

**SINTEZA OBSERVAȚIILOR a proiectului de
Ordin privind modificarea 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**

Data finalizării procesului de consultare publică: 17.03.2020

Forma inițială a 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	Forma propusă consultării publice a proiectului de Ordin privind modificarea 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	Observații și propuneri primite	Argumentare ANRE	Forma finală a proiectului de Ordin față de forma propusă consultării publice
<p>Art. 3 – [...] (2) Consumul tehnologic al unui SD este suma cantităților de gaze naturale achiziționate de OSD în vederea: a) asigurării presiunii de lucru într-un SD nou, în tronsoanele de conducte noi sau reabilite, calculate conform prevederilor art. 6; b) creșterii presiunii de lucru în SD existent, calculate conform prevederilor art. 7; c) asigurării presiunii de lucru ca urmare a disipărilor de gaze naturale prin: (i) defecte ale obiectivelor din cadrul SD, montate suprateran, calculate conform prevederilor art. 8; (ii) defecte ale obiectivelor din cadrul SD, montate subteran, calculate conform prevederilor art. 9; d) asigurării presiunii de lucru ca urmare a unor incidente tehnice în SD, calculate conform prevederilor art. 10; e) asigurării presiunii de lucru ca urmare a permeabilității conductelor din polietilenă, calculate conform prevederilor art. 11; f) compensării abaterilor înregistrate de echipamentele/sistemele de măsură în lipsa dispozitivelor de corecție a cantităților de gaze naturale, calculate conform prevederilor art. 12.</p>		<p>DELGAZ GRID S.A. Ca urmare a proiectului de ordin mai sus rubricat, reiterăm punctele de vedere ale DELGAZ Grid transmise cu ocazia versiunii II a documentului aflat în dezbatere publică, publicat pe site-ul ANRE în data de 21.11.2019, după cum urmează: 1. solicitarea de includere în cadrul Metodologiei categoriile cantităților de gaze naturale prin care se asigură parametrii tehnologici necesari desfășurării activității de distribuție a gazelor naturale, prin completarea art. 3 alin. (2) cu următoarele aspecte, neprevăzute în prezenta Metodologie: -volume de gaze naturale livrate dar nefacturate, datorită neînregistrării de către sistemele de măsură (contoare, convertoare electronice de volum defecte etc.) pana la momentul identificării defectului si al recuperării acestora prin energia distribuită; -volume de gaze naturale reprezentând pierderi pe instalația de utilizare, între postul de reglare și sistemele de măsurare, respectiv pierderi de volume de gaze naturale care au loc după sistemul de măsură, dar nemăsurabile de acesta (cantitățile mai mici decât debitul minim măsurabil al sistemului de măsură, care nu sunt înregistrate); -volume de gaze naturale neînregistrate de sistemele de măsură datorate decalibrării/uzurii sistemelor de măsură; -volume de gaze naturale consumate în cazul cuplărilor, reumplerilor conductelor din sistemul de distribuție,</p>	<p>DELGAZ GRID S.A. Nu se acceptă - Aceste categorii de gaze naturale fac parte din criticile reclamantei cuprinse în Dosarul nr. 5432/2/2016 de pe rolul Curții de Apel București-secția a VIII-a de Contencios Administrativ și Fiscal, având ca obiect acțiunea Delgaz Grid S.A. (fostă E.ON Distribuție România S.A.) prin care a solicitat: - Anularea integrală a Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 18/2014 pentru aprobarea Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemele de distribuție a gazelor naturale; - Obligarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei la întocmirea, aprobarea și publicarea în Monitorul Oficial a unui nou Ordin pentru aprobarea Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemele de distribuție a gazelor naturale, cu respectarea dispozițiilor și principiilor edictate atât în cuprinsul Legii energiei</p>	

Forma inițială a 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	Forma propusă consultării publice a proiectului de Ordin privind modificarea 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	Observații și propuneri primite	Argumentare ANRE	Forma finală a proiectului de Ordin față de forma propusă consultării publice
		ca urmare a refulării, suplimentare față de cantitățile calculate conform art. 6 din Metodologie (suplimentar față de cantitatea strict necesară umplerii conductelor, este necesară încă o cantitate de gaze naturale suplimentară, având în vedere că din punct de vedere tehnic este necesar să fie realizată purjarea în totalitate a aerului existent în conducte); -pierderi datorită umidității gazelor naturale; -pierderi datorate emisiilor temporare în atmosferă (prin regulatoarele de presiune, supape de siguranță).	electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 cât și al celorlalte reglementări specifice din domeniul gazelor naturale.	
Art. 4 - În sensul prezentei metodologii, următorii termeni și abrevieri se definesc după cum urmează: [...] k) T – temperatura gazelor naturale în condiții de lucru [$^{\circ}\text{C}$ / K]; l) T_s – temperatura gazelor naturale în condiții standard [$T_s=15^{\circ}\text{C}/T_s=288,15\text{K}$]; [...]	Art. 4 - În sensul prezentei metodologii, următorii termeni și abrevieri se definesc după cum urmează: [...] k) T – temperatura gazelor naturale în condiții de lucru [$^{\circ}\text{C}$ / K]; l) T_s – temperatura gazelor naturale în condiții standard [$T_s=15^{\circ}\text{C}$ / $T_s=288,15\text{K}$]; [...]			La articolul 4, literele k) și l) se modifică și vor avea următorul cuprins: „k) T – temperatura gazelor naturale în condiții de lucru [K]; l) T_s – temperatura gazelor naturale în condiții standard [$T_s=288,15\text{ K}$];”
Art. 6 – [...] (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 prevăzut la alin. (1).		DELGAZ GRID S.A. Ca urmare a proiectului de ordin mai sus rubricat, reiterăm punctele de vedere ale DELGAZ Grid transmise cu ocazia versiunii II a documentului aflat în dezbatere publică, publicat pe site-ul ANRE în data de 21.11.2019, după cum urmează: 1. [...] 2. eliminarea art. 6, alin (6) având în vedere faptul că OSD nu are posibilitatea recuperării volumelor de gaze refulate.	DELGAZ GRID S.A. Nu se acceptă - Prevederile referitoare la posibilitatea de recuperare a volumelor de gaze naturale din obiectivele aferente SD în vederea efectuării lucrărilor pentru un SD nou sau pentru tronsoanele de conducte noi/reabilitate, au în vedere scenariul în care OSD va deține în viitor tehnologii/echipamente de recuperare în condiții de eficiență economică a acestor volume de gaze naturale, evitând astfel refularea lor în atmosferă și conducând la reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră.	

<div>Forma inițială a 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</div>	<div>Forma propusă consultării publice a proiectului de Ordin privind modificarea 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</div>	<div>Observații și propuneri primite</div>	<div>Argumentare ANRE</div>	<div>Forma finală a proiectului de Ordin față de forma propusă consultării publice</div>																																																																					
<div>Art. 9 – [...] (2) Q_s scurs prin defect este influențat de permeabilitatea solului și este direct proporțional cu aria defectului și diferența de presiune ce se formează la peretele conductei, determinându-se cu formula: $Q_s = \frac{Ak_AT_S(p_d^2-p_a^2)}{2\mu p_S hT} \times 3600 \text{ ,}$ unde: - T reprezintă temperatura gazelor naturale în condiții de lucru și se consideră egală cu temperatura medie multianuală a solului, de (+11°C); [...]</div>	<div>Art. 9 – [...] (2) Q_s scurs prin defect este influențat de permeabilitatea solului și este direct proporțional cu aria defectului și diferența de presiune ce se formează la peretele conductei, determinându-se cu formula: $Q_s = \frac{Ak_AT_S(p_d^2-p_a^2)}{2\mu p_S hT} \times 3600 \text{ ,}$ unde: - T reprezintă temperatura gazelor naturale în condiții de lucru și se consideră egală cu temperatura medie multianuală a solului, <u>[$T = 284,15 \text{ K}$]</u>de (+11°C); [...]</div>			<div>La articolul 9, alineatul (2) primul marcator se modifică și va avea următorul cuprins: „T reprezintă temperatura gazelor naturale în condiții de lucru și se consideră egală cu temperatura medie multianuală a solului, [$T = 284,15 \text{ K}$];”</div>																																																																					
<div>Art. 10 – [...] (5) OSD are obligația de a înregistra în maximum 48 de ore de la producere incidentele tehnice conform tabelului nr. 5¹. <div>Tabelul nr. 5¹</div><div>Incidente tehnice</div><table><tr><th>Nr. crt.</th><th>Data incidentului</th><th>SIRUTA</th><th>Strada</th><th>Nr.</th><th>Obiectiv SD afectat (conducte, bransamente, stații, posturi)</th><th>Lungimea estimată a tronsonului afectat [m]</th><th>Timpul estimat în care s-au scurs gazele naturale [h]</th><th>Volumul estimat de gaze naturale evacuate în atmosferă [m³]</th><th>Tipul incidentului tehnic (*) rupere, lovire cu străpungere</th><th>Descrierea incidentului tehnic</th><th>Autorul probabil</th></tr><tr><td>1</td><td>2</td><td>3</td><td>4</td><td>5</td><td>6</td><td>7</td><td>8</td><td>9</td><td>10</td><td>11</td><td>12</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table><div>NOTĂ: m³ sunt în condiții standard de presiune și temperatură.</div></div>	Nr. crt.	Data incidentului	SIRUTA	Strada	Nr.	Obiectiv SD afectat (conducte, bransamente, stații, posturi)	Lungimea estimată a tronsonului afectat [m]	Timpul estimat în care s-au scurs gazele naturale [h]	Volumul estimat de gaze naturale evacuate în atmosferă [m³]	Tipul incidentului tehnic (*) rupere, lovire cu străpungere	Descrierea incidentului tehnic	Autorul probabil	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12													<div>Art. 10 – [...]</div>	<div>D.G.S.R. La articolul 10 alin. (5) coloana nr. 12 - <i>Autorul probabil</i> a tabelului nr. 5^1 – Incidente tehnice, se elimină. Justificare: Vă rugăm să aveți în vedere eliminarea acestei coloane, având în vedere prevederile GDPR și faptul că în aceste situații nu se poate obține acordul „autorului” privind utilizarea datelor cu caracter personal. Așa cum este precizat în textul metodologiei (art. 3, alin. (4) lit. c), art. 5 precum si art. 10 alin. 7, lit. b)), OSD are obligația de a efectua toate demersurile necesare pentru recuperarea prejudiciului indiferent daca este vorba de autor cunoscut sau autor necunoscut.</div>	<div>D.G.S.R. Se acceptă – aceste informații sunt pentru OSD nu se transmit la ANRE</div>	<div>La articolul 10 alineatul (5), tabelul nr. 5¹ se modifică și va avea următorul cuprins: <div>„Tabelul nr. 5¹</div><div>Incidente tehnice</div><table><tr><th>Nr. crt.</th><th>Data incidentului</th><th>SIRUTA</th><th>Strada</th><th>Nr.</th><th>Obiectiv SD afectat (conducte, bransamente, stații, posturi)</th><th>Lungimea estimată a tronsonului afectat [m]</th><th>Timpul estimat în care s-au scurs gazele naturale [h]</th><th>Volumul estimat de gaze naturale evacuate în atmosferă [m³]</th><th>Tipul incidentului tehnic (*) rupere, lovire cu străpungere</th><th>Descrierea incidentului tehnic</th></tr><tr><td>1</td><td>2</td><td>3</td><td>4</td><td>5</td><td>6</td><td>7</td><td>8</td><td>9</td><td>10</td><td>11</td></tr><tr><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td></tr></table><div>NOTĂ: m³ sunt în condiții standard de presiune și temperatură.</div></div>	Nr. crt.	Data incidentului	SIRUTA	Strada	Nr.	Obiectiv SD afectat (conducte, bransamente, stații, posturi)	Lungimea estimată a tronsonului afectat [m]	Timpul estimat în care s-au scurs gazele naturale [h]	Volumul estimat de gaze naturale evacuate în atmosferă [m³]	Tipul incidentului tehnic (*) rupere, lovire cu străpungere	Descrierea incidentului tehnic	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nr. crt.	Data incidentului	SIRUTA	Strada	Nr.	Obiectiv SD afectat (conducte, bransamente, stații, posturi)	Lungimea estimată a tronsonului afectat [m]	Timpul estimat în care s-au scurs gazele naturale [h]	Volumul estimat de gaze naturale evacuate în atmosferă [m³]	Tipul incidentului tehnic (*) rupere, lovire cu străpungere	Descrierea incidentului tehnic	Autorul probabil																																																														
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12																																																														
Nr. crt.	Data incidentului	SIRUTA	Strada	Nr.	Obiectiv SD afectat (conducte, bransamente, stații, posturi)	Lungimea estimată a tronsonului afectat [m]	Timpul estimat în care s-au scurs gazele naturale [h]	Volumul estimat de gaze naturale evacuate în atmosferă [m³]	Tipul incidentului tehnic (*) rupere, lovire cu străpungere	Descrierea incidentului tehnic																																																															
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11																																																															
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																																																															

Forma inițială a 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	Forma propusă consultării publice a proiectului de Ordin privind modificarea 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	Observații și propuneri primite	Argumentare ANRE	Forma finală a proiectului de Ordin față de forma propusă consultării publice
<p>(*) Nu sunt considerate incidente tehnice cele de natura corозиunilor, fisurilor și porilor ce pot apărea la obiectivele SD, cu excepția celor care sunt provocate de calamități naturale: inundații, alunecări de teren, cutremure etc.</p> <p>(6) ANRE poate să nu ia în considerare volumele de gaze naturale achiziționate în vederea compensării volumelor disipate în atmosferă în urma incidentului tehnic, dacă OSD nu a notificat conform prevederilor alin. (5).</p>	<p>(6) ANRE poate să nu ia în considerare volumele de gaze naturale achiziționate în vederea compensării volumelor disipate în atmosferă în urma incidentului tehnic, dacă OSD nu a notificat conform prevederilor alin. (5).</p>			<p>(*) Nu sunt considerate incidente tehnice cele de natura corозиunilor, fisurilor și porilor ce pot apărea la obiectivele SD, cu excepția celor care sunt provocate de calamități naturale: inundații, alunecări de teren, cutremure etc.”</p> <p>La articolul 10, alineatul (6) se abrogă.</p>
<p>Art. 13 – [...]</p> <p>(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: [...]</p> <p>b) volumele de gaze naturale care nu se încadrează în consumul tehnologic din SD, prevăzute în tabelul nr. 5³ de la alin. (5); [...]</p> <p>d) lungimea conductelor și a racordurilor la sfârșitul anului, prevăzute în tabelul nr. 5⁵ de la alin. (5); [...]</p> <p>(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.</p> <p>[...]</p> <p style="text-align: right;">Tabelul nr. 5³</p> <p>Volumele de gaze naturale care nu se încadrează în consumul tehnologic din sistemul de distribuție a gazelor naturale la sfârșitul anului.....</p>	<p>Art. 13 – [...]</p> <p>(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: [...]</p> <p>d) lungimea conductelor și a racordurilor la sfârșitul anului, prevăzute în tabelul nr. 5⁵ de la alin. (5); [...]</p> <p>(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. [...]</p>	<p>D.G.S.R.</p> <p>La articolul 13 alin. (4), lit. b), se elimină.</p> <p>Justificare: conform celor menționate mai jos.</p> <p>D.G.S.R.</p> <p>La articolul 13 alin. (5) tabelului nr. 5³ – “Volumele de gaze naturale care nu se încadrează în consumul tehnologic din sistemul de distribuție a gazelor naturale la sfârșitul anului.....”, se elimină.</p>	<p>D.G.S.R.</p> <p>Se acceptă</p> <p>D.G.S.R.</p> <p>Se acceptă</p>	<p><u>La articolul 13 alineatul (4), literele b) și d) se abrogă.</u></p> <p><u>La articolul 13 alineatul (5), tabellele nr. 5³ și 5⁵ se abrogă.</u></p>

Forma inițială a 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								Forma propusă consultării publice a proiectului de Ordin privind modificarea 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								Observații și propuneri primite		Argumentare ANRE		Forma finală a proiectului de Ordin față de forma propusă consultării publice	
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										Justificare: Informațiile precizate în Tabelul 5 ³ cuprind volume de gaze naturale care NU se încadrează în prevederile metodologiei (sunt definite explicit la art. 3 alin. 4). În fapt există situații pentru care nu se poate estima cantitatea de gaze naturale, respectiv nu există prezentată în metodologie o metodă de estimare/calcul al prejudiciului/volumului (cum ar fi: în cazul utilizării de instalații clandestine de racordare la SD, volumele necesare compensării pierderilor ca urmare a intervențiilor neautorizate asupra mijloacelor de măsurare, etc.) Având în vedere că metodologia prezintă formule de evaluare doar pentru cazurile în care există volume de gaze pierdute conform art. 6....12, în cazul în care considerați că aceste informații sunt necesare ANRE, vă rugăm să ne precizați formulele /criteriile folosite pentru evaluarea acestor cantitățicare nu vor face obiectul recunoașterii în CT.				
	[m ³]	[MWh]	[m ³]	[MWh]	[m ³]	[MWh]	[m ³]	[MWh]													
	1	2	3	4	5	6	7	8													
Ianuarie																					
.....																					
Decembrie																					
TOTAL																					
Volumele de gaze naturale necesare compensării pierderilor cauzate de intervențiile neautorizate ale terților asupra echipamentelor/sistemelor de măsură, respectiv								Volumele de gaze naturale necesare compensării pierderilor generate de folosirea instalațiilor clandestine racordate la SD		Total											
deteriorarea, modificarea fără drept sau blocarea funcționării acestora				ocolirea indicațiilor acestora, prin realizarea de instalații clandestine																	
[m ³]	[MWh]	[m ³]	[MWh]	[m ³]	[MWh]	[m ³]	[MWh]	[m ³]	[MWh]												
9	10	11	12	13	14	15=1+3+...+13		16=2+4+...+14													
Notă: m ³ sunt în condiții standard de presiune și temperatură [...]																					
Tabelul nr. 5 ⁵										Tabelul nr. 5 ⁵											

Lungimea conductelor și a racordurilor						
Obiective sector gaze naturale	Situația la sfârșitul anului precedent celui pentru care se raportează consumul tehnologic					
	Sistem de distribuție, regim de presiune *					
	Conducte distribuție [km]		Racorduri [km]		Racorduri [buc.]	
	OL	PE	OL	PE	OL	PE
	1	2	3	4	5	6
Sistem de distribuție a gazelor naturale						
Magistrală directă						

Situația la sfârșitul anului pentru care se raportează consumul tehnologic					
Sistem de distribuție, regim de presiune *					
Conducte distribuție [km]		Racorduri [km]		Racorduri [buc.]	
OL	PE	OL	PE	OL	PE
7	8	9	10	11	12

Situația diferențe dintre anul pentru care se raportează consumul tehnologic și cel precedent					
Sistem de distribuție, regim de presiune *					
Lungimi conducte distribuție [%]		Lungimi racorduri [%]		Bucăți racorduri [%]	
OL	PE	OL	PE	OL	PE
$13 = \frac{7-1}{1} \times 100$	$14 = \frac{8-2}{2} \times 100$	$15 = \frac{9-3}{3} \times 100$	$16 = \frac{10-4}{4} \times 100$	$17 = \frac{11-5}{5} \times 100$	$18 = \frac{12-6}{6} \times 100$

Forma inițială a 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	Forma propusă consultării publice a proiectului de Ordin privind modificarea 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	Observații și propuneri primite	Argumentare ANRE	Forma finală a proiectului de Ordin față de forma propusă consultării publice
* Se completează distinct pentru regim de presiune înaltă/medie/reduasă/joasă	* Se completează distinct pentru regim de presiune înaltă/medie/reduasă/joasă			
<p>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:</p> <p>a) data și locul în care s-a produs incidentul tehnic în SD; [...]</p>	<p>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<u>până la</u> data <u>prevăzută la art. 13 alin. (4) în care s-a emis notificarea prevăzută anterior</u>, următoarele: [...]</p>	<p>D.G.S.R. La articolul 13², partea introductivă se modifică și va avea următorul cuprins: 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 notifiece transmită la ANRE, până la data prevăzută la art. 13 alin. (4), următoarele informații:</p> <p>a) data și locul în care s-a produs incidentul tehnic în SD programul de lucru, foaia de manevră, ordinul de serviciu sau orice referință unică utilizată de SD la înregistrarea incidentului;”</p> <p>Justificare: Reformulare în scop de clarificare, având în vedere că pentru evidența incidentelor tehnice trebuie sa existe o referință unica</p>	<p>D.G.S.R. Se acceptă</p> <p>D.G.S.R. Se acceptă parțial – se reformulează</p>	<p>La articolul 13², partea introductivă și litera a) se modifică și vor avea următorul cuprins: „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 notifiece transmită la ANRE, până la data prevăzută la art. 13 alin. (4), următoarele informații:</p> <p>-----</p> <p><u>a) data și locul în care s-a produs incidentul tehnic în SD, precum și programul de lucru, foaia de manevră, ordinul de serviciu sau orice altă referință unică utilizată de OSD la înregistrarea incidentului;”</u></p>
<p>Art. 15 – [...]</p> <p>(1¹) Reducerea consumului tehnologic anual din SD constă, în principal, în următoarele:</p> <p>a) întreținerea/repararea/modernizarea/reabilitarea/înlocuirea, în regim de urgență, a tronsoanelor de conductă ale SD la care au fost constatate periodic pierderi de gaze naturale;</p> <p>b) intensificarea activității de detectare a pierderilor de gaze naturale;</p> <p>c) remedierea, în regim de urgență, a neetanșeităților constatate la obiectivele din sectorul gazelor naturale;</p> <p>d) modernizarea stațiilor de protecție catodică în vederea depistării la timp a locurilor deteriorării izolației la conductele din oțel;</p> <p>e) diminuarea factorilor care conduc la producerea coroziunii conductelor de gaze naturale.</p>		<p>D.G.S.R. La articolul 15, alineatul (1¹) se modifică și va avea cu următorul cuprins: (1¹) Operatorii de distribuție își organizează activitatea astfel încât prin aplicarea adecvată a programelor anuale de mentenanță și de investiții să beneficieze de reducerea cantităților de gaze naturale achiziționate pentru compensarea pierderilor din SD.</p> <p>Justificare Formulările introduse prin ultima modificare a metodologiei sunt mult prea generice având în vedere că, volumele necesare operării pot fi generate și de dezvoltarea rețelelor, agresiunea terților, incidentele provocate de calamități naturale etc. care nu sunt sub controlul OSD.</p>	<p>D.G.S.R. Se acceptă parțial – se introduce un nou articol Dispozițiile alin. (1¹) de la art. 15 fac referire la metodele principale care trebuie luate în considerare pentru reducerea consumului tehnologic anual din SD și nu implică faptul că acestea ar fi unice.</p>	<p><u>La articolul 15, după alineatul (1¹) se introduce un nou alineat, alineatul (1²) cu următorul cuprins:</u> <u>„OSD are obligația să ia în considerare, la stabilirea programului anual de mentenanță a conductelor SD și în planurile de investiții aferente SD pe 5 ani aprobate de ANRE, reducerea cantităților de gaze naturale prevăzute la art. 3 alin. (2), care trebuie să fie consumate de către acesta pentru asigurarea parametrilor tehnologici necesari desfășurării activității de distribuție a gazelor naturale.”</u></p>

Forma inițială a 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	Forma propusă consultării publice a proiectului de Ordin privind modificarea 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	Observații și propuneri primite	Argumentare ANRE	Forma finală a proiectului de Ordin față de forma propusă consultării publice
	În tot cuprinsul metodologiei termenul „bari” se modifică și se înlocuiește cu termenul „bar”.			În tot cuprinsul metodologiei termenul „bari” se modifică și se înlocuiește cu termenul „bar”.

D.G.S.R.

Cu titlu de observație generală, considerăm că este necesară o consultare a reprezentanților ANRE cu operatorii din piață cu privire la clarificarea principiilor ce stau la baza unor articole propuse prin documentul supus dezbaterii publice precum și cele suplimentare la alte prevederi ce nu au fost cuprinse în propunerea dumneavoastră.

În acest sens, după centralizarea observațiilor primite și publicarea sintezei observațiilor pe pagina de internet a ANRE, vă rugăm să aveți amabilitatea de a organiza o întâlnire de dezbatere a acestor observații. Mulțumim pentru înțelegere

Șef Serviciu SRTGN
Mihaela VINTILĂ

Expert SRTGN
Dragoș Florin ARHIRE