

**Observații privind Proiectul de Ordin pentru modificarea Regulamentului de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România,
aprobat prin Ordinul ANRE nr. 62/2008 – FAZA II**

Nr. Crt.	Proiect de ordin ANRE faza II	Punct de vedere după ședința din 09.07.2026																																	
		TRANSGAZ Anexa 2 la Regulament se completează după cum urmează: Lista standardelor neobligatorii: [...] SR EN 16726 Infrastructura pentru gaze. Calitatea gazului. SR EN 437, Gaze de încercare. Presiuni de încercare. Categoriile de aparate	Motivație TRANSGAZ Propunere de formă, acceptată în ședința din 09.07.2026.																																
1.	Compoziția chimică a gazelor naturale [...] <table><tr><th>Denumirea și formula chimică a componentilor</th><th>Conținut în fracții/procente molare</th></tr><tr><td>Metan (C1)</td><td>minimum 70 % mol</td></tr><tr><td>Etan (C2)¹⁾</td><td>maximum 10 % mol</td></tr><tr><td>Propan(C3)¹⁾</td><td>maximum 3,5 % mol</td></tr><tr><td>Butan(C4)¹⁾</td><td>maximum 1,5 % mol</td></tr><tr><td>Pentan(C5)¹⁾</td><td>maximum 0,5 % mol</td></tr><tr><td>Hexan (C6)¹⁾</td><td>maximum 0,1 % mol</td></tr><tr><td>Heptan (C7)¹⁾</td><td>maximum 0,05 % mol</td></tr><tr><td>Octani si hidrocarburi superioare¹⁾</td><td>maximum 0,05 % mol</td></tr><tr><td>Azot (N2)^{2) 3)}</td><td>maximum 5 % mol (până la 7 % mol)</td></tr><tr><td>Dioxid de Carbon (CO2)^{4) 3)}</td><td>maximum 2,5 % mol (până la 4 % mol)</td></tr><tr><td>Oxygen⁵⁾</td><td>maximum 0,02 % mol</td></tr><tr><td>Hidrogen</td><td>maximum 2 % mol</td></tr></table> <table><tr><th>Compușii cu sulf</th><th>Conținut în [mg/m³] în condiții standard</th></tr><tr><td>Hidrogen sulfurat H₂S (sub formă de sulf)</td><td>maximum 5 (până la 6,5)</td></tr><tr><td>Mercaptani⁶⁾</td><td>minimum 8</td></tr></table>	Denumirea și formula chimică a componentilor	Conținut în fracții/procente molare	Metan (C1)	minimum 70 % mol	Etan (C2) ¹⁾	maximum 10 % mol	Propan(C3) ¹⁾	maximum 3,5 % mol	Butan(C4) ¹⁾	maximum 1,5 % mol	Pentan(C5) ¹⁾	maximum 0,5 % mol	Hexan (C6) ¹⁾	maximum 0,1 % mol	Heptan (C7) ¹⁾	maximum 0,05 % mol	Octani si hidrocarburi superioare ¹⁾	maximum 0,05 % mol	Azot (N2) ^{2) 3)}	maximum 5 % mol (până la 7 % mol)	Dioxid de Carbon (CO2) ^{4) 3)}	maximum 2,5 % mol (până la 4 % mol)	Oxygen ⁵⁾	maximum 0,02 % mol	Hidrogen	maximum 2 % mol	Compușii cu sulf	Conținut în [mg/m³] în condiții standard	Hidrogen sulfurat H ₂ S (sub formă de sulf)	maximum 5 (până la 6,5)	Mercaptani ⁶⁾	minimum 8	TRANSGAZ ~~Introducerea unei note noi pentru conc hidrogenului sulfurat H₂S (sub formă de sulf)~~ ~~Cu exceptia gazelor livrate prin PM0107 Midia Petromar, PM0083 Abramut, PM0079 Carani, PM0017 Scaieni Comp 54, unde concentrația maximă a H₂S este de 6.8 mg/Sme.~~ TRANSGAZ	Motivație TRANSGAZ Având în vedere efectul coroziv asupra infrastructurii sistemului de transport gaze naturale propunem sa nu fie introdusa aceasta excepție Motivație TRANSGAZ
Denumirea și formula chimică a componentilor	Conținut în fracții/procente molare																																		
Metan (C1)	minimum 70 % mol																																		
Etan (C2) ¹⁾	maximum 10 % mol																																		
Propan(C3) ¹⁾	maximum 3,5 % mol																																		
Butan(C4) ¹⁾	maximum 1,5 % mol																																		
Pentan(C5) ¹⁾	maximum 0,5 % mol																																		
Hexan (C6) ¹⁾	maximum 0,1 % mol																																		
Heptan (C7) ¹⁾	maximum 0,05 % mol																																		
Octani si hidrocarburi superioare ¹⁾	maximum 0,05 % mol																																		
Azot (N2) ^{2) 3)}	maximum 5 % mol (până la 7 % mol)																																		
Dioxid de Carbon (CO2) ^{4) 3)}	maximum 2,5 % mol (până la 4 % mol)																																		
Oxygen ⁵⁾	maximum 0,02 % mol																																		
Hidrogen	maximum 2 % mol																																		
Compușii cu sulf	Conținut în [mg/m³] în condiții standard																																		
Hidrogen sulfurat H ₂ S (sub formă de sulf)	maximum 5 (până la 6,5)																																		
Mercaptani ⁶⁾	minimum 8																																		

Nr. Crt.	Proiect de ordin ANRE faza II		Punct de vedere după ședința din 09.07.2026																											
		maximum -15°C la presiunea gazelor naturale din conductă, pentru presiuni de livrare mai mici de 24 bara*;	TRANSGAZ Punctul de rouă al hidrocarburilor	Motivație TRANSGAZ Eroare de redactare.																										
	Punct de rouă hidrocarburi lor ¹²⁾	0°C la presiunea gazelor naturale de până la 70 bara*																												
*bara – unitatea de măsură aferente presiunii absolute - P _{absolută} ; P _{absolută} = P _{relativă} + P _{atmosferică} ; P _{relativă} este presiunea măsurată de manometru																														
			ROMGAZ																											
			<table><tr><th>Denumirea și formula chimică a componentilor</th><th>Conținut în fracții/procente molare</th></tr><tr><td>Metan (C1)</td><td>minimum 70 % mol</td></tr><tr><td>Etan (C2)¹⁾</td><td>maximum 10 % mol</td></tr><tr><td>Propan(C3)¹⁾</td><td>maximum 3,5 % mol</td></tr><tr><td>Butan(C4)¹⁾</td><td>maximum 1,5 % mol</td></tr><tr><td>Pentan(C5)¹⁾</td><td>maximum 0,5 % mol</td></tr><tr><td>Hexan (C6)^{1) 11)}</td><td>maximum 0,1 % mol</td></tr><tr><td>Heptan (C7)^{1 11)}</td><td>maximum 0,05 % mol</td></tr><tr><td>Octani si hidrocarburi superioare^{1 11)}</td><td>maximum 0,05 % mol</td></tr><tr><td>Azot (N2)^{2) 3)}</td><td>maximum 5 % mol (până la 7 % mol)</td></tr><tr><td>Dioxid de Carbon (CO2)^{4) 3)}</td><td>maximum 2,5 % mol (până la 4 % mol)</td></tr><tr><td>Oxygen⁵⁾</td><td>maximum 0,02 % mol</td></tr><tr><td>Hidrogen</td><td>maximum 2 % mol</td></tr></table>	Denumirea și formula chimică a componentilor	Conținut în fracții/procente molare	Metan (C1)	minimum 70 % mol	Etan (C2) ¹⁾	maximum 10 % mol	Propan(C3) ¹⁾	maximum 3,5 % mol	Butan(C4) ¹⁾	maximum 1,5 % mol	Pentan(C5) ¹⁾	maximum 0,5 % mol	Hexan (C6) ^{1) 11)}	maximum 0,1 % mol	Heptan (C7) ^{1 11)}	maximum 0,05 % mol	Octani si hidrocarburi superioare ^{1 11)}	maximum 0,05 % mol	Azot (N2) ^{2) 3)}	maximum 5 % mol (până la 7 % mol)	Dioxid de Carbon (CO2) ^{4) 3)}	maximum 2,5 % mol (până la 4 % mol)	Oxygen ⁵⁾	maximum 0,02 % mol	Hidrogen	maximum 2 % mol	
Denumirea și formula chimică a componentilor	Conținut în fracții/procente molare																													
Metan (C1)	minimum 70 % mol																													
Etan (C2) ¹⁾	maximum 10 % mol																													
Propan(C3) ¹⁾	maximum 3,5 % mol																													
Butan(C4) ¹⁾	maximum 1,5 % mol																													
Pentan(C5) ¹⁾	maximum 0,5 % mol																													
Hexan (C6) ^{1) 11)}	maximum 0,1 % mol																													
Heptan (C7) ^{1 11)}	maximum 0,05 % mol																													
Octani si hidrocarburi superioare ^{1 11)}	maximum 0,05 % mol																													
Azot (N2) ^{2) 3)}	maximum 5 % mol (până la 7 % mol)																													
Dioxid de Carbon (CO2) ^{4) 3)}	maximum 2,5 % mol (până la 4 % mol)																													
Oxygen ⁵⁾	maximum 0,02 % mol																													
Hidrogen	maximum 2 % mol																													
			<table><tr><th>Parametrii de calitate ai gazelor naturale</th><td></td></tr><tr><td>Puterea calorică superioară⁸⁾</td><td></td></tr><tr><td>minimum</td><td>34,95 [MJ/m³] în condiții standard</td></tr><tr><td>maximum</td><td>42,68 (până la 45,28) [MJ/m³] în condiții standard</td></tr></table>	Parametrii de calitate ai gazelor naturale		Puterea calorică superioară ⁸⁾		minimum	34,95 [MJ/m³] în condiții standard	maximum	42,68 (până la 45,28) [MJ/m³] în condiții standard																			
Parametrii de calitate ai gazelor naturale																														
Puterea calorică superioară ⁸⁾																														
minimum	34,95 [MJ/m³] în condiții standard																													
maximum	42,68 (până la 45,28) [MJ/m³] în condiții standard																													

Nr. Crt.	Proiect de ordin ANRE faza II	Punct de vedere după ședința din 09.07.2026	
		Indicele Wobbe minimum maximum Densitatea relativă Punctul de rouă al apei ⁹⁾ Punct de rouă hidrocarburi lor ¹⁰⁾	 45,70 [MJ/m ³] în condiții standard 54,00 [MJ/m ³] în condiții standard 0,555 ÷ 0,72 [adimensional] • maximum -8°C la presiunea gazelor naturale de 40 bar, pentru presiuni de livrare mai mari de 24 bara*; • maximum -15°C la presiunea gazelor naturale din conductă, pentru presiuni de livrare mai mici de 24 bara*; 0°C la presiunea gazelor naturale de până la 70 bara*
2.	Note: 1) Intervalele pentru componentele C2 ÷ C8+ pot fi depășite la intervale mai mari pentru perioade scurte, iar perioada este definită de operatorii de sistem adiacenți. 2) Cu excepția conținutului în % molare de maximum 10 pentru compoziția gazelor naturale de la: a) PM0009 Beia (S.N.G.N. Romgaz S.A.); PM0140 Alămor (S.N.G.N. Romgaz SA);	TRANSGAZ 1) Intervalele pentru componentele C2÷C8+ pot fi depășite la intervale mai mari pentru perioade scurte, iar perioada este definită de operatorii de sistem adiacenți cu condiția respectării limitelor densității relative și a indicelui Wobbe. a) până la 31 iulie 2027 cu condiția ca OMV Petrom să prezinte un grafic al investiției asumat, ce va fi transmis către Transgaz, se aplică excepția la PM0017 Scăieni Compressoare 54 pentru conținutul în % molare de maxim 3,... pentru propan și pentru conținutul în % molare de maxim 1,..... pentru butani, b) punctele fizice de ieșire din ST, prin care sunt vehiculate și gaze naturale provenite din punctul prevăzut 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.	

Motivație TRANSGAZ

1) Se introduce completarea notei pentru conformitate cu propunerea Cerințelor minime armonizate în regiunea CESEC. (propunere acceptată în ședință)
OMV Petrom va solicita o excepție pentru PM0017 Scăieni Compressoare 54, dar se impune ca OMV Petrom să-și asume, în baza unui grafic de implementare a investiției, ce va fi transmis către Transgaz, un termen limită pentru rezolvarea acestei situații. Transgaz propune ca termen limită data de 31 iulie 2027

Nr. Crt.	Proiect de ordin ANRE faza II	Punct de vedere după ședința din 09.07.2026	
	b) punctele fizice de ieșire din ST¹, 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 CA², precum și către SD³. 3) Limita superioară a componentelor principali (CO2, N2) 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. 4) 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); PM0295Burcioaia; PM Spineni; 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.	TRANSGAZ Se elimină PM Spineni	Motivație TRANSGAZ 4) Conform prevederilor art. 4 din Regulamentul de măsurare în vigoare, , prevederile acestora se aplică „punctelor de predare-preluare comercială”. Având în vedere ca PM Spineni nu este în acest moment un punct fizic, consideram că nu se poate face nici o referire la el în cadrul acestui document. Totuși pentru a răspunde solicitării ANRE exprimată în cadrul ședinței, Transgaz a efectuat o evaluare a impactului potențial generat de această propunere de exceptare, pe baza datelor din ATR și a rezultat că nu influențează punctele de interconectare transfrontalieră,

¹ ST – sistemul de transport al gazelor naturale

² CA – conducta de alimentare din amonte

³ SD – sistemul de distribuție a gazelor naturale

Nr. Crt.	Proiect de ordin ANRE faza II	Punct de vedere după ședința din 09.07.2026	
	5) Cu excepția conținutului în % molare de maximum 0,2 în apropierea instalațiilor de injecție a biometanului. Aproape de instalațiile industriale sensibile și depozitele 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. Media mobilă pe 24 de ore este o metodă statistică utilizată pentru a netezi fluctuațiile rapide dintr-un set de date și pentru a identifica o tendință clară pe parcursul unei zile. Ea calculează valoarea medie a conținutului în % molare folosind doar ultimele 24 de ore, actualizându-se continuu în timp real pe măsură ce trece fiecare oră.	TRANSGAZ 5) Cu excepția conținutului în % molare de maximum: a) 0,2, în apropierea instalațiilor de injecție a biometanului în sistemul de transport gaze naturale. Aproape de instalațiile industriale sensibile și depozitele subterane, limitele concentrației de oxigen pot fi reduse și mai mult la 0,02 sau 0,001. b) 0,5, în apropierea instalațiilor de injecție a biometanului în sistemul de distribuție gaze naturale cu condiția ca biometanul injectat în sistemul de distribuție gaze să nu ajungă în Sistemul National de Transport În ambele situații (a și b), aceste valori se măsoară la punctul de injecție al biometanului în ST, respectiv SD. Toate limitele sunt specificate ca medie mobilă pe 24 de ore, dacă este disponibil un analizor de oxigen online. Media mobilă pe 24 de ore este o metodă statistică utilizată pentru a netezi fluctuațiile rapide dintr-un set de date și pentru a identifica o tendință clară pe parcursul unei zile. Ea calculează valoarea medie a conținutului în % molare folosind doar ultimele 24 de ore, actualizându-se continuu în timp real pe măsură ce trece fiecare oră OMV 5) Cu excepția conținutului în % molare de maximum 0,2 în apropierea instalațiilor de injecție a biometanului în sistemul de transport și, respectiv, 0,5 în apropierea instalațiilor de injecție a biometanului în sistemele de distribuție. Aproape de instalațiile industriale sensibile și depozitele subterane pot fi reduse și mai mult la 0,02 sau 0,001, cu acordul operatorilor de sistem adiacenți și, după caz, a altor părți implicate. Toate limitele sunt specificate ca medie mobilă pe 24 de ore, dacă este disponibil un analizor de oxigen online. Media mobilă pe 24 de ore este o metodă statistică utilizată pentru a	dar influențează un număr de 162 puncte fizice de ieșire din SNT către sisteme de distribuție și consumatori direcți și 2 depozite de înmagazinare (Ghercești și Bălăceanca) Motivație TRANSGAZ La punctul 5 lit. b) se reformuleaza conform celor acceptate în cadrul ședinței Motivație OMV Abordarea diferită privind livrările în SNT și, respectiv, în sistemele de distribuție, a excepției prevăzută în Notă referitoare la oxigen pentru instalațiile de injecție a biometanului

Nr. Crt.	Proiect de ordin ANRE faza II	Punct de vedere după ședința din 09.07.2026	
	6) a) Cu excepția gazelor livrate pentru chimizare, pentru care gradul de odorizare se stabilește de comun acord. b) Cu excepția punctelor de interconectare transfrontaliere unde limitele maxime sunt 6 până la 8 mg/m³ în condiții standard. 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.	netezi fluctuațiile rapide dintr-un set de date și pentru a identifica o tendință clară pe parcursul unei zile. Ea calculează valoarea medie a conținutului în % molare folosind doar ultimele 24 de ore, actualizându-se continuu în timp real pe măsură ce trece fiecare oră TRANSGAZ 6) În România odorizarea se realizează în conformitate cu Norma Tehnică pentru odorizarea gazelor naturale aprobată prin Ordinul Președintelui ANRE nr. 163/17.07.2019 cu modificările și completările ulterioare, cu excepția: a) gazelor livrate pentru chimizare, și pentru producerea de energie electrică în instalațiile de cogenerare, pentru care gradul de odorizare se stabilește de comun acord. b) punctelor de interconectare transfrontaliere unde limitele maxime sunt 6 până la 8 mg/m³ în condiții standard. 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. OMV a) Cu excepția gazelor livrate pentru chimizare și pentru producerea de energie electrică în instalațiile de cogenerare, pentru care gradul de odorizare se stabilește de comun acord. În cazul în care gazele livrate sunt utilizate și în alte instalații obligația de odorizare aparține utilizatorului	Motivație TRANSGAZ 6) În cadrul ședinței s-a discutat ca introducerea excepției pentru producerea de energie electrică în instalațiile de cogenerare să fie condiționată de modificarea corespunzătoare a Normei de odorizare a gazelor și să se specifice că pentru SRM-urile care au ieșire comună către Centralele electrice și clădiri administrative, odorizarea gazelor destinate acestor consumatori va cădea în sarcina beneficiarului. S-a menționat că în cazul punctelor de ieșire din SNT deservite de instalații de odorizare centralizată care alimentează centrale de cogenerare, nu se poate asigura livrarea gazelor neodorizate. OMV Petrom va reformula și va transmite textul refăcut la ANRE. Motivație OMV Aplicarea excepției privind odorizarea, prevăzută în proiect la pct. 6) din Notă, și în ceea ce privește gazele naturale utilizate pentru producerea de energie electrică având în vedere că echipamentele de producție a

Nr. Crt.	Proiect de ordin ANRE faza II	Punct de vedere după ședința din 09.07.2026	
	7) Cu excepția punctelor de interconectare transfrontaliere unde 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. 8) Limita maximă a puterii calorifice superioare poate fi depășită pentru perioade scurte, iar durata acestora este stabilită de operatorii de sistem adiacenți. 9) a) Cu excepția livrărilor de gaze naturale către SD și clienții finali racordați direct în CA; b) Punctele fizice de ieșire din ST prin care sunt vehiculate și gazele naturale provenite din punctele prevăzute la lit. a).	TRANSGAZ 8) Limita maximă a puterii calorifice superioare poate fi depășită pentru perioade scurte, iar durata acestora este stabilită de operatorii de sistem adiacenți, precum și în cazul livrărilor de gaze naturale către SD și clienții finali racordați direct în CA OMV 8) Limita maximă a puterii calorifice superioare poate fi depășită pentru perioade scurte, iar durata acestora este stabilită de operatorii de sistem adiacenți, precum și în cazul livrărilor de gaze naturale către SD și clienții finali racordați direct în CA 9) TRANSGAZ Puncte noi introduse de Romgaz c) cu excepția PM de intrare în SNT: PM0282 Herepea, PM0010 Bunești, PM0026 Urziceni Nord, PM0123 Cucerdea și PM0162 Sâncel Blaj unde temperatura punctului de rouă al apei va fi de maximum -8°C la presiunea de livrare pe perioada verii, respectiv în intervalul de timp cuprins între 1 iunie și 30 septembrie	energiei electrice pot fi distruse ca efect al odorizării Motivație TRANSGAZ 8) Completare acceptată în cadrul ședinței Motivație OMV O astfel de excepție este necesară în condițiile menținerii excepției privind punctul de rouă al hidrocarburilor, conform propunerii de mai sus Motivație TRANSGAZ 9) S-a stabilit că acest punct va fi reformulat de Romgaz .excepția pentru PM0282 Herepea, PM0010 Bunești, PM0026 Urziceni Nord, PM0123 Cucerdea și PM0162 Sâncel Blaj în sensul celor discutate în ședința, Transgaz

Nr. Crt.	Proiect de ordin ANRE faza II	Punct de vedere după ședința din 09.07.2026	
		d)) cu excepția punctelor fizice de ieșire din SNT, prin care sunt vehiculate gazele naturale provenite din punctele fizice prevăzute la litera c); e) atunci când prin excepția c), nu pot fi asigurate la punctele de ieșire din SNT valori conforme ale punctului de rouă apă, SNGN Romgaz SA va fi obligat, la solicitarea OTS, să-și diminueze producția prin panoul comercial PM0026 Urziceni Nord atât cât este necesar sau chiar să sisteze livrarea acestor gaze. <i>Notă nouă pentru punctul de rouă al hidrocarburilor</i> a) Cu excepția livrărilor de gaze naturale către SD și clienții finali racordați direct în CA; b) Punctele fizice de ieșire din ST prin care sunt vehiculate și gazele naturale provenite din punctele prevăzute la lit. a) c) <i>Până la 31 iulie 2027 cu condiția ca Romgaz să prezinte un grafic al investiției asumat, ce va fi transmis către Transgaz, se aplică excepția pentru gazele provenite de la PM0299 Galbenu II. Dacă prin această excepție nu sunt asigurate la punctele de ieșire din SNT valori conforme ale punctului de rouă hidrocarburi, SNGN Romgaz SA va fi obligat, la solicitarea OTS, să-și diminueze producția prin acest panou sau chiar sa sisteze livrarea acestor gaze.</i> ROMGAZ 9) a) Cu excepția livrărilor de gaze naturale către SD și clienții finali racordați direct în CA; b) Punctele fizice de ieșire din ST prin care sunt vehiculate și gazele naturale provenite din punctele prevăzute la lit. a). c) cu excepția PM de intrare în ST: PM0282 Herepea, PM0010 Bunești, PM0026 Urziceni Nord, PM0123 Cucerdea și PM0162 Sâncel Blaj unde temperatura punctului de rouă al apei va fi de maximum -8°C la presiunea de livrare pe perioada verii, respectiv în intervalul de timp cuprins între 1 iunie și 30 septembrie; d) cu excepția punctelor fizice de ieșire din ST, prin care sunt vehiculate gazele naturale provenite din punctele fizice prevăzute la litera c); e) atunci când prin excepția c) nu pot fi asigurate la punctele de ieșire din ST valori conforme ale punctului de rouă apă, SNGN Romgaz SA va fi obligat, la solicitarea OTS, să-și diminueze producția prin panoul comercial PM0026 Urziceni Nord atât cât este necesar sau chiar să sisteze livrarea acestor gaze.	solicită introducerea unui subpunct nou care este marcat cu galben. Excepția pentru HCDP pe conductele amonte există și în Regulamentul în vigoare (pct a) și b)). S-a stabilit că excepția pentru HCDP la PM Galbenu II va fi reformulata de Romgaz Transgaz solicită introducerea unui subpunct nou care este marcat cu galben.

Nr. Crt.	Proiect de ordin ANRE faza II	Punct de vedere după ședința din 09.07.2026	
	10) În cazul în care gazcromatograful nu măsoară individual componentele C6, C7 și C8+, se aplică limita de 0,2% pentru C6+. 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.	10) a) Cu excepția livrărilor de gaze naturale către SD și clienții finali racordați direct în CA; b) Punctele fizice de ieșire din ST prin care sunt vehiculate și gazele naturale provenite din punctele prevăzute la lit. a). c) Până la 31 iulie 2027 se aplică excepția pentru gazele provenite de la PM0299 Galbenu II. Dacă prin această excepție nu sunt asigurate la punctele de ieșire din ST valori conforme ale punctului de rouă hidrocarburi, SNGN Romgaz SA va fi obligat, la solicitarea OTS, să-și diminueze producția prin acest panou sau chiar să sisteze livrarea acestor gaze. TRANSGAZ 10) În cazul în care gazcromatograful nu măsoară individual componentele C6, C7 și C8+, se aplică limita de 0,2% pentru C6+. Limita de 0,2% a componentelor C6+ poate fi depășită pentru o perioadă scurtă de timp, cu acordul operatorilor de sistem adiacenți, cu condiția respectării limitelor densității relative și a indicelui Wobbe și ale punctului de rouă hidrocarburi. ACUE 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 și introduse în SD fără ajustarea calității sau tratare. Pentru gazele naturale predate în SD, conținutul de impurități mecanice nu trebuie să depășească 0,05g/m3. sau 11) Pe lângă limitele specificate mai sus, gazele naturale furnizate nu trebuie să conțină alți constituenți și/sau impurități (inclusiv particule solide și lichide) decât cei enumerați la punctul 1. „Compoziția chimică a gazelor naturale”, la niveluri care ar necesita tratarea sau ajustarea calității acestora înainte de transport, depozitare și/sau utilizare.	Motivație TRANSGAZ 10) completare acceptată în cadrul ședinței. Motivație ACUE În susținerea propunerii noastre, prezentăm următoarele argumente: • Cerințele minime de calitate a gazelor naturale prevăzute în Anexa nr. 5 la Regulamentul de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 62/2008 („Regulamentul de măsurare”) nu sunt aplicabile numai la punctele de interconectare transfrontalieră, ci acestea se aplică și gazelor naturale predate-preluate în punctele de predare fizică aflate la interfața sistemului de transport (ST) / conductelor de alimentare din amonte aferente producției (CA) cu SD, respectiv gazelor naturale

Nr. Crt.	Proiect de ordin ANRE faza II	Punct de vedere după ședința din 09.07.2026	
			predate clienților finali alimentați din sistemele de distribuție. • SR EN 16726:2025 prevede la punctul 5.1 Cerințe referitoare la calitatea gazelor: - „Gazul nu trebuie să conțină alți constituenți decât cei enumerați în tabelul 1, la niveluri care ar necesita tratarea sau ajustarea calității acestuia înainte de transport, depozitare și/sau utilizare.” - „Calitatea gazului nu trebuie să afecteze siguranța aparatelor cu gaz și operațiile consumatorilor finali. Trebuie să se ia măsuri corespunzătoare.” • Referitor la Nota 11), așa cum este formulată în proiectul de Ordin, permite existența unor impurități în gazele naturale (inclusiv particule solide și lichide), dacă acestea nu creează probleme la transport (gazele naturale pot fi transportate fără ajustarea calității sau tratare). Vă supunem atenției faptul că, în comparație cu ST, riscurile generate de prezența impurităților în gazele naturale pot deveni semnificative în SD, unde presiunile din conducte și vitezele de curgere sunt mult inferioare celor din ST. • Eliminarea limitei superioare a impurităților mecanice în gazele naturale predate în SD poate conduce la introducerea în

Nr. Crt.	Proiect de ordin ANRE faza II	Punct de vedere după ședința din 09.07.2026	
		OMV Menținerea abordării în vigoare privind exceptarea punctului de rouă al hidrocarburilor, în cazul conductelor de alimentare din amonte, prin	sistemele de distribuție a gazelor naturale a unor gaze cu conținut mai ridicat de particule solide, acestea putând genera uzura prematură a conductelor, reguletoarelor și filtrelor prin colmatare, afectarea funcționării corecte a echipamentelor de măsurare, precum și deteriorarea aparatelor de utilizare/echipamentelor din instalațiile de utilizare ale clienților finali (spre exemplu, motoarele de cogenerare). Toate acestea vor avea ca efect creșterea costurilor de exploatare și mentenanță în sarcina OD și a clienților finali. Totodată, costurile suplimentare ale OD pentru remedierea aspectelor expuse mai sus vor trebui recunoscute de ANRE în tarifele de distribuție, cu impact în prețul final al gazelor naturale achitat de clienții finali. Motivație OMV Instituirea unei excepții privind componenții propan (C3) și butan (C4) pentru PM0017 Comp 54 prin adăugarea unui nou punct în cadrul Notei, având în vedere că urmare a investițiilor efectuate până în prezent se înregistrează încă ușoare depășiri pentru acești componenți în cazul PM0017 Comp 54. Conform discuțiilor avute până în prezent cu reprezentanții SNTGN Transgaz, OMV Petrom va

Nr. Crt.	Proiect de ordin ANRE faza II	Punct de vedere după ședința din 09.07.2026	
		introducerea unui punct nou în cadrul notei, având același conținut cu pct. 9) existent referitor la punct de rouă al apei 12) - a) Cu excepția livrărilor de gaze naturale către SD și clienții finali racordați direct în CA; b)Punctele fizice de ieșire din ST prin care sunt vehiculate și gazele naturale provenite din punctele prevăzute la lit. a)."	continua analizarea unor soluții și implementarea acestora, în scopul încadrării în limitele în vigoare, dar în măsura în care nu sunt generate efecte asupra punctelor de interconectare generate de livrările prin acest punct de producție, conform celor discutate în întâlnirea din data de 9.07.2026, propunem instituirea acestei excepții

Observații Consiliul Consultativ primit în data de 25.08.2026

I FPE Alexandru Maximescu

1. În conformitate cu prevederile art. II din proiectul de ordin, în cazul punctelor de producție aflate în faza de execuție, ale căror instalații au fost proiectate în conformitate cu cerințele minime de calitate în vigoare la momentul emiterii ATR, ar trebui să se aplice noile cerințe minime de calitate prevăzute în proiectul de ordin.

În același timp, conform prevederilor anexei nr. 5, pentru o serie de puncte de producție aflate în exploatare și care nu au nici un efect asupra fluxurilor transfrontaliere au fost acceptate o serie de excepții de la noile cerințe minime de calitate, având în vedere că noile cerințe minime de calitate au derivat din necesitate alinierii acestor cerințe între diferiți OTS, în scopul facilitării fluxurilor transfrontaliere.

În opinia noastră aplicarea noilor cerințe minime de calitate pentru punctele de producție aflate în execuție și care nu au impact asupra fluxurilor transfrontaliere reprezintă o aplicare retroactivă. În același timp, tratarea diferită a punctelor aflate în execuție, cărora ar trebui să le fie aplicabile noile cerințe, față de punctele aflate în producție și prevăzute ca excepții, cărora le vor fi aplicabile cerințele în vigoare, este nejustificată. Mai mult, conform principiilor aplicării legii în timp și pentru stabilitate oferită investitorilor, trebuie să se aplice cerințele minime de calitate în vigoare la momentul emiterii ATR.

Modificarea condițiilor minime de calitate pentru proiectele aflate în faza de execuție și care nu influențează fluxurile transfrontaliere va genera anularea acestor proiecte din cauza costurilor suplimentare semnificative care vor face nefezabile din punct de vedere economic respectivele proiecte, sau, după caz întârzieri semnificative în punerea lor în funcțiune, generând un impact negativ asupra nivelului producției interne de gaze naturale.

Față de cele de mai sus propunem eliminarea prevederilor art. II din proiectul de ordin, urmând ca punctele aflate în execuție și care nu au impact asupra fluxurilor transfrontaliere să fie incluse ca și excepții de la noile condiții minime de calitate, anterior punerii lor în funcțiune, similar punctelor aflate în producție pentru care au fost prevăzute excepții în proiectul de ordin.

2. În același timp, propunem eliminarea prevederilor art III din proiectul de ordin în condițiile în care acesta elimină în integralitate în termen de 12 luni toate excepțiile prevăzute la nota din anexa nr 5 la Regulamentul de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România, fapt ce va crea consecințe negative semnificative prin diminuarea producției interne de gaze naturale, afectând inclusiv continuitatea în alimentarea cu gaze naturale a anumitor categorii de clienți finali, astfel cum sunt cei alimentați din conductele de amonte.

II HENRO

Referitor la proiectul de ordin și referatul de aprobare pentru modificarea și completarea 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:

1. HENRO sustine propunerea transmisă de FPE/dl Maximescu la punctul 2.
2. Anexa 5 la Regulament – Nota 11 : Excepția agreată de Romgaz cu Transgaz pentru punctul de rouă al apei la PM Urziceni Nord a fost reformulată și considerăm necesară revenirea la forma anterior transmisă prin completarea frazei cu " la punctele de ieșire din ST", astfel:

"În cazul în care nu pot fi asigurate la punctele de ieșire din ST valorile conforme ale punctului de rouă al apei, producătorul de gaze naturale este obligat, la solicitarea scrisă a OTS , pentru PM0026 Urziceni Nord, să diminueze producția de gaze naturale, pentru o perioadă stabilită de comun acord, sau să sisteze livrarea gazelor naturale, după caz."

Punctele de mai sus sunt reflectate în modificările facute cu Track Changes în fișierul anexat prezentului email.

III ACUE

Referitor la proiectul de ordin de modificare și completare a Regulamentului de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România, transmit mai jos următoarele observații și propuneri **pentru anexa:**

Nota 2 - Cu excepția conținutului de N₂ în % molare de maximum 10 pentru compoziția gazelor naturale de la:

- a) PM0009 Beia; PM0140 Alămor;
- ~~b) Punctele fizice de ieșire din ST¹, 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 SD² racordate la CA sau către clienții finali racordați direct în CA.

Nota 4 - Cu excepția conținutului de CO₂ în % molare de maximum 8 pentru compoziția gazelor naturale de la:

- a) ~~PM0083 Abrămuț; PM0079 Cărați; PM0296 Mamu; PM0295 Burcioaia;~~
- ~~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 SD racordate la CA sau către clienții finali racordați direct în CA.

Argumentare - Solicităm eliminarea SD racordate la CA și respectiv a punctelor de ieșire din ST prin care sunt vehiculate gaze naturale provenite din punctele fizice prevăzute la lit. a) de la excepțiile menționate la nota 2) și, respectiv nota 4) privind cerințele pentru conținutul de azot și cel de dioxid de carbon. Solicitarea noastră are în vedere prevederile actuale ale *Regulamentului de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România*, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 62/2008, cu modificările și completările ulterioare (*Regulamentul de măsurare*), care nu prevede excepții de la limitele stabilite pentru componenții menționați în anexa la pct 1- Compoziția chimică a gazelor naturale.

În plus, în condițiile în care în SD se livrează cantități de gaze naturale neconforme, OSD nu își poate îndeplini obligațiile prevăzute de reglementările în vigoare cu privire la asigurarea cerințelor de calitate a gazelor naturale livrate către utilizatorii SD/clienții finali alimentați din SD, obligații impuse în sarcina OD atât prin Regulamentul de măsurare, cât și prin Regulamentul privind accesul și utilizarea sistemelor de distribuție a gazelor naturale și Contractul-cadru de distribuție a gazelor naturale, aprobate prin Ordinul ANRE nr. 7/2026.

Nota 11 –

- a) Cu excepția livrărilor de gaze naturale ~~către SD racordate la CA~~ sau către clienții finali racordați direct în CA;
- b) Cu excepția punctelor fizice de intrare în ST: PM0282 Herepea, PM0010 Bunești, PM0026 Urziceni Nord, PM 0123 Cucerdea și PM 0162 Sâncel Blaj unde temperatura punctului de rouă al apei este de (-8°C) la presiunea de livrare pe perioada verii, respectiv intervalul cuprins între 1 iunie și 30 septembrie a anului curent;
- ~~c) Cu excepția punctelor fizice de ieșire din ST, prin care sunt vehiculate gaze naturale provenite din punctele fizice prevăzute la lit. b);~~

- d) În cazul în care nu pot fi asigurate valorile conforme ale punctului de rouă al apei, producătorul de gaze naturale este obligat, la solicitarea scrisă a OTS¹, pentru PM0026 Urziceni Nord, să diminueze producția de gaze naturale, pentru o perioadă stabilită de comun acord, sau să sisteze livrarea gazelor naturale, după caz.

Argumentare - Solicităm eliminarea SD racordate la CA și respectiv a punctelor de ieșire din ST prin care sunt vehiculate gaze naturale provenite din punctele fizice prevăzute la lit. b) de la excepțiile menționate la nota 11) privind cerințele pentru punctul de rouă al apei.

Solicitarea noastră are în vedere prevederile actuale ale Regulamentului de măsurare care prevede exceptarea de la limitele stabilite pentru punctul de rouă al apei numai pentru consumatorii finali racordați direct în CA: "2) Cu excepția livrărilor de gaze naturale către consumatorii racordați direct la conductele colectoare din amonte."

Precizăm că absența unor limite pentru punctul de rouă al apei pentru gazele naturale livrate în SD racordate la CA, respectiv în SD alimentate prin punctele de ieșire din ST prin care sunt vehiculate gaze naturale provenite din punctele fizice prevăzute la lit. b) poate conduce la livrarea în SD a unor cantități de gaze naturale cu conținut ridicat de umiditate și la apariția fazei lichide prin condensarea vaporilor de apă, ceea ce generează disfuncționalități majore în funcționarea optimă a obiectivelor SD și, implicit, în asigurarea continuității și siguranței în alimentarea cu gaze naturale a clienților finali racordați la SD, atât în sezonul cald prin coroziunea internă a rețelei, formarea hidraților, afectarea echipamentelor de reglare-măsurare, cât și în sezonul rece în care, în plus față de consecințele deja enumerate, se poate produce fenomenul de îngheț.

Totodată, în condițiile în care în SD se livrează cantități de gaze naturale neconforme, OSD nu își poate îndeplini obligațiile prevăzute de reglementările în vigoare cu privire la asigurarea cerințelor de calitate a gazelor naturale livrate către utilizatorii SD clienții finali alimentați din SD, respectiv nu poate respecta obligația OSD de a asigura continuitatea în alimentarea cu gaze naturale a utilizatorului SD/ clientului final.

Nota 12 –

- a) Cu excepția livrărilor de gaze naturale către SD racordate la CA sau către clienții finali racordați direct în CA;
- b) Până la 31 iulie 2027 se aplică excepția pentru gazele naturale provenite de la PM0299 Galbenu II;
- c) În cazul în care, după data de 31 iulie 2027, nu pot fi asigurate valorile conforme ale punctului de rouă al hidrocarburilor, producătorul de gaze naturale este obligat, la solicitarea scrisă a OTS, pentru PM0299 Galbenu II, să diminueze producția de gaze naturale, pentru o perioadă stabilită de comun acord, sau să sisteze livrarea gazelor naturale, după caz.

Argumentare - Solicităm eliminarea SD racordate la CA de la excepțiile menționate la nota 12) privind cerințele pentru punctul de rouă al hidrocarburilor.

Solicitarea noastră are în vedere prevederile actuale ale Regulamentului de măsurare care prevede exceptarea de la limitele stabilite pentru punctul de rouă al hidrocarburilor numai pentru consumatorii finali racordați direct în CA: "3) Cu excepția livrărilor de gaze naturale către consumatorii racordați direct la conductele colectoare din amonte."

Precizăm că **absența unor limite pentru punctul de rouă al hidrocarburilor** pentru gazele naturale livrate în SD racordate la CA poate conduce la livrarea în SD a unor cantități de gaze naturale cu conținut ridicat de fracții grele (hidrocarburi superioare C₃₊), ceea ce generează **disfuncționalități majore în funcționarea optimă a aparatelor consumatoare de combustibil gazos instalate la clienții finali, menționând aici în mod expres motoarele de cogenerare utilizate la producerea energiei electrice**. Totodată, în condițiile în care în SD se livrează cantități de gaze naturale neconforme, OSD nu își poate îndeplini obligațiile prevăzute de reglementările în vigoare cu privire la asigurarea cerințelor de calitate a gazelor naturale livrate către utilizatorii SD clienții finali alimentați din SD.

DRP

Observațiile primite reiterează cele discutate în cea de-a doua întâlnire organizată de ANRE. Nu se pot accepta din următoarele considerente:

- propunerile sunt cele care au fost analizate de către Transgaz și discutate în a doua întâlnire organizată de ANRE pe marginea acestui ordin; în discuție este un viitor punct de introducere a gazelor naturale în sistemul de transport nu unul aflat deja în exploatare.
- din datele disponibile, în condițiile în care parametrii de calitate a gazelor naturale provenite din viitorul câmp de exploatare nu vor respecta noile cerințe, operatorul de transport nu va putea asigura parametrii de calitate ai gazului la punctele de interconectare convenite cu cei zece operatorii de transport.

- dacă nu se vor uniformiza parametrii de calitate astfel cum au convenit de operatorii de transport și după cum am stabilit în urma întâlnirilor avute, România riscă izolarea: nu se vor semna acordurile de interconectare între operatorii de transport, intrare/ieșirea gazelor naturale din România va fi blocată. Nu se vor putea asigura cantitățile de gaze naturale pentru sezonul rece.