



Societatea pe Acțiuni „CET-Nord”

Republica Moldova, 3100, mun. Bălți, str. Ștefan cel Mare 168
tel. (+373-231) 53-359, 88-359,
E-mail: office@cet-nord.md, www.cet-nord.md
IDNO 1002602003945, Capitalul social: 117 796 320 lei
IBAN: MD39VI022510100000013MDL
BC „Victoriabank” SA filiala 1 Bălți,
BIC VICBMD2X740

Nr. 310-08/0251 din 21.02.2024

La nr. 04-01/851 din 14.02.2024

**Agencia Națională pentru
Reglementare în Energetică**
anre@anre.md

În atenția: Domnului Veaceslav UNTILA, Director General

Referitor la: Proiectul prețului pentru energia electrică produsă și tarifului pentru energia termică livrată.

În legătură cu aprobarea prețului pentru gazele naturale furnizate de către S.A. „Moldovagaz” în cadrul ședinței publice din 21.02.2024, Vă prezentăm solicitarea de ajustare a prețului pentru energia electrică produsă și tarifului pentru energia termică livrată consumatorilor în corespundere cu prevederile pct. 146 din Metodologia de calculare, aprobare și aplicare a prețurilor reglementate de producere a energiei electrice de către centralele de termoficare urbane și tarifelor pentru producerea, distribuția și furnizarea energiei termice (în continuare Metodologia tarifară) și pct. 5 subpct. 2) lit. c) din Regulamentul privind procedurile de prezentare și de examinare a cererilor titularilor de licențe privind prețurile și tarifele reglementate, aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 286 din 17.10.2018.

Calcululele sunt efectuate luând în considerare criteriile indicate de către Agenție în scrisoarea nr. 04-01/851 din 14.02.2024, reieșind din:

1) Prețurile de achiziție a gazelor naturale aprobate prin Hotărârea ANRE nr.312 din 07.06.2023 pentru gazele naturale achiziționate în perioada ianuarie-februarie, iar pentru perioada martie-decembrie prețurile de achiziție supuse consultărilor publice în proiectul de hotărâre al ANRE privind aprobarea prețurilor reglementate pentru furnizarea gazelor naturale de către S.A. „Moldovagaz” publicat pe pagina web oficială a ANRE la data de 19.02.2024;

2) Amortizarea mijloacelor fixe și a imobilizărilor necorporale determinată pentru anul 2024 în corespundere cu Hotărârea ANRE nr. 656 din 03 noiembrie 2023 privind aprobarea bazei de calcul a mijloacelor fixe și imobilizărilor necorporale ale S.A.„CET-Nord” și actualizată în baza investițiilor efectuate;

3) Valorile cheltuielilor de bază aferente activității de producere a energiei electrice și termice, activității de distribuție și furnizare a energiei termice de către S.A. „CET-Nord” pentru anul de bază 2020, aprobate prin Hotărârea ANRE nr. 354 din 13.08.2021 (cu modificările efectuate prin Hotărârea ANRE nr. 313 din 07.06.2023) și actualizate conform prevederilor Metodologiei tarifare;

4) Alte cheltuieli ale activității operaționale conform Capitolului III secțiunea 9 din Metodologia tarifară;

5) Rentabilitatea reglementată determinată în corespundere cu Capitolul V din Metodologia tarifară.

6) Componenta de corectare a venitului reglementat la energia electrică produsă și energia termică livrată. Menționăm că, calcululele componente de corectare a venitului reglementat pentru anul 2023 sunt efectuate în baza datelor preliminare, iar informația concretizată va fi disponibilă numai după perfectarea Raportului privind situațiile financiare pentru exercițiul financiar încheiat la 31.12.2023 și aprobarea de către ANRE a pierderilor normative pentru anul 2023.



De asemenea, atragem atenția, că calculele au fost efectuate în baza *Programului de producere efectiv realizat pentru anul 2023 și Programului de producere planificat pentru anul 2024*, coordonat cu ANRE, precum și *calculul valorii admise a pierderilor normative de energie termică la parametrii efectivi pentru anul 2023 pentru sursa de generare CET Nord*, recepționate prin poșta electronică la data de 14.02.2024.

Însă, la situația actuală au loc procese de ajustare a *Programului de producere efectiv realizat pentru anul 2023* și de coordonare repetată a *Programului de producere planificat pentru anul 2024* și a *calculului valorii admise a pierderilor normative de energie termică la parametrii efectivi pentru anul 2023 pentru sursa de generare CET Nord*.

În asemenea circumstanțe, considerăm necesar și solicităm ca după finalizarea proceselor menționate de ajustare și coordonare a *Programelor de producere pentru anii 2023 și 2024* și a *calculului valorii admise a pierderilor normative de energie termică la parametrii efectivi pentru anul 2023 pentru sursa de generare CET Nord* să fie ajustate în regim de lucru calculele prețului pentru energia electrică produsă și tarifului pentru energia termică livrată sau acordarea unui termen suplimentar de cel puțin două zile lucrătoare pentru prezentarea solicitării repetate de ajustare, stabilite în scrisoarea ANRE nr. 04-01/851 din 14.02.2024.

În ordinea celor expuse, solicităm să fim informați despre decizia primită.

Anexe:

- 1. Anexa nr.1 Structura prețului pentru energia electrică produsă de către S.A. „CET-Nord” - 1 filă;*
- 2. Anexa nr.2 Structura tarifului pentru energia termică livrată consumatorilor de către S.A. „CET-Nord”-1 filă;*
- 3. Anexa nr. 3 Calcule detaliate în format Excel și documentele justificative.*

**Director General interimar
al întreprinderii**

Digitally signed by Brînza Marian
Date: 2024.02.21 11:38:42 EET
Reason: MoldSign Signature
Location: Moldova



Marian BRÎNZA

Executor: Șefă în domeniul financiar, SE T. Moraru

Structura proiectului prețului la energia electrică produsă de S.A. „CET-Nord”

Nr	Indicatori	Simbol	Unitate de măsură	Proiectul S.A. „CET-Nord”
	Livrarea energiei electrice	ELPj	mii kWh	91 426
	Costul total reglementat	CRPj	mii lei	298 184
			bani/ kWh	326
	din care:			
I	Cheltuielile aferente procurării resurselor energetice primare	CREj	mii lei	230 330
			bani/ kWh	252
II	Cheltuieli privind amortizarea imobilizărilor	CAIj	mii lei	9 796
			bani/ kWh	11
III	Cheltuieli materiale	CMPj	mii lei	1 701
			bani/ kWh	2
IV	Cheltuieli aferente serviciilor prestate de terți	CSTpj	mii lei	14 036
			bani/ kWh	15
V	Cheltuieli aferente retribuirii muncii	CRMpj	mii lei	39 660
			bani/ kWh	43
VI	Cheltuieli administrative	CAj	mii lei	387
			bani/ kWh	0.42
VII	Alte cheltuieli ale activității operationale	ACj	mii lei	2 273
			bani/ kWh	2
VIII	Rentabilitatea reglementată	Rj	mii lei	5 247
			bani/ kWh	6
IX	Venitul reglementat	VPj	mii lei	303 431
			bani/ kWh	332
X	Componenta de corectare pentru perioada precedentă pierderi -, venit +	Ccj-1	mii lei	0.0
			bani/ kWh	0.0
XI	Prețul ajustat pentru energia electrică produsă, fără componenta de corectare pentru perioada curentă	TPj	mii lei	303 431
			bani/ kWh	332

Structura proiectului tarifului pentru energia termică livrată consumatorilor de către S.A. "CET-Nord"

Nr.	Indicatori	Simbol	Unitate de măsură	Proiectul S.A. „CET-Nord”	
				Total	lei/Gcal
	Energia produsă și livrată de:	EPPj	mii Gcal	186	
	CET		mii Gcal	176	
	CT		mii Gcal	10	
	Consum tehnologic		mii Gcal	1	
	Pierderi energie termică	PTj	mii Gcal	39	
	Pierderi energie termică		%	0	
	Energie termică livrată consumatorilor	ELj	mii Gcal	145	
1	Costul total reglementat	CRP	mii lei	336,116	2 314
1.1	Costul energiei termice produse	CPj	mii lei	268,310	1 847
	CET		mii lei	248,559	1 711
	CT		mii lei	19,751	136
	Tariful la energia termică produsă		lei/Gcal	1,445	
	CET		lei/Gcal	1,416	
	CT		lei/Gcal	1,948	
1.2	Costul serviciilor de livrare, inclusiv		mii lei	67,806	467
1.2.1	Cheltuielile privind amortizarea mijloacelor fixe și imobilizărilor necorporale	CAIj	mii lei	16,347	113
1.2.2.	Cheltuielile operaționale reglementate	CORj	mii lei	46,563	321
1.2.2.1	Cheltuieli de aprovizionare cu apa de adaos		mii lei	532	4
	Apa tehnologica, inclusiv evacuarea apelor uzate		mii lei	86	1
	Energia electrica		mii lei	1,106	8
1.2.2.2	Consumuri materiale	CMdfj	mii lei	623	4
1.2.2.3	Cheltuieli aferente serviciilor prestate de terți	CSTdfj	mii lei	392	3
1.2.2.4	Cheltuieli aferente retribuirii muncii	CRMdfj	mii lei	42,334	291
1.2.2.5	Cheltuieli administrative	CAj	mii lei	196	1
1.2.2.6	Cheltuieli de distribuție	CDj		1,293	9
1.2.3.	Alte cheltuieli operaționale	ACpj	mii lei	4,896	34
II	Rentabilitatea reglementată	Rj	mii lei	10,432	72
III	Venitul total reglementat	VLj	mii lei	346,548	2 386
IV	Componenta de corectare din perioada precedentă (venit suplimentar +,- pierderi, -)	Ccj-1	mii lei	-62,813	- 432
V	Total venituri reglementate inclusiv componenta de corectare pentru anii precedenți		mii lei	409,361	2 818