

**Centralizatorul observațiilor și propunerilor primite pe marginea proiectului de Ordin privind modificarea și completarea Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013**

(proiect supus consultării publice în perioada 22.03.2022 – 31.03.2022, observații și propuneri discutate în teleconferință din data de 05.04.2022)

Prevederi Codul rețelei pentru SNT aprobat prin Ordin ANRE nr. 16/2013	Document de discuție propunere de modificare a Codului rețelei pentru SNT aprobat prin Ordin ANRE nr. 16/2013	Observații și propuneri piață gaze naturale	Comentarii și propuneri ANRE după teleconferință
La art. 71 <sup>3</sup> Se introduce un alin. nou			<b>Articolul 71<sup>3</sup> Alin nou:</b> <b>1. La articolul 71<sup>3</sup> după alineatul (2) se introduce un alineat nou, alineatul (2<sup>^1</sup>) cu următorul cuprins:</b> (2 <sup>^1</sup> ) Alocările prevăzute la alin. (1) sunt introduse în platformă informațională a OTS cu menționarea distinctă a cantităților alocate în baza citirilor zilnice la clienții finali și a cantităților alocate în baza profilelor de consum.
<b>Articolul 71<sup>3</sup></b> (4) În perioada 1 mai 2019-30 iunie 2020, până la ora 13,00, producătorii de energie termică au obligația de a transmite OD și furnizorului propriu cantitatea estimată de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației.	<b>1. La articolul 71<sup>3</sup> alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins:</b> ”(4) În perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023 până la ora 13,00, producătorii de energie termică au obligația de a transmite OD și furnizorului propriu cantitatea estimată de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației.”	<u><a href="#">ELCEN</a></u> <b>La articolul 71<sup>3</sup> alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins:</b> ”(4) În perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023 până la ora 13,00, producătorii de energie termică au obligația de a transmite <b>zilnic</b> OD și furnizorului propriu/ <b>producătorului de gaze naturale de la care achiziționează direct</b> , cantitatea estimată de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației <b>(PET<sub>cc</sub>) pentru ziua anterioară.</b> <u><b>Justificare:</b></u>	<u><a href="#">ELCEN</a></u> Se preia parțial. Producătorul vinde gazele naturale clienților săi finali în baza licenței de furnizare. Producătorul este furnizorul clienților PET client direct. OUG nr. 27/2022 definește PET ca fiind producătorul de energie termică destinată populației (art. 12 alin. (2) din OUG). Se reformulează: <b>2. La articolul 71<sup>3</sup> alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins:</b> ”(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

		<p>Considerăm că trebuie specificat în mod clar când și ce date se transmit. Astfel, obligația va fi de a se transmite zilnic la furnizor/producătorul de gaze naturale de la care se achiziționează direct și la OD cantitatea estimată de gaze naturale pentru ziua anterioară utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației.</p> <p>Totodată propunem a fi utilizată prescurtarea <math>PET_{CC}</math> pentru „consumul PET, numai pentru producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, în perioada 01 aprilie 2022-31 octombrie 2022” similar cu cea prevăzută în <i>proiectul de Ordin pentru aprobarea Metodologiei privind determinarea nivelului stocului minim de gaze naturale pe care titularii licențelor de furnizare a gazelor naturale au obligația de a-l constitui în perioada 01 aprilie 2022-31 octombrie 2022.</i></p> <p><u><b>DELGAZ GRID SA</b></u></p> <p>(4) În perioada, 1 aprilie 2022-31 martie 2023 până la ora 13,00, producătorii de energie termică au obligația de a transmite <del>OD</del> și furnizorului propriu cantitatea estimată de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în</p>	<p>transmite furnizorului propriu cantitatea estimată de gaze naturale utilizată în ziua D la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației”</p> <p><u><b>DELGAZ GRID SA</b></u></p> <p>Se preia. S-a reformulat la pct anterior.</p>
--	--	--	---

		<p>centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației.</p> <p><b>Justificare:</b></p> <p>Propunem eliminarea acestui paragraf deoarece pentru distribuitor, aceasta informare nu are relevanță. Nu o poate corela cu nominalizarea sau cu dezechilibrul generat și nici nu o poate asuma. Este posibil ca în unele cazuri să nu o poată corela nici cu alocarea.</p> <p>În procesul de alocare pentru producătorii de energie termică (PET) distribuitorul folosește citirea zilnică (zi gazieră). După caz, distribuitorul poate utiliza și profil sintetic pentru unele locuri de consum.</p> <p>De asemenea, producătorul de energie termică poate să achiziționeze gaze de la mai mulți furnizori (poate sunt și astfel de situații) sau să funcționeze în nume propriu în piață ca UR.</p> <p>De asemenea, a se nota faptul că în cazul în care și OD trebuie să furnizeze informații referitoare la alocarea pe categorii de consumatori către furnizori, aceste informații nu pot fi puse la dispoziție de către OD decât după finalizarea procesului de alocare, respectiv după orele 14:00.</p>	
		<p><b><u>AFEER Articol nou</u></b></p> <p><b>“La articolul 71<sup>4</sup> alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins:</b></p> <p><b>(1) Până la data de 31 martie 2023, în vederea derulării procesului de alocare</b></p>	<p><b><u>AFEER, E.ON ENERGIE ROMÂNIA SA</u></b></p> <p>Nu se preia. OD defalcă alocările funcție de măsurările citite zilnic și cele stabilite în baza profilelor de consum. În interiorul acestora UR este cel care defalcă alocările</p>

		<p>efectuat de OTS, OD au obligația să transmită către OTS și UR, în ziua D+1, până la ora 14:00, informațiile referitoare la cantitățile alocate fiecărui UR în ziua D, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (1) și (2), cu menționarea distinctă a cantităților alocate în baza citirilor zilnice la clienții finali și a cantităților alocate în baza profilelor de consum. OD are obligația să transmită UR și OTS atât consumul total, cât și consumul defalcat la nivel de categorie de client, respectiv CC, PET și NC, avut în vedere la alocarea zilnică.</p> <p>În cazul furnizorilor care au clienți cu furnizare în regim de ultimă instanță, OD va transmite consumul defalcat la nivel de categorie de client, respectiv CC, PET și NC, precizând cât reprezintă consumul clienților cu furnizare de ultimă instanță pe fiecare categorie.</p> <p>(2) Datele prevăzute la alin. (1) se transmit UR până la ora 13:30. În cazul în care UR nu este de acord cu defalcarea efectuată de OD în conformitate cu prevederile alin. (1), UR transmite OD, în decurs de 15 minute de la primirea informațiilor, defalcarea datelor la nivel de categorie de client, iar consumul total transmis de UR trebuie să fie egal cu cel comunicat de OD. Lipsa transmiterii datelor de către UR constituie acceptare tacită.“</p>	<p>funcție de convențiile/programele de consum stabilite cu clienții finali.</p>
--	--	---	--

		<p><b><u>Justificare</u></b>  Propunem introducerea unui nou articol, necesar pentru permiterea defalcării alocațiilor pe CC, PET și NC, date zilnice care există doar la dispoziția OSD. Acest articol există deja în Codul Rețelei, fiind aplicat până la data de 30 iunie 2020.</p> <p><b><u>E.ON ENERGIE ROMÂNIA SA</u></b>  Propunem reactivarea art. 71<sup>4</sup> <b>alineat 4</b> (existent în codul rețelei până la 30 iunie 2020), având în vedere necesitatea determinării dezechilibrelor aferente fiecărei categorii de consumatori, CC, PET, NC. Această defalcare este necesară în vederea realizării calculului de costuri aferente fiecărei categorii în conformitate cu art. 3 din OUG 27/2022.</p>	
<p><b>Articolul 86<sup>1</sup></b>  (2<sup>^1</sup>) Până la data de 30 iunie 2020, UR transmite OTS, până la ora 7,00 a zilei D+1, dezechilibrul zilnic inițial comunicat conform alin. (2), defalcat la nivel de CC, PET și NC, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (1) și (2).</p> <p>(2<sup>^2</sup>) Până la data de 30 iunie 2020, în intervalul 7,00-13,30 al zilei D+1, OTS procesează informațiile transmise de UR conform alin. (2<sup>^1</sup>) și le centralizează în</p>	<p><b>2. La articolul 86<sup>1</sup>, alineatele (2<sup>^1</sup>) și (2<sup>^2</sup>) se modifică și vor avea următorul cuprins:</b>  „(2<sup>^1</sup>) 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, PET și NC, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (1) și (2).</p> <p>(2<sup>^2</sup>) 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<sup>^1</sup>) și le centralizează în</p>	<p><b><u>ENEL</u></b>  <b>2. La articolul 86<sup>1</sup>, alineatele (2<sup>^1</sup>) și (2<sup>^2</sup>) se modifică și vor avea următorul cuprins:</b>  „(2<sup>^1</sup>) Până la data de 31 martie 2023, UR OD transmite <b>catre</b> OTS <b>si</b> UR, până la ora 7,00 a zilei D+1, dezechilibrul zilnic inițial comunicat conform <a href="#">alin. (2)</a>, defalcat la nivel de CC, PET și NC, în conformitate cu prevederile <a href="#">art. 37 alin. (1)</a> și <a href="#">(2)</a>.</p> <p>(2<sup>^2</sup>) Până la data de 31 martie 2023 în intervalul 7,00-13,30 al zilei D+1, OTS procesează informațiile transmise de UR OD conform <a href="#">alin. (2<sup>^1</sup>)</a> și le centralizează în</p>	<p><b><u>ENEL</u></b>  Nu se preia. OD nu deține datele.  Se reformulează:  <b>3. La articolul 86<sup>1</sup>, alineatele (2<sup>^1</sup>) și (2<sup>^2</sup>) se modifică și vor avea următorul cuprins:</b>  „(2<sup>^1</sup>) 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 ce fac obiectul art. 12 din OUG nr. 27/2022 precum și cel aferent celorlalți clienți finali, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (1) și (2).</p>

vederea tranzacționării pe piața de echilibrare sau le transmite operatorului desemnat să asigure îndeplinirea obligațiilor de organizare și administrare a pieței de echilibrare.	vederea tranzacționării pe piața de echilibrare sau le transmite operatorului desemnat să asigure îndeplinirea obligațiilor de organizare și administrare a pieței de echilibrare.”	vederea tranzacționării pe piața de echilibrare sau le transmite operatorului desemnat să asigure îndeplinirea obligațiilor de organizare și administrare a pieței de echilibrare.” <b>Justificare:</b> Propunem ca OD sa transmita aceste informatii catre OTS in vederea centralizarii si afisarii dezechilibrului zilnic initial defalcat la nivel de CC, PET si NC. Conform Condului Retelui Art. 66 (2) OTS efectueaza alocarea zilnica utilizand datele referitoare la cantitățile de gaze naturale măsurate la toate punctele de intrare/ieșire în/din SNT, informațiile de la operatorii sistemelor de distribuție (conform Art. 71^3) și nominalizările/renominalizările confirmate pentru ziua gazieră D. Luand in considerare prevederile Codului Retelei amintite mai sus UR nu este responsabil de managementul alocarilor si al dezechilibrelor.	(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.”
<b>Articolul 86<sup>2</sup></b>  (2) Până la data de 30 iunie 2020, în cadrul pieței de echilibrare se tranzacționează doar cantitățile de gaze naturale din producția internă destinată consumului CC sau/și PET, în cursul zilei de livrare sau în ziua gazieră următoare, și dezechilibrului zilnic inițial de tip CC sau PET al UR, în scopul echilibrării comerciale a acestuia,	<b>3. La articolul 86<sup>2</sup>, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:</b> (2) Până la data de 31 martie 2023, în cadrul pieței de echilibrare se tranzacționează doar cantitățile de gaze naturale din producția internă destinată consumului CC sau/și PET, în cursul zilei de livrare sau în ziua gazieră următoare și dezechilibrului zilnic inițial de tip CC sau PET al UR, în scopul echilibrării comerciale	<b><u>ELCEN</u></b> Propune reformularea ținând seama de următoarele considerente: a) în prezent sunt active atât piața de echilibrare (PE pe care se tranzacționează dezechilibre) cât și piața produselor standardizate pe termen scurt (Piața SPOT pe care se tranzacționează gaze pentru ziua în curs și/sau ziua următoare, în	<b><u>ELCEN, DELGAZ GRID SA, ENEL</u></b> Se preia parțial în sensul că se vor tranzacționa gaze destinate CC și PET achiziționate conf art. 12 din OUG nr. 27/2022 și gaze destinate celorlalte categorii de clienți finali, gaze achiziționate din piață. Se reformulează: <b>4. La articolul 86<sup>2</sup>, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:</b>

<p>intermedicate de OTS/terța parte desemnată de OTS, pe baza Procedurii de tranzacționare pe piața de echilibrare a gazelor naturale, prevăzută în anexa nr. 1<sup>4</sup>. Prețul din ofertele de tranzacționare se defalcă astfel:</p> <p>a) prețul gazelor naturale, fără servicii incluse, care nu poate depăși prețul de 68 lei/MWh;</p> <p>b) costul serviciilor incluse, în lei/MWh, care cuprinde costul serviciilor de transport, costul serviciilor de înmagazinare subterană, precum și costuri de finanțare, după caz.</p>	<p>a acestuia, intermedicate de OTS/terța parte desemnată de OTS, pe baza Procedurii de tranzacționare pe piața de echilibrare a gazelor naturale, prevăzută în anexa nr. 1<sup>4</sup>. Prețul din ofertele de tranzacționare se defalcă astfel:</p> <p>a) prețul gazelor naturale destinate CC, fără servicii incluse, care nu poate depăși prețul de 150 lei/MWh;</p> <p>b) prețul gazelor naturale destinate PET, fără servicii incluse, care nu poate depăși prețul de 250 lei/MWh</p> <p>c) costul serviciilor incluse, în lei/MWh, care cuprinde costul serviciilor de transport, costul serviciilor de înmagazinare subterană, precum și costuri de finanțare, după caz.”</p>	<p>vederea echilibrării). Considerăm că trebuie ca:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- pe piața de echilibrare (care este administrată de BRM) să se tranzacționeze doar dezechilibrele zilnice inițiale, inclusiv cele de NC, așa cum este în prezent;</li> <li>- cantitățile de gaze naturale din producția internă destinată consumului (CC, PET, NC) din cursul zilei de livrare sau în ziua gazieră următoare să se tranzacționeze pe piața produselor standardizate pe termen scurt (piața SPOT administrată de BRM respectiv PZU-GN și Intrazilnic administrate de OPCOM) așa cum este în prezent, și nu pe piața de echilibrare.</li> <li>- Prevederile art. 86<sup>2</sup>, alineatul (2) a cărui modificare este propusă prin prezentul proiect de ordin a fost inițial introdus prin Ordinul ANRE nr. 170/24.07.2019 . La acel moment nu exista „fizic” piața produselor standardizate pe termen scurt (piața SPOT administrată de BRM respectiv PZU-GN și Intrazilnic administrate de OPCOM). Din acest motiv la alineatul (2<sup>1</sup>) se menționa că „OTS pune la dispoziția UR platformele de tranzacționare din cadrul PE destinate tranzacțiilor cu produse intrazilnice sau pentru ziua următoare, până la data de 1 mai 2019”. Între timp au devenit</li> </ul>	<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<sup>4</sup>., următoarele cantități de gaze naturale cu livrare în cursul zilei sau în ziua gazieră următoare cât și cele reprezentând dezechilibrul zilnic inițial al UR, :</p> <p>a) cantități destinate consumului CC ce fac obiectul art. 12 din OUG 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 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>operaționale platforme de tranzacționare a produselor intrazilnice și pentru ziua următoare în cadrul pieței produselor standardizate pe termen scurt (piața SPOT administrată de BRM respectiv PZU-GN și Intrazilnic administrate de OPCOM) pe care se tranzacționează zilnic gaze naturale în vederea echilibrării, dar acestea sunt independente, nu fac parte din piața de echilibrare.</p> <p>b) în ceea ce privește limitarea prețului gazelor naturale destinate PET la maxim 250 lei/MWh, trebuie să menționăm că în perioada aprilie ÷ octombrie 2022 se vor tranzacționa:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației în perioada 1 noiembrie 2022-31 martie 2023 este limitat la 250 lei/MWh;</li> <li>- gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației în perioada 1 aprilie-30 septembrie 2022 al căror preț nu este reglementat prin OUG 27/2022 iar prin formularea propusă acestea nu se regăsesc.</li> </ul>	
--	--	--	--



		<p><b><u>DELGAZ GRID SA</u></b></p> <p>Conform art. 86<sup>2</sup> dezechilibrele pentru NC nu pot fi preechilibrate în PE. Astfel, dezechilibrele NC rămân în echilibrarea cu Transgaz unde prețurile de echilibrare pot diferi de echilibrarea în PE generând impact în costuri (+10% pentru excedent și -10% pentru deficit).</p> <p>Vă rugăm a se analiza și acest impact și a se considera că piața de echilibrare trebuie să fie accesibilă tuturor categoriilor de consumatori care au calitatea de UR nu doar furnizorilor de CC și PET și Pet-urilor care își asigură sursele de gaze în nume propriu.</p> <p><b><u>ENEL</u></b></p> <p>”(2) Până la data de 31 martie 2023, în cadrul pieței de echilibrare se tranzacționează doar cantitățile de gaze naturale din producția internă destinată consumului CC sau/și PET, în cursul zilei de livrare sau în ziua gazieră următoare și dezechilibrului zilnic inițial de tip CC, sau PET sau NC al UR, în scopul echilibrării comerciale a acestuia, intermediată de OTS/terța parte desemnată de OTS, pe baza Procedurii de tranzacționare pe piața de echilibrare a gazelor naturale, prevăzută în anexa nr. 1<sup>4</sup>. Prețul din ofertele de tranzacționare se defalcă astfel:</p>	
--	--	--	--

		<p>a) prețul gazelor naturale destinate CC, fără servicii incluse, care nu poate depăși prețul de 150 lei/MWh;</p> <p>b) prețul gazelor naturale destinate PET, fără servicii incluse, care nu poate depăși prețul de 250 lei/MWh;</p> <p>c) prețul gazelor naturale destinate NC, fără servicii incluse, care se va tranzacționa conform Anexei 1<sup>4</sup> din Codul Rețelei „Procedura de tranzacționare pe piața de echilibrare a gazelor naturale”.</p> <p>e) d) costul serviciilor incluse, în lei/MWh, care cuprinde costul serviciilor de transport, costul serviciilor de înmagazinare subterană, precum și costuri de finanțare, după caz.”</p> <p><b><u>E.ON ENERGIE ROMÂNIA SA</u></b></p> <p>În același timp, nu considerăm oportună, necesară și/sau utilă modificarea prevederilor din codul rețelei referitoare la tranzacționarea dezechilibrelor pe piața de echilibrare, cu următoarele argumente:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• OUG 27/2022 (spre deosebire de OUG 114/2018) nu impune un preț (cost) al gazelor care vor intra în consumul clienților casnici respectiv al PET. Astfel, în consumul acestor categorii de consumatori vor intra surse la prețul de 150 lei/MWh, respectiv 250 lei/MWh, precum și surse achiziționate anterior intrării în vigoare a OUG 27 și surse achiziționate ulterior de pe</li> </ul>	<p><b><u>E.ON ENERGIE ROMÂNIA SA</u></b></p> <p>Nu se preia.</p>
--	--	--	--

		<p>piața liberă (la prețul pieței), pentru a completa necesarul de consum și vânfurile de consum. În consecință, costul gazelor intrate în consum CC și PET, calculat conform prevederilor OUG 27 va fi unul diferit de cel reglementat cu care producătorii vor vinde anumite cantități către furnizori (acestea reprezentând doar o parte din necesarul de consum CC și PET).</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• În mod practic, aplicarea propunerii de modificare a Codului Rețelei, așa cum a fost formulată în proiect, ar conduce la anularea/invalidarea pieței de echilibrare deoarece UR în poziție de excedent pentru categoria de consum CC și PET nu vor accepta să vândă respectivul excedent în PE la 150 lei/MWh, preferând să se echilibreze în relația cu OTS (unde echilibrarea se va face la prețul prevăzut în acest scop în Codul Rețelei, prevederi care rămân nemodificate, și care este legată de prețul pieței spot).</li> </ul> <p>În aceasta situație, deficitul aferent consumului CC și PET va fi echilibrat tot în relația cu OTS, astfel încât în consumul acestor clienți vor intra gaze la un preț mai mare decât cel de 150/250 lei/MWh, doar că nu unul obținut în urma unui mecanism de piață ci direct în relația cu OTS (cu aplicarea CAJ) fără a avea oportunitatea de a optimiza respectivul preț/cost. În aceasta</p>	
--	--	---	--

		<p>situație, considerăm că vor fi generate costuri suplimentare față de situația în care aceste dezechilibre ar fi tranzacționate pe piață.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Prin imposibilitatea tranzacționării dezechilibrelor aferente categoriei de consumatori NC se va genera, de asemenea, creșterea costurilor gazelor intrate în consumul acestora, cu consecințele rezultate din aplicarea prevederilor OUG 27/2022 (fie în sarcina clientului, fie a bugetului de stat, în cazul clienților cu preț facturat plafonat).</li> </ul> <p>Astfel, propunem modificarea Codului Rețelei doar în ceea ce privește defalcarea cantitativa a consumului pe categorii de clienți în vederea determinării dezechilibrelor pe categorii, în vederea determinării costului de achiziție conform prevederilor OUG 27/2022. În ceea ce privește mecanismul de echilibrare, propunerea este ca acesta să rămână neschimbat față de situația actuală, astfel încât să se determine un preț de dezechilibru care prin înmulțire cu cantitatea de dezechilibru înregistrată pe fiecare categorie de consumatori să determine costul dezechilibrelor în vederea aplicării OUG 27/2022.</p>	
Se introduce un alin. nou			<p><b>5. La articolul 86<sup>2</sup>, după alineatul (2<sup>1</sup>) se introduce un nou alineat, alineatul (2<sup>2</sup>) cu următorul cuprins:</b></p>

			"(2^2). Costul serviciilor incluse, în lei/MWh, cuprinde costul serviciilor de transport, costul serviciilor de înmagazinare subterană, precum și costuri de finanțare, după caz."
<p><b>Articolul 88</b></p> <p>(3) Prin derogare de la prevederile alin. (2), în perioada 1 mai 2019-30 iunie 2020, dezechilibrul zilnic final de tip CC și PET se calculează de către OTS cu luarea în considerare a cantităților tranzacționate pe PE; dezechilibrul zilnic inițial de tip NC devine dezechilibru zilnic final.</p>	<p><b>4. La articolul 88, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:</b></p> <p>" (3) Prin derogare de la prevederile alin. (2), până la data de 31 martie 2023, dezechilibrul zilnic final de tip CC și PET se calculează de către OTS cu luarea în considerare a cantităților tranzacționate pe PE; dezechilibrul zilnic inițial de tip NC devine dezechilibru zilnic final.</p>	<p><u><b>ELCEN</b></u></p> <p>Propunem să se reformuleze Pct. 4 de la Art. I, astfel încât să se poată tranzacționa și dezechilibrele NC.</p> <p>Considerăm că este necesar pentru UR (utilizator de rețea) să poată tranzacționa toate tipurile de dezechilibre, inclusiv cele NC pentru a putea elimina toate dezechilibrele.</p> <p><u><b>DELGAZ GRID SA</b></u></p> <p>Dezechilibrele pentru NC nu pot fi preechilibrate în PE. Astfel, dezechilibrele NC rămân în echilibrarea cu Transgaz unde prețurile de echilibrare pot diferi de echilibrarea în PE generând impact în costuri (+10% pentru excedent și -10% pentru deficit).</p> <p>Vă rugăm să analizați acest impact și a se considera că piața de echilibrare trebuie să fie accesibilă tuturor categoriilor de consumatori care au calitatea de UR nu doar furnizorilor de CC și PET și Pet-urilor care își asigură sursele de gaze în nume propriu</p>	<p><u><b>ELCEN, DELGAZ GRID SA, ENEL</b></u></p> <p>Se preia</p> <p><b>6. La articolul 88, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:</b></p> <p>"(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);"</p>

		<p><u>ENEL</u></p> <p>”(3) Prin derogare de la prevederile <u>alin. (2)</u>, până la data de 31 martie 2023, dezechilibrul zilnic final de tip CC și PET se calculează de către OTS cu luarea în considerare a cantităților tranzacționate pe PE; <del>dezechilibrul zilnic inițial de tip NC devine dezechilibru zilnic final.</del> ”</p> <p><b>Justificare:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Solicitam clarificare privind modalitate de afisare in platforma GMOIS a dezechilibrelor finale defalcate de tip CC, PET si NC.</li> <li>2. Preturile de dezechilibru pentru CC si PET aferente cantitatilor achizitionate/vandute de la/catre OTS vor fi cele precizate la articolul 862, alineatul (2) punctele a) si b).</li> <li>3. Sincronizarea celor de mai sus cu ordinul ANRE 145/2020.</li> </ol>	
<p><b>Anexa 1<sup>4</sup> -Procedura de tranzacționare pe piața de echilibrare a gazelor naturale</b></p> <p><b>Articolul 2</b></p> <p>Organizarea sesiunilor de tranzacționare</p> <p>(1) Sesiunea de tranzacționare se organizează pentru fiecare zi gazieră de livrare.</p> <p>(2) Instrumentul aferent zilei gaziere de livrare D–1 este disponibil în sistemul de tranzacționare al pieței de echilibrare, pentru introducerea ofertelor, în ziua D.</p>	<p><b>5. Anexa nr. 1<sup>4</sup> se completează după cum urmează:</b></p> <p><b>După articolul 4 se introduce un articol nou, articolul 5, cu următorul cuprins:</b></p> <p>”Art. 5. Prin derogare de la prevederile art. 2 și ale art. 3 alin. (1), în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, sesiunile de tranzacționare se desfășoară după cum urmează:</p> <p>a) Între orele 15,00-16,00 participanții interesați de participarea la sesiunea de tranzacționare introduc în sistemul de</p>	<p><u>ELCEN</u></p> <p>Propunem să se reformuleze Pct. 5 de la Art. I astfel încât să se specifice și modul în care vor fi tranzacționate dezechilibrele NC.</p> <p>În proiectul de ordin este prezentat doar modul în care se vor tranzacționa dezechilibrele CC și PET. Considerăm că trebuie specificat și modul în care se vor tranzacționa dezechilibrele NC.</p> <p><u>DELGAZ GRID SA</u></p>	<p><u>ELCEN, DELGAZ GRID, ENEL</u></p> <p>Se preia</p> <p>Se reformulează:</p> <p><b>7. Anexa nr. 1<sup>4</sup> se completează după cum urmează:</b></p> <p><b>După articolul 4 se introduce un articol nou, articolul 5, cu următorul cuprins:</b></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>(3) Sesiunile de tranzacționare se desfășoară după cum urmează:</p> <p>I. Etapa de deschidere a pieței de echilibrare și de transmitere a ofertelor, între orele 15,00-17,00;</p> <p>II. Etapa de încheiere a tranzacțiilor, între orele 17,00-17,15.</p> <p><b>Articolul 3</b></p> <p>Etapa de deschidere a pieței de echilibrare și transmitere a ofertelor</p> <p>(1) Începând cu ora 15,00, participanții interesați de participarea la sesiunea de tranzacționare introduc în sistemul de tranzacționare al PE ofertele proprii, precizând cantitatea de gaze naturale și prețul ofertat.</p>	<p>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<sup>2</sup> lit. a) și c).</p> <p>b) Etapa de încheiere a tranzacțiilor precizate la lit. a) are loc între orele 16,00-16,15.</p> <p>c) Între orele 16,15-17,15 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<sup>2</sup> lit b) și c)</p> <p>d) Etapa de încheiere a tranzacțiilor prevăzute la lit. c) are loc între orele - 17,15-17,30.”</p>	<p>Dezechilibrele pentru NC nu pot fi preechilibrate în PE. Astfel, dezechilibrele NC rămân în echilibrarea cu Transgaz unde prețurile de echilibrare pot diferi de echilibrarea în PE generând impact în costuri (+10% pentru excedent și -10% pentru deficit).</p> <p>Va rigăm a se analiza și acest impact și a se considera că piața de echilibrare trebuie să fie accesibilă tuturor categoriilor de consumatori care au calitatea de UR nu doar furnizorilor de CC și PET și Pet-urilor care își asigură sursele de gaze în nume propriu.</p> <p><u><b>ENEL</b></u></p> <p>”Art. 5. Prin derogare de la prevederile art. 2 și ale art. 3 alin. (1), în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, sesiunile de tranzacționare se desfășoară după cum urmează:</p> <p>a) Între orele 15,00-16,00 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<sup>2</sup> lit. a) și c).</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<sup>2</sup> 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<sup>2</sup> alin. (2) lit b)</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 de participarea 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. 86<sup>2</sup> alin. (2) lit.c”</p>
---	---	--	--

		<p>b) Etapa de încheiere a tranzacțiilor precizate la lit. a) are loc între orele 16,00-16,15.</p> <p>c) Între orele <del>16</del> 15,15-17,15 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 oferat conform prevederilor art. 86<sup>2</sup> lit b) și c)</p> <p>d) Etapa de încheiere a tranzacțiilor prevăzute la lit. c) are loc între orele -17,15-17,30.”</p> <p><b>Justificare:</b> Pentru o mai buna operativitate propunem deschiderea platformei pentru PET la ora 15:15.</p>	f) Etapa de încheiere a tranzacțiilor prevăzute la lit. c) are loc între orele 17,00-17,15.
	<p><b>Art. II.</b> – Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” – S.A. Mediaș și utilizatorii rețelei vor duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar direcțiile de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei vor urmări respectarea acestora.</p>		
	<p><b>Art. III.</b> – (1) Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.</p>		