

STAREA SERVICIULUI PUBLIC
de ALIMENTARE cu ENERGIE TERMICĂ

I. Reglementări generale și specifice

- Legea serviciilor comunitare de utilități publice nr. 51/2006 cu modificările și completările ulterioare;
- Legea serviciului public de alimentare cu energie termică nr. 325/2006;
- Ordinul Președintelui ANRSC nr. 66 din 28 februarie 2007 privind aprobarea Metodologiei de stabilire, ajustare sau modificare a prețurilor și tarifelor locale pentru serviciile publice de alimentare cu energie termică produsă centralizat, exclusiv energia termică produsă în cogenerare;
- Ordinul Președintelui ANRSC nr. 91 din 20 martie 2007 privind aprobarea Regulamentului-cadru al serviciului public de alimentare cu energie termică;
- Ordinul Președintelui ANRSC nr. 92 din 20 martie 2007 privind aprobarea Caietului de sarcini-cadru al serviciului public de alimentare cu energie termică ;
- Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare pentru Serviciile Publice de Gospodărie Comunală nr. 233/2004 pentru aprobarea unor reglementări privind contorizarea consumatorilor racordați la sistemele publice centralizate de alimentare cu energie termică, cu modificările și completările ulterioare;
- Ordonanța nr. 36 din 2 august 2006 privind instituirea prețurilor locale de referință pentru energia termică furnizată populației prin sisteme centralizate;
- Ordinul Președintelui A.N.R.E. și al președintelui ANRSC nr. 21/514 din 20 septembrie 2006 privind aprobarea Metodologiei de stabilire a prețurilor locale de referință și a sumelor necesare pentru compensarea combustibilului folosit pentru energia termică furnizată populației prin sisteme centralizate, cu modificările și completările ulterioare;
- Ordinul președintelui ANRSC nr. 483/2008 pentru aprobarea Contractului- cadru de furnizare a energiei termice;
- Ordinul președintelui ANRSC nr. 343/2010 pentru aprobarea Normei tehnice privind repartizarea consumurilor de energie termică între consumatorii din imobilele de tip condominiu, în cazul folosirii sistemelor de repartizare a costurilor pentru încălzire și apă caldă de consum.

II. Obiective urmărite

Serviciul public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat reprezintă totalitatea activităților privind producerea, transportul, distribuția și furnizarea energiei termice, desfășurate la nivelul unităților administrativ-teritoriale sub conducerea, coordonarea și responsabilitatea autorităților administrației publice locale sau a asociațiilor de dezvoltare comunitară, după caz, în scopul asigurării energiei termice necesare încălzirii și preparării apei calde de consum pentru populație, instituții publice, obiective social-culturale și operatori economici.

Serviciul public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat se realizează prin intermediul infrastructurii tehnico-edilitare specifice aparținând domeniului public sau privat al autorității administrației publice locale ori al asociației de dezvoltare comunitară, care formează sistemul de alimentare centralizată cu energie termică al localității sau al asociației de dezvoltare comunitară (SACET).

Legea serviciului public de alimentare cu energie termică nr. 325/2006 este legea cadru care trasează principalele caracteristici și cerințe ale modului de organizare și funcționare a serviciului public de alimentare cu energie termică și are ca obiective:

- asigurarea continuității serviciului public de alimentare cu energie termică;
- asigurarea calității serviciului public de alimentare cu energie termică;

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

Raportul ANRSC privind serviciul public de alimentare cu energie termică furnizată în sistem centralizat este întocmit cu scopul de a furniza date și informații asupra acestor servicii publice și a tendinței lor de evoluție, elementele necesare elaborării Strategiei naționale privind serviciul public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat de către Ministerul Administrației și Internelor, în colaborare cu Ministerul Economiei, Comerțului și Mediului de Afaceri și cu Ministerul Mediului și Pădurilor, precum și cu consultarea organizațiilor neguvernamentale reprezentative.

Totodată, în site-ul oficial al ANRSC, este prezentată în detaliu starea serviciilor energetice, prin prezentarea de date referitoare la:

- revizii și reparații planificate și realizate;
- număr de branșamente;
- grad de contorizare;
- dinamica numărului de apartamente racordate/debranșate/rebranșate;
- prețuri și tarife.

Această situație privind starea serviciilor energetice, prezentată lună de lună, începând din anul 2004, face posibilă evidențierea cu exactitate a evoluției acestor indicatori ce caracterizează piața acestor servicii și poate fi vizualizată pe site-ul www.anrsc.ro.

II. Evoluția numărului de apartamente debranșate

În perioada 2007 – 2010, (tabelul de mai jos) se constată că numărul de apartamente debranșate a scăzut anual de la un număr de 41.878 debranșări în 2007 la un număr de 32.582 debranșări în 2009, conducând la premisa că **evoluția debranșărilor se va calma** și, în timp, se va înregistra o aplatizare a acestui fenomen, ca urmare a creșterii cererilor de rebranșare.

Totuși, față de tendința generală de scădere și de revenire la SACET, **în anul 2010 s-a înregistrat o creștere a numărului de apartamente debranșate la 59.035, în principal, datorită îngrijorării populației față de eventualitatea eliminării subvenționării energiei termice pe fondul crizei financiare.**

	TOTAL	2007	2008	2009	2010
Număr TOTAL apartamente	1.550.402	1.658.238	1.647.881	1.595.175	1.550.402
Apart. debranșate	173.559	41.878	40.064	32.582	59.035
Apart. rebranșate	18.531	4.299	5.329	5.894	3.009

IV. Situația producției de energie termică

Serviciul public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat se realizează prin intermediul infrastructurii tehnico-edilitare specifice aparținând domeniului public sau privat al autorității administrației publice locale ori asociației de dezvoltare comunitară, care formează sistemul de alimentare centralizată cu energie termică al localității sau al asociației de dezvoltare comunitară.

Numărul localităților care au beneficiat de sisteme centralizate de producere și distribuție a energiei termice a fost **într-o continuă scădere**. Astfel, de la **308** localități beneficiare în 1996/1997, la **188** localități în perioada 2002/2003 și respectiv **121** în 2008/2009.

Sistemul de alimentare centralizată cu energie termică este alcătuit dintr-un ansamblu tehnologic și funcțional unitar constând din construcții, instalații, echipamente, dotări specifice și mijloace de măsurare destinat producerii, transportului, distribuției și furnizării energiei termice pe teritoriul localităților, care cuprinde:

- centrale termice sau centrale electrice de termoficare;
- rețele de transport;
- puncte termice/stații termice;
- rețele de distribuție;
- construcții și instalații auxiliare;
- bransamente, până la punctele de delimitare/separare a instalațiilor;
- sisteme de măsură, control și automatizare.

Rețelele termice reprezintă ansamblul de conducte, instalații de pompare, altele decât cele existente la producător, și instalații auxiliare cu ajutorul cărora energia termică se transportă în regim continuu și controlat între producători și stațiile termice sau utilizatori.

Din raportările operatorilor rezultă că **la nivel național lungimea rețelelor este:**

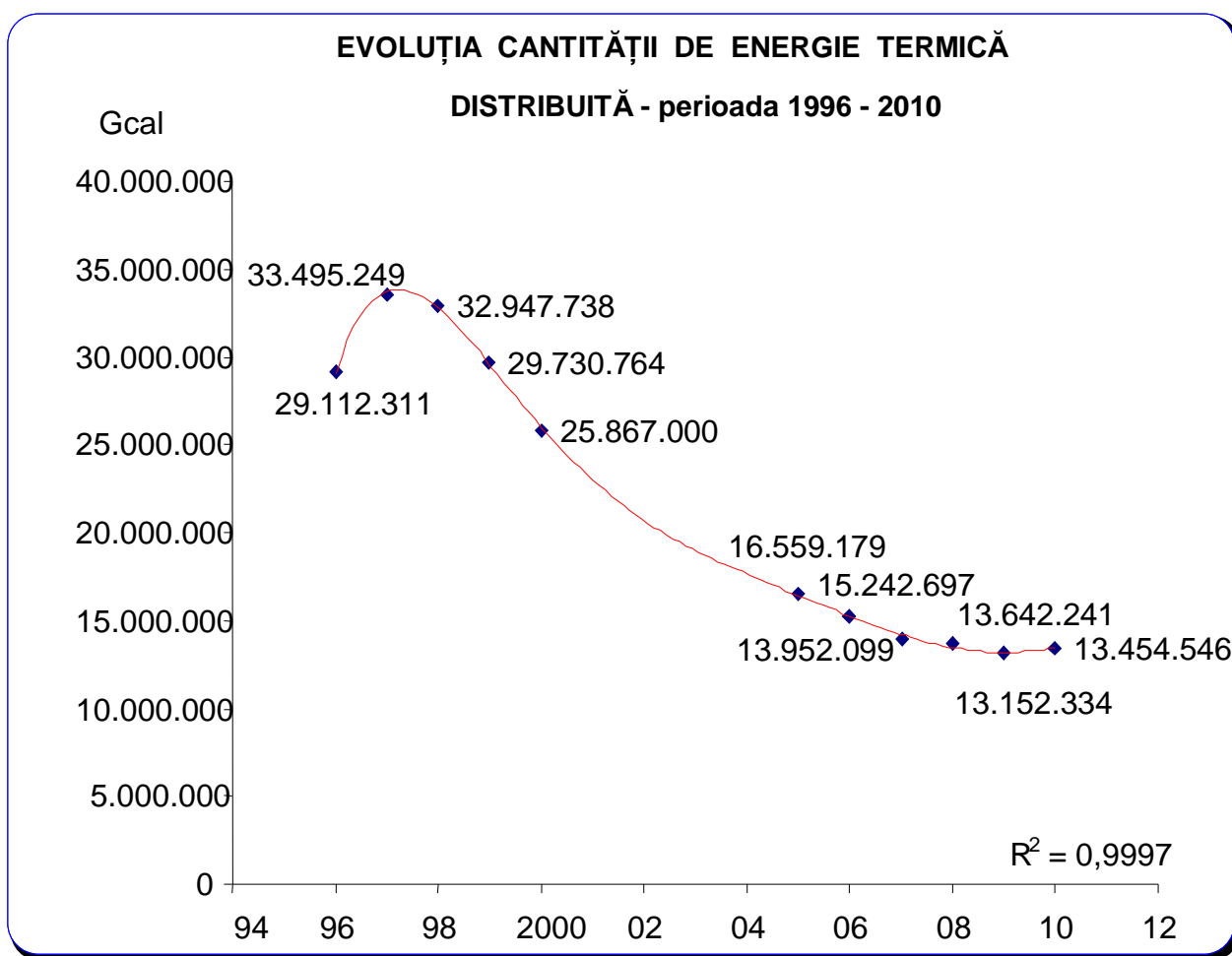
- **rețele de transport** este de cca. **2.742,22 km;**
- **rețele de distribuție** este de cca. **7.065,51 km;**

În anexă la Raport este prezentată în detaliu situația rețelelor de transport și distribuție a energiei termice, pe operatori.

Valoarea medie a indicatorului [*pierderi de energie termică/Km de rețea și an*] în urma realizărilor din anul 2005 este de **500,7** [*Gcal/Km de rețea și an*], în anul 2006 este de **508,8** [*Gcal/Km de rețea și an*], în anul 2008 este de **457,8** [*Gcal/Km de rețea și an*], iar în anul 2009 este de **463,5** [*Gcal/Km rețea și an*].

Sistemul de alimentare centralizată cu energie termică a fost introdus în România începând cu anii '70. Acest mod de preparare a apei calde de consum și de încălzire a locuințelor a fost promovat pe scară largă începând cu anii '80 când marile orașe din România au beneficiat de sisteme centralizate pentru furnizarea apei calde de consum și de energie termică pentru încălzire. Din cauza condițiilor existente la acea vreme, a economiilor impuse populației, începând cu anul 1985 populația nu a mai beneficiat de furnizarea continuă de agent termic; astfel, alimentarea apartamentelor s-a făcut numai în anumite intervale orare ajungându-se la o livrare continuă de numai 8 ore pe zi.

Menționăm că în anul 2005, la nivel național, s-a produs o cantitate de energie termică în sistem centralizat de 21.470.119 Gcal și s-au distribuit 16.559.179 Gcal. În anul 2006, s-a înregistrat producerea unei cantități de energie termică în sistem centralizat de 20.232.782 Gcal și s-au vândut 15.242.697 Gcal. Comparativ, în decembrie 2008 s-a produs o cantitate de energie termică de 18.132.076 Gcal și s-au vândut 13.642.241 Gcal, în anul 2009 s-au produs 17.698.670 Gcal și s-au vândut 13.152.334 Gcal.



Evoluția cantității de energie termică distribuită în perioada 1996-2010

În anul 2010 s-a produs o cantitate de energie termică de 17.818.820 Gcal și s-a vândut o cantitate de energie termică de 13.454.546 Gcal, mai mare cu 2,3% față de cantitatea de energie termică vândută în anul 2009.

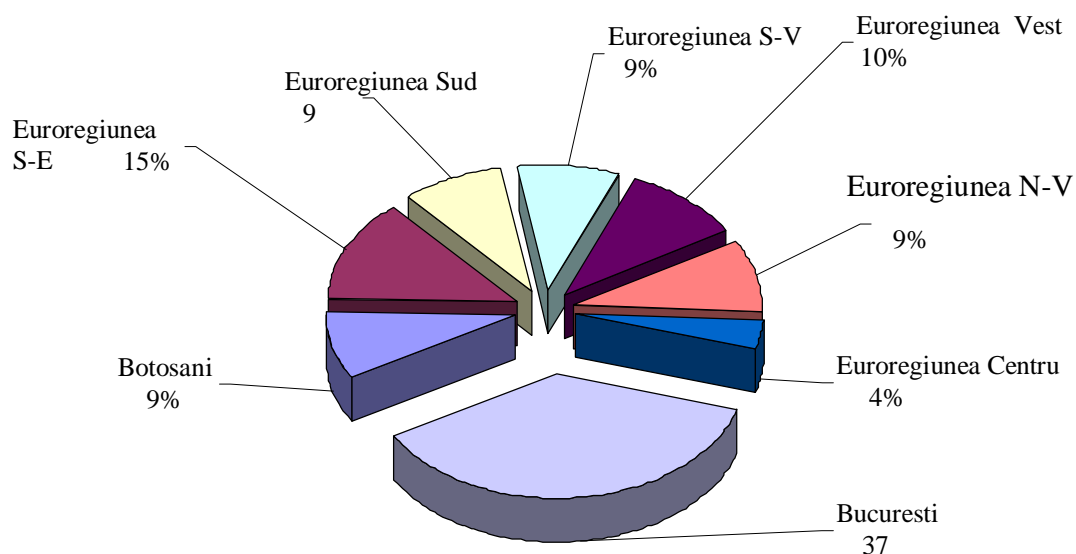
Într-o analiză detaliată mai jos, este prezentată cantitatea de energie termică repartizată pe euroregiuni. Astfel, se evidențiază faptul că **în București se furnizează 37% din întreaga cantitate de energie termică produsă la nivel național**, urmatoarea euroregiune fiind Sud-Est, în care se furnizează cca. 15% din cantitatea de energie termică produsă la nivel național.

În euroregiunea Centru se evidențiază cea mai redusă cantitate de energie termică produsă, de doar 4% din întreaga cantitate de energie termică produsă la nivel național.

Sunt 30 de operatori care își desfășoară activitatea în municipiile și marile orașe ale României și produc/distribuie aproape 85% din energia termică totală în sistem centralizat pentru încălzire la nivel național.

Cantitate de energie termica produsa /cumparata

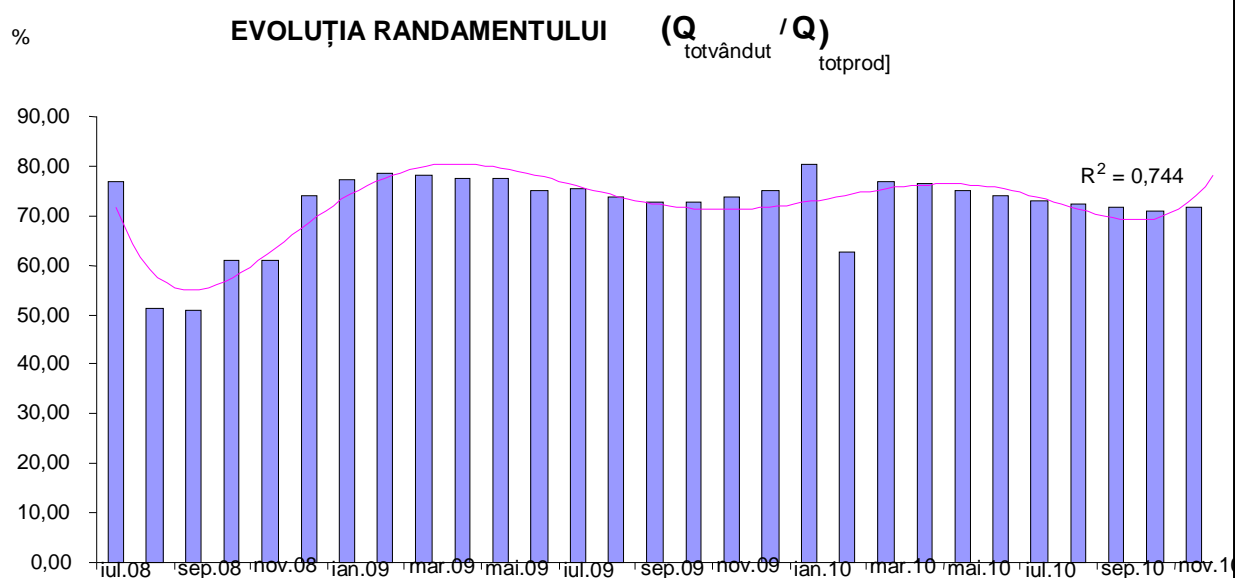
(17.818.820 Gcal)



Cantitatea de energie termică produsă/cumpărată în anul 2010

Debranșările beneficiarilor de la sistemele centralizate de alimentare cu energie termică au condus la funcționarea operatorilor în condiții de ineficiență economică, pierderile de energie termică fiind acoperite cu eforturi bugetare din ce în ce mai mari.

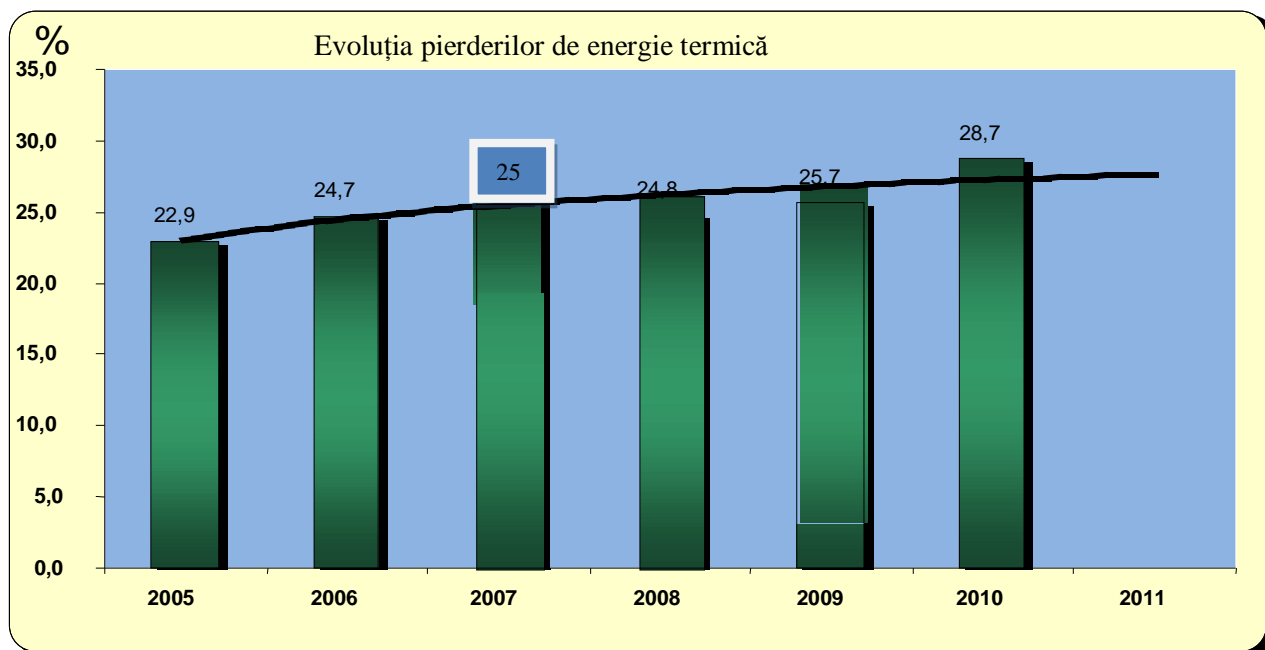
Pierderile de energie termică în procente sunt evidențiate în reprezentarea de mai jos, care permite să se facă o analiză corelativă între reducerea numărului de apartamente și creșterea pierderilor de energie termică.



Evoluția randamentului în perioada iulie 2008 – decembrie 2010

Ponderea pierderilor de energie termică produsă în sistem centralizat (cantitatea de energie termică facturată – vândută/cantitatea de energie termică produsă centralizat) pun în evidență capacitatea de furnizare a acestora de către operatori, la parametri de eficiență.

Graficul pune în evidență o tendință de creștere a randamentului în perioada octombrie – decembrie 2010, perioadă în care potrivit Fig. 10, cantitatea de energie termică produsă și respectiv cea care se vinde are o tendință de creștere.



Evoluția pierderilor de energie termică

Valoarea medie națională a pierderilor înregistrată în anul 2005 a fost de 23% iar în anul 2010 aceasta este de 28,7% ca urmare a creșterii numărului de apartamente debransate. Printre municipiile care au înregistrat **cele mai mari pierderi de energie termică** în sistem centralizat în anul 2010 se numără: **Reșița cu 55%; Brașov 52%; Bacău cu 43%; Botoșani cu 42%; Brăila cu 41% ș.a.** Se observă că localitățile enumerate sunt municipii în care mai mult de jumătate din energia termică produsă se pierde în sistem, până când aceasta ajunge la consumator.

La analiza pierderilor de energie termică în sistemul de termoficare luate în considerare următoarele influențe:

- majoritatea surselor de producere a energiei termice au o vechime mare, fapt ce conduce la realizarea unui randament relativ scăzut;
- starea rețelelor primare și secundare;
- parametri de proiectare pentru noile conducte (pierderi de căldură);
- redimensionarea conductelor;
- starea punctelor termice înainte de reabilitare.
-

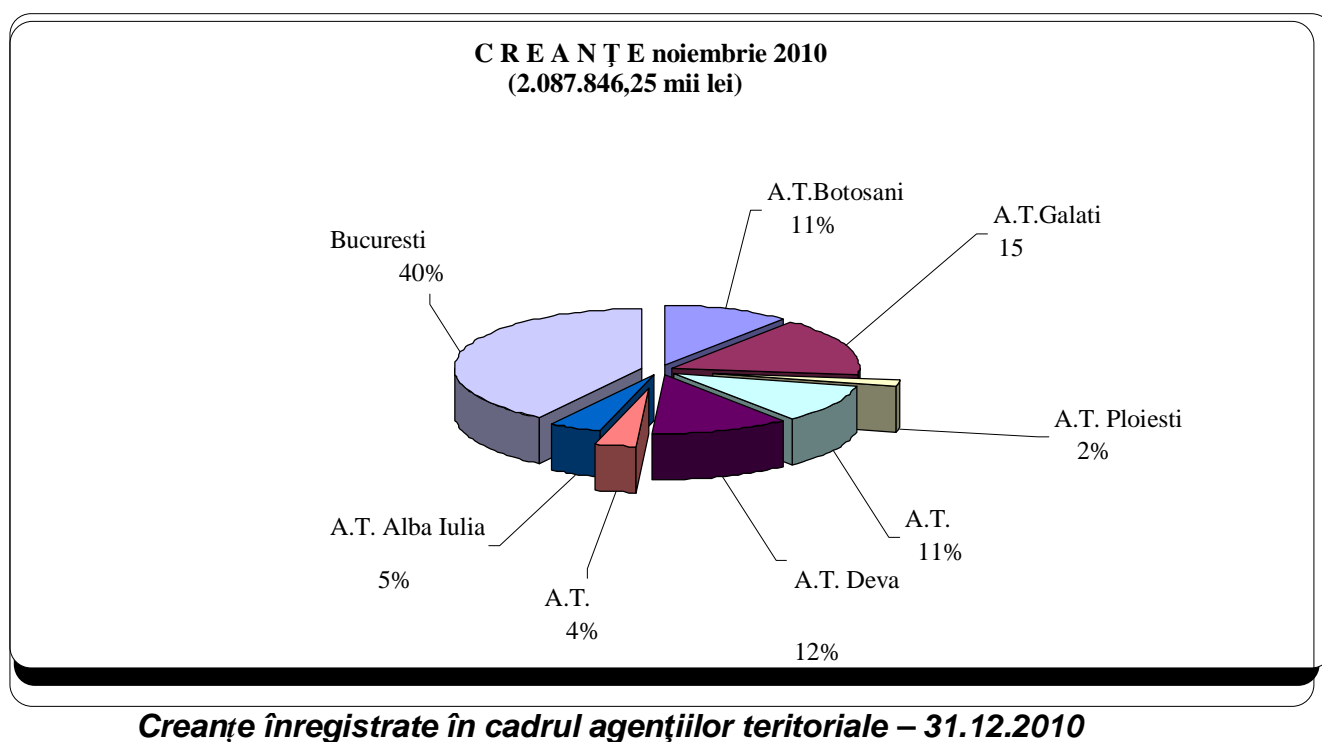
Ca urmare a contorizării la bransament, acțiune finalizată la nivel național, cetățenii plătesc numai ceea ce consumă. Prin această măsură, producătorii și distribuitorii au fost obligați să-și remedieze defecțiunile și astfel au fost reabilitate o parte din rețelele primare, s-

au modernizat punctele termice, iar pe rețelele secundare s-au înlocuit parțial conductele și izolația termică.

V. Situația economică a serviciului

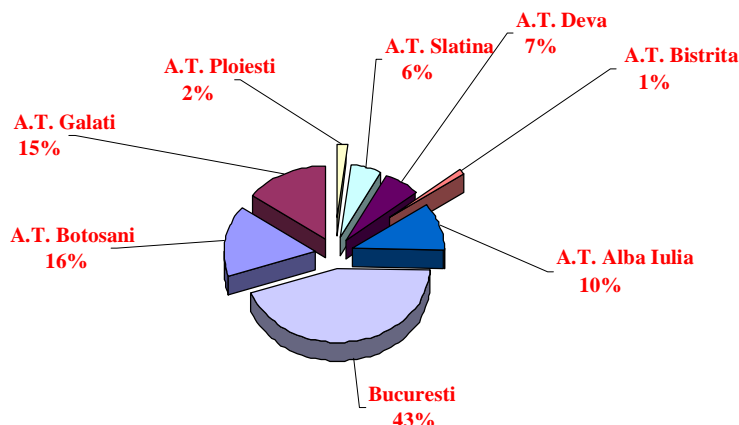
Condițiile tehnice de funcționare a instalațiilor termice sunt caracterizate de eficiență redusă din cauza echipamentelor vechi, neperformante și a uzurii mari a instalațiilor. Toate aceste aspecte cumulate conduc la o funcționare a instalațiilor energetice de producere, transport și distribuție sub capacitățile instalate, cu implicații directe în realizarea veniturilor.

Gradul de îndatorare (GI) evidențiază limita până la care operatorii își finanțează activitatea din alte surse decât cele proprii (credite, datorii la stat și furnizori). În condiții normale de activitate, gradul de îndatorare trebuie să se situeze în jur de 50%. O limită sub 30% indică o rezervă în apelarea la credite și împrumuturi iar peste 80% o dependență de credite, ceea ce reprezintă o situație alarmantă.



Raportul creanțe/datorii (RCD = 0,4636) - Valoarea subunitară indică faptul că avem mai multe datorii decât creanțe. În acest caz operatorii utilizează la maxim creditul furnizor ("pășuirea la plată"). Situația este normală **doar dacă** datoriile se achită în termenele stabilite și nu se plătesc penalități pentru întârziere. În caz contrar raportul trebuie să fie supraunitar, respectiv să avem datoriile achitate.

*Datorii noiembrie 2010 (4.503.425,17 mii lei) total
din care:*



Datorii – noiembrie 2010

Practicarea unor politici tarifare care să conducă la realizarea unor profituri cu rate de rentabilitate specifice, în care investițiile inițiale sunt relativ mici iar viteza de rotație a mijloacelor circulante este mare, poate conduce la probleme majore pe linia suportabilității și implicit a respectării principiului universalității serviciilor comunitare de utilități publice.

Multe din sursele de producere a energiei termice au o vechime, de peste 20 -30 de ani, fapt ce conduce la realizarea unui randament relativ scăzut. Aceste aspecte sunt dominate de două probleme critice:

- supradimensionarea majorității surselor de producere a energiei termice, raportat la necesarul actual de energie termică;
- lipsa cronică de investiții.

Cele două elemente fac ca prețul de producție să fie relativ mare (număr de personal mare, amortismente mari, consumuri specifice mari).

Până în anul 1997, nivelurile prețurilor în sistemul de producere și distribuție a energiei termice au fost stabilite oficial de Ministerul Finanțelor prin organisme de specialitate. Astfel, nivelul lor nu reflecta condițiile locale care determină costurile de producere și de furnizare a energiei termice. Din anul 2008, odată cu apariția Legii energiei, principiul de stabilire, ajustare sau de modificare a acestora s-a modificat esențial. În nivelul lor s-au inclus nu numai cheltuielile operaționale ci și cele aferente modernizărilor, dezvoltării și protecției mediului (cu verificarea instituțiilor nominalizate de legiuitor).

Costurile mari cu care operează operatorii furnizori de energie termică produsă și furnizată în sistem centralizat au drept cauză, pe lângă cele mai sus arătate, în principal, următoarele,:

- combustibilul tehnologic, materiile prime și materialele sunt achiziționate la prețuri internaționale, comparabile cu cele cu care se operează pe plan internațional, în schimb, energia termică este vândută pe piața locală la prețuri care nu reflectă întodeauna costurile reale;
- în structura tarifelor nu se aprobă, de regulă, o cotă de dezvoltare pentru realizarea de investiții și modernizarea echipamentelor tehnologice;

- populația plătește un preț aprobat prin hotărâre de consiliu local, care este stabilit în funcție de puterea de cumpărare a populației, diferența dintre acesta și costurile cu care se produce și distribuie energia termică fiind subvenționate. Această subvenție ajunge greu la producător, deoarece bugetul local, care asigură o cotă însemnată din acesta, nu are lichiditățile necesare pentru a o plăti la timp. Astfel, valoarea subvențiilor efectiv acordate este puternic diminuată de rata inflației, de unde rezultă că o parte a costurilor nu poate fi acoperită prin subvenția inițial prevăzută.

VI. Obiectivele POS-Mediu

Obiectivul global al POS-Mediu este îmbunătățirea standardelor de viață și de mediu. Sectorul energetic național trebuie să facă față unor situații, atât la nivel global, cât și la nivel național: siguranța alimentării cu energie, creșterea competiției economice precum și reducerea impactului asupra mediului înconjurător.

În acest sens au fost elaborate strategii, planuri și programe, prin care s-au desemnat ținte specifice ce trebuie atinse pentru conformarea cu toate cerințele în sectorul energetic și cel de mediu.

Tratatul de aderare, semnat la data de 25 aprilie 2005, include angajamentul ferm al României de a implementa întregul acquis comunitar și prevede perioade de tranziție pentru unele angajamente de mediu. În urma negocierilor de aderare, s-au obținut următoarele perioade de tranziție pentru sectorul mediului ambiant:

- pentru sectorul apelor și al apelor menajere - până la 2018
- pentru sectorul managementul deșeurilor - până la 2017
- pentru sectorul poluarea aerului (implementarea Directivei IMA 2001/80/EC) - până la 2017

Perioadele specifice de tranziție pentru emisiile de SO₂, NO_x și pulberi aprobate pentru sistemele de termoficare/IMA care nu se conformează Directivei IMA, precum și perioadele de tranziție pentru depozitele de zgură și cenușă ale sistemului de termoficare care nu se conformează Directivei privind depozitarea deșeurilor, sunt incluse în Anexa la Tratatul de Aderare.

POS-Mediu contribuie la implementarea celei de-a treia priorități a Planului Național de Dezvoltare 2007-2013: „Protejarea și îmbunătățirea mediului înconjurător” și la îndeplinirea priorității tematice „Dezvoltarea infrastructurii de bază la standarde europene” stabilite în Cadrul Strategic Național de Referință. POS-Mediu este bazat în totalitate pe scopurile și prioritățile politicii de mediu și infrastructură ale UE și reflectă, atât obligațiile internaționale ale României, cât și interesele specifice naționale.

Unul dintre obiectivele specifice ale POS-Mediu este reducerea impactului negativ asupra mediului înconjurător și diminuarea schimbărilor climatice cauzate de sistemul de încălzire centralizată în cele mai poluate localități, până în anul 2015. Pentru a atinge aceste obiective, s-a identificat următoarea Axă Prioritară:

„Reducerea poluării și diminuarea schimbărilor climatice prin restructurarea și reînnoirea sistemului urban de încălzire centralizată ducând la o eficiență energetică în punctele cheie de mediu la nivel local”.

România, ca stat membru al Uniunii Europene, trebuie să se conformeze standardelor și politicilor UE din sectorul energetic. Conform Strategiei pentru Energie și Schimbări Climatice, adoptată de Comisia Europeană în martie 2007, UE se angajează să reducă în continuare emisiile gazelor cu efect de seră prin:

- creșterea eficienței energetice în UE cu 20% până în anul 2020;
- creșterea ponderii energiei regenerabile la 20% până în anul 2020;
- întărirea și extinderea schemei de comercializare a emisiilor gazelor cu efect de seră în UE;
- reducerea emisiilor de CO₂ din alte sectoare.

Directiva 2003/87/EC stabilește un plan de alocare a cotelor de emisii poluante în cadrul Comunității, denumit European Union Emission Trading Scheme (EU-ETS). România a stabilit un Plan Național de Alocare (PNA) pentru participarea la EU-ETS în perioada 2007 și între 2008-2012.

Cadrul legal de implementare a EU-ETS în România este stipulat în cadrul Hotărârii Guvernului nr. 780/2006 privind stabilirea Planului Național de Alocare a cotelor de emisii poluante, care transpune Directiva 2003/87/EC.

PNA-ul stabilește cantitatea totală a cotelor de emisii poluante pentru România ce urmează a fi emise în România în 2007 și între 2008-2012, precum și modul în care vor fi distribuite respectivele cote sectoarelor și instalațiilor supuse planului. Prin ratificarea Protocolului de la Kyoto, România s-a angajat să reducă emisiile de gaze poluante cu o valoare de până la 8%, comparativ cu anul de referință 1989.

Conform evaluării investiției necesare pentru a se conforma acquis-ului comunitar pe partea de mediu până în 2018 (dată ce coincide cu ultima perioadă de tranziție acordată României), sunt necesare aproximativ 29 miliarde euro, din care circa 5 miliarde euro pentru calitatea aerului.

Bugetul total al POS-Mediu pentru perioada 2007-2013 este de 5.6 miliarde euro (4.5 miliarde susținere comunitară și 1.1 miliarde contribuție proprie), cu mult sub suma necesară estimată pentru această perioadă.

Luând în considerare starea actuală a sistemului de termoficare, autoritățile administrației publice locale trebuie să facă un efort financiar considerabil pentru a putea implementa îmbunătățirile sistemului de termoficare necesare pentru a se conforma cerințelor și perioadei limită stabilite în Tratatul de Aderare precum și de legislația în vigoare.

VII. Concluzii

Principalele aspecte cu care se confruntă serviciile energetice de interes local:

Ø neimplicarea autorităților administrației publice locale în stabilirea zonelor unitare de încălzire;

Ø nerespectarea de către autoritățile administrației publice locale a termenului legal de implementare a principiului „un condominiu - un singur sistem de încălzire”;

Ø neînființarea compartimentelor energetice de către autoritățile administrației publice locale sau neexercitarea de către acestea a tuturor atribuțiilor și competențelor conferite prin lege;

Ø neîntocmirea și neaprobarea regulamentului propriu al serviciului de alimentare cu energie termică de către fiecare autoritate a administrației publice locale;

Ø lipsa strategiilor locale de dezvoltare a serviciilor de alimentare centralizată cu energie termică;

Ø investiții neperformante pentru asigurarea protecției mediului în capacități de producție supradimensionate și neeficiente energetice;

Ø investiții foarte reduse în reabilitarea rețelelor termice de transport și distribuție a energiei termice;

Ø neacordarea sau acordarea cu întârziere a subvențiilor de la bugetul local;

Ø volumul mare de investiții necesar reabilitării SACET, care în unele cazuri pot depăși de câteva ori bugetele anuale locale;

Ø lipsa asociațiilor de proprietari sau neimplicarea autorităților în constituirea, organizarea și funcționarea asociațiilor de proprietari la nivelul fiecărui condominiu;

Ø administrarea defectuasă a imobilelor de tip condominiu, uzura avansată a instalațiilor de încălzire interioare, lipsa administratorilor sau societăților de administrare la nivelul unor unități administrativ-teritorială;

Ø campanie agresivă împotriva repartitoarelor de costuri susținută de producătorii de centrale termice și distribuitorii de gaze naturale.

ANEXA 1

Serviciul Public de Alimentare cu Energie Termică

Nr Crt	Denumire	REGIUNEA DE DEZVOLTARE Sediul Agenției Teritoriale ANRSC								Total
		Nord-Est Botosani	Sud-Est Galati	Sud- Muntenia Ploiesti	Sud-Vest Oltenia Slatina	Vest Deva	Nord-Vest Bistrita	Centru Alba Iulia	Buc - Ilfov București	
1	Cantitate de energie termica produsa /cumparata cumulat de la inceputul anului (Gcal)	1.227.676	1.900.281	1.255.317	1.225.921	1.447.070	1.348.609	544.289	5.262.058	14.211.223
2	Cantitate de energie termica vanduta cumulat de la inceputul anului (Gcal)	804.415	1.491.882	907.425	884.187	976.401	869.351	368.581	3.865.359	10.167.603
3	Venituri realizate din prestarea serviciului cumulat de la începutul anului (mii lei)	150.833	337.257	121.532	219.199	277.171	127.867	92.084	431.945	1.757.891
5	Pret mediu realizat in perioada (lei/Gcal)	187,51	226,06	133,93	247,91	283,87	147,08	249,83	111,75	172,89
6	Cantitate de energie termica produsa /cumparata in luna de raportare (Gcal.)	107.362	201.801	121.400	157.251	178.543	183.055	45.059	583.511	1.577.984
7	Cantitate de energie termica vanduta in luna de raportare (Gcal.)	67.814	161.370	91.114	127.086	139.210	96.677	28.484	476.472	1.188.229
8	Venituri realizate din prestarea serviciului in luna de raportare (mii lei)	11.854	36.738	11.437	20.044	35.667	14.050	9.936	53.107	192.834

Regiunea de dezvoltare Sediul Agenției Teritoriale		Nord-Est Botosani	Sud-Est Galati	Sud- Muntenia Ploiesti	Sud-Vest Oltenia Slatina	Vest Deva	Nord-Vest Bistrita	Centru Alba Iulia	Buc – Ilfov București	Total
9	Randament mediu (%)	63,16	79,96	75,05	80,82	77,97	52,81	63,21	81,66	75,30
11	Datorii (mii lei) total din care la:	712.761	658.928	74.705	250.738	298.066	59.326	461.029	1.987.871	4.503.425
12	Furnizori de combustibili (mii lei)	138.749	31.444	27.227	100.616	23.785	10.667	137.315	729.584	1.199.388
13	Furnizori de energie termică (mii lei)	0,00	511.586	106	133.965	122.063	11.455	0,00	0,00	779.176
14	Furnizori de energie electrică (mii lei)	2.034	6.342	1.286	1.317	4.970	987	18.560	2.743	38.240
15	Furnizori de apă (mii lei)	7.186	12.755	1.698	4.500	10.004	3.111	6.528	1.535	47.317
16	Bugetul general consolidat al statului (mii lei)	233.098,00	57.427,47	8.012,60	7.986,00	13.764,83	1.394,00	75.445,00	5.636,00	402.763,90
17	Bugetul local (mii lei)	80.524,00	2.475,52	1.604,00	216,00	610,14	0,00	1.434,00	0,00	86.863,66
18	Alte datorii (mii lei)	251.170,00	36.897,24	34.771,00	2.138,00	122.868,10	31.710,00	221.747,00	1.248.373,00	1.949.674,34
19	CREANȚE (mii lei)	224.531,00	331.851,21	38.663,20	222.123,00	247.680,64	76.408,20	94.919,00	851.670,00	2.087.846,25
20	Bugetul de stat (mii lei)	27.586,00	73.456,74	16.520,04	13.900,00	72.271,89	30.916,00	8.485,00	0,00	243.135,67
21	Bugetul local (mii lei)	48.052,00	51.152,89	4.225,00	42.514,00	64.933,38	13.088,80	21.533,00	652.140,00	897.639,07
22	Agenți economici și instituții publice (mii lei)	19.271,00	16.127,26	4.382,20	21.917,00	45.897,66	8.064,30	5.765,00	44.105,00	165.529,42
23	Populație (mii lei)	112.666,00	181.671,04	11.564,42	135.902,00	56.055,88	20.666,10	29.999,00	116.047,00	664.571,44
24	Altele (mii lei)	16.956,00	9.443,28	1.971,54	7.890,00	8.521,83	3.673,00	29.137,00	39.378,00	116.970,65
25	RDC =datorii/creante/ (mediu) (%)	317,44	198,56	193,22	112,88	120,34	77,64	485,71		215,70

Regiunea de dezvoltare Sediul Agenției Teritoriale		Nord-Est Botosani	Sud-Est Galati	Sud- Muntenia Ploiesti	Sud-Vest Oltenia Slatina	Vest Deva	Nord-Vest Bistrita	Centru Alba Iulia	Buc – Ilfov București	Total
26	Valoare totala investitii (mii lei)	834.918	548.358	71.850	89.271,00	291.910	0,00	349.684	873.239	3.059.230
27	valoare planificata pentru 2010 (mii lei)	40.770,00	50.872,00	10.391,00	24.285,00	89.028,00	18.807,00	20.395,00	162.700,00	417.248
28	valoare realizata de la inceputul lui 2010 (mii lei)	25.986,00	18.173,00	4.973,00	476,00	2.116,00	4.378,00	8.634,00	70.250,95	134.987
29	Total bransamente existente în funcțiune (nr.)	16.026	16.884	10.403	12.194	14.918	11.349	7.428	19.787	108.989
	Gradul de contorizare a bransamentelor pe: (%)									
30	Încălzire (%)	91,14	96,20	98,00	96,00	97,00	98,37	98,00	97,60	96,32
31	Apă caldă de consum (%)	88,86	90,90	96,00	98,00	95,00	99,03	99,00	98,15	95,16
32	Total apartamente racordate la sistemul centralizat (nr.)	145.021	264.286	139.013	141.779	144.795	103.546	48.876	569.633	1.556.949
33	Număr de apartamente debransate în luna de raportare (nr.)	1.405	1.683	1.418	227	294	2.627	2.322	437	10.413
34	Număr de apartamente rebransate în luna de raportare (nr.)	2	113	65	497	61	2	3	38	781

ANEXA 2

Lungimea retelelor de transport si distributie a energiei termice						
Nr. crt.	Denumirea operatorului	Judet	Localitate	Lungimea retelelor km		
				transport	distrib utie	total
1	SC CET SA Bacău	Bacau	Bacau	31,94	324,16	356,10
2	SC TERMION CT SA Onești	Bacau	Onesti	19	118,17	137,17
3	SC Termica SA Botoșani	Botosani	Botosani	45,9	322,1	368,00
4	Regionala CFR Iași	Iasi	Iasi	2,5	1,5	4,00
5	SC CET SA Iași	Iasi	Iasi	96,00	463,00	559,00
6	RAGCL Pașcani	Iasi	Pascani		34,886	34,89
7	SC LOCATO SA Piatra Neamt	Neamt	Piatra Neamt			0,00
8	S.C. AQUACALOR S.A. Piatra Neamț**	Neamt	Piatra Neamt		32	32,00
9	S.C. ACVATERM S.A. Tg. Neamț	Neamt	Tg Neamt			0,00
10	S.P.P. Tașca	Neamt	Tasca	0,5	0,21	0,71
11	S.C. SERVICII COMUNALE S.A. Rădăuți	Suceava	Radauti	4,9	12,2	17,10
12	D.A.D.P.P. Siret	Suceava	Siret	4	3,8	7,80
13	D.A.D.P. Vatra Dornei	Suceava	Vatra Dornei	4,5	1,3	5,80
14	SC Termica SA Suceava	Suceava	Suceava	53,00	462,00	515,00
15	RAGCL Bârlad	Vaslui	Barlad	0,2	0,2	0,40
16	SPPFET Negrești	Vaslui	Negresti			0,00
17	S.C. GOSCOMLOC S.A. Huși	Vaslui	Husi		36,285	36,29

18	S.C. TERMICA S.A. Vaslui	Vaslui	Vaslui	11,549	77,074	88,62
19	S.C. CET S.A. Brăila	Br	Braila	95,47	58,95	154,42
Nr. crt.	Denumirea operatorului	Judet	Localitate	Lungimea retelelor km		
				transport	distributie	total
21	S.C. ACVATERM S.A. Rm. Sărat	Bz	Rm Sarat		19	19,00
22	S.C. SERVCOM S.A. Nehoiu/S.C. WWE Nikmob S.R.L. Nehoiu	Bz	Nehoiu	1,14	0,7	1,84
23	RADET Constanța	Ct	Constanta	136,8	451,9	588,70
24	Consiliul Local Cernavoda - Directia Apa Canalizare Termoficare	Ct	Cernavoda		5,5	5,50
25	S.C. Uzina Termoelectrica Midia S.A. Năvodari	Ct	Navodari			0,00
26	S.C. TSP ECOTERM S.A. Năvodari	Ct	Navodari	8,9	14	22,90
27	Consiliul Local Medgidia - Direcția de Servicii Publice	Ct	Medgidia		20,2	20,20
28	SC UTILSERV '96 SRL Eforie	Ct	Eforie	0,15	2,2	2,35
29	S.C. Rominservices Therm SA Mangalia	Ct	Mangalia	3,61	48,1	51,71
30	S.C. APATERM S.A. Galați	Gl	Galati	0,00	596,82	596,82
31	S.C. Dalkia Romania SRL Tulcea	TI	Tulcea		9,6	9,60
32	S.C. ENERGOTERM S.A. Tulcea	TI	Tulcea	9,5	40,8	50,30
33	Consiliul Local Măcin - S.P.G.C.	TI	Macin	1,9	5,7	7,60
34	S.C. ENET S.A. Focșani	Vr	Focsani	23,27	100,33	123,60
35	CL Topoloveni-SGCL-ADP	AG	Topoloveni		2,7	2,70
36	SC TERMOFICARE 2000 SA	AG	Pitesti			0,00
37	*pentru localit. PITESTI	AG	Pitesti	120,51	295,26	415,77
38	*pentru localit. BASCOV	AG	Bascov	3,27	2,57	5,84
39	* pentru localit.MARACINENI	AG	Maracineni		1,62	1,62
40	*pentru localit. STEFANESTI	AG	Stefanesti		7,425	7,43
41	D.G.C.L. LEHLIU GARA	CL	Lehliu Gara		1,5	1,50
42	S.P. C.T.-A.F.L. CALARASI	CL	Calarasi	1,54	9,05	10,59

43	SC TERMOURBAN SRL OLTENITA, prin reorg.R.A.G.C.L.	CL	Oltenita		38	38,00
44	SC TERMICA SA TARGOVISTE	DB	Targoviste	35	71,95	106,95
45	CL - SADP BOLINTIN VALE	GR	Bolintin Vale		2,5	2,50
46	SC UZINA TERMOELECTRICA GIURGIU SA	GR	Giurgiu	49,00	102,00	151,00
Nr. crt.	Denumirea operatorului	Judet	Localitate	Lungimea retelelor km		
				transport	distrib utie	total
48	SC DALKIA TERMO PRAHOVA	PH		132,06	91,5	223,56
Nr. crt.	Denumirea operatorului	Judet	Localitate	Lungimea retelelor km		
				transport	distrib utie	total
50	S.C. CALOR SERV SRL TURNU MAGURELE, prin reorganizarea TAC	TR	Turnu Magurele	8	110,8	118,80
51	S.C TERMA CONFORT SRL ROSIORII DE VEDE, prin reorganizarea SC TERMICA	TR	Rosiori de Vede		22,92	22,92
52	SC TERMA SERV SRL ALEXANDRIA	TR	Alexandria	10,20	53,90	64,10
53	CL CHITILA Serviciul Public Producere Transport Distributie si Furnizare Energie Termica	IF	Chitila		0,31	0,31
54	Primaria Magurele	IF	Magurele		3	3,00
55	R.A. Termoficare Craiova	Dolj	Craiova	120,00	122,68	242,68
56	SC Uzina Termică SA Calafat	Dolj	Calafat	16,71	47,1	63,81
57	SC U.A.T.A.A. SA Motru	Gorj	Motru	6,09	16	22,09
58	Serviciul Public Turceni	Gorj	Turceni	6	4,5	10,50
59	R. A. A. N. Dr.Tr. Severin	Mehedinț i	Mehedinti	30	260	290,00
60	SC IGO SA Caracal	Olt	Caracal	10	22	32,00
61	SC Aqua Trans SA Balș	Olt	Bals		35	35,00
62	S.P.T.I.P. Corabia	Olt	Corabia		1,5	1,50
63	D.G.C. Drăgănești Olt	Olt	Draganesti		0,06	0,06

64	S.P.G.C. Horezu	Vâlcea	Horezu		4,13	4,13
65	SC CET Govora SA	Vâlcea	Rm Valcea	29,2	90	119,20
66		Vâlcea	Calimanesti		1,81	1,81
67		Vâlcea	Olanesti		2	2,00
68	S.C.CET ARAD S.A. Arad	AR	Arad	130,98	99,05	230,03
69	PRIMARIA INEU - S.P.G.C.	AR	Ineu		0,65	0,65
70	SC APOTERM SA NĂDLAC	AR	Nadlac	2	6	8,00
Nr. crt.	Denumirea operatorului	Judet	Localitate	Lungimea retelelor km		
				transport	distributie	total
72	S.C.COMPANIA DE TERMOFICARE LOCALA "COLTERM" S.A. TIMISOARA	TM	Timisoara	73,00	320,00	393,00
Nr. crt.	Denumirea operatorului	Judet	Localitate	Lungimea retelelor km		
				transport	distributie	total
74	C.L. LOVRIN- S.P.G.C.	TM	Lovrin		2,6	2,60
75	S.C.ENERGOTERM S.A. RESITA	CS	Resita	25,6	115,5	141,10
76	C.L. B. HERCULANE - S.P.G.C.	CS	Herculane		0,24	0,24
77	SC ELECTROCENTRALE SA DEVA	HD	Deva	62,05	37,00	99,05
78	SC TERMOFICARE SA PETROȘANI	HD	Petrosani		61,9	61,90
79	SC UNIVERSAL EDIL SA LUPENI	HD	Lupeni		52	52,00
80	S.C.EDIL TERMA S.A.VULCAN	HD	Vulcan		34,09	34,09
81	SC TERMOPREST SA PETRILA	HD	Petrila			0,00
82	SC ACVACALOR S.A. BRAD	HD	Brad	25,5	28,2	53,70
83	SC ENERGOTERM SA BAIA MARE	MARAMUREȘ	Baia Mare			0,00
84	RA TERMOFICARE CLUJ	CLUJ	Cluj Napoca	16,54	127,00	143,54
85	SC CRISUL SA HUEDIN	CLUJ	Huedin	1,4		1,40

86	SC GCLPS SINMARTIN	BIHOR	Sinnmartin		2	2,00
87	SC TRANSGEX SA ORADEA	BIHOR	Oradea		10,62	10,62
88	SC ELECTROCENTRALE SA ORADEA	BIHOR	Oradea	78,3	141,6	219,90
89	SC UZINA ELECTRICA SA ZALAU	SALAJ	Zalau	16,8	32,1	48,90
90	S.C. DALKIA Romania S.R.L. Sucursala Alba-Iulia	Alba	Alba-Iulia		4,752	4,75
91	R.A. ECOTERM Făgăraș	Brasov	Fagarasi		21,417	21,42
92	S.C. C.E.T. Brasov S.A.	Brasov	Brasov	91,48	135,27	226,75
93	S.C.CONFORT S.R.L. Întorsura Buzăului	Covasna	Intorsura Buzaului	0,52		0,52
Nr. crt.	Denumirea operatorului	Judet	Localitate	Lungimea retelelor km		
				transport	distributie	total
95	S.C. GO S.A.Gheorgheni	Harghita	Gheorghieni		10	10,00
96	S.C. ACATEL S.A. Cristuru- Secuiesc	Harghita	Cristuru Secuiesc		4,7	4,70
97	Orasul Vlahita - Punct de Lucru	Harghita	Vlahita	2		2,00
98	SC URBANA SA Od. Secuiesc	Harghita	Od. Secuiesc		15	15,00
99	S.C. ENERGOMUR S.A. Tg. Mures	Mures	Tg.Mures	3,41	67,23	70,65
100	S.C. R.A.G.C.L. Reghin S.A.	Mures	Reghin		2,25	2,25
101	S.C. Energie Termica S.A.	Sibiu	Sibiu		2,27	2,27
102	S.C. A.T.T. S.A. Sighișoara	Mures	Sighisoara		1,09	1,09
103	S.P. COPȘA MICĂ	Sibiu	Copsa Mica		0,155	0,16
104	S.C. NUONSIB S.R.L. SIBIU	Sibiu	Sibiu		4,77	4,77
105	RADET Bucuresti	Bucuresti	Bucuresti	1.054,94	873,40	1.928,34
TOTAL				2.742	7.065	9.807