

Tabel centralizator al observațiilor și propunerilor primite la proiectul de Ordin privind modificarea anexei la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2020 pentru aprobarea Metodologiei de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite și modificarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei 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

Observații generale

ENEL ENERGIE și ENEL ENERGIE MUNTENIA:

Dorim să semnalăm situația cantităților de gaze naturale livrate de către OMV Petrom, cantități ce inițial erau livrate din amonte iar în prezent trec prin SNT și care nu fac obiectul regularizării diferențelor dintre alocări finale și procese-verbale. Ne aflăm în imposibilitatea de a regulariza cantitățile menționate (în cuprinsul art. 3) cu OD, ținând cont de faptul că alimentarea pe punctele respective este mixtă, iar alocările pe punctele ante-menționate sunt făcute de producător și nu de OD.

Luând în considerare cele menționate mai sus și a faptului că OMV Petrom nu are calitate de OD, drept urmare nu i se aplică prevederile prezentei Metodologii, vă rugăm să clarificați cum se pot face regularizările și pentru aceste puncte.

AFEER:

Apreciam ca este necesara reglementarea diferentelor existente si in cazul clientilor finali racordati la sistemul de transport.

OMV Petrom:

Dorim să aducem în atenție diferențele înregistrate în cazul consumatorilor racordați direct la SNT, diferențe care apar între alocarea lunară finală determinată în conformitate cu prevederile art. 74 și 75 din Codul rețelei aferentă fiecărui UR și suma cantităților alocate zilnic în luna respectivă în conformitate cu prevederile art. 72⁴ din Codul rețelei.

Aceste diferențe înregistrate în cazul consumatorilor racordați la SNT sunt identice cu acelea prevăzute la art. 4 alin. (1) lit. b) din Metodologia de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2020 și din acest punct de vedere apreciem că se impune reglementarea acestora.

Suplimentar, în scopul unei abordări unitare, apreciem că se impune completarea metodologiei în discuție cu prevederi referitoare la raportarea către ANRE a regularizărilor diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale efectiv măsurate.

Comentariu ANRE: Observații nepreluate deoarece cantitățile vehiculate în SNT nu fac obiectul Metodologiei de regularizare, aceasta referindu-se doar la diferențele dintre alocări și cantitățile distribuite. Apreciam că diferențele care apar între alocarea lunară finală determinată în conformitate cu prevederile art. 74 și 75 din Codul rețelei aferentă fiecărui UR și suma cantităților alocate zilnic în luna respectivă în conformitate cu prevederile art. 72⁴ din Codul rețelei în cazul consumatorilor racordați direct la SNT ar trebui tratate în Codul rețelei.

Prevederi ale proiectului de ordin supus consultării publice de către ANRE	Propuneri și observații ale participanților la procesul de consultare publică	Comentarii
Având în vedere prevederile art. 99 lit. I) și ale art. 138 alin. (1) lit. h) și alin. (2) lit. a) precum și ale art. 179 alin. (2) lit. i) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,		

<p>în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) și ale art. 10 alin. (1) lit. a), lit. o) pct. 2 și lit. q) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare, și al prevederilor art. 74 alin. (4) din Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013, cu modificările și completările ulterioare, președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul ordin.</p>		
<p>Articolul I Anexa la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2020 pentru aprobarea Metodologiei de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 92 din 7 februarie 2020, se modifică și se înlocuiește cu anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.</p>		
<p>Articolul II În anexa nr. 1 la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei 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, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 430 din 22 mai 2020, cu modificările și completările ulterioare, la articolul 11[^]1, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins: “(2) Nivelul garanției prevăzut la alin. (1) se constituie de UD în termen de 5 zile lucrătoare de la data semnării contractului/actului adițional și se calculează conform următoarei formule:</p>	<p>ENEL ENERGIE și ENEL ENERGIE MUNTENIA: <i>Propunere generală:</i> În vederea păstrării unui principiu de echitabilitate și pentru că societățile de furnizare a gazelor naturale ENEL se confruntă în prezent cu un număr mare de sume neachitate din partea OSD, propunem introducerea unui nou articol prin care și OSD să fie obligat să constituie garanții în favoarea UD, garanții calculate conform art.11[^]1, alin. (2). AFEER: <i>Propunere generală:</i> Propunem includerea obligației constituirii garanției și de către OSD, deoarece pe parcursul aplicării metod au fost situații în care diferențele pe care UD le-a avut de încasat de la OSD, au fost încasate cu foarte mare întârziere. În continuare există riscul neincasării facturilor emise de către UD.</p>	<p>Obs. nepreluate deoarece costurile cu garanțiile impuse OD se vor regăsi în tarifele de distribuție practicate contribuind la creșterea acestora.</p>

<p> $V_{\text{Garanție}} = Q_{\text{distrAn}(i-1)} * 3\% * PMP_{\text{An}(i-1)}$ unde: $V_{\text{Garanție}}$ - nivelul garanției pe care UD are obligația să o constituie în favoarea OSD pentru plata diferențelor rezultate din aplicarea prevederilor Metodologiei de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite; $Q_{\text{distrAn}(i-1)}$ - cantitatea pentru care OSD a prestat și facturat servicii de distribuție către UD în ultimele 12 luni aferentă locurilor de consum pentru care citirea indexului echipamentului de măsurare nu se face zilnic; în cazul în care nu se poate calcula această cantitate, $Q_{\text{distrAn}(i-1)}$ va fi determinată ca și cantitate pentru care OSD estimează că va presta servicii de distribuție către UD în următoarele 12 luni pe baza profilelor de consum ale clienților UD la locurile de consum pentru care citirea indexului echipamentului de măsurare nu se face zilnic; $PMP_{\text{An}(i-1)}$ - prețul mediu ponderat aferent anului gazier anterior, calculat în conformitate cu prevederile Metodologiei de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite la care se adaugă tariful volumetric pentru activitatea de transport și tariful anual de rezervare de capacitate pe punctul de ieșire din SNT.” </p>	<p> DELGAZ GRID: (2) Nivelul garanției prevăzut la alin. (1) se constituie de UD în termen de 5 zile lucrătoare de la data semnării contractului/actului adițional și se calculează conform următoarei formule: $V_{\text{Garanție}} = Q_{\text{distrAn}(i-1)} * 3\% * PMP_{\text{An}(i-1)}$ unde: $V_{\text{Garanție}}$ - nivelul garanției pe care UD are obligația să o constituie în favoarea OSD pentru plata diferențelor rezultate din aplicarea prevederilor Metodologiei de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite; $Q_{\text{distrAn}(i-1)}$ - cantitatea pentru care OSD a prestat și facturat servicii de distribuție către UD în ultimele 12 luni aferentă locurilor de consum pentru care citirea indexului echipamentului de măsurare nu se face zilnic; în cazul în care nu se poate calcula această cantitate, $Q_{\text{distrAn}(i-1)}$ va fi determinată ca și cantitate pentru care OSD estimează că va presta servicii de distribuție către UD în următoarele 12 luni pe baza profilelor de consum ale clienților UD la locurile de consum pentru care citirea indexului echipamentului de măsurare nu se face zilnic; Justificare: Propunem menținerea formei în vigoare pentru prevederile referitoare la garanție. Prin similitudine cu prevederile din contractul de transport (unde nu face distincție între tipurile de clienți). DISTRIGAZ SUD REȚELE “(2) Nivelul garanției prevăzut la alin. (1) se constituie de UD în termen de 5 zile lucrătoare de la data semnării contractului/actului adițional și se calculează conform următoarei formule: $V_{\text{Garanție}} = Q_{\text{distrAn}(i-1)_{\text{ncz}}} * 3\% * PMP_{\text{An}(i-1)} + Q_{\text{distrAn}(i-1)_{\text{cz}}} * 0,1\% * PMP_{\text{An}(i-1)}$ unde: $V_{\text{Garanție}}$ - nivelul garanției pe care UD are obligația să o constituie în favoarea OSD pentru plata diferențelor rezultate din aplicarea prevederilor Metodologiei de </p>	<p> Obs. nepreluată deoarece clienții care sunt mășurați zilnic nu induc astfel de diferențe. A fost introdus un procent mult mai mic, de 0,1%, care să acopere eventualele diferențe între alocarea lunară finală și suma alocărilor zilnice. </p> <p> Obs. preluată </p>
---	---	--

	<p>regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite;</p> <p>$Q_{\text{distrAn}(i-1)\text{ncz}}$ - cantitatea pentru care OSD a prestat și facturat servicii de distribuție către UD în ultimele 12 luni aferentă locurilor de consum pentru care citirea indexului echipamentului de măsurare nu se face zilnic; în cazul în care nu se poate calcula această cantitate, $Q_{\text{distrAn}(i-1)\text{ncz}}$ va fi determinată ca și cantitatea pentru care OSD estimează că va presta servicii de distribuție către UD în următoarele 12 luni pe baza profilelor de consum programelor de distribuție-ale clienților UD la locurile de consum pentru care citirea indexului echipamentului de măsurare nu se face zilnic;</p> <p>$Q_{\text{distAn}(i-1)\text{cz}}$ - cantitatea pentru care OSD a prestat și facturat servicii de distribuție către UD în ultimele 12 luni aferentă locurilor de consum pentru care citirea indexului echipamentului de măsurare se face zilnic; în cazul în care nu se poate calcula această cantitate, $Q_{\text{distrAn}(i-1)\text{cz}}$ va fi determinată ca și cantitate pentru care OSD estimează că va presta servicii de distribuție către UD în următoarele 12 luni pe baza programelor de distribuție comunicate de UD pentru locurile de consum pentru care citirea indexului echipamentului de măsurare se face zilnic;</p> <p>$\text{PMP}_{\text{An}(i-1)}$ - prețul mediu ponderat aferent anului gazier anterior, calculat în conformitate cu prevederile Metodologiei de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite la care se adaugă tariful volumetric pentru activitatea de transport și tariful anual de rezervare de capacitate pe punctul de ieșire din SNT.”</p> <p>Justificare: Propunem menținerea unei garanții (de valoare mult mai scăzută) și pentru locurile de consum ale clienților finali la care citirea indexului echipamentului de măsurare se face zilnic pentru a fi acoperite situațiile de funcționare defectuoasă a mijloacelor de măsurare sau a echipamentelor de teletransmisie date, situații în care sunt generate diferențe prin aplicarea prevederilor <i>Metodologiei de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile</i></p>	<p>Obs. nepreluată deoarece apreciem ca acea cantitate determinată pe baza profilelor de consum este mai aproape de consumul real decât programul de distribuție.</p>
--	--	--

	<p><i>de gaze naturale distribuite</i>, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 16/2020, cu modificările și completările ulterioare.</p> <p>În astfel de situații, alocarea se face, în conformitate cu prevederile art. 71³ alin. (2) lit. a) din <i>Codul rețelei pentru pentru sistemul național de transport al gazelor naturale</i>, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 16/2013, cu modificările și completările ulterioare, în baza ultimelor informații referitoare la cantitatea zilnică măsurată, înregistrată în evidențele OD.</p> <p>Pe de altă parte, după remedierea cauzelor tehnice care au împiedicat transmiterea informațiilor privind cantitatea zilnică măsurată și recuperarea datelor reale de consum din convertorul electronic sau, după caz, recalcularea volumului de gaze naturale pentru perioada în care echipamentele de măsurare au funcționat defectuos, în conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr. 142/2021, înregistrarea acestor cantități în evidențele OD, în conformitate cu reglementările în vigoare, va conduce implicit la diferențe între alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite.</p> <p>PREMIER ENERGY</p> <p>“(2) Nivelul garanției prevăzut la alin. (1) se constituie de UD în termen de 5 zile lucrătoare de la data semnării contractului/actului adițional și se calculează conform următoarelor formule:</p> $V_{\text{Garanție}} = (Q_{\text{distrAn}(i-1)\text{nz}} * 3\% + Q_{\text{distrAn}(i-1)\text{z}} * 0,1\%) * PMP_{\text{An}(i-1)}$ <p>$Q_{\text{distrAn}(i-1)\text{nz}}$ - cantitatea pentru care OSD a prestat și facturat servicii de distribuție către UD în ultimele 12 luni aferentă locurilor de consum pentru care citirea indexului echipamentului de măsurare nu se face zilnic; în cazul în care nu se poate calcula această cantitate, $Q_{\text{distrAn}(i-1)\text{nz}}$ va fi determinată ca și cantitate pentru care OSD estimează că va presta servicii de distribuție către UD în următoarele 12 luni pe baza profilelor de consum ale clienților UD la locurile de consum pentru care citirea indexului echipamentului de măsurare nu se face zilnic;</p> <p>$Q_{\text{distrAn}(i-1)\text{z}}$ - cantitatea pentru care OSD a prestat și facturat servicii de distribuție către UD în ultimele 12 luni aferentă</p>	<p>Obs. preluată</p>
--	---	-----------------------------

	<p>locurilor de consum pentru care citirea indexului echipamentului de măsurare se face zilnic;</p> <p>$PMP_{An(i-1)}$ - prețul mediu ponderat aferent anului gazier anterior, calculat în conformitate cu prevederile Metodologiei de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite la care se adaugă tariful volumetric pentru activitatea de transport și tariful anual de rezervare de capacitate pe punctul de ieșire din SNT”</p> <p>Justificare: Trebuie luat în calcul și cantitățile măsurate zilnic. Chiar dacă, în teorie, acestea ar fi 1:1 între alocare și facturat, în realitate pot apărea diferențe generate de:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Recalcul de energie din partea Transgaz la închiderea finală a lunii; - Nefunctionalitatea dispozitivului de teletransmisie date în cursul și chiar la finalul lunii calendaristice. <p>Intrucât diferențele cantitative între alocare și distribuție generate de clienți cu citire zilnică au un risc redus de apariție, coroborat cu o diferență cantitativă diminuată, ponderea acestora în calculul garanției trebuie să fie la un nivel redus, dar nu eliminat integral. Astfel, propunerea noastră este de 0,1% din cantitatea lunară citită zilnic.</p>	
	<p>DELGAZ GRID:</p> <p>La art. 11 alin. (2), propunem completarea cu un nou alin. (2¹), în care să apară termenul până la care acesta are obligația de a constitui garanția precizată la alin. (2)</p> <p>(2) Nivelul garanției financiare prevăzute la alin. (1) reprezintă contravaloarea serviciilor de distribuție prestate în 2 (două) luni cu cele mai mari cantități distribuite. Garanția financiară își încetează valabilitatea în a 60-a zi calendaristică de la data încetării contractului de distribuție.</p> <p>(2¹) UD are obligația de a constitui garanția menționată la alin. (1) în termen de 5 zile lucrătoare de la data notificării OSD.</p> <p>DISTRIGAZ SUD REȚELE</p> <p>2. La articolul 11¹, după alineatul (2) se introduce un nou alineat, alineatul (2¹) cu următorul cuprins:</p>	<p>Obs. nepreluată. Propunerea va fi luată în considerare la următoarea modificare a contractului cadru de distribuție.</p>

	<p>(2¹) În situația în care portofoliul de clienți al unui UD se modifică cu $\pm 30\%$ față de anul gazier anterior sau pe parcursul anului gazier, garanția constituită de UD conform alin. (2) se ajustează corespunzător, dar nu mai mult de două ori într-un an gazier.</p> <p>Justificare: Propunem introducerea acestui alineat pentru posibilitatea ajustării garanției în funcție de modificările din portofoliile UD astfel încât valoarea garanției constituite să fie în acord cu portofoliile de clienți ai UD, dar nu mai mult de două ajustări pe parcursul anului gazier având în vedere complexitatea demersurilor financiare de modificare a garanției.</p>	Obs. preluată
	<p>DELGAZ GRID: Propunere generală: Propunem ca atât în contractul cadru cât și în condițiile generale să se includă următoarele prevederi:</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ obligația UD de a constitui garanțiile precizate la art. 11 alin. (1) și art. 11¹ în cuantumul și la temenele reglementate (propunem pentru fiecare obligație 5 zile lucrătoare) ➤ dreptul OSD de a sista prestarea serviciului în cazul neîndeplinirii de către UD a acestor obligații. <p>Justificare: Propunerea are în vedere faptul că nu este indicată procedura, implicațiile contractuale în situația în care UD nu prezintă garanția financiară/garanția de îndeplinire obligată de plată în termenele indicate în contract. În Condițiile generale de contractare pentru prestarea serviciului de distribuție este stipulat dreptul OSD de sistare a serviciului doar pentru situația în care UD nu reconstituie garanția executată (art. 3.4 lit. n), însă, nu apare nici în contractul cadru de distribuție și nici în condițiile generale ce se întâmplă dacă UD nu prezintă garanțiile stipulate în contract.</p>	Obs. nepreluată. Propunerea va fi luată în considerare la următoarea modificare a contractului cadru de distribuție.
<p>Articolul III Operatorii de distribuție a gazelor naturale, furnizorii de gaze naturale sau clienții finali, după caz, și Societatea Națională de Transport Gaze Naturale</p>		

„Transgaz“ - S.A. Mediaș vor duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar compartimentele de resort din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei vor urmări respectarea acestora.		
Articolul IV Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.		
<p style="text-align: right;">Anexă</p> <p style="text-align: center;">Metodologie de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite</p>		
Capitolul I - Scop Art. 1 Prezenta metodologie stabilește modalitatea de determinare și regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite.		
Capitolul II – Definiții Art. 2 - (1) Abrevierile utilizate în prezenta metodologie au semnificațiile definite în Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, și în Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013, cu modificările și completările ulterioare.		
(2) În înțelesul prezentei metodologii, următorii termeni se definesc după cum urmează: a) cantitatea lunară distribuită se definește ca fiind cantitatea de gaze naturale pentru care OD facturează lunar servicii de distribuție furnizorilor/clientilor finali conform prevederilor contractului de distribuție a gazelor naturale încheiat cu aceștia;		

	<p>c) convenție cadru – documentul întocmit între UR și OD în ceea ce privește regularizarea cantitativă a diferențelor între alocare și cantitatea distribuită.</p> <p>Justificare: Este bine pentru a fi o singură formă de convenție pentru a evita eventualele divergențe pe forma documentului; va fi prevăzută într-o anexă la Anexa.</p>	<p>convenția trebuie să le includă. Nu considerăm necesar impunerea unui anumit format, mai ales în contextul în care se propune să existe opțiunea unui acord între OD și UR referitor la modalitatea de ajustare a alocărilor pentru îndeplinirea condiției menționate la art. 5 alin. (2).</p>
<p>(3) Termenii utilizați în prezenta metodologie se completează cu cei definiți în Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, și în reglementările Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.</p>		
<p>Capitolul III - Determinarea diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite</p> <p>Art. 3 - (1) OD are obligația să centralizeze până la data de 20 a lunii în curs pentru luna anterioară de livrare, următoarele informații:</p> <p>a) alocările lunare;</p> <p>cantitățile de gaze naturale distribuite în luna respectivă pentru fiecare UR cu care a încheiat un contract de distribuție.</p>		
<p>(2) OD evaluează lunar pentru fiecare SD, balanța cantităților de gaze naturale intrate /ieșite din SD, după următoarea formulă:</p> $\sum Q_{nPVTrans} + \sum Q_{nCAmonte} + \sum Q_{nTranzit\ preluat} = \sum Q_{nDistr} + \sum Q_{nCT} + \sum Q_{nTranzit\ prelat}$ <p>unde:</p> <p>$\sum Q_{nPVTrans}$ - suma cantităților de gaze naturale intrate prin punctele de intrare în sistemul de distribuție al OD, inclusiv din conductele de alimentare din amonte operate de OTS, pentru care acesta încheie procesele-verbale cu OTS în luna n;</p> <p>$\sum Q_{nCAmonte}$ - suma cantităților de gaze naturale intrate din conductele de alimentare din amonte prin punctele de intrare în sistemul de distribuție al</p>	<p>DISTRIGAZ SUD REȚELE</p> <p>(3) OD evaluează lunar pentru fiecare SD, balanța cantităților de gaze naturale intrate /ieșite din SD, după următoarea formulă:</p> $\sum Q_{nPVTrans} + \sum Q_{nCAmonte} + \sum Q_{nTranzit\ preluat} = \sum Q_{nDistr} + \sum Q_{nCT} + \sum Q_{nTranzit\ prelat} + \Delta$ <p>unde:</p> <p>$\sum Q_{nPVTrans}$ - suma cantităților de gaze naturale intrate prin punctele de intrare în sistemul de distribuție al OD, inclusiv din conductele de alimentare din amonte operate de OTS, pentru care acesta încheie procesele-verbale cu OTS în luna n;</p> <p>$\sum Q_{nCAmonte}$ - suma cantităților de gaze naturale intrate din conductele de alimentare din amonte prin punctele de intrare în sistemul de distribuție al OD, pentru care</p>	<p>Obs. nepreluată deoarece cantitățile intrate din SNT trebuie să fie egale cu cantitățile distribuite și consumul tehnologic (mai puțin cantitățile intrate din conductele din amonte).</p>

<p>OD, pentru care acesta a încheiat procesele-verbale cu producătorul în luna n;</p> <p>$\sum Q_{nTranzit\ preluat}$ - suma cantităților de gaze naturale intrate și preluate de către OD din aval pentru care a încheiat procese-verbale cu OD din amonte, în luna n, pe care urmează să o distribuie clienților proprii;</p> <p>$\sum Q_{nDistr}$ - suma cantităților de gaze naturale distribuite de OD în luna n;</p> <p>$\sum Q_{nCT}$ - suma consumurilor tehnologice ale OD, achiziționate în luna n;</p> <p>$\sum Q_{nTranzit\ predat}$ - suma cantităților de gaze naturale ieșite și predate către OD din aval, pentru care a încheiat procese-verbale cu OD din aval, în luna n.</p>	<p>acesta a încheiat procesele-verbale cu producătorul în luna n;</p> <p>$\sum Q_{nTranzit\ preluat}$ - suma cantităților de gaze naturale intrate și preluate de către OD din aval pentru care a încheiat procese-verbale cu OD din amonte, în luna n, pe care urmează să o distribuie clienților proprii;</p> <p>$\sum Q_{nDistr}$ - suma cantităților de gaze naturale distribuite de OD în luna n;</p> <p>$\sum Q_{nCT}$ - suma consumurilor tehnologice ale OD, achiziționate în luna n;</p> <p>$\sum Q_{nTranzit\ predat}$ - suma cantităților de gaze naturale ieșite și predate către OD din aval, pentru care a încheiat procese-verbale cu OD din aval, în luna n.</p> <p>Δ - termen care reflectă cantitățile de gaze intrate în sistemul de distribuție (SD) în luna n și care nu au fost măsurate respectiv distribuite în luna n; acest termen poate avea valori pozitive sau negative.</p> <p>Justificare: Termenul Δ este necesar pentru a surprinde real balanța (în literatura de specialitate el mai este definit GEC/GIC sau în electricitate CUT-OFF). Prin acest termen sunt surprinse cantitățile de gaze intrate în SD, consumate de clienții finali, dar nefacturate încă și care nu au fost contabilizate prin citirea mijlocului de măsurare. Practic, termenul Δ reflectă diferența nominală între alocarea finală și cantitățile distribuite pentru luna n pentru toți utilizatorii SD (respectiv $\Delta_n = \text{suma } Q_{nreg}$).</p>	
<p>Art. 4 - (1) OD calculează lunar, până la data de 20 a lunii în curs pentru luna anterioară de livrare, următoarele:</p> <p>a) pentru fiecare UR, diferențele dintre alocarea lunară finală, determinată în conformitate cu prevederile art. 74 și 75 din Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare <i>Codul rețelei</i>, și</p>		

<p>cantitatea lunară distribuită de OD, după următoarea formulă: $Q_{nreg} = Q_{nalloc} - (Q_{ndistr} - Q_{nCAmonte} + Q_{nCT}),$ unde: Q_{nreg} - cantitate de gaze naturale necesar a fi regularizată aferentă UR pentru luna n; Q_{nalloc} - alocarea lunară finală aferentă UR pentru luna n; cantitatea nu include alocările transmise de către OD din aval și include alocările transmise către OD din amonte, după caz; Q_{ndistr} - cantitatea de gaze naturale distribuită de OD pentru UR în luna n; $Q_{nCAmonte}$ - cantitatea de gaze naturale intrată în luna n în sistemul de distribuție al OD din conductele de alimentare din amonte ale producătorilor aferentă UR; Q_{nCT} - cantitatea de gaze naturale achiziționate de la UR de OD în luna n, pentru acoperirea consumului tehnologic;</p>		
<p>b) diferențele dintre alocarea lunară finală determinată în conformitate cu prevederile art. 74 și 75 din Codul rețelei aferentă fiecărui UR și suma cantităților alocate zilnic în luna respectivă în conformitate cu prevederile art. 71³ din Codul rețelei.</p>	<p>DELGAZ GRID: b) diferențele dintre alocarea lunară finală determinată în conformitate cu prevederile art. 74 și 75 din Codul rețelei aferentă fiecărui UR și suma cantităților alocate zilnic în luna respectivă în conformitate cu prevederile art. 71³ din Codul rețelei. Justificare: Propunem eliminarea din sarcina OD a obligației de calcul a diferenței precizate la art. 4 alin. (1) lit. b), având în vedere faptul că, considerăm că această diferență nu este în controlul OSD. Conform prevederilor art. 74 alin. (2) din Codul rețelei (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 din sisteme de măsurare - valori măsurate, jurnale de configurare, jurnale de alarme și evenimente, comunicate conform prevederilor alin. (3).</p>	<p>Obs. nepreluate deoarece OD alocă pe fiecare UR inclusiv aceste aceste diferențe. Deși cantitatea totală este o informație primită de la OTS, alocarea este făcută de OD.</p>

	<p>Corespunzător, solicităm eliminarea referinței la prevederile art. 4 alin. (1) lit. b) din tot textul Metodologiei.</p> <p>DISTRIGAZ SUD REȚELE</p> <p>b) diferențele dintre alocarea lunară finală determinată în conformitate cu prevederile art. 74 și 75 din Codul rețelei aferentă fiecărui UR și suma cantităților alocate zilnic în luna respectivă în conformitate cu prevederile art. 71³ din Codul rețelei.</p> <p>Justificare: Solicităm eliminarea acestor diferențe dintre alocarea finală și alocarea inițială având în vedere că aceste cantități nu se regăsesc în balanța lunară a unui operator de distribuție. Cantitățile de gaze intrate în SD pentru utilizatori sunt cele pentru care OST a facturat servicii de transport și care sunt în baza alocărilor finale. Eventualele diferențe dintre alocarea inițială și cea finală pentru un UR trebuie să fie soluționate prin procesul de echilibrare în SNT.</p>	
<p>(2) Pentru fiecare OD în parte, suma Q_{nreg} a tuturor UR care au clienți finali racordați în sistemul de distribuție al respectivului OD trebuie să fie egală cu 0.</p>	<p>DISTRIGAZ SUD REȚELE</p> <p>(2) Pentru fiecare OD în parte, suma Q_{nreg} a tuturor UR care au clienți finali racordați în sistemul de distribuție al respectivului OD trebuie să fie egală cu $\theta \Delta$.</p> <p>Justificare:</p> <p>Propunem modificarea având în vedere că OD se află în imposibilitatea îndeplinirii acestei condiții motivat de faptul că citirea mijloacelor de măsurare la ieșirea din SD spre clienții finali alimentați din acesta nu se face concomitent cu citirea mijloacelor de măsurare de la intrarea în SD din SNT sau din CA.</p> <p>Mai mult, în cazul unui OD cu peste 1 mil. de locuri de consum, apare și efectul citirii pe firul apei și cu o periodicitate de 3 luni. Practic, OD prestează zilnic activități de citire a mijloacelor de măsurare pentru un număr de clienți, astfel încât în cursul fiecărei luni, asigură citirea fizică pentru o treime din clienții finali racordați la SD. Pentru restul de două treimi din clienții finali racordați la SD, cantitatea de gaze naturale distribuită în luna respectivă se evaluează prin estimare.</p>	<p>Obs. nepreluată deoarece, din analiza datelor transise de operatorii de distribuție, s-a constatat că o parte respectă această condiție, deși au clienți citiți cu o periodicitate de 3 luni.</p>

	<p>Pe de altă parte, așa cum am precizat la art. 3 alin. (2), suma diferențelor dintr-o lună se regăsește sub forma termenului Δ, termen care poate lua valori pozitive sau negative.</p> <p>PREMIER ENERGY</p> <p>(2) Pentru fiecare OD în parte, suma Q_{reg} a tuturor UR care au clienți finali racordați în sistemul de distribuție al respectivului OD trebuie să fie egală cu 0.</p> <p>Justificare: Acest paragraf nu poate fi aplicat. Niciun OD nu poate respecta acesta ecuație din motive independente de acesta.</p>	
(3) OD are obligația să transmită fiecărui UR, până la data de 20 a lunii în curs pentru luna anterioară de livrare, informațiile determinate în conformitate cu prevederile alin. (1).		
(4) Prin derogare de la dispozițiile alin. (3), în cazul în care OD nu transmite UR informațiile până la data de 20 a lunii în curs pentru luna anterioară de livrare, UR calculează diferențele prevăzute la alin. (1) pe baza informațiilor disponibile în platforma informațională a OTS și în facturile aferente serviciilor de distribuție primite de la OD și poate emite în baza acestui calcul facturile aferente regularizării cantităților de gaze naturale care reprezintă aceste diferențe, dacă este cazul.	<p>AFEER:</p> <p>Propunere generală: De clarificat la ce pret de vor face facturile de regularizare</p> <p>DISTRIGAZ SUD REȚELE:</p> <p>(4) Prin derogare de la dispozițiile alin. (3), în cazul în care OD nu transmite UR informațiile până la data de 20 a lunii în curs pentru luna anterioară de livrare, UR calculează diferențele prevăzute la alin. (1) pe baza informațiilor disponibile în platforma informațională a OTS și în facturile aferente serviciilor de distribuție primite de la OD și poate emite în baza acestui calcul facturile aferente regularizării cantităților de gaze naturale care reprezintă aceste diferențe, dacă este cazul.</p> <p>Justificare: Pentru o mai bună înțelegere a actului normativ propunem ca prevederile privind facturarea diferențelor rezultate dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite să facă obiectul unui capitol distinct (Capitolul V - Facturarea diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite).</p> <p>ENEL ENERGIE și ENEL ENERGIE MUNTENIA:</p> <p>(4) Prin derogare de la dispozițiile alin. (3), în cazul în care OD nu transmite UR informațiile până la data de 20 a lunii în curs pentru luna anterioară de livrare, UR calculează diferențele prevăzute la alin. (1) pe baza informațiilor</p>	<p>Obs. preluată fiind introdusă o formulă de calcul a prețului.</p> <p>Obs. preluată fiind introdus un nou capitol referitor la regularizarea valorică.</p> <p>Obs. nepreluată, prevederile referitoare la facturarea diferențelor dintre alocări și cantitățile distribuite fiind mutate într-un nou capitol</p>

	disponibile în platforma informațională a OTS și în facturile aferente serviciilor de distribuție primite de la OD, validează datele primite de la OD și poate emite în baza acestui calcul facturile aferente regularizării cantităților de gaze naturale care reprezintă aceste diferențe, dacă este cazul.	
(5) Prevederile alin. (1)-(3) vor fi aplicate de OD din aval pentru UR din sistemul propriu de distribuție.		
(6) OTS determină, până la data de 14 a lunii octombrie a anului gazier în curs, pentru anul gazier anterior prețul mediu ponderat anual calculat ca medie ponderată a prețurilor medii determinate zilnic în conformitate cu prevederile art. 102 ¹ din Codul rețelei, ponderate cu cantitățile de gaze naturale tranzacționate în anul gazier respectiv.	DISTRIGAZ SUD REȚELE (6) OTS determină, până la data de 14 a lunii octombrie a anului gazier în curs, pentru anul gazier anterior prețul mediu ponderat anual calculat ca medie ponderată a prețurilor medii determinate zilnic în conformitate cu prevederile art. 102¹ din Codul rețelei, ponderate cu cantitățile de gaze naturale tranzacționate în anul gazier respectiv. Justificare: Pentru clarificare, considerăm că prevederile alin. (6), (7) și (8) trebuie mutate la Art. 6 din Capitolul V – Facturarea diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite.	Obs. preluată
(7) Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” - S.A. Mediaș (SNTGN Transgaz - S.A.) publică pe pagina proprie de internet informațiile prevăzute la alin. (6) până la data de 15 octombrie a anului gazier în curs, pentru anul gazier anterior.	DISTRIGAZ SUD REȚELE (7) Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” - S.A. Mediaș (SNTGN Transgaz - S.A.) publică pe pagina proprie de internet informațiile prevăzute la alin. (6) până la data de 15 octombrie a anului gazier în curs, pentru anul gazier anterior. Justificare: Pentru clarificare, considerăm că prevederile alin. (6), (7) și (8) trebuie mutate la Art. 6 din Capitolul V – Facturarea diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite.	Obs. preluată
(8) În situația în care contractul de distribuție încheiat de OD cu UR încetează în cursul unei luni a anului gazier, oricare dintre aceștia poate solicita OTS, pentru perioada din anul gazier respectiv în care contractul a fost în vigoare, determinarea prețului mediu ponderat aferent acestei perioade calculat ca medie ponderată a prețurilor medii determinate zilnic în conformitate cu prevederile art. 102 ¹ din Codul	DISTRIGAZ SUD REȚELE (8) În situația în care contractul de distribuție încheiat de OD cu UR încetează în cursul unei luni a anului gazier, oricare dintre aceștia poate solicita OTS, pentru perioada din anul gazier respectiv în care contractul a fost în vigoare, determinarea prețului mediu ponderat aferent acestei perioade calculat ca medie ponderată a prețurilor medii determinate zilnic în conformitate cu prevederile art. 102¹	Obs. preluată

<p>rețelei, ponderate cu cantitățile de gaze naturale tranzacționate în perioada respectivă. OTS are obligația să răspundă OD sau UR, după caz, în termen de maximum 5 zile de la primirea solicitării.</p>	<p>din Codul rețelei, ponderate cu cantitățile de gaze naturale tranzacționate în perioada respectivă. OTS are obligația să răspundă OD sau UR, după caz, în termen de maximum 5 zile de la primirea solicitării.</p> <p>Justificare: Pentru clarificare, considerăm că prevederile alin. (6), (7) și (8) trebuie mutate la Art. 6 din Capitolul V – Facturarea diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite.</p>	
<p>Capitolul IV - Regularizarea diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite</p> <p>Art. 5 - (1) Până la data de 30 octombrie a anului gazier în curs, OD transmite fiecărui UR o convenție prin care sunt recunoscute diferențele calculate în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (1) lit. a) și b) aferente anului gazier anterior, cumulat cu diferențele aferente anilor gazieri anteriori pentru care regularizarea valorică a acestor diferențe nu s-a efectuat, defalcate pe fiecare lună de livrare.</p>	<p>ENGIE Romania</p> <p>Art. 5 - (1) În fiecare an, Până la data de 30 octombrie a anului gazier în curs, OD transmite fiecărui UR o convenție prin care sunt recunoscute diferențele calculate în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (1) lit. a) și b) aferente anului gazier anterior, cumulat cu diferențele aferente anilor gazieri anteriori pentru care regularizarea valorică a acestor diferențe nu s-a efectuat, defalcate pe fiecare lună de livrare.</p> <p>Propunere generală: Propunem prevederea în cadrul <i>Metodologiei</i> a unui format-cadru sau conținut minim al convenției</p> <p>DISTRIGAZ SUD REȚELE</p> <p>Capitolul IV - Regularizarea cantitativă a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite</p> <p>Art. 5 - (1) Până la data de 30 octombrie a anului gazier în curs, OD are obligația să transmită transmite fiecărui UR o convenție, conform convenției-cadru prevăzute în Anexa 1 la prezenta Metodologie, prin care sunt recunoscute evidențiate :</p> <ul style="list-style-type: none"> (i) diferențele calculate în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (1) lit. a) și b) aferente ultimului anului gazier anterior încheiat, defalcate pe fiecare lună de livrare, cumulat cu (ii) soldul diferențeleor cumulate aferente anilor gazieri anteriori din perioada de valabilitate a contractului de distribuție a gazelor naturale încheiat între OD și UD în conformitate cu prevederile Ordinului președintelui ANRE nr. 78/2020, cu modificările și completările ulterioare pentru care regularizarea valorică a acestor 	<p>Obs. nepreluată deoarece au fost prevăzute elementele obligatorii pe care convenția trebuie să le includă. Nu considerăm necesar impunerea unui anumit format, mai ales în contextul în care se propune să existe opțiunea unui acord între OD și UR referitor la modalitatea de ajustare a alocărilor pentru îndeplinirea condiției menționate la art. 5 alin. (2).</p> <p>Obs. preluată partial prin reformulare.</p>

	<p>diferențe nu s-a efectuat, defalcate pe fiecare lună de livrare.</p> <p>Justificare: Pentru o mai bună înțelegere și ținând cont de faptul că <i>recunoașterea</i> implică acceptarea și semnarea de către ambele părți a diferențelor înscrise în convenție. Totodată, pentru un mod de lucru unitar și nediscriminatoriu, propunem introducerea unei convenții-cadru aprobate de ANRE. În acest sens, atașăm o propunere de convenție-cadru.</p> <p>DELGAZ GRID:</p> <p>(1) Până la data de 30 octombrie a anului gazier în curs, OD transmite, după caz, fiecărui UR o convenție prin care sunt recunoscute diferențele calculate în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (1) lit. a) și b) aferente anului gazier anterior, cumulat cu diferențele aferente anilor gazetieri anteriori pentru care regularizarea valorică a acestor diferențe nu s-a efectuat, defalcate pe fiecare lună de livrare.</p> <p>(1.1) Convenția precizată la alin. (1) se întocmește în conformitate cu prevederile Convenției cadru aprobate de ANRE.</p> <p>(1.2) Convenția menționată la alin. (1) se încheie în situația în care OD nu efectuează regularizarea valorică după fiecare an gazier.</p> <p>Justificare:</p> <p>Propunem completarea cu alin. (1.1), având în vedere faptul că considerăm oportună elaborarea de către ANRE a unei convenții cadru, astfel încât să fie un document aplicat nediscriminatoriu ptr. toate părțile implicate și pentru a se evita riscul apariției unor neînțelegeri legate de conținutul documentului, fapt de natură îngreuna procesul.</p> <p>Considerăm că pentru a putea evalua impactul modificărilor din documentul în discuției este necesară analizarea concomitent modificărilor la Metodologie cât și conținutului convenției.</p> <p>ENEL ENERGIE și ENEL ENERGIE MUNTENIA:</p> <p>(1) Până la data de 30 octombrie a anului gazier în curs, OD transmite fiecărui UR o convenție prin care sunt</p>	<p>Obs. nepreluată din motivele expuse mai sus.</p> <p>Obs. nepreluată deoarece s-a introdus obligația OD de a ajusta alocațiile în vederea diminării acestor diferențe.</p>
--	--	--

	<p>recunoscute diferențele calculate în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (1) lit. a) și b) aferente anului gazier anterior, cumulat cu diferențele aferente anilor gazieri anteriori pentru care regularizarea valorică a acestor diferențe nu s-a efectuat, defalcate pe fiecare lună de livrare. OD regularizează diferențele calculate în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (1) aferente anului gazier anterior.</p> <p>Justificare: Este nejustificată impunerea încheierii acestui tip de convenție și considerăm imperios necesar acordul părților în vederea semnării unui astfel de document.</p> <p>Din experiența anilor trecuți, societățile de furnizare a gazelor naturale ENEL au fost constant supra-alocate, iar calculul atât valoric, cât și cantitativ nu a avut niciodată tendința spre 0, referindu-ne la întreaga perioadă de aplicare a prezentei metodologii.</p> <p>Acest tip de convenție, încheiată unilateral ar genera: impact major în cash-flow-ul societăților de furnizare a gazelor naturale ENEL, costurile adiționale de finanțare suportate de furnizor în favoarea operatorului de distribuție și necesitatea recuperării a unor sume și mai mari în cazul OD-ilor rău-platnici (furnizorul neavând posibilitatea de a executa scrisori de garanție bancară, încetarea contractului etc., drepturi pe care operatorul de distribuție le are).</p>	efectul de cumulare a acestor diferențe fiind diminuat.
<p>(2) OD are obligația să monitorizeze constant diferențele calculate în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (1) lit. a) și b) aferente fiecărui UR și să ia măsurile necesare în vederea diminuării acestora cu tendință constantă spre zero, inclusiv, dar fără a se limita la aplicarea unui mecanism de corecție a alocărilor/cantităților estimate a fi distribuite astfel încât, la finalul celui de-al doilea an gazier pentru care regularizarea valorică a acestor diferențe nu s-a efectuat, suma diferențelor recunoscute în convenție să fie mai mică decât suma diferențelor din anul gazier anterior.</p>	<p>DISTRIGAZ SUD REȚELE</p> <p>(2) (3) OD are obligația să monitorizeze constant diferențele calculate în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (1) lit. a) și b) aferente fiecărui UR și să ia măsurile necesare în vederea diminuării acestora cu tendință constantă spre zero, inclusiv, dar fără a se limita la aplicarea unui mecanism de corecție a alocărilor/cantităților estimate a fi distribuite astfel încât, la finalul celui de-al doilea ultimului an gazier încheiat pentru care regularizarea valorică a acestor diferențe nu s-a efectuat, suma diferențelor cumulate recunoscute evidențiate în convenție să fie mai mică decât suma diferențelor din anul gazier anterior.</p>	Obs. preluată partial prin reformulare.

	<p>Justificare: Tendința diminuării diferențelor nu poate fi constantă având în vedere că acestea rezultă din aplicarea prevederilor reglementărilor raportat la portofoliul de clienți ai UR, portofoliu ce poate suferi modificări semnificative de la o lună la alta, inclusiv în sensul creșterii numărului de clienți.</p> <p>AFEER:</p> <p>Propunere generală: Apreciem existența unui astfel de mecanism, dar considerăm că acesta nu ar trebui aplicat exclusiv în situația în care există regularizări valorice neefectuate, ci în mod proactiv în scopul reducerii diferențelor care fac obiectul regularizării.</p> <p>DELGAZ GRID:</p> <p>(2) OD are obligația să monitorizeze constant diferențele calculate în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (1) lit. a) și b) aferente fiecărui UR și să ia măsurile necesare în vederea diminuării acestora cu tendință constantă spre zero, inclusiv, dar fără a se limita la aplicarea unui mecanism de corecție a alocărilor/cantităților estimate a fi distribuite astfel încât, la finalul celui de al doilea an gazier pentru care regularizarea valorică a acestor diferențe nu s-a efectuat, suma diferențelor recunoscute în convenție să fie mai mică decât suma diferențelor din anul gazier anterior.</p> <p>Justificare: Propunem eliminarea alin. (2) având în vedere faptul că:</p> <ul style="list-style-type: none"> - OD nu dispune de mecanismele necesare pentru îndeplinirea acestei obligații; - prevederile legislației în vigoare referitoare la aplicarea principiilor de alocare nediscriminatorie pentru toți UR <p>PREMIER ENERGY:</p> <p>(2) OD are obligația să monitorizeze constant diferențele calculate în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (1) lit. a) și b) aferente fiecărui UR și să ia măsurile necesare în vederea diminuării acestora cu tendință constantă spre zero, inclusiv, dar fără a se limita la aplicarea unui mecanism de corecție a alocărilor/cantităților estimate a fi distribuite astfel încât, la finalul celui de al doilea an gazier</p>	<p>Obs. nepreluată. Regularizarea valorică se va efectua doar la încetarea contractului de distribuție, astfel că mecanismul de ajustare a alocărilor va trebui să fie aplicat întotdeauna.</p> <p>Obs. nepreluată deoarece Codul rețelei urmează să fie amendat corespunzător în sensul introducerii obligației de a fi ajustate alocările făcute pe baza poștelor de consum specifice fiecărei categorii de clienți finali cu cantitățile prevăzute în Convențiile încheiate de către OD cu UR.</p> <p>Obs. nepreluată din motivele expuse mai sus.</p>
--	--	--

	<p>pentru care regularizarea valorică a acestor diferențe nu s-a efectuat, suma diferențelor recunoscute în convenție să fie mai mică decât suma diferențelor din anul gazier anterior.</p> <p>Justificare: Conditia impusa nu este realista. Exista situatii in care aceasta conditie nu este respectata din motive independente de OD. Cum se trateaza acesta situatie? Fluctuatiile in portofoliile UR-ilor si chiar in consumul anumitor clienti pot genera nerespectarea conditiei impusa prin alin. (2).</p> <p>ENEL ENERGIE și ENEL ENERGIE MUNTENIA:</p> <p>(2) OD are obligația să monitorizeze constant diferențele calculate în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (1) lit. a) și b) aferente fiecărui UR și să ia măsurile necesare în vederea diminuării acestora cu tendință constantă spre zero, inclusiv, dar fără a se limita la aplicarea unui mecanism de corecție a alocărilor/cantităților estimate a fi distribuite astfel încât, la finalul celui de al doilea an gazier pentru care regularizarea valorică a acestor diferențe nu s-a efectuat, suma diferențelor recunoscute în convenție să fie mai mică decât suma diferențelor din anul gazier anterior.</p> <p>(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), OD și UR pot încheia convenții, de comun acord, prin care regularizarea diferențelor si facturarea acestora se pot face în urmatorul an gazier sau la încetarea contractului de distribuție, inclusiv în situația în care OD își pierde calitatea de distribuitor ca urmare a expirării/suspendării/retragerii licenței de distribuție a gazelor naturale.</p> <p>(3) În cazul în care regularizarea diferențelor se va face în baza convenției încheiate conform alin. (2) până la data de 30 octombrie a anului gazier în curs, OD transmite fiecărui UR o convenție prin care sunt recunoscute diferențele calculate în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (1) lit. a) și b) aferente anului gazier anterior, cumulat cu diferențele aferente anilor gazieri anteriori pentru care regularizarea valorică a acestor diferențe nu s-a efectuat, defalcate pe fiecare lună de livrare.</p>	<p>Obs. nepreluată deoarece principiul acestei propuneri de modificare este de a introduce regularizarea cantitativă prin diminuarea acestor diferențe de la an la an.</p>
--	--	---

	<p>OD are obligația să monitorizeze constant diferențele calculate în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (1) lit. a) și b) aferente fiecărui UR și să ia măsurile necesare în vederea diminuării acestora cu tendință constantă spre zero, inclusiv, dar fără a se limita la aplicarea unui mecanism de corecție a alocărilor/cantităților estimate a fi distribuite. În cazul în care părțile au procedat la încheierea unei convenții conform alin. (2) la finalul celui de-al doilea an gazier pentru care regularizarea valorică a acestor diferențe nu s-a efectuat, suma diferențelor recunoscute în convenție să fie mai mică decât suma diferențelor din anul gazier anterior.</p>	
<p>(3) UD transmite convenția contrasemnată sau o eventuală contestare a diferențelor calculate în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (1) lit. a) și b) aferente anului gazier anterior în termen de maximum 5 zile lucrătoare.</p>	<p>DISTRIGAZ SUD REȚELE</p> <p>(3) (2) UD transmite convenția contrasemnată sau o eventuală contestare a diferențelor calculate în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (1) lit. a) și b) aferente ultimului anului gazier anterior încheiat în termen de maximum 5 zile lucrătoare.</p> <p>Justificare: Pentru o mai bună înțelegere</p> <p>ENGIE Romania</p> <p>(3) UD transmite convenția contrasemnată sau o eventuală contestare a diferențelor calculate în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (1) lit. a) și b) aferente anului gazier anterior în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la primirea acesteia.</p>	<p>Obs. preluată.</p>
	<p>DISTRIGAZ SUD REȚELE</p> <p>Capitolul V – Facturarea diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite</p> <p>Art. 6</p> <p>Observație: Considerăm că la art. 6 trebuie inserate alin. (6), (7) și (8) de la Art. 4 din documentul de discuție publicat și renumerotate astfel:</p> <p>(6) (1) OTS determină, până la data de 14 a lunii octombrie a anului gazier în curs, pentru anul gazier anterior prețul mediu ponderat anual PMP_{Ani} calculat ca medie ponderată a prețurilor medii determinate zilnic în conformitate cu prevederile art. 102¹ din Codul rețelei, ponderate cu</p>	<p>Obs. preluată, capitolele referitoare la determinarea, publicarea și transmiterea la cerere a PMP au fost mutate în capitolul referitor la regularizarea valorică.</p>

	cantitățile de gaze naturale tranzacționate în anul gazier respectiv.	
	DISTRIGAZ SUD REȚELE (7) (2) Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” - S.A. Mediaș (SNTGN Transgaz - S.A.) publică pe pagina proprie de internet informațiile prevăzute la alin. (6) (1) până la data de 15 octombrie a anului gazier în curs, pentru anul gazier anterior.	Obs. preluată , capitolele referitoare la determinarea, publicarea și transmiterea la cerere a PMP au fost mutate în capitolul referitor la regularizarea valorică.
	DISTRIGAZ SUD REȚELE (8) (3) În situația în care contractul de distribuție încheiat de OD cu UR încetează în cursul unei luni a anului gazier, oricare dintre aceștia poate solicita OTS, pentru perioada din anul gazier respectiv în care contractul a fost în vigoare, determinarea prețului mediu ponderat aferent acestei perioade calculat ca medie ponderată a prețurilor medii determinate zilnic în conformitate cu prevederile art. 102 ¹ din Codul rețelei, ponderate cu cantitățile de gaze naturale tranzacționate în perioada respectivă. OTS are obligația să răspundă OD sau UR, după caz, în termen de maximum 5 zile de la primirea solicitării.	Obs. preluată , capitolele referitoare la determinarea, publicarea și transmiterea la cerere a PMP au fost mutate în capitolul referitor la regularizarea valorică.
<p>(4) În cazul în care contractul de distribuție încetează la finalul unui an gazier sau în cursul unui an gazier, inclusiv în situația în care OD își pierde calitatea de distribuitor ca urmare a expirării/suspendării/retragerii licenței de distribuție a gazelor naturale, diferențele aferente perioadei de regularizare valorică determinate conform art. 4 alin. (1) lit. a) și b) se regularizează prin emiterea facturii/facturilor până pe data de 20 ale lunii următoare ultimei luni de livrare.</p>	DISTRIGAZ SUD REȚELE Art.7 (4) (1) În cazul în care contractul de distribuție încetează la finalul unui an gazier sau în cursul unui an gazier , inclusiv în situația în care OD își pierde calitatea de distribuitor ca urmare a expirării/suspendării/retragerii licenței de distribuție a gazelor naturale, diferențele aferente perioadei de regularizare valorică, respectiv: (i) soldul cumulat al diferențelor evidențiate prin convențiile încheiate conform art. 5, alin. (1) și (ii) diferențele determinate conform art. 4 alin. (1) lit. a) și b) ; pentru perioada ulterioară ultimei convenții până la încetarea contractului de distribuție și se regularizează prin emiterea facturii/facturilor până pe data de 20 ale lunii următoare ultimei luni de livrare, după cum urmează: DELGAZ GRID: (4) În cazul în care contractul de distribuție încetează la finalul unui an gazier sau în cursul unui an gazier, inclusiv	<p>Obs. preluată partial prin reformulare.</p> <p>Obs. nepreluată, datele lunar ar trebui să fie transmise până pe data de 14 a lunii</p>

	<p>în situația în care OD își pierde calitatea de distribuitor ca urmare a expirării/suspendării/retragerii licenței de distribuție a gazelor naturale, diferențele aferente perioadei de regularizare valorică determinate conform art. 4 alin. (1) lit. a) și b) se regularizează prin emiterea facturii/facturilor până pe data de 20-25 ale lunii următoare ultimei luni de livrare.</p> <p>Justificare: Propunem prelungirea termenului, cu 5 zile astfel încât să poată fi disponibil timpul necesar pentru emiterea facturilor corelat cu data de 20 cand se transmit datele lunare.</p>	conform prevederilor art. 75 alin. (7) din Codul rețelei. (“(7) 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>(5) În situația în care OD constată că suma diferențelor lunare dintre alocare și cantitatea distribuită aferente portofoliului unui UR în perioada regularizării valorice este pozitivă, OD plătește UR factura aferentă regularizării cantității de gaze naturale care reprezintă această diferență, în termen de maximum 20 de zile calendaristice de la data prevăzută la alin. (3).</p>	<p>DISTRIGAZ SUD REȚELE (5) a) În situația în care OD constată că suma diferențelor lunare dintre alocare și cantitatea distribuită aferente portofoliului unui UR în perioada regularizării valorice este pozitivă, OD plătește UR factura aferentă regularizării cantității de gaze naturale care reprezintă această diferență, în termen de maximum 20 de zile calendaristice de la data prevăzută la alin. (3).</p> <p>DELGAZ GRID: (5) În situația în care OD constată că suma diferențelor lunare dintre alocare și cantitatea distribuită aferente portofoliului unui UR în perioada regularizării valorice este pozitivă, OD plătește UR factura aferentă regularizării cantității de gaze naturale care reprezintă această diferență, în termen de maximum 20 de zile calendaristice de la data prevăzută la alin. (3)/data emiterii facturii de către UR.</p> <p>Justificare: Propunere de completare la alin. (5), (6), pentru situațiile în care nu se încheie convenție și se emit facturi după fiecare an gazier</p> <p>ENGIE Romania (5) În situația în care OD constată că suma diferențelor lunare dintre alocare și cantitatea distribuită aferente portofoliului unui UR în perioada regularizării valorice este pozitivă, OD plătește UR factura aferentă regularizării cantității de gaze naturale care reprezintă această diferență, în termen de maximum 20 de zile calendaristice de la data</p>	<p>Obs. preluată</p> <p>Obs. preluată</p> <p>Obs. preluată</p>

	<p>prevăzută la emiterii facturii cu respectarea prevederilor alin. (34).</p> <p>Justificare: Potrivit Referatului de aprobare care însoțește prezentul proiect de ordin, "diferențele vor fi regularizate valoric în momentul în care contractul de distribuție încetează la finalul unui an gazier sau în cursul unui an gazier, inclusiv în situația în care OD își pierde calitatea de distribuitor ca urmare a expirării/ suspendării/retragerii licenței de distribuție a gazelor naturale". Prin urmare, înțelegerea este că regularizarea valorică se realizează potrivit alin. (4), respectiv la încetarea contractului, inclusiv în situația în care OD își pierde calitatea de distribuitor ca urmare a expirării/suspendării/retragerii licenței de distribuție. Or, alineatele (5) - (8) din propunerea inițială prevăd regularizarea valorică în termen de maximum 20 zile calendaristice de la data finalizării procesului de semnare a convenției, adică anual/în fiecare an gazier. În consecință, propunem reformularea alineatelor menționate pentru a reflecta principiul regularizării valorice doar la încetarea contractului.</p>	
<p>(6) În situația în care OD constată că suma diferențelor lunare dintre alocare și cantitatea distribuită aferentă portofoliului unui UR în perioada regularizării valorice este negativă, UR plătește OD factura aferentă regularizării cantității de gaze naturale care reprezintă această diferență, în termen de maximum 20 zile calendaristice de la data prevăzută la alin. (3).</p>	<p>DISTRIGAZ SUD REȚELE</p> <p>(6) b) În situația în care OD constată că suma diferențelor lunare dintre alocare și cantitatea distribuită aferentă portofoliului unui UR în perioada regularizării valorice este negativă, UR plătește OD factura aferentă regularizării cantității de gaze naturale care reprezintă această diferență, în termen de maximum 20 zile calendaristice de la data prevăzută la alin. (3).</p> <p>DELGAZ GRID:</p> <p>(6) În situația în care OD constată că suma diferențelor lunare dintre alocare și cantitatea distribuită aferentă portofoliului unui UR în perioada regularizării valorice este negativă, UR plătește OD factura aferentă regularizării cantității de gaze naturale care reprezintă această diferență, în termen de maximum 20 zile calendaristice de la data prevăzută la alin. (3)/ data emiterii facturii de către OD.</p> <p>Justificare: Propunere de completare la alin. (5), (6),</p>	<p>Obs. preluată partial prin reformulare</p>

	<p>pentru situațiile în care nu se încheie convenție și se emit facturi după fiecare an gazier</p> <p>ENGIE Romania</p> <p>(6) În situația în care OD constată că suma diferențelor lunare dintre alocare și cantitatea distribuită aferentă portofoliului unui UR în perioada regularizării valorice este negativă, UR plătește OD factura aferentă regularizării cantității de gaze naturale care reprezintă această diferență, în termen de maximum 20 zile calendaristice de la data prevăzută la emiterii facturii cu respectarea prevederilor alin. (34).</p>	
<p>(7) În situația în care OD constată că suma diferențelor dintre alocarea lunară finală și suma cantităților alocate zilnic în luna respectivă din perioada regularizării valorice este pozitivă, UR plătește OD factura aferentă regularizării cantității de gaze naturale care reprezintă această diferență, în termen de maximum 20 zile calendaristice de la data prevăzută la alin. (3).</p>	<p>DISTRIGAZ SUD REȚELE</p> <p>(7) În situația în care OD constată că suma diferențelor dintre alocarea lunară finală și suma cantităților alocate zilnic în luna respectivă din perioada regularizării valorice este pozitivă, UR plătește OD factura aferentă regularizării cantității de gaze naturale care reprezintă această diferență, în termen de maximum 20 zile calendaristice de la data prevăzută la alin. (3).</p> <p>ENGIE Romania</p> <p>(7) În situația în care OD constată că suma diferențelor dintre alocarea lunară finală și suma cantităților alocate zilnic în luna respectivă din perioada regularizării valorice este pozitivă, UR plătește OD factura aferentă regularizării cantității de gaze naturale care reprezintă această diferență, în termen de maximum 20 zile calendaristice de la data prevăzută la emiterii facturii cu respectarea prevederilor alin. (34).</p>	<p>Obs. preluate partial prin reformulare</p>
<p>(8) În situația în care OD constată că suma diferențelor dintre alocarea lunară finală și suma cantităților alocate zilnic în luna respectivă din perioada regularizării valorice este negativă, OD plătește UR factura aferentă regularizării cantității de gaze naturale care reprezintă această diferență, în termen de maximum 20 de zile calendaristice de la data prevăzută alin. (3).</p>	<p>DISTRIGAZ SUD REȚELE</p> <p>(8) În situația în care OD constată că suma diferențelor dintre alocarea lunară finală și suma cantităților alocate zilnic în luna respectivă din perioada regularizării valorice este negativă, OD plătește UR factura aferentă regularizării cantității de gaze naturale care reprezintă această diferență, în termen de maximum 20 de zile calendaristice de la data prevăzută alin. (3).</p> <p>ENGIE Romania</p>	<p>Obs. nepreluată deoarece această regularizare ar trebui să fie efectuată în continuare de OD. Acesta alocă pe fiecare UR inclusiv aceste aceste diferențe. Deși cantitatea totală este o informație primită de la OTS, alocarea este făcută de OD</p> <p>Obs. preluată parțial prin reformulare</p>

	(8) În situația în care OD constată că suma diferențelor dintre alocarea lunară finală și suma cantităților alocate zilnic în luna respectivă din perioada regularizării valorice este negativă, OD plătește UR factura aferentă regularizării cantității de gaze naturale care reprezintă această diferență, în termen de maximum 20 de zile calendaristice de la data prevăzută la emiterii facturii cu respectarea prevederilor alin. (34).	
	DISTRIGAZ SUD REȚELE (2) Termenul scadent al facturilor emise în conformitate cu alin. (1) este de 20 de zile calendaristice de la data emiterii facturii. În cazul în care scadența este zi nelucrătoare, termenul se socotește împlinit în următoarea zi lucrătoare. Justificare: Pentru o mai bună înțelegere a actului normativ.	Obs. preluată
<p>Art. 6 - (1) Regularizarea valorică a diferențelor dintre alocarea lunară finală determinată în conformitate cu prevederile art. 74 și 75 din Codul rețelei și cantitatea distribuită aferentă portofoliului unui UR, se calculează ca produs între suma diferențele calculate lunar în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (1) lit. a) aferente fiecărui luni din perioada de regularizare valorică și prețul mediu ponderat anual aferent ultimului an gazier încheiat, calculat în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (6), conform următoarei formule:</p> $VR_{UR} = \sum_{n=1}^x Qreg_{Ln} * PMP_{Ani}$ <p>unde :</p> <p>VR_{UR} – regularizarea valorică a diferențelor dintre alocarea lunară finală și cantitatea de gaze naturale distribuită în perioada de regularizare valorică;</p> <p>$Qreg_{Ln}$ - cantitatea de gaze naturale necesar a fi regularizată în fiecare lună n a anului/anilor gazier/i din perioada de regularizare valorică, aferentă UR, calculată în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (1) lit. a);</p>	<p>DELGAZ GRID:</p> <p>Art. 6. (1) Regularizarea valorică a diferențelor dintre alocarea lunară finală determinată în conformitate cu prevederile art. 74 și 75 din Codul rețelei și cantitatea distribuită aferentă portofoliului unui UR, se calculează ca produs între suma diferențele calculate lunar în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (1) lit. a) aferente fiecărui luni din perioada de regularizare valorică și prețul mediu ponderat anual aferent ultimului anului gazier încheiat corespunzător perioadei de regularizare valorică, calculat în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (6), conform următoarei formule:</p> <p>Justificare: Solicitam reformularea motivat de: Facturarea diferențelor, daca si cand va fi cazul, se va face considerand pretul mediu ponderat calculat pentru ultimul an / perioada de regularizare; astfel, in functie de evolutia preturilor din anul anterior, este posibil ca, in ipoteza necesitatii facturarii diferențelor pentru multiplu de ani, dat fiind ca se va utiliza ultimul pret mediu ponderat aferent celui mai recent an gazier sau celei mai recente perioade de regularizare este posibil ca anii anteriori sa fie facturati la preturi mai mari sau mai mici decat preturile care erau in piata in perioada la care se refera regularizare.</p>	Obs. nepreluată deoarece, pentru mai multă claritate, s-a decis ca prețul mediu ponderat aferent regularizării să fie calculat conform unei formule.

<p>PMP_{Ani} - prețul mediu ponderat aferent ultimului an gazier încheiat din perioada de regularizare valorică, calculat în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (6), la care se adaugă tariful volumetric pentru activitatea de transport și tariful anual de rezervare de capacitate pe punctul de ieșire din SNT.</p>	<p>DISTRIGAZ SUD REȚELE</p> <p>Art. 6 8 - (1) Regularizarea valorică a diferențelor dintre alocarea lunară finală determinată în conformitate cu prevederile art. 74 și 75 din Codul rețelei și cantitatea distribuită aferentă portofoliului unui UR, se calculează ca produs între suma diferențelor aferente perioadei de regularizare valorică, determinată conform art. 7, calculate lunar în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (1) lit. a) aferente fiecărui luni din perioada de regularizare valorică, și prețul mediu ponderat anual aferent ultimului an gazier încheiat, calculat în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (6) 6 alin. (1) în cazul încetării contractului de distribuție la finalul anului gazier, respectiv prețul mediu ponderat aferent perioadei din anul gazier în curs până la data încetării contractului de distribuție a gazelor naturale, calculat în conformitate cu prevederile art. 6 alin. (3), în cazul încetării contractului de distribuție în cursul anului gazier, la care se adaugă tariful volumetric pentru activitatea de transport și tariful anual de rezervare de capacitate pe punctul de ieșire din SNT, conform următoarelor formule:</p> $VR_{UR} = \sum_{n=1}^x Q_{regLn} * PMP_{TAni}$ <p>unde :</p> <p>VR_{UR} – regularizarea valorică a diferențelor dintre alocarea lunară finală și cantitatea de gaze naturale distribuită în perioada de regularizare valorică;</p> <p>Q_{regLn} – cantitatea de gaze naturale necesar a fi regularizată în fiecare lună n a anului/anilor gazier/i din perioada de regularizare valorică, aferentă UR, calculată în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (1) lit. a) diferența aferentă perioadei de regularizare valorică determinată conform art. 7;</p> <p>PMP_{TAni} - prețul mediu ponderat determinat astfel:</p> <p>a) în cazul încetării contractului de distribuție la finalul anului gazier: prețul mediu ponderat aferent ultimului an gazier încheiat din perioada de regularizare</p>	<p>Obs. preluată parțial, iar prețul mediu ponderat aferent regularizării pentru situația în care contractul de distribuție încetează în cursul anului gazier s-a stabilit să fie calculat printr-o formulă.</p>
---	---	---

	<p>valorică PMP_{Ani}, calculat în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (6) 6 alin. (1), la care se adaugă tariful volumetric pentru activitatea de transport și tariful anual de rezervare de capacitate pe punctul de ieșire din SNT;</p> <p>b) în cazul încetării contractului de distribuție în cursul anului gazier: prețul mediu ponderat aferent perioadei din anul gazier în curs până la data încetării contractului de distribuție a gazelor naturale, calculat în conformitate cu prevederile art. 6 alin. (3), la care se adaugă tariful volumetric pentru activitatea de transport și tariful anual de rezervare de capacitate pe punctul de ieșire din SNT.</p> <p>Justificare: Pentru a surprinde și situațiile încetării contractului de distribuție în cursul anului gazier.</p> <p>PREMIER ENERGY:</p> <p>PMP_{Ani} - prețul mediu ponderat aferent ultimului an gazier încheiat din perioada de regularizare valorică conform art. 4 alin. (8), calculat în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (6), la care se adaugă tariful volumetric pentru activitatea de transport și tariful anual de rezervare de capacitate pe punctul de ieșire din SNT.</p> <p>Justificare: PMP-ul utilizat la calculul regularizării valorice trebuie corelat cu art. 4 alin (8). Formularea anterioară generează o înțelegere diferită.</p> <p>ENGIE Romania</p> <p>Propunere generală: Propunem introducerea unei note explicative/prevederi care să menționeze că, pentru perioada de aplicare a OUG nr. 27/2022 cu modificările și completările ulterioare, valoarea PMP utilizată nu este influențată de prețul maxim/plafonat aplicat de furnizori clienților finali, ci este prețul publicat de Transgaz.</p>	
<p>(2) Regularizarea valorică a diferențelor dintre alocarea lunară finală determinată în conformitate cu prevederile art. 74 și 75 din Codul rețelei aferentă fiecărui UR și suma cantităților alocate zilnic în luna respectivă în conformitate cu prevederile art. 71³ din Codul rețelei, se calculează ca produs între suma diferențele calculate lunar în conformitate cu</p>	<p>DISTRIGAZ SUD REȚELE</p> <p>(2) Regularizarea valorică a diferențelor dintre alocarea lunară finală determinată în conformitate cu prevederile art. 74 și 75 din Codul rețelei aferentă fiecărui UR și suma cantităților alocate zilnic în luna respectivă în conformitate cu prevederile art. 71³ din Codul rețelei, se calculează ca produs între suma diferențele calculate lunar în</p>	<p>Obs. preluată deoarece, așa cum am mai menționat, această regularizare ar trebui să fie efectuată în continuare de OD. Acesta alocă pe fiecare UR inclusiv aceste diferențe. Deși cantitatea totală este o informație primită de la OTS, alocarea este făcută de OD.</p>

<p>prevederile art. 4 alin. (1) lit. b) aferente fiecărui luni din perioada de regularizare valorică și prețul mediu ponderat anual aferent ultimului an gazier încheiat, calculat în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (6), conform următoarei formule:</p> $VR_{UR\ al} = \sum_{n=1}^x Q_{Ln\ reg} * PMP_{An\ i}$ <p>unde:</p> <p>$VR_{UR\ al}$ - regularizarea valorică a diferențelor dintre alocarea lunară finală și suma cantităților alocate zilnic în luna respectivă, pentru anul/anii gazier/i din perioada de regularizare valorică;</p> <p>$Q_{Ln\ reg}$ - cantitatea de gaze naturale necesar a fi regularizată în fiecare lună n a anului/anilor gazier/i din perioada de regularizare valorică, aferentă UR, calculată în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (1) lit. b);</p> <p>$PMP_{An\ i}$ - prețul mediu ponderat aferent ultimului anului gazier încheiat din perioada de regularizare valorică, calculat în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (6).</p>	<p>conformitate cu prevederile art. 4 alin. (1) lit. b) aferente fiecărui luni din perioada de regularizare valorică și prețul mediu ponderat anual aferent ultimului an gazier încheiat, calculat în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (6), conform următoarei formule:</p> $VR_{UR\ al} = \sum_{n=1}^x Q_{Ln\ reg} * PMP_{An\ i}$ <p>unde:</p> <p>$VR_{UR\ al}$ - regularizarea valorică a diferențelor dintre alocarea lunară finală și suma cantităților alocate zilnic în luna respectivă, pentru anul/anii gazier/i din perioada de regularizare valorică;</p> <p>$Q_{Ln\ reg}$ - cantitatea de gaze naturale necesar a fi regularizată în fiecare lună n a anului/anilor gazier/i din perioada de regularizare valorică, aferentă UR, calculată în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (1) lit. b);</p> <p>$PMP_{An\ i}$ - prețul mediu ponderat aferent ultimului anului gazier încheiat din perioada de regularizare valorică, calculat în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (6).</p> <p>Justificare: Asa cum am precizat la art. 4, alin. (1), eventualele diferențe dintre alocarea inițială și cea finală pentru un UR trebuie să fie soluționate prin procesul de echilibrare în SNT.</p> <p>PREMIER ENERGY:</p> <p>$PMP_{An\ i}$ - prețul mediu ponderat aferent ultimului an gazier încheiat din perioada de regularizare valorică conform art. 4 alin. (8).</p> <p>Justificare: PMP-ul utilizat la calculul regularizării valorice trebuie corelat cu art. 4 alin (8). Formularea anterioara genereaza o intelegere diferita.</p>	<p>Obs. preluată. Pentru claritate, a fost prevăzută o formulă prin care se calculează prețul mediu ponderat aferent regularizării.</p>
	<p>DISTRIGAZ SUD REȚELE</p> <p>(2) În cazul în care OD nu transmite UR informațiile până pe data de 20 ale lunii următoare încetării contractului de distribuție, UR emite factura de regularizare pe baza informațiilor obținute de acesta conform art. 4, alin. (4) și respectiv a informațiilor privind diferențele cantitative evidențiate în ultima convenție încheiată cu OD conform</p>	<p>Obs. preluată partial.</p>

	art. 5, alin. (1). Prețul aferent regularizării valorice PMP _{TAni} este prețul determinat conform alin. (1).	
Art. 7 - În situația în care un OD/UR își pierde calitatea de distribuitor/furnizor ca urmare a expirării/suspendării/retragerii licenței de distribuție/furnizare a gazelor naturale, acesta are obligația: a) să notifice toți UR/OD cel târziu până la data expirării/suspendării/retragerii licenței; b) să transmită UR toate informațiile necesare și să regularizeze diferențele determinate conform art. 4 alin. (1) lit. a) și b), în termenul prevăzut la art. 5 alin. (4).	DISTRIGAZ SUD REȚELE Art. 7 9 – (1) În situația în care un OD/ UR își pierde calitatea de distribuitor/ furnizor —ca urmare a expirării/suspendării/retragerii licenței de distribuție/furnizare operare a sistemului de distribuție a gazelor naturale, acesta are obligația: a) să notifice toți UR/ OD cel târziu până la data expirării/suspendării/retragerii licenței; b) să transmită UR toate informațiile necesare și să regularizeze diferențele diferențelor determinate conform art. 4 alin. (1) lit. a) și b) , prevederilor prezentei Metodologii în termenul prevăzut la art. 5 alin. (4).	Obs. preluată
	(2) Termenul maxim de transmitere a informațiilor prevăzute la alin. (1) lit. b) este data de 20 ale lunii următoare ultimei luni de livrare. Justificare: Pentru o mai bună înțelegere. Totodată, facem precizarea că pierderea calității de UR conduce la încetarea contractului de distribuție a gazelor naturale, singurul aspect neacoperit fiind informarea UR când OD pierde dreptul de operare conferit de licența de operare a sistemului de distribuție.	Obs. preluată prin reformularea prevederilor referitoare la transmiterea informațiilor.
	Art. 10 – Anexa 1 “Convenția – cadru de regularizare a diferențelor” face parte integrantă din prezenta Metodologie	Obs. nepreluată deoarece, așa cum am mai menționat, au fost prevăzute elementele obligatorii pe care convenția trebuie să le includă. Nu considerăm necesar impunerea unui anumit format, mai ales în contextul în care se propune să existe opțiunea unui acord între OD și UR referitor la modalitatea de ajustare a alocațiilor pentru îndeplinirea condiției menționate la art. 5 alin. (2).

DISTRIGAZ SUD REȚELE:

Anexa nr. 1

**la Metodologia de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite, aprobată prin Ordinul
președintelui ANRE nr. _____**

Convenție-cadru de regularizare a diferențelor

Încheiată între

_____, cu sediul în _____, reprezentată legal prin _____, în calitate de beneficiar al serviciilor de distribuție a gazelor naturale, denumită în cele ce urmează **Utilizator al sistemului de distribuție a gazelor naturale sau UD**,

și

_____ cu sediul în _____, reprezentată prin _____, în calitate de **operator de distribuție**, denumită în cele ce urmează **OD**,

(fiecare denumită în continuare "*Partea*", iar împreună, "*Părțile*")

Având în vedere:

- Prevederile art. 5 alin.(1) din Anexa la Ordinului ANRE _____, de aprobare a Metodologiei de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze distribuite - denumită în cele ce urmează *Metodologie*,
- *Contractul de distribuție* nr. _____, încheiat între *Părți*, denumit în cele ce urmează *Contractul*;
- Calitatea **Furnizorului** de **UR** conform prevederilor *Codul Rețelei*;
- *Convenția* încheiată între *Părți* nr. _____ / _____ prin care regularizarea cantitativă a diferențelor din anul gazier _____ se face în următorul an gazier,

Părțile au agreeat încheierea prezentei convenții.

Art. 1 - Obiectul *convenției*.

Obiectul prezentei *convenției* îl constituie **regularizarea cantitativă a diferențelor** stabilite conform **art. 3**, cu diferențele ce vor rezulta la finalul anului gazier următor ____-____.

Art. 2 – Drepturile și obligațiile *Părților*

Prin semnarea prezentei *convenții*, *Părțile* înțeleg că nu sunt exonerate de alte obligații ce decurg din reglementările aplicabile sectorului gazelor naturale.

Prin încheierea prezentei *convenții*, *Părțile* declară și sunt de acord ca regularizarea diferențelor conform **art. 4** nu influențează valorile dezechilibrelor zilnice calculate de OTS conform prevederilor *Codul Rețelei*.

Art. 3 - Stabilirea diferențelor cantitative

(1) Diferențele sunt stabilite în conformitate cu prevederile Metodologiei, astfel:

- a) diferențele dintre alocarea lunară finală a **UD-ului** și cantitatea lunară distribuită (facturată) de către **OD**, **pentru perioada anului gazier** ____-____, prevăzute în **Anexa**;
- b) soldul cumulativ al diferențelor existent la această dată între *Părți* conform convențiilor încheiate în anii gazieri anteriori.

(2) Diferențele totale la finalul anului gazier ____-____, sunt de _____ (MWh).

Art. 4 - Regularizarea cantitativă a diferențelor

Regularizarea cantitativă a diferențelor prevăzute la **art. 3 alin. (2)** se va efectua în cursul anului gazier ____-____, după cum urmează:

- a) în situația în care cantitățile stabilite conform **art. 3 alin. (2)** sunt de semn pozitiv, **OD** utilizează respectivele cantități pentru alimentarea clienților finali din portofoliul *Furnizorului* până la **finele anului gazier** ____-____;
- b) în situația în care în care cantitățile stabilite conform **art. 3 alin. (2)**, sunt de semn negativ, *Furnizorul* are obligația de a introduce în sistemele de distribuție ale **OD** respectiva cantitate pentru alimentarea clienților finali din portofoliul **propriu**, până la **finele anului gazier** ____-____.

Art. 5 – Căi de comunicare

În vederea îndeplinirii obiectivului prevăzut în prezenta *convenție* căile de comunicare sunt:

- Pentru **UD**:
persoana de contact: _____, e-mail: _____ ; tel. _____
- Pentru **OD**
persoana de contact: _____, e-mail: _____ ; tel. _____

Art. 6 - Dispoziții finale

- (1) În situația în care contractul de distribuție încheiat între *Părți* încetează în cursul anului gazier ____-____, regularizarea diferențelor prevăzute la **art. 3, alin. (2)**, precum și a diferențelor calculate până la data încetării contractului, se soluționează conform prevederilor Metodologiei.
- (2) Prețul de regularizare a diferențelor calculate până la data încetării contractului PMP_{TAni} este calculat în conformitate cu art. 8, alin. (1) din Metodologie.
- (3) Anexa face parte integrantă din prezenta *Convenție*.

Prezenta *Convenție* a fost încheiată în data de ____ în două exemplare originale egal autentice, câte una pentru fiecare *Parte*.

ANEXĂ la Convenția-cadru de regularizare a diferențelor

a) Diferențele dintre alocarea lunară finală a *UD* și cantitatea lunară distribuită (facturată) de către *OSD*, pentru perioada anului gazier _____-_____

NUME_UR	luna	An	Alocarea finală -MWh-	Facturat -MWh-	Cantitate din amonte -MWh-	CT -MWh-	Diferențe -MWh-
	10						
	11						

	09						
TOTAL							

b) Soldul cumulat din convențiile anterioare: _____ MWh.

c) Soldul cumulat la finalul anului gazier _____-_____ [(a) + b)]: _____ MWh.