

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

pentru modificarea și completarea Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemele de distribuție a gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 18/2014

Având în vedere prevederile art. 100 pct. 35 și ale art. 1771 alin. (2) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) și ale art. 10 alin. (1) lit. q) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul ordin.

Art. I. — Metodologia de calcul al consumului tehnologic din sistemele de distribuție a gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 18/2014, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 226 din 31 martie 2014, se modifică și se completează după cum urmează:

1. La articolul 3, alineatul (1) și partea introductivă a alineatului (2) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„Art. 3. — (1) În sensul prezentei metodologii, *consumul tehnologic* reprezintă cantitatea de gaze naturale, exprimată în unități de volum și de energie, necesar a fi consumată de către un OSD pentru asigurarea parametrilor tehnologici necesari desfășurării activității de distribuție a gazelor naturale.

(2) Consumul tehnologic al unui SD este suma cantităților de gaze naturale achiziționate de OSD în vederea:”

2. La articolul 4, literele z) și dd) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„z) R — constanta universală a gazelor naturale [J/kg K];

.....
dd) k_A — permeabilitatea absolută a solului [m²].”

3. La articolul 4, după litera qq) se introduc două noi litere, literele rr) și ss), cu următorul cuprins:

„rr) *condiții normale* — condițiile în care temperatura gazelor naturale este $T_N = 273,15$ K și presiunea gazelor naturale este $p_N = 1,01325$ bari;

ss) *condiții standard* — condițiile în care temperatura gazelor naturale este $T_S = 288,15$ K și presiunea gazelor naturale este $p_S = 1,01325$ bari.”

4. La articolul 6 alineatul (1), sintagma „se calculează cu formula” se modifică și se înlocuiește cu sintagma „se calculează lunar de OSD, dacă este cazul, pentru fiecare tronson de conductă cu diametru și/sau lungime diferită, cu formula”.

5. La articolul 6 alineatul (2), partea introductivă se modifică și va avea următorul cuprins:

„(2) Prin umplerea cu gaze naturale a unui SD nou sau a tronsoanelor de conducte noi/reabilitate, precum și, după caz, a tronsoanelor de conducte aflate în amonte și/sau aval de obiectivele aferente SD prevăzute anterior, inițial pline cu aer, se formează un amestec de gaze naturale—aer care este refulat în atmosferă; volumul amestecului de gaze naturale—aer V_{as} se calculează cu formula:”

6. La articolul 6, după alineatul (3) se introduc trei noi alineate, alineatele (4)—(6), cu următorul cuprins:

„(4) În calculul volumului de gaze naturale prevăzut la alin. (1) nu se iau în considerare volumele de gaze naturale refulate din obiectivele aferente SD în vederea efectuării

lucrărilor pentru un SD nou sau pentru tronsoanele de conducte noi/reabilitate.

(5) În situația în care se realizează în aceeași lună mai multe umpleri ale tronsoanelor de conductă din cadrul SD, OSD înregistrează fiecare dintre volumele de gaze naturale calculate în conformitate cu prevederile alin. (1).

(6) În situația în care OSD recuperează în condiții de eficiență economică, conform prevederilor art. 138 alin. (1) lit. a) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, și prevederilor art. 47 din Metodologia de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de distribuție în sectorul gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 217/2018, cu modificările și completările ulterioare, volumele de gaze naturale din obiectivele aferente SD în vederea efectuării lucrărilor pentru un SD nou sau pentru tronsoanele de conducte noi/reabilitate, acestea se scad din volumul de gaze naturale necesar umplerii prevăzută la alin. (1).”

7. La articolul 7 alineatul (1), partea introductivă se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 7. — (1) Volumul de gaze naturale, exprimat în metri cubi în condiții standard de temperatură și presiune, injectat în SD existent, ca urmare a deciziei OSD/operatorului de transport și de sistem de creștere a presiunii de lucru, se calculează lunar de OSD, dacă este cazul, pentru fiecare tronson de conductă cu diametru și/sau lungime diferită, cu formula:”

8. La articolul 7 alineatul (3), litera c) se modifică și va avea următorul cuprins:

„c) programul de lucru, foaia de manevră sau ordinul de serviciu.”

9. La articolul 7, după alineatul (3) se introduce un nou alineat, alineatul (4), cu următorul cuprins:

„(4) În situația în care au loc în aceeași lună mai multe creșteri ale presiunii de lucru în conductele din cadrul SD, OSD înregistrează fiecare dintre volumele de gaze naturale calculate în conformitate cu prevederile alin. (1).”

10. La articolul 8 alineatul (1), sintagma „se calculează cu formula” se modifică și se înlocuiește cu sintagma „se calculează lunar de OSD, dacă este cazul, cu formula”.

11. La articolul 8, alineatele (7) și (8) se abrogă.

12. La articolul 8, alineatul (9) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(9) La formele geometrice neregulate se recomandă folosirea metodei celor mai mici pătrate pentru determinarea ariei defectului A.”

13. La articolul 8, figurile 1 și 2, precum și tablele nr. 1 și 2 se abrogă.

14. La articolul 8 alineatul (10), literele e) și f) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„e) valorile parametrilor de presiune și de temperatură a gazelor naturale;

f) programul de lucru, foaia de manevră sau ordinul de serviciu.”

15. La articolul 8, după alineatul (10) se introduce un nou alineat, alineatul (11), cu următorul cuprins:

„(11) În situația în care sunt constatate în aceeași lună mai multe defecte ale obiectivelor din cadrul SD, montate suprateran, OSD înregistrează fiecare dintre volumele de gaze naturale calculate în conformitate cu prevederile alin. (1).”

16. La articolul 9 alineatul (1), sintagma „se calculează cu formula” se modifică și se înlocuiește cu sintagma „se calculează lunar de OSD, dacă este cazul, cu formula”.

17. La articolul 9 alineatul (2), tabelul nr. 3 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Tabelul nr. 3 — Permeabilitatea absolută a solului

Tip sol	Permeabilitatea absolută k_a [m ²]
Nisip tasat	$(50 + 100) \times 10^{-12}$
Pietriș	$(200 + 300) \times 10^{-12}$
Sol fără argilă	$(10 + 25) \times 10^{-12}$
Sol argilos/argilă	$(0,7 + 0,9) \times 10^{-12}$

18. La articolul 9, după alineatul (2) se introduce un nou alineat, alineatul (2¹), cu următorul cuprins:

„(2¹) Viscositatea dinamică prevăzută la alin. (2) se calculează cu formula:

$$\mu = \mu_N \times \frac{T_N + C}{T + C} \times \left(\frac{T}{T_N} \right)^{\frac{3}{2}}$$

unde:

— T_N — temperatura gazelor naturale în condiții normale [K];

— C — constanta ce depinde de natura gazului; pentru gaze naturale $C = 168$ K;

— μ_N — viscositatea dinamică în condiții normale; pentru gaze naturale $\mu_N = 10,35 \times 10^{-6}$ [Pa x s].”

19. La articolul 9, alineatul (4) se abrogă.

20. La articolul 9, alineatul (5) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(5) La formele geometrice neregulate se recomandă folosirea metodei celor mai mici pătrate pentru determinarea ariei defectului A.”

21. La articolul 9, figurile 3 și 4, precum și tabelele nr. 4 și 5 se abrogă.

22. La articolul 9 alineatul (6), literele e) și f) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„e) valorile parametrilor de presiune și de temperatură a gazelor naturale;

f) programul de lucru, foaia de manevră sau ordinul de serviciu.”

23. La articolul 9, după alineatul (6) se introduce un nou alineat, alineatul (7), cu următorul cuprins:

„(7) În situația în care sunt constatate în aceeași lună mai multe defecte ale obiectivelor din cadrul SD, montate subteran, OSD înregistrează fiecare dintre volumele de gaze naturale calculate în conformitate cu prevederile alin. (1).”

24. La articolul 10 alineatul (1), sintagma „se calculează cu formula” se modifică și se înlocuiește cu sintagma „se calculează lunar de OSD, dacă este cazul, cu formula”.

25. La articolul 10, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(2) Debitul de gaze naturale disipat, (Q_S), se calculează cu formula:

$$Q_S = 3600 \times f \times \frac{\pi}{4} \times \sqrt{\frac{(p_d^2 - p_r^2) \times T_S}{p_S \times \rho_S \times L_r \times Z \times T}} \times \sqrt{\frac{D^5}{\lambda}}$$

unde:

— Q_S — debitul de gaze naturale disipat, în condiții standard de presiune și temperatură [m³/h];

— f — factorul pentru modelarea tipului de rupere;

— p_d — presiunea absolută a gazelor naturale din conducta cu defect, $p_d = p + p_a$ [Pa];

— p — presiunea gazelor naturale în condiții de lucru [Pa];

— p_a — presiunea atmosferică [Pa];

— p_r — presiunea gazelor naturale în zona rupturii [Pa];

— λ — coeficientul de pierdere hidraulică de sarcină [adimensional] se calculează cu formula lui Weymouth:

$$\lambda = \frac{0,009407}{\sqrt[3]{D}}$$

— D — diametrul interior al conductei [m];

— T_S — temperatura gazelor naturale în condiții standard [K];

— p_S — presiunea gazelor naturale în condiții standard [Pa];

— ρ_S — densitatea gazelor naturale în condiții standard, prevăzută în buletinul de analiză cromatografică [kg/m³];

— L_r — lungimea tronsonului de conductă afectat la rupere, cuprins între punctele de închidere a gazelor naturale, situate în amonte, respectiv în aval de defect [m];

— Z — factor de compresibilitate, se consideră egal cu 1 pentru presiunea de lucru a gazelor naturale mai mică sau egală cu 6 bari, iar în celelalte cazuri se calculează în conformitate cu SR EN ISO 12213-1:2010, SR EN ISO 12213-2:2010, SR EN ISO 12213-3:2010;

— T — temperatura gazelor naturale în condiții de lucru [K].”

26. La articolul 10, după alineatul (2) se introduc patru noi alineate, alineatele (2¹)—(2⁴), cu următorul cuprins:

„(2¹) Temperatura gazelor naturale în condiții de lucru T , prevăzută la alin. (2), este egală cu:

a) temperatura multianuală a solului ($T = 284,15$ K), în cazul în care conducta este montată subteran;

b) temperatura atmosferică, în cazul în care conducta este montată suprateran.

(2²) Presiunea gazelor naturale în zona rupturii (p_r), prevăzută la alin. (2), este egală cu:

a) $p_r = p^*$ [Pa], în cazul curgerii în regim critic; presiunea critică p^* se calculează conform prevederilor art. 8 alin. (5) lit. a);

b) $p_r = 1,1 p_a$ [Pa], în cazul curgerii în regim subcritic.

(2³) Regimul de curgere prevăzută la alin. (2²) se determină în funcție de:

$$\beta^* = \left(\frac{2}{k + 1} \right)^{\frac{k}{k-1}}$$

dacă:

a) raportul $\beta^* \geq \frac{p_a}{p_d}$, regimul de curgere prin ruptură este critic;

b) raportul $\beta^* < \frac{p_a}{p_d}$, regimul de curgere prin ruptură este subcritic.

(2⁴) Tipul ruperii se stabilește în funcție de diametrul echivalent al defectului, astfel:

a) dacă diametrul echivalent al defectului (D_e) este mai mare sau egal decât diametrul interior al conductei, atunci ruperea este totală și factorul de modelare a tipului de curgere, prevăzut la alin. (2), este egal cu unu, respectiv:

$$D_e \geq D, \text{ atunci } f = 1;$$

b) dacă diametrul echivalent al defectului (D_e) este mai mic decât diametrul interior al conductei și mai mare sau egal cu jumătate din diametrul interior al conductei, atunci ruperea este parțială și factorul de modelare a tipului de curgere, prevăzut la alin. (2), este egal cu raportul dintre aria defectului și aria conductei în secțiune transversală, respectiv:

$$\frac{D}{2} \leq D_e < D, \text{ atunci } f = \frac{A \times 4}{\pi D^2};$$

c) dacă diametrul echivalent al defectului (D_e) este mai mic decât jumătate din diametrul interior al conductei, respectiv:

$$D_e < \frac{D}{2},$$

atunci ruperea se consideră defect al obiectivelor din cadrul SD, montate suprateran, și volumul de gaze naturale disipate se calculează conform prevederilor art. 8.”

27. La articolul 10, alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(4) Diametrul echivalent al defectului se calculează cu formula:

$$D_e = 2 \times \sqrt{\frac{A}{\pi}},$$

unde:

— D_e — diametrul echivalent al defectului [m];

— A — aria defectului* [m²]

* La formele geometrice neregulate se recomandă folosirea metodei celor mai mici pătrate pentru determinarea ariei defectului A.”

28. La articolul 10, alineatul (5) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(5) OSD are obligația de a înregistra în maximum 48 de ore de la producere incidentele tehnice conform tabelului nr. 51.

Tabelul nr. 51 — Incidente tehnice

Nr. crt.	Data incidentului	SIRUTA	Strada	Nr.	Obiectiv SD afectat (conducțe, bransamente, stații, posturi)	Lungimea estimată a tronsonului afectat	Timpu estimat în care s-au scurs gazele naturale	Volumul estimat de gaze naturale evacuate în atmosferă	Tipul incidentului tehnic (*) rupere, lovire cu străpungere	Descrierea incidentului tehnic	Autorul probabil
						[m]	[h]	[m ³]			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

NOTĂ: m³ sunt în condiții standard de presiune și temperatură.

(*) Nu sunt considerate incidente tehnice cele de natura corozionilor, fisurilor și porilor ce pot apărea la obiectivele SD, cu excepția celor care sunt provocate de calamități naturale: inundații, alunecări de teren, cutremure etc.”

29. La articolul 10 alineatul (7), literele f) și g) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„f) valorile parametrilor de presiune și de temperatură a gazelor naturale;

g) programul de lucru, foaia de manevră sau ordinul de serviciu.”

30. La articolul 10, după alineatul (7) se introduce un nou alineat, alineatul (8), cu următorul cuprins:

„(8) În situația în care sunt constatate în aceeași lună mai multe incidente tehnice, OSD înregistrează fiecare dintre volumele de gaze naturale calculate în conformitate cu prevederile alin. (1).”

31. Articolul 11 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 11. — Volumul de gaze naturale, exprimat în metri cubi în condiții standard de temperatură și presiune, disipat ca urmare a permeabilității conductelor din polietilenă, se calculează lunar de OSD cu formula:

$$V_S = C_{PD} * L_{PE} * p * \frac{p}{p_s} * \frac{T_s}{T} * \frac{Z_s}{Z}, \text{ (m}^3/\text{lună),}$$

unde:

— C_{PD} reprezintă un coeficient exprimat în m³/km/bar/lună stabilit pe baze experimentale având valoarea de 0,95/12.”

32. La articolul 12, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(2) Volumul de gaze naturale corectat se calculează de OSD cu formula:

a) pentru echipamentele/sistemele de măsurare fără dispozitiv de corecție:

$$V_{CS} = V_{FC} * K_P * K_T;$$

b) pentru echipamentele/sistemele de măsurare cu dispozitiv de corecție PTZ:

$$K_P = K_T = 1 \text{ și rezultă } V_{CS} = V_{FC};$$

c) pentru echipamentele/sistemele de măsurare cu dispozitiv de corecție de temperatură:

$$K_T = 1 \text{ și rezultă } V_{CS} = V_{FC} * K_P,$$

unde:

— K_P reprezintă factorul de corecție pentru presiune;

— K_T reprezintă factorul de corecție pentru temperatură.”

33. La articolul 12 alineatul (6), litera c) se modifică și va avea următorul cuprins:

„c) valorile parametrilor de presiune și de temperatură a gazelor naturale;”;

34. La articolul 12, după alineatul (6) se introduce un nou alineat, alineatul (7), cu următorul cuprins:

„(7) OSD înregistrează fiecare dintre volumele de gaze naturale calculate în conformitate cu prevederile alin. (1).”

35. După articolul 12 se introduce un nou articol, articolul 12¹, cu următorul cuprins:

„Art. 12¹. — (1) Conversia volumelor de gaze naturale, prevăzute la art. 6—12, în unități de energie se realizează aplicând formula:

$$E = V \times H_s,$$

unde:

— E — energia gazelor naturale — [MWh];

— V — volumul de gaze naturale, [m³], poate fi:

• V_s prevăzută la art. 6 alin. (1), art. 8 alin. (1), art. 10 alin. (1), art. 11 și art. 12 alin. (1);

• V_{suplim} prevăzută la art. 7 alin. (1);

• V_{sol} prevăzută la art. 9 alin. (1);

— H_s — puterea calorifică superioară [MWh/m³].

(2) Puterea calorifică superioară necesară calculului energiei prevăzute la alin. (1) este:

a) cea prevăzută în anexa nr. 4 pentru art. 6 alin. (1), art. 8 alin. (1), art. 9 alin. (1) sau art. 10 alin. (1), aferentă fiecărui eveniment care a generat un calcul de volum;

b) cea aferentă zilei în care are loc creșterea presiunii de lucru a gazelor naturale pentru art. 7 alin. (1);

c) media aritmetică lunară a puterilor calorifice superioare din SD pentru art. 11;

d) media aritmetică lunară a puterilor calorifice superioare aferentă fiecărui client final, pentru art. 12 alin. (1).”

36. La articolul 13, alineatele (1) și (2) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„Art. 13. — (1) Informațiile privind consumul tehnologic din SD prevăzute în tabelul nr. 5² de la alin. (5) se transmit anual la ANRE certificate prin semnătură de reprezentantul legal al OSD sau de împuternicitul acestuia.

(2) OSD înregistrează lunar informațiile prevăzute în anexa nr. 4, până la data de 20 a lunii următoare.”

37. La articolul 13, după alineatul (3) se introduc două noi alineate, alineatele (4) și (5), cu următorul cuprins:

„(4) OSD are obligația să transmită anual la ANRE, până la data de 20 ianuarie a anului în curs pentru anul precedent, pe adresa de email darag@anre.ro, în format electronic editabil, următoarele:

a) informațiile prevăzute la alin. (1);

b) volumele de gaze naturale care nu se încadrează în consumul tehnologic din SD, prevăzute în tabelul nr. 5³ de la alin. (5);

c) situația mijloacelor de măsurare existente la clienții finali de gaze naturale, prevăzută în tabelul nr. 5⁴ de la alin. (5);

d) lungimea conductelor și a racordurilor la sfârșitul anului, prevăzute în tabelul nr. 5⁵ de la alin. (5);

e) volumele de gaze naturale, datele și locurile în care s-au produs incidentele tehnice în SD, prevăzute la art. 13²;

f) lungimile folosite în calculul consumului tehnologic maxim anual prevăzute în tabelele nr. 8 și 9 de la art. 15 alin. (4).

(5) În situația în care data prevăzută la alin. (4) este declarată zi liberă sau zi nelucrătoare, obligația se consideră îndeplinită dacă informațiile se transmit de OSD în prima zi lucrătoare.

Tabelul nr. 5² — Consumul tehnologic din sistemul de distribuție a gazelor naturale la sfârșitul anului

Operatorul sistem de distribuție gaze naturale	Articolul	Ianuarie			Decembrie		Volume determinate conform art. 6+12		CTmax determinat conform art. 15 alin. (4)		CT final determinat conform art. 15 alin. (2) și (3)		Cantitatea de gaze naturale înmatriculată în SD în anul curent		Cantitatea de gaze naturale distribuită în anul curent Vd		Procent CT final din cantitatea de gaze naturale înmatriculată în SD în anul curent	Procent CT final din cantitatea de gaze naturale distribuită în anul curent Vd	
		[m ³]	[MWh]	[m ³]	[MWh]	[m ³]	[MWh]	[m ³]	[MWh]	[m ³]	[MWh]	[m ³]	[MWh]	[m ³]	[MWh]					
		1	2	3	4	23	24	25 = 1 + 3 + 5 + ... + 23	26 = 2 + 4 + 6 + ... + 24	27	28	29 = min (25; 27)	30 = min (26; 28)	31	32	33	34			35 = (30/32) x 100
	art. 6																			
	art. 7																			
	art. 8																			
	art. 9																			
	art. 10																			
	art. 11																			
	art. 12																			
	CT Σ (Total)																			

NOTĂ: m³ sunt în condiții standard de presiune și temperatură.

Tabelul nr. 53 — Volumele de gaze naturale care nu se încadrează în consumul tehnologic din sistemul de distribuție a gazelor naturale la sfârșitul anului.....

LUNA	Volumele de gaze naturale utilizate în scop administrativ de OSD în sediile aflate în proprietatea/folosința acestuia		Volumele de gaze naturale necesare compensării pierderilor cauzate de incidente tehnice în SD, cu autor cunoscut		Volumele de gaze naturale necesare compensării pierderilor cauzate de incidente tehnice, cu autor necunoscut, dacă OSD nu deține înscrisuri din care să rezulte măsurile întreprinse pentru recuperarea prejudiciului		Volumele de gaze naturale necesare compensării pierderilor cauzate de apariția unor vicii de execuție ale obiectivelor din SD aflate în perioada de garanție		Volumele de gaze naturale necesare compensării pierderilor cauzate de intervențiile neautorizate ale terților asupra echipamentelor/sistemelor de măsură, respectiv deteriorarea, modificarea fără drept sau blocarea funcționării acestora				Volumul de gaze naturale necesare compensării pierderilor generate de folosirea instalațiilor clandestine racordate la SD		Total	
	[m³]	[MWh]	[m³]	[MWh]	[m³]	[MWh]	[m³]	[MWh]	[m³]	[MWh]	[m³]	[MWh]	[m³]	[MWh]	[m³]	[MWh]
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15=1+3+...+13	16=2+4+...+14
Ianuarie																
.....																
Decembrie																
TOTAL																

NOTĂ: m³ sunt în condiții standard de presiune și temperatură.

Tabelul nr. 54 — Situația mijloacelor de măsurare existente la clienții finali de gaze naturale, actualizată la sfârșitul anului.....

Nr. crt.	Tip mijloc de măsurare	Total	Montate în interiorul clădirilor			Montate în exteriorul clădirilor		
			cu dispozitiv de corecție în funcție de presiune, temperatură, compresibilitate	cu dispozitiv de corecție în funcție de temperatură	fără dispozitiv de corecție	cu dispozitiv de corecție în funcție de presiune, temperatură, compresibilitate	cu dispozitiv de corecție în funcție de temperatură	fără dispozitiv de corecție
			[buc.]	[buc.]	[buc.]	[buc.]	[buc.]	[buc.]

Tabelul nr. 55 — Lungimea conductelor și a racordurilor

Obiective sector gaze naturale	Situația la sfârșitul anului precedent, celui pentru care se raportează consumul tehnologic						Situația la sfârșitul anului pentru care se raportează consumul tehnologic						Situația diferențe dintre anul pentru care se raportează consumul tehnologic și cel precedent					
	Sistem de distribuție, regim de presiune *						Sistem de distribuție, regim de presiune *						Sistem de distribuție, regim de presiune *					
	Conducte distribuție [km]		Racorduri [m]		Racorduri [buc.]		Conducte distribuție [km]		Racorduri [m]		Racorduri [buc.]		Lungimi conducte distribuție [%]		Lungimi racorduri [%]		Bucăți racorduri [%]	
	OL	PE	OL	PE	OL	PE	OL	PE	OL	PE	OL	PE	OL	PE	OL	PE	OL	PE
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13 = $\frac{7-3}{1} \times 100$	14 = $\frac{8-2}{2} \times 100$	15 = $\frac{9-3}{3} \times 100$	16 = $\frac{10-4}{4} \times 100$	17 = $\frac{11-5}{5} \times 100$	18 = $\frac{12-6}{6} \times 100$
Sistem de distribuție a gazelor naturale																		
Magistrală directă																		

* Se completează distinct pentru regim de presiune înaltă/medie/redușă/joasă.*

38. După articolul 13 se introduc două noi articole, articolele 131 și 132, cu următorul cuprins:

„Art. 131. — (1) OSD are obligația să ia în considerare, la stabilirea programului de lucru, în planul de investiții aferent unei perioade de reglementare, precum și în planurile anuale de investiții, reducerea procentelor consumurilor tehnologice din SD, prevăzute în tabelul nr. 52 de la art. 13 alin. (5).

(2) ANRE nu ia în considerare cantitățile de gaze naturale aferente consumului tehnologic din SD, transmise de OSD, în situațiile în care datele și informațiile introduse în tabelul nr. 52 de la art. 13 alin. (5):

a) au fost transmise după data prevăzută la art. 13 alin. (4);

b) sunt completate incorect și/sau sunt incomplete;
 c) nu respectă structurile prevăzute în tabelul nr. 52 de la art. 13 alin. (5);

d) au fost obținute în urma aplicării incorecte a formulelor de calcul din prezenta metodologie.

Art. 132. — În situația în care OSD a recuperat prejudiciul aferent volumului de gaze naturale disipat ca urmare a unui incident tehnic în SD, acesta are obligația să notifice ANRE, în prima raportare anuală ce are loc după data în care s-a emis notificarea prevăzută anterior, următoarele:

a) data și locul în care s-a produs incidentul tehnic în SD;

b) volumul de gaze naturale, exprimat în unități de volum și în unități de energie în condiții standard de presiune și temperatură, aferent prejudiciului în vederea eliminării acestuia de către ANRE din cadrul consumului tehnologic anual al SD luat în considerare la stabilirea tarifelor reglementate pentru serviciile de distribuție în sectorul gazelor naturale.”

39. La articolul 15, după alineatul (1) se introduce un nou alineat, alineatul (1¹), cu următorul cuprins:

„(1¹) Reducerea consumului tehnologic anual din SD constă, în principal, în următoarele:

a) întreținerea/repararea/modernizarea/reabilitarea/inlocuirea, în regim de urgență, a tronsoanelor de conductă ale SD la care au fost constatate periodic pierderi de gaze naturale;

b) intensificarea activității de detectare a pierderilor de gaze naturale;

c) remedierea, în regim de urgență, a neetanșeităților constatate la obiectivele din sectorul gazelor naturale;

d) modernizarea stațiilor de protecție catodică în vederea depistării la timp a locurilor deteriorării izolației la conductele din oțel;

e) diminuarea factorilor care conduc la producerea coroziunii conductelor de gaze naturale.”

40. La articolul 15 alineatul (4), partea introductivă se modifică și va avea următorul cuprins:

„(4) Consumul tehnologic maxim anual precizat la alin. (1) se determină de către OSD după cum urmează.”.

41. La articolul 15, după tabelul nr. 7 se introduc două noi tabele, tabelele nr. 8 și 9, cu următorul cuprins:

„**Tabelul nr. 8** — Lungimile totale ale conductelor și racordurilor existente la sfârșitul anului precedent, precum și cele dezafectate în anul pentru care se raportează consumul tehnologic din SD

	LPE _i [km]	LOL ₁ [km]	LOL ₂ [km]	LPE _{dezafectat_i} [km]	LOL _{dezafectat₁} [km]	LOL _{dezafectat₂} [km]
0 ani < vechime conductă ≤ 5 ani						
5 ani < vechime conductă ≤ 15 ani						
vechime conductă > 15 ani						

Tabelul nr. 9 — Lungimile totale ale conductelor și racordurilor puse în funcțiune în anul pentru care se raportează consumul tehnologic din SD

LPE _{nouRP} [km]	
LPE _{nouMP} [km]	
LOL _{nouRP1} [km]	
LOL _{nouRP2} [km]	
LOL _{nouMP1} [km]	
LOL _{nouMP2} [km]	

42. La articolul 16, după alineatul (2) se introduce un nou alineat, alineatul (3), cu următorul cuprins:

„(3) OSD are obligația să notifice ANRE toate modificările/completările referitoare la nominalizarea și responsabilizarea persoanelor cu atribuții de conducere implicate în procesul de validare, în termen de 15 zile de la producerea acestora.”

43. Anexa nr. 1 se abrogă.

Art. II. — Operatorii sistemelor de distribuție a gazelor naturale duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar compartimentele de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea acestora.

Art. III. — Până la data de 1 aprilie 2020, operatorii sistemelor de distribuție a gazelor naturale au obligația de a efectua configurările necesare sistemelor informatice și ale bazelor proprii de date în vederea implementării prevederilor prezentului ordin.

Art. IV. — Pentru anul 2019 operatorii sistemelor de distribuție a gazelor naturale raportează Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei situația consumurilor tehnologice din sistemele de distribuție a gazelor naturale potrivit prevederilor Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 18/2014, fără modificările și completările aduse prin prezentul ordin.

Art. V. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

0022761217122019

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Dumitru Chiriță