

**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 08.07.2021 – 07.08.2021)**

OBSERVAȚII GENERALE

AFEER

În calitate de reprezentant al furnizorilor de gaze naturale din România, AFEER dorește să propună o simplificare a procedurilor contractuale aferente transportului de gaze naturale din România.

În prezent, conform Articolului 26 din Codul Rețelei, orice utilizator de rețea (UR) care dorește să rezerve capacitate pe cel puțin un punct de intrare sau ieșire din Sistemul Național de Transport (SNT) trebuie să încheie cu OTS câte un contract pentru fiecare produs de capacitate în parte (an gazier, trimestru, lună, sau zi), conform modelului din Anexa 1, respectiv Anexa 1². Contractul respectiv trebuie reprodus în întregime și semnat de către UR și OTS pentru fiecare produs de capacitate rezervată, deși atât contractul în sine, cât și Anexa 1 la contract (principiile de calcul ale tarifelor pentru prestarea serviciilor de transport), au exact același conținut, documentele care diferă de la un produs la altul fiind Anexele 2, 3 și 4 la contract.

În scopul simplificării și al debirocratizării, inclusiv prin reducerea numărului de documente imprimate și semnate, propunem:

- folosirea contractelor din Anexa 1 și Anexa 1² sub formă de Contract-Cadru, oricare din cele două urmând a fi semnat o singură dată la nivelul unui an gazier, cu valabilitate de la data semnării și până la finalul anului gazier respectiv;
- păstrarea ca parte integrantă a Contractului-Cadru a Anexelor 1 și 4 la contract (cu principiile de calcul ale tarifelor pentru prestarea serviciilor de transport și modelul de SGB), din moment ce conținutul lor nu variază;
- gruparea actualelor Anexa 2 și 3 la contract sub formă de Act Adițional la Contractul-Cadru, care să fie reprodus și semnat de către UR și OTS la rezervarea fiecărui nou produs de capacitate rezervată, cuprinzând detaliile specifice produsului (tipul, perioada de rezervare, nivelul capacității, programul de transport, valoarea garanției etc.).

De altfel, cadrul contractual propus ar fi în linie cu cel deja folosit la rezervarea de capacitate pe punctele de interconectare transfrontalieră a SNT cu sistemele de transport al gazelor naturale din statele membre ale Uniunii Europene învecinate României, cadru definit prin Ordinul ANRE nr. 130/24.06.2020.

[ANRE – Această propunere va fi analizată la revizuirea Codului rețelei conform Programului multianual de reglementări al ANRE pentru perioada 2022-2023](#)

- propunem clarificarea din punct de vedere contractual a situațiilor în care OST facturează componenta volumetrică a tarifului de transport, unor furnizori ai căror clienți se află racordați în sisteme de distribuție racordate la conductele din amonte ale producătorilor. Subliniem că astfel de cantități nu sunt vehiculate prin SNT, punctele respective nefiind incluse în contractul de transport și din acest punct de vedere nu există temei contractual pentru facturarea unor servicii de transport.

[ANRE – SNTGN Transgaz SA are dreptul să factureze componenta volumetrică doar pentru cantitățile transportate prin obiectivele aflate în operarea sa și sunt cuprinse în licența de operare.](#)

- propunem includerea în Codul rețelei a modalității de regularizare ulterioară a diferențelor dintre cantitatea alocată și cea transportată, în cazul consumatorilor direct racordați la SNT. Precizăm că astfel de diferențe există în cazul clienților racordați direct similar diferențelor înregistrate în cazul clienților finali racordați în sistemele de distribuție, prevederile actuale ale Codului rețelei reglementând exclusiv regularizarea diferențelor dintre cantitatea alocată și cea distribuită.

[ANRE – modalitatea de regularizare propusă nu este necesară. Conform prevederilor art. 72 din Codul rețelei, în ziua gazieră D+1, până la ora 10.00, OTS comunică CD cantitățile de gaze naturale măsurate în punctele de ieșire din SNT către CD, iar până la ora 11.30 valorile puterilor calorifice superioare aferente acestora pentru ziua gazieră D, iar potrivit prevederilor art. 72³, în vederea derulării procesului de alocare efectuat de OTS, Cd au obligația să transmită către](#)

OTS, în ziua D+1 până la ora 14.00, informațiile referitoare la cantitățile alocate fiecărui UR în ziua D.

- Prelungirea termenului de transmitere a nominalizării, prevăzut în cadrul Secțiunii 3 ca fiind până la ora 15 din ziua D-1, sau decalarea ciclului de transmitere a renominalizării, prevăzut în Secțiunea 41 să înceapă la ora 18 a zilei D-1, având în vedere că în intervalul cuprins între ora 15 și ora 18 a zilei D-1, UR se află în imposibilitatea transmiterii oricărei informații privind nominalizarea/renominalizarea. Având în vedere că procesul de corelare a nominalizărilor cu capacitățile aprobate sau cu informațiile transmise de OI, în cazul punctelor de intrare/ieșire la interfața dintre SNT și depozitele de înmagazinare subterană este un proces automat, apreciem ca nejustificat intervalul de 3 ore din ziua D-1, între ora 15 și ora 18, în care UR se află în imposibilitatea transmiterii către OST a unei nominalizări/renominalizări.

ANRE – Nu se acceptă. Nominalizările se pot transmite în intervalul D-90 până în D-1 ora 15.00. În intervalul 15.00 – 18.00 al zilei D-1, OTS desfășoară următoarele activități: verificarea încadrării nominalizării în capacitatea rezervată, comunică UR și OD nivelul nominalizărilor confirmate, confirmarea tranzacțiilor din PVT notificate de UR și/sau de către operatorii piețelor centralizate, analiza informațiilor transmise de UR, comunică către UR nivelul și structura nominalizărilor aprobate pentru ziua D aferente portofoliilor individuale.

DELGAZ GRID

1. modificările propuse legate de sistarea prestării serviciului de transport, respectiv rezilierea contractului de transport, în situația în care UR nu respectă cerințele legate de suplimentarea nivelului garanțiilor au impact și asupra operatorilor de distribuție și asupra clienților racordați în sistemul de distribuție a gazelor naturale; vă rugăm să clarificați care sunt măsurile din sarcina operatorului de distribuție, termene de implementare, etc., astfel încât să fie stabilite responsabilitățile tuturor părților afectate;
2. având în vedere dinamica procesului de liberalizare a pieței de gaze naturale, faptul că, inclusiv în derularea contractului de distribuție a gazelor naturale pot apărea situații de neplată, vă rugăm să luați în analiză modificarea contractului de distribuție a gazelor naturale, astfel încât să fie aplicată o abordare similară cu cea din contractul de transport a gazelor naturale referitoare la obligativitatea utilizatorului pentru constituirea de garanții;

ANRE - propunerile nu fac obiectul acestui proiect de ordin.

DGSR

- **Considerăm că este necesară o consultare a reprezentanților ANRE cu operatorii din piață** cu privire la clarificarea principiilor ce stau la baza unor articole propuse prin documentul supus dezbaterii publice.

În acest sens, după centralizarea observațiilor primite și publicarea sintezei observațiilor pe pagina de internet a ANRE, vă rugăm să aveți amabilitatea de a organiza o întâlnire de dezbatere a acestor observații.

Varianta propusă	Propuneri și observații primite	Comentariu ANRE
Având în vedere prevederile art. 99 lit. 1), ale art. 130 alin. (2) lit. e), ale art. 1301 și ale art. 174 alin. (3) și (5) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) și ale art. 10 alin. (1) lit. q) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare		

<p>în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare,</p> <p>președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul ordin:</p>		
<p>Art. I. – Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 171 și 171 bis din 29 martie 2013, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:</p>		
<p>1. La articolul 17⁴, alineatul (6) se modifică și va avea următorul cuprins:</p>		
<p>„(6) (i) OTS răspunde solicitării transmise în conformitate cu prevederile alin. (5) în cel mult 10 zile lucrătoare de la primirea acesteia prin transmiterea spre contrasemnare a contractului, semnat în 2 exemplare originale.</p> <p>(ii) În situația în care UR înregistrează datorii restante provenite din derularea contractelor anterioare de echilibrare și acces la PVT, contractul se încheie după achitarea datoriilor restante.”</p>	<p>AFEER Modificarea art. 17⁴, alin. (6) lit. ii) după cum urmează:</p> <p><i>”(6) (ii) În situația în care UR înregistrează datorii restante provenite din derularea contractelor anterioare de echilibrare și acces la PVT, contractul se încheie după achitarea datoriilor restante, cu excepția cazului în care aceste datorii restante sunt contestate, caz în care până la soluționarea acestor contestații OTS nu poate refuza încheierea contractului.”</i></p> <p>Justificare Apreciem că în situația unor divergențe cu privire la datorii restante provenite din derularea contractelor anterioare de echilibrare și acces la PVT acestea nu trebuie să conducă la refuzul accesului la PVT.</p>	<p>AFEER Observație nepreluată – se renunță la modificarea art. 17⁴ alin. (6) deoarece nu se poate condiționa încheierea unui contract de echilibrare și acces la PVT de datoriile restante provenite din derularea altor contracte.</p>
<p>2. La articolul 83², alineatul (10) se modifică și va avea următorul cuprins:</p>		
<p>„(10) Până la ora 12:00 a zilei gaziere D+1, OTS publică pe pagina proprie de internet, în secțiunea</p>		

dedicată UR, precum și în platforma informațională, pentru fiecare acțiune de echilibrare operațională a SNT concretizată în vânzarea sau cumpărarea unor cantități de gaze naturale de echilibrare și pentru fiecare zi gazieră pentru care este efectuată acțiunea de echilibrare, informațiile referitoare la tipul acțiunilor de echilibrare (preventivă sau nu), tipul tranzacției (vânzare sau cumpărare), cantitatea de gaze naturale tranzacționată, prețul aferent fiecărei tranzacții, prețul mediu ponderat al tranzacțiilor de vânzare efectuate de către OTS și prețul mediu ponderat al tranzacțiilor de cumpărare efectuate de către OTS pentru ziua gazieră D.”		
3. La articolul 86¹, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:		
”(2) Până cel târziu la ora 14:30 a fiecărei zile gaziere D, OTS informează UR în legătură cu dezechilibrul zilnic inițial înregistrat în ziua gazieră D-1 și puterea calorifică superioară și publică pe site-ul propriu până cel târziu la ora 15:00 informațiile prevăzute la alin. (1) lit. b), prețul mediu ponderat determinat în conformitate cu prevederile art. 102 ¹ aferent zilei D-1 și prețurile prevăzute la art. 102 ² alin. (1) lit. a) și b) și alin. (2) lit. a) și b).”		
4. La articolul 89, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:		
„(1) După determinarea, în conformitate cu prevederile art. 88, a cantităților finale de dezechilibru zilnic aferente fiecărui UR, aceștia se pot găsi în una dintre următoarele trei situații: a) excedent: în cazurile în care dezechilibrul zilnic este mai mare decât zero; b) deficit: în cazurile în care dezechilibrul zilnic este mai mic decât zero; c) echilibrat: în cazurile în care dezechilibrul zilnic este egal cu zero.”		

	<p>SNTGN TRANSGAZ SA Reiterăm propunerea de modificare a art. 107 alin. (4): (4) Plata se va considera efectuată la timp în termen dacă suma este transferată la banca părții până cel târziu la ora 11.00 a zilei scadenței de plată dacă până la data scadenței a fost creditat contul OTS sau UR, după caz. Toate costurile aferente transferului banilor către banca unei părți vor fi achitate de partea care face transferul respectiv. Propunem această modificare, pentru a fi în concordanță cu prevederile art. 1497 din Codul Civil</p>	<p>SNTGN TRANSGAZ SA Propunere acceptată. Conform prevederilor art. 1.497 din Codul civil: <i>„Data plății prin virament bancar Dacă plata se face prin virament bancar, data plății este aceea la care contul creditorului a fost alimentat cu suma de bani care a făcut obiectul plății.”</i></p>
<p>5. Anexa nr. 1³ se modifică și se completează după cum urmează:</p>		
<p>a) La articolul 5, după alineatul (7) se introduce un nou alineat, alineatul (7¹), cu următorul cuprins:</p>		
<p>„(7¹) OTS are dreptul la limitarea/întreruperea prestării serviciului de transport al gazelor naturale, cu preaviz de 3 zile calendaristice, începând cu ziua imediat următoare în care UR înregistrează datorii restante pe contractul de echilibrare și acces la PVT.”</p>	<p>AFEER Eliminarea alin. nou (7¹) al art. 5, având următorul cuprins: „(7¹) OTS are dreptul la limitarea/întreruperea prestării serviciului de transport al gazelor naturale, cu preaviz de 3 zile calendaristice, începând cu ziua imediat următoare în care UR înregistrează datorii restante pe contractul de echilibrare și acces la PVT.”.</p> <p>Justificare Introducerea dreptului de limitare/întrerupere a serviciilor de transport, pentru datorii restante pe contractul de echilibrare și acces la PVT, în condițiile introducerii prin același proiect a obligației UR de a suplimenta nivelul garanției financiare în mod corespunzător, în termen de cel</p>	<p>AFEER Observație nepreluată deoarece la art. 23 din Contractul de transport (anexa nr. 1 și anexa nr 1² la Codul rețelei) se prevede: <i>„(1) Neîndeplinirea obligației de plată a facturilor, în termenul prevăzut la art. 7 alin. (1), atrage: [...}</i> <i>c) limitarea/întreruperea prestării serviciului de transport al gazelor naturale, cu preaviz de 3 zile calendaristice, începând cu ziua imediat următoare în care suma aferentă dezechilibrelor UR depășește valoarea garanțiilor pentru echilibrare.”</i></p>

	<p>mult 5 zile lucrătoare de la data notificării de către OST, în situația în care valoarea dezechilibrului cumulat al unui UR, înregistrat în cursul lunii de livrare, depășește valoarea garanției constituite. Apreciem astfel că UR nu poate înregistra datorii restante, având în vedere obligația de a suplimenta în cursul lunii nivelul garanției, în caz contrar OTS având dreptul de a întrerupe accesul la PVT, cu preaviz de 3 zile calendaristice.</p> <p>DGSR „(7¹) OTS are dreptul la limitarea/întreruperea prestării serviciului de transport al gazelor naturale încetarea/rezilierea Contractului de transport al gazelor naturale aferent punctelor de ieșire din SNT, cu preaviz de 3 zile calendaristice, începând cu ziua imediat următoare în care UR înregistrează datorii restante pe contractul de echilibrare și acces la PVT.”</p> <p>Justificare: Solicităm încetarea/rezilierea Contractului de transport al gazelor naturale aferent punctelor de ieșire din SNT având în vedere următoarele: - neîndeplinirea de către UR a obligației de a deține un contract pentru prestarea serviciilor reglementate de transport gaze naturale se concretizează în imposibilitatea accesării vreunei surse de alimentare cu gaze naturale a locurilor de consum aparținând clienților finali din portofoliul UR; astfel, aceștia nu mai au asigurată furnizarea de gaze naturale din nicio sursă (dacă vorbim de sistemele de distribuție cu alimentare din SNT), fiind îndeplinite condițiile aplicării prevederilor Regulamentului FUI, - necesitatea corelării cu prevederile art. 4 și respectiv art. 22 din <i>Regulamentul privind furnizarea de ultimă instanță a gazelor naturale</i>,</p>	<p>DGSR Observație nepreluată - La art. 28 din Contractul de transport al gazelor naturale aferent punctelor de intrare în SNT și la art. 28 din Contractul de transport al gazelor naturale aferent punctelor de ieșire din SNT (anexa nr. 1 și anexa nr 1² la Codul rețelei) sunt prevăzute situațiile în care încetează contractul de transport.</p>
--	--	--

	<p>aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 173/2020. Lipsa unei astfel de corelări conduce la consumul unor cantități de gaze naturale din sistemele de distribuție în care sunt racordate locurile de consum ale clienților finali din portofoliul UR, cantități asigurate din sursele altui/altor utilizator/utilizatori al/ai sistemului de distribuție a gazelor naturale, ceea ce conduce la activarea mecanismelor de echilibrare conform prevederilor Codului Rețelei în detrimentul altor UR-i, precum și la diferențe “artificiale” între alocarea și facturarea serviciilor de distribuție.</p> <p><u>Observații DGSR:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - Având în vedere că la art. 42 alin (2) din <i>Regulamentul privind furnizarea de UI a gazelor naturale</i> este prevăzut mecanismul prin care ANRE informează necesitatea preluării locurilor de consum și data încetării accesului în PVT, considerăm că OTS trebuie să suspende dreptul de acces al UR care înregistrează datorii restante pe contractul de echilibrare și acces la PVT cu această dată. În acest sens, clienții UR-ului față de care se inițiază procedura de suspendare de către OTS beneficiază efectiv de prevederile Regulamentului FUI. - Considerăm că trebuie clarificată situația în care UR-ul/furnizorul are clienți finali și în SD-uri alimentate din amonte și SNT, situație în care o eventuală suspendare a dreptului de acces în PVT influențează numai cazurile în care UR-ul nu are asigurată cantitatea necesară clienților finali integral din amonte. 	
b) Articolul 7¹ se modifică și va avea următorul cuprins:		
„(1) UR monitorizează permanent încadrarea valorii dezechilibrului cumulat înregistrat, reprezentând	SNTGN TRANSGAZ SA - Propunem modificarea Art. 7¹:	SNTGN TRANSGAZ SA Observații preluate parțial în cadrul art. 12. Art 7 ¹ se

<p>suma algebrică a dezechilibrelor zilnice aferente lunii de livrare, în nivelul garanției calculate conform art. 12 alin. (7).</p> <p>(2) În situația în care valoarea dezechilibrului cumulat al unui UR, înregistrat în cursul lunii de livrare, depășește valoarea garanției constituite, OTS notifică UR cu privire la necesitatea suplimentării nivelului garanției financiare.</p> <p>(3) UR are obligația să suplimenteze nivelul garanției financiare în mod corespunzător, în termen de cel mult 5 zile lucrătoare de la data notificării prevăzute la alin. (2).”</p>	<p>(2) În situația în care valoarea dezechilibrului cumulat al unui UR, înregistrat și neachitat în cursul lunii de livrare, depășește valoarea garanției constituite, OTS notifică UR, prin e-mail, cu privire la necesitatea suplimentării nivelului garanției financiare. Accesul la tranzacțiile de vânzare în PVT va fi restricționat automat începând cu următoarea zi gazieră și OTS poate limita/sista prestarea serviciilor de transport gaze naturale.</p> <p>(2¹) Accesul în PVT la tranzacțiile de vânzare, respectiv prestarea serviciilor de transport gaze naturale va fi reluat în momentul în care UR suplimentează garanția, cel puțin până la un nivel care să acopere dezechilibrul cumulat înregistrat și neachitat. Prin dezechilibru cumulat înregistrat și neachitat se înțelege dezechilibrul cumulat de tip deficit înregistrat în cursul lunii, precum și dezechilibrul facturat și neachitat.</p> <p>(3) UR are obligația să suplimenteze nivelul garanției financiare în mod corespunzător, în termen de cel mult 5 zile lucrătoare de la data notificării prevăzute la alin. (2).”</p> <p>Justificare</p> <p>Reiterăm propunerea privind restricționarea automată, întrucât, așa cum am subliniat în repetate rânduri, în 5 zile lucrătoare (7 zile calendaristice) este posibil să se acumuleze un dezechilibru semnificativ - exemplu concret SECENERGY care într-o singură zi -24.05.2021- a înregistrat un dezechilibru de - 15.120 MWh, în valoare de 1.925.532 LEI.</p> <p>Prin implementarea proiectului ANRE, în 7 zile calendaristice prejudiciul produs OTS de către un singur UR ar putea ajunge la aproximativ 13.500.000 de lei. În astfel de cazuri din experiența</p>	<p>reformulează astfel:</p> <p><i>„Art 7¹ - UR monitorizează permanent încadrarea valorii dezechilibrului cumulat înregistrat, reprezentând suma algebrică a dezechilibrelor zilnice înregistrate în cursul lunii de livrare, în nivelul garanției calculate conform art. 12 alin.(7). În situația în care valoarea dezechilibrului cumulat este de tip «Deficit», valoarea acestuia nu poate depăși valoarea garanției pentru echilibrare constituită de UR.”</i></p>
---	--	---

	<p>de până în prezent prejudiciul nu se mai recuperează, având în vedere cadrul legal aplicabil. Actualele norme din Codul rețelei permit manifestarea unui comportament fraudulos din partea unor UR, de natură să afecteze buna funcționare a pieței de gaze naturale din România.</p> <p>Diminuare risc de neachitare a facturilor emise de OTS precum și coroborarea cu Regulament European 312 și raportul ACER ENTSOE <i>Misconduct at EU balancing zones – Policy paper with recommendations</i>, din 10 feb.2021, care recomandă: „Pentru a respecta criteriul proporționalității, măsurile reactive ar trebui să includă acțiuni rezonabile pentru colectarea sumei nerambursate. Acestea ar putea fi granulare, sub rezerva specificațiilor naționale, ceea ce înseamnă că pot fi stabilite mai multe praguri corespunzătoare unei severități tot mai mari a „expunerii” UR. Acțiunea poate fi imediată sau OE pot oferi UR posibilitatea de a-și atenua „expunerea”. În funcție de măsurile proactive prevăzute în contract, măsurile reactive ar trebui să includă o cerere de ajustare a garanțiilor de securitate și, ulterior, o suspendare parțială sau totală a contractului, ceea ce înseamnă suspendarea anumitor drepturi ale UR, inclusiv nominalizări, pe baza „pragurilor de expunere” menționate, stabilite la nivel național. Suspendarea contractului cu efect imediat ar putea fi luată în considerare și, dacă este cazul, rezilierea contractului sau retragerea licenței ar putea fi aplicate ca măsuri de ultimă instanță.”</p>	
c) La articolul 8, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:		

<p>„(1) Plata contravalorii facturilor prevăzute la art. 7 și la art. 7² se face în lei, în termen de 15 zile calendaristice de la data emiterii facturilor. În cazul în care data scadenței este zi nelucrătoare, termenul se socotește împlinit în următoarea zi lucrătoare.”</p>	<p>SNTGN TRANSGAZ SA Completarea art. 8 din Anexa 1³ cu următorul alineat: (5) Datoriile reciproce se compensează.</p> <p>Justificare Apreciem că astfel se diminuează riscul ca OTS să plătească facturi de excedent/ neutralitate, iar UR să nu plătească facturile aferente dezechilibrului de tip deficit emise de OTS</p>	<p>SNTGN TRANSGAZ SA Propunerea se acceptă. Art. 8 se completează cu alin. (5) astfel: <i>”(5) Datoriile reciproce se compensează în conformitate cu prevederile Legii nr. 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare.”</i></p>
	<p>SNTGN TRANSGAZ SA – Suplimentar propunem modificarea Art 9 din Anexa 1³ Obligația de plată este considerată îndeplinită la data intrării sumelor respective totale în contul OTS sau contul UR, după caz, funcție de cine este emitentul facturii</p> <p>Art. 9 Plata se va considera efectuată în termen dacă până la data scadenței a fost creditat contul OTS sau UR, după caz.</p> <p>Justificare Propunem această modificare, pentru a fi în concordanță cu prevederile art. 1497 din Codul Civil precum și cu modificarea propusă la art 107 alin 4.</p>	<p>SNTGN TRANSGAZ SA Propunere acceptată. Conform prevederilor art. 1.497 din Codul civil: <i>„Data plății prin virament bancar</i> <i>Dacă plata se face prin virament bancar, data plății este aceea la care contul creditorului a fost alimentat cu suma de bani care a făcut obiectul plății .</i></p>
<p>d) La articolul 12, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:</p>		
<p>„(3) UR poate fi exceptat de la obligația de a constitui garanția financiară de plată prevăzută la alin. (1) dacă face dovada că are un rating de creditare, emis de una dintre agențiile de rating agreeate de OTS, cel puțin la același nivel cu cel acordat OTS, valabil pe perioada derulării prezentului contract; în cazul în care ratingul</p>		

acordat este valabil pentru o societate-mamă a UR, acesta va fi însoțit de o scrisoare de la societatea-mamă prin care aceasta se angajează a garanta obligațiile de plată pentru UR.”		
e) La articolul 12, alineatul (6) se modifică și va avea următorul cuprins:		
„(6) OTS acceptă scrisoare de garanție bancară eliberată de către o bancă care are rating emis de una dintre agențiile de rating: Standard & Poors, Moody’s sau Fitch, cel puțin la nivel de „investment grade“. Echivalența dintre nivelurile de rating acordate de cele trei agenții este publicată pe pagina de internet a OTS.”		
	SNTGN TRANSGAZ SA Reiterăm propunerea de modificare a art. 12 alin. (7), lit.a) NG = 1000 RON, pentru prima lună de derulare a contractului NG = minim 100.000,00 RON, la semnarea contractului Justificare Diminuare risc de neachitare a facturilor emise de OTS Actualul quantum al garanției financiare de 1000 RON corespunde unui dezechilibru de aproximativ 7 MWh. Media dezechilibrului cumulat zilnic (calculat pentru 365 de zile – anul 2020- aferent unui UR este de tip Deficit = 55 MWh /zi/UR, a cărui valoare este de aproximativ 7062 lei (utilizând un PMP de 128,34 lei/MWh). Suma de 100.000 RON ar acoperi dezechilibrul cumulat mediu zilnic al unui UR pe primele 15 zile ale lunii. Menționăm faptul că maximul mediei zilnice a dezechilibrului cumulat	SNTGN TRANSGAZ SA Propunerea nu se acceptă având în vedere că un nivel al garanției de 100.000 lei ar limita discriminatoriu accesul UR cu putere financiară redusă, fiind în contradicție cu prevederile Directivei 2009/73/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 iulie 2009 privind normele comune pentru piața internă în sectorul gazelor naturale și de abrogare a Directivei 2003/55/CE.

f) La articolul 12, alineatul (8) se modifică și va avea următorul cuprins:		
„(8) În cazul în care nivelul garanției financiare scade sub nivelul prevăzut la alin. (7), UR este obligat să suplimenteze nivelul garanției financiare în mod corespunzător în termen de cel mult 5 zile lucrătoare de la data la care s-a înregistrat diminuarea		
g) La articolul 12, alineatul (9) se modifică și va avea următorul cuprins:		
<p>„(9) În cazul în care UR nu suplimentează nivelul garanției conform prevederilor art. 7¹ alin. (3) și ale alin. (8), accesul la tranzacțiile de vânzare în PVT va fi restricționat automat începând cu următoarea zi gazieră și OTS are dreptul de a sista prestarea serviciului de transport al gazelor naturale. Accesul în PVT la tranzacțiile de vânzare, respectiv prestarea serviciului de transport al gazelor naturale vor fi reluate în momentul în care UR suplimentează garanția astfel încât noul nivel al garanției să acopere contravaloarea dezechilibrului cumulat înregistrat.”</p>	<p>AFEER Modificarea art. 12, alin. (9) după cum urmează: „(9) În cazul în care UR nu suplimentează nivelul garanției conform prevederilor art. 7¹ alin. (3) și ale alin. (8), accesul la tranzacțiile de vânzare în PVT va fi restricționat automat începând cu următoarea zi gazieră și OTS are dreptul de a sista prestarea serviciului de transport al gazelor naturale. Accesul în PVT la tranzacțiile de vânzare, respectiv prestarea serviciului de transport al gazelor naturale vor fi reluate în momentul în care UR suplimentează garanția astfel încât noul nivel al garanției să acopere contravaloarea dezechilibrului cumulat înregistrat.”</p> <p>Justificare Accesul la PVT, respectiv la serviciile de transport fac obiectul unor contracte distincte și din punctul acesta de vedere neîndeplinirea unor obligații derivate din unul dintre contracte nu ar trebui să afecteze derularea celui alt contract.</p> <p>DGSR „(9) În cazul în care UR nu suplimentează nivelul garanției conform prevederilor art. 7¹ alin. (3) și ale</p>	<p>AFEER Nu se acceptă. Se reformulează art. 12 alin. (8)-(10) astfel: „(8) În situația în care valoarea dezechilibrului cumulat al unui UR, înregistrat și neachitat este de tip ”Deficit” și depășește valoarea garanției constituite, OTS notifică UR cu privire la necesitatea suplimentării nivelului garanției financiare. OTS are dreptul să restricționeze accesul la tranzacțiile de vânzare în PVT începând cu următoarea zi gazieră. (9) UR are obligația să suplimenteze nivelul garanției financiare în mod corespunzător, în termen de cel mult 2 zile lucrătoare de la data notificării prevăzute la alin. (8).” (10) În cazul în care UR nu suplimentează nivelul garanției, OTS are dreptul să întrerupă prestarea serviciului de transport al gazelor naturale. Accesul în PVT la tranzacțiile de vânzare, respectiv prestarea serviciului de transport al gazelor naturale vor fi reluate în momentul în care UR suplimentează garanția.”</p> <p>DGSR – nu se acceptă. Accesul la PVT este restricționat numai pe direcția de vânzare. UR are</p>

	<p>art. 12 alin. (8), accesul la tranzacțiile de vânzare în PVT va fi restricționat-suspendat automat-începând cu data comunicată de ANRE conform prevederilor art. 42, alin. (2) din <i>Regulamentul privind furnizarea de ultimă instanță a gazelor naturale</i>, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 173/2020 începând cu următoarea zi gazieră și OTS are dreptul de a sista prestarea serviciului de transport al gazelor naturale. Accesul în PVT la tranzacțiile de vânzare, respectiv prestarea serviciului de transport al gazelor naturale vor fi reluate din prima zi lucrătoare celei în momentul în care UR suplimentează garanția astfel încât noul nivel al garanției să acopere contravaloarea dezechilibrului cumulat înregistrat; OTS notifică ANRE și OD cu privire la data reluării tranzacționării în PVT a UR-ului suspendat.”</p> <p>Justificare: Solicităm suspendarea Contractului de echilibrare și acces la PVT având în vedere următoarele: - consecința lipsei accesului la PVT se concretizează în lipsa sursei de alimentare cu gaze naturale a locurilor de consum aparținând clienților finali din portofoliul UR suspendat; astfel, aceștia nu mai au asigurată furnizarea de gaze naturale din nicio altă sursă, - se impune corelarea cu prevederile art. 4 și art. 22 din <i>Regulamentul privind furnizarea de ultimă instanță a gazelor naturale</i>, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 173/2020. Lipsa unei astfel de corelări conduce la consumul unor cantități de gaze naturale din sistemele de distribuție în care sunt racordate locurile de consum ale clienților finali din portofoliul UR suspendat, cantități asigurate din sursele altui/altor utilizator/utilizatori al/ai sistemului de distribuție</p>	<p>dreptul să participe la tranzacțiile de cumpărare astfel încât să asigure continuitatea furnizării. Nu se încadrează în cazurile pentru care se desemnează FUI.</p>
--	--	--

	<p>a gazelor naturale, ceea ce conduce la activarea mecanismelor de echilibrare conform prevederilor Codului Rețelei în detrimentul altor UR-i, precum și la diferențe “artificiale” între alocarea și facturarea serviciilor de distribuție.</p> <p>Având în vedere că la art. 42 alin. (2) din <i>Regulamentul privind furnizarea de UI a gazelor naturale</i> este prevăzut mecanismul prin care ANRE informează necesitatea preluării locurilor de consum și data încetării accesului în PVT, considerăm că OTS trebuie să suspende dreptul de acces al UR care nu suplimentează nivelul garanției cu această dată.</p> <p>SNTGN TRANSGAZ SA La articolul 12, alineatul (9) se modifică și va avea următorul cuprins: „(9) În cazul în care UR nu suplimentează nivelul garanției conform prevederilor art. 7¹ alin. (3) și ale alin. (8), accesul la tranzacțiile de vânzare în PVT va fi restricționat automat începând cu următoarea zi gazieră și OTS are dreptul de a sista prestarea serviciului de transport al gazelor naturale. Accesul în PVT la tranzacțiile de vânzare, respectiv prestarea serviciului de transport al gazelor naturale vor fi reluate în momentul în care UR suplimentează garanția astfel încât noul nivel al garanției să acopere contravaloarea dezechilibrului cumulat înregistrat</p> <p>Justificare Propunem eliminarea trimiterilor la art. 7¹ alin. (3) și alin. (8) pentru a evita riscul interpretării eronate în ceea ce privește modul de calcul al</p>	<p>SNTGN TRANSGAZ SA Se acceptă parțial. Se reformulează art. 12 alin. (8) (10), astfel: „(8) În situația în care valoarea dezechilibrului cumulat al unui UR, înregistrat și neachitat este de tip “Deficit” și depășește valoarea garanției constituite, OTS notifică UR cu privire la necesitatea suplimentării nivelului garanției financiare. OTS are dreptul să restricționeze accesul la tranzacțiile de vânzare în PVT începând cu următoarea zi gazieră. (9) UR are obligația să suplimenteze nivelul garanției financiare în mod corespunzător, în termen de cel mult 2 zile lucrătoare de la data notificării prevăzute la alin. (8).” (10) În cazul în care UR nu suplimentează nivelul garanției, OTS are dreptul să întrerupă prestarea serviciului de transport al gazelor naturale. Accesul în PVT la tranzacțiile de vânzare, respectiv prestarea serviciului de transport al gazelor naturale vor fi reluate în momentul în care UR suplimentează garanția.”</p>
--	---	---

	<p>garanțiilor.</p> <p>Art. 7¹ alin. (3) se referă la garanțiile din timpul lunii, iar art.12 alin. (8) face referire la calculul garanției lunare.</p> <p>Propunem eliminarea <i>astfel încât noul nivel al garanției să acopere contravaloarea dezechilibrului cumulat înregistrat</i> întrucât intră în contradicție cu prevederile art. 12 alin.(7) punctele ii, iii, iv din Anexa 1^3.</p>	
h) La articolul 12, alineatul (16) se modifică și va avea următorul cuprins:		
„(16) În situația executării parțiale sau totale a garanției financiare UR are obligația de a reconstitui această garanție în conformitate cu prevederile alin. (8) - (10).”		
i) La articolul 18, după alineatul (3) se introduce un nou alineat, alineatul (4), cu următorul cuprins:		
„(4) Comunicările între părți se efectuează prin adrese scrise, fax și email.”		
j) La articolul 21, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:		
<p>„(2) Rezilierea de către oricare parte, ca urmare a simplei neexecutări de către cealaltă parte a obligațiilor contractuale privind plata tarifelor de dezechilibru sau a garanțiilor pentru echilibrare prevăzute la art. 7, respectiv art. 12, se face fără intervenția instanței, fără punere în întârziere și fără altă formalitate prealabilă, cu excepția transmiterii unei notificări scrise de reziliere celeilalte părți aflate în culpă, cu cel puțin 3 (trei) zile calendaristice înainte de data menționată în notificare pentru încetarea prin reziliere a contractului.”</p>	<p>DELGAZ GRID</p> <p>La articolul 21, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„(2) Rezilierea de către oricare parte, ca urmare a simplei neexecutări de către cealaltă parte a obligațiilor contractuale privind plata tarifelor de dezechilibru sau a garanțiilor pentru echilibrare prevăzute la art. 7, respectiv art. 12, se face fără intervenția instanței, fără punere în întârziere și fără altă formalitate prealabilă, cu excepția transmiterii unei notificări scrise de reziliere celeilalte părți aflate în culpă, cu cel puțin 3—(trei) zile calendaristice 5 (cinci) zile lucrătoare înainte de</p>	<p>DELGAZ GRID</p> <p>Nu se acceptă – termenul trebuie să fie în concordanță cu prevederile art. 42 din Regulamentul privind furnizarea de ultimă instanță a gazelor naturale, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 173/2020.</p>

	<p>data menționată în notificare pentru încetarea prin reziliere a contractului. În același termen este notificat și OSD afectat”</p> <p>Justificare: având în vedere că măsura de reziliere a contractului de transport cu UR are impact unui UR și asupra operatorilor de distribuție a gazelor naturale, propunem prelungirea termenului de notificare de la 3 zile calendaristice la 5 zile lucrătoare și notificarea în același timp și a operatorilor de distribuție a gazelor naturale, în situația în care UR cu care se reziliază contractul are clienți racordați la SD.</p> <p>SNTGN TRANSGAZ SA Propunem corectarea trimiterii din cadrul Art. 21 alin(2) Rezilierea de către oricare parte, ca urmare a simplei neexecutări de către cealaltă parte a obligațiilor contractuale privind plata tarifelor de dezechilibru sau a garanțiilor pentru echilibrare prevăzute la art. 7¹, respectiv art. 12, se face fără intervenția instanței, fără punere în întârziere și fără altă formalitate prealabilă, cu excepția transmiterii unei notificări scrise de reziliere celeilalte părți aflate în culpă, cu cel puțin 3 (trei) zile calendaristice înainte de data menționată în notificare pentru încetarea prin reziliere a contractului.</p> <p>Justificare Este menționat eronat art.7, corect fiind art. 7¹.</p>	<p>SNTGN TRANSGAZ SA Observație preluată.</p>
j) În anexă, articolul 3, litera f) se modifică și va avea următorul cuprins:		

„f) să primească de la OTS / terța parte desemnată de OTS, prin intermediul platformei de tranzacționare a PE, confirmarea validării ofertelor/informații privind invalidarea ofertelor;”		
Art. II. – Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „SNTGN TRANSGAZ SA” – 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.		
Art. III. – (1) Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.		
Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei Dumitru Chiriță		