

nr. 01/08/01-3515 din 15.07.2026

la nr. din

**Agencia Națională pentru
Reglementare în Energetică**
e-mail: anre@anre.md

CERERE
privind ajustarea prețurilor reglementate
pentru furnizarea gazelor naturale

În temeiul prevederilor Legii nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale, Metodologiei de calculare, aprobare și aplicare a prețurilor reglementate pentru furnizarea gazelor naturale, aprobată prin Hotărârea ANRE nr. 355/2021, și Regulamentului privind procedurile de prezentare și de examinare a cererilor titularilor de licențe privind prețurile și tarifele reglementate, aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 286/2018, S.A. „Energocom” solicită examinarea și aprobarea ajustării prețurilor reglementate pentru furnizarea gazelor naturale anumitor categorii de consumatori finali în contextul obligației de serviciu public.

Procedura de ajustare a prețurilor reglementate în vigoare este determinată de producerea unor factori obiectivi, externi și independenți de voința sau controlul S.A. „Energocom”, care au generat modificarea semnificativă a unor elemente de cost incluse în structura prețurilor reglementate și necesitatea majorării cu mai mult de 1% a venitului reglementat al furnizorului aferent anului 2026, stabilit prin Hotărârea ANRE nr. 44 din 03.02.2026.

Factorul determinant îl constituie creșterea costului efectiv de procurare a gazelor naturale comparativ cu valorile luate în calcul la stabilirea prețurilor reglementate în vigoare. Această evoluție este rezultatul modificării conjuncturii de pe piețele regionale ale gazelor naturale, inclusiv al majorării cotațiilor de piață pe fondul tensiunilor geopolitice din Orientul Mijlociu și al creșterii percepției de risc privind aprovizionarea cu gaze naturale, circumstanțe care se află în afara controlului S.A. „Energocom”.

În susținerea cererii, anexăm documentele și calculele justificative prevăzute de Regulamentul ANRE nr. 286/2018.

Anexe:

1. Scrisoarea de argumentare a inițiativei privind ajustarea prețurilor reglementate.
2. Calculul detaliat al prețurilor reglementate propuse, inclusiv setul de fișiere în format Excel (cu păstrarea formulelor de calcul, corespunzătoare calculelor prezentate).
3. Acordul semnatarilor documentelor prezentate privind plasarea pe pagina web oficială a acestora, în partea ce vizează informațiile privind numele, prenumele și semnătura.

Director General interimar

Eugeniu BUZATU

Ex. Lilia Safeanu
email: lilia.safeanu@energocom.md

SCRISOARE DE ARGUMENTARE

privind inițiativa S.A. „Energocom” de ajustare a prețurilor reglementate pentru furnizarea gazelor naturale anumitor categorii de consumatori finali

Prin prezenta, S.A. „Energocom”, în calitate de furnizor desemnat pentru furnizarea gazelor naturale în contextul obligației de serviciu public, solicită ajustarea prețurilor reglementate pentru furnizarea gazelor naturale anumitor categorii de consumatori finali.

Necesitatea ajustării este determinată de apariția unor factori obiectivi, externi și necontrolabili de către furnizor, care au condus la modificarea semnificativă a costurilor efective aferente activității reglementate de furnizare a gazelor naturale comparativ cu nivelurile luate în calcul la stabilirea prețurilor reglementate în vigoare.

La aprobarea prețurilor reglementate prin Hotărârea ANRE nr. 44 din 03.02.2026, pentru anul 2026 au fost prognozate livrări de gaze naturale în volum de 667,6 milioane m³ și un preț mediu ponderat de procurare a gazelor naturale de 404,24 EUR/1000 m³ (aproximativ 38 EUR/MWh), inclusiv până la punctul virtual de tranzacționare (VTP) Moldova. Valoarea prognozată a achizițiilor de gaze naturale a constituit 5 476 431 mii lei, care, împreună cu celelalte costuri și cheltuieli reglementate, precum și cu componenta de corectare aferentă excedentului tarifar din anul 2025, au stat la baza stabilirii unui venit reglementat de 8 234 773 mii lei.

Ulterior aprobării prețurilor în vigoare, evoluțiile geopolitice din Orientul Mijlociu și escaladarea conflictului militar dintre Statele Unite ale Americii și Republica Islamică Iran au generat creșterea accentuată a nivelului de incertitudine pe piețele energetice internaționale. Aceste evoluții au influențat direct piețele regionale ale gazelor naturale prin majorarea cotațiilor bursiere, creșterea primelor de risc și sporirea volatilității prețurilor, circumstanțe care se află în afara controlului furnizorului și care nu au putut fi anticipate la momentul elaborării prognozelor tarifare.

Ca urmare, pentru perioada ianuarie–iulie 2026, costul efectiv și estimat al gazelor naturale procurate pentru acoperirea necesarului de consum a depășit nivelul luat în calcul la aprobarea prețurilor reglementate. Astfel, pentru un volum de aproximativ 502 milioane m³, prețul mediu de procurare până la VTP Moldova (fără includerea tarifului de transport pentru intrarea în Republica Moldova) se estimează la 423,28 EUR/1000 m³, echivalentul a circa 40 EUR/MWh, valoarea totală a achizițiilor constituind 4 255 653 mii lei.

În aceste condiții, costurile reglementate aferente activității de furnizare pentru perioada ianuarie–iulie 2026, inclusiv costurile de procurare, transport, distribuție și celelalte cheltuieli aferente serviciului reglementat, determină necesitatea obținerii unui venit reglementat în valoare de 6 231 141 mii lei. Totodată, în baza prețurilor reglementate aflate în vigoare, venitul estimat a fi obținut de S.A. „Energocom” pentru aceeași perioadă constituie doar 6 124 353 mii lei, ceea ce generează un deficit tarifar de 106 788 mii lei.

Conform prognozelor actualizate pentru perioada august–decembrie 2026, se estimează procurarea unui volum de aproximativ 193 milioane m³ de gaze naturale la un preț mediu de 623,54 EUR/1000 m³ (aproximativ 58,6 EUR/MWh), până la VTP Moldova, fără includerea tarifului de transport pentru intrarea în Republica Moldova. În aceste condiții, luând în considerare costurile reglementate prognozate pentru perioada respectivă, precum și componentele de corectare aferente excedentului tarifar din anul 2025 și deficitului tarifar acumulat în perioada ianuarie–iulie 2026, venitul reglementat necesar pentru perioada august–decembrie 2026 se estimează la 3 682 234 mii lei.

În vederea asigurării recuperării costurilor justificate și necesare pentru prestarea serviciului reglementat de furnizare a gazelor naturale, precum și pentru evitarea acumulării unor devieri tarifare suplimentare, S.A. „Energocom” propune ajustarea prețurilor reglementate începând cu luna august 2026, după cum urmează:

- la punctele de intrare în rețeaua de transport – 13 811 lei/1000 m³, față de 7 906 lei/1000 m³ în prezent;
- la punctele de ieșire din rețeaua de transport – 14 404 lei/1000 m³, față de 8 270 lei/1000 m³;
- la punctele de ieșire din rețelele de distribuție de presiune înaltă – 14 799 lei/1000 m³, față de 8 365 lei/1000 m³;
- la punctele de ieșire din rețelele de distribuție de presiune medie – 15 868 lei/1000 m³, față de 9 533 lei/1000 m³;
- la punctele de ieșire din rețelele de distribuție de presiune joasă – 19 378 lei/1000 m³, față de 13 353 lei/1000 m³.

În opinia S.A. „Energocom”, ajustarea solicitată este determinată exclusiv de modificarea unor elemente de cost obiective și necontrolabile, în special a costului de procurare a gazelor naturale, și este necesară pentru asigurarea continuității și sustenabilității furnizării gazelor naturale în contextul obligației de serviciu public.

Director General interimar



Eugeniu BUZATU

Proiectul prețurilor reglementate pentru furnizare a gazelor naturale de către S.A. „Energocom” august-decembrie 2026

Nr. ord.	Denumirea	Simbol	Unitatea de masura	Calculul prețului reglementat august-decembrie 2026		La punctele de intrare în rețelele de transport		La punctele de ieșire din rețelele de transport		La punctele de ieșire din rețelele de distribuție de presiune înaltă		La punctele de ieșire din rețelele de distribuție de presiune medie		La punctele de ieșire din rețelele de distribuție de presiune joasă	
				total	lei/ 1000m ³	total	lei/ 1000m ³	total	lei/ 1000m ³	total	lei/ 1000m ³	total	lei/ 1000m ³	total	lei/ 1000m ³
1	Volumul de gaze naturale procurate		mil. m ³	192.69		0.0		0.00		0.8		13.7		178.2	
	Schimbări în stocuri		mil. m ³	0.0		0.0		0.00		0.0		0.0		0.0	
2	Volumul gazelor naturale furnizate de furnizor în toate punctele de furnizare	VG _n	mil. m ³	192.69		0.0		0.00		0.8		13.7		178.2	
3	Volumul de gaze naturale furnizate în punctele de intrare din rețelele de transport al gazelor naturale	VG _n ^{tr}	mil. m ³	0.00		0.00		0.00		0		0		0	
3.1	Consumul tehnologic și pierderile tehnice de gaze naturale în rețelele de transport		mil. m ³	0.00		0.00		0.00							
3.2	Consumul pentru echilibrarea gazelor în sistemul de transport		mil. m ³	0.0		0.000		0.00		0		0		0	
4	Volumul de gaze naturale transportate pentru consumatorii din țară		mil. m ³	192.69				0.00		0.8		13.7		178.2	
5	Volumul de gaze naturale furnizate în punctele de ieșire din rețelele de transport al gazelor naturale	VG _n ^{et}	mil. m ³	0.00				0.00		0.0		0.0		0.0	
	inclusiv:														
5.1	Consumul tehnologic și pierderile tehnice de gaze naturale în rețelele de distribuție		mil. m ³	0.00				0.00		0.0		0.0		0.0	
5.2	Consum propriu		mil. m ³	0.000				0.00		0.0		0.0		0.0	
5.3	Volumul de gaze naturale livrat consumatorilor		mil. m ³	0.000				0.00		0.0		0.0		0.0	
6	Volumul gazelor naturale furnizate de furnizor în punctele de ieșire din rețelele de distribuție a gazelor naturale	VG _n ^{ld+MD+JD}	mil. m ³	192.69						0.8		13.7		178.2	
6.1	de presiune înaltă	VG _n ^{ld}	mil. m ³	0.77						0.8					
6.2	de presiune medie	VG _n ^{MD}	mil. m ³	13.70								13.7			
6.3	de presiune joasă	VG _n ^{JD}	mil. m ³	178.22										178.2	
7	Cursul de schimb al valutei naționale față de EUR	CVn	lei/EUR	20.30											
	Prețul mediu ponderat de procurare a gazelor naturale	PGn	EUR/1000m ³	623.54											
			lei/1000m ³	12 658											
	Cheltuielile totale de achiziție a gazelor naturale în scopul furnizării la prețuri reglementate	CPGn	mii EUR	120 149											
			mii lei	2 439 019	12 658	0	12 658	0	12 658	9 750	12 658	173 384	12 658	2 255 885	12 658
8	Costul serviciului de transport al gazelor naturale, achitat de furnizorul de gaze naturale la tarife reglementate operatorului rețelei de transport	CTn	mii lei	114 165	592	0	0	0	592	456	592	8 116	592	105 593	592
9	Costul serviciului de distribuție al gazelor naturale, achitat de furnizorul de gaze naturale la tarife reglementate operatorului rețelei de distribuție	CSD _n	mii lei	906 831	4 706	0	0	0	0	305	396	20 064	1 465	886 462	4 974
9.1	inclusiv: de presiune înaltă	CSD _n ^{ld}	mii lei	305						305	396				
9.2	de presiune medie	CSD _n ^{MD}	mii lei	20 064								20 064	1 465		
9.3	de presiune joasă	CSD _n ^{JD}	mii lei	886 462										886 462	4 974
10	Cheltuielile reglementate ale furnizorului legate nemijlocit de prestarea serviciului de furnizare a gazelor naturale	CF _n ^{tr}	mii lei	108 477	563	0	563	0	563	434	563	7 711	563	100 332	563
11	Costul serviciului reglementat de furnizare a gazelor naturale, în anul de reglementare „n”, la punctele de furnizare	CRn	mii lei	3 568 492	18 520	0	13 221	0	13 813	10 944	14 209	209 275	15 278	3 348 272	18 787
12	Rentabilitatea reglementată a furnizorului de gaze naturale la tarife reglementate	RFn	mii lei	24 489	127	0	127	0	127	98	127	1 741	127	22 650	127
12.1	Rata de rentabilitate a furnizorului	Rrn	%	9.92											
II.	Venitul reglementat fără componenta de corectare	VFn	mii lei	3 592 981	18 647	0	13 348	0	13 940	11 042	14 336	211 016	15 405	3 370 923	18 914
III.	Componenta de corectare a veniturilor reglementate ale furnizorului de gaze naturale la 31 iulie 2026 (<i>deficit</i>)	Cn-1	mii lei	106 788	554	0	554	0	554	427	554	7 591	554	98 770	554
IV.	Venitul total reglementat anual necesar de a fi obținut de furnizorul de gaze naturale la prețuri reglementate	VFn	mii lei	3 699 769	19 201	0	13 902	0	14 495	11 469	14 890	218 607	15 959	3 469 693	19 469
V.	Componenta de corectare estimată din perioada precedentă (2025) <i>excedent</i>		mii lei	-17 535	-91	0	-91	0	-91	-70	-91	-1 246	-91	-16 218	-91
VI.	Prețurile reglementate din 1 august 2026		lei/ 1000m ³	3 682 234	19 110		13 811		14 404		14 799		15 868		19 378

Costul de procurare a gazelor reiesind din volumele totale prognozate de gaze naturale destinate comercializării în cadrul activității reglementate al S.A. Energocom, August-Decembrie 2026

	aug.26	sept.26	oct.26	nov.26	dec.26	Total
Volum total MWh	98 591 MWh	115 390 MWh	343 885 MWh	669 586 MWh	822 741 MWh	2 050 192 MWh
Volum total exprimat în mii m ³ (PCS-10,64)	9 266.00	10 845.00	32 320.00	62 931.00	77 325.00	192 687
Preț total per MWh,euro (incl logistica pina la hotar MD)	56.840 EUR	57.045 EUR	59.981 EUR	58.619 EUR	58.445 EUR	58.604
Preț total per 1000 m ³ ,euro (incl logistica pina la hotar MD)	604.780	606.954	638.199	623.709	621.858	623.543
Cost total estimat ,euro	5 603 892.55	6 582 413.99	20 626 594.86	39 250 658.75	48 085 135.54	120 148 695.69 EUR