

nr. 1/02/01-419 din 29.01.2026
la nr. din

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

CERERE
privind aprobarea anuală a prețurilor / tarifelor reglementate

S.A. „Energocom” în calitate de titular licențiat pentru desfășurarea activității de furnizare a gazelor naturale, depune prezenta cerere în scopul conformării cu prevederile legale imperative, aplicabile activității reglementate, în temeiul Legii nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale, al Regulamentului privind procedurile de prezentare și de examinare a cererilor titularilor de licențe privind prețurile și tarifele reglementate, aprobat prin Hotărârea Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică (ANRE) nr. 286/2018, precum și al Metodologiei de calculare, aprobare și aplicare a prețurilor reglementate pentru furnizarea gazelor naturale anumitor categorii de consumatori finali și a prețurilor reglementate pentru furnizarea de ultimă opțiune, în contextul obligațiilor de serviciu public, aprobate prin Hotărârea ANRE nr. 355/2021.

Aprobarea tarifelor reglementate aplicabile activității desfășurate de S.A. „Energocom” este necesară urmare a aprobării Hotărârii ANRE nr. 248/2025 privind impunerea S.A. „Energocom” a obligațiilor de serviciu public prevăzute la art. 89 și art. 90 din Legea 108/2016 cu privire la gazele naturale, pe un termen de 3 ani. În contextul desemnării S.A. „Energocom” ca furnizor care exercită obligații de serviciu public, se impune stabilirea și aprobarea unor prețuri reglementate, în conformitate cu cadrul metodologic aplicabil.

În aplicarea art. 17 alin. (5)² din Legea nr. 108/2016 privind gazele naturale, și pentru asigurarea continuității activităților de facturare și deservire a consumatorilor finali, ANRE a aprobat prin Hotărârea nr. 524 din 28.08.2025 Contractul nr. C-09/0070 din 26.08.2025, încheiat între S.A. „Moldovagaz” și S.A. „Energocom”, având ca obiect prestarea serviciilor de facturare și deservire a consumatorilor finali, cu o valoare anuală de 149 747 mii lei, aplicabil pentru perioada 01.09.2025 – 31.03.2026, cu posibilitatea de prelungire. Acest contract constituie un element indispensabil continuării activității de furnizare reglementată, în contextul preluării a aproximativ 830 000 consumatori, în etapa actuală de tranziție.

Având în vedere circumstanțele specifice ale transferului obligațiilor de serviciu public, valoarea contractului de facturare se include într-o componentă distinctă a costurilor activității reglementate de furnizare. Deși această cheltuială nu se încadrează în categoriile de costuri de bază prevăzute de Metodologia ANRE nr. 355/2021, ea reprezintă o cheltuială

AGENTIA NAȚIONALĂ PENTRU
REGLEMENTARE ÎN ENERGETICĂ
Intrare Nr. 2017
30.

necesară, obligatorie și direct legată de prestarea serviciului reglementat, fiind aprobată expres prin Hotărârea ANRE nr. 524/2025, și se tratează ca o componentă adițională a structurii de costuri pentru perioada inițială de reglementare.

În acest sens, S.A. „Energocom” înaintează spre aprobare proiectul prețurilor reglementate pentru furnizarea gazelor naturale consumatorilor finali pentru anul 2026. Conform calculelor S.A. „Energocom”, prețul mediu reglementat de furnizare a gazelor naturale pentru consumatorii finali (fără componenta de corectare a venitului reglementat pentru anul 2025) va constitui **12 435 lei/1000 m³**.

Calculul proiectului prețurilor reglementate la gazele naturale este efectuat în strictă conformitate cu Metodologia tarifară, aprobată de ANRE și are la bază cheltuielile de achiziție a gazelor naturale destinate furnizării la prețuri reglementate, aplicarea tarifelor de intrare/ieșire pentru serviciul de transport al gazelor naturale, a tarifelor pentru serviciul de distribuție a gazelor naturale aferente anului 2026, precum și nivelul cheltuielilor prognozate necesare desfășurării activității de furnizare a gazelor naturale în contextul obligației de serviciu public.

Tarifele reglementate propuse sunt determinate în baza costurilor de bază aprobate de Agenție, a volumelor prognozate de activitate pentru perioada de reglementare și a structurii costurilor directe și indirecte, repartizate distinct între activitățile reglementate și nereglementate, cu respectarea principiilor de reglementare prevăzute de Metodologie:

- a) separarea contabilă a activității reglementate desfășurate de Societate;
- b) includerea în calcul exclusiv a cheltuielilor reale, necesare și justificate pentru prestarea serviciului reglementat;
- c) excluderea cheltuielilor nejustificate și economic neargumentate;
- d) evitarea subvențiilor încrucișate între activități și categorii de consumatori;
- e) asigurarea transparenței și nediscriminării în stabilirea prețurilor;
- f) includerea unui nivel rezonabil de rentabilitate reglementată.

Structura detaliată a prețurilor reglementate propuse, precum și justificarea economică și tehnică a acestora sunt prezentate în materialele anexate la prezenta cerere.

Totodată, S.A. „Energocom” se angajează, în conformitate cu pct. 9 din Regulamentul aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 286/2018, să prezinte, la solicitarea ANRE, orice informații și documente suplimentare necesare pentru examinarea completă a cererii.

În temeiul celor expuse, solicităm respectuos examinarea prezentei cereri și aprobarea tarifelor reglementate propuse pentru furnizarea gazelor naturale consumatorilor finali pentru anul 2026.

Anexe:

1. Scrisoarea de argumentare a inițiativei privind aprobarea anuală a prețurilor / tarifelor reglementate;
2. Calculul detaliat al prețurilor / tarifelor solicitate, inclusiv setul de fișiere în format Excel (cu păstrarea formulelor de calcul, corespunzătoare calculelor prezentate).

Director General interimar

Digitally signed by Buzatu Eugeniu

Date: 2026.01.29 18:46:23 EET

Reason: MoldSign Signature

Location: Moldova

MOLDOVA EUROPEANĂ



Proiectul prețului reglementat pentru furnizare a gazelor naturale de către S.A. „Energocom” pentru anul 2026

	Denumirea		Unitatea de masura	Calculul prețului reglementat anul 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	667.36		0.0		24.3		146.3		72.5		424.2	
2	Volumul gazelor naturale furnizate de furnizor în toate punctele de furnizare	VG _n	mil. m ³	667.36		0.0		24.3		146.3		72.5		424.2	
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		0		0		0	
3.1	Consumul tehnologic și pierderile tehnice de gaze naturale în rețelele de transport		mil. m ³	0.00		0.00									
3.2	Consumul pentru echilibrarea gazelor în sistemul de transport		mil. m ³	0.0		0.000		0		0		0		0	
4	Volumul de gaze naturale transportate pentru consumatorii din țară		mil. m ³	667.36				24.3		146.3		72.5		424.2	
5	Volumul de gaze naturale furnizate în punctele de ieșire din rețelele de transport al gazelor naturale	VG _n ^{et}	mil. m ³	24.28				24.3		0.0		0.0		0.0	
	inclusiv:														
5.1	Consumul tehnologic și pierderile tehnice de gaze naturale în rețelele de distribuție		mil. m ³	0.23				0.2		0.0		0.0		0.0	
5.2	Consum propriu		mil. m ³	0.000				0.0		0.0		0.0		0.0	
5.3	Volumul de gaze naturale livrat consumatorilor		mil. m ³	24.045				24.0		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	643.082						146.3		72.5		424.2	
6.1	de presiune înaltă	VG _n ^{ld}	mil. m ³	146.346						146.3		0.0		0.0	
6.2	de presiune medie	VG _n ^{MD}	mil. m ³	72.496						0.0		72.5		0.0	
6.3	de presiune joasă	VG _n ^{JD}	mil. m ³	424.240				0.0		0.0		0.0		424.2	
	Cursul de schimb al valutei naționale față de euro	CVn	lei/euro	20.30											
	Pretul mediu ponderat de procurare a gazelor naturale	PGn	euro/1000m ³	404.24											
			lei/1000m ³	8 206											
			mii euro	269 775											
7	Cheltuielile totale de achiziție a gazelor naturale în scopul furnizării la prețuri reglementate	CPGn	mii lei	5 476 430	8 206	0	8 206	199 217	8 206	1 200 937	8 206	594 908	8 206	3 481 369	8 206
8	Costul serviciului de transport al gazelor naturale, achitat de furnizorul de gaze naturale la tarife reglementate operatorului rețelei de transport	CTn	mii lei	242 930	364	0	364	8 837	364	53 273	364	26 390	364	154 430	364
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	2 262 374	3 518	0	0	0	0	13 880	95	91 905	1 268	2 156 589	5 083
9.1	inclusiv: de presiune înaltă	CSD _n ^{ld}	mii lei	13 880						13 880	95				
9.2	de presiune medie	CSD _n ^{MD}	mii lei	91 905								91 905	1 268		
9.3	de presiune joasă	CSD _n ^{JD}	mii lei	2 156 589										2 156 589	5 083
10	Cheltuielile reglementate ale furnizorului legate nemijlocit de prestarea serviciului de furnizare a gazelor naturale	CF _n ^{Fr}	mii lei	261 133	391	0	391	9 499	391	57 264	391	28 367	391	166 002	391
11	Costul serviciului reglementat fără componenta de corectare a gazelor naturale, în anul de reglementare „n”, la punctele de furnizare (CRn)	CRn	mii lei	8 242 868	12 435	0	8 961	217 553	8 961	1 325 354	9 056	741 570	10 229	5 958 391	14 045
12	Rentabilitatea reglementată a furnizorului de gaze naturale la tarife reglementate	RFn	mii lei	55 898	84	0	0	2 033	84	12 258	84	6 072	84	35 534	84
12.1	Rata de rentabilitate a furnizorului	Rm	%	9.92											
13	Venitul reglementat fără componenta de corectare		mii lei	8 298 765	12 435	0	8 961	219 587	9 045	1 337 612	9 140	747 642	10 313	5 993 925	14 129
14	Componenta de corectare a veniturilor reglementate ale furnizorului de gaze naturale la 1 ianuarie 2026 (excedent)	Cn-1	mii lei	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	de la furnizarea gazelor naturale consumatorilor finali rezultate din perioada precedentă, la 31.12.2025 (excedent)		mii lei	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
II.	Venitul total reglementat necesar de a fi obținut de furnizorul de gaze naturale la tarife reglementate		mii lei	8 298 765	12 435	0	8 961	219 587	9 045	1 337 612	9 140	747 642	10 313	5 993 925	14 129

Costul procurare gaze reiesind din volumele totale prognozate de gaze naturale destinate comercializării în cadrul activității reglementate al S.A. Energocom

Indicatori	ian.26	feb.26	mar.26	apr.26	mai.26	iun.26	iul.26	aug.26	sept.26	oct.26	nov.26	dec.26	Total
Volum total MWh	1 939 216	1 620 833	1 060 200	297 344	146 981	96 458	83 518	90 243	105 620	314 768	603 713	741 801	7 100 695 MWh
Volum total exprimat în mii m ³ (PCS-10,64)	182 257	152 334	99 643	27 946	13 814	9 066	7 849	8 481	9 927	29 583	56 740	69 718	667 359
Pret total per MWh,euro (incl logistica pina in PVT MD)	36.212 EUR	41.772 EUR	36.553 EUR	36.297 EUR	32.809 EUR	31.158 EUR	31.338 EUR	31.268 EUR	31.598 EUR	35.259 EUR	40.487 EUR	40.650 EUR	37.993
Pret total per 1000 m3,euro (incl logistica pina in PVT MD)													404.243
Cost total estimat ,euro	70 223 606.72	67 706 244.82	38 753 261.97	10 792 812.27	4 822 327.90	3 005 399.78	2 617 253.68	2 821 682.03	3 337 338.51	11 098 247.53	24 442 592.33	30 154 122.51	269 774 890.05