

Tabel centralizator cu observațiile și propunerile înregistrate pe marginea proiectului de Ordin pentru modificarea unor Ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei și de aprobare a Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale- faza III

Documentul a fost publicat pentru consultare publică în perioada 24.07.2023-04.08.2023

Varianta actuală din Codul rețelei	Varianta III	Propuneri și observații	ANRE
	<p>Art. I - Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 171 și 171 bis din 29 martie 2013, cu modificările și completările ulterioare, se modifică după cum urmează:</p>		
<p>Art 25[^]1 alineatul (5) lit. c)</p> <p>c) stabilirea limitei OBA. Aceste limite țin cont de posibilitățile tehnice de control al fluxului, precum și de eventualele corecții de măsurare;</p>	<p>1. La art. 25[^]1 alineatul (5) lit. c) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>c) stabilirea limitei OBA. Aceste limite țin cont de posibilitățile tehnice de control al fluxului, precum și de eventualele corecții de măsurare;</p>		
<p>Art. 25[^]2 alineatul (6) lit. d)</p> <p>d) stabilirea limitei OBA. Aceste limite țin cont de posibilitățile tehnice de control al fluxului și de eventualele corecții de măsurare;</p>	<p>2. La art. 25[^]2 alineatul (6) lit. d) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>d) stabilirea limitei OBA. Aceste limite țin cont de posibilitățile tehnice de control al fluxului și de eventualele corecții de măsurare;</p>		
<p>Art. 57³ alineatul (5) litera b) punctul i)</p>	<p>3. La articolul 57³ alineatul (5) litera b), punctul i) se modifică și va avea următorul cuprins:</p>	<p>AFEER, DGSR, DELGAZ</p>	<p>AFEER, DGSR, DELGAZ</p>

<p>(i) profilelor de consum specifice fiecărei categorii de clienți finali;</p>	<p>“(i) profilelor de consum specifice fiecărei categorii de clienți finali, ajustate cu cantitățile prevăzute în Convențiile încheiate de către OD cu UR conform prevederilor Metodologiei de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite.”</p>	<p>“(i) profilelor de consum specifice fiecărei categorii de clienți finali, ajustate cu cantitățile prevăzute în Convențiile încheiate de către OD cu UR conform prevederilor Metodologiei de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite.”</p> <p>Justificare AFEER</p> <p>Regularizarea cantitativa a diferentelor intre alocari si cantitati distribuite trebuie sa fie un proces transparent, atat pentru UR cat si pentru ANRE, in situatia unor divergente.</p> <p>Pe baza cantitatilor convenite intre UR si OD in vederea regularizarii, UR va trebui sa isi ajusteze zilnic nominalizarile surselor, in vederea evitarii dezechilibrelor. Spre exemplu, in situatia in care UR are de primit anumite cantitati de la OD, UR va trebui sa isi reduca corespunzator sursele, fiind astfel necesar sa poata urmari cantitatile pe care trebuie sa le primeasca de la OD, conform conventiei de regularizare.</p> <p>Pentru asigurarea transparente procesului de regularizare cantitativa propunem:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Determinarea lunara, in M+1, in baza conventiei, a 	<p>Nu se preia. La profilul clientului final se pot aduga cantitățile prevăzute în convenții.</p>
---	---	--	---

		<p>cantitatilor care fac obiectul regularizarii</p> <ul style="list-style-type: none"> • Regularizarea cantitativa in luna M+2, pentru luna M, prin nominalizarea in PVT a acestor cantitati de catre OD/UR <p>Regularizarea in luna M+2, pentru luna M, este justificata de aspectele valorice, regularizarea trebuind sa aiba loc cat mai aproape posibil de momentul inregistrarii acestor diferente</p> <p>Justificare DGSR</p> <p>Revenim cu propunerea de menținere a textului în vigoare, în concordanță cu propunerile transmise la <i>Proiectul de Ordin privind modificarea anexei la Ordinul președintelui ANRE nr. 16/2020 pentru aprobarea Metodologiei de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite și modificarea Ordinului președintelui ANRE nr. 78/2020 privind aprobarea Contractului-cadru de distribuție a gazelor naturale și a Condițiilor generale de contractare pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale - etapa a II-a</i>, precum și cu luarea în considerare a justificărilor de la punctul 5 de mai jos.</p>	
--	--	---	--

		<p>Justificare DELGAZ</p> <p>Propunem eliminarea modificării aduse, având în vedere că:</p> <ul style="list-style-type: none">• este imposibil de realizat aceasta corelare, diferentele dintre alocari si distribuita / conventia incheiata anual nu pot fi cuantificate la nivel de zi gaziera pe portofoliu de clienti ai unui UR si ajustate la nivel de client necitit zilnic;• OD in procesul de alocare zilnica echilibreaza masuratoarea comerciala comunicata de OTS prin ajustarea alocațiilor pt clientii neciti zilnic ponderat pe punct fizic/inel;• nu poate fi surprins impactul din transferurile de clienti de la un furnizor la altul;• impactul unei astfel de ajustari a alocațiilor pentru un UR afecteaza alocațiile si pentru ceilalti UR avand in vedere ca raman cantitati in plus sau in minus care trebuiesc alocate, și în aceste condiții OD nu mai respecta principiile de alocare pentru acesti UR. având în vedere că este	
--	--	--	--

		imposibil de realizat aceasta corelare.	
<p>Art.71¹ alineatul (1)</p> <p>(1) În situația în care măsurarea nu se poate realiza din cauze tehnice sau în situația în care nu sunt respectate cerințele art. 71, alocarea zilnică se efectuează de către OTS pe baza principiului «alocare = nominalizare confirmată», eventualele diferențe constatate la momentul remedierii problemelor tehnice urmând a fi regularizate ulterior.</p>	<p>4. La articolul 71¹, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>(1) În situația în care măsurarea nu se poate realiza din cauze tehnice sau în situația în care nu sunt respectate cerințele art. 71, alocarea zilnică se efectuează de către OTS pe baza principiului «alocare = nominalizare confirmată», eventualele diferențe constatate la momentul remedierii problemelor tehnice urmând a fi regularizate ulterior.</p>		<p>Se reformulează</p> <p>4. La articolul 71¹, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>(1) În situația în care măsurarea nu se poate realiza din cauze tehnice sau în situația în care nu sunt respectate cerințele art. 71, alocarea zilnică se efectuează de către OTS pe baza principiului «alocare = nominalizare confirmată», eventualele diferențe constatate la momentul remedierii problemelor tehnice sunt evidențiate în bilanța lunară în conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr. 142/2021.</p>
<p>Art. 71³ alin. (2) lit. b) punctul i)</p> <p>(i) profilelor de consum elaborate de OD pentru clienții finali aflați în portofoliul UR;</p>	<p>5. La articolul 71³ alineatul (2) litera b), punctul i) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>“(i) profilelor de consum elaborate de OD pentru clienții finali aflați în portofoliul UR, ajustate cu cantitățile prevăzute în Convențiile încheiate de către OD cu UR conform prevederilor Metodologiei de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite.”</p>	<p>AFEER, DGSR, DELGAZ</p> <p>“(i) profilelor de consum elaborate de OD pentru clienții finali aflați în portofoliul UR, ajustate cu cantitățile prevăzute în Convențiile încheiate de către OD cu UR conform prevederilor Metodologiei de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite.”</p> <p>Justificare AFEER Conform comentariului de mai sus</p> <p>Justificare DGSR</p>	<p>AFEER, DGSR, DELGAZ</p> <p>Nu se preia. La profilul clientului final se pot aduga cantitățile prevăzute în convenții.</p>

		<p>Revenim cu propunerea de menținere a textului în vigoare, în concordanță cu propunerile transmise la <i>Proiectul de Ordin privind modificarea anexei la Ordinul președintelui ANRE nr. 16/2020 pentru aprobarea Metodologiei de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite și modificarea Ordinului președintelui ANRE nr. 78/2020 privind aprobarea Contractului-cadru de distribuție a gazelor naturale și a Condițiilor generale de contractare pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale - etapa a II-a.</i></p> <p>Așa cum am precizat și în observațiile transmise la proiectul de reglementare mai sus menționat, procesul de alocare este un proces informatic bazat pe elemente statistice și matematice, aplicat unitar și nediscriminatoriu pentru toți UR-ii care nominalizează gaze la ieșirea din SNT și care a fost comprimat prin aplicarea pe grupe de clienți astfel încât <u>termenul stabilit prin Codul rețelei de două ore de la primirea informațiilor</u> să poată fi îndeplinit, făcând astfel imposibilă o abordare diferențiată pe UR.</p>	
--	--	---	--

		<p>Totodată, menționăm că nu este posibilă cuantificarea efectului unei eventuale ajustări a alocării conform propunerii dumneavoastră având în vedere următoarele:</p> <ul style="list-style-type: none">- constrângerea încadrării în intrarea comunicată de OTS a sumei alocărilor realizate pentru toți UR-ii cu contract activ la data pentru care se face alocarea,- variațiile portofoliului de clienți finali ai UR, cu impact în cantitățile măsurate / estimate, în funcție de caz, utilizate în procesul de alocare,- variațiile comportamentului de consum ale clienților finali în contextul volatilității pieței, comportament necunoscut OD care nu are o relație contractuală directă cu clienții finali. <p>Justificare DELGAZ</p> <p>Similar propunerilor de la punctul 3 de mai sus, propunem eliminarea modificării aduse, având în vedere că:</p> <ul style="list-style-type: none">• este imposibil de realizat aceasta corelare, diferentele dintre alocari si distribuita / conventia incheiata anual nu	
--	--	---	--

		<p>pot fi cuantificate la nivel de zi gaziera pe portofoliu de clienti ai unui UR si ajustate la nivel de client necitit zilnic;</p> <ul style="list-style-type: none"> • OD in procesul de alocare zilnica echilibreaza masuratoarea comerciala comunicata de OTS prin ajustarea alocațiilor pt clientii neciti zilnic ponderat pe punct fizic/inel; • nu poate fi surprins impactul din transferurile de clienti de la un furnizor la altul; • impactul unei astfel de ajustari a alocațiilor pentru un UR afecteaza alocațiile si pentru ceilalti UR avand in vedere ca raman cantitati in plus sau in minus care trebuiesc alocate, și în aceste condiții OD nu mai respecta principiile de alocare pentru acesti UR. 	
<p>Art. 71³ – (4) Până la data de 31 martie 2023, în ziua D+1, până cel târziu ora 13.00, producătorii de energie termică au obligația de a transmite furnizorului propriu cantitatea estimată de gaze naturale utilizată în ziua D la producerea de</p>	<p>6. La articolul 71³ alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins: “(4) Până la data de 31-martie-2023 31 martie 2025, în ziua D+1, până cel târziu ora 13.00, producătorii de energie termică au obligația de a transmite furnizorului propriu cantitatea estimată de gaze naturale</p>		

<p>energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației</p>	<p>utilizată în ziua D la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației.”</p>		
<p>Art. 72¹ - În situația în care măsurarea nu se poate realiza din cauze tehnice sau în situația în care nu sunt respectate cerințele art. 72, alocarea zilnică se efectuează de către OTS pe baza principiului «alocare = nominalizare confirmată», eventualele diferențe constatate la momentul remedierii problemelor tehnice urmând a fi regularizate ulterior.</p>	<p>7. Articolul 72¹ se modifică și va avea următorul cuprins: Art. 72¹ - În situația în care măsurarea nu se poate realiza din cauze tehnice sau în situația în care nu sunt respectate cerințele art. 72, alocarea zilnică se efectuează de către OTS pe baza principiului «alocare = nominalizare confirmată», eventualele diferențe constatate la momentul remedierii problemelor tehnice urmând a fi regularizate ulterior.</p>	<p>AFEER Articolul la care se propune modificarea este 72¹ Aceeasi abordare trebuie si in cazul art 71¹ ref la alocarea pe SD</p>	<p>AFEER. Se reformulează 7. - Articolul 72¹ se modifică și va avea următorul cuprins: Art. 72¹ - În situația în care măsurarea nu se poate realiza din cauze tehnice sau în situația în care nu sunt respectate cerințele art. 72, alocarea zilnică se efectuează de către OTS pe baza principiului «alocare = nominalizare confirmată», eventualele diferențe constatate la momentul remedierii problemelor tehnice sunt evidențiate în bilanțul lunar în conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr. 142/2021.</p>
<p>Art. 74 - (1) OTS efectuează alocarea lunară finală până cel târziu în data de 13 a lunii următoare (M+1) lunii (M) în care a prestat serviciul de transport, pentru fiecare UR în parte, în scopul cuantificării serviciului de transport gaze naturale prestat de OTS (2) Alocarea lunară finală este egală cu suma alocărilor zilnice determinate în conformitate cu prevederile art. 66, care se ajustează cu eventualele corecții provenite din erori ale sistemelor de măsurare, convenite cu operatorii sistemelor adiacente pe baza analizării descărcărilor datelor</p>	<p>8. Articolul 74 se abrogă.</p>		

<p>din sisteme de măsurare - valori măsurate, jurnale de configurare, jurnale de alarme și evenimente, comunicate conform prevederilor alin. (3).</p> <p>(3) Toate corecțiile vor fi comunicate către toți operatorii sistemelor adiacente până la data de 8 a lunii M+1 pentru luna M, urmând ca distribuitorul să finalizeze alocarea lunară până în data de 11 a lunii M+1 pentru luna M.</p> <p>(4) Diferențele dintre cantitățile lunare distribuite și alocarea lunară finală se determină în conformitate cu Metodologia de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite, elaborată de ANRE.</p> <p>(5) OTS informează UR asupra tuturor corecțiilor convenite cu operatorii sistemelor adiacente, survenite pe parcursul întregii luni, și asupra alocărilor lunare finale, prin intermediul notificărilor introduse în platforma informațională.</p>			
<p>Art. 75 - (1) Cantitățile de gaze naturale care au făcut obiectul livrărilor în luna M sunt asumate de către OTS și producători/OD/CD/OÎ prin semnarea proceselor-verbale</p>	<p>9. Articolul 75 se modifică și va avea următorul cuprins: „Art. 75 - (1) OTS efectuează alocarea lunară finală până cel târziu în data de 13 a lunii următoare (M+1) lunii (M) în care a prestat serviciul de transport, pentru fiecare UR în parte, în scopul</p>	<p>TRANSGAZ SA Art. 75 - (1) OTS efectuează alocarea lunară finală până cel târziu în data de 13 a lunii următoare (M+1) lunii (M) în care a prestat serviciul de transport, pentru fiecare UR în parte,</p>	<p>TRANSGAZ SA</p>

<p>prevăzute în anexa nr. 9 la prezentul cod.</p> <p>(2) În vederea parcurgerii procesului de alocare lunară finală, OTS transmite către OD/CD, respectiv primește de la producători/OÎ, în primele două zile lucrătoare ale lunii M+1, cantitățile de gaze naturale precizate în procesele-verbale prevăzute în anexa nr. 9, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (1) și (2).</p> <p>(3) OTS recurge la efectuarea descărcărilor lunare a tuturor sistemelor de măsurare, constată eventualele diferențe sau disfuncționalități de măsurare, elaborează algoritmi de calcul pentru corecția diferențelor/disfuncționalităților constatate, convine asupra acestora cu operatorii sistemelor adiacente, cărora le pune la dispoziție aceste descărcări, și retransmite procesele-verbale întocmite conform alin. (2) modificate corespunzător până în data de 8 a lunii M+1. Convenirea corecțiilor constatate, retransmiterea proceselor-verbale și efectuarea de către producători/OD/CD/OÎ a alocărilor cantităților de gaze naturale aferente zilelor pentru care au existat</p>	<p>cuantificării serviciului de transport gaze naturale prestat de OTS.</p> <p>(2) Cantitățile de gaze naturale care au făcut obiectul livrărilor în luna M sunt asumate de către OTS și producători/OD/CD/OÎ prin semnarea proceselor-verbale prevăzute în anexa nr. 9 la prezentul cod.</p> <p>(3) În vederea parcurgerii procesului de alocare lunară finală, OTS transmite către OD/CD, respectiv primește de la producători/OÎ, în primele două zile lucrătoare ale lunii M+1, cantitățile de gaze naturale precizate în procesele-verbale prevăzute în anexa nr. 9, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (1) și (2).</p>	<p>în scopul cuantificării serviciului de transport gaze naturale prestat de OTS.</p> <p>(2) Cantitățile de gaze naturale, exprimate în unități de energie, care au făcut obiectul livrărilor în luna M sunt asumate de către OTS și producători/OD/CD/OÎ prin semnarea proceselor-verbale prevăzute în anexa nr. 9 la prezentul cod.</p> <p>(3) În vederea parcurgerii procesului de alocare lunară finală, OTS transmite către OD/CD, respectiv primește de la producători/OÎ, în primele două zile lucrătoare ale lunii M+1, cantitățile de gaze naturale, exprimate în unități de energie, precizate în procesele-verbale prevăzute în anexa nr. 9, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (1) și (2).</p>	<p>(2) Nu se acceptă. În PVPP din Anexa nr. 9 sunt prevăzute cantitățile preluate în ambele unități: de volum și echivalentul energetic.</p> <p>(3) Nu se acceptă. În PVPP din Anexa nr. 9 sunt prevăzute cantitățile preluate în ambele unități: de volum și echivalentul energetic.</p>
--	--	--	---

<p>corecții se vor finaliza până în data de 11 a lunii M+1, ora 12,00.</p> <p>(4) Începând cu data de 8 a lunii M+1, platforma informațională a OTS este deschisă, facilitând procesul de alocare finală de către producători/OD/CD/OÎ.</p> <p>(5) În cazul în care există divergențe între OTS și operatorii sistemelor adiacente în ceea ce privește cantitățile de gaze naturale măsurate și/sau corecțiile constatate cu ocazia</p>	<p>(4) Până în data de 8 a lunii M+1 ora 12,00. producătorii, operatorii de înmagazinare și OTS recurg la efectuarea descărcărilor lunare a tuturor sistemelor/mijloacelor de măsurare și constată eventualele diferențe sau disfuncționalități de măsurare,</p> <p>(5) Începând cu data de 8 a lunii M+1 ora 14,00, platforma informațională a OTS este deschisă, facilitând procesul de alocare finală de către producători/OD/CD/OÎ, urmând ca distribuitorul să finalizeze alocarea</p>	<p>(4) Până în data de 8 a lunii M+1 ora 12,00. producătorii, operatorii de înmagazinare și OTS recurg la efectuarea descărcărilor lunare a tuturor sistemelor/mijloacelor de măsurare proprie, și constată eventualele diferențe sau disfuncționalități de măsurare și corectează valorile comerciale (volum, PCS și energie) în conformitate cu ordinul ANRE 142/2021. În situația în care valorile comerciale trebuie corectate se vor retransmite procesele-verbale modificate corespunzător. În cazuri excepționale și foarte bine justificate în care nu este posibilă convenirea cantităților de gaze în termenul menționat, acestea vor fi menționate în procesul verbal ce va fi semnat cu obiecțiuni/observații și vor fi incluse în cantitățile menționate la alin. (2). Regularizarea acestor cantități se va realiza în procesul verbal de predare-primire încheiat în luna convenirii acestora</p> <p>(5) Începând cu data de 8 a lunii M+1 ora 14,00, platforma informațională a OTS este deschisă, facilitând procesul de alocare finală de către producători/OD/CD/OÎ, urmând ca</p>	<p>(4) Nu se acceptă</p>
---	---	---	--------------------------

<p>descărcărilor lunare, iar aceste divergențe nu sunt soluționate până la termenul stabilit la alin. (3), alocarea finală afișată în conformitate cu prevederile alin. (5) este egală cu alocarea inițială, iar cantitățile de gaze naturale aflate în divergență vor fi regularizate la momentul soluționării divergenței, respectiv la momentul convenirii asupra valorilor corectate.</p> <p>(6) În data de 14 a lunii M+1, ora 12,00, OTS, în baza alocării lunare finale, determinată conform prevederilor art. 74, semnează împreună cu UR procesele-verbale prevăzute în anexa nr. 9 și emite facturile lunare conform art. 105 alin. (1) lit. b).</p>	<p>lunară până în data de 11 a lunii M+1 ora 12,00 pentru luna M.</p> <p>(6) Alocarea lunară finală este egală cu suma alocărilor zilnice determinate în conformitate cu prevederile art. 66. care se ajustează cu eventualele erorări provenite din erori ale sistemelor de măsurare, convenite cu operatorii sistemelor adiacente pe baza analizării descărcărilor datelor din sisteme de măsurare valori măsurate, jurnale de configurare, jurnale de alarme și evenimente, comunicate conform prevederilor alin. (3)</p> <p>(7) Eventualele diferențe sau disfuncționalități de măsurare înregistrate de sistemele/instalațiile de măsurare precizate la alin. (4) sunt cuprinse în cadrul termenului <i>E (UFG)</i> din ecuația de echilibrare fizică a SNT.</p>	<p>distribuitorul să finalizeze alocarea lunară până în data de 11 a lunii M+1 ora 12,00 pentru luna M.</p> <p>(6) Alocarea lunară finală este egală cu suma alocărilor zilnice determinate în conformitate cu prevederile art. 66 care se ajustează conform alin. (2) (3) și (4).</p> <p>(7) În cazul în care există divergențe între OTS și operatorii sistemelor adiacente în ceea ce privește cantitățile de gaze naturale măsurate acestea vor fi tratate conform prevederilor Ordinului Președintelui ANRE nr. 142/2021 cu completările și modificările ulterioare. Eventualele diferențe sau disfuncționalități de măsurare înregistrate de sistemele/instalațiile de măsurare</p>	<p>(6) Nu se acceptă</p> <p>(7) Se reformulează (7) Eventualele diferențe sau disfuncționalități de măsurare înregistrate de sistemele/instalațiile de măsurare precizate la alin. (4) sunt cuprinse în cadrul termenului <i>E (UFG)</i> din ecuația de echilibrare fizică a SNT și sunt evidențiate în balanța lunară în conformitate cu prevederile Ordinului Președintelui ANRE nr. 142/2021. Cantitatea de gaze naturale corectată</p>
--	--	--	---

	<p>(8) În data de 14 a lunii M+1, ora 12,00, OTS, în baza alocării lunare finale, determinată conform prevederilor alin. (6), semnează împreună cu UR procesele-verbale prevăzute în anexa nr. 9 și emite facturile lunare conform art. 105 alin. (1) lit. b).</p> <p>(9) Diferențele dintre cantitățile lunare distribuite și alocarea lunară finală se determină în conformitate cu Metodologia de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite, elaborată de ANRE.”</p>	<p>precizate la alin. (4) sunt cuprinse în cadrul termenului E (UFG) din ecuația de echilibrare fizică a SNT.</p> <p>(8) În data de 14 a lunii M+1, ora 12,00, OTS, în baza alocării lunare finale, determinată conform prevederilor alin. (6) și (7), semnează împreună cu UR procesele-verbale prevăzute în anexa nr. 9 și emite facturile lunare conform art. 105 alin. (1) lit. b).</p> <p>(9) Diferențele dintre cantitățile lunare distribuite și alocarea lunară finală se determină în conformitate cu Metodologia de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite, elaborată de ANRE.”</p> <p>Justificare TRANSGAZ</p> <p>La alin. (2), (3) și (4) propunem aceste completări pentru alinierea cu legislația și reglementările în vigoare (Ordinul BRML nr. 77 din 15.03.2022 pentru aprobarea Listei oficiale a mijloacelor de măsurare supuse controlului metrologic legal L.O. - 2022 care se referă la mijloacele de măsurare și pentru conformitatea acestor prevederi.</p> <p>Ordinul Președintelui ANRE nr. 142/2021 pentru aprobarea Procedurii de rezolvare a reclamațiilor/sesizărilor/divergențelor</p>	<p>se aplică astfel încât să nu afecteze balanța lunară a niciuneia dintre părți.</p>
--	--	---	---

		<p><i>privind măsurarea cantităților de gaze naturale, cu completările și modificările ulterioare)</i></p> <p>La alin. (7) nu suntem de acord cu propunerile din Proiectul de ordin din următoarele motive:</p> <p>1. contravin prevederilor Ordinului Președintelui ANRE nr. 142/2021 <i>pentru aprobarea Procedurii de rezolvare a reclamațiilor/sesizărilor/divergențelor privind măsurarea cantităților de gaze naturale, cu completările și modificările ulterioare</i></p> <p>2. având în vedere prevederile Regulamentului UE 703/2015 <i>de stabilire a unui cod de rețea pentru normele privind interoperabilitatea și schimbul de date art. 7 Principii de măsurare a cantității și a calității gazului, alin. (3) lit i), care prevăd faptul că trebuie stabilite mecanisme de corecție între cei doi OST, și astfel duce la o abordare discriminatorie în ceea ce privește punctele de intrare/ieșire din SNT în raport cu punctele de interconectare transfrontalieră.</i></p> <p>3. Termenul <i>E(UFG)</i> cuprinde energia totală a consumurilor tehnologice nedeterminate din SNT precum și a incertitudinilor/abaterilor/erorilor determinării mărimilor măsurate și</p>	
--	--	---	--

		<p>calculate din ecuația de echilibrare fizică a SNT.</p> <p>Eventualele diferențe sau disfuncționalități ale sistemului de măsurare sunt estimate printr-un algoritm de calcul în conformitate cu Ordinul Președintelui ANRE nr. 142/2021 pentru aprobarea <i>Procedurii de rezolvare a reclamațiilor/sesizărilor/divergențelor privind măsurarea cantităților de gaze naturale</i>, cu completările și modificările ulterioare, și nu sunt cantități de gaze naturale nedeterminate sau incertitudini/abateri/erori ale mărimilor determinate ca să fie incluse în $E(UFG)$.</p> <p>Prin introducerea în $E(UFG)$, respectiv în consumul tehnologic a acestor cantități, nu se pune în evidență faptul că aceste gaze au fost livrate de fapt din SNT sau primite în SNT, după caz, și mărește nejustificat cantitatea de gaze achiziționată pentru consum tehnologic. Astfel, cantități de gaze naturale care au fost efectiv livrate din SNT către un anumit SD (de exemplu) vor fi contabilizate incorect ca și consum tehnologic al OTS, având ca efect creșterea tarifelor de transport.</p>	
--	--	---	--

		<p>Cantitățile corectate trebuie introduse în balanța la P (primiri) sau L (livrări) în funcție de locul sistemului de măsurare, (intrare sau ieșire din SNT) și nu în consum tehnologic sau <i>E (UFG)</i>, ele urmând a fi alocate UR conform Regulamentului UE 312/2014 <i>de stabilire a unui cod de rețea privind echilibrarea rețelelor de transport de gaz</i>.</p> <p>Mai mult, conform Regulamentului UE 312/2014 <i>de stabilire a unui cod de rețea privind echilibrarea rețelelor de transport de gaz</i>, art. 37 alin (1) lit a) întreaga cantitate de gaz livrată către sistemele de distribuție este alocată, alocarea reprezentând, conform art. 3.15 din același regulament, cantitatea de gaz atribuită unui UR în scopul stabilirii cantității de dezechilibru zilnic.</p> <p>În cazul unei funcționări incorecte/defecțiuni a sistemului de măsurare, cei doi OS adiacenți corectează cantitățile de gaze naturale și le introduc în balanța fiecăruia ca și cantități livrate/respectiv primite și nu în UFG sau CT.</p> <p>Considerăm că propunerile de modificare a acestui articol din acest Proiect de Ordin, aduc prejudicii financiare atât OST cât și</p>	
--	--	--	--

		<p>consumatorilor finali care nu sunt afectați de corectarea valorilor comerciale.</p> <p>AFEER</p> <p>(5) Începând cu data de 8 a lunii M+1 ora 14,00, platforma informațională a OTS este deschisă, facilitând procesul de alocare finală de către producători/OD/CD/OÎ, urmând ca distribuitorul să finalizeze alocarea lunară până în data de 11 a lunii M+1 ora 12,00 pentru luna M.</p> <p>Justificare AFEER</p> <p>Propunem eliminarea acestui peragraf, in conditiile in care conform alin. (6) alocarea finala este suma alocațiilor zilnice .</p> <p>Comentariu AFEER</p> <p>In conditiile unor defecte/erori de masura vor exista diferente intre alocarea finala si cantitatile prevazute in procesul-verbal. Apreciem necesar a fi clarificat regimul acestor diferente. (alin. (7)).</p> <p>DGSR</p> <p>Considerăm că art. 75 trebuie reformulat, inclusiv cu reconsiderarea termenelor, având în vedere că alocarea lunară finală este egală cu suma alocărilor zilnice, fiind realizată de către OTS. Astfel, în procesul de alocare lunară finală, nu mai este necesară intervenția în</p>	
--	--	--	--

		<p>platforma operațională GMOIS a producătorilor/OD/CD/OÎ.</p> <p>DELGAZ</p> <p>1).Pentru a putea cuantifica impactul asupra OD ca distribuitor si ca UR, este necesar sa se clarifice urmatoarele:</p> <ul style="list-style-type: none">- din modul in care este formulat alin. (6) rezulta ca <u>alocarea lunara finala pe care o face OD reprezinta suma de alocari zilnice initiale</u>; se intelege, asadar, ca OD nu mai intervine cu nicio corectie asupra alocarilor zilnice initiale;- totusi, la alin. (5) este stipulat ca OD sa finalizeze alocarea lunara până în data de 11 a lunii M+1 ora 12,00 pentru luna M. <p>Se impune, asadar, sa se clarifice daca in alocarea finala lunara, OD intervine sau nu cu corectii pe baza masuratorilor/corectiilor finale de la Transgaz vs alocarile zilnice initiale.</p> <p>Aceasta clarificare este imperios necesara cu atat mai mult cu cat vor rezulta diferente intre cantitatile din procesele verbale pe care OTS le va incheia cu OD, pe baza</p>	
--	--	--	--

		<p>descărcărilor lunare a tuturor sistemelor/mijloacelor de măsurare, si cantitatile cu care OD s-a inchis in alocarea lunara cu UR, diferente pe care OD trebuie sa aiba dreptul sa le regularizare in relatia cu UR pe Ordinul ANRE nr 16/ 2020 in corelare cu alin. (9) din prezentul articol.</p> <p>2). A se avea in vedere modificarea Metodologiei de regularizare a diferentelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite (Ordin ANRE nr 16/ 2020) pentru aliniere cu modificarile care intervin prin acest act normativ si cu luarea in considerare a observatiei facuta la alin. (5) si alin. (6) de mai sus.</p>	
<p>Art. 85 – (3) În scopul echilibrării propriului portofoliu, UR recurge la:</p> <p>a) renominalizarea cantităților de gaze care urmează să fie introduse/preluate în/din SNT până la finalul zilei gaziere D;</p> <p>b) tranzacționarea produselor standardizate pe termen scurt puse la dispoziție de platformele de tranzacționare;</p> <p>c) tranzacționarea bilaterală.</p> <p>Ecuatii de echilibrare</p>	<p>10. La articolul 85, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins</p> <p>Art. 85 – (3) În scopul echilibrării propriului portofoliu, UR recurge la:</p> <p>a) renominalizarea cantităților de gaze care urmează să fie introduse/preluate în/din SNT până la finalul zilei gaziere D;</p> <p>b) tranzacționarea produselor standardizate pe termen scurt puse la dispoziție de platformele de tranzacționare;</p> <p>c) tranzacționarea bilaterală</p> <p>Ecuatii de echilibrare</p>		

<p>A. Ecuația generală de echilibrare a SNT</p> $E(\text{PROD}) + E(\text{IMP}) + E(\text{DEP}^{\wedge}\text{EXTR}) = E + E(\text{CTLd}) + E(\text{CTNe}) + E(\text{PL}) + (\text{Delta})E(\text{STOCCOND}) + E(\text{DEP}^{\wedge}\text{INJ}) \quad (1)$ <p>unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> • E(PROD) - energia gazelor naturale predate în SNT prin punctele de intrare din perimetrele de producție de către toți UR și a celor introduse în SNT de către OTS prin punctele menționate. • E(IMP) - energia gazelor naturale predate în SNT prin punctele de intrare din import de către toți UR și a celor introduse în SNT de către OTS prin punctele menționate. • E(DEP)[^]EXTR - energia gazelor naturale predate în SNT de către toți UR prin toate punctele de intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare care se află în ciclul de extracție, și a celor introduse în SNT de către OTS prin punctele menționate. • E - energia gazelor naturale preluate din SNT de către toți UR prin toate punctele de ieșire, cu excepția celor aferente depozitelor de înmagazinare, de către toți UR. 	<p>A. Ecuația de echilibrare fizică a SNT</p> $E(\text{PROD}) + E(\text{IMP}) + E(\text{DEP}^{\wedge}\text{EXTR}) = E(\text{IEȘ}) + E(\text{CST}) + E(\Delta Lp) + E(\text{DEP}^{\wedge}\text{INJ}) + E(\text{EXP}) \quad (1)$ <p>unde:</p> <p>(i) E(PROD) – energia gazelor naturale predate în SNT prin punctele de intrare din perimetrele de producție;</p> <p>(ii) E(IMP) – energia gazelor naturale predate în SNT (import) prin punctele de interconectare transfrontalieră;</p> <p>(iii) E(DEP)[^]EXTR) – energia gazelor naturale extrase și predate în SNT din depozitele de înmagazinare;</p> <p>(iv) E(IEȘ) – energia gazelor naturale predate din SNT prin toate punctele de ieșire, cu excepția celor aferente depozitelor de înmagazinare și punctelor de interconectare transfrontalieră.</p> <p>(v) E(CST)- energia gazelor naturale aferentă consumurilor realizate în SNT calculate în ziua (D +1) pentru ziua D, $E(\text{CST}) = E(\text{CTm/d}) + E(\text{UFG}) + E(\text{EX CT}) = E(\text{PROD}) + E(\text{IMP}) + E(\text{DEP}^{\wedge}\text{EXTR}) - E(\text{IEȘ}) - E(\Delta Lp) - E(\text{DEP}^{\wedge}\text{INJ}) - E(\text{EXP})$</p> <p>unde:</p>	<p>DGSR</p> <p>A. Ecuația de echilibrare fizică a SNT</p> <p>1) Nu reiese dacă termenul E (UFG) reprezintă un termen de închidere a ecuației de echilibrare fizică sau termenul de închidere a ecuației este considerat E (ΔLp).</p> <p>2) Precizăm că nu am regăsit cum se evaluează zilnic termenii E(UFG) și E (EX CT) având în vedere modalitatea de cuantificare prevăzută pentru aceștia în <i>Metodologia de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale</i>.</p> <p>3) Așa cum este scris în ecuația de mai sus (ecuația de echilibrare fizică a SNT), componentele termenului $E(\text{CST}) = E(\text{CTm/d}) + E(\text{UFG}) + E(\text{EX CT})$, spre exemplu $E(\text{UFG})$ și $E(\text{EX CT})$, nu pot fi determinate zilnic <u>în baza indicațiilor sistemelor de măsurare</u> existente, conform definițiilor acestora din <i>Metodologia de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale</i>. Din punctul nostru de vedere, din ecuația de echilibrare fizică a SNT lipsesc acțiunile de stocare în conductele SNT, realizate de OST în conformitate cu prevederile</p>	<p>DGSR</p> <p>1) Termenul E (UFG) este un termen al ecuației. Atât timp cât ecuațiile sunt comutative oricare termen poate fi de închidere în funcție de datele disponibile. În cazul acesta E (ΔLp).se calculează zilnic cu ajutorul programului de calcul Simone.</p> <p>2) E (EX CT) se calculează zilnic cu formulele din Metodologia de calcul al consumului tehnologic. E(PROD), E(IMP), E(DEP)[^]EXTR), E(IEȘ), E(DEP)[^]INJ), E(CTm/d) se determină pe baza indicațiilor instalațiilor de măsurare. E (ΔLp) reprezintă variația energiei gazelor naturale existente în conductele componente ale SNT, deci și ale gazelor naturale stocate.</p>
---	--	---	---

<p>● E(CTLd) - energia gazelor naturale aferentă consumurilor tehnologice localizate-determinate reprezintă energia gazelor naturale consumate de OTS pentru realizarea activităților aferente transportului gazelor naturale prin SNT.</p> <p>Termenul E(CTLd) se calculează ca sumă a următoarelor energii:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. energia gazelor utilizate drept combustibil pentru consumul stațiilor de comprimare; 2. energia gazelor utilizate drept combustibil pentru încălzirea gazelor și a incintelor tehnologice; 3. energia gazelor evacuate din conducte pentru curățarea acestora de impurități; 4. energia gazelor utilizate pentru purjarea impurităților din separatoarele de lichide; 5. energia gazelor evacuate la verificarea și reglarea periodică a supapelor de siguranță; 6. energia gazelor utilizate pentru lucrările de reparare, reabilitare și dezvoltare a SNT. <p>Energiile menționate se calculează utilizând o putere calorifică medie pentru întregul SNT.</p> <p>● E(CTNe) - energia gazelor naturale aferentă consumurilor tehnologice</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1. E(CTm/d) – energia gazelor naturale aferentă consumurilor tehnologice măsurate/determinate; Termenul E(CTm/d) se calculează ca sumă a următoarelor energii: <ol style="list-style-type: none"> a) energia gazelor naturale utilizate drept combustibil pentru consumul stațiilor de comprimare; b) energia gazelor utilizate drept combustibil pentru încălzirea gazelor și a incintelor tehnologice, funcționării grupurilor generatoare de curent electric; 2. E (UFG) – energia totală a consumurilor tehnologice nedeterminate din SNT precum și a incertitudinilor/abaterilor/erorilor determinării mărimilor măsurate și calculate din ecuația de echilibrare fizică a SNT; 3. E (EX CT) – reprezintă energia gazelor naturale care nu se încadrează în categoria consumului tehnologic din ST și care sunt achiziționate în vederea: <ol style="list-style-type: none"> a) utilizării în scop administrativ de OTS în sediile aflate în proprietatea/folosința acestuia; b) compensării volumelor de gaze naturale disipate în 	<p><i>Regulamentului privind stocarea gazelor naturale în sistemul de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 72/2022.</i></p> <p>DELGAZ</p> <p>A se clarifica daca si E(CTm/d) + E(UFG) +E (EX CT) care intra in componenta E(CST) se determina tot zilnic; in document se face mentiune doar la E (CST) ca si parametru determinabil zilnic.</p>	<p>DELGAZ</p> <p>E(CST) se determină zilnic și nu se modifică</p>
---	--	--	--

<p>nelocalizate - estimate reprezintă energia gazelor naturale evacuate accidental din SNT</p> <ul style="list-style-type: none"> ● E(PL) - energia gazelor naturale aferentă pierderilor localizate în SNT - reprezintă energia aferentă cantității de gaze naturale care ar fi trebuit să fie preluată de unul sau mai mulți UR, dar care a fost pierdută din cauza unor defecte localizate într-un tronson de lângă unul sau mai multe puncte fizice de ieșire din SNT ● (Delta)E(STOC COND) - variația energiei gazelor naturale stocate în conductele componente ale SNT reprezintă diferența dintre energia conținută în SNT la începutul unei zile gaziere și energia conținută în SNT la sfârșitul zilei gaziere respective. ● E(DEP)^INJ - energia gazelor naturale preluate din SNT de către toți UR și a celor scoase din SNT de către OTS prin toate punctele de intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare în ciclul de injecție. 	<p>urma unor incidente tehnice, cu autor cunoscut;</p> <ul style="list-style-type: none"> c) compensării volumelor de gaze naturale disipate în urma unor incidente tehnice în ST, cu autor necunoscut, dacă OTS nu deține înscrisuri din care să rezulte măsurile întreprinse pentru recuperarea prejudiciului; d) compensării volumelor de gaze naturale disipate în urma unor vicii de execuție ale obiectivelor din ST aflate în perioada de garanție; e) compensării volumelor de gaze naturale disipate în urma unor intervenții neautorizate ale terților asupra sistemelor/mijloacelor de măsurare a gazelor naturale, respectiv: <ul style="list-style-type: none"> (i) deteriorarea, modificarea fără drept sau blocarea funcționării acestora; (ii) ocolirea indicațiilor acestora, prin realizarea de instalații clandestine; f) compensării volumelor de gaze naturale disipate în urma folosirii instalațiilor clandestine racordate la ST; 		
---	--	--	--

	<p>g) compensării volumelor de gaze naturale disipate în urma modificării obiectivelor ST prin deviere, la cererea clientului final sau a unui terț;</p> <p>(vi) $E(\Delta Lp)$ – reprezintă variația energiei gazelor naturale existente în conductele componente ale SNT, determinată prin diferența dintre energia conținută în SNT la sfârșitul unei zile gaziere și energia conținută în SNT la începutul zilei gaziere respective;</p> <p>(vii) $E(DEP^{INJ})$ – reprezintă energia gazelor naturale predate din SNT în depozitele de înmagazinare subterană.</p> <p>(viii) $E(EXP)$ energia gazelor naturale predate din SNT (export) prin punctele de interconectare transfrontalieră</p> <p>Energiile $E(PROD)$, $E(IMP)$, $E(DEP^{EXTR})$, $E(IES)$, $E(\Delta Lp)$, $E(DEP^{INJ})$, $E(EXP)$, $E(CST)$ sunt determinate zilnic de către OTS în baza indicațiilor sistemelor/mijloacelor de măsurare existente.</p>		
<p>B. Ecuația de echilibrare a utilizatorului de rețea, precum și a OTS însuși atunci când acționează în calitate de utilizator al rețelei</p>	<p>B. Ecuația de echilibrare a utilizatorului de rețea, precum și a OTS însuși atunci când acționează în calitate de utilizator al rețelei</p>		

<p> $E(DEZ)_{UR} = E(PROD)_{UR} + E(IMP)_{UR} + E(DEP)_{(EXTR)_{UR}} + E(g \text{ cumpărate în } PVT_{UR}) - E_{UR} - E(\text{export})_{UR} - E(DEP)(INJ)_{UR} - E(g \text{ vândute în } PVT_{UR})$ unde: </p> <p>(i). $E(PROD)_{UR}$ – energia gazelor naturale predate în SNT de către UR, din perimetrele de producție</p> <p>(ii). $E(IMP)_{UR}$ - energia gazelor naturale din import predate în SNT de către UR, prin toate punctele de interconectare transfrontalieră</p> <p>(iii). $E(DEP)_{(EXTR)_{UR}}$ – energia gazelor naturale predate în SNT de către UR prin toate punctele de la interfața cu depozitele de înmagazinare subterană.</p> <p>(iv). $E(g \text{ cumpărate în } PVT_{UR})$ - energia gazelor naturale cumpărate în PVT de UR</p> <p>(v). $E(DEZ)_{UR}$ – reprezintă componenta de dezechilibru a UR - reprezintă energia gazelor naturale necesară menținerii echilibrului portofoliului de clienți ai UR.</p> <p>(vi). E_{UR} – energia gazelor naturale livrate din SNT prin toate punctele de ieșire, cu excepția celor aferente depozitelor de înmagazinare și punctelor de</p>	<p> $E(DEZ)_{UR} = E(PROD)_{UR} + E(IMP)_{UR} + E(DEP)_{(EXTR)_{UR}} + E(g \text{ cumpărate în } PVT_{UR}) - E(IEȘ)_{UR} - E(EXP)_{UR} - E(DEP)_{(INJ)_{UR}} - E(g \text{ vândute în } PVT_{UR})$ unde: </p> <p>(i). $E(PROD)_{UR}$ – energia gazelor naturale predate în SNT de către UR, din perimetrele de producție;</p> <p>(ii). $E(IMP)_{UR}$ - energia gazelor naturale din import predate în SNT de către UR, prin toate punctele de interconectare transfrontalieră;</p> <p>(iii). $E(DEP)_{(EXTR)_{UR}}$ – energia gazelor naturale predate în SNT de către UR prin toate punctele de la interfața cu depozitele de înmagazinare subterană;</p> <p>(iv). $E(g \text{ cumpărate în } PVT_{UR})$ - energia gazelor naturale cumpărate în PVT de UR;</p> <p>(v). $E(DEZ)_{UR}$ – reprezintă componenta de dezechilibru a UR - reprezintă energia gazelor naturale necesară menținerii echilibrului portofoliului de clienți ai UR;</p> <p>(vi). $E(IEȘ)_{UR}$ – energia gazelor naturale livrate din SNT prin toate punctele de ieșire, cu excepția celor aferente depozitelor de înmagazinare și punctelor de</p>		
---	---	--	--

<p>interconectare transfrontalieră, de către UR.</p> <p>vii). E (export)_UR – energia gazelor naturale livrate din SNT prin punctele de interconectare transfrontalieră de către UR</p> <p>iii). E (DEP)(INJ_UR) – energia gazelor naturale livrate din SNT, prin toate punctele de la interfața cu depozitele de înmagazinare subterană, de către UR</p> <p>ix). E (g vândute în PVT_UR) – energia gazelor naturale vândute în PVT de UR.</p>	<p>interconectare transfrontalieră, de către UR;</p> <p>vii). E(EXP)_UR – energia gazelor naturale livrate din SNT prin punctele de interconectare transfrontalieră de către UR;</p> <p>iii). E (DEP)(INJ_UR) – energia gazelor naturale livrate din SNT, prin toate punctele de la interfața cu depozitele de înmagazinare subterană, de către UR;</p> <p>ix). E (g vândute în PVT_UR) – energia gazelor naturale vândute în PVT de UR.</p>		
<p>C. Ecuația de echilibrare a OTS</p> $E(\text{PROD})^{\text{OST}} + E(\text{IMP})^{\text{OST}} + E(\text{DEP})^{\text{(EXTR-OST)}} + E(\text{CFR})^{\text{OST}} = E(\text{CTLd}) + E(\text{CTNeE}) + (\text{Delta})E(\text{STOC COND}) + E(\text{DEP})^{\text{(INJ-OST)}}$ <p>unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> • E(PROD)^OST - energia gazelor naturale introduse de către OTS în SNT, prin toate punctele de intrare din perimetrele de producție • E(IMP)^OST - energia gazelor naturale din import introduse în SNT de către OTS, prin toate punctele de intrare. <p>Componenta E(IMP)^OST nu conține energia gazelor naturale reprezentând</p>	<p>C. Ecuația de echilibrare comercială a OTS SNT</p> $E(\Delta Lp) - \sum E(\text{DEZ})_{\text{UR}} - E\Delta(\text{CST}) - E\Delta(\text{OBA}) - E\Delta(\text{Act.ech.}) = 0$ <p>unde:</p> <p>(i). E (ΔLp) – reprezintă variația energiei gazelor naturale existente în conductele componente ale SNT, determinată prin diferența dintre energia conținută în SNT la sfârșitul unei zile gaziere și energia conținută în SNT la începutul zilei gaziere respective;</p> <p>(ii). $\sum E(\text{DEZ})_{\text{UR}}$ – energia gazelor naturale calculată ca sumă algebrică a dezechilibrelor UR înregistrate în ziua gazieră respectivă:</p>	<p>DELGAZ</p> <p>Sunt necesare următoarele clarificari:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Dacă termenele la care se face echilibrarea fizica, respectiv comerciala, sunt identice. 2. Dacă aceasta ecuație de echilibrare se va aplica strict în ceea ce privește alocarea zilnică inițială. 3. Diferența între OBA pe intrare și OBA pe ieșire; 4. Dacă OBA pe ieșire se aplica pe ieșire și în relația cu OSD; 5. Dacă fiind că alocarea finală va fi egală cu suma de alocări zilnice, dacă OBA se va utiliza strict în procesul de alocare zilnică. 	<p>DELGAZ</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Termenele sunt identice. 2. Ec se aplică ptr echilibrare nu pentru alocarea zilnică. 3. OBA se aplică în toate punctele de intrare în SNT și doar pe punctele de ieșire spre depozitele de înmagazinare și în PI. 4. În punctele de ieșire spre SD nu se aplică OBA.

<p>contravaloarea serviciilor de tranzit prestate de OTS, gaze care sunt livrate clienților OTS. Aceste gaze se regăsesc în componența de import a fiecărui UR care cumpără gaze naturale de la OTS.</p> <ul style="list-style-type: none"> • $E(DEP)^{(EXTR-OST)}$ - energia gazelor naturale introduse în SNT de OTS, prin toate punctele de intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare în ciclul de extracție. • $E(CER)^{OST}$ - componenta de echilibrare reziduală a SNT - reprezintă suma algebrică, dar cu semn schimbat, a dezechilibrelor create de toți UR, respectiv cantitatea de gaze naturale - exprimată în unități de energie - pe care OTS o introduce sau o scoate în/din SNT în vederea menținerii echilibrului acestuia. <p>Termenul $E(CER)^{OST}$ reprezintă rezultatul efectiv al ecuației de echilibrarea OTS (17).</p> <p>Termenul $E(CER)^{OST}$ poate avea valoare:</p> <ul style="list-style-type: none"> - zero - ceea ce indică faptul că toți UR și-au menținut echilibrul portofoliului de clienți cu rezultat în menținerea echilibrului general al SNT; în această situație OTS nu este nevoit să procedeze la echilibrarea reziduală a SNT; 	<p>$\sum E (DEZ)_UR = \sum E (DEZ)_UR$ $excedent - \sum E (DEZ)_UR deficit,$ unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> - $\sum E (DEZ)_UR excedent$ - suma energiei gazelor naturale rezultată din dezechilibrele de tip excedent înregistrate de UR; - $\sum E (DEZ)_UR deficit$ - suma energiei gazelor naturale rezultată din dezechilibrele de tip deficit înregistrate de UR; <p>(iii) $E\Delta(CST) = E(CST)_{achiziționat} + E(CST)_{extras} - E(CST)_{realizat} - E(CST)_{înmagazinat}$ unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> - $E\Delta(CST)$ - reprezintă cantitatea de gaz naturale aferenta consumului OTS din SNT - $E(CST)_{achiziționat}$ - energia gazelor naturale achiziționate destinate SNT; - $E(CST)_{extras}$ - energia gazelor naturale extrase din depozitele de înmagazinare destinate consumului SNT; - $E(CST)_{realizat}$ - energia gazelor naturale efectiv consumate de OTS pentru realizarea activităților aferente transportului gazelor naturale prin SNT; 		
--	--	--	--

<p>– negativă - ceea ce indică faptul că există un deficit de gaze naturale în SNT, deficit care trebuie asigurat de OTS prin introducerea în SNT a cantității rezultate prin aplicarea relației (21);</p> <p>– pozitivă - ceea ce indică faptul că există un excedent de gaze naturale în SNT, excedent care trebuie eliminat de OTS prin scoaterea din SNT a cantității rezultate prin aplicarea relației (21).</p> <ul style="list-style-type: none"> • E(CTL-D) - energia gazelor naturale aferentă consumurilor tehnologice localizate-determinate - termenul a fost explicat la ecuația generală de echilibrare a SNT. • E(CTN-E) - energia gazelor naturale aferentă consumurilor tehnologice nelocalizate - estimate - termenul a fost explicat la ecuația generală de echilibrare a SNT. • (Delta)(E(STOCCOND)) - variația energiei gazelor naturale stocate în conductele componente ale SNT - termenul a fost explicat la ecuația generală de echilibrare a SNT. • E(DEP)^(SURSA(INJ)-OST) - energia gazelor naturale scoase din SNT în regim de sursă, prin toate punctele de intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare care se află în ciclul de injecție, de către OTS. 	<ul style="list-style-type: none"> - $E(CST)_{inmagazinat}$ - energia gazelor naturale înmagazinate de OTS în depozitele de înmagazinare pentru consumul SNT; <p>(iv) $E \Delta(OBA)$ – reprezintă variația contului de echilibrare operațională la nivel de SNT, exprimată în unități de energie:</p> $E\Delta(OBA) = E OBA_{intrare} - E OBA_{ieșire}$ <p>unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> – $E OBA_{intrare}$ – cont de echilibrare operațională utilizat la gestionarea diferenței dintre energia gazelor naturale măsurate în punctele de intrare în SNT și energia gazelor naturale alocate în punctele de intrare în SNT: $E OBA_{intrare} = P - A_i,$ <p>unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ P – suma energiei gazelor naturale măsurate în toate punctele de intrare în SNT; ▪ A_i – suma energiei gazelor naturale alocate în punctele de intrare în SNT. <ul style="list-style-type: none"> – $E OBA_{ieșire}$ – cont de echilibrare operațională 		
--	--	--	--

<p>• $E(\text{DEP})^{\wedge}(\text{SURSA}(\text{INJ})-\text{OST})$ - energia gazelor naturale scoase din SNT în regim de echilibrare, prin toate punctele de intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare care se află în ciclul de injecție, de către OTS.</p>	<p>utilizat la gestionarea diferenței dintre energia gazelor naturale măsurate în punctele de ieșire din SNT și energia gazelor naturale alocate în punctele de ieșire din SNT în cadrul cărora se utilizează un cont de echilibrare operațională:</p> $E_{\text{OBA}_{\text{ieșire}}} = L - Ae,$ <p>unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ L – suma energiei gazelor naturale măsurate în toate punctele de ieșire din SNT în cadrul cărora se utilizează un cont de echilibrare operațională; ▪ Ae – suma energiei gazelor naturale alocate în punctele de ieșire din SNT în cadrul cărora se utilizează un cont de echilibrare operațională. <p>(v) $E \Delta(\text{Act.ech.})$ - reprezintă diferența între cantitățile de gaze naturale achiziționate + extrase și cele vândute + înmagazinate pentru acțiuni de echilibrare ale OTS în vederea menținerii echilibrului fizic al SNT și ai parametrilor de funcționare a SNT în condiții de siguranță:</p>		
--	--	--	--

	<p>$E \Delta(\text{Act.ech.}) = E Q_{\text{achizitie}} + E Q_{\text{extras}} - E Q_{\text{vanzare}} - E Q_{\text{înmagazinat}}$,</p> <p>unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> - $E Q_{\text{achizitie}}$ - energia gazelor naturale achiziționată de OTS, de pe piața centralizată de gaze naturale, în scop de echilibrare fizică a SNT; - $E Q_{\text{extras}}$ - energia gazelor naturale extrasă de OTS, din depozitele de înmagazinare, în scop de echilibrare fizică a SNT; - $E Q_{\text{vanzare}}$ - energia gazelor naturale vândută de OTS, pe piața centralizată de gaze naturale, în scop de echilibrare fizică a SNT; - $E Q_{\text{înmagazinat}}$ - energia gazelor naturale înmagazinată de OTS, în depozitele de înmagazinare, în scop de echilibrare fizică a SNT.” 		
<p>Art. 86¹ (2¹) Până la data de 31 martie 2023, UR transmite OTS, până la ora 7.00 a zilei D+1, dezechilibrul zilnic inițial comunicat conform alin. (2), defalcat la nivel de CC și PET prevăzuți la art. 12 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind</p>	<p>11. La articolul 86¹ alineatele (2¹) și (2²) se modifică și vor avea următorul cuprins: ”(2¹) Până la data de 31 martie 2023 31 martie 2025, UR transmite OTS, până la ora 7.00 a zilei D+1, dezechilibrul zilnic inițial comunicat conform alin. (2), defalcat la nivel de</p>	<p>AFEER Propune abrogarea Justificare Având în vedere că alocările zilnice primite de UR de la OSD și OTS prin intermediul platformei GMOIS nu sunt defalcate pe segmente de consumatori (CC, PET și NC), un UR</p>	<p>AFEER Nu se preia. Cantitățile de gaze destinate CC și PET se vând conf OUG nr. 27/2022 cu preț reglementat. Prin urmare și în cadrul pieței de echilibrare aceste cantități se vor vinde la același preș reglementat (fără tarifele reglementate aferente)</p>

<p>măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, cu modificările și completările ulterioare, denumită în continuare OUG nr. 27/2022, precum și cel aferent celorlalți clienți finali, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (1) și (2).</p> <p>(2[^]2) Până la data de 31 martie 2023, în intervalul 7.00-13.30 al zilei D+1, OTS procesează informațiile transmise de UR conform alin. (2[^]1) și le centralizează în vederea tranzacționării pe piața de echilibrare sau le transmite operatorului desemnat să asigure îndeplinirea obligațiilor de organizare și administrare a pieței de echilibrare.</p>	<p>CC și PET prevăzuți la art. 12 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, cu modificările și completările ulterioare, denumită în continuare OUG nr. 27/2022, precum și cel aferent celorlalți clienți finali, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (1) și (2).</p> <p>(2[^]2) Până la data de 31 martie 2023 31 martie 2025, în intervalul 7.00-13.30 al zilei D+1, OTS procesează informațiile transmise de UR conform alin. (2[^]1) și le centralizează în vederea tranzacționării pe piața de echilibrare sau le transmite operatorului desemnat să asigure îndeplinirea obligațiilor de organizare și administrare a pieței de echilibrare.”</p>	<p>nu poate deține informația necesară privind consumurile zilnice ale clienților din portofoliu astfel încât să poată comunica o defalcare pe CC/PET/NC în ziua D+1 pentru ziua D.</p> <p>Defalcarea pe categorii a consumurilor se cunoaște doar la primirea Proceselor Verbale (cantităților distribuite) după încheierea lunii de livrare. Astfel, în practică, defalcarea consumurilor, a surselor, și implicit a dezechilibrelor, inclusiv urmărirea destinației surselor dedicate segmentelor CC și PET la preț de 150 RON/MWh se poate face strict după finalizarea lunii de livrare, în cadrul procesului de închidere de lună și odată cu raportarea datelor lunare conform reglementărilor aplicabile (monitorizare și plafonare).</p>	
<p>Art. 86[^]2</p> <p>(2) Până la data de 31 martie 2023, în cadrul pieței de echilibrare se tranzacționează distinct, pe baza Procedurii de tranzacționare pe piața de echilibrare a gazelor naturale, prevăzută în anexa nr. 1[^]4, următoarele cantități de gaze naturale</p>	<p>12. Articolul 86[^]2 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„(2) Până la data de 31 martie 2023 31 martie 2025, în cadrul pieței de echilibrare se tranzacționează distinct, pe baza Procedurii de tranzacționare pe piața de echilibrare a gazelor naturale, prevăzută în anexa nr. 1[^]4, următoarele cantități de gaze naturale</p>	<p>AFEER</p> <p>Dacă se consideră necesară menținerea unor sesiuni distincte de tranzacționare pe PE, considerăm că ar trebui să rămână la latitudinea UR nivelul cantităților tranzacționate pe fiecare segment, fără nevoia defalcării dezechilibrului în platforma GMOIS.</p>	<p>AFEER</p> <p>Nu se preia. Cantitățile de gaze destinate CC și PET se vând conf OUG nr. 27/2022 cu preț reglementat. Prin urmare și în cadrul pieței de echilibrare aceste cantități se vor vinde la același preș reglementat (fără tarifele reglementate aferente)</p>

<p>cu livrare în cursul zilei sau în ziua gazieră următoare, precum și cele reprezentând dezechilibrul zilnic inițial al UR:</p> <p>a) cantități destinate consumului CC ce fac obiectul art. 12 din OUG nr. 27/2022; prețul gazelor naturale fără servicii incluse nu poate depăși prețul de 150 lei/MWh;</p> <p>b) cantități destinate consumului PET ce fac obiectul art. 12 din OUG nr. 27/2022; prețul gazelor naturale fără servicii incluse nu poate depăși prețul de 250 lei/MWh;</p> <p>c) cantități destinate consumului celorlalți clienți finali.</p>	<p>cu livrare în cursul zilei sau în ziua gazieră următoare, precum și cele reprezentând dezechilibrul zilnic inițial al UR:</p> <p>a) cantități destinate consumului CC și PET ce fac obiectul art. 12 din OUG nr. 27/2022, cu modificările și completările ulterioare; prețul gazelor naturale fără servicii incluse nu poate depăși prețul de 150 lei/MWh;</p> <p>b) cantități destinate consumului PET ce fac obiectul art. 12 din OUG nr. 27/2022; prețul gazelor naturale fără servicii incluse nu poate depăși prețul de 250 lei/MWh;</p> <p>b) cantități destinate consumului celorlalți clienți finali.”</p>	<p>În practică, este foarte posibil ca un UR să comunice zilnic o defalcare eronată între dezechilibrele CC și NC (din cauza datelor insuficiente), defalcare ce va fi apoi contrazisă de datele de închidere din Procesele Verbale de consum de la finalul lunii. În acest sens, considerăm că ar trebui eliminată obligația defalcării dezechilibrului, urmând a fi menținută fie o singură sesiune de tranzacționare pe PE (similar cu piețele DA și WD), fie sesiuni separate dar fiind la latitudinea UR cât va tranzacționa pe fiecare sesiune (CC sau NC).</p> <p>DGSR</p> <p>Articolul 86² alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„(2) Până la data de 31 martie 2025, în cadrul pieței de echilibrare se tranzacționează distinct, pe baza Procedurii de tranzacționare pe piața de echilibrare a gazelor naturale, prevăzută în anexa nr. 1⁴, următoarele cantități de gaze naturale cu livrare în cursul zilei sau în ziua gazieră următoare, precum și cele reprezentând dezechilibrul zilnic inițial al UR:</p> <p>a) cantități destinate consumului CC și PET ce fac obiectul art. 12 din</p>	
---	--	--	--

		OUG nr. 27/2022, cu modificările și completările ulterioare; prețul gazelor naturale fără servicii incluse nu poate depăși prețul de 150 lei/MWh; b) cantități destinate consumului celorlalți clienți final.”	
Art. 88 (3) Prin derogare de la prevederile alin. (2), până la data de 31 martie 2023, dezechilibrul zilnic final se calculează de către OTS, distinct, cu luarea în considerare a cantităților tranzacționate pe PE conform prevederilor art. 86 ² alin. (2).	13. La articolul 88, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins: ”(3) Prin derogare de la prevederile alin. (2), până la data de 31 martie 2023 31 martie 2025 , dezechilibrul zilnic final se calculează de către OTS, distinct, cu luarea în considerare a cantităților tranzacționate pe PE conform prevederilor art. 86 ² alin. (2).”	AFEER Având în vedere că alocările zilnice primite de UR de la OSD și OTS prin intermediul platformei GMOIS nu sunt defalcate pe segmente de consumatori (CC, PET și NC), un UR nu poate deține informația necesară privind consumurile zilnice ale clienților din portofoliu astfel încât să poată comunica o defalcare pe CC/PET/NC în ziua D+1 pentru ziua D. Defalcarea pe categorii a consumurilor se cunoaște doar la primirea Proceselor Verbale (cantităților distribuite) după încheierea lunii de livrare. Astfel, în practică, defalcarea consumurilor, a surselor, și implicit a dezechilibrelor, inclusiv urmărirea destinației surselor dedicate segmentelor CC și PET la preț de 150 RON/MWh se poate face strict după finalizarea lunii de livrare, în cadrul procesului de închidere de lună și odată cu raportarea datelor lunare conform reglementărilor aplicabile (monitorizare și plafonare).	AFEER Nu se preia. Cantitățile de gaze destinate CC și PET se vând conf OUG nr. 27/2022 cu preț reglementat. Prin urmare și în cadrul pieței de echilibrare aceste cantități se vor vinde la același preș reglementat (fără tarifele reglementate aferente)

<p>Anexa 1^4</p> <p>Art. 5 - Prin derogare de la prevederile art. 2 și ale art. 3 alin. (1), până la data de 31 martie 2023, sesiunile de tranzacționare se desfășoară după cum urmează:</p> <p>a) între orele 15.00-15.30 participanții interesați de participarea la sesiunea de tranzacționare introduc în sistemul de tranzacționare al PE ofertele proprii destinate tranzacționării cantităților de gaze naturale din producția internă destinată consumului CC, precizând cantitatea de gaze naturale și prețul ofertat conform prevederilor art. 86^2 alin. (2) lit. a);</p> <p>b) etapa de încheiere a tranzacțiilor precizate la lit. a) are loc între orele 15.30-15.45;</p> <p>c) între orele 15.45-16.15 participanții interesați de participarea la sesiunea de tranzacționare introduc în sistemul de tranzacționare al PE ofertele proprii destinate tranzacționării cantităților de gaze naturale din producția internă destinată consumului PET, precizând cantitatea de gaze naturale și prețul ofertat conform prevederilor art. 86^2 alin. (2) lit. b);</p>	<p>14. În anexa nr. 1^4, articolul 5 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>”Art. 5 - Prin derogare de la prevederile art. 2 și ale art. 3 alin. (1), până la data de 31 martie 2023 31 martie 2025, sesiunile de tranzacționare se desfășoară după cum urmează:</p> <p>a) între orele 15.00-15.30 15.00-15.45 participanții interesați de participarea la sesiunea de tranzacționare introduc în sistemul de tranzacționare al PE ofertele proprii destinate tranzacționării cantităților de gaze naturale din producția internă destinată consumului CC și PET precizând cantitatea de gaze naturale și prețul ofertat conform prevederilor art. 86^2 alin. (2) lit. a);</p> <p>b) etapa de încheiere a tranzacțiilor precizate la lit. a) are loc între orele 15.30-15.45 15.45-16.00;</p> <p>c) între orele 15.45-16.15 16.00-16.45 participanții interesați de participarea la sesiunea de tranzacționare introduc în sistemul de tranzacționare al PE ofertele proprii destinate tranzacționării cantităților de gaze naturale din producția internă destinate consumului PET celorlalți clienți finali prevăzuți la art. 86^2 alin. (2) lit. b) art. 86^2 alin. (2) lit. c),</p>		
---	--	--	--

<p>d) etapa de încheiere a tranzacțiilor prevăzute la lit. c) are loc între orele 16.15-16.30;</p> <p>e) între orele 16.30-17.00 participanții interesați să participe la sesiunea de tranzacționare introduc în sistemul de tranzacționare al PE ofertele proprii destinate tranzacționării cantităților de gaze naturale destinate consumului celorlalți clienți finali prevăzuți la art. 86² alin. (2) lit. c);</p> <p>f) etapa de încheiere a tranzacțiilor prevăzute la lit. e) are loc între orele 17.00-17.15.</p>	<p>precizând cantitatea de gaze naturale și prețul oferat;</p> <p>d) etapa de încheiere a tranzacțiilor prevăzute la lit. c) are loc între orele 16.15-16.30 16.45-17.00;</p> <p>e) între orele 16.30-17.00 participanții interesați să participe la sesiunea de tranzacționare introduc în sistemul de tranzacționare al PE ofertele proprii destinate tranzacționării cantităților de gaze naturale destinate consumului celorlalți clienți finali prevăzuți la art. 86² alin. (2) lit. c);</p> <p>f) etapa de încheiere a tranzacțiilor prevăzute la lit. e) are loc între orele 17.00-17.15”</p>		
<p>Anexa nr. 9 capitolul 3 pct 3.6 alin. (2)</p> <p>(2) Provizoriu, în cazul în care se constată diferențe între cantitățile măsurate cu aparatul de bază și respectiv cel de control, părțile vor conveni ca valoarea indicată de aparatul de bază să fie valoarea ce se raportează</p>	<p>15. În anexa nr. 9 capitolul 3 pct 3.6 alin. (2) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>(2) Provizoriu În cazul în care se constată diferențe între cantitățile măsurate cu aparatul de bază și respectiv cel de control, părțile vor conveni ca valoarea indicată de aparatul de bază să fie valoarea ce se raportează.</p>	<p>TRANSGAZ SA</p> <p>Avem 2 propuneri pe care le prezentăm în ordinea în care ne dorim sa fie luate în considerare, respectiv:</p> <p>a) Eliminarea integrală a modificărilor aduse la anexa 9 la Codul rețelei.</p> <p>b) Propunem completare alin. (2) din pct 3.4 6 [considerăm că referirea din proiect este o eroare materială] din capitolul 3, anexa nr. 9 conform celor de mai jos:</p> <p>(2) În cazul în care se constată diferențe între cantitățile măsurate cu aparatul de bază și respectiv cel de control, părțile vor conveni ca</p>	<p>TRANSGAZ SA.</p> <p>Se reformulează:</p> <p>2) În cazul în care se constată diferențe între cantitățile măsurate cu aparatul de bază și respectiv cel de control, părțile vor conveni ca valoarea indicată de aparatul de bază să fie valoarea ce se raportează se stabilește în conformitate cu prevederile Ordinului Președintelui ANRE nr. 142/2021</p>

		<p>valoarea indicată de aparatul de bază, să fie valoarea ce se raportează, doar în cazul funcționării corecte a aparatului de bază.</p> <p>Justificare</p> <p>Pentru punctul a) susținem propunerea Transgaz motivat de faptul că anexa nr. 9 este un document amplu și modificările/actualizările necesare au impact în conținutul întregului document nemodificat pe fond din anul 2007.</p> <p>Considerăm că aceste modificări/actualizări trebuie să fie tratate într-o discuție separată.</p> <p>Menționăm că aceste modificări nu au impact în scopul inițial al modificării ecuației de echilibrare și reamintim că Transgaz a transmis propuneri de modificare a anexei nr. 9.</p> <p>Pentru punctul b) propunem această modificare deoarece doar în situația funcționării corecte a sistemului de bază este aplicabilă cerința.</p> <p>DGSR</p> <p>15. În anexa nr. 9 capitolul 3 pct 3.4 alin. (2) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>(2) În cazul în care se constată diferențe între cantitățile măsurate cu aparatul de bază și respectiv cel de</p>	
--	--	---	--

		<p>control, părțile vor conveni ca valoarea indicată de aparatul de bază să fie valoarea ce se raportează.</p> <p>(2) Pentru punctele de intrare/ieșire în/din SNT, operatorul sistemului de măsurare de bază va pune la dispoziție la cererea celeilalte părți descărcările mijloacelor de măsurare cel târziu până în data de 10 a lunii M+1 pentru luna M.</p> <p>(2¹) Pentru punctele de intrare/ieșire în/din SNT, unde există sistem de măsurare de control, pentru soluționarea eventualelor divergențe cu privire la cantitățile de gaze naturale preluate/predate se vor aplica prevederile Procedurii de rezolvare a reclamațiilor/sesizărilor/divergențelor privind măsurarea cantităților de gaze naurale, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 142/2021.</p> <p>Justificare DGSR: Tratarea divergențelor în cazul nefuncționării sistemului de măsurare de bază, dar unde există un sistem de măsurare de control, trebuie să se facă în conformitate cu prevederile procedurii specifice aprobate de ANRE.</p>	
Anexa nr. 9 capitolul 3 pct 3.6 alin. (3) și alin. (4)	1. În anexa nr. 9 capitolul 3 pct 3.6 alin. (3) și alin. (4) se abrogă.	TRANSGAZ SA	TRANSGAZ SA Se acceptă varianta b)

<p>(3) După stabilirea cauzelor care au generat diferența, dacă eroarea se datorează sistemului de măsurare de bază, valoarea raportată în conformitate cu alin. (2), se corectează pe cale amiabilă, în termen de 3 zile lucrătoare. Corecțiile realizate în acest caz se vor aplica de la data constatării diferențelor.</p> <p>(4) Dacă momentul apariției diferenței nu poate fi stabilit sau dacă părțile nu se pun de acord, corecția se va efectua pentru o perioadă egală cu jumătate din perioada care a trecut de la efectuarea ultimei verificări, dar nu mai mult de 30 zile.</p>		<p>Avem 2 propuneri pe care le prezentăm în ordinea în care ne dorim să fie luate în considerare, respectiv:</p> <p>a) Eliminarea integrală a modificărilor aduse la anexa nr. 9 la Codul rețelei.</p> <p>b) Propunem abrogarea alin. (3) și alin. (4) pct 3.4 6 [considerăm că referirea din proiect este o eroare materială], capitolul 3, anexa nr.9</p> <p>Justificare</p> <p>Pentru punctul a) susținem propunerea Transgaz motivat de faptul că anexa nr. 9 este un document amplu și modificările/actualizările necesare au impact în conținutul întregului document nemodificat pe fond din anul 2007.</p> <p>Considerăm aceste modificări/actualizări trebuie să fie tratate într-o discuție separată.</p> <p>Menționăm că aceste modificări nu au impact în scopul inițial al modificării ecuației de echilibrare și reamintim că Transgaz a transmis propuneri de modificare a anexei nr. 9.</p> <p>Pentru punctul b) propunem această modificare deoarece prevederile din alin. (3) și (4) sunt tratate în Ordinul 142/2021 <i>pentru aprobarea</i></p>	
---	--	---	--

		<p><i>Procedurii de rezolvare a reclamațiilor/sesizărilor/ divergențelor privind măsurarea cantităților de gaze naturale, cu completările și modificările ulterioare</i></p> <p>DGSR</p> <p>În anexa nr. 9 capitolul 3 pct 3.4, nu am regăsit alin. (3) și alin. (4)</p>	
	<p>Art. II - Se aprobă Metodologia de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.</p>		
	<p>Art. III - La data intrării în vigoare a prezentului ordin, Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018 privind aprobarea Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 610 din 17 iulie 2018, cu modificările și completările ulterioare, se abrogă.</p>		
	<p>Art. IV - 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, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 211 din 18 martie 2019, cu modificările și</p>		

	<p>completările ulterioare, se modifică după cum urmează:</p> <p>1. La articolul 11, litera r) se abrogă.</p>		
	<p>Art. V - Societatea Națională de Transport Gaze Naturale "Transgaz" - S.A. duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar compartimentele de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea acestora.</p>		
	<p>Art. VI - Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.</p>		