.611,33	0,00	2.611,33	2.2.4.2.
21320103	213203016943	01.09.2005	33353	33984	CONTOR ACM Adr Gafton Lazar 37A Bl Vila 37A Sc 1	2.634,39	0,00	2.634,39	2.2.4.2.
21320103	213203016944	01.09.2005	33354	33985	CONTOR ACM Adr Viilor 78-88 Bl 103 Sc 1 DN 25 QN	4.586,18	0,00	4.586,18	2.2.4.2.
21320103	213203016945	01.09.2005	33355	33986	CONTOR ACM Adr Viilor 78-88 Bl 103 Sc 2 DN 25 QN	3.253,95	0,00	3.253,95	2.2.4.2.
21320103	213203016946	01.09.2005	33356	33987	CONTOR ACM Adr Viilor 78-88 Bl 103 Sc 3 DN 25 QN	3.245,95	0,00	3.245,95	2.2.4.2.
21320103	213203016947	01.09.2005	33357	33988	CONTOR ACM Adr Viilor 78-88 Bl 103 Sc 4 DN 25 QN	3.288,39	0,00	3.288,39	2.2.4.2.
21320103	213203016948	01.09.2005	33358	33989	CONTOR ACM Adr Viilor 78-88 Bl 103 Sc 5 DN 25 QN	3.251,21	0,00	3.251,21	2.2.4.2.

21320103	213203016949	01.09.2005	33359	33990	CONTOR ACM Adr Viilor 78-88 Bl 103 Sc 6 DN 25 QN	3.267,87	0,00	3.267,87	2.2.4.2.
21320103	213203015963	01.10.2006	43932	37397	CONTOR ET BL.102 sc.3 Adr. Viilor 95 CT Viilor DN	3.830,11	0,00	3.830,11	2.2.4.2.
21320103	213203015964	01.10.2006	43933	37398	CONTOR ACM BL.102 sc.3 Adr. Viilor 95CT Viilor DN	3.252,77	0,00	3.252,77	2.2.4.2.
21320103	213203016086	01.10.2006	43940	37405	CONTOR ET BL.102 sc.2 Adr. Viilor 95 CT Viilor DN	3.842,01	0,00	3.842,01	2.2.4.2.
21320103	213203016119	01.10.2006	43941	37406	CONTOR ACM BL.102 sc.2 Adr. Viilor 95CT Viilor DN	3.266,65	0,00	3.266,65	2.2.4.2.
21320103	213203019685	01.10.2006	43942	37407	CONTOR ET BL.102 sc.1 Adr. Viilor 95 CT Viilor DN	3.862,86	0,00	3.862,86	2.2.4.2.
21320103	213203019686	01.10.2006	43943	37408	CONTOR ACM BL.102 sc.1 Adr. Viilor 95CT Viilor DN	3.283,40	0,00	3.283,40	2.2.4.2.
21320103	213203019687	01.10.2006	43944	37409	CONTOR ET BL.101 sc.6 Adr. Viilor 101 CT Viilor DN	3.858,00	0,00	3.858,00	2.2.4.2.
21320103	213203019688	01.10.2006	43945	37410	CONTOR ACM BL.101 sc.6 Adr. Viilor 101CT Viilor DN	3.282,40	0,00	3.282,40	2.2.4.2.
21320103	213203019689	01.10.2006	43946	37411	CONTOR ET BL.101 sc.5 Adr. Viilor 101 CT Viilor DN	3.839,29	0,00	3.839,29	2.2.4.2.
21320103	213203019690	01.10.2006	43947	37412	CONTOR ACM BL.101 sc.5 Adr. Viilor 101CT Viilor DN	3.266,51	0,00	3.266,51	2.2.4.2.
21320103	213203019691	01.10.2006	43948	37413	CONTOR ET BL.101 sc.4 Adr. Viilor 101 CT Viilor DN	3.828,48	0,00	3.828,48	2.2.4.2.
21320103	213203019828	01.10.2006	43949	37414	CONTOR ACM BL.101 sc.4 Adr. Viilor 101CT Viilor DN	3.258,99	0,00	3.258,99	2.2.4.2.
21320103	213203020945	01.10.2006	43950	37415	CONTOR ET BL.101 sc.3 Adr. Viilor 101 CT Viilor DN	3.828,08	0,00	3.828,08	2.2.4.2.
21320103	213203020946	01.10.2006	43951	37416	CONTOR ACM BL.101 sc.3 Adr. Viilor 101CT Viilor DN	3.253,40	0,00	3.253,40	2.2.4.2.
21320103	213203020947	01.10.2006	43952	37417	CONTOR ET BL.101 sc.2 Adr. Viilor 101 CT Viilor DN	3.834,41	0,00	3.834,41	2.2.4.2.
21320103	213203020948	01.10.2006	43953	37418	CONTOR ACM BL.101 sc.2 Adr. Viilor 101CT Viilor DN	3.263,49	0,00	3.263,49	2.2.4.2.
21320103	213203020949	01.10.2006	43954	37419	CONTOR ET BL.101 sc.1 Adr. Viilor 101 CT Viilor DN	4.881,17	0,00	4.881,17	2.2.4.2.
21320103	213203020950	01.10.2006	43955	37420	CONTOR ACM BL.101 sc.1 Adr. Viilor 101CT Viilor DN	3.949,62	0,00	3.949,62	2.2.4.2.
21320103	213203021097	01.10.2006	43957	37421	CONTOR ACM BL.vila12 sc. Adr. Gafton Lazar 9CT Vi	2.616,36	0,00	2.616,36	2.2.4.2.
21320103	213203021098	01.10.2006	43959	37422	CONTOR ACM BL.vila14 sc. Adr. Gafton Lazar 9CT Vi	2.746,00	0,00	2.746,00	2.2.4.2.
21320103	213203021775	01.10.2006	43973	37436	CONTOR ET BL.102 sc.4 Adr. Viilor 95 CT Viilor DN	3.832,07	0,00	3.832,07	2.2.4.2.
21320103	213203021902	01.10.2006	43974	37437	CONTOR ACM BL.102 sc.4 Adr. Viilor 95CT Viilor DN	3.256,87	0,00	3.256,87	2.2.4.2.
21320103	213203021903	01.10.2006	43975	37438	CONTOR ET BL.102 sc.5 Adr. Viilor 95 CT Viilor DN	3.839,93	0,00	3.839,93	2.2.4.2.
21320103	213203021925	01.10.2006	43976	37439	CONTOR ACM BL.102 sc.5 Adr. Viilor 95CT Viilor DN	3.264,22	0,00	3.264,22	2.2.4.2.
21320103	213203021926	01.10.2006	43977	37440	CONTOR ET BL.102 sc.6 Adr. Viilor 95 CT Viilor DN	5.689,02	0,00	5.689,02	2.2.4.2.
21320103	213203020314	14.11.2005	44384	38538	CONTOR ACM BL. 102 SC. 6 STR. VIILOR NR. 95	4.154,24	0,00	4.154,24	2.2.4.2.
21320103	213203025850	31.07.2013	57917		CONTOR ET VILA GAFTON LAZAR STR. NR. 15	978,96	0,00	978,96	2.2.4.2.
21320103	213203025851	31.07.2013	57918		CONTOR ACM VILA GAFTON LAZAR STR. NR. 15	5.772,71	0,00	5.772,71	2.2.4.2.
21320801	213206000621	10.09.2007	45215P	37520	CONTOR ACM CT VIILOR	1.996,16	0,00	1.996,16	2.2.4.2.
21320801	213206000625	10.09.2007	45216P	37521	CONTOR RECIRCULATIE CT VIILOR	1.974,90	0,00	1.974,90	2.2.4.2.
21320801	213206000626	10.09.2007	45217P	37522	CONTOR ET CT VIILOR	2.225,41	0,00	2.225,41	2.2.4.2.
21320801	213206000633	10.09.2007	45218P	37523	CONTOR ET RAM 2 CT VIILOR	2.211,69	0,00	2.211,69	2.2.4.2.
21320801	213206000634	10.09.2007	45219P	37524	CONTOR ET RAM 3 CT VIILOR	2.177,20	0,00	2.177,20	2.2.4.2.

Anexa 3 - CT Vistea

Clasă	Mijloc fix	Dată act.	Nr.inver	Nr. De S	Descriere mijloc fix	Val Achiziț.	Amort Acun	Val.contb	Nr.gr.MjFix
21200102	212020002813	01.10.1971	182	13806	CLADIRE CENTRALE TERMICE VISTEA ALEEA LIVEZILOR	228.350,92	0,00	228.350,92	1.6.5.
21200102	212020001283	01.11.1991	2395	14422	CANAL DISTANTA CT VISTEA (RETEA TERMICA SECUND/	14.744,20	-3.203,56	11.540,64	1.9.2.2.
21200102	212020000761	01.12.1971	452	15861	CANAL DISTANTA CT VISTEA BL. 21-36 (RETEA TERMICA	63.443,05	-24.458,19	38.984,86	1.9.2.2.
21200102	212020000290	01.01.1974	628	14957	CANAL DISTANTA CT VISTEA ANS. VALTOAREI (RT SEC B	37.118,58	-13.404,51	23.714,07	1.9.2.2.

21200102	212020000475	01.10.1971	7511	16130	INSTALATIE CEN.TER.VISTEA ALEEA LIVEZILOR NR.14	2.685.519,60	-3.089,61	2.682.429,99	1.9.2.1.
21200102	212020003040	01.10.2005	831	13756	COS DE FUM CT VISTEA	105.446,34	0,00	105.446,34	1.1.1.2.
21320101	213201000239	22.03.2005	45490	38606	CONTOR ET SECUNFAR RAM 1 CT VISTEA	7.652,49	0,00	7.652,49	2.2.4.2.
21320101	213201000240	22.03.2005	45491	38607	CONTOR ET SECUNDAR RAM 2 CT VISTEA	7.728,26	0,00	7.728,26	2.2.4.2.
21320101	213201000241	22.03.2005	45492	38608	CONTOR ET CONSUM PROPRIU CT VISTEA	5.867,04	0,00	5.867,04	2.2.4.2.
21320101	213201000242	22.03.2005	45493	38609	CONTOR ET AGENT TERMIC PRIMAR CT VISTEA	5.095,79	0,00	5.095,79	2.2.4.2.
21320101	213201000178	22.03.2005	45494	38610	CONTOR APA ADAOS CT VISTEA	931,23	0,00	931,23	2.2.4.2.
21320101	213201000179	22.03.2005	45495	38611	CONTOR ACM RECIRCULATIE CT VISTEA	5.867,04	0,00	5.867,04	2.2.4.2.
21320101	213201000180	22.03.2005	45496	38612	CONTOR ET CT VISTEA	1.810,50	0,00	1.810,50	2.2.4.2.
21320101	213201000189	22.03.2005	45497	38613	CONTOR ACM CT VISTEA	999,18	0,00	999,18	2.2.4.2.
21320103	213203012332	01.09.2005	32426	34195	CONTOR ET Adr Valtoarei 6 Bl 3 Sc 1 DN 25 QN 6 CT	957,21	0,00	957,21	2.2.4.2.
21320103	213203012333	01.09.2005	32427	34196	CONTOR ET Adr Valtoarei 6 Bl 3 Sc 3 DN 40 QN 10 C	1.283,71	0,00	1.283,71	2.2.4.2.
21320103	213203012334	01.09.2005	32428	34197	CONTOR ET Adr Al Livezilor 20 Bl 2 Sc 1 DN 40 QN	1.568,35	0,00	1.568,35	2.2.4.2.
21320103	213203016923	01.09.2005	32429	34198	CONTOR ET Adr Al Livezilor 20 Bl 2 Sc 3 DN 25 QN	5.940,73	0,00	5.940,73	2.2.4.2.
21320103	213203016924	01.09.2005	32430	34199	CONTOR ET Adr Al Livezilor 4 Bl 26 Sc 1 DN 40 QN	4.409,56	0,00	4.409,56	2.2.4.2.
21320103	213203014526	01.09.2005	32431	34200	CONTOR ET Adr Al Livezilor 2 Bl 27 Sc 1 DN 40 QN	4.113,81	0,00	4.113,81	2.2.4.2.
21320103	213203016925	01.09.2005	32432	34201	CONTOR ET Adr Al Livezilor 25 Bl 28 Sc 1 DN 25 QN	3.733,32	0,00	3.733,32	2.2.4.2.
21320103	213203017072	01.09.2005	32433	34202	CONTOR ET Adr Al Livezilor 25 Bl 28 Sc 2 DN 25 QN	3.733,70	0,00	3.733,70	2.2.4.2.
21320103	213203017073	01.09.2005	32434	34203	CONTOR ET Adr Al Livezilor 37 Bl 4 Sc 1 DN 25 QN	3.733,87	0,00	3.733,87	2.2.4.2.
21320103	213203017074	01.09.2005	32435	34204	CONTOR ET Adr Al Livezilor 37 Bl 4 Sc 2 DN 25 QN	3.864,22	0,00	3.864,22	2.2.4.2.
21320103	213203017075	01.09.2005	32436	34205	CONTOR ET Adr Al Livezilor 37 Bl 4 Sc 3 DN 25 QN	4.054,22	0,00	4.054,22	2.2.4.2.
21320103	213203017076	01.09.2005	32437	34206	CONTOR ET Adr Al Livezilor 35 Bl 5 Sc 1 DN 25 QN	5.956,17	0,00	5.956,17	2.2.4.2.
21320103	213203017077	01.09.2005	32438	34207	CONTOR ET Adr Al Livezilor 35 Bl 5 Sc 2 DN 25 QN	4.011,17	0,00	4.011,17	2.2.4.2.
21320103	213203017078	01.09.2005	32439	34208	CONTOR ET Adr Al Livezilor 35 Bl 5 Sc 3 DN 25 QN	6.447,66	0,00	6.447,66	2.2.4.2.
21320103	213203017079	01.09.2005	32440	34209	CONTOR ET Adr Valtoarei 4 Bl 6 Sc 1 DN 25 QN 6 CT	5.533,45	0,00	5.533,45	2.2.4.2.
21320103	213203017080	01.09.2005	32441	34210	CONTOR ET Adr Valtoarei 4 Bl 6 Sc 2 DN 40 QN 10 C	4.094,01	0,00	4.094,01	2.2.4.2.
21320103	213203020511	01.09.2005	32618	34958	CONTOR ACM Adr Valtoarei 6 Bl 3 Sc 1 DN 20 QN 3 C	3.890,09	0,00	3.890,09	2.2.4.2.
21320103	213203014530	01.09.2005	32619	34959	CONTOR ACM Adr Valtoarei 6 Bl 3 Sc 2 DN 20 QN 3 C	3.610,41	0,00	3.610,41	2.2.4.2.
21320103	213203020512	01.09.2005	32620	34960	CONTOR ACM Adr Valtoarei 6 Bl 3 Sc 3 DN 20 QN 3 C	3.629,67	0,00	3.629,67	2.2.4.2.
21320103	213203020513	01.09.2005	32621	34961	CONTOR ACM Adr Al Livezilor 20 Bl 2 Sc 1 DN 20 QN	3.581,41	0,00	3.581,41	2.2.4.2.
21320103	213203020514	01.09.2005	32622	34962	CONTOR ACM Adr Al Livezilor 20 Bl 2 Sc 2 DN 20 QN	3.812,42	0,00	3.812,42	2.2.4.2.
21320103	213203020515	01.09.2005	32623	34963	CONTOR ACM Adr Al Livezilor 20 Bl 2 Sc 3 DN 20 QN	3.995,59	0,00	3.995,59	2.2.4.2.
21320103	213203020552	01.09.2005	32624	34964	CONTOR ACM Adr Al Livezilor 4 Bl 26 Sc 1 DN 20 QN	3.574,03	0,00	3.574,03	2.2.4.2.
21320103	213203020553	01.09.2005	32625	34965	CONTOR ACM Adr Al Livezilor 4 Bl 26 Sc 2 DN 20 QN	3.565,20	0,00	3.565,20	2.2.4.2.
21320103	213203020554	01.09.2005	32626	34966	CONTOR ACM Adr Al Livezilor 2 Bl 27 Sc 1 DN 20 QN	3.862,29	0,00	3.862,29	2.2.4.2.
21320103	213203020555	01.09.2005	32627	34967	CONTOR ACM Adr Al Livezilor 2 Bl 27 Sc 2 DN 20 QN	3.559,96	0,00	3.559,96	2.2.4.2.
21320103	213203020556	01.09.2005	32628	34968	CONTOR ACM Adr Al Livezilor 25 Bl 28 Sc 1 DN 20 Q	3.559,73	0,00	3.559,73	2.2.4.2.
21320103	213203020557	01.09.2005	32629	34969	CONTOR ACM Adr Al Livezilor 25 Bl 28 Sc 2 DN 20 Q	3.559,67	0,00	3.559,67	2.2.4.2.
21320103	213203020558	01.09.2005	32630	34970	CONTOR ACM Adr Al Livezilor 37 Bl 4 Sc 1 DN 20 QN	3.639,13	0,00	3.639,13	2.2.4.2.
21320103	213203020559	01.09.2005	32631	34971	CONTOR ACM Adr Al Livezilor 37 Bl 4 Sc 2 DN 20 QN	3.717,00	0,00	3.717,00	2.2.4.2.
21320103	213203020560	01.09.2005	32632	34972	CONTOR ACM Adr Al Livezilor 37 Bl 4 Sc 3 DN 20 QN	3.921,70	0,00	3.921,70	2.2.4.2.
21320103	213203020561	01.09.2005	32633	34973	CONTOR ACM Adr Al Livezilor 35 Bl 5 Sc 1 DN 20 QN	4.130,78	0,00	4.130,78	2.2.4.2.

21320103	213203020562	01.09.2005	32634	34974	CONTOR ACM Adr Al Livezilor 35 Bl 5 Sc 2 DN 20 QN	3.738,81	0,00	3.738,81	2.2.4.2.
21320103	213203020563	01.09.2005	32635	34975	CONTOR ACM Adr Al Livezilor 35 Bl 5 Sc 3 DN 20 QN	4.017,43	0,00	4.017,43	2.2.4.2.
21320103	213203020564	01.09.2005	32636	34976	CONTOR ACM Adr Valtoarei 4 Bl 6 Sc 1 DN 20 QN 3 C	3.855,81	0,00	3.855,81	2.2.4.2.
21320103	213203020565	01.09.2005	32637	34977	CONTOR ACM Adr Valtoarei 4 Bl 6 Sc 2 DN 20 QN 3 C	3.735,16	0,00	3.735,16	2.2.4.2.
21320103	213203020566	01.09.2005	32638	34978	CONTOR ACM Adr Valtoarei 4 Bl 6 Sc 3 DN 20 QN 3	3.762,81	0,00	3.762,81	2.2.4.2.
21320103	213203019692	01.10.2006	43886	37218	CONTOR ET BL.29 SC.1 ADR. AL LIVEZILOR 14 CT VIST	3.987,68	0,00	3.987,68	2.2.4.2.
21320103	213203019693	01.10.2006	43887	37219	CONTOR ACM BL.29 SC.2 ADR. AL LIVEZILOR 14CT DN	4.936,85	0,00	4.936,85	2.2.4.2.
21320103	213203019841	01.10.2006	43888	37220	CONTOR ACM BL.29 SC.1 ADR. AL LIVEZILOR 14 CT VIS	3.584,44	0,00	3.584,44	2.2.4.2.
21320103	213203019842	01.10.2006	43889	37221	CONTOR ET BL.29 SC.2 ADR. AL LIVEZILOR 14 CT DN	7.411,11	0,00	7.411,11	2.2.4.2.
21320103	213203019843	01.10.2006	43890	37222	CONTOR ET BL.24 SC.1 ADR. AL LIVEZILOR 24 CT VIST	4.770,19	0,00	4.770,19	2.2.4.2.
21320103	213203019959	01.10.2006	43891	37223	CONTOR ACM BL.30 sc.3 Adr. Al Livezilor 30CT DN	3.584,42	0,00	3.584,42	2.2.4.2.
21320103	213203019960	01.10.2006	43892	37224	CONTOR ET BL.24 SC.2 ADR. AL LIVEZILOR 24 CT VISTE	3.715,38	0,00	3.715,38	2.2.4.2.
21320103	213203019961	01.10.2006	43893	37225	CONTOR ACM BL.30 sc.2 Adr. Al Livezilor 30CT DN	3.525,08	0,00	3.525,08	2.2.4.2.
21320103	213203019870	01.10.2006	43894	37226	CONTOR ET BL.25 SC.1 ADR. AL LIVEZILOR 6 CT VISTE	3.729,85	0,00	3.729,85	2.2.4.2.
21320103	213203015680	01.10.2006	43895	37227	CONTOR ACM BL.30 sc.1 Adr. Al Livezilor 30CT DN	3.581,50	0,00	3.581,50	2.2.4.2.
21320103	213203015681	01.10.2006	43896	37228	CONTOR ET BL.30 SC.1 ADR. AL LIVEZILOR 14 CT DN	3.702,37	0,00	3.702,37	2.2.4.2.
21320103	213203015682	01.10.2006	43897	37229	CONTOR ACM BL.31 sc.2 Adr. Al Livezilor 31CT DN	3.577,82	0,00	3.577,82	2.2.4.2.
21320103	213203015683	01.10.2006	43898	37230	CONTOR ET BL.1 SC.1 ADR. AL LIVEZILOR 5 CT DN 25	4.379,94	0,00	4.379,94	2.2.4.2.
21320103	213203015684	01.10.2006	43899	37231	CONTOR ACM BL.31 sc.1 Adr. Al Livezilor 31CT DN	3.528,83	0,00	3.528,83	2.2.4.2.
21320103	213203015686	01.10.2006	43901	37233	CONTOR ACM BL.1 sc.2 Adr. Al Livezilor 5CT DN 20	4.880,96	0,00	4.880,96	2.2.4.2.
21320103	213203015719	01.10.2006	43903	37235	CONTOR ACM BL.1 sc.1 Adr. Al Livezilor 5CT DN 20	3.551,86	0,00	3.551,86	2.2.4.2.
21320103	213203015720	01.10.2006	43904	37236	CONTOR ET BL.30 SC.2 ADR. AL LIVEZILOR 12 CT VIST	3.674,60	0,00	3.674,60	2.2.4.2.
21320103	213203015721	01.10.2006	43905	37237	CONTOR ACM BL.25 sc.2 Adr. Al Livezilor 6CT DN 2	3.583,56	0,00	3.583,56	2.2.4.2.
21320103	213203015853	01.10.2006	43906	37238	CONTOR ET BL.30 SC.3 ADR. AL LIVEZILOR 12 CT VIST	3.679,94	0,00	3.679,94	2.2.4.2.
21320103	213203019844	01.10.2006	43907	37239	CONTOR ACM BL.25 sc.1 Adr. Al Livezilor 6CT DN 2	3.578,23	0,00	3.578,23	2.2.4.2.
21320103	213203019845	01.10.2006	43908	37240	CONTOR ET BL.31 SC.2 ADR. AL LIVEZILOR 10 CT VIST	3.942,30	0,00	3.942,30	2.2.4.2.
21320103	213203019846	01.10.2006	43909	37241	CONTOR ACM BL.24 SC.1 ADR. AL LIVEZILOR 24CT DN	4.024,65	0,00	4.024,65	2.2.4.2.
21320103	213203019847	01.10.2006	43910	37242	CONTOR ET BL.25 SC.2 ADR. AL LIVEZILOR 6 CT VISTE	3.729,05	0,00	3.729,05	2.2.4.2.
21320103	213203019848	01.10.2006	43911	37243	CONTOR ACM BL.24 SC.2 ADR. AL LIVEZILOR 24 CT VIST	3.574,61	0,00	3.574,61	2.2.4.2.
21320801	213206000719	27.03.2008	46221P		CONTOR ACC KAMSTRUP DN80(40) - CT VISTEA	1.865,49	0,00	1.865,49	2.2.4.2.
21320801	213206000723	27.03.2008	46222P		CONTOR RECIRCULATIE KAMSTRUP DN25(6.0) CT VISTEA	1.586,61	0,00	1.586,61	2.2.4.2.
21320801	213206000724	27.03.2008	46223P		CONTOR INC KAMSTRUP DN80(40) RAMURA1 CT VISTEA	1.863,84	0,00	1.863,84	2.2.4.2.
21320801	213206000725	27.03.2008	46224P		CONTOR INC KAMSTRUP DN100(60) RAMURA2 CT VISTEA	2.085,68	0,00	2.085,68	2.2.4.2.
21320801	213206000726	27.03.2008	46225P		CONTOR INC PROPRIE KAMSTRUP DN20(3.0) CT VISTEA	1.424,72	0,00	1.424,72	2.2.4.2.

Anexa 3 - CT Olimpului-Garaj

Clasă	Mijloc fix	Dată act.	Nr.inver	Nr. De S	Descriere mijloc fix	Val Achiziț.	Amort Acun	Val.contb	Nr.gr.MjFix
21200102	212020002243	01.07.2000	1907	16887	INST. CT GARAJ FILARET	108.195,12	0,00	108.195,12	1.9.2.1.

Anexa 3 - CT Floreasca

Clasă	Mijloc fix	Dată act.	Nr.inver	Nr. De S	Descriere mijloc fix	Val Achiziț.	Amort Acum	Val.contb	Nr.gr.MjFix
21200102	212020002821	01.01.1958	1	13759	CLADIRE CENTRALA TERMICA FLOREASCA	611.444,21	0,00	611.444,21	1.6.5.
21200102	212020001779	01.04.1999	13	13653	INSTALATIE CENTRALA TERM.FLOREASCA	11.478,56	-125,15	11.353,41	1.9.2.1.
21200102	212020002471	01.09.1993	2435	14454	CANAL DISTANTA CT FLOREASCA (RT SEC. GLIKA 3,5, C	258.895,40	-56.745,12	202.150,28	1.9.2.2.
21200102	212020000923	01.05.1971	381	15795	CD CT FLOREASCA - STR. PUCINI (RT SEC. GLINKA 1,	1.836,88	-708,52	1.128,36	1.9.2.2.
21200102	212020000079	01.05.1971	383	15796	CANAL DISTANTA CT FLOREASCA - STR. CHOPIN (RT SE(	2.269,34	-875,19	1.394,15	1.9.2.2.
21200102	212020002177	01.05.1971	993382	16451	CANAL DISTANTA AF.CT FLOREASCA (RT SEC. BANU AN	4.524,94	-1.265,49	3.259,45	1.9.2.1.
21201207	212070000309	31.07.2017	993382	16451	CANAL DISTANTA AF.CT FLOREASCA (RT SEC. BANU AN	119.609,30	0,00	119.609,30	1.9.2.1.
21320103	213203001908	01.12.2004	15217	18368	CONTOR ET BL. 145 SC. A STR. BARBU VACARESCU NR.	3.667,41	0,00	3.667,41	2.2.4.2.
21320103	213203001909	01.12.2004	15218	18369	CONTOR ACM BL. 145 SC. A STR. BARBU VACARESCU NR	3.428,18	0,00	3.428,18	2.2.4.2.
21320103	213203001910	01.12.2004	15219	18370	CONTOR ET BL. 145 SC. B STR. BARBU VACARESCU NR.	3.665,28	0,00	3.665,28	2.2.4.2.
21320103	213203001911	01.12.2004	15220	18371	CONTOR ACM BL. 145 SC. B STR. BARBU VACARESCU NR	3.433,76	0,00	3.433,76	2.2.4.2.
21320103	213203001912	01.12.2004	15221	18372	CONTOR ET BL. 145 SC. C STR. BARBU VACARESCU NR.	3.670,13	0,00	3.670,13	2.2.4.2.
21320103	213203001913	01.12.2004	15222	18373	CONTOR ACM BL. 145 SC. C STR. BARBU VACARESCU NR	3.426,12	0,00	3.426,12	2.2.4.2.
21320103	213203001914	01.12.2004	15223	18374	CONTOR ET BL. 145 SC. D STR. BARBU VACARESCU NR.	3.668,38	0,00	3.668,38	2.2.4.2.
21320103	213203001915	01.12.2004	15224	18375	CONTOR ACM BL. 145 SC. D STR. BARBU VACARESCU NR	3.426,85	0,00	3.426,85	2.2.4.2.
21320103	213203020752	01.09.2005	32931	36235	CONTOR ET Adr B.Antonache 60 Bl 60 Sc 1 DN 25 QN	3.558,19	0,00	3.558,19	2.2.4.2.
21320103	213203020753	01.09.2005	32932	36236	CONTOR ET Adr B.Antonache 60 Bl 60 Sc 2 DN 25 QN	3.666,63	0,00	3.666,63	2.2.4.2.
21320103	213203020754	01.09.2005	32933	36237	CONTOR ET Adr B.Antonache 60 Bl 60 Sc 3+4+5 DN 50	4.279,19	0,00	4.279,19	2.2.4.2.
21320103	213203020755	01.09.2005	32934	36238	CONTOR ET Adr B.Vacarescu 139 Bl 87 Sc 2 DN 50 QN	4.153,02	0,00	4.153,02	2.2.4.2.
21320103	213203020756	01.09.2005	32935	36239	CONTOR ET Adr B.Vacarescu 139 Bl 87 Sc 5 DN 40 QN	3.898,34	0,00	3.898,34	2.2.4.2.
21320103	213203020757	01.09.2005	32936	36240	CONTOR ET Adr B.Vacarescu 141 Bl 141 Sc 1 DN 25 Q	3.654,15	0,00	3.654,15	2.2.4.2.
21320103	213203020758	01.09.2005	32937	36241	CONTOR ET Adr B.Vacarescu 141 Bl 141 Sc 2 DN 25 Q	3.656,66	0,00	3.656,66	2.2.4.2.
21320103	213203020759	01.09.2005	32938	36242	CONTOR ET Adr B.Vacarescu 149 Bl 149 Sc 1 DN 25 Q	3.662,02	0,00	3.662,02	2.2.4.2.
21320103	213203020760	01.09.2005	32939	36243	CONTOR ET Adr B.Vacarescu 149 Bl 149 Sc 2 DN 25 Q	3.661,23	0,00	3.661,23	2.2.4.2.
21320103	213203020761	01.09.2005	32940	36244	CONTOR ET Adr B.Vacarescu 149 Bl 149 Sc 3 DN 25 Q	3.662,11	0,00	3.662,11	2.2.4.2.
21320103	213203019938	01.09.2005	32941	36245	CONTOR ET Adr B.Vacarescu 149 Bl 149 Sc 4 DN 25 Q	3.661,87	0,00	3.661,87	2.2.4.2.
21320103	213203019939	01.09.2005	32942	36246	CONTOR ET Adr Bach 14 Bl 14 Sc 1 DN 20 QN 3 CT Fl	3.436,86	0,00	3.436,86	2.2.4.2.
21320103	213203019940	01.09.2005	32943	36247	CONTOR ET Adr Bach 1A Bl 1A Sc 1 DN 25 QN 6 CT Fl	3.666,83	0,00	3.666,83	2.2.4.2.
21320103	213203019941	01.09.2005	32944	36248	CONTOR ET Adr Bach 1A Bl 1A Sc 2 DN 25 QN 6 CT Fl	3.649,23	0,00	3.649,23	2.2.4.2.
21320103	213203019942	01.09.2005	32945	36249	CONTOR ET Adr Bach 1A Bl 1A Sc 3 DN 25 QN 6 CT Fl	3.650,34	0,00	3.650,34	2.2.4.2.
21320103	213203020128	01.09.2005	32946	36250	CONTOR ET Adr Bach 1A Bl 1A Sc 4 DN 25 QN 6 CT Fl	3.652,81	0,00	3.652,81	2.2.4.2.
21320103	213203020129	01.09.2005	32947	36251	CONTOR ET Adr Bach 1A Bl 1A Sc 5 DN 25 QN 6 CT Fl	3.657,90	0,00	3.657,90	2.2.4.2.
21320103	213203020130	01.09.2005	32948	36252	CONTOR ET Adr Bach 3 Bl 3 Sc 1 DN 25 QN 6 CT Flor	3.702,20	0,00	3.702,20	2.2.4.2.
21320103	213203014130	01.09.2005	32949	36253	CONTOR ET Adr Bach 3 Bl 3 Sc 2 DN 25 QN 6 CT Flor	4.733,43	0,00	4.733,43	2.2.4.2.
21320103	213203020131	01.09.2005	32950	36254	CONTOR ET Adr Bethowen 1 Bl 1 Sc 2 DN 40 QN 10 CT	3.789,83	0,00	3.789,83	2.2.4.2.
21320103	213203020414	01.09.2005	32951	36255	CONTOR ET Adr Bethowen 2 Bl 2 Sc 1 DN 25 QN 6 CT	3.665,80	0,00	3.665,80	2.2.4.2.
21320103	213203020415	01.09.2005	32952	36256	CONTOR ET Adr Bethowen 2 Bl 2 Sc 2 DN 25 QN 6 CT	3.669,52	0,00	3.669,52	2.2.4.2.
21320103	213203014309	01.09.2005	32953	36257	CONTOR ET Adr Ceaikovski 10 Bl 10 Sc 1 DN 20 QN 3	3.391,56	0,00	3.391,56	2.2.4.2.
21320103	213203020416	01.09.2005	32954	36258	CONTOR ET Adr Ceaikovski 10 Bl 10 Sc 2 DN 20 QN 3	3.391,35	0,00	3.391,35	2.2.4.2.

21320103	213203020417	01.09.2005	32955	36259	CONTOR ET Adr Ceaikovski 11 Bl 11 Sc 1 DN 25 QN 6	3.658,90	0,00	3.658,90	2.2.4.2.
21320103	213203020418	01.09.2005	32956	36260	CONTOR ET Adr Ceaikovski 11 Bl 11 Sc 2 DN 25 QN 6	3.656,02	0,00	3.656,02	2.2.4.2.
21320103	213203020419	01.09.2005	32957	36261	CONTOR ET Adr Ceaikovski 12 Bl 70 Sc 1 DN 25 QN 6	3.702,95	0,00	3.702,95	2.2.4.2.
21320103	213203020420	01.09.2005	32958	36262	CONTOR ET Adr Ceaikovski 12 Bl 70 Sc 2 DN 25 QN 6	3.700,18	0,00	3.700,18	2.2.4.2.
21320103	213203020421	01.09.2005	32959	36263	CONTOR ET Adr Ceaikovski 1 Bl 1 Sc 1 DN 25 QN 6 C	3.653,37	0,00	3.653,37	2.2.4.2.
21320103	213203020422	01.09.2005	32960	36264	CONTOR ET Adr Ceaikovski 1 Bl 1 Sc 2 DN 25 QN 6 C	3.650,71	0,00	3.650,71	2.2.4.2.
21320103	213203020423	01.09.2005	32961	36265	CONTOR ET Adr Ceaikovski 3 Bl 3 Sc 1 DN 25 QN 6 C	3.652,61	0,00	3.652,61	2.2.4.2.
21320103	213203000895	01.09.2005	32962	36266	CONTOR ET Adr Ceaikovski 3 Bl 3 Sc 2 DN 25 QN 6 C	3.653,64	0,00	3.653,64	2.2.4.2.
21320103	213203000896	01.09.2005	32963	36267	CONTOR ET Adr Ceaikovski 5 Bl 5 Sc 1 DN 25 QN 6 C	3.614,00	0,00	3.614,00	2.2.4.2.
21320103	213203000897	01.09.2005	32964	36268	CONTOR ET Adr Ceaikovski 5 Bl 5 Sc 2 DN 25 QN 6 C	3.613,67	0,00	3.613,67	2.2.4.2.
21320103	213203000898	01.09.2005	32965	36269	CONTOR ET Adr Ceaikovski 6 Bl 6 Sc 1 DN 25 QN 6 C	3.658,17	0,00	3.658,17	2.2.4.2.
21320103	213203000899	01.09.2005	32966	36270	CONTOR ET Adr Ceaikovski 6 Bl 6 Sc 2 DN 25 QN 6 C	3.657,97	0,00	3.657,97	2.2.4.2.
21320103	213203000900	01.09.2005	32967	36467	CONTOR ET Adr Ceaikovski 7 Bl 7 Sc 1 DN 25 QN 3,	3.550,76	0,00	3.550,76	2.2.4.2.
21320103	213203000901	01.09.2005	32968	36468	CONTOR ET Adr Ceaikovski 7 Bl 7 Sc 2 DN 25 QN 3,	3.566,02	0,00	3.566,02	2.2.4.2.
21320103	213203000902	01.09.2005	32969	36469	CONTOR ET Adr Ceaikovski 8 Bl 8 Sc 2 DN 50 QN 15	4.084,48	0,00	4.084,48	2.2.4.2.
21320103	213203000903	01.09.2005	32970	36470	CONTOR ET Adr Ceaikovski 8 Bl 8 Sc 4 DN 40 QN 10	3.796,81	0,00	3.796,81	2.2.4.2.
21320103	213203014657	01.09.2005	32971	36471	CONTOR ET Adr Ceaikovski 9 Bl 9 Sc 1 DN 25 QN 6 C	3.654,67	0,00	3.654,67	2.2.4.2.
21320103	213203014658	01.09.2005	32972	36472	CONTOR ET Adr Ceaikovski 9 Bl 9 Sc 2 DN 25 QN 6 C	3.657,28	0,00	3.657,28	2.2.4.2.
21320103	213203014659	01.09.2005	32973	36473	CONTOR ET Adr Chopin 20 Bl Vila 20 Sc 1 DN 15 QN	3.144,19	0,00	3.144,19	2.2.4.2.
21320103	213203014660	01.09.2005	32974	36474	CONTOR ET Adr Chopin 24 Bl Vila 24 Sc 1 DN 25 QN	3.692,92	0,00	3.692,92	2.2.4.2.
21320103	213203014661	01.09.2005	32975	36475	CONTOR ET Adr Donizetti 21 Bl 21 Sc 1 DN 40 QN 10	3.930,82	0,00	3.930,82	2.2.4.2.
21320103	213203014662	01.09.2005	32976	36476	CONTOR ET Adr Floreasca 114-116 Bl 114-116 Sc 1 D	3.705,92	0,00	3.705,92	2.2.4.2.
21320103	213203014663	01.09.2005	32977	36477	CONTOR ET Adr Floreasca 118-120 Bl 118-120 Sc 1 D	3.707,98	0,00	3.707,98	2.2.4.2.
21320103	213203014792	01.09.2005	32978	36478	CONTOR ET Adr Floreasca 118-120 Bl 118-120 Sc 2 D	3.704,48	0,00	3.704,48	2.2.4.2.
21320103	213203014793	01.09.2005	32979	36479	CONTOR ET Adr Floreasca 126-130 Bl 126-130 Sc 1 D	3.620,61	0,00	3.620,61	2.2.4.2.
21320103	213203014817	01.09.2005	32980	36480	CONTOR ET Adr Floreasca 126-130 Bl 126-130 Sc 2 D	3.614,63	0,00	3.614,63	2.2.4.2.
21320103	213203014818	01.09.2005	32981	36481	CONTOR ET Adr Floreasca 126-130 Bl 126-130 Sc 3 D	3.621,64	0,00	3.621,64	2.2.4.2.
21320103	213203014819	01.09.2005	32982	36482	CONTOR ET Adr Floreasca 134-138 Bl 134-138 Sc	3.619,58	0,00	3.619,58	2.2.4.2.
21320103	213203014820	01.09.2005	32983	36483	CONTOR ET Adr Floreasca134-138 Bl 134-138 Sc 2 DN	3.611,33	0,00	3.611,33	2.2.4.2.
21320103	213203014821	01.09.2005	32984	36484	CONTOR ET Adr Floreasca134-138 Bl 134-138 Sc 3 DN	3.617,10	0,00	3.617,10	2.2.4.2.
21320103	213203014822	01.09.2005	32985	36485	CONTOR ET Adr Floreasca140-142 Bl 30 Sc 1 DN 25 Q	3.661,39	0,00	3.661,39	2.2.4.2.
21320103	213203014823	01.09.2005	32986	36486	CONTOR ET Adr Floreasca140-142 Bl 30 Sc 2 DN 25 Q	3.657,98	0,00	3.657,98	2.2.4.2.
21320103	213203014824	01.09.2005	32987	36487	CONTOR ET Adr Floreasca146-148 Bl 207 Sc 2 DN 40	3.840,74	0,00	3.840,74	2.2.4.2.
21320103	213203014825	01.09.2005	32988	36488	CONTOR ET Adr Floreasca150-152 Bl 208 Sc 2 DN 40	3.837,23	0,00	3.837,23	2.2.4.2.
21320103	213203014826	01.09.2005	32989	36489	CONTOR ET Adr G.Calinescu 52 Bl 52 Sc 3 DN 40 QN	3.914,61	0,00	3.914,61	2.2.4.2.
21320103	213203012638	01.09.2005	32990	36490	CONTOR ET Adr Garibaldi 16 Bl Vila 16 Sc 1 DN 25	3.647,53	0,00	3.647,53	2.2.4.2.
21320103	213203012639	01.09.2005	32991	36491	CONTOR ET Adr Garibaldi 2 Bl 2 Sc 2 DN 50 QN 15 C	4.199,63	0,00	4.199,63	2.2.4.2.
21320103	213203012640	01.09.2005	32992	36492	CONTOR ET Adr Garibaldi 4 Bl 4 Sc 1 DN 25 QN 6 CT	3.652,84	0,00	3.652,84	2.2.4.2.
21320103	213203012641	01.09.2005	32993	36493	CONTOR ET Adr Garibaldi 4 Bl 4 Sc 2 DN 25 QN 6 CT	3.653,17	0,00	3.653,17	2.2.4.2.
21320103	213203012791	01.09.2005	32994	36494	CONTOR ET Adr Garibaldi 4 Bl 4 Sc 3 DN 25 QN 6 CT	3.649,95	0,00	3.649,95	2.2.4.2.
21320103	213203012792	01.09.2005	32995	36495	CONTOR ET Adr Garibaldi 4 Bl 4 Sc 4 DN 25 QN 6 CT	3.651,62	0,00	3.651,62	2.2.4.2.
21320103	213203012793	01.09.2005	32996	36496	CONTOR ET Adr Garibaldi 4 Bl 4 Sc 5 DN 25 QN 6 CT	3.654,88	0,00	3.654,88	2.2.4.2.

21320103	213203012794	01.09.2005	32997	36497	CONTOR ET Adr Garibaldi 8-10 Bl 8-10 Sc 1 DN 50 Q	4.078,78	0,00	4.078,78	2.2.4.2.
21320103	213203012795	01.09.2005	32998	36498	CONTOR ET Adr Glinka 1 Bl 1 Sc 1 DN 25 QN 6 CT FI	3.659,63	0,00	3.659,63	2.2.4.2.
21320103	213203012796	01.09.2005	32999	36499	CONTOR ET Adr Glinka 1 Bl 1 Sc 2 DN 25 QN 6 CT FI	3.657,57	0,00	3.657,57	2.2.4.2.
21320103	213203012797	01.09.2005	33000	36500	CONTOR ET Adr Glinka 2 Bl 2 Sc 2 DN 40 QN 10 CT F	3.843,27	0,00	3.843,27	2.2.4.2.
21320103	213203012798	01.09.2005	33001	36501	CONTOR ET Adr Glinka 3 Bl 3 Sc 1 DN 25 QN 6 CT FI	7.798,39	0,00	7.798,39	2.2.4.2.
21320103	213203012799	01.09.2005	33002	36502	CONTOR ET Adr Glinka 3 Bl 3 Sc 2 DN 25 QN 6 CT FI	3.658,31	0,00	3.658,31	2.2.4.2.
21320103	213203012800	01.09.2005	33003	36503	CONTOR ET Adr Glinka 4 Bl 9/2 Sc 1 DN 40 QN 10 CT	3.784,71	0,00	3.784,71	2.2.4.2.
21320103	213203012838	01.09.2005	33004	36504	CONTOR ET Adr Glinka 5 Bl 5 Sc 1 DN 25 QN 6 CT FI	3.657,05	0,00	3.657,05	2.2.4.2.
21320103	213203012839	01.09.2005	33005	36505	CONTOR ET Adr Glinka 5 Bl 5 Sc 2 DN 25 QN 6 CT FI	3.662,14	0,00	3.662,14	2.2.4.2.
21320103	213203012840	01.09.2005	33006	36506	CONTOR ET Adr Glinka 6 Bl 6 Sc 2 DN 40 QN 10 CT F	5.522,09	0,00	5.522,09	2.2.4.2.
21320103	213203012841	01.09.2005	33007	36507	CONTOR ET Adr Glinka 7 Bl 7 Sc 2 DN 40 QN 10 CT F	3.793,21	0,00	3.793,21	2.2.4.2.
21320103	213203012842	01.09.2005	33008	36508	CONTOR ET Adr Glinka 7 Bl 7 Sc 4 DN 40 QN 10 CT F	3.797,75	0,00	3.797,75	2.2.4.2.
21320103	213203012505	01.09.2005	33009	36509	CONTOR ET Adr Glinka 8 Bl 8 Sc 1 DN 40 QN 10 CT F	3.794,07	0,00	3.794,07	2.2.4.2.
21320103	213203012506	01.09.2005	33010	36510	CONTOR ET Adr Glinka 9 Bl 9 Sc 1 DN 25 QN 6 CT FI	3.652,21	0,00	3.652,21	2.2.4.2.
21320103	213203012507	01.09.2005	33011	36511	CONTOR ET Adr Glinka 9 Bl 9 Sc 2 DN 25 QN 6 CT FI	3.655,13	0,00	3.655,13	2.2.4.2.
21320103	213203012508	01.09.2005	33012	36512	CONTOR ET Adr Glinka 11 Bl 11 Sc 1 DN 25 QN 6 CT	3.626,12	0,00	3.626,12	2.2.4.2.
21320103	213203012509	01.09.2005	33013	36513	CONTOR ET Adr Glinka 12 Bl 12 Sc 2 DN 40 QN 10 CT	5.520,43	0,00	5.520,43	2.2.4.2.
21320103	213203012510	01.09.2005	33014	36514	CONTOR ET Adr Glinka 15 Bl 15 Sc 1 DN 25 QN 6 CT	4.166,57	0,00	4.166,57	2.2.4.2.
21320103	213203012547	01.09.2005	33015	36515	CONTOR ET Adr Glinka 15 Bl 15 Sc 2 DN 25 QN 6 CT	3.676,24	0,00	3.676,24	2.2.4.2.
21320103	213203014680	01.09.2005	33016	36516	CONTOR ET Adr Mozart 2 Bl 2 Sc 2 DN 50 QN 15 CT F	4.150,75	0,00	4.150,75	2.2.4.2.
21320103	213203012548	01.09.2005	33017	36517	CONTOR ET Adr Mozart 4 Bl 4 Sc 2 DN 65 QN 25 CT F	4.524,66	0,00	4.524,66	2.2.4.2.
21320103	213203012549	01.09.2005	33018	36518	CONTOR ET Adr Rossini 6 Bl 6 Sc 1 DN 40 QN 10 CT	3.841,75	0,00	3.841,75	2.2.4.2.
21320103	213203015435	01.09.2005	33173	33230	CONTOR ACM Adr B.Antonache 60 Bl 60 Sc 1 DN 20 QN	3.618,05	0,00	3.618,05	2.2.4.2.
21320103	213203015436	01.09.2005	33174	33231	CONTOR ACM Adr B.Antonache 60 Bl 60 Sc 2 DN 20 QN	3.536,42	0,00	3.536,42	2.2.4.2.
21320103	213203015437	01.09.2005	33175	33232	CONTOR ACM Adr B.Antonache 60 Bl 60 Sc 3+4+5 DN 2	4.083,61	0,00	4.083,61	2.2.4.2.
21320103	213203015490	01.09.2005	33176	33233	CONTOR ACM Adr B.Vacarescu 139 Bl 87 Sc 1 DN 20 Q	3.466,26	0,00	3.466,26	2.2.4.2.
21320103	213203015491	01.09.2005	33177	33234	CONTOR ACM Adr B.Vacarescu 139 Bl 87 Sc 2 DN 20 Q	3.472,20	0,00	3.472,20	2.2.4.2.
21320103	213203014906	01.09.2005	33178	33235	CONTOR ACM Adr B.Vacarescu 139 Bl 87 Sc 3 DN 20 Q	3.467,18	0,00	3.467,18	2.2.4.2.
21320103	213203014907	01.09.2005	33179	33236	CONTOR ACM Adr B.Vacarescu 139 Bl 87 Sc 4 DN 20 Q	3.471,69	0,00	3.471,69	2.2.4.2.
21320103	213203014908	01.09.2005	33180	33237	CONTOR ACM Adr B.Vacarescu 139 Bl 87 Sc 5 DN 20 Q	3.467,10	0,00	3.467,10	2.2.4.2.
21320103	213203014909	01.09.2005	33181	33238	CONTOR ACM Adr B.Vacarescu 141 Bl 141 Sc 1 DN 20	3.569,71	0,00	3.569,71	2.2.4.2.
21320103	213203014910	01.09.2005	33182	33239	CONTOR ACM Adr B.Vacarescu 141 Bl 141 Sc 2 DN 20	3.575,93	0,00	3.575,93	2.2.4.2.
21320103	213203019943	01.09.2005	33183	33240	CONTOR ACM Adr B.Vacarescu 149 Bl 149 Sc 1 DN 20	3.581,59	0,00	3.581,59	2.2.4.2.
21320103	213203019944	01.09.2005	33184	33241	CONTOR ACM Adr B.Vacarescu 149 Bl 149 Sc 2 DN 20	3.523,79	0,00	3.523,79	2.2.4.2.
21320103	213203019945	01.09.2005	33185	33242	CONTOR ACM Adr B.Vacarescu 149 Bl 149 Sc 3 DN 20	3.575,44	0,00	3.575,44	2.2.4.2.
21320103	213203019946	01.09.2005	33186	33243	CONTOR ACM Adr B.Vacarescu 149 Bl 149 Sc 4 DN 20	3.592,74	0,00	3.592,74	2.2.4.2.
21320103	213203019947	01.09.2005	33187	33244	CONTOR ACM Adr Bach 14 Bl 14 Sc 1 DN 15 QN 1,5 C	3.476,66	0,00	3.476,66	2.2.4.2.
21320103	213203019948	01.09.2005	33188	33245	CONTOR ACM Adr Bach 1A Bl 1A Sc 1 DN 20 QN 3 CT F	3.599,29	0,00	3.599,29	2.2.4.2.
21320103	213203019949	01.09.2005	33189	33246	CONTOR ACM Adr Bach 1A Bl 1A Sc 2 DN 20 QN 3 CT F	1.119,96	0,00	1.119,96	2.2.4.2.
21320103	213203019950	01.09.2005	33190	33247	CONTOR ACM Adr Bach 1A Bl 1A Sc 3 DN 20 QN 3 CT F	1.119,96	0,00	1.119,96	2.2.4.2.
21320103	213203019951	01.09.2005	33191	33248	CONTOR ACM Adr Bach 1A Bl 1A Sc 4 DN 20 QN 3 CT F	1.119,96	0,00	1.119,96	2.2.4.2.
21320103	213203019952	01.09.2005	33192	33249	CONTOR ACM Adr Bach 1A Bl 1A Sc 5 DN 20 QN 3 CT F	1.119,96	0,00	1.119,96	2.2.4.2.

21320103	213203019953	01.09.2005	33193	33250	CONTOR ACM Adr Bach 3 Bl 3 Sc 1 DN 20 QN 3 CT Flo	1.119,96	0,00	1.119,96	2.2.4.2.
21320103	213203019954	01.09.2005	33194	33251	CONTOR ACM Adr Bach 3 Bl 3 Sc 2 DN 20 QN 3 CT Flo	1.119,96	0,00	1.119,96	2.2.4.2.
21320103	213203019998	01.09.2005	33195	33252	CONTOR ACM Adr Bethowen 1 Bl 1 Sc 1 DN 20 QN 3 CT	1.119,96	0,00	1.119,96	2.2.4.2.
21320103	213203019999	01.09.2005	33196	33253	CONTOR ACM Adr Bethowen 1 Bl 1 Sc 2 DN 20 QN 3 CT	1.119,96	0,00	1.119,96	2.2.4.2.
21320103	213203020699	01.09.2005	33197	33254	CONTOR ACM Adr Bethowen 2 Bl 2 Sc 1 DN 20 QN 3 CT	1.119,96	0,00	1.119,96	2.2.4.2.
21320103	213203020700	01.09.2005	33198	33255	CONTOR ACM Adr Bethowen 2 Bl 2 Sc 2 DN 20 QN 3 CT	1.119,96	0,00	1.119,96	2.2.4.2.
21320103	213203020000	01.09.2005	33199	33256	CONTOR ACM Adr Ceaikovski 10 Bl 10 Sc 1 DN 20 QN	1.119,96	0,00	1.119,96	2.2.4.2.
21320103	213203014310	01.09.2005	33200	33257	CONTOR ACM Adr Ceaikovski 10 Bl 10 Sc 2 DN 20 QN	1.119,96	0,00	1.119,96	2.2.4.2.
21320103	213203020001	01.09.2005	33201	33258	CONTOR ACM Adr Ceaikovski 11 Bl 11 Sc 1 DN 20 QN	1.119,96	0,00	1.119,96	2.2.4.2.
21320103	213203020002	01.09.2005	33202	33259	CONTOR ACM Adr Ceaikovski 11 Bl 11 Sc 2 DN 20 QN	1.119,96	0,00	1.119,96	2.2.4.2.
21320103	213203020003	01.09.2005	33203	33260	CONTOR ACM Adr Ceaikovski 12 Bl 70 Sc 1 DN 20 QN	1.119,96	0,00	1.119,96	2.2.4.2.
21320103	213203020004	01.09.2005	33204	33261	CONTOR ACM Adr Ceaikovski 12 Bl 70 Sc 2 DN 20 QN	1.119,96	0,00	1.119,96	2.2.4.2.
21320103	213203020005	01.09.2005	33205	33262	CONTOR ACM Adr Ceaikovski 1 Bl 1 Sc 1 DN 20 QN 3	1.119,96	0,00	1.119,96	2.2.4.2.
21320103	213203020006	01.09.2005	33206	33263	CONTOR ACM Adr Ceaikovski 1 Bl 1 Sc 2 DN 20 QN 3	1.119,96	0,00	1.119,96	2.2.4.2.
21320103	213203020007	01.09.2005	33207	33264	CONTOR ACM Adr Ceaikovski 3 Bl 3 Sc 1 DN 20 QN 3	1.119,96	0,00	1.119,96	2.2.4.2.
21320103	213203020008	01.09.2005	33208	33265	CONTOR ACM Adr Ceaikovski 3 Bl 3 Sc 2 DN 20 QN 3	1.119,96	0,00	1.119,96	2.2.4.2.
21320103	213203020009	01.09.2005	33209	33266	CONTOR ACM Adr Ceaikovski 5 Bl 5 Sc 1 DN 20 QN 3	1.119,96	0,00	1.119,96	2.2.4.2.
21320103	213203020010	01.09.2005	33210	33267	CONTOR ACM Adr Ceaikovski 5 Bl 5 Sc 2 DN 20 QN 3	1.119,96	0,00	1.119,96	2.2.4.2.
21320103	213203020057	01.09.2005	33211	33268	CONTOR ACM Adr Ceaikovski 6 Bl 6 Sc 1 DN 20 QN 3	1.119,96	0,00	1.119,96	2.2.4.2.
21320103	213203020058	01.09.2005	33212	33269	CONTOR ACM Adr Ceaikovski 6 Bl 6 Sc 2 DN 20 QN 3	1.119,96	0,00	1.119,96	2.2.4.2.
21320103	213203020059	01.09.2005	33213	33270	CONTOR ACM Adr Ceaikovski 7 Bl 7 Sc 1 DN 20 QN 3	1.119,96	0,00	1.119,96	2.2.4.2.
21320103	213203014308	01.09.2005	33214	33271	CONTOR ACM Adr Ceaikovski 7 Bl 7 Sc 2 DN 20 QN 3	1.119,96	0,00	1.119,96	2.2.4.2.
21320103	213203020060	01.09.2005	33215	33272	CONTOR ACM Adr Ceaikovski 8 Bl 8 Sc 1 DN 20 QN 3	1.119,96	0,00	1.119,96	2.2.4.2.
21320103	213203020061	01.09.2005	33216	33273	CONTOR ACM Adr Ceaikovski 8 Bl 8 Sc 2 DN 20 QN 3	1.119,96	0,00	1.119,96	2.2.4.2.
21320103	213203020062	01.09.2005	33217	33274	CONTOR ACM Adr Ceaikovski 8 Bl 8 Sc 3 DN 20 QN 3	1.119,96	0,00	1.119,96	2.2.4.2.
21320103	213203020063	01.09.2005	33218	33275	CONTOR ACM Adr Ceaikovski 8 Bl 8 Sc 4 DN 20 QN 3	1.119,96	0,00	1.119,96	2.2.4.2.
21320103	213203020064	01.09.2005	33219	33276	CONTOR ACM Adr Ceaikovski 8 Bl 8 Sc 5 DN 20 QN 3	1.119,96	0,00	1.119,96	2.2.4.2.
21320103	213203020065	01.09.2005	33220	33471	CONTOR ACM Adr Ceaikovski 9 Bl 9 Sc 1 DN 20 QN 3	1.119,96	0,00	1.119,96	2.2.4.2.
21320103	213203020066	01.09.2005	33221	33472	CONTOR ACM Adr Ceaikovski 9 Bl 9 Sc 2 DN 20 QN 3	1.119,96	0,00	1.119,96	2.2.4.2.
21320103	213203020067	01.09.2005	33222	33473	CONTOR ACM Adr Chopin 20 Bl Vila 20 Sc 1 DN 15 QN	1.077,94	0,00	1.077,94	2.2.4.2.
21320103	213203020068	01.09.2005	33223	33474	CONTOR ACM Adr Chopin 24 Bl Vila 24 Sc 1 DN 15 QN	3.479,42	0,00	3.479,42	2.2.4.2.
21320103	213203020069	01.09.2005	33224	33475	CONTOR ACM Adr Donizetti 21 Bl 21 Sc 1 DN 25 QN 6	6.942,99	0,00	6.942,99	2.2.4.2.
21320103	213203020070	01.09.2005	33225	33476	CONTOR ACM Adr Floreasca 114-116 Bl 114-116 Sc 1	5.923,24	0,00	5.923,24	2.2.4.2.
21320103	213203020071	01.09.2005	33226	33477	CONTOR ACM Adr Floreasca 114-116 Bl 114-116 Sc 2	6.094,37	0,00	6.094,37	2.2.4.2.
21320103	213203020119	01.09.2005	33227	33478	CONTOR ACM Adr Floreasca 118-120 Bl 118-120 Sc 1	6.414,34	0,00	6.414,34	2.2.4.2.
21320103	213203020120	01.09.2005	33228	33479	CONTOR ACM Adr Floreasca 118-120 Bl 118-120 Sc 2	6.655,06	0,00	6.655,06	2.2.4.2.
21320103	213203020121	01.09.2005	33229	33480	CONTOR ACM Adr Floreasca 126-130 Bl 126-130 Sc 1	5.924,94	0,00	5.924,94	2.2.4.2.
21320103	213203020122	01.09.2005	33230	33481	CONTOR ACM Adr Floreasca 126-130 Bl 126-130 Sc 2	5.968,60	0,00	5.968,60	2.2.4.2.
21320103	213203020123	01.09.2005	33231	33482	CONTOR ACM Adr Floreasca 126-130 Bl 126-130 Sc 3	6.236,88	0,00	6.236,88	2.2.4.2.
21320103	213203020124	01.09.2005	33232	33483	CONTOR ACM Adr Floreasca 134-138 Bl 134-138 Sc	5.970,92	0,00	5.970,92	2.2.4.2.
21320103	213203020125	01.09.2005	33233	33484	CONTOR ACM Adr Floreasca134-138 Bl 134-138 Sc 2 D	6.428,36	0,00	6.428,36	2.2.4.2.
21320103	213203020126	01.09.2005	33234	33485	CONTOR ACM Adr Floreasca134-138 Bl 134-138 Sc 3 D	5.950,40	0,00	5.950,40	2.2.4.2.

21320103	213203020127	01.09.2005	33235	33486	CONTOR ACM Adr Floreasca140-142 Bl 30 Sc 1 DN 20	6.351,15	0,00	6.351,15	2.2.4.2.
21320103	213203021104	01.09.2005	33236	33487	CONTOR ACM Adr Floreasca140-142 Bl 30 Sc 2 DN 20	6.171,11	0,00	6.171,11	2.2.4.2.
21320103	213203020132	01.09.2005	33237	33488	CONTOR ACM Adr Floreasca146-148 Bl 207 Sc 1 DN 20	6.335,34	0,00	6.335,34	2.2.4.2.
21320103	213203020133	01.09.2005	33238	33489	CONTOR ACM Adr Floreasca146-148 Bl 207 Sc 2 DN 20	5.903,31	0,00	5.903,31	2.2.4.2.
21320103	213203020134	01.09.2005	33239	33490	CONTOR ACM Adr Floreasca150-152 Bl 208 Sc 1 DN 20	6.274,32	0,00	6.274,32	2.2.4.2.
21320103	213203020135	01.09.2005	33240	33491	CONTOR ACM Adr Floreasca150-152 Bl 208 Sc 2 DN 20	5.996,21	0,00	5.996,21	2.2.4.2.
21320103	213203020186	01.09.2005	33241	33492	CONTOR ACM Adr G.Calinescu 52 Bl 52 Sc 1 DN 25 QN	6.244,95	0,00	6.244,95	2.2.4.2.
21320103	213203020187	01.09.2005	33242	33493	CONTOR ACM Adr G.Calinescu 52 Bl 52 Sc 2 DN 15 QN	5.744,36	0,00	5.744,36	2.2.4.2.
21320103	213203020188	01.09.2005	33243	33494	CONTOR ACM Adr G.Calinescu 52 Bl 52 Sc 3 DN 15 QN	5.929,24	0,00	5.929,24	2.2.4.2.
21320103	213203020189	01.09.2005	33244	33495	CONTOR ACM Adr Garibaldi 16 Bl Vila 16 Sc 1 DN 15	5.944,74	0,00	5.944,74	2.2.4.2.
21320103	213203020190	01.09.2005	33245	33496	CONTOR ACM Adr Garibaldi 2 Bl 2 Sc 1 DN 20 QN 3 C	6.119,71	0,00	6.119,71	2.2.4.2.
21320103	213203020191	01.09.2005	33246	33497	CONTOR ACM Adr Garibaldi 2 Bl 2 Sc 2 DN 20 QN 3 C	5.878,75	0,00	5.878,75	2.2.4.2.
21320103	213203020192	01.09.2005	33247	33498	CONTOR ACM Adr Garibaldi 2 Bl 2 Sc 3 DN 20 QN 3 C	6.124,55	0,00	6.124,55	2.2.4.2.
21320103	213203020193	01.09.2005	33248	33499	CONTOR ACM Adr Garibaldi 4 Bl 4 Sc 1 DN 20 QN 3 C	6.264,94	0,00	6.264,94	2.2.4.2.
21320103	213203020194	01.09.2005	33249	33500	CONTOR ACM Adr Garibaldi 4 Bl 4 Sc 2 DN 20 QN 3 C	6.055,19	0,00	6.055,19	2.2.4.2.
21320103	213203020195	01.09.2005	33250	33501	CONTOR ACM Adr Garibaldi 4 Bl 4 Sc 3 DN 20 QN 3 C	3.514,86	0,00	3.514,86	2.2.4.2.
21320103	213203020196	01.09.2005	33251	33502	CONTOR ACM Adr Garibaldi 4 Bl 4 Sc 4 DN 20 QN 3 C	3.513,88	0,00	3.513,88	2.2.4.2.
21320103	213203021137	01.09.2005	33252	33503	CONTOR ACM Adr Garibaldi 4 Bl 4 Sc 5 DN 20 QN 3 C	3.520,45	0,00	3.520,45	2.2.4.2.
21320103	213203021138	01.09.2005	33253	33504	CONTOR ACM Adr Garibaldi 8-10 Bl 8-10 Sc 1 DN 20	3.571,43	0,00	3.571,43	2.2.4.2.
21320103	213203021139	01.09.2005	33254	33505	CONTOR ACM Adr Garibaldi 8-10 Bl 8-10 Sc 2 DN 20	3.588,02	0,00	3.588,02	2.2.4.2.
21320103	213203021140	01.09.2005	33255	33506	CONTOR ACM Adr Glinka 1 Bl 1 Sc 1 DN 20 QN 3 CT F	3.519,78	0,00	3.519,78	2.2.4.2.
21320103	213203000904	01.09.2005	33256	33507	CONTOR ACM Adr Glinka 1 Bl 1 Sc 2 DN 20 QN 3 CT F	3.521,44	0,00	3.521,44	2.2.4.2.
21320103	213203000905	01.09.2005	33257	33508	CONTOR ACM Adr Glinka 2 Bl 2 Sc 1 DN 20 QN 3 CT F	3.525,23	0,00	3.525,23	2.2.4.2.
21320103	213203000906	01.09.2005	33258	33509	CONTOR ACM Adr Glinka 2 Bl 2 Sc 2 DN 20 QN 3 CT F	3.524,57	0,00	3.524,57	2.2.4.2.
21320103	213203000907	01.09.2005	33259	33510	CONTOR ACM Adr Glinka 3 Bl 3 Sc 1 DN 20 QN 3 CT F	3.519,53	0,00	3.519,53	2.2.4.2.
21320103	213203000908	01.09.2005	33260	33511	CONTOR ACM Adr Glinka 3 Bl 3 Sc 2 DN 20 QN 3 CT F	3.522,31	0,00	3.522,31	2.2.4.2.
21320103	213203000909	01.09.2005	33261	33512	CONTOR ACM Adr Glinka 4 Bl 9/2 Sc 1 DN 20 QN 3 CT	3.471,58	0,00	3.471,58	2.2.4.2.
21320103	213203000910	01.09.2005	33262	33513	CONTOR ACM Adr Glinka 4 Bl 9/2 Sc 2 DN 20 QN 3 CT	3.476,93	0,00	3.476,93	2.2.4.2.
21320103	213203014681	01.09.2005	33263	33514	CONTOR ACM Adr Glinka 5 Bl 5 Sc 1 DN 20 QN 3 CT F	3.526,58	0,00	3.526,58	2.2.4.2.
21320103	213203000911	01.09.2005	33264	33515	CONTOR ACM Adr Glinka 5 Bl 5 Sc 2 DN 20 QN 3 CT F	3.530,57	0,00	3.530,57	2.2.4.2.
21320103	213203000912	01.09.2005	33265	33516	CONTOR ACM Adr Glinka 6 Bl 6 Sc 1 DN 20 QN 3 CT F	3.466,31	0,00	3.466,31	2.2.4.2.
21320103	213203000974	01.09.2005	33266	33517	CONTOR ACM Adr Glinka 6 Bl 6 Sc 2 DN 20 QN 3 CT F	3.471,86	0,00	3.471,86	2.2.4.2.
21320103	213203000975	01.09.2005	33267	33518	CONTOR ACM Adr Glinka 7 Bl 7 Sc 1 DN 15 QN 1,5 C	3.429,74	0,00	3.429,74	2.2.4.2.
21320103	213203000976	01.09.2005	33268	33519	CONTOR ACM Adr Glinka 7 Bl 7 Sc 2 DN 15 QN 1,5 C	3.426,09	0,00	3.426,09	2.2.4.2.
21320103	213203000977	01.09.2005	33269	33520	CONTOR ACM Adr Glinka 7 Bl 7 Sc 3 DN 15 QN 1,5 C	3.437,37	0,00	3.437,37	2.2.4.2.
21320103	213203000978	01.09.2005	33270	33521	CONTOR ACM Adr Glinka 7 Bl 7 Sc 4 DN 15 QN 1,5 C	3.431,26	0,00	3.431,26	2.2.4.2.
21320103	213203000979	01.09.2005	33271	33522	CONTOR ACM Adr Glinka 7 Bl 7 Sc 5 DN 15 QN 1,5 C	3.430,08	0,00	3.430,08	2.2.4.2.
21320103	213203000980	01.09.2005	33272	33523	CONTOR ACM Adr Glinka 8 Bl 8 Sc 1 DN 20 QN 3 CT F	3.567,93	0,00	3.567,93	2.2.4.2.
21320103	213203000981	01.09.2005	33273	33524	CONTOR ACM Adr Glinka 9 Bl 9 Sc 1 DN 20 QN 3 CT F	3.526,65	0,00	3.526,65	2.2.4.2.
21320103	213203000982	01.09.2005	33274	33525	CONTOR ACM Adr Glinka 9 Bl 9 Sc 2 DN 20 QN 3 CT F	3.531,92	0,00	3.531,92	2.2.4.2.
21320103	213203000983	01.09.2005	33275	33526	CONTOR ACM Adr Glinka 11 Bl 11 Sc 1 DN 20 QN 3 CT	3.534,43	0,00	3.534,43	2.2.4.2.
21320103	213203014827	01.09.2005	33276	33527	CONTOR ACM Adr Glinka 12 Bl 12 Sc 1 DN 20 QN 3 CT	3.474,09	0,00	3.474,09	2.2.4.2.

21320103	213203014828	01.09.2005	33277	33528	CONTOR ACM Adr Glinka 12 Bl 12 Sc 2 DN 20 QN 3 CT	3.472,11	0,00	3.472,11	2.2.4.2.
21320103	213203014829	01.09.2005	33278	33529	CONTOR ACM Adr Glinka 15 Bl 15 Sc 1 DN 20 QN 3 CT	3.524,71	0,00	3.524,71	2.2.4.2.
21320103	213203014830	01.09.2005	33279	33530	CONTOR ACM Adr Glinka 15 Bl 15 Sc 2 DN 20 QN 3 CT	3.527,57	0,00	3.527,57	2.2.4.2.
21320103	213203014831	01.09.2005	33280	33531	CONTOR ACM Adr Mozart 2 Bl 2 Sc 1 DN 20 QN 3 CT F	3.565,34	0,00	3.565,34	2.2.4.2.
21320103	213203014832	01.09.2005	33281	33532	CONTOR ACM Adr Mozart 2 Bl 2 Sc 2 DN 20 QN 3 CT F	3.565,80	0,00	3.565,80	2.2.4.2.
21320103	213203014275	01.09.2005	33282	33533	CONTOR ACM Adr Mozart 2 Bl 2 Sc 3 DN 20 QN 3 CT F	3.567,75	0,00	3.567,75	2.2.4.2.
21320103	213203014276	01.09.2005	33283	33534	CONTOR ACM Adr Mozart 4 Bl 4 Sc 1 DN 20 QN 3 CT F	3.563,79	0,00	3.563,79	2.2.4.2.
21320103	213203014277	01.09.2005	33284	33535	CONTOR ACM Adr Mozart 4 Bl 4 Sc 2 DN 20 QN 3 CT F	3.565,28	0,00	3.565,28	2.2.4.2.
21320103	213203014278	01.09.2005	33285	33728	CONTOR ACM Adr Mozart 4 Bl 4 Sc 3 DN 20 QN 3 CT F	3.559,56	0,00	3.559,56	2.2.4.2.
21320103	213203014279	01.09.2005	33286	33729	CONTOR ACM Adr Rossini 6 Bl 6 Sc 1 DN 20 QN 3 CT	3.571,82	0,00	3.571,82	2.2.4.2.
21320103	213203019851	01.10.2006	43914	37246	CONTOR ET BL.108 sc.1 Adr. Banu Antonache 71 CT FI	3.694,94	0,00	3.694,94	2.2.4.2.
21320103	213203019852	01.10.2006	43915	37247	CONTOR ACM BL.108 sc.1 Adr. Banu Antonache 71CT FI	3.622,33	0,00	3.622,33	2.2.4.2.
21320103	213203019873	01.10.2006	43916	37248	CONTOR ET BL.108 sc.3 Adr. Banu Antonache 71 CT FI	3.600,66	0,00	3.600,66	2.2.4.2.
21320103	213203019874	01.10.2006	43917	37249	CONTOR ACM BL.108 sc.3 Adr. Banu Antonache 71CT FI	3.633,34	0,00	3.633,34	2.2.4.2.
21320103	213203019638	01.10.2006	43918	37250	CONTOR ET BL.7 sc.2 Adr. Chopin 7 7 CT Floreasca D	3.823,48	0,00	3.823,48	2.2.4.2.
21320103	213203019639	01.10.2006	43919	37251	CONTOR ACM BL.7 sc.2 Adr. Chopin 7 7CT Floreasca D	6.175,30	0,00	6.175,30	2.2.4.2.
21320103	213203019640	01.10.2006	43920	37252	CONTOR ET BL.9 sc.1 Adr. Chopin 9 9 CT Floreasca D	3.782,76	0,00	3.782,76	2.2.4.2.
21320103	213203019679	01.10.2006	43921	37253	CONTOR ACM BL.9 sc.1 Adr. Chopin 9 9CT Floreasca D	6.147,94	0,00	6.147,94	2.2.4.2.
21320103	213203015854	01.10.2006	43922	37254	CONTOR ET BL.9 sc.3 Adr. Chopin 9 9 CT Floreasca D	3.780,46	0,00	3.780,46	2.2.4.2.
21320103	213203015855	01.10.2006	43923	37255	CONTOR ACM BL.9 sc.3 Adr. Chopin 9 9CT Floreasca D	6.127,48	0,00	6.127,48	2.2.4.2.
21320103	213203015856	01.10.2006	43924	37256	CONTOR ET BL.9 sc.2 Adr. Chopin 9 9 CT Floreasca D	3.815,39	0,00	3.815,39	2.2.4.2.
21320103	213203015857	01.10.2006	43925	37257	CONTOR ACM BL.9 sc.2 Adr. Chopin 9 9CT Floreasca D	6.168,76	0,00	6.168,76	2.2.4.2.
21320103	213203015858	01.10.2006	43926	37258	CONTOR ET BL.7 sc.3 Adr. Chopin 7 7 CT Floreasca D	3.791,20	0,00	3.791,20	2.2.4.2.
21320103	213203015859	01.10.2006	43927	37259	CONTOR ACM BL.7 sc.3 Adr. Chopin 7 7CT Floreasca D	6.142,34	0,00	6.142,34	2.2.4.2.
21320103	213203015860	01.10.2006	43928	37393	CONTOR ET BL.7 sc.1 Adr. Chopin 7 7 CT Floreasca D	3.773,52	0,00	3.773,52	2.2.4.2.
21320103	213203015960	01.10.2006	43929	37394	CONTOR ACM BL.7 sc.1 Adr. Chopin 7 7CT Floreasca D	6.147,80	0,00	6.147,80	2.2.4.2.
21320103	213203015961	01.10.2006	43930	37395	CONTOR ET BL.108 sc.2 Adr. Banu Antonache 71 CT FI	3.731,42	0,00	3.731,42	2.2.4.2.
21320103	213203015962	01.10.2006	43931	37396	CONTOR ACM BL.108 sc.2 Adr. Banu Antonache 71CT FI	5.377,05	0,00	5.377,05	2.2.4.2.
21320103	213203014131	12.08.2004	44085	37738	CONTOR ACM BL. 6 SC. B STR. ROSSINI NR. 6 CT FLORE	3.562,65	0,00	3.562,65	2.2.4.2.
21320103	213203028490	31.10.2013	52449		CONTOR ET BL. 2 STR. CEAIKOVSKI NR.2	7.237,19	0,00	7.237,19	2.2.4.2.
21320103	213203028491	31.10.2013	52450		CONTOR ACM BL. 2 STR. CEAIKOVSKI NR.2	6.514,08	0,00	6.514,08	2.2.4.2.
21320103	213203028492	31.10.2013	52451		CONTOR ET BL. 4 SC. 1 STR. CEAIKOVSKI NR.4	8.146,16	0,00	8.146,16	2.2.4.2.
21320103	213203028493	31.10.2013	52452		CONTOR ACM BL. 4 SC. 1 STR. CEAIKOVSKI NR.4	6.743,21	0,00	6.743,21	2.2.4.2.
21320103	213203028494	31.10.2013	52453		CONTOR ET BL. 4 SC. 2 STR. CEAIKOVSKI NR.4	8.405,06	0,00	8.405,06	2.2.4.2.
21320103	213203028495	31.10.2013	52454		CONTOR ACM BL. 4 SC. 2 STR. CEAIKOVSKI NR.4	6.647,54	0,00	6.647,54	2.2.4.2.
21320103	213203028496	31.10.2013	52455		CONTOR ET BL. 6 SC. 1 STR. MOZART NR.6	7.037,98	0,00	7.037,98	2.2.4.2.
21320103	213203028497	31.10.2013	52456		CONTOR ACM BL. 6 SC. 1 STR. MOZART NR.6	7.275,87	0,00	7.275,87	2.2.4.2.
21320103	213203028498	31.10.2013	52457		CONTOR ET BL. 6 SC. 2 STR. MOZART NR.6	8.457,44	0,00	8.457,44	2.2.4.2.
21320103	213203028499	31.10.2013	52458		CONTOR ACM BL. 6 SC. 2 STR. MOZART NR.6	7.575,86	0,00	7.575,86	2.2.4.2.
21320103	213203028500	31.10.2013	52459		CONTOR ET BL. 6 SC. 3 STR. MOZART NR.6	7.032,19	0,00	7.032,19	2.2.4.2.
21320103	213203028501	31.10.2013	52460		CONTOR ACM BL. 6 SC. 3 STR. MOZART NR.6	7.405,81	0,00	7.405,81	2.2.4.2.
21320103	213203028502	31.10.2013	52461		CONTOR ET BL. BACH 1 SC. 1 STR. BACH NR.1	7.096,12	0,00	7.096,12	2.2.4.2.

21320103	213203028503	31.10.2013	52462		CONTOR ACMBL. BACH 1 SC. 1 STR. BACH NR.1	5.925,27	0,00	5.925,27	2.2.4.2.
21320103	213203028504	31.10.2013	52463		CONTOR ET BL. BACH 1 SC. 2 STR. BACH NR.1	6.504,04	0,00	6.504,04	2.2.4.2.
21320103	213203028505	31.10.2013	52464		CONTOR ACM BL. BACH 1 SC. 2 STR. BACH NR.1	6.549,55	0,00	6.549,55	2.2.4.2.

Anexa 3 - CT Rosetti

Clasă	Mijloc fix	Dată act.	Nr.inver	Nr. De S	Descriere mijloc fix	Val Achiziţ.	Amort Acun	Val.contb	Nr.gr.MjFix
21200102	212020001554	01.07.1981	14711	13736	INSTALATIE CENTRALA TERM. C.A. ROSETTI NR. 15	12.617,07	-1.107,85	11.509,22	1.9.2.1.
21320103	213203003519	01.08.2005	18277	20428	CONTOR ET BL. 1 STR. PITARMOS NR. 1 CTROSETTI	4.574,75	0,00	4.574,75	2.2.4.2.
21320103	213203003520	01.08.2005	18278	20429	CONTOR ACM BL. 1 STR. PITARMOS NR. 1 CTROSETTI	5.190,83	0,00	5.190,83	2.2.4.2.
21320103	213203003521	01.08.2005	18279	20430	CONTOR ET BL. 15 SC. 1 STR. C.A. ROSETTI NR. 15	5.067,76	0,00	5.067,76	2.2.4.2.
21320103	213203003522	01.08.2005	18280	20431	CONTOR ACM BL. 15 SC. 1 STR. C.A. ROSETTI NR. 15	3.672,64	0,00	3.672,64	2.2.4.2.
21320103	213203003643	01.08.2005	18281	20432	CONTOR ET BL. 1BIS SC. 1 STR. PITARMOS NR. 1BIS	3.516,62	0,00	3.516,62	2.2.4.2.
21320103	213203003644	01.08.2005	18282	20433	CONTOR ACM BL. 1BIS SC. 1 STR. PITARMOS NR. 1BIS	3.397,29	0,00	3.397,29	2.2.4.2.

Anexa 3 - CT 18 A

Clasă	Mijloc fix	Dată act.	Nr.inver	Nr. De S	Descriere mijloc fix	Val Achiziţ.	Amort Acun	Val.contb	Nr.gr.MjFix
21200102	212020000922	01.08.1964	38	15793	CONDUCTA TERMOFICARE CT 18A	5.572,97	-3.058,42	2.514,55	1.9.2.2.
21200801	212040000077	01.08.1964	8	16149	INSTALATIE CENTRALA TERMICA 18 A	975,52	-975,52	0,00	1.9.2.1.
21320103	213203006762	01.08.2005	18394	20078	CONTOR ET BL. 8 SC.1+2+ 3 STR. ION CAMPINEANU NR.	5.364,63	0,00	5.364,63	2.2.4.2.
21320103	213203006763	01.08.2005	18395	20079	CONTOR ACM BL. 8 SC.1+2+ 3 STR. ION CAMPINEANU NR	4.388,95	0,00	4.388,95	2.2.4.2.
21320103	213203006764	01.08.2005	18396	20080	CONTOR ET BL. 18A SC.A STR. ION CAMPINEANU NR. 20A	3.858,17	0,00	3.858,17	2.2.4.2.
21320103	213203006765	01.08.2005	18397	20081	CONTOR ACM BL. 18A SC.A STR. ION CAMPINEANU NR. 2	3.662,01	0,00	3.662,01	2.2.4.2.
21320103	213203006817	01.08.2005	18398	20082	CONTOR ET BL. 18A SC.B STR. ION CAMPINEANU NR. 20A	3.854,04	0,00	3.854,04	2.2.4.2.
21320103	213203006818	01.08.2005	18399	20083	CONTOR ACM BL. 18A SC.B STR. ION CAMPINEANU NR. 2	3.740,04	0,00	3.740,04	2.2.4.2.
21320103	213203022866	01.09.2005	48334		CONTOR ET BL. 18B STR. ION CAMPINEANU	12.585,11	0,00	12.585,11	2.2.4.2.
21320103	213203022867	01.09.2005	48335		CONTOR ACM BL. 18B STR. ION CAMPINEANU	6.385,04	0,00	6.385,04	2.2.4.2.

Anexa 3 - CT Amzei

Clasă	Mijloc fix	Dată act.	Nr.inver	Nr. De S	Descriere mijloc fix	Val Achiziţ.	Amort Acun	Val.contb	Nr.gr.MjFix
21200102	212020002047	01.03.1981	101	13495	INSTALATIE CENTRALA TERM.AMZEI	10.159,32	-2.698,18	7.461,14	1.9.2.1.
21200102	212020002187	01.03.1981	1247	16755	CANAL DISTANTA-CT AMZEI	27.102,61	-7.486,07	19.616,54	1.9.2.2.
21200102	212020000357	01.08.1964	56	14898	CONDUCTA TERMOFICARE CT AMZEI SC. GEN. NR. 15, BI	6.287,44	-3.450,52	2.836,92	1.9.2.2.
21200801	212040000008	01.08.1964	99930	16506	INSTALATIE CENRTALA TERMICA	608,99	-608,99	0,00	1.9.2.1.
21320103	213203006819	01.08.2005	18400	20084	CONTOR ET BL. 7-15 SC.A STR. MENDELEEV CT AMZEI	5.233,20	0,00	5.233,20	2.2.4.2.
21320103	213203006820	01.08.2005	18401	20085	CONTOR ACM BL. 7-15 SC.A STR. MENDELEEV CT AMZE	3.775,03	0,00	3.775,03	2.2.4.2.
21320103	213203006821	01.08.2005	18402	20086	CONTOR ACM BL. 7-15 SC.B STR. MENDELEEV CT AMZE	8.273,36	0,00	8.273,36	2.2.4.2.
21320103	213203006822	01.08.2005	18403	20087	CONTOR ACM BL. 7-15 SC.C STR. MENDELEEV CT AMZE	3.665,62	0,00	3.665,62	2.2.4.2.
21320103	213203006898	01.08.2005	18404	20088	CONTOR ACM BL. 10-22 SC.A STR. AMZEI NR. 10-22 CT	4.097,96	0,00	4.097,96	2.2.4.2.
21320103	213203006899	01.08.2005	18405	20089	CONTOR ACM BL. 10-22 SC.B STR. AMZEI NR. 10-22 C	4.553,19	0,00	4.553,19	2.2.4.2.

ASOCIATIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARA TERMOENERGETICA BUCUREŞTI - ILFOV

21320103	213203006900	01.08.2005	18406	20090	CONTOR ET BL. 10-22 SC.C STR. AMZEI NR. 10-22 CT A	7.093,61	0,00	7.093,61	2.2.4.2.
21320103	213203006901	01.08.2005	18407	20091	CONTOR ACM BL. 10-22 SC.C STR. AMZEI NR. 10-22 CT	5.959,36	0,00	5.959,36	2.2.4.2.
21320103	213203006902	01.08.2005	18408	20092	CONTOR ET BL. 10-22 SC.D STR. AMZEI NR. 10-22 CT A	6.934,94	0,00	6.934,94	2.2.4.2.
21320103	213203006903	01.08.2005	18409	20093	CONTOR ACM BL. 10-22 SC.D STR. AMZEI NR. 10-22 CT	6.248,82	0,00	6.248,82	2.2.4.2.
21320103	213203006083	01.08.2005	18410	20094	CONTOR ACM BL. 10-22 SC.E STR. AMZEI NR. 10-22 CT	4.954,22	0,00	4.954,22	2.2.4.2.
21320103	213203006084	01.08.2005	18411	20095	CONTOR ACM BL. 10-22 SC.F STR. AMZEI NR. 10-22 CT	1.429,72	0,00	1.429,72	2.2.4.2.

Anexa 3 - CT Barbu Vacarescu

Clasă	Mijloc fix	Dată act.	Nr.inver	Nr. De S	Descriere mijloc fix	Val Achiziț.	Amort Acun	Val.contb	Nr.gr.MjFix
21200102	212020001493	01.06.1964	15	13044	INST CT BARBU VACARESCU 44	7.921,86	-49,71	7.872,15	1.9.2.1.
21320103	213203016508	01.09.2005	32759	35482	CONTOR ET Adr B.Vacarescu 44 Bl 7 Sc 1 DN 40 QN 1	3.622,46	0,00	3.622,46	2.2.4.2.
21320103	213203016552	01.09.2005	32760	35483	CONTOR ET Adr B.Vacarescu 44 Bl 7 Sc 2 DN 40 QN 1	3.548,77	0,00	3.548,77	2.2.4.2.
21320103	213203016560	01.09.2005	32769	35491	CONTOR ACM Adr B.Vacarescu 44 Bl 7 Sc 1 DN 25 QN	3.251,95	0,00	3.251,95	2.2.4.2.
21320103	213203016561	01.09.2005	32770	35492	CONTOR ACM Adr B.Vacarescu 44 Bl 7 Sc 2 DN 25 QN	3.246,54	0,00	3.246,54	2.2.4.2.

Anexa 3 - CT Caporal Balan

Clasă	Mijloc fix	Dată act.	Nr.inver	Nr. De S	Descriere mijloc fix	Val Achiziț.	Amort Acun	Val.contb	Nr.gr.MjFix
21200102	212020002817	01.01.1975	258	12945	CLADIRE CENRALE TERMICE CAPORAL BALAN	313.891,43	0,00	313.891,43	1.6.5.
21200102	212020003035	01.10.2005	826	13751	COS DE FUM CT CAP. BALAN	7.433,06	0,00	7.433,06	1.1.1.2.
21200102	212020000397	01.01.1975	8611	16193	INSTALATIE CEN.TER.CAP BALAN	54.367,23	-6.479,06	47.888,17	1.9.2.1.
21200102	212020000025	01.12.1977	982	15347	CANAL DISTANTA CT CAPORAL BALAN - ANS. CAPORAL E	187.189,46	-57.271,02	129.918,44	1.9.2.2.
21200102	212020000047	01.03.1977	988	15351	CANAL DISTANTA CT CAPORAL BALAN - CRESA DUMITRU	9.674,17	-3.136,36	6.537,81	1.9.2.2.
21320103	213203016381	01.09.2005	32472	34433	CONTOR ET Adr Tunsu Petre 17 Bl C Sc 1 DN 25 QN 6	3.712,11	0,00	3.712,11	2.2.4.2.
21320103	213203016382	01.09.2005	32473	34434	CONTOR ET Adr Tunsu Petre 17 Bl C Sc 2 DN 25 QN 6	3.712,93	0,00	3.712,93	2.2.4.2.
21320103	213203016383	01.09.2005	32474	34435	CONTOR ET Adr Tunsu Petre 17 Bl C Sc 3 DN 25 QN 6	3.714,99	0,00	3.714,99	2.2.4.2.
21320103	213203016384	01.09.2005	32475	34436	CONTOR ET Adr Tunsu Petre 17 Bl C Sc 4 DN 25 QN 6	3.712,93	0,00	3.712,93	2.2.4.2.
21320103	213203016385	01.09.2005	32476	34437	CONTOR ET (BL. 1A+100 CT DOROBANTI)	3.947,05	0,00	3.947,05	2.2.4.2.
21320103	213203016386	01.09.2005	32477	34438	CONTOR ET Adr Tunsu Petre 11 Bl B Sc 2 DN 40 QN 1	3.914,94	0,00	3.914,94	2.2.4.2.
21320103	213203016387	01.09.2005	32478	34439	CONTOR ET Adr Al Stogului 2 Bl 11 Sc 1 DN 25 QN 6	3.703,76	0,00	3.703,76	2.2.4.2.
21320103	213203016388	01.09.2005	32479	34440	CONTOR ET Adr Al Stogului 2 Bl 11 Sc 2 DN 25 QN 6	3.702,54	0,00	3.702,54	2.2.4.2.
21320103	213203016389	01.09.2005	32480	34441	CONTOR ET Adr Al Stogului 2 Bl 11 Sc 3 DN 25 QN 6	3.705,29	0,00	3.705,29	2.2.4.2.
21320103	213203016390	01.09.2005	32481	34442	CONTOR ET Adr Al Stogului 2 Bl 11 Sc 4 DN 25 QN 6	3.772,27	0,00	3.772,27	2.2.4.2.
21320103	213203016391	01.09.2005	32482	34443	CONTOR ET Adr Tunsu Petre 8 Bl 12 Sc 1 DN 25 QN 6	5.497,70	0,00	5.497,70	2.2.4.2.
21320103	213203016392	01.09.2005	32483	34444	CONTOR ET Adr Tunsu Petre 8 Bl 12 Sc 2 DN 25 QN 6	3.771,15	0,00	3.771,15	2.2.4.2.
21320103	213203016567	01.09.2005	32484	34445	CONTOR ET Adr Tunsu Petre 6 Bl 13 Sc 1 DN 25 QN 6	3.771,85	0,00	3.771,85	2.2.4.2.
21320103	213203016568	01.09.2005	32485	34446	CONTOR ET Adr Tunsu Petre 6 Bl 13 Sc 2 DN 25 QN 6	3.773,62	0,00	3.773,62	2.2.4.2.
21320103	213203016621	01.09.2005	32486	34447	CONTOR ET Adr Tunsu Petre 4 Bl 14 Sc 1 DN 25 QN 6	3.770,71	0,00	3.770,71	2.2.4.2.
21320103	213203014311	01.09.2005	32487	34448	CONTOR ET Adr Tunsu Petre 4 Bl 14 Sc 2 DN 25 QN 6	3.771,47	0,00	3.771,47	2.2.4.2.
21320103	213203016622	01.09.2005	32488	34449	CONTOR ET Adr Anghel Dogaru 3 Bl 7 Sc 2 DN 40 QN	3.933,19	0,00	3.933,19	2.2.4.2.
21320103	213203014654	01.09.2005	32680	35212	CONTOR ACM Adr Tunsu Petre 17 Bl C Sc 1 DN 25 QN	3.745,76	0,00	3.745,76	2.2.4.2.

21320103	213203014655	01.09.2005	32681	35213	CONTOR ACM Adr Tunsu Petre 17 Bl C Sc 2 DN 25 QN	3.818,13	0,00	3.818,13	2.2.4.2.
21320103	213203014656	01.09.2005	32682	35214	CONTOR ACM Adr Tunsu Petre 17 Bl C Sc 3 DN 25 QN	3.931,28	0,00	3.931,28	2.2.4.2.
21320103	213203012366	01.09.2005	32683	35215	CONTOR ACM Adr Tunsu Petre 17 Bl C Sc 4 DN 25 QN	4.274,81	0,00	4.274,81	2.2.4.2.
21320103	213203012367	01.09.2005	32684	35216	CONTOR ACM Adr Tunsu Petre 11 Bl B Sc 1 DN 20 QN	3.604,42	0,00	3.604,42	2.2.4.2.
21320103	213203012368	01.09.2005	32685	35217	CONTOR ACM Adr Tunsu Petre 11 Bl B Sc 2 DN 20 QN	3.542,59	0,00	3.542,59	2.2.4.2.
21320103	213203012420	01.09.2005	32686	35218	CONTOR ACM Adr Al Stogului 2 Bl 11 Sc 1 DN 25 QN	3.939,29	0,00	3.939,29	2.2.4.2.
21320103	213203012421	01.09.2005	32687	35219	CONTOR ACM Adr Al Stogului 2 Bl 11 Sc 2 DN 25 QN	3.745,88	0,00	3.745,88	2.2.4.2.
21320103	213203012582	01.09.2005	32688	35220	CONTOR ACM Adr Al Stogului 2 Bl 11 Sc 3 DN 25 QN	3.748,79	0,00	3.748,79	2.2.4.2.
21320103	213203012583	01.09.2005	32689	35221	CONTOR ACM Adr Al Stogului 2 Bl 11 Sc 4 DN 25 QN	3.752,71	0,00	3.752,71	2.2.4.2.
21320103	213203012584	01.09.2005	32690	35222	CONTOR ACM Adr Tunsu Petre 8 Bl 12 Sc 1 DN 20 QN	4.327,14	0,00	4.327,14	2.2.4.2.
21320103	213203012585	01.09.2005	32691	35223	CONTOR ACM Adr Tunsu Petre 8 Bl 12 Sc 2 DN 20 QN	3.544,24	0,00	3.544,24	2.2.4.2.
21320103	213203012586	01.09.2005	32692	35224	CONTOR ACM Adr Tunsu Petre 6 Bl 13 Sc 1 DN 20 QN	3.536,82	0,00	3.536,82	2.2.4.2.
21320103	213203012587	01.09.2005	32693	35225	CONTOR ACM Adr Tunsu Petre 6 Bl 13 Sc 2 DN 20 QN	3.541,29	0,00	3.541,29	2.2.4.2.
21320103	213203012588	01.09.2005	32694	35226	CONTOR ACM Adr Tunsu Petre 4 Bl 14 Sc 1 DN 20 QN	3.545,65	0,00	3.545,65	2.2.4.2.
21320103	213203012589	01.09.2005	32695	35227	CONTOR ACM Adr Tunsu Petre 4 Bl 14 Sc 2 DN 20 QN	3.533,26	0,00	3.533,26	2.2.4.2.
21320103	213203012590	01.09.2005	32696	35228	CONTOR ACM Adr Anghel Dogaru 3 Bl 7 Sc 2 DN 20 QN	3.816,66	0,00	3.816,66	2.2.4.2.
21320103	213203028560	31.10.2013	52469		CONTOR ET BL. 9 SC. 1 STR. TURNU PETRE NR. 10	7.332,57	0,00	7.332,57	2.2.4.2.
21320103	213203028561	31.10.2013	52470		CONTOR ET BL. 9 SC. 2 STR. TURNU PETRE NR. 10	7.378,03	0,00	7.378,03	2.2.4.2.
21320103	213203028562	31.10.2013	52471		CONTOR ET BL. 9 SC. 3 STR. TURNU PETRE NR. 10	6.877,52	0,00	6.877,52	2.2.4.2.

Anexa 3 - CT Ferentari Depou

Clasă	Mijloc fix	Dată act.	Nr.inver	Nr. De S	Descriere mijloc fix	Val Achiziț.	Amort Acum	Val.contb	Nr.gr.MjFix
21200102	212020002823	01.11.1971	161	13783	CLADIRE CENTRALE TERMICE DEPOU FERENTARI	344.418,32	0,00	344.418,32	1.6.5.
21200102	212020001285	01.12.1991	2398	14424	CANAL DISTANTA CT FERENTARI DEPOU (RT SEC. BL. Z1	40.540,87	-8.792,73	31.748,14	1.9.2.2.
21200102	212020000147	01.03.1971	365	15779	CANAL DISTANTA CT FERENTARI DEPOU BL. 6-10, 13-18	87.908,38	-33.910,16	53.998,22	1.9.2.2.
21200102	212020000257	01.11.1970	67	16106	INSTALATIE CENT.TER.FERENTARI-DEPOU	25.478,67	-1.966,35	23.512,32	1.9.2.1.
21320103	213203012895	01.09.2005	32390	33972	CONTOR ET Adr Iacob Andrei 1 Bl Z19 Sc 1 DN 25 QN	5.378,17	0,00	5.378,17	2.2.4.2.
21320103	213203012896	01.09.2005	32391	33973	CONTOR ET Adr Iacob Andrei 1 Bl Z19 Sc 2 DN 25 QN	4.163,69	0,00	4.163,69	2.2.4.2.
21320103	213203012897	01.09.2005	32392	33974	CONTOR ET Adr Radu C-tin 24 Bl Z21 Sc 1 DN 25 QN	3.679,97	0,00	3.679,97	2.2.4.2.
21320103	213203012898	01.09.2005	32393	33975	CONTOR ET Adr Radu C-tin 24 Bl Z21 Sc 2 DN 25 QN	3.662,69	0,00	3.662,69	2.2.4.2.
21320103	213203012899	01.09.2005	32394	33976	CONTOR ET Adr Radu C-tin 24 Bl Z21 Sc 3 DN 25 QN	3.678,18	0,00	3.678,18	2.2.4.2.
21320103	213203015018	01.09.2005	32575	34727	CONTOR ACM Adr Iacob Andrei 1 Bl Z19 Sc 1 DN 20 Q	3.387,76	0,00	3.387,76	2.2.4.2.
21320103	213203015019	01.09.2005	32576	34728	CONTOR ACM Adr Iacob Andrei 1 Bl Z19 Sc 2 DN 20 Q	3.171,76	0,00	3.171,76	2.2.4.2.
21320103	213203015020	01.09.2005	32577	34729	CONTOR ACM Adr Radu C-tin 24 Bl Z21 Sc 1 DN 20 QN	3.030,42	0,00	3.030,42	2.2.4.2.
21320103	213203015021	01.09.2005	32578	34730	CONTOR ACM Adr Radu C-tin 24 Bl Z21 Sc 2 DN 20 QN	3.034,25	0,00	3.034,25	2.2.4.2.
21320103	213203015057	01.09.2005	32579	34731	CONTOR ACM Adr Radu C-tin 24 Bl Z21 Sc 3 DN 20 QN	2.988,06	0,00	2.988,06	2.2.4.2.
21320103	213203028456	31.10.2013	52202		CONTOR ET BL. Z24 SC. 1 STR. R.CONSTANTIN NR.20-22	6.948,81	0,00	6.948,81	2.2.4.2.
21320103	213203028457	31.10.2013	52203		CONTOR ACM BL. Z24 SC.1 STR. R.CONSTANTIN NR.20-2	8.985,72	0,00	8.985,72	2.2.4.2.
21320103	213203028458	31.10.2013	52204		CONTOR ET BL. Z24 SC.2 STR. R.CONSTANTIN NR.20-22	7.222,37	0,00	7.222,37	2.2.4.2.
21320103	213203028459	31.10.2013	52205		CONTOR ACM BL. Z24 SC.2 STR. R.CONSTANTIN NR.20-2	9.824,71	0,00	9.824,71	2.2.4.2.
21320103	213203028460	31.10.2013	52206		CONTOR ET BL. Z24 SC.3 STR. R.CONSTANTIN NR.20-22	7.856,49	0,00	7.856,49	2.2.4.2.

21320103	213203028461	31.10.2013	52207		CONTOR ACM BL. Z24 SC.3 STR. R.CONSTANTIN NR.20-21	7.950,85	0,00	7.950,85	2.2.4.2.
21320103	213203028462	31.10.2013	52208		CONTOR ET BL. Z25 SC.1 STR. R.CONSTANTIN NR.18	8.844,14	0,00	8.844,14	2.2.4.2.
21320103	213203028463	31.10.2013	52209		CONTOR ACM BL. Z25 SC.1 STR. R.CONSTANTIN NR.18	7.638,60	0,00	7.638,60	2.2.4.2.
21320103	213203028464	31.10.2013	52210		CONTOR ET BL. Z25 SC.2 STR. R.CONSTANTIN NR.18	8.157,05	0,00	8.157,05	2.2.4.2.
21320103	213203028465	31.10.2013	52211		CONTOR ACM BL. Z25 SC.2 STR. R.CONSTANTIN NR.18	10.411,49	0,00	10.411,49	2.2.4.2.
21320103	213203028466	31.10.2013	52212		CONTOR ET BL. Z25 SC.3 STR. R.CONSTANTIN NR.18	7.749,74	0,00	7.749,74	2.2.4.2.
21320103	213203028467	31.10.2013	52213		CONTOR ACM BL. Z25 SC.3 STR. R.CONSTANTIN NR.18	12.277,40	0,00	12.277,40	2.2.4.2.
21320103	213203028468	31.10.2013	52214		CONTOR ET BL. Z25 SC.4 STR. R.CONSTANTIN NR.18	7.569,69	0,00	7.569,69	2.2.4.2.
21320103	213203028469	31.10.2013	52215		CONTOR ACM BL. Z25 SC.4 STR. R.CONSTANTIN NR.18	11.225,77	0,00	11.225,77	2.2.4.2.

Anexa 3 - CT Luterana

Clasă	Mijloc fix	Dată act.	Nr.inver	Nr. De S	Descriere mijloc fix	Val Achiziţ.	Amort Acun	Val.contb	Nr.gr.MjFix
21200102	212020001014	01.08.1964	53P	16094	INST.CT LUTERANA BLOC 4	30.840,89	-163,67	30.677,22	1.9.2.1.
21200102	212020000496	01.08.1964	71	16116	CONDUCTA TERMOF.AFERENT CT LUTERANA BL. 3,4,5,6,	12.620,07	-4.177,66	8.442,41	1.9.2.1.
21320103	213203028412	31.10.2013	52158		CONTOR ET BL. 3 STR. ION CAMPINEANU NR.83	14.682,04	0,00	14.682,04	2.2.4.2.
21320103	213203028413	31.10.2013	52159		CONTOR ACM BL. 3 STR. ION CAMPINEANU NR.83	9.043,18	0,00	9.043,18	2.2.4.2.
21320103	213203028414	31.10.2013	52160		CONTOR ET BL. 6 STR. ION CAMPINEANU NR.29	10.830,38	0,00	10.830,38	2.2.4.2.
21320103	213203028415	31.10.2013	52161		CONTOR ACM BL. 6 STR. ION CAMPINEANU NR.29	9.111,57	0,00	9.111,57	2.2.4.2.
21320103	213203027748	31.10.2013	56402		CONTOR ET BL 4 SC.2,3,4 STR. ION CAMPINEANU NR. 81	10.584,72	0,00	10.584,72	2.2.4.2.
21320103	213203027749	31.10.2013	56403		CONTOR ET BL4 SC. 1,5,6 STR. ION CAMPINEANU NR. 81	10.319,53	0,00	10.319,53	2.2.4.2.

Anexa 3 - CT Stirbei Voda

Clasă	Mijloc fix	Dată act.	Nr.inver	Nr. De S	Descriere mijloc fix	Val Achiziţ.	Amort Acun	Val.contb	Nr.gr.MjFix
21200102	212020001612	01.08.1964	32	16013	INST.CT STIRBEI VODA 2	18.971,00	-149,81	18.821,19	1.9.2.1.
21200102	212020000349	01.08.1964	58	14919	CONDUCTA TERMOFICARE CT STIRBEI VODA	1.786,20	-980,26	805,94	1.9.2.2.
21320103	213203016558	01.09.2005	32767	35489	CONTOR ET Adr Stirbei Voda 2 Bl 1 Sc 1-5 DN 100	6.953,96	0,00	6.953,96	2.2.4.2.
21320103	213203016559	01.09.2005	32768	35490	CONTOR ET Adr Stirbei Voda 4 Bl 2 Sc 1-4 DN 100	6.952,97	0,00	6.952,97	2.2.4.2.
21320103	213203016566	01.09.2005	32777	35498	CONTOR ACM Adr Stirbei Voda 2 Bl 1 Sc 1-5 DN 40	3.731,12	0,00	3.731,12	2.2.4.2.
21320103	213203016792	01.09.2005	32778	35499	CONTOR ACM Adr Stirbei Voda 4 Bl 2 Sc 1-4 DN 40	3.728,34	0,00	3.728,34	2.2.4.2.

Anexa 3 - CT Bucur 14

Clasă	Mijloc fix	Dată act.	Nr.inver	Nr. De S	Descriere mijloc fix	Val Achiziţ.	Amort Acun	Val.contb	Nr.gr.MjFix
21200102	212020002244	01.07.2000	1908	16888	INST. CT 14 BUCUR	3.798,82	-3,47	3.795,35	1.9.2.1.

Anexa 3 - Casa Presei Libere

Clasă	Mijloc fix	Dată act.	Nr.inver	Nr. De S	Descriere mijloc fix	Val Achiziţ.	Amort Acun	Val.contb	Nr.gr.MjFix
21200102	212020001964	01.05.1998	1870P	16877	INSTALATIE CEN.TER.CASA PRESEI LIB.	1.574.536,69	-782,98	1.573.753,71	1.9.2.1.

21200102	212020000969	01.06.2006	2052	15363	INSTALATIE ALIMENTARE CU GAZE NATURALE CT 2 CAS/	1.637.778,50	0,00	1.637.778,50	1.9.3.
21200102	212020003305	04.07.2007	2122P	15966	EXTINDERE CT-Z CASA PRESEI - MONTAREA A 2 CAZANE	15.946.748,23	0,00	15.946.748,23	1.9.2.1.
21200102	212020003453	19.05.2009	2236		SISTEM DE TRANSVAZARE COMBUSTIBIL LICHID	2.665.757,28	0,00	2.665.757,28	1.9.3.
21200102	212020003459	19.05.2009	2237		SISTEM DE ALIMENTARE CAZANE CU COMBUSTIBIL LICH	1.120.523,95	0,00	1.120.523,95	1.9.3.
21200102	212020001677	01.05.2003	2626	16000	CONDUCTE CANALIZARE EXTERNE	18.657,78	0,00	18.657,78	1.9.2.1.
21200102	212020002808	01.10.1995	709	13433	CLADIRE CENTRALE TERMICE CASA PRES	1.108.263,15	0,00	1.108.263,15	1.6.5.
21200102	212020002087	01.05.1998	999151	16503	INSTALATIE CENTRALA TERM.CASA PRESE	1.064.630,73	-31.872,27	1.032.758,46	1.9.2.1.
21320101	213201000300	19.05.2009	1430		MOTOSTIVUITOR 2,5T H4M	58.560,00	0,00	58.560,00	2.3.6.8.1.

21320101	213201000263	19.05.2009	4690		SISTEM DE DEPOZITARE - DEPOZIT COMBUSTIBIL LICHI	5.775.806,71	0,00	5.775.806,71	2.1.17.4.A.
21320101	213201000297	19.05.2009	4691		INSTALATIE DE STINS INCEDIU	3.160.452,11	0,00	3.160.452,11	2.1.24.3.
21320101	213201000298	19.05.2009	4692		SISTEM DE TRATARE APE IMPURIFICATE	1.491.453,01	0,00	1.491.453,01	2.1.24.4.
21320101	213201000299	19.05.2009	4693		STRUNG PARALEL DN 100	20.000,00	0,00	20.000,00	2.1.5.2.
21320101	213201000340	19.05.2009	4789		MASINA DE GAURIT CU COLOANA DN 80	12.300,00	0,00	12.300,00	2.1.2.4.
21320101	213201000341	19.05.2009	4790		MASINA DE GAURIT CU COLOANA DN 80	12.300,00	0,00	12.300,00	2.1.2.4.
21320101	213201000342	19.05.2009	4791		CONVERTIZOR DE SUDURA ELECTRIC (APARAT DE SUDU	3.840,00	0,00	3.840,00	2.1.5.5.
21320101	213201000343	19.05.2009	4792		CONVERTIZOR DE SUDURA ELECTRIC (APARAT DE SUDU	3.840,00	0,00	3.840,00	2.1.5.5.
21320101	213201000338	19.05.2009	4793		BORMASINA CU PERCUTIE	4.760,00	0,00	4.760,00	2.1.2.4.
21320101	213201000344	19.05.2009	4794		BORMASINA CU PERCUTIE	4.760,00	0,00	4.760,00	2.1.2.4.
21320101	213201000345	19.05.2009	4795		BORMASINA CU PERCUTIE	4.760,00	0,00	4.760,00	2.1.2.4.
21320101	213201000346	19.05.2009	4796		BORMASINA CU PERCUTIE	4.760,00	0,00	4.760,00	2.1.2.4.
21320101	213201000347	19.05.2009	4797		BORMASINA CU PERCUTIE	4.760,00	0,00	4.760,00	2.1.2.4.
21320101	213201000339	19.05.2009	4798		ECHIPAMENTE TEHNOLOGICE (90 BUC)	72.090,50	0,00	72.090,50	2.1.28.
21400101	214001000001	19.05.2009	2062		BANC DE LUCRU CU 2 POSTURI	4.000,00	0,00	4.000,00	3.1.6.
21400101	214001000002	19.05.2009	2063		BANC DE LUCRU CU 2 POSTURI	4.000,00	0,00	4.000,00	3.1.6.
21400101	214001000003	19.05.2009	2064		BANC DE LUCRU CU 2 POSTURI	4.000,00	0,00	4.000,00	3.1.6.
21400101	214001000004	19.05.2009	2065		BANC DE LUCRU CU 2 POSTURI	4.000,00	0,00	4.000,00	3.1.6.
21400101	214001000005	19.05.2009	2066		MULTIFUNCTIONAL HP LASERJET M 1319 FMFP (XEROX -	4.820,00	0,00	4.820,00	3.2.1.
21400101	214001000000	19.05.2009	2067		MOBILIER (62 BUC)	17.300,00	0,00	17.300,00	3.1.6.

ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICA BUCUREȘTI ILFOV

ASOCIAŢIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCURESTI – ILFOV

Sediul Social: Bucureşti, sector 1, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, birou nr. 5
Înregistrată în Registrul Special al Judecătoriei Sector 1 Bucureşti sub nr. 11/30.01.2018
C.I.F. 38817487

Proiect Anexa nr.4

PROCES VERBAL nr..../.....
DE PREDARE-PRELUARE A BUNURILOR PROPRIETATE PUBLICĂ

Asociaţia de Dezvoltare Intercomunitară Termoenergetică Bucureşti-Ilfov, cu sediul în Bucureşti, str. Aristide Demetriade, nr. 2, et. 3, camera 5, sector 1, înregistrată în Registrul Asociaţiilor şi Fundaţiilor de pe lângă Judecătoria sector 1 sub nr. 11/31.01.2018, CIF 38817487, cont **IBAN RO86 BRDE 410S V986 0441 4100** deschis la **BRD Bucureşti Ag. Stirbei Voda** reprezentat de Gabriela Firea în calitate de Preşedinte Consiliu Director, denumită în cele ce urmează "**Delegatar**", pe de o parte,

şi

Compania Municipală Energetica Bucureşti S.A., cu sediul în Bucureşti, strada Aristide Demetriade, nr. 2, etaj 2, birou nr. 3, sector 1, înmatriculată la Oficiul Registrului Comerţului de pe lângă Tribunalul Bucureşti cu numărul J40/9172/2017, cod unic de înregistrare 37752029, cont RO54 BTRL RONC RT04 2029 2701 deschis la Banca Transilvania, reprezentată de Vasile Mihail Ardenel, având funcţia de Director General, denumită în cele ce urmează „**Delegat**", pe de altă parte,

Având în vedere că la data de .....cele două părţi au semnat Contractul de delegare a gestiunii Serviciului Public de Alimentare cu Energie Termică -Activitatea de producere a energiei termice în arealul deservit de Delegatar, s-a convenit semnarea prezentului Proces verbal, după cum urmează:

1. Prin semnarea prezentului proces verbal delegatarul predă, iar delegatul primeşte bunurile proprietate publică concesionate (de retur) din Anexa nr. 3 la contractul de delegare, cu scopul de a-i da posibilitatea delegatului de a prelua şi presta serviciile în conformitate cu prevederile Contractului.

2. Delegatul primeşte dreptul de deţinere exclusivă şi dreptul de folosinţă pe durata Contractului asupra bunurilor înscrise în Anexa nr. 3 la Contract, dar nu şi dreptul de proprietate asupra acestora. Pentru evitarea oricărui dubiu, dreptul de proprietate asupra bunurilor înscrise în

Anexa nr. 3 rămâne al membrilor direct implicaţi ai delegatarului pe toată durata Contractului. Delegatarul nu va avea totuşi dreptul de a deţine sau folosi bunurile înscrise în Anexa nr. 3 la Actul adiţional la Contract pe perioada în care acestea fac obiectul contractului de delegare a gestiunii.

3. Delegatarul declară că deţine în deplină proprietate bunurile înscrise în Anexa nr. 3 la Contract şi predate delegatului prin prezentul proces verbal, că acestea nu fac obiectul nici unui litigiu, revendicări sau altor acţiuni împotriva acestora, iar în cazul în care după intrarea în vigoare a contractului vor apărea astfel de situaţii, delegatarul va informa imediat delegatul şi va face toate demersurile în vederea menţinerii proprietăţii acestor bunuri.

4. Prezentul proces verbal a fost încheiat şi semnat azi ....., în două exemplare originale, din care un exemplar pentru delegatar şi un exemplar pentru delegat.

Am predat,

Delegatar

Preşedinte Consiliu Director
Gabriela Firea

Director executiv
Adriana Stratulat

Vizat
Consilier juridic
Denisa Alexandra Stoica

Am primit,

Delegat

Director general
Vasile Mihail Ardenel

Vizat
Juridic

ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREȘTI

Lista indicativa a bunurilor de preluare **Proiect** **Anexa nr. 5**

Nr. Crt.	Denumire CT	Adresa	Sector	Amplasament	NEMODERNIZAT	MODERNIZATE
1	18 A	Str. Ion Campineanu, nr. 15, sector 1	1	Subsol bloc	1	
2	AMZEI	Str. Amzei, nr. 10-22, sector 1	1	Subsol bloc	1	
3	BACIULUI	Str. Baciului, nr. 18, sector 5	5	Suprateran		1
4	BANEASA 1	Str. Marinarilor, nr.10, sector 1	1	Suprateran		1
5	BANEASA 2	Str. Bibescu George Valentin, nr. 21, sector 1	1	Suprateran		1
6	BANEASA AGRONOMIE	Str. Somesul Rece, nr. 29, sector 1	1	Suprateran		1
7	BARBU VACARESCU	Str. Barbu Vacarescu, nr. 44, sector 2	2	Subsol bloc	1	
8	BUCUR 14, CORP B	Str. Bucur, nr. 14, sector 4	4	Subsol bloc	1	
9	CAP BALAN	Str. Anghel Dogaru, nr. 14, sector 5	5	Suprateran	1	
10	CAVAFII VECHI	Str. Cavafii Vechi, nr. 15, sector 3	3	Subsol bloc	1	
11	DESISULUI	Str. Cetatea de Balta, nr. 118, sector 6	6	Suprateran		1
12	DIMITROV A1	B-dul Ferdinand I, nr. 141, sector 2	2	Subsol bloc		1
13	DIMITROV B1	B-dul Garii Obor, nr. 1, sector 2	2	Subsol bloc		1
14	DOCTOR SION	Str. Doctor Sion, nr. 1-9, sector 1	1	Subsol bloc		1
15	DOROBANTI	Calea Dorobantilor, nr. 134, sector 1	1	Suprateran		1
16	DUNAREA	B-dul Nicolae Balcescu, nr. 5, sector 1	1	Subteran		1
17	EROILOR 1	B-dul Eroilor, nr. 23, sector 5	5	Subsol bloc		1
18	EROILOR 2	B-dul Eroilor, nr. 30, sector 5	5	Subsol bloc		1
19	FERENTARI 72	Calea Ferentari, nr. 72-74, sector 5	5	Suprateran		1
20	FERENTARI DEPOU	Str. Iacob Andrei, nr. 31, sector 5	5	Suprateran	1	
21	FERENTARI SCOALA	Aleea Livezilor, nr. 21, sector 5	5	Suprateran		1
22	FLOREASCA	Str. Banu Antonache, nr. 17, sector 1	1	Suprateran	1	
23	KISELEFF	Sos. Kiseleff Pavel Dimitrievici, nr. 24A, sector 1	1	Subsol bloc		1
24	LUTERANA	Str. Ion Campineanu, nr. 31, sector 1	1	Subsol bloc	1	
25	MAGHERU 7	B-dul Magheru, nr. 7, sector 1	1	Subsol bloc		1
26	MARASESTI 11	Str. Dimitrie Cantemir, nr. 15, sector 4	4	Suprateran		1
27	MARASESTI 3	Str. Dimitrie Cantemir, nr. 6, sector 4	4	Suprateran		1
28	MARASESTI 6	Str. Dimitrie Cantemir, nr. 3, sector 4	4	Subsol bloc		1
29	MARASESTI 9-10	Str. Dimitrie Cantemir, nr. 22-24, sector 4	4	Suprateran		1
30	MOZART	Str. Mozart, nr. 7, sector 1	1	Subsol bloc		1
31	OLIMPULUI	Str. Olimpului, nr. 84, sector 4	4	Suprateran	1	
32	PAUNASUL CODRILOR	Str. Zabrautului, nr. 13, sector 5	5	Suprateran		1
33	PAVEL CONSTANTIN	Str. Radu Constantin, nr. 16, sector 5	5	Suprateran		1
34	PROTOPOPESCU	Str. Av.Protopopescu, nr. 5, sector 1	1	Sunsol bloc		1
35	REPUBLICII	Str. J.L.Calderon nr.1-5, sector 2	2	Subsol bloc		1
36	ROSETTI	Str. C A Rosetti, nr. 15, sector 1	1	Subsol bloc	1	
37	SALAJ	Aleea Humulesti, nr. 6, sector 5	5	Suprateran		1
38	SCALA	Str. CA Rosetti, nr. 9-14, sector 1	1	Suprateran		1
39	STOIAN MILITARU	Str. Stoian Militaru, nr. 97, sector 4	4	Suprateran		1
40	STIRBEI VODA	Str. Stirbei Voda, nr. 2, sector 1	1	Subsol bloc	1	
41	TURN PALAT	Str. Aristide Demetriade, nr. 2, sector 1	1	Subsol bloc		1
42	TURTURELE	Str. Daniel Barcianu, nr. 31, sector 3	3	Subteran		1
43	VICTORIEI	Calea Victoriei, nr. 83-85, sector 1	1	Subteran		1
44	VIILOR	Sos. Viilor, nr. 102, sector 5	5	Subteran		1
45	VISTEA	Aleea Livezilor, nr. 16, sector 5	5	Suprateran		1
46	GEMENII 1	B-dul Natiunile Unite, nr. 8, bloc 108	5	Etaj 13		1
47	GEMENII 2	B-dul Natiunile Unite, nr. 9, bloc 107	5	Etaj 13		1
	Servicii auxiliare (cladiri, sisteme informatice, etc....)		3	Suprateran		
	TOTAL					

Nr. Crt.	Denumire CT	Adresa	Sector	Amplasament	NEMODERNIZA	MODERNIZATE
1	CASA PRESEI	Str. Baiculesti, nr 2, sector 1	1	Suprateran		

INDICATORI DE PERFORMANŢĂ

Proiect Anexa nr. 6

ndicatorii de performanţă pentru serviciul de producere a energiei termice

. Indicatorii de performanţă pentru serviciul de producere a energiei termice CTZ Casa Presei

P1	Întreruperea serviciului de producere a energiei termice	Valoarea Indicatorului
P1.1	a) Numărul de întreruperi neprogramate, altele decât cele accidentale	3 întreruperi/an
	b)Numărul de utilizatori afectaţi de întreruperile neprogramate, pe tipuri de utilizatori	0
P1.2	a) Numărul de întreruperi accidentale	2
	b) Numărul de utilizatori afectaţi de întreruperile accidentale	0
	c) Numărul de întreruperi accidentale cu o durată mai mare de 12 ore	0
	d) Durata medie a întreruperilor accidentale	4 ore
P1.3	a) Numărul de întreruperi programate	1
	b) Durata medie a întreruperilor programate	15 zile (revizie)
	c) Numărul de utilizatori afectaţi de întreruperile programate	3
	d) Numărul de întreruperi cu durata programată depăşită	0

P2	Calitatea energiei termice	Valoarea Indicatorului
P2.1	Numărul de reclamaţii privind calitatea energiei termice	0
P2.2	Numărul de reclamaţii care sunt din vina producătorului	0
P2.3	Numărul de reclamaţii care nu au putut fi rezolvate	0

P3	Randamentul centralei	Valoarea Indicatorului
P3.1	Energia termică contorizată la ieşirea din centrala termică ca procent din energia combustibilului consumat pentru producerea energiei termice (randamentul centralei termice) [%]	84.13% (la puterea calorica superioara a combustibilului)
P3.2	Consumul specific de apă de adaos (Cantitatea de apă de adaos introdusă în reţeaua termică raportată la energia termică livrată) [m3/Gcal]	1,31

P4	Soluţionarea sesizărilor şi reclamaţiilor utilizatorilor	Valoarea Indicatorului
P4.1	Numărul total de sesizări scrise	25% din total contracte

ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREȘTI - ILFOV

P4.2	Procentul din totalul de la punctul F4.1 la care s-a răspuns într-un termen mai mic de 30 de zile calendaristice	97%

P5	**Racordarea unor noi utilizatori la centralele de producere a energiei termice**	**Valoarea Indicatorului**
P5.1	Numărul de solicitări la care intervalul de timp dintre momentul înregistrării cererii din partea utilizatorilor pentru realizarea unei noi racordari termice sau de modificare a racordurilor termice, până la primirea de către acesta a ofertei de branşare este mai mic de 15/30/60 de zile.	**30**
P5.2	Timpul de realizare de noi racorduri sau bransamente termice	**60 zile**
P5.2	Timpul de modificare de racorduri existente la solicitarea utilizatorului.	**30 zile**

Indicatorii de performanţă pentru serviciul de producere a energiei termice - CT Cvartal

P1	**Întreruperea serviciului de producere a energiei termice**	**Valoarea Indicatorului**
P1.1	a) Numărul de întreruperi neprogramate la CT, altele decât cele accidentale	5 întreruperi/centrală/an
	b)Numărul de utilizatori afectaţi de întreruperile neprogramate, pe tipuri de utilizatori	40 utilizatori/centrala/an
P1.2	a) Numărul de întreruperi accidentale la CT	6 intreruperi/centrala/an
	b) Numărul de utilizatori afectaţi de întreruperile	40 utilizatori/centrala/an
	c) Numărul de întreruperi accidentale cu o durată mai mare de 12 ore	10 % din total intreruperi accidentale
	d) Durata medie a întreruperilor accidentale	8 ore
P1.3	a) Numărul de întreruperi programate la centralele termice	1 intrerupere programata/centrala/an
	b) Durata medie a întreruperilor programate la centralele termice	15 zile revizie
	c) Numărul de utilizatori afectaţi de întreruperile programate la centralele termice	10 utilizatori / centrala/an
	d) Numărul de întreruperi cu durata programată depăşită	0

P2	**Calitatea energiei termice**	**Valoarea Indicatorului**
P2.1	Numărul de reclamaţii privind calitatea energiei termice, la centralele termice	293 (41% din contracte)
P2.2	Numărul de reclamaţii care sunt din vina producătorului	32(10% din total reclamatii pe calitate)
P2.3	Numărul de reclamaţii care nu au putut fi rezolvate	0

P3	**Măsurarea energiei termice**	**Valoarea Indicatorului**
P3.1	Numărul anual de reclamaţii privind precizia echipamentelor de măsurare	1(0,1% din numarul de contracte)

ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREȘTI - ILFOV

	- apa calda - incalzire	
P3.2	Ponderea din numărul de reclamaţii menţionate la punctul P3.1 care sunt justificate	0%
P3.3	Procentul de solicitări de la punctul P3.1 care au fost rezolvate în mai puţin de 5 zile lucrătoare, care nu includ şi durata verificării metrologice în laboratorul autorizat	95%
P3.4	Numărul anual de sesizări din partea agenţiei de protecţia consumatorului	5 sesizari

P4	Pierderea de energie termică la centrale termice	**Valoarea Indicatorului**
P4.1	**Pierderea de energie termică în reţeaua de distribuţie** (diferenţa procentuală între energia termică contorizată la ieşirea din centrala termică şi cea facturată) [%]	**13%**
P4.2	**Consumul specific de apă de adaos** (Cantitatea de apă de adaos introdusă în reţeaua termică raportată la energia termică livrată) [m3/Gcal]	**0,5 m3/Gcal**

P5	**Soluţionarea sesizărilor şi reclamaţiilor utilizatorilor**	**Valoarea Indicatorului**
P5.1	Numărul total de sesizări scrise	25% din total contracte sau 0,25 din persoanele care utilizeaza serviciul
P5.2	Procentul din totalul de la punctul F4.1 la care s-a răspuns într-un termen mai mic de 30 de zile calendaristice	25% din total contracte sau 0,25 din persoanele care utilizeaza serviciul

P6	**Racordarea unor noi utilizatori la centralele de producere a energiei termice**	**Valoarea Indicatorului**
P6.1	Numărul de solicitări la care intervalul de timp dintre momentul înregistrării cererii din partea utilizatorilor pentru realizarea unei noi racordari termice sau de modificare a racordurilor termice, până la primirea de către acesta a ofertei de branşare este mai mic de 15/30/60 de zile.	**30 zile**
P6.2	Timpul de realizare de noi racorduri sau bransamente termice	**60 zile**
P6.2	Timpul de modificare de racorduri existente la solicitarea utilizatorului.	**30 zile**

ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREȘTI - ILFOV

ıdicatorii de performanţă pentru serviciul de transport a energiei termice

T1	Întreruperea serviciului de transport a energiei termice	Valoarea Indicatorului
T1.1	a) Numărul de întreruperi neprogramate, altele decât cele accidentale	14 intreruperi/an
	b) Numărul de utilizatori afectaţi de întreruperile neprogramate, pe tipuri de utilizator	36 Statii si Puncte Termice(3% din total ST si PT)
T1.2	a) Numărul de întreruperi accidentale	570 intreruperi/an
	b) Numărul de utilizatori afectaţi de întreruperile accidentale, pe tipuri de utilizator	2184 Statii si Puncte Termice
	c) Numărul de întreruperi accidentale cu o durată mai mare de 24 ore	46 intreruperi/an(8% din total intreruperi accidentale)
	d) Durata medie a întreruperilor accidentale, pe tipuri de utilizatori (ore)	10 ore
T1.3	a) Numărul de întreruperi programate	85 intreruperi/an
	b) Durata medie a întreruperilor programate (ore)	16 ore
	c)Numărul de utilizatori afectaţi de întreruperile programate	481 Statii si Puncte Termice
	d) Numărul de întreruperi cu durata programată depăşită	0

T2	**Pierderea de energie termică în reţeaua de transport** (diferenţa procentuală între energia termică intrată în reţeaua de transport şi cea ieşită din reţea) [%]	**27%**

T3	**Consumul specific de apă de adaos** (Cantitatea de apă de adaos introdusă în termică de transport şi facturată de producător, raportată la energia termică livrată) [m3/Gcal]	**2,7 m3/Gcal**

T4	Soluţionarea sesizărilor şi reclamaţiilor utilizatorilor	Valoarea Indicatorului
T4.1	Numărul total de sesizări scrise	25% din total contracte sau 0,25 din persoanele care utilizeaza serviciul
T4.2	Procentul din totalul de la punctul F4.1 la care s-a răspuns într-un termen mai mic de 30 de zile calendaristice	25% din total contracte sau 0,25 din persoanele care utilizeaza serviciul

ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREȘTI - ILFOV

T5	Racordarea unor noi utilizatori la centralele de producere a energiei termice	Valoarea Indicatorului
T5.1	Numărul de solicitări la care intervalul de timp dintre momentul înregistrării cererii din partea utilizatorilor pentru realizarea unei noi racordari termice sau de modificare a racordurilor termice, până la primirea de către acesta a ofertei de branşare este mai mic de 15/30/60 de zile.	**60**
T5.2	Timpul de realizare de noi racorduri sau bransamente termice	**60 zile**
T5.2	Timpul de modificare de racorduri existente la solicitarea utilizatorului.	**60 zile**

T6	Calitatea energiei termice	Valoarea Indicatorului
T6.1	Numărul de reclamaţii privind calitatea energiei termice	1% din numarul persoanelor care utilizeaza serviciul
T6.2	Numărul de reclamaţii care sunt din vina transportatorului	25% din total reclamatii privind calitatea
T6.3	Numărul de reclamaţii care nu au putut fi rezolvate	0

ndicatorii de performanţă pentru serviciul de distribuţie a energiei termice

D1	Întreruperea serviciului de distribuţie a energiei termice	Valoarea Indicatorului
D1.1	a) Numărul de întreruperi neprogramate, altele decât cele accidentale	1906
	b) Numărul de utilizatori afectaţi de întreruperile neprogramate	30.000 racorduri termice
D1.2	a) Numărul de întreruperi accidentale	9000 intreruperi/an
	b)Numărul de utilizatori afectaţi de întreruperile accidentale	88.300 racorduri termice
	c) Numărul de întreruperi accidentale cu o durată mai mare de 12 ore	140 intreruperi(2,2% din total intreruperi accidentale)
	d) Durata medie a întreruperilor accidentale	4 ore
D1.3	a) Numărul de întreruperi programate	540 intreruperi/an
	b) Durata medie a întreruperilor programate	7 ore
	c) Numărul de utilizatori afectaţi de întreruperile programate	5.120 racorduri termice
	d) Numărul de întreruperi cu durata programată depăşită	3 intreruperi(0,5% din intreruperile programate)

D2	Calitatea energiei termice	Valoarea Indicatorului
D2.1	Numărul de reclamaţii privind calitatea energiei termice	8580 reclamatii(1% din numarul persoanelor care utilizeaza serviciul)
D2.2	Numărul de reclamaţii care sunt din vina distribuitorului	1027(12% din total reclamatii privind calitatea)

ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREȘTI ILFOV

D2.3	Numărul de reclamaţii care nu au putut fi rezolvate	0

D3	**Măsurarea energiei termice**	**Valoarea Indicatorului**
D3.1	Numărul anual de reclamaţii privind precizia echipamentelor de măsurare - apa calda - incalzire	73 reclamatii (0,5% din contracte)
D3.2	Ponderea din numărul de reclamaţii menţionate la punctul D3.1 care sunt justificate	41%
D3.3	Procentul de solicitări de la punctul D3.1 care au fost rezolvate în mai puţin de 5 zile lucrătoare, care nu includ şi durata verificării metrologice în laboratorul autorizat	95%
D3.4	Numărul anual de sesizări din partea agenţiei de protecţia consumatorului	29 sesizari
D3.5	Procentul de clienti contorizati raportat la total clienti	99,60%

D4	**Randamentul retelelor de distributie**	**Valoarea Indicatorului**
D4.1	**Pierderea de energie termică în reţeaua de distribuţie** (diferenţa procentuală între energia termică intrată în punctul termic şi cea înregistrată de contoarele de la branşamente)	10,83%
D4.2	**Consumul specific de apă de adaos** (Cantitatea de apă de adaos introdusă în reţeaua termică de distribuţie, raportată la energia termică vândută) [m3/Gcal]	0,10m3/Gcal

D5	**Soluţionarea sesizărilor şi reclamaţiilor utilizatorilor**	**Valoarea Indicatorului**
D4.1	Numărul total de sesizări scrise	25% din total contracte sau 0,25 din persoanele care utilizeaza serviciul
D4.2	Procentul din totalul de la punctul F4.1 la care s-a răspuns într-un termen mai mic de 30 de zile calendaristice	25% din total contracte sau 0,25 din persoanele care utilizeaza serviciul

ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREȘTI ILFOV

D6	Racordarea unor noi utilizatori la centralele de producere a energiei termice	Valoarea Indicatorului
D6.1	Numărul de solicitări la care intervalul de timp dintre momentul înregistrării cererii din partea utilizatorilor pentru realizarea unei noi racordari termice sau de modificare a racordurilor termice, până la primirea de către acesta a ofertei de branşare este mai mic de 15/30/60 de zile.	**30 zile**
D6.2	Timpul de realizare de noi racorduri sau bransamente termice	**20 zile**
D6.3	Timpul de modificare de racorduri existente la solicitarea utilizatorului.	**30 zile**

). Indicatorii de performanţă pentru serviciul de furnizare a energiei termice

F1	Contractarea energiei termice	Valoarea Indicatorului
F1.1	Numărul de contracte încheiate, pe categorii de utilizatori	11(100%)
F1.2	Numărul de contracte menţionate la punctul F1.1 încheiate în mai puţin de 15 zile calendaristice	11(100%)
F1.3	Numărul de solicitări de modificare a prevederilor contractuale	0 solicitari
F1.4	Numărul de solicitări de modificare a prevederilor contractuale rezolvate în mai puţin de 15 zile calendaristice	0%

F2	Citirea, facturarea şi încasarea contravalorii energiei termice furnizate	Valoarea Indicatorului
F2.1	Numărul de reclamaţii privind facturarea	215 reclamatii (1,5% din contracte)
F2.2	Numărul de reclamaţii de la punctul F2.1 rezolvate în termenul de 10 zile	152 reclamatii (71% din numarul de reclamatii privind facturarea)
F2.3	Numărul de reclamaţii de la punctul F2.1 ce s-au dovedit a fi justificate	13 reclamatii (6%din numarul de recalamatii privin facturarea)
F2.4	Numărul de acţiuni aflate pe rol în instanţă privind facturarea	5 reclamatii (2%din numarul de reclamatii privind facturarea)
F2.5	Numărul de acţiuni pierdute în instanţă privind facturarea	0%
F2.6	Numărul de acţiuni câştigate în instanţă privind facturarea	3 actiuni castigate (43% din numarul de actiuni aflate pe rol)

F3.1	Indicatori generali anuali de performanţă privind întreruperile datorită nerespectării clauzelor contractuale	Valoarea Indicatorului
F3.1.1	Numărul de utilizatori cărora li s-a întrerupt furnizarea energiei termice	448 titulari de contract (3% din numarul de contracte)

ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE TERMOENERGETICĂ BUCUREȘTI - ILFOV

	pentru neplata facturii pe categorii de utilizatori	
F3.1.2	Numărul de utilizatori cărora li s-a întrerupt furnizarea energiei termice, realimentaţi în mai puţin de 3 zile calendaristice	60 titulari de contracte (14% din numarul de titulari de contract de la F3.1)
F3.1.3	Numărul de contracte suspendate parţial sau total pentru neplata energiei termice pe categorii de utilizatori	21 contracte suspendate (0,1% din total contracte)
F3.1.4	Numărul de întreruperi datorate nerespectării prevederilor contractuale	100% din cazuri
F3.1.55	Numărul de utilizatori care au fost alimentaţi în regim de restricţii	0

F3.2	**Indicatorii garantaţi anuali de performanţă, a căror nerespectare atrage sancţiuni sau reduceri tarifare**	**Valoarea Indicatorului**
F3.2.1	Numărul de cereri pentru acordarea de reduceri ale facturilor	1,0% din total contracte
F3.2.2	Numărul de cereri de la punctul F3.2.1 pentru care s-au acordat reduceri	100% din solicitarile justificate
F3.2.3	Cantitatea totală de energie termică diminuată ca urmare a reducerilor acordate	0,003% din total energie vanduta

F3.3	**Indicatori de performanţă privind daunele**	**Valoarea Indicatorului**
F3.3.1	Numărul de reclamaţii privind daunele provocate utilizatorilor din cauza nerespectării parametrilor din contract	0
F3.3.2	Numărul de reclamaţii de la F5.1 care s-au dovedit întemeiate	0
F3.3.3	Valoarea daunelor plătite utilizatorilor, de furnizor, pentru nerespectarea contractului	0

F4	**Soluţionarea reclamaţiilor utilizatorilor referitoare la serviciul de furnizare a energiei termic**	**Valoarea Indicatorului**
F4.1	Numărul de sesizări scrise	3267 sesizari (23% din total contracte sau 0,25 din persoanele care utilizeaza serviciul)
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	97%

F5	**Îndeplinirea prevederilor din contract cu privire la calitatea energiei termice livrate**	**Valoarea Indicatorului**
F5.1	Numărul de reclamaţii privind daunele provocate utilizatorilor din cauza nerespectării parametrilor din contract	0
F5.2	Numărul de reclamaţii de la F5.1 care s-au dovedit întemeiate	0
F5.3	Valoarea daunelor plătite utilizatorilor, de furnizor, pentru nerespectarea contractului	0

ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICĂ BUCUREȘTI - ILFOV

F6	Racordarea utilizatorilor la sistemul de alimentare centralizata cu energie termica	Valoarea Indicatorului
F6.1	Numărul de solicitări la care intervalul de timp dintre momentul înregistrării cererii din partea utilizatorilor pentru realizarea unei noi racordari termice sau de modificare a racordurilor termice, până la primirea de către acesta a ofertei de branşare este mai mic de 15/30/60 de zile.	41
F6.2	Timpul de realizare de noi racorduri sau bransamente termice	30 zile
F6.3	Timpul de modificare de racorduri existente la solicitarea utilizatorului.	20 zile

F7	Prestarea de servicii conexe serviciului de furnizare (informare, consultanta etc.)/Audiente	Valoarea Indicatorului
F7.1	Numărul de audienţe tinute fata de solicitarile de audiente	100%
F7.2	Timp mediu de rezolvare(zile)	13 zile

Proiect Anexa nr. 7

PROIECTE DE INVESTIȚII ASUMATE DE C.M.E.B.

Nr. crt.	Denumire obiectiv de investiții/Act de aprobare	Valoare estimativă fara TVA [lei]	Valoare estimativă fara TVA [Euro]	Dată PIF
0	1	2	3	4
Total General		**54.455.564**	**11.931.763**	
1.	Adoptarea cogenerării pentru CTZ Casa Presei	52.175.564	11.369.550	2020
2.	Dezafectarea gospodăriei de păcură.	300.000	65.374	2020
3.	Documentație tehnică în vederea relocării instalațiilor de producere a apei dedurizate și a punctului termic al centralei.	1.020.000	222.271	2020
4.	Mărirea capacității de degazare termică la 50 t/h.	150.000	32.687	2020
5.	Expertizarea sălii cazanelor CAF, construită în 1952.	50.000	10.896	2020
6.	Studiul de soluții privind implementarea cogenerării la unele centrale termice de cvartal.	130.000	28.329	2020
7.	Studiu de fezabilitate privind Realizarea unei noi unități de producere în cogenerare, în zona de Est, Nord-Est a municipiului București	930.000	202.656	2019

Notă: cursul valutar 1Euro= 4,589 lei

ASOCIAȚIA DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ TERMOENERGETICA BUCUREȘTI ILFOV