

Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică

MD-2005, or. Chișinău,
str. Pușkin nr. 52/A
anre@anre.md

Nr. de ieșire: 0503/107969-20230623

Prin prezenta, Î.C.S. „Premier Energy” S.R.L., la adresarea Agenției prezintă solicitarea de ajustare a prețurilor reglementate pentru furnizarea energiei electrice de ultima opțiune și la serviciul universal pentru anul 2023. Calculele corespunzătoare sunt anexate, iar valorile prețurilor solicitate sunt determinate în conformitate cu Metodologia de calculare, aprobare și aplicare a prețurilor reglementate pentru furnizarea energiei electrice de către furnizorul de ultima opțiune și furnizorul serviciului universal, nr.65/2018.

La baza acestei solicitări de ajustare a prețurilor de furnizare a energiei electrice se află următorii factori:

1. Ajustarea veniturilor reglementate de furnizare a energiei electrice în legătură cu ajustarea tarifelor de distribuție solicitată de compania de distribuție și publicată pe pagina ANRE la rubrica „Proiecte supuse consultării Publice”;
2. Indicatorii macroeconomici considerați în Prognoza preliminară a principalilor indicatori macroeconomici pentru anul 2023, inclusiv cursul de schimb al monedei naționale de 18,99 lei/dolar SUA, inflația 13,5% care sunt în diminuare cu valorile stabilite anterior;
3. Scăderea valorii dezechilibrelor de energie electrică pentru lunile iunie-decembrie 2022 recalculat în baza deciziei nr. 68 din 10 mai 2023 a Comisiei pentru Situații Excepționale. Pentru perioada ianuarie-mai 2023 valoarea dezechilibrelor de energie electrică calculate în baza Regulilor pieței energie electrice nr. 283/2020 din 07.08.2020

Drept urmare, Î.C.S. „Premier Energy” S.R.L. solicită Agenției să aprobe următoarele prețuri de furnizare a energiei electrice:

1. **180,01** bani/kWh pentru energia electrică furnizată la punctele de intrare în rețelele electrice de transport,

2. **199,69** bani/kWh pentru energia electrică furnizată la punctele de ieșire din rețelele electrice de transport,
3. **202,30** bani/kWh pentru consumatorii finali ale căror instalații sunt racordate la rețelele electrice de distribuție de înaltă tensiune 35-110 kV,
4. **220,70** bani/kWh pentru consumatorii finali instalațiile cărora sunt racordate la rețelele electrice de distribuție de medie tensiune 6-10 kV și
5. **269,09** bani/kWh pentru consumatorii finali ale căror instalații sunt racordate la rețelele electrice de distribuție de joasă tensiune 0,4 kV.

Prețurile reglementate de furnizare urmează să fie recalulate corespunzător în cazul dacă ANRE va aplica alte prețuri, tarife reglementate și ipoteze de calcul decât cele specificate în solicitare.

Anexă:

- 1) Acord privind plasarea pe pagina web oficială a solicitării;
- 2) Tabelul 1. Calculul prețurilor reglementate de furnizare a energiei electrice pentru anul 2023;
- 3) Tabelul 2. Structura procurărilor de energie în anul 2022 și 2023;
- 4) Tabelul 3. Calcul prețurilor solicitate de furnizare.

Cu respect,

| Galina Porohonciuc
Administrator



Executor:
Codreanu Sergiu
022431441

Tabelul 1. Calculul prețurilor reglementate de furnizare a energiei electrice pentru anul 2023

Indicatori	Simbol	u.m.	2022	2023
ENERGIE				
Energie furnizată - total	EFC	MWh	2.973.636	2.911.832
inclusiv:				
punctele de intrare în rețelele de transport	EFCot		0	0
punctele de ieșire din rețelele de transport	EFCtr		44.685	44.044
tensiune înaltă (35-110 kV)	EFCit		52.805	50.842
tensiune medie (6-10 kV)	EFCmt		851.830	825.439
tensiune joasă (0,4 kV)	EFCjt		2.024.317	1.991.507
Preț mediu de procurare a energiei	PE	bani/kWh	178,82	196,84
Cost procurare energie	CEP	mii lei	5.407.990	5.704.167
Tarif de transport a energiei	TT	bani/kWh	14,50	20,10
Energie transportată	ET	MWh	2.915.731	2.850.903
Cost serviciu de transport	CST	mii lei	422.781	573.031
Tarif de distribuție - mediu		bani/kWh	41,42	54,29
inclusiv:				
tensiune înaltă (35-110 kV)	TDm,it		2,26	2,61
tensiune medie (6-10 kV)	TDm,mt		16,45	21,01
tensiune joasă (0,4 kV)	TDm,jt		52,94	69,40
Cost serviciu de distribuție	CSD	mii lei	1.213.055	1.556.830
COST PROCURARE ENERGIE, TRANSPORT ȘI DISTRIBUȚIE	CEP+CST+CSD	mii lei	7.043.825	7.834.028
Rata de schimb valutar medie anuală	LeiD	lei/dolar	18,9032	18,9900
Rata de rentabilitate	Rr	%	1,00	1,00
RENTABILITATEA ACTIVITĂȚII DE FURNIZARE	RF	mii lei	71.700	79.972
CONSUMURI ȘI CHELTUIELI DE FURNIZARE				
1. Consumuri privind retribuirea muncii	CRF	mii lei	29.097	35.034
indicele prețurilor de consum RM	IPCM	%	28,74	13,50
indicele creșterii anuale a salariului pentru I-a categorie		%	14,44	19,09
modificarea numărului locurilor de consum	NC	%	0,88	1,10
2. Consumuri materiale	CMF	mii lei	950	1.013
indicele prețurilor de consum SUA	HICP	%	8,00	5,00
3. Consumuri privind serviciile prestate de terți	CSP	mii lei	62.044	71.195
4. Uzura (amortizarea) activelor	UA	mii lei	1.484	941
5. Alte cheltuieli de furnizare	ACF	mii lei	32.578	55.028
5.1. Impozite și taxe	T	mii lei	7.907	15.018
5.2. Cheltuieli aferente fondului de rulment	CFR	mii lei	24.671	40.010

Indicatori	Simbol	u.m.	2022	2023
numărul de zile aferente fondului de rulment	a	zile	25	25
baza de calcul		mii lei	7.143.824	7.956.288
rata medie a dobânzii la credite	Rd	%	7,34	7,34
acordate în USD			4,57	4,57
acordate în MDL			12,49	12,49
TOTAL CONSUMURI ȘI CHELTUIELI DE FURNIZARE	CSF	mii lei	126.154	163.211
Devieri tarifare din anul n-1	Devn-1	mii lei	-116.424	-342.730
CONSUMURILE ȘI CHELTUIELILE TOTALE DE FURNIZARE	CFT	mii lei	7.286.403	8.339.969
VENITURI DE FURNIZARE	VF	mii lei	7.358.103	8.419.941
Preț pentru serviciul furnizare	TF	bani/kWh	10,57	20,12
Preț mediu de furnizare	TFC	bani/kWh	247,44	289,16
inclusiv:				
punctele de intrare în rețelele de transport	TFCot		192,43	216,02
punctele de ieșire din rețelele de transport	TFCtr		206,65	235,70
tensiune înaltă (35-110 kV)	TFCm,it		208,91	238,30
tensiune medie (6-10 kV)	TFCm,mt		223,10	256,70
tensiune joasă (0,4 kV)	TFCm,jt		259,59	305,10

Persoana responsabila de calcul:

S. Codreanu

022-431-441

Tabelul 2. Structura procurărilor de energie în anul 2022 și 2023
a) anul 2022

Sursa	Cantitate, MWh	Preț mediu anual, bani/kWh	Cost energie, mii lei
Furnizor Central	488.098	317,21	1.548.282
Surse nereglementate	2.477.332	146,24	3.622.792
MGRES (ian-apr)	785.250	97,89	768.654
Energocom (MGRES)	1.028.705	119,55	1.229.797
Energocom (Energoatom)	281.188	149,70	420.931
Energocom (Ucrhydroenergo)	47.227	167,61	79.159
Energocom (ME)	3.884	239,97	9.320
Energocom (Nucleara, Hidro, OMV Petrom)	118.174	185,03	218.655
Energocom (Oltenia)	3.238	381,10	12.340
Energocom (Craiova)	1.848	423,96	7.835
Energocom (PZU-RO)	159.041	521,84	829.948
Alte	48.777	94,62	46.154
Dezechilibre negative	58.747	403,21	236.872
TOTAL	3.024.177	178,82	5.407.946

b) anul 2023

Sursa	Cantitate, MWh	Preț mediu anual, bani/kWh	Cost energie, mii lei
Furnizor Central	519.490	450,00	2.337.707
Surse nereglementate	2.361.347	141,14	3.332.888
Energocom (MGRES)	2.071.189	128,30	2.657.374
Energocom (Nuclearelectrica, Hidroelectrica, OMV Petrom)	95.685	189,95	181.752
Energocom (Ukrhidroenergo)	523	114,64	600
Energocom (OPCOM)	151.458	293,01	443.781
Alte surse	42.492	116,21	49.381
Dezechilibre negative	17.003	197,45	33.572
TOTAL	2.897.840	196,84	5.704.167

Persoana responsabila de calcul:

S. Codreanu

022-431-441

Tabelul 3. Calcul prețurilor solicitate de furnizare

Indicatori	Unități de măsură	Intrare în rețeaua de transport	Ieșire din rețeaua de transport	Înaltă Tensiune	Medie Tensiune	Joasă Tensiune	Total
Energie furnizata 2023	MWh	0,00	44.043,9	50.842,1	825.438,8	1.991.507,1	2.911.831,9
ianuarie-iunie		0,00	22.443,9	24.773,6	404.910,8	991.691,0	1.443.819,3
iulie-decembrie		0,00	21.600,0	26.068,5	420.528,0	999.816,1	1.468.012,6
Venit obținut ianuarie-iunie.2023	mii lei						4.705.578,4
Preț mediu de furnizare ian-iun.2023	bani/kWh						325,91
Preț calculat 2023	bani/kWh	216,02	235,70	238,30	256,70	305,10	289,16
Venit admis ianuarie-iunie 2023	mii lei	0,00	52.899,8	59.036,4	1.039.421,9	3.025.624,4	4.176.982,5
Devieri ianuarie-iunie 2023	mii lei						-528.595,9
Modificare preț	bani/kWh	-36,01	-36,01	-36,01	-36,01	-36,01	-36,01
Preț iulie-decembrie 2023	bani/kWh	180,01	199,69	202,30	220,70	269,09	253,16

Persoana responsabila de calcul:

S. Codreanu

022-431-441