

**Sinteza observațiilor la Proiectul de ORDIN privind modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de distribuție în sectorul gazelor naturale, an tranziție (dezbateri publice 18.07.2023 – 18.08.2023)**

Art. din DD	Text propus ANRE	Denumire operator	Text propus operator	Explicații și comentarii operator	Rezoluția ANRE
<b>I punct nou Art. 75 (1<sup>1</sup>)</b>	<b>Propunere suplimentară completare art. 75 din Metodologie</b>	<b>ACUE DELGAZ DGSR</b>	<p>La art. 75 după alin (1) se introduce un nou alineat, alin. (1<sup>1</sup>) cu următorul cuprins:</p> <p><b>(1<sup>1</sup>) Pentru ca racordarea la ST să fie considerată viabilă din punct de vedere tehnic, suplimentar față de prevederile alin. (1), locurile de consum pentru care clienții finali pot beneficia de tarif de distribuție de proximitate trebuie să îndeplinească cumulativ următoarele criterii:</b></p> <p><b>a) să fie amplasate la o distanță de maximum 1 km, în linie dreaptă, față de sistemul național de transport;</b></p> <p><b>b) să fie alimentate din conducte care funcționează în regim de medie presiune.</b></p>	<p>ACUE, DELGAZ</p> <p>Propunem modificarea prevederilor referitoare la aplicarea tarifului de proximitate, prin includerea unor condiții tehnice referitoare la soluțiile de alimentare din SNT și respectiv SD pentru clienții care pot beneficia de tariful de proximitate, respectiv distanța maximă de amplasare a locului de consum față de SNT și alimentarea prin conducte de distribuție care funcționează la presiune medie.</p> <p><b>DGSR</b></p> <p>În justificarea celor mai sus propuse, vă rugăm să aveți în vedere faptul că, din constatările noastre, o parte din avizele tehnice de racordare emise de SNTGN Transgaz nu au luat în considerare prevederile Normelor tehnice privind posibilitatea reală de alimentare din sistemul național de transport a locurilor de consum pentru care se solicită racordarea la SNT, locuri de consum care din punct de vedere tehnic se află în imposibilitatea de a fi alimentate prin intermediul unui racord și al unei stații de reglare măsurare de înaltă presiune, respectivele obiective de transport trebuind să fie amplasate în intravilanul localității (spre exemplu CET Palas Constanța etc.)</p> <p>În astfel de situații, în lipsa unor prevederi referitoare la posibilitățile reale de alimentare din sistemul național de transport, OD nu are criterii certe de refuz a solicitărilor de acordare a tarifului de distribuție de proximitate, singurul criteriu</p>	<b>Nu se accepta,</b> propunerea nu este susținută pe baza unor argumente prevăzute în normele tehnice în vigoare

**Sinteza observațiilor la Proiectul de ORDIN privind modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de distribuție în sectorul gazelor naturale, an tranziție (dezbatere publică 18.07.2023 – 18.08.2023)**

				tehnic valabil fiind consumul din anul anterior care trebuie să fie mai mare de 100.000 MWh.	
<b>I punct nou Art. 75 (4)</b>	<p><b>Propunere suplimentară de modificare a art. 75 (4) din Metodologie</b></p> <p>(4) Pentru ca racordarea la ST să fie considerată viabilă din punct de vedere economic pentru solicitant, analiza economică trebuie să demonstreze că valoarea estimată a investiției comunicată prin avizul tehnic prevăzut la alin (1) lit. a) și cea a obiectivelor precizate la alin. (2) poate fi recuperată de solicitantul tarifului de distribuție de proximitate în termen de 5 ani de la momentul racordării, prin economia de costuri realizată ca urmare a neplății tarifului de distribuție, pe baza unui volum de gaze naturale consumat de solicitant, egal cu cel realizat în ultimul an calendaristic încheiat.</p>	<p>PREMIER TRUE ENERGY MANAGEMENT</p>	<p>Art. 75 – (4) Pentru ca racordarea la ST să fie considerată viabilă din punct de vedere economic pentru solicitant, analiza economică trebuie să demonstreze că valoarea estimată a investiției comunicată prin avizul tehnic prevăzut la alin (1) lit. a) și cea a obiectivelor precizate la alin. (2) poate fi recuperată de solicitantul tarifului de distribuție de proximitate în termen de 5 ani de la momentul racordării, prin economia de costuri realizată ca urmare a neplății tarifului de distribuție, pe baza unui volum de gaze naturale consumat de solicitant, egal cu cel realizat în ultimul an calendaristic încheiat <b>sau în ultimul an de funcționare, după caz.</b></p>	<p><b>PREMIER</b>  <b>Justificare:</b> este necesară această completare pentru o claritate în modul de elaborare a analizei economice bazată pe calculul corect al economiei de costuri, raportată la volumul de gaze naturale aferent unui an de funcționare. Scopul reglementării este de a justifica impactul financiar în condițiile capacităților instalate și al consumului efectiv realizat într-un an de funcționare.</p> <p><b>TRUE ENERGY MANAGEMENT</b>  Motivația completării proiectului de ordin este pentru aducerea unei clarificări în determinarea analizei economice, raportată la capacitățile instalate și la consumul efectiv realizat într-un an de funcționare pentru un client care a avut activitatea întreruptă din motive obiective.</p>	<p><b>Se accepta cu reformulare Art. 75 – (4)</b> Pentru ca racordarea la ST să fie considerată viabilă din punct de vedere economic pentru solicitant, analiza economică trebuie să demonstreze că valoarea estimată a investiției comunicată prin avizul tehnic prevăzut la alin (1) lit. a) și cea a obiectivelor precizate la alin. (2) poate fi recuperată de solicitantul tarifului de distribuție de proximitate în termen de 5 ani de la momentul racordării, prin economia de costuri realizată ca urmare a neplății tarifului de distribuție, pe baza unui volum de gaze naturale consumat de</p>

**Sinteza observațiilor la Proiectul de ORDIN privind modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de distribuție în sectorul gazelor naturale, an tranziție (dezbatere publică 18.07.2023 – 18.08.2023)**

					solicitant, egal cu cel realizat în ultimul an calendaristic încheiat sau în ultimele 12 luni consecutive de funcționare, anterioare cererii de acordare a tarifului de proximitate.”
<b>I punct nou Art. 77<sup>1</sup></b>	<b>Propunere suplimentară de completare Metodologie cu art. 77<sup>1</sup></b>	ACUE DELGAZ DGSR	<b>După articolul 77, se introduce un articol nou art. 77<sup>1</sup>, cu următorul conținut:</b> <b>În cazul în care, la sfârșitul intervalului 1 iulie a anului anterior - 30 iunie a anului curent, consumul înregistrat la locul de consum este mai mic decât cantitatea minimă prevăzută la art. 148 alin. (2) lit. d) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, pentru racordarea clienților industriali la sistemul de transport, locul de consum se va reîncadra în categoria de clienți corespunzătoare consumului realizat în anul tarifar încheiat, începând cu data de 1 iulie, respectiv începând cu prima zi imediat următoare citirii de operator a indexului echipamentului de măsurare pentru o perioadă de 365 de zile calendaristice.</b>	ACUE Propunem includerea unui nou articol, prin care să fie clarificat mecanismul de reîncadrare în categoria de clienți și în cazul clientului care a beneficiat de tariful de proximitate, corespunzătoare consumului realizat, în funcție de consumul efectiv realizat în cursul anului tarifar încheiat.  DGSR  Propunerea are în vedere corelarea cu prevederile punctului 2.31 din Condițiile generale de contractare pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale, aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 78/2020, cu modificările și completările ulterioare.	<b>Nu se accepta</b> completarea metodologiei cu aceasta prevedere, întrucât nu face obiectul Metodologiei de tarificare, prevederile referitoare la reîncadrarea consumatorilor fiind prevăzute în contractul de distribuție a gazelor naturale și condițiile generale de contractare

**Sinteza observațiilor la Proiectul de ORDIN privind modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de distribuție în sectorul gazelor naturale, an tranziție (dezbatere publică 18.07.2023 – 18.08.2023)**

<b>I. Art. 92 a)</b>	Art. 92 – La stabilirea veniturilor reglementate și a tarifelor de distribuție reglementate pentru anul 2024, se vor respecta următoarele reguli specifice:  a) valoarea ratei reglementate a rentabilității capitalului investit este cea aprobată pentru perioada a patra de reglementare, respectiv 6,39%.	ACUE DELGAZ	Art. 92 La stabilirea veniturilor reglementate și a tarifelor de distribuție reglementate pentru anul 2024, pe lângă prevederile prezentei metodologii, se vor respecta și următoarele reguli specifice:  a) valoarea ratei reglementate a rentabilității capitalului investit <b>exprimată în termeni reali, înainte de impozitare</b> este cea aprobată pentru perioada a patra de reglementare, respectiv 6,39%;	Propunere de completare pentru corelare cu prevederi metodologie.	<b>Se accepta</b> , pentru corelarea cu celelalte prevederi ale Metodologiei
<b>I. Art. 92 a1) și a2)</b>	Litere noi	ACUE DGSR DELGAZ	<b>După litera a), se adaugă alineatele a1 și a2, cu următorul conținut:</b>  <b>a1) pentru imobilizările corporale și necorporale noi, puse în funcțiune, aferente sistemului de distribuție, valoarea stimulentului este de 1 punct procentual peste rata reglementată a rentabilității capitalului investit precizată la lit. a);</b>  <b>a2) pentru imobilizările corporale și necorporale noi, puse în funcțiune, aferente sistemului de distribuție a gazelor naturale, realizate din fonduri proprii în cadrul unor proiecte în care au fost atrase și fonduri europene nerambursabile, valoarea</b>	Propuneri de completare pentru includere valori stimulent, având în vedere că în Metodologie nu sunt cuprinse în mod distinct valorile pentru stimulent.  Aceste valori apar în Ordinul 217 de aprobare a Metodologiei, cu referire la perioada a 4-a de reglementare.	<b>Nu se accepta</b> având în vedere faptul că Ordinul 217/2018 prevedea instituirea unui stimulent doar pentru perioada a IV-a de reglementare. Totodată, având în vedere politica europeană care descurajează consumul de gaze naturale în favoarea surselor nepoluante de energie nu se mai stimulează suplimentar investițiile în rețelele de distribuție gaze naturale.

**Sinteza observațiilor la Proiectul de ORDIN privind modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de distribuție în sectorul gazelor naturale, an tranziție (dezbatere publică 18.07.2023 – 18.08.2023)**

			stimulentului este de 2 puncte procentuale peste rata reglementată a rentabilității capitalului investit precizată la lit. a) .		
I. Art 92 litere noi a <sup>1</sup> ) si a <sup>2</sup> )	Litere noi	PREMIER	<p><b>Propunere de completare cu literele a<sup>1</sup>) si a<sup>2</sup>)</b></p> <p>“a<sup>1</sup>) Pentru anul 2024, pentru imobilizările corporale și necorporale noi, puse în funcțiune, aferente sistemului de distribuție, se stabilește un stimulent în valoare de 1 punct procentual peste rata reglementată a rentabilității capitalului investit evidențiată la lit. a).</p> <p>a<sup>2</sup>) Prin derogare de la lit. a<sup>1</sup>), pentru anul 2024, pentru imobilizările corporale și necorporale noi, puse în funcțiune, aferente sistemului de distribuție a gazelor naturale, realizate din fonduri proprii în cadrul unor proiecte în care au fost atrase și fonduri europene nerambursabile, se stabilește un stimulent în valoare de 2 puncte procentuale peste rata reglementată a rentabilității capitalului investit evidențiată la lit. a).”</p>	Propunere de completare cu literele a1) si a2) cu privire la stimulent acordat pentru anul 2024:	<b>Nu se accepta</b> având în vedere considerentele de mai sus.
<b>I. Art. 92 b)</b>	b) valoarea costurilor operaționale controlabile, se fundamentează de către OD având în vedere valoarea realizată în anul 2022, însă nu poate depăși valoarea	ACUE DELGAZ DGSR	b) valoarea costurilor operaționale controlabile se fundamentează de către OD, având în vedere valoarea realizată în anul 2022, însă nu poate depăși valoarea <del>acceptată de ANRE</del> <b>fundamentată pentru anul</b>	Propunere de reformulare pentru corelare cu formulările de la lit. c) si d).	<b>Se accepta</b> având în vedere faptul că la data fundamentării costurilor pentru anul 2024, costurile

**Sinteza observațiilor la Proiectul de ORDIN privind modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de distribuție în sectorul gazelor naturale, an tranziție (dezbatere publică 18.07.2023 – 18.08.2023)**

	acceptată de ANRE pentru anul 2023, ajustată cu rata estimată a inflației pentru anul 2024, valoarea ratei anuale de creștere a eficienței economice, precum și cu eventualele costuri operaționale neprevăzute cu caracter permanent, apărute în anul 2023;		<b>2023</b> , ajustată cu rata estimată a inflației pentru anul 2024, cu valoarea ratei anuale de creștere a eficienței economice aprobată pentru perioada a patra de reglementare, precum și cu eventualele costuri operaționale neprevăzute cu caracter permanent, apărute în anul 2023;		acceptate nu sunt încă determinate.
<b>I. Art.92 b)</b>	b) valoarea costurilor operaționale controlabile, se fundamentează de către OD având în vedere valoarea realizată în anul 2022, însă nu poate depăși valoarea acceptată de ANRE pentru anul 2023, ajustată cu rata estimată a inflației pentru anul 2024, valoarea ratei anuale de creștere a eficienței economice, precum și cu eventualele costuri operaționale neprevăzute cu caracter permanent, apărute în anul 2023;	PREMIER	„valoarea costurilor operaționale controlabile se fundamentează de către OD, având în vedere valoarea realizată în anul 2022, însă nu poate depăși valoarea acceptată de ANRE pentru anul 2023 <b>corectată cu costurile neprevăzute cu caracter permanent justificate ale anului 2022 și neincluse în stabilirea tarifului de distribuție pentru anul 2023</b> , ajustată cu rata estimată a inflației pentru anul 2024, cu valoarea ratei anuale de creștere a eficienței economice aprobată pentru perioada a patra de reglementare, precum și cu eventualele costuri operaționale neprevăzute cu caracter permanent, apărute în anul 2023”.	<b>Justificare:</b> În urma fuziunii cu societatea BERG Sistem Gaz SRL din 31.12.2022, costurile operaționale ale acestei societăți nu au fost incluse în costurile neprevăzute aferente anului 2022 pentru stabilirea tarifelor de distribuție 2023. Prin urmare, pentru stabilirea tarifelor anului 2024, Premier Energy are nevoie de recunoașterea în tarife și a acestor costuri.	<b>Nu se accepta</b> deoarece potrivit prevederilor Metodologiei costurile de natura OPEX apărute în urma unei fuziuni prin absorbție realizate în cursul perioadei de reglementare și care sunt necesare societății absorbante pentru desfășurarea activității de distribuție se includ în costurile neprevăzute cu caracter permanent.
<b>I. Art. 92 c)</b>	c) valoarea costurilor cu personalul se fundamentează de către OD, pe baza valorii realizate în anul 2022, ajustată cu rata realizată a inflației din	ACUE DGSR	c) valoarea costurilor cu personalul se fundamentează de către OD, <b>având în vedere valoarea prognozată pentru anul 2024, realizată în anul 2022</b> , însă nu	<b>ACUE, DELGAZ</b>  Propunere de completare, considerăm necesară includerea și a ajustării și cu creșterea procentuală a	<b>Nu se accepta</b> pentru evitarea supraevaluării costurilor cu personalul și

**Sinteza observațiilor la Proiectul de ORDIN privind modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de distribuție în sectorul gazelor naturale, an tranziție (dezbatere publică 18.07.2023 – 18.08.2023)**

	anul 2023 și rata estimată a inflației pentru anul 2024, însă nu poate depăși valoarea fundamentată pentru anul 2023, ajustată cu rata cumulată a inflației realizate pentru perioada 2020-2023, rata estimată a inflației pentru anul 2024 și cu eventualele costuri neprevăzute cu personalul, cu caracter permanent, recunoscute de ANRE pe parcursul perioadei a patra de reglementare;		poate depăși valoarea fundamentată pentru anul 2023, ajustată cu rata cumulată a inflației realizate pentru perioada 2020-2023, <b>cu creșterea procentuală a costurilor cu personalul fundamentate pentru anul 2023 față de anul 2022</b> , cu rata estimată a inflației pentru anul 2024 și cu eventualele costuri neprevăzute cu personalul, cu caracter permanent, recunoscute de ANRE pe parcursul perioadei a patra de reglementare sau apărute în anul 2023;	costurilor cu personalul fundamentate pentru anul 2023, față de anul 2022.  <b>DGSR</b> Textul inițial inclus în proiectul de ordin <b>doar actualizează venitul salarial al angajaților din 2023 cu rata inflației prognozate pentru 2024</b> , practic se menține puterea de cumpărare din 2023 <b>fără să existe posibilitatea acordării oricărei creșteri salariale aferente anului 2024</b> fapt ce va pune o presiune semnificativă asupra capacității companiei de a atrage sau menține forța de munca calificată în condițiile unei lipse acute de specialiști ( <i>instalatori, sudori</i> ) pe piața forței de munca dedicate sectorului gazelor naturale și a unei concurențe foarte puternice din partea altor angajatori; nu există posibilitatea unor angajări suplimentare de personal având în vedere creșterea volumului de activitate	implicit a unor corectii semnificative de închidere a anului, având în vedere faptul că operatorii care au propus această modificare, nu au acordat în anul 2023 creșterile salariale până la nivelul costurilor acceptate în tarife. Totodată, la ajustarea tarifelor pentru anul 2023 s-a aprobat o creștere a costurilor cu personalul de 32% reprezentând actualizarea costurilor fundamentate cu rata inflației pentru perioada 2021-2023
<b>I. Art. 92 c)</b>	c) valoarea costurilor cu personalul se fundamentează de către OD, având în vedere valoarea realizată în anul 2022, însă nu poate depăși valoarea fundamentată pentru anul 2023, ajustată cu rata cumulată a inflației realizate pentru perioada 2020-2023, rata estimată a inflației pentru anul 2024 și cu eventualele	DELGAZ	c) valoarea costurilor cu personalul se fundamentează de către OD, având în vedere valoarea realizată în anul 2022, însă nu poate depăși valoarea fundamentată pentru anul 2023, ajustată cu rata cumulată a inflației realizate pentru perioada 2020-2023, <b>cu creșterea procentuală a costurilor cu personalul fundamentate pentru anul 2023 față de anul 2022</b> , cu	Propunere de completare, considerăm necesară, includerea și a ajustării și cu creșterea procentuală a costurilor cu personalul fundamentate pentru anul 2023 față de anul 2022.	<b>Nu se accepta</b> pentru evitarea supraevaluării costurilor cu personalul și implicit a unor corectii semnificative de închidere a anului, având în vedere faptul că operatorii

**Sinteza observațiilor la Proiectul de ORDIN privind modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de distribuție în sectorul gazelor naturale, an tranziție (dezbatere publică 18.07.2023 – 18.08.2023)**

	costuri neprevăzute cu personalul, cu caracter permanent, recunoscute de ANRE pe parcursul perioadei a patra de reglementare sau apărute în anul 2023;		rata estimată a inflației pentru anul 2024 și cu eventualele costuri neprevăzute cu personalul, cu caracter permanent, recunoscute de ANRE pe parcursul perioadei a patra de reglementare sau apărute în anul 2023;		care au propus această modificare, nu au acordat în anul 2023 creșterile salariale până la nivelul costurilor acceptate în tarife. Totodată, la ajustarea tarifelor pentru anul 2023 s-a aprobat o creștere a costurilor cu personalul de 32% reprezentând actualizarea costurilor fundamentate cu rata inflației pentru perioada 2021-2023
<b>I. Art.92 c)</b>	c) valoarea costurilor cu personalul se fundamentează de către OD, având în vedere valoarea realizată în anul 2022, însă nu poate depăși valoarea fundamentată pentru anul 2023, ajustată cu rata cumulată a inflației realizate pentru perioada 2020-2023, rata estimată a inflației pentru anul 2024 și cu eventualele costuri neprevăzute cu personalul, cu caracter permanent, recunoscute de ANRE pe parcursul perioadei a patra de reglementare sau apărute în anul 2023;	PREMIER	„valoarea costurilor cu personalul se fundamentează de către OD, având în vedere valoarea realizată în anul 2022, însă nu poate depăși valoarea fundamentată pentru anul 2023 <b>corectată cu costurile personal cu caracter permanent justificate ale anului 2022 și neincluse în stabilirea tarifului de distribuție pentru anul 2023</b> , ajustată cu rata cumulată a inflației realizate pentru perioada 2020-2023, rata estimată a inflației pentru anul 2024 și cu eventualele costuri neprevăzute cu personalul, cu caracter permanent, recunoscute de ANRE pe parcursul perioadei a	<b>Justificare:</b> idem punct b). De asemenea, metodologia de stabilirea a tarifului de distribuție 2024 trebuie să aibă în vedere și nevoia de ajustare justificată a numărului de personal în cursul anului 2024 (similar începerii unei noi perioade de fundamentare).	<b>Nu se accepta</b> deoarece tratarea costurilor neprevazute cu caracter permanent este prevazuta de Metodologie



**Sinteza observațiilor la Proiectul de ORDIN privind modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de distribuție în sectorul gazelor naturale, an tranziție (dezbatere publică 18.07.2023 – 18.08.2023)**

			patra de reglementare sau apărute în anul 2023”.		
<b>I. Art.92 d)</b>	d) valoarea costurilor aferente securității muncii se fundamentează de către OD, având în vedere valoarea realizată în anul 2022, însă nu poate depăși valoarea fundamentată pentru anul 2023, ajustată cu rata cumulată a inflației realizate pentru perioada 2020-2023, rata estimată a inflației pentru anul 2024 și cu eventualele costuri neprevăzute aferente securității muncii, cu caracter permanent, recunoscute de ANRE pe parcursul perioadei a patra de reglementare sau apărute în anul 2023;	ACUE DELGAZ DGSR	d) valoarea costurilor aferente securității muncii se fundamentează de către OD, având în vedere valoarea realizată în anul 2022, însă nu poate depăși valoarea fundamentată pentru anul 2023, ajustată cu rata cumulată a inflației realizate pentru perioada 2020-2023, rata estimată a inflației pentru anul 2024 și cu eventualele costuri neprevăzute aferente securității muncii, cu caracter permanent, recunoscute de ANRE pe parcursul perioadei a patra de reglementare sau apărute în anul 2023 <b>sau fundamentate de operator începând cu anul 2024;</b>	<b>ACUE, DELGAZ</b>  Propunere de completare, pentru includerea și a costurilor neprevăzute aferente securității muncii fundamentate de operator începând cu anul 2024.  <b>DGSR</b> In justificarea celor mai sus propuse, va rugam sa aveți în vedere includerea cheltuielilor cu spălarea echipamentelor de lucru în categoria costurilor aferente securității muncii începând cu anul 2024. Aceste costuri nu au fost incluse inițial la fundamentarea tarifelor de distribuție aferente perioadei în vigoare întrucât la momentul respectiv, anul 2018, proiectul pilot nu era încă demarat si astfel nu existau date concrete în vederea susținerii unei decizii privind implementarea la nivelul întregii companii. În urma finalizării proiectului pilot în anul ... si a concluzionării ca este de importanta maxima pentru îmbunătățirea condițiilor de munca ale angajaților curățarea si întreținerea echipamentului individual de protecție într-un mediu controlat compania a solicitat în fiecare an începând cu ... includerea acestor cheltuieli în categoria costurilor recunoscute în tariful de distribuție în vederea demarării contractării si ulterior a implementării proiectului în toate direcțiile regionale ale companiei. Dorim sa reamintim pe aceasta cale ca întreținerea si curățarea echipamentului individual de protecție reprezintă o obligație legală a angajatorului conform prevederilor în domeniul Securității și Sănătății în Muncă, precum și una din măsurile absolut necesare pentru îmbunătățirea protecției	<b>Nu se accepta completarea deoarece</b> costurile neprevăzute se justifica doar ex-post, nu pot fi fundamentate

**Sinteza observațiilor la Proiectul de ORDIN privind modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de distribuție în sectorul gazelor naturale, an tranziție (dezbatere publică 18.07.2023 – 18.08.2023)**

				epidemiologice a personalului de teren, mai ales având în vedere contextul pandemic recent. Astfel, ținând cont de specificul activității și riscurile de accidentare și îmbolnăvire profesională, echipamentul individual de protecție utilizat de către angajații Distrigaz Sud Rețele trebuie să dețină proprietăți antistatice și ignifuge. În vederea asigurării unui nivel corespunzător de securitate prin păstrarea acestor proprietăți specifice, Distrigaz Sud Rețele dorește implementarea unui proiect prin care echipamentul individual de protecție să fie supus unui proces de curățare și întreținere profesional și controlat. Prin serviciile de curățare, angajatorul are controlul asupra procesului și a numărului de spălări pentru fiecare sortiment de echipament individual de protecție acordat salariaților. Fiecare sortiment are garantată păstrarea calităților de protecție pentru un număr limitat de spălări, asigurând în același timp decontaminarea în cazul expunerii la contact cu persoane infectate cu agenți patogeni. Spălarea va fi realizată cu respectarea condițiilor impuse de producător (condiții de temperatură și substanțe utilizate). Toate sortimentele de echipamente individuale de protecție supuse curățării și întreținerii sunt identificate printr-un sistem de urmărire individualizat (sistem informatic prin cod de bare), în acest mod asigurându-se păstrarea și monitorizarea calităților de protecție și siguranță pentru care au fost concepute. Prin serviciile de întreținere, angajatorul se asigură că toate intervențiile asupra echipamentelor sunt realizate profesional, cu garantarea păstrării calităților de protecție.	
<b>I. Art. 92 f1)</b>	Litera noua	ACUE DGSR	<b>f1) prevederile art. 13 alin. 7 lit. a) referitoare la recunoașterea</b>	ACUE, DELGAZ	<b>Nu se accepta</b> eliminarea

**Sinteza observațiilor la Proiectul de ORDIN privind modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de distribuție în sectorul gazelor naturale, an tranziție (dezbatere publică 18.07.2023 – 18.08.2023)**

		DELGAZ	<p><b>costurilor cu consumul tehnologic, se modifică după cum urmează:</b></p> <p><b>„ a ) pentru OD care au realizat separarea legală, pentru cantitățile de gaze naturale achiziționate prin mecanisme de alocare cantități conform OUG 27/2022 și pentru cantitățile achiziționate de OD în nume propriu, în mod transparent, concurențial, prețul de achiziție recunoscut de ANRE va fi prețul efectiv realizat de OD;</b></p>	<p>Propunem suplimentar includerea unor prevederi referitoare la modul de recunoaștere a costurilor cu CT, motivat de următoarele:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– situația actuală în care OD are alocate prin mecanismul reglementat de alocare conform OUG 27/2022 volume ferme la preț reglementat; - în situația în care achiziția de gaze naturale este făcută de către OD prin proceduri concurențiale, transparente și nediscriminatorii (achiziție de pe piața centralizată sau prin proceduri proprii de postare pe site), mecanismul de formare a prețului este determinat de condițiile pieței, respectiv de raportul între cerere și ofertă, pe care OD nu îl poate influența;</li> <li>– nu în ultimul rând, evoluția pieței din ultimii ani, și cu precădere din ultimul an și jumătate, marcată de volatilitate acerbă și lipsă de lichiditatea nu susțin varianta actuală de recunoaștere a prețului de achiziție, deviațiile de la o zi la alta depășind valoarea de 5% precizată în metodologie; de exemplu, în data de 9 august, prețul produsului cu livrare în luna septembrie 2023 tranzacționat pe BRM a crescut cu 19% vs tranzacțiile pentru acest produs care au avut loc în 1 august 2023.</li> </ul>	<p>mecanismului de stimulare a optimizării costului de achiziție a gazelor naturale destinate acoperirii consumului tehnologic, deoarece operatorii participă la aceeași piață, iar pretul acceptat de ANRE este în limita mediei ponderate a costurilor de achiziție ale tuturor OD, la care se adaugă o marja de 5%</p>
<b>I. Art.92 f2)</b>	Litera noua	ACUE DELGAZ	<p><b>f2) prevederile art. 13 referitoare la recunoașterea costurilor cu consumul tehnologic, se completează cu un nou alineat, alin. (8) care va avea următorul conținut:„ (8) Prevederile de la alin. (7) se aplică pentru recunoașterea costurilor realizate</b></p>	<p>ACUE</p> <p>Idem litera f1)</p> <p>DELGAZ</p>	<p><b>Nu se accepta</b> având în vedere faptul că propunerea de modificare a alin. 7 se respinge conform explicațiilor de mai sus.</p>

**Sinteza observațiilor la Proiectul de ORDIN privind modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de distribuție în sectorul gazelor naturale, an tranziție (dezbatere publică 18.07.2023 – 18.08.2023)**

			<b>de către OD, începând cu costurile realizate în anul 2023.</b>	Propunere de completare, pentru recunoașterea costurilor CT realizate în anul 2023, conform prevederilor modificate ale art. 13 alin. (7).	
<b>I. Art. 92 h)</b>	h) diferența dintre valoarea aprobată a venitului reglementat corectat aferent anului 2024 și cea realizată, se determină și se regularizează odată cu fundamentarea și aprobarea venitului reglementat și a venitului reglementat corectat pentru primul an al perioadei a cincea de reglementare..”	ACUE DELGAZ DGSR	h) diferența dintre valoarea aprobată a venitului reglementat corectat aferent anului 2024 și cea realizată, se determină și se regularizează odată cu fundamentarea și aprobarea venitului reglementat și a venitului reglementat corectat pentru primul an al perioadei a cincea de reglementare <b>sau prin liniarizare pe durata perioadei a 5-a de reglementare de comun acord cu operatorul.</b>	Propunem includerea unei completări prin care, de comun acord cu operatorul, aceste sume să poată fi recuperate și prin liniarizare pe durata perioadei a 5-a de reglementare.	<b>Se accepta</b> cu reformulare, în sensul esalonării corecțiilor și nu al liniarizării acestora
<b>I. Art. 92</b>	Completare litera nouă referitoare la închiderea anului 2023	PREMIER	j) diferența dintre valoarea aprobată a venitului reglementat corectat aferent anului 2023 și cea realizată, se determină și se regularizează odată cu stabilirea venitului reglementat și a venitului reglementat corectat aferent anului 2024	Propunem includerea unor prevederi suplimentare pentru clarificarea modului de recuperare a acestor sume.  Este necesară aceasta completare pentru o claritate și o înțelegere mai bună cu privire la regularizarea venitului aprobat 2023 vs realizat.	<b>Nu se accepta</b> , deoarece închiderea anului 2023 și a perioadei a patra de reglementare se realizează conform prevederilor metodologice
<b>I. Art. 92</b>	Litera nouă k)	PREMIER	<b>Propunere completare</b> k) Valoarea RAB se va actualiza conform prevederilor prezentei metodologii cu investițiile realizate.	<b>Justificare:</b> Este necesară aceasta completare pentru o claritate și o înțelegere mai bună cu privire la evoluția RAB.	<b>Nu se accepta</b> , deoarece investițiile se includ în BAR conform prevederilor Procedurii de investiții și ale metodologiei de tarificare.

**Sinteza observațiilor la Proiectul de ORDIN privind modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de distribuție în sectorul gazelor naturale, an tranziție (dezbatere publică 18.07.2023 – 18.08.2023)**

	<p><b>Articol nou</b></p> <p><b>Articolul II</b> – Până la data de 1 martie 2024, operatorii titulari de licență de operare a sistemelor de distribuție a gazelor naturale transmit Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei fundamentarea costurilor pentru anul 2024, în conformitate cu prevederile Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de distribuție în sectorul gazelor naturale, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 217/2018 cu modificările și completările ulterioare și ale prezentului ordin.</p>				<p>Prevedere inclusă în urma discuțiilor purtate cu operatorii de distribuție în cadrul ședinței de dezbatere a proiectului de Ordin</p>
--	---	--	--	--	--