

Centralizatorul observațiilor pe marginea proiectului de
Ordin pentru modificarea unor Ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei
(proiect supus consultării publice în perioada **26.06 – 08.07.2019**)

OBSERVAȚII CU CARACTER GENERAL

OMV PETROM SA

Cu titlu general dorim să reiterăm aspectele sesizate în cadrul primei etape de consultare publică cu privire la proiectul ordinului privind modificarea unor Ordine ale președintelui ANRE. Astfel cum am menționat apreciem ca fiind dificilă încheierea unor contracte pe termen lung, în cadrul unor piețe centralizate de tranzacționare care sunt în general caracterizate de produse standardizate de tranzacționare (încheierea unor astfel de contracte pe piețele centralizate nu se va putea realiza datorită particularităților și complexității acestor contracte, contractele pe termen lung făcând obiectul negocierii directe între părțile contractante. Printre motivele pentru care astfel de contracte sunt incompatibile cu sistemul centralizat de tranzacționare apreciem că principalul este reprezentat de impedimentul organizării unei licitații pe baza unui preț care este determinat ca urmare a aplicării unei formule de calcul. Mai mult decât atât, având în vedere că părțile își asumă o serie de obligații pe termen lung, acestea negociază bilateral fiecare clauză a respectivului contract, unele supuse unor condiții suspensive ce au efect inclusiv asupra efectivității contractului, cu o alocare complexă a riscurilor contractuale, fiind puțin probabil ca un cumpărător/vânzător să agreeze contractul propus prin ordinul inițiator).

OPCOM

Revenim cu rugămintea să ne clarificați care urmează să fie statutul juridic al Convențiilor/Procedurilor avizate/in curs de avizare de către ANRE, ulterior aprobării prezentului Proiect de Ordin în contextul elaborării unor noi Proceduri și Convenții de participare la piață de către operatorii de administrare a piețelor centralizate de gaze naturale, respectiv dacă acestea rămân aplicabile până la data stabilirii unor noi forme ale documentelor revizuite în condițiile noilor Reguli generale.

ROMGAZ (își menține observațiile transmise prin adresa nr. 19562/03.06.2019, în cadrul primei consultări publice a documentului de discuție)

Considerăm că prin crearea unui segment de piață nestandardizat, pentru produse flexibile, va fi afectată în mod grav lichiditatea pe piața pe termen scurt, dar și pe piața produselor standardizate. Prin vânzarea – cumpărarea de produse flexibile și profilate, participanții la piață își vor acoperi necesarul (în cazul cumpărătorilor), precum și profilul de producție (în cazul producătorilor interni), printr-un număr mult mai mic de contracte, aceștia nemaifiind nevoiți să-și construiască necesarul de flexibilitate prin tranzacționarea de contracte standardizate pe perioade mai scurte de un an (semestru, trimestru, lună, săptămâna, zi).

Prin crearea produselor flexibile va fi afectată stabilirea de prețurilor de referință pe piață, prin tendința participanților de a tranzacționa produse nestandardizate în detrimentul celor standardizate. În orice caz, prețurile de referință își vor pierde din relevanță prin numărul mult mai mic de tranzacții și cantitățile mult mai reduse tranzacționate pe piața produselor standardizate.

Crearea de prețuri de referință, dar și obținerea lichidității pe piață au constituit tocmai motivele pentru care s-a decis de către reglementator standardizarea produselor pe piața centralizată (a se vedea Nota de prezentare pe marginea principiilor de tranzacționare a gazelor naturale pe piețele centralizate din 22 noiembrie 2017), cu luarea în considerare a cantităților tranzacționate în contul obligației de tranzacționare.

În plus, dezvoltarea în continuare a pieței de gaze din România poate fi afectată în mod semnificativ. Apariția produselor derivate, produse care nu pot avea la bază decât produse standardizate, va deveni fie imposibilă, fie fără relevanță în situația lipsei unor referințe de preț relevante din piața produselor forward. În aceasta situație, evoluția pieței spre o piață dezvoltată care să ofere posibilitatea realizării de operațiuni de diminuare a riscului prin accesarea de produse derivate poate fi periclitată. Având în vedere că formulele de actualizare a prețului din contractele flexibile vor avea fie referințe externe (spre ex. Viena, TTF), fie referințe interne lipsite de relevanță prin lipsa de lichiditate, dezideratul creării unui hub de gaze devine improbabil, tocmai prin acțiunea reglementării, chiar dacă, la un moment dat, sursele multiple și direcțiile de transport vor permite obținerea unei astfel de poziții.

Observațiile pe articole de mai jos sunt realizate în situația în care se va avea totuși în vedere implementarea unei astfel de piețe a produselor nestandardizate. Având în vedere că livrarile au loc în mod similar și toate obligațiile contractuale se îndeplinesc identic, aplicabilitatea produselor flexibile să nu fie restrânsă la produse cu livrare de peste un an. Propunem să poată fi oferite produse flexibile (flexibilitate cantitativă zilnică și profil de livrare) pentru perioade de livrare mai lungi de o săptămână, dar pentru perioade standardizate de livrare, astfel încât să poată fi calculate referințe de preț.

TRANSGAZ SA

Nu are observații la prezentu proiect ordin, dar propune modificări ale unor prevederi ale Codului rețelei necesare în vederea eliminării unor inadvertențe identificate.

Ordin 105/2018	Propuneri modificare ANRE	Observații piață	
ART. 1			
Se aprobă Regulile generale privind piețele centralizate de gaze naturale, prevăzute în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.			
ART.2	ART.2		
(1) În termen de maximum 30 de zile de la data publicării prezentului ordin, fiecare titular al licenței de administrare	(1) În termen de maximum 30 de zile de la data publicării prezentului ordin, fiecare titular al licenței de	E.ON ENERGIE și E.ON GAZ FURNIZARE	

a pieței centralizate are obligația de a transmite Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, spre aprobare, o listă a produselor standardizate care urmează să fie tranzacționate în cadrul pieței produselor standardizate pe termen scurt și în cadrul pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung, definite în anexa la prezentul ordin, administrate de către aceștia.	administrare a pieței centralizate are obligația de a transmite Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, spre aprobare, o listă a produselor standardizate tranzacționabile în cadrul pieței produselor standardizate pe termen scurt, a pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung, precum și a pieței produselor flexibile pe termen lung, definite în anexa la prezentul ordin, administrate de către aceștia.	(1) În termen de maximum 30 de zile de la data publicării prezentului ordin, fiecare titular al licenței de administrare a pieței centralizate are obligația de a transmite Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, spre aprobare, o listă a produselor standardizate tranzacționabile în cadrul pieței produselor standardizate pe termen scurt, a pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung, precum și a pieței produselor flexibile non-standardizate pe termen lung, definite în anexa la prezentul ordin, administrate de către aceștia.	
(2) Lista centralizată a produselor standardizate tranzacționabile în cadrul pieței produselor standardizate pe termen scurt și în cadrul pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung aprobată, prin decizie a președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, poate fi actualizată la solicitarea oricăruia dintre titularii licențelor de administrare a piețelor centralizate.	(2) Lista centralizată a produselor standardizate tranzacționabile în cadrul pieței produselor standardizate pe termen scurt, a pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung, precum și a pieței produselor flexibile pe termen lung, aprobată prin decizie a președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, poate fi actualizată la solicitarea titularilor licențelor de administrare a piețelor centralizate.	E.ON ENERGIE și E.ON GAZ FURNIZARE (2) Lista centralizată a produselor standardizate tranzacționabile în cadrul pieței produselor standardizate pe termen scurt, a pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung, precum și a pieței produselor flexibile non-standardizate pe termen lung, aprobată prin decizie a președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, poate fi actualizată la solicitarea titularilor licențelor de administrare a piețelor centralizate	
ART.3	ART.3		
În termen de maximum 60 de zile de la data aprobării listei centralizate a produselor standardizate tranzacționabile în cadrul pieței	În termen de maximum 60 de zile de la data aprobării listei centralizate a produselor standardizate tranzacționabile în cadrul pieței	E.ON ENERGIE și E.ON GAZ FURNIZARE În termen de maximum 60 de zile de la data aprobării listei centralizate a produselor	

<p>produselor standardizate pe termen scurt și în cadrul pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung, titularii licențelor de administrare a pieței centralizate au obligația de a transmite Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, spre aprobare, regulamentele proprii privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale revizuite în conformitate cu prevederile prezentului ordin.</p>	<p>produselor standardizate pe termen scurt, a pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung, precum a pieței produselor flexibile pe termen lung, titularii licențelor de administrare a pieței centralizate au obligația de a transmite Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, spre aprobare, regulamentele proprii privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale, revizuite în conformitate cu prevederile prezentului ordin.</p>	<p>standardizate tranzacționabile în cadrul pieței produselor standardizate pe termen scurt, a pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung, precum a pieței produselor flexibile non-standardizate pe termen lung, titularii licențelor de administrare a pieței centralizate au obligația de a transmite Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, spre aprobare, regulamentele proprii privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale, revizuite în conformitate cu prevederile prezentului ordin.</p>	
ART.4			
<p>Titularii licențelor de administrare a piețelor centralizate, participanții la piețele centralizate și direcțiile de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin.</p>			
ART.5			
<p>Regulile generale privind piața centralizată de gaze naturale intră în vigoare la data de 1 ianuarie 2019.</p>			
ART.6			
<p>La data de 31 decembrie 2018 se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 50/2013 pentru aprobarea</p>			

Regulilor generale privind piața centralizată de gaze naturale, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 436 din 17 iulie 2013, cu modificările ulterioare, Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 51/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de Societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) - S.A., publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 468 din 29 iulie 2013, cu modificările și completările ulterioare, și Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 54/2017 pentru aprobarea Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale administrată de Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale OPCOM - S.A., publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 503 din 30 iunie 2017.			
ART.7			
Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.			
REGULI GENERALE privind piețele centralizate de gaze naturale			
CAP.I Dispoziții generale			

ART. 1	ART.1		
Prezentele reguli au ca scop stabilirea principiilor și cerințelor legale care se aplică pe piețele centralizate de gaze naturale, în vederea tranzacționării gazelor naturale în condiții concurențiale și în mod transparent, public și nediscriminatoriu.	Prezentele reguli au ca scop stabilirea principiilor și cerințelor legale care se aplică pe piețele centralizate de gaze naturale, în vederea tranzacționării gazelor naturale în condiții concurențiale și în mod transparent, public și nediscriminatoriu, pe baza regulamentelor de organizare și administrare a piețelor centralizate de gaze naturale aprobate prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei. Procedurile de tranzacționare specifice acestei activități, convenția de participare și acordul-cadru elaborate de către operatorii de piețelor centralizate de gaze naturale vor fi supuse consultării publice prin afișare pe pagina proprie de internet.		
ART. 2	ART.2		
(1) Piața centralizată de gaze naturale din România cuprinde următoarele segmente: a) Piața produselor standardizate pe termen scurt; b) Piața produselor standardizate pe termen mediu și lung.	(1) Piața centralizată de gaze naturale din România cuprinde următoarele segmente: a) Piața produselor standardizate pe termen scurt; b) Piața produselor standardizate pe termen mediu și lung; c) Piața produselor flexibile pe termen lung.	E.ON ENERGIE și E.ON GAZ FURNIZARE c) Piața produselor flexibile non-standardizate pe termen lung.	

		<p>ENGIE</p> <p><u>Observație:</u> Întrucât aceste produse nu sunt standard, iar profilul zilnic/lunar de livrare poate diferi radical de la un contract la altul, propunem ca aceste produse să nu fie luate în considerare pentru îndeplinirea obligației de tranzacționare. Aceasta din urmă are drept scop dezvoltarea pieței de gaze naturale din România prin formarea unor prețuri de piață credibile, pentru produse standard, cu livrare în profil constant pe perioade clar definite (an calendaristic, an gazier, trimestru, lună etc.). Produsele flexibile pe termen lung ar avea un efect contra-productiv în acest sens, din cauza varietății și a profilului neregulat.</p> <p>ROMGAZ</p> <p>(1) Piața centralizată de gaze naturale din România cuprinde următoarele segmente:</p> <p>a) Piața produselor standardizate pe termen scurt;</p>	
--	--	---	--

		<p>b) Piața produselor standardizate pe termen mediu și lung;</p> <p>c) Piața produselor flexibile pe termen mediu și lung.</p> <p>Justificare : În cazul în care se are în vedere introducerea de produse flexibile, nestandardizate, considerăm că această piață nu ar trebui să fie restrânsă la cele cu perioada de livrare mai lungă de un an, pentru a nu crea situații de discriminare.</p> <p>La nivel de principiu nu există nicio deosebire între un contract pe o lună sau unul pe doi ani, livrările în baza acestora, precum și toate celelalte operațiuni contractuale având loc în mod identic.</p>	
<p>(2) Piața produselor standardizate pe termen scurt reprezintă cadrul organizat de tranzacționare a gazelor naturale în baza unor tranzacții cu executare imediată, având ca obiect transferul dreptului de proprietate în Punctul Virtual de Tranzacționare (denumit în continuare „PVT”), pe baza raportului de tranzacționare, asupra unor cantități de gaze naturale ce urmează a fi livrate în PVT, în profil orar constant, în intervalul de timp rămas până la sfârșitul zilei gaziere în curs la data încheierii tranzacției sau în ziua gazieră următoare datei încheierii tranzacției.</p>			

(3) Piața produselor standardizate pe termen mediu și lung reprezintă cadrul organizat de tranzacționare a gazelor naturale în baza:			
a) unor contracte standard de vânzare-cumpărare cu termen suspensiv de minimum 2 (două) zile calendaristice de la data încheierii tranzacției, având ca obiect transferul dreptului de proprietate în PVT, pe baza raportului de tranzacționare, asupra unor cantități de gaze naturale ce urmează a fi livrate în PVT, în profil zilnic constant, pentru o perioadă de timp mai mare de o zi gazieră;			
b) unor contracte standard EFET ce reflectă condițiile specifice ale pieței gazelor naturale din România, contracte preagreate de către părțile participante la tranzacție sau contracte de vânzare-cumpărare propuse de către participantul inițiator al ordinului de tranzacționare, cu termen suspensiv de minimum 2 (două) zile calendaristice de la data încheierii tranzacției, având ca obiect transferul dreptului de proprietate în PVT, pe baza raportului de tranzacționare, asupra unor cantități de gaze naturale ce nu pot fi modificate ulterior și care urmează a fi livrate în PVT, în profil constant stabilit prin			

contract, pentru o perioadă de timp mai mare de o zi gazieră.			
	<p>(4) Piața produselor flexibile pe termen lung reprezintă cadrul organizat de tranzacționare a gazelor naturale care urmează a fi livrate în PVT, în baza unui contract propus de participantul inițiator al ordinului de tranzacționare pentru o perioadă mai mare de 367 de zile, în profilul stabilit prin contract și în care prețul propus de inițiator este stabilit în baza unei formule de calcul; transferul dreptului de proprietate se realizează în PVT.</p>	<p>AIK ENERGY <u>Solicitare de clarificare</u> : Considerând caracterul non-standard a acestui tip de produs, va fi luat în calcul pentru îndeplinirea cotei de tranzacționare?</p> <p>E.ON ENERGIE și E.ON GAZ FURNIZARE 4) Piața produselor flexibile non-standardizate pe termen lung reprezintă cadrul organizat de tranzacționare a gazelor naturale care urmează a fi livrate în PVT, în baza unui contract propus de participantul inițiator al ordinului de tranzacționare pentru o perioadă mai mare de 367 de zile, în profilul stabilit prin contract și în care prețul propus de inițiator este stabilit în baza unei formule de calcul; transferul dreptului de proprietate se realizează în PVT</p> <p>ENEL ENERGIE și ENEL ENERGIE MUNTENIA (4) Piața produselor flexibile pe termen lung reprezintă cadrul organizat de tranzacționare a gazelor naturale care urmează a fi livrate în PVT, în baza unui contract propus de participantul inițiator al ordinului de tranzacționare standardizat pentru o perioadă mai mare de 367 de zile, în profilul stabilit prin contract și în care prețul propus de</p>	

		<p>inițiator este stabilit în baza unei formule de calcul aferente produsului; transferul dreptului de proprietate se realizează în PVT. <u>Justificare:</u> Propunem completarea introdusă, deoarece, o licitație standardizată are o referire specifică la un produs, nu poate fi propusă de un inițiator, licitațiile pentru asigurarea lichidității necesită un regim dublu – competitiv pentru asigurarea transparenței, obiectivității și nediscriminării. Spre exemplu, se licitează în ziua x la ora y produsul livrare Baumgarten zi/săptămână/lună/trimestru, la un curs de conversie EUR/RON clar determinat.</p> <p>ENGIE</p> <p>(4) Piața produselor flexibile pe termen lung reprezintă cadrul organizat de tranzacționare a gazelor naturale care urmează a fi livrate în PVT, în baza unui contract propus de participantul inițiator al ordinului de tranzacționare pentru o perioadă mai mare de 367 de zile ce poate fi multiplu de an calendaristic sau an gazier, în profilul stabilit prin contract și în care prețul propus de inițiator este stabilit în baza unei formule de calcul; transferul dreptului de proprietate se realizează în PVT. Pentru fiecare lună aferentă perioadei de livrare, operatorul de piață are obligația să facă publice: formula de preț, inclusiv valorile variabilelor din formulă, precum și prețul rezultat.</p>	
--	--	---	--

		<p>OPCOM</p> <p>(4) Piața produselor flexibile pe termen lung reprezintă cadrul organizat de tranzacționare a gazelor naturale care urmează a fi livrate în PVT, în baza unui contract propus de participantul inițiator al ordinului de tranzacționare pentru o perioadă mai mare de 367 de zile, în profilul stabilit prin contract și în care prețul propus de inițiator este stabilit în baza unei formule de calcul stabilit în urma sesiunii de tranzacționare pe baza prețului de deschidere propus de inițiator poate fi actualizat pe parcursul derulării contractului în baza unei formule de calcul; transferul dreptului de proprietate se realizează în PVT. <u>Justificare:</u> pentru claritate și preluarea în conformitate a cerințelor Regulilor generale în procedurile specifice și în convențiile de participare la piață.</p> <p>ENERGY DISTRIBUTION SERVICES</p> <p>(4) Piața produselor flexibile pe termen lung reprezintă cadrul organizat de tranzacționare a gazelor naturale care urmează a fi livrate în PVT, în baza unui contract propus de participantul inițiator al ordinului de tranzacționare standardizat pentru o perioadă mai mare de 367 de zile, în profilul stabilit prin contract și în care prețul propus de inițiator este stabilit în baza unei formule de</p>	
--	--	---	--

		<p>calcul aferente produsului; transferul dreptului de proprietate se realizează în PVT. Justificare: O licitație standardizată poate avea doar o referire specifică la un produs, nu poate fi propusă de un inițiator, licitațiile pentru asigurarea lichidității necesită un regim dublu – competitiv pentru asigurarea transparenței, obiectivității și nediscriminării. Spre exemplu, se licitează în ziua x la ora y produsul livrare Baumgarten zi/săptămână/lună/trimestru, la un curs de conversie EUR/RON clar determinat.</p> <p>ROMGAZ</p> <p>(4) Piața produselor flexibile pe termen mediu și lung reprezintă cadrul organizat de tranzacționare a gazelor naturale care urmează a fi livrate în PVT, în baza unui contract propus de participantul inițiator al ordinului de tranzacționare pentru o perioadă mai mare de 367 de zile sau egală cu o săptămână calendaristică, în profilul stabilit prin contract și în care prețul propus de inițiator este poate fi stabilit în baza unei formule de calcul; transferul dreptului de proprietate se realizează în PVT. Perioadele de livrare aferente produselor flexibile pe termen mediu și lung sunt cele prevăzute în regulamentele privind cadrul organizat de tranzacționare ale fiecărui operator licențiat de piață, precum și multiplii de ani calendaristici.</p>	
--	--	--	--

		Justificare : Crearea produselor flexibile doar pentru produse pe termen lung poate discrimina participanții la piață care nu au disponibilitate de vânzare sau necesar de cumpărare pe perioade mai mari de 367 zile, aceștia neavând posibilitatea să încheie tranzacții pentru produse flexibile.	
ART. 3	ART.3		
Titularii licenței de administrare a piețelor centralizate organizează și administrează în condiții de transparență, obiectivitate și nediscriminare tranzacțiile derulate în cadrul segmentelor pieței centralizate de gaze naturale prevăzute la art. 2 în care doresc să își desfășoare activitatea.	Titularii licenței de administrare a piețelor centralizate organizează și administrează, în condiții de transparență, obiectivitate și nediscriminare, tranzacțiile derulate activitățile desfășurate de participanții înscrși la tranzacționare în cadrul segmentelor pieței centralizate de gaze naturale prevăzute la art. 2 în care dorese să își desfășoare activitatea. Aceștia au obligația să stabilească și să mențină reguli, proceduri, aplicații informatice și căi de comunicație securizate de natură să le permită monitorizarea permanentă a activității membrilor pe platformele sale de tranzacționare, în scopul prevenirii, identificării și sesizării oricăror acțiuni care pot constitui abuzuri și manipulări de piață în accepțiunea și sensul prevăzut de legislația națională și/sau comunitară.		
ART. 4			

Tranzacțiile în cadrul oricărui segment al pieței centralizate de gaze naturale prevăzut la art. 2 se efectuează în conformitate cu prevederile regulamentului propriu al fiecărui titular de licență de administrare a piețelor centralizate privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale, regulament care se aprobă prin ordin de către președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, denumită în continuare ANRE.			
ART. 5	ART.5		
La elaborarea regulamentului propriu privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale, fiecare titular al licenței de administrare a pieței centralizate urmărește respectarea principiilor/cerințelor prevăzute la art. 6-8, specifice fiecărui segment al piețelor centralizate de gaze naturale în cadrul căruia își propune să își desfășoare activitatea.	La elaborarea regulamentului propriu privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale, fiecare titular al licenței de administrare a pieței centralizate urmărește respectarea principiilor/cerințelor prevăzute la art. 6-8 6-8 ¹ , specifice fiecărui segment al piețelor centralizate de gaze naturale în cadrul căruia își propune urmează să își desfășoare activitatea.		
ART. 6			
(1) Pe piața produselor standardizate pe termen scurt, fie operatorul piețelor centralizate, fie o terță parte desemnată de către acesta își asumă rolul de contraparte în cadrul tuturor tranzacțiilor			

<p>încheiate. Executarea tranzacțiilor încheiate este garantată de către contraparte, direct sau prin intermediul unei terțe părți, în condițiile legii; participarea efectivă la tranzacționare este permisă în limita garanțiilor existente la începutul zilei de tranzacționare, respectiv a garanțiilor actualizate în cursul zilei de tranzacționare în funcție de tranzacțiile încheiate/garanțiile suplimentare constituite în cursul zilei, în favoarea contrapărții/terței părți care asigură garantarea.</p>			
<p>(2) Pe piața produselor standardizate pe termen mediu și lung se pot încheia tranzacții fie direct între participanți, fie prin intermediul unei contrapărți, care poate fi operatorul piețelor centralizate sau o terță parte desemnată de acesta. Executarea tranzacțiilor încheiate este garantată după cum urmează:</p>			
<p>a) în cazul produselor tranzacționate prin mecanismul cu contraparte, de către contraparte, în conformitate cu regulile specifice ale acesteia, în condițiile legii;</p>			
<p>b) în cazul produselor tranzacționate direct între participanți, prin intermediul clauzelor privind garanțiile de bună execuție/ plată prevăzute în contractele standard de vânzare-cumpărare, avizate de către ANRE sau prevăzute în</p>			

contractele EFET/ contractele preagreate/contractele propuse de către inițiator, după caz.			
	<p>(3) Pe piața produselor flexibile pe termen lung se pot încheia tranzacții în baza contractelor propuse de către un participant inițiator, garantarea reciprocă a executării obligațiilor fiind asigurată prin intermediul clauzelor contractuale.</p>	<p>E.ON ENERGIE și E.ON GAZ FURNIZARE</p> <p>(3) Pe piața produselor flexibile non-standardizate pe termen lung se pot încheia tranzacții în baza contractelor propuse de către un participant inițiator, garantarea reciprocă a executării obligațiilor fiind asigurată prin intermediul clauzelor contractuale.</p> <p>ENEL ENERGIE și ENEL ENERGIE MUNTENIA</p> <p>(3) Pe piața produselor flexibile pe termen lung se pot încheia tranzacții în baza contractelor propuse de către un participant inițiator standard, definite pe baza propunerilor din partea furnizorilor, garantarea reciprocă a executării obligațiilor fiind asigurată prin intermediul clauzelor contractuale.</p>	

		<p>ENERGY DISTRIBUTION SERVICES</p> <p>(3) Pe piața produselor flexibile pe termen lung se pot încheia tranzacții în baza contractelor propușe de către un participant inițiator standard, definite pe baza propunerilor din partea furnizorilor, garantarea reciprocă a executării obligațiilor fiind asigurată prin intermediul clauzelor contractuale.</p> <p>ROMGAZ</p> <p>(3) Pe piața produselor flexibile pe termen mediu și lung se pot încheia tranzacții în baza contractelor propuse de către un participant inițiator, garantarea executării obligațiilor reciproce fiind asigurată prin intermediul clauzelor contractuale.</p>	
ART. 7	ART.7		
(1) Principiile/cerințele specifice pieței produselor standardizate pe termen scurt sunt următoarele:	(1) Principiile/cerințele specifice pieței produselor standardizate pe termen scurt sunt următoarele:		
a) participarea la tranzacționare este permisă titularilor licenței de furnizare care au obținut, în prealabil, acordul OTS cu privire la înregistrarea notificărilor de tranzacții încheiate în cadrul segmentelor pieței centralizate prevăzute la art. 2, în vederea derulării de către OTS a activității de transport a gazelor naturale;	a) participarea la tranzacționare este permisă titularilor licenței de furnizare gaze naturale sau de trader de gaze naturale care au obținut, în prealabil, acordul OTS cu privire la înregistrarea notificărilor de tranzacții încheiate în cadrul segmentelor pieței centralizate prevăzute la art. 2, în vederea		

	derulării de către OTS a activității de transport al gazelor naturale;		
b) participarea la tranzacționare este permisă și operatorului de transport și de sistem, în scopul întreprinderii acțiunilor de echilibrare fizică a sistemului de transport;			
c) participarea la tranzacționare este permisă și operatorilor de distribuție, operatorilor de înmagazinare și clienților finali care au obținut în prealabil acordul OTS cu privire la înregistrarea notificărilor de tranzacții încheiate în cadrul segmentelor pieței centralizate prevăzute la art. 2, în vederea derulării de către OTS a activității de transport al gazelor naturale, aceștia având doar dreptul de a cumpăra gaze naturale;	c) participarea la tranzacționare este permisă, exclusiv pe sensul de cumpărare , și operatorilor de distribuție, operatorilor de înmagazinare și clienților finali care au obținut în prealabil acordul OTS cu privire la înregistrarea notificărilor de tranzacții încheiate în cadrul segmentelor pieței centralizate prevăzute la art. 2, în vederea derulării de către OTS a activității de transport al gazelor naturale, aceștia având doar dreptul de a cumpăra gaze naturale ; prin excepție, clienții finali au dreptul să vândă gaze naturale numai în scopul echilibrării portofoliului propriu, conform reglementărilor ANRE;	ENEL ENERGIE și ENEL ENERGIE MUNTENIA c) participarea la tranzacționare este permisă, exclusiv pe sensul de cumpărare, și operatorilor de distribuție, operatorilor de înmagazinare și clienților finali care au obținut în prealabil acordul OTS cu privire la înregistrarea notificărilor de tranzacții încheiate în cadrul segmentelor pieței centralizate prevăzute la art. 2, în vederea derulării de către OTS a activității de transport al gazelor naturale; prin excepție, clienții finali au dreptul să vândă gaze naturale numai în scopul echilibrării portofoliului consumului propriu, conform reglementărilor ANRE. MEGACONSTRUCT Propune ca, prin excepție, si distribuitorii să poată vinde gazele naturale excedentare in scopul echilibrării, din aceleasi rationamente pentru care unui client final ii este permis.	

		ENERGY DISTRIBUTION SERVICES c) participarea la tranzacționare este permisă, exclusiv pe sensul de cumpărare, și operatorilor de distribuție, operatorilor de înmagazinare și clienților finali care au obținut în prealabil acordul OTS cu privire la înregistrarea notificărilor de tranzacții încheiate în cadrul segmentelor pieței centralizate prevăzute la art. 2, în vederea derulării de către OTS a activității de transport al gazelor naturale; prin excepție, clienții finali au dreptul să vândă gaze naturale numai în scopul echilibrării portofoliului consumului propriu, conform reglementărilor ANRE;	
d) produsele tranzacționate sunt produse standard atât în ceea ce privește durata livrărilor de gaze naturale, respectiv produse în cursul zilei gaziere și produse pentru ziua gazieră următoare, cât și în ceea ce privește locul de livrare, respectiv PVT;			
e) participarea la tranzacționare este permisă în condițiile semnării convenției de participare la piața centralizată și a încheierii prelabile a unui acord-cadru între operatorul piețelor centralizate de gaze naturale/terța parte desemnată de acesta și participantul la piață. În situația în care titularul licenței de	e) participarea la tranzacționare este permisă în condițiile semnării convenției de participare la piața centralizată și a încheierii prelabile a unui acord-cadru între operatorul piețelor centralizate de gaze naturale/terța parte desemnată de acesta și participantul la piață. În		

administrare a pieței centralizate de gaze naturale își asumă și rolul de contraparte, convenția de participare și acordul-cadru pot fi comasate într-un document comun. Clauzele acordului-cadru sunt avizate de către ANRE și nu pot fi modificate de către părțile semnatare ale acestuia;	situația în care titularul licenței de administrare a pieței centralizate de gaze naturale își asumă și rolul de contraparte, convenția de participare și acordul-cadru pot fi comasate într-un document comun. Clauzele acordului-cadru sunt avizate de către ANRE și nu pot fi modificate de către părțile semnatare ale acestuia și pot fi modificate numai după parcurgerea procesului de consultare publică, în conformitate cu prevederile art.1.		
f) elementele care pot fi modificate de către părți în cadrul ședințelor de tranzacționare sunt prețul, exprimat în lei/kWh, și cantitatea tranzacționată, exprimată în kWh/h;	f) elementele care pot fi modificate de către părți în cadrul ședințelor de tranzacționare sunt prețul, exprimat în lei/MWh lei/MWh, și cantitatea tranzacționată, exprimată în kWh/h MWh.		
g) tranzacțiile încheiate se notifică OTS de către operatorul piețelor centralizate de gaze naturale/terța parte desemnată de acesta;			
h) prețul și cantitatea aferente unei tranzacții încheiate nu pot fi modificate ulterior încheierii tranzacției;			
i) titularii licențelor de administrare a piețelor centralizate asigură disponibilitatea platformei de tranzacționare a produselor specifice 24 de ore/zi, 7 zile pe săptămână.			
(2) Prin derogare de la prevederile art. 2 alin. (2) și art. 7 alin. (1) lit. d), pentru			

efectuarea, de către OTS, a tranzacțiilor având ca obiect livrarea de gaze naturale în punctele de intrare/ieșire în/din sistemul de transport, altele decât PVT, în scopul echilibrării fizice a sistemului de transport, OTS poate defini produse locaționale, temporale și locațional-temporale, în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) nr. 312/2014 al Comisiei din 26 martie 2014 de stabilire a unui cod de rețea privind echilibrarea rețelelor de transport de gaz, iar titularii de licențe de administrare a piețelor centralizate organizează platforme de tranzacționare distincte, conform unor reguli specifice agreeate cu OTS și avizate de ANRE. Accesul la tranzacționarea produselor locaționale, temporale și locațional-temporale definite de către OTS se face prin emiterea de ordine de răspuns la ordinele inițiate de către OTS și este permis oricărui participant înregistrat la platformele de tranzacționare dezvoltate în acest sens care îndeplinește condițiile prevăzute în convenția de participare la acestea.			
ART.8			
Principiile/cerințele specifice pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung sunt următoarele:			

<p>a) participarea la tranzacționare este permisă titularilor licenței de furnizare care au obținut, în prealabil, acordul OTS cu privire la înregistrarea notificărilor de tranzacții încheiate în cadrul segmentelor pieței centralizate prevăzute la art. 2, în vederea derulării de către OTS a activității de transport al gazelor naturale;</p>	<p>a) participarea la tranzacționare este permisă titularilor licenței de furnizare gaze naturale sau de trader de gaze naturale care au obținut, în prealabil, acordul OTS cu privire la înregistrarea notificărilor de tranzacții încheiate în cadrul segmentelor pieței centralizate prevăzute la art. 2, în vederea derulării de către OTS a activității de transport al gazelor naturale;</p>	<p>ROMGAZ</p> <p>a) participarea la tranzacționare este permisă titularilor licenței de furnizare gaze naturale sau de trader de gaze naturale care au obținut, în prealabil, acordul OTS cu privire la înregistrarea notificărilor de tranzacții încheiate în cadrul segmentelor pieței centralizate prevăzute la art. 2, în vederea derulării de către OTS a activității de transport al gazelor naturale;</p> <p>b) prin excepție, clienții finali au dreptul să vândă gaze naturale numai în scopul echilibrării portofoliului propriu, conform reglementărilor ANRE;</p> <p>Justificare: Pentru a fi în concordanță cu prevederile art. 7, alineat (1), lit. c).</p>	
<p>b) participarea la tranzacționare este permisă OTS în scopul cumpărării gazelor naturale necesare pentru acoperirea consumului tehnologic și pentru constituirea stocului minim obligatoriu de gaze naturale, precum și operatorilor de distribuție, operatorilor de înmagazinare și clienților finali, cu condiția obținerii, de către aceștia din urmă, a acordului prealabil al OTS cu privire la înregistrarea notificărilor de tranzacții încheiate în cadrul segmentelor pieței centralizate prevăzute la art. 2, în vederea derulării de către OTS a activității de transport a gazelor naturale. Participanții</p>			

menționați mai sus au doar dreptul de a cumpăra gaze naturale;			
c) produsele tranzacționate sunt produse standard în ceea ce privește locul de livrare, respectiv PVT, și durata livrărilor de gaze naturale, aceasta fiind corelată cu produsele de capacitate de transport oferite de OTS, respectiv pentru multiplu de zile gazier, luna gazieră, trimestrul gazier și anul gazier;	c) produsele tranzacționate sunt produse standard în ceea ce privește locul de livrare, respectiv PVT, profilul și durata livrărilor de gaze naturale, aceasta fiind corelată cu produsele de capacitate de transport oferite de OTS, respectiv pentru multiplu de zile gazier, luna gazieră, trimestrul gazier și anul gazier;		
d) participarea la tranzacționare este permisă în condițiile semnării convenției de participare la piața centralizată și, după caz, a încheierii prealabile a unui acord-cadru între operatorul piețelor centralizate de gaze naturale/terța parte desemnată de acesta și participantul la piață. În situația în care titularul licenței de administrare a piețelor centralizate de gaze naturale își asumă și rolul de contraparte, convenția de participare și acordul-cadru pot fi comasate într-un document comun. Clauzele acordului-cadru sunt avizate de către ANRE și nu pot fi modificate de către părțile semnatare ale acestuia;	d) participarea la tranzacționare este permisă în condițiile semnării convenției de participare la piața centralizată și, după caz, a încheierii prealabile a unui acord-cadru între operatorul piețelor centralizate de gaze naturale/terța parte desemnată de acesta și participantul la piață. În situația în care titularul licenței de administrare a piețelor centralizate de gaze naturale își asumă și rolul de contraparte, convenția de participare și acordul-cadru pot fi comasate într-un document comun. Clauzele acordului-cadru sunt avizate de către ANRE și nu pot fi modificate de către părțile semnatare ale acestuia pot fi modificate numai după parcurgerea procesului de consultare publică, în conformitate cu prevederile art.1;		

e) participarea efectivă la tranzacționare este permisă sub condiția îndeplinirii, de către participantul la piața centralizată de gaze naturale, a condițiilor prevăzute în convenția de participare/ acordul-cadru, după caz;			
f) pentru tranzacționarea gazelor naturale în baza contractelor standard avizate de către ANRE în conformitate cu prevederile prezentelor reguli generale, clauzele contractelor de vânzare-cumpărare aferente fiecărui produs tranzacționat direct între participanți nu pot fi modificate ulterior datei încheierii tranzacției. Cantitatea tranzacționată în baza unui astfel de contract este de 1 MWh/zi;			
g) pentru produsele tranzacționate direct între participanți în baza contractelor standard avizate de către ANRE, obiectul tranzacției este reprezentat de un contract standard sau un multiplu de contracte standard, iar elementele care pot fi modificate de către părțile interesate în cadrul ședințelor de tranzacționare sunt prețul per contract standard și numărul de contracte standard tranzacționate;	g) pentru produsele tranzacționate direct între participanți în baza contractelor standard avizate de către ANRE, obiectul tranzacției este reprezentat de un contract standard sau un multiplu de contracte standard îl reprezintă un produs standard , iar elementele care pot fi modificate de către părțile interesate în cadrul ședințelor de tranzacționare sunt prețul per contract standard și numărul de contracte standard cantitatea ;		
h) în cazul tranzacțiilor încheiate direct între participanți, prețul și	h) în cazul tranzacțiilor încheiate direct între participanți, prețul și		

numărul de contracte standard aferente unei tranzacții încheiate rămân fixe pe perioada derulării contractului standard;	numărul de contracte standard aferente unei tranzacții încheiate rămân fixe pe perioada derulării contractului standard cantitatea rezultate în urma tranzacției, precum și profilul de livrare nu pot fi modificate pe perioada derulării contractului;		
i) în cazul produselor tranzacționate prin mecanismul cu contraparte, elementele care pot fi modificate în cadrul ședințelor de tranzacționare de către participanții la piața centralizată sunt prețul, exprimat în lei/MWh, și cantitatea tranzacționată, exprimată în MWh/zi;			
j) în cazul tranzacțiilor încheiate prin mecanismul cu contraparte, prețul și cantitatea aferente unei tranzacții nu pot fi modificate ulterior datei încheierii acesteia;			
k) pentru tranzacționarea gazelor naturale în baza unor contracte standard EFET ce reflectă condițiile specifice ale pieței gazelor naturale din România sau în baza unor contracte preagreate de către părțile participante la tranzacție, fiecare dintre participanții la piața centralizată de gaze naturale care au preagreat un astfel de contract informează titularul licenței de administrare a pieței centralizate cu			

privire la includerea celui alt participant în lista de eligibilitate cuprinzând participanții cu care acesta va putea încheia tranzacții. În această situație, accesul la tranzacționarea produselor respective, prin emiterea de ordine de răspuns, este permis oricărui participant care se află pe lista de eligibilitate a participantului inițiator, cu condiția ca în această listă să se regăsească minimum 8 participanți;			
l) pentru tranzacționarea gazelor naturale în baza unor contracte definite de către participantul inițiator al ordinului de tranzacționare, accesul la tranzacționarea produsului respectiv, prin emiterea de ordine de răspuns, este permis oricărui participant înregistrat la piața centralizată de gaze naturale care îndeplinește condițiile prevăzute în convenția de participare. În această situație, titularul licenței de administrare a piețelor centralizate are obligația publicării produsului oferit la tranzacționare, inclusiv a contractului aferent, pentru o perioadă de cel puțin 3 zile lucrătoare, înaintea datei prevăzute pentru tranzacționarea respectivului produs;			
		OPCOM „1) în cazul produselor tranzacționate prin mecanismele în cadrul cărora tranzacțiile	

		sunt subscrise contractelor de vânzare-cumpărare prevăzute la lit. k) și l), elementele care pot fi modificate în cadrul ședințelor de tranzacționare de către participanții la piața centralizată sunt prețul, exprimat în Lei/MWh, și cantitatea tranzacționată, exprimată în MWh/zi;” (conform justificării de la lit. m)).	
m) clauzele contractelor de vânzare-cumpărare prevăzute la lit. k) și l), aferente fiecărui produs tranzacționat direct între participanți nu pot fi modificate ulterior datei încheierii tranzacției. Prețul este exprimat în lei/MWh, cantitatea tranzacționată în baza unui astfel de contract este exprimată în MWh/zi, în profilul constant stabilit prin contract, și nu pot fi modificate ulterior datei încheierii tranzacției;	m) clauzele contractelor de vânzare-cumpărare prevăzute la lit. k) și l), aferente fiecărui produs tranzacționat direct între participanți nu pot fi modificate ulterior încheierii tranzacției. Prețul este exprimat în lei/MWh, cantitatea tranzacționată în baza unui astfel de contract este exprimată în MWh/zi, în profilul constant stabilit prin contract, și nu pot fi modificate ulterior datei încheierii tranzacției poate fi exprimat în lei/MWh, în euro/MWh sau în USD/MWh, iar cantitatea va fi exprimată în MWh/zi;	ENEL ENERGIE și ENEL ENERGIE MUNTENIA m) clauzele contractelor de vânzare-cumpărare prevăzute la lit. k) și l), aferente fiecărui produs tranzacționat direct între participanți nu pot fi modificate ulterior încheierii tranzacției. Prețul poate fi exprimat în lei/MWh, în euro/MWh sau în USD/MWh, iar cantitatea va fi exprimată în MWh/zi; Justificare: Consideram ca propunerea de a avea multiple optiuni: RON/ MWh, euro/ MWh, USD/ MWh nu corespunde ideii de produs standard. ROMGAZ m) clauzele contractelor de vânzare-cumpărare prevăzute la lit. k) și l), aferente fiecărui produs tranzacționat direct între participanți nu pot fi modificate ulterior datei încheierii tranzacției. Prețul poate fi exprimat în lei/MWh, euro/MWh sau USD/MWh, iar cantitatea tranzacționată va fi exprimată în MWh/zi; decontarea cantităților tranzacționate în valută se va face în lei, la	

		<p>cursul de schimb stabilit de BNR pentru data la care are loc ședința de tranzacționare și care va fi trecut în contractul participantului care a introdus ordinul inițiator;</p> <p>OPCOM</p> <p>m) clauzele contractelor de vânzare-cumpărare prevăzute la lit. k) și l), aferente fiecărui produs tranzacționat direct între participanți nu pot fi modificate ulterior încheierii tranzacției. Prețul de contract poate fi exprimat în lei/MWh sau, prin aplicarea cursului de schimb la data încheierii tranzacției, în euro/MWh sau în USD/MWh, iar cantitatea va fi exprimată în MWh/zi;”</p> <p><u>Observație:</u> OPCOM își menține punctul de vedere transmis prin adresa nr. 15464/27.03.2019 și prin adresa nr. 21000/19.04.2019 referitor la inoportunitatea tranzacționării produselor standardizate pe termen mediu și lung pe piețele centralizate de gaze naturale, în altă monedă decât moneda națională. Totodată, OPCOM a înțeles justificarea modificărilor propuse, respectiv demersul importatorilor de gaze naturale de corelare a prețului de tranzacționare pe piețele centralizate cu prețul și/sau formula de preț din contractele de import și în acest sens consideră îndreptățită propunerea ca prețul contractului semnat între părți să poată fi exprimat în Lei/MWh, în Euro/MWh sau în USD/MWh.</p>	
--	--	---	--

		<p>După cum am menționat și în pozițiile exprimate anterior, pentru susținerea lichidității pieței, pentru evitarea fragmentării cantităților disponibile pentru o anumită perioadă de livrare între produsele tranzacționabile în Lei/MWh și cele tranzacționabile în alte monede și pentru asigurarea de condiții de consistență a semnalelor de preț la termen, propunem ca toate cantitățile să fie oferite în Lei/MWh iar pentru derularea contractelor în alte monede să fie utilizate ca opțiune de tranzacționare, așa cum de altfel se precizează prin propunerea de text pentru Art. 4 lit. m), numai contractele standard EFET, contractele preagreate, contractele definite de către participantul inițiator.</p> <p>ENERGY DISTRIBUTION SERVICES</p> <p>m) clauzele contractelor de vânzare-cumpărare prevăzute la lit. k) și l), aferente fiecărui produs tranzacționat direct între participanți nu pot fi modificate ulterior încheierii tranzacției. Prețul poate fi exprimat în lei/MWh, în euro/MWh sau în USD/MWh, iar cantitatea va fi exprimată în MWh/zi;</p>	
n) tranzacțiile încheiate prin mecanismul cu contraparte se notifică OTS de către operatorul piețelor centralizate de gaze naturale/terța parte desemnată de acesta; tranzacțiile încheiate direct între participanți se notifică OTS fie de către			

părțile implicate în tranzacție, fie de către titularul licenței de administrare a piețelor centralizate în cadrul căreia a fost încheiată tranzacția, dacă acesta a fost mandatat în acest sens de către părțile implicate în tranzacție;			
o) titularii licențelor de administrare a piețelor centralizate asigură disponibilitatea platformei de tranzacționare a produselor specifice conform unui orar stabilit de către acesta și publicat pe pagina proprie de internet;			
p) titularii licențelor de administrare a pieței centralizate publice și actualizează permanent pe pagina proprie de internet calendarul de tranzacționare a produselor standard supuse tranzacționării pe fiecare dintre piețele centralizate organizate și administrate subscrise pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung.			
	ART.8¹		
	Principiile/cerințele specifice pieței produselor flexibile pe termen lung sunt următoarele:	E.ON ENERGIE și E.ON GAZ FURNIZARE Principiile/cerințele specifice pieței produselor flexibile non-standardizate pe termen lung sunt următoarele:	
	a) inițierea unei oferte de vânzare/cumpărare, precum și introducerea ofertelor de răspuns sunt permise oricărui participant		

	înregistrat la piața centralizată de gaze naturale, cu respectarea prevederilor regulamentului, a procedurilor specifice și ale convenției de participare/acordului, proprii fiecărui operator al pieței centralizate;		
	<p>b) oferta inițitoare de vânzare/cumpărare trebuie să conțină cel puțin următoarele elemente:</p> <p>(i) prețul de pornire și formula de ajustare a acestuia, dacă este cazul, ce nu poate fi modificată ulterior tranzacției;</p> <p>(ii) cantitatea minimă/maximă contractabilă;</p> <p>(iii) profilul de livrare;</p> <p>(iv) perioada de livrare;</p>	<p>ROMGAZ</p> <p>b) oferta de vânzare/cumpărare trebuie să conțină cel puțin următoarele elemente:</p> <p>(i) prețul și formula de ajustare a acestuia, care nu poate fi modificată ulterior sau prețul, în cazul în care inițiatorul nu intenționează o ajustare a prețului;</p> <p>(ii) cantitatea zilnică și intervalul în care poate varia aceasta, care nu poate fi modificat ulterior;</p> <p>(iii) profilul de livrare condițiile în care poate varia cantitatea zilnică;</p> <p>(iv) perioada de livrare, care nu poate fi mai mică de 367 de zile profilul de livrare;</p> <p>(v) perioada de livrare;</p> <p>Justificare: Inițiatorul poate alege să nu utilizeze o formulă de actualizare și trebuie să aibă aceasta libertate.</p> <p>Este necesară precizarea că flexibilitatea cantitativă se aplică cantității zilnice (având în vedere că și contractul este definit la nivel de zi). De asemenea, oferta inițiatorului trebuie să precizeze care dintre părți poate exercita opțiunea de flexibilitate și cum se solicită aceasta</p>	

	<p>c) produsele tranzacționate au următoarele caracteristici:</p> <p>(i) cantitatea tranzacționată în baza unui astfel de contract este de 1 MWh/zi sau multiplu întreg de 1 MWh/zi;</p> <p>(ii) durata livrării este de minimum 367 zile;</p> <p>(iii) locul de livrare este PVT;</p>	<p>ENGIE</p> <p>c) produsele tranzacționate au următoarele caracteristici:</p> <p>(i) cantitatea tranzacționată în baza unui astfel de contract este de 1 MWh/zi sau multiplu întreg de 1 MWh/zi;</p> <p>(ii) durata livrării este de minimum 367 de zile poate fi multiplu de an calendaristic sau an gazier;</p> <p>(iii) locul de livrare este PVT;</p> <p>ROMGAZ</p> <p>c) produsele tranzacționate au următoarele caracteristici:</p> <p>(i) cantitatea tranzacționată în baza unui astfel de contract este de 1 MWh/zi sau multiplu întreg de 1 MWh/zi;</p> <p>(ii) durata livrării este de minimum 367 zile o săptămână calendaristică și în conformitate cu perioadele de livrare ale produselor standardizate; perioada de livrare poate fi multiplu de an calendaristic;</p> <p>(iii) locul de livrare este PVT;</p> <p>Justificare : Propunem ca perioadele de livrare să rămână standardizate, de la o săptămână și până la multiplu de an calendaristic, astfel încât formarea unor prețuri de referință să poată fi realizată, chiar dacă nu în mod direct</p>	
	<p>d) calendarul de tranzacționare va fi publicat pe pagina de internet a operatorului piețelor centralizate de</p>		

	gaze naturale, iar ședințele de tranzacționare se vor desfășura conform orarului stabilit și afișat de acesta, cu actualizare ori de câte ori este cazul;		
	e) titularul licenței de administrare a piețelor centralizate are obligația publicării produsului ofertat, inclusiv a contractului aferent transmis de către participantul inițiator al ordinului de tranzacționare, pentru o perioadă de cel puțin 10 zile lucrătoare înaintea datei prevăzute pentru desfășurarea ședinței de tranzacționare;	<p>AIK ENERGY</p> <p>e) titularul licenței de administrare a piețelor centralizate are obligația publicării produsului ofertat, inclusiv a contractului aferent transmis de către participantul inițiator al ordinului de tranzacționare, pentru o perioadă de cel puțin 10 5 zile lucrătoare înaintea datei prevăzute pentru desfășurarea ședinței de tranzacționare;</p> <p><u>Justificare:</u> Termenul de 10 zile lucrătoare este prea lung, solicităm scurtarea acestuia la 5 zile lucrătoare, pentru operabilitate.</p> <p>ENEL ENERGIE și ENEL ENERGIE MUNTENIA</p> <p>e) titularul licenței de administrare a piețelor centralizate are obligația publicării produsului ofertat, inclusiv a contractului aferent transmis de către participantul inițiator al ordinului de tranzacționare, pentru o perioadă de cel puțin 10 zile lucrătoare înaintea datei prevăzute pentru desfășurarea ședinței de tranzacționare;</p> <p>ENERGY DISTRIBUTION SERVICES</p> <p>e) titularul licenței de administrare a piețelor centralizate are obligația publicării</p>	

		produsului ofertat, inclusiv a contractului aferent transmis de către participantul inițiator al ordinului de tranzacționare , pentru o perioadă de cel puțin 10 zile lucrătoare înaintea datei prevăzute pentru desfășurarea ședinței de tranzacționare;	
	f) tranzacțiile încheiate se notifică OTS fie de către părțile implicate în tranzacție, fie de către titularul licenței de administrare a piețelor centralizate în cadrul căreia a fost încheiată tranzacția, dacă acesta a fost mandatat în acest sens de către părțile implicate în tranzacție;	ENGIE f) tranzacțiile încheiate se notifică OTS fie de către părțile implicate în tranzacție, fie de către titularul licenței de administrare a piețelor centralizate în cadrul căreia a fost încheiată tranzacția, dacă acesta a fost mandatat în acest sens de către părțile implicate în tranzacție;	
	g) elementele care fac obiectul tranzacționării sunt: prețul, care poate fi exprimat în lei/MWh, în euro/MWh sau în USD/MWh și cantitatea, exprimată în MWh/zi;	ENEL ENERGIE și ENEL ENERGIE MUNTENIA g) elementele care fac obiectul tranzacționării sunt: prețul, care poate fi exprimat în lei/MWh, în euro/MWh sau în USD/MWh și cantitatea, exprimată în MWh/zi. ENERGY DISTRIBUTION SERVICES g) elementele care fac obiectul tranzacționării sunt: prețul, care poate fi exprimat în lei/MWh, în euro/MWh sau în USD/MWh și cantitatea, exprimată în MWh/zi.	
	h) tranzacția validată de operatorul piețelor centralizate naște obligații ferme de contractare pentru părțile în tranzacție.		
ART.9			

Regulamentul privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale elaborat de către fiecare titular al licenței de administrare a piețelor centralizate conține cel puțin următoarele:			
a) segmentele pieței centralizate de gaze naturale pe care urmează să își desfășoare activitatea;			
b) datele de identificare ale entității care își asumă rolul de contraparte în cadrul pieței produselor standardizate pe termen scurt și/sau al pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung, după caz;			
c) descrierea produselor destinate tranzacționării în cadrul fiecărui segment al pieței centralizate pe care urmează să își desfășoare activitatea;			
d) contractul standard / acordul standard utilizat în cadrul pieței produselor standardizate pe termen scurt și al pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung;			
e) mecanismele de garantare a tranzacțiilor încheiate în cadrul fiecărui segment al pieței centralizate pe care urmează să își desfășoare activitatea;			
f) cadrul de organizare și desfășurare a ședințelor de tranzacționare;			
g) mecanismele de tranzacționare utilizate;			

h) informațiile publicate / actualizate zilnic în conformitate cu prevederile art. 19;			
i) metodele de determinare a prețului de închidere și a prețului la sfârșitul zilei de tranzacționare.			
ART.10	ART.10		
În termen de maximum 90 de zile de la obținerea licenței, titularii licențelor de administrare a piețelor centralizate transmit ANRE, spre aprobare/avizare, regulamentul propriu privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale, procedurile specifice necesare organizării și funcționării pieței centralizate din administrarea proprie și convențiile de participare la piață.	În termen de maximum 90 de zile de la obținerea licenței, titularii licențelor de administrare a piețelor centralizate transmit ANRE, spre aprobare/avizare, regulamentul propriu privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale, procedurile specifice necesare organizării și funcționării pieței centralizate din administrarea proprie și convențiile de participare la piață.		
ART. 11	ART.11		
(1) Regulamentul propriu privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale aprobat în condițiile art. 4 se publică de către titularul licenței de administrare a piețelor centralizate pe pagina proprie de internet, în termen de maximum 24 de ore de la publicarea acestuia în Monitorul Oficial al României, Partea I.			
(2) Procedurile specifice necesare organizării și funcționării pieței centralizate avizate de către ANRE se	(2) Procedurile specifice necesare organizării și funcționării pieței centralizate avizate de către ANRE se	E.ON ENERGIE și E.ON GAZ FURNIZARE	

publică de către titularul licenței de administrare a pieței centralizate pe pagina proprie de internet, în termen de maximum 24 de ore de la primirea avizului.	publică de către titularul licenței de administrare a pieței centralizate pe pagina proprie de internet, în termen de maximum 24 de ore de la primirea avizului.	(2) În procesul decizional, procedurile specifice necesare organizării și funcționării pieței centralizate de gaze naturale elaborate de operatorul piețelor centralizate vor parcurge procesul de consultare publică, urmând ca forma finală a acestora să fie publicată pe paginile proprii de internet. <u>Justificare:</u> Nu suntem de acord cu abrogarea acestei prevederi. Din motive de transparență, de gestionare a acestei piețe, obligația de consultare publică și de publicare a cadrului de reglementare aplicabil trebuie să rămână valabilă.	
ART. 12.			
Participanții la piața centralizată de gaze naturale și titularul licenței de administrare a piețelor centralizate de gaze naturale au obligația să respecte prevederile regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale aprobat de ANRE și procedurile specifice necesare organizării și funcționării pieței centralizate avizate de ANRE.			
ART. 13	ART. 13		
(1) Orice modificări și/sau completări aduse regulamentului propriu privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale și/sau	(1) Orice modificări și/sau completări aduse regulamentului propriu privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale		

procedurilor specifice necesare organizării și funcționării pieței centralizate se transmit ANRE pentru aprobare sau avizare, după caz.	și/sau procedurilor specifice necesare organizării și funcționării pieței centralizate se transmit ANRE pentru aprobare sau avizare, după caz.		
(2) Modificările prevăzute la alin. (1) se publică de către titularul licenței de administrare a pieței centralizate pe pagina proprie de internet, în termen de maximum 24 de ore de la publicarea acestora în Monitorul Oficial al României, Partea I, sau de la primirea avizului, după caz.			
ART. 14			
Pentru a deveni participant la piața centralizată este necesar ca un operator economic din sectorul gazelor naturale/client final să fie înregistrat de către titularul licenței de administrare a piețelor centralizate respective, în conformitate cu prevederile art. 15.			
ART.15	ART.15		
Înregistrarea participanților la piața centralizată de gaze naturale se face la solicitarea scrisă a acestora, adresată titularului licenței de administrare a piețelor centralizate respective, prin încheierea cu acesta a unei convenții de participare la piață. Convențiile de participare la piață sunt elaborate de către titularii licențelor de administrare a pieței centralizate și avizate de către ANRE și reflectă drepturile și obligațiile	Înregistrarea participanților la piața centralizată de gaze naturale se face la solicitarea scrisă a acestora, adresată titularului licenței de administrare a piețelor centralizate respective, prin încheierea cu acesta a unei convenții de participare la piață. Convențiile de participare la piață sunt elaborate de către titularii licențelor de administrare a pieței centralizate și avizate de către ANRE reflectă		

<p>titularului licenței de administrare a piețelor centralizate și ale participantului la piața centralizată semnatar, în conformitate cu prevederile regulamentelor privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale și/sau ale procedurilor specifice necesare organizării și funcționării pieței centralizate prevăzute la art. 4 și 10. Orice modificări și/sau completări aduse convenției de participare se transmit pentru avizare ANRE și produc efecte ulterior avizării.</p>	<p>drepturile și obligațiile titularului licenței de administrare a piețelor centralizate și ale participantului la piața centralizată semnatar, în conformitate cu prevederile regulamentelor privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale și/sau ale procedurilor specifice necesare organizării și funcționării pieței centralizate prevăzute la art. 4 și 10. Orice modificări și/sau completări aduse convenției de participare se transmit pentru avizare ANRE și produc efecte ulterior avizării.</p>		
ART. 16	ART.16		
<p>Titularii licențelor de administrare a piețelor centralizate publică convențiile de participare pe paginile lor de internet, după avizarea acestora de către ANRE, în termen de maximum 24 ore de la primirea avizului.</p>	<p>Titularii licențelor de administrare a piețelor centralizate publică convențiile de participare pe paginile lor de internet după avizarea acestora de către ANRE în termen de maximum 24 ore de la primirea avizului procedurile de tranzacționare specifice acestei activități, convențiile de participare și/sau acordul-cadru.</p>		
ART. 17			
<p>Un participant la piața centralizată de gaze naturale se poate retrage din proprie inițiativă de la piața centralizată în baza unei înștiințări scrise, semnate de</p>			

reprezentantul legal al participantului la piață.			
ART. 18			
Titularii licențelor de administrare a piețelor centralizate vor proceda la suspendarea sau excluderea unui operator economic de la participarea la piața centralizată în situația în care acesta nu respectă prevederile convenției de participare, ale regulamentului propriu privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale sau ale procedurilor specifice necesare organizării și funcționării pieței centralizate.			
ART. 19			
(1) Pentru tranzacțiile încheiate în cadrul pieței produselor standardizate pe termen scurt, titularii licențelor de administrare a piețelor centralizate au obligația să publice, pe pagina proprie de internet, următoarele informații:			
a) volume tranzacționate pentru ziua următoare și numărul de tranzacții încheiate în acest sens;			
b) volumele tranzacționate pentru restul zilei gaziere și numărul de tranzacții încheiate în acest sens - pentru fiecare produs în parte;			
c) prețul minim de tranzacționare - pentru fiecare produs în parte;			

d) prețul maxim de tranzacționare - pentru fiecare produs în parte;			
e) prețul mediu - pentru fiecare produs în parte, calculat ca medie ponderată;			
f) prețul de închidere al zilei de tranzacționare - pentru fiecare produs în parte;			
g) variația prețului de închidere al zilei față de prețul de închidere al zilei anterioare - pentru fiecare produs în parte;			
h) numărul participanților înregistrați la piață care au depus minimum o ofertă în piață, indiferent de sensul acesteia - vânzare sau cumpărare.			
(2) Titularii licențelor de administrare a piețelor publică cel puțin informațiile prevăzute la alin. (1) lit. a)-e) la fiecare două ore și zilnic cel puțin informațiile prevăzute la alin. (1) lit. f)-h).			
(3) Pentru tranzacțiile încheiate în cadrul pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung, titularii licențelor de administrare a piețelor centralizate au obligația de a publica zilnic, la sfârșitul intervalului de tranzacționare, pe pagina proprie de internet, cel puțin următoarele informații:			
a) volumele tranzacționate și numărul de tranzacții încheiate în acest sens - pentru fiecare produs în parte;			

b) prețul minim de tranzacționare al zilei - pentru fiecare produs în parte;			
c) prețul maxim de tranzacționare al zilei - pentru fiecare produs în parte;			
d) prețul mediu al zilei de tranzacționare - pentru fiecare produs în parte, calculat ca medie ponderată;			
e) prețul mediu actualizat - pentru fiecare produs în parte - pentru produsele tranzacționabile în cadrul unui interval mai larg de timp, calculat ca medie ponderată a tuturor tranzacțiilor efectuate de la începutul intervalului de tranzacționare a produsului respectiv până la sfârșitul zilei de tranzacționare;			
f) variația prețului mediu actualizat față de prețul mediu/actualizat al zilei anterioare - pentru fiecare produs în parte;			
g) prețul de închidere al zilei de tranzacționare - pentru fiecare produs în parte;			
h) variația prețului de închidere al zilei față de prețul de închidere al zilei anterioare - pentru fiecare produs în parte;			
i) numărul participanților înregistrați la piață care au depus minimum o ofertă în piață, indiferent de sensul acesteia - vânzare sau cumpărare.			
(4) La solicitarea OTS, titularii licențelor de administrare a piețelor			

<p>centralizate au obligația de a transmite acestuia informațiile zilnice prevăzute la alin. (1) referitoare la tranzacțiile încheiate în cadrul pieței produselor standardizate pe termen scurt, în conformitate cu un protocol de transmitere a informațiilor agreeat de comun acord.</p>			
	<p>(5) După încheierea fiecărei sesiuni de tranzacționare pe piața produselor flexibile pe termen lung, titularii licențelor de administrare a piețelor centralizate au obligația de a publica, la sfârșitul zilei de tranzacționare, pe pagina proprie de internet, cel puțin următoarele informații: obiectul ofertei (vânzare sau cumpărare gaze naturale cantitatea contractată, perioada de livrare și prețul adjudecat.</p>	<p>E.ON ENERGIE și E.ON GAZ FURNIZARE (5) - După încheierea fiecărei sesiuni de tranzacționare pe piața produselor flexibile non-standardizate pe termen lung, titularii licențelor de administrare a piețelor centralizate au obligația de a publica, la sfârșitul zilei de tranzacționare, pe pagina proprie de internet, cel puțin următoarele informații: obiectul ofertei (vânzare sau cumpărare gaze naturale cantitatea contractată, perioada de livrare și prețul adjudecat.</p> <p>ENGIE (5) - După încheierea fiecărei sesiuni de tranzacționare pe piața produselor flexibile pe termen lung, titularii licențelor de administrare a piețelor centralizate au obligația de a publica, la sfârșitul zilei de tranzacționare, pe pagina proprie de internet, cel puțin următoarele informații: numele participantului inițiator, obiectul ofertei (vânzare sau cumpărare gaze naturale),</p>	

		<p>cantitatea contractată, perioada de livrare, profilul de livrare și prețul adjudecat.</p> <p>OMV PETROM SA <u>Observație:</u> apreciem că aceasta nu poate fi îndeplinită, în condițiile în care cantitatea este ”contractabilă”, respectiv este variabilă conform profilului de livrare și în funcție de cantitatea minimă și maximă, prețul fiind stabilit în baza unei formule de calcul.</p> <p>ROMGAZ (5) - După încheierea fiecărei sesiuni de tranzacționare pe piața produselor flexibile pe termen mediu și lung, titularii licențelor de administrare a piețelor centralizate au obligația de a publica zilnic, la sfârșitul intervalului de tranzacționare, pe pagina proprie de internet, cel puțin următoarele informații: a) caracteristicile ofertei inițitoare: numele participantului inițiator, obiectul ofertei, vânzare sau cumpărare, cantitatea zilnică oferată conform profilului de livrare, flexibilitatea contractuală, cantitatea contractată, perioada de livrare (data de început și de sfârșit a livrării), prețul de deschidere, contractul propus; b) prețul de închidere a licitației. Justificare: Este necesară publicarea tuturor elementelor ofertei, astfel încât să fie posibilă</p>	
--	--	---	--

		analiza, compararea și formarea de referințe de preț în condiții de transparență.	
ART. 20			
Operatorii piețelor centralizate pot dezvolta, în afara piețelor centralizate, platforme pentru produse nestandardizate pe baza unor regulamente și proceduri elaborate de către aceștia și publicate pe paginile proprii de internet pentru a asigura condiții de concurență și de acces transparent și nediscriminatoriu al participanților la piață la cantitățile de gaze naturale oferite pe piața concurențială.			
ART. 21			
Titularii licențelor de administrare a pieței centralizate transmit lunar ANRE informații detaliate cu privire la fiecare tranzacție încheiată atât pe piața centralizată de gaze naturale, cât și pe platformele dezvoltate pentru produse nestandardizate, din fiecare sesiune de tranzacționare, până cel târziu la data de 10 a lunii în curs pentru luna precedentă, conform reglementărilor ANRE.			
	ART. 21¹		
	În scopul îndeplinirii obligațiilor prevăzute la art. 19 alin. (3) și (5) și la art. 21, titularii licențelor de administrare a piețelor centralizate au obligația de a exprima prețul, în cazul		

	tranzacțiilor în valută și în moneda națională, la cursul de schimb al Băncii Naționale a României aplicabil la data la care a avut loc tranzacția.		
CAP. II - Tarife			
ART. 22			
(1) Pentru activitățile și serviciile desfășurate, titularii licențelor de administrare a pieței centralizate au dreptul să perceapă participanților la piața centralizată tarife și comisioane, în condițiile prevăzute de lege.			
(2) Tarifele și comisioanele prevăzute la alin. (1) trebuie să fie nediscriminatorii, bazate pe criterii obiective, să asigure recuperarea costurilor prudent efectuate, fiind interzisă subvenția încrucișată între diferitele platforme de tranzacționare operate de către același titular al licenței de administrare a pieței centralizate.			
ART. 23			
Titularii licențelor de administrare a piețelor centralizate de gaze naturale au obligația de a publica pe pagina proprie de internet toate tarifele și comisioanele aplicabile.			
Ordinul 16/2013 - Codul rețelei SNTGN	Propuneri modificare ANRE	Observații piață	
ART.43			

(1) În cazul în care capacitatea solicitată nu este aprobată, notificarea va preciza clar motivul refuzului.			
(2) Pot constitui motive de refuz:			
a) situațiile prevăzute la art. 149 alin. (1) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;			
b) UR/solicitantul nu îndeplinește cerințele prevăzute la art. 27;			
c) UR înregistrează datorii restante provenite din derularea contractelor de servicii de transport anterioare.	c) UR înregistrează datorii restante provenite din derularea contractelor anterioare de servicii de transport anterioare și a celor de echilibrare și acces la PVT.	<p>ELCEN</p> <p>c) UR înregistrează datorii restante provenite din derularea contractelor anterioare de servicii de transport și a celor de echilibrare și acces la PVT, cu excepția celor incluse la masa credală în cazul UR care se află în insolvență.</p> <p><u>Justificare:</u> Datoriile unui UR care este în insolvență nu sunt considerate restante și au alt regim juridic (conform Legii nr. 85/2014) ele fiind recunoscute și urmând a fi achitate în conformitate cu prevederile planului de reorganizare. De aceea considerăm că trebuie făcută această distincție, ca datoriile înscrise la masa credală în cazul UR care se află în insolvență nu pot constitui motiv de refuz a unei solicitări de capacitate pentru rezervare.</p>	
		<p>TRANSGAZ SA</p> <p>Propune abrogarea art. 49, alin. (6), (7) și (8).</p> <p><u>Justificare:</u> Această eliminare se justifică deoarece, conform prevederilor Ordinului ANRE nr. 52/2019, Art.9 - În perioada 1 octombrie 2019 – 28 februarie 2022, în cadrul</p>	

		punctelor virtuale de intrare – ieșire în/din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale și în cadrul punctelor virtuale de ieșire din SNT spre SD și CD, operațiunile prevăzute la art. 18 lit. c) – e) din Codul rețelei pentru Sistemul Național de Transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 16/2013, respectiv nominalizarea / renominalizarea, corelarea nominalizărilor, alocarea, inclusiv calculul dezechilibrelor zilnice finale și a tarifelor de dezechilibru, se realizează defalcat la nivel de CC, PET și NC. Astfel, (re)nominalizarea se va face pe categorii de consumatori, în timp ce programul de transport se încarcă de către UR în platforma GMOIS în etapa de precontractare și nu este defalcat pe categorii (CC, PET, NC). Mai mult, UR are posibilitatea de a introduce nominalizări cu 90 de zile înaintea zilei de livrare.	
ART.49³	ART.49³		
(1) UR transmit în intervalul D-90 până în D-1, la ora 15,00, în platforma informațională a OTS, nominalizări pentru ziua D, în punctele virtuale de ieșire către SD.			
(2) În ziua D-1, în intervalul orar 15,00-15,30, în vederea confirmării nominalizării aferente zilei D transmise de UR, OTS verifică încadrarea cantităților nominalizate în fiecare punct			

de intrare și de ieșire în/din SNT în capacitatea rezervată de către UR în punctele respective și, dacă este cazul, procedează la suplimentarea capacității rezervate de către UR, în conformitate cu prevederile art. 51.			
-----	(3) OTS comunică UR și OD nivelul nominalizărilor confirmate.	DISTRIGAZ SUD REȚELE ”(3) OTS comunică UR și OD nivelul nominalizărilor confirmate.”	
ART.57³			
(1) Un ciclu de renominalizare începe la fiecare oră din intervalul orar 18,00 și până în ziua D, ora 04,00.			
(2) Renominalizările sunt efectuate pentru tot intervalul orar rămas până la sfârșitul zilei gaziere și sunt luate în considerare la două ore de la finalul ciclului orar de renominalizare. Pentru toate ciclurile de renominalizare, OTS acceptă doar valori pentru orele rămase, inclusiv pentru cele efectuate în cursul zilei gaziere. Pentru acestea doar valorile pentru orele rămase sunt procesate.			
(3) În urma primirii renominalizării, OTS transmite un mesaj de confirmare a înregistrării acesteia în platforma informațională a OTS.			
-----	(3 ¹) OTS transmite OD ultima renominalizare confirmată pentru UR racordați la SD aferent.	DISTRIGAZ SUD REȚELE ”(3¹) OTS transmite OD ultima renominalizare confirmată pentru UR racordați la SD aferent”	

		ENERGY DISTRIBUTION SERVICES (3 ¹) OTS transmite OD ultima renominalizare prognoză confirmată pentru UR racordați la SD afferent.	
ART.71³			
(1) OD efectuează alocarea pe fiecare UR pentru livrările operate prin rețelele proprii de distribuție în baza informațiilor transmise de OTS către OD în conformitate cu prevederile art. 71 referitoare la punctele de ieșire din SNT spre SD.			
(2) În termen de două ore de la primirea informațiilor prevăzute la art. 71, OD efectuează alocarea pentru fiecare UR prin utilizarea: a) nivelurilor cantitative măsurate pentru clienții finali din portofoliul UR la care citirea mijloacelor de măsurare se face zilnic. În situația în care măsurarea zilnică nu este disponibilă din cauze tehnice, OD iau în considerare ultimele informații referitoare la cantitatea zilnică măsurată, înregistrată în evidențele OD; b) nivelurilor cantitative estimate a fi consumate de către clienții finali din portofoliul fiecărui UR la care măsurarea nu se face zilnic, determinate pentru fiecare UR în parte pe baza următoarelor elemente:			

(i) profilelor de consum elaborate de OD pentru clienții finali aflați în portofoliul UR; (ii) structurii portofoliului de clienți finali ai fiecărui UR.			
(3) Profilele de consum elaborate de OD, actualizate la nivelul anului gazier respectiv, sunt puse la dispoziția UR și se utilizează pentru toți UR care nominalizează cantități de gaze naturale la ieșirea spre SD.	(3) Profilele de consum elaborate de OD, actualizate la nivelul anului gazier respectiv, sunt puse la dispoziția UR și a OTS prin publicarea pe pagina proprie de internet a OD și se utilizează pentru toți UR care nominalizează cantități de gaze naturale la ieșirea spre SD.	ENEL ENERGIE și ENEL ENERGIE MUNTENIA (3) Profilele de consum elaborate de OD OTS, actualizate la nivelul anului gazier respectiv, sunt puse la dispoziția UR și a OTS OD prin publicarea pe pagina proprie de internet a OTS OD și se utilizează pentru toți UR e care nominalizează cantități de gaze naturale la ieșirea spre SD. <u>Justificare:</u> Punctele de iesire din SNT catre clientii finali beneficiaza de prognoze de alocari din partea OTS, acestea nu se nominalizeaza, nominalizarea fiind o clasa inferioara de estimare a unui consum. ENERGY DISTRIBUTION SERVICES (3) Profilele de consum elaborate de OD OTS, actualizate la nivelul anului gazier respectiv, sunt puse la dispoziția UR și a OTS OD prin publicarea pe pagina proprie de internet a OTS OD și se utilizează pentru toți UR e care nominalizează cantități de gaze naturale la ieșirea spre SD.	
ART.71⁴	ART. 71⁴	ART. 71⁴	
(1) În perioada 1 mai 2019-30 septembrie 2019, în vederea derularii procesului de alocare efectuat de OTS,	(1) În perioada 1 mai 2019 – 30 septembrie 2019, în vederea derulării procesului de alocare efectuat de	DELGAZ GRID (1) În perioada 1 mai 2019 – 30 septembrie 2019 28 februarie 2022, în	

<p>OD au obligația să transmită către OTS și UR, în ziua D+1, până la ora 14,00, informațiile referitoare la cantitățile alocate în ziua D fiecărui UR, 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 consumul defalcat la nivel de categorie de client, respectiv CC, PET și NC, avut în vedere la alocarea zilnică.</p>	<p>OTS, OD au obligația să transmită către OTS și UR, în ziua D+1, până la ora 14,00, informațiile referitoare la cantitățile alocate în ziua D 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>vederea derulării procesului de alocare 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 în ziua D 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><u>Justificare:</u> Solicităm extinderea perioadei de transmitere a informațiilor referitoare la cantitățile alocate până la data de 28 februarie 2022.</p> <p>DISTRIGAZ SUD REȚELE</p> <p>„(1) În perioada 1 mai 2019 – 30 septembrie 2019, în vederea derulării procesului de alocare efectuat de OTS, OD au obligația să transmită către OTS și UR, în ziua D+1, până la ora 14,00, și către UR în ziua D+1, până la ora 15,00 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</p>	
---	---	--	--

		<p>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><u>Observație:</u> Așa cum am precizat și în documentele de discuție anterioare, OD nu are cunoștință de destinația consumului de gaze ... Doar în procesul de încheiere contracte de furnizare, clienții finali declară furnizorilor pe propria răspundere, destinația gazelor naturale „casnic/noncasnic”, informație care nu este transmisă către OD. În lipsa timpului necesar implementării unei asemenea prevederi (preluarea informației de la furnizori, prelucrarea în sistemele informatice etc) vă comunicăm că sistemele informatice actuale nu pot susține această obligație propusă de dumneavoastră.</p> <p>ENEL ENERGIE și ENEL ENERGIE MUNTENIA</p> <p>(1) În perioada 1 mai 2019 – 30 septembrie 2019, în vederea derulării procesului de alocare efectuat de OTS, OD au obligația să transmită către OTS și UR, în ziua D+1, până la ora 14,00, informațiile referitoare la portofoliile fiecărui UR în ziua D, în conformitate cu prevederile prevederile art. 37 alin. (1) și (2), art. 39, 40 și 41 din Regulamentul UE 312/2014, cu menționarea distinctă a cantităților alocate în baza citirilor zilnice la clienții finali și a cantităților alocate</p>	
--	--	---	--

		<p>în baza profilelor de consum prognozate în conformitate cu Art 42, (2) din Regulamentul UE 312/2014. OD–OTS are obligația să transmită UR și OD 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><u>Justificare:</u> Punctele de iesire din SNT catre clientii finali beneficiaza de prognoze de alocari din partea OTS, acestea nu se nominalizeaza, nominalizarea fiind o clasa inferioara de estimare a unui consum.</p> <p>ENERGY DISTRIBUTION SERVICES</p> <p>(1) În perioada 1 mai 2019 – 30 septembrie 2019, în vederea derulării procesului de alocare 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 portofoliile fiecărui UR în ziua D, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (1) și (2), 39, 40 si 41 din Regulamentul UE 312/2014, cu menționarea distinctă a cantităților alocate în baza citirilor zilnice la clienții finali și a cantităților alocate în baza profilelor de consum prognozate în conformitate cu Art 42, (2) din Regulamentul UE 312/2014. OD–OTS are obligația să transmită UR și OD 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>(2) În perioada 1 octombrie 2019-28 februarie 2022, în vederea derulării procesului de alocare efectuat de OTS, OD are obligația să transmită către OTS, în ziua D+1, până la ora 14,00, informațiile referitoare la cantitățile alocate în ziua D fiecărui UR, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (1) și (2), cu evidențierea 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 consumul defalcat la nivel de client casnic, PET și client noncasnic avut în vedere la alocarea zilnică.</p>		<p>DELGAZ GRID În vederea realizării calculului, monitorizării și a ajustării posibilelor erori ce pot apărea pentru categoriile de clienți în termenele stabilite, solicităm abogarea alin (2) și (3) aferente art. 71⁴ ; la nivel de instalații pe un portofoliu mediu sau mare monitorizarea ar fi imposibil de realizat în termenele stabilite.</p>	
<p>(3) Datele prevăzute la alin. (1) și (2) 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) și (2), 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>DELGAZ GRID În vederea realizării calculului, monitorizării și a ajustării posibilelor erori ce pot apărea pentru categoriile de clienți în termenele stabilite, solicităm abrogarea alin (2) și (3) aferente art. 71⁴ ; la nivel de instalații pe un portofoliu mediu sau mare monitorizarea ar fi imposibil de realizat în termenele stabilite.</p>	
<p>Art. 74 (1) OTS efectuează alocarea lunară finală până cel târziu în data de 13 a lunii următoare (M+1) lunii (M) în care a</p>		<p>TRANSGAZ SA Art. 74 - (1) OTS efectuează alocarea lunară finală până cel târziu în data de 13 a lunii următoare (M+1) lunii (M) în care a prestat</p>	

prestat serviciul de transport, pentru fiecare UR în parte, în scopul cuantificării serviciului de transport gaze naturale prestat de OTS, precum și pentru determinarea dezechilibrelor finale din luna M.		serviciul de transport, pentru fiecare UR în parte, în scopul cuantificării serviciului de transport gaze naturale prestat de OTS, precum și pentru determinarea dezechilibrelor finale din luna M. <u>Justificare:</u> Dezechilibrele zilnice finale nu se calculează în funcție de alocările finale. În forma actuală, art. 74 este în contradicție cu art. 86, art. 88, art. 89 și art. 102.	
ART.83²			
(1) În conformitate cu prevederile Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, OTS nu poate deține gaze naturale decât pentru echilibrarea și exploatarea în condiții de siguranță a SNT.			
(2) Pentru echilibrarea SNT, OTS desfășoară acțiunile de echilibrare operațională prevăzute la cap. III art. 6 alin. (3) din Regulamentul (UE) nr. 312/2014 al Comisiei din 26 martie 2014 de stabilire a unui cod de rețea privind echilibrarea rețelelor de transport de gaz.			
(3) Complementar acțiunilor prevăzute la alin. (2), pentru a asigura funcționarea în condiții de siguranță a SNT, OTS trebuie să dispună de o cantitate suficientă de gaze naturale pentru echilibrarea sistemului sub formă de gaze naturale stocate în conducte și/sau sub formă de gaze naturale de	(3) Complementar acțiunilor prevăzute la alin. (2), pentru a asigura funcționarea în condiții de siguranță a SNT, OTS trebuie să dispună de o cantitate suficientă de gaze naturale pentru echilibrarea fizică a sistemului, sub formă de gaze naturale stocate în conducte și/sau		

echilibrare înmagazinate în depozitele subterane.	sub formă de gaze naturale de echilibrare înmagazinate în depozitele subterane.		
ART. 86²			
(1) OTS organizează și administrează piața de echilibrare a gazelor naturale sau poate încheia un acord cu o terță parte, în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) nr. 312/2014 al Comisiei din 26 martie 2014 de stabilire a unui cod de rețea privind echilibrarea rețelelor de transport de gaz, care să exercite aceste atribuții pentru OTS. În cazul în care OTS va încheia un acord în acest sens, acesta va notifica în scris participanților identitatea operatorului desemnat să asigure îndeplinirea obligațiilor de organizare și administrare a pieței gazelor naturale, operator care va încheia cu participanții, în termen de 5 zile de la data primirii acestei notificări, Convenția prevăzută în anexa la Contractul de echilibrare și acces la PVT.			
(1 ¹) Responsabilitatea pentru organizarea și administrarea PE revine în întregime OTS.			
(2) Piața de echilibrare reprezintă cadrul organizat de tranzacționare a unor cantități de gaze naturale din producția internă destinată consumului CC sau/și PET, în cursul zilei de livrare sau în ziua	(2) Piața de echilibrare reprezintă cadrul organizat de tranzacționare a unor cantități de gaze naturale din producția internă destinată consumului CC sau/și PET, în cursul	ENERGY DISTRIBUTION SERVICES Propune eliminarea. <u>Justificare:</u> Piața de echilibrare reprezintă o măsura provizorie inutilă odată cu realizarea mecanismului de prognoză a alocațiilor.	

<p>gazieră următoare, și a dezechilibrului zilnic inițial de tip CC sau PET al UR, în scopul echilibrării comerciale a acestuia, intermediare de OTS/terța parte desemnată de OTS, pe baza Procedurii de tranzacționare pe piața de echilibrare a gazelor naturale, prevăzută în anexa nr. 1⁴. Prețul gazelor naturale tranzacționate, fără servicii incluse, nu poate depăși prețul de 68 lei/MWh.</p>	<p>zilei de livrare sau în ziua gazieră următoare, și a dezechilibrului zilnic inițial de tip CC sau PET al UR, în scopul echilibrării comerciale a acestuia, intermediare de OTS/terța parte desemnată de OTS, pe baza Procedurii de tranzacționare pe piața de echilibrare a gazelor naturale, prevăzută în anexa nr. 1⁴.</p> <p>Prețul gazelor naturale tranzacționate, fără servicii incluse, nu poate depăși prețul de 68 lei/MWh din ofertele de tranzacționare va fi defalcat 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>ROMGAZ</p> <p>(2) Piața de echilibrare reprezintă cadrul organizat de tranzacționare a unor cantități de gaze naturale din producția internă destinată consumului CC sau/și PET, în cursul zilei de livrare sau în ziua gazieră următoare și a dezechilibrului zilnic inițial de tip CC sau PET al UR, în scopul echilibrării comerciale a acestuia, intermediare de OTS/terța parte desemnată de OTS, pe baza Procedurii de tranzacționare pe piața de echilibrare a gazelor naturale, prevăzută în anexa nr. 1⁴.</p> <p>Prețul gazelor naturale tranzacționate, fără servicii incluse, nu poate depăși prețul de 68 lei/MWh din ofertele de tranzacționare va fi defalcat 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><u>Comentariu:</u> Este necesară clarificarea acestui aspect. Cum se va realiza defalcarea prețului pe cele doua componente? Vor exista două coloane diferite de preț în interfața de tranzacționare ?</p>	
<p>(2¹) OTS pune la dispoziția UR platformele de tranzacționare din cadrul PE destinate tranzacțiilor cu produse</p>			

intrazilnice sau pentru ziua următoare, până la data de 1 mai 2019.			
ART.88	ART. 88		
(1) În termen de maximum 45 de minute de la închiderea pieței de echilibrare din ziua D, OTS îl informează pe UR în legătură cu dezechilibrul său final din ziua gaziera D-1.			
(2) Dezechilibrul zilnic final se calculează de către OTS cu luarea în considerare a cantităților tranzacționate pe PE.			
-----	(3) Prin derogare de la prevederile alin. (2), în perioada 1 mai 2019 – 28 februarie 2022, 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.		
ART.89	ART.89		
(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 două situații: a) excedent: în cazurile în care diferența dintre cantitățile de gaze naturale intrate în SNT și cele ieșite din SNT este mai mare decât zero; b) deficit: în cazurile în care diferența dintre cantitățile de gaze naturale intrate			

în SNT și cele ieșite din SNT este mai mică decât zero.			
(2) În situația în care OTS constată o stare de dezechilibru cu titlul «Excedent» aferentă portofoliului individual al unui UR, acesta va accepta vânzarea către OTS a cantității de gaze naturale care reprezintă dezechilibrul înregistrat.	(2) În situația în care OTS constată o stare de dezechilibru cu titlul „Excedent” aferentă portofoliului individual al unui UR, acesta va accepta vânzarea către OTS a cantității de gaze naturale care reprezintă dezechilibrul înregistrat OTS va plăti UR tariful de dezechilibru zilnic calculat conform prevederilor art. 102 corespunzător cantității de gaze naturale reprezentând dezechilibrul înregistrat.		
(3) În situația în care OTS constată o stare de dezechilibru cu titlul «Deficit» aferentă portofoliului individual al unui UR, acesta va accepta cumpărarea de la OTS a cantității de gaze naturale care reprezintă dezechilibrul înregistrat.	(3) În situația în care OTS constată o stare de dezechilibru cu titlul „Deficit” aferentă portofoliului individual al unui UR, acesta va accepta cumpărarea de la OTS a cantității de gaze naturale care reprezintă dezechilibrul înregistrat UR va plăti OTS tariful de dezechilibru zilnic calculat conform prevederilor art. 102 corespunzător cantității de gaze naturale reprezentând dezechilibrul înregistrat.		
(4) În situația în care dezechilibrul prevăzut la alin. (3) este de tip CC și/sau PET, OTS va vinde UR gaze naturale în următoarea ordine de prioritate:	(4) În situația în care dezechilibrul prevăzut la alin. (3) este de tip CC și/sau PET, OTS va vinde UR gaze		

<p>a) gaze naturale din producția internă, stocate în conducte, provenite ca urmare a dezechilibrelor cu titlu «excedent» al UR;</p> <p>b) gaze naturale din producția internă înmagazinate în depozitele subterane de către OTS. UR are obligația de a respecta destinația gazelor naturale cumpărate de la OTS.</p>	<p>naturale în următoarea ordine de prioritate:</p> <p>a) gaze naturale din producția internă, stocate în conducte, provenite ca urmare a dezechilibrelor cu titlu «excedent» al UR;</p> <p>b) gaze naturale din producția internă înmagazinate în depozitele subterane de către OTS. UR are obligația de a respecta destinația gazelor naturale cumpărate de la OTS. total al SNT este cu titlul «Excedent», cantitatea de gaze naturale reprezentând excedentul înregistrat este utilizată de OTS pentru îndeplinirea obligației prevăzute la art. 83² alin. (3).</p>		
<p>(5) În situația în care dezechilibrul total al SNT este cu titlul «excedent», cantitatea de gaze naturale reprezentând excedentul înregistrat este utilizată de OTS pentru îndeplinirea obligației prevăzute la art. 83² alin. (3).</p>	<p>(5) În situația în care dezechilibrul total al SNT este cu titlul «excedent», cantitatea de gaze naturale reprezentând excedentul înregistrat este utilizată de OTS pentru îndeplinirea obligației prevăzute la art. 83² alin. (3).</p>		
<p>Art. 102¹</p>	<p>Art. 102¹</p>		
<p>În ordinea de prioritate prevăzută mai jos, prețul mediu ponderat este egal cu:</p>	<p>În ordinea de prioritate prevăzută mai jos, prețul mediu ponderat este egal cu:</p>		
<p>a) prețul mediu, ponderat cu cantitățile tranzacționate, al zilei de tranzacționare aferent produselor intrazilnice tranzacționate în cadrul piețelor produselor standardizate pe termen scurt</p>			

administrare de către operatorii piețelor centralizate din România, având ca obiect livrarea de gaze naturale în PVT de-a lungul unui segment al zilei gaziere pentru care au fost determinate dezechilibrele zilnice finale sau, în lipsa acestui preț, cu:			
b) prețul mediu, ponderat cu cantitățile tranzacționate, al zilei de tranzacționare aferent produselor pentru ziua următoare tranzacționate în cadrul piețelor produselor standardizate pe termen scurt administrate de către operatorii piețelor centralizate din România, având ca obiect livrarea de gaze naturale în PVT de-a lungul întregii zile gaziere pentru care au fost determinate dezechilibrele zilnice finale sau, în lipsa acestui preț, cu:			
c) prețul de închidere al pieței de echilibrare PIP din ziua gazieră pentru care s-a calculat dezechilibrul zilnic final sau, în lipsa acestui preț, cu:	<p>c) prețul de închidere al pieței de echilibrare PIP din ziua gazieră pentru care s-a calculat dezechilibrul zilnic final sau, în lipsa acestui preț, cu:</p> <p>cel mai recent preț mediu, ponderat cu cantitățile tranzacționate, al zilei de tranzacționare aferent produselor intrazilnice tranzacționate în cadrul piețelor produselor standardizate pe termen scurt administrate de către operatorii piețelor centralizate din România, publicat de către aceștia din</p>		

	urmă, înregistrat în cele 6 (șase) zile de tranzacționare anterioare zilei gaziere pentru care au fost determinate dezechilibrele zilnice finale sau, în lipsa acestui preț, cu:		
d) cel mai recent preț mediu, ponderat cu cantitățile tranzacționate, al zilei de tranzacționare aferent produselor intrazilnice tranzacționate în cadrul piețelor produselor standardizate pe termen scurt administrate de către operatorii piețelor centralizate din România, publicat de către aceștia din urmă, înregistrat în cele 6 (șase) zile de tranzacționare anterioare zilei gaziere pentru care au fost determinate dezechilibrele zilnice finale sau, în lipsa acestui preț, cu:	d) cel mai recent preț mediu, ponderat cu cantitățile tranzacționate, al zilei de tranzacționare aferent produselor intrazilnice pentru ziua următoare tranzacționate în cadrul piețelor produselor standardizate pe termen scurt administrate de către operatorii piețelor centralizate din România, publicat de către aceștia din urmă, înregistrat în cele 6 (șase) zile de tranzacționare anterioare zilei gaziere pentru care au fost determinate dezechilibrele zilnice finale sau, în lipsa acestui preț, cu:		
e) cel mai recent preț mediu, ponderat cu cantitățile tranzacționate, al zilei de tranzacționare aferent produselor pentru ziua următoare tranzacționate în cadrul piețelor produselor standardizate pe termen scurt administrate de către operatorii piețelor centralizate din România, publicat de către aceștia din urmă, înregistrat în cele 6 (șase) zile de tranzacționare anterioare zilei gaziere pentru care au fost determinate dezechilibrele zilnice finale sau, în lipsa acestui preț, cu:	e) cel mai recent preț mediu ponderat cu cantitățile tranzacționate, al zilei de tranzacționare aferent produselor pentru ziua următoare tranzacționate în cadrul piețelor produselor standardizate pe termen scurt administrate de către operatorii piețelor centralizate din România, publicat de către aceștia din urmă, înregistrat în cele 6 (șase) zile de tranzacționare anterioare zilei gaziere actualizat, calculat de către operatorii piețelor centralizate de gaze naturale		

	din România pentru produsele săptămânale tranzacționate în cadrul pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung, având ca obiect livrarea de gaze naturale în PVT de-a lungul săptămânii ce include ziua gazieră pentru care au fost determinate dezechilibrele zilnice finale sau, în lipsa acestui preț, respectiv cu:		
f) cel mai recent preț mediu actualizat, calculat de către operatorii piețelor centralizate de gaze naturale din România pentru produsele săptămânale tranzacționate în cadrul pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung, având ca obiect livrarea de gaze naturale în PVT de-a lungul săptămânii ce include ziua gazieră pentru care au fost determinate dezechilibrele zilnice finale sau, în lipsa acestui preț, respectiv cu:	<p>f) cel mai recent preț mediu actualizat, calculat de către operatorii piețelor centralizate de gaze naturale din România pentru produsele săptămânale tranzacționate în cadrul pieței produselor standardizate pe termen mediu și lung, având ca obiect livrarea de gaze naturale în PVT de-a lungul săptămânii ce include ziua gazieră pentru care au fost determinate dezechilibrele zilnice finale sau, în lipsa acestui preț, respectiv cu:</p> <p>prețul de 1 leu/MWh, aplicabil UR care au înregistrat, în ziua gazieră pentru care au fost determinate dezechilibrele zilnice finale, dezechilibre cu titlul «Excedent», respectiv cu prețul de 500 lei/MWh, aplicabil UR care au înregistrat, în ziua gazieră pentru care au fost determinate dezechilibrele zilnice</p>		

	finale, dezechilibre cu titlul «Deficit».		
g) prețul de 1 leu/MWh, aplicabil UR care au înregistrat, în ziua gazieră pentru care au fost determinate dezechilibrele zilnice finale, dezechilibre cu titlul «Excedent», respectiv cu prețul de 500 lei/MWh, aplicabil UR care au înregistrat, în ziua gazieră pentru care au fost determinate dezechilibrele zilnice finale, dezechilibre cu titlul "Deficit";	g) prețul de 1 leu/MWh, aplicabil UR care au înregistrat, în ziua gazieră pentru care au fost determinate dezechilibrele zilnice finale, dezechilibre cu titlul «Excedent», respectiv cu prețul de 500 lei/MWh, aplicabil UR care au înregistrat, în ziua gazieră pentru care au fost determinate dezechilibrele zilnice finale, dezechilibre cu titlul "Deficit";	E.ON ENERGIE și E.ON GAZ FURNIZARE g) Prin derogare de la prevederile lit. a) - f), în perioada 1 mai 2019 – 28 februarie 2022, prețul mediu ponderat al tranzacțiilor cu gaze naturale din producția internă necesare pentru acoperirea consumului CC și PET se calculează în baza tranzacțiilor efectuate pe PE, în următoarea ordine de prioritate: (i) prețul mediu ponderat rezultat în urma tranzacțiilor cu cantități de gaze naturale destinate consumului CC și/sau PET în cursul zilei de livrare; (ii) prețul mediu ponderat rezultat în urma tranzacțiilor cu cantități de gaze naturale destinate consumului CC și/sau PET pentru ziua gazieră următoare zilei de livrare; (iii) prețul de închidere al PE din ziua pentru care s-a calculat dezechilibrul zilnic final; (iv) cel mai recent preț de închidere al PE, în lipsa prețului de închidere al PE din ziua gazieră pentru care s-a calculat dezechilibrul zilnic final. <u>Justificare:</u> Este necesară introducerea derogării cu privire la prețul gazelor naturale de echilibrare, în intervalul 1 mai 2019-22.02.2022, pentru PET și CC, pentru a fi în linie și cu prevederile OUG 114/2018 și cu Ordinul ANRE nr.52/2019.	

h) Prin derogare de la prevederile lit. a)-g), în perioada 1 mai 2019-28 februarie 2022, prețul mediu ponderat al tranzacțiilor cu gaze naturale din producția internă necesare pentru acoperirea consumului CC și PET se calculează în baza tranzacțiilor efectuate pe PE.	h) Prin derogare de la prevederile lit. a)-g), în perioada 1 mai 2019-28 februarie 2022, prețul mediu ponderat al tranzacțiilor cu gaze naturale din producția internă necesare pentru acoperirea consumului CC și PET se calculează în baza tranzacțiilor efectuate pe PE.		
Art. 102²	Art. 102²		
(1) Prețul marginal de vânzare este egal cu cea mai mică valoare dintre:	(1) Prețul marginal de vânzare este egal cu cea mai mică valoare dintre:		
a) cel mai mic preț aferent tranzacțiilor de vânzare efectuate de către OTS în cadrul piețelor produselor standardizate pe termen scurt administrate de către operatorii piețelor centralizate din România pentru ziua gazieră pentru care au fost determinate dezechilibrele zilnice finale sau			
b) prețul serviciilor de echilibrare achiziționate de către OTS în vederea echilibrării fizice a SNT în situații de tip «Excedent» și utilizate de către OTS în ziua gazieră pentru care au fost determinate dezechilibrele zilnice finale sau			
c) prețul mediu ponderat aferent zilei gaziere pentru care au fost determinate dezechilibrele zilnice finale, determinat în conformitate cu prevederile art. 102 ¹ , minus componenta de ajustare, reprezentând un procent de 10%.		E.ON ENERGIE și E.ON GAZ FURNIZARE c) prețul mediu ponderat aferent zilei gaziere pentru care au fost determinate dezechilibrele zilnice finale, determinat în conformitate cu	

		prevederile art. 102 ¹ , minus componenta de ajustare, reprezentând un procent de 10 5%.	
(1 ¹) Prin derogare de la prevederile alin. (1), prețul marginal de vânzare, în cazul gazelor naturale din producția internă necesare pentru acoperirea consumului CC și PET, este egal cu prețul mediu ponderat minus componenta de ajustare, reprezentând un procent de 10%”.	(1¹) Prin derogare de la prevederile alin. (1), prețul marginal de vânzare, în cazul gazelor naturale din producția internă necesare pentru acoperirea consumului clienților finali, este egal cu prețul mediu ponderat minus componenta de ajustare, reprezentând un procent de 10%”.	E.ON ENERGIE și E.ON GAZ FURNIZARE (1 ¹) Prin derogare de la prevederile alin. (1), prețul marginal de vânzare, în cazul gazelor naturale din producția internă necesare pentru acoperirea consumului CC și PET, este egal cu prețul mediu ponderat calculat în conformitate cu prevederile art. 102 ¹ lit. h), minus componenta de ajustare, reprezentând un procent de 5%. Justificare: Este necesară introducerea derogării cu privire la prețul gazelor naturale de echilibrare, în intervalul 1 mai 2019-22.02.2022, pentru PET și CC, pentru a fi în linie și cu prevederile OUG 114/2018 și cu Ordinul ANRE nr.52/2019. ELCEN (1 ¹) Prin derogare de la prevederile alin. (1), în perioada 1 mai 2019-28 februarie 2022, prețul marginal de vânzare, în cazul gazelor naturale din producția internă necesare pentru acoperirea consumului CC și PET, este egal cu prețul mediu ponderat, minus componenta de ajustare, reprezentând un procent de 10%. Justificare: Dacă nu se reintroduce acest aliniat, care există în forma actuală a Codului rețelei, se poate ajunge în situația în care prețul marginal pentru aceste categorii (CC și PET) să fie mai mic decât 61,2 lei/MWh (68	

		lei/MWh cf. OUG 114/2018 – componenta de ajustare de 10%), ceea ce ar conduce de fapt la o vânzare a gazelor naturale la un preț mai mic decât 68 lei/MWh.	
(2) Prețul marginal de cumpărare este egal cu cea mai mare valoare dintre:	(2) Prețul marginal de cumpărare este egal cu cea mai mare valoare dintre:		
a) cel mai mare preț aferent tranzacțiilor de cumpărare efectuate de către OTS în cadrul piețelor produselor standardizate pe termen scurt administrate de către operatorii piețelor centralizate din România pentru ziua gazieră pentru care au fost determinate dezechilibrele zilnice finale sau			
b) prețul serviciilor de echilibrare achiziționate de către OTS în vederea echilibrării fizice a SNT în situații de tip «Deficit» și utilizate de către OTS în ziua gazieră pentru care au fost determinate dezechilibrele zilnice finale sau			
c) prețul mediu ponderat aferent zilei gaziere pentru care au fost determinate dezechilibrele zilnice finale, determinat în conformitate cu prevederile art. 102 ¹ , plus componenta de ajustare, reprezentând un procent de 10%.		E.ON ENERGIE și E.ON GAZ FURNIZARE c) prețul mediu ponderat aferent zilei gaziere pentru care au fost determinate dezechilibrele zilnice finale, determinat în conformitate cu prevederile art. 102 ¹ , plus componenta de ajustare, reprezentând un procent de 10 5%.	
(2 ¹) Prin derogare de la prevederile alin. (2), prețul marginal de cumpărare, în cazul gazelor naturale din producția internă necesare pentru acoperirea	(2¹) Prin derogare de la prevederile alin. (2), prețul marginal de cumpărare, în cazul gazelor naturale din producția internă necesare pentru	E.ON ENERGIE și E.ON GAZ FURNIZARE (2 ¹) Prin derogare de la prevederile alin. (2), prețul marginal de cumpărare, în cazul	

<p>consumului clienților CC și PET, este egal cu prețul mediu ponderat, plus componenta de ajustare, reprezentând un procent de 10%.</p>	<p>acoperirea consumului clienților CC și PET, este egal cu prețul mediu ponderat, plus componenta de ajustare, reprezentând un procent de 10%.</p>	<p>gazelor naturale din producția internă necesare pentru acoperirea consumului clienților CC și PET, este egal cu prețul mediu ponderat, plus componenta de ajustare, reprezentând un procent de 5%.</p> <p><u>Justificare:</u> Este necesară introducerea derogării cu privire la prețul gazelor naturale de echilibrare, în intervalul 1 mai 2019-22.02.2022, pentru PET și CC, pentru a fi în linie și cu prevederile OUG 114/2018 și cu Ordinul ANRE nr.52/2019.</p> <p>ELCEN</p> <p>(2¹) Prin derogare de la prevederile alin. (1), în perioada 1 mai 2019-28 februarie 2022, prețul marginal de cumpărare, în cazul gazelor naturale din producția internă necesare pentru acoperirea consumului CC și PET, este egal cu prețul mediu ponderat, plus componenta de ajustare, reprezentând un procent de 10%.</p> <p><u>Justificare:</u> Dacă nu se reintroduce acest aliniat, care există în forma actuală a Codului rețelei, se poate ajunge în situația în perioada care prețul marginal pentru aceste categorii de gaze să fie mai mare decât 74,8 lei/MWh (68 lei/MWh cf. OUG 114/2018 + componenta de ajustare de 10%), ceea ce ar conduce de fapt la o cumpărare a gazelor naturale la un preț mai mare decât 68 lei/MWh, ceea ce constituie o încălcare a prevederilor OUG 114/2018.</p>	
--	--	--	--

Anexa nr. 1 la Codul Rețelei pentru Sistemul Național de Transport a gazelor naturale			
CONTRACT de transport al gazelor naturale aferent punctelor de intrare în SNT nr. ... din anul luna ziua			
ART.28			
(1) Prezentul contract încetează:			
a) prin executarea obligațiilor contractuale;	a) prin executarea obligațiilor contractuale;		
b) la expirarea termenului contractului;	b) la expirarea termenului contractului;		
c) în cazul neîndeplinirii uneia din cerințele privind accesul la serviciile de transport prin SNT, prevăzute de Codul rețelei;	c) de drept , în cazul neîndeplinirii uneia din cerințele privind accesul la serviciile de transport prin SNT, prevăzute de Codul rețelei, inclusiv în cazul rezilierii contractului de echilibrare și acces la PVT încheiat între OTS și UR;		
d) în cazul returnării voluntare a capacității aprobate totale, în conformitate cu Codul rețelei;			
e) în cazul transferului obligatoriu al capacității totale aprobate în conformitate cu condițiile prevăzute de Codul rețelei;			
f) prin denunțare în caz de faliment, dizolvare, lichidare sau retragere a licenței, după caz, a partenerului contractual;			

g) pentru caz de forță majoră, conform contractului.			
Anexa nr. 1³ la Codul Rețelei pentru Sistemul Național de Transport a gazelor naturale Contractul de echilibrare și acces la PVT		Anexa nr. 1³ la Codul Rețelei pentru Sistemul Național de Transport a gazelor naturale Contractul de echilibrare și acces la PVT	
Art. 7¹ (1) UR monitorizează permanent încadrarea valorii dezechilibrului înregistrat în nivelul garanției calculate conform art. 12 alin. (7). Valoarea dezechilibrului zilnic cumulat al UR nu poate depăși garanția pentru echilibrare constituită de UR. (2) În momentul în care valoarea cuantumului dezechilibrului înregistrat de către UR în decursul lunii depășește nivelul garanției constituite, accesul în PVT și la serviciile de transfer al dreptului de proprietate este restricționat automat. Accesul în PVT va fi reluat în momentul în care UR suplimentează garanția.		TRANSGAZ SA Art. 7¹ (1) UR monitorizează permanent încadrarea valorii dezechilibrului de tip deficit înregistrat în anul gazier în curs și neachitat în nivelul garanției calculate conform art. 12 alin. (7). Valoarea dezechilibrului de tip deficit zilnic cumulat al UR și neachitat nu poate depăși garanția pentru echilibrare constituită de UR. (2) În momentul în care valoarea cuantumului dezechilibrului de tip deficit înregistrat de către UR și neachitat în decursul lunii depășește nivelul garanției constituite, accesul în PVT și la serviciile de transfer al dreptului de proprietate este restricționat automat. Accesul în PVT va fi reluat în momentul în care UR suplimentează garanția. <u>Justificare:</u> La data prezentei, calculul nivelului garanției nu acoperă întreaga cantitate de dezechilibru de tip deficit înregistrat de către UR și neachitat. În cursul lunii, UR poate înregistra dezechilibru de tip deficit la nivelul garanției constituite (care	

		acoperă dezechilibrele din lunile M-1 și / sau M-2).	
Art. 12 (5) Garanția financiară este prezentată de către UR sub formă de: <ul style="list-style-type: none"> a) scrisoare de garanție bancară în lei sau echivalentul în euro la cursul Băncii Centrale Europene din ziua emiterii garanției; și/sau b) cont garantat (depozit colateral) în lei sau echivalentul în euro la cursul Băncii Centrale Europene din ziua emiterii garanției; și/sau c) cont escrow în lei sau echivalentul în euro la cursul Băncii Centrale Europene din ziua emiterii garanției. 		TRANSGAZ SA Art. 12 (5) Garanția financiară este prezentată de către UR sub formă de: <ul style="list-style-type: none"> a) scrisoare de garanție bancară în lei sau echivalentul în euro la cursul Băncii Centrale Europene din ziua emiterii garanției; și/sau b) cont garantat (depozit colateral) în lei sau echivalentul în euro la cursul Băncii Centrale Europene din ziua emiterii garanției; și/sau c) cont escrow în lei sau echivalentul în euro la cursul Băncii Centrale Europene din ziua emiterii garanției; d) în numerar, în conturile OTS. Justificare: La solicitarea UR propunem acceptarea variantei de constituire a garanției pentru contractul de echilibrare și acces la PVT sub formă de numerar. 	
Anexa nr. 1⁴ la Codul Rețelei pentru Sistemul Național de Transport a gazelor naturale	Anexa nr. 1⁴ la Codul Rețelei pentru Sistemul Național de Transport a gazelor naturale	ENGIE <u>Observație:</u> Deoarece în anexa respectivă nu este clar modul în care se formează PIP (prețul de închidere a piețelor de echilibrare pentru CC și PET), propunem folosirea modelului de calcul de la PCCB-LE, de la energie electrică, descris aici: https://www.opcom.ro/opcom/uploads/doc/PCCB-LE/Procedura_PCCB_LE_O50.pdf UR care se echilibrează, parțial sau total, la un preț diferit de cel din ordinul plasat vor	

		<p>aloca diferența de preț pe componenta de tarife, nu pe prețul de gaz.</p> <p>MEGACONSTRUCT</p> <p>Observație: Referitor la piata de echilibrare, va rugam sa analizati modalitatea de determinare a PIP si de inchidere a tranzactiilor. Din ce am constatat, in acest moment singurul element care conteaza este marca de timp, ceea ce conduce la o competitie in a pune primul ordinul ci nu la o concurenta reala privind pretul de tranzactionare.</p>	
ART. 4	ART. 4		
(8) OTS/terța parte desemnată de OTS întocmește zilnic, pentru fiecare participant la PE care a înregistrat tranzacții de vânzare sau de cumpărare gaze naturale, nota de decontare zilnică, corespunzătoare zilei gaziere de livrare tranzactionată, care conține următoarele informații:	(8) OTS/terța parte desemnată de OTS întocmește zilnic, pentru fiecare participant la PE care a înregistrat tranzacții de vânzare sau de cumpărare gaze naturale, nota de decontare zilnică, corespunzătoare zilei gaziere de livrare tranzacționată, care conține următoarele informații:		
a) cantitățile de gaze naturale corespunzătoare vânzărilor/cumpărărilor pentru ziua gaziera de livrare;			
b) prețul de închidere al pieței;	b) prețul de închidere al pieței, cu evidențierea prețului gazelor naturale fără servicii incluse;		

c) valorile corespunzătoare vânzărilor/cumpărărilor de gaze naturale pentru o zi gazieră de livrare;			
d) contravaloarea TVA, dacă este aplicabil;			
e) valoarea drepturilor de încasare/obligațiilor de plată zilnice.			
Ordinul 52/2019	Propuneri modificare ANRE	Observații piață	
ART.4			
(3) În situația în care ANRE constată că informațiile prevăzute la art. 3 alin. (1) și (2) din ordin au fost supradimensionate/subdimensionate cu mai mult de 5%, ANRE poate modifica pentru oricare lună din perioada 1 noiembrie din anul în curs - 31 martie din anul următor, până la data de 15 a lunii anterioare lunii de livrare, cantitatea totală lunară de gaze naturale din producția internă pe care producătorii au obligația să o vândă furnizorilor și PET care optează pentru achiziția gazelor naturale direct de la producătorii de gaze naturale, în scopul asigurării necesarului de consum pentru CC și PET în perioada 1 noiembrie din anul în curs - 31 martie din anul următor		OMV PETROM SA Propune eliminarea prevederilor alin. (3) al art. 4 din metodologie: (3) În situația în care ANRE constată că informațiile prevăzute la art. 3 alin. (1) și (2) din ordin au fost supradimensionate/subdimensionate cu mai mult de 5%, ANRE poate modifica pentru oricare lună din perioada 1 noiembrie din anul în curs - 31 martie din anul următor, până la data de 15 a lunii anterioare lunii de livrare, cantitatea totală lunară de gaze naturale din producția internă pe care producătorii au obligația să o vândă furnizorilor și PET care optează pentru achiziția gazelor naturale direct de la producătorii de gaze naturale, în scopul asigurării necesarului de consum pentru CC și PET în perioada 1 noiembrie din anul în curs - 31 martie din anul următor. Motivație – producătorii de gaze naturale nu vor putea asigura cantitățile suplimentare astfel cum acestea vor fi stabilite de ANRE, cu 2 săptămâni înainte de luna de livrare,	

		având în vedere că producția aferentă respectivei luni de livrare este contractată în totalitate până la acea data. Apreciem astfel că eventualele diferențe între cantitățile asigurate zilnic de producători în intervalul 1 noiembrie din anul în curs - 31 martie din anul următor și consumul zilnic al CC și PET în această perioadă trebuie considerate ca fiind dezechilibru zilnic, urmând a fi asigurate conform regulilor de echilibrare existente independent de sursa intern/import.	
ART.9			
În perioada 1 mai 2019-28 februarie 2022, pe piețele centralizate din România se ofertează și se tranzacționează gaze naturale din import, precum și cele din producție internă, cu excepția cantităților destinate CC și PET.			
	ART.9¹		
	Prin derogare de la dispozițiile Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 221/2018 privind obligația participanților la piața de gaze naturale de a tranzacționa pe piețele centralizate din România, cantitățile de gaze naturale stabilite de ANRE pentru asigurarea întregului necesar de	E.ON ENERGIE și E.ON GAZ FURNIZARE a) Prin derogare de la dispozițiile Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 221/2018 privind obligația participanților la piața de gaze naturale de a tranzacționa pe piețele centralizate din România, cantitățile de gaze naturale stabilite de ANRE pentru asigurarea întregului necesar de consum al	

<p>-----</p>	<p>consum al clienților casnici și al producătorilor de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, din producția internă curentă și/sau din depozitele de înmagazinare în perioada 1 mai 2019 – 28 februarie 2022, sunt exceptate de la calculul obligației de tranzacționare pe piețele centralizate din România.</p>	<p>clienților casnici și al producătorilor de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, din producția internă curentă și/sau din depozitele de înmagazinare în perioada 1 mai 2019 – 28 februarie 2022, sunt exceptate de la calculul obligației de tranzacționare pe piețele centralizate din România.</p> <p>b) Sunt exceptate de la calculul obligației de tranzacționare pe piețele centralizate din România volumele de gaze naturale pentru consum tehnologic vândute către distribuitori precum și volumele de gaze naturale din import achiziționate la intrarea în România.</p> <p><u>Justificare:</u> Completare menită să clarifice modul de calcul a obligației de piață centralizată, respectiv, cum se calculează baza de la care se aplică procentul de îndeplinire. Dat fiind că distribuitorii sunt clienți finali și vânzarea de gaze către CT către aceștia nu reprezintă vânzare angro, volumele de gaze vândute către aceștia trebuie exceptate de la calculul obligației. Aceeași abordare trebuie aplicată și pentru importul pe graniță.</p> <p>In sensul celor de mai sus, reportarea volumelor vândute către distribuitori în baza Regulamentului de monitorizare a pieței</p>	
--------------	--	---	--

		trebuie făcută separat de volumele vândute pe piața angro (în prezent, raportarea acestora se face pe același sheet).	
ART.12			
(1) Toate tranzacțiile încheiate între producători și furnizori și/sau PET și/sau NC, după caz, sunt notificate în PVT, defalcat pe cantitatea de gaze naturale destinată CC și PET și NC.	(1) Toate Tranzacțiile încheiate între producători și furnizori și/sau PET și/sau NC, după caz, cu predare în PVT sunt notificate în PVT, defalcat pe cantitatea de gaze naturale destinată CC și PET și NC.		
(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), tranzacțiile cu gaze naturale destinate consumului CC și PET racordați în conductele de alimentare din amonte, din SD racordate doar la conductele de alimentare din amonte și care au acces la o singură sursă de achiziție a gazelor naturale potrivit soluției de racordare, sunt notificate DO de către ambele părți implicate în tranzacție.		OMV PETROM SA (2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), tranzacțiile cu gaze naturale destinate consumului CC și PET racordați în conductele de alimentare din amonte, din SD racordate doar la conductele de alimentare din amonte și care au acces la o singură sursă de achiziție a gazelor naturale potrivit soluției de racordare , sunt notificate DO de către ambele părți implicate în tranzacție. <u>Motivație</u> – modificarea este necesară având în vedere că cea mai mare parte a clienților respectivi au acces la două surse de alimentare, în condițiile în care pe perioada sezonului rece în care consumul acestora nu poate fi acoperit din producția locală diferența este asigurată din SNT	
Propuneri CONSILIU CONSULTATIV (dl. Alexandru Maximescu)			
Art. 7¹ (1) UR monitorizează permanent încadrarea valorii dezechilibrului înregistrat în nivelul garanției calculate	Art. 7 ¹ - UR monitorizează permanent încadrarea valorii dezechilibrului înregistrat în nivelul garanției calculate conform art. 12 alin. (7). În	Art. 7 ¹ – (1) UR monitorizează permanent încadrarea valorii dezechilibrului înregistrat în nivelul garanției calculate conform art. 12 alin. (7). În situația în care valoarea	

<p>conform art. 12 alin. (7). Valoarea dezechilibrului zilnic cumulat al UR nu poate depăși garanția pentru echilibrare constituită de UR.</p> <p>(2) În momentul în care valoarea cuantumului dezechilibrului înregistrat de către UR în decursul lunii depășește nivelul garanției constituite, accesul în PVT și la serviciile de transfer al dreptului de proprietate este restricționat automat. Accesul în PVT va fi reluat în momentul în care UR suplimentează garanția.</p>	<p>situația în care valoarea dezechilibrului cumulat al unui UR, reprezentând suma algebrică a dezechilibrelor zilnice aferente lunii de livrare, este de tip «Deficit», valoarea acestuia nu poate depăși valoarea garanției pentru echilibrare constituită de UR.</p>	<p>dezechilibrului cumulat al unui UR, reprezentând suma algebrică a dezechilibrelor zilnice aferente lunii de livrare, este de tip «Deficit», valoarea acestuia nu poate depăși valoarea garanției pentru echilibrare constituită de UR.”</p> <p>(2) OTS va notifica UR în termen de 1 zi lucrătoare în care valoarea dezechilibrului cumulat al unui UR depășește valoarea garanției pentru echilibrare constituită de UR”</p>	
<p>Art. 12</p> <p>(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.</p>		<p>Art. 12</p> <p>(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 primirii notificării prevăzute la art. 7¹ alin. (2).</p> <p>Motivație – suplimentar obligației UR de a monitoriza încadrarea dezechilibrului în nivelul garanției, în scopul evitării unor disfuncționalități în privința accesului la PVT, apreciem utilă transmiterea de către OTS a unei notificări în acest sens.</p>	