

Nr. 09/06 - 2600 din 07.08.2024

la nr. 03-01/3625 din 23.07.2024

Dlui Veaceslav UNTILA
Director General al
Agenției Naționale pentru
Reglementare în Energetică

Stimate domnule Director General,

Prin prezenta, în conformitate cu prevederile Legii nr.10 din 26.02.2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, Legii nr. 107 din 27.05.2016 cu privire la energia electrică, Hotărîrii Guvernului nr. 885 din 01.11.2017 cu privire la desemnarea furnizorului central de energie electrică, S.A. „ENERGOCOM”, în calitate de Furnizor Central de energie electrică desemnat, transmite anexat calculul prețului reglementat de furnizare a energiei electrice (PFFC), efectuat conform Metodologiei de calculare, aprobare și aplicare a prețurilor reglementate pentru energia electrică furnizată de furnizorul central de energie electrică, aprobată prin Hotărârea ANRE nr. 483 din 13.12.2017 și nr. 324/2019 din 16.08.2019, și în baza prognozei de producere a energiei electrice pentru perioada anului 2024 (01.01.2024 – 31.12.2024 inclusiv), pentru producătorii energiei electrice din surse regenerabile și CET-urile Republicii Moldova.

Astfel, conform formulei $PFFC_t = \frac{(p_1 \times W_1 + p_2 \times W_2 + \dots + p_n \times W_n)_t \times \left(1 + \frac{m}{100}\right) + ITP_t + D_{ser-t}}{(W_1 + W_2 + \dots + W_n)_t}$, lei/kWh,

Unde:

$$(p_1 \times W_1 + p_2 \times W_2 + \dots + p_n \times W_n)_{aug-dec 2024} = 658\,857\,377 \text{ lei};$$

$$(W_1 + W_2 + \dots + W_n)_{aug-dec 2024} = 321\,147\,674 \text{ kWh};$$

$$ITP_{aug-dec 2024} = (658\,857\,377 \times 1,005) \times 0,0018 + 42\,188 = 1\,234\,061 \text{ lei};$$

$$m = 0,5\%$$

Calculul Devierilor:

$$Dev_{t-1} = \text{Veniturile prevăzute de metodologie}_{ian-iul 2024} - \text{Venituri}_{efective}_{ian-iul 2024}$$

$$\text{Veniturile prevăzute de metodologie}_{ian-iul 2024} = \text{Costul}_{ee}_{ian-iul 2024} \times 1,005 + ITP_{ian-iul 2024}$$

$$\text{Venituri}_{efective}_{ian-iul 2024} = \text{Cantitatea}_{efectivă}_{ian-iul 2024} \times PFFC_{ian-iul 2024}$$

$$\text{Venituri}_{efective}_{ian-iul 2024} = 1\,589\,620\,665 \text{ lei}$$

$$ITP_{ian-iul 2024} = \text{Venituri}_{efective}_{ian-iul 2024} \times 0,18\% + \text{Calcul cheltuieli import și servicii broker din Zona Economică Liberă}$$

$ITP_{ian-iul\ 2024\ efectiv} = 2\ 920\ 380\ lei$

$Veniturile\ prevazute\ de\ metodologie\ ian-iul\ 2024 = 1\ 555\ 602\ 785 + 2\ 920\ 380 = 1\ 558\ 523\ 165\ lei$

$Dev_{t-1} = 1\ 558\ 523\ 165 - 1\ 589\ 620\ 665 = -31\ 097\ 500\ lei$

$Dev\ anului\ 2023 = -54\ 057\ 872$

$PFFC_{aug-dec\ 2024} = ((658\ 857\ 377 \times (1+0,5\%/100)) + 42\ 188 + 1\ 234\ 061) - 85\ 155\ 372) / 321\ 147\ 674 =$

$= 1,80\ lei/kWh.$

Reieșind din cele menționate mai sus și calculele prezentate de S.A. „ENERGOCOM”, solicităm aprobarea prețului reglementat pentru anul 2024 PFFC iul-dec2024 în mărime de **1,80 lei/kWh.**

Totodată, luând în considerație că următoarea revizuire a prețului reglementat al FCEE va avea loc în luna februarie cu aplicarea acestuia începând cu luna martie 2025, și luând în considerație că 94-95% de energie procurată în ianuarie și februarie de către FCEE este energia produsă de CET-uri, care au tarif mai mare decât prețul reglementat al FCEE, FCEE riscă să intre în devieri negative considerabile și să apară probleme cu achitarea energiei produse de CET-uri și producători eligibili. În cazul producerii de către CET-uri a cca 100 mil. kWh pe lună, FCEE va avea vânzări lunar minimum cu 20 mil. lei mai puțin decât costul vânzărilor și va intra în incapacitatea de plată. În acest context solicităm luarea în calcul a riscului descris în procesul de aprobare a prețului reglementat al FCEE sau găsirea unei soluții până la finele anului 2024 pentru evitarea riscului descris.

Suplimentar, luând în considerație că în ultimii 2 ani au crescut considerabil cheltuielile operaționale ale întreprinderii, legate de creșterea numărului producătorilor eligibili de energie regenerabilă, necesitatea efectuării mai multor operațiuni, necesitatea atragerii unui număr mai mare de personal în asigurarea activității FCEE, precum și micșorarea considerabilă a prețului reglementat al FCEE, solicităm respectuos majorarea marjei comerciale stabilite în Metodologia de calculare, aprobare și aplicare a prețurilor Aprobata prin Hotărârea Consiliului de Administrație al ANRE nr. 483/2017 din 13.12.2017, în cuantum de 0,5% la 0,8% cu aplicarea acesteia odată cu aprobarea prețului reglementat al FCEE.

Anexă:

1. Cantitatea și costul energiei electrice efective procurate de către Furnizorul central în perioada 01.01.2024 – 31.07.2024 și cantitatea și costul energiei electrice preconizate spre procurare de către Furnizorul central în perioada 01.08.2024 – 31.12.2024 – 1 filă.

Cu respect,

Director General interimar



Victor BÎNZARI

Ex. Corina Roscot
Tel.: + 373 68 00 1921
e-mail: corina.roscof@energocom.md