

## CENTRALIZATOR

al propunerilor și observațiilor primite pentru proiectul de Ordin pentru modificarea și completarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei și de aprobare a Metodologiei pentru evaluarea investițiilor în proiecte de interes comun în infrastructura energetică, inclusiv a riscurilor aferente acestora

Referința în cadrul proiectului/Text	DELGAZ GRID	TRANSGAZ	Rezolutia ANRE
<b>Articolul I</b> – Metodologia de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 41/2019, cu modificările și completările ulterioare, se modifică după cum urmează:		<p><b>Propunem completarea art. I prin introducerea unui nou punct, punctul 2, după cum urmează:</b></p> <p><b>2. La articolul 2, alineatul (2), litera f), se modifică și va avea următorul cuprins:</b></p> <p>f) consum tehnologic - cantitatea de gaze naturale reprezentând consumul tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, calculat pe baza Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. <del>115/2018</del> <b>85/2023</b>;</p> <p>Propunem prezenta modificare, întrucât Ordinul ANRE nr. 115/2018 a fost abrogat de Articolul IV din Ordinul nr. 85 din 20 septembrie 2023, publicat în Monitorul Oficial nr. 869 din 27 septembrie 2023.</p>	Se accepta
<b>Articolul II</b> – 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 ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează: <ol style="list-style-type: none"> <li>La articolul 15, după alineatul 3 se introduce un nou alineat, alin. (4), cu următorul cuprins: <p>”(4) ANRE poate lua în considerare, la stabilirea venitului reglementat, respectiv a venitului reglementat corectat, valoarea proiectelor de investiții estimate a se realiza în fiecare an al perioadei de reglementare, care se încadrează în categoriile</p> </li> </ol>	<p>”(4) ANRE va lua în considerare, la stabilirea venitului reglementat, respectiv a venitului reglementat corectat:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>valoarea proiectelor de investiții estimate a se</li> </ol>		<p><b>Se respinge</b></p> <p><b>Scopul acestei metodologii este de a identifica riscurile prevazute in regulament si, eventual, acoperirea acestora printr-o metoda. Totodata, majoritatea riscurilor cerute de regulament sunt acoperite de prevederile</b></p>

<p>prevăzute la pct. 14 în cadrul ”Domeniilor tehnice prioritare” ale Anexei I din Regulamentul (UE) nr. 2022/869 al Parlamentului European și al Consiliului din 30 mai 2022 privind liniile directoare pentru infrastructurile energetice transeuropene, de modificare a Regulamentelor (CE) nr. 715/2009, (UE) 2019/943 și (UE) 2019/943 și a Directivelor 2009/73/CE și (UE) 2019/944 și de abrogare a Regulamentului (UE) nr. 347/2013.”</p>	<p>realiza în fiecare an al perioadei de reglementare, care se încadrează în categoriile prevăzute la pct. 14 în cadrul ”Domeniilor tehnice prioritare” ale Anexei I din Regulamentul (UE) nr. 2022/869 al Parlamentului European și al Consiliului din 30 mai 2022 privind liniile directoare pentru infrastructurile energetice transeuropene, de modificare a Regulamentelor (CE) nr. 715/2009, (UE) 2019/943 și (UE) 2019/943 și a Directivelor 2009/73/CE și (UE) 2019/944 și de abrogare a Regulamentului (UE) nr. 347/2013.”;</p> <p><b>2. valoarea costurilor de tip OPEX și CAPEX aferente proiectelor pilot care se derulează pe termen scurt/mediu pentru promovarea utilizării gazelor obținute cu emisii scăzute de carbon și în special, a celor din surse regenerabile (cum ar fi hidrogen/biometan/metan sintetic etc.), în amestec cu gaze naturale sau în stare pură, respectiv pentru testarea tehnologiilor necesare alimentării diferitelor categorii de consumatori (ex. reactoare de de-blending pentru stații de încărcare auto cu hidrogen etc.), a tehnologiilor de reducere a emisiilor de metan, hidrogen, alte tehnologii;</b></p> <p><b>(4.1) Pentru proiectele pilot menționate la alin. (4) punctul 2 ANRE acordă stimulente.</b></p> <p><b>Justificare:</b> solicităm recunoașterea costurilor aferente proiectelor realizate de OSD care au ca scop promovarea utilizării în SD gaze naturale a amestecurilor de gaze naturale cu diferite proporții de hidrogen și de hidrogen/biometan/metan sintetic etc./ a proiectelor care testează implementarea tehnologiilor necesare alimentării diferitelor categorii de consumatori (ex. reactoare de de-blending pentru stații de încărcare auto cu hidrogen etc.), tehnologiilor de reducere a emisiilor de metan, hidrogen, alte tehnologii, având în vedere:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>o necesitatea evaluării compatibilității,</li> </ul>		<p><b>metodologiilor de tarificare.</b></p> <p><b>De asemenea, aprobarea unei noi valori a ratei reglementate a rentabilitatii face obiectul aprobarii separate, prin alt ordin, dupa parcurgerea pasilor legali de consultare si aprobare.</b></p>
---	--	--	---

	<p>pe termen scurt și mediu, a infrastructurii existente de distribuție a gazelor naturale, a instalațiilor și a aparatelor de utilizare a gazelor naturale, cu vehicularea diferitelor procente de amestecuri de hidrogen/ biometan/ metan sintetic respectiv hidrogen 100%;</p> <ul style="list-style-type: none"><li>o necesitatea evaluării și testării, pe termen scurt și mediu, a altor tehnologii (ex. cele menționate mai sus);</li><li>o necesitatea elaborării de propuneri de norme tehnice specifice activității (cum ar fi: norme tehnice pentru proiectare, execuție și exploatare pentru obiectivele care utilizează gaze obținute cu emisii scăzute de carbon (cum ar fi hidrogen/biometan/metan sintetic etc.), în amestec cu gaze naturale sau în stare pură, și corespunzător regulamente de autorizare personal și operatori economici);</li></ul> <p>Totodată, având în vedere riscurile asociate acestor proiecte pilot, solicităm acordarea unor stimulente de către ANRE.</p> <p>Suplimentar față de prevederile cuprinse în documentul în discuție ANRE, propunem modificarea art. 92 lit. a) din Ordinul ANRE nr. 217/2019, cu modificările și completările ulterioare, după cum urmează:</p> <p><b>Art. 92.</b> - 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:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>a) valoarea ratei reglementate a rentabilității capitalului investit, exprimată în termeni reali, este <del>6,39</del> <b>% 10,97%</b></li></ul>	
--	---	--

	<p><b>Justificare:</b> În baza studiului realizat pentru ACUE de către KPMG “ Calculul costului mediu ponderat al capitalului investit pentru perioada 2024-2028 pentru activitățile de distribuție energie electrică și gaze naturale” transmis ANRE, <b>solicităm recunoașterea valorii RRR de la 6,39 la 10,97%</b> având în vedere modificarea parametrilor de calcul comparativ cu cei avuți în vedere la aprobarea nivelului RRR pentru perioada 4 de reglementare.</p>		
--	---	--	--