

**Nr. de ieșire: 0503/189649-20221229**

**Intrare: nr.03-01/4455 din 27.12.2022**

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 acordurilor corespunzătoare la contractul în vigoare de procurare a energiei electrice cu S.A. ENERGOCOM, unde sunt specificate sursele și prețurile de procurare a energiei electrice pentru luna ianuarie 2023, inclusiv de la MGRES, Nuclearelectrica și OPCOM. Ipotezele respective de procurare a energiei electrice au fost considerate și pentru celelalte luni ale anului 2023. De asemenea, la solicitarea în cauză s-a ținut cont de alte solicitări de ajustare a prețurilor și tarifelor depuse recent de alți operatori reglementați în domeniul energiei electrice.

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

1. **254,72** bani/kWh pentru energia electrică furnizată la punctele de intrare în rețelele electrice de transport,
2. **280,83** bani/kWh pentru energia electrică furnizată la punctele de ieșire din rețelele electrice de transport,
3. **283,83** bani/kWh pentru consumatorii finali ale căror instalații sunt racordate la rețelele electrice de distribuție de înaltă tensiune 35-110 kV,

4. **308,83** bani/kWh pentru consumatorii finali instalațiile cărora sunt racordate la rețelele electrice de distribuție de medie tensiune 6-10 kV și
5. **380,83** 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.

**Cu respect,**

**Galina Porohonciuc**  
**Administrator**



Executor:  
Codreanu Sergiu  
022431441



## Acord privind plasarea pe pagina web oficială a informațiilor

Prin prezenta ne exprimăm acordul privind plasarea pe pagina web oficială a Agenției Naționale de Reglementare în Energetică a informațiilor privind numele, prenumele și semnătura persoanelor semnatare a prezentului, exclusiv în scopul prevăzut de Hotărârea nr.286/2018 din 17.10.2018 cu privire la aprobarea Regulamentului privind procedurile de prezentare și de examinare a cererilor titularilor de licențe privind prețurile și tarifele reglementate (Monitorul Oficial al R. Moldova, 430-439/1692, 23.11.2018).

Galina Porohonciuc,  
Administrator

A handwritten signature in blue ink, appearing to be "Galina Porohonciuc".

**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>2.980.203</b> | <b>2.989.434</b> |
| inclusiv:   |                    |                  |                  |                  |
| punctele de intrare în rețelele de transport                | EFCot              |                  | 0                | 0                |
| punctele de ieșire din rețelele de transport                | EFCtr              |                  | 44.333           | 43.200           |
| tensiune înaltă (35-110 kV)                                 | EFCit              |                  | 52.861           | 55.378           |
| tensiune medie (6-10 kV)                                    | EFCmt              |                  | 849.473          | 860.687          |
| tensiune joasă (0,4 kV)                                     | EFCjt              |                  | 2.033.537        | 2.030.169        |
| <b>Preț mediu de procurare a energiei</b>                   | <b>PE</b>          | <b>bani/kWh</b>  | <b>178,96</b>    | <b>232,35</b>    |
| <b>Cost procurare energie</b>                               | <b>CEP</b>         | <b>mii lei</b>   | <b>5.388.287</b> | <b>6.945.943</b> |
| <b>Tarif de transport a energiei</b>                        | <b>TT</b>          | <b>bani/kWh</b>  | <b>14,50</b>     | <b>26,43</b>     |
| Energie transportată  | ET                 | MWh              | 2.926.673        | 2.953.434        |
| <b>Cost serviciu de transport</b>                           | <b>CST</b>         | <b>mii lei</b>   | <b>424.368</b>   | <b>780.593</b>   |
| <b>Tarif de distribuție - mediu</b>                         |                    | <b>bani/kWh</b>  | <b>40,62</b>     | <b>77,14</b>     |
| inclusiv:   |                    |                  |                  |                  |
| tensiune înaltă (35-110 kV)                                 | TDm,it             |                  | 2,26             | 3,00             |
| tensiune medie (6-10 kV)                                    | TDm,mt             |                  | 16,14            | 28,00            |
| tensiune joasă (0,4 kV)                                     | TDm,jt             |                  | 51,84            | 100,00           |
| <b>Cost serviciu de distribuție</b>                         | <b>CSD</b>         | <b>mii lei</b>   | <b>1.192.436</b> | <b>2.272.822</b> |
| <b>COST PROCURARE ENERGIE, TRANSPORT ȘI DISTRIBUȚIE</b>     | <b>CEP+CST+CSD</b> | <b>mii lei</b>   | <b>7.005.091</b> | <b>9.999.358</b> |
| <b>Rata de schimb valutar medie anuală</b>                  | <b>LeiD</b>        | <b>lei/dolar</b> | <b>18,8961</b>   | <b>20,01</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>71.427</b>    | <b>101.689</b>   |
| <b>CONSUMURI ȘI CHELTUIELI DE FURNIZARE</b>                 |                    |                  |                  |                  |
| <b>1. Consumuri privind retribuirea muncii</b>              | <b>CRF</b>         | <b>mii lei</b>   | <b>29.161</b>    | <b>35.110</b>    |
| indicele prețurilor de consum RM                            | IPCM               | %                | 29,30            | 15,70            |
| indicele creșterii anuale a salariului pentru I-a categorie |                    | %                | 14,44            | 19,09            |
| modificarea numărului locurilor de consum                   | NC                 | %                | 1,10             | 1,10             |
| <b>2. Consumuri materiale</b>                               | <b>CMF</b>         | <b>mii lei</b>   | <b>955</b>       | <b>1.058</b>     |
| indicele prețurilor de consum SUA                           | HICP               | %                | 8,30             | 3,50             |
| <b>3. Consumuri privind serviciile prestate de terți</b>    | <b>CSP</b>         | <b>mii lei</b>   | <b>62.450</b>    | <b>73.049</b>    |
| <b>4. Uzura (amortizarea) activelor</b>                     | <b>UA</b>          | <b>mii lei</b>   | <b>1.472</b>     | <b>1.472</b>     |
| <b>5. Alte cheltuieli de furnizare</b>                      | <b>ACF</b>         | <b>mii lei</b>   | <b>43.604</b>    | <b>58.825</b>    |
| 5.1. Impozite și taxe                                       | T                  | mii lei          | 7.906            | 8.000            |
| 5.2. Cheltuieli aferente fondului de rulment                | CFR                | mii lei          | 35.698           | 50.825           |

| Indicatori   | Simbol     | u.m.           | 2022             | 2023              |
|--|------------|----------------|------------------|-------------------|
| numărul de zile aferente fondului de rulment           | a          | zile           | 25               | 25                |
| baza de calcul   |            | mii lei        | 7.105.562        | 10.116.575        |
| rata medie a dobânzii la credite                       | Rd         | %              | <b>7,34</b>      | <b>7,34</b>       |
| acordate în USD  |            |                | 4,50             | 4,50              |
| acordate în MDL  |            |                | 12,60            | 12,60             |
| <b>TOTAL CONSUMURI ȘI CHELTUIELI DE FURNIZARE</b>      | <b>CSF</b> | <b>mii lei</b> | <b>137.641</b>   | <b>169.514</b>    |
| Devieri tarifare din anul n-1                          | Devn-1     | mii lei        | -116.230         | -397.412          |
| <b>CONSUMURILE ȘI CHELTUIELILE TOTALE DE FURNIZARE</b> | <b>CFT</b> | <b>mii lei</b> | <b>7.258.962</b> | <b>10.566.284</b> |
| <b>VENITURI DE FURNIZARE</b>                           | <b>VF</b>  | <b>mii lei</b> | <b>7.330.389</b> | <b>10.667.973</b> |
| Preț pentru serviciul furnizare                        | TF         | bani/kWh       | <b>10,92</b>     | <b>22,37</b>      |
| Preț mediu de furnizare                                | TFC        | bani/kWh       | <b>245,97</b>    | <b>356,86</b>     |
| inclusiv:  |            |                |                  |                   |
| punctele de intrare în rețelele de transport           | TFCot      |                | 191,72           | 254,72            |
| punctele de ieșire din rețelele de transport           | TFCtr      |                | 205,96           | 280,83            |
| tensiune înaltă (35-110 kV)                            | TFCm,it    |                | 208,22           | 283,83            |
| tensiune medie (6-10 kV)                               | TFCm,mt    |                | 222,09           | 308,83            |
| tensiune joasă (0,4 kV)                                | TFCm,jt    |                | 257,80           | 380,83            |

Persoana responsabila de calcul:

S. Codreanu

022-431-441

**Tabelul 2. Structura procurărilor de energie**

**anul 2022**

| Sursa                                   | Cantitate,<br>MWh | Preț mediu<br>anual, bani/kWh | Cost energie,<br>mii lei |
|---|-------------------|-------------------------------|--------------------------|
| <b>Furnizor Central</b>                 | <b>488.070</b>    | <b>317,20</b>                 | <b>1.548.161</b>         |
| <b>Surse nereglementate</b>             | <b>2.522.716</b>  | <b>152,22</b>                 | <b>3.840.082</b>         |
| MGRES (ian-apr)                         | 785.250           | 97,89                         | 768.654                  |
| Energocom (MGRES)                       | 1.006.956         | 119,18                        | 1.200.059                |
| 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) | 110.770           | 184,73                        | 204.622                  |
| Energocom (Oltenia)                     | 3.039             | 381,30                        | 11.586                   |
| Energocom (Craiova)                     | 314               | 422,63                        | 1.327                    |
| Energocom (PZU-RO)                      | 175.840           | 511,42                        | 899.276                  |
| Alte                                    | 48.940            | 94,65                         | 46.321                   |
| Dezechilibre                            | 59.308            | 335,25                        | 198.828                  |
| <b>TOTAL</b>                            | <b>3.010.786</b>  | <b>178,96</b>                 | <b>5.388.243</b>         |

**anul 2023**

| Sursa                       | Cantitate,<br>MWh | Preț mediu<br>anual, bani/kWh | Cost energie,<br>mii lei |
|-----------------------------|-------------------|-------------------------------|--------------------------|
| <b>Furnizor Central</b>     | <b>579.171</b>    | <b>454,00</b>                 | <b>2.629.439</b>         |
| <b>Surse nereglementate</b> | <b>2.410.262</b>  | <b>179,09</b>                 | <b>4.316.504</b>         |
| Energocom (MGRES)           | 2.025.176         | 147,07                        | 2.978.497                |
| Energocom (Nucleara)        | 144.891           | 191,36                        | 277.263                  |
| Energocom (PZU-RO)          | 204.196           | 499,20                        | 1.019.344                |
| Alte                        | 36.000            | 115,00                        | 41.400                   |
| <b>TOTAL</b>                | <b>2.989.434</b>  | <b>232,35</b>                 | <b>6.945.943</b>         |

Persoana responsabila de calcul:

S. Codreanu

022-431-441