

nr. 1/08/01-424 din 30.01.2026
la nr. din

Dlui Alexei TARAN
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, Hotărârii 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, prezintă anexat calculele în baza prognozei de producere a energiei electrice pentru perioada anului 2026 aferente prețului reglementat de furnizare a energiei electrice (PFFC), 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.

Anexă:

1. Calculul devierilor tarifare pentru stabilirea prețului al energiei electrice la preturi reglementate – 2 file;
2. Volumul prognozat de producere a energiei electrice din SRE pentru anul 2026– 1 filă;
3. Acord de plasare a informației pe pagina oficială web.

Director General interimar

Digitally signed by Buzatu Eugeniu
Date: 2026.01.30 11:20:59 EET
Reason: MoldSign Signature
Location: Moldova
MOLDOVA EUROPEANĂ



Eugeniu Buzatu

Ex. Tatiana Lungu
Tel: +373 68001928
e-mail: tatiana.lungu@energocom.md



Calculul devierilor tarifare pentru stabilirea prețului al energiei electrice la preturi reglementate

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

Unde:

$$(p_1 \times W_1 + p_2 \times W_2 + \dots + p_n \times W_n)_{ian-dec\ 2026} = 2.729.136.854\ lei;$$

$$(W_1 + W_2 + \dots + W_n)_{ian-dec\ 2026} = 1.030.385.709\ kWh;$$

$$ITP_{ian-dec\ 2026} = (2.729.136.854 \times 1,005) \times 0,002 + 145.800 + 662.913 = 6.294.278\ lei;$$

$$m = 0,5\%$$

Calculul Devierilor:

$$Dev_{t-1} = Veniturile\ prevăzute\ de\ metodologie_{ian-dec\ 2025} - Venituri_efective_{ian-dec\ 2025}$$

$$Veniturile\ prevăzute\ de\ metodologie_{ian-dec\ 2025} = Costul_ee_{ian-dec\ 2025} \times 1,005 + ITP_{ian-dec\ 2025}$$

$$Venituri_efective_{ian-dec\ 2025} = Cantitatea_efectivă_{ian-dec\ 2025} \times PFFC_{ian-dec\ 2025}$$

$$Venituri_efective_{ian-dec\ 2025} = 2.661.276.317\ lei$$

$$ITP_{ian-dec\ 2025} = Venituri_efective_{ian-dec\ 2025\ efectiv} \times 0,25\ \% + \text{Calcul cheltuieli import și servicii broker din Zona Economică Liberă}$$

$$ITP_{ian-dec\ 2025\ efectiv} = 6.798.990\ lei$$

$$Veniturile\ prevăzute\ de\ metodologie_{ian-dec\ 2025} = 2.641.647.090 - 52.791.198 = 2.588.855.892\ lei$$

$$Dev_{t-1} = 2.588.855.892 - 2.661.276.317 = -72.420.425\ lei$$

$$\text{Rezultatul financiar din dezechilibre}_{ian-dec\ 2025} = 76.848.146 - 104.237.044 = -27.388.898\ lei.$$

$$\text{Venituri din garanții de origine}_{ian-dec\ 2025} = -50.040\ lei$$

$$\text{Costuri platformă garanții de origine}_{ian-dec\ 2026} = 662.913\ lei$$

$$\text{Mijloace financiare pentru 1 lună (lichidități)}_{2026} = 45.010.602\ lei$$

$$PFFC_{ian-dec\ 2026} = (2.729.136.854 \times (1 + 0,5\%/100)) + 6.294.278 + (-72.420.425) + (-27.388.898) + (-50.040) + 45.010.602 / 1.030.385.709 = \mathbf{2,61\ lei/kWh}.$$

Reieșind din cele menționate mai sus și calculele prezentate de S.A. „ENERGOCOM”, solicităm aprobarea prețului reglementat pentru anul 2026 PFFC_{ian-dec 2026} în mărime de **2,61 lei/kWh**.



Indicator	Actualizat 2025	Proгноză 2026
Costul procurărilor, mii lei	2.621.739,40	2.729.136,85
Energia procurată, mii kWh	965.044,35	1.030.385,71
Marja comercială specifică, % / mii lei	0,50	0,50
	13.108,70	13.645,68
Taxa de reglementare	0,25	0,20
Impozite, taxe, plăți, mii lei	6.798,99	6.294,28
Venituri calculate, mii lei	2.641.647,09	2.749.076,82
Prețul calculat, lei	2,74	2,67
Venituri efective, mii lei	2.661.276,32	
Venit actualizat cu devieri și dezechilibre, mii lei	2.588.855,89	2.694.228,06
Prețul calculat cu devieri și dezechilibre, lei	2,68	2,61
Devieri tarifare, mii lei	-72.420,43	
Rezultatul financiar din dezechilibre, mii lei	-27.388,9	
Venituri din garanții de origine	-50,0	

	2025	2026
Cheltuieli devamare, mii lei	145,80	145,80



Acord de plasare a informatiei pe pagina oficiala web

Conform prevederile pct.7 alin.2) al Regulamentului privind procedurile de prezentare și de examinare a cererilor titularilor de licențe privind prețurile și tarifele reglementate, aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 286/2018 din 17 octombrie 2018, S.A. „ENERGOCOM” exprimă acordul semnatarilor documentelor prezentate prin scrisoarea nr. 1/08/01-424 din 30.01.2026 pentru plasarea pe pagina web oficială a informațiilor privind numele, prenumele și semnătura acestora.

Prezentul acord constituie parte integrantă a documentelor prezentate de S.A. „ENERGOCOM” în cadrul procesului de examinare și aprobare a prețului reglementat de furnizare a energiei electrice de către Furnizorul central pentru anul 2026.

Director General interimar

Eugeniu Buzatu

