

**Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică**

**MD-2005, or. Chișinău,  
str. Pușkin nr. 52/A**  
[anre@anre.md](mailto: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
<b>ENERGIE</b>				
<b>Energie furnizată - total</b>	<b>EFC</b>	<b>MWh</b>	<b>2.973.636</b>	<b>2.911.832</b>
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
<b>Preț mediu de procurare a energiei</b>	<b>PE</b>	<b>bani/kWh</b>	<b>178,82</b>	<b>196,84</b>
<b>Cost procurare energie</b>	<b>CEP</b>	<b>mii lei</b>	<b>5.407.990</b>	<b>5.704.167</b>
<b>Tarif de transport a energiei</b>	<b>TT</b>	<b>bani/kWh</b>	<b>14,50</b>	<b>20,10</b>
Energie transportată	ET	MWh	2.915.731	2.850.903
<b>Cost serviciu de transport</b>	<b>CST</b>	<b>mii lei</b>	<b>422.781</b>	<b>573.031</b>
<b>Tarif de distribuție - mediu</b>		<b>bani/kWh</b>	<b>41,42</b>	<b>54,29</b>
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
<b>Cost serviciu de distribuție</b>	<b>CSD</b>	<b>mii lei</b>	<b>1.213.055</b>	<b>1.556.830</b>
<b>COST PROCURARE ENERGIE, TRANSPORT ȘI DISTRIBUȚIE</b>	<b>CEP+CST+CSD</b>	<b>mii lei</b>	<b>7.043.825</b>	<b>7.834.028</b>
<b>Rata de schimb valutar medie anuală</b>	<b>LeiD</b>	<b>lei/dolar</b>	<b>18,9032</b>	<b>18,9900</b>
<b>Rata de rentabilitate</b>	<b>Rr</b>	<b>%</b>	<b>1,00</b>	<b>1,00</b>
<b>RENTABILITATEA ACTIVITĂȚII DE FURNIZARE</b>	<b>RF</b>	<b>mii lei</b>	<b>71.700</b>	<b>79.972</b>
<b>CONSUMURI ȘI CHELTUIELI DE FURNIZARE</b>				
<b>1. Consumuri privind retribuirea muncii</b>	<b>CRF</b>	<b>mii lei</b>	<b>29.097</b>	<b>35.034</b>
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
<b>2. Consumuri materiale</b>	<b>CMF</b>	<b>mii lei</b>	<b>950</b>	<b>1.013</b>
indicele prețurilor de consum SUA	HICP	%	8,00	5,00
<b>3. Consumuri privind serviciile prestate de terți</b>	<b>CSP</b>	<b>mii lei</b>	<b>62.044</b>	<b>71.195</b>
<b>4. Uzura (amortizarea) activelor</b>	<b>UA</b>	<b>mii lei</b>	<b>1.484</b>	<b>941</b>
<b>5. Alte cheltuieli de furnizare</b>	<b>ACF</b>	<b>mii lei</b>	<b>32.578</b>	<b>55.028</b>
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	%	<b>7,34</b>	<b>7,34</b>
acordate în USD			4,57	4,57
acordate în MDL			12,49	12,49
<b>TOTAL CONSUMURI ȘI CHELTUIELI DE FURNIZARE</b>	<b>CSF</b>	<b>mii lei</b>	<b>126.154</b>	<b>163.211</b>
<b>Devieri tarifare din anul n-1</b>	<b>Devn-1</b>	<b>mii lei</b>	<b>-116.424</b>	<b>-342.730</b>
<b>CONSUMURILE ȘI CHELTUIELILE TOTALE DE FURNIZARE</b>	<b>CFT</b>	<b>mii lei</b>	<b>7.286.403</b>	<b>8.339.969</b>
<b>VENITURI DE FURNIZARE</b>	<b>VF</b>	<b>mii lei</b>	<b>7.358.103</b>	<b>8.419.941</b>
<b>Preț pentru serviciul furnizare</b>	<b>TF</b>	<b>bani/kWh</b>	<b>10,57</b>	<b>20,12</b>
<b>Preț mediu de furnizare</b>	<b>TFC</b>	<b>bani/kWh</b>	<b>247,44</b>	<b>289,16</b>
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
<b>Furnizor Central</b>	<b>488.098</b>	<b>317,21</b>	<b>1.548.282</b>
<b>Surse nereglementate</b>	<b>2.477.332</b>	<b>146,24</b>	<b>3.622.792</b>
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
<b>Dezechilibre negative</b>	<b>58.747</b>	<b>403,21</b>	<b>236.872</b>
<b>TOTAL</b>	<b>3.024.177</b>	<b>178,82</b>	<b>5.407.946</b>

## b) anul 2023

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

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	<b>2.911.831,9</b>
ianuarie-iunie		0,00	22.443,9	24.773,6	404.910,8	991.691,0	<b>1.443.819,3</b>
iulie-decembrie		0,00	21.600,0	26.068,5	420.528,0	999.816,1	<b>1.468.012,6</b>
Venit obținut ianuarie-iunie.2023	mii lei						<b>4.705.578,4</b>
Preț mediu de furnizare ian-iun.2023	bani/kWh						<b>325,91</b>
Preț calculat 2023	bani/kWh	216,02	235,70	238,30	256,70	305,10	<b>289,16</b>
Venit admis ianuarie-iunie 2023	mii lei	0,00	52.899,8	59.036,4	1.039.421,9	3.025.624,4	<b>4.176.982,5</b>
Devieri ianuarie-iunie 2023	mii lei						<b>-528.595,9</b>
Modificare preț	bani/kWh	-36,01	-36,01	-36,01	-36,01	-36,01	<b>-36,01</b>
<b>Preț iulie-decembrie 2023</b>	<b>bani/kWh</b>	<b>180,01</b>	<b>199,69</b>	<b>202,30</b>	<b>220,70</b>	<b>269,09</b>	<b>253,16</b>

Persoana responsabila de calcul:

S. Codreanu

022-431-441