

nr. 01/08/01-5771 din 23.09.2026
la nr. din

**Agenția 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, precum și Regulamentului privind procedurile de prezentare și 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.

Necesitatea ajustării intervine ca urmare a modificării semnificative a circumstanțelor care au stat la baza aprobării prețurilor reglementate intrate în vigoare la 1 septembrie 2026, inclusiv a majorării substanțiale a costurilor de procurare a gazelor naturale comparativ cu valorile prognozate și incluse în structura prețurilor aprobate.

În procesul de aprovizionare pentru sezonul rece 2026-2027, S.A. „Energocom” a asigurat din timp necesarul de gaze naturale prin contracte încheiate cu producători și traderi internaționali din România și alte state membre ale Uniunii Europene. Prețurile de achiziție prevăzute în aceste contracte sunt determinate prin formule comerciale raportate la indicele TTF Front Month Index, cotația relevantă fiind cunoscută la finele lunii precedente celei de livrare.

Evoluția recentă a pieței europene a gazelor naturale a condus la creșterea semnificativă a cotațiilor TTF peste nivelurile prognozate la momentul aprobării prețurilor reglementate în vigoare. În consecință, costurile efective și estimate de procurare pentru perioada octombrie-decembrie 2026 depășesc nivelul luat în calcul la aprobarea prețurilor aplicabile în prezent, generând acumularea unui deficit tarifar și necesitatea majorării cu mai mult de 1% a venitului reglementat al furnizorului aferent anului 2026 (pct. 60 din Metodologia ANRE nr. 355/2021).

În susținerea prezentei cereri anexăm documentele justificative și calculele de ajustare a prețurilor reglementate.

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 formulilor 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

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 prestarea serviciului public de furnizare a gazelor naturale, solicită ajustarea prețurilor reglementate aplicabile consumatorilor finali.

Necesitatea ajustării este determinată de modificarea semnificativă a costului de procurare a gazelor naturale după aprobarea prețurilor reglementate intrate în vigoare la 1 septembrie 2026.

La fundamentarea prețurilor aprobate de ANRE, pentru perioada august-decembrie 2026 a fost utilizat un preț mediu de procurare a gazelor naturale de aproximativ 56,25 EUR/MWh. Acest nivel a reflectat prognozele disponibile la momentul elaborării calculelor tarifare și a stat la baza determinării costului de achiziție inclus în prețurile reglementate.

Ulterior aprobării tarifelor, pe piețele europene ale gazelor naturale au fost înregistrate creșteri semnificative ale cotațiilor de referință TTF, care au depășit nivelul de 75 EUR/MWh. Evoluția respectivă a influențat direct costurile de aprovizionare ale S.A. „Energocom”, având în vedere că portofoliul de achiziții pentru sezonul rece 2026-2027 este bazat pe contracte cu formule comerciale indexate la TTF Front Month Index.

În vederea asigurării continuității aprovizionării cu gaze naturale în sezonul rece, S.A. „Energocom” a contractat integral volumele necesare pentru acoperirea consumului prognozat prin acorduri comerciale încheiate cu producători și traderi de renume din România și din alte state ale Uniunii Europene. Contractele respective oferă siguranța aprovizionării și elimină riscurile asociate procurărilor de ultim moment de pe piața spot, însă prețurile de livrare sunt determinate în funcție de evoluția indicelui TTF Front Month.

Pe baza informațiilor disponibile în prezent și a nivelului actual al cotațiilor de pe piață, S.A. „Energocom” estimează că indicele TTF Front Month pentru luna octombrie 2026 va atinge aproximativ 76,6 EUR/MWh și se va menține la niveluri comparabile și în lunile noiembrie și decembrie 2026. În consecință, costul mediu de procurare a gazelor naturale aferent perioadei rămase a anului se estimează a fi semnificativ mai mare decât costul inclus în prețurile reglementate aflate în vigoare.

Diferența dintre costul prognozat utilizat la aprobarea tarifelor și costul efectiv estimat în baza condițiilor actuale de piață generează acumularea unor devieri tarifare negative și conduce la subrecuperarea costurilor justificate aferente furnizării gazelor naturale în contextul obligației de serviciu public.

Menținerea prețurilor actuale în condițiile noilor valori de procurare ar conduce la majorarea continuă a deficitului tarifar și la recuperarea întârziată a costurilor suportate de furnizor. Din această perspectivă, ajustarea operativă a prețurilor reglementate este necesară

pentru reflectarea costurilor reale de aprovizionare, evitarea acumulării unor devieri suplimentare și asigurarea sustenabilității financiare a activității reglementate.

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 octombrie 2026, după cum urmează:

- la punctele de intrare în rețeaua de transport – 18 744 lei/1000 m³, față de 13 231 lei/1000 m³ în prezent;
- la punctele de ieșire din rețeaua de transport – 19 331 lei/1000 m³, față de 13 824 lei/1000 m³;
- la punctele de ieșire din rețelele de distribuție de presiune înaltă – 19 727 lei/1000 m³, față de 14 219 lei/1000 m³;
- la punctele de ieșire din rețelele de distribuție de presiune medie – 20 796 lei/1000 m³, față de 15 289 lei/1000 m³;
- la punctele de ieșire din rețelele de distribuție de presiune joasă – 24 305 lei/1000 m³, față de 18 798 lei/1000 m³.

Prin urmare, S.A. „Energocom” solicită aprobarea ajustării prețurilor reglementate conform calculelor anexate, în vederea recuperării costurilor justificate și necesare pentru asigurarea furnizării continue și sigure a gazelor naturale către consumatorii finali.

Director General interimar

Eugeniu BUZATU

Calculul prețurilor reglementate pentru furnizare a gazelor naturale de către S.A. „Energocom” din 2026 (octombrie - decembrie)

Nr. ord.	Denumirea	Simbol	Unitatea de masura	Calculul prețului reglementat din 10-12.2026		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
I.	Volumul de gaze naturale procurate		mil. m ³	159,76		0,0		0,0		0,5		11,0		148,2	
	Schimbari în stocuri		mil. m ³	0,0		0,0		0,0		0,0		0,0		0,0	
2	Volumul gazelor naturale furnizate de furnizor în toate punctele de furnizare	VG _n	mil. m ³	159,76		0,0		0,0		0,5		11,0		148,2	
3	Volumul de gaze naturale furnizate în punctele de intrare din rețelele de transport al gazelor naturale	VG _n ^{IT}	mil. m ³	0,00		0,0		0		0		0		0	
3.1	Consumul tehnologic și pierderile tehnice de gaze naturale în rețelele de transport		mil. m ³	0,00		0,0									
3.2	Consumul pentru echilibrarea gazelor în sistemul de transport		mil. m ³	0,0		0,0		0		0		0		0	
4	Volumul de gaze naturale transportate pentru consumatorii din țară		mil. m ³	159,76				0,0		0,5		11,0		148,2	
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				0,0		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				0,0		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	0,000				0,0		0,0		0,0		0,0	
2	Volumul gazelor naturale furnizate de furnizor în punctele de ieșire din rețelele de distribuție a gazelor naturale	VG _n ^{ID+MD+JD}	mil. m ³	159,76						0,5		11,0		148,2	
2.1	de presiune înaltă	VG _n ^{ID}	mil. m ³	0,544						0,5					
2.2	de presiune medie	VG _n ^{MD}	mil. m ³	11,010								11,01			
2.3	de presiune joasă	VG _n ^{JD}	mil. m ³	148,210										148,2	
3	Cursul de schimb al valutei naționale față de EUR	CVn	lei/EUR	20,30											
	Pretul mediu ponderat de procurare a gazelor naturale	PGn	EUR/1000m ³	841,96											
			lei/1000m ³	17.092											
	Cheltuielile totale de achiziție a gazelor naturale în scopul furnizării la prețuri reglementate	CPGn	mii EUR	134.514											
			mii lei	2.730.625	17.092	0	17.092	0	17.092	9.291	17.092	188.175	17.092	2.533.158	17.092
4	Costul serviciului de transport al gazelor naturale, achitat de furnizorul de gaze naturale la tarife reglementate operatorului rețelei de transport	CTn	mii lei	93.836	587	0	0	0	587	319	587	6.467	587	87.050	587
5	Costul serviciului de distribuție al gazelor naturale, achitat de furnizorul de gaze naturale la tarife reglementate operatorului rețelei de distribuție	CSD _n	mii lei	753.540	4.717	0	0	0	0	215	396	16.130	1.465	737.195	4.974
5.1	inclusiv: de presiune înaltă	CSD _n ^{ID}	mii lei	215						215	396				
5.2	de presiune medie	CSD _n ^{MD}	mii lei	16.130								16.130	1.465		
5.3	de presiune joasă	CSD _n ^{JD}	mii lei	737.195										737.195	4.974
6	Cheltuielile reglementate ale furnizorului legate nemijlocit de prestarea serviciului de furnizare a gazelor naturale	CF _n ^{Fr}	mii lei	65.086	407	0	407	0	407	221	407	4.485	407	60.380	407
7	Costul serviciului reglementat de furnizare a gazelor naturale, în anul de reglementare „n”, la punctele de furnizare	CRn	mii lei	3.643.087	22.803	0	17.499	0	18.086	10.047	18.482	215.257	19.551	3.417.783	23.060
8	Rentabilitatea reglementată a furnizorului de gaze naturale la tarife reglementate	RFn	mii lei	25.978	163	0	163	0	163	88	163	1.790	163	24.099	163
8.1	Rata de rentabilitate a furnizorului	Rrn	%	9,92											
II.	Venitul reglementat fără componenta de corectare	VF _n	mii lei	3.669.065	22.966	0	17.662	0	18.249	10.135	18.645	217.047	19.714	3.441.882	23.223
III.	Componenta de corectare a veniturilor reglementate ale furnizorului de gaze naturale la 31 decembrie 2025 <i>(excedent)</i>	Cn-1	mii lei	-14.848	-93	0	-93	0	-93	-51	-93	-1.023	-93	-13.774	-93
IV.	Componenta de corectare perioada curentă (ianuarie-septembrie 2026) <i>deficit</i>	Cn	mii lei	187.716	1.175	0	1.175	0	1.175	639	1.175	12.936	1.175	174.142	1.175
V.	Venitul total reglementat necesar de a fi obținut de furnizorul de gaze naturale la prețuri reglementate (octombrie-decembrie 2026)	VF _n	mii lei	3.841.933	24.048	0	18.744	0	19.331	10.723	19.727	228.960	20.796	3.602.250	24.305

Calculul costului gazelor naturale pentru anul 2026

Perioada	Volumul de gaze naturale procurate (mil.m³)	Cantitatea în MWh	Prețul procurare Euro/MWh	Puterea calorifică	Prețul procurare Euro /1000 m³	Costul mii Euro	Curs BNM, EUR/MDL	Cost mii lei
ianuarie	180,261	1.914.651	36,04	10,62	382,84	69.010,84	19,82	1.367.713,00
februarie	155,885	1.647.275	40,71	10,57	430,24	67.068,33	19,92	1.335.692,00
martie	101,559	1.072.458	38,59	10,56	407,47	41.382,02	20,19	835.663,32
aprilie	31,205	328.820	53,32	10,54	561,83	17.532,05	20,20	354.078,60
mai	15,368	161.685	49,23	10,52	517,92	7.959,27	20,22	160.959,65
iunie	10,173	105443,290	50,96	10,36	528,23	5.373,73	20,16	108.317,40
iulie	8,300	85610,243	50,04	10,31	516,12	4.283,96	20,16	86.381,83
august	9,366	96.912	57,84	10,35	598,47	5.605,29	20,10	112687,00
septembrie	12,000	126.000	65,73	10,50	690,17	8.282,08	20,11	166561,74
Total I - III 2026	524,118	5.538.855	40,89	10,57	432,15	226.497,57	19,99	4.528.054,53
octombrie	35,545	378.200	80,83	10,64	859,99	30.568,39	20,30	620.538,38
noiembrie	49,398	525.600	78,68	10,64	837,15	41.353,59	20,30	839.477,97
decembrie	74,820	796.080	78,62	10,64	836,56	62.591,52	20,30	1.270.607,95
Total Trim IV 2026	159,763	1.699.880	79,13	10,64	841,96	134.513,51	20,30	2.730.624,31