

**Agenției Naționale pentru
Reglementare în Energetică**

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

Nr. de ieșire: 0503/054722-20230407

Intrare: nr.03-01/1389 din 04.04.2023

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 se află necesitatea de ajustare a veniturilor reglementate de furnizare a energiei electrice în legătură cu semnarea contractului de procurare a energiei electrice cu S.A. ENERGOCOM, unde sunt specificate sursele și prețurile de procurare a energiei electrice pentru perioada aprilie-septembrie 2023, inclusiv de la MGRES (67,03 USD/MWh), Nuclearelectrica (461,86 RON/MWh) și OPCOM (863,13 RON/MWh). Ipotezele respective de procurare a energiei electrice au fost considerate și pentru celelalte luni ale anului 2023.

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

1. **214,81** bani/kWh pentru energia electrică furnizată la punctele de intrare în rețelele electrice de transport,
2. **234,47** bani/kWh pentru energia electrică furnizată la punctele de ieșire din rețelele electrice de transport,
3. **237,47** bani/kWh pentru consumatorii finali ale căror instalații sunt racordate la rețelele electrice de distribuție de înaltă tensiune 35-110 kV,
4. **256,76** bani/kWh pentru consumatorii finali instalațiile cărora sunt racordate la rețelele electrice de distribuție de medie tensiune 6-10 kV și

5. **309,80** bani/kWh pentru consumatorii finali ale căror instalații sunt racordate la rețelele electrice de distribuție de joasă tensiune 0,4 kV.

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	2.937.775
inclusiv:				
punctele de intrare în rețelele de transport	EFCot		0	0
punctele de ieșire din rețelele de transport	EFCtr		44.685	43.403
tensiune înaltă (35-110 kV)	EFCit		52.805	50.481
tensiune medie (6-10 kV)	EFCmt		851.830	838.656
tensiune joasă (0,4 kV)	EFCjt		2.024.317	2.005.236
Preț mediu de procurare a energiei	PE	bani/kWh	177,74	208,71
Cost procurare energie	CEP	mii lei	5.375.267	6.075.398
Tarif de transport a energiei	TT	bani/kWh	14,50	20,10
Energie transportată	ET	MWh	2.915.731	2.872.375
Cost serviciu de transport	CST	mii lei	422.781	577.347
Tarif de distribuție - mediu		bani/kWh	41,42	58,70
inclusiv:				
tensiune înaltă (35-110 kV)	TDm,it		2,26	3,00
tensiune medie (6-10 kV)	TDm,mt		16,45	22,30
tensiune joasă (0,4 kV)	TDm,jt		52,94	75,33
Cost serviciu de distribuție	CSD	mii lei	1.213.055	1.699.122
COST PROCURARE ENERGIE, TRANSPORT ȘI DISTRIBUȚIE	CEP+CST+CSD	mii lei	7.011.103	8.351.868
Rata de schimb valutar medie anuală	LeiD	lei/dolar	18,9032	20,0100
Rata de rentabilitate	Rr	%	1,00	1,00
RENTABILITATEA ACTIVITĂȚII DE FURNIZARE	RF	mii lei	71.483	85.191
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	15,70
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	1.068
indicele prețurilor de consum SUA	HICP	%	8,00	5,00
3. Consumuri privind serviciile prestate de terți	CSP	mii lei	62.044	72.575
4. Uzura (amortizarea) activelor	UA	mii lei	1.484	941
5. Alte cheltuieli de furnizare	ACF	mii lei	43.667	57.640
5.1. Impozite și taxe	T	mii lei	7.907	15.018
5.2. Cheltuieli aferente fondului de rulment	CFR	mii lei	35.760	42.622

Indicatori	Simbol	u.m.	2022	2023
numărul de zile aferente fondului de rulment	a	zile	25	25
baza de calcul		mii lei	7.111.101	8.475.562
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	137.243	167.256
Devieri tarifare din anul n-1	Devn-1	mii lei	-116.424	-428.102
CONSUMURILE ȘI CHELTUIELILE TOTALE DE FURNIZARE	CFT	mii lei	7.264.769	8.947.227
VENITURI DE FURNIZARE	VF	mii lei	7.336.253	9.032.418
Preț pentru serviciul furnizare	TF	bani/kWh	10,93	23,17
Preț mediu de furnizare	TFC	bani/kWh	246,71	307,46
inclusiv:				
punctele de intrare în rețelele de transport	TFCot		191,70	229,97
punctele de ieșire din rețelele de transport	TFCtr		205,92	249,62
tensiune înaltă (35-110 kV)	TFCm,it		208,18	252,62
tensiune medie (6-10 kV)	TFCm,mt		222,37	271,92
tensiune joasă (0,4 kV)	TFCm,jt		258,86	324,95

Persoana responsabila de calcul:

S. Codreanu

022-431-441

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

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	347,51	204.150
TOTAL	3.024.177	177,74	5.375.223

anul 2023

Sursa	Cantitate, MWh	Preț mediu anual, USD/MWh	Preț mediu anual, RON/MWh	Preț mediu anual, bani/kWh	Cost energie, mii lei
Furnizor Central	520.973			450,00	2.344.377
Surse nereglementate	2.381.918			156,01	3.715.922
Energocom (MGRES)	2.031.955	6,8505		135,07	2.744.528
Energocom (Nucleara)	108.337		46,1494	190,93	206.850
Energocom (PZU-RO)	200.583		86,1621	357,94	717.958
Alte surse	41.043			113,51	46.587
Dezechilibre negative	7.973			189,38	15.099
TOTAL	2.910.864			208,71	6.075.398

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	leșire din rețeaua de transport	Înaltă Tensiune	Medie Tensiune	Joasă Tensiune	Total
Energie furnizata 2023	MWh	0,00	43.402,6	50.481,4	838.655,5	2.005.236,0	2.937.775,5
ianuarie-martie		0,00	11.002,6	11.908,1	216.404,3	526.256,3	765.571,3
aprilie-decembrie		0,00	32.400,0	38.573,3	622.251,2	1.478.979,7	2.172.204,2
Venit obținut ian-mar.2023	mii lei						2.685.289,12
Preț mediu de furnizare ian-mar.2023	bani/kWh						350,76
Preț calculat 2023	bani/kWh	229,97	249,62	252,62	271,92	324,95	307,46
Venit admis ian-mar.2023	mii lei	0,00	27.464,76	30.082,33	588.442,53	1.710.090,45	2.356.080,08
Devieri ian-mar.2023	mii lei						-329.209,03
Modificare preț	bani/kWh	-15,16	-15,16	-15,16	-15,16	-15,16	-15,16
Preț apr-dec.2023	bani/kWh	214,81	234,47	237,47	256,76	309,80	292,30

Persoana responsabilă de calcul:

S. Codreanu

022-431-441