

**Sinteza observațiilor/propunerilor**

**ORDIN nr. .... pentru modificarea Regulamentului de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România,  
aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 62/2008**

data finală a consultării publice: 25.05.2026

Anexa  
(Anexa nr. 5 la Regulament)

**CERINȚE MINIME DE CALITATE A GAZELOR NATURALE**

Proiectul pus în consultare publică		Observații / Propuneri								
		OMV Petrom Înreg. la ANRE nr. 74273/25.05.2026		ACUE Înreg. la ANRE nr. 74553/26.05.2026		Transgaz Înreg. la ANRE nr. 73773/25.05.2026, 74692/26.05.2026 Anexa Vestmoldtransgaz Înreg. la ANRE nr. 74688/26.05.2026, 73706/25.05.2026		Republica Moldova Agenția Națională pentru reglementare în Energetică înreg. la ANRE nr. 74702/26.05.2026		
		Propunere	Argumentare	Propunere	Argumentare	Propunere	Argumentare	Propunere	Argumentare	
		Astfel pe baza evaluării interne efectuate, cu luarea în considerare a condițiilor minime de calitate propuse în consultare publică, fără a considera acceptarea nici unei excepții, <b>impactul la nivelul producției OMV Petrom este de aproximativ 10% la producția de petrol și, aproximativ, 25% la producția de gaze naturale.</b> Astfel, similar abordării în vigoare, susținem necesitatea stabilirii unor excepții, de la anumiți parametrii, conform propunerii de mai jos, pentru unele puncte de intrare în SNT din perimetre de producție, astfel încât să fie evitat orice impact negativ asupra nivelului producției interne, asigurându-se în același timp și obiectivele menționate în nora de fundamentare a proiectului de ordin.		Propunerile vizează, în principal: <ul style="list-style-type: none"> <li>clarificarea și completarea unor prevederi privind cerințele minime de calitate ale gazelor naturale;</li> <li>limitarea riscului de supraodorizare în sistemele de distribuție;</li> <li>corelarea cu prevederile standardelor tehnice și practicile europene relevante privind injecția biometanului;</li> <li>introducerea unor precizări privind determinarea și măsurarea concentrației de O<sub>2</sub> la punctele de injecție a biometanului în sistemele de transport și distribuție.</li> </ul>						<p>Agencia Națională pentru Reglementare in Energetică a Republicii Moldova (ANRE) Vă asigură de înaltele sale considerațiuni și, în spiritul cooperării instituționale solicită respectuos să luați în considerare observațiile formulate de „Vestmoldtransgaz” S.R.L. cu privire la Proiectul de Ordin pentru modificarea Regulamentului de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România, aprobat prin Ordinul Președintelui ANRE nr. 62/2008, aflat în prezent la etapa consultărilor publice. În demersul prezentat S.R.L. „Vestmoldtransgaz” a semnalat că o serie de cerințe minime de calitate prevăzute în Anexa nr. 5 la Regulament nu corespund pe deplin parametrilor stabiliți prin scrisoarea comună a Operatorilor de Transport și Sistem din regiunea CESEC din 22.10.2025.</p>
Denumirea și formula chimică a componentelor	Conținut în fracții/procente molare									
Metan (C1)	minimum 70 % mol		Propunem eliminarea cerințelor specifice de compoziție, în aliniere cu cerințele minime de calitate							Se introduce o notă nouă pentru conformitate cu propunerea Cerințelor minime armonizate în regiunea CESEC conform scrisorii comune a Operatorilor de Transport și
Etan (C2)	maximum 10 % mol						Etan (C2) <sup>8)</sup>			
Propan(C3)	maximum 3,5 % mol						Propan(C3) <sup>8)</sup>			
Butan(C4)	maximum 1,5 % mol						Butan(C4) <sup>8)</sup>			
Pentan(C5)	maximum 0,5 % mol						Pentan(C5) <sup>8)</sup>			
Hexan (C6)	maximum 0,1 % mol						Hexan (C6) <sup>8)</sup>			

Heptan (C7)	maximum 0,05 % mol		publicate de operatorii de transport din GR, BG și HU și, respectiv, cu standardul european EN 16726, menționat în nota de fundamentare a proiectului de ordin.			Heptan (C7) <sup>8)</sup>	de Sistem din zona CESEC din 22.10.2025.	Din perspectiva ANRE Republica Moldova, propunerile formulate de S.R.L. Vestmoldtransgaz au o importanță care depășește aspectul strict tehnic. Parametrii de calitate ai gazelor naturale influențează direct posibilitatea operatorilor sistemelor de transport (OST), din regiune, de a lucra coordonat și fără dificultăți la punctele de interconectare. În contextul actual, în care ruta transbalcanică are un rol tot mai important pentru securitatea aprovizionării cu gaze naturale, armonizarea acestor parametri contribuie la o circulație mai sigură, previzibilă și eficientă a gazelor naturale între sistemele statelor implicate. Totodată, având în vedere rolul crescând al rețelilor de transport din coridorul transbalcanic în diversificarea surselor și rutelor de aprovizionare cu gaze naturale pentru regiune, inclusiv pentru Republica Moldova și Ucraina, considerăm că stabilirea unor parametri compatibili și coordonați la nivel regional poate contribui direct la securitatea energetică regională, la valorificarea produselor de capacitate oferite pe această rută și la creșterea atractivității comerciale a coridorului pentru participanții la piață. Prin urmare, fără a ne pronunța asupra soluției normative finale ce urmează a fi adoptată în cadrul procedurii naționale de reglementare din România, rugăm respectuos ca observațiile transmise
Octani și hidrocarburi superioare	maximum 0,05 % mol					Octani și hidrocarburi superioare <sup>8)</sup>		
Azot (N2)	maximum 5 % mol (până la 7 % mol) <sup>1)</sup>		1. Este necesar să fie precizat în ce condiții/ situații limita este 5% mol și, respectiv, 7% mol 2. PM 0068 Tatarani poate fi exclus de la excepții (pct 1 din Nota)			Azot (N2) max 5 % mol (până la 7 % mol) <sup>1)9)</sup>	Se introduce o notă nouă pentru conformitate cu propunerea Cerințelor minime armonizate în regiunea CESEC conform scrisorii comune a Operatorilor de Transport și de Sistem din zona CESEC din 22.10.2025.	
Dioxid de Carbon (CO2)	maximum 2,5 % mol (până la 4 % mol) <sup>2)</sup>		1. Este necesar să fie precizat în ce condiții/ situații limita este 2,5% mol și, respectiv, 4% mol 2. Ca efect al reducerii semnificative a concentrației de CO2 de la 8% la 2.5% este necesar ca pe lângă PM deja incluse la excepții (pct. 2 la Nota) și anume: Carani, Mamu-Creteni, Abramut să fie adăugate și PM Burcioaia și Spineni.			Dioxid de Carbon (CO2 max 2.5 % mol (până la 4 % mol) <sup>2)9)</sup>	Se introduce o notă nouă pentru conformitate cu propunerea Cerințelor minime armonizate în regiunea CESEC conform scrisorii comune a Operatorilor de Transport și de Sistem din zona CESEC din 22.10.2025.	
Oxigen	maximum 0,02 % mol <sup>3)</sup>							
Hidrogen	maximum 2 % mol							
<b>Compușii cu sulf</b>	<b>Conținut în [mg/m<sup>3</sup>] în condiții standard</b>			Considerăm că modificările și completările propuse sunt necesare pentru limitarea supraodorizării în sistemul de distribuție; mai multă claritate și corelarea cu prevederile				

				Standardului SR3317/2015 "Gaz natural. Condiții tehnice de calitate".			de OST S.R.L. Vestmoldtransgaz să fie examinate cu atenția cuvenită, inclusiv prin prisma necesității de coordonare regională a parametrilor de calitate ale gazelor naturale la punctele de interconectare transfrontaliere.
				<b>Compușii cu sulf</b>	<b>Conținut în [mg/m<sup>3</sup>] în condiții standard</b>		
Hidrogen sulfurat H <sub>2</sub> S	maximum 5 (până la 6,5)		1. Este necesar să fie precizat în ce condiții/ situații limita este 5 și, respectiv, 6,5 mg/mc 2. Ca efect al reducerii de la max 6,8 la 5 este necesar să fie inclus un nou pct la Nota astfel încat sa fie instituite excepții pentru PM Midia Petromar, Abramut, Carani, Comp 54.	Hidrogen sulfurat H <sub>2</sub> S (sub formă de sulf)	maximum 5 (până la 6,5)		
Mercaptani <sup>5)</sup>	minimum 8			Mercaptani <sup>5)</sup>	min-8 min. 8 - max. 30		
Sulf total	20 până la 50 (maximum 100 pe perioadă scurtă)		Este necesar să fie precizat cum se interpretează max20 până la 50 (maximum 100 pe perioadă scurtă)	Sulf total, înainte de odorizare	20 până la 50 (maximum 100 pe perioadă scurtă)	Sulf total <sup>6)</sup>	
				Conținut de impurități mecanice	≤0,05g/m <sup>3</sup>		
							Se introduce o notă nouă pentru conformitate cu propunerea Cerințelor minime armonizate în regiunea CESEC conform scrisorii comune a Operatorilor de Transport și de Sistem din zona CESEC din 22.10.2025.

Parametrii de calitate ai gazelor naturale						Propunere	Argumentare
Puterea calorifică superioară						Puterea calorifică superioară <sup>7)</sup>	Se introduce o notă nouă pentru conformitate cu propunerea Cerințelor minime armonizate în regiunea CESEC conform scrisorii comune a Operatorilor de Transport și de Sistem din zona CESEC din 22.10.2025.
minim	34,95 [MJ/m <sup>3</sup> ] în condiții standard						
maxim	42,68 (până la 45,28) [MJ/m <sup>3</sup> ] în condiții standard						
Indicele Wobbe							

minim	45,70 [MJ/m <sup>3</sup> ] în condiții standard						
maxim	54,00 [MJ/m <sup>3</sup> ] în condiții standard						
Densitatea relativă	0,555 ÷ 0,70 [adimensional]		Propunem creșterea valorii maxime la 0,72 sau introducerea unui pct. nou la Nota pentru instituirea unei excepții pentru PM Carani				
Punctul de rouă al apei <sup>4)</sup>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• maximum -8°C la presiunea gazelor naturale de 40 bar, pentru presiuni de livrare între 24 bar și presiunea maximă de operare a sistemului, dacă aceasta este mai mare de 40 bar;</li> <li>• maximum -15°C la presiunea gazelor naturale din conductă, pentru presiuni de livrare mai mici de 24 bar;</li> </ul>				<ul style="list-style-type: none"> <li>• maximum -8°C la presiunea gazelor naturale din conductă <del>de 40 bar</del>, pentru presiuni de livrare <del>între mai mari de 24 bar și presiunea maximă de operare a sistemului</del>, <del>dacă aceasta este mai mare de 40 bar</del>;</li> <li>• maximum -15°C la presiunea gazelor naturale din conductă, pentru presiuni de livrare mai mici de 24 bar;</li> </ul>	Punct de rouă apă 4) <ul style="list-style-type: none"> <li>• maximum -8°C la 40 bara pentru presiuni de livrare mai mari de 24 bara</li> <li>• maximum -15°C la presiunea din conductă pentru presiuni de livrare mai mici de 24 bara;</li> </ul>	Propunem modificarea datorită faptului că nu era acoperit domeniul de presiuni între 24 și 40 bara. Pentru o exprimare unitară și în conformitate cu scrisoarea comună a Operatorilor de Transport și de Sistem din regiunea CESEC din 22.10.2025, presiunea va fi în bara.
Punct de rouă hidrocarburi lor	0°C la presiunea gazelor naturale de până la 70 bar					Punct de rouă hidrocarburi 0°C la presiuni până la 70 bara	Pentru o exprimare unitară și în conformitate cu scrisoarea comună a Operatorilor de Transport și de Sistem din zona CESEC din 22.10.2025 presiunea va fi în bara.
<b>Note:</b>							
1) Cu excepția conținutului în % molare de maximum 10 pentru compoziția gazelor naturale de la: a) PM0009 Beia (S.N.G.N. Romgaz S.A.); PM0068 Tătărani (OMV Petrom SA); PM0140 Alămor (S.N.G.N. Romgaz SA); b) punctele fizice de ieșire din ST <sup>1</sup> , prin care sunt vehiculate și gaze naturale provenite din punctele prevăzute la lit. a); c) punctele de predare-preluare comercială unde se predau gazele naturale către clienții	1) Cu excepția conținutului în % molare de maximum 10 pentru compoziția gazelor naturale de la: a) PM0009 Beia (S.N.G.N. Romgaz S.A.); <del>PM0068 Tătărani (OMV Petrom SA)</del> ; PM0140 Alămor (S.N.G.N. Romgaz SA); b) punctele fizice de ieșire din ST , prin care sunt vehiculate și gaze naturale provenite din punctele prevăzute la lit. a); c) punctele de predare-preluare comercială unde se predau gazele naturale către clienții finali racordați direct în CA , precum și către SD.						

<sup>1</sup> ST – sistemul de transport al gazelor naturale

finali racordați direct în CA <sup>2</sup> , precum și către SD <sup>3</sup> .						
2) Cu excepția conținutului în % molare de maximum 8 pentru compoziția gazelor naturale de la: a) PM0083 Abrămuț (OMV Petrom SA); PM0079 Carani (OMV Petrom SA); PM0296 Mamu (OMV Petrom SA); b) punctele fizice de ieșire din ST, prin care sunt vehiculate și gaze naturale provenite din punctele prevăzute la lit. a); c) punctele de predare-preluare comercială unde se predau gazele naturale către clienții racordați direct în CA, precum și către SD.	2) Cu excepția conținutului în % molare de maximum 8 pentru compoziția gazelor naturale de la: a) PM0083 Abrămuț (OMV Petrom SA); PM0079 Carani (OMV Petrom SA); PM0296 Mamu (OMV Petrom SA); <b>PM0295 Burcioaia; PM Spineni</b> ; b) punctele fizice de ieșire din ST, prin care sunt vehiculate și gaze naturale provenite din punctele prevăzute la lit. a); c) punctele de predare-preluare comercială unde se predau gazele naturale către clienții racordați direct în CA, precum și către SD.					
3) Cu excepția conținutului în % molare de maximum 0,2 în apropierea instalațiilor de injecție a biometanului.		3) Cu excepția conținutului în % molare de maximum: <b>a) ...% pentru injecția biometanului în sistemul de transport al gazelor naturale</b> <b>b) 0,5 % 0,2 în apropierea instalațiilor de injecție a biometanului.</b> <b>pentru injecția biometanului în sistemul de distribuție al gazelor naturale.</b> <b>În ambele situații, aceste valori se măsoară la punctul de injecție al biometanului în ST, respectiv SD.</b>	Considerăm necesare modificările propuse din următoarele considerente:  - Pentru corelarea cu prevederile Standardului SREN 16726/2025, care impune o concentrație maximă de 1% molar în gaze naturale;  Potrivit concluziilor studiului <a href="#">Marcogaz</a> (februarie 2024) "Quality of biomethane required in European countries for injecting into natural gas grid Update", majoritatea țărilor analizate tratează diferențiat conținutul de oxigen (O <sub>2</sub> ) din biometan la injecția în sistemele de transport (ST) față de sistemele de distribuție (SD) gaze naturale.  <a href="#">Opinia</a> Marcogaz a fost detaliată și în	3) Cu excepția conținutului în % molare de maxim 0,2 în apropierea instalațiilor de injecție a biometanului. Aproape de instalațiile industriale sensibile și depozite subterane pot fi reduse și mai mult la 0,02 sau 0,001. Toate limitele sunt specificate ca medie mobilă pe 24 de ore, dacă este disponibil un analizor de oxigen online.	Pentru conformitate cu propunerea Cerințelor minime armonizate în regiunea CESEC conform scrisorii comune a Operatorilor de Transport și de Sistem din zona CESEC din 22.10.2025.	

<sup>2</sup> CA – conducta de alimentare din amonte

<sup>3</sup> SD – sistemul de distribuție a gazelor naturale

			<p>cadrul procesului de consultare derulat de ACER asupra revizuirii Codului Rețelei (aprilie 2026). Totodată, apreciem că % de O<sub>2</sub> din biometan pentru injecția în ST ar trebui propus de operatorul de transport Transgaz SA.</p> <p>Pentru claritate, propunem ca valorile să fie măsurate la punctul de injecție al biometanului în ST, respectiv SD, pentru că ulterior concentrația de O<sub>2</sub> se diminuează prin amestecarea cu gazul natural, în funcție de parametrii tehnici ai rețelei (debit, lungime).</p>			
4)	<p>a) cu excepția livrărilor de gaze naturale către SD și clienții finali racordați direct în CA;</p> <p>b) punctele fizice de ieșire din ST prin care sunt vehiculate și gazele naturale provenite din punctele prevăzute la lit. a).</p>					
5)	<p>Cu excepția gazelor livrate pentru chimizare, pentru care gradul de odorizare se stabilește de comun acord.</p>			<p>5a) Cu excepția gazelor livrate pentru chimizare, pentru care gradul de odorizare se stabilește de comun acord</p> <p>5b) cu excepția punctelor de interconectare transfrontaliere unde limitele maxime sunt 6 până la 8 mg/Sm<sup>3</sup>. Limita superioară poate crește până la o limită mai ridicată pentru o perioadă limitată de timp (până la 48 de ore) cu excepția cazului în care operatorii de sistem adiacenți convin asupra altor condiții</p>	<p>Se introduce o notă nouă pentru conformitate cu propunerea Cerințelor minime armonizate în regiunea CESEC conform scrisorii comune a Operatorilor de Transport și de Sistem din zona CESEC din 22.10.2025.</p>	
	<p>Puncte noi în Nota pentru instituire excepții de la:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- <b>Hidrogen sulfurat H<sub>2</sub>S - pentru PM Midia Petromar, Abramut, Carani, Comp 54, PM Spineni.</b></li> <li>- Densitatea relativă – pentru <b>PM Carani</b> (daca nu se acceptă creșterea valorii maxime la 0,72)</li> </ul>					
				6) cu excepția punctelor de interconectare transfrontaliere unde	Se introduce o notă nouă pentru conformitate cu propunerea	

				limita superioară poate crește până la o limită mai ridicată pentru o perioadă limitată de timp (până la 48 de ore) cu excepția cazului în care operatorii de sistem adiacenți convin asupra altor condiții	Cerințelor minime armonizate în regiunea CESEC conform scrisorii comune a Operatorilor de Transport și de Sistem din zona CESEC din 22.10.2025.	
				7) Limita maximă a PCS poate fi depășită pentru perioade scurte, iar durata acestora este stabilită de operatorii de sistem adiacenți.	Se introduce o notă nouă pentru conformitate cu propunerea Cerințelor minime armonizate în regiunea CESEC conform scrisorii comune a Operatorilor de Transport și de Sistem din zona CESEC din 22.10.2025.	
				8) Intervalele pentru componentele C2 ÷ C8+ pot fi depășite la intervale mai mari pentru perioade scurte, iar perioada este definită de operatorii de sistem adiacenți	Se introduce o notă nouă pentru conformitate cu propunerea Cerințelor minime armonizate în regiunea CESEC conform scrisorii comune a Operatorilor de Transport și de Sistem din zona CESEC din 22.10.2025.	
				9) Limita superioară a componentelor principali (CO <sub>2</sub> , N <sub>2</sub> ) poate fi depășită pentru o perioadă scurtă (de până la 7 zile), cu acordul operatorilor de sistem adiacenți, cu condiția respectării limitelor densității relative și a indicelui Wobbe.	Se introduce o notă nouă pentru conformitate cu propunerea Cerințelor minime armonizate în regiunea CESEC conform scrisorii comune a Operatorilor de Transport și de Sistem din zona CESEC din 22.10.2025.	
				10) În cazul în care gazcromatograful nu măsoară individual componentele C6, C7 și C8+, se aplică limita de 0,2% pentru C6+	Se introduce o notă nouă pentru conformitate cu propunerea Cerințelor minime armonizate în regiunea CESEC conform scrisorii comune a Operatorilor de Transport și de Sistem din zona CESEC din 22.10.2025.	
				11) Pe lângă limitele specificate mai sus, gazele naturale furnizate nu trebuie să conțină alți constituenți și/sau impurități (inclusiv particule solide și lichide) în măsura în care nu pot fi transportate fără ajustarea calității sau tratare.	Se introduce o notă nouă pentru conformitate cu propunerea Cerințelor minime armonizate în regiunea CESEC conform scrisorii comune a Operatorilor de Transport și de Sistem din zona CESEC din 22.10.2025.	