

Sinteza observațiilor la Proiectul de ORDIN pentru modificarea și completarea Metodologiei 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
supus dezbaterii publice

Art.	Emitent	Text existent	Text propus	Explicații și comentarii	Rezoluția elaboratorului
Art. 4 lit. e)	Megacons truct	e) urmărirea lucrărilor, recepția tehnică și punerea în funcțiune a instalațiilor pentru racordarea unor noi clienți la conductele sistemului de distribuție, aferente lucrărilor realizate în baza contractelor de racordare încheiate: (i) în perioada cuprinsă între data de 10 septembrie 2018 și data de 30 iulie 2020; (ii) ulterior datei de 30 iulie 2020 pentru solicitanții care nu au solicitat rambursarea, conform prevederilor legale privind racordarea la sistemul de distribuție a gazelor naturale, a tarifelor de racordare încasate, în baza contractelor de racordare încheiate în perioada cuprinsă între data de 30 iulie 2020 și data de 16 martie 2021;	Propunem modificarea subpunctului (ii) astfel: ulterior datei de 30 iulie 2020 pentru solicitanții care au achitat tarifele de racordare în baza contractelor de racordare încheiate în perioada cuprinsă între data de 30 iulie 2020 și data de 16 martie 2021.	Facem precizarea că ulterior datei de 30 iulie 2020 și până la apariția Ordinului ANRE 178/2020, OSD a încheiat contracte de racordare în baza Ordinului ANRE nr. 32/2017, iar tariful pentru urmărirea lucrărilor nu a fost inclus în calculul tarifului de racordare achitat de client.	Se respinge propunerea și se reformulează pentru claritate: (ii) în perioada cuprinsă între data de 30 iulie 2020 și data de 16 martie 2021, pentru solicitanții care nu au solicitat rambursarea, conform prevederilor legale privind racordarea la sistemul de distribuție a gazelor naturale, a tarifelor de racordare încasate;
	Delgaz			Observație de principiu – referitoare la toate articolele care se vizează data de aplicare a unor prevederi, modificate ca urmare a intrării în vigoare a OUG 143/2021. Astfel, având în vedere faptul că, sunt în dezbatere publică	Ne aliniem cu prevederile din Regulamentul de racordare la sistemul de distribuție a gazelor naturale

				<p>modificări la mai multe acte normative, care se referă la procesul de extindere SD și de racordare la SD, vă rugăm să ne acordați sprijinul pentru clarificarea datei de aplicare a prevederilor modificate, urmare a intrării în vigoare a OUG 143/2021, respectiv dacă data de aplicare se referă la:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. cererile depuse începând cu data de 31 decembrie 2021; 2. contractele încheiate începând cu data de 31 decembrie 2021. 	
Art. 4 lit. f)	Megaconstruct	f) racordarea unor noi solicitanți, în baza contractelor încheiate în perioada cuprinsă între data de 30 iulie 2020 și data de 30 decembrie 2021, cu excepția costurilor de racordare care se suportă de solicitanții din categoria viitori clienți finali noncasnici, de pe teritoriul unității administrativ-teritoriale pentru care OD are concesiunea de serviciu public de distribuție, ale căror instalații de extindere și branșare depășesc lungimea de 2.500 metri	(f) racordarea unor noi solicitanți în baza cererilor de racordare înregistrate între data de 30 iulie 2020 și data de 30 decembrie 2021 , cu excepția costurilor de racordare care se suportă de solicitanții din categoria viitori clienți finali noncasnici, de pe teritoriul unității administrativ-teritoriale pentru care OD are concesiunea de serviciu public de distribuție, ale căror instalații de extindere și branșare depășesc lungimea de 2.500 metri;	Avem rugămintea ca prevederea de la punctul f) să fie corelată cu dispozițiile tranzitorii prevăzute în propunerea de ordin pentru aprobarea Regulamentului de Racordare.	Se acceptă observația.
	DGSR		f) racordarea unor noi solicitanți, în baza contractelor încheiate cererilor de racordare înregistrate în perioada cuprinsă între data de 30 iulie 2020 și data de 30 decembrie 2021, cu excepția costurilor de racordare care se suportă de solicitanții din categoria viitori clienți finali noncasnici, de pe teritoriul unității administrativ-teritoriale pentru care OD are	Justificare: pentru corelare cu termenele prevăzute în regulamentul de racordare la sistemul de distribuție, document în discuție în aceasta perioada (art.50)	Se acceptă observația.

			concesiunea de serviciu public de distribuție, ale căror instalații de extindere și branșare depășesc lungimea de 2.500 metri;		
Art. 4 literă nouă g)	Megacons truct	g) racordarea unor noi solicitanți, clienți casnici, pentru lucrările aferente contractelor de racordare încheiate începând cu data de 31 decembrie 2021, în limita contravalorii medii a unui racord, pentru fiecare client	g) racordarea unor noi solicitanți, clienți casnici, pentru lucrările aferente cererilor de racordare înregistrate începând cu data de 31 decembrie 2021, în limita contravalorii medii a unui racord, pentru fiecare client;	Totodată, solicităm Autorității să includă dispoziții tranzitorii privind tratamentul contractelor de racordare încheiate cu solicitanții până la data aprobării normelor secundare de aplicare.	Se acceptă observația.
Art. 13 alin (2)	Delgaz	(2) CT realizat, recunoscut în tarifele de distribuție, este minimul dintre CT calculat conform prevederilor 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, și cel solicitat de OD.	(2) CT realizat, recunoscut în tarifele de distribuție, este minimul dintre CT max calculat conform prevederilor 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, și cel solicitat de OD.	Justificare: propunem ajustare text de la alin. (2) pentru claritate, având în vedere că CT max ține cont de volumele distribuite și caracteristicile de rețea ale fiecărui OD.	Se respinge deoarece CT max este o valoare teoretică. Conform prevederilor Metodologiei de calcul al consumului tehnologic, CT realizat se determină pe baza datelor raportate de OD.
Art. 13 alin (7)	Delgaz	(7) Prețul de achiziție recunoscut de ANRE se determină după cum urmează: a) pentru OD care au realizat separarea legală, prețul recunoscut de ANRE aferent CT realizat este minimul dintre: (i) prețul mediu ponderat de achiziție a cantităților aferente consumului tehnologic realizat anual de toți operatorii de distribuție, într-o manieră	(7) Prețul de achiziție recunoscut de ANRE se determină după cum urmează: a) pentru OD care au realizat separarea legală, prețul recunoscut de ANRE aferent CT realizat este minimul dintre: (i) prețul mediu ponderat de achiziție a cantităților aferente consumului tehnologic realizat anual de toți operatorii de distribuție, într-o manieră prudentă, la care se permite o abatere de 5% +15% ; și	Propunerea de la alin. (7) de modificare a abaterii procentuale are la baza evoluția pieței din ultimii ani, și cu precădere din ultimele luni variațiile înregistrate, depășind semnificativ valoarea de 5% precizată în proiectul de metodologie; Propunerea de modificare precizată la lit. a1) are în vedere ca, în situația în care achiziția de gaze naturale este făcută de către OD	Nu se acceptă. Din analiza anilor anteriori s-a constatat că abaterea permisă de 5% este rezonabilă.

		<p>prudentă, la care se permite o abatere de +5%; și</p> <p>(ii) prețul mediu ponderat de achiziție realizat anual de operator într-o manieră prudentă;</p> <p>b) pentru OD care nu au realizat separarea legală, prețul recunoscut de ANRE aferent CT realizat este prețul mediu ponderat de achiziție realizat anual de operator într-o manieră prudentă.</p>	<p>(ii) prețul mediu ponderat de achiziție realizat anual de operator într-o manieră prudentă <u>și transparentă</u>;</p> <p><u>a1) În cazul în care OD realizează în nume propriu în mod transparent achiziția de gaze naturale de pe bursa, prețul de achiziție recunoscut de ANRE pentru volumele de gaze naturale achiziționate de pe bursa (produse fwd si spot) va fi prețul realizat de OD.</u></p> <p><u>(8) ANRE va face public modul de calcul a prețului mediu de achiziție, calculul ținând cont de prețul la momentul achiziției și va asigura lunar transparent accesul tuturor operatorilor de distribuție la informații legate de stabilirea valorii prețului CT cu anonimizarea părților.</u></p>	<p>prin proceduri concurențiale, transparente și nediscriminatorii, costurile realizate de către OD să fie recunoscute de către ANRE, ținând cont că mecanismul de formare a prețului este determinat de condițiile pieței, respectiv de raportul între cerere și ofertă, pe care OD nu îl poate influența. Deasemenea, profilul volumelor necesare pentru acoperirea CT aferente OD și disponibilitatea produselor necesare în piață nu dau posibilitatea acestora de a optimiza costurile de achiziție, ținând cont că conform reglementarilor în vigoare, OD nu are instrumente specifice de optimizare a prețului de portofoliu și gestionare a riscului de piață.</p> <p>În acest context, vă rugăm să luați în considerare și propunerea de modificare a Ordinului ANRE 105/2018, în sensul de a permite OD să participe la tranzacționare SPOT și pe sens de vânzare.</p> <p>Totodată propunem includerea unui alin. (8) nou, pentru a permite operatorilor de distribuție să dispună de informațiile necesare pentru îmbunătățirea performanței, prin asigurarea de către ANRE a unui mecanism care să permită în mod transparent accesul tuturor operatorilor de distribuție la informații legate de stabilirea</p>	<p>Totodată, având în vedere că prețul recunoscut de ANRE aferent CT este prețul mediu ponderat de achiziție realizat anual de OD, considerăm că nu este necesară propunerea de modificare precizată la lit. a1).</p> <p>Nu se acceptă introducerea alin. (8), modul de calcul este deja prezentat în Metodologie și se determină în funcție de perioada de livrare a gazelor naturale.</p>
--	--	---	---	--	---

				valorii prețului CT cu anonimizarea părților.	
Art. 15 alin (2) lit d) se modifi că		d) aparatele și instalațiile de măsurare, control și reglare a gazelor naturale, indiferent de valoarea de achiziție;			
Art. 15 alin (3)	Megacons truct	<p>(3) Se consideră capital investit în imobilizări corporale și necorporale, aferente activității de distribuție a gazelor naturale, costurile cu instalația de extindere și branșare la sistemele de distribuție, cu excepția:</p> <p>a) costurilor aferente instalației de racordare suportate de clientul final noncasnic, de pe teritoriul unității administrativ-teritoriale pentru care OD are concesiunea de serviciu public de distribuție, a cărui instalație de extindere și branșare depășește lungimea de 2.500 metri, realizate ca urmare a contractelor de racordare încheiate în perioada cuprinsă între data de 30 iulie 2020 și data de 30 decembrie 2021;</p> <p>b) costurilor cu instalația de extindere și branșare finanțate de solicitanții de racordare la sistemul de distribuție, pe care operatorul le rambursează acestora în termen de 5 ani de la punerea în funcțiune a instalației de utilizare a gazelor naturale, conform reglementărilor privind</p>	<p>a) costurilor aferente instalației de racordare suportate de clientul final noncasnic, de pe teritoriul unității administrativ-teritoriale pentru care OD are concesiunea de serviciu public de distribuție, a cărui instalație de extindere și branșare depășește lungimea de 2.500 metri, realizate ca urmare a cererilor de racordare înregistrate în perioada cuprinsă între data de 30 iulie 2020 și data de 30 decembrie 2021.</p>		Se acceptă.

		racordarea la sistemul de distribuție a gazelor naturale, aplicabile la data încheierii contractelor de racordare.			
Art. 19 alin (2) lit i)		i) redevențele prevăzute în contractele de concesiune a serviciului public de distribuție a gazelor naturale și/sau a bunurilor aferente aflate în proprietatea publică a statului sau a unei unități administrativ-teritoriale, aferente perioadei cuprinse între data de 30 iulie 2020 și data de 11 noiembrie 2020.			
Art. 21 definiți a AVD(i-1)	DGSR	<p>AVD(i-1) – alte venituri asimilate activității de distribuție, realizate în anul (i-1), din:</p> <p>a) închirierea imobilizărilor corporale de natura clădirilor, utilizate ca sedii și puncte de lucru pentru activitatea de distribuție a gazelor naturale, inclusiv veniturile pentru acoperirea cheltuielilor operaționale controlabile și necontrolabile aferente respectivelor imobilizări;</p> <p>b) aplicarea tarifului de analiză a cererii de racordare aferent solicitărilor de racordare la sistemul de distribuție a gazelor naturale, începând cu data de 30 iulie 2020 și până la data de 30 decembrie 2021;</p> <p>c) profitul realizat din activitățile conexe celor de operare a</p>	<p>b) aplicarea tarifului de analiză a cererii de racordare aferent solicitărilor de racordare la sistemul de distribuție a gazelor naturale, începând cu data de 30 iulie 2020 și până la data de 30 decembrie 2021;</p>	<p>Justificare</p> <p>Solicitam amânarea acestei propuneri până la următoarea perioadă de reglementare astfel încât costurile generate de analiza cererii să fie incluse în OPEX-urile fundamentate</p>	<p>Nu se acceptă. Având în vedere că această prevedere se referă la o perioadă redusă, considerăm că influența acestor costuri în tarife este nesemnificativă.</p>

		<p>sistemelor de distribuție care depășește nivelul permis de 5%, conform prevederilor art. 70 alin (5);</p> <p>d) profitul realizat din activitatea de racordare a terților la sistemele de distribuție a gazelor naturale, care depășește nivelul permis de 5%, conform prevederilor art. 70 alin (6).</p>			
Art. 21 definiți a RCR(i)	Delgaz	<p>RCR(i) – componenta de recuperare anuală a costurilor cu racordarea care se rambursează solicitanților în anul (i), reprezentând o cincime din valoarea instalațiilor de extindere și branșare finanțate de solicitanți și puse în funcțiune în anul/anii anteriori, valoare stabilită conform reglementărilor privind racordarea la sistemul de distribuție a gazelor naturale, aplicabile la data încheierii contractelor de racordare.</p>	<p>RCR(i) – componenta de recuperare anuală a costurilor cu racordarea care se rambursează solicitanților în anul (i), reprezentând o cincime din valoarea instalațiilor de extindere și branșare finanțate de solicitanți și puse în funcțiune în anul/anii anteriori, precum și a celor puse în funcțiune/estimate a fi puse în funcțiune în anul (i) valoare stabilită conform reglementărilor privind racordarea la sistemul de distribuție a gazelor naturale, aplicabile la data încheierii contractelor de racordare.</p> <p>(2) În valoarea RCR(i), pentru mijloacele fixe puse în funcțiune în anul i se ia în considerare și valoarea rambursabilă estimată pentru anul i, pe baza datelor privind racordările finalizate în anul i și a celor aflate în derulare și estimate a fi finalizate în anul i.</p> <p>(3) Corecția valorii stabilite conform prevederilor alin. (2) pentru un an i, aferente mijloacelor</p>	<p>Justificare:</p> <p>Propunem completarea prevederilor referitoare la valoarea RCR(i), astfel încât să fie cuprinsă și o valoare estimată a costurilor care se rambursează, prin includerea valorilor instalațiilor de extindere și branșare finanțate de solicitanți, puse în funcțiune/estimate a fi puse în funcțiune în anul (i).</p> <p>Precizăm că operatorul de distribuție suportă valoarea costurilor care se rambursează în anul i, iar cuprinderea acestora la o valoare estimată pentru anul i, în tarifele aferente anului i, este de natură a asigura resursele financiare necesare pentru rambursarea către solicitanți a acestor costuri în anul i.</p>	<p>Nu se acceptă. Nu se justifică includerea unei valori estimate a costurilor care urmează a fi rambursate, având în vedere că rambursarea și recunoașterea în tarife se realizează în același an.</p>

			<p>fixe puse în funcțiune în anul i, se efectuează în anul i+1.</p> <p>(4) În cazul în care în anul i+1 se constată că valoarea prevăzută la alin. (1) la care se adună algebric corecția prevăzută la alin. (3) este mai mare decât valoarea care a fost efectiv rambursată utilizatorilor de către operatorul de distribuție în anul i, se efectuează o corecție negativă a venitului reglementat egală cu diferența corespunzătoare.</p>		
Art. 25 alin. (5)	Megacons truct	<p>(5) Prin derogare de la prevederile alin. (1), indiferent de modalitatea de înregistrare în contabilitatea internă a OD, se consideră costuri neprevăzute cu caracter ocazional cheltuielile prudente, justificate de operator și recunoscute de ANRE, reprezentând:</p> <p>a) diferențe de cost neacoperite prin tarifele de racordare încasate de la solicitanți pentru branșamentele realizate ca urmare a contractelor de racordare încheiate în perioada cuprinsă între 1 ianuarie 2019 și data de 29 iulie 2020;</p> <p>b) costurile aferente analizei cererilor de racordare la sistemul de distribuție a gazelor naturale, începând cu data de 30 iulie 2020 și până la data de 30 decembrie 2021;</p>			

		<p>c) costurile aferente lucrărilor de modificare a instalației de utilizare a solicitantului până la noul punct de delimitare în situația modificării amplasamentului punctului de delimitare inițial, conform reglementărilor privind racordarea la sistemul de distribuție a gazelor naturale;</p> <p>d) costurile suplimentare aferente contractelor de racordare încheiate până la data de 30 decembrie 2021, pentru lucrările realizate de alți operatori economici selectați de solicitanți.</p>	<p>Propunere de modificare litera d):</p> <p>d)costurile suplimentare aferente contractelor de racordare încheiate în baza cererilor de racordare înregistrate până la data de 30 decembrie 2021, pentru lucrările realizate de alți operatori economici selectați de solicitanți.</p>		Se acceptă.
	DGSR	<p>b) costurile aferente analizei cererilor de racordare la sistemul de distribuție a gazelor naturale, începând cu data de 30 iulie 2020 și până la data de 30 decembrie 2021;</p> <p>d) costurile suplimentare aferente contractelor de racordare încheiate până la data de 30 decembrie 2021, pentru lucrările realizate de alți operatori economici selectați de solicitanți.</p>	<p>Solicităm clarificare având în vedere necorelarea cu prevederile legislației (L 155/2020)</p> <p>d)costurile suplimentare aferente contractelor lucrărilor de racordare încheiate generate de cererile înregistrate până la data de 30 decembrie 2021, pentru lucrările realizate de alți operatori economici selectați de solicitanți</p>	<p>Justificare: pentru corelare cu termenele prevazute în regulamentul de racordare la sistemul de distribuție, document în discuție în aceasta perioada (art.50)</p>	Se acceptă.
Art. 70 alin. (2) lit c)		c) costurile aferente realizării instalației de racordare aferente contractelor încheiate în perioada cuprinsă între data de 10			

		<p>septembrie 2018 și 29 iulie 2020, cu excepția:</p> <p>(i) costurilor generate de urmărirea lucrărilor, recepția tehnică și punerea în funcțiune a instalațiilor de racordare ca urmare a racordării unor noi clienți la conductele sistemului de distribuție;</p> <p>(ii) diferențelor de costuri neacoperite prin tarifele de racordare încasate de la solicitanți pentru branșamentele realizate ca urmare a contractelor încheiate după data de 1 ianuarie 2019.</p>			
Art. 70 alin. (6)		<p>(6) În situația în care, la nivelul unui an de reglementare, rata profitului realizat din activitatea de racordare a terților la sistemele de distribuție depășește nivelul de 5% permis, diferența este considerată venit aferent activității de distribuție.</p>			
După capitolul X se introduce un nou capitol, capitolul X (1)	Delgaz	<p>Capitolul X(1)</p> <p>Tariful de distribuție pentru operarea unui sistem de distribuție nou aflat în proprietatea unității administrativ-teritoriale</p> <p>Art. 87(1) – (1) Pentru operarea sistemelor de distribuție noi, puse în funcțiune după data intrării în vigoare a prezentului ordin, aflate în proprietatea unităților administrativ-teritoriale, ANRE</p>	<p>Art. 87(1)</p> <p>(1) Pentru operarea sistemelor de distribuție noi, puse în funcțiune după data intrării în vigoare a prezentului ordin, aflate în proprietatea unităților administrativ-teritoriale, ANRE aprobă venituri reglementate și tarife de distribuție distincte, aferente acestora, în conformitate cu prevederile prezentei metodologii <u>precizate la alin. (2) și alin. (3) este stabilit calculul de rentabilitate</u></p>	<p>• Propunem modificarea alin. (1) având în vedere că nu este utilă stabilirea unor tarife de distribuție a gazelor naturale individualizate la nivel de localitate aparținătoare unei UAT.</p> <p>Prin actele adiționale la contractele de concesiune a gazelor naturale, încheiate în anul 2021 în conformitate cu prevederile art. 104 alin. (6) din Legea 123/2012, cu modificările și completările</p>	<p>Având în vedere necesitatea monitorizării investițiilor aferente înființării unor noi sisteme de distribuție realizate din fonduri publice și/sau nerambursabile, se impune aprobarea unor tarife distincte pentru acestea.</p>

		<p>aprobă venituri reglementate și tarife de distribuție distincte, aferente acestora, în conformitate cu prevederile prezentei metodologii.</p> <p>(2) Pentru operarea sistemelor de distribuție prevăzute la alin. (1), OD îi este permisă realizarea unei rentabilități garantate, reprezentând 5% din valoarea cheltuielilor de exploatare recunoscute (OPEX și CPD) aferente operării acestora.</p> <p>(3) În cazul în care valoarea rentabilității capitalului investit de către OD este mai mică decât rentabilitatea garantată prevăzută la alin (2), la valoarea rentabilității capitalului investit de către OD se adaugă diferența până la cuantumul rentabilității garantate, care se includ în venitul reglementat corectat aprobat OD pentru operarea sistemelor de distribuție.</p> <p>(4) În cazul în care valoarea rentabilității capitalului investit de către OD este mai mare decât valoarea garantată a rentabilității prevăzute la alin (2), OD îi este recunoscută exclusiv valoarea rentabilității capitalului investit.</p>	<p><u>aferent cheltuielilor de exploatare și respectiv a celor de capital.</u></p> <p>(2) Pentru operarea sistemelor de distribuție prevăzute la alin. (1), OD îi este permisă realizarea <u>cumulativă a:</u></p> <p>a) unei rentabilități garantate <u>aferentă costurilor de exploatare,</u> reprezentând 5% din valoarea cheltuielilor de exploatare recunoscute (OPEX și CPD) aferente operării acestora;</p> <p>b) <u>a unei rentabilități aferentă capitalului investit de către OD stabilită conform prevederilor prezentei metodologii.</u></p> <p>(3) În cazul în care valoarea rentabilității capitalului investit de către OD este mai mică decât rentabilitatea garantată prevăzută la alin (2), la valoarea rentabilității capitalului investit de către OD se adaugă diferența până la cuantumul rentabilității garantate, care se includ în venitul reglementat corectat aprobat OD pentru operarea sistemelor de distribuție.</p> <p>(4) În cazul în care valoarea rentabilității capitalului investit de către OD este mai mare decât valoarea garantată a rentabilității prevăzute la alin (2), OD îi este</p>	<p>ulterioare între ME/autorități locale în calitate de concedenți și DELGAZ Grid au fost incluse un număr de 607 localități.</p> <p>Aplicarea unor tarife individuale la nivel de localitate va însemna aplicarea unui număr mare de tarife individuale la nivel de localități aparținătoare UAT (ținând cont de numărul de UAT-uri care vor participa la finanțarea obiectivelor aferente sistemelor de distribuție a gazelor naturale) și suplimentar se va crea o discriminare între clienții din cadrul localităților dintr-un UAT, astfel pentru o parte dintre aceștia urmând a fi aplicat tariful general de distribuție a gazelor naturale și pentru noi clienți un tarif individual la nivel de localitate. În plus, varianta propusă de ANRE poate crea o situație de impredictibilitate referitoare la evoluția tarifului de distribuție „standard” acesta fiind subiectul unor corecții pe măsura ce ar fi calculate tarife individualizate.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Propunem modificarea alin. (2) și corespunzător eliminarea alin. (3) și alin. (4) având în vedere următoarele aspecte: • considerăm că OD este îndrituit să obțină, inclusiv în localități cu SD aflate în proprietatea UAT-urilor rentabilitatea pentru capitalul 	<p>Nu se acceptă remunerarea cumulativă a OD pentru costurile de exploatare realizate și pentru capitalul investit deoarece contravine principiilor Metodologiei. Remunerarea de 5% pentru costurile de exploatare, se permite doar pentru operarea sistemelor de distribuție realizate din fonduri publice și/sau nerambursabile pentru care valoarea capitalului investit este zero.</p>
--	--	--	---	---	---

			<p>recunoscută exclusiv valoarea rentabilității capitalului investit.</p>	<p>investit, conform prevederilor actuale ale metodologiei, OD asumându-și toate obligațiile specifice și riscurile asociate; deasemenea, odată cu utilizarea bunurilor terților, OD investește capital pentru punerea în funcțiune a acestora sau pentru funcționarea sistemelor de distribuție (ex: contoare, regulatoare, bransamente finanțate de OD, etc.); pentru aceste investiții considerăm că OD este îndreptățit să primească o rată a rentabilității aferentă capitalului investit similar tratamentului aplicat activelor parte a BAR OD;</p> <ul style="list-style-type: none"> • totodată, ținând cont de faptul că conform condițiilor art. 108 alin. (2) lit. a) din Legea 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, în situația utilizării bunurilor proprietatea a terților OD are obligația, să finanțeze, la expirarea duratei de funcționare, investițiile aferente înlocuirii bunurilor respective, considerăm că este justificată obținerea de către OD și a rentabilității garantate de 5% aferentă costurilor de exploatare recunoscute. <p>Având în vedere că istoric, și în trecut terții au participat la finanțarea unor obiective aferente sistemelor de distribuție a gazelor</p>	
--	--	--	--	--	--

				naturale, vă rugăm să aveți în vedere analizarea aplicării unor condiții similare și în cazul utilizării acestor bunuri.	
Art nou 91	Delgaz		<p>Propunem completarea cu un nou articol, având următorul cuprins:</p> <p>Art. 91.</p> <p>Prevederile Ordinului de modificare ... se aplică începând cu prima ajustare de tarife, realizată după publicarea acestuia în Monitorul Oficial.</p>	<p>Justificare:</p> <p>Având în vedere propunerile de modificare din cuprinsul proiectului de act normativ, considerăm că este necesară implementarea acestora începând cu prima ajustare de tarife care va fi realizată de către ANRE, după publicarea acestuia.</p> <p>Această propunere vizează și modificările care au fost supuse dezbaterii publice anterioare, referitoare la recunoașterea costurilor realizate cu consumul tehnologic.</p> <p>Propunerile și observațiile DELGAZ Grid au fost transmise prin adresa nr.76068/ 23.12.2021</p>	Nu este necesară introducerea noului articol, prevederile Metodologiei se aplică după publicarea acestuia în Monitorul Oficial.
În anexa nr. 2 subgrupa 1.8	Megacons truct	Subgrupa 1.8 - Instalații de extindere și racordare/branșare la sistemul de distribuție, din oțel sau polietilenă, aferente contractelor de racordare a clienților casnici, încheiate în perioada 19 decembrie 2020 - 30 decembrie 2021	Subgrupa 1.8 - Instalații de extindere și racordare/branșare la sistemul de distribuție, din oțel sau polietilenă, aferente contractelor de racordare a clienților casnici încheiate în baza cererile de racordare inregistrate în perioada 30 iulie 2020 - 30 decembrie 2021 si finantate de OSD.		<p>Se acceptă observația referitoare la cererile de racordare.</p> <p>Nu se acceptă modificarea datei.</p> <p>Conform art 138 alin 1 lit d1 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale pentru perioada 19 decembrie 2020 - 30 decembrie 2021, amortizarea bransamentelor pentru clienții casnici se face pe 5 ani.</p>

	DGSR		Subgrupa 1.8 - Instalații de extindere și racordare/branșare la sistemul de distribuție, din oțel sau polietilenă, aferente contractelor de lucrărilor de racordare a clienților casnici, generate de cererile înregistrate încheiate în perioada 19 decembrie 30 iulie 2020 - 30 decembrie 2021		Se acceptă observația referitoare la cererile de racordare.
	DGSR			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 a celor suplimentare referitoare la alte prevederi ce nu au fost cuprinse în propunerile dumneavoastră.	Realizat