

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

privind modificarea și completarea Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013

Având în vedere prevederile art. 99 lit. e), l) și m), ale art. 100 pct. 61, 73, 75¹ și 89¹, ale art. 130 alin. (1) lit. m), n), o), r) și s), ale art. 130¹, art. 145 alin. (5) și ale art. 174 alin. (5) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, ale premisei (19) din Regulamentul (UE) nr. 715/2009 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 iulie 2009 privind condițiile de acces la rețelele pentru transportul gazelor naturale și de abrogare a Regulamentului (CE) nr. 1.775/2005,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) și ale art. 10 alin. (1) lit. q) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul ordin.

Art. I. — Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 171 și 171 bis din 29 martie 2013, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

1. La articolul 6, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 6. — (1) În cuprinsul Codului rețelei sunt utilizate următoarele abrevieri:

AC — autoritate competentă;

CD — client direct;

GNL — gaze naturale lichefiate;

OBA — cont de echilibrare operațională;

OD — operator de distribuție;

OÎ — operator de înmagazinare;

OTS — operator de transport și de sistem;

PE — piața de echilibrare a gazelor naturale;

PIP — prețul de închidere al pieței de echilibrare a gazelor naturale;

PPC — piața principală de capacitate;

PSC — piața secundară de capacitate;

PVT — punct virtual de tranzacționare;

SCADA — sistem de monitorizare, control și achiziții de date;

SD — sistem de distribuție a gazelor naturale;

Smc — standard metru cub (volum măsurat în condiții de bază: temperatura de 15°C și presiunea de 1,01325 bar);

SNT — sistemul național de transport al gazelor naturale din România;

SRM — stație de reglare-măsurare gaze naturale;

TDZ — tarif de dezechilibru zilnic;

UR — utilizator al rețelei”.

2. La articolul 6 alineatul (2), după definiția „Condiții de bază” se introduce o nouă definiție, cu următorul cuprins:

„Cont de echilibrare operațională — cont între OTS și OÎ sau între OTS și producătorii de gaze naturale, utilizat la gestionarea diferențelor de direcționare a fluxurilor de gaze naturale în punctele de intrare/ieșire aflate la interfața dintre SNT și depozitele de înmagazinare subterană în cazul OÎ sau la gestionarea diferențelor între cantitatea de gaze naturale introdusă în SNT și cea nominalizată în cazul producătorilor, în scopul simplificării contabilizării cantităților de gaze naturale pentru UR vizate;”.

3. La articolul 6 alineatul (2), după definiția „Dezechilibru zilnic” se introduce o nouă definiție, cu următorul cuprins:

„Echilibrarea operațională — reprezintă acțiunile pe care OTS este obligat să le întreprindă astfel încât:

a) cantitatea de gaze naturale prognozată a fi existentă în SNT la finalul zilei gaziere D să se încadreze în limitele optime de funcționare ale SNT, așa cum sunt stabilite prin procedurile operaționale ale OTS și publicate pe pagina sa de internet;

b) să compenseze până la sfârșitul zilei gaziere D dezechilibrele dintre intrările și ieșirile din ziua gazieră respectivă în scopul exploatarei viabile din punct de vedere economic și eficientă a sistemului național de transport;”.

4. La articolul 6 alineatul (2), definițiile „Facilitate de transfer de capacitate (FTC)”, „Facilitate de transfer de gaze naturale (FTG)” și „Partener al UR” se abrogă.

5. La articolul 6 alineatul (2), după definiția „Jurnalul de calibrare” se introduce o nouă definiție, cu următorul cuprins:

„Notificare — informare pusă la dispoziția participanților la PE, privind cantitățile de gaze naturale tranzacționate pe PE pentru fiecare zi gazieră de livrare;”.

6. La articolul 6 alineatul (2), după definiția „Operator de sistem adiacent” se introduc trei noi definiții, cu următorul cuprins:

„Operator terț — operator economic desemnat de către producători să asigure operarea unui punct fizic de intrare din perimetrele de producție în conformitate cu reglementările în vigoare;

Piață principală de capacitate — cadrul, pus la dispoziție și operat de OTS, organizat pentru desfășurarea activităților de contractare și derulare a contractelor aferente serviciilor de transport între diverși operatori economici și OTS;

Piață secundară de capacitate — cadrul organizat, pus la dispoziție și operat de OTS, pentru desfășurarea activităților de transfer al dreptului de utilizare a capacității și a transferului complet al drepturilor și obligațiilor ce decurg din contractele de transport, între diverși UR sau între UR și operatori economici;”.

7. La articolul 6 alineatul (2), după definiția „Portofoliu de clienți ai UR” se introduc două noi definiții, cu următorul cuprins:

„Preț de echilibru — preț calculat automat de sistemul de tranzacționare al PE astfel încât cantitatea tranzacționabilă să fie maximă și valoarea absolută a surplusului să fie minimă;

Preț de închidere a pieței — prețul de echilibru din ziua de tranzacționare determinat la momentul închiderii pieței de echilibrare a gazelor naturale;”.

8. La articolul 13¹ alineatul (2), literele a) și b) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„a) puncte virtuale de intrare din perimetrele de producție. Pentru fiecare producător se constituie câte un punct virtual de intrare din perimetrele de producție, prin gruparea punctelor fizice de intrare din perimetrele de producție operate de producătorul respectiv. Punctul fizic de intrare din perimetrele de producție, comun mai multor producători, va fi alocat în mod corespunzător punctului virtual al fiecăruia dintre respectivii producători. În situația în care un producător deține un singur punct fizic la interfața cu SNT, acesta va fi asimilat unui punct virtual;

b) puncte virtuale de intrare din depozitele de înmagazinare subterană, pentru extracția de gaze naturale din depozitele de înmagazinare subterană. Pentru fiecare operator de înmagazinare se constituie câte un punct virtual de intrare din depozitele de înmagazinare subterană, prin gruparea punctelor fizice de intrare din depozitele de înmagazinare subterană operate de operatorul de înmagazinare respectiv. În situația în care un operator de înmagazinare subterană deține un singur punct fizic la interfața cu SNT, acesta va fi asimilat unui punct virtual.”

9. La articolul 17¹ alineatul (2), litera b) se modifică și va avea următorul cuprins:

„b) puncte virtuale de ieșire spre depozitele de înmagazinare subterană, pentru injecția de gaze naturale în depozitele de înmagazinare subterană. Pentru fiecare operator de înmagazinare se constituie câte un punct virtual de ieșire spre depozitele de înmagazinare subterană, prin gruparea punctelor fizice de ieșire spre depozitele de înmagazinare subterană operate de operatorul de înmagazinare respectiv. În situația în care un operator de înmagazinare deține un singur punct fizic la interfața cu SNT, acesta va fi asimilat unui punct virtual.”

10. La articolul 17¹ alineatul (2), după litera d) se introduce o nouă literă, litera e), cu următorul cuprins:

„e) puncte virtuale de ieșire spre CD. Pentru fiecare CD se constituie câte un punct virtual de ieșire prin gruparea punctelor fizice de ieșire spre CD respectiv. În situația în care un CD deține un singur punct fizic de ieșire din SNT, acesta va fi asimilat unui punct virtual.”

11. După articolul 17³, titlul secțiunii „Punctul virtual de tranzacționare (PVT)” se înlocuiește cu „Reguli de acces și utilizare a PVT”.

12. Articolul 17⁴ se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 17⁴. — (1) În vederea accesului la PVT, UR (client final, furnizor, trader, OD și OI) încheie cu OTS, în mod obligatoriu, un contract de echilibrare și acces la PVT, conform modelului prevăzut în anexa nr. 13.

(2) În situația neîncheierii cu OTS a contractului de echilibrare și acces la PVT, precum și în cazul rezilierii sau suspendării acestuia datorită neîndeplinirii obligațiilor contractuale de către UR, OTS interzice dreptul UR de a tranzacționa în PVT și întrerupe prestarea serviciului de transport ce face obiectul contractelor de transport pe punctele de intrare/ieșire în/din SNT, cu notificarea prealabilă a UR.

(3) În vederea accesului la PVT, operatorii piețelor centralizate și contrapărțile centrale încheie cu OTS o convenție privind accesul la PVT și schimbul de date.

(4) Participanții la tranzacționare în PVT menționați la alin. (1) și (3) notifică zilnic, în platforma informațională care deservește PVT, transferurile dreptului de proprietate exprimate în unități de energie.

(5) Solicitățile privind încheierea unui contract de echilibrare și acces la PVT și a convenției privind accesul la PVT, după caz, se transmit înainte de data de la care participantul la tranzacționare intenționează să notifice tranzacțiile în PVT. Solicitarea va conține cel puțin următoarele informații: datele de identificare, tipul de participant (client final, OD, OI, furnizor operator al pieței centralizate, trader, contraparte centrală) și va fi însoțită de documente justificative.

(6) OTS răspunde solicitării transmise în conformitate cu prevederile alin. (5) în cel mult 10 zile lucrătoare de la primirea acesteia prin transmiterea spre contrasemnare a contractului, semnat în 2 exemplare originale, sau a refuzului său motivat.

(7) UR returnează contractul semnat de reprezentanții săi legali cu cel puțin 5 zile lucrătoare înainte de data primei notificări în PVT.

(8) UR prezintă OTS dovada ratingului/constituirii garanției aferente contractului de echilibrare și acces la PVT cu cel puțin 3 zile lucrătoare înainte de data primei notificări în PVT.

(9) Accesul la platforma informațională care deservește PVT se acordă conform procedurii de acces la platforma informațională a OTS. Procedura de acces la platforma informațională se publică pe pagina de internet a OTS. În urma acordării accesului la platforma informatică, fiecărui participant i se atribuie un cod de identificare.

(10) UR are dreptul de acces la serviciile de transfer al dreptului de proprietate oferite de OTS în PVT, pe durata valabilității contractelor de echilibrare și acces la PVT încheiate cu OTS.”

13. După articolul 17⁴ se introduc patru noi articole, articolele 17⁵—17⁸, cu următorul cuprins:

„Art. 17⁵. — (1) Notificările sunt transmise de participanții la tranzacționare prevăzuți la art. 17⁴ alin. (1) și alin. (3), după caz, direct în platforma informațională care deservește PVT și conțin următoarele informații:

- a) codul de identificare al UR care cedează dreptul de proprietate;
- b) codul de identificare al UR care primește dreptul de proprietate;
- c) ziua gazieră la care se referă notificarea;
- d) cantitatea de gaze naturale care face obiectul transferului dreptului de proprietate, exprimată în unități de energie;
- e) tipul notificării (cedare sau primire a dreptului de proprietate).

(2) Notificările sau modificările acestora se transmit OTS, pentru fiecare zi în parte, până la sfârșitul zilei gaziere la care se referă notificarea. OTS confirmă primirea notificărilor/modificărilor. Participantul la tranzacționare este responsabil pentru asigurarea mijloacelor informatice care să îi permită transmiterea și primirea informațiilor prin utilizarea platformei informaționale care deservește PVT.

(3) În situația în care, din motive tehnice, platforma informațională care deservește PVT nu este operațională, schimbul de informații este efectuat prin intermediul următoarelor servicii de comunicare alternativă:

a) e-mail, în formatul specificat în documentația tehnică de utilizare a modulului PVT, parte din platforma informațională care deservește PVT;

b) fax, în cazul în care este indisponibil serviciul de comunicare prevăzut la lit. a).

Art. 17⁶. — (1) Pentru validarea notificărilor, OTS efectuează următoarele verificări:

- a) dacă notificarea conține toate informațiile solicitate;
- b) dacă participantul la tranzacționare îndeplinește condițiile de acces la PVT;

c) în situația în care notificările sunt transmise de către contrapartea centrală sau de către operatorul platformei de tranzacționare, se verifică dacă suma pozițiilor nete de vânzare este egală cu suma pozițiilor nete de cumpărare. Notificările transmise, în numele UR, de către operatorii platformelor de tranzacționare sau de contrapărțile centrale sunt înregistrate direct în portofoliul UR fără a fi necesară o confirmare din partea acestuia;

d) în situația în care notificările sunt transmise de către UR, OTS corelează cele două notificări, iar în caz de diferențe aplică regula «cea mai mică dintre».

(2) OTS respinge notificările care nu îndeplinesc condițiile prevăzute la alin. (1) lit. a) și b) și informează UR cu privire la aceasta precizând motivele.

(3) După validarea notificării, OTS transmite o confirmare către UR implicați în tranzacție.

Art. 177. — (1) Transferul dreptului de proprietate are loc în momentul transmiterii confirmării de către OTS către UR implicați în tranzacție.

(2) În cazul transferurilor dreptului de proprietate notificate de către contrapartea centrală sau de operatorul platformei de tranzacționare, OTS confirmă automat respectivele cantități, în maximum 30 de minute de la înregistrarea notificării.

(3) În cazul transferurilor bilaterale OTS determină cantitatea transferată, pe baza principiului «cea mai mică dintre», la fiecare 30 de minute pe parcursul zilei gaziere și confirmă părților cantitățile transferate, în maximum 1 oră de la înregistrarea notificării. Cantitatea transferată se determină prin diferența dintre suma cantităților notificate ca vândute și suma cantităților notificate ca achiziționate de către aceeași pereche de UR. Pentru determinarea cantității aferente unui transfer al dreptului de proprietate, OTS ia în calcul ultima versiune a notificărilor aferente aceluși transfer.

Art. 178. — (1) Cantitățile care fac obiectul transferurilor dreptului de proprietate confirmate sunt luate în calcul la determinarea dezechilibrului zilnic al UR, după cum urmează: notificările de vânzare se înregistrează ca ieșiri din portofoliul UR, iar notificările de cumpărare se înregistrează ca intrări în portofoliul UR.

(2) Dezechilibrul zilnic inițial și cel final ale UR vor fi prezentate într-un raport aferent fiecărui UR după finalizarea procedurilor de calcul al dezechilibrelor.»

14. Articolul 18 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 18. — În punctele virtuale de intrare/ieșire în/din SNT se aplică următoarele proceduri/operațiuni prevăzute de Codul rețelei:

- a) rezervarea de capacitate;
- b) comunicarea programului de transport;
- c) nominalizarea/renominalizarea;
- d) corelarea nominalizărilor;
- e) alocarea;
- f) returnarea de capacitate;
- g) transferul dreptului de utilizare a capacității rezervate;
- h) transferul complet al drepturilor și obligațiilor ce decurg din contractul de transport aferent punctelor de intrare în SNT/contractul de transport aferent punctelor de ieșire din SNT;

i) determinarea respectării și asigurării nivelului capacității rezervate și aplicarea tarifelor de depășire a capacității rezervate și de neasigurare a capacității rezervate.»

15. Articolul 24 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 24. — (1) OTS oferă, pe bază fermă și/sau întreruptibilă (doar în cazul în care produsele de capacitate pe bază fermă nu sunt disponibile), următoarele produse de capacitate:

a) anuală — pentru un an gazier sau mai mulți ani gazieri;

b) trimestrială — pentru un trimestru sau mai multe trimestre cu încadrare în anul gazier (trimestrele consecutive ale anului gazier încep la 1 octombrie, 1 ianuarie, 1 aprilie, 1 iulie);

c) lunară — pentru o lună sau mai multe luni cu încadrare în anul gazier;

d) zilnică — pentru o zi gazieră sau mai multe zile gaziere cu încadrare în lună;

e) intrazilnică — pentru orele rămase până la sfârșitul aceleiași zile gaziere.

(2) Produsul prevăzut la alin. (1) lit. e) se oferă de către OTS pentru punctele virtuale de intrare prevăzute la art. 13¹ alin. (2) lit. a) și b) și pentru punctele virtuale de ieșire prevăzute la art. 17¹ alin. (2) lit. a), b) și e) începând cu data de 1.10.2019.»

16. După articolul 24 se introduce un nou articol, articolul 24¹, cu următorul cuprins:

„Art. 24¹. — OTS oferă servicii de rezervare a capacității pe punctele de intrare/ieșire în/din SNT, independent unele de celelalte.»

17. După articolul 25 se introduc patru noi secțiuni, secțiunea „Rezervarea de capacitate în punctele de intrare din perimetrele de producție”, cuprinzând un nou articol, articolul 25¹, secțiunea „Rezervarea de capacitate în punctele de intrare/ieșire la interfața dintre SNT și depozitele de înmagazinare subterană”, cuprinzând un nou articol, articolul 25², secțiunea „Rezervarea de capacitate în punctele de ieșire spre SD”, cuprinzând un nou articol, articolul 25³, și secțiunea „Rezervarea de capacitate în punctele de ieșire spre CD”, cuprinzând un nou articol, articolul 25⁴, cu următorul cuprins:

„Rezervarea de capacitate în punctele de intrare din perimetrele de producție

Art. 25¹. — (1) Rezervarea de capacitate se efectuează în punctele virtuale de intrare în SNT din perimetrele de producție.

(2) Capacitatea în punctele de intrare în SNT din perimetrele de producție poate fi rezervată doar de către producătorul titular al punctului virtual sau de către operatorul terț desemnat de către acesta.

(3) Capacitatea tehnică a punctelor virtuale se determină ca suma capacităților tehnice aferente punctelor fizice și, după caz, a fracțiunilor care îi revin producătorului din punctele fizice în care mai mulți producători predau gaze naturale.

(4) Punctele fizice de intrare în SNT din perimetrele de producție sunt operate în baza unui acord de interconectare încheiat între OTS și producător sau, după caz, cu operatorul terț.

(5) Acordurile de interconectare prevăzute la alin. (4) conțin cel puțin prevederi referitoare la:

a) măsurarea cantităților de gaze naturale;

b) controlul fluxului de gaze naturale. Producătorul/Operatorul terț are obligația să controleze fluxurile de gaze naturale, astfel încât cantitățile contabilizate în OBA să tindă spre 0;

c) stabilirea limitei OBA. Aceste limite țin cont de posibilitățile tehnice de control al fluxului, precum și de eventualele corecții de măsurare;

d) calitatea gazelor naturale;

e) schimbul de informații;

f) proceduri pentru situații de urgență;

g) detalii cu privire la parametrii tehnici pentru fiecare punct fizic;

h) drepturile, obligațiile și răspunderea părților.

Rezervarea de capacitate în punctele de intrare/ieșire la interfața dintre SNT și depozitele de înmagazinare subterană

Art. 25². — (1) Punctele fizice de la interfața cu depozitele de înmagazinare subterană sunt grupate în puncte virtuale de intrare/ieșire în/din SNT, câte unul pentru fiecare operator de înmagazinare.

(2) Rezervarea de capacitate se efectuează în punctele virtuale de intrare/ieșire în/din SNT.

(3) În situația în care un operator de înmagazinare deține un singur punct fizic la interfața cu SNT, acesta va fi asimilat unui punct virtual.

(4) Capacitatea disponibilă a punctelor virtuale se determină ca suma capacităților disponibile aferente punctelor fizice care compun punctul virtual și se afișează de către OTS pe pagina proprie de internet.

(5) Punctele de intrare în/ieșire din SNT la interfața cu depozitul de înmagazinare sunt operate în baza unui acord de interconectare încheiat între OÎ și OTS.

(6) Acordurile de interconectare conțin cel puțin prevederi referitoare la:

a) reguli comerciale (stabilirea perechilor clienți ai OÎ — clienți ai OTS, fluxul de informații privind nominalizările/renominalizările, corelarea/confirmarea acestora, alocarea cantităților pe UR);

b) controlul fluxului de gaze naturale. OÎ are obligația să controleze fluxurile de gaze naturale injectate în/extrase din SNT, astfel încât cantitățile contabilizate în OBA să tindă spre 0;

c) măsurarea cantităților de gaze naturale;

d) stabilirea limitei OBA. Aceste limite țin cont de posibilitățile tehnice de control al fluxului și de eventualele corecții de măsurare;

e) calitatea gazelor naturale;

f) schimbul de informații;

g) proceduri pentru situații de urgență;

h) detalii cu privire la parametrii tehnici pentru fiecare punct fizic;

i) drepturile, obligațiile și răspunderea părților.

Rezervarea de capacitate în punctele de ieșire spre SD

Art. 25³. — (1) Punctele fizice de ieșire spre SD vor fi grupate în puncte virtuale de ieșire, unul pentru fiecare OD.

(2) Rezervarea de capacitate se efectuează în punctele virtuale de ieșire către SD de către UR care are calitatea de:

a) client final racordat la SD care a încheiat cu OD contract de distribuție;

b) furnizor pentru portofoliul propriu de clienți finali racordați la SD, care a încheiat cu OD contract de distribuție;

c) furnizor pentru portofoliul propriu de clienți finali racordați la SD pentru care deține și calitatea de OD pentru SD respectiv;

d) OD pentru asigurarea consumului tehnologic, după caz.

(3) În situația în care un SD este conectat la alt SD racordat la SNT, capacitatea punctului virtual aferent SD racordat la SNT include și capacitatea aferentă SD din aval.

(4) Capacitatea este rezervată de către UR, în conformitate cu prevederile art. 36, în funcție de necesitățile de consum ale clienților finali din portofoliul propriu racordați la SD aferent fiecărui punct virtual de ieșire către SD.

(5) OD informează OTS cu privire la fiecare schimbare de furnizor de către clienții finali din portofoliul propriu, conectați la SD, cu cel puțin 5 zile înainte de prima zi de livrare efectivă a gazelor naturale de către noul furnizor clientului final respectiv.

(6) În situația în care ulterior perioadei de rezervare de capacitate se încheie contract de distribuție pentru un nou loc de consum, OD informează OTS prin transmiterea datelor de identificare ale furnizorului și capacitatea calculată pentru alimentarea respectivului loc de consum, cu cel puțin 5 zile

înainte de prima zi de livrare efectivă a gazelor naturale clientului final respectiv.

(7) Capacitatea disponibilă în punctele virtuale este stabilită ca sumă a capacităților disponibile în punctele fizice din care sunt compuse respectivele puncte virtuale.

(8) OTS și OD racordat la SNT încheie un acord de interconectare a sistemelor care conține cel puțin prevederi referitoare la:

a) măsurarea cantităților de gaze naturale;

b) calitatea gazelor naturale;

c) detalii cu privire la parametrii tehnici pentru fiecare punct fizic de ieșire spre SD;

d) schimbul de informații;

e) proceduri pentru situații de urgență;

f) drepturile, obligațiile și răspunderea părților.

(9) În situația în care un SD este conectat la alt SD racordat la SNT, aceștia încheie un acord de interconectare SD-SD care va include inclusiv relația UR din SD aval-OTS-SD amonte.

(10) Acordul de interconectare SD-SD cuprinde cel puțin următoarele elemente:

a) parametrii tehnici ai punctelor fizice;

b) schimbul de informații dintre părți, inclusiv termenele de transmitere a acestora;

c) proceduri pentru situații de urgență.

Rezervarea de capacitate în punctele de ieșire spre CD

Art. 25⁴. — (1) Rezervarea de capacitate se efectuează în punctele virtuale de ieșire spre fiecare CD racordat la SNT.

(2) OTS și CD încheie un acord care conține cel puțin prevederi referitoare la:

a) parametrii tehnici ai punctelor fizice;

b) schimbul de informații dintre părți;

c) proceduri pentru situații de urgență.”

18. La articolul 26, după alineatul (2) se introduce un nou alineat, alineatul (3), cu următorul cuprins:

„(3) UR poate deține mai multe contracte dintre cele prevăzute la alin. (1), după caz.”

19. La articolul 27 litera A, punctele (v), (vi) și (viii) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„(v) în situația în care UR care solicită acces la SNT nu poate prezenta ratingul prevăzut la pct. (i), acesta are obligația să prezinte o garanție financiară emisă de o instituție financiară/bancă. Pentru produsul anual și trimestrial, nivelul garanției financiare de plată constituite de UR va fi egal cu valoarea medie a facturilor lunare estimate pentru serviciile de transport aferente următoarei perioade de utilizare. Pentru produsul lunar, nivelul garanției financiare de plată constituite de UR va fi egal cu valoarea facturii lunare estimate pentru serviciile de transport aferente următoarei perioade de utilizare;

(vi) garanția financiară poate fi constituită în numerar, sub formă de cont garantat (depozit colateral), sub formă de garanție de plată (scrisoare de garanție bancară) emisă de o bancă convenită de comun acord și/sau sub formă de cont escrow;

(viii) garanția financiară prevăzută în contract se activează imediat după acceptarea și semnarea contractului de transport.”

20. La articolul 36, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(2) Rezervarea de capacitate anuală și trimestrială de transport în alte puncte de intrare/ieșire în/din SNT decât cele prevăzute la alin. (1) se efectuează în conformitate cu următorul calendar:

a) începând cu prima zi de luni a lunii iulie a fiecărui an calendaristic, în termen de 6 zile lucrătoare, solicitanții de

capacitate de transport în punctele de intrare/ieșire în/din SNT transmit cererile de rezervare de capacitate anuală de transport pentru anul gazier 1 octombrie anul calendaristic în curs — 1 octombrie anul calendaristic următor;

b) începând cu prima zi lucrătoare de la împlinirea termenului prevăzut la lit. a), în termen de 5 zile lucrătoare, OTS analizează cererile de rezervare de capacitate anuală de transport transmise de către solicitanți și le comunică acestora aprobarea sau respingerea cererii de rezervare de capacitate anuală de transport, după caz, printr-o notificare întocmită conform modelului prevăzut în anexa nr. 4;

c) în termen de două zile lucrătoare de la primirea comunicării OTS cu privire la respingerea cererii de rezervare de capacitate anuală de transport, solicitanții de capacitate anuală de transport pot transmite OTS, în scris, eventualele obiecții;

d) în termen de două zile lucrătoare de la primirea obiecțiilor formulate de către solicitanții de capacitate anuală de transport în conformitate cu dispozițiile lit. c), OTS formulează și transmite solicitanților răspunsul său cu privire la obiecțiile comunicate;

e) capacitatea zilnică rezervată pentru un an gazier va fi pusă la dispoziția UR, pe un nivel constant în fiecare zi a anului gazier respectiv;

f) capacitatea rămasă disponibilă după contractarea produsului anual va fi oferită sub formă de produse trimestriale;

g) începând cu prima zi de luni a lunilor august, noiembrie, februarie și mai, în termen de 6 zile lucrătoare, solicitanții de capacitate de transport în punctele de intrare/ieșire în/din SNT transmit cererile de rezervare de capacitate trimestrială de transport pentru fiecare dintre trimestrele componente ale anului gazier 1 octombrie anul calendaristic în curs — 1 octombrie anul calendaristic următor, respectiv: trimestrul 1 octombrie anul calendaristic în curs — 1 ianuarie anul calendaristic următor, trimestrul 1 ianuarie — 1 aprilie anul calendaristic următor, trimestrul 1 aprilie — 1 iulie anul calendaristic următor și trimestrul 1 iulie — 1 octombrie anul calendaristic următor;

h) începând cu prima zi lucrătoare de la împlinirea termenului prevăzut la lit. g), în termen de 4 zile lucrătoare, OTS analizează cererile de rezervare de capacitate trimestrială de transport transmise de către solicitanți și le comunică acestora aprobarea sau respingerea cererii de rezervare de capacitate trimestrială de transport, după caz, printr-o notificare întocmită conform modelului prevăzut în anexa nr. 4;

i) în termen de două zile lucrătoare de la primirea comunicării OTS cu privire la respingerea cererilor de rezervare de capacitate trimestrială de transport, solicitanții de capacitate trimestrială de transport pot transmite OTS, în scris, eventualele obiecții;

j) în termen de două zile lucrătoare de la primirea obiecțiilor formulate de către solicitanții de capacitate trimestrială de transport în conformitate cu dispozițiile lit. i), OTS formulează și le transmite solicitanților răspunsul său cu privire la obiecțiile comunicate;

k) capacitatea zilnică rezervată pentru un trimestru va fi pusă la dispoziția UR, pe un nivel constant în fiecare zi a trimestrului respectiv;

l) începând cu prima zi lucrătoare de la împlinirea termenului prevăzut la lit. j), în termen de 4 zile lucrătoare, OTS transmite contractele de transport al gazelor naturale, în două exemplare, spre semnare, solicitanților ale căror cereri de rezervare de capacitate anuală și trimestrială de transport au fost aprobate;

m) în termen de două zile lucrătoare de la primirea contractelor de transport al gazelor naturale, solicitanții activează garanția financiară, după caz, potrivit condițiilor prevăzute la art. 27 lit. A, și transmit exemplarele semnate ale contractelor de transport către OTS, spre contrasemnare, în situația în care sunt de acord cu acestea, respectiv transmit

către OTS obiecțiile pe care le au cu privire la conținutul contractului de transport, în limita prevederilor contractului de transport al gazelor naturale prevăzut în anexa nr. 1, respectiv în anexa nr. 12. În situația în care sunt formulate obiecții cu privire la conținutul contractului de transport, OTS și solicitanții de capacitate de transport soluționează în comun obiecțiile formulate și se asigură de încheierea contractului de transport înainte de data începerii anului gazier 1 octombrie anul calendaristic în curs — 1 octombrie anul calendaristic următor;

n) capacitatea rămasă disponibilă după contractarea produsului trimestrial va fi oferită sub formă de produse lunare.”

21. La articolul 36, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(3) Începând cu a 3-a zi de luni din luna M-1, în termen de două zile lucrătoare, solicitanții de capacitate de transport în punctele de intrare/ieșire în/din SNT transmit cererile de rezervare de capacitate lunară de transport, pentru o lună calendaristică sau multiplu de luni calendaristice rămase până la finalul anului gazier. Capacitatea rezervată lunar va fi pusă la dispoziția UR pe un nivel constant în fiecare zi a lunii respective.”

22. La articolul 36, după alineatul (3) se introduc patru noi alineate, alineatele (31)—(34), cu următorul cuprins:

„(31) Până la data de 1 aprilie 2019 inclusiv, cererile de rezervare de capacitate zilnică de transport pentru o zi gazieră sau multiplu de zile gaziere rămase până la finalul anului gazier se transmit în cazul solicitanților de capacitate care au încheiat un contract de capacitate cu OTS cu cel puțin două zile lucrătoare anterior datei solicitate.

(32) După data de 1 aprilie 2019, începând cu ora 17,30 a zilei D-1, în termen de o oră, solicitanții de capacitate de transport în punctele de intrare/ieșire în/din SNT transmit cererile de rezervare de capacitate zilnică de transport, pentru o zi gazieră sau multiplu de zile gaziere rămase până la finalul anului gazier, pentru UR care are încheiat un contract de transport. OTS transmite UR în termen de 30 de minute de la încheierea perioadei de rezervare o notificare electronică de confirmare privind capacitatea rezervată. Notificarea constituie parte integrantă a contractului de transport aferent punctelor de intrare în SNT, respectiv a contractului de transport aferent punctelor de ieșire din SNT. Capacitatea zilnică rezervată este pusă la dispoziția UR pe un nivel constant în fiecare oră a zilei respective.

(33) În cazul solicitanților de capacitate care nu au încheiat un contract de capacitate cu OTS, cererile de rezervare de capacitate zilnică de transport pentru o zi gazieră sau multiplu de zile gaziere rămase până la finalul anului gazier se transmit cu cel puțin 3 zile lucrătoare anterior datei solicitate pentru intrarea în vigoare a contractului de transport.

(34) Începând cu 1 octombrie 2019, la fiecare oră, începând cu ora 04,00 din ziua gazieră D-1 și până la ora 03,00 din ziua gazieră D, UR care are încheiat contract de transport poate solicita capacitate intrazilnică de transport, pentru restul orelor rămase din ziua gazieră respectivă. Perioada de solicitare este de 30 de minute. Perioada maximă în care produsul de capacitate intrazilnic poate fi rezervat este de 23 de ore. Perioada minimă în care produsul de capacitate intrazilnic este disponibil pentru UR este 1 oră, respectiv ultima oră a zilei gaziere D. OTS transmite UR în termen de 15 minute de la încheierea perioadei de rezervare o notificare electronică de confirmare privind capacitatea rezervată. Notificarea constituie parte integrantă a contractului de transport aferent punctelor de intrare în SNT/contractului de transport aferent punctelor de ieșire din SNT.”

23. La articolul 36², alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(2) În vederea obținerii accesului la platforma online pentru rezervarea capacității de transport, solicitantii de capacitate de transport în punctele de intrare/ieșire în/din SNT care nu dețin calitatea de UR la data începerii procesului de rezervare de capacitate de transport transmit OTS o cerere de acces la platformă. OTS are obligația de a acorda accesul solicitantului la această platformă în conformitate cu Procedura de acces publicată pe pagina proprie de internet.”

24. La articolul 37, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 37. — (1) În sensul aplicării Codului rețelei, comunicarea dintre OTS, UR și operatorii sistemelor adiacente a informațiilor privind solicitările de capacitate, transferul dreptului de capacitate, transferul complet al drepturilor și obligațiilor ce decurg din contractul de transport aferent punctelor de intrare în SNT/contractul de transport aferent punctelor de ieșire din SNT, programul de transport, nominalizările/renominalizările, notificările în PVT ale tranzacțiilor încheiate, cantitățile de gaze naturale măsurate, alocările inițiale/finale, dezechilibrele inițiale/finale, informațiile cu caracter general cu privire la starea de echilibru a SNT, precum și mesajele OTS de informare către UR cu privire la acceptarea nominalizărilor, ajustarea nominalizărilor, confirmarea nominalizărilor și dezechilibrele prognozate se efectuează prin intermediul platformei informaționale online securizate.”

25. La articolul 43, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(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.”

26. La articolul 49, alineatele (1) și (2) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„Art. 49. — (1) Nominalizarea reprezintă o declarație asumată de UR, adusă la cunoștința OTS, în care se precizează cantitatea de gaze naturale care va fi introdusă/preluată fizic de către UR în/din SNT pe parcursul unei zile gaziere și care, pentru a fi pusă în aplicare, trebuie confirmată de către OTS.

(2) Nominalizarea, exprimată în unități de energie, este transmisă de către UR în platforma informațională a OTS, în conformitate cu prevederile art. 37.”

27. La articolul 49, alineatele (3)—(5) se abrogă.

28. La articolul 49, alineatele (6), (8) și (9) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„(6) În situația în care UR nu transmite, până la ora 15,00 a fiecărei zile gaziere D-1, o nominalizare pentru ziua gazieră D, OTS va lua în considerare cu titlul «nominalizare» nivelul cantitativ al mediei zilnice a energiei, determinat în conformitate cu prevederile alin. (7) pentru fiecare punct de intrare/ieșire în/din SNT în care rezervatul UR a rezervat capacitate.

(8) Nominalizarea efectuată de către OTS în numele UR în conformitate cu prevederile alin. (6) și (7) este comunicată de către OTS respectivului UR, în conformitate cu prevederile art. 37.

(9) În cadrul procedurii de nominalizare, OTS ia în considerare ultima nominalizare transmisă de către UR care respectă condițiile prevăzute la alin. (2) și care a fost efectuată până la termenul prevăzute la art. 49¹ alin. (1), art. 49² alin. (3), art. 49³ și art. 49⁴ alin. (1), după caz.”

29. După articolul 49 se introduc patru noi secțiuni, secțiunea „Nominalizarea în punctele de intrare din perimetrele de producție”, cuprinzând un nou articol,

articolul 49¹, secțiunea „Nominalizarea în punctele de intrare/ieșire la interfața dintre SNT și depozitele de înmagazinare subterană”, cuprinzând un nou articol, articolul 49², secțiunea „Nominalizarea în punctele de ieșire spre SD”, cuprinzând un nou articol, articolul 49³, și secțiunea „Nominalizarea în punctele de ieșire spre CD”, cuprinzând un nou articol, articolul 49⁴, cu următorul cuprins:

„Nominalizarea în punctele de intrare din perimetrele de producție

Art. 49¹. — (1) UR transmite nominalizări privind cantitatea de gaze programată să fie introdusă în SNT, până în ziua D-1 la ora 15,00.

(2) UR are obligația să transmită, pentru ziua D, o nominalizare pe punctul său virtual, defalcată pe puncte fizice de intrare din perimetrele de producție.

(3) În urma primirii nominalizării, OTS transmite un mesaj de confirmare a înregistrării acesteia în platforma informațională a OTS.

(4) 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 virtual de intrare în 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.

Nominalizarea în punctele de intrare/ieșire la interfața dintre SNT și depozitele de înmagazinare subterană

Art. 49². — (1) Fiecare OI transmite OTS lista actualizată a UR cu care are în derulare contracte de înmagazinare, iar OTS transmite OI lista actualizată a UR care au rezervat capacitate de transport în punctul virtual de la interfața dintre SNT și depozitele de înmagazinare subterană operate de OI respectiv.

(2) OI și OTS pun la dispoziția propriilor clienți, la cerere, lista prevăzută la alin. (1).

(3) Până în ziua D-1 ora 15,00:

a) UR transmit nominalizările pe punctele de intrare/ieșire la interfața dintre SNT și depozitele de înmagazinare subterană pentru ziua D, indicând partenerii pereche clienți ai OI;

b) fiecare OI transmite OTS nominalizările clienților săi pentru ziua D, defalcate pe fiecare pereche de client al OI—UR.

(4) În ziua D-1, în intervalul 15,00—15,30, OTS desfășoară succesiv următoarele activități:

a) pentru fiecare punct virtual de intrare/ieșire la interfața dintre SNT și depozitele de înmagazinare subterană pentru ziua D și pentru fiecare pereche UR — client al OI, OTS compară valoarea comunicată de către UR în nominalizarea sa pentru respectivul client al OI cu valoarea comunicată de OI ca fiind nominalizată de către clientul său care a indicat UR respectiv drept pereche a sa;

b) ajustează valoarea comunicată de UR în nominalizarea sa pentru respectivul UR client al OI pereche în situația în care valorile comparate în conformitate cu prevederile lit. a) nu sunt egale, aplicând principiul «valoarea cea mai mică dintre»;

c) agregă la nivel de UR valorile rezultate în urma aplicării prevederilor lit. a) și b) pentru fiecare punct virtual de intrare/ieșire la interfața dintre SNT și depozitele de înmagazinare subterană pentru ziua D și pentru fiecare pereche UR — client al OI comunicată de UR, respectiv în nominalizarea sa;

d) acceptă ca nominalizare pentru ziua D valoarea determinată în conformitate cu prevederile de la lit. c) în situația în care aceasta se încadrează în capacitatea de transport rezervată de către UR la respectivul punct virtual de intrare/ieșire la interfața dintre SNT și depozitele de înmagazinare subterană pentru ziua D;

e) în situația în care valoarea determinată în conformitate cu prevederile de la lit. c) este mai mare decât capacitatea de

transport rezervată de către un UR într-un punct virtual de intrare/ieșire la interfața dintre SNT și depozitele de înmagazinare subterană pentru ziua D, OTS calculează, pentru fiecare UR aflat în această situație, diferența dintre capacitatea de transport necesară pentru vehicularea cantității de gaze naturale corespunzătoare valorii determinate în conformitate cu prevederile de la lit. c) și capacitatea de transport rezervată de către UR respectiv;

f) compară nivelul capacității de transport disponibile în fiecare punct virtual de intrare/ieșire la interfața dintre SNT și depozitele de înmagazinare subterană pentru ziua D cu suma valorilor calculate în conformitate cu prevederile de la lit. e) pentru toți UR ale căror nominalizări corelate și agregate în conformitate cu prevederile de la lit. a)–c) nu s-au încadrat în capacitățile de transport rezervate de către aceștia;

g) acceptă ca nominalizare pentru ziua D valoarea determinată în conformitate cu prevederile de la lit. c) pentru fiecare UR a cărui nominalizare corelată și agregată în conformitate cu prevederile de la lit. a)–c) nu s-a încadrat în capacitățile de transport rezervate de către acesta, în situația în care capacitatea disponibilă în fiecare punct virtual de intrare/ieșire la interfața dintre SNT și depozitele de înmagazinare subterană pentru ziua D este mai mare decât suma valorilor calculate în conformitate cu prevederile de la lit. e);

h) acceptă ca nominalizare pentru ziua D valoarea aferentă cantității de gaze naturale care poate fi vehiculată prin respectivul punct virtual de intrare/ieșire la interfața dintre SNT și depozitele de înmagazinare subterană pentru ziua D prin utilizarea integrală a capacității rezervate de către respectivul UR în acel punct plus o valoare determinată, prin aplicarea principiului «pro-rata» la capacitatea disponibilă pentru ziua D în punctul respectiv, în funcție de ponderea valorii calculate în conformitate cu prevederile de la lit. e) pentru fiecare UR a cărui nominalizare corelată și agregată în conformitate cu prevederile de la lit. a)–c) nu s-a încadrat în capacitatea de transport rezervată de către aceștia în suma valorilor calculate în conformitate cu prevederile de la lit. e) pentru toți UR aflați în aceeași situație, în cazul în care capacitatea disponibilă în fiecare punct virtual de intrare/ieșire la interfața dintre SNT și depozitele de înmagazinare subterană pentru ziua D este mai mică decât suma valorilor calculate în conformitate cu prevederile de la lit. e);

i) comunică UR nominalizarea acceptată;

j) comunicarea prevăzută la lit. i) include informații privind defalcarea cantității aferente nominalizării acceptate pe fiecare pereche UR — client OI, în cazul în care nominalizarea a fost acceptată de către OTS în conformitate cu prevederile de la lit. d) și g);

k) comunicarea prevăzută la lit. i) include solicitarea OTS adresată UR de defalcare a cantității aferente nominalizării acceptate pe fiecare pereche UR — client al OI, în cazul în care nominalizarea a fost acceptată de către OTS în conformitate cu prevederile de la lit. h), UR având obligația de a transmite OTS informațiile solicitate în termen de maximum o oră de la primirea comunicării privind nominalizarea acceptată. În situația în care UR nu își îndeplinește această obligație, nominalizarea acceptată de către OTS în acel punct virtual de intrare/ieșire la interfața dintre SNT și depozitele de înmagazinare subterană, pentru ziua D, pentru respectivul UR va fi egală cu zero. OTS informează UR cu privire la reducerea la zero a valorii nominalizării acceptate în intervalul orar 16,40—16,45;

l) până la ora 17,00 a zilei D-1, OTS comunică OI nominalizarea acceptată pentru fiecare pereche UR — client al OI pentru ziua gazieră D.

(5) Nominalizarea corelată și confirmată devine obligație de livrare/preluare în punctele de interfață dintre SNT și depozitul de înmagazinare.

(6) În cazul transmiterii unei nominalizări intrazilnice, OTS va procesa valorile orare aferente restului de ore rămase din ziua gazieră respectivă.

Nominalizarea în punctele de ieșire spre SD

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.

Nominalizarea în punctele de ieșire spre CD

Art. 494. — (1) UR transmit în intervalul D-90 până în D-1 ora 15,00, în platforma informațională a OTS, nominalizări pentru ziua D, în punctele de ieșire către CD.

(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 nivelul nominalizărilor confirmate.”

30. Articolul 50 se abrogă.

31. La articolul 51, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(3) Suplimentarea, în condițiile prevăzute la alin. (1), a capacității rezervate este obligatorie pentru UR și OTS și se acordă la sfârșitul fiecărui ciclu de nominalizare/renominalizare pentru ziua D. UR nu poate renunța la respectiva capacitate zilnică suplimentară ce depășește capacitatea rezervată de UR într-un punct virtual de intrare/ieșire în/din SNT.”

32. La articolul 51, după alineatul (4) se introduce un nou alineat, alineatul (5), cu următorul cuprins:

„(5) Prevederile alin. (1) și (2) nu se aplică punctelor de interconectare transfrontalieră cu statele membre UE.”

33. La articolul 52, alineatele (1) și (2) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„Art. 52. — (1) UR notifică în PVT tranzacțiile efectuate atât pentru echilibrarea individuală a portofoliului propriu, cât și în scop comercial.

(2) Odată confirmate de către OTS, tranzacțiile notificate de către UR și/sau de către operatorii piețelor centralizate de gaze naturale în PVT sunt considerate angajamente ferme ale acestora, urmând a fi luate în considerare de către OTS în cadrul proceselor de alocare și calcul al dezechilibrelor zilnice finale înregistrate de respectivii UR.”

34. Articolele 53 și 54 se abrogă.

35. Articolul 55 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 55. — În intervalul 16,30—17,30, OTS analizează informațiile transmise de UR și:

a) în situația în care, în urma tranzacțiilor notificate în PVT, suma cantităților de gaze naturale nominalizate de UR la toate punctele de intrare în SNT la care aceștia au rezervat capacitate plus cantitatea achiziționată în urma încheierii de tranzacții în PVT este egală cu suma cantităților de gaze naturale nominalizate în toate punctele de ieșire din SNT la care UR au rezervat capacitate plus cantitatea vândută în urma încheierii de tranzacții în PVT, OTS comunică UR nivelul și structura nominalizărilor aprobate pentru ziua D aferente portofoliilor individuale, această comunicare constituind acceptul OTS cu privire la cantitățile de gaze naturale aferente UR respectiv, pentru care va presta serviciul de transport în ziua D;

b) în situația în care, în urma tranzacțiilor notificate în PVT, suma cantităților de gaze naturale nominalizate de UR în toate

punctele de intrare în SNT la care aceștia au rezervat capacitate plus cantitatea achiziționată în urma încheierii de tranzacții în PVT este diferită de suma cantităților de gaze naturale nominalizate la toate punctele de ieșire din SNT la care UR au rezervat capacitate plus cantitatea vândută în urma încheierii de tranzacții în PVT, OTS va aproba nominalizarea UR prin ajustarea valorii celei mai mari la nivelul valorii celei mai mici, în conformitate cu prevederile art. 52 alin. (6), și va comunica UR nivelul și structura nominalizărilor aprobate pentru ziua D aferente portofoliilor individuale;

c) în cazul în care UR nu transmite notificări de tranzacționare, OTS va aproba nominalizarea UR prin ajustarea valorii celei mai mari la nivelul valorii celei mai mici, în conformitate cu prevederile art. 52 alin. (6), și va comunica UR nivelul și structura nominalizărilor aferente portofoliilor individuale astfel aprobate pentru ziua D.”

36. **Articolul 56 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 56. — (1) Renominalizarea reprezintă o declarație asumată de UR, adusă la cunoștința OTS, prin care UR modifică nominalizarea confirmată și care, pentru a fi pusă în aplicare, trebuie confirmată de către OTS.

(2) În cadrul procedurii de renominalizare, OTS ia în considerare ultima nominalizare/renominalizare transmisă de către UR pentru ziua gazieră D și care a fost efectuată în termenele prevăzute la alin. (3).

(3) Un ciclu de renominalizare începe la fiecare oră fixă din intervalul orar 18,00 din ziua D-1 până la 04,00 ziua D. 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.

(4) Pentru toate ciclurile de renominalizare, OTS acceptă doar valori pentru orele rămase, inclusiv pentru renominalizările efectuate în cursul zilei gaziere.

(5) O renominalizare confirmată devine nominalizare confirmată.”

37. **Articolul 57 se abrogă.**

38. După articolul 57 se introduc patru noi secțiuni, secțiunea „Renominalizarea în punctele de intrare din perimetrele de producție”, cuprinzând un nou articol, articolul 57¹, secțiunea „Renominalizarea în punctele de intrare/ieșire la interfața dintre SNT și depozitele de înmagazinare subterană”, cuprinzând un nou articol, articolul 57², secțiunea „Renominalizarea în punctele de ieșire spre SD”, cuprinzând un nou articol, articolul 57³, și secțiunea „Renominalizarea în punctele de ieșire spre CD”, cuprinzând un nou articol, articolul 57⁴, cu următorul cuprins:

„Renominalizarea în punctele de intrare din perimetrele de producție

Art. 57¹. — (1) Un ciclu de renominalizare începe la fiecare oră din intervalul orar 18,00 din ziua D-1 până la 04,00 ziua D. Renominalizările sunt efectuate pentru tot intervalul orar rămas până la sfârșitul zilei gaziere și sunt luate în considerare la două ore de la finalul respectivului ciclu de renominalizare.

(2) UR poate să își modifice nominalizarea prin transmiterea către OTS a unei renominalizări.

(3) Pentru toate ciclurile de renominalizare, OTS acceptă doar valori pentru orele rămase, inclusiv pentru cele efectuate în cursul zilei gaziere.

(4) În urma primirii renominalizării, OTS va transmite un mesaj de confirmare a înregistrării acesteia în platforma informațională a OTS.

(5) În scopul dispecerizării SNT, producătorii au obligația de a transmite în ziua D-1 către dispeceratul OTS nivelul prognozată al producției pentru ziua D defalcat pe puncte fizice de intrare din perimetre de producție. Aceste informații sunt corelate cu valoarea nominalizării efectuate pentru ziua D în punctul virtual aferent producătorului respectiv.

(6) Pe parcursul zilei D producătorii pun la dispoziția dispeceratului OTS valorile orare măsurate în timp real pentru stațiile care au SCADA, iar pentru celelalte o estimare a valorilor orare actualizate.

Renominalizarea în punctele de intrare/ieșire la interfața dintre SNT și depozitele de înmagazinare subterană

Art. 57². — (1) Un ciclu de renominalizare începe la fiecare oră din intervalul orar 18,00 din ziua D-1 până la ora 04,00 ziua D.

(2) Renominalizările sunt efectuate pentru tot intervalul orar rămas până la sfârșitul zilei gaziere, sunt comunicate OTS cu respectarea cerințelor de conținut prevăzute la art. 49² alin. (3) și sunt luate în considerare la două ore de la finalul ciclului orar de renominalizare.

(3) Într-un interval de 30 de minute de la încheierea fiecărui ciclu de renominalizare, OTS desfășoară succesiv activitățile prevăzute la art. 49² alin. (4) în vederea procesării renominalizărilor primite.

(4) Pentru toate ciclurile de renominalizare, OTS acceptă doar valori pentru orele rămase, inclusiv pentru cele efectuate în cursul zilei gaziere.

Renominalizarea în punctele de ieșire spre SD

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.

(4) În scopul furnizării informațiilor privind intrările și ieșirile UR din timpul zilei, OTS transmite OD racordat la SNT, în ziua D, la ora 11,30 și 19,30, cantitățile măsurate la ora 11,00 și 19,00 în punctele fizice de la interfața SNT/SD. Informația este transmisă în unități de energie, la calculul căreia se folosește cea mai recentă putere calorifică superioară din platforma informațională a OTS (D sau D-1).

(5) În termen de o oră de la primirea informațiilor prevăzute la alin. (4), operatorul SD racordat la SNT transmite OTS defalcarea pe UR a acestor cantități utilizând următoarele informații:

a) cantitățile măsurate la clienții finali la care măsurarea se face în cursul zilei, agregate pentru fiecare UR;

b) cantitățile estimate de către OD a fi fost consumate de către clienții finali din portofoliul fiecărui UR, client al OD, la care măsurarea nu se face în cursul zilei. Estimarea se realizează pentru fiecare UR în parte pe baza următoarelor elemente:

(i) profilelor de consum specifice fiecărei categorii de clienți finali;

(ii) structurii portofoliului de clienți finali ai fiecărui UR.

(6) În situația în care un SD este conectat la alt SD racordat la SNT, operatorul SD din aval transmite operatorului SD racordat la SNT același tip de informații, conform celor prevăzute la alin. (5).

(7) De două ori pe zi, la ora 13,00 și 21,00, OTS pune informațiile prevăzute la alin. (5) la dispoziția UR prin intermediul platformei informaționale.

Renominalizarea în punctele de ieșire spre CD

Art. 57⁴. — (1) Un ciclu de renominalizare începe la fiecare oră din intervalul orar 18,00 din ziua D-1 până la ora 04,00 ziua D.

(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.

(3) Pentru toate ciclurile de renominalizare, OTS acceptă doar valori pentru orele rămase, inclusiv pentru cele efectuate în cursul zilei gaziere.

(4) În situația în care mai mulți UR livrează gaze naturale prin același punct de ieșire către un CD, în scopul furnizării informațiilor privind intrările și ieșirile UR din timpul zilei, OTS repartizează cantitățile măsurate la ora 11,00 și 19,00 în punctele fizice de la interfața SNT/CD, pe UR, pe baza informațiilor primite de la CD. OTS transmite CD, în ziua D, la ora 11,30 și 19,30, cantitățile măsurate la ora 11,00 și 19,00 în punctele fizice de la interfața SNT/CD, în unități de energie, la calculul căreia se folosește cea mai recentă putere calorifică superioară din platforma informațională (D sau D-1). În termen de o oră de la primirea informațiilor, CD transmite OTS defalcarea pe UR a acestor cantități. În lipsa acestor informații OTS repartizează cantitatea măsurată în mod proporțional cu nominalizările confirmate. În termen de 30 de minute de la primirea informației, OTS o pune la dispoziția UR prin intermediul platformei informaționale.”

39. Articolele 58 și 59 se abrogă.

40. Articolul 60 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 60. — Nivelul și structura nominalizărilor/renominalizărilor aprobate se transmit de OTS către UR, în conformitate cu prevederile art. 37, sub forma unui document denumit «Confirmare nominalizare/renominalizare», întocmit conform modelului prevăzut în anexa nr. 71, și devin obligatorii pentru UR.”

41. Articolul 61 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 61. — OTS va întocmi și va actualiza permanent registrul de evidență a aprobărilor/respingerilor nominalizărilor/renominalizărilor și îl va pune la dispoziția AC, ori de câte ori este solicitat”.

42. Articolul 62 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 62. — (1) UR trebuie să accepte o reducere temporară a nominalizării/renominalizării confirmate în următoarele cazuri:

a) în cazul în care OTS nu acceptă gazele naturale care urmau să fie livrate de UR în SNT din cauza faptului că acestea nu îndeplinesc cerințele minime de calitate prevăzute de legislația în vigoare;

b) în cazul în care OI, OD sau CD nu acceptă gazele naturale care urmau să fie livrate UR din cauza faptului că acestea nu îndeplinesc cerințele minime de calitate prevăzute de legislația în vigoare.

(2) În situația prevăzută la alin. (1) lit. a), OTS nu este obligat la plata tarifelor pentru neasigurarea capacității rezervate prevăzute la art. 101.

(3) În situația prevăzută la alin. (1) lit. b), UR are dreptul să solicite și să primească sumele aferente prejudiciului creat, în conformitate cu prevederile contractuale.”

43. Articolele 63 și 64 se abrogă.

44. La articolul 66, alineatele (2)—(4) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„(2) OTS efectuează alocarea zilnică utilizând datele referitoare la cantitățile de gaze naturale măsurate la toate punctele de intrare/ieșire în/din SNT, informațiile de la operatorii sistemelor de distribuție și nominalizările/renominalizările confirmate pentru ziua gazieră D.

(3) OTS afișează în ziua D+1, până la ora 14,30, pentru fiecare UR, datele privind alocarea și nivelul dezechilibrului zilnic al acestuia pentru ziua D, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (1) și (2).

(4) Datele privind alocarea pentru fiecare UR sunt defalcate, în mod obligatoriu, pe fiecare punct virtual de intrare/ieșire în/din SNT la care au fost alocate cantități de gaze naturale aceluși UR, după cum urmează:

a) cantitățile alocate direct UR;

b) cantitățile alocate UR prin intermediul partenerilor acestuia din respectivul punct de intrare/ieșire în/din SNT, defalcate pe

fiecare partener al UR, pentru punctele de intrare/ieșire din statele terțe, respectiv pe fiecare UR client al OI.”

45. La articolul 67, alineatele (1) și (2) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„Art. 67. — (1) În vederea efectuării alocării în punctele virtuale de intrare în SNT din perimetrele de producție, fiecare producător/operator terț transmite către OTS, până la ora 10,00 a zilei gaziere D+1, următoarele informații referitoare la livrările efectuate în ziua gazieră D:

a) volumele măsurate pe fiecare punct fizic de intrare în SNT din perimetrele de producție aferente producătorului respectiv;

b) puterea calorifică superioară aferentă gazelor naturale livrate în fiecare punct fizic de intrare în SNT din perimetrele de producție aferente producătorului respectiv.

(2) În intervalul orar 10,00—10,30 al zilei gaziere D+1, OTS derulează următoarele procese:

a) calculează cantitatea de energie pentru ziua gazieră D, aferentă fiecărui punct virtual de intrare în SNT, pe baza informațiilor prevăzute la alin. (1);

b) alocă producătorilor cantitățile calculate la lit. a) după cum urmează:

(i) în cazul punctelor în care un singur producător UR predă gaze, cantitatea măsurată este alocată acestuia;

(ii) în cazul punctelor de intrare în SNT în care mai mulți producători predau gaze, cantitatea măsurată este alocată fiecărui producător pe baza informațiilor primite de la producătorul/operatorul terț. În situația în care producătorul/operatorul terț nu transmite aceste informații, OTS alocă cantitatea măsurată pe baza principiului pro rata cu nominalizarea;

c) OTS verifică dacă diferența dintre suma cantităților măsurate și nominalizarea aferentă punctului virtual respectiv adăugată la valoarea curentă a contului OBA nu depășește limita OBA convenită prin acordul de interconectare;

d) dacă limita OBA nu este depășită, OTS va face alocarea la nivelul cantității nominalizate. Diferența dintre nominalizare și măsurare este contabilizată în OBA;

e) dacă limita OBA este depășită — procedura pe bază de OBA se suspendă, iar OTS alocă la nivelul cantității măsurate. Procedura de alocare pe bază de OBA va fi reluată începând cu ziua gazieră în care se asigură încadrarea în limita OBA;

f) OTS afișează pe site-ul propriu limita OBA și cantitatea contabilizată în OBA pe care o actualizează permanent.”

46. La articolul 67, alineatul (3) se abrogă.

47. La articolul 67, alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(4) Până la ora 10,30, în ziua D+1, OTS informează producătorii cu privire la cantitatea de gaze naturale alocată, aferentă zilei D”.

48. La articolul 67, alineatul (5) se abrogă.

49. După articolul 67, titlul secțiunii „Alocarea la punctele de intrare în SNT a cantităților de gaze naturale livrate din depozitele de înmagazinare subterană” se modifică și se înlocuiește cu „Alocarea la punctele de intrare/ieșire la interfața dintre SNT și depozitele de înmagazinare subterană”.

50. La articolul 68, alineatele (1) și (2) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„Art. 68. — (1) În vederea efectuării alocării în punctele de intrare/ieșire la interfața dintre SNT și depozitele de înmagazinare subterană, fiecare OI transmite către OTS, până la ora 10,00 a zilei gaziere D+1, următoarele informații referitoare la livrările efectuate în ziua gazieră D:

a) volumele măsurate în fiecare punct fizic de intrare/ieșire la interfața dintre SNT și depozitele de înmagazinare operate de către respectivul OI;

b) puterea calorifică superioară aferentă gazelor naturale livrate în fiecare punct fizic de intrare/ieșire la interfața dintre SNT și depozitele de înmagazinare subterană operate de către respectivul OI.

(2) În intervalul orar 10,00-10,30 al zilei gaziere D+1, OTS calculează cantitatea de energie aferentă fiecărui punct virtual de intrare/ieșire la interfața dintre SNT și depozitele de înmagazinare subterană, pe baza informațiilor prevăzute la alin. (1)."

51. La articolul 68, alineatul (3) se abrogă.

52. La articolul 68, alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(4) OTS verifică dacă diferența dintre suma cantităților măsurate și nominalizarea aferentă punctului virtual respectiv adăugată la valoarea curentă a contului OBA nu depășește limita OBA convenită prin acordul de interconectare, iar cantitățile sunt alocate după cum urmează:

a) dacă limita OBA nu este depășită, OTS va face alocarea la nivelul cantității nominalizate. Diferența dintre nominalizare și măsurare este contabilizată în OBA;

b) dacă limita OBA este depășită — procedura pe bază de OBA se suspendă, iar OTS alocă la nivelul cantității măsurate. Procedura de alocare pe bază OBA va fi reluată începând cu ziua gazieră în care se asigură încadrarea în limita OBA.”

53. La articolul 68, alineatul (5) se modifică și va avea următorul cuprins:

(5) OTS afișează pe site-ul propriu limita OBA și cantitatea contabilizată în OBA pe care o actualizează permanent.”

54. La articolul 69, alineatele (3) și (4) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„(3) UR care introduc gaze naturale din import în punctul virtual de interconectare au obligația de a confirma/respinge în platforma informațională online a OTS, în intervalul orar 10,30—12,30 al fiecărei zile gaziere D+1, cantitățile cumpărate/preluate în punctul virtual din interconectare în ziua gazieră D. Cantitățile confirmate sunt ferme și nu pot fi modificate.

(4) În intervalul orar 12,30—13,00 al fiecărei zile gaziere D+1, pentru fiecare UR, OTS calculează cantitatea alocată acestuia în punctul virtual de interconectare pentru ziua gazieră D.”

55. La articolul 69, alineatul (5) se abrogă.

56. Articolul 69¹ se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 69¹. — În punctul de interconectare Csanadpalota — Ungaria alocarea zilnică este efectuată de către OTS cu respectarea prevederilor acordului de interconectare încheiat între S.N.T.G.N. Transgaz — S.A. din România și FGSZ Zrt. din Ungaria.”

57. Articolul 69² se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 69². — În punctul de interconectare Ungheni alocarea zilnică este efectuată de către OTS cu respectarea prevederilor acordului de interconectare încheiat între S.N.T.G.N. Transgaz — S.A. din România și VESTMOLDTRANSGAZ din Republica Moldova.”

58. După articolul 69² se introduce un nou articol, articolul 69³, cu următorul cuprins:

„Art. 69³. — În punctul de interconectare Ruse—Giurgiu, alocarea zilnică este efectuată de către OTS cu respectarea prevederilor acordului de interconectare încheiat între S.N.T.G.N. Transgaz — S.A. din România și BULGARTRANSGAZ din Bulgaria.”

59. Articolul 71 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 71. — În ziua gazieră D+1, până la ora 11,30, OTS comunică OD următoarele informații:

a) cantitățile de gaze naturale măsurate în punctele de ieșire din SNT spre sistemele de distribuție, exprimate în unități de

volum, respectiv mii Smc, rotunjite prin scădere la trei zecimale, denumirea UR ale căror nominalizări/renominalizări au fost confirmate pentru acele puncte de ieșire;

b) valorile puterilor calorifice superioare aferente acestora pentru ziua gazieră D, exprimate în MWh/mc, rotunjite la șase zecimale, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (2);

c) în cazul în care OTS nu introduce în platforma operațională valorile puterilor calorifice superioare aferente zilei gaziere D până la ora 11,30 a zilei gaziere D+1, acesta va notifica OD, prin intermediul aceleiași platforme, asupra utilizării în procesul de alocare a valorilor puterilor calorifice superioare din ziua gazieră D-1.”

60. La articolul 71¹, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 71¹. — (1) În situația în care măsurarea nu se poate realiza din cauze tehnice sau în situația în care nu sunt respectate cerințele art. 71, alocarea zilnică se efectuează de către OTS pe baza principiului «alocare = nominalizare confirmată», eventualele diferențe constatate la momentul remedierii problemelor tehnice urmând a fi regularizate ulterior.”

61. Articolul 71³ se modifică și va avea următorul cuprins:

„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 sunt puse la dispoziția UR, la cerere, și se utilizează pentru toți UR care nominalizează cantități de gaze naturale la intrarea în sistemele de distribuție.”

62. Articolul 71⁴ se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 71⁴. — În vederea derulării procesului de alocare efectuat de OTS, OD au 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 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 consumul defalcat la nivel de client avut în vedere la alocarea zilnică.”

63. Articolul 71⁵ se abrogă.

64. După articolul 71⁶ se introduce un nou articol, articolul 71⁷, cu următorul cuprins:

„Art. 71⁷. — În situația în care un SD este conectat la alt SD racordat la SNT, operatorul SD din aval transmite operatorului SD racordat la SNT informațiile prevăzute la art. 71³ alin. (2)

lit. a) și b), la termenele prevăzute în acordurile de interconectare SD-SD, astfel încât operatorul SD racordat la SNT să respecte termenul prevăzut la art. 714.”

65. Articolul 72 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 72. — În ziua gazieră D+1, OTS comunică CD, conform acordului prevăzut la art. 25⁴ alin. (2), până la ora 10,00, cantitățile de gaze naturale măsurate în punctele de ieșire din SNT spre CD, exprimate în unități de volum, respectiv mii Smc, rotunjite prin scădere la trei zecimale, și până la ora 11,30 valorile puterilor calorifice superioare aferente acestora pentru ziua gazieră D, exprimate în MWh/mc sau GJ/mc, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (1) și (2).”

66. Articolul 72¹ se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 72¹. — În situația în care măsurarea nu se poate realiza din cauze tehnice sau în situația în care nu sunt respectate cerințele art. 72, alocarea zilnică se efectuează de către OTS pe baza principiului «alocare = nominalizare confirmată», eventualele diferențe constatate la momentul remedierii problemelor tehnice urmând a fi regularizate ulterior.”

67. Articolul 72³ se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 72³. — În vederea derulării procesului de alocare efectuat de OTS, CD au obligația să transmită către OTS, în ziua D+1 până la ora 14,00, informațiile referitoare la cantitățile alocate fiecărui UR în ziua D, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (1) și (2).”

68. Articolul 72⁵ se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 72⁵. — În situația în care mai mulți UR livrează gaze naturale prin același punct de ieșire către un CD, întreaga cantitate măsurată va fi alocată de către CD, conform acordurilor încheiate cu UR. În caz contrar, OTS efectuează alocarea în mod proporțional cu nominalizările confirmate pentru UR (pro rata).”

69. După articolul 72⁵, secțiunea „Alocarea la punctele de ieșire din SNT a cantităților de gaze naturale livrate în depozitele de înmagazinare subterană”, cuprinzând articolul 73, se abrogă.

70. Articolul 74 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 74. — (1) OTS efectuează alocarea lunară finală până cel târziu în data de 13 a lunii următoare (M+1) lunii (M) în care a prestat serviciul de transport, pentru fiecare UR în parte, în scopul cuantificării serviciului de transport gaze naturale prestat de OTS, precum și pentru determinarea dezechilibrelor zilnice finale din luna M.

(2) Alocarea lunară finală este egală cu suma alocărilor zilnice determinate în conformitate cu prevederile art. 66, care se ajustează cu eventualele corecții provenite din erori ale sistemelor de măsurare, convenite cu operatorii sistemelor adiacente pe baza analizării descărcărilor datelor din sisteme de măsurare — valori măsurate, jurnale de configurare, jurnale de alarme și evenimente, comunicate conform prevederilor alin. (3).

(3) Toate corecțiile vor fi comunicate către toți operatorii sistemelor adiacente până la data de 8 a lunii M+1 pentru luna M, urmând ca distribuitorul să finalizeze alocarea lunară până în data de 11 a lunii M+1 pentru luna M.

(4) Diferențele dintre nivelurile volumelor lunare măsurate, respectiv valorile energiei lunare a gazelor naturale și alocarea lunară finală se determină în conformitate cu Metodologia de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale efectiv măsurate elaborată de ANRE.

(5) OTS informează UR asupra tuturor corecțiilor convenite cu operatorii sistemelor adiacente, survenite pe parcursul întregii luni, și asupra alocărilor lunare finale, prin intermediul notificărilor introduse în platforma informațională.”

71. La articolul 75, alineatele (2) și (3) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„(2) În vederea parcurgerii procesului de alocare lunară finală, OTS transmite către OD/CD, respectiv primește de la producători/OI, în primele două zile lucrătoare ale lunii M+1, cantitățile de gaze naturale precizate în procesele-verbale prevăzute în anexa nr. 9, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (1) și (2).

(3) OTS recurge la efectuarea descărcărilor lunare a tuturor sistemelor de măsurare, constată eventualele diferențe sau disfuncționalități de măsurare, elaborează algoritmi de calcul pentru corecția diferențelor/disfuncționalităților constatate, convine asupra acestora cu operatorii sistemelor adiacente, cărora le pune la dispoziție aceste descărcări, și retransmite procesele-verbale întocmite conform alin. (2) modificate corespunzător până în data de 8 a lunii M+1. Convenirea corecțiilor constatate, retransmiterea proceselor-verbale și efectuarea de către producători/OD/CD/OI a alocărilor cantităților de gaze naturale aferente zilelor pentru care au existat corecții se vor finaliza până în data de 11 a lunii M+1, ora 12,00.”

72. La articolul 75, alineatul (6) se abrogă.

73. La articolul 75, alineatul (7) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(7) În data de 14 a lunii M+1, ora 12,00, OTS, în baza alocării lunare finale, determinată conform prevederilor art. 74, semnează împreună cu UR procesele-verbale prevăzute în anexa nr. 9 și emite facturile lunare conform art. 105 alin. (1) lit. b).”

74. Articolul 77 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 77. — (1) Capacitatea aprobată, dar neutilizată de către UR poate face obiectul:

- returnării la OTS potrivit prevederilor art. 78;
- transferului dreptului de utilizare a capacității rezervate, potrivit prevederilor art. 79 alin. (1);
- transferului complet al drepturilor și obligațiilor ce decurg din contractul de transport aferent punctelor de intrare în SNT/contractul de transport aferent punctelor de ieșire din SNT, potrivit prevederilor art. 79 alin. (2);
- retragerii de către OTS prin mecanismul de retragere «utilizează sau pierde», potrivit prevederilor art. 81.

(2) Prevederile alin. (1) nu se aplică pentru capacitatea rezervată în condițiile prevăzute la art. 251.”

75. După articolul 77 se introduce o nouă secțiune, secțiunea „Piața secundară de capacitate”, conținând articolul 77¹, cu următorul cuprins:

„Piața secundară de capacitate

Art. 77¹. — (1) UR are dreptul să transfere către alți UR fie dreptul de utilizare a capacității rezervate, fie să transfere complet drepturile și obligațiile ce decurg din contractul de transport aferent punctelor de intrare în SNT/contractul de transport aferent punctelor de ieșire din SNT.

(2) Pentru punctele de interconectare transfrontalieră transferurile prevăzute la art. 69¹ și 69³ se vor realiza prin intermediul platformei regionale de rezervare de capacitate operate de FGSZ, iar pentru celelalte puncte de intrare/ieșire din SNT prin utilizarea unei PSC.

(3) Tranzacțiile pe PSC pot fi încheiate între UR care au în derulare contracte de transport aferente punctelor de intrare în SNT/contracte de transport aferente punctelor de ieșire din SNT încheiate cu OTS.

(4) Tranzacțiile pe PSC se încheie în mod independent pe punctele de intrare sau de ieșire pentru care a fost rezervată capacitate. UR care primește dreptul de utilizare a capacității poate utiliza această capacitate numai pe punctul care a făcut obiectul tranzacției.

(5) Natura produselor de capacitate — fermă, întreruptibilă — tranzacționate în PPC nu se schimbă prin comercializarea acestora în cadrul PSC.

(6) OTS oferă UR posibilitatea de a publica prin intermediul PSC ofertele cu privire la transferurile de capacitate.

(7) În situația în care 2 UR convin asupra efectuării unui transfer de capacitate apelează la una dintre următoarele modalități de tranzacționare pe PSC:

a) transferul dreptului de utilizare a capacității;

b) transferul complet al drepturilor și obligațiilor ce decurg din contractul de transport aferent punctelor de intrare în SNT/contractul de transport aferent punctelor de ieșire din SNT.

(8) OTS aprobă transferul pe baza aceluiași criterii utilizate la tranzacționarea capacității pe PPC.”

76. Articolul 78 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 78. — (1) UR care are încheiate contracte pentru produse de capacitate care au o durată mai mare sau egală cu o lună gazieră poate returna integral sau parțial capacitatea fermă contractată.

(2) UR nu are dreptul de a tranzacționa pe PSC capacitatea care face obiectul cererii de returnare. O cerere de returnare poate fi retrasă de către UR în măsura în care capacitatea returnată nu a fost alocată altui UR, în cadrul PPC.

(3) Capacitatea agregată fermă poate fi returnată doar sub formă de capacitate agregată fermă.

(4) UR inițiază procesul de returnare utilizând PPC pusă la dispoziție de către OTS.

(5) Confirmarea de primire a solicitării de returnare a capacității este transmisă de OTS prin intermediul PPC. Această confirmare din partea OTS nu exonerează UR de obligația de plată a capacității care face obiectul returnării.

(6) OTS publică în PPC produsele de capacitate care fac obiectul returnării din partea UR. Aceste produse sunt evidențiate în PPC cu titlul «returnare».

(7) Returnarea de capacitate este posibilă pentru orice zi sau zile ulterioare transmiterii confirmării de primire de către OTS a solicitării UR și poate fi efectuată pentru orice proporție din capacitatea contractată inițial.

(8) Capacitatea returnată este oferită de OTS în numele UR prin PPC până în ziua D-1, ora 12,00. Capacitatea returnată care nu a putut fi vândută până în ziua D-1, ora 12,00, poate fi oferită de către UR, pe PSC.

(9) Capacitatea contractată care face obiectul cererii de returnare de la un UR este alocată altor UR de către OTS astfel:

a) după alocarea capacității ferme din portofoliul OTS, înregistrată ca disponibilă la punctul de intrare și/sau de ieșire unde UR a solicitat returnarea de capacitate;

b) înainte de alocarea capacității retrase prin aplicarea mecanismului descris la art. 81.

(10) Tariful aplicabil UR beneficiar al capacității care a făcut obiectul returnării de către UR inițiator este cel prevăzut în contractul încheiat între OTS și UR inițiator al returnării de capacitate.

(11) UR inițiator își păstrează drepturile și obligațiile contractuale până la realocarea capacității returnate sau a unei părți din aceasta către UR beneficiar.

(12) După realocarea către UR beneficiar, OTS și UR inițiator modifică în mod corespunzător contractul inițial astfel încât să reflecte diminuarea capacității deținute de acesta la momentul realocării cu nivelul capacității realocate către UR beneficiar. UR beneficiar este obligat să prezinte OTS garanțiile financiare de plată, conform prevederilor din contractele de transport aferente punctelor de intrare în SNT/contractele de transport aferente punctelor de ieșire din SNT.

(13) În situația în care mai mulți UR optează pentru returnarea capacităților în același punct de intrare și/sau de ieșire, solicitările sunt tratate pe baza principiului «primul venit-primul servit».”

77. După articolul 78, titlul secțiunii „Facilitatea de transfer de capacitate” se modifică și se înlocuiește cu „Transferul dreptului de utilizare a capacității rezervate”.

78. Articolul 79 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 79. — (1) Un UR denumit UR inițial poate transfera, fără acordul OTS, către alt UR denumit UR beneficiar dreptul de utilizare a capacității rezervate, în integralitatea acesteia sau a unei părți din aceasta. Modalitatea de tranzacționare este aplicabilă pentru produsele de capacitate anuale, trimestriale și lunare.

(2) UR beneficiar își asumă toate drepturile și obligațiile ce decurg din transferul dreptului de utilizare a capacității, cu excepția obligației de plată a capacității pentru care a obținut dreptul de utilizare.

(3) UR inițial își asumă obligația de plată a capacității care a făcut obiectul transferului dreptului de utilizare către UR beneficiar.

(4) În vederea transferului dreptului de utilizare, UR inițial transmite către OTS, prin intermediul PSC, informațiile privind transferul, precizând:

a) datele de identificare ale contractului încheiat între UR inițial și OTS;

b) punctul de intrare și/sau ieșire;

c) datele de identificare ale UR beneficiar;

d) cantitatea de capacitate de intrare și/sau de ieșire care face obiectul transferului;

e) data de începere și, respectiv, de încheiere a perioadei de transfer;

f) tipul de produs de capacitate (lunar, trimestrial, anual);

g) natura capacității (fermă sau întreruptibilă).

(5) OTS primește de la UR informațiile prevăzute la alin. (4) cu cel puțin două ore înainte de termenul-limită de transmitere a nominalizărilor și confirmă tranzacția, după primirea informațiilor de la ambii UR parteneri, nu mai târziu de 90 de minute după primirea informațiilor cu privire la tranzacțiile încheiate de ambele părți în tranzacție.

(6) OTS are dreptul să refuze confirmarea tranzacțiilor privind transferul dreptului de utilizare a capacității, în următoarele situații:

a) informațiile sunt primite de la un singur UR;

b) informațiile transmise de către UR nu coincid sau informațiile transmise sunt incomplete;

c) informațiile sunt transmise mai târziu de două ore înainte de termenul-limită de transmitere a nominalizărilor;

d) capacitatea tranzacționată face obiectul returnării de capacitate solicitate de UR inițial.

(7) OTS comunică prin PSC ambilor UR implicați în transferul dreptului de utilizare a capacității decizia sa privind refuzul confirmării tranzacțiilor. În această situație, transferul este considerat nul.

(8) UR inițial și UR beneficiar au dreptul să renunțe la tranzacția confirmată, prin informarea OTS prin PSC cu privire la renunțarea tranzacției, nu mai târziu de termenul-limită de transmitere a nominalizărilor. OTS confirmă renunțarea de către părți la tranzacție doar dacă ambii UR au informat OTS cu privire la decizia acestora de renunțare.

(9) În condițiile în care informarea privind decizia de renunțare este transmisă de un singur UR participant la tranzacție, OTS consideră că respectiva tranzacție își păstrează valabilitatea. În acest caz, OTS anunță decizia sa atât UR inițial, cât și UR beneficiar.

(10) OTS publică pe pagina proprie de internet informații actualizate cu privire la volumul total al capacității oferite/solicitate și transferate pe piața secundară, precum și alte informații cu privire la aceste tranzacții (punctul de intrare/ieșire, tipul de capacitate etc.). Procedurile și manualul de utilizare a platformei aferente PSC vor fi publicate pe pagina proprie de internet a OTS, cu suficient timp înainte de intrarea lor în vigoare, astfel încât să permită testarea acestora de către UR.

(11) În cazul în care UR inițial nu își îndeplinește obligațiile de plată, OTS este îndreptățit să notifice atât pe UR inițial, cât și pe UR beneficiar cu privire la data încetării transferului.

(12) Prevederile alin. (1) nu se aplică punctelor virtuale de intrare în SNT din perimetrele de producție și punctelor de interconectare transfrontalieră.”

79. După articolul 79 se introduce o nouă secțiune, secțiunea „Transferul complet al drepturilor și obligațiilor ce decurg din contractul de transport aferent punctelor de intrare în SNT/contractul de transport aferent punctelor de ieșire din SNT”, care va conține articolul 80.

80. Articolul 80 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 80. — (1) Un UR denumit UR inițial poate transfera, cu acordul OTS, către alt UR denumit UR beneficiar drepturile și obligațiile ce decurg din contractul de capacitate (fermă sau întreruptibilă) pentru întreaga capacitate rezervată sau pentru o parte din aceasta.

(2) UR beneficiar își asumă toate drepturile și obligațiile ce decurg din transfer, inclusiv obligația de plată a capacității care face obiectul acestui transfer. OTS modifică corespunzător contractele încheiate atât cu UR inițial, cât și cu UR beneficiar.

(3) Contractele de capacitate modificate se încheie în mod obligatoriu cu minimum două zile lucrătoare înainte de data de începere a perioadei de transfer.

(4) În vederea efectuării transferului, UR inițial și UR beneficiar transmit către OTS câte o solicitare de transfer, care cuprinde cel puțin următoarele:

- a) datele de identificare ale UR beneficiar/UR inițial, după caz;
- b) datele de identificare ale contractului încheiat între UR inițial și OTS;
- c) datele de identificare ale contractului încheiat între UR beneficiar și OTS;
- d) punctul/punctele de intrare și/sau ieșire;
- e) capacitatea de intrare și/sau de ieșire care face obiectul transferului;
- f) data de începere și, respectiv, de încheiere a perioadei de transfer;
- g) tipul de produs de capacitate (lunar, trimestrial, anual);
- h) natura capacității (fermă, întreruptibilă).

(5) UR inițial și UR beneficiar transmit OTS solicitarea acestora privind transferul, cu 3 zile lucrătoare înainte de data efectivă a transferului.

(6) OTS comunică UR inițial și UR beneficiar, în cel mult două zile lucrătoare, decizia sa privind aprobarea/respingerea transferului.

(7) OTS refuză validarea transferului de la UR inițial la UR beneficiar în condițiile în care respectiva capacitate face obiectul returnării de capacitate solicitate de UR inițial.

(8) Prevederile alin. (1) nu se aplică punctelor virtuale de intrare în SNT din perimetrele de producție și punctelor de interconectare transfrontalieră.

(9) Transferul complet al drepturilor și obligațiilor se aplică produselor de capacitate anuală, trimestrială și lunară contractate de UR inițial.”

81. Articolul 80¹ se abrogă.

82. După articolul 80, titlul secțiunii „Transferul obligatoriu de capacitate” se modifică și se înlocuiește cu „Retragerea capacității rezervate prin mecanismul de retragere «utilizează sau pierde»”.

83. Articolul 81 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 81. — (1) În cazul înregistrării unor congestii contractuale, AC poate solicita OTS retragerea capacităților de intrare și/sau de ieșire rezervate de UR pe perioade de un an gazier sau mai mulți ani gazieri, în condițiile unei slabe utilizări a capacității respective.

(2) Capacitatea contractată este considerată a fi slab utilizată dacă:

a) UR folosește în medie mai puțin de 80% din capacitatea sa contractată, atât între 1 aprilie și 30 septembrie, cât și între 1 octombrie și 31 martie, pentru care nu s-a putut prezenta nicio justificare pertinentă; sau

b) UR nominalizează în mod sistematic aproape 100% din capacitatea sa contractată și renominalizează descendent.

(3) OTS monitorizează măsura în care sunt utilizate capacitățile contractate cu durată contractuală efectivă de peste un an sau pe trimestre recurente care acoperă cel puțin 2 ani și transmite către AC, până la data de 1 octombrie a fiecărui an gazier, raportul de monitorizare.

(4) Nivelul maxim al capacității care poate fi retrasă este egal cu diferența dintre capacitatea rezervată de UR și nivelul maxim al capacității utilizate de acesta în perioada considerată. La dimensionarea nivelului maxim al capacității care poate fi retrasă, OTS va ține cont de:

a) orice transfer, returnare sau altă reducere a capacității rezervate efectuate de UR în perioada de referință;

b) existența mai multor UR cu capacități neutilizate în același punct de intrare sau de ieșire în/din SNT unde OTS înregistrează congestie contractuală.

(5) OTS are obligația de a dezvolta capacitatea pentru punctele la care se constată existența unor congestii fizice.”

84. Articolul 82 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 82. — Echilibrarea comercială, operațională și fizică a SNT definește o serie de activități și proceduri necesare pentru alocarea cantităților de gaze naturale la nivel de UR și pentru asigurarea transportului gazelor naturale în condiții de siguranță prin SNT.”

85. După articolul 82, titlul secțiunii „Echilibrarea fizică” se modifică și se înlocuiește cu denumirea „Echilibrarea operațională și fizică”.

86. La articolul 83², alineatele (2) și (3) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„(2) Pentru echilibrarea SNT, OTS desfășoară acțiunile de echilibrare operațională prevăzute la cap. III art. 6 alin. (2) 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 echilibrare înmagazinate în depozitele subterane.”

87. La articolul 83², alineatele (8) și (9) se abrogă.

88. La articolul 83², alineatul (10) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(10) Până la sfârșitul fiecărei zile gaziere, OTS publică pe pagina proprie de internet, în secțiunea dedicată UR, precum și în platforma informațională, pentru fiecare acțiune de echilibrare operațională a SNT concretizată în vânzarea sau cumpărarea unor cantități de gaze naturale de echilibrare și pentru fiecare zi gazieră pentru care este efectuată acțiunea de echilibrare, informațiile referitoare la tipul acțiunilor de echilibrare (preventivă sau nu), tipul tranzacției (vânzare sau cumpărare), cantitatea de gaze naturale tranzacționată, prețul aferent fiecărei tranzacții, prețul mediu ponderat al tranzacțiilor de vânzare efectuate de către OTS și prețul mediu ponderat al tranzacțiilor de cumpărare efectuate de către OTS pentru ziua gazieră respectivă.”

89. La articolul 85, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(2) În vederea echilibrării comerciale, de către UR, a cantităților de gaze naturale introduse și preluate din SNT aferente portofoliilor proprii, OTS pune la dispoziția acestora, în conformitate cu prevederile art. 37, cel puțin informațiile prevăzute în Regulamentul (UE) nr. 312/2014 referitoare la «scenariul de referință», în conformitate cu reglementările aprobate de ANRE.”

90. La articolul 85, după alineatul (2) se introduce un nou alineat, alineatul (3), cu următorul cuprins:

„(3) În scopul echilibrării propriului portofoliu, UR recurge la:
a) renominalizarea cantităților de gaze care urmează să fie introduse/preluate în/din SNT până la finalul zilei gaziere D;
b) tranzacționarea produselor standardizate pe termen scurt puse la dispoziție de platformele de tranzacționare;
c) tranzacționarea bilaterală.”

91. După articolul 85, litera B „Ecuatia de echilibrare a utilizatorului de rețea” se modifică după cum urmează:

„a) termenul « $E(FTG)^{(g.primite-UR(i))}$ » se înlocuiește cu termenul « $E(g.cumpărate\ în\ PVT-UR(i))$ ».

$E(g.cumpărate\ în\ PVT-UR(i))$ — energia gazelor naturale cumpărate în PVT de UR «i».

Termenul $E(g.cumpărate\ în\ PVT-UR(i))$ se calculează ca suma algebrică a tuturor cantităților de gaze naturale cumpărate în PVT, exprimate în unități de energie.

b) termenul « $E(FTG)^{(g.cedate-UR(i))}$ » se înlocuiește cu termenul « $E(g.vândute\ în\ PVT-UR(i))$ ».

$E(g.vândute\ în\ PVT-UR(i))$ — energia gazelor naturale vândute în PVT de UR «i».

Termenul $E(g.vândute\ în\ PVT-UR(i))$ se calculează ca suma algebrică a tuturor cantităților de gaze naturale vândute în PVT, exprimate în unități de energie.”

92. Articolul 86¹ se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 86¹. — (1) Până cel târziu la ora 14,15 a fiecărei zile gaziere D, OTS calculează:

a) dezechilibrul zilnic inițial pentru ziua gazieră D-1, pentru fiecare UR, utilizând alocările inițiale pentru ziua gazieră D-1;

b) dezechilibrul total al SNT și sensul acestuia, respectiv «excedent» sau «deficit».

(2) Până cel târziu la ora 14,30 a fiecărei zile gaziere D, OTS informează UR în legătură cu dezechilibrul zilnic inițial înregistrat în ziua gazieră D-1 și puterea calorifică superioară și publică pe site-ul propriu informațiile prevăzute la alin. (1) lit. b), prețul mediu ponderat determinat în conformitate cu prevederile art. 102¹ aferent zilei D-1 și prețurile prevăzute la art. 102² alin. (1) lit. a) și b) și alin. (2) lit. a) și b).

(3) Dezechilibrul zilnic inițial reprezintă dezechilibrul zilnic înregistrat înainte de deschiderea pieței de echilibrare.”

93. După articolul 86¹ se introduce un nou articol, articolul 86², cu următorul cuprins:

„Art. 86². — (1) OTS organizează și administrează piața de echilibrare a gazelor naturale.

(2) Piața de echilibrare reprezintă cadrul organizat de tranzacționare a cantităților de dezechilibru zilnic inițial între UR, în scopul eliminării sau reducerii dezechilibrelor zilnice, intermediare de OTS pe baza Procedurii de tranzacționare pe piața de echilibrare a gazelor naturale, prevăzută în anexa nr. 14.

(3) OTS pune la dispoziția UR platforma de tranzacționare aferentă pieței de echilibrare a gazelor naturale până la data de 1 ianuarie 2019.”

94. Articolul 88 se modifică și va avea următorul cuprins:

„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 gazieră D-1.

(2) Dezechilibrul zilnic final se calculează de către OTS cu luarea în considerare a cantităților tranzacționate pe PE.”

95. La articolul 89, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

„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.”

96. Articolul 89¹ se abrogă.

97. Articolul 102 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 102. — Tariful de dezechilibru zilnic (TDZ) se calculează prin înmulțirea cantității finale de dezechilibru zilnic (Q), determinată în conformitate cu prevederile art. 88, cu prețul marginal de vânzare sau prețul marginal de cumpărare, după caz, determinate conform prevederilor art. 102².”

98. Articolul 102¹ se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 102¹. — În ordinea de prioritate prevăzută mai jos, prețul mediu ponderat este egal cu:

a) prețul 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, 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 gazieră 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:

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 gazieră 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 gazieră pentru care au fost determinate dezechilibrele zilnice finale sau, în lipsa acestui preț, 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:

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».

99. Articolul 102² se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 102². — (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 gazieră pentru care au fost determinate dezechilibrele zilnice finale, determinat în conformitate cu prevederile art. 102¹, minus componenta de ajustare, reprezentând un procent de 10%.

(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 gazieră pentru care au fost determinate dezechilibrele zilnice finale, determinat în conformitate cu prevederile art. 102¹, plus componenta de ajustare, reprezentând un procent de 10%.”

100. Articolele 102³—102⁵ se abrogă.

101. Articolul 104 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 104. — Tarifele de dezechilibru determinate în conformitate cu prevederile art. 102, 102¹ și 102², precum și contravaloarea dezechilibrelor calculate în baza acestor tarife vor fi comunicate fiecărui UR, în platforma operațională de către OTS, atât zilnic, cât și în luna următoare lunii de livrare.”

102. După anexa nr. 12 se introduc două noi anexe, anexele nr. 13 și 14, prevăzute în anexele nr. 1 și 2 care fac parte integrantă din prezentul ordin.

103. În cuprinsul anexelor nr. 3, 5, 6, 7, 7¹ și 9, toate referințele cu privire la „Partener UR” se abrogă.

104. Anexa nr. 14 se abrogă.

Art. II. — (1) În vederea creșterii lichidității pieței angro pe termen scurt, operatorul de transport și de sistem (OTS) este stimulat să întreprindă acțiuni de echilibrare în mod eficient prin tranzacționarea produselor standardizate pe termen scurt.

(2) În conformitate cu art. 11 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 se introduce mecanismul de stimulare al OTS cu scopul creșterii lichidității pieței angro pe termen scurt.

(3) În termen de 15 zile de la data publicării prezentului ordin, OTS prezintă spre aprobare Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE) mecanismul de stimulare coerent cu principiile generale stabilite prin Regulamentul (UE) nr. 312/2014 și prin Codul rețelei.

(4) Dacă OTS nu prezintă mecanismul în termenul prevăzut la alin. (3), ANRE elaborează și aprobă mecanismul de stimulare.

Art. III. — Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș și utilizatorii rețelei vor duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar direcțiile de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei vor urmări respectarea acestora.

Art. IV. — (1) Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

(2) Punctele 20 și 78 ale art. I intră în vigoare la data de 1 iulie 2019.

Art. V. — La data de 1 ianuarie 2019 se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 107/2018 privind modificarea Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 526 din 26 iunie 2018.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Dumitru Chiriță

CONTRACT
de echilibrare și acces la PVT
nr. ... din anul luna ziua

Societatea Națională de Transport Gaze Naturale TRANSGAZ — S.A. Mediaș, cu sediul în Mediaș, Piața Constantin I. Moțaș nr. 1, județul Sibiu, cod poștal 551130, telefon 0269/803333, fax 0269/839029, cod de înregistrare fiscală RO13068733, nr. de ordine la oficiul registrului comerțului J 32/301/2000, având contul nr. RO79RNCB0231019525310002, deschis la B.C.R. — Sucursala Mediaș, reprezentată legal prin director general, în calitate de operator al sistemului de transport, denumită în continuare „operatorul de transport și de sistem” sau „OTS”, pe de o parte,

și
....., în calitate de client al OTS și beneficiarul serviciilor de transfer ale dreptului de proprietate, denumită în cele ce urmează „utilizator al rețelei” sau „UR”, pe de altă parte,

denumite în cele ce urmează, în mod colectiv, „părțile” și, fiecare în parte, „partea”, au convenit încheierea prezentului contract de echilibrare și acces la PVT, denumit în continuare „contract”.

I. Terminologie și legislația aplicabilă

Art. 1. — (1) Termenii utilizați în prezentul contract sunt definiți în 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, în Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, precum și în Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013, cu modificările și completările ulterioare (*Codul rețelei*).

(2) Prevederile prezentului contract sunt completate cu prevederile din Legea nr. 287/2009 privind Codul civil, republicată, cu modificările ulterioare (*Codul civil*), Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, și reglementările Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei (*ANRE*), inclusiv prevederile Codului rețelei, precum și orice alte reglementări legale în vigoare. Pentru toate situațiile care nu sunt prevăzute în mod explicit în prezentul contract sunt aplicabile prevederile Codului rețelei.

II. Obiectul contractului

Art. 2. — Obiectul contractului îl reprezintă stabilirea drepturilor și obligațiilor părților, care decurg din echilibrarea diferențelor dintre intrările și ieșirile de gaze naturale în/din SNT, precum și cele referitoare la accesul în PVT și serviciile de transfer ale dreptului de proprietate.

III. Durata contractului

Art. 3. — Prezentul contract se încheie pentru (un an gazier, trimestru, multiplu de trimestre, luna, multiplu de luni, zilnic, multiplu de zile) în intervalul

IV. Drepturile și obligațiile părților

Drepturile și obligațiile UR

Art. 4. — (1) UR are dreptul la serviciile de transfer ale dreptului de proprietate, în scopul înregistrării tranzacțiilor care au ca obiect cantități de gaze naturale din SNT.

(2) UR are drept de acces la platforma informațională care deservește operarea PVT în condițiile prevăzute de Procedura de acces la platforma informațională care deservește PVT. Procedura de acces la platforma informațională este elaborată de OTS și se afișează pe pagina proprie de internet a acestuia.

(3) UR are dreptul să încaseze integral și la termen contravaloarea dezechilibrelor cu titlul „Excedent” înregistrate de UR, inclusiv eventualele majorări de întârziere.

(4) UR are dreptul să primească informațiile cu privire la dezechilibrul zilnic, conform procedurilor prevăzute de reglementările în vigoare.

(5) UR are dreptul, pe perioada de derulare a contractului, să mandateze, în condițiile legii, un reprezentant care să

transmită către OTS notificări comerciale în numele UR. UR va notifica OTS cu privire la decizia sa de mandatare a unui reprezentant.

(6) UR are obligația de a efectua echilibrarea zilnică a portofoliilor proprii astfel încât la finalul fiecărei zile gaziere dezechilibrul înregistrat să fie 0.

(7) UR are obligația să prezinte garanția financiară de plată conform termenilor și condițiilor prevăzute în prezentul contract.

(8) UR are obligația să plătească integral și la termen facturile emise de OTS, reprezentând contravaloarea dezechilibrelor cu titlul „Deficit” înregistrate de UR.

(9) UR are obligația să plătească OTS factura emisă în conformitate cu prevederile Metodologiei de calculare a tarifelor de neutralitate pentru echilibrare, inclusiv repartizarea lor în rândul utilizatorilor rețelei de transport al gazelor naturale, aprobată prin ordin al președintelui ANRE, în cazul în care rezultatul activității de echilibrare este negativ.

(10) UR are obligația să respecte prevederile Convenției de participare la piața de echilibrare a gazelor naturale, prevăzută în anexa la prezentul contract.

(11) UR are toate celelalte drepturi și obligații prevăzute în reglementările aplicabile.

Drepturile și obligațiile OTS

Art. 5. — (1) OTS are dreptul să încaseze integral și la termen facturile emise, reprezentând contravaloarea dezechilibrelor cu titlul „Deficit” înregistrate de UR.

(2) OTS asigură accesul UR la platforma informațională care deservește operarea PVT în condițiile prevăzute de Procedura de acces la platforma informațională care deservește PVT.

(3) OTS înregistrează notificările, validează și confirmă transferurile drepturilor de proprietate, cu respectarea regulilor prevăzute în reglementările în vigoare.

(4) OTS determină și pune la dispoziția UR dezechilibrul zilnic al acestuia, conform reglementărilor aplicabile.

(5) OTS are dreptul să factureze, cu respectarea dispozițiilor și tarifelor prevăzute în Codul rețelei, contravaloarea dezechilibrelor cu titlul „Deficit” înregistrate, inclusiv eventualele majorări de întârziere.

(6) OTS are dreptul să execute garanția financiară de plată depusă de UR în caz de neplată la scadență a facturilor emise.

(7) OTS permite UR, la cererea acestuia, accesul la datele/documentele care au stat la baza întocmirii facturilor emise în baza prezentului contract.

(8) OTS are obligația să factureze și să plătească integral și la termen contravaloarea dezechilibrelor cu titlul „Excedent” înregistrate de UR.

(9) OTS are obligația să plătească UR contravaloarea facturilor emise în conformitate cu prevederile Metodologiei de calculare a tarifelor de neutralitate pentru echilibrare, inclusiv

repartizarea lor în rândul utilizatorilor rețelei de transport al gazelor naturale, aprobată prin ordin al președintelui ANRE, în cazul în care rezultatul activității de echilibrare este pozitiv.

(10) OTS are obligația să respecte prevederile Convenției de participare la piața de echilibrare a gazelor naturale, prevăzută în anexa la prezentul contract.

(11) OTS are toate celelalte drepturi și obligații prevăzute în reglementările aplicabile.

V. Dezechilibru zilnic. Tarif de dezechilibru

Art. 6. — Determinarea dezechilibrelor zilnice ale UR, precum și a tarifelor de dezechilibru zilnic se realizează conform reglementărilor prevăzute în Codul rețelei.

VI. Facturarea și condițiile de plată

Art. 7. — OTS va transmite UR:

a) până la data de 15 a lunii o factură aferentă dezechilibrelor zilnice finale cu titlu „Deficit” sau „Excedent”, după caz, înregistrate în luna precedentă, a căror contravaloare a fost calculată în conformitate cu reglementările prevăzute în Codul rețelei;

b) până la data de 10 a lunii următoare celei în care se calculează tariful de neutralitate, o factură aferentă diferenței dintre costurile și veniturile rezultate din activitatea de echilibrare, calculată conform metodologiei de calculare a tarifelor de neutralitate, aprobată prin ordin al președintelui ANRE.

Art. 8. — (1) Plata contravalorii facturilor prevăzute la art. 7 se face în termen de 15 zile calendaristice de la data emiterii facturilor. În cazul în care data scadenței este zi nelucrătoare, termenul se socotește împlinit în următoarea zi lucrătoare.

(2) Toate plățile efectuate de către UR vor fi făcute prin transfer bancar în contul specificat de OTS.

(3) Toate plățile efectuate de către OTS vor fi făcute prin transfer bancar în contul specificat de UR.

(4) În timpul derulării contractului, fiecare dintre părți își poate alege o altă bancă, cu condiția transmiterii către cealaltă parte, cu cel puțin 30 de zile înaintea datei de scadență a plății, a unei notificări prealabile.

Art. 9. — Obligația de plată este considerată îndeplinită la data intrării sumelor respective totale în contul OTS sau în contul UR, după caz, în funcție de cine este emitentul facturii.

Art. 10. — (1) În cazul în care o sumă facturată este contestată integral sau în parte, contestatarul va înainta o notă explicativă, cuprinzând obiecțiile sale, în termen de 3 (trei) zile lucrătoare de la data comunicării facturii, prin fax sau poștă electronică, cu semnătură electronică extinsă, și va plăti suma rămasă necontestată până la termenul-limită de plată, conform art. 8.

(2) Obiecțiile privind valorile facturate prezentate în nota explicativă se vor concilia între părți în termen de 3 (trei) zile lucrătoare de la data primirii pretențiilor formulate.

(3) Pentru sumele contestate, dar stabilite ulterior pe cale amiabilă sau prin hotărâre judecătorească definitivă, debitorul va plăti, pe lângă suma datorată, o dobândă penalizatoare calculată conform prevederilor art. 11.

(4) În cazul în care în urma contestației s-a stabilit reducerea valorilor facturate, debitorului i se vor restitui eventualele sume și dobânzi penalizatoare aferente calculate potrivit alin. (3), deja plătite, corespunzătoare reducerii respective, în termen de 3 zile lucrătoare.

Art. 11. — (1) Neîndeplinirea obligației de plată a facturilor, în termenul prevăzut la art. 8 alin. (1), atrage după sine următoarele:

a) perceperea unei cote a majorărilor de întârziere, calculată asupra valorii neachitate, egală cu nivelul dobânzii de întârziere datorate pentru neplata la termen a obligațiilor bugetare, pentru fiecare zi de întârziere, începând cu a 16-a zi calendaristică de la data emiterii facturii până la achitarea integrală a acesteia,

inclusiv ziua plății, sau până la executarea garanției prevăzute în contract, în cazul neîndeplinirii obligației de plată în termen de 15 zile calendaristice de la data scadenței;

b) executarea garanțiilor prezentate de către UR în conformitate cu prevederile art. 12, numai pentru sumele datorate și neplătite și a dobânzilor penalizatoare aferente.

(2) În cazul în care data scadenței sau ziua imediat următoare expirării termenului de grație este zi nelucrătoare, termenele prevăzute la alin. (1) se decalează în mod corespunzător.

VII. Garanții

Art. 12. — (1) UR are obligația de a constitui în favoarea OTS o garanție financiară de plată care are ca obiect acoperirea riscului de neachitare a facturilor emise de OTS, reprezentând contravaloarea dezechilibrelor cu titlu „Deficit”.

(2) Garanția prevăzută la alin. (1) nu se constituie în cazul operatorilor platformelor de tranzacționare și a contrapărții centrale.

(3) UR poate fi exceptat de la obligația de a constitui garanția financiară de plată prevăzută la alin. (1) dacă face dovada că are un rating de creditare, emis de una dintre agențiile de rating aprobate de OTS, cel puțin la același nivel cu cel acordat OTS, valabil pe perioada derulării prezentului contract.

(4) În situația în care, pe durata prezentului contract, nivelul de rating acordat UR se modifică în sensul scăderii sub nivelul de rating al OTS, precum și în situația în care se schimbă agenția emitentă a ratingului în raport cu prevederile alin. (3), UR este obligat să notifice acest lucru OTS, în termen de 3 zile calendaristice de la producerea modificării/schimbării.

(5) Garanția financiară este prezentată de către UR sub formă de:

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.

(6) OTS acceptă scrisoarea de garanție bancară eliberată de către o bancă care are rating emis de una dintre agențiile de rating aprobate de OTS, cel puțin la nivel de „investment grade”. Echivalența dintre nivelurile de rating acordate de agenții este publicată pe pagina de internet a OTS.

(7) Nivelul garanției financiare (NG) prevăzute la alin. (1) va fi determinat după cum urmează:

a) pentru UR care au avut o relație contractuală cu OTS în anul gazier precedent:

NG = contravaloarea maximă a dezechilibrelor cu titlu de deficit înregistrate de către UR în două luni consecutive din anul gazier precedent;

b) pentru UR care nu au avut o relație contractuală cu OTS în anul gazier precedent:

NG = 1000 RON, pentru prima lună de derulare a contractului, respectiv 2 x valoarea dezechilibrelor cu titlu „Deficit” înregistrate de respectivul UR în luna anterioară, aplicabilă începând cu a doua lună de derulare a contractului și actualizată lunar pe toată durata contractului.

(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.

(9) În cazul în care UR nu suplimentează nivelul garanției conform alin. (8), OTS întrerupe accesul la PVT cu preaviz de 3 zile calendaristice.

(10) a) Nivelul garanției financiare al fiecărui UR stabilit la alin. (7) este comparat la sfârșitul fiecărei luni calendaristice cu

contravaloarea dezechilibrului de tip „Deficit” cumulat pentru ultimele 2 luni, anterioare celei în care se realizează comparația.

b) Dacă valoarea determinată conform lit. a) este mai mare decât nivelul garanției financiare constituite de UR, acesta este obligat să majoreze corespunzător nivelul garanției în 5 zile lucrătoare de la data primirii solicitării în acest sens de la OTS.

c) Dacă valoarea determinată conform lit. a) este mai mică decât nivelul garanției financiare constituite de UR, acesta poate solicita reducerea nivelului garanției financiare.

d) Nivelul garanției financiare nu poate fi în nicio situație mai mic decât cel stabilit conform alin. (7).

(11) Garanția financiară constituită conform alin. (7) este valabilă începând cu ziua bancară precedentă datei de început a perioadei pentru care se încheie contractul de echilibrare și acces la PVT și își încetează valabilitatea în a 60-a zi calendaristică de la încetarea contractului.

(12) În situația în care UR face dovada bonității conform alin. (3), OTS poate cere, în cazurile justificate prevăzute la alin. (13), constituirea unei garanții financiare în conformitate cu prevederile alin. (7) și (10).

(13) Este considerat caz justificat situația în care UR este în întârziere la plată pentru o sumă de cel puțin 10% din valoarea ultimei facturi de „Deficit” sau din valoarea obligațiilor de plată parțiale, după ce a fost primită de la OTS o notificare în acest sens.

(14) OTS poate executa garanția prevăzută în prezentul capitol dacă UR nu își îndeplinește integral sau parțial obligațiile contractuale sau le îndeplinește cu întârziere.

(15) Cu cel puțin 5 zile calendaristice anterior executării garanției, OTS are obligația de a notifica în scris UR, precizând obligațiile care nu au fost respectate.

(16) În situația executării parțiale sau totale a garanției financiare UR are obligația de a reconstitui această garanție în conformitate cu prevederile alin. (9) și (10).

VIII. Forța majoră/Caz fortuit

Art. 13. — (1) Forța majoră este acel eveniment extern, imprevizibil, absolut invincibil și inevitabil, care exonerează părțile de răspundere, în condițiile art. 1.351 din Codul civil.

(2) În cazul în care forța majoră nu încetează în termen de 30 de zile calendaristice, părțile au dreptul să solicite încetarea deplin drept a contractului, fără ca vreuna din ele să aibă dreptul de a pretinde dezdăunări.

(3) Partea care invocă forța majoră are obligația să o aducă la cunoștința celeilalte părți, în scris, prin notificare în maximum 5 zile de la apariție, iar dovada forței majore se va comunica în maximum 30 de zile de la apariție.

Art. 14. — (1) Cazul fortuit este un eveniment care nu poate fi prevăzut și nici împiedicat de către partea care ar fi fost chemată să răspundă dacă evenimentul nu s-ar fi produs.

(2) Părțile sunt exonerate de răspundere atunci când executarea unei obligații a devenit imposibilă datorită unor circumstanțe care nu îi sunt imputabile părții care trebuia să o îndeplinească.

IX. Clauza de confidențialitate

Art. 15. — (1) Părțile sunt obligate să păstreze confidențialitatea datelor, documentelor și a informațiilor obținute din derularea contractului.

(2) Sunt exceptate de la prevederile alin. (1) următoarele date, documente și informații:

- (i) cele care pot fi dezvăluite, în conformitate cu prevederile Codului rețelei;
- (ii) cele pentru a căror dezvăluire s-a primit acordul scris al celeilalte părți contractante;
- (iii) cele solicitate de organele abilitate ale statului, în baza unei obligații legale de informare.

(3) Prevederile prezentului articol vor rămâne în vigoare o perioadă de 5 ani de la încetarea raporturilor contractuale.

X. Cesiunea contractului

Art. 16. — Prezentul contract nu se cesionează.

XI. Legislație aplicabilă și soluționarea litigiilor

Art. 17. — (1) Prevederile prezentului contract se supun legislației române în vigoare și se interpretează în conformitate cu aceasta.

(2) Părțile convin ca toate neînțelegerile privind valabilitatea, interpretarea, executarea și încetarea contractului să fie soluționate pe cale amiabilă. În cazul în care nu se reușește soluționarea pe cale amiabilă, litigiile vor fi soluționate de instanțele judecătorești competente din România.

XII. Notificări

Art. 18. — (1) Părțile sunt obligate ca pe parcursul derulării prezentului contract să își notifice reciproc, la sediul prevăzut în partea introductivă a prezentului contract, orice modificare a circumstanțelor avute în vedere la data semnării acestuia.

(2) Termenul de notificare este de maxim 5 zile calendaristice de la data producerii modificării de circumstanțe, dacă prin prezentul contract nu se prevede alt termen.

(3) Modalitățile de notificare sunt stabilite de către părți de comun acord, cu respectarea prevederilor Codului rețelei.

XIII. Răspunderea contractuală

Art. 19. — Pentru încălcarea obligațiilor contractuale partea în culpă va plăti celeilalte părți daune-interese, în conformitate cu prevederile art. 1.531 și următoarele din Codul civil.

XIV. Rezilierea contractului

Art. 20. — Oricare dintre părți este îndreptățită să procedeze la rezilierea contractului în situația neexecutării culpabile, în totalitate sau în parte, de către cealaltă parte a obligațiilor contractuale asumate.

Art. 21. — (1) Intenția de reziliere a contractului trebuie notificată celeilalte părți în termen de 10 (zece) zile calendaristice de la data exigibilității obligației neîndeplinite.

(2) Rezilierea de către oricare parte, ca urmare a simplei neexecutări de către cealaltă parte a obligațiilor contractuale privind plata tarifelor de dezechilibru sau a garanțiilor pentru echilibrare prevăzute la art. 7, respectiv art. 13, se face fără intervenția instanței, fără punere în întârziere și fără altă formalitate prealabilă, cu excepția transmiterii unei notificări scrise de reziliere celeilalte părți aflate în culpă, cu cel puțin 3 (trei) zile calendaristice înainte de data menționată în notificare pentru încetarea prin reziliere a contractului.

XV. Suspendarea executării contractului

Art. 22. — (1) În situația în care, pe perioada derulării contractului, condițiile care au stat la baza încheierii lui nu mai sunt îndeplinite, UR are obligația să notifice OTS în termen de 24 de ore de la apariția modificării.

(2) În cazul în care UR nu respectă obligația de la alin. (1), OTS are dreptul de a suspenda parțial sau total prezentul contract, cu transmiterea în prealabil a unei notificări.

(3) UR nu are dreptul de a cere daune-interese pentru suspendarea contractului sau a unei părți din acesta ca urmare a neîndeplinirii de către UR a condițiilor de acces la PVT.

XVI. Încetarea contractului

Art. 23. — (1) Prezentul contract încetează să își producă efectele în următoarele cazuri:

- a) expirarea perioadei de valabilitate stabilită conform prevederilor art. 3;
- b) prin acordul comun al părților, pe bază de act adițional;
- c) prin reziliere, în condițiile pct. XIV;
- d) în urma unui caz de forță majoră/caz fortuit, conform contractului.

(2) Încetarea prezentului contract nu aduce atingere asupra executării obligațiilor contractuale născute valabil în interiorul duratei de valabilitate a prezentului contract, indiferent de momentul exigibilității acestora.

XVII. Modificarea circumstanțelor legale

Art. 24. — În sensul prezentului contract, „modificare de circumstanțe legale” reprezintă cazul în care, pe parcursul derulării prezentului contract, intră în vigoare unul sau mai multe acte normative care, în raport cu obiectul de reglementare, justifică modificarea și/sau completarea de drept a contractului, în vederea asigurării conformării acestuia la dispozițiile normative intervenite.

XVIII. Alte clauze

Art. 25. — (1) Prezentul contract poate fi modificat sau completat prin act adițional în formă scrisă.

Prezentul contract a fost încheiat astăzi,, în două exemplare originale, și fiecare parte declară că a primit un astfel de exemplar original.

Operator de transport și de sistem
Societatea Națională de Transport Gaze Naturale
TRANSGAZ — S.A.

Utilizator al rețelei
.....

ANEXĂ

la Contractul de echilibrare și acces la PVT

CONVENȚIE DE PARTICIPARE la piața de echilibrare a gazelor naturale

I. Terminologie și legislație aplicabilă

Art. 1. — (1) Termenii utilizați în prezenta convenție sunt definiți în Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, precum și în Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013, cu modificările și completările ulterioare (*Codul rețelei*).

(2) În înțelesul prezentei convenții, termenii, expresiile și abrevierile folosite au următoarea semnificație:

anularea unei oferte — ștergerea ofertei din registrul ofertelor active ale unui participant la PE luate în considerare în vederea încheierii tranzacțiilor, oferta rămânând înregistrată în baza de date a platformei pentru prelucrări statistice;

Convenția — Convenția de participare la piața de echilibrare a gazelor naturale;

suspendarea unei oferte — ștergerea unei oferte de către participant din lista ofertelor sale active în piață. O ofertă suspendată poate fi reactivată de participantul la PE oricând în timpul sesiunii de tranzacționare pentru instrumentul pentru care a fost introdusă;

nota de decontare zilnică — raport emis în cadrul platformei de decontare pentru fiecare participant la PE, în care sunt specificate, cumulativ la nivel de zi gazieră de livrare, cantitățile de gaze naturale tranzacționate la vânzare sau cumpărare, prețul de închidere a pieței și valorile aferente drepturilor de încasare/obligațiilor de plată, inclusiv contravaloarea TVA;

ANRE — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;

PE — Piața de echilibrare a gazelor naturale;

Procedură PE — Procedura de tranzacționare pe piața de echilibrare a gazelor naturale, prevăzută în anexa nr. 14 la Codul rețelei.

II. Obiectul Convenției

Art. 2. — (1) Obiectul Convenției îl reprezintă prestarea de către OTS a serviciilor de organizare și administrare a pieței de echilibrare a gazelor naturale și acordarea participantului la PE

(2) Prin excepție de la prevederile alin. (1), prezentul contract se modifică sau se completează automat cu orice modificare sau completare aplicabilă contractului de echilibrare și acces la PVT sau relației contractuale OTS-UR, dispusă printr-un act normativ național sau european, fiecare parte având obligația preluării modificărilor/completărilor respective.

Art. 26. — Anexa „Convenție de participare la piața de echilibrare a gazelor naturale” face parte integrantă din prezentul contract.

a dreptului de a efectua tranzacții de vânzare-cumpărare de gaze naturale pe această piață cu OTS în calitate de contraparte, în conformitate cu legislația primară și secundară aplicabilă acestei piețe.

(2) Prin încheierea prezentei Convenții, părțile iau cunoștință de drepturile și obligațiile reciproce privind cadrul organizat de desfășurare a tranzacțiilor pe PE, respectiv încasările și plățile aferente acestor tranzacții, pe baza unor reguli specifice.

(3) Convenția este aplicabilă PE, iar procedura de tranzacționare aferentă acesteia este Procedura PE. Tranzacționarea are ca scop vânzarea/cumpărarea gazelor naturale în limita cantităților înregistrate ca dezechilibru zilnic inițial, la un preț stabilit în mod transparent și nediscriminatoriu, în urma sesiunii de tranzacționare.

(4) Tranzacțiile sunt încheiate pe baza ordinelor introduse în platforma de tranzacționare, care conțin angajamentele ferme de contractare ale participantului la piață. Pentru fiecare ordin tranzacționat, OTS notifică prin platforma de tranzacționare cantitatea tranzacționată și prețul de închidere al pieței de echilibrare pentru ziua de livrare pentru care ordinul a fost introdus.

(5) Condițiile de participare la sesiunile de tranzacționare, ofertarea, tranzacționarea, publicarea și punerea la dispoziție a rezultatelor sesiunilor de tranzacționare, încasările și plățile aferente tranzacțiilor pe PE se realizează în conformitate cu prevederile procedurilor specifice elaborate de către OTS și publicate pe pagina de internet a acestuia, precum și ale Procedurii PE.

(6) În cazul în care datele de identificare ale participantului cuprinse în Convenție se modifică, părțile vor semna un act adițional la aceasta care va consemna modificările survenite.

III. Drepturi și obligații ale părților

Art. 3. — Drepturile participantului la PE sunt următoarele:

a) să primească din partea OTS, la solicitarea sa, asistență și sesiuni de instruire practică cu privire la utilizarea platformei de tranzacționare a PE;

b) să introducă oferte de vânzare și/sau oferte de cumpărare de gaze naturale pentru PE conform programului de tranzacționare zilnic;

c) să utilizeze un instrument de garantare financiară, care va avea specificat că se utilizează pentru piața de echilibrare a gazelor naturale;

d) să verifice înregistrările propriilor tranzacții și să vizualizeze ofertele introduse de ceilalți participanți la piață în platforma de tranzacționare a PE;

e) să își modifice, suspende sau anuleze oferta/ofertele pentru gaze naturale în timpul sesiunii de tranzacționare pe platforma de tranzacționare a PE;

f) să primească de la OTS, prin intermediul platformei de tranzacționare a PE, confirmarea validării ofertelor/informații privind invalidarea ofertelor;

g) să acceseze confirmările de tranzacții, notele de decontare zilnice și notificările sau să solicite OTS transmiterea acestora în situația în care nu poate accesa platforma de tranzacționare a PE;

h) să încaseze integral contravaloarea drepturilor de încasare aferente vânzărilor de gaze naturale pe PE prin încasări zilnice ale contravalorii poziției de vânzător și să documenteze plata obligațiilor de plată, să emită și să transmită către OTS factura zilnică aferentă cantităților de gaze naturale vândute pe PE;

i) să fie anunțat prin canale de comunicație alternative (telefon, fax, e-mail, website) în cazul întreruperii și al reluării funcționării platformei de tranzacționare a PE;

j) să decidă retragerea din proprie inițiativă de la PE în baza unei înștiințări transmise în scris la OTS.

Art. 4. — Obligațiile participantului la PE sunt următoarele:

a) să respecte prevederile procedurii prevăzute în anexa nr. 14 la Codul rețelei, precum și ale celorlalte proceduri aferente funcționării PE;

b) să depună la OTS contractul de mandat privind plata prin debitare directă — direct debit, nu mai târziu de ora 12,00, cu o (1) zi bancară lucrătoare înainte de ziua de tranzacționare în care dorește să introducă oferte de cumpărare;

c) să realizeze toate demersurile necesare la Banca de garantare proprie pentru primirea de către OTS, de la Banca cont central, nu mai târziu de ora 12,00, cu o (1) zi bancară lucrătoare înainte de prima zi în care participantul la PE dorește să introducă oferte de cumpărare, a instrumentului de garantare financiară emis în favoarea OTS, la termenele și în condițiile specificate în procedurile specifice elaborate de către OTS și publicate pe pagina de internet a acestuia;

d) să solicite OTS acordul pentru diminuarea valorii instrumentului de garantare financiară utilizat, precum și pentru scoaterea de sub obligații a Băncii garante înainte de expirarea termenului de valabilitate a instrumentului de garantare financiară utilizat;

e) să asigure disponibilitățile financiare necesare debitării contului său deschis la Banca de decontare, la valoarea solicitată prin instrucțiunile de debitare directă, la termenele prevăzute în contractul de mandat privind plata prin debitare directă, și să comunice OTS contul bancar în care dorește să încaseze contravaloarea tranzacțiilor de vânzare pe PE;

f) să se asigure că dispune de garanții disponibile suficiente pentru acoperirea intențiilor de cumpărare/a obligațiilor de plată deja asumate;

g) să se asigure că valorile din ofertă reflectă interesul propriu anterior introducerii ofertei în sistemul de tranzacționare;

h) să se asigure că ofertele introduse pentru PE au fost încărcate în sistemul de tranzacționare;

i) să accepte ca angajamente ferme confirmările de tranzacție și notificările aferente tranzacțiilor pe piața de echilibrare a gazelor naturale;

j) să achite integral contravaloarea obligațiilor de plată aferente cumpărărilor de gaze naturale zilnice din PE (inclusiv contravaloarea aferentă TVA), prin plăți zilnice ale contravalorii poziției de cumpărător, și să documenteze încasarea drepturilor de încasare;

k) participantul la PE este direct responsabil pentru confidențialitatea datelor de identificare primite de la OTS pentru accesarea platformei de tranzacționare;

l) în cazul în care datele de identificare proprii cuprinse în Convenție se modifică, să încheie cu OTS un act adițional la prezenta Convenție care va consemna modificările survenite.

Art. 5. — Drepturile OTS sunt următoarele:

a) să primească contractul de mandat privind plata prin debitare directă nu mai târziu de ora 12,00, cu o (1) zi bancară lucrătoare înainte de ziua de tranzacționare în care participantul dorește să introducă oferte de cumpărare;

b) să primească de la Banca cont central instrumentul de garantare financiară, în original, dacă este emis de Banca cont central, sau mesajul swift al Băncii garante însoțit de avizul Băncii cont central, dacă instrumentul de garantare financiară este emis de altă bancă de garantare decât Banca cont central, nu mai târziu de ora 12,00, cu o (1) zi bancară lucrătoare înainte de ziua de tranzacționare în care participantul la PE dorește să introducă oferte de cumpărare;

c) să monitorizeze valoarea și perioada de valabilitate a instrumentului de garantare financiară depus de participantul la PE și să scoată instrumentul de garantare financiară din sistemul de tranzacționare înainte de expirarea acestuia, cu perioadele de timp stabilite în procedurile specifice elaborate de către OTS și publicate pe pagina de internet a acestuia;

d) să calculeze nivelul valorii garanției de validare și a celei disponibile, să valideze oferta/ofertele de cumpărare introdusă/introduse de participantul la PE și să invalideze oferta/ofertele de cumpărare a cărei/căror valoare depășește valoarea garanției disponibile conform procedurilor specifice elaborate de către OTS și publicate pe pagina de internet a acestuia;

e) să transmită în fiecare zi bancară lucrătoare la Banca cont central instrucțiunea de debitare directă, corespunzătoare valorii obligațiilor de plată zilnice (inclusiv contravaloarea aferentă TVA) ale participantului la PE, înscrisă în nota de decontare zilnică;

f) să transmită cererea de executare a instrumentului de garantare financiară la Banca cont central, în situația în care primește de la Banca cont central rapoarte de refuzuri datorate lipsei de disponibilități din contul participantului la PE, și să refuze diminuarea valorii acesteia, solicitată de participantul la PE, dacă valoarea rezultată după reducerea nu acoperă obligațiile de plată ale acestuia;

g) să emită și să transmită factura zilnică participantului la PE care a efectuat tranzacții de cumpărare de gaze naturale (inclusiv contravaloarea aferentă TVA);

h) să încaseze contravaloarea cantităților de gaze naturale vândute pe PE;

i) să decidă, după caz, în conformitate cu reglementările în vigoare, suspendarea de la tranzacționare sau revocarea înregistrării participantului la PE;

j) să primească informații de la participantul la PE cu privire la orice schimbare a datelor sale de identificare din Registrul de tranzacționare, susținute de documente justificatoare în acest sens, și să semneze cu participantul respectiv un act adițional la prezenta Convenție care va consemna modificările survenite;

k) să transmită informațiile solicitate de autoritățile publice autorizate sau instanțele de judecată cu privire la participantul la PE, fără a fi necesar acordul celui din urmă, dacă acest lucru este prevăzut în Convenție, în legi și/sau reglementări aplicabile.

Art. 6. — Obligațiile OTS sunt următoarele:

a) să asigure un mediu de tranzacționare în condiții de corectitudine, obiectivitate, independență, echidistanță, transparență și nediscriminare, în conformitate cu prevederile legislației primare și secundare aplicabile;

b) să asigure pentru participantul la PE asistență și sesiuni de instruire practică cu privire la utilizarea platformei de tranzacționare a PE;

c) să pună la dispoziția participantului la PE „Ghidul participantului la PE” și să îl informeze în timp util asupra modificării acestuia prin mesaje de informare publicate pe pagina principală a website-ului OTS;

d) să transmită la Banca centrală contractul de mandat privind plata prin debitare directă, în vederea setării datelor necesare în sistemul informatic al băncii;

e) să valideze ofertele de vânzare/cumpărare introduse de către participantul la PE în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare;

f) să notifice automat, prin intermediul platformei de tranzacționare a PE, participantul la PE despre invalidarea unei oferte pentru gaze naturale;

g) să pună la dispoziția participantului la PE care a introdus oferte pentru gaze naturale pe PE confirmările de tranzacții și notele de decontare zilnice pentru tranzacțiile cu gaze naturale realizate, inclusiv prin canale alternative de comunicație (e-mail) în situația notificării de către participantul la PE a imposibilității acestuia de a accesa platforma de tranzacționare;

h) să pună la dispoziția participantului la PE notificările fizice corespunzătoare tranzacțiilor încheiate pe PE;

i) să anunțe participantul la PE prin canale de comunicație alternative cu privire la imposibilitatea utilizării căilor de comunicație uzuale sau la nefuncționarea sistemului de tranzacționare, precum și privind reluarea tranzacționării și să publice motivele întreruperii accidentale a sesiunii de tranzacționare;

j) să achite integral contravaloarea obligațiilor de plată aferente vânzărilor de gaze naturale zilnice realizate de participantul la PE și să documenteze încasarea drepturilor de încasare/plată;

k) să emită ordinele de plată în favoarea participantului la PE pentru sumele de bani corespunzătoare valorii drepturilor de încasare zilnice, înscrise în nota de decontare zilnică;

l) să actualizeze registrul de tranzacționare al PE cu datele aferente participantului înregistrat la PE;

m) să publice pe website-ul propriu legislația secundară privind organizarea și funcționarea PE, precum și procedurile specifice, în vigoare.

IV. Suspendarea de la piața de echilibrare a gazelor naturale

Art. 7. — (1) Constituie situații de neîndeplinire a obligațiilor și conduc la suspendarea de la piața de echilibrare a gazelor

naturale, pentru o perioadă de 30 de zile, inclusiv, dar fără a se limita la următoarele situații:

a) dacă, într-un interval de timp de 1 (o) lună, activitatea desfășurată de participantul la PE pe această piață determină de mai mult de 3 (trei) ori refuzuri la plată (datorate lipsei de disponibilitate în cont) pentru instrucțiunile de debitare directă transmise și executarea instrumentului de garantare financiară constituit pentru participarea la sesiunile de tranzacționare organizate pe această piață;

b) nerespectarea termenelor de transmitere a facturilor pentru gazele naturale vândute;

c) dacă participantul la PE încalcă prevederile prezentei Convenții la această piață și/sau prevederile procedurilor specifice privind funcționarea PE, incluzând, dar fără a se limita la cele referitoare la obligația participantului de a-și asuma obligațiile aferente rezultatului sesiunii de tranzacționare în ceea ce privește cantitatea și prețul de închidere a pieței.

(2) În cazul în care participantul la PE nu poate dovedi că a corectat cauzele care au condus la suspendarea sa de la tranzacționare pe piața de echilibrare a gazelor naturale administrată de OTS, acesta este suspendat de la piața de echilibrare a gazelor naturale până la încetarea situației care a cauzat suspendarea.

V. Forța majoră

Art. 8. — (1) Forța majoră reprezintă orice eveniment extern, imprevizibil, absolut invincibil și inevitabil.

(2) Răspunderea părților este înlăturată atunci când prejudiciul este cauzat de forța majoră, în condițiile art. 1.351 din Codul civil.

(3) Partea care invocă un caz de forță majoră are obligația notificării celeilalte părți, în termen de maximum 48 de ore de la data apariției acestuia, notificare urmată de remiterea înscrisului justificativ, emis în conformitate cu legislația în vigoare, în termen de 20 de zile calendaristice de la aceeași dată.

(4) În cazul în care forța majoră nu încetează în termen de 30 de zile calendaristice, părțile au dreptul să solicite încetarea deplină a contractului, fără ca vreuna din ele să aibă dreptul de a pretinde dezdăunări.

VI. Confidențialitatea

Art. 9. — (1) Fiecare parte se obligă să păstreze confidențialitatea tuturor datelor, documentelor și informațiilor obținute din derularea prezentei Convenții și să nu le dezvăluie unei terțe părți, în totalitate sau parțial, fără consimțământul scris al celeilalte părți.

(2) Fac excepție de la prevederile alin. (1) următoarele date, documente și informații:

a) cele care pot fi dezvăluite, în conformitate cu prevederile legislației în vigoare;

b) cele solicitate de organele abilitate ale statului, în baza unei obligații legale de informare;

c) cele considerate a nu avea caracter confidențial, conform legislației în vigoare.

(3) Prevederile prezentului articol rămân în vigoare o perioadă de 5 (cinci) ani de la încetarea valabilității prezentei Convenții.

VII. Dispoziții finale

Art. 10. — În situația în care ulterior încheierii prezentei Convenții conținutul Convenției este modificat/completat cu aprobarea ANRE, părțile se obligă să respecte Convenția, așa cum a fost modificată/completată cu aprobarea ANRE.

Procedura de tranzacționare pe piața de echilibrare a gazelor naturale

ARTICOLUL 1

Principiile pieței de echilibrare a gazelor naturale

(1) Înscrierea la piața de echilibrare se face prin semnarea Contractului de echilibrare și acces la PVT.

(2) Pe piața de echilibrare, OTS este contraparte în cadrul tuturor tranzacțiilor încheiate. Participarea efectivă la tranzacționare este anonimă și este permisă în limita garanțiilor existente/constituite la începutul sesiunii de tranzacționare în favoarea OTS, în calitatea sa de contraparte.

(3) UR pot introduce ordine de vânzare și cumpărare doar în sensul și în limita dezechilibrului zilnic comunicat de OTS pentru ziua gazieră D-1, denumite *oferte*.

(4) Oferta constă într-o pereche preț—cantitate ofertată pentru cumpărare sau pentru vânzare care reprezintă angajament ferm al participantului la piața de echilibrare.

(5) Pentru ofertele de vânzare, cantitatea din ofertă reprezintă cea mai mare cantitate oferită spre vânzare, iar prețul din ofertă reprezintă cel mai mic preț cu care se poate vinde cantitatea respectivă.

(6) Pentru ofertele de cumpărare, cantitatea din ofertă reprezintă cea mai mare cantitate solicitată spre cumpărare, iar prețul din ofertă reprezintă cel mai mare preț cu care se poate cumpăra cantitatea respectivă.

(7) În procesul automat de corelare a ofertelor și stabilire a tranzacțiilor realizat de sistemul de tranzacționare al pieței de echilibrare, oferta poate fi corelată total sau parțial.

(8) Participanții pot introduce mai multe oferte distincte, dar suma totală a cantităților oferite nu poate să depășească dezechilibrul zilnic comunicat de OTS și ofertele pot fi doar pe sensul acestuia, respectiv vânzare în caz de "excedent" și cumpărare în caz de „deficit”.

ARTICOLUL 2

Organizarea sesiunilor de tranzacționare

(1) OTS organizează o sesiune de tranzacționare pentru fiecare zi gazieră de livrare.

(2) Instrumentul aferent zilei gaziere de livrare D-1 este disponibil în sistemul de tranzacționare al pieței de echilibrare, pentru introducerea ofertelor, în ziua D.

(3) Sesiunile de tranzacționare organizate de OTS se desfășoară după cum urmează:

I. Etapa de deschidere a pieței de echilibrare și de transmitere a ofertelor, între orele 14,30—17,00;

II. Etapa de încheiere a tranzacțiilor, între orele 17,00—17,15.

ARTICOLUL 3

Etapa de deschidere a pieței de echilibrare și transmitere a ofertelor

(1) Începând cu ora 14,30, participanții interesați de participarea la sesiunea de tranzacționare introduc în sistemul de tranzacționare al PE ofertele proprii, precizând cantitatea de gaze naturale și prețul ofertat.

(2) Ofertele introduse de participantul la PE reprezintă angajamente ferme ale respectivului participant la PE, care este direct răspunzător pentru corectitudinea datelor introduse.

(3) Pentru a i se permite introducerea de oferte de cumpărare, participantul la PE trebuie să depună la OTS un

contract de mandat privind plata prin debit direct și instrumentul de garantare în favoarea OTS la termenele și în condițiile prevăzute în procedurile specifice elaborate de OTS și publicate pe site-ul propriu.

(4) Sistemul de tranzacționare compară în mod automat cantitatea fiecărei oferte de cumpărare/vânzare cu cantitatea și sensul dezechilibrului zilnic inițial al UR și invalidează automat oferta în cazul în care cantitatea sau suma cantităților din ofertele introduse până la acel moment, în cazul în care UR a introdus mai multe oferte, depășește cantitatea aferentă dezechilibrului zilnic inițial al UR sau nu este introdusă pe sensul dezechilibrului, respectiv ofertă de cumpărare în caz de „deficit” sau ofertă de vânzare în caz de „excedent”.

(5) Sistemul de tranzacționare compară în mod automat valoarea fiecărei oferte de cumpărare introduse cu garanția de validare disponibilă, calculată ca produs între prețul oferit și cantitatea ofertată, aferentă participantului la PE, și invalidează automat oferta în cazul în care valoarea acesteia depășește valoarea garanției de validare disponibilă.

(6) Participanții la PE ale căror oferte au fost invalidate sunt notificați prin mesaje automate ale sistemului de tranzacționare, aceștia putând lua oricare dintre următoarele măsuri:

a) să introducă o ofertă modificată, astfel încât cantitatea totală ofertată să nu depășească cantitatea aferentă dezechilibrului zilnic și/sau valoarea ofertei să nu depășească garanția de validare disponibilă, după caz;

b) să suplimenteze garanțiile constituite în favoarea OTS, astfel încât valoarea ofertei/ofertelor să fie acoperită de garanția de validare disponibilă;

c) să modifice și/sau să anuleze ofertele introduse anterior, utilizând funcționalitățile disponibile prin interfața proprie pusă la dispoziție prin sistemul de tranzacționare al PE, astfel încât să își creeze posibilitatea introducerii în piață a unei noi oferte care să îndeplinească condițiile de acceptare.

(7) Pe tot parcursul acestei etape, participanții la PE pot introduce, respectiv modifica, suspenda, în vederea reactivării ulterioare, sau anula ofertele proprii existente în sistemul de tranzacționare.

(8) Sistemul de tranzacționare al PE alocă automat fiecărei oferte introduse un număr unic de identificare și o marcă de timp de forma „hh:mm:ss” prin care sunt precizate ora (h), minutul (m) și secunda (s) introducerii ofertei, vizibile în secțiunea de Rapoarte/Istoric ordine din interfața participantului la PE.

(9) În cazul modificării unei oferte, sistemul de tranzacționare actualizează automat datele aferente noii intenții de ofertare cu marca de timp corespunzătoare momentului modificării ofertei inițiale. Această modificare poate avea consecințe asupra plasării ofertei în ansamblul pieței deoarece, în cazul ofertelor de același sens care propun același preț, ordonarea se realizează în funcție de marca de timp.

(10) Ofertele introduse și validate sunt actualizate și ordonate automat de sistemul de tranzacționare, în timp real, în funcție de cel mai bun preț, crescător pentru ofertele de vânzare și descrescător pentru ofertele de cumpărare și în funcție de marca de timp în cadrul ofertelor de același tip care au același preț.

(11) Toți participanții la PE pot vizualiza în sistemul de tranzacționare, în orice moment al sesiunii de tranzacționare, ofertele de cumpărare și ofertele de vânzare ordonate după preț,

cu păstrarea anonimatului participanților care au introdus aceste oferte. Ofertele proprii sunt marcate distinct în ecranul participantului.

(12) Sistemul de tranzacționare al PE înregistrează și păstrează evidența tuturor ofertelor introduse și a acțiunilor asupra acestora (introducere, modificare, suspendare, anulare, corelare). Sunt păstrate în format electronic datele și rapoartele aferente ultimului an de tranzacționare, acestea fiind accesibile participantului la PE.

(13) În această etapă de transmitere a ofertelor nu se încheie tranzacții. Sistemul de tranzacționare calculează și afișează automat, pe baza ofertelor active, prețul de echilibru și surplusul de ofertă. Aceste informații sunt actualizate în mod automat de fiecare dată când un ordin este introdus/modificat/retras/anulat.

(14) La sfârșitul acestei etape, respectiv la ora 17,00, participanții la PE sunt restricționați, astfel nu mai pot fi introduse ordine noi, respectiv nu mai pot fi modificate, suspendate și/sau anulate ordinele active din sistemul de tranzacționare.

ARTICOLUL 4

Etapa de închidere a tranzacțiilor

(1) După încheierea etapei de transmitere a ofertelor, sistemul de tranzacționare al PE stabilește prin algoritm de corelare aplicat în mod automat prețul de echilibru, denumit *prețul de închidere al pieței*;

(2) Toate ofertele active pentru ziua gazieră de livrare D-1 sunt comparate pentru stabilirea ofertelor compatibile și încheierea tranzacțiilor pentru ofertele compatibile.

(3) Ofertele compatibile pentru încheierea de tranzacții sunt stabilite în mod automat de sistemul de tranzacționare al PE, respectiv ofertele care propun prețuri de cumpărare mai mari sau cel puțin egale cu PIP și ofertele de vânzare care propun prețuri mai mici sau cel mult egale cu PIP.

(4) Ofertele compatibile se tranzacționează la PIP.

(5) În cazul unui surplus de ofertă egal cu zero se tranzacționează integral ordinele de vânzare la preț mai mic sau

egal cu PIP și ordinele de cumpărare la preț mai mare sau egal cu PIP.

(6) În cazul unui surplus de ofertă diferit de zero, ordinele active în piață se tranzacționează astfel:

a) toate ofertele de cumpărare care au prețul mai mare decât PIP;

b) toate ofertele de vânzare care au prețul mai mic decât PIP;

c) în cazul în care se înregistrează un surplus de ofertă pozitiv, ordinele care au prețul egal cu PIP se execută astfel:

(i) toate ordinele de vânzare;

(ii) ordinele de cumpărare în ordinea mărcii de timp până când cantitatea totală cumpărată este egală cu cantitatea totală vândută;

d) în cazul în care se înregistrează un surplus de ofertă negativ, ordinele care au prețul egal cu PIP se execută astfel:

(i) toate ordinele de cumpărare;

(ii) ordinele de vânzare în ordinea mărcii de timp până când cantitatea totală vândută este egală cu cantitatea totală cumpărată.

(7) OTS pune la dispoziția participanților la PE, prin intermediul sistemului de tranzacționare, confirmarea de tranzacție imediat după încheierea unei tranzacții și notele de decontare zilnice.

(8) 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 gazieră de livrare;

b) prețul de închidere al pieței;

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.

monitor

0021393119092018

EDITOR: PARLAMENTUL ROMÂNIEI — CAMERA DEPUTAȚILOR



„Monitorul Oficial” R.A., Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, București; C.I.F. RO427282,
IBAN: RO55RNCB0082006711100001 Banca Comercială Română — S.A. — Sucursala „Unirea” București
și IBAN: RO12TREZ7005069XXX000531 Direcția de Trezorerie și Contabilitate Publică a Municipiului București
(alocat numai persoanelor juridice bugetare)

Tel. 021.318.51.29/150, fax 021.318.51.15, e-mail: marketing@ramo.ro, internet: www.monitoruloficial.ro

Adresa pentru publicitate: Centrul pentru relații cu publicul, București, șos. Panduri nr. 1,
bloc P33, parter, sectorul 5, tel. 021.401.00.73, fax 021.401.00.71 și 021.401.00.72

Tiparul: „Monitorul Oficial” R.A.



5 948493 096665