

COMPANIA LOCALA DE TERMOFICARE „COLTERM” S.A.
 CONSILIUL DE ADMINISTRATIE
 SECRETARIAT
 Sediu : Timișoara, str. Ep. J. Lonovici nr. 4
 Nr. O.R.C. J35/186/2004
 C.U.I. R16063013

**HOTĂRÂREA
 CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE AL
 COMPANIEI LOCALE DE TERMOFICARE
 „COLTERM” S.A TIMIȘOARA
 105**

din data de 21.10.2021

Având în vedere Hotărârea nr. 16/05.10.2021 al Adunării Generale Ordinare a Acționarilor care are ca și componentă Consiliul Local al Municipiului Timișoara în calitate de acționar unic al Companiei Locale de Termoficare „COLTERM” S.A. Timișoara, prin care s-au numit membrii Consiliului de Administrație;

Ținând seama de faptul că, prin Hotărârea nr. 16/05.10.2021 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor care are ca și componentă Consiliul Local al Municipiului Timișoara în calitate de acționar unic al Companiei Locale de Termoficare „COLTERM” S.A. Timișoara, s-au aprobat modificările Actului Constitutiv al Companiei Locale de Termoficare „COLTERM” S.A. Timișoara;

Luând în considerare: Memoriu tehnico-economic nr. 21455/14.10.2021 prin care se justifică oportunitatea modificării/ajustării prețului și a tarifului și informații necesare fundamentării prețurilor și tarifelor propuse ale energiei termice produse de COLTERM SA și furnizate către beneficiarii casnici și noncasnici, memoriu înaintat către Primăria Municipiului Timișoara.

În conformitate cu Regulamentul de Organizare și Funcționare al Consiliului de Administrație al CLT COLTERM S.A. Timișoara, care este constituit conform cu prevederile Legii nr.31/1990, în temeiul H.C.L. nr.313/16.12.2003, în baza Hotărârii A.G.A. nr.16 din 05.10.2021 „COLTERM” S.A. Timișoara, cu unanimitate de voturi, membrii Consiliului de Administrație au:

HOTĂRÂT

Art. 1. Se aprobă prețul local de producție, transport, distribuție și furnizare al energiei termice de 990,03 lei/Gcal, respectiv 851,27 lei/MWh, inclusiv cota de TVA de 19%, conform Memoriu tehnico-economic nr. 21455/14.10.2021.

Art. 2. În act de faptul că prețul este stabilit conform metodologiei ANRE la data de 30.09.2021, cu mențiunea că acest preț poate varia în funcție de fluctuațiile de preț la combustibil.

Art. 3. Prezenta hotărâre se înaintează Consiliul Local al Municipiului Timișoara pentru promovarea unei Hotărâri de Consiliu Local de aprobare.

Art. 3. Prezenta Hotărâre se redactează în 3 exemplare originale și se comunică:

- d-lui Cristian Mîtu, Director General Interimar
- Consiliul Local al Municipiului Timișoara
- Secretariat consiliu de administrație

**PREȘEDINTE AL
 CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
 DOBOȘI IOAN SILVIA**



**INTOCMIT
 SECRETAR CA
 STOICĂNESCU LAURA**



Nr.: 2456 / 1410 n°

Către,

Primăria Municipiului Timișoara

Direcția GDPURU

Serviciul Energetic și MSUP

Compartimentul Termoficare, Rețele de Gaz

Având în vedere:

Legea 123/10.07.2012, prin care conform art. 179 alineatul 2, litera b) *furnizarea gazelor naturale se realizează la preț reglementat și în baza contractelor-cadru până la 30 iunie 2020 pentru clienții casnici;*

precum și

Decizia ANRE nr.1316/30.06.2021 privind prețurile reglementate pentru energia termică livrată din CET Freidorf, CET Buziaș și CET Dunărea;

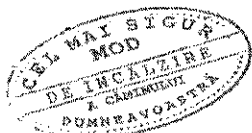
Avizul ANRE nr.8/18.08.2021 privind prețurile pentru energia termică produsă în cogenerare și livrată din centrala de cogenerare CET Sud Timișoara;

COLTERM trebuie să revină la preț unic pentru energia termică destinată consumatorilor casnici și non-casnici.

În conformitate cu prevederile Legii nr.325/2006, operatorul serviciului public de alimentare centralizată cu energie termică trebuie să întocmească și să solicite stabilirea, ajustarea și/sau modificarea prețurilor și tarifelor locale pentru serviciile publice de alimentare cu energie termică produsă centralizat, exclusiv energia termică produsă în cogenerare și să încaseze contravaloarea energiei termice furnizate.

În prezent, conform prevederilor alin. (4) al art.13 din Legea serviciilor comunitare de utilități publice nr.51/2006, modificată prin Legea 204/2012 și Legea nr.225/2016, activitățile de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice sunt supuse licențierii, reglementărilor și controlului Autorității naționale de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE).

Potrivit art. V alin (4) din Legea nr.225/2016 pentru modificarea și completarea Legii serviciilor comunitare de utilități publice nr.51/2006:



"(4) Până la elaborarea și aprobarea prin ordin al președintelui A.N.R.E. a reglementărilor prevăzute de dispozițiile art.14 din Legea serviciului public de alimentare cu energie termică nr. 325/2006, cu modificările ulterioare, sunt aplicabile prevederile din reglementările tehnice și comerciale emise de A.N.R.S.C. în domeniul serviciului public de alimentare cu energie termică"

Ca urmare, în prezent sunt aplicabile prevederile *Metodologiei de stabilire, ajustare sau modificare a prețurilor și tarifelor locale pentru serviciile publice de alimentare cu energie termică produsă în sistem centralizat, exclusiv energia termică produsă în cogenerare*, aprobată prin Ordinul președintelui ANRSC nr.66/2007.

În aceste condiții, ținând cont de aspectele prezentate, precum și de prevederile art.8 (3) lit. K) din legea nr.51/2006, așa cum au fost modificate prin Legea nr.225/2016, până la intrarea în vigoare a modificărilor și completărilor Legii nr.325/2006 și emiterea prin ordin ANRE a reglementărilor prevăzute de legea menționată, ***trebuie solicitată autorității administrației publice locale aprobarea prețurilor de producere a energiei termice și a tarifelor de transport și distribuție a energiei termice prin emiterea unei Hotărâri de Consiliu Local.***

Astfel, COLTERM a întocmit documentația pentru fundamentarea modificării prețurilor și tarifelor pentru serviciul public de producere, transport și distribuție a energiei termice în municipiul Timișoara.

Această documentație a fost întocmită respectând cerințele din „*METODOLOGIA 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 elaborată de către ANRSC*”, metodologie în vigoare, în care, toate prețurile/tarifele calculate sunt exprimate în [lei/Gcal] - (Anexa B).

Deoarece **prețul energiei** (combustibil, energie electrică), **prețul de producere al energiei termice**, avizat/aprobat de către ANRE, la CET Sud, CET Freidorf, CET Buziaș și CET Dunărea, precum și **indicațiile contoarelor de energie termică**, montate la consumatorul final sunt exprimate în MWh, **pentru uniformizare și o mai bună înțelegere**, toate prețurile/tarifele care compun prețul final al energiei termice livrate consumatorilor au fost exprimate în **lei/MWh** - (Anexa A).

Conform acestei documentații se solicită aprobarea prețurilor și tarifelor prevăzute în „**Centralizator prețuri/tarife propuse spre aprobare**”, prețuri/tarife extrase din documentație și emiterea unei Hotărâri de Consiliu Local în acest sens.

Această solicitare de modificare a prețurilor/tarifelor, are la bază o documentație de fundamentare, întocmită conform prevederilor legale, costurile fiind justificate, iar orice întârziere în aprobarea prețurilor/tarifelor conduce la comercializarea energiei termice sub costurile de producție, ceea ce contravine prevederilor legale, inducând în același timp pierderi asociate prestării serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat.



Prețurile solicitate vor intra în vigoare la cincisprezece zile după emiterea Hotărârii de Consiliu Local.

Documente anexate:

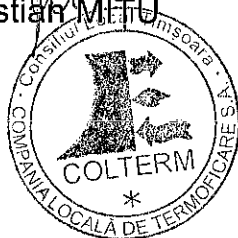
Anexele A: Centralizator prețuri/tarife propuse spre aprobare

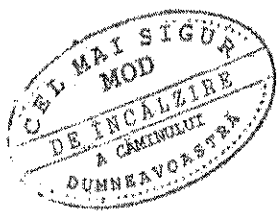
Anexa B: Detalierea modului de determinare a prețului local de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice din municipiul Timișoara

Anexa C: Aviz ANRE nr. 8 din 18.08.2021 și Decizia ANRE nr. 1316 din 30.06.2021

Pentru a nu aduce pierderi societății de termoficare, vă rugăm să promovați în regim de urgență, cu respectarea termenelor legale, o Hotărâre de Consiliu Local în vederea aprobării prețurilor și tarifelor pentru energia termică furnizată în sistem centralizat.

Cu respect,
Director General
Cristian MITU





Nr. 29551 / 14.10.21

Memoriu tehnico-economic prin care se justifică oportunitatea modificării/ajustării prețului și a tarifului și informații necesare fundamentării prețurilor și tarifelor propuse

În conformitate cu prevederile Legii nr.325/2006, COLTERM a întocmit documentația de modificare/ajustare a prețurilor și tarifelor locale pentru serviciile publice de alimentare cu energie termică produsă centralizat, exclusiv energia termică produsă în cogenerare.

În prezent, conform prevederilor alin. (4) al art.13 din Legea serviciilor comunitare de utilități publice nr.51/2006, modificată prin Legea 204/2012 și Legea nr.225/2016, activitățile de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice sunt supuse licențierii, reglementărilor și controlului Autorității naționale de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE).

În aceste condiții, ținând cont de aspectele prezentate, precum și de prevederile art.8 (3) lit. K) din legea nr.51/2006, așa cum au fost modificate prin Legea nr.225/2016, până la intrarea în vigoare a modificărilor și completărilor Legii nr.325/2006 și emiterea prin ordin ANRE a reglementărilor prevăzute de legea menționată, ***trebuie solicitată autorității administrației publice locale aprobarea prețurilor de producere a energiei termice și a tarifelor de transport și distribuție a energiei termice prin emiterea unei Hotărâri de Consiliu Local.***

Prezentare SACET

Energia termică furnizată din SACET Timișoara este produsă în următoarele unități:

- În cogenerare la CET Sud, CET Buziaș, CET Dunărea și CET Freidorf;
- În surse de vârf la CT Centru și în 3 centrale de cartier (IMT, Dragalina și Polonă)

Energia termică produsă în centralele CET Sud și CT Centru este preluată de rețeaua de transport, transportată la 117 puncte termice proprii și livrată direct din rețeaua de transport la 44 puncte termice proprii ale agenților economici și instituții publice.

Energia termică primară este transformată în punctele termice în agent termic pentru încălzire, respectiv apă caldă de consum, fiind livrată prin rețeaua de distribuție consumatorilor casnici și non-casnici racordați la sistemul centralizat.

Energia termică produsă la microcentralele de cogenerare CET Buziaș, CET Dunărea, CET Freidorf și în centralele termice de cartier este furnizată direct în rețeaua de distribuție către consumatorii racordați la sistemul centralizat.



Oportunitatea modificării prețurilor/tarifelor

Având în vedere

- avizul ANRE nr. 8/18.08.2021 prin care s-a **modificat prețul de producere** al energiei termice la **CET SUD**, care înlocuiește avizul ANRE nr. 55/12.08.2019

Decizia ANRE nr. 1316/30.06.2021 privind stabilirea prețului de producere al energiei termice în cogenerare la **CET Buziaș, CET Dunărea și CET Freidorf**

- **explozia prețului gazelor naturale** cu mai mult de **4,5 ori** față de ultima fundamentare aprobată prin HCL nr.627/10.12.2019;
- **creșterea prețului energiei electrice** cu mai mult de **5%** față de ultima fundamentare aprobată prin HCL nr.627/10.12.2019;
- **creșterea prețului certificatelelor de gaze de emisii cu efect de seră** pentru energia termică produsă la CT Centru, față de ultima fundamentare aprobată prin HCL nr.627/10.12.2019,

modificarea structurii de producere a energiei termice în CET Sud și CT Centru (structură luată în calculul prețului mediu ponderat al energiei termice intrată în rețeaua de transport

Prețul actual al energiei termice livrată consumatorilor casnici din sistemul centralizat, este de 483,10 lei/Gcal (inclusiv TVA), respectiv 415,39 lei/MWh (inclusiv TVA). Pentru consumatorii non-casnici prețul energiei termice livrată din sistemul centralizat este de 499,48 lei/Gcal (inclusiv TVA), respectiv 415,39 lei/MWh (inclusiv TVA). (1 Gcal = 1,163 MWh).

Acest preț este alcătuit din prețul mediu ponderat de producere a energiei termice, la care se adaugă tarifele de transport, distribuție și furnizare. În acest moment, comparativ cu cheltuielile luate în calcul la fundamentarea prețurilor în vigoare, cheltuielile variabile (combustibilii, energia electrică, certificatele de emisii de gaze cu efect de seră) au suferit **creșteri excesive**, și anume:

- prețul gazelor naturale pe piața gazelor a explodat cu peste **325%**, fiind în continuare într-o **continuă creștere**;
- prețul energiei electrice s-a dublat în continuare păstrând tendința de creștere
- prețul certificatelor de CO2 (EUA) a depășit în acest moment valoarea de 60 euro, creșterea față de ultima fundamentare fiind la momentul întocmirii documentației de circa 2,5 ori, prețul acestora pe piața de carbon fiind de asemenea într-o continuă creștere

Având în vedere aceste creșteri excesive ale cheltuielilor variabile, inflația, dar și **scăderea cantității** de energie termică livrată consumatorilor (care conduce la majorarea cheltuielilor unitare fixe), în urma calculelor efectuate pentru o nouă fundamentare a prețurilor de producere, respectiv a



tarifelor de transport, distribuție și furnizare a energiei termice s-au obținut următoarele rezultate în raport cu prețurile/tarifele practicate:

- creșterea prețului mediu de producere al energiei termice cu 120,3 %;
- creșterea tarifului de transport cu 139,4 %;
- creșterea tarifului de distribuție și furnizare cu 57,3 %
- creșterea prețului de producere și distribuție al energiei termice livrate din centralele de cartier cu 233,7 %

Din analiza indicatorilor tehnico-economici s-a concluzionat că **sunt îndeplinite condițiile legale** și este **oportună o nouă fundamentare** a elementelor de cheltuieli pentru modificarea/ajustarea prețurilor/tarifelor energiei termice produsă în sistem centralizat.

Determinarea prețurilor de producere și a tarifelor de transport, distribuție și furnizarea a energiei termice livrată din sistemul de alimentare centralizată a energiei termice din municipiul Timișoara, s-a realizat pe baza metodologiei aflată în vigoare, cu următoarele considerente:

- perioada luată în calcul pentru fundamentarea prețurilor/tarifelor a fost iunie 2020 – mai 2021 (12 luni calendaristice);
- deoarece energie termică vândută din punctele termice în această perioadă de 361.238 Gcal a avut un caracter descrescător față de fundamentarea prețurilor/tarifelor propuse și aprobate în anul 2019, pentru noua fundamentare s-a luat în calcul cantitatea 357.626 Gcal energie termică livrată consumatorilor alimentați din punctele termice;
- având în vedere art.14 lit.b) din METODOLOGIA 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 elaborată de către ANRSC, s-au luat în considerare la fundamentarea prețurilor și tarifelor propuse, **doar pierderile tehnologice** de energie termică;
- astfel, la cantitatea de 357.626 Gcal energie termică livrată consumatorilor alimentați din punctele termice, s-au adăugat **pierderile tehnologice** determinate pe baza bilanțului energetic aferent anului 2020, adică 76.184,5 Gcal pentru rețeaua de transport, respectiv, 51.258,2 Gcal pentru rețeaua de distribuție precum și cantitatea de energie termică de 23.412 Gcal prognozat a fi livrată consumatorilor alimentați direct din rețeaua de transport a energiei termice, rezultând cantitatea de 508.480,7 Gcal energie termică produsă la gardul centralelor CET Sud + CT Centru și care a intrat în rețeaua de transport;
- din energia produsă luată în calcul conform metodologiei, 48,5% s-a considerat a fi produsă pe gaze naturale, la CT Centru, restul de 51,5% fiind produsă la CET Sud având la bază o prognoză de consum de 150 mii tone cărbune;



- pe baza acestei structuri de producere a energiei termice, conform metodologiei, a rezultat cantitatea de energie termică prognozat a fi produsă la CT Centru de 253.012 Gcal. Prin completarea documentației de fundamentare, din cauza creșterii excesive a prețurilor la gazele naturale, energie electrică și certificate de emisii de gaze cu efect de seră, a rezultat un preț de producere la gardul centralei CT Centru, respectiv la intrarea în rețeaua termică de transport de 833,61 lei/Gcal;
- aplicând media ponderată a prețurilor de producere determinate la CT Centru (833,61 lei/Gcal), respectiv CET Sud (284,38 lei/Gcal), cu producțiile realizate conform metodologiei, rezultă un preț mediu de producere al energiei termice de intrare în rețeaua de transport de 550,61 lei/Gcal, adică o creștere cu 120,3 % față de prețul practicat, preț fundamentat pe baza cheltuielilor din perioada 2018-2019 și aplicat începând cu anul 2020;
- din cauza prețului de producere al energiei termice, prin aplicarea acestuia asupra costurilor din activitatea de transport a energiei termice, rezultă un tarif de transport de 118,52 lei/Gcal, respectiv o creștere cu 139,4 % față de prețul practicat;
- de asemenea, din cauza prețului de intrare al energiei termice în activitatea de distribuție, prin aplicarea acestuia asupra costurilor, rezultă un tarif de transport de 181,41 lei/Gcal, respectiv o creștere cu 57,3 % față de prețul practicat;

Prin completarea documentației de fundamentare a prețurilor/tarifelor pentru energia termică produsă și livrată din centralele de cartier, respectiv pentru energia termică livrată din centralele de microcogenerare CET Buziaș, CET Dunărea și CET Freidorf, similar, s-au determinat conform metodologiei, prețurile energiei termice produsă și livrată din centralele de cartier și tarifele de distribuție pentru energia termică livrată din centralele de cogenerare echipate cu motoare termice CET Buziaș, CET Dunărea și CET Freidorf;

Pe baza ponderilor dintre energia termică livrată din punctele termice, centralele termice de cartier, centralele de cogenerare echipate cu motoare termice și prețurile determinate pe baza documentației de fundamentare conform metodologiei, s-a obținut prețul local al energiei termice de 990,03 lei/Gcal, respectiv 851,27 lei/MWh, inclusiv cota TVA de 19%.

- **Prețul de producere** al energiei termice la **CET SUD**, preț folosit în calcule pentru determinarea prețului mediu al energiei termice la intrare în rețeaua termică de transport, a fost determinat pe baza costurilor/cheltuielilor înregistrate la CET Sud în perioada iulie 2020- iunie 2021. Metodologia prevede folosirea costurilor/cheltuielilor pentru perioada anterioară solicitării avizului de preț. Astfel o parte din elemente de cost din prețul avizat prin avizul ANRE (gaze naturale, emisii de CO₂), au fost cuprinse la o valoare mult mai mică față de valoarea acestora din acest moment.

- **Pierderile tehnologice** luate în calcul sunt cele determinate în lucrarea "Bilanț real, tehnologic și optimizat al energiei termice pentru sistemul centralizat de alimentare cu energie termică al municipiului Timișoara aferent anului 2020", lucrare întocmită de către INCDE-Icemenerg București,

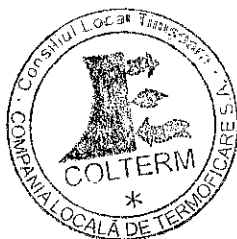


transmisă către ANRE spre avizare și spre **aprobare către Primăria Municipiului Timișoara**, împreună cu pierderile reale de energie termică.

Conform adresei **ANRE** nr.44961/23.04.2021, atât **pierderile reale cât și pierderile tehnologice** din lucrarea menționată anterior **pot fi utilizate** în conformitate cu prevederile legislației aplicabile, astfel că, atât în **structura de tarif propusă** pentru serviciile de transport și distribuție, cât și în **structura de preț** pentru centralele de cartier s-au folosit valorile **pierderilor tehnologice** din lucrarea de bilanț aferent anului 2020;

Deoarece **prețul energiei** (combustibil, energie electrică), **prețul de producere al energiei termice**, avizat/aprobat de către ANRE, la CET Sud, CET Buziaș, CET Dunărea și CET Freidorf precum și **indicațiile contoarelor de energie termică**, montate la consumatorul final sunt exprimate în MWh, **pentru uniformizare și o mai bună înțelegere**, toate prețurile/tarifele care compun prețul final al energiei termice livrate consumatorilor au fost exprimat în lei/MWh.

Cu respect,
Director General
Cristian Mîțu



**CENTRALIZATOR PREȚURI/TARIFE CONFORM DECIZIE ANRE 1316/30.06.2021,
AVIZ ANRE 8/18.08.2020 ȘI PROPUNERILOR**

PREȚURI/TARIFE POPULAȚIE (INCLUSIV COTA 19% TVA)

		Producere [lei/MWh]	Transport [lei/MWh]	Distribuție [lei/MWh]	Preț producere, transport, distribuție [lei/MWh]
PUNCTE TERMICE					
Aviz ANRE 8/18.08.2021 CET SUD	290,98	563,40			
CT CENTRU	852,96		121,27	181,41	866,08
CENTRALE TERMICE DE CVARTAL					
					1045,86
CET FREIDORF					
Decizia ANRE 1316/30.06.2021		214,21		122,14	336,35
CET BUZIAS					
Decizia ANRE 1316/30.06.2021		211,26		87,91	299,17
CET DUNAREA					
Decizia ANRE 1316/30.06.2021		210,28		93,41	303,69
PREȚ DE PRODUCERE, TRANSPORT, DISTRIBUȚIE, FURNIZARE A ENERGIEI TERMICE ÎN SISTEM CENTRALIZAT					
					851,27
Tarif de transformare a energiei termice din energie termică primară în energie termică secundară					[lei/MWh]
HCL 150/03.04.2018					16,62

PREȚURI/TARIFE AGENȚI ECONOMICI (EXCLUSIV TVA)

		Producere [lei/MWh]	Transport [lei/MWh]	Distribuție [lei/MWh]	Preț producere, transport, distribuție [lei/MWh]
PUNCTE TERMICE					
Aviz ANRE 8/18.08.2021 CET SUD	244,52	473,44			
CT CENTRU	716,77		101,91	152,44	727,79
CENTRALE TERMICE DE CVARTAL					
					878,87
CET FREIDORF					
Decizia ANRE 1316/30.06.2021		180,01		102,64	282,65
CET BUZIAS					
Decizia ANRE 1316/30.06.2021		177,53		73,88	251,41
CET DUNAREA					
Decizia ANRE 1316/30.06.2021		176,70		78,50	255,19
PREȚ DE PRODUCERE, TRANSPORT, DISTRIBUȚIE, FURNIZARE A ENERGIEI TERMICE ÎN SISTEM CENTRALIZAT					
					715,36
Tarif de transformare a energiei termice din energie termică primară în energie termică secundară					[lei/MWh]
HCL 150/03.04.2018					13,96

OBS:

1,000 Gcal = 1,163 MWh

Director General
Cristian Măruțu

5097

Detalierea modului de determinare a prețurilor locale de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice din municipiul Timișoara, destinată consumatorilor casnici și noncasnici

Centralizatorul cu prețurile/tarifele supuse aprobării sunt prezentate în tabelul 1.

Tabelul 1

PREȚURI/TARIFE CONSUMATORI CASNICI (POPULAȚIE) - INCLUSIV COTA 19% TVA

		Producere [lei/Gcal]	Transport [lei/Gcal]	Distribuție [lei/Gcal]	Preț producere, transport, distribuție [lei/Gcal]
PUNCTE TERMICE					
Aviz ANRE 8/18.08.2021 CET SUD	338,41	655,23	141,04	210,98	1007,25
CT CENTRU	992,00				
CENTRALE TERMICE DE CVARTAL					
					1216,33
CET FREIDORF					
Decizia ANRE 1316/30.06.2021		249,13		142,05	391,18
CET BUZIAS					
Decizia ANRE 1316/30.06.2021		245,70		102,24	347,94
CET DUNAREA					
Decizia ANRE 1316/30.06.2021		244,55		108,64	353,19
PREȚ DE PRODUCERE, TRANSPORT,DISTRIBUȚIE,FURNIZARE A ENERGIEI TERMICE ÎN SISTEM CENTRALIZAT					
					990,03
Tarif de transformare a energiei termice din energie termică primară în energie termică secundară					[lei/Gcal]
HCL 150/03.04.2018					19,33

Tabelul 2

		Producere [lei/Gcal]	Transport [lei/Gcal]	Distribuție [lei/Gcal]	Preț producere, transport, distribuție [lei/Gcal]
PUNCTE TERMICE					
Aviz ANRE 8/18.08.2021 CET SUD	284,38	550,61	118,52	177,29	846,42
CT CENTRU	833,61				
CENTRALE TERMICE DE CVARTAL					
					1022,13
CET FREIDORF					
Decizia ANRE 1316/30.06.2021		209,35		119,37	328,72
CET BUZIAS					
Decizia ANRE 1316/30.06.2021		206,47		85,92	292,39
CET DUNAREA					
Decizia ANRE 1316/30.06.2021		205,50		91,29	296,79
PREȚ DE PRODUCERE, TRANSPORT,DISTRIBUȚIE,FURNIZARE A ENERGIEI TERMICE ÎN SISTEM CENTRALIZAT					
					831,96
Tarif de transformare a energiei termice din energie termică primară în energie termică secundară					[lei/Gcal]
HCL 150/03.04.2018					16,24

PREȚURI/TARIFE - INCLUSIV COTA 19% TVA

Prețul de producere a energiei termice, intrată în sistemul de transport **530,40 lei/MWh (655,23 lei/Gcal)**, a fost determinat ca medie dintre prețul de producere a energiei termice pentru consumul populației la CET Sud (Aviz ANRE 109/08.08.2021) și prețul de producere a energiei termice propus la CET Centru, ponderat cu producția prognozată pe fiecare centrală în parte.

Prețul mediu de producere a energiei termice destinată consumului populației la CET Sud: 290,98 lei/MWh (338,41 lei/Gcal) inclusiv TVA

$$338,41 \text{ lei/Gcal} = (244,52 * 1,163) * 1,19$$

244,52 lei/MWh = prețul energiei termice destinată consumului populației, avizat la CET SUD (fără TVA)

Prețul de producere a energiei termice destinată consumului populației, propus la CT Centru: 852,97 lei/MWh (992,00 lei/Gcal) inclusiv TVA

Cantitate totală de energie termică prognozat a fi livrată la punctele termice: 508.480,7 Gcal , din care din:

-CET Sud: 262.000,0 Gcal (51,526%)

-CT Centru: 246.480,7 Gcal (48,474%)

Preț mediu de producere a energiei termice, intrată în transport: 530,40 lei/MWh (655,23 lei/Gcal) inclusiv TVA

$$655,23 \text{ lei/Gcal} = 338,41 * 0,51526 + 992,00 * 0,48474$$

Tarif transport propus pentru energie termică: 121,27 lei/MWh (141,04 lei/Gcal) inclusiv TVA

Tarif distribuție propus pentru energie termică: 181,41 lei/MWh (210,98 lei/Gcal) inclusiv TVA

(1) Preț producere, transport, distribuție energie, livrată din PT: 866,08 lei/MWh (1.007,25 lei/Gcal) inclusiv TVA

Tabelul 2

		Producere [lei/Gcal]	Transport [lei/Gcal]	Distribuție [lei/Gcal]	Preț producere, transport, distribuție [lei/Gcal]
PUNCTE TERMICE					
Aviz ANRE 8/18.08.2021 CET SUD	284,38	550,61	118,52	177,29	846,42
CT CENTRU	833,61				
CENTRALE TERMICE DE CVARTAL					
					1022,13
CET FREIDORF					
Decizia ANRE 1316/30.06.2021		209,35		119,37	328,72
CET BUZIAS					
Decizia ANRE 1316/30.06.2021		206,47		85,92	292,39
CET DUNAREA					
Decizia ANRE 1316/30.06.2021		205,50		91,29	296,79
PREȚ DE PRODUCERE, TRANSPORT,DISTRIBUȚIE,FURNIZARE A ENERGIEI TERMICE ÎN SISTEM CENTRALIZAT					
					831,96
Tarif de transformare a energiei termice din energie termică primară în energie termică secundară					[lei/Gcal]
HCL 150/03.04.2018					16,24

PREȚURI/TARIFE - INCLUSIV COTA 19% TVA

Prețul de producere a energiei termice, intrată în sistemul de transport **530,40 lei/MWh (655,23 lei/Gcal)**, a fost determinat ca medie dintre prețul de producere a energiei termice pentru consumul populației la CET Sud (Aviz ANRE 109/08.08.2021) și prețul de producere a energiei termice propus la CET Centru, ponderat cu producția prognozată pe fiecare centrală în parte.

Prețul mediu de producere a energiei termice destinată consumului populației la CET Sud: 290,98 lei/MWh (338,41 lei/Gcal) inclusiv TVA

$$338,41 \text{ lei/Gcal} = (244,52 * 1,163) * 1,19$$

244,52 lei/MWh = prețul energiei termice destinată consumului populației, avizat la CET SUD (fără TVA)

Prețul de producere a energiei termice destinată consumului populației, propus la CT Centru: 852,97 lei/MWh (992,00 lei/Gcal) inclusiv TVA

Cantitate totală de energie termică prognozat a fi livrată la punctele termice: 508.480,7 Gcal , din care din:

-CET Sud: 262.000,0 Gcal (51,526%)

-CT Centru: 246.480,7 Gcal (48,474%)

Preț mediu de producere a energiei termice, intrată în transport: 530,40 lei/MWh (655,23 lei/Gcal) inclusiv TVA

$$655,23 \text{ lei/Gcal} = 338,41 * 0,51526 + 992,00 * 0,48474$$

Tarif transport propus pentru energie termică: 121,27 lei/MWh (141,04 lei/Gcal) inclusiv TVA

Tarif distribuție propus pentru energie termică: 181,41 lei/MWh (210,98 lei/Gcal) inclusiv TVA

(1) Preț producere, transport, distribuție energie, livrată din PT: 866,08 lei/MWh (1.007,25 lei/Gcal) inclusiv TVA

$$1007,25 \text{ lei/Gcal} = 655,23 + 141,04 + 210,98$$

(2) Pret productie, distributie furnizare energie termică, livrată din centrale de cvartal: 1.045,86 lei/MWh (1.216,33 lei/Gcal) inclusiv TVA

Prețul de producere, distribuție și furnizare a energiei termice livrată din CET Freidorf, este egal cu prețul mediu de producere a energiei termice la CET Freidorf (Decizia ANRE 1316/30.06.2021), plus tariful aferent rețelei de distribuție propus.

Prețul de producere a energiei termice la CET Freidorf: 214,21 lei/MWh (249,13 lei/Gcal) inclusiv TVA

$$249,13 \text{ lei/Gcal} = (180,01 * 1,163) * 1,19$$

180,01 lei/MWh = prețul energiei termice, aprobat conform decizie ANRE

Tarif distribuție rețele termice aferente CET Freidorf: 122,14 lei/MWh (142,05 lei/Gcal) inclusiv TVA

(3) Pret productie, distributie furnizare energie termică livrată din CET Freidorf: 336,35 lei/MWh (391,18 lei/Gcal) inclusiv TVA

$$391,18 \text{ lei/Gcal} = 249,13 + 142,05$$

Prețul de producere, distribuție și furnizare a energiei termice livrată din CET Buziaș, este egal cu prețul de producere a energiei termice la CET Buziaș (Decizia ANRE 1316/30.06.2021), plus tariful aferent rețelei de distribuție propus.

Prețul mediu de producere a energiei termice la CET Buziaș: 211,26 lei/MWh (245,70 lei/Gcal) inclusiv TVA

$$245,70 \text{ lei/Gcal} = (177,53 * 1,163) * 1,19$$

177,53 lei/MWh = prețul energiei termice, aprobat conform decizie ANRE

Tarif distribuție rețele termice aferente CET Buziaș: 87,91 lei/MWh (102,24 lei/Gcal) inclusiv TVA

(4) Pret productie, distributie furnizare energie termică livrată din CET Buziaș: 299,17 lei/MWh (347,94 lei/Gcal) inclusiv TVA

$$347,94 \text{ lei/Gcal} = 245,70 + 102,24$$

Prețul de producere, distribuție și furnizare a energiei termice livrată din CET Dunărea, este egal cu prețul de producere a energiei termice la CET Dunărea (Decizia ANRE 1957/28.10.2020), plus tariful aferent rețelei de distribuție propus.

Prețul mediu de producere a energiei termice la CET Dunărea: 210,28 lei/MWh (244,55 lei/Gcal) inclusiv TVA

$$244,55 \text{ lei/Gcal} = (176,70 * 1,163) * 1,19$$

176,70 lei/MWh = prețul energiei termice, aprobat conform decizie ANRE

Tarif distribuție rețele termice aferente CET Dunărea: 93,41 lei/MWh (108,64 lei/Gcal) inclusiv TVA

(5) Pret productie, distributie furnizare energie termică livrată din CET Dunărea: 303,69 lei/MWh (353,19 lei/Gcal) inclusiv TVA

$$353,19 \text{ lei/Gcal} = 244,55 + 108,64$$



Prețul local de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice în sistem centralizat, a fost determinat ca medie ponderată între prețurile de producere (1), (2), (3), (4), (5) și energia vândută la consumatori, din puncte termice, centrale de cvartal, CET Freidorf, CET Buziaș și CET Dunărea.

Cantitatea totală de energie termică prognozat a fi vândută: **379.527 Gcal**, resoectiv 441.390 MWh, din care din:

Puncte termice:	357.626 Gcal	415.919 MWh
Centrale de cvartal:	8.979 Gcal	10.443 MWh
CET Freidorf:	2.044 Gcal	2.377 MWh
CET Buziaș:	6.145 Gcal	7.147 MWh
CET Dunărea:	4.733 Gcal	5.504 MWh
Total COLTERM:	379.527 Gcal	441.390 MWh

Prețul local de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice în sistem centralizat:

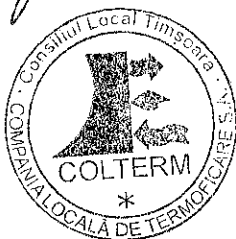
851,27 lei/MWh respectiv **990,03 lei/Gcal** (inclusiv TVA)

$990,03 \text{ lei/Gcal} = (357.626 \cdot 1007,25 + 8.979 \cdot 1216,33 + 2.044 \cdot 391,18 + 6.145 \cdot 347,94 + 4.733 \cdot 353,19) / 379.527$

Obs:

Pentru consumatorii noncasnici prețul a fost determinat similar, cu precizarea că prețurile și tarifele nu conțin TVA

Director General
Cristian MÎȚU



[Handwritten signature]

Prețul local de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice în sistem centralizat, a fost determinat ca medie ponderată între prețurile de producere (1), (2), (3), (4), (5) și energia vândută la consumatori, din puncte termice, centrale de cvartal, CET Freidorf, CET Buziaș și CET Dunărea.

Cantitatea totală de energie termică prognozat a fi vândută: **379.527 Gcal**, respectiv 441.390 MWh, din care din:

Puncte termice:	357.626 Gcal	415.919 MWh
Centrale de cvartal:	8.979 Gcal	10.443 MWh
CET Freidorf:	2.044 Gcal	2.377 MWh
CET Buziaș:	6.145 Gcal	7.147 MWh
CET Dunărea:	4.733 Gcal	5.504 MWh
Total COLTERM:	379.527 Gcal	441.390 MWh

Prețul local de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice în sistem centralizat:

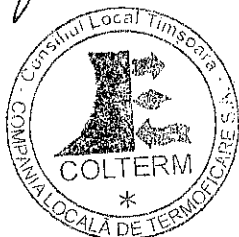
851,27 lei/MWh respectiv **990,03 lei/Gcal** (inclusiv TVA)

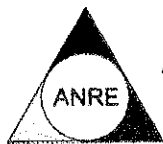
$$990,03 \text{ lei/Gcal} = (357.626 \cdot 1007,25 + 8.979 \cdot 1216,33 + 2.044 \cdot 391,18 + 6.145 \cdot 347,94 + 4.733 \cdot 353,19) / 379.527$$

Obs:

Pentru consumatorii noncasnici prețul a fost determinat similar, cu precizarea că prețurile și tarifele nu conțin TVA

Director General
Cristian MÎȚU





Aviz nr. 8 din 18.08.2021

privind prețul pentru energia termică produsă în cogenerare și livrată din centrala de cogenerare CET Sud Timișoara, aparținând S.C. Compania Locală de Termoficare

Colterm S.A.

Având în vedere:

- prevederile art. 40 alin. (3) din Legea serviciului public de alimentare cu energie termică nr. 325/2006, cu completările și modificările ulterioare, precum și ale art. 13 alin. (4) din Legea serviciilor comunitare de utilități publice nr. 51/2006, republicată, cu modificările și completările ulterioare;
- prevederile art. 75 alin. (1) lit. j) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și cu completările ulterioare;
- ~~Avizul ANRE nr. 32/2016 pentru Formula de Determinare/Ajustare a Prețului de Producere în Cogenerare a energiei termice livrate din centrala de cogenerare CET Sud Timișoara, aparținând S.C. Compania Locală de Termoficare COLTERM S.A.;~~
- *Contractul de concesiune nr. 216/30.05.2006 pentru delegarea serviciului public de producere a energiei termice și electrice, transport, distribuție și furnizare a energiei termice din municipiul Timișoara încheiat între S.C. Compania Locală de Termoficare COLTERM S.A. și Primăria municipiului Timișoara, aprobat prin HCL Timișoara nr. 216/30.05.2006, cu modificările și completările ulterioare și prelungit ca durată prin HCL nr. 68/23.02.2021;*
- *HCL Timișoara nr. 126/18.10.2016 privind aprobarea Formulei de Determinare/Ajustare a Prețului de Producere în Cogenerare propusă de către SC Colterm SA și avizată de către ANRE pentru determinarea/ajustarea prețului energiei termice livrate din centrala de cogenerare CET Sud Timișoara.*

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. d) din OUG nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite următorul

AVIZ

Art. 1 Se avizează prețul de 244,52 lei/MWh, exclusiv TVA, pentru energia termică produsă în cogenerare, livrată de S.C. Compania Locală de Termoficare COLTERM S.A. din centrala de cogenerare CET SUD Timișoara.

- Art. 2** Prezentul aviz stă la baza aprobării de către autoritatea administrației publice locale a prețului energiei termice livrate de S.C. Compania Locală de Termoficare COLTERM S.A. din centrala de cogenerare CET SUD Timișoara.
- Art. 3** S.C. Compania Locală de Termoficare COLTERM S.A. transmite Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei copia hotărârii autorității administrației publice locale prin care s-a aprobat prețul energiei termice livrate de S.C. Compania Locală de Termoficare COLTERM S.A. din centrala CET SUD Timișoara, în termen de 5 zile de la data aprobării acesteia.
- Art. 4** Prezentul aviz se comunică solicitantului și produce efecte juridice de la data comunicării acestuia și până la emiterea unui alt aviz de către ANRE sau până la încetarea contractului de concesiune pentru delegarea serviciului public de producere a energiei termice și electrice, transport, distribuție și furnizare a energiei termice din municipiul Timișoara încheiat între S.C. Compania Locală de Termoficare COLTERM S.A. și Primăria municipiului Timișoara.

Președinte,

Dumitru CHIRIȚĂ



DECIZIA nr. 1316 din 30.06.2021

privind aprobarea bonusurilor pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și livrată în SEN și a prețurilor reglementate pentru energia termică livrată în SACET în perioada iulie - octombrie 2021 din centralele CET Freidorf, CET Buziaș și CET Dunărea aparținând S.C. Compania Locală de Termoficare COLTERM S.A. Timișoara

Având în vedere prevederile art. 72 alin. (1), art. 75 alin. (1) lit. i), art. 76 alin. (2) și (3) și ale art. 79 alin. (7) din ~~Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și~~ completările ulterioare, ale art. 10 alin. (5¹) și (6), art. 22 și ale art. 23 din Hotărârea Guvernului 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, precum și ale:

- Metodologiei de stabilire și ajustare a prețurilor pentru energia electrică și termică, produsă și livrată din centrale de cogenerare ce beneficiază de schema de sprijin, respectiv a bonusului pentru cogenerarea de înaltă eficiență, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 15/2015, cu modificările și completările ulterioare;

- Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 38/2021 privind aprobarea prețului de referință al energiei electrice produse în cogenerare de înaltă eficiență, care beneficiază de bonus;

- Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 39/2021 privind aprobarea valorilor bonusurilor de referință pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și ale prețurilor de referință pentru energia termică produsă în cogenerare, aplicabile în anul 2021;

- 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, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 84/2013, cu modificările și completările ulterioare;

în temeiul dispozițiilor art. 5 alin. (1) lit. b) și ale art. 9 alin. (1) lit. f) și x) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite următoarea decizie:

Art. 1 (1) Se aprobă bonusul de **238,20 lei/MWh**, exclusiv TVA, pentru cantitatea de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și livrată în SEN în perioada iulie - octombrie 2021 din centrala CET Freidorf aparținând S.C. Compania Locală de Termoficare COLTERM S.A. Timișoara, aferent anului XI de funcționare pe schema de sprijin, cu combustibil majoritar gaze naturale din rețeaua de distribuție.

(2) Se aprobă bonusul de **287,52 lei/MWh**, exclusiv TVA, pentru cantitatea de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și livrată în SEN în perioada iulie - octombrie 2021 din centralele CET Buziaș și CET Dunărea aparținând S.C. Compania Locală de Termoficare COLTERM S.A. Timișoara, aferent anului II de funcționare pe schema de sprijin, cu combustibil majoritar gaze naturale din rețeaua de distribuție.

Art. 2 (1) Prețul energiei electrice care se va lua în considerare exclusiv la analizele costurilor și veniturilor aferente activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență din centralele CET Freidorf, CET Buziaș și CET Dunărea aparținând S.C. Compania Locală de Termoficare COLTERM S.A. Timișoara care beneficiază de schema de sprijin, pentru anul 2021 - perioada iulie – octombrie, este prețul de referință de **212,52 lei/MWh**, exclusiv TVA.

- (2) Prețul energiei termice care se va lua în considerare exclusiv la analizele costurilor și veniturilor aferente activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență pentru anul 2021 - perioada iulie – octombrie, din centrala CET Freidorf aparținând S.C. Compania Locală de Termoficare COLTERM S.A. Timișoara care beneficiază de schema de sprijin, este de **173,90 lei/MWh**, exclusiv TVA.
- (3) Prețul energiei termice care se va lua în considerare exclusiv la analizele costurilor și veniturilor aferente activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență pentru anul 2021 - perioada iulie – octombrie, din centralele CET Buziaș și CET Dunărea aparținând S.C. Compania Locală de Termoficare COLTERM S.A. Timișoara care beneficiază de schema de sprijin, este de **170,78 lei/MWh**, exclusiv TVA.
- Art. 3 (1) Se aprobă prețul de **180,01 lei/MWh**, exclusiv TVA, pentru energia termică livrată sub formă de apă fierbinte în perioada iulie - octombrie 2021 destinată SACET din centrala CET Freidorf aparținând S.C. Compania Locală de Termoficare COLTERM S.A. Timișoara.
- (2) Se aprobă prețul de **177,53 lei/MWh**, exclusiv TVA, pentru energia termică livrată sub formă de apă fierbinte în perioada iulie - octombrie 2021 destinată SACET din centrala CET Buziaș aparținând S.C. Compania Locală de Termoficare COLTERM S.A. Timișoara.
- (3) Se aprobă prețul de **176,70 lei/MWh**, exclusiv TVA, pentru energia termică livrată sub formă de apă fierbinte în perioada iulie - octombrie 2021 destinată SACET din centrala CET Dunărea aparținând S.C. Compania Locală de Termoficare COLTERM S.A. Timișoara.
- Art. 4 S.C. Compania Locală de Termoficare COLTERM S.A. Timișoara comunică prezenta decizie către Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. și către operatorii economici/autoritățile locale implicați/implicate în termen de cinci zile lucrătoare de la data primirii acesteia.
- Art. 5 S.C. Compania Locală de Termoficare COLTERM S.A. Timișoara, Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. și operatorii economici/autoritățile locale implicați/implicate duc la îndeplinire prevederile prezentei decizii, iar direcțiile generale de

specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea acestora.

Art. 6 Prezenta decizie intră în vigoare începând cu data de 1 iulie 2021.

**Președintele
Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei**

Dumitru CHIRIȚĂ

**Dumitru
Chirita**

Semnat digital
de Dumitru
Chirita
Data: 2021.06.30
11:08:11 +03'00'



Energia termică prognozat a fi livrată

La fundamentarea prețurilor și tarifelor propuse în adresa de înaintare s-au avut în vedere următoarele considerente:

1. Cantitatea de energie termică propusă a fi produsă în următorul an a fost repartizată ținându-se cont de energia termică livrată la gardul centralei CET SUD, respectiv 262.000 Gcal, restul de energie fiind livrată din centrala CT Centru;
2. Pierderile de energie termică luate în calcul sunt pierderile tehnologice care au rezultat în urma lucrării „*Bilanț real, tehnologic și optimizat al energiei termice pentru anul 2020 pentru sistemul centralizat de alimentare cu energie termică al municipiului Timișoara*”, lucrare trimisă spre aprobare în Consiliul Local al municipiului Timișoara;
3. Prețul gazelor naturale luat în calcule este bazat pe evoluția explozivă a acestuia în perioada 01 septembrie – 12 octombrie 2021.
4. Prețul energiei termice produsă în cogenerare luat în calcule pentru fundamentare este cel din contractul de furnizare valabil până în luna august 2022, respectiv luna decembrie 2021.

Director General

Cristian MITU



FIȘĂ DE FUNDAMENTARE
a prețurilor locale la energia termică produsă centralizat,
exclusiv energia termică produsă în cogenerare - CT CENTRU Timișoara

Nr. crt.	Specificație	Realizat in ultimele 12 luni		Ultima Fundamentare		Pret propus			
		Total lei	Lei/ Gcal	Total lei	Lei/ Gcal	Total lei	Total creșteri	Lei/ Gcal	Pondere in preț/ tarif
0	1	2	3			6	7	8	9
I.	CHELTUIELI VARIABLE	46.042.920	191,08	10.530.412	157,13	168.304.424	15,98	682,83	81,91
	Combustibil tehnologic	45.199.998	187,58	10.351.529	154,46	167.361.575	16,17	679,00	81,45
	Cheltuieli de transport combustibil		0,00		0,00				
	Energie termică cumpărată de la terți pentru energia pierdută în transport/distribuție	0	0,00		0,00		#DIV/0!		
	Energie electrică tehnologică	823.519	3,42	174.960	2,61	928.422	5,31	3,77	0,45
	Apă brută sau pretrată	19.403	0,08	3.923	0,06	14.428	3,68	0,06	0,01
II.	CHELTUIELI FIXE, din care:	23.176.245	96,18	11.112.479	165,82	35.129.210	3,16	142,52	17,10
	a) Cheltuieli materiale:	18.613.452	77,25	6.143.615	91,67	29.868.045	4,86	121,18	14,54
	- materiale	777.686	3,23	217.266	3,24	238.992	1,10	0,97	0,12
	- amortizare	823.684	3,42	1.016.079	15,16	807.211	0,79	3,27	0,39
	- redevență	222.311	0,92	57.406	0,86	222.311	3,87	0,90	0,11
	- cheltuieli pentru protecția mediului	14.389.001	59,72	2.601.402	38,82	25.685.802	9,87	104,21	12,50
	- energie electrică (regie)	98.441	0,41	153.940	2,30	108.285	0,70	0,44	0,05
	- reparații în regie	233.441	0,97	207.986	3,10	228.785	1,10	0,93	0,11
	- reparații executate cu terții	742.202	3,08	70.072	1,05	77.079	1,10	0,31	0,04
	- studii și cercetări	0	0,00		0,00			0,00	
	- alte servicii executate cu terții:	1.252.212	5,20	283.639	4,23	810.173	2,86	3,29	0,39
	* colaborări	1.084.230	4,50		0,00	500.000	#DIV/0!	2,03	0,24
	* comisioane și onorarii	75.770	0,31	126.728	1,89	139.401	1,10	0,57	0,07
	* protocol, reclame, publicitate	16.040	0,07	16.246	0,24	16.040	0,99	0,07	0,01
	* deplasări, detașări, transferări	27.465	0,11	95.517	1,43	105.069	1,10	0,43	0,05
	* poșta și telecomunicații+utilități	48.707	0,20	45.148	0,67	49.663	1,10	0,20	0,02
	- alte cheltuieli materiale	74.474	0,31	1.535.824	22,92	1.689.407	1,10	6,85	0,82
	b) Cheltuieli cu munca vie:	4.562.793	18,94	4.847.157	72,33	5.261.166	1,09	21,35	2,56
	* salarii	3.925.577	16,29	4.494.387	67,06	4.494.387	1,00	18,23	2,19
	* C.A.S./2.25%Contrib.asig.mca	88.325	0,37	101.124	1,51	101.124	1,00	0,41	0,05
	* Fond de șomaj		0,00	0	0,00	0	#DIV/0!	0,00	0,00
	* F.N.A.S.,corect FNUAS		0,00	0	0,00	0	#DIV/0!	0,00	0,00
	* Fond de accidente și boli profesionale		0,00	49.209	0,73	0	0,00	0,00	0,00
	* CASS	390634	1,62	0	0,00	449.439	#DIV/0!	1,82	0,22
	* Fond de garantare a creanțelor salariale	0	0,00	0	0,00	0	#DIV/0!	0,00	0,00
	* alte cheltuieli cu munca vie (tichete de masă)	158.256	0,66	202.437	3,02	216.216	1,07	0,88	0,11
	c) Cheltuieli financiare	0	0,00	121.707	1,82	0	0,00	0,00	0,00
III.	CHELTUIELI TOTALE (I + II)	69.219.164	287,27	21.642.892	322,95	203.433.635	744,04	825,35	99,01
IV.	PROFIT	10.154.831	42,14	432.858	6,46	2.034.336	4,70	8,25	0,99
V.	COTA DE DEZVOLTARE, MODERNIZARE SACET	0	0,00	0	0,00	0	#DIV/0!		0,00
VI.	VENITURI (PREȚ/TARIF) BTINUTE DIN ACTIVITATILE DE PRODUCERE, TRANSPORT, DISTRIBUTIE ENERGIE TERMICA	79.373.995	329,41	22.075.750	329,41	205.467.971	744,04	833,61	
VII.	CANTITATE LIVRATĂ (Gcal)	240.958		67.016		246.481	3,68		

14/11/17 597

FUNDAMENTAREA
principalelor elemente de cheltuieli
pentru energia termica produsa pe baza de hidrocarburi CT CENTRU Timisoara

Specificatie	Realizat in 2019-2020	Ultima fundamentare	Pret propus
1	2	3	4
Numar personal	75	78	78
Energie produsa (Gcal/an)	242.118	67.318	253.012
Energie livrata (Gcal/an)	240.958	67.016	246.481
Natura combustibilului	gaze naturale	gaze naturale	gaze naturale
Putere calorifica (kcal/Nm ³)	8.790,8	8.750,8	8.750,8
-gaze naturale(kcal/Nmc)	8790,8	8750,8	8750,8
- pacura(kcal/kg)	9352,0	9352,0	9352,0
Consum specific de combustibil (Nm ³ /Gcal)	126,001	125,577	125,577
Combustibil necesar (MWh/an)	311.893	86.666	323.355
-gaze naturale	311.893	86.666	323.355
- pacura			
Combustibil necesar (Nm ³ /an)	30.507.047	8.453.510	31.772.426
-gaze naturale (Nm ³)	30.507.047	8.453.510	31.772.426
- pacura (t)		0	
Pret mediu combustibil (lei/Nm ³)	1,482	1,230	5,268
-gaze naturale (lei/MWh)	144,92	120,86	517,58
-gaze naturale (lei/Nmc)	1,48	1,230	5,268
- pacura (lei/MWh)	0,00	0,00	0,000
- pacura (lei/t)	0,00	0,00	0,00
Valoare combustibil (lei)	45.199.998	10.351.529	167.361.575
Cantitate anuala pierderi (Gcal)			
Energie electrica activa (kWh/Gcal)	8,8	5,8	6,7
Consum de energie electrica activa(MWh)	2.120	399	1.703
Pret energie electrica activa(lei/MWh)	434,88	438,34	608,60
Contravaloare energie electrica (lei)	921.959	174.960	1.036.706
Consum specific de apa potabila/bruta(m ³ /Gcal)	3,339	2,376	2,376
Consum de apa potabila/bruta (m ³ /an)	808.457	163.450	601.157
Pret apa potabila/bruta (lei/m ³)	0,024	0,024	0,024
Contravaloare apa bruta (lei)	19.403	3.923	14.428
Salariu mediu lunar brut	4.362	4.802	4.802

MACHETA
cu bilantul energiei termice -
pret actual (ultima fundamentare)

Nr. crt.	Specificatie	Producere/ Achizitie	Transport	Distributie
1	2	3	4	5
1.	Cantitatea totala de energie termica produsa in centrala - Gcal (1.1+1.2+1.3) :	67.318		
1,1	- servicii proprii tehnologice ale centralei	0		
1,2	- folosita in propriile procese tehnologice din activitatea de baza (in cazul autoproducatorilor)	302		
1,3	- produsa pentru a fi livrata din care, pentru populatie	67.016		
	- din care pentru populatie	55.288		
2.	Cantitate de energie termica achizitionata de la terti:			
	- pret de achizitie energie termica (lei/Gcal)			
3.	Cantitate de energie termica livrata la gardul centralei - (Gcal) (1.3+2.) - cumparata de transportator	67.016		
4.	Cantitate de energie termica pierduta in transport - (Gcal) :			
	- prin transfer de caldura			
	- prin pierderi masice			
5.	Cantitate de energie termica livrata la punctul de delimitare - (Gcal) - cumparata de distribuitor	0		
5,1	Energie termica inglobata in pierderile masice din PT			
5,2	Cantitate de energie termica contractata de transportator			
6.	Cantitate de energie termica pierduta in distributie - (Gcal) :			
	- prin transfer de caldura			
	- prin pierderi masice			
7.	Cantitate de energie termica livrata la consumatorul final - (Gcal) :			
	- rest utilizatori			
	- populatie			
7,1	Energie termica inglobata in pierderile masice de la :			
	- rest utilizatori			
	- populatie			
7,2	Cantitate de energie termica contractata de distribuitor:			
	- rest utilizatori			
	- populatie			
8.	Pierderile masice de agent termic in exteriorul sursei de productie (agent termic nereturnat la sursa) - mc:			
	- pierderi in transport/distributie			
	- pierderi la client			

MACHETA
cu bilantul energiei termice -
realizari in 12 luni calendaristice anterioare

Nr. crt.	Specificatie	Producere/ Achizitie	Transport	Distributie
1	2	3	4	5
1.	Cantitatea totala de energie termica produsa in centrala - Gcal (1.1+1.2+1.3) :	242.118		
1,1	- servicii proprii tehnologice ale centralei	0		
1,2	- folosita in propriile procese tehnologice din activitatea de baza (in cazul autoproducatorilor)	1.160		
1,3	- produsa pentru a fi livrata(la gard)	240.958		
	- din care pentru populatie	195.690		
2.	Cantitate de energie termica achizitionata de la terti:			
	- pret de achizitie energie termica (lei/Gcal)			
3.	Cantitate de energie termica livrata la gardul centralei - (Gcal) (1.3+2.) - cumparata de transportator	240.958		
4.	Cantitate de energie termica pierduta in transport - (Gcal) :			
	- prin transfer de caldura			
	- prin pierderi masice			
5.	Cantitate de energie termica livrata la punctul de delimitare - (Gcal) - cumparata de distribuitor			
5,1	Energie termica inglobata in pierderile masice din PT			
5,2	Cantitate de energie termica contractata de transportator			
6.	Cantitate de energie termica pierduta in distributie - (Gcal) :			
	- prin transfer de caldura			
	- prin pierderi masice			
7.	Cantitate de energie termica livrata la consumatorul final - (Gcal) :			
	- rest utilizatori			
	- populatie			
7,1	Energie termica inglobata in pierderile masice de la :			
	- rest utilizatori			
	- populatie			
7,2	Cantitate de energie termica contractata de distribuitor:			
	- rest utilizatori			
	- populatie			
8.	Pierderile masice de agent termic in exteriorul sursei de productie (agent termic nereturnat la sursa) - mc:			
	- pierderi in transport/distributie			
	- pierderi la client			

MACHETA
cu bilantul energiei termice -
pret propus

Nr. crt.	Specificatie	Producere/ Achizitie	Transport	Distributie
1	2	3	4	5
1.	Cantitatea totala de energie termica produsa in centrala - Gcal (1.1+1.2+1.3) :	253.012		
1,1	- servicii proprii tehnologice ale centralei	5.546		
1,2	- folosita in propriile procese tehnologice din activitatea de baza (in cazul autoproducatorilor)	986		
1,3	- produsa pentru a fi livrata(la gard)	246.481		
	- din care pentru populatie	202.114		
2.	Cantitate de energie termica achizitionata de la terti:			
	- pret de achizitie energie termica (lei/Gcal)			
3.	Cantitate de energie termica livrata la gardul centralei - (Gcal) (1.3+2.) - cumparata de transportator	246.481		
4.	Cantitate de energie termica pierduta in transport - (Gcal) :			
	- prin transfer de caldura			
	- prin pierderi masice			
5.	Cantitate de energie termica livrata la punctul de delimitare - (Gcal) - cumparata de distribuitor			
5,1	Energie termica inglobata in pierderile masice din PT			
5,2	Cantitate de energie termica contractata de transportator			
6.	Cantitate de energie termica pierduta in distributie - (Gcal) :			
	- prin transfer de caldura			
	- prin pierderi masice			
7.	Cantitate de energie termica livrata la consumatorul final - (Gcal) :			
	- rest utilizatori			
	- populatie			
7,1	Energie termica inglobata in pierderile masice de la :			
	- rest utilizatori			
	- populatie			
7,2	Cantitate de energie termica contractata de distribuitor:			
	- rest utilizatori			
	- populatie			
8.	Pierderile masice de agent termic in exteriorul sursei de productie (agent termic nereturnat la sursa) - mc:			
	- pierderi in transport/distributie			
	- pierderi la client			

1.  2. 

FISA DE FUNDAMENTARE
a preturilor locale la energia termica produsa centralizat,
serviciul transport

Nr. crt.	Specificatie	Realizat in ultimele 12 LUNI		Pret actual		Pret propus			
		Total lei	Lei/ Gcal	Total lei	Lei/ Gcal	Total lei	Total cresteri	Lei/ Gcal	Pondere in pret/ tarif
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
I.	CHELTUIELI VARIABLE	57.248.177	115,89	17.927.619	39,179	46.112.078	2,57	106,67	90,00
	Combustibil tehnologic		0,00		0,000			0,00	
	Cheltuieli de transport combustibil	0	0,00	0	0,000	0		0,00	
	Energie termica cumparata de la terti pentru energia pierduta in transport/distributie	45.093.595	91,29	15.231.163	33,286	41.947.927	2,75	97,04	81,87
	Energie electrica tehnologica	4.731.255	9,58	2.696.457	5,893	2.830.289	1,05	6,55	5,52
	Apa bruta sau pretratata	7.423.327	15,03	0	0,000	1.333.862	#DIV/0!	3,09	2,60
II.	CHELTUIELI FIXE, din care:	4.648.947	9,41	4.280.746	9,355	4.615.349	1,08	10,68	9,01
	a) Cheltuieli materiale:	2.759.630	5,59	2.618.632	5,723	2.709.227	1,03	6,27	5,29
	- materiale	111.881	0,23	54.506	0,119	59.956	1,10	0,14	0,12
	- amortizare	1.915.832	3,88	1.857.610	4,060	1.877.516	1,01	4,34	3,66
	- redeventa	1.762	0,00	70.163	0,153	70.163	1,00	0,16	0,14
	- cheltuieli pentru protectia mediului	1.284	0,00	100.156	0,219	110.172		0,25	0,22
	- energie electrica	37.287	0,08	5.088	0,011	7.200	1,42	0,02	0,01
	- reparatii in regie	60.696	0,12	138.658	0,303	152.523	1,10	0,35	0,30
	- reparatii executate cu terti	222.004	0,45	67.924	0,148	74.716	1,10	0,17	0,15
	- studii si cercetari	0	0,00	0	0,000	0		0,00	0,00
	- alte servicii executate cu terti:	377.201	0,76	27.523	0,060	30.275	1,10	0,07	0,06
	* colaborari	284.832		6.000	0,013	6.600	1,10		0,00
	* comisioane si onorarii	41.685	0,08	12.801	0,028	14.081	1,10	0,03	0,03
	* protocol, reclame, publicitate	8.825	0,02	1.805	0,004	1.986	1,10	0,00	0,00
	* deplasari, detasari, transferari	15.110	0,03	4.692	0,010	5.161	1,10	0,01	0,01
	* posta si telecomunicatii	26.749	0,05	2.225	0,005	2.447	1,10	0,01	0,00
	- alte cheltuieli materiale	31.680	0,06	297.005	0,649	326.705	1,10	0,76	0,64
	b) Cheltuieli cu munca vie:	1.889.317	3,82	1.662.114	3,632	1.906.122	1,15	4,41	3,72
	* salarii	1.631.428	3,30	1.529.232	3,342	1.631.428	1,07	3,77	3,18
	* C.A.S./2.25% contrib. asig. Mca	36.707	0,07	34.408	0,075	36.707	1,07	0,08	0,07
	* Fond de somaj		0,00	0	0,000	0	#DIV/0!	0,00	0,00
	* F.N.A.S.	0	0,00	0	0,000	0	#DIV/0!	0,00	0,00
	* Fond de accidente si boli profesionale	0	0,00	19.498	0,043	0	0,00	0,00	0,00
	* CCIASS	162.343	0,33	3.081	0,007	163.143	52,96	0,38	0,32
	* Fond de garantare a creantelor salariale	0	0,00	0	0,000	0	#DIV/0!	0,00	0,00
	* alte cheltuieli cu munca vie (tichete de masa)	58.839	0,12	75.896	0,166	74.844	0,99	0,17	0,15
	c) Provizioane	0	0,00		0,000		#DIV/0!	0,00	0,00
III.	CHELTUIELI TOTALE (I + II)	61.897.124	125,30	22.208.365	48,534	50.727.427	66,12	117,34	99,01
IV.	PROFIT	-37.442.907	-75,80	444.167	0,971	507.274	1,14	1,17	0,99
V.	COTA DE DEZVOLTARE, MODERNIZARE SACET						#DIV/0!	0,00	
VI.	VENITURI (PRET/TARIF) OBTINUTE DIN ACTIVITATILE DE PRODUCERE, TRANSPORT, DISTRIBUTIE ENERGIE TERMICA	24.454.216	49,50	22.652.533	49,50	51.234.701	66,12	118,52	
VII.	CANTITATE LIVRATA (Gcal)	493.976		457.582		432.296	0,94		

1/11/17

FUNDAMENTAREA
principalelor elemente de cheltuieli
pentru energia termica, serviciul transport

Specificatie	Realizat in ultimele 12 LUNI	Pret actual	Pret propus
1	2	3	4
Numar personal	27	28	27
Energie produsa (Gcal/an)	649.504	518.516	508.481
Energie livrata (Gcal/an)	493.976	457.582	432.296
Natura combustibilului			
Putere calorifica (kcal/Nm ³)			
Consum specific de combustibil (Nm ³ /Gcal)			
Combustibil necesar (m ³ /an)			
Pret mediu combustibil (lei/m ³)			
Valoare combustibil (lei)			
Cantitate anuala pierderi (Gcal)	155.528	60.934	76.184
Valoare pierderi (lei)	45.093.595	15.231.163	41.947.927
Energie electrica activa (kWh/Gcal)	16,9	12,29	9,30
Consum de energie electrica activa (MWh)	10.965,2	6.371,6	4.729,1
Pret energie electrica activa (lei/MWh)	434,88	424,00	600,00
Contravaloare energie electrica (lei)	4.768.542	2.701.545	2.837.489
Consum specific de apa potabila/bruta (m ³ /Gcal)	2,128	0,455	0,488
Consum de apa potabila/bruta (m ³ /an)	1.382.370	0	248.391
Pret apa adaos (lei/m ³)	5,370	5,370	5,370
Contravaloare apa potabila (lei)	7.423.327	0	1.333.862
Salariu mediu lunar brut	5.035	4.551	5.035

* pretul mediu pentru calculul valorii pierderilor in reseaua de transport este compus din pretul mediu al energiei termice livrata consumatorilor casnici sub forma de apa fierbinte de la CET SUD de 284,377 lei/Gcal inmultit cu cantitatea de energie termica de 262.000 Gcal livrata din aceasta centrala, plus costul mediu al energiei termice livrata consumatorilor casnici sub forma de apa fierbinte de la CET CENTRU de 833,610 lei/Gcal inmultit cu cantitatea de energie termica de 246.480,7 Gcal livrata din aceasta centrala, impartit la intreaga cantitate de energie termica intrata in reseaua de transport de 508.481 Gcal.

	Cantitate [Gcal]	Pret med ET [lei/Gcal]
CET SUD	262000	284,377
CT CENTRU	246481	833,610
Total COLTERM	508481	550,610

0,51526

0,48474

Handwritten signature and date: 12/11/17

FISA DE FUNDAMENTARE
a preturilor locale la energia termica produsa centralizat, serviciul distributie

ANEXA 1 Distributie

Nr. crt.	Specificatie	Realizat in ultimele 12 LUNI		Pret actual		Pret propus			
		Total lei	Lei/ Gcal	Total lei	Lei/ Gcal	Total lei	Total cresteri	Lei/ Gcal	Pondere in pret
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
I.	CHELTUIELI VARIABLE	55.223.285	152,87	20.938.743	54,86	39.749.018	1,90	111,15	62,69
	Combustibil tehnologic								
	Cheltuieli de transport combustibil								
	Energie termica cumparata de la terti pentru energia pierduta in transport/distributie	46.438.060	128,55	17.045.712	44,86	34.298.396	2,01	95,91	54,10
	Energie electrica tehnologica	3.826.612	10,59	3.893.030	10,20	5.127.305	1,32	14,34	8,09
	Apa bruta sau pretratata	4.958.613	13,73	0	0,00	323.317	#DIV/0!	0,90	0,51
II.	CHELTUIELI FIXE, din care:	21.879.205	60,57	21.245.239	55,67	23.027.868	1,08	64,39	36,32
	a) Cheltuieli materiale:	6.988.246	19,29	7.696.997	20,17	7.730.607	1,00	21,62	12,19
	- materiale	1.298.565	3,59	179.061	0,47	196.968	1,10	0,55	0,31
	- amortizare	2.562.446	7,09	2.550.368	6,68	2.524.009	0,99	7,06	3,98
	- redeventa	24.725	0,07	53.714	0,14	24.725	0,46	0,07	0,04
	- cheltuieli pentru protectia mediului	20.438	0,06	0		20.438			
	- energie electrica	0	0,00	0	0,00	0	#DIV/0!	0,00	0,00
	- reparatii in regie	805.433	2,23	1.291.229	3,38	1.291.229	1,00	3,61	2,04
	- reparatii executate cu terti	885.921	2,45	1.333.386	3,49	1.333.386	1,00	3,73	2,10
	- studii si cercetari								
	- alte servicii executate cu terti:	1.300.926	3,60	508.151	1,33	558.767	1,10	1,58	0,88
	* colaborari	1.097.436	3,04	220.000	0,58	242.000	1,10	0,68	0,38
	* comisioane si onorarii	91.831	0,25	97.087	0,25	106.796	1,10	0,30	0,17
	* protocol, reclame, publicitate	19.440	0,05	33.000	0,09	36.300	1,10	0,10	0,06
	* deplasari, detasari, transferari	33.291	0,09	16.781	0,04	18.459	1,10	0,05	0,03
	* posta si telecomunicatii	58.927	0,16	139.283	0,36	163.211	1,10	0,43	0,24
	- alte cheltuieli materiale	69.794	0,19	1.783.086	4,67	1.783.086	1,00	4,99	2,81
	b) Cheltuieli cu munca vie:	14.910.959	41,28	13.548.243	35,50	15.297.261	1,13	42,77	24,13
	* salarii	12.846.436	35,56	12.395.635	32,48	13.015.417	1,05	36,39	20,53
	* C.A.S./2.25% contrib. asig. Mca	289.045	0,80	278.902	0,73	292.847	1,05	0,82	0,46
	* Fond de somaj		0,00	0	0,00	0	#DIV/0!	0,00	0,00
	* F.N.A.S.	0	0,00	0	0,00	0	#DIV/0!	0,00	0,00
	* Fond de accidente si boli profesionale	0	0,00	167.101	0,44	0	0,00	0,00	0,00
	* CCIASS	1.278.349	3,54	0	0,00	1.301.542	#DIV/0!	3,64	2,05
	* Fond de garantare a creantelor salariale	0	0,00	0	0,00	0	#DIV/0!	0,00	0,00
	* alte cheltuieli cu munca vie (tichete de masa)	497.130	1,38	706.605	1,85	687.456	0,97	1,92	1,08
	c) Cheltuieli financiare	0	0,00	0	0,00	0	#DIV/0!	0,00	0,00
III.	CHELTUIELI TOTALE (I + II)	77.102.491	213,44	42.183.982	110,53	62.776.886	56,98	175,54	99,01
IV.	PROFIT	-36.376.070	-100,70	843.680	2,21	627.769	0,74	1,76	0,99
V.	COTA DE DEZVOLTARE, MODERNIZARE SACET		0,00		0,00	0	#DIV/0!	0,00	0,00
VI.	VENITURI (PRET/TARIF) OBTINUTE DIN ACTIVITATILE DE PRODUCERE, TRANSPORT, DISTRIBUTIE ENERGIE TERMICA	40.726.421	112,74	43.027.682	112,74	63.404.655	56,98	177,29	
VII.	CANTITATE LIVRATA (Gcal)	361.238		381.650		357.626	0,94		

Pretul pentru energia termica pierduta in distributie este egal cu pretul pentru energia termica intrata in transport , asa cum a fost determinat in Anexa 2 Transport plus costul unitar de transport calculat in Anexa 1 transport

550,61 lei/Gcal
118,52 lei/Gcal
669,13 lei/Gcal

Pretul de productie, transport, distributie, furnizare a energiei termice aferent punctelor termice este compus din pretul mediu de productie al centralelor CT CENTRU si CET SUD, la care se adauga tariful de transport calculat in Anexa 1 Transport, iar la acestea se adauga tariful de distributie/furnizare calculat in Anexa 1 Distributie

550,61 lei/Gcal
118,52 lei/Gcal
177,29 lei/Gcal
846,42 lei/Gcal

Pretul de productie, transport, distributie, furnizare a energiei termice in SACET a fost determinat ca medie ponderata intre preturile de productie/transport/distributie/furnizare aferente punctelor termice, centralelor de cvartal si CET Freidorf si energia termica vanduta din punctele termice, centralele de cvartal, CET Buzias, CET Dunarea si CET Freidorf.

Gcal Lei/Gcal
94,23 357.626 846,42
2,37 8.979 1022,13
1,62 6.145 292,39
1,25 4.733 296,79
0,54 2.044 328,72
379.527 831,950

[Handwritten signature]

FUNDAMENTAREA
principalelor elemente de cheltuieli
pentru energia termică, serviciul distribuție

Specificatie	Realizat in ultimele 12 LUNI	Pret actual	Pret propus
1	2	3	4
Numar personal	240	245	248
Energie produsa (Gcal/an)	473.072	438.572	408.884
Energie livrata (Gcal/an)	361.238	381.650	357.626
Natura combustibilului			
Putere calorifica (kcal/Nmc)			
Consum specific de combustibil (Nm ³ /Gcal)			
Combustibil necesar (m ³ /an)			
Pret mediu combustibil (lei/m ³)			
Valoare combustibil (lei)			
Cantitate anuala pierderi (Gcal)	111.834	56.922	51.258
Energie electrica activa (kWh/Gcal)	15,88	15,66	15,49
Consum de energie electrica activa (kWh)	7.513.318	6.869.299	6.333.134
Pret energie electrica activa (lei/kWh)	0,553	0,567	0,810
Contravaloare energie electrica (lei)	4.153.201	3.893.030	5.127.305
Consum specific de apa potabila/bruta (m ³ /Gcal)	2,05	0,000	0,13
Consum de apa potabila/bruta (m ³ /an)	969.853	0	53.931
Pret apa potabila/bruta (lei/m ³)	5,11	5,69	6,00
Contravaloare apa potabila (lei)	4.958.613	0	323.317
Salariu mediu lunar brut	4.461	4.216	4.373

[Signature]

MACHETA
cu bilantul energiei termice, serviciul de transport, distribuție-
realizari in 12 luni calendaristice anterioare

Nr. crt.	Specificatie	Producere/ Achizitie	Transport	Distributie
1	2	3	4	5
1.	Cantitatea totala de energie termica produsa in centrala - Gcal (1.1+1.2+1.3) :	0		
1.1	- servicii proprii tehnologice ale centralei			
1.2	- folosita in propriile procese tehnologice din activitatea de baza (in cazul autoproducatorilor)			
1.3	- produsa pentru a fi livrata din care, pentru populatie			
2.	Cantitate de energie termica achizitionata de la terti:			
	- pret de achizitie energie termica (lei/Gcal)			
3.	Cantitate de energie termica livrata la gardul centralei - (Gcal) (1.3+2.) - cumparata de transportator	0	649.504	
4.	Cantitate de energie termica pierduta in transport - (Gcal) :		155.528	
	- prin transfer de caldura		83.747	
	- prin pierderi masice		71.781	
5.	Cantitate de energie termica livrata la punctul de delimitare - (Gcal) - cumparata de distribuitor		473.072	
5.1	Energie termica inglobata in pierderile masice din PT		190	
5.2	Cantitate de energie termica contractata de transportator		472.883	
6.	Cantitate de energie termica pierduta in distributie - (Gcal) :			111.834
	- prin transfer de caldura			72.077
	- prin pierderi masice			39.756
7.	Cantitate de energie termica livrata la consumatorul final - (Gcal) :		20.904	361.238
	- rest utilizatori			61.489
	- populatie			299.750
7.1	Energie termica inglobata in pierderile masice de la :			39.756
	- rest utilizatori			6.767
	- populatie			32.989
7.2	Cantitate de energie termica contractata de distribuitor:			361.238
	- rest utilizatori			61.489
	- populatie			299.750
8.	Pierderile masice de agent termic in exteriorul sursei de productie (agent termic nereturnat la sursa) - mc:1.382.370			969.853
	- pierderi in transport/distributie			966.943
	- pierderi la client			2.910

1/11/2019

MACHETA
cu bilantul energiei termice , serviciul de transport, distribuție -
pret actual (ultima fundamentare)

Nr. crt.	Specificatie	Producere/ Achizitie	Transport	Distributie
1	2	3	4	5
1.	Cantitatea totala de energie termica produsa in centrala - Gcal (1.1+1.2+1.3) :	0		
1,1	- serviciul proprii tehnologice ale centralei			
1,2	- folosita in propriile procese tehnologice din activitatea de baza (in cazul autoproducatorilor)			
1,3	- produsa pentru a fi livrata din care, pentru populatie			
2.	Cantitate de energie termica achizitionata de la terti:			
	- pret de achizitie energie termica (lei/Gcal)			
3.	Cantitate de energie termica livrata la gardul centralei - (Gcal) (1.3+2.) - cumparata de transportator	0	518.516	
4.	Cantitate de energie termica pierduta in transport - (Gcal) :		60.934	
	- prin transfer de caldura		60.934	
	- prin pierderi masice		0	
5.	Cantitate de energie termica livrata la punctul de delimitare - (Gcal) - cumparata de distribuitor		438.572	
5,1	Energie termica inglobata in pierderile masice din PT		211	
5,2	Cantitate de energie termica contractata de transportator		438.361	
6.	Cantitate de energie termica pierduta in distributie - (Gcal) :			56.711
	- prin transfer de caldura			55.557
	- prin pierderi masice			1.154
7.	Cantitate de energie termica livrata la consumatorul final - (Gcal) :		19.010	381.650
	- rest utilizatori			71.063
	- populatie			310.587
7,1	Energie termica inglobata in pierderile masice de la :			2.224
	- rest utilizatori			271
	- populatie			1.953
7,2	Cantitate de energie termica contractata de distribuitor:			381.650
	- rest utilizatori			71.063
	- populatie			310.587
8.	Pierderile masice de agent termic in exteriorul sursei de productie (agent termic nereturnat la sursa) - mc:		977.948	55.612
	- pierderi in transport/distributie			53.944
	- pierderi la client			1.668

1/11/11
25/7/11

MACHETA
cu bilantul energiei termice ,serviciu de transport,distributie -
pret propus

Nr. crt.	Specificatie	Producere/ Achizitie	Transport	Distributie
1	2	3	4	5
1.	Cantitatea totala de energie termica produsa in centrala - Gcal (1.1+1.2+1.3) :	0		
1,1	- servicii proprii tehnologice ale centralei			
1,2	- folosita in propriile procese tehnologice din activitatea de baza (in cazul autoproducatorilor)			
1,3	- produsa pentru a fi livrata din care, pentru populatie			
2.	Cantitate de energie termica achizitionata de la terti:			
	- pret de achizitie energie termica (lei/Gcal)			
3.	Cantitate de energie termica livrata la gardul centralei - (Gcal) (1.3+2.) - cumparata de transportator	0	508.480,7	
4.	Cantitate de energie termica pierduta in transport - (Gcal) :		76.184,5	
	- prin transfer de caldura		65.752,0	
	- prin pierderi masice		10.432,4	
5.	Cantitate de energie termica livrata la punctul de delimitare - (Gcal) - cumparata de distribuitor		408.884,2	
5,1	Energie termica inglobata in pierderile masice din PT		210,6	
5,2	Cantitate de energie termica contractata de transportator		408.673,6	
6.	Cantitate de energie termica pierduta in distributie - (Gcal) :			51.047,6
	- prin transfer de caldura			48.998,2
	- prin pierderi masice			2.049,4
7.	Cantitate de energie termica livrata la consumatorul final - (Gcal) :		23.412	357.626,0
	- rest utilizatori			60.873,7
	- populatie			296.752,3
7,1	Energie termica inglobata in pierderile masice de la :			2.049,4
	- rest utilizatori			348,8
	- populatie			1.700,5
7,2	Cantitate de energie termica contractata de distribuitor:			357.626,0
	- rest utilizatori			60.873,7
	- populatie			296.752,3
8.	Pierderile masice de agent termic in exteriorul sursei de productie (agent termic nereturnat la sursa) - mc:		248.391	53.931
	- pierderi in transport/distributie			53.661
	- pierderi la client			270

1. 11/11/17

FISA DE FUNDAMENTARE
a preturilor locale la energia termica produsa centralizat,
pe baza de gaze naturale - CT CARTIER

Anexa 1

Nr. crt.	Specificatie	Realizat in ultimele 12 luni		Pret actual		Pret propus			
		Total lei	Lei/ Gcal	Total lei	Lei/ Gcal	Total lei	Total cresteri	Lei/ Gcal	Pondere in pret/ tarif
0	1	2	3	4	5	6	7 (8/5)	8	9
I.	CHELTUIELI VARIABLE	2.463.168	271,57	3.956.222	203,60	8.001.335	2,02	891,09	87,18
	Combustibil tehnologic	2.059.663	227,09	3.762.288	193,62	7.630.519	2,03	849,79	83,14
	Cheletuilei de transport combustibil								
	Energie termica cumparata de la terti pentru energia pierduta in transport/distributie						#DIV/0!		
	Energie electrica tehnologica	202.009	22,27	193.933	9,98	347.457	1,79	38,70	3,79
	Apa bruta sau pretratata	201.496	22,22	0	0,00	23.359	#DIV/0!	2,60	0,25
II.	CHELTUIELI FIXE, din care:	985.879	108,70	1.879.354	96,72	1.085.846	0,58	120,93	11,83
	a) Cheltuieli materiale:	150.068	16,55	241.177	12,41	222.768	0,92	24,81	2,43
	- materiale	39.429	4,35	17.287	0,89	19.015	1,10	2,12	0,21
	- amortizare	20.884	2,30	58.327	3,00	20.466	0,35	2,28	0,22
	- redeventa	738	0,08	0	0,00	738	#DIV/0!	0,08	0,01
	- cheltuieli pentru protectia mediului	428	0,05	0		428		0,05	0,00
	- energie electrica	0	0,00	0	0,00	0	#DIV/0!	0,00	0,00
	- reparatii in regie	14.358	1,58	32.063	1,65	35.269	1,10	3,93	0,38
	- reparatii executate cu terti	9.760	1,08	2.750	0,14	3.025	1,10	0,34	0,03
	- studii si cercetari	0							
	- alte servicii executate cu terti:	60.215	6,64	22.629	1,16	24.892	1,10	2,77	0,27
	* colaborari	47.807	5,27	11.000	0,57	12.100	1,10	1,35	0,13
	* comisioane si onorarii	5.600	0,62	3.300	0,17	3.630	1,10	0,40	0,04
	* protocol, reclame, publicitate	1.185	0,13	409	0,02	450	1,10	0,05	0,00
	* deplasari, detasari, transferari	2.030	0,22	2.420	0,12	2.662	1,10	0,30	0,03
	* posta si telecomunicatii	3.593	0,40	5.500	0,28	6.050	1,10	0,67	0,07
	- alte cheltuieli materiale	4.256	0,47	108.121	5,56	118.933	1,10	13,25	1,30
	b) Cheltuieli cu munca vie:	835.811	92,15	1.638.177	84,31	863.078	0,53	96,12	9,40
	* salarii	691.633	76,26	1.505.765	77,49	726.215	0,48	80,88	7,91
	* C.A.S./2.25% contrib.asig.mca	15.562	1,72	33.880	1,74	17.118	0,51	1,91	0,19
	* Fond de somaj		0,00	0	0,00	0	#DIV/0!	0,00	0,00
	* F.N.A.S.	0	0,00	0	0,00	0	#DIV/0!	0,00	0,00
	* Fond de accidente si boli profesionale	0	0,00	20.144	1,04	0	0,00	0,00	0,00
	* CCIASS,corect CASS	68.824	7,59	0	0,00	72.622	#DIV/0!	8,09	0,79
	* Fond de garantare a creantelor salariale	0	0,00	0	0,00	0	#DIV/0!	0,00	0,00
	* alte cheltuieli cu munca vie (tichete de masa)	59.791	6,59	78.389	4,03	47.124	0,60	5,25	0,51
	c) Cheltuieli financiare	0	0,00	0	0,00	0	#DIV/0!	0,00	0,00
III.	CHELTUIELI TOTALE (I + II)	3.449.047	380,27	5.835.576	300,32	9.087.181	359,24	1.012,01	99,01
IV.	PROFIT	-670.684	-73,95	116.712	6,01	90.872	0,78	10,12	0,99
V.	COTA DE DEZVOLTARE, MODERNIZARE SACET		0,00		0,00		#DIV/0!	0,00	0,00
VI.	VENITURI (PRET/TARIF) OBTINUTE DIN ACTIVITATILE DE PRODUCERE, TRANSPORT, DISTRIBUTIE ENERGIE TERMICA	2.778.363	306,32	5.952.287	306,32	9.178.053	359,24	1.022,13	
VII.	CANTITATE LIVRATA (Gcal)	9.070		19.431		8.979	0,46		

[Signature]

FUNDAMENTAREA
principalelor elemente de cheltuieli
pentru energia termica produsa pe baza de gaze naturale - CT CARTIER

Specificatie	Realizat in ultimele 12 luni	Pret actual cu acciza	Pret propus
1	2	3	4
Numar personal	17	30	17
Energie produsa (Gcal/an)	10796	20962	10442
Energie livrata (Gcal/an)	9070	19431	8979
Natura combustibilului	gaz natural	gaz natural	gaz natural
Putere calorifica (kcal/Nm ³)	8,799	8,757	8,757
Consum specific de combustibil (MWh/Gcal)	1,366	1,410	1,410
Consum specific de combustibil (Nm ³ /Gcal)	133,475	138,424	138,424
Randament	0,851	0,825	0,825
Combustibil necesar (MWh/an)	14.746	29.550	14.720
Combustibil necesar (Nm ³ /an)	1.440.961	2.901.661	1.445.418
Pret mediu combustibil (lei/MWh)	139,6760	127,3184	518,3779
Pret mediu combustibil (lei/Nm ³)	1,4294	1,2966	5,2791
Valoare combustibil (lei)	2.059.663	3.762.288	7.630.519
Cantitate anuala pierderi (Gcal)	1726	1531	1463
Energie electrica activa (kWh/Gcal)	32,0	17,1	41,1
Consum de energie electrica activa (kWh)	345.469	358.452	429.171
Pret energie electrica activa (lei/kWh)	0,5847	0,5410	0,8096
Contravaloare energie electrica (lei)	202.009	193.933	347.457
Consum specific de apa potabila/bruta (m ³ /Gcal)	3,569	0,000	0,373
Consum de apa potabila/bruta (m ³ /an)	38527	0	3896
Pret apa potabila/bruta (lei/m ³)	5,230	4,265	6,00
Contravaloare apa potabila (lei)	201496	0	23359
Salariu mediu lunar brut	3390	4183	3560

MACHETA
cu bilantul energiei termice pe baza de gaze naturale -
pret actual (ultima fundamentare) - CT CARTIER

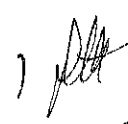
Nr. crt.	Specificatie	Producere/ Achizitie	Transport	Distributie
1	2	3	4	5
1.	Cantitatea totala de energie termica produsa in centrala - Gcal (1.1+1.2+1.3) :	20.962		
1,1	- servicii proprii tehnologice ale centralei	21		
1,2	- folosita in propriile procese tehnologice din activitatea de baza (in cazul autoproducatorilor)			
1,3	- produsa pentru a fi livrata din care, pentru populatie	19.050		
2.	Cantitate de energie termica achizitionata de la terti:	0		
	- pret de achizitie energie termica (lei/Gcal)			
3.	Cantitate de energie termica livrata la gardul centralei - (Gcal) (1.3+2.) - cumparata de transportator	20.941		
4.	Cantitate de energie termica pierduta in transport - (Gcal) :			
	- prin transfer de caldura		0	
	- prin pierderi masice			
5.	Cantitate de energie termica livrata la punctul de delimitare - (Gcal) - cumparata de distribuitor			
5,1	Energie termica inglobata in pierderile masice din PT			
5,2	Cantitate de energie termica contractata de transportator			
6.	Cantitate de energie termica pierduta in distributie - (Gcal) :			
	- prin transfer de caldura			1.510
	- prin pierderi masice			932
				578
7.	Cantitate de energie termica livrata la consumatorul final - (Gcal) :			
	- rest utilizatori			19.431
	- populatie			1.755
				17.676
7,1	Energie termica inglobata in pierderile masice de la :			
	- rest utilizatori			578
	- populatie			52
				525
7,2	Cantitate de energie termica contractata de distribuitor:			
	- rest utilizatori			19.431
	- populatie			1.755
				17.676
8.	Pierderile masice de agent termic in exteriorul sursei de productie (agent termic nereturnat la sursa) - mc:			
	- pierderi in transport/distributie			15.198
	- pierderi la client			15.091
				106

MACHETA
cu bilantul energiei termice pe baza de gaze naturale-
realizari in 12 luni calendaristice anterioare CT CARTIER

Nr. crt.	Specificatie	Producere/ Achizitie	Transport	Distributie
1	2	3	4	5
1.	Cantitatea totala de energie termica produsa in centrala - Gcal (1.1+1.2+1.3) :	10.796		
1,1	- servicii proprii tehnologice ale centralei	70		
1,2	- folosita in propriile procese tehnologice din activitatea de baza (in cazul autoproductoarelor)			
1,3	- produsa pentru a fi livrata din care, pentru populatie	9.209		
2.	Cantitate de energie termica achizitionata de la terti:	0		
	- pret de achizitie energie termica (lei/Gcal)			
3.	Cantitate de energie termica livrata la gardul centralei - (Gcal) (1.3+2.) - cumparata de transportator	10.726		
4.	Cantitate de energie termica pierduta in transport - (Gcal) :			
	- prin transfer de caldura		0	
	- prin pierderi masice			
5.	Cantitate de energie termica livrata la punctul de delimitare - (Gcal) - cumparata de distribuitor			
5,1	Energie termica inglobata in pierderile masice din PT			
5,2	Cantitate de energie termica contractata de transportator			
6.	Cantitate de energie termica pierduta in distributie - (Gcal) :			1.656
	- prin transfer de caldura			755
	- prin pierderi masice			901
7.	Cantitate de energie termica livrata la consumatorul final - (Gcal) :			9.070
	- rest utilizatori			1.283
	- populatie			7.787
7,1	Energie termica inglobata in pierderile masice de la :			901
	- rest utilizatori			127
	- populatie			773
7,2	Cantitate de energie termica contractata de distribuitor:			9.070
	- rest utilizatori			1.283
	- populatie			7.787
8.	Pierderile masice de agent termic in exteriorul sursei de productie (agent termic nereturnat la sursa) - mc:			21.966
	- pierderi in transport/distributie			21.812
	- pierderi la client			154

MACHETA
cu bilantul energiei termice produsa pe baza de gaze naturale -
pret propus - CT CARTIER

Nr. crt.	Specificatie	Producere/ Achizitie	Transport	Distributie
1	2	3	4	5
1.	Cantitatea totala de energie termica produsa in centrala - Gcal (1.1+1.2+1.3) :	10.442,0		
1,1	- servicii proprii tehnologice ale centralei	13,0		
1,2	- folosita in propriile procese tehnologice din activitatea de baza (in cazul autoproductoarelor)			
1,3	- produsa pentru a fi livrata din care, pentru populatie	9.487,1		
2.	Cantitate de energie termica achizitionata de la terti:	0		
	- pret de achizitie energie termica (lei/Gcal)			
3.	Cantitate de energie termica livrata la gardul centralei - (Gcal) (1.3+2.) - cumparata de transportator	10.428,9		
4.	Cantitate de energie termica pierduta in transport - (Gcal) :			
	- prin transfer de caldura		0	
	- prin pierderi masice			
5.	Cantitate de energie termica livrata la punctul de delimitare - (Gcal) - cumparata de distribuitor			
5,1	Energie termica inglobata in pierderile masice din PT			
5,2	Cantitate de energie termica contractata de transportator			
6.	Cantitate de energie termica pierduta in distributie - (Gcal) :			1.449,6
	- prin transfer de caldura			1.301,6
	- prin pierderi masice			148,1
7.	Cantitate de energie termica livrata la consumatorul final - (Gcal) :			8.979,3
	- rest utilizatori			1.270,2
	- populatie			7.709,1
7,1	Energie termica inglobata in pierderile masice de la :			148,1
	- rest utilizatori			20,9
	- populatie			127,1
7,2	Cantitate de energie termica contractata de distribuitor:			8.979,3
	- rest utilizatori			1.270,2
	- populatie			7.709,1
8.	Pierderile masice de agent termic in exteriorul sursei de productie (agent termic nereturnat la sursa) - mc:			3.896
	- pierderi in transport/distributie			3.877
	- pierderi la client			19

1  597

FISA DE FUNDAMENTARE
a preturilor locale la energia termica produsa centralizat, serviciul distribuție
CET FREIDORF

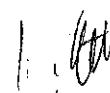
Nr. crt.	Specificatie	Realizat in ultimele 12 LUNI		Pret actual		Pret propus			
		Total lei	Lei/ Gcal	Total lei	Lei/ Gcal	Total lei	Total cresteri	Lei/ Gcal	Pondere in pret
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
I.	CHELTUIELI VARIABLE	217.731	105,43	112.606	46,02	139.484	1,24	68,23	57,16
	Combustibili tehnologic								
	Cheltuieli de transport combustibili								
	Energie termica cumparata de la terti pentru energia pierduta in transport/distributie	146.300	70,84	41.568	16,99	75.001	1,80	36,89	30,73
	Energie electrica tehnologica	22.494	10,89	45.224	18,48	58.709	1,30	28,72	24,06
	Apa bruta sau pretrata	48.937	23,70	25.814	10,55	5.774	0,22	2,82	2,37
II.	CHELTUIELI FIXE, din care:	58.213	28,19	84.245	34,43	102.135	1,21	49,96	41,85
	a) Cheltuieli materiale:	34.876	16,89	62.199	25,42	78.722	1,27	38,51	32,26
	- materiale	1.867	0,90	13.704	5,60	15.074	1,10	7,37	6,18
	- amortizare	26.370	12,77	21.691	8,97	25.974	1,20	12,70	10,64
	- redeventa	129	0,06	0	0,00	129	#DIV/0!	0,06	0,05
	- cheltuieli pentru protectia mediului	14	0,01	0		14			
	- energie electrica	81	0,04	541	0,22	3.090	5,71	1,51	1,27
	- reparatii in regie	635	0,31	19.663	8,04	21.630	1,10	10,58	8,86
	- reparatii executate cu tertii	638	0,31	6.600	2,70	7.260	1,10	3,55	2,97
	- studii si cercetari								
	- alte servicii executate cu tertii:	4.778	2,31	0	0,00	5.150	#DIV/0!	2,52	2,11
	* colaborari	3.715	1,80	0	0,00	4.087	#DIV/0!	2,00	1,67
	* comisioane si onorarii 480		0,23	0	0,00	480	#DIV/0!	0,23	0,20
	* protocol, reclame, publicitate	102	0,05	0	0,00	102	#DIV/0!	0,05	0,04
	* deplasari, detasari, transferari	174	0,08	0	0,00	174	#DIV/0!	0,09	0,07
	* posta si telecomunicatii	308	0,15	0	0,00	308	#DIV/0!	0,15	0,13
	- alte cheltuieli materiale	365	0,18	0	0,00	401	#DIV/0!	0,20	0,16
	b) Cheltuieli cu munca vie:	23.337	11,30	22.046	9,01	23.413	1,06	11,45	9,59
	* salarii	13.382	6,48	12.688	5,19	13.449	1,06	6,58	5,51
	* C.A.S.	301	0,15	285	0,12	303	1,06	0,15	0,12
	* Fond de somaj	0	0,00		0,00		#DIV/0!	0,00	0,00
	* F.N.A.S.	0	0,00		0,00		#DIV/0!	0,00	0,00
	* Fond de accidente si boli profesionale	0	0,00		0,00	0	#DIV/0!	0,00	0,00
	* CCIASS	1.338	0,65		0,00	1.345	#DIV/0!	0,66	0,55
	* Fond de garantare a creantelor salariale	0	0,00		0,00	0	#DIV/0!	0,00	0,00
	* alte cheltuieli cu munca vie (tichete de masa)	8.316	4,03	9.072	3,71	8.316	0,92	4,07	3,41
	c) Cheltuieli financiare	0	0,00	0	0,00	0	#DIV/0!	0,00	0,00
III.	CHELTUIELI TOTALE (I + II)	275.945	133,62	196.852	80,46	241.619	21,15	118,18	99,01
IV.	PROFIT	-113.174	-54,80	3.937	1,61	2.416	0,61	1,18	0,99
V.	COTA DE DEZVOLTARE, MODERNIZARE SACET		0,00	0	0,00	0	#DIV/0!	0,00	0,00
VI.	VENITURI (PRET/TARIF) OBTINUTE DIN ACTIVITATILE DE PRODUCERE, TRANSPORT, DISTRIBUTIE ENERGIE TERMICA	162.770	82,07	200.789	82,07	244.035	21,15	119,37	
VII.	CANTITATE LIVRATA (Gcal)	2.065		2.447		2.044	0,84		

Pretul de productie, distributie, furnizare a energiei termice aferent CET Freidorf este compus din pretul de productie al CET Freidorf cf. decizie ANRE 1223/28.06.2019, la acestea se adauga tariful de distributie/furnizare calculat in Anexa 1 Distribuție

209,35 lei/Gcal
119,37 lei/Gcal
328,72 lei/Gcal

FUNDAMENTAREA
principalelor elemente de cheltuieli
pentru energia termica ,serviciul distribuție CET FREIDORF

Specificatie	Realizat in ultimele 12 LUNI	Pret actual	Pret propus
1	2	3	4
Numar personal	3	3	3
Energie produsa (Gcal/an)	2.825	2.663	2.403
Energie livrata (Gcal/an)	2.065	2.447	2.044
Natura combustibilului			
Putere calorifica (kcal/Nm ³)			
Consum specific de combustibil (Nm ³ /Gcal)			
Combustibil necesar (m ³ /an)			
Pret mediu combustibil (lei/m ³)			
Valoare combustibil (lei)			
Gantitate anuala pierderi (Gcal)	760	216	358
Energie electrica activa (kWh/Gcal)	34,68	31,77	31,77
Consum de energie electrica activa (MWh)	98,0	84,6	76,3
Pret energie electrica activa [lei/MWh]	230,448	541,030	809,600
Contravaloare energie electrica (lei)	22.575	45.765	61.799
Consum specific de apa potabila/bruta (m ³ /Gcal)	3,312	2,271	3,312
Consum de apa potabila/bruta (mc/an)	9.357	6.046	963
Pret apa potabila/bruta (lei/mc)	5,23	4,27	6,00
Contravaloare apa potabila (lei)	48.937	25.814	5.774
Salariu mediu lunar brut	4.461	4.229	4.483

1.  507

MACHETA
cu bilantul energiei termice, serviciul de transport, distribuție-
realizari in 12 luni calendaristice anterioare CET FREIDORF

Nr. crt.	Specificatie	Producere/ Achizitie	Transport	Distributie
1	2	3	4	5
1.	Cantitatea totala de energie termica produsa in centrala - Gcal (1.1+1.2+1.3) :	0		
1,1	- servicii proprii tehnologice ale centralei			
1,2	- folosita in propriile procese tehnologice din activitatea de baza (in cazul autoproducatorilor)			
1,3	- produsa pentru a fi livrata din care, pentru populatie			
2.	Cantitate de energie termica achizitionata de la terti:			
	- pret de achizitie energie termica (lei/Gcal)			
3.	Cantitate de energie termica livrata la gardul centralei - (Gcal) (1.3+2.) - cumparata de transportator	0		
4.	Cantitate de energie termica pierduta in transport - (Gcal) :			
	- prin transfer de caldura			
	- prin pierderi masice			
5.	Cantitate de energie termica livrata la punctul de delimitare - (Gcal) - cumparata de distribuitor		2.825	
5,1	Energie termica inglobata in pierderile masice din PT		28	
5,2	Cantitate de energie termica contractata de transportator		2.797	
6.	Cantitate de energie termica pierduta in distributie - (Gcal) :			732
	- prin transfer de caldura			257
	- prin pierderi masice			474
7.	Cantitate de energie termica livrata la consumatorul final - (Gcal) :			2.065
	- rest utilizatori			870
	- populatie			1.195
7,1	Energie termica inglobata in pierderile masice de la :			474
	- rest utilizatori			200
	- populatie			275
7,2	Cantitate de energie termica contractata de distribuitor:			2.065
	- rest utilizatori			870
	- populatie			1.195
8.	Pierderile masice de agent termic in exteriorul sursei de productie (agent termic nereturnat la sursa) - mc:			9.357
	- pierderi in transport/distributie			9.334
	- pierderi la client			23

1000 5077

MACHETA
cu bilantul energiei termice , serviciul de transport, distribuție -
pret actual (ultima fundamentare) CET FREIDORF

Nr. crt.	Specificatie	Producere/ Achizitie	Transport	Distributie
1	2	3	4	5
1.	Cantitatea totala de energie termica produsa in centrala - Gcal (1.1+1.2+1.3) :	0		
1,1	- servicii proprii tehnologice ale centralei			
1,2	- folosita in propriile procese tehnologice din activitatea de baza (in cazul autoproducatorilor)			
1,3	- produsa pentru a fi livrata din care, pentru populatie			
2.	Cantitate de energie termica achizitionata de la terti:			
	- pret de achizitie energie termica (lei/Gcal)			
3.	Cantitate de energie termica livrata la gardul centralei - (Gcal) (1.3+2.) - cumparata de transportator	0		
4.	Cantitate de energie termica pierduta in transport - (Gcal) :			
	- prin transfer de caldura			
	- prin pierderi masice			
5.	Cantitate de energie termica livrata la punctul de delimitare - (Gcal) - cumparata de distribuitor		2.663	
5,1	Energie termica inglobata in pierderile masice din PT		26	
5,2	Cantitate de energie termica contractata de transportator		2.637	
6.	Cantitate de energie termica pierduta in distributie - (Gcal) :			
	- prin transfer de caldura			190
	- prin pierderi masice			147
				43
7.	Cantitate de energie termica livrata la consumatorul final - (Gcal) :			2.447
	- rest utilizatori			1.109
	- populatie			1.337
7,1	Energie termica inglobata in pierderile masice de la :			257
	- rest utilizatori			31
	- populatie			226
7,2	Cantitate de energie termica contractata de distribuitor:			2.447
	- rest utilizatori			1.109
	- populatie			1.337
8.	Pierderile masice de agent termic in exteriorul sursei de productie (agent termic nereturnat la sursa) - mc:			6.768
	- pierderi in transport/distributie			6.748
	- pierderi la client			20

1/10/19

MACHETA
cu bilantul energiei termice ,serviciu de transport,distributie -
pret propus CET FREIDORF

Nr. crt.	Specificatie	Producere/ Achizitie	Transport	Distributie
1	2	3	4	5
1.	Cantitatea totala de energie termica produsa in centrala - Gcal (1.1+1.2+1.3) :	0		
1,1	- servicii proprii tehnologice ale centralei			
1,2	- folosita in propriile procese tehnologice din activitatea de baza (in cazul autoproducatorilor)			
1,3	- produsa pentru a fi livrata din care, pentru populatie			
2.	Cantitate de energie termica achizitionata de la terti:			
	- pret de achizitie energie termica (lei/Gcal)			
3.	Cantitate de energie termica livrata la gardul centralei - (Gcal) (1.3+2.) - cumparata de transportator	0		
4.	Cantitate de energie termica pierduta in transport - (Gcal) :			
	- prin transfer de caldura			
	- prin pierderi masice			
5.	Cantitate de energie termica livrata la punctul de delimitare - (Gcal) - cumparata de distribuitor		2.402,7	
5,1	Energie termica inglobata in pierderile masice din PT		28,2	
5,2	Cantitate de energie termica contractata de transportator		2.374,5	
6.	Cantitate de energie termica pierduta in distributie - (Gcal) :			330,1
	- prin transfer de caldura			296,3
	- prin pierderi masice			33,7
7.	Cantitate de energie termica livrata la consumatorul final - (Gcal) :			2.044,4
	- rest utilizatori			861,5
	- populatie			1.182,9
7,1	Energie termica inglobata in pierderile masice de la :			33,7
	- rest utilizatori			14,2
	- populatie			19,5
7,2	Cantitate de energie termica contractata de distribuitor:			2.044,4
	- rest utilizatori			861,5
	- populatie			1.182,9
8.	Pierderile masice de agent termic in exteriorul sursei de productie (agent termic nereturnat la sursa) - mc:			963
	- pierderi in transport/distributie			958
	- pierderi la client			5




FISA DE FUNDAMENTARE
a preturilor locale la energia termica produsa centralizat, serviciul distributie
CET BUZIAS

ANEXA 1 Distributie

Nr. crt.	Specificatie	Realizat in ultimele 12 LUNI		Pret propus			
		Total lei	Lei/ Gcal	Total lei	Total cresteri	Lei/ Gcal	Pondere in pret
0	1	2	3	6	7	8	9
I.	CHELTUIELI VARIABLE	308.000	50,62	432.144	1,40	70,32	81,84
	Combustibil tehnologic						
	Cheltuieli de transport combustibil						
	Energie termica cumparata de la terti pentru energia pierduta in transport/distributie	278.560	45,78	220.341	0,79	35,86	41,73
	Energie electrica tehnologica	5.037	0,83	195.816	38,87	31,86	37,09
	Apa bruta sau pretratata	24.403	4,01	15.986	0,66	2,60	3,03
II.	CHELTUIELI FIXE, din care:	123.045	20,22	90.647	0,74	14,75	17,17
	a) Cheltuieli materiale:	97.308	15,99	63.408	0,65	10,32	12,01
	- materiale	5.566	0,91	6.123	1,10	1,00	1,16
	- amortizare	13.785	2,27	15.163	1,10	2,47	2,87
	- redeventa	385	0,06	385	1,00	0,06	0,07
	- cheltuieli pentru protectia mediului	41	0,01	41	1,00		
	- energie electrica	59.405	9,76	21.757	0,37	3,54	4,12
	- reparatii in regie	1.592	0,26	1.751	1,10	0,28	0,33
	- reparatii executate cu tertii	1.902	0,31	2.092	1,10	0,34	0,40
	- studii si cercetari						
	- alte servicii executate cu tertii:	13.546	2,23	14.901	1,10	2,42	2,82
	* colaborari	10.378	1,71	11.416	1,10	1,86	2,16
	* comisoane si onorarii	1.430	0,23	1.573	1,10	0,26	0,30
	* protocol, reclame, publicitate	303	0,05	333	1,10	0,05	0,06
	* deplasari, detasari, transferari	518	0,09	570	1,10	0,09	0,11
	* posta si telecomunicatii	917	0,15	1.009	1,10	0,16	0,19
	- alte cheltuieli materiale	1.087	0,18	1.195	1,10	0,19	0,23
	b) Cheltuieli cu munca vie:	23.337	3,84	24.839	1,06	4,04	4,70
	* salarii	13.382	2,20	14.720	1,10	2,40	2,79
	* C.A.S.	301	0,05	331	1,10	0,05	0,06
	* Fond de somaj	0	0,00		#DIV/0!	0,00	0,00
	* F.N.A.S.	0	0,00		#DIV/0!	0,00	0,00
	* Fond de accidente si boli profesionale	0	0,00	0	#DIV/0!	0,00	0,00
	* CCIASS	1.338	0,22	1.472	1,10	0,24	0,28
	* Fond de garantare a creantelor salariale	0	0,00	0	#DIV/0!	0,00	0,00
	* alte cheltuieli cu munca vie (tichete de masa)	8.316	1,37	8.316	1,00	1,35	1,57
	c) Cheltuieli financiare	2.400	0,39	2.400	1,00	0,39	0,45
III.	CHELTUIELI TOTALE (I + II)	431.045	70,84	522.791	85,91	85,07	99,01
IV.	PROFIT	48.530	7,98	5.228		0,85	0,99
V.	COTA DE DEZVOLTARE, MODERNIZARE SACET		0,00	0	#DIV/0!	0,00	0,00
VI.	VENITURI (PRET/TARIF) OBTINUTE DIN ACTIVITATILE DE PRODUCERE, TRANSPORT, DISTRIBUTIE ENERGIE TERMICA	479.575	78,82	528.018	85,92	85,92	
VII.	CANTITATE LIVRATA (Gcal)	6.084		6.145	1,01		

Pretul de productie, distributie, furnizare a energiei termice aferent CET Freidorf este compus din pretul de productie al CET Freidorf cf. decizie ANRE 1223/28.06.2019, la acestea se adauga tariful de distributie/furnizare calculat in Anexa 1 Distributie

206,47 lei/Gcal
85,92 lei/Gcal

292,39 lei/Gcal

[Signature]

FUNDAMENTAREA
principalelor elemente de cheltuieli
pentru energia termica ,serviciul distribuție CET BUZIAS

Specificatie	Realizat in ultimele 12 LUNI	Pret propus
1	2	4
Numar personal	3	4
Energie produsa (Gcal/an)	7.505	7.212
Energie livrata (Gcal/an)	6.084	6.145
Natura combustibilului		
Putere calorifica (kcal/Nm ³)		
Consum specific de combustibil (Nm ³ /Gcal)		
Combustibil necesar (m ³ /an)		
Pret mediu combustibil (lei/m ³)		
Valoare combustibil (lei)		
Gantitate anuala pierderi (Gcal)	1.420	1.067
Energie electrica activa (kWh/Gcal)	37,261	37,261
Consum de energie electrica activa (MWh)	279,6	268,7
Pret energie electrica activa [lei/MWh]	230,448	809,600
Contravaloare energie electrica (lei)	64.442	217.574
Consum specific de apa potabila/bruta (m ³ /Gcal)	0,622	0,622
Consum de apa potabila/bruta (mc/an)	4.666	2.667
Pret apa potabila/bruta (lei/mc)	5,23	6,00
Contravaloare apa potabila (lei)	24.403	15.986
Salariu mediu lunar brut	4.461	3.680

1. 

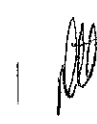
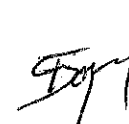
MACHETA
cu bilantul energiei termice, serviciul de transport, distribuție-
realizari in 12 luni calendaristice anterioare CET BUZIAS

Nr. crt.	Specificatie	Producere/ Achizitie	Transport	Distributie
1	2	3	4	5
1.	Cantitatea totala de energie termica produsa in centrala - Gcal (1.1+1.2+1.3) :	0		
1,1	- servicii proprii tehnologice ale centralei			
1,2	- folosita in propriile procese tehnologice din activitatea de baza (in cazul autoproducatorilor)			
1,3	- produsa pentru a fi livrata din care, pentru populatie			
2.	Cantitate de energie termica achizitionata de la terti:			
	- pret de achizitie energie termica (lei/Gcal)			
3.	Cantitate de energie termica livrata la gardul centralei - (Gcal) (1.3+2.) - cumparata de transportator	0		
4.	Cantitate de energie termica pierduta in transport - (Gcal) :			
	- prin transfer de caldura			
	- prin pierderi masice			
5.	Cantitate de energie termica livrata la punctul de delimitare - (Gcal) - cumparata de distribuitor		7.505	
5,1	Energie termica inglobata in pierderile masice din PT		75	
5,2	Cantitate de energie termica contractata de transportator		7.430	
6.	Cantitate de energie termica pierduta in distributie - (Gcal) :			1.345
	- prin transfer de caldura			1.159
	- prin pierderi masice			187
7.	Cantitate de energie termica livrata la consumatorul final - (Gcal) :			6.084
	- rest utilizatori			336
	- populatie			5.748
7,1	Energie termica inglobata in pierderile masice de la :			187
	- rest utilizatori			10
	- populatie			176
7,2	Cantitate de energie termica contractata de distribuitor:			6.084
	- rest utilizatori			336
	- populatie			5.748
8.	Pierderile masice de agent termic in exteriorul sursei de productie (agent termic nereturnat la sursa) - mc:			4.666
	- pierderi in transport/distributie			4.594
	- pierderi la client			72

1/11/11 5077

MACHETA
cu bilantul energiei termice ,serviciu de transport,distributie -
pret propus CET BUZIAS

Nr. crt.	Specificatie	Producere/ Achizitie	Transport	Distributie
1	2	3	4	5
1.	Cantitatea totala de energie termica produsa in centrala - Gcal (1.1+1.2+1.3) :	0		
1,1	- servicii proprii tehnologice ale centralei			
1,2	- folosita in propriile procese tehnologice din activitatea de baza (in cazul autoproducatorilor)			
1,3	- produsa pentru a fi livrata din care, pentru populatie			
2.	Cantitate de energie termica achizitionata de la terti:			
	- pret de achizitie energie termica (lei/Gcal)			
3.	Cantitate de energie termica livrata la gardul centralei - (Gcal) (1.3+2.) - cumparata de transportator	0		
4.	Cantitate de energie termica pierduta in transport - (Gcal) :			
	- prin transfer de caldura			
	- prin pierderi masice			
5.	Cantitate de energie termica livrata la punctul de delimitare - (Gcal) - cumparata de distribuitor		7.212,5	
5.1	Energie termica inglobata in pierderile masice din PT		75,1	
5,2	Cantitate de energie termica contractata de transportator		7.137,4	
6.	Cantitate de energie termica pierduta in distributie - (Gcal) :			992,1
	- prin transfer de caldura			890,8
	- prin pierderi masice			101,3
7.	Cantitate de energie termica livrata la consumatorul final - (Gcal) :			6.145,3
	- rest utilizatori			339,6
	- populatie			5.805,6
7,1	Energie termica inglobata in pierderile masice de la :			101,3
	- rest utilizatori			5,6
	- populatie			95,7
7,2	Cantitate de energie termica contractata de distribuitor:			6.145,3
	- rest utilizatori			339,6
	- populatie			5.805,6
8.	Pierderile masice de agent termic in exteriorul sursei de productie (agent termic nereturnat la sursa) - mc:			2.667
	- pierderi in transport/distributie			2.653
	- pierderi la client			13

1  

FISA DE FUNDAMENTARE
a preturilor locale la energia termica produsa centralizat, serviciul distribuție
CET DUNAREA

Nr. crt.	Specificatie	Realizat in ultimele 12 LUNI		Pret propus			
		Total lei	Lei/ Gcal	Total lei	Total cresteri	Lei/ Gcal	Pondere in pret
0	1	2	3	6	7	8	9
I.	CHELTUIELI VARIABLE	379.318	78,94	322.233	0,85	68,08	74,57
	Combustibili tehnologic						
	Cheltuieli de transport combustibil						
	Energie termica cumparata de la terti pentru energia pierduta in transport/distributie	323.039	67,22	170.310	0,53	35,98	39,41
	Energie electrica tehnologica	43.282	9,01	139.809	3,23	29,49	32,31
	Apa bruta sau pretratata	12.997	2,70	12.313	0,95	2,60	2,85
II.	CHELTUIELI FIXE, din care:	88.894	18,50	105.592	1,19	22,31	24,44
	a) Cheltuieli materiale:	65.557	13,64	80.753	1,23	17,06	18,69
	- materiale	4.614	0,96	5.075	1,10	1,07	1,17
	- amortizare	34.048	7,09	33.538	0,99	7,09	7,76
	- redeventa	319	0,07	319	1,00	0,07	0,07
	- cheltuieli pentru protectia mediului	34	0,01	37	1,10		
	- energie electrica	10.953	2,28	24.637	2,25	5,20	5,70
	- reparatii in regie	896	0,19	986	1,10	0,21	0,23
	- reparatii executate cu tertii	1.577	0,33	1.734	1,10	0,37	0,40
	- studii si cercetari						
	- alte servicii executate cu tertii:	12.215	2,54	13.436	1,10	2,84	3,11
	* colaborari	9.589	2,00	10.548	1,10	2,23	2,44
	* comisiioane si onorarii	1.185	0,25	1.304	1,10	0,28	0,30
	* protocol, reclame, publicitate	251	0,05	276	1,10	0,06	0,06
	* deplasari, detasari, transferari	430	0,09	473	1,10	0,10	0,11
	* posta si telecomunicatii	760	0,16	836	1,10	0,18	0,19
	- alte cheltuieli materiale	901	0,19	991	1,10	0,21	0,23
	b) Cheltuieli cu munca vie:	23.337	4,86	24.839	1,06	5,25	5,75
	* salarii	13.382	2,78	14.720	1,10	3,11	3,41
	* C.A.S.	301	0,06	331	1,10	0,07	0,08
	* Fond de somaj	0	0,00		#DIV/0!	0,00	0,00
	* F.N.A.S.	0	0,00		#DIV/0!	0,00	0,00
	* Fond de accidente si boli profesionale	0	0,00	0	#DIV/0!	0,00	0,00
	* CCIASS	1.338	0,28	1.472	1,10	0,31	0,34
	* Fond de garantare a creantelor salariale	0	0,00	0	#DIV/0!	0,00	0,00
	* alte cheltuieli cu munca vie (tichete de masa)	8.316	1,73	8.316	1,00	1,76	1,92
	c) Cheltuieli financiare	0	0,00	0	#DIV/0!	0,00	0,00
III.	CHELTUIELI TOTALE (I + II)	468.211	97,43	427.825	91,27	90,39	99,01
IV.	PROFIT	-89.448	-18,61	4.278		0,90	0,99
V.	COTA DE DEZVOLTARE, MODERNIZARE SACET		0,00	0	#DIV/0!	0,00	0,00
VI.	VENITURI (PRET/TARIF) OBTINUTE DIN ACTIVITATILE DE PRODUCERE, TRANSPORT, DISTRIBUTIE ENERGIE TERMICA	378.763	78,82	432.103	91,29	91,29	
VII.	CANTITATE LIVRATA (Gcal)	4.805		4.733	0,99		

Pretul de productie, distributie, furnizare a energiei termice aferent CET Freidorf este compus din pretul de productie al CET Freidorf cf. decizie ANRE 1223/28.06.2019, la acestea se adauga tariful de distributie/furnizare calculat in Anexa 1 Distributie

205,50 lei/Gcal

91,29 lei/Gcal

296,79 lei/Gcal

FUNDAMENTAREA
principalelor elemente de cheltuieli
pentru energia termica ,serviciul distribuție CET DUNAREA

Specificatie	Realizat in ultimele 12 LUNI	Pret propus
1	2	4
Numar personal	3	3
Energie produsa (Gcal/an)	6.452	5.562
Energie livrata (Gcal/an)	4.805	4.733
Natura combustibilului		
Putere calorifica (kcal/Nm ³)		
Consum specific de combustibil (Nm ³ /Gcal)		
Combustibil necesar (m ³ /an)		
Pret mediu combustibil (lei/m ³)		
Valoare combustibil (lei)		
Cantitate anuala pierderi (Gcal)	1.647	829
Energie electrica activa (kWh/Gcal)	36,47	36,47
Consum de energie electrica activa (MWh)	235,3	202,9
Pret energie electrica activa [lei/MWh]	230,448	809,600
Contravaloare energie electrica (lei)	54.235	164.246
Consum specific de apa potabila/bruta (m ³ /Gcal)	0,385	0,385
Consum de apa potabila/bruta (mc/an)	2.485	2.054
Pret apa potabila/bruta (lei/mc)	5,23	6,00
Contravaloare apa potabila (lei)	12.997	12.313
Salariu mediu lunar brut	4.461	4.907

104 507

MACHETA
cu bilantul energiei termice, serviciul de transport, distribuție-
realizări în 12 luni calendaristice anterioare CET DUNAREA

Nr. crt.	Specificatie	Producere/ Achiziție	Transport	Distribuție
1	2	3	4	5
1.	Cantitatea totală de energie termică produsă în centrală - Gcal (1.1+1.2+1.3) :	0		
1,1	- servicii proprii tehnologice ale centralei			
1,2	- folosită în propriile procese tehnologice din activitatea de bază (în cazul autoproductoarelor)			
1,3	- produsă pentru a fi livrată din care, pentru populație			
2.	Cantitate de energie termică achiziționată de la terți:			
	- pret de achiziție energie termică (lei/Gcal)			
3.	Cantitate de energie termică livrată la gardul centralei - (Gcal) (1.3+2.) - cumpărată de transportator	0		
4.	Cantitate de energie termică pierdută în transport - (Gcal) :			
	- prin transfer de căldură			
	- prin pierderi masice			
5.	Cantitate de energie termică livrată la punctul de delimitare - (Gcal) - cumpărată de distribuitor		6.452	
5,1	Energie termică înglobată în pierderile masice din PT		65	
5,2	Cantitate de energie termică contractată de transportator		6.388	
6.	Cantitate de energie termică pierdută în distribuție - (Gcal) :			1.582
	- prin transfer de căldură			1.458
	- prin pierderi masice			125
7.	Cantitate de energie termică livrată la consumatorul final - (Gcal) :			4.805
	- rest utilizatori			245
	- populație			4.560
7,1	Energie termică înglobată în pierderile masice de la :			125
	- rest utilizatori			6
	- populație			118
7,2	Cantitate de energie termică contractată de distribuitor:			4.805
	- rest utilizatori			245
	- populație			4.560
8.	Pierderile masice de agent termic în exteriorul sursei de producere (agent termic nereturnat la sursă) - mc:			2.485
	- pierderi în transport/distribuție			2.473
	- pierderi la client			12

10/11/2017

MACHETA
cu bilantul energiei termice ,serviciu de transport,distributie -
pret propus CET DUNAREA

Nr. crt.	Specificatie	Producere/ Achizitie	Transport	Distributie
1	2	3	4	5
1.	Cantitatea totala de energie termica produsa in centrala - Gcal (1.1+1.2+1.3) :	0		
1,1	- servicii proprii tehnologice ale centralei			
1,2	- folosita in propriile procese tehnologice din activitatea de baza (in cazul autoproducatorilor)			
1,3	- produsa pentru a fi livrata din care, pentru populatie			
2.	Cantitate de energie termica achizitionata de la terti:			
	- pret de achizitie energie termica (lei/Gcal)			
3.	Cantitate de energie termica livrata la gardul centralei - (Gcal) (1.3+2.) - cumparata de transportator	0		
4.	Cantitate de energie termica pierduta in transport - (Gcal) :			
	- prin transfer de caldura			
	- prin pierderi masice			
5.	Cantitate de energie termica livrata la punctul de delimitare - (Gcal) - cumparata de distribuitor		5.562,1	
5.1	Energie termica inglobata in pierderile masice din PT		64,6	
5.2	Cantitate de energie termica contractata de transportator		5.497,5	
6.	Cantitate de energie termica pierduta in distributie - (Gcal) :			764,2
	- prin transfer de caldura			686,1
	- prin pierderi masice			78,0
7.	Cantitate de energie termica livrata la consumatorul final - (Gcal) :			4.733,3
	- rest utilizatori			241,8
	- populatie			4.491,5
7,1	Energie termica inglobata in pierderile masice de la :			78,0
	- rest utilizatori			4,0
	- populatie			74,1
7,2	Cantitate de energie termica contractata de distribuitor:			4.733,3
	- rest utilizatori			241,8
	- populatie			4.491,5
8.	Pierderile masice de agent termic in exteriorul sursei de productie (agent termic nereturnat la sursa) - mc:			2.054
	- pierderi in transport/distributie			2.044
	- pierderi la client			10