

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

SUMAR LEGISLAȚIE RELEVANTĂ:

1. Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 16/2013 (publicat în MONITORUL OFICIAL Partea I, nr. 171 și 171bis /29.03.2013)
2. Ordinul președintelui ANRE nr.120/20.02.2013 (publicat în MONITORUL OFICIAL, Partea I nr. 32/15.01.2014)
3. Ordinul președintelui ANRE nr. 53/26.06.2014 (publicat în MONITORUL OFICIAL, Partea I nr. 478/28.06.2014)
4. Ordinul președintelui ANRE nr. 88/24.09.2014 (publicat în MONITORUL OFICIAL, Partea I nr. 709/29.09.2014)
5. Ordinul președintelui ANRE nr. 155/28.10.2015 (publicat în MONITORUL OFICIAL, Partea I nr. 806/29.10.2015)
6. Ordinul președintelui ANRE nr. 160/26.11.2015 (publicat în MONITORUL OFICIAL, Partea I nr. 893/27.11.2015)
7. Ordinul președintelui ANRE nr. 75/28.10.2016 (publicat în MONITORUL OFICIAL, Partea I, nr. 866/31.10.2016)
8. Ordinul președintelui ANRE nr. 36/17.05.2017 (publicat în MONITORUL OFICIAL, Partea I, nr. 393/25.05.2017)
9. Ordinul președintelui ANRE nr. 69/04.04.2018 (publicat în MONITORUL OFICIAL, Partea I, nr. 314/10.04.2018)
10. Ordinul președintelui ANRE nr. 161/01.08.2018 (publicat în MONITORUL OFICIAL, Partea I, nr. 681/06.08.2018)
11. Ordinul președintelui ANRE nr. 167/05.09.2018 (publicat în MONITORUL OFICIAL, Partea I, nr. 801/19.09.2018)
12. Ordinul președintelui ANRE nr. 204/14.12.2018 (publicat în MONITORUL OFICIAL, Partea I, nr. 1066/17.12.2018)
13. Ordinul președintelui ANRE nr. 35/27.02.2019 (publicat în MONITORUL OFICIAL, Partea I, nr. 164/1.3.2019)
14. Ordinul președintelui ANRE nr. 52/17.04.2019 (publicat în MONITORUL OFICIAL, Partea I, nr. 301/18.04.2019)
15. Ordinul președintelui ANRE nr. 170/24.07.2019 (publicat în MONITORUL OFICIAL, Partea I, nr. 652/06.08.2019)
16. Ordinul președintelui ANRE nr. 215/05.12.2019 (publicat în MONITORUL OFICIAL, Partea I, nr. 982/05.12.2019)
17. Ordinul președintelui ANRE nr. 230/16.12.2019 (publicat în MONITORUL OFICIAL, Partea I, nr. 1011/16.12.2019)
18. Ordinul președintelui ANRE nr. 15/05.02.2020 (publicat în MONITORUL OFICIAL, Partea I, nr. 92/07.02.2020)
19. Ordinul președintelui ANRE nr. 23/18.03.2020 (publicat în MONITORUL OFICIAL, Partea I, nr. 225/20.03.2020)
20. Ordinul președintelui ANRE nr. 145 17/07/2020 (publicat în MONITORUL OFICIAL, Partea I nr. 637/20.07.2020)
21. Ordinul președintelui ANRE nr. 13/2021 (publicat în MONITORUL OFICIAL, Partea I nr. 225/05.03.2021)
22. Ordinul președintelui ANRE nr. 126/2021 (publicat în MONITORUL OFICIAL, Partea I nr. 1180/14.12.2021)
23. Ordinul președintelui ANRE nr. 68/2022 (publicat în MONITORUL OFICIAL, Partea I nr. 372/14.04.2022)

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

ORDIN nr. 16/27.03.2013

privind aprobarea Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Având în vedere prevederile art. 99 lit. l) și m), ale art. 130 alin. (1) lit. o) și ale art. 200 alin. (3) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, în temeiul prevederilor art. 5 alin (1) lit. c) și ale art. 10 alin. (1) lit. o) pct. 2 și 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, președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul ordin:

Art. 1

Se aprobă Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, prevăzut în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2

În termen de 60 de zile de la data publicării prezentului ordin în Monitorul Oficial al României, Partea I, Societatea Națională de Transport Gaze Naturale "Transgaz" - S.A. Mediaș are obligația să elaboreze și să supună spre aprobare Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei următoarele documente:

- a) procedura privind verificarea condițiilor pe care trebuie să le îndeplinească utilizatorii Sistemului național de transport al gazelor naturale;
- b) procedura privind modul de calcul al energiei gazelor naturale stocate în conducte.

Art. 3

La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă:

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

a) Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 54/2007 privind aprobarea Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 71 și 71 bis din 30 ianuarie 2008, cu modificările și completările ulterioare;

b) Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 31/2010 privind aprobarea tarifelor prevăzute în anexa nr. 10 la Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 54/2007, și a prețului de achiziție a gazelor naturale livrate în excedent în Sistemul național de transport, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 819 din 8 decembrie 2010, cu modificările ulterioare.

Art. 4

Societatea Națională de Transport Gaze Naturale "Transgaz" - S.A. Mediaș, utilizatorii Sistemului național de transport, producătorii de gaze naturale, furnizorii de gaze naturale, operatorii sistemelor de distribuție a gazelor naturale, clienții finali racordați direct la Sistemul național de transport și operatorii de înmagazinare vor duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar compartimentele de resort din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei vor urmări respectarea acestora.

Art. 5

Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 aprilie 2013.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

Niculae Havrileț

București, 27 martie 2013.

Nr. 16.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

ANEXĂ

CODUL REȚELEI din 27 martie 2013 pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

CAP. I - DISPOZIȚII GENERALE

Domeniu de aplicare

Art. 1

Codul rețelei reglementează condițiile și regulile de utilizare a Sistemului național de transport al gazelor naturale din România.

Art. 2

(1) Prevederile Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, denumit în continuare Codul rețelei, sunt în conformitate cu prevederile Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, și ale Regulamentului (CE) 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, cu modificările și completările ulterioare, și se aplică de către Societatea Națională de Transport Gaze Naturale «Transgaz»- S.A. Mediaș, denumită în continuare operatorul de transport și de sistem, de utilizatorii Sistemului național de transport, denumiți în continuare utilizatori ai rețelei, de producătorii de gaze naturale, de furnizorii de gaze naturale, precum și de operatorii de distribuție, clienții direcți și operatorii de înmagazinare.

(2) Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, denumită în continuare Autoritate Competentă urmărește aplicarea prevederilor Codului rețelei de către operatorii economici precizați la alin. (1).

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

Art. 3

Operatorii economici precizați la art. 2 alin. (1) pot înainta Autorității Competente, în scris, propuneri de amendare a Codului rețelei, cu precizarea tuturor secțiunilor Codului rețelei care urmează să fie amendate, însoțite de:

- a) o scurtă prezentare a tipului și scopului fiecărui amendament propus;
- b) orice alt document (analize, rapoarte etc.) care furnizează argumente în favoarea amendamentelor propuse.

Art. 4

(1) Autoritatea Competentă aprobă modificarea și/sau completarea Codului rețelei, la propunerea operatorilor economici precizați la **art. 2 alin. (1)**, după consultarea Grupului de lucru constituit în acest scop. Componența Grupului de lucru se stabilește de către Autoritatea Competentă.

(2) Grupul de lucru emite un punct de vedere în termen de 10 zile lucrătoare din momentul primirii unei solicitări.

Art. 5

Modificările și/sau completările aduse Codului rețelei intră în vigoare la data publicării în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Art. 6

(1) În cuprinsul Codului rețelei sunt utilizate următoarele abrevieri:

AC - autoritate competentă;

CD - client direct;

GNL - gaze naturale lichefiate;

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

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) În sensul Codului rețelei, următorii termeni se definesc după cum urmează:

Alocare

Atribuirea, de către operatorii sistemelor adiacente sau, după caz, de către OTS, a cantităților de gaze naturale pentru UR, exprimate în unități de energie, în punctele de intrare și de ieșire, conform Codului rețelei

An

An calendaristic

An gazier

perioada de timp, începând cu ora 7,00 din ziua de 1 octombrie a anului curent și terminându-se la ora 7,00 din ziua de 1 octombrie a anului următor."

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

Capacitate incrementală

O posibilă creștere viitoare, prin intermediul unor proceduri bazate pe piață, a capacității tehnice existente sau o eventuală capacitate nou-creată acolo unde în prezent nu există niciuna, care poate fi oferită pe baza unor investiții în infrastructura fizică de transport și care poate fi alocată ulterior, sub rezerva obținerii de rezultate pozitive la testul economic, în punctele existente de intrare/ieșire în/din SNT sau prin crearea unor noi puncte de intrare/ieșire în/din SNT

Capacitate de transport rezervată

Capacitatea aprobată de OTS prin contract în baza solicitării UR, exprimată în MWh/zi, pe care OTS are obligația de a o pune la dispoziția UR în orice moment pe durata valabilității contractului de transport, în condiții ferme sau de întreruptibilitate

Clienți ai UR

Parteneri contractuali ai UR, pentru care UR încheie contract de transport cu OTS

Condiții de bază

Condiții specificate la care este transformată cantitatea de gaze naturale măsurată

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 vizați.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

Client direct	Clientul final, racordat direct la SNT, altul decât clientul care are contract de transport al gazelor naturale încheiat în nume propriu
Dezechilibru zilnic	Diferența, la nivel de zi gazieră, între cantitățile de gaze naturale introduse în SNT și cele preluate din SNT
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
Facilitate de transfer de capacitate (FTC)	Abrogat
Facilitate de transfer de gaze naturale (FTG)	Abrogat
Folosește sau pierde Forța majoră	Pierderea dreptului la capacitatea aprobată și nefolosită. Orice eveniment extern, imprevizibil, absolut invincibil și inevitabil, care exonerează de răspundere partea care îl invocă, în condițiile legii
Gaze de echilibrare	Volumele de gaze naturale necesare pentru asigurarea echilibrării fizice a SNT în condiții de funcționare normală
Lună	Lună calendaristică
Jurnalul de calibrare	Documentul în care sunt evidențiate: data, modul și persoana autorizată care a efectuat calibrarea traductorilor în punctul de intrare în/ieșire din SNT

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale**Versiunea prelucrată**

Notificare	Informare pusă la dispoziția participanților la PE, privind cantitățile de gaze naturale tranzacționate pe PE pentru fiecare zi gazieră de livrare
Operator de sistem adiacent	Operator de infrastructură situat la interfața cu SNT, în amonte și în aval (producătorii, CD, OD, OÎ și OTS adiacenți)
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 desfășurare a 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 a 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
Partener al UR	Abrogat
Portofoliu de clienți ai UR	Totalitatea clienților unui UR, pentru care acesta din urmă încheie contracte de transport cu OTS
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
Prag minim de capacitate	Nivelul minim agregat al angajamentelor obligatorii pentru contractarea de capacitate incrementală exprimate de către toți solicitanții, potențiali utilizatori ai rețelei, în cadrul unui proces de capacitate incrementală, care asigură viabilitatea economică a proiectului de capacitate incrementală

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

Primul venit-primul servit	Principiu de alocare a capacității disponibile de către OTS în ordinea de primire a solicitărilor, în cadrul fiecărui nivel de prioritate
Procedură de corelare	Procedură prin care OTS analizează comparativ informațiile din nominalizările transmise de către un UR cu informațiile primite de la partenerii acestuia Un proces deschis și transparent de evaluare a cererii de pe piață pentru capacitate incrementală, care include o etapă neangajată, în care solicitanții, potențiali utilizatori ai rețelei, își exprimă sau își cuantifică cererea pentru această capacitate, și o etapă angajată, în care operatorul de transport și de sistem cere solicitanților, potențiali utilizatori ai rețelei, angajamente obligatorii pentru contractarea de capacitate incrementală
Proces de capacitate incrementală	Grafic anual de transport comunicat de UR și convenit cu OTS, în care se precizează cantitățile lunare de gaze naturale care urmează să fie predate în/preluate din SNT; acesta se constituie ca anexă la contractul de transport al gazelor naturale.
Program de transport	Un proiect de investiții care vizează creșterea capacității tehnice a unui punct existent de intrare/ieșire în/din SNT sau crearea unui nou punct de intrare/ieșire în/din SNT, în baza alocării de capacitate realizate în cadrul unui proces de capacitate incrementală
Proiect de capacitate incrementală	Activități și operațiuni desfășurate de OTS pentru sau în legătură cu rezervarea capacității de transport și transportul prin SNT al cantităților determinate de gaze naturale, exprimate în unități de energie, pe perioada de valabilitate a unui contract de transport al gazelor naturale
Servicii de transport	Sistem de transport/de distribuție/de înmagazinare/conductele și instalațiile producătorilor/instalațiile CD conectate la SNT
Sistem adiacent	

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

Test economic	Un test aplicat pentru a evalua viabilitatea economică a proiectelor de capacitate incrementală
Unitate de energie	Unitatea de măsură a cărei valoare va fi exprimată în MWh
Unitate de volum	Unitate de măsură pentru volum exprimată în metri cubi - mc - sau mii metri cubi - mii mc
Utilizator al rețelei	Orice utilizator, astfel cum este definit în Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare
Pro rata	Principiu de alocare proporțională cu nominalizarea cantităților de gaze naturale în punctele SNT, aplicat UR de către OTS în condițiile prevăzute de Codul rețelei
Zi	Zi calendaristică
Zi gazieră	Intervalul de timp care începe la ora 7,00, ora locală a României, din oricare zi, și se termină la ora 7,00, ora locală a României, din ziua următoare. Ziua gazieră este redusă la 23 de ore la trecerea la ora de vară și este majorată la 25 de ore la trecerea la ora de iarnă; toate drepturile și obligațiile aferente potrivit contractelor privind transportul de gaze naturale sunt majorate sau reduse în mod corespunzător în respectivele zile gaziere.

(3)Termenii definiți la **alin. (2)** se completează cu cei definiți în Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, precum și în Regulamentul (CE) nr. 715/2009, cu modificările și completările ulterioare.

Capitolul II

PUNCTELE DE INTRARE/IEȘIRE ÎN/DIN SNT

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

Art. 7

- (1)Prezentul capitol descrie punctele de intrare/ieșire în/din SNT pentru UR, sub aspectul accesului la SNT potrivit procedurilor definite în prezentul Cod al rețelei.
- (2)Pentru derularea procedurilor operaționale/comerciale prevăzute de Codul rețelei, punctele de intrare/ieșire în/din SNT pot avea atât caracter fizic, cât și virtual.

Art. 8 - Abrogat.

Puncte de intrare în SNT

Art. 9

Punctul fizic de intrare este acel punct reprezentat de sistemul/mijlocul de măsurare fiscală/comercială, în care, în baza contractului de transport al gazelor naturale aferent punctelor de intrare în SNT, UR predă și OTS preia, pentru transport prin SNT, gazele naturale din sistemele adiacente.

Art. 10 - Abrogat.

Art. 11 - Abrogat.

Art. 12 - Abrogat.

Art. 13

Punctele fizice de intrare în SNT sunt:

- a)punctele fizice de intrare din perimetrele de producție;
- b)punctele fizice de intrare din depozitele de înmagazinare subterană, pentru extracția de gaze naturale din depozitele de înmagazinare subterană;

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

- c) punctele fizice de intrare din alte sisteme de transport al gazelor naturale din state membre ale UE;
- d) punctele fizice de intrare din alte sisteme de transport al gazelor naturale din state terțe, non-UE;
- e) punctele fizice de intrare din terminale GNL;
- f) punctele fizice de intrare din instalații de producție a biogazului sau a altor gaze care îndeplinesc condițiile de calitate pentru a putea fi livrate/transportate în/prin SNT.

Art. 13¹

(1) Un punct virtual de intrare este acel punct noțional obținut prin gruparea mai multor puncte fizice de intrare de același tip.

(2) Punctele virtuale de intrare în SNT sunt:

- 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.
- c) puncte virtuale de intrare din sisteme de transport al gazelor naturale din state membre ale UE. În situația în care există mai multe puncte fizice de intrare în SNT din același sistem de

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

transport al gazelor naturale dintr-un stat învecinat României care este membru al Uniunii Europene, se poate constitui un punct virtual de intrare, prin gruparea punctelor fizice de intrare în SNT din același sistem de transport al statului respectiv;

d) puncte virtuale de intrare din sisteme de transport al gazelor naturale din state terțe, non-UE. În situația în care există mai multe puncte fizice de intrare în SNT din același sistem de transport al gazelor naturale dintr-un stat învecinat României care nu este membru al Uniunii Europene, se poate constitui un punct virtual de intrare, prin gruparea punctelor fizice de intrare în SNT ori a unor părți din punctele fizice de intrare în SNT din același sistem de transport al statului respectiv.

Art. 13²

Capacitatea tehnică a fiecărui punct virtual de intrare se determină prin însumarea capacităților tehnice ale punctelor fizice de intrare componente.

Puncte de ieșire din SNT

Art. 14

(1) Punctul fizic de ieșire este acel punct, reprezentat de sistemul/mijlocul de măsurare fiscală/comercială, în care, în baza contractului de transport al gazelor naturale aferent punctelor de ieșire din SNT, OTS predă și UR preia gazele naturale transportate prin SNT în scopul predării acestora în sistemele adiacente/la CD.

(2) În cazul localităților alimentate prin mai multe puncte fizice interconectate/neinterconectate între ele, la solicitarea OD, OTS poate substitui punctele fizice respective printr-un punct de tip inel cu caracter de punct fizic de ieșire, așa cum acesta a fost definit la alin. (1).

Art. 15 - Abrogat.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

Art. 16 - Abrogat.

Art. 17

Punctele fizice de ieșire din SNT sunt:

- a) punctele fizice de ieșire spre sisteme de distribuție;
- b) punctele fizice de ieșire spre CD;
- c) punctele fizice de ieșire spre depozitele de înmagazinare subterană, pentru injecția de gaze naturale în depozitele de înmagazinare subterană;
- d) punctele fizice de ieșire spre alte sisteme de transport gaze naturale din state membre ale UE;
- e) punctele fizice de ieșire spre alte sisteme de transport gaze naturale din state terțe, non-UE;
- f) punctele fizice de ieșire spre conductele de alimentare din amonte.

Art. 17[^]1

(1) Un punct virtual de ieșire este acel punct noțional obținut prin gruparea de puncte fizice de ieșire de același tip.

(2) Punctele virtuale de ieșire din SNT sunt:

- a) puncte virtuale de ieșire spre sisteme de distribuție. Pentru fiecare operator de distribuție se constituie câte un punct virtual de ieșire spre sisteme de distribuție, prin gruparea punctelor fizice de ieșire spre sistemele de distribuție operate de operatorul de distribuție respectiv;
- 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 gru-

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

parea 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.

c) puncte virtuale de ieșire spre sisteme de transport al gazelor naturale din state membre ale UE. În situația în care există mai multe puncte fizice de ieșire din SNT spre același sistem de transport al gazelor naturale dintr-un stat învecinat României care este membru al Uniunii Europene, se poate constitui un punct virtual de ieșire, prin gruparea punctelor fizice de ieșire din SNT spre același sistem de transport al statului respectiv;

d) puncte virtuale de ieșire spre sisteme de transport al gazelor naturale din state terțe, non-UE. În situația în care există mai multe puncte fizice de ieșire din SNT spre același sistem de transport al gazelor naturale dintr-un stat învecinat României care nu este membru al Uniunii Europene, se poate constitui un punct virtual de ieșire, prin gruparea punctelor fizice de ieșire din SNT spre același sistem de transport al statului respectiv.

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.

Art. 17²

Capacitatea tehnică a fiecărui punct virtual de ieșire se determină prin însumarea capacităților tehnice a punctelor fizice de ieșire componente.

Art. 17³

Lista punctelor virtuale și a punctelor fizice componente prevăzută în anexa nr. 11, precum și Lista punctelor fizice negrupate în puncte virtuale prevăzută în anexa nr. 12 la Codul rețelei vor fi publicate pe pagina de internet a OTS și vor fi actualizate de către acesta ori de câte ori intervine vreo modificare și/sau completare în ceea ce privește conținutul acestora, în termen de o zi lucrătoare de la data acesteia/acestora.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

Reguli de acces și utilizare a PVT

Art. 17⁴

(1) În vederea accesului la PVT, UR (client final, furnizor, trader, OD și OÎ) 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, OÎ, 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.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

(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.

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.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

(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.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

(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.

Proceduri/operațiuni comerciale derulate în punctele de intrare/ieșire în/din SNT

Abrogat

Art. 18

În punctele virtuale de intrare/ieșire în/din SNT se aplică următoarele proceduri/operațiuni prevăzute de Codul rețelei:

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

- 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.

Art. 19 - Abrogat.

Obligații legate de asigurarea transparenței privind condițiile de acces la SNT

Abrogat

Art. 20 - Abrogat.

Art. 21 - Abrogat.

Capitolul III

ACCESUL LA SERVICIILE DE TRANSPORT AFERENTE SNT

Art. 22

OTS asigură accesul nediscriminatoriu la capacitatea disponibilă în punctele de intrare/ieșire în/din SNT.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

Art. 23

- (1) Capacitatea necesară OTS pentru operarea și întreținerea sistemului, defalcată pe puncte de intrare/ieșire în/din SNT, va fi înaintată AC în vederea aprobării, anual, până la data de 15 martie.
- (2) AC analizează și aprobă capacitatea solicitată până la data de 31 martie.

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.
- (3) Capacitatea întreruptibilă disponibilă pentru ziua (D) este egală cu diferența dintre capacitatea tehnică disponibilă în punctul de intrare/ieșire și suma nominalizărilor procesate de OTS în baza nominalizărilor transmise de UR până la ora 15,00 a zilei D-1 pentru ziua D, pentru punctul respectiv. În cazul punctelor de interconectare bidirecționale, nivelul capacității întreruptibile disponibile se calculează distinct pe fiecare direcție de transport în parte, cu luarea în considerare a nominalizărilor transmise de UR pe direcția respectivă.
- (4) Nu se oferă capacitate întreruptibilă în situația în care capacitatea fermă rezervată într-un punct de intrare/ieșire este mai mică decât capacitatea tehnică disponibilă a punctului respectiv.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

(5) În situația în care totalul nominalizărilor depășește cantitatea de gaze naturale care poate trece printr-un anumit punct de interconectare, ordinea în care se realizează întreruperile se stabilește în funcție de data încheierii contractelor de transport respective pe bază întreruptibilă. În cazul unei întreruperi, contractul de transport care intră în vigoare mai devreme prevalează asupra contractelor de transport care intră în vigoare mai târziu.

(6) În situația în care după aplicarea procedurii prevăzute la **alin. (5)**, două sau mai multe nominalizări sunt clasificate la aceeași poziție în cadrul ordinii întreruperilor, iar operatorul de transport și de sistem nu le întrerupe pe toate, se aplică o reducere a acestora utilizând principiul prorata cu nominalizările efectuate de UR pe capacitatea întreruptibilă.

(7) Motivele întreruperilor pot include, fără a se limita la, următoarele: calitatea gazelor naturale, presiunea, temperatura, profilul de curgere, utilizarea contractelor ferme, lucrările de mentenanță, restricțiile în amonte sau în aval.

(8) OTS notifică UR cu minimum 1 oră înainte de aplicarea întreruperilor.

(9) În situația în care gazele naturale introduse în SNT nu respectă condițiile de calitate și/sau de presiune prevăzute în acordurile de interconectare, OTS nu acceptă gazele livrate.

(10) În situația în care gazele naturale livrate la ieșirea din SNT nu respectă condițiile de calitate și/sau de presiune prevăzute în acordurile de interconectare, UR nu acceptă livrarea gazelor, iar OTS reduce livrarea gazelor neconforme.

(11) În situațiile prevăzute la alin. (9) și (10), în vederea evitării dezechilibrelor UR va renominaliza corespunzător noile cantități de gaze naturale.

Art. 24¹

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

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

Art. 25

(1)OTS acordă capacitatea în punctele de intrare/ieșire în/din SNT pe baza principiului "primul venit, primul servit", în următoarea ordine de prioritate:

- a)pentru capacitățile solicitate în scopul îndeplinirii obligațiilor de serviciu public;
- b)pentru capacitățile solicitate în alte scopuri decât îndeplinirea obligațiilor de serviciu public.

(2)Prin excepție de la prevederile alin. (1), principiile de acordare de capacitate pentru punctele de interconectare cu un sistem de transport adiacent pot fi diferite, în conformitate cu acordurile stabilite între operatorii sistemelor de transport interconectate.

Rezervarea de capacitate în punctele de intrare din perimetrele de producție

Art. 25^{^1}

(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;

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

- 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. 25^{^2}

- (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:

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

- 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. 25^{^3}

- (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;

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

d)OD pentru asigurarea consumului tehnologic, după caz.

e)importator care vinde gaze naturale furnizorilor clienților finali racordați la SD alimentat dintr-o singură sursă.

(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.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

(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.

Cerințe privind accesul la serviciile de transport aferente SNT

Art. 26

(1) Capacitatea este rezervată de către UR, prin semnarea cu OTS a unui contract de transport aferent punctelor de intrare în SNT sau a unui contract aferent punctelor de ieșire din SNT, după caz, în conformitate cu contractele de transport prevăzute în anexele nr. 1 și 1².

(2) Capacitatea rezervată este fermă sau întreruptibilă.

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

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

Art. 27

Încheierea contractului de transport este condiționată de îndeplinirea următoarelor cerințe:

A.cerințe financiare:

(i) UR au obligația ca înainte de încheierea contractului de transport să prezinte OTS dovada ratingului acordat de o instituție financiară/agenție de rating;

(ii) în cazul în care ratingul acordat este valabil pentru o societate-mamă a UR care solicită accesul, acesta va fi însoțit de o scrisoare de la societatea-mamă prin care aceasta se angajează a garanta obligațiile de plată pentru UR care solicită acces la SNT;

(iii) dovada privind ratingul acordat UR sau societății-mamă, însoțită de scrisoarea de angajament de garantare a obligațiilor de plată ale UR, se va prezenta odată cu depunerea cererii de rezervare de capacitate;

(iv) nivelul minim de rating acceptat va fi cel acordat TRANSGAZ sau echivalent cu acesta.

(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;

(vii) în cazul majorării cu peste 20% a tarifului pentru rezervare de capacitate, valoarea garanției inițiale se ajustează în mod corespunzător; OTS este obligat să notifice toți UR în legătură cu acest lucru și să solicite ajustarea garanției inițiale în termen de 5 zile calendaristice de la majorarea tarifului pentru rezervare de capacitate.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

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

B.cerințe tehnice:

(i) OTS deține o platformă informațională, realizată în conformitate cu prevederile prezentului act normativ. Serverele OTS sunt sincronizate cu un server de timp precizat în documentația de utilizare a platformei;

(ii) UR trebuie să dispună de mijloace informatice care să permită transmiterea informațiilor în platforma informațională a OTS, în conformitate cu prevederile Codului rețelei.

Art. 28

(1) Neîndeplinirea cerințelor financiare și/sau tehnice de acces sus-menționate, în orice moment pe durata valabilității contractului de transport poate constitui motiv de reziliere a contractului de transport.

(2) Rezilierea contractului se realizează de către OTS după notificarea prealabilă a UR; notificarea va fi însoțită de un termen de conformare de minimum o zi lucrătoare. Rezilierea se comunică și operatorilor sistemelor adiacente punctelor de intrare/ieșire în/din SNT în care UR a rezervat capacitate de transport.

Art. 29

(1) OTS are obligația publicării pe pagina proprie de internet a datelor de identificare pentru toți UR care îndeplinesc cerințele pentru încheierea contractului de transport și/sau a contractului de echilibrare și acces la PVT.

(2) OTS are obligația ca în termen de 2 luni de la data publicării în Monitorul Oficial al României a Codului rețelei, să elaboreze o procedură de verificare a cerințelor precizate la **art. 27** pentru UR care solicită încheierea contractului de transport.

(3) Procedura precizată la **alin. (2)** va fi aprobată de AC și publicată pe pagina de internet a OTS.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

Rezervarea de capacitate

Art. 30

(1) Rezervarea de capacitate se face în punctele de intrare în SNT și în punctele de ieșire din SNT, în unități de energie.

(2) Capacitatea solicitată se calculează luând în considerare puterea calorifică superioară medie anuală, determinată pe baza datelor din anul calendaristic anterior.

(3) În cazul contractelor de transport încheiate pentru un multiplu de ani gazieri, capacitatea rezervată se va recalcula anual în conformitate cu prevederile **alin. (2)**.

Art. 31

UR are dreptul să solicite numai capacitatea necesară pentru:

- a) îndeplinirea obligațiilor contractuale potrivit portofoliului propriu de clienți;
- b) îndeplinirea contractelor de înmagazinare;
- c) propriul consum.

Art. 32

(1) UR are dreptul de a solicita capacitate peste portofoliul de clienți existent, cu condiția ca solicitarea să fie susținută documentat cu cel puțin 10 zile înainte de începerea perioadei pentru care se solicită capacitatea.

(2) UR care solicită capacitate suplimentară trebuie să emită o declarație care să conțină motivele pentru care se solicită suplimentarea capacității și să transmită OTS programul de transport aplicabil în cazul aprobării solicitării de capacitate suplimentară.

(3) Pot constitui motive pentru aprobarea suplimentării capacității:

- a) includerea de clienți noi în portofoliul propriu, neproveniți din portofoliul altor UR;

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

- b) racordarea unui consumator izolat din portofoliul UR la un SD conectat la SNT;
- c) cereri din partea clienților existenți, ca urmare a măririi debitului instalat față de momentul încheierii contractului de transport.
- (4) Declarația precizată la **alin. (2)** poate fi făcută atât nominal, pe client, cât și sub forma unei liste centralizatoare.
- (5) Contractele de transport se semnează pentru capacitatea solicitată în baza portofoliului de clienți estimat al fiecărui UR.
- (6) UR își vor actualiza permanent portofoliile de clienți și îl vor informa în termen de 5 zile lucrătoare pe OTS în legătură cu modificările intervenite.
- (7) OTS va opera în mod corespunzător schimbările în contractele de transport, cu anunțarea operatorilor sistemelor adiacente punctelor de intrare/ieșire în/din SNT pentru care a fost aprobată suplimentarea capacității rezervate.

Art. 33

Pentru punctele de intrare/ieșire în/din SNT, indiferent de regimul de proprietate al acestora, OTS este îndrituit să deruleze operațiunile de rezervare de capacitate și celelalte operațiuni prevăzute în Codul rețelei.

Art. 34

Pentru rezervarea de capacitate în punctele de intrare din import, din perimetrele de producție și din depozitele de înmagazinare subterană, precum și în punctele de ieșire spre depozitele de înmagazinare subterană, UR care solicită capacitate în aceste puncte trebuie să emită o declarație conform modelului prevăzut în Anexa nr. 2.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

Art. 35

Pentru majorarea capacității aprobate, UR va urma aceeași procedură ca în cazul solicitării de capacitate, potrivit prevederilor art. 37.

Procedura de solicitare de capacitate

Art. 36

(1) Rezervarea de capacitate de transport în punctul Csanádpalota de interconectare a SNT cu sistemul de transport al gazelor naturale din Ungaria, în punctele Isaccea I, II și III de interconectare a SNT cu sistemul de transport al gazelor naturale din Ucraina, în punctele Negru Vodă I, II și III de interconectare a SNT cu sistemul de transport al gazelor naturale din Bulgaria, în punctul fizic de ieșire Negru Vodă - cod SM1149DO, în punctul fizic de ieșire Mangalia - cod SM1262DO și în punctele noi de interconectare a SNT cu sistemele de transport al gazelor naturale din statele membre U.E. învecinate României se efectuează în conformitate cu reglementările specifice adoptate de AC.

(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

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

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;

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

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.

(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

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

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.

(3[^]1) 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.

(3[^]2) 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.

(3[^]3) 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.

(3[^]4) 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

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

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.

(3⁵) Prin derogare de la prevederile **alin. (3)**, solicitanții de capacitate de transport în punctele de intrare/ieșire în/din SNT transmit în data de 24 decembrie 2018 cererile de rezervare de capacitate de transport pentru luna ianuarie 2019 sau multiplu de luni calendaristice rămase până la finalul anului gazier începând cu luna ianuarie 2019.

(3⁶) Abrogat

(4) OTS are obligația de a publica, pe pagina proprie de internet, perioadele prevăzute la **alin. (2) lit. a), b), e), f) și i)** pentru rezervarea de capacitate anuală și trimestrială de transport pentru anul gazier 1 octombrie anul calendaristic în curs - 1 octombrie anul calendaristic următor până cel târziu la data de 15 iulie a fiecărui an calendaristic în curs.

Art. 36¹

(1) În situația în care în cursul unui an gazier sunt puse în funcțiune noi puncte fizice de intrare/ieșire în/din SNT, altele decât punctele noi de interconectare a SNT cu sistemele de transport al gazelor naturale din statele membre U.E. învecinate României, iar aceste puncte nu au făcut obiectul procedurilor de rezervare de capacitate de transport pentru anul gazier respectiv prevăzute la **art. 36**, solicitanții de capacitate de transport pot transmite OTS cereri de rezervare de capacitate anuală de transport pentru punctele noi de intrare/ieșire în/din SNT, cu cel puțin 15 zile lucrătoare anterior datei solicitate pentru intrarea în vigoare a contractului de transport. Durata contractului de transport încheiat în această situație va fi cuprinsă între data semnării contractului de transport și ultima zi a respectivului an gazier inclusiv.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

(2) După aprobarea cererii de rezervare de capacitate transmise OTS în conformitate cu dispozițiile **alin. (1)**, orice altă cerere de rezervare de capacitate de transport transmisă de către același solicitant de capacitate de transport va fi analizată de către operatorul de transport și de sistem în conformitate cu dispozițiile **art. 32** sau ale **art. 36 alin. (3)**, după caz.

Art. 36²

(1) Cererile de rezervare de capacitate se transmit, obligatoriu, direct în platforma online pentru rezervarea capacității de transport operată de către OTS.

(2) În vederea obținerii accesului la platforma online pentru rezervarea capacității de transport, solicitanții 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.

(3) În situația în care platforma online pentru rezervarea capacității de transport este nefuncțională temporar din motive tehnice, cererile de rezervare de capacitate se vor transmite prin e-mail, în format XML/TXT furnizat de către OTS, cu semnătură electronică extinsă sau, în situația în care este indisponibil serviciul de comunicare prin e-mail, prin adresă scrisă comunicată prin fax, utilizând formularele prevăzute în **anexa nr. 3**.

Art. 36³

(1) Prin derogare de la prevederile **art. 36 alin. (2)** rezervarea de capacitate de transport pentru anul gazier 2018-2019 în alte puncte de intrare/ieșire în/din Sistemul național de transport al gazelor naturale, decât cele prevăzute la **art. 36 alin. (1)**, se efectuează după cum urmează:

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

- a) la fiecare punct virtual de intrare în SNT din perimetrele de producție, rezervarea de capacitate de transport poate fi efectuată numai de către producătorul de gaze naturale care operează punctele fizice de intrare în SNT din perimetrele de producție ce compun respectivul punct virtual de intrare în SNT din perimetrele de producție;
- b) la punctele virtuale de ieșire din SNT către sistemele de distribuție a gazelor naturale. Punctele fizice de ieșire din SNT operate de către același operator de distribuție se grupează într-un singur punct virtual de ieșire;
- c) la punctele virtuale de ieșire către sistemele de distribuție a gazelor naturale constituite conform prevederilor de la lit. b) rezervarea de capacitate de transport este efectuată exclusiv de către fiecare client al operatorului de distribuție respectiv în parte, prin client al operatorului de distribuție înțelegându-se operatorul economic/clientul final care a încheiat un contract de distribuție cu operatorul de distribuție respectiv, contract de distribuție ce este în vigoare la data de 1 octombrie 2018;
- d) clienții operatorilor de distribuție, așa cum aceștia au fost definiți la lit. c), au obligația de a rezerva capacitate de transport în punctele virtuale de ieșire din SNT către sistemele de distribuție a gazelor naturale la care sunt racordați clienții finali din portofoliul propriu (în cazul furnizorilor de gaze naturale) și/sau ei înșiși (în cazul clienților finali care au încheiat un contract de distribuție a gazelor naturale cu operatorul de distribuție respectiv);
- e) în perioada 3-7 septembrie 2018, 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 2018 - 1 octombrie 2019, întocmite în conformitate cu prevederile de la lit. a)-d);
- f) în perioada 10-11 septembrie 2018, 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;

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

g) în situația respingerii de către OTS a cererii de rezervare de capacitate anuală de transport, solicitanții de capacitate anuală de transport pot transmite OTS, în scris, eventualele obiecții până, cel târziu, la data de 13 septembrie 2018;

h) OTS formulează și transmite un răspuns motivat solicitanților de capacitate anuală de transport care au transmis obiecții în conformitate cu dispozițiile de la lit. g), până la sfârșitul zilei de 14 septembrie 2018;

i) în perioada 17-19 septembrie 2018, 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 2018 - 1 octombrie 2019, respectiv: trimestrul 1 octombrie 2018 - 1 ianuarie 2019, trimestrul 1 ianuarie - 1 aprilie 2019, trimestrul 1 aprilie - 1 iulie 2019 și trimestrul 1 iulie - 1 octombrie 2019; cererile de rezervare de capacitate trimestrială vor fi întocmite în conformitate cu prevederile lit. a)-d);

j) în perioada 20-21 septembrie 2018, 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;

k) în situația respingerii de către OTS a cererii/cererilor de rezervare de capacitate trimestrială de transport, solicitanții de capacitate trimestrială de transport pot transmite OTS, în scris, eventualele obiecții până, cel târziu, la data de 24 septembrie 2018;

l) OTS formulează și transmite un răspuns motivat solicitanților de capacitate trimestrială de transport care au transmis obiecții în conformitate cu dispozițiile lit. k), până la sfârșitul zilei de 25 septembrie 2018;

m) în data de 26 septembrie 2018, OTS transmite, spre contrasemnare, solicitanților ale căror cereri de rezervare de capacitate anuală și trimestrială de transport au fost aprobate contractele de transport al gazelor naturale semnate de către reprezentantul legal al OTS, în două exemplare;

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

n) în termen de două zile lucrătoare de la primirea contractelor de transport al gazelor naturale transmise de către OTS în conformitate cu dispozițiile lit. m), solicitanții activează garanția financiară, după caz, potrivit condițiilor prevăzute în contractele de transport și transmit exemplarele semnate ale acestora către OTS.

o) în perioada 19 decembrie 2018-20 decembrie 2018 UR pot transmite cereri de rezervare de capacitate trimestrială de transport pentru trimestrul 1 ianuarie 2019-1 aprilie 2019; cererile de rezervare de capacitate trimestrială de transport pentru trimestrul 1 aprilie 2019-1 iulie 2019 și trimestrul 1 iulie 2019-1 octombrie 2019 se pot transmite cu 15 zile lucrătoare înainte de data de începere a fiecărui trimestru.

(2) Pentru anul gazier 2018-2019, termenul prevăzut la **art. 36 alin. (3)** este 25 septembrie 2018.

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.

(2) Condițiile tehnice de utilizare a platformei informaționale se publică de către OTS pe pagina proprie de internet. În situația în care, din motive tehnice legate de indisponibilitatea platformei

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

OTS, OTS/UR nu pot transmite informațiile direct în platformă, acestea vor fi transmise prin intermediul următoarelor servicii de comunicare alternativă:

- a) prin e-mail, în format XML furnizat de către OTS;
- b) prin fax, utilizând formularele prevăzute în Codul rețelei, în situația în care este indisponibil serviciul de comunicare alternativ menționat la lit. a).

(3) Puterea calorică superioară medie anuală luată în calcul pentru rezervarea de capacitate în unități de energie (MWh/zi) se calculează ca medie ponderată cu volumele de gaze naturale a puterilor calorice superioare determinate în perioada anului calendaristic anterior pentru fiecare punct considerat.

(4) Valorile puterilor calorice superioare medii anuale calculate conform alin. (3), afișate pe pagina de internet a OTS la data de 31 martie, sunt valabile pentru întreaga perioadă a anului gazier următor.

Art. 38 - Abrogat

Art. 39 - Abrogat

Art. 40

OTS va ține evidența acordărilor și refuzurilor de capacitate pentru fiecare UR, pentru a informa AC cel puțin o dată pe an.

Art. 41

OTS are dreptul să refuze solicitările de capacitate care nu respectă termenele precizate la art. 36.

Art. 42 - Abrogat

Art. 43

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

(1) În cazul în care capacitatea solicitată nu este aprobată, notificarea va preciza clar motivul refuzului.

(2) Pot constitui motive de refuz:

- a) situațiile prevăzute la art. 149 alin. (1) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;
- b) UR/solicitantul nu îndeplinește cerințele prevăzute la art. 27;
- c) UR înregistrează datorii restante provenite din derularea contractelor anterioare de servicii de transport și/sau a celor de echilibrare și acces la PVT;

Desfășurarea proceselor de capacitate incrementală

Art. 43¹

(1) Desfășurarea proceselor de capacitate incrementală în punctele de interconectare a SNT cu sistemele de transport al gazelor naturale din statele membre ale UE învecinate României inițiate după data de 1 august 2017 se realizează în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) 2017/459 al Comisiei din 16 martie 2017 de stabilire a unui cod al rețelei privind mecanismele de alocare a capacității în sistemele de transport al gazelor și de abrogare a Regulamentului (UE) nr. 984/2013.

(2) Desfășurarea proceselor de capacitate incrementală în punctele de intrare/ieșire în/din SNT, altele decât cele prevăzute la **alin. (1)**, se realizează în conformitate cu prevederile procedurilor specifice elaborate de către OTS și avizate de către AC, cu respectarea următoarelor principii:

- a) OTS are obligația de a iniția un proces de capacitate incrementală la primirea unei cereri pentru capacitatea incrementală avută în vedere a fi creată prin intermediul unor proiecte incluse în planurile de investiții și de dezvoltare a SNT pentru următorii 10 ani;
- b) cererile pentru capacitate incrementală formulate de către potențialii utilizatori ai rețelei pot fi transmise oricând în cursul unui an gazier;

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

c) cererea pentru capacitate incrementală transmisă de către un potențial utilizator al rețelei poate fi condiționată de alocarea unui nivel minim de capacitate pentru un anumit număr de ani și/sau de o eventuală decizie finală de investiție a acestuia în legătură cu proiectul care a determinat transmiterea cererii;

d) OTS tratează în mod egal cererile pentru capacitate incrementală, indiferent dacă acestea sunt condiționate sau nu;

e) capacitatea incrementală este alocată fiecărui potențial utilizator al rețelei la nivelul solicitat, în situația în care totalul capacității solicitate de către toți potențialii utilizatori ai rețelei pentru fiecare an al perioadei pentru care este oferită capacitatea incrementală este mai mic decât sau egal cu nivelul capacității incrementale oferite în cadrul procesului de capacitate incrementală;

f) în situația în care, pentru cel puțin un an din perioada pentru care este oferită capacitatea incrementală, totalul capacității solicitate de către toți potențialii utilizatori ai rețelei depășește nivelul capacității oferite în cadrul procesului de capacitate incrementală, aceasta este alocată potențialilor utilizatori ai rețelei în ordinea descrescătoare a contravalorii angajamentelor obligatorii pentru contractarea de capacitate exprimate de către fiecare dintre aceștia, la nivelul solicitat sau la nivelul minim de capacitate solicitat, după caz, în limita nivelului de capacitate oferit în cadrul procesului de capacitate incrementală;

g) procesul de capacitate incrementală se finalizează cu succes în situația în care nivelul capacității incrementale alocate este cel puțin egal cu pragul minim de capacitate;

h) capacitatea incrementală alocată unui potențial utilizator al rețelei în cadrul unui proces de capacitate incrementală este rezervată de către acesta prin semnarea unui contract de transport cu OTS, în conformitate cu Contractul-cadru de transport al gazelor naturale încheiat în urma procedurii privind rezervarea de capacitate incrementală în Sistemul național de transport al gazelor naturale, prevăzut în anexa nr. 1[^]1.

Art. 44 - Abrogat

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

Capitolul IV

PRESTAREA SERVICIULUI DE TRANSPORT

Art. 45

(1) Pentru implementarea contractului de transport, UR are responsabilitatea de a informa OST în legătură cu livrările și preluările de gaze naturale în/din SNT, planificate la toate punctele de intrare și de ieșire la care UR a rezervat capacitate; informarea va fi sub forma programului de transport și a nominalizărilor/renominalizărilor, cu respectarea procedurilor și termenelor prevăzute în prezentul capitol.

(2) La întocmirea programului de transport și a nominalizărilor/renominalizărilor, UR vor ține cont de lucrările planificate care cauzează o reducere sau o întrerupere a capacității în SNT.

(3) OST va publica pe pagina sa de internet perioadele pentru lucrările de întreținere planificate, astfel:

a) nu mai târziu de 1 martie, pentru perioada anului gazier următor;

b) nu mai târziu de 1 decembrie, eventualele modificări pentru perioada 1 ianuarie - 30 iunie a anului gazier curent.

(4) OST are obligația de a informa UR, cu cel puțin 3 zile lucrătoare anterior datei efectuării lucrărilor prevăzute la **alin. (3)**, în legătură cu perioada de întrerupere și cu privire la data previzionată a reluării prestării serviciului de transport.

(5) UR vor fi informați în legătură cu orice modificare a graficului de lucrări planificate cu cel puțin 30 zile înainte de data efectuării acestora.

(6) În cazul schimbării programului de lucrări planificate, anunțate în conformitate cu **alin. (3)**, UR va avea posibilitatea de a modifica, de comun acord cu OST, programul de transport și nominalizările/renominalizările.

Programul de transport

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

Art. 46

(1) Programul de transport va fi întocmit de UR în conformitate cu modelul prezentat în Anexa nr. 5, pentru fiecare lună fiind precizate următoarele:

- a) cantitatea de gaze naturale, exprimată în unități de energie, la fiecare punct de intrare în SNT la care UR a rezervat capacitate, defalcat pe parteneri;
- b) cantitatea de gaze naturale, exprimată în unități de energie, la fiecare punct de ieșire din SNT la care UR a rezervat capacitate, defalcat pe parteneri.

(2) UR transmite programul de transport direct în platforma informațională în conformitate cu procedura prevăzută la art. 27 lit. B.

(3) În situația în care, din motive tehnice legate de indisponibilitatea platformei, UR nu poate transmite documentul precizat la alin. (1) direct în platformă, programul de transport va fi transmis prin e-mail în format XML furnizat de către OTS.

(4) Puterea calorifică superioară medie anuală luată în calcul pentru elaborarea programului de transport în unități de energie (MWh/zi) se calculează ca medie ponderată cu volumele de gaze naturale a puterilor calorifice superioare determinate în perioada anului calendaristic anterior pentru fiecare punct considerat.

(5) Valorile puterilor calorifice superioare medii anuale determinate conform alin. (4) vor fi disponibile pe pagina de internet a OTS la data de 31 martie.

(6) Parametrii operativi aferenți punctelor fizice de intrare/ieșire în/din SNT - presiune minimă, presiune maximă, capacitate - precum și drepturile și obligațiile părților cu privire la respectarea acestor parametri vor face obiectul unor convenții bilaterale încheiate de OTS cu producătorii, OD și OÎ până la data de 15 aprilie pentru anul gazier următor. CD vor încheia convenții bilaterale direct sau prin furnizorii lor, după caz.

(7) Parametrii operativi aferenți punctelor fizice de intrare/ieșire în/din SNT, stabiliți de comun acord în cadrul convențiilor bilaterale, vor fi publicați pe pagina de internet a OTS, conform prevederilor art. 20, și vor sta la baza încheierii contractelor de transport.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

Art. 47

Programul de transport se va anexa la contractul de transport. După începerea anului gazier și cel târziu cu 5 zile anterior începerii lunii de livrare, până la ora 14.00, UR își pot modifica programul de transport pentru luna următoare sau pentru restul anului gazier.

Art. 48

(1) Programul de transport poate fi modificat prin notificarea scrisă a UR. Notificarea este întocmită în conformitate cu modelul prevăzut în **Anexa nr. 6** și transmisă direct în platforma informațională.

(2) În situația în care, din motive tehnice legate de indisponibilitatea platformei, UR nu poate transmite documentul precizat la **alin. (1)** direct în platformă, notificarea va fi transmisă prin e-mail în format XML furnizat de către OTS.

Procedura de nominalizare

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/prelucată 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**.

(3) Abrogat.

(4) Abrogat.

(5) Abrogat.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

(6) Abrogat.

(7) Abrogat.

(8) Abrogat.

(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 termenele prevăzute la art. 49¹ alin. (1), art. 49² alin. (3), art. 49³ și art. 49⁴ alin. (1), după caz.

(10) Prin derogare de la prevederile alin. (1)-(9), principiile de nominalizare pentru punctele de interconectare transfrontalieră pot fi diferite, în conformitate cu acordurile stabilite între operatorii sistemelor de transport interconectate și respectând 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.

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.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

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

Art. 49²

(1) Fiecare OÎ transmite OTS lista actualizată a UR cu care are în derulare contracte de înmagazinare, iar OTS transmite OÎ 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 OÎ respectiv.

(2) OÎ 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 OÎ;

b) fiecare OÎ transmite OTS nominalizările clienților săi pentru ziua D, defalcate pe fiecare pereche de client al OÎ-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 OÎ, OTS compară valoarea comunicată de către UR în nominalizarea sa pentru respectivul client al OÎ cu valoarea comunicată de OÎ 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 OÎ 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

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

subterană pentru ziua D și pentru fiecare pereche UR - client al OÎ 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 cărei 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

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

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 OÎ, 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 OÎ, 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 OÎ nominalizarea acceptată pentru fiecare pereche UR - client al OÎ pentru ziua gazieră D.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

(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.

(7) În cazul în care pentru ziua D există nominalizări atât pentru extracție, cât și pentru injecție, OTS și Oî stabilesc sensul fluxului de gaze naturale prin diferența nominalizărilor de extracție și de injecție.

Cantitățile extrase/injectate în mod scriptic/virtual, prin calculul diferenței nominalizărilor de extracție și injecție, vor urma aceeași procedură de corelare și confirmare ca și cele extrase/injectate fizic.

Nominalizarea în punctele de ieșire spre SD

Art. 49^{^3}

(1) UR transmit în intervalul D-90 până în D-1, la ora 15,00, în platforma informațională a OTS, nominalizări pentru ziua D, în punctele virtuale de ieșire către SD.

(2) În ziua D-1, în intervalul orar 15,00-15,30, în vederea confirmării nominalizării aferente zilei D transmise de UR, OTS verifică încadrarea cantităților nominalizate în fiecare punct de intrare și de ieșire în/din SNT în capacitatea rezervată de către UR în punctele respective și, dacă este cazul, procedează la suplimentarea capacității rezervate de către UR, în conformitate cu prevederile art. 51.

(3) OTS comunică UR și OD nivelul nominalizărilor confirmate.

Nominalizarea în punctele de ieșire spre CD

Art. 49^{^4}

(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.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

(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.

Art. 50 - Abrogat

Art. 51

(1) În situația în care cantitatea de gaze naturale nominalizată de un UR într-un punct de intrare/ieșire în/din SNT depășește capacitatea rezervată de acel UR în punctul respectiv, OTS verifică dacă suma cantităților de gaze naturale nominalizate de către toți UR în acel punct de intrare/ieșire în/din SNT se încadrează în capacitatea tehnică a acestuia și:

a) suplimentează capacitatea rezervată de respectivul UR în acel punct de intrare/ieșire până la nivelul cantității nominalizate, în situația în care suma cantităților de gaze naturale nominalizate de către toți UR în punctul de intrare/ieșire în/din SNT respectiv se încadrează în capacitatea tehnică a acestuia respectiv;

b) suplimentează capacitatea rezervată de respectivul UR în acel punct de intrare/ieșire până la nivelul cantității rezultate în urma aplicării principiului pro rata cu capacitățile rezervate asupra cantităților de gaze naturale aferente tuturor UR ale căror nominalizări depășesc capacitățile rezervate de aceștia în punctul respectiv.

(2) Nominalizările/Renominalizările transmise de un UR care depășesc capacitatea rezervată se înregistrează de către OTS numai în situația în care acestea se încadrează în capacitatea tehnică disponibilă.

(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

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

ziua D pe baza nominalizării/renominalizării confirmate. 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.

(4) Pentru capacitatea suplimentară rezultată în condițiile **alin. (1)** se percepe tariful de rezervare de capacitate pentru prestarea serviciului de transport ferm pe zi, în vigoare la data aprobării nominalizării.

(5) Prevederile alin. (1) și (2) nu se aplică punctelor de interconectare transfrontalieră.

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 nominalizare, renominalizare, alocare și calcul al dezechilibrelor zilnice finale înregistrate de respectivii UR.

(3) Tranzacțiile notificate în PVT sunt luate în considerare de către OTS în conformitate cu relația:

$$\text{NOM(I)} + \text{T(C)} = \text{NOM(E)} + \text{T(V)},$$

unde:

- NOM(I) - reprezintă nominalizarea confirmată pe puncte de intrare în SNT a unui UR;
- NOM(E) - reprezintă nominalizarea confirmată pe puncte de ieșire din SNT a unui UR;
- T(C) - reprezintă notificarea în PVT a unei tranzacții de cumpărare efectuate de un UR;
- T(V) - reprezintă notificarea în PVT a unei tranzacții de vânzare efectuate de un UR.

$$\text{NOM(I)} + \text{T(C)} = \text{NOM(E)} + \text{T(V)},$$

unde:

- NOM(I) - reprezintă nominalizarea pe puncte de intrare în SNT a unui UR;

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

- NOM(E) - reprezintă nominalizarea pe puncte de ieșire din SNT a unui UR;
- T(C) - reprezintă notificarea în PVT a unei tranzacții de cumpărare efectuată de un UR;
- T(V) - reprezintă notificarea în PVT a unei tranzacții de vânzare efectuată de un UR.

(4) Abrogat.

(5) Abrogat.

(5[^]1) Responsabilitatea executării tranzacțiilor notificate în PVT și confirmate de către OTS revine exclusiv celor doi UR implicați în tranzacția respectivă.

(6) Respingerea/Modificarea de către OTS a nominalizărilor și renominalizărilor în punctele de interconectare cu sistemele de transport adiacente și în alte puncte decât punctele de interconectare se efectuează în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) nr. 312/2014 al Comisiei din 26 martie 2014 de stabilire a unui cod de rețea privind echilibrarea rețelelor de transport de gaz.

Art. 53 - Abrogat

Art. 54 - Abrogat

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,

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

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.

Procedura de renominalizare

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

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

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.

Art. 57- Abrogat

Renominalizarea în punctele de intrare din perimetrele de producție

Art. 57^{^1}

(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 prognozat 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.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

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.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

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

(3[^]1) OTS transmite OD ultima renominalizare confirmată pentru UR racordați la SD aferent.

(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 calorică 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. 57[^]4

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

- (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.

Art. 58 - Abrogat

Nominalizarea intra-zilnică

Art. 59 - Abrogat

Alte prevederi referitoare la procedurile de nominalizare/renominalizare

Art. 60

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

Nivelul și structura nominalizărilor/renominalizărilor confirmate 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. 7[^]1, și devin obligatorii pentru UR.

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

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 OÎ, 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.

Facilitatea de transfer de gaze naturale

Art. 63 - Abrogat

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

Art. 64 - Abrogat

Procedura de alocare

Art. 65

(1) Alocarea reprezintă atribuirea de către OTS pentru fiecare UR în parte a cantităților de gaze naturale, exprimate în unități de energie, în punctele de intrare/ieșire în/din SNT, conform prevederilor Codului rețelei.

(2) Procesul de alocare se desfășoară zilnic și lunar.

Alocarea zilnică

Art. 66

(1) OTS efectuează alocarea zilnică în ziua D + 1 pentru ziua D, pentru fiecare UR în parte, în scopul calculării dezechilibrului aferent zilei D.

(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;

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

b) cantitățile alocate UR prin intermediul partenerilor acestuia din respectivul punct de intrare/ieșire în/din SNT, defalcate pe fiecare partener al UR, respectiv pe fiecare UR client al OÎ.

Alocarea la punctele de intrare în SNT a cantităților de gaze naturale livrate din perimetrele de producție

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 gazieră 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 calorică 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 gazieră 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 producător/operatorul terț. În situația în care producătorul/operatorul terț nu transmite aceste informații, OTS alocă cantitatea măsurată pe baza principiului pro rata cu nominalizarea;

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

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.

(3)Abrogat.

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

(5)Abrogat.

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

Art. 68

(1) În vederea efectuării alocării în punctele de intrare/ieșire la interfața dintre SNT și depozitele de înmagazinare subterană, fiecare OÎ 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 OÎ;

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

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 OÎ.

(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)**.

(3)Abrogat.

(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, părțile convin de comun acord extinderea limitei pentru o perioadă de timp cât mai scurtă, cu condiția ca această extindere să nu afecteze funcționarea în condiții de siguranță a SNT, iar alocările sunt egale cu nominalizările UR confirmate. Regularizarea ulterioară a diferențelor dintre cantitatea alocată și cea măsurată va fi făcută în conformitate cu acordul de interconectare încheiat între OTS și OÎ;

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

Alocarea la punctele de interconectare transfrontalieră

Art. 69

(1) În punctele de interconectare Medieșu Aurit - Isaccea și Isaccea 1 alocarea zilnică este efectuată de către OTS cu respectarea prevederilor acordurilor de interconectare încheiate între

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

Societatea Națională de Transport Gaze Naturale «Transgaz» - S.A. Mediaș din România și OTS din Ucraina.

(2) Până la finalizarea acordului de interconectare pentru punctul de interconectare Medieșu Aurit - Isaccea rezervarea de capacitate se transferă în punctul de interconectare Isaccea 1.

Art. 69^{^1}

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.

Art. 69^{^2}

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.

Art. 69^{^3}

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.

Art. 70 - Abrogat.

Alocarea la punctele de ieșire spre sisteme de distribuție

Art. 71

În ziua gazieră D+1, până la ora 11:30, OTS comunică OD următoarele informații:

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

- 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.

Art. 71^{^1}

(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.

(2) OTS notifică OD, prin intermediul platformei informaționale, atât asupra imposibilității realizării măsurărilor din cauze tehnice, cât și asupra valorilor finale introduse în platformă.

Art. 71^{^2}

OTS ia măsurile necesare astfel încât pentru zilele declarate oficial zile libere să transmită informațiile conform art. 71 către OD, iar aceștia iau măsurile necesare pentru prelucrarea și transmiterea către OTS a datelor, conform prevederilor art. 71^{^3} și 71^{^4}.

Art. 71^{^3}

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

(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.

(2[^]1) Alocările prevăzute la alin. (1) sunt introduse în platforma informațională a OTS cu menționarea distinctă a cantităților alocate în baza citirilor zilnice la clienții finali și a cantităților alocate în baza profilelor de consum.

(3) Profilele de consum elaborate de OD, actualizate la nivelul anului gazier respectiv, sunt puse la dispoziția UR și a OTS prin publicarea pe pagina proprie de internet a OD și se utilizează pentru toți UR care nominalizează cantități de gaze naturale la ieșirea spre SD.

(4) Până la data de 31 martie 2023, în ziua D+1, până cel târziu ora 13:00, producătorii de energie termică au obligația de a transmite furnizorului propriu cantitatea estimată de gaze naturale utilizată în ziua D la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației.

Art. 71[^]4

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

(1) În perioada 1 mai 2019-30 iunie 2020, în vederea derulării procesului de alocare efectuat de OTS, OD au obligația să transmită către OTS și UR, în ziua D+1, până la ora 14:00, informațiile referitoare la cantitățile alocate fiecărui UR în ziua D, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (1) și (2), cu menționarea distinctă a cantităților alocate în baza citirilor zilnice la clienții finali și a cantităților alocate în baza profilelor de consum. OD are obligația să transmită UR și OTS atât consumul total, cât și consumul defalcat la nivel de categorie de client, respectiv CC, PET și NC, avut în vedere la alocarea zilnică.

(2) Datele prevăzute la alin. (1) se transmit UR până la ora 13:30. În cazul în care UR nu este de acord cu defalcarea efectuată de OD în conformitate cu prevederile alin. (1), UR transmite OD, în decurs de 15 minute de la primirea informațiilor, defalcarea datelor la nivel de categorie de client, iar consumul total transmis de UR trebuie să fie egal cu cel comunicat de OD. Lipsa transmiterii datelor de către UR constituie acceptare tacită.

Art. 71⁵ - Abrogat.

Art. 71⁶

În cazul în care OD se află în imposibilitatea de a transmite către OTS alocările prevăzute la art. 71⁴ până la ora 14:00 în ziua D + 1 pentru ziua D, cantitățile măsurate vor fi alocate și comunicate UR, de către OTS, la nivelul nominalizărilor UR confirmate. Regularizarea ulterioară a diferențelor dintre cantitatea alocată și cea distribuită va fi făcută în conformitate cu acordul de interconectare încheiat între OTS și OSD și cu Metodologia de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite, elaborată de ANRE.

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.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

Alocarea la punctele de ieșire spre CD

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).

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.

Art. 72²

OTS ia măsurile necesare astfel încât pentru zilele declarate oficial zile libere să transmită informațiile conform art. 72 către CD, iar aceștia iau măsurile necesare pentru prelucrarea și transmiterea către OTS a datelor, conform prevederilor art. 72⁴ și 72⁵.

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).

Art. 72⁴

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

(1) Alocarea se efectuează de către OTS pe baza măsurătorilor zilnice la punctele de ieșire aflate la interfața OTS-CD.

(2) În cazul în care un singur UR livrează gaze naturale către CD, întreaga cantitate măsurată se alocă de către OTS acestuia.

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).

Notă

Potrivit pct. 5 al art. 6 din ORDINUL nr. 35 din 27 februarie 2019, pentru perioada 1 aprilie 2019 - 28 februarie 2022, Art. 72⁵ se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 72⁵

(1) În situația în care mai mulți UR livrează gaze naturale prin același punct de ieșire către CD, întreaga cantitate măsurată va fi alocată de către CD, conform acordurilor încheiate cu UR.

(2) În situația în care CD nu realizează alocările conform prevederilor alin. (1), OTS efectuează alocarea pentru fiecare UR, defalcată pe tipul de gaze import/intern, în mod proporțional cu nominalizările confirmate (pro rata). Punctul 5 al art. 6 din ORDINUL nr. 35 din 27 februarie 2019 a fost abrogat de pct. 4 al art. I din ORDINUL nr. 47 din 29 martie 2019, publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 246 din 29 martie 2019, astfel încât modificarea de mai sus nu își mai produce efectele”.

Art. 73 - Abrogat.

Alocarea lunară

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

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.

(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 cantitățile lunare distribuite și alocarea lunară finală se determină în conformitate cu Metodologia de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite, 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.

Art. 75

(1) Cantitățile de gaze naturale care au făcut obiectul livrărilor în luna M sunt asumate de către OTS și producători/OD/CD/OÎ prin semnarea proceselor-verbale prevăzute în anexa nr. 9 la prezentul cod.

(2) În vederea parcurgerii procesului de alocare lunară finală, OTS transmite către OD/CD, respectiv primește de la producători/OÎ, în primele două zile lucrătoare ale lunii M+1, cantitățile

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

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/OÎ 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.

(4) Începând cu data de 8 a lunii M+1, platforma informațională a OTS este deschisă, facilitând procesul de alocare finală de către producători/OD/CD/OÎ.

(5) În cazul în care există divergențe între OTS și operatorii sistemelor adiacente în ceea ce privește cantitățile de gaze naturale măsurate și/sau corecțiile constatate cu ocazia descărcărilor lunare, iar aceste divergențe nu sunt soluționate până la termenul stabilit la alin. (3), alocarea finală afișată în conformitate cu prevederile alin. (5) este egală cu alocarea inițială, iar cantitățile de gaze naturale aflate în divergență vor fi regularizate la momentul soluționării divergenței, respectiv la momentul convenirii asupra valorilor corectate.

(6) Abrogat.

(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).

Art. 76 - Abrogat.

Managementul congestiilor în SNT

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

Art. 77

(1) Capacitatea aprobată, dar neutilizată de către UR poate face obiectul:

- a) returnării la OTS potrivit prevederilor art. 78;
- b) transferului dreptului de utilizare a capacității rezervate, potrivit prevederilor art. 79;
- c) 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. 80;
- d) 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.

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.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

- (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.

Returnarea voluntară de capacitate

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.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

(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.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

(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

Transferul dreptului de utilizare a capacității rezervate

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).

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

(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

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

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.

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

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) Abrogat.

(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;

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

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 privind transferul de capacitate pentru o perioadă începând cu ziua gazieră D, până cel târziu în ziua gazieră D-1, ora 12:00. Cererea de transfer de capacitate se transmite în platforma online informațională a OTS. Capacitatea de transport rezervată de către un UR, ajustată cu transferurile de capacitate efectuate de către acesta în conformitate cu prevederile prezentului alineat și ale **art. 79** și confirmate de către OTS cu cel puțin două ore înainte de termenul-limită de transmitere a nominalizărilor în cursul zilei calendaristice D-1, este luată în considerare de către OTS în cadrul proceselor de nominalizare, renominalizare și calcul al depășirilor de capacitate derulate pentru perioada de transfer de capacitate prevăzută în cererea de transfer de capacitate a UR respectiv și confirmată de către OTS.

(5[^]1) UR inițial și UR beneficiar transmit OTS solicitarea privind transferul de capacitate pentru ziua gazieră D în platforma online informațională a OTS în intervalul orar 07:00-15:00 al zilei gaziere D. Capacitatea de transport rezervată de către un UR, ajustată cu transferurile de capacitate efectuate de către acesta în conformitate cu prevederile prezentului alineat și ale **art. 79**, este luată în considerare de către OTS în cadrul proceselor de renominalizare și calcul al depășirilor de capacitate derulate pentru ziua gazieră D.

(6) OTS comunică UR inițial și UR beneficiar decizia sa privind aprobarea/respingerea transferului cu cel puțin două ore înainte de termenul-limită de transmitere a nominalizărilor în cursul zilei calendaristice D-1, în cazul cererii de transfer prevăzută la **alin. (5)**, respectiv până cel târziu la ora 17:00 a zilei calendaristice D, în cazul cererii de transfer de capacitate prevăzute la **alin. (5[^]1)**.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

(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 sau nivelul garanției financiare de plată constituite de UR beneficiar în favoarea OTS nu acoperă capacitatea de transport rezervată ajustată cu transferul de capacitate solicitat sau capacitatea de transport rezervată de către UR, ajustată cu transferurile de capacitate efectuate de către acesta în conformitate cu prevederile **alin. (5[^]1)** și ale **art. 79**, depășește capacitatea tehnică a punctului respectiv de intrare/ieșire în/din SNT.

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

(8[^]1) Prevederile **alin. (1)** se aplică și în cazul în care UR solicită OTS efectuarea unui transfer de capacitate de transport între punctele virtuale de intrare în SNT din depozitele de înmagazinare subterane și punctele virtuale de intrare în SNT din sisteme de transport al gazelor naturale adiacente în care rezervarea de capacitate se face pe baza principiului «primul venit-primul servit», în care a rezervat capacitate de transport.

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

(10) Prevederile **alin. (1)** se aplică și în cazul în care UR solicită OTS efectuarea unui transfer de capacitate de transport rezervată între punctele virtuale de ieșire din SNT către SD și/sau CD și punctele de ieșire la interfața dintre SNT și depozitele de înmagazinare subterană.

Art. 80[^]1 - Abrogat.

Retragerea capacității rezervate prin mecanismul de retragere "utilizează sau pierde"

Art. 81

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

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

Echilibrarea SNT

Art. 82

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

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.

Echilibrarea operațională și fizică

Art. 83

Echilibrarea fizică reprezintă gestionarea și echilibrarea cantităților de gaze naturale transportate prin SNT prin monitorizarea și controlarea parametrilor de debit, presiune și putere calorică superioară a gazelor naturale în punctele de intrare, respectiv ieșire, precum și în nodurile tehnologice ale SNT.

Art. 83¹

SNT se află în stare de echilibru atunci când pe toate direcțiile de transport sunt îndeplinite simultan următoarele condiții:

- a) sunt înregistrate valori de presiune adecvate funcționării în condiții de siguranță a SNT;
- b) cantitățile de gaze naturale aferente portofoliilor UR ieșite din SNT se situează pe același nivel cu cantitățile de gaze naturale intrate în SNT în cursul unei zile gaziere.

Art. 83²

(1) În conformitate cu prevederile Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, OTS nu poate deține gaze naturale decât pentru echilibrarea și exploatarea în condiții de siguranță a SNT.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

(2) Pentru echilibrarea SNT, OTS desfășoară acțiunile de echilibrare operațională prevăzute la cap. III art. 6 alin. (3) din Regulamentul (UE) nr. 312/2014 al Comisiei din 26 martie 2014 de stabilire a unui cod de rețea privind echilibrarea rețelelor de transport de gaz.

(3) Complementar acțiunilor prevăzute la **alin. (2)**, pentru a asigura funcționarea în condiții de siguranță a SNT, OTS trebuie să dispună de o cantitate suficientă de gaze naturale pentru echilibrarea fizică a sistemului sub formă de gaze naturale stocate în conducte și/sau sub formă de gaze naturale de echilibrare înmagazinate în depozitele subterane.

(4) Acțiunile de echilibrare ale OTS vor fi determinate numai de necesitatea obiectivă a menținerii parametrilor operativi de funcționare a SNT între limitele minime și maxime stabilite și publicate de OTS pe pagina proprie de internet în secțiunea dedicată UR, fiind independente de eventualele dezechilibre comerciale ale fiecărui UR.

(5) Acțiunile de echilibrare pot fi și preventive, în sensul că sunt întreprinse pentru a evita riscul de afectare a limitelor parametrilor operativi de funcționare a SNT, risc rezultat în urma calculelor zilnice efectuate de OTS, pe baza datelor din programele de transport preliminar și/sau din nominalizările zilnice ale UR, în vederea optimizării fluxurilor de gaze naturale în sistem.

(6) Achiziția de gaze naturale efectuată de către OTS în scopul utilizării acestora cu titlul de consum tehnologic propriu nu este considerată acțiune de echilibrare a SNT.

(7) Operațiunile întreprinse de către OTS pentru echilibrarea fizică a SNT vizează echilibrarea diferențelor apărute între cantitățile de gaze naturale livrate în SNT de către UR și cele preluate de aceștia din SNT pe parcursul unei zile gaziere sau apărute ca urmare a producerii unor evenimente neașteptate.

(8) Abrogat.

(9) Abrogat.

(10) Până la ora 12:00 a zilei gaziere D+1, 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

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

de echilibrare și pentru fiecare zi gazieră pentru care este efectuată acțiunea de echilibrare, informațiile referitoare la tipul acțiunilor de echilibrare (preventivă sau nu), tipul tranzacției (vânzare sau cumpărare), cantitatea de gaze naturale tranzacționată, prețul aferent fiecărei tranzacții, prețul mediu ponderat al tranzacțiilor de vânzare efectuate de către OTS și prețul mediu ponderat al tranzacțiilor de cumpărare efectuate de către OTS pentru ziua gazieră D.

Art. 84

(1) Dispeceratul OTS preia zilnic informațiile privind nominalizările/renominalizările aprobate și înregistrate în platforma informațională pentru:

- a) UR;
- b) OTS, pentru consumul tehnologic propriu;
- c) OTS, pentru cantitățile de gaze de echilibrare a SNT.

(2) Calculele efectuate de OTS în vederea optimizării fluxurilor de gaze în SNT, includ pentru fiecare zi gazieră a următoarei săptămâni gaziere următoarele:

- a) prognozarea cantităților de gaze naturale stocate în conducte la începutul zilei gaziere;
- b) prognozarea egalităților de gaze naturale stocate în conducte la sfârșitul zilei gaziere;
- c) identificarea constrângerilor în cazul în care se prognozează că livrările vor depăși capacitatea disponibilă la locația respectivă, cum ar fi, de exemplu, la tronsoanele de conductă care urmează să fie reparate;
- d) identificarea cantităților de gaze de echilibrare pentru ziua gazieră următoare, în vederea utilizării depozitelor de înmagazinare subterană și/sau a altor surse de gaze naturale.

Echilibrarea comercială

Art. 85

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

(1) Echilibrarea comercială reprezintă un set de acțiuni prin care UR își echilibrează cantitățile de gaze pe care le introduc și le preiau din SNT, precum și toate activitățile necesare pentru contabilizarea și alocarea corectă a gazelor naturale transportate.

(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.

(3) În scopul echilibrării propriului portofoliu, UR recurge la:

- renominalizarea cantităților de gaze care urmează să fie introduse/preluate în/din SNT până la finalul zilei gaziere D;
- tranzacționarea produselor standardizate pe termen scurt puse la dispoziție de platformele de tranzacționare;
- tranzacționarea bilaterală.

Ecuatii de echilibrare

A. Ecuatia generală de echilibrare a SNT

$$E_{PROD} + E_{IMP} + E_{DEP}^{EXTR} = E + E_{CTLd} + E_{CTNe} + E_{PL} + \Delta E_{STOCCOND} + E_{DEP}^{INJ} \quad (1)$$

unde:

- E_{PROD} - energia gazelor naturale predate în SNT prin punctele de intrare din perimetrele de producție de către toți UR și a celor introduse în SNT de către OTS prin punctele menționate.

Pentru un număr $i = \overline{1, n}$ de UR și pentru un număr $j = \overline{1, p_{prod}}$ de puncte de intrare din perimetrele de producție, E_{PROD} se poate scrie sub forma:

$$E_{PROD} = \sum_{i=1}^n \sum_{j=1}^{p_{prod}} E_{PROD_j}^{UR_i} + \sum_{j=1}^{p_{prod}} E_{PROD_j}^{OST} \quad (2)$$

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

- E_{IMP} - energia gazelor naturale predate în SNT prin punctele de intrare din import de către toți UR și a celor introduse în SNT de către OTS prin punctele menționate.

Pentru un număr $i = \overline{1, n}$ de UR și pentru un număr $k = \overline{1, p_{imp}}$ de puncte de intrare din import, E_{IMP} se poate scrie sub forma:

$$E_{IMP} = \sum_{i=1}^n \sum_{k=1}^{p_{imp}} E_{IMPk}^{UR_i} + \sum_{k=1}^{p_{imp}} E_{IMPk}^{OST} \quad (3)$$

- E_{DEP}^{EXTR} - energia gazelor naturale predate în SNT de către toți UR prin toate punctele de intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare care se află în ciclul de extracție, și a celor introduse în SNT de către OTS prin punctele menționate.

Termenul are două componente și anume:

$$E_{DEP}^{EXTR.} = E_{DEP}^{SURSA_{EXTR}} + E_{DEP}^{ECH_{EXTR}} \quad (4)$$

unde:

$E_{DEP}^{SURSA_{EXTR}}$ - energia gazelor naturale predate în SNT în regim de sursă de către toți UR prin toate punctele de intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare care se află în ciclul de extracție și a celor introduse în SNT de către OTS prin punctele menționate.

Pentru un număr $i = \overline{1, n}$ de UR și pentru un număr $l = \overline{1, p_{DEP}}$ de puncte de intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare, $E_{DEP}^{SURSA_{EXTR}}$ se poate scrie sub forma:

$$E_{DEP}^{SURSA_{EXTR}} = \sum_{i=1}^n \sum_{l=1}^{p_{DEP}} E_{DEP_l}^{SURSA_{EXTR.-UR_i}} + \sum_{l=1}^{p_{DEP}} E_{DEP_l}^{SURSA_{EXTR.-OST}} \quad (4.1)$$

$E_{DEP}^{ECH_{EXTR.}}$ - energia gazelor naturale predate în SNT în regim de echilibrare prin toate punctele de intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare care se află în ciclul de extracție de către toți UR și a celor introduse în SNT de către OTS prin punctele menționate.

Pentru un număr $i = \overline{1, n}$ de UR și pentru un număr $l = \overline{1, p_{DEP}}$ de puncte de intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare, $E_{DEP}^{ECH_{EXTR.}}$ se poate scrie sub forma:

$$E_{DEP}^{ECH_{EXTR.}} = \sum_{i=1}^n \sum_{l=1}^{p_{DEP}} E_{DEP_l}^{ECH_{EXTR.-UR_i}} + \sum_{l=1}^{p_{DEP}} E_{DEP_l}^{ECH_{EXTR.-OST}} \quad (4.2)$$

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

- E - energia gazelor naturale preluate din SNT de către toți UR prin toate punctele de ieșire, cu excepția celor aferente depozitelor de înmagazinare, de către toți UR.

Pentru un număr $i = \overline{1, n}$ de UR și pentru un număr $m = \overline{1, p}$ de puncte de ieșire din SNT, cu excepția celor aferente depozitelor de înmagazinare, E se poate scrie sub forma:

$$E = \sum_{i=1}^n \sum_{m=1}^p E_m^{UR_i} \quad (5)$$

- E_{CTLd} - energia gazelor naturale aferentă consumurilor tehnologice localizate-determinate – reprezintă energia gazelor naturale consumate de OTS pentru realizarea activităților aferente transportului gazelor naturale prin SNT.

Termenul E_{CTLd} se calculează ca sumă a următoarelor energii:

- energia gazelor utilizate drept combustibil pentru consumul stațiilor de comprimare;
- energia gazelor utilizate drept combustibil pentru încălzirea gazelor și a incintelor tehnologice;
- energia gazelor evacuate din conducte pentru curățarea acestora de impurități;
- energia gazelor utilizate pentru purjarea impurităților din separatoarele de lichide;
- energia gazelor evacuate la verificarea și reglarea periodică a supapelor de siguranță;
- energia gazelor utilizate pentru lucrările de reparare, reabilitare și dezvoltare a SNT.

Energiile menționate se calculează utilizând o putere calorifică medie pentru întregul SNT.

- E_{CTNe} - energia gazelor naturale aferentă consumurilor tehnologice nelocalizate - estimate – reprezintă energia gazelor naturale evacuate accidental din SNT.

Termenul E_{CTNe} reprezintă suma următoarelor energii:

- energia gazelor evacuate ca urmare a depășirii duratei normate de funcționare a conductelor;
- energia gazelor evacuate prin neetanșeitățile îmbinărilor demontabile datorate uzurii în exploatare;
- energia gazelor evacuate prin supapele de siguranță ca urmare a creșterii accidentale a presiunii;
- energia gazelor evacuate ca urmare a accidentelor tehnice (fisuri, ruperi).

Energiile menționate se calculează utilizând o putere calorifică medie pentru întregul SNT.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

- E_{PL} - energia gazelor naturale aferentă pierderilor localizate în SNT – reprezintă energia aferentă cantității de gaze naturale care ar fi trebuit să fie preluată de unul sau mai mulți UR, dar care a fost pierdută din cauza unor defecte localizate într-un tronson de lângă unul sau mai multe puncte fizice de ieșire din SNT.

Pentru un număr $i = \overline{1, n}$ de UR, E_{PL} se poate scrie sub forma:

$$E_{PL} = \sum_{i=1}^n E_{PL}^{UR_i} \quad (7)$$

unde: $E_{PL}^{UR_r}$ - energia nominalizată dar nepreluată de UR „r” în punctele de ieșire afectate de un defect localizat în SNT:

În situația în care pierderea de gaze naturale localizată în SNT afectează doar un singur UR „r”, determinarea componentei $E_{PL}^{UR_r}$ se face prin utilizarea formulei:

$$E_{PL}^{UR_i} = E_{\text{nominalizată}}^{UR_i - \text{afectată}} - E_{\text{preluat}}^{UR_i - \text{afectată}} \quad (8)$$

în care: $E_{\text{nominalizată}}^{UR_i - \text{afectată}}$ - energia nominalizată de UR „r” în punctele de ieșire afectate de un defect localizat în SNT;

$E_{\text{preluat}}^{UR_i - \text{afectată}}$ - energia preluată de UR „r” prin punctele de ieșire afectate de un defect localizat în SNT;

Observație: termenul $E_{\text{preluat}}^{UR_i - \text{afectată}}$ este inclus în componenta E din ecuația (1).

În situația în care pierderea de gaze naturale localizată în SNT afectează doi sau mai mulți UR, atribuirea componentei E_{PL} pe fiecare dintre aceștia se face prin utilizarea formulei:

$$E_{PL}^{UR_i} = E_{PL} \times \frac{E_{\text{nominalizată}}^{UR_i - \text{afectată}}}{\sum_{\text{afectati}} E_{\text{nominalizată}}} \quad (9)$$

în care: $\sum_{\text{afectati}} E_{\text{nominalizată}}$ - suma energiilor nominalizate de toți UR în punctele de ieșire afectate de un defect localizat în SNT;

Termenul E_{PL} inclus în ecuație are doar un scop de echilibrare.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

OTS va recupera, pe cheltuială proprie, toate pierderile localizate care se produc în SNT, cu excepția cazurilor de forță majoră.

La prezentarea de către UR, a documentelor corespunzătoare care dovedesc costul gazelor, OTS va asigura:

- compensarea financiară, în termen de 1 lună calendaristică, sau

- cantitatea de gaze naturale pierdută, la o dată stabilită de comun acord, în funcție de modul de soluționare convenit de părți.

- $\Delta E_{\text{STOC COND}}$ - variația energiei gazelor naturale stocate în conductele componente ale SNT – reprezintă diferența dintre energia conținută în SNT la începutul unei zile gaziere și energia conținută în SNT la sfârșitul zilei gaziere respective.
- $E_{\text{DEP}}^{\text{INJ}}$ - energia gazelor naturale preluate din SNT de către toți UR și a celor scoase din SNT de către OTS prin toate punctele de intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare în ciclul de injecție.

Termenul are două componente și anume:

$$E_{\text{DEP}}^{\text{INJ}} = E_{\text{DEP}}^{\text{SURSA INJ}} + E_{\text{DEP}}^{\text{ECH INJ}} \quad (10)$$

unde:

$E_{\text{DEP}}^{\text{SURSA INJ}}$ - energia gazelor naturale preluate din SNT în regim de sursă de către toți UR și a celor scoase din SNT de către OTS prin toate punctele de intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare în ciclul de injecție.

Pentru un număr $i = \overline{1, n}$ de UR și pentru un număr $l = \overline{1, p_{\text{DEP}}}$ de puncte de intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare, $E_{\text{DEP}}^{\text{SURSA INJ}}$ se poate scrie sub forma:

$$E_{\text{DEP}}^{\text{SURSA INJ}} = \sum_{i=1}^n \sum_{l=1}^{p_{\text{DEP}}} E_{\text{DEP}_l}^{\text{SURSA INJ-UR}_i} + \sum_{l=1}^{p_{\text{DEP}}} E_{\text{DEP}_l}^{\text{SURSA INJ-OST}} \quad (10.1)$$

$E_{\text{DEP}}^{\text{ECH INJ}}$ - energia gazelor naturale preluate din SNT în regim de echilibrare de către toți UR și a celor scoase din SNT de către OTS prin toate punctele de intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare în ciclul de injecție.

Pentru un număr $i = \overline{1, n}$ de UR și pentru un număr $l = \overline{1, p_{\text{DEP}}}$ de puncte de intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare, $E_{\text{DEP}}^{\text{ECH INJ}}$ se poate scrie sub forma:

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

$$E_{DEP}^{ECH_{INJ}} = \sum_{i=1}^n \sum_{l=1}^{P_{DEP}} E_{DEP}^{ECH_{INJ}-UR_i} + \sum_{l=1}^{P_{DEP}} E_{DEP}^{ECH_{INJ}-OST} \quad (10.2)$$

B. Ecuația de echilibrare a UR

$$E_{PROD}^{UR_i} + E_{IMP}^{UR_i} + E_{DEP}^{EXTR-UR_i} + E_{g \text{ cumparate in PVT-UR } (i)} + E_{CD}^{UR_i} = E_{UR_i} + E_{PL}^{UR_i} + E_{DEP}^{INJ-UR_i} + E_{g \text{ vandute in PVT-UR } (i)} \quad (11)$$

unde:

- $E_{PROD}^{UR_i}$ - energia gazelor naturale predate în SNT de către UR „i”, prin toate punctele de intrare din perimetrele de producție.

Pentru un număr $j = \overline{1, p_{PROD}}$ de puncte de intrare din perimetrele de producție, termenul $E_{PROD}^{UR_i}$ se calculează cu relația:

$$E_{PROD}^{UR_i} = \sum_{j=1}^{P_{PROD}} E_{PROD_j}^{UR_i} = \sum_{j=1}^{P_{PROD}} (V_{PROD_j}^{UR_i} \times PCS_j) \quad (12)$$

în care:

$V_{PROD_j}^{UR_i}$ - reprezintă volumul de gaze naturale predat din perimetrele de producție în SNT de către UR „i” prin punctul „j” de intrare;

PCS_j - reprezintă puterea calorifică superioară determinată aferentă punctului de intrare „j” din perimetrele de producție.

- $E_{IMP}^{UR_i}$ - energia gazelor naturale din import predate în SNT de către UR „i”, prin toate punctele de intrare.

Pentru un număr $k = \overline{1, p_{IMP}}$ de puncte de intrare din import, termenul $E_{IMP}^{UR_i}$ se calculează cu relația:

$$E_{IMP}^{UR_i} = \sum_{k=1}^{P_{IMP}} E_{IMP_k}^{UR_i} = \sum_{k=1}^{P_{IMP}} (V_{IMP_k}^{UR_i} \times PCS_k) \quad (13)$$

în care:

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

$V_{IMR_k}^{UR_i}$ - reprezintă volumul de gaze naturale din import predat în SNT de către UR „i” prin punctul „k” de intrare din import;

PCS_k - reprezintă puterea calorică superioară determinată aferentă punctului de intrare „k” din import.

• $E_{DEP}^{EXTR-UR_i}$ - energia gazelor naturale predate în SNT de către UR „i”, prin toate punctele de intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare în ciclul de extracție.

Termenul are două componente și anume:

$$E_{DEP}^{EXTR-UR_i} = E_{DEP}^{SURSA_{EXTR-UR_i}} + E_{DEP}^{ECH_{EXTR-UR_i}} \quad (14)$$

unde:

$E_{DEP}^{SURSA_{EXTR-UR_i}}$ - energia gazelor naturale predate în regim de sursă în SNT, de către UR „i” prin toate punctele de intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare în ciclul de extracție.

Pentru un număr $l = \overline{1, p_{DEP}}$ de puncte de intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare, termenul $E_{DEP}^{SURSA_{EXTR-UR_i}}$ se calculează cu relația:

$$E_{DEP}^{SURSA_{EXTR-UR_i}} = \sum_{l=1}^{PINM} E_{DEP_l}^{SURSA_{EXTR-UR_i}} = \sum_{l=1}^{PINM} (V_{DEP_l}^{SURSA_{EXTR-UR_i}} \times PCS_l) \quad (14.1)$$

în care:

$V_{DEP_l}^{SURSA_{EXTR-UR_i}}$ - reprezintă volumul de gaze naturale, predat în regim de sursă de către UR „i” în SNT, prin punctul „l” de intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare în ciclul de extracție;

PCS_l - reprezintă puterea calorică superioară determinată aferentă punctului „l” de intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare.

$E_{DEP}^{ECH_{EXTR-UR_i}}$ - energia gazelor naturale predate în regim de echilibrare de către UR „i” în SNT, prin toate punctele intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare în ciclul de extracție.

Pentru un număr $l = \overline{1, p_{DEP}}$ de puncte de intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare, termenul $E_{DEP}^{ECH_{EXTR-UR_i}}$ se calculează cu relația:

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

$$E_{DEP}^{ECH_{EXTR-UR_i}} = \sum_{l=1}^{PINM} E_{DEP_l}^{ECH_{EXTR-UR_i}} = \sum_{l=1}^{PINM} (V_{DEP_l}^{ECH_{EXTR-UR_i}} \times PCS) \quad (14.2)$$

în care:

$V_{DEP_l}^{ECH_{EXTR-UR_i}}$ - reprezintă volumul de gaze naturale, predat în regim de echilibrare, de către UR „i” în SNT prin punctul „l” de intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare în ciclul de extracție;

PCS - reprezintă puterea calorifică superioară determinată aferentă punctului „l” de intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare.

- $E_{g \text{ cumparate in PVT-UR } (i)}$ - energia gazelor naturale cumpărate în PVT de UR „i”.

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

- $E_{CD}^{UR_i}$ - componenta de dezechilibru a UR „i” – reprezintă energia gazelor naturale necesară menținerii echilibrului portofoliului de clienți ai UR „i”.

Termenul $E_{CD}^{UR_i}$ reprezintă rezultatul efectiv al ecuației de echilibrare a UR „i” (11).

Termenul $E_{CD}^{UR_i}$ poate avea valoarea:

- zero – indicând că UR „i” și-a menținut echilibrul portofoliului de clienți;
 - pozitivă – indicând că preluările de gaze din SNT ale UR „i” sunt mai mari decât pre-dările;
 - negativă - indicând că preluările de gaze din SNT ale UR „i” sunt mai mici decât pre-dările.
- E^{UR_i} - energia gazelor naturale preluate din SNT prin toate punctele de ieșire, cu excepția celor aferente depozitelor de înmagazinare, de către UR „i”.

Pentru un număr $m = \overline{1, p}$ de puncte de ieșire din SNT, cu excepția celor aferente depozitelor de înmagazinare, termenul E^{UR_i} se calculează cu relația:

$$E^{UR_i} = \sum_{m=1}^p E_m^{UR_i} = \sum_{m=1}^p (V_m^{UR_i} \times PCS_m) \quad (15)$$

în care:

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

$V_m^{UR_i}$ - reprezintă volumul de gaze naturale preluat din SNT, de către UR „i”, prin punctul de ieșire „m”;

PCS_m - reprezintă puterea calorifică superioară determinată aferentă punctului de ieșire „m”.

• $E_{PL}^{UR_i}$ - energia gazelor naturale aferentă pierderilor localizate în SNT, care ar fi trebuit să fie preluată de UR „i”.

Termenul $E_{PL}^{UR_i}$ se calculează cu relațiile (8) și (9).

• $E_{DEP}^{INJ-UR_i}$ - energia gazelor naturale preluate din SNT, prin toate punctele de intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare care se află în ciclul de injecție, de către UR „i”.

Termenul are două componente și anume:

$$E_{DEP}^{INJ-UR_i} = E_{DEP}^{SURSA_{INJ-UR_i}} + E_{DEP}^{ECH_{INJ-UR_i}} \quad (16)$$

unde:

$E_{DEP}^{SURSA_{INJ-UR_i}}$ - energia gazelor naturale preluate din SNT în regim de sursă, prin toate punctele de intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare care se află în ciclul de injecție, de către UR „i”.

Pentru un număr $l = \overline{1, P_{DEP}}$ de puncte de intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare, termenul $E_{DEP}^{SURSA_{INJ-UR_i}}$ se calculează cu relația:

$$E_{DEP}^{SURSA_{INJ-UR_i}} = \sum_{l=1}^{P_{DEP}} E_{DEP_l}^{SURSA_{INJ-UR_i}} = \sum_{l=1}^{P_{DEP}} \left(V_{DEP_l}^{SURSA_{INJ-UR_i}} \times PCS_l \right) \quad (16.1)$$

în care:

$V_{DEP_l}^{SURSA_{INJ-UR_i}}$ - reprezintă volumul de gaze naturale, preluat din SNT în regim de sursă, de către UR „i” prin punctul „l” de intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare care se află în ciclul de injecție;

PCS_l - reprezintă puterea calorifică superioară determinată aferentă punctului „l” de intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

$E_{DEP}^{ECH_{INJ-UR_i}}$ - energia gazelor naturale preluate din SNT în regim de echilibrare de către UR „i”, prin toate punctele de intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare în ciclul de injecție.

Pentru un număr $i = \overline{1, p_{DEP}}$ de puncte de intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare, termenul $E_{DEP}^{ECH_{INJ-UR_i}}$ se calculează cu relația:

$$E_{DEP}^{ECH_{INJ-UR_i}} = \sum_{l=1}^{p_{DEP}} E_{DEP_l}^{ECH_{INJ-UR_i}} = \sum_{l=1}^{p_{DEP}} (V_{DEP_l}^{ECH_{INJ-UR_i}} \times PCS_l) \quad (16.2)$$

în care:

$V_{DEP_l}^{ECH_{INJ-UR_i}}$ - reprezintă volumul de gaze naturale, preluat din SNT în regim de echilibrare, de către UR „i” prin punctul „l” de intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare în ciclul de injecție;

PCS_l - reprezintă puterea calorifică superioară aferentă punctului „l” de intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare.

- $E_{g \text{ vandute in PVT-UR } (i)}$ - energia gazelor naturale vândute în PVT de UR „i”.

Termenul $E_{g \text{ vandute in PVT-UR } (i)}$ se calculează ca suma algebrică a tuturor cantităților de gaze naturale vândute în PVT, exprimate în unități de energie.

C. Ecuația de echilibrare a OTS

$$E_{PROD}^{OST} + E_{IMP}^{OST} + E_{DEP}^{EXTR-OST} + E_{CER}^{OST} = E_{CTLD} + E_{CTNeE} + \Delta E_{STOC \text{ COND}} + E_{DEP}^{INJ-OST} \quad (17)$$

unde:

- E_{PROD}^{OST} - energia gazelor naturale introduse de către OTS în SNT, prin toate punctele de intrare din perimetrele de producție.

Pentru un număr $j = \overline{1, p_{PROD}}$ de puncte de intrare din perimetrele de producție, termenul $E_{Prod.}^{OST}$ se calculează cu relația:

$$E_{PROD}^{OST} = \sum_{j=1}^{p_{PROD}} E_{PROD,j}^{OST} = \sum_{j=1}^{p_{PROD}} (V_{PROD,j}^{OST} \times PCS_j) \quad (18)$$

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

în care:

$V_{PROD_j}^{OST}$ - reprezintă volumul de gaze naturale introdus de către OTS în SNT prin punctul „j” de intrare din perimetrele de producție;

PCS_j - reprezintă puterea calorifică superioară determinată aferentă punctului „j” de intrare din perimetrele de producție.

- E_{IMP}^{OST} - energia gazelor naturale din import introduse în SNT de către OTS, prin toate punctele de intrare.

Componenta E_{IMP}^{OST} nu conține energia gazelor naturale reprezentând contravaloarea serviciilor de tranzit prestate de OTS, gaze care sunt livrate clienților OTS. Aceste gaze se regăsesc în componenta de import a fiecărui UR care cumpără gaze naturale de la OTS.

Pentru un număr $k = \overline{1, p_{IMP}}$ de puncte de intrare din import, termenul E_{IMP}^{OST} se calculează cu relația:

$$E_{IMP}^{OST} = \sum_{k=1}^{p_{IMP}} E_{IMR_k}^{OST} = \sum_{k=1}^{p_{IMP}} (V_{IMR_k}^{OST} \times PCS_k) \quad (19)$$

în care:

$V_{IMR_k}^{OST}$ - reprezintă volumul de gaze naturale din import introdus de către OTS în SNT prin punctul „k” de intrare;

PCS_k - reprezintă puterea calorifică superioară aferentă punctului „k” de intrare din import.

- $E_{DEP}^{EXTR-OST}$ - energia gazelor naturale introduse în SNT de OTS, prin toate punctele de intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare în ciclul de extracție.

Termenul are două componente și anume:

$$E_{DEP}^{EXTR-OST} = E_{DEP}^{SURSA_{EXTR-OST}} + E_{DEP}^{ECH_{EXTR-OST}} \quad (20)$$

unde:

$E_{DEP}^{SURSA_{EXTR-OST}}$ - energia gazelor naturale introduse în SNT în regim de sursă, prin toate punctele de intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare care se află în ciclul de extracție, de către OTS.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

Pentru un număr $l = \overline{1, p_{DEP}}$ de puncte de intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare, termenul $E_{DEP}^{SURSA_{EXTR.-OST}}$ se calculează cu relația:

$$E_{DEP}^{SURSA_{EXTR.-OST}} = \sum_{l=1}^{p_{DEP}} E_{DEP_l}^{SURSA_{EXTR.-OST}} = \sum_{l=1}^{p_{DEP}} (V_{DEP_l}^{SURSA_{EXTR.-OST}} \times PCS_l) \quad (20.1)$$

în care:

$V_{DEP_l}^{SURSA_{EXTR.-OST}}$ - reprezintă volumul de gaze naturale, introdus în SNT în regim de sursă, de către OTS prin punctul „l” de intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare care se află în ciclul de extracție;

PCS_l - reprezintă puterea calorifică superioară determinată aferentă punctului „l” de intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare.

$E_{DEP}^{ECH_{EXTR.-OST}}$ - energia gazelor naturale introduse în SNT în regim de echilibrare, prin toate punctele de intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare care se află în ciclul de extracție, de către OTS.

Pentru un număr $l = \overline{1, p_{DEP}}$ de puncte de intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare, termenul $E_{DEP}^{ECH_{EXTR.-OST}}$ se calculează cu relația:

$$E_{DEP}^{ECH_{EXTR.-OST}} = \sum_{l=1}^{p_{DEP}} E_{DEP_l}^{ECH_{EXTR.-OST}} = \sum_{l=1}^{p_{DEP}} (V_{DEP_l}^{ECH_{EXTR.-OST}} \times PCS_l) \quad (20.2)$$

în care:

$V_{DEP_l}^{ECH_{EXTR.-OST}}$ - reprezintă volumul de gaze naturale, introdus în SNT în regim de echilibrare, de către OTS prin punctul „l” de intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare care se află în ciclul de extracție;

PCS_l - reprezintă puterea calorifică superioară determinată aferentă punctului „l” de intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare.

• E_{CER}^{OST} - componenta de echilibrare reziduală a SNT – reprezintă suma algebrică, dar cu semn schimbat, a dezechilibrelor create de toți UR, respectiv cantitatea de gaze naturale – exprimată în unități de energie – pe care OTS o introduce sau o scoate în/din SNT în vederea menținerii echilibrului acestuia.

Termenul E_{CER}^{OST} reprezintă rezultatul efectiv al ecuației de echilibrare a OTS (17).

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

Pentru un număr $i = \overline{1, n}$ de UR, componenta E_{CER}^{OST} se calculează cu relația:

$$E_{CER}^{OST} = \sum_{i=1}^n E_{CD}^{UR_i} \quad (21)$$

unde: $E_{CD}^{UR_i}$ - reprezintă componenta de dezechilibru a UR „i”; termenul a fost explicat la ecuația de echilibrare a UR „i”.

Termenul E_{CER}^{OST} poate avea valoare:

- zero – ceea ce indică faptul că toți UR și-au menținut echilibrul portofoliului de clienți cu rezultat în menținerea echilibrului general al SNT; în această situație OTS nu este nevoit să procedeze la echilibrarea reziduală a SNT;

- negativă – ceea ce indică faptul că există un deficit de gaze naturale în SNT, deficit care trebuie asigurat de OTS prin introducerea în SNT a cantității rezultate prin aplicarea relației (21);

- pozitivă - ceea ce indică faptul că există un excedent de gaze naturale în SNT, excedent care trebuie eliminat de OTS prin scoaterea din SNT a cantității rezultate prin aplicarea relației (21).

• E_{CTL-D} - energia gazelor naturale aferentă consumurilor tehnologice localizate-determinate – termenul a fost explicat la.

• E_{CTN-E} - energia gazelor naturale aferentă consumurilor tehnologice nelocalizate - estimate – termenul a fost explicat la ecuația generală de echilibrare a SNT.

• $\Delta E_{STOCCOND}$ - variația energiei gazelor naturale stocate în conductele componente ale SNT – termenul a fost explicat la ecuația generală de echilibrare a SNT.

• $E_{DEP}^{SURSA_{INJ-OST}}$ - energia gazelor naturale scoase din SNT în regim de sursă, prin toate punctele de intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare care se află în ciclul de injecție, de către OTS.

Pentru un număr $l = \overline{1, p_{DEP}}$ de puncte de intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare, termenul $E_{DEP}^{SURSA_{INJ-OST}}$ se calculează cu relația:

$$E_{DEP}^{SURSA_{INJ-OST}} = \sum_{l=1}^{P_{DEP}} E_{DEP_l}^{SURSA_{INJ-OST}} = \sum_{l=1}^{P_{DEP}} (V_{DEP_l}^{SURSA_{INJ-OST}} \times PCS) \quad (22)$$

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

în care:

$V_{DEP_1}^{SURSA_{INJ-OST}}$ - reprezintă volumul de gaze naturale, scos din SNT în regim de sursă, de către OTS prin punctul „I” de intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare care se află în ciclul de injecție;

PCS_I - reprezintă puterea calorifică superioară determinată aferentă punctului „I” de intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare.

• $E_{DEP}^{ECH_{INJ-OST}}$ - energia gazelor naturale scoase din SNT în regim de echilibrare, prin toate punctele de intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare care se află în ciclul de injecție, de către OTS.

Pentru un număr $i = \overline{1, p_{DEP}}$ de puncte de intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare, termenul $E_{DEP}^{ECH_{INJ-OST}}$ se calculează cu relația:

$$E_{DEP}^{ECH_{INJ-OST}} = \sum_{I=1}^{p_{DEP}} E_{DEP_I}^{ECH_{INJ-OST}} = \sum_{I=1}^{p_{DEP}} (V_{DEP_I}^{ECH_{INJ-OST}} \times PCS_I) \quad (23)$$

în care:

$V_{DEP_1}^{ECH_{INJ-OST}}$ - reprezintă volumul de gaze naturale, scos din SNT în regim de echilibrare, de către OTS prin punctul „I” de intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare care se află în ciclul de injecție;

PCS_I - reprezintă puterea calorifică superioară determinată aferentă punctului „I” de intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare.

Proceduri de echilibrare

A. Abrogat

Art. 86

(1) Diferența dintre cantitățile de gaze naturale efectiv livrate în punctele de intrare și cele efectiv preluate în punctele de ieșire de către fiecare UR în parte, într-o anumită zi gazieră, cu luarea

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

În considerare inclusiv a tranzacțiilor notificate în PVT și confirmate de către OTS, reprezintă dezechilibrul zilnic.

(2) Dezechilibrul zilnic, exprimat în unități de energie, se calculează pentru fiecare UR, utilizând ecuațiile de echilibrare specificate în prezenta secțiune, precum și următoarea formulă:

$DZ = A(i) + T(C) - T(V) - A(e)$, în care:

DZ - dezechilibrul zilnic;

A(i) - alocarea în punctele de intrare la care UR a rezervat capacitate;

A(e) - alocarea în punctele de ieșire la care UR a rezervat capacitate;

T(C), T(V) - au semnificația precizată la art. 52 alin. (3).

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 calorică superioară și publică pe site-ul propriu până cel târziu la ora 15:00 informațiile prevăzute la alin. (1) lit. b), prețul mediu ponderat determinat în conformitate cu prevederile art. 102¹ aferent zilei D-1 și prețurile prevăzute la art. 102² alin. (1) lit. a) și b) și alin. (2) lit. a) și b).

(2¹) Până la data de 31 martie 2023, UR transmite OTS, până la ora 7:00 a zilei D+1, dezechilibrul zilnic inițial comunicat conform **alin. (2)**, defalcat la nivel de CC, PET prevăzuți la art. 12 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022—31 martie 2023, pre-

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

cum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, cu modificările și completările ulterioare, denumită în continuare *OUG nr. 27/2022*, precum și cel aferent celorlalți clienți finali, în conformitate cu prevederile **art. 37 alin. (1) și (2)**.

(2²) Până la data de 31 martie 2023, în intervalul 7:00-13:30 al zilei D+1, OTS procesează informațiile transmise de UR conform **alin. (2¹)** și le centralizează în vederea tranzacționării pe piața de echilibrare sau le transmite operatorului desemnat să asigure îndeplinirea obligațiilor de organizare și administrare a pieței de echilibrare.

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

Art. 86²

(1) OTS organizează și administrează piața de echilibrare a gazelor naturale sau poate încheia un acord cu o terță parte, în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) nr. 312/2014 al Comisiei din 26 martie 2014 de stabilire a unui cod de rețea privind echilibrarea rețelelor de transport de gaz, care să exercite aceste atribuții pentru OTS. În cazul în care OTS va încheia un acord în acest sens, acesta va notifica în scris participanților identitatea operatorului desemnat să asigure îndeplinirea obligațiilor de organizare și administrare a pieței gazelor naturale, operator care va încheia cu participanții, în termen de 5 zile de la data primirii acestei notificări, Convenția prevăzută în anexa la Contractul de echilibrare și acces la PVT.

Notă

Potrivit pct. 6 al art. 6 din ORDINUL nr. 35 din 27 februarie 2019, pentru perioada 1 aprilie 2019 - 28 februarie 2022, la Art. 86², după alineatul (1) se introduce un nou alineat, alineatul (1¹), cu următorul cuprins:

„(1¹) Responsabilitatea pentru organizarea și administrarea PE revine în întregime OTS”.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

Punctul 6 al art. 6 din ORDINUL nr. 35 din 27 februarie 2019 a fost abrogat de pct. 4 al art. I din ORDINUL nr. 47 din 29 martie 2019, publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 246 din 29 martie 2019, astfel încât completarea de mai sus nu își mai produce efectele.

(1[^]1) Responsabilitatea pentru organizarea și administrarea PE revine în întregime OTS.

(2) Până la data de 31 martie 2023, în cadrul pieței de echilibrare se tranzacționează distinct, pe baza Procedurii de tranzacționare pe piața de echilibrare a gazelor naturale, prevăzută în anexa nr. 1[^]4, următoarele cantități de gaze naturale cu livrare în cursul zilei sau în ziua gazieră următoare, precum și cele reprezentând dezechilibrul zilnic inițial al UR:

- cantități destinate consumului CC ce fac obiectul art. 12 din OUG nr. 27/2022; prețul gazelor naturale, fără servicii incluse nu poate depăși prețul de 150 lei/MWh;
- cantități destinate consumului PET ce fac obiectul art. 12 din OUG nr. 27/2022; prețul gazelor naturale fără servicii incluse nu poate depăși prețul de 250 lei/MWh;
- cantități destinate consumului celorlalți clienți finali.

(2[^]1) OTS pune la dispoziția UR platformele de tranzacționare din cadrul PE destinate tranzacțiilor cu produse intrazilnice sau pentru ziua următoare, până la data de 1 mai 2019.

(2[^]2) Costul serviciilor incluse, în lei/MWh, cuprinde costul serviciilor de transport, costul serviciilor de înmagazinare subterană, precum și costuri de finanțare, după caz.

(3) Abrogat.

(4) OTS nu înregistrează câștiguri sau pierderi ca urmare a perceperii de tarife privind organizarea și administrarea PE.

(5) Tarifele de administrare/tranzacționare stabilite pe baza unei metodologii elaborate de OTS și avizată de către AC sunt transparente și nediscriminatorii. Metodologia elaborată este concepută astfel încât să asigure recuperarea costurilor justificate și efectuate într-o manieră prudentă de către OTS pentru activitățile de administrare/tranzacționare a PE.

B. Abrogat.

Art. 87 - Abrogat

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

C. Abrogat

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.

(3) Prin derogare de la prevederile **alin. (2)**, până la data de 31 martie 2023 dezechilibrul zilnic final de calculează de către OTS distinct, cu luarea în considerare a cantităților tranzacționate pe PE conform prevederilor art. 86² alin. (2).

Tabelul 1 "Proceduri de echilibrare" – Abrogat

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 trei situații:

a) excedent: în cazurile în care dezechilibrul zilnic este mai mare decât zero;

b) deficit: în cazurile în care dezechilibrul zilnic este mai mic decât zero;

c) echilibrat: în cazurile în care dezechilibrul zilnic este egal cu zero.

(2) În situația în care OTS constată o stare de dezechilibru cu titlul «Excedent» aferentă portofoliului individual al unui UR, OTS va plăti UR tariful de dezechilibru zilnic calculat conform prevederilor **art. 102** corespunzător cantității de gaze naturale reprezentând dezechilibrul înregistrat.

(3) În situația în care OTS constată o stare de dezechilibru cu titlul «Deficit» aferentă portofoliului individual al unui UR, UR va plăti OTS tariful de dezechilibru zilnic calculat conform prevederilor **art. 102** corespunzător cantității de gaze naturale reprezentând dezechilibrul înregistrat.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

(4) În situația în care dezechilibrul total al SNT este cu titlul «excedent», cantitatea de gaze naturale reprezentând excedentul înregistrat este utilizată de OTS pentru îndeplinirea obligației prevăzute la art. 83² alin. (3).

Art. 89¹ - Abrogat

Tabelul 2 Abrogat

Tabelul 3 - Dezechilibrul acumulat - Abrogat.

Serviciul de furnizare de urgență

Art. 90 Se aplică prevederile dispozițiilor legale referitoare la situațiile de urgență în sectorul gazelor naturale.

Forță majoră

Art. 91

Situația de furnizare de urgență nu acoperă forța majoră.

Art. 92

Forța majoră, drepturile și responsabilitățile OTS precum și ale UR în caz de forță majoră sunt cele prevăzute de Codul civil.

Măsurarea gazelor naturale în punctele de intrare/ieșire în/din SNT

Art. 93

(1) Măsurarea gazelor naturale se va realiza în conformitate cu reglementările AC în vigoare.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

(2) Sistemele de măsurare a gazelor în punctele de intrare/ieșire în/din SNT sunt operate în conformitate cu prevederile "Condițiilor tehnice pentru exploatarea punctelor de măsurare a cantităților de gaze naturale la intrarea/ieșirea în/din SNT" prevăzute în **Anexa nr. 9**.

(3) Reclamațiile privind măsurarea gazelor naturale sunt soluționate în conformitate cu prevederile reglementărilor AC și în termenele precizate prin standardul de performanță aplicabil, în vigoare.

Art. 94

Cerințele minime referitoare la calitatea gazelor naturale sunt precizate în reglementările tehnice elaborate de AC.

Capitolul V

ADMINISTRAREA CONTRACTELOR DE TRANSPORT

Art. 95

Tarifele aferente utilizării SNT sunt fundamentate anual de către OTS și stabilite de către AC.

Art. 96

(1) OTS afișează permanent pe pagina proprie de internet tarifele aferente utilizării SNT.

(2) Actualizarea acestora se realizează cu cel puțin 30 de zile înainte de începerea perioadei de rezervare de capacitate.

Tarif de transport în SNT

Art. 97

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

UR va plăti OTS o sumă corespunzătoare contravalorii serviciilor de transport în conformitate cu prevederile contractuale.

Art. 98 - Abrogat.

Tarif de depășire a capacității rezervate

Art. 99

Pentru fiecare zi gazieră și fiecare tip de puncte de intrare/ieșire în/din SNT la care UR a depășit capacitatea rezervată, UR va plăti OTS un tarif de depășire a capacității rezervate (TDCR) calculat astfel:

$TDCR = RC(f) \times [C(UTL) - C(REZ)]$, unde:

RC(f) - componenta fixă de rezervare de capacitate a tarifului pentru prestarea serviciului de transport ferm pe zi (lei/MWh/h);

C(UTL) - suma capacităților utilizate efectiv pentru același tip de puncte de intrare/ieșire în/din SNT (MWh/zi);

C(REZ) - suma capacităților rezervate de către UR pentru același tip de puncte de intrare/ieșire în/din SNT (MWh/zi).

Tabelul 4 Abrogat.

Art. 100 - Abrogat.

Tarif pentru neasigurarea capacității rezervate

Art. 101

(1) OTS va plăti UR un tarif pentru neasigurarea capacității rezervate.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

(2) Se consideră că OTS nu asigură capacitatea rezervată atunci când acesta recurge la limitarea/întreruperea capacității fără a respecta, din culpa sa exclusivă, obligațiile prevăzute în contractul de transport sau în Codul rețelei.

(3) Tariful pentru neasigurarea capacității rezervate se calculează pentru fiecare zi gazieră și fiecare tip de puncte de intrare/ieșire în/din SNT la care OTS nu a asigurat capacitatea rezervată de UR în conformitate cu următoarea formulă:

$TNCR = RCf \times [C(REZ) - C(ASG)]$, unde:

RCf - componenta fixă de rezervare de capacitate a tarifului pentru prestarea serviciului de transport ferm pe zi (lei/MWh/h);

C(REZ) - suma capacităților rezervate de către UR pentru același tip de puncte de intrare/ieșire în/din SNT (MWh/zi);

C(ASG) - suma capacităților asigurate efectiv de către OTS pentru același tip de puncte de intrare/ieșire în/din SNT (MWh/zi).

Tabelul 5 Abrogat

Tabelul 6 Abrogat

Tarif de dezechilibru zilnic

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.

Tabelul 7 Abrogat

Tarif pentru dezechilibru acumulat

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

Abrogat

Art. 102^{^1}

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

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

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

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

e) 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:

f) 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».

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

Notă

Potrivit pct. 12 al art. 6 din ORDINUL nr. 35 din 27 februarie 2019, pentru perioada 1 aprilie 2019 - 28 februarie 2022, la Art. 102², după alineatul (1) se introduce un nou alineat, alineatul (1¹), cu următorul cuprins:

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

„(1¹) Prin derogare de la prevederile alin. (1), prețul marginal de vânzare, în cazul gazelor naturale din producția internă necesare pentru acoperirea consumului clienților finali, este egal cu prețul mediu ponderat minus componenta de ajustare, reprezentând un procent de 10%”.
Punctul 12 al art. 6 din ORDINUL nr. 35 din 27 februarie 2019 a fost abrogat de pct. 4 al art. I din ORDINUL nr. 47 din 29 martie 2019, publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 246 din 29 martie 2019, astfel încât completarea de mai sus nu își mai produce efectele.

(1¹) Abrogat.

(2) Prețul marginal de cumpărare este egal cu cea mai mare valoare dintre:

a) cel mai mare preț aferent tranzacțiilor de cumpărare efectuate de către OTS în cadrul piețelor produselor standardizate pe termen scurt administrate de către operatorii piețelor centralizate din România pentru ziua gazieră pentru care au fost determinate dezechilibrele zilnice finale sau

b) prețul serviciilor de echilibrare achiziționate de către OTS în vederea echilibrării fizice a SNT în situații de tip «Deficit» și utilizate de către OTS în ziua gazieră pentru care au fost determinate dezechilibrele zilnice finale sau

c) prețul mediu ponderat aferent zilei gaziere pentru care au fost determinate dezechilibrele zilnice finale, determinat în conformitate cu prevederile art. 102¹, plus componenta de ajustare, reprezentând un procent de 10%.

(2¹) Abrogat

Art. 102³ - Abrogat.

Art. 102⁴ - Abrogat

Art. 102⁵ - Abrogat

Art. 102⁶

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

- (1) Toate cheltuielile și veniturile aferente acțiunilor de echilibrare se înregistrează distinct în evidențele contabile ale OTS.
- (2) OTS transferă către UR toate cheltuielile și veniturile rezultate din acțiunile de echilibrare, diferența între cheltuielile și veniturile rezultate fiind alocate lunar către UR.
- (3) Alocarea diferenței între cheltuielile și veniturile rezultate din acțiunile de echilibrare către UR se realizează conform metodologiei elaborate de OTS și aprobate de ANRE.
- (4) Prima alocare către UR a diferențelor între cheltuielile și veniturile rezultate din acțiunile de echilibrare se va realiza după aprobarea metodologiei menționate la **alin. (3)**.
- (5) Valoarea cheltuielilor și veniturilor din acțiunile de echilibrare se va publica de către OTS pe pagina proprie de internet, conform reglementărilor ANRE.

Art. 103 - Abrogat

Tabelul 8 Abrogat

Tabelul 9 Abrogat

Art. 104

Tarifele de dezechilibru determinate în conformitate cu prevederile art. 102, $102^{\wedge}1$ și $102^{\wedge}2$, 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.

Facturare

Art. 105

- (1) Pe durata administrării contractelor de transport, OTS emite și transmite UR, până la data de 15 a lunii următoare celei pentru care a prestat serviciul de transport:

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

- a) o factură aferentă serviciilor de transport prestate pentru luna precedentă, întocmită în baza alocărilor finale;
 - b) o factură aferentă dezechilibrelor zilnice finale cu titlu «Deficit», înregistrate în luna precedentă, a cărei contravaloare a fost calculată conform dispozițiilor art. 102²
 - c) o factură aferentă contravalorii tarifului de depășire a capacității rezervate, calculată în conformitate cu prevederile art. 99, și/sau a contravalorii tarifului pentru neasigurarea capacității rezervate, calculată în conformitate cu prevederile art. 101, după caz.
- (2) Începând cu data de 1 aprilie 2016, factura menționată la **alin. (1) lit. b)** va include și contravaloarea dezechilibrelor zilnice finale înregistrate în luna precedentă, calculată în conformitate cu metodologia prevăzută la **art. 102¹, 102³ și 102⁵**.
- (3) OTS are dreptul să emită o factură pro forma reprezentând contravaloarea estimată a serviciilor prestate în luna respectivă UR, până cel târziu în data de 15 a lunii gaziere.

Contestarea facturilor

Art. 106

- (1) În caz de contestare a facturilor se va urma procedura din prezenta secțiune.
- (2) Pentru a verifica factura, UR va avea dreptul, pe baza unei notificări adresate OTS, de a avea acces la datele/documentele care au stat la baza emiterii facturii.
- (3) Dacă la analizarea acestor date/documente se constată erori în cuprinsul facturii sau în modul de calcul, aceasta va fi corectată imediat și se vor efectua regularizările aferente.
- (4) Toate datele/documentele care au stat la baza emiterii facturilor vor fi păstrate timp de 5 ani. Datele/documentele care au făcut obiectul contestațiilor sau neînțelegerilor în instanță vor fi păstrate cel puțin 1 an de la soluționarea respectivei contestații.

Plată

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale**Versiunea prelucrată****Art. 107**

- (1) Toate plățile efectuate de către UR vor fi făcute prin transfer bancar în contul specificat de OTS.
- (2) Toate plățile efectuate de OTS vor fi făcute prin transfer bancar în contul specificat de UR.
- (3) Fiecare dintre părți își poate alege o altă bancă, cu condiția transmiterii către cealaltă parte, cu cel puțin 22 de zile lucrătoare înaintea datei de scadență a plății, a unei notificări prealabile.
- (4) Plata se consideră efectuată în termen dacă până la data scadenței a fost creditat contul OTS sau UR, după caz.

Anexa nr. 1

la Codul Rețelei pentru Sistemul Național de Transport a gazelor naturale

CONTRACT**de transport al gazelor naturale aferent punctelor de intrare în SNT****nr. ... din anul luna ziua**

Societatea Națională de Transport Gaze Naturale TRANSGAZ - S.A. Mediaș, cu sediul în Mediaș, Piața Constantin I. Motaș 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 Ion Sterian, în calitate de prestator al serviciului de transport, denumită în continuare operatorul de transport și de sistem sau OTS, pe de o parte,

și

în calitate de utilizator al Sistemului național de transport (SNT) și beneficiar al serviciilor de transport, denumit în cele ce urmează utilizator al rețelei sau UR, pe de altă parte, au convenit încheierea prezentului contract de transport aferent punctelor de intrare în SNT, denumit în continuare contract.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

I. Terminologie și legislația aplicabilă

Art. 1

(1) Termenii utilizați în prezentul contract 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) 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 ANRE, inclusiv prevederile Codului rețelei și ale Condițiilor tehnice pentru exploatarea punctelor de măsurare a cantităților de gaze naturale la intrarea/ieșirea în/din SNT, denumite în continuare „Condiții tehnice”, 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

(1) Obiectul prezentului contract îl constituie prestarea serviciilor de transport al gazelor naturale, desemnând ansamblul de activități și operațiuni desfășurate de OTS pentru sau în legătură cu rezervarea capacității de transport în punctele de intrare în SNT.

(2) Contractul oferă dreptul UR să nominalizeze/ renominalizeze/introducă în SNT la punctele de intrare cantități de gaze naturale în limita capacității rezervate.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

(3) Prin prezentul contract UR are dreptul să utilizeze capacitatea rezervată la punctele de intrare în SNT pentru introducerea gazelor în SNT în vederea tranzacționării cu notificare în PVT și/sau a transportului la punctele de ieșire din SNT, în baza contractului de transport aferent punctelor de ieșire din SNT.

(4) Capacitatea rezervată în punctele de intrare în SNT este prevăzută în anexa nr. 2 la prezentul contract și este exprimată în MWh/zi.

(5) Aplicarea tarifului de depășire a capacității și a tarifului pentru neasigurarea capacității rezervate se realizează în conformitate cu prevederile Codului rețelei și reglementările ANRE aplicabile.

III. Durata contractului

Art. 3

Prezentul contract se încheie pentru (un an gazier, trimestru, multiplu de trimestre, lună, multiplu de luni, zilnic, multiplu de zile) în intervalul

IV. Condiții de asigurare a capacităților ferme la punctele de intrare în SNT din depozitele de înmagazinare subterană

Art. 4

OTS, acționând corect și prudent, va asigura capacitatea fermă de transport rezervată de UR la punctele de intrare în SNT din depozitele de înmagazinare subterană, pe durata contractului.

V. Măsurarea gazelor naturale în punctele de intrare în SNT

Art. 5

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

Măsurarea cantităților de gaze naturale se face continuu în conformitate cu prevederile legislației specifice, determinarea cantităților de energie intrate în SNT realizându-se în conformitate cu prevederile Codului rețelei.

VI. Tarife aplicabile, modalități și condiții de facturare și plată

Art. 6

- (1) UR va plăti OTS contravaloarea capacității de transport rezervate, stabilită în baza tarifului de rezervare de capacitate aplicabil la momentul în care poate fi utilizată capacitatea rezervată.
- (2) OTS va plăti UR contravaloarea capacității de transport neasigurată, stabilită în baza tarifului de neasigurare capacitate aplicabil la momentul în care UR nu a putut utiliza capacitatea rezervată.
- (3) Utilizatorul rețelei va plăti operatorului de transport și de sistem, suplimentar, după caz, tarifele prevăzute în Codul rețelei.
- (4) Tarifele menționate la alin. (1) și (2) sunt prevăzute în anexa nr. 1 la prezentul contract.
- (5) OTS va transmite UR, până la data de 15 a lunii următoare celei pentru care a prestat serviciul de transport, facturi separate (denumite în continuare „facturi lunare”), după caz:
 - a) o factură aferentă serviciilor de transport, prestate pentru luna precedentă;
 - b) o factură aferentă contravalorii tarifului de depășire a capacității rezervate, calculată în conformitate cu prevederile art. 99 din Codul rețelei, și/sau a contravalorii tarifului pentru neasigurarea capacității rezervate, calculată în conformitate cu prevederile art. 101 din Codul rețelei, după caz;
 - c) o factură aferentă contravalorii capacității suplimentare, calculată în conformitate cu prevederile art. 51 din Codul rețelei, rezultată în urma nominalizării de către UR a unei cantități de gaze naturale care depășește capacitatea rezervată de UR într-un punct de intrare în SNT.
- (6) În situația în care UR optează pentru plata în avans, OTS emite și transmite UR, cu minimum 5 zile calendaristice anterior datei de începere a fiecărei luni de prestare a serviciilor, o factură

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

de plată în avans, a cărei valoare este egală cu valoarea capacității rezervate calculată pentru perioada lunii de prestare a serviciilor.

Art. 7

(1) Plata contravalorii facturilor prevăzute la art. 6 alin. (5) 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) Plata contravalorii facturilor prevăzute la art. 6 alin. (6) se realizează până la data de începere a prestării serviciului de transport în baza facturii de avans emise în acest sens.

VII. Modalități și condiții de facturare și plată pentru contractele zilnice de transport¹

Art. 8

(1) Anterior începerii prestării serviciilor de transport OTS emite o factură, reprezentând avans, emisă pentru contravaloarea capacității rezervate, pentru care se prestează serviciile de transport al gazelor naturale.

(2) Plata contravalorii facturii emise conform prevederilor alin. (1) se face anterior începerii prestării serviciilor de transport.

Art. 9

Obligația de plată este considerată îndeplinită la data intrării sumelor respective totale în contul operatorului de transport și de sistem.

¹ Această clauză se aplică doar contractelor zilnice de transport.

VIII. Drepturile și obligațiile OTS

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

Art. 10

OTS are următoarele drepturi:

- a) să încaseze de la UR contravaloarea serviciilor prestate și a majorărilor de întârziere;
- b) să execute garanția financiară de plată depusă de UR în caz de neplată la scadență a facturilor emise;
- c) să limiteze/întrerupă prestarea serviciilor de transport, cu preavizare, în cazul neîndeplinirii obligațiilor de plată la termenele și în condițiile prevăzute în prezentul contract;
- d) să întrerupă prestarea serviciilor de transport, în cazul în care UR nu respectă prevederile Codului rețelei;
- e) să refuze preluarea în SNT a gazelor naturale care nu respectă condițiile minime de calitate prevăzute în Condițiile tehnice;
- f) să factureze UR contravaloarea serviciilor de transport prestate, cu respectarea tarifelor prevăzute în prezentul contract, și, după caz, a majorărilor de întârziere;
- g) să limiteze sau să întrerupă prestarea serviciilor de transport în scopul remedierii avariilor apărute în SNT, cu informarea UR în maximum 6 ore de la luarea la cunoștință de către OTS;
- h) să limiteze prestarea serviciilor de transport la nivelul nominalizării aprobate, în cazul în care preluarea zilnică totală de energie este mai mare decât această nominalizare;
- i) să limiteze sau să întrerupă prestarea serviciilor ferme de transport, în cazul în care UR nu respectă prevederile de la cap. X „Garanții”;
- j) toate celelalte drepturi astfel cum acestea sunt prevăzute în Codul rețelei.

Art. 11

OTS are următoarele obligații:

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

- a) să anunțe UR în legătură cu eventualele limitări/întreruperi în prestarea serviciilor de transport în caz de neîndeplinire a obligațiilor de plată;
- b) să reia prestarea serviciilor de transport în termen de 24 de ore de la data îndeplinirii obligațiilor de plată;
- c) să preia, să transporte și să livreze UR cantitățile de energie, sub condiția respectării condițiilor prevăzute în Convențiile bilaterale încheiate conform art. 46 alin. (6) din Codul rețelei și în conformitate cu nominalizările/renominalizările aprobate;
- d) să permită accesul UR la datele/documentele care au stat la baza emiterii facturii în situația în care UR contestă factura emisă;
- e) să pună la dispoziția UR capacitatea rezervată pe punctele de intrare în SNT conform nivelurilor contractate;
- f) să plătească UR tariful pentru neasigurarea capacității ferme rezervate;
- g) să răspundă și să soluționeze sesizările UR, referitoare la prestarea serviciilor de transport, în condițiile prevăzute de legislația în vigoare;
- h) toate celelalte obligații astfel cum acestea sunt prevăzute în Codul rețelei.

IX. Drepturile și obligațiile UR

Art. 12

UR are următoarele drepturi:

- a) să utilizeze capacitatea rezervată la punctul de intrare în SNT pentru introducerea gazelor în SNT în vederea tranzacționării cu notificare în PVT și/sau a transportului la punctele de ieșire din SNT, în baza contractului de transport aferent punctelor de ieșire din SNT;
- b) să returneze voluntar sau să transfere capacitatea aprobată, în conformitate cu prevederile din Codul rețelei;
- c) să transfere cantități de gaze naturale, în conformitate cu prevederile din Codul rețelei;

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

- d) să solicite și să primească de la OTS sumele aferente pentru neasigurarea capacității rezervate, în conformitate cu prevederile Codului rețelei, calculate în baza tarifului pentru neasigurarea capacității ferme rezervate;
- e) să conteste facturile emise de OTS și să solicite acestuia accesul la datele/documentele care au stat la baza emiterii facturii;
- f) toate celelalte drepturi astfel cum acestea sunt prevăzute în Codul rețelei.

Art. 13

UR are următoarele obligații:

- a) să plătească integral și la termen facturile emise de OTS, în concordanță cu prevederile prezentului contract, și, după caz, majorările de întârziere aferente;
- b) să accepte limitarea/întreruperea serviciului de transport în condițiile prevăzute de prezentul contract;
- c) să constituie întocmai garanțiile prevăzute în prezentul contract;
- d) să anunțe OTS, prin intermediul nominalizării/renominalizării, în legătură cu partenerul desemnat și, respectiv, cu cantitățile de energie aferente acestuia;
- e) să ia toate măsurile necesare, prin furnizori și operatorii de sistem, în vederea încadrării livrărilor de energie către clienții săi, inclusiv pentru clienții întreruptibili, cu respectarea legislației în vigoare;
- f) să livreze gazele naturale la intrarea în SNT cu respectarea condițiilor de calitate a gazelor naturale prevăzute în Condițiile tehnice;
- g) toate celelalte obligații, astfel cum acestea sunt prevăzute în Codul rețelei.

X. Garanții

A. Dispoziții generale

SNTGN Transgaz SA
Direcția Reglementări Gaze Naturale
Serviciul Coordonare Codul Rețelei
Versiune valabilă începând cu data de 14.04.2022

Data ultimei actualizării: 14.12.2021. Versiune prelucrată care poate conține erori de tehnoredactare.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

Art. 14

(1) În vederea îndeplinirii obligațiilor contractuale, fiecare parte va constitui în favoarea celeilalte părți o garanție în conformitate cu prevederile Codului rețelei.

(2) În scopul îndeplinirii obligației prevăzute la alin. (1), OTS va face dovada ratingului de creditare.

(3) UR este exceptat de la obligația de a constitui garanția financiară de plată în favoarea OTS dacă:

a) face dovada unui rating de creditare, emis de una dintre agențiile de rating agreeate de OTS sau cel puțin la același nivel cu cel acordat OTS, valabil pe perioada derulării prezentului contract;

b) plătește în avans contravaloarea serviciilor de transport.

(4) În situația în care, pe durata prezentului contract, se schimbă fie nivelul de rating acordat UR, fie agenția agreeată de OTS, UR este obligat să notifice OTS în termen de 3 zile lucrătoare de la producerea modificării și să facă dovada îndeplinirii obligațiilor privind garanțiile cuprinse în prezentul Capitol în termen de cel mult 5 zile lucrătoare de la data producerii modificării.

Art. 15

(1) Garanția financiară de plată 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 (conform modelului prevăzut în anexa nr. 4); 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.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

(2) OTS acceptă scrisoare de garanție bancară eliberată de către o bancă care are rating emis de una dintre agențiile de rating: Standard&Poors, Moody's sau Fitch, cel puțin la nivel de „investment grade”. Echivalența dintre nivelurile de rating acordate de cele trei agenții este publicată pe pagina de internet a OTS.

Art. 16

(1) În situația în care UR face dovada bonității conform art. 14 alin. (3) lit. a), OTS poate cere, în anumite cazuri justificate, constituirea unei garanții financiare de plată în conformitate cu prevederile art. 15 sau plata în avans a obligațiilor de plată care decurg din relația comercială cu UR. Cerințele pentru o garanție sau plată în avans se vor solicita și explica UR în formă scrisă.

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

B.Produs anual și trimestrial

Art. 17

(1) UR are obligația să prezinte OTS garanția financiară de plată în suma prevăzută la alin. (2), cu cel puțin 5 zile lucrătoare înainte de începerea perioadei de prestare a serviciului de transport.

(2) 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.

(3) Garanția financiară de plată constituită conform alin. (2) este valabilă începând cu ziua bancară precedentă datei de început a prestării serviciului de transport și își încetează valabilitatea în a 60-a zi calendaristică de la încetarea contractului prin ajungerea lui la termen.

(4) UR poate înlătura opțiunea de a constitui o garanție pentru prestarea serviciului de transport prin efectuarea de plăți în avans. În acest sens, UR declară OTS, în scris, în termen de maximum

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

7 zile lucrătoare de la terminarea perioadei de rezervare de capacitate, opțiunea de plată în avans.

(5) Suma de plată în avans este egală cu contravaloarea facturii lunare pentru serviciile de transport aferente următoarei perioade de utilizare.

(6) Plata în avans/Factura de avans se compensează cu factura de regularizare a lunii pentru care s-a efectuat plata.

(7) În cazul în care plata în avans respectivă nu acoperă valoarea facturii de regularizare a lunii respective, diferența este plătită de către UR la data scadentă a facturii.

(8) UR poate renunța la opțiunea privind plata în avans, condiționat de constituirea unei garanții financiare de plată în condițiile art. 14 alin. (3) sau art. 15.

C.Produs lunar

Art. 18

(1) UR are obligația să prezinte OTS garanția financiară de plată în suma prevăzută la alin. (2), cu cel puțin 3 zile lucrătoare înainte de începerea perioadei de prestare a serviciului de transport.

(2) 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.

(3) Garanția financiară de plată constituită conform alin. (2) este valabilă începând cu ziua bancară precedentă datei de început a prestării serviciului de transport și își încetează valabilitatea în a 60-a zi calendaristică de la încetarea contractului prin ajungerea lui la termen.

(4) UR poate înlătura opțiunea de a constitui o garanție pentru prestarea serviciului de transport prin efectuarea de plăți în avans. În acest sens, UR declară OTS, în scris, în termen de maximum

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

două zile lucrătoare de la data terminării perioadei de rezervare de capacitate, opțiunea de plată în avans.

(5) Suma de plată în avans este egală cu contravaloarea facturii lunare pentru serviciile de transport aferente următoarei perioade de utilizare.

(6) Plata în avans/Factura de avans se compensează cu factura de regularizare a lunii pentru care s-a efectuat plata.

(7) În cazul în care plata în avans respectivă nu acoperă valoarea facturii de regularizare a lunii respective, diferența este plătită de către UR la data scadentă a facturii.

D.Produs zilnic

Art. 19

Pentru produsul zilnic, plata se realizează în avans, în termen de 24 de ore de la acceptarea și semnarea contractului de transport și înainte de începerea prestării serviciilor de transport conform art. 7.

Art. 20

(1) Garanția de plată emisă conform art. 17 alin. (1) este valabilă începând cu ziua bancară precedentă datei de început a prestării serviciului de transport și își încetează valabilitatea în a 60-a zi calendaristică de la încetarea contractului prin ajungerea lui la termen.

(2) În cazul în care nivelul garanției financiare de plată:

a) scade cu mai mult de 5% sub nivelul precizat la art. 17 alin. (2), UR este obligat să suplimenteze nivelul garanției financiare în mod corespunzător;

b) se situează cu mai mult de 5% peste nivelul precizat la art. 17 alin. (2), OTS este obligat să restituie UR diferența dintre nivelul efectiv al garanției și cel precizat la art. 17 alin. (2).

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

(3) Ajustarea nivelului garanției de plată se face în termen de cel mult 5 zile lucrătoare de la data la care s-a înregistrat diminuarea/majorarea față de nivelul stabilit conform art. 17 alin. (2).

(4) OTS are dreptul de a emite pretenții asupra garanției prevăzute în prezentul articol în limita prejudiciului creat dacă UR nu își îndeplinește integral sau parțial obligațiile contractuale sau le îndeplinește cu întârziere.

(5) Anterior emiterii unei pretenții asupra garanției, OTS are obligația de a notifica UR, precizând obligațiile care nu au fost respectate.

(6) Notificarea privind executarea garanției va fi transmisă pe fax de către OTS, în termen de 24 ore de la expirarea perioadei prevăzută la art. 23 alin. (1) lit. a).

(7) În situația executării garanției parțial sau total, UR are obligația de a reconstitui garanția în termen de 5 zile de la executare.

XI. Programul de transport

Art. 21

(1) Programul de transport va fi transmis direct în platforma informațională în conformitate cu prevederile art. 27 lit. B din Codul rețelei și se va constitui în anexa nr. 3 la prezentul contract.

(2) Programul de transport poate fi modificat în conformitate cu procedura prevăzută de Codul rețelei.

(3) Părțile au obligația să respecte presiunea minimă/maximă, în punctele de intrare în SNT, astfel cum aceasta este prevăzută în convențiile bilaterale încheiate conform prevederilor Codului rețelei.

XII. Clauza de confidențialitate

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

Art. 22

(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:

- cele care pot fi dezvăluite, în conformitate cu prevederile Codului rețelei;
- cele pentru a căror dezvăluire s-a primit acordul scris al celeilalte părți contractante;
- 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 cinci ani de la încetarea raporturilor contractuale.

XIII. Răspundere contractuală

Art. 23

(1) Neîndeplinirea obligației de plată a facturilor, în termenul prevăzut la art. 7 alin. (1), atrage:

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 prevăzută în contract, în cazul neîndeplinirii obligației de plată în termen de 15 zile calendaristice de la data scadenței;

b) limitarea/întreruperea prestării serviciului de transport al gazelor naturale, cu preaviz de 3 zile calendaristice, începând cu ziua imediat următoare expirării termenului de 15 zile calendaristice prevăzut la lit. a), în cazul neîndeplinirii obligației de plată;

c) limitarea/întreruperea prestării serviciului de transport al gazelor naturale, cu preaviz de 3 zile calendaristice, începând cu ziua imediat următoare în care suma aferentă dezechilibrului UR depășește valoarea garanțiilor pentru echilibrare.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

(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.

Art. 24

În cazul în care UR, la cererea OTS, nu cedează voluntar/nu recurge la facilitatea de transfer al capacității rezervate și neutilizate, procedându-se la transferul obligatoriu de capacitate, UR este obligat la plata a 5% din capacitatea transferată, pentru perioada cuprinsă între data transferului obligatoriu de capacitate și aceea a încetării contractului.

Art. 25

(1) UR este îndrituit să solicite și să primească o sumă determinată în funcție de tariful pentru neasigurarea capacității rezervate, în conformitate cu prevederile Codului rețelei, în cazul în care OTS nu menține la dispoziția UR întreaga capacitate de transport rezervată de acesta.

(2) În cazul în care suma prevăzută la alin. (1) nu acoperă integral prejudiciul înregistrat, UR are dreptul să solicite și să primească suplimentar daune-interese, până la acoperirea integrală a prejudiciului cauzat, pentru situația în care OTS nu își îndeplinește obligația de prestare a serviciilor de transport al gazelor naturale, precum și orice alte obligații stabilite prin prezentul contract.

XIV. Forța majoră/Caz fortuit

Art. 26

(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.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

(2) În cazul în care forța majoră nu încetează în termen de 30 de zile calendaristice, părțile au dreptul să solicite încetarea de plin 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. 27

(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.

XV. Încetarea contractului

Art. 28

(1) Prezentul contract încetează:

a) prin executarea obligațiilor contractuale;

b) la expirarea termenului contractului;

c) de drept, în cazul neîndeplinirii uneia din cerințele privind accesul la serviciile de transport prin SNT, prevăzute de Codul rețelei, inclusiv în cazul rezilierii contractului de echilibrare și acces la PVT încheiat între OTS și UR;

d) în cazul returnării voluntare a capacității aprobate totale, în conformitate cu Codul rețelei;

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

e) în cazul transferului obligatoriu al capacității totale aprobate în conformitate cu condițiile prevăzute de Codul rețelei;

f) prin denunțare în caz de faliment, dizolvare, lichidare sau retragere a licenței, după caz, a partenerului contractual;

g) pentru caz de forță majoră, conform contractului.

(2) Încetarea prezentului contract nu are niciun efect asupra obligațiilor contractuale care decurg din executarea contractului până la încetarea acestuia.

(3) În cazul încetării contractului înainte de expirarea termenului de valabilitate, conform alin. (1) lit. c) și f), UR este obligat să plătească OTS contravaloarea produselor de capacitate contractată pentru perioada rămasă până la expirarea termenului de valabilitate a contractului.

XVI. Notificări

Art. 29

(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 maximum 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.

XVII. Legislație aplicabilă și soluționarea litigiilor

Art. 30

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

- (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.

XVIII. Cesionarea contractului

Art. 31

- (1) Niciuna dintre părți nu va putea ceda unui terț, în orice mod, în tot sau în parte, drepturile și/sau obligațiile sale decurgând din prezentul contract decât cu acordul scris al celeilalte părți, care nu poate fi refuzat nemotivat.
- (2) Notificarea intenției de cesionare se înaintează celeilalte părți cu minimum 10 zile lucrătoare înaintea datei de cesionare planificate.
- (3) Partea notificată are obligația de a răspunde motivat în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data înregistrării notificării.

XIX. Alte clauze

Art. 32

- (1) Prezentul contract poate fi modificat sau completat prin act adițional în formă scrisă.
- (2) Prin excepție de la prevederile alin. (1), prezentul contract se modifică sau se completează automat cu orice modificare sau completare aplicabilă contractului de transport gaze naturale sau relației contractuale OTS-UR, dispusă printr-un act normativ național sau european, fiecare parte având obligația preluării modificărilor/completărilor respective.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

Art. 33

Următoarele anexe fac parte integrantă din prezentul contract:

- Anexa nr. 1 - Tarifele pentru prestarea serviciilor de transport;
- Anexa nr. 2 - Capacitate rezervată în punctele de intrare în SNT;
- Anexa nr. 3 - Programul de transport;
- Anexa nr. 4 - Model scrisoare garanție bancară.

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
SNTGN TRANSGAZ - S.A.
Utilizator al rețelei

Anexa nr. 1¹

la Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

CONTRACT-CADRU

de transport al gazelor naturale încheiat în urma procedurii privind rezervarea de capacitate incrementală în Sistemul național de transport al gazelor naturale

Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” - S.A., cu sediul în Mediaș, piața Constantin I. Motaș nr. 1, județul Sibiu, tel. 0269-803333, 0269-839031, e-mail cabinet@transgaz.ro, număr de ordine J32/301/2000, cod de înregistrare fiscală RO13068733, cont virament IBAN RO 09 RNCB 0231 0195 2531 0001, deschis la B.C.R. Mediaș, în calitate de prestator al

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

serviciului de transport, denumită în continuare operatorul de transport și de sistem sau OTS, pe de o parte,

și

Utilizatorul rețelei, denumit în continuare UR, [Se completează cu datele de identificare ale UR.], în calitate de beneficiar al serviciului de transport, pe de altă parte, denumite individual partea și împreună părțile, au convenit încheierea prezentului contract de transport al gazelor naturale, în urma derulării procesului de capacitate incrementală având ca obiect alocarea de capacitate incrementală în punctul de [Se completează, după caz, cu „intrare în” sau cu „ieșire din”.] Sistemul național de transport al gazelor naturale din România (SNT) [Se completează cu denumirea punctului].

Capitolul I

Terminologie; legislație și alte documente aplicabile

Art. 1

(1) În sensul prezentului contract de transport al gazelor naturale, denumit în continuare contract, următorii termeni se definesc după cum urmează:

– data confirmării - data de [Se completează cu data confirmării prevăzută în documentația aferentă procesului de capacitate incrementală.], până la care UR are dreptul de a rezilia unilateral contractul, în conformitate cu art. 8 lit. e);

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

– data de începere - data de [Se completează cu data de începere prevăzută în documentația aferentă procesului de capacitate incrementală.], de la care OTS va asigura toate condițiile de utilizare efectivă a capacității incrementale alocate UR.

(2)Termenii utilizați în contract 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, denumit în continuare Codul rețelei.

(3)Prevederile prezentului contract sunt completate cu dispozițiile din Codul civil, din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, din reglementările Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE), inclusiv cu prevederile din Codul rețelei.

Capitolul II

Obiectul contractului

Art. 2

(1)Obiectul prezentului contract îl constituie rezervarea de capacitate de transport și prestarea serviciilor ferme de transport al gazelor naturale în punctul de [Se completează, după caz, cu „intrare în” sau cu „ieșire din”.] SNT [Se completează cu denumirea punctului.] începând cu data de [Se completează cu data de începere prevăzută în documentația aferentă procesului de capacitate incrementală.].

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

(2)În situația în care punctul menționat la alin. (1) este un punct de ieșire din SNT, obiectul contractului prevăzut la alin. (1) se completează cu ansamblul de activități și operațiuni desfășurate de OTS pentru sau în legătură cu transportul prin SNT al cantităților de gaze naturale, exprimate în unități de energie, până la respectivul punct de ieșire din SNT.

(3)Capacitatea de transport rezervată are următoarele caracteristici:

- datele de identificare ale punctului (longitudine/latitudine):
- localitatea/unitatea administrativă:
- tipul de punct [intrare/ieșire]:
- capacitatea de transport rezervată, exprimată în MWh/zi: [Se completează cu capacitatea de transport rezervată în fiecare an al perioadei prevăzute la art. 3 din contract.].

(4)În cazul în care, în conformitate cu procedura specifică de desfășurare a procesului de capacitate incrementală, OTS oferă UR capacitate incrementală adițională, iar UR acceptă, atunci capacitatea de transport rezervată prevăzută la art. 2 alin. (3) va fi modificată în mod corespunzător prin încheierea unui act adițional la prezentul contract.

Capitolul III

Durata contractului

Art. 3

Prezentul contract se încheie pentru perioada cuprinsă între [Se completează cu data de începere.] și [Se completează cu ultima zi a ultimului an gazier pentru care capacitatea incrementală a fost alocată UR, dar nu mai mult de 40 de ani.] și produce efecte de la data semnării lui de către ambele părți.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

Capitolul IV

Măsurarea gazelor naturale la punctele de intrare/ieșire în/din SNT

Art. 4

(1) Măsurarea cantităților de gaze naturale și determinarea cantităților de energie intrate în/ieșite din SNT se fac în conformitate cu reglementările în vigoare.

(2) Gazele naturale vehiculate în temeiul prezentului contract trebuie să respecte condițiile minime de calitate prevăzute în reglementările în vigoare.

Capitolul V

Tarife aplicabile. Modalități și condiții de facturare și plată

Art. 5

(1) UR va plăti OTS contravaloarea capacității de transport rezervate, stabilită în baza tarifului de rezervare de capacitate aplicabil la data prestării serviciului de transport. În situația prevăzută la art. 2 alin. (2), UR va plăti suplimentar OTS, după caz, tariful volumetric aplicabil la data prestării serviciului de transport pentru cantitatea de gaze naturale transportată, așa cum a fost aceasta stabilită în baza alocărilor finale.

(2) După caz, UR va plăti suplimentar OTS și alte tarife prevăzute de Codul rețelei. Plata contravalorii facturilor emise în cursul executării prezentului contract se realizează în termen de 15 zile calendaristice de la data comunicării facturii. În cazul în care data scadenței este zi nelucrătoare, termenul se socotește împlinit în următoarea zi lucrătoare.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

(3)Facturarea contravalorii serviciilor ferme de transport al gazelor naturale prestate se realizează în lei, în baza capacității de transport rezervate, a numărului de zile din perioada de facturare și a cantităților de gaze naturale stabilite în baza alocărilor finale, în conformitate cu prevederile Codului rețelei.

(4)Modalitatea de plată, precum și desemnarea băncilor agreeate pentru derularea operațiunilor bancare se stabilesc de comun acord, cu respectarea legislației în vigoare.

(5)Orice sumă care se plătește în temeiul prezentului contract se consideră încasată în momentul în care contul creditorului plății este creditat cu suma corespunzătoare.

Capitolul VI

Drepturile și obligațiile OTS

Art. 6

OTS are următoarele drepturi:

- a)să încaseze contravaloarea serviciilor prestate și a majorărilor de întârziere;
- b)să execute garanția/garanțiile financiară/e depusă/e de UR conform cap. VIII „Garanții” din prezentul contract în caz de neplată la scadență a facturilor emise;
- c)să limiteze sau, după caz, să întrerupă prestarea serviciilor de transport cu un preaviz de 3 zile calendaristice, în cazul neîndeplinirii obligațiilor de plată la termenele și în condițiile prevăzute în prezentul contract;
- d)să limiteze sau să întrerupă prestarea serviciilor ferme de transport, în cazul în care UR nu respectă prevederile cap. VIII „Garanții”;
- e)să limiteze sau să întrerupă prestarea serviciilor de transport, în cazul în care UR nu respectă prevederile Codului rețelei, cu notificarea UR cu cel puțin 3 zile calendaristice anterior limitării/întreruperii;

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

- f) să refuze preluarea în SNT a gazelor naturale care nu respectă condițiile minime de calitate prevăzute în legislația specifică;
- g) să factureze, cu respectarea dispozițiilor și tarifelor prevăzute în Codul rețelei, contravaloarea dezechilibrelor cu titlul „Deficit” înregistrate de către UR, inclusiv eventualele majorări de întârziere;
- h) să factureze UR contravaloarea serviciilor de transport prestate în conformitate cu obiectul prezentului contract, cu respectarea tarifului de rezervare de capacitate aplicabil la momentul în care poate fi utilizată capacitatea rezervată și, după caz, a tarifului volumetric aplicabil pentru perioada în care poate fi utilizată capacitatea rezervată, pentru cantitatea de gaze naturale transportată, inclusiv eventualele majorări de întârziere;
- i) să limiteze sau, după caz, să întrerupă prestarea serviciilor ferme de transport în scopul realizării lucrărilor de mentenanță neplanificate, cu notificarea UR în maximum 6 ore;
- j) să limiteze sau, după caz, să întrerupă prestarea serviciilor ferme de transport în scopul realizării lucrărilor de mentenanță planificate;
- k) toate celelalte drepturi, astfel cum acestea sunt prevăzute în legislația în vigoare sau în prezentul contract.

Art. 7

OTS are următoarele obligații:

- a) să notifice UR, în termen de 10 zile calendaristice de la data încheierii ultimei etape prevăzute de procedura specifică de desfășurare a procesului de capacitate incrementală, cu privire la finalizarea acestui proces cu sau fără succes;
- b) să asigure toate condițiile de utilizare efectivă a capacității incrementale rezervate de către UR începând cu data de începere și să asigure prestarea serviciilor de transport conform prezentului contract în perioada prevăzută la art. 3, în situația în care a fost întrunit pragul

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

minim de capacitate prevăzut în documentația ce a stat la baza alocării de capacitate incrementală, după parcurgerea ultimei etape prevăzute de procedura specifică de desfășurare a procesului de capacitate incrementală;

c) să anunțe UR în legătură cu eventualele limitări sau, după caz, întreruperi în prestarea serviciilor de transport în caz de neîndeplinire a obligațiilor de plată;

d) să reia prestarea serviciilor de transport în termen de 24 de ore de la data îndeplinirii obligațiilor de plată ale UR;

e) să permită accesul UR la datele/documentele care au stat la baza emiterii facturii, în situația în care acesta contestă factura emisă;

f) să preia, să transporte și să predea UR cantitățile confirmate, exprimate în unități de energie, în conformitate cu prevederile Codului rețelei și cu respectarea condițiilor de calitate prevăzute în prezentul contract, în perioada precizată la art. 3;

g) să răspundă și să soluționeze sesizările UR referitoare la prestarea serviciilor de transport, în condițiile prevăzute de legislația în vigoare;

h) să plătească integral și la termen facturile emise de UR, reprezentând contravaloarea dezechilibrelor cu titlul „Excedent” înregistrate de UR;

i) să plătească UR tariful pentru neasigurarea capacității de transport ferme rezervate, în perioada prevăzută la art. 3, în conformitate cu prevederile Codului rețelei și ale prezentului contract;

j) să inițieze modificarea și/sau completarea prezentului contract, în cazul modificării circumstanțelor, în conformitate cu art. 20 alin. (2);

k) să informeze, în scris, trimestrial, UR cu privire la stadiul tuturor activităților și lucrărilor specifice proiectului de capacitate incrementală aferent punctului de intrare/ieșire în/din SNT prevăzut la art. 2 alin. (1);

l) să informeze UR cu privire la orice întârziere a implementării proiectului de capacitate incrementală aferent punctului de intrare/ieșire în/din SNT prevăzut la art. 2 alin. (1) care ar

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

conduce la decalarea datei de începere prevăzute la art. 3 și să notifice UR cu privire la noua dată de începere (data de începere amânată), în termen de maximum 30 de zile calendaristice de la data la care OTS a luat cunoștință de respectiva întârziere;

m) să îndeplinească toate celelalte obligații, astfel cum acestea sunt prevăzute în legislația în vigoare sau în prezentul contract.

Capitolul VII

Drepturile și obligațiile UR

Art. 8

UR are următoarele drepturi:

- a) în situația prevăzută la art. 2 alin. (2), să refuze preluarea la punctul de ieșire din SNT a gazelor naturale care nu respectă condițiile de calitate prevăzute în legislația specifică;
- b) să conteste facturile emise de OTS și să solicite acestuia accesul la datele/documentele care au stat la baza emiterii facturii;
- c) să factureze, cu respectarea dispozițiilor și tarifelor prevăzute în Codul rețelei, contravaloarea dezechilibrelor cu titlul „Excedent” înregistrate, inclusiv eventualele majorări de întârziere;
- d) să solicite OTS să modifice prezentul contract în condițiile prevăzute la art. 20 alin. (2);
- e) să înceteze unilateral contractul, în orice moment înainte de data confirmării, cu respectarea obligației prevăzute la art. 9 lit. b), după caz;
- f) să informeze OTS cu privire la încetarea contractului, cu efect imediat, fără alte obligații și fără intervenția instanțelor de judecată sau alte formalități, în cazul în care data de începere prevăzută la art. 3 este decalată cu 12 luni sau mai mult, prin transmiterea unei notificări scrise către OTS într-un termen de 90 de zile calendaristice de la data ultimei notificări transmise de către OTS în conformitate cu prevederile art. 7 lit. l), sau, dacă nicio notificare nu

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

este transmisă, într-un termen de 90 de zile calendaristice de la data la care UR a luat cunoștință de faptul că întârzierea este de 12 luni sau mai mult;

g)să notifice OTS prelungirea perioadei contractuale în mod corespunzător, în cazul în care data de începere prevăzută la art. 3 este decalată cu mai puțin de 12 luni în total sau în cazul în care UR nu și-a exercitat dreptul prevăzut la lit. f), prin transmiterea unei notificări scrise către OTS într-un termen de 90 de zile calendaristice de la data ultimei notificări transmise de către OTS în conformitate cu prevederile art. 7 lit. l);

h)să perceapă penalități de întârziere în conformitate cu prevederile art. 16;

i)toate celelalte drepturi, astfel cum acestea sunt prevăzute în legislația în vigoare sau în prezentul contract.

Art. 9

UR are următoarele obligații:

a)să plătească integral și la termen facturile emise de OTS în concordanță cu prevederile prezentului contract;

b)să plătească OTS, în situația în care, ca efect al exercitării de către UR a dreptului prevăzut la art. 8 lit. e), procesul de capacitate incrementală se finalizează fără succes, o despăgubire a cărei contravaloare maximă este stabilită în documentația aferentă procesului de capacitate incrementală și care poate fi redusă în conformitate cu prevederile procedurii specifice de desfășurare a procesului de capacitate incrementală;

c)să accepte limitarea/întreruperea serviciului de transport în condițiile prevăzute de prezentul contract;

d)să constituie întocmai garanțiile prevăzute la capitolul VIII „Garanții”;

e)toate celelalte obligații, astfel cum acestea sunt prevăzute în legislația în vigoare sau în prezentul contract.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

Capitolul VIII

Garanții

Art. 10

UR are obligația de a constitui în favoarea OTS:

- a) o garanție financiară aferentă obligației UR prevăzute la art. 9 lit. b);
- b) o garanție financiară pentru prestarea serviciilor de transport.

Art. 11

(1) UR poate fi exceptat de la obligația de a constitui garanția financiară prevăzută la art. 10 lit.

b) dacă:

- a) UR face dovada că are un rating de creditare, emis de una dintre agențiile de rating agreate de OTS, cel puțin la același nivel cu cel acordat OTS, valabil pe perioada derulării prezentului contract; sau
- b) plătește în avans contravaloarea serviciilor de transport.

(2) 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. (1) lit. a), UR este obligat să notifice acest lucru OTS, în termen de 3 zile calendaristice de la producerea modificării/schimbării.

Art. 12

(1) Garanțiile financiare prevăzute la art. 10 sunt prezentate 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

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

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.

(2)OTS acceptă scrisoarea de garanție bancară eliberată de către o bancă care are rating emis de una dintre agențiile de rating agreate 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.

(3)Nivelul garanției financiare prevăzută la art. 10 lit. a) este de [Se completează cu suma maximă stabilită în documentația aferentă procesului de capacitate incrementală].

(4)Garanția financiară prevăzută la art. 10 lit. a) se constituie în termen de 30 de zile calendaristice de la data semnării prezentului contract și își încetează valabilitatea în cea de-a 20-a zi calendaristică ce urmează datei confirmării.

(5)Garanția financiară prevăzută la art. 10 lit. a) poate fi executată de către OTS până la concurența sumei determinate în conformitate cu prevederile procedurii specifice de desfășurare a procesului de capacitate incrementală. Partea neexecutată a garanției se va restitui de către OTS în termen de 15 zile calendaristice de la data confirmării.

(6)Nivelul garanției financiare prevăzute la art. 10 lit. b) va fi egal cu de două ori valoarea medie estimată a facturii lunare pentru serviciile de transport.

(7)În cazul în care nivelul garanției financiare prevăzute la art. 10 lit. b):

a)scade sub nivelul prevăzut la alin. (6), UR este obligat să suplimenteze nivelul garanției financiare în mod corespunzător;

b)se situează peste nivelul precizat la alin. (6), OTS este obligat să restituie UR diferența dintre nivelul efectiv al garanției și cel prevăzut la alin. (6).

(8)Ajustarea nivelului garanției se face în termen de cel mult 5 zile lucrătoare de la data la care s-a înregistrat diminuarea/majorarea față de nivelul stabilit conform alin. (6).

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

(9) Garanția financiară constituită conform alin. (6) este valabilă începând cu ziua bancară precedentă datei de început a prestării serviciului de transport și își încetează valabilitatea în a 60-a zi calendaristică de la încetarea contractului.

Art. 13

(1) În situația în care UR face dovada bonității conform art. 11 alin. (1) lit. a), OTS poate cere, în cazurile justificate menționate la alin. (2), constituirea unei garanții financiare în conformitate cu prevederile art. 12 alin. (6).

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

Art. 14

(1) OTS poate executa garanțiile prevăzute în prezentul capitol dacă UR nu își îndeplinește integral sau parțial obligațiile contractuale sau le îndeplinește cu întârziere.

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

(3) În situația executării parțiale sau totale a garanției financiare prevăzute la art. 10 lit. b), UR are obligația de a reconstitui această garanție în conformitate cu prevederile art. 12 alin. (7) lit. a).

Capitolul IX

Clauza de confidențialitate

Art. 15

(1) Părțile sunt obligate să păstreze confidențialitatea datelor, documentelor și a informațiilor obținute din derularea prezentului contract.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

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

- a) au fost cunoscute părții contractante înainte ca ele să fi fost primite de la cealaltă parte contractantă; sau
- b) au fost dezvăluite după ce a fost obținut acordul scris al celeilalte părți contractante pentru asemenea dezvăluire;
- c) fac obiectul unei obligații legale privind dezvăluirea; sau
- d) sunt dezvăluite către un operator economic afiliat; în această situație partea care dezvăluie operatorului economic afiliat rămâne răspunzătoare pentru prejudiciile pe care le-ar putea suferi cealaltă parte ca urmare a divulgării informațiilor de către operatorul economic afiliat; operatorul economic afiliat beneficiază de toate excepțiile stabilite în acest articol.

(3) Prevederile prezentului articol produc efecte pentru o perioadă de 5 ani de la încetarea raporturilor contractuale.

(4) Nerespectarea obligațiilor care decurg din alin. (1)-(3) atrage răspunderea părții culpabile, stabilită în conformitate cu prevederile legale.

Capitolul X

Răspundere contractuală

Art. 16

(1) Neîndeplinirea obligației de plată a facturilor în termenul prevăzut la art. 5 alin. (2) atrage executarea garanției constituite în acest sens și plata de majorări de întârziere, calculate asupra valorii neachitate, egale cu nivelul dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligațiilor

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

către bugetul de stat, pentru fiecare zi de întârziere, de la data scadenței și până la achitarea integrală.

(2)În cazul în care OTS nu respectă obligația prevăzută la art. 7 lit. b) de a asigura, la data de începere prevăzută la art. 3, toate condițiile de utilizare efectivă a capacității incrementale rezervate de către UR, acesta va plăti UR, lunar, o penalitate de întârziere. Această penalitate va fi egală cu tariful de rezervare de capacitate pentru servicii de transport ferme pe termen lung aplicabil în luna respectivă înmulțit cu capacitatea de transport rezervată pe zi și cu numărul de zile din acea lună în care capacitatea de transport rezervată nu a fost asigurată.

(3)OTS va fi scutit de plata penalităților pentru primele luni [Se completează cu numărul de luni.] de la data de începere prevăzută la art. 3, dacă sunt întrunite cumulativ următoarele condiții:

(i) OTS notifică UR cu privire la noua dată de începere (data de începere amânată), în conformitate cu prevederile art. 7 lit. l), cu cel puțin 12 luni înainte de data de începere prevăzută la art. 3; și

(ii) capacitatea de transport rezervată devine efectiv și integral disponibilă în termen de luni [Se completează cu numărul de luni.] de la data de începere prevăzută la art. 3.

(4)Dacă disponibilitatea capacității de transport rezervate este întârziată peste perioada de luni [Se completează cu numărul de luni prevăzut la alin. (3).], OTS va plăti retroactiv, în luna următoare acestei perioade, toate penalitățile lunare calculate în conformitate cu prevederile alin. (2).

(5)Numărul de luni prevăzut la alin. (3) poate fi cel mult egal cu numărul întreg rezultat prin aplicarea unui procent de 10% la numărul de luni al perioadei cuprinse între data confirmării și data de începere prevăzută la art. 3.

Art. 17

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

(1) Ca efect al neîndeplinirii, în tot sau în parte, a obligațiilor contractuale ale UR exigibile ulterior datei de începere, OTS are dreptul de a solicita, în raport cu prejudiciul înregistrat, daune-interese, în condițiile prevăzute de legislația în vigoare.

(2) Neîndeplinirea, în tot sau în parte, a obligațiilor contractuale ale OTS exigibile ulterior datei de începere conferă dreptul UR de a solicita, în raport cu prejudiciul înregistrat, daune-interese, în condițiile prevăzute de legislația în vigoare.

(3) Debitorul obligației este de drept în întârziere prin simpla împlinire a termenelor stabilite pentru executarea obligațiilor contractuale, cu excepția cazurilor anume stipulate în prezentul contract.

Capitolul XI

Forța majoră

Art. 18

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

(3) În situația în care forța majoră nu încetează în termen de 12 luni de la data intervenirii cazului de forță majoră, fiecare parte are dreptul să înceteze de plin drept prezentul contract, fără ca vreuna din ele să aibă dreptul de a pretinde daune-interese.

(4) Cazul fortuit nu înlătură răspunderea contractuală.

Capitolul XII

Încetarea contractului

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

Art. 19

(1)Prezentul contract încetează:

- a)prin ajungerea la termen, conform prevederilor art. 3;
- b)de plin drept, în baza notificării transmise de către OTS în conformitate cu prevederile art. 7 lit. a), în situația în care procesul de capacitate incrementală nu s-a finalizat cu succes;
- c)prin acordul părților;
- d)prin denunțare unilaterală, în caz de faliment al partenerului contractual, în baza unei notificări prealabile;
- e)prin denunțare unilaterală, în condițiile art. 18;
- f)prin denunțare unilaterală de către UR, în condițiile art. 8 lit. e) și f);
- g)prin denunțare unilaterală de către UR, în situația în care OTS pierde dreptul de a desfășura activitatea de operare a SNT;
- h)prin reziliere unilaterală, în condițiile art. 1.552 din Codul civil.

(2)Încetarea prezentului contract nu are niciun efect asupra obligațiilor contractuale născute în mod valabil pe parcursul derulării prezentului contract, indiferent de momentul scadenței acestora.

Capitolul XIII

Notificări

Art. 20

(1)OTS și UR sunt obligați ca pe parcursul derulării prezentului contract să își notifice reciproc, în scris, la sediul UR indicat de acesta, respectiv la adresa indicată pe pagina de internet a Societății Naționale de Transport Gaze Naturale „Transgaz” - S.A., orice modificare a circumstanțelor.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

(2)În sensul prezentului contract, prin modificare de circumstanțe se înțelege intrarea în vigoare, modificarea sau abrogarea unui act normativ al cărui obiect de reglementare vizează, în tot sau în parte, termenii și condițiile specifice aferente prezentului contract. Modificări legislative ulterioare semnării acestui contract nu vor putea conduce la modificarea prevederilor referitoare la obiectul și durata acestuia.

(3)Termenul de notificare este de maximum 3 zile calendaristice de la data producerii modificării de circumstanțe, dacă prin prezentul contract nu se prevede alt termen.

(4)Notificările între OTS și UR se pot face și prin fax sau e-mail, cu condiția confirmării în scris a primirii comunicării.

(5)Orice document scris trebuie înregistrat atât în momentul transmiterii, cât și în momentul primirii.

Capitolul XIV

Legea contractului și soluționarea litigiilor

Art. 21

(1)Prezentul contract este guvernat de legea română.

(2)OTS și UR convin ca toate neînțelegerile privind valabilitatea, interpretarea, executarea și încetarea prezentului contract 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 de pe teritoriul României.

Capitolul XV

Cesionarea contractului

Art. 22

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

(1) Niciuna dintre părți nu va putea ceda unui terț, în niciun mod, în tot sau în parte, drepturile și/sau obligațiile sale decurgând din prezentul contract decât cu acordul dat în mod expres, în scris, de către cealaltă parte, acord care nu poate fi refuzat nemotivat.

(2) Notificarea intenției de cesionare se înaintează celorlalte părți cu minimum 30 de zile calendaristice înaintea datei de cesionare planificate.

(3) Părțile notificate au obligația de a răspunde motivat în termen de maximum 20 de zile calendaristice de la data înregistrării notificării.

(4) În situația în care partea notificată în condițiile alin. (2) nu răspunde sau, după caz, răspunde nemotivat, intenția de cesionare se consideră:

a) neacceptată, în situația cesionării prezentului contract, conform legislației în vigoare;

b) acceptată, în situația cesiunilor de creanță/de datorie.

(5) Cedarea către un operator economic afiliat a drepturilor și/sau a obligațiilor UR decurgând din prezentul contract fără acordul expres al OTS exprimat în scris este permisă numai dacă respectivul operator economic afiliat constituie în favoarea OTS, într-un termen de maximum 10 zile calendaristice de la data notificării cesionării, garanții financiare la nivelul celor constituite de către UR.

(6) În orice caz, OTS poate solicita cesionarea prezentului contract doar dacă cesionarul este sau devine operator licențiat al SNT sau al unui sistem de transport gaze care include punctul de intrare/ieșire prevăzut la art. 2 alin. (1).

(7) În situația în care OTS pierde dreptul de a desfășura activitatea de operare a SNT, acesta întreprinde toate demersurile în vederea cesionării prezentului contract către noul operator al SNT sau către operatorul aceluși sistem de transport al gazelor naturale care include punctul de intrare/ieșire prevăzut la art. 2 alin. (1).

Capitolul XVI

Clauze finale

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

Art. 23

Prezentul contract se încheie în limba română.

Anexa nr. 1[^]2

la Codul Rețelei pentru Sistemul Național de Transport a gazelor naturale

CONTRACT

de transport al gazelor naturale aferent punctelor de ieșire din SNT

nr. ... din anul luna ziua

Societatea Națională de Transport Gaze Naturale TRANSGAZ - S.A. Mediaș, cu sediul în Mediaș, Piața Constantin I. Motaș 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 Ion Sterian, în calitate de prestator al serviciului de transport, denumită în continuare operatorul de transport și de sistem sau OTS, pe de o parte,

și

în calitate de utilizator al Sistemului național de transport (SNT) și beneficiar al serviciilor de transport, denumită în cele ce urmează utilizator al rețelei sau UR, pe de altă parte, au convenit încheierea prezentului contract de transport aferent punctelor de ieșire din SNT, denumit în continuare contract.

I. Terminologie și legislația aplicabilă

Art. 1

SNTGN Transgaz SA
Direcția Reglementări Gaze Naturale
Serviciul Coordonare Codul Rețelei
Versiune valabilă începând cu data de 14.04.2022

Data ultimei actualizării: 14.12.2021. Versiune prelucrată care poate conține erori de tehnoredactare.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

(1) Termenii utilizați în prezentul contract 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) 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 ANRE, inclusiv prevederile Codului rețelei și ale Condițiilor tehnice pentru exploatarea punctelor de măsurare a cantităților de gaze naturale la intrarea/ieșirea în/din SNT, denumite în continuare „Condiții tehnice”, 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

(1) Obiectul prezentului contract îl constituie prestarea serviciilor de transport al gazelor naturale, desemnând ansamblul de activități și operațiuni desfășurate de OTS pentru sau în legătură cu rezervarea capacității de transport în punctele de ieșire din SNT și cu transportul prin Sistemul național de transport (SNT) al cantităților de gaze naturale, exprimate în unități de energie, până la punctele de ieșire din SNT.

(2) Contractul oferă dreptul UR să nominalizeze/ renominalizeze/preia din SNT, la punctele de ieșire, cantități de gaze naturale în limita capacității rezervate.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

(3) Prin prezentul contract UR are dreptul să utilizeze capacitatea rezervată la punctele de ieșire din SNT pentru preluarea gazelor din SNT în vederea aprovizionării clienților finali, a consumului propriu, a înmagazinării și/sau a transportului către sisteme de transport interconectate.

(4) Capacitatea rezervată în punctele de ieșire din SNT este prevăzută în anexa nr. 2 la prezentul contract și este exprimată în MWh/zi.

(5) Aplicarea tarifului de depășire a capacității și a tarifului pentru neasigurarea capacității rezervate se realizează în conformitate cu prevederile Codului rețelei și reglementările ANRE aplicabile.

III. Durata contractului

Art. 3

Prezentul contract se încheie pentru (un an gazier, trimestru, multiplu de trimestre, lună, multiplu de luni, zilnic, multiplu de zile) în intervalul

IV. Condiții de asigurare a capacităților ferme la punctele de ieșire din SNT către depozitele de înmagazinare subterană

Art. 4

OTS, acționând corect și prudent, va asigura capacitatea fermă de transport la punctele de ieșire din SNT către depozitele de înmagazinare subterană, rezervată de UR, pe durata contractului.

V. Măsurarea gazelor naturale în punctele de ieșire din SNT

Art. 5

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

Măsurarea cantităților de gaze naturale se face continuu în conformitate cu prevederile legislației specifice, determinarea cantităților de energie ieșite din SNT realizându-se în conformitate cu prevederile Codului rețelei.

VI. Tarife aplicabile, modalități și condiții de facturare și plată

Art. 6

(1) UR va plăti OTS contravaloarea capacității de transport rezervate, stabilită în baza tarifului de rezervare de capacitate, aplicabil la momentul în care poate fi utilizată capacitatea rezervată, precum și tariful aferent componentei volumetrică, aplicabil în aceeași perioadă, pentru cantitatea de gaze naturale transportată, stabilită în baza alocărilor finale.

(2) OTS va plăti UR contravaloarea capacității de transport neasigurată, stabilită în baza tarifului de neasigurare capacitate aplicabil la momentul în care UR nu a putut utiliza capacitatea rezervată.

(3) Utilizatorul rețelei va plăti operatorului de transport și de sistem, suplimentar, după caz, tarifele prevăzute în Codul rețelei.

(4) Tarifele menționate la alin. (1) și (2) sunt prevăzute în anexa nr. 1 la prezentul contract.

(5) OTS va transmite UR, până la data de 15 a lunii următoare celei pentru care a prestat serviciul de transport, facturi separate (denumite în continuare „facturi lunare”) întocmite pe baza alocărilor finale, după caz:

a) o factură aferentă serviciilor de transport, prestate pentru luna precedentă, întocmită în baza alocărilor finale;

b) o factură aferentă contravalorii tarifului de depășire a capacității rezervate, calculată în conformitate cu prevederile art. 99 din Codul rețelei, și/sau a contravalorii tarifului pentru neasigurarea capacității rezervate, calculată în conformitate cu prevederile art. 101 din Codul rețelei, după caz;

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

c) o factură aferentă contravalorii capacității suplimentare, calculată în conformitate cu prevederile art. 51 din Codul rețelei, rezultată în urma nominalizării de către UR a unei cantități de gaze naturale care depășește capacitatea rezervată de UR într-un punct de ieșire din SNT.

(6) În situația în care UR optează pentru plata în avans, OTS emite și transmite UR:

(i) cu minimum 5 zile calendaristice anterior datei de începere a fiecărei luni de prestare a serviciilor, o factură de plată în avans, a cărei valoare este egală cu valoarea capacității rezervate, calculată pentru perioada lunii de prestare a serviciilor, la care se adaugă valoarea componentei volumetrică, calculată la nivelul contractual al capacității pentru aceeași perioadă;

(ii) în termen de 15 zile lucrătoare de la sfârșitul lunii de prestare a serviciilor, o factură de regularizare a plății, întocmită în baza alocării finale.

Art. 7

(1) Plata contravalorii facturilor prevăzute la art. 6 alin. (5) și alin. (6) pct. (ii) 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) Plata contravalorii facturilor prevăzute la art. 6 alin. (6) pct. (i) se realizează până la data de începere a prestării serviciului de transport în baza facturii de avans emise în acest sens.

VII. Modalități și condiții de facturare și plată pentru contractele zilnice de transport¹

Art. 8

(1) Anterior începerii prestării serviciilor de transport OTS emite:

a) o factură, reprezentând avans, emisă pentru contravaloarea capacității rezervate, pentru care se prestează serviciile de transport al gazelor naturale, la care se adaugă valoarea componentei volumetrică calculată la nivelul contractual al capacității pentru aceeași perioadă;

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

b) în termen de 15 zile lucrătoare de la sfârșitul lunii de prestare a serviciilor, o factură de regularizare a plății, întocmită în baza alocării finale.

(2) Plata contravalorii facturii emise conform prevederilor alin. (1) lit. a) se face anterior începerii prestării serviciilor de transport.

Art. 9

Obligația de plată este considerată îndeplinită la data intrării sumelor respective totale în contul operatorului de transport și de sistem.

^1 Această clauză se aplică doar contractelor zilnice de transport.

VIII. Drepturile și obligațiile OTS

Art. 10

OTS are următoarele drepturi:

- a) să încaseze de la UR contravaloarea serviciilor prestate și a majorărilor de întârziere;
- b) să execute garanția financiară de plată depusă de UR în caz de neplată la scadență a facturilor emise;
- c) să limiteze/întrerupă prestarea serviciilor de transport, cu preavizare, în cazul neîndeplinirii obligațiilor de plată la termenele și în condițiile prevăzute în prezentul contract;
- d) să întrerupă prestarea serviciilor de transport, în cazul în care UR nu respectă prevederile Codului rețelei;
- e) să factureze UR contravaloarea serviciilor de transport prestate, cu respectarea tarifelor prevăzute în prezentul contract, și, după caz, a majorărilor de întârziere;
- f) să limiteze sau să întrerupă prestarea serviciilor de transport în scopul remedierii avariilor apărute în SNT, cu informarea UR în maximum 6 ore de la luarea la cunoștință de către OTS;

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

- g) să limiteze prestarea serviciilor de transport la nivelul nominalizării aprobate, în cazul în care preluarea zilnică totală de energie este mai mare decât această nominalizare;
- h) să limiteze sau să întrerupă prestarea serviciilor ferme de transport, în cazul în care UR nu respectă prevederile de la cap. X „Garanții”;
- i) toate celelalte drepturi, astfel cum acestea sunt prevăzute în Codul rețelei.

Art. 11

OTS are următoarele obligații:

- a) să anunțe UR în legătură cu eventualele limitări/întreruperi în prestarea serviciilor de transport în caz de neîndeplinire a obligațiilor de plată;
- b) să reia prestarea serviciilor de transport în termen de 24 de ore de la data îndeplinirii obligațiilor de plată;
- c) să livreze gazele naturale la ieșirea din SNT cu respectarea condițiilor prevăzute în Convențiile bilaterale încheiate conform art. 46 alin. (6) din Codul rețelei și în conformitate cu nominalizările/renominalizările aprobate;
- d) să permită accesul UR la datele/documentele care au stat la baza emiterii facturii în situația în care UR contestă factura emisă;
- e) să pună la dispoziția UR capacitatea rezervată pe punctele de ieșire din SNT conform nivelurilor contractate;
- f) să plătească UR tariful pentru neasigurarea capacității ferme rezervate;
- g) să răspundă și să soluționeze sesizările UR, referitoare la prestarea serviciilor de transport, în condițiile prevăzute de legislația în vigoare;
- h) toate celelalte obligații, astfel cum acestea sunt prevăzute în Codul rețelei.

IX. Drepturile și obligațiile UR

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

Art. 12

UR are următoarele drepturi:

- a) să utilizeze capacitatea rezervată la punctele de ieșire din SNT pentru preluarea gazelor din PVT și a transportului la punctele de ieșire din SNT;
- b) să returneze voluntar sau să transfere capacitatea aprobată, în conformitate cu prevederile din Codul rețelei;
- c) să transfere cantități de gaze naturale, în conformitate cu prevederile din Codul rețelei;
- d) să solicite și să primească de la OTS sumele aferente pentru neasigurarea capacității rezervate, în conformitate cu prevederile Codului rețelei;
- e) să conteste facturile emise de OTS și să solicite acestuia accesul la datele/documentele care au stat la baza emiterii facturii;
- f) să refuze să preia în punctele de ieșire din SNT gazele naturale care nu respectă condițiile de calitate prevăzute în Condițiile tehnice;
- g) toate celelalte drepturi, astfel cum acestea sunt prevăzute în Codul rețelei.

Art. 13

UR are următoarele obligații:

- a) să plătească integral și la termen facturile emise de OTS, în concordanță cu prevederile prezentului contract, și, după caz, majorările de întârziere aferente;
- b) să accepte limitarea/întreruperea serviciului de transport în condițiile prevăzute de prezentul contract;
- c) să constituie întocmai garanțiile prevăzute în prezentul contract;
- d) să anunțe OTS, prin intermediul nominalizării/renominalizării, în legătură cu partenerul desemnat și, respectiv, cu cantitățile de energie aferente acestuia;

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

e) să ia toate măsurile necesare, prin furnizori și operatorii de sistem, în vederea încadrării livrărilor de energie către clienții săi, inclusiv pentru clienții întreruptibili, cu respectarea legislației în vigoare;

f) toate celelalte obligații, astfel cum acestea sunt prevăzute în Codul rețelei.

X. Garanții

A. Dispoziții generale

Art. 14

(1) În vederea îndeplinirii obligațiilor contractuale, fiecare parte va constitui în favoarea celeilalte părți o garanție în conformitate cu prevederile Codului rețelei.

(2) În scopul îndeplinirii obligației prevăzute la alin. (1) din prezentul articol OTS va face dovada ratingului de creditare.

(3) UR este exceptat de la obligația de a constitui garanția financiară de plată în favoarea OTS dacă:

a) face dovada unui rating de creditare, emis de una dintre agențiile de rating agreată de OTS sau cel puțin la același nivel cu cel acordat OTS, valabil pe perioada derulării prezentului contract;

b) plătește în avans contravaloarea serviciilor de transport.

(4) În situația în care, pe durata prezentului contract, se schimbă fie nivelul de rating acordat UR, fie agenția agreată de OTS, UR este obligat să notifice OTS în termen de 3 zile lucrătoare de la producerea modificării și să facă dovada îndeplinirii obligațiilor privind garanțiile cuprinse în prezentul capitol în termen de cel mult 5 zile lucrătoare de la data producerii modificării.

Art. 15

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

(1) Garanția financiară de plată 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 (conform modelului prevăzut în anexa nr. 4); 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.

(2) OTS acceptă scrisoare de garanție bancară eliberată de către o bancă care are rating emis de una dintre agențiile de rating: Standard & Poors, Moody's sau Fitch, cel puțin la nivel de „investment grade”. Echivalența dintre nivelurile de rating acordate de cele trei agenții este publicată pe pagina de internet a OTS.

Art. 16

(1)În situația în care UR face dovada bonității conform art. 14 alin. (3) lit. a), OTS poate cere, în anumite cazuri justificate, constituirea unei garanții financiare de plată în conformitate cu prevederile art. 15 sau plata în avans a obligațiilor de plată care decurg din relația comercială cu UR. Cerințele pentru o garanție sau plată în avans se vor solicita și explica UR în formă scrisă.

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

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

B.Produs anual și trimestrial

Art. 17

(1) UR are obligația să prezinte OTS garanția financiară de plată în suma prevăzută la alin. (2), cu cel puțin 5 zile lucrătoare înainte de începerea perioadei de prestare a serviciului de transport.

(2) 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.

(3) Garanția financiară de plată constituită conform alin. (2) este valabilă începând cu ziua bancară precedentă datei de început a prestării serviciului de transport și își încetează valabilitatea în a 60-a zi calendaristică de la încetarea contractului prin ajungerea lui la termen.

(4) UR poate înlătura opțiunea de a constitui o garanție pentru prestarea serviciului de transport prin efectuarea de plăți în avans. În acest sens, UR declară OTS, în scris, în termen de maximum 7 zile lucrătoare de la terminarea perioadei de rezervare de capacitate, opțiunea de plată în avans.

(5) Suma de plată în avans este egală cu contravaloarea facturii lunare pentru serviciile de transport aferente următoarei perioade de utilizare.

(6) Plata în avans/Factura de avans se compensează cu factura de regularizare a lunii pentru care s-a efectuat plata.

(7) În cazul în care plata în avans respectivă nu acoperă valoarea facturii de regularizare a lunii respective, diferența este plătită de către UR la data scadentă a facturii.

(8) UR poate renunța la opțiunea privind plata în avans, condiționat de constituirea unei garanții financiare de plată în condițiile art. 14 alin. (3) sau art. 15.

C.Produs lunar

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

Art. 18

(1) UR are obligația să prezinte OTS garanția financiară de plată în suma prevăzută la alin. (2), cu cel puțin 3 zile lucrătoare înainte de începerea perioadei de prestare a serviciului de transport.

(2) 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.

(3) Garanția financiară de plată constituită conform alin. (2) este valabilă începând cu ziua bancară precedentă datei de început a prestării serviciului de transport și își încetează valabilitatea în a 60-a zi calendaristică de la încetarea contractului prin ajungerea lui la termen.

(4) UR poate înlătura opțiunea de a constitui o garanție pentru prestarea serviciului de transport prin efectuarea de plăți în avans. În acest sens, UR declară OTS, în scris, în termen de maximum două zile lucrătoare de la data terminării perioadei de rezervare de capacitate, opțiunea de plată în avans.

(5) Suma de plată în avans este egală cu contravaloarea facturii lunare pentru serviciile de transport aferente următoarei perioade de utilizare.

(6) Plata în avans/Factura de avans se compensează cu factura de regularizare a lunii pentru care s-a efectuat plata.

(7) În cazul în care plata în avans respectivă nu acoperă valoarea facturii de regularizare a lunii respective, diferența este plătită de către UR la data scadentă a facturii.

D.Produs zilnic

Art. 19

Pentru produsul zilnic, plata se realizează în avans, în termen de 24 de ore de la acceptarea și semnarea contractului de transport și înainte de începerea prestării serviciilor de transport conform art. 7.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

Art. 20

(1) Garanția de plată emisă conform art. 17 alin. (1) este valabilă începând cu ziua bancară precedentă datei de început a prestării serviciului de transport și își încetează valabilitatea în a 60-a zi calendaristică de la încetarea contractului prin ajungerea lui la termen.

(2) În cazul în care nivelul garanției financiare de plată:

a) scade cu mai mult de 5% sub nivelul precizat la art. 17 alin. (2), UR este obligat să suplimenteze nivelul garanției financiare în mod corespunzător;

b) se situează cu mai mult de 5% peste nivelul precizat la art. 17 alin. (2), OTS este obligat să restituie UR diferența dintre nivelul efectiv al garanției și cel precizat la art. 17 alin. (2).

(3) Ajustarea nivelului garanției de plată se face în termen de cel mult 5 zile lucrătoare de la data la care s-a înregistrat diminuarea/majorarea față de nivelul stabilit conform art. 17 alin. (2).

(4) OTS are dreptul de a emite pretenții asupra garanției prevăzute în prezentul articol în limita prejudiciului creat dacă UR nu își îndeplinește integral sau parțial obligațiile contractuale sau le îndeplinește cu întârziere.

(5) Anterior emiterii unei pretenții asupra garanției, OTS are obligația de a notifica UR, precizând obligațiile care nu au fost respectate.

(6) Notificarea privind executarea garanției va fi transmisă pe fax de către OTS, în termen de 24 ore de la expirarea perioadei prevăzută la art. 23 alin. (1) lit. a).

(7) În situația executării garanției parțial sau total, UR are obligația de a reconstitui garanția în termen de 5 zile de la executare.

XI. Programul de transport

Art. 21

(1) Programul de transport va fi transmis direct în platforma informațională în conformitate cu prevederile art. 27 lit. B din Codului rețelei și se va constitui în anexa nr. 3 la prezentul contract.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

(2) Programul de transport poate fi modificat în conformitate cu procedura prevăzută de Codul rețelei.

(3) Părțile au obligația să respecte presiunea minimă/ maximă, în punctele de ieșire din SNT, astfel cum aceasta este prevăzută în Convențiile bilaterale încheiate conform prevederilor Codului rețelei.

XII. Clauza de confidențialitate

Art. 22

(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:

- cele care pot fi dezvăluite, în conformitate cu prevederile Codului rețelei;
- cele pentru a căror dezvăluire s-a primit acordul scris al celeilalte părți contractante;
- 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 cinci ani de la încetarea raporturilor contractuale.

XIII. Răspundere contractuală

Art. 23

(1) Neîndeplinirea obligației de plată a facturilor, în termenul prevăzut la art. 7 alin. (1), atrage:
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

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

contract, în cazul neîndeplinirii obligației de plată în termen de 15 zile calendaristice de la data scadenței;

b) limitarea/întreruperea prestării serviciului de transport al gazelor naturale, cu preaviz de 3 zile calendaristice, începând cu ziua imediat următoare expirării termenului de 15 zile calendaristice prevăzut la lit. a), în cazul neîndeplinirii obligației de plată;

c) limitarea/întreruperea prestării serviciului de transport al gazelor naturale, cu preaviz de 3 zile calendaristice, începând cu ziua imediat următoare în care suma aferentă dezechilibrelor UR depășește valoarea garanțiilor pentru echilibrare.

(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.

Art. 24

În cazul în care UR, la cererea OTS, nu cedează voluntar/nu recurge la facilitatea de transfer a capacității rezervate și neutilizate, procedându-se la transferul obligatoriu de capacitate, UR este obligat la plata a 5% din capacitatea transferată, pentru perioada cuprinsă între data transferului obligatoriu de capacitate și aceea a încetării contractului.

Art. 25

(1) UR este îndrituit să solicite și să primească o sumă determinată în funcție de tariful pentru neasigurarea capacității rezervate, în conformitate cu prevederile Codului rețelei, în cazul în care OTS nu menține la dispoziția UR întreaga capacitate de transport rezervată de acesta.

(2) În cazul în care suma prevăzută la alin. (1) nu acoperă integral prejudiciul înregistrat, UR are dreptul să solicite și să primească suplimentar daune-interese, până la acoperirea integrală a prejudiciului cauzat, pentru situația în care OTS nu își îndeplinește obligația de prestare a serviciilor de transport al gazelor naturale, precum și orice alte obligații stabilite prin prezentul contract.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

XIV. Forța majoră/Caz fortuit

Art. 26

(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 de plin drept a contractului, fără ca vreuna dintre 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. 27

(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.

XV. Încetarea contractului

Art. 28

(1) Prezentul contract încetează:

a) prin executarea obligațiilor contractuale;

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

- b) la expirarea termenului contractului;
 - c) de drept, în cazul neîndeplinirii uneia din cerințele privind accesul la serviciile de transport prin SNT, prevăzute de Codul rețelei, inclusiv în cazul rezilierii contractului de echilibrare și acces la PVT încheiat între OTS și UR;
 - d) în cazul returnării voluntare a capacității aprobate totale, în conformitate cu Codul rețelei;
 - e) în cazul transferului obligatoriu al capacității totale aprobate în conformitate cu condițiile prevăzute de Codul rețelei;
 - f) prin denunțare în caz de faliment, dizolvare, lichidare sau retragere a licenței, după caz, a partenerului contractual;
 - g) pentru caz de forță majoră, conform contractului.
- (2) Încetarea prezentului contract nu are niciun efect asupra obligațiilor contractuale care decurg din executarea contractului până la încetarea acestuia.
- (3) În cazul încetării contractului înainte de expirarea termenului de valabilitate, conform alin. (1) lit. c) și f), UR este obligat să plătească OTS contravaloarea produselor de capacitate contractată pentru perioada rămasă până la expirarea termenului de valabilitate a contractului.

XVI. Notificări

Art. 29

- (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 maximum 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.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

XVII. Legislație aplicabilă și soluționarea litigiilor

Art. 30

(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.

XVIII. Cesionarea contractului

Art. 31

(1) Niciuna dintre părți nu va putea ceda unui terț, în orice mod, în tot sau în parte, drepturile și/sau obligațiile sale decurgând din prezentul contract decât cu acordul scris al celeilalte părți, care nu poate fi refuzat nemotivat.

(2) Notificarea intenției de cesionare se înaintează celeilalte părți cu minimum 10 zile lucrătoare înainte de data de cesionare planificate.

(3) Partea notificată are obligația de a răspunde motivat în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data înregistrării notificării.

XIX. Alte clauze

Art. 32

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

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

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

Art. 33

Următoarele anexe fac parte integrantă din prezentul contract:

- Anexa nr. 1 - Tarifele pentru prestarea serviciilor de transport;
- Anexa nr. 2 - Capacitate rezervată în punctele ieșire din SNT;
- Anexa nr. 3 - Programul de transport;
- Anexa nr. 4 - Model scrisoare garanție bancară.

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

SNTGN TRANSGAZ - S.A.

Utilizator al rețelei

Anexa nr. 1³

la Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

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. Motaș nr. 1, județul Sibiu, cod poștal 551130, telefon 0269/803333, fax

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

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.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

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

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.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

- (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 factureze contravaloarea dezechilibrelor cu titlul «Excedent» și 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.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

- (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.
- (7¹) OTS are dreptul la limitarea/întreruperea prestării serviciului de transport al gazelor naturale, cu preaviz de 3 zile calendaristice, începând cu ziua imediat următoare în care UR înregistrează datorii restante în baza contractului de echilibrare și acces la PVT.
- (8) OTS are obligația 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.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

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», înregistrate în luna precedentă, a cărei 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 în situația în care rezultatul activității de echilibrare este negativ, calculată conform metodologiei de calculare a tarifelor de neutralitate, aprobată prin ordin al președintelui ANRE.

Art. 7[^]1

UR monitorizează permanent încadrarea valorii dezechilibrului cumulat înregistrat, reprezentând suma algebrică a dezechilibrelor zilnice înregistrate în cursul lunii de livrare, în nivelul garanției calculate conform art. 12 alin. (7). În situația în care valoarea dezechilibrului cumulat este de tip «Deficit», valoarea acestuia nu poate depăși valoarea garanției pentru echilibrare constituită de UR.

Art. 7[^]2

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

UR va transmite OTS:

- a) până la data de 15 a lunii, o factură aferentă dezechilibrelor zilnice finale cu titlul «Excedent», înregistrate în luna precedentă, a cărei 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, în situația în care rezultatul activității de echilibrare este pozitiv, 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 și 7² se face în lei, în termen de 15 zile calendaristice de la data emiterii facturilor. În cazul în care data scadenței este zi nelucrătoare, termenul se socotește împlinit în următoarea zi lucrătoare.
- (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.
- (5) Datoriile reciproce se compensează în conformitate cu prevederile Legii nr. 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare.

Art. 9

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

Plata se consideră efectuată în termen dacă până la data scadenței a fost creditat contul OTS sau UR, după caz.

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;

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

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.

(2) Garanția prevăzută la alin. (1) nu se constituie în cazul operatorilor platformelor de tranzacționare și al 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 agreate de OTS, cel puțin la același nivel cu cel acordat OTS, valabil pe perioada derulării prezentului contract; în cazul în care ratingul acordat este valabil pentru o societate-mamă a UR, acesta va fi însoțit de o scrisoare de la societatea-mamă prin care aceasta se angajează să garanteze obligațiile de plată pentru UR.

(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 subformă 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

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

- c)** cont escrow în lei sau echivalentul în euro la cursul Băncii Centrale Europene din ziua emiterii garanției;
- d)** numerar, în contul de garanție al OTS.
- (6)** OTS acceptă scrisoare de garanție bancară eliberată decătore o bancă care are rating emis de una dintre agențiile de rating: Standard & Poors, Moody's sau Fitch cel puțin la nivel de «investment grade». Echivalența dintre nivelurile de rating acordate de cele trei agenții este publicată pe pagina de internet a OTS.
- (7)** Nivelul garanției financiare inițiale (NG) prevăzute la alin. (1) va fi $NG = 1.000 \text{ RON}$.
- (8)** În situația în care valoarea dezechilibrului cumulat al unui UR, înregistrat și neachitat este de tip «Deficit» și depășește valoarea garanției constituite, OTS notifică UR cu privire la necesitatea suplimentării nivelului garanției financiare. OTS are dreptul să restricționeze accesul la tranzacțiile de vânzare în PVT începând cu următoarea zi gazieră.
- (9)** UR are obligația să suplimenteze nivelul garanției financiare în mod corespunzător, în termen de cel mult 2 zile lucrătoare de la data notificării prevăzute la alin. (8).
- (10)** În cazul în care UR nu suplimentează nivelul garanției, OTS are dreptul să întrerupă prestarea serviciului de transport al gazelor naturale. Accesul în PVT la tranzacțiile de vânzare, respectiv prestarea serviciului de transport al gazelor naturale vor fi reluate în momentul în care UR suplimentează garanția.
- (11)** Dacă valoarea dezechilibrului cumulat calculat înconformitate cu prevederile art. 7¹ este mai mică decât nivelul garanției financiare constituite de UR conform alin. (9), UR poate solicita reducerea nivelului garanției financiare, dacă nu a înregistrat facturi restante în anul gazier în curs. Nivelul garanției financiare nu poate fi în nicio situație mai mic decât cel stabilit conform alin. (7).
- (12)** 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.
- (13)** În situația în care UR face dovada bonității conform alin. (3), OTS poate cere, în cazurile justificate prevăzute la alin. (14), constituirea unei garanții financiare în conformitate cu prevederile alin. (7) și (9).

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

(14) Este considerată 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.

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

(16) 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.

(17) În situația executării parțiale sau totale a garanției financiare UR are obligația de a reconstitui această garanție în conformitate cu prevederile alin. (7)—(9).

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 de plin 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.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

(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.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

(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.

(4) Comunicările între părți se efectuează prin adrese scrise, fax și e-mail.

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

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

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 și ANRE în termen de 45 (patruzeci și cinci) de zile de la data la care obligația trebuia îndeplinită.

(2) Rezilierea de către oricare parte, ca urmare a simplei neexecutări de către cealaltă parte a obligațiilor contractuale privind plata tarifelor de dezechilibru sau a garanțiilor pentru echilibrare prevăzute la art. 7¹, respectiv art. 12, se face fără intervenția instanței, fără punere în întârziere și fără altă formalitate prealabilă, cu excepția transmiterii unei notificări scrise de reziliere celeilalte părți aflate în culpă, cu cel puțin 3 (trei) zile calendaristice înainte de data menționată în notificare pentru încetarea prin reziliere a contractului.

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

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

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.

(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.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

Art. 26 - Abrogat

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;

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

scrisoare de garanție bancară de plată - document prin care banca garantează se angajează în mod irevocabil și necondiționat să plătească, la prima solicitare scrisă a OTS/terței părți desemnate de către OTS, orice sumă până la concurența unei sume maxime stabilite de către Participantul la PE, în calitate de ordonator al garanției; este emisă pe o perioadă limitată de timp, conform modelului agreat de comunitatea bancară

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, cumulat 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/terța parte desemnată de OTS a serviciilor de organizare și administrare a pieței de echilibrare a gazelor naturale și acordarea participantului la PE a dreptului de a efectua tranzacții de vânzare-cumpărare de gaze naturale pe această piață cu OTS/terța parte desemnată de OTS în calitate de contraparte, în conformitate cu legislația primară și secundară aplicabilă acestei piețe.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

(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;

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

- c) să utilizeze o scrisoare de garanție financiară bancară de plată, în care se va preciza 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/terța parte desemnată de 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 nete aferente vânzărilor de gaze naturale pe PE prin încasări zilnice ale contravalorii poziției de vânzător prevăzute în notele de decontare zilnice, prin ordinele de plată zilnice emise de OTS/terța parte desemnată de către OTS pentru creditarea contului bancar deschis de către Participantul la PE la o bancă comercială din România și să documenteze, lunar, plata obligațiilor de plată, încasarea drepturilor și plata obligațiilor, de regularizare, în valoare egală, reciproce, precum și să emită și să transmită către OTS factura zilnică lunară 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/terța parte desemnată de OTS

Art. 4

Obligațiile participantului la PE sunt următoarele:

SNTGN Transgaz SA
Direcția Reglementări Gaze Naturale
Serviciul Coordonare Codul Rețelei
Versiune valabilă începând cu data de 14.04.2022

Data ultimei actualizării: 14.12.2021. Versiune prelucrată care poate conține erori de tehnoredactare.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

- a) să respecte prevederile procedurii prevăzute în anexa nr. 1⁴ la Codul rețelei, precum și ale celorlalte proceduri aferente funcționării PE;
- b) în situația în care intenționează să introducă oferte de cumpărare, să încheie un Mandat SEPA Debit Direct cu banca sa de decontare, care va asigura înregistrarea documentului în TransFonD, și să transmită documentul scanat, pe e-mail, la OTS/terța parte desemnată de către acesta;
- c) să realizeze toate demersurile necesare la Banca de garantare proprie astfel încât OTS/terța parte desemnată de OTS să primească de la Banca cont central, nu mai târziu de ora 12,00 din ziua bancară anterioară zilei în care participantul la PE dorește să introducă oferte de cumpărare, scrisoarea de garanție bancară de plată, în original, emisă în favoarea sa, în cazul în care scrisoarea de garanție bancară este emisă de Banca cont central, sau mesajul swift al Băncii garante însoțit de avizul Băncii cont central, în cazul în care scrisoarea de garanție bancară de plată este emisă de altă Bancă de garantare decât Banca cont central;
- d) să solicite OTS/terței părți desemnate de OTS acordul pentru diminuarea valorii scrisorii de garanție bancară de plată, precum și pentru scoaterea de sub obligații a Băncii garante înainte de expirarea termenului de valabilitate a scrisorii de garanție bancară de plată;
- 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 Mandatul SEPA Debit Direct, și să comunice OTS/terței părți desemnate de OTS contul bancar în care dorește să încaseze contravaloarea tranzacțiilor de vânzare pe PE;
- f) să se asigure că valoarea scrisorii de garanție bancară de plată acoperă valoarea intențiilor de cumpărare și 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;

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

- 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 tarifului de administrare/tranzacționare pe PE;
- 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.
- m) să încheie Convenția cu terța parte desemnată de către OTS în termen de maximum 5 zile de la notificarea primită în acest sens de la OTS.

Art. 5

Drepturile OTS/terței părți desemnate de către OTS sunt următoarele:

- a) să primească de la Participantul la PE, pe e-mail, Mandatul SEPA Debit Direct scanat și datele de identificare ale contului bancar deschis la o bancă comercială din România, care va fi creditat cu valoarea drepturilor de încasare ale acestuia;
- b) să primească de la Banca cont central scrisoarea de garanție bancară de plată emisă în favoarea OTS/terței părți desemnate de OTS, în original, dacă este emisă de Banca cont central, sau mesajul swift al Băncii garante însoțit de avizul Băncii cont central, dacă scrisoarea de garanție bancară de plată este emisă 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 scrisorii de garanție bancară de plată și să invalideze oferta/ofertele de cumpărare introdusă/introduse de Participantul la PE în cazul în care valabilitatea scrisorii de garanție bancară de plată nu a fost prelungită cu perioadele de

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

timp stabilite în procedurile specifice elaborate de către OTS/terța parte desemnată de 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 de validare/disponibile conform procedurilor specifice elaborate de către OTS/terța parte desemnată de 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 nete zilnice (inclusiv contravaloarea aferentă TVA) ale participantului la PE, înscrisă în nota de decontare zilnică;

f) să transmită cererea de executare a scrisorii de garanție bancară de plată 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 reducere nu acoperă obligațiile de plată ale acestuia;

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

g¹) să emită și să transmită factura/facturile anuală/lunare participantului la PE pentru contravaloarea tarifului de administrare/tranzacționare pe PE (inclusiv contravaloarea aferentă TVA);

h) să încaseze contravaloarea drepturilor de încasare aferente tarifului de administrare/tranzacționare pe PE (inclusiv contravaloarea aferentă TVA);

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,

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

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/terței părți desemnate de către 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) Abrogat.

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

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

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 drepturilor de încasare nete aferente vânzărilor de gaze naturale zilnice realizate de participantul la PE, prin transmiterea ordinelor de plată în favoarea participantului la PE și să documenteze, lunar, încasarea drepturilor și plata obligațiilor de regularizare, în valoare egală, reciproc;

k) Abrogat.

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:

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

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, 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.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

(4) În cazul în care forța majoră nu încetează în termen de 30 de zile calendaristice, părțile au dreptul să solicite încetarea de plin drept 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.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

Anexa nr. 1⁴

la Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale Procedura de tranzacționare pe piața de echilibrare a gazelor naturale

Art. 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/terța parte desemnată de OTS este contraparte în cadrul tuturor tranzacțiilor încheiate. Participarea efectivă la tranzacționare este anonimă și este permisă participanților la PE care doresc să introducă oferte de cumpărare, numai în limita garanțiilor de validare calculate înainte de începutul sesiunii de tranzacționare.

(3) UR au obligația de a introduce în ziua D, pentru ziua gazieră D-1, ordine de vânzare și cumpărare în sensul și în limita dezechilibrului zilnic comunicat de OTS, respectiv vânzare în caz de excedent și cumpărare în caz de deficit.

(3¹) Abrogat

(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.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

(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) Pentru ziua gazieră D-1, participanții pot introduce mai multe oferte distincte, dar suma totală a cantităților ofertate va fi egală cu dezechilibrul zilnic comunicat de OTS.

Art. 2

Organizarea sesiunilor de tranzacționare

(1) Sesiunea de tranzacționare se organizează 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 se desfășoară după cum urmează:

I. Etapa de deschidere a pieței de echilibrare și de transmitere a ofertelor, între orele 15,00-17,00;

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

Art. 3

Etapa de deschidere a pieței de echilibrare și transmitere a ofertelor

(1) Începând cu ora 15,00, participanții interesați de participarea la sesiunea de tranzacționare introduc în sistemul de tranzacționare al PE ofertele proprii, precizând cantitatea de gaze naturale și prețul ofertat.

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

(3) Abrogat

(4) Sistemul de tranzacționare compară în mod automat cantitatea fiecărei oferte de cumpărare/vânzare a produselor aferente zilei D-1 cu cantitatea și sensul dezechilibrului zilnic inițial

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

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 oferta de cumpărare în caz de «deficit» sau oferta de vânzare în caz de «excedent

(5) Sistemul de tranzacționare compară în mod automat valoarea fiecărei oferte de cumpărare introduse, calculată ca produs între prețul oferit și cantitatea ofertată, cu garanția de validare/disponibilă, 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) Abrogat.

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.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

(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.

Art. 4

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

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;

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

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

(7) OTS/terța parte desemnată de OTS pune la dispoziția participanților la PE, prin intermediul sistemului de tranzacționare, confirmarea de tranzacție și notele de decontare zilnice după încheierea tranzacției.

(8) OTS/Terța parte desemnată de OTS întocmește zilnic, pentru fiecare participant la PE care a înregistrat tranzacții de vânzare sau de cumpărare gaze naturale, nota de decontare zilnică, corespunzătoare zilei gazieră 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, cu evidențierea prețului gazelor naturale fără servicii incluse;

c) valorile corespunzătoare vânzărilor/cumpărărilor de gaze naturale pentru o zi gazieră de livrare;

d) contravaloarea TVA, dacă este aplicabil;

e) valoarea drepturilor de încasare/obligațiilor de plată zilnice.

Art. 5. — Prin derogare de la prevederile art. 2 și ale art. 3 alin. (1), până la data de 31 martie 2023, sesiunile de tranzacționare se desfășoară după cum urmează:

a) între orele 15.00—15.30 participanții interesați de participarea la sesiunea de tranzacționare introduc în sistemul de tranzacționare al PE ofertele proprii destinate tranzacționării cantităților de gaze naturale din producția internă destinată consumului CC, precizând cantitatea de gaze naturale și prețul ofertat conform prevederilor art. 86² alin. (2) lit. a);

b) etapa de încheiere a tranzacțiilor precizate la lit.a) are loc între orele 15.30—15.45;

c) între orele 15.45—16.15 participanții interesați de participarea la sesiunea de tranzacționare introduc în sistemul de tranzacționare al PE ofertele proprii destinate tranzacționării cantităților de gaze naturale din producția internă destinată consumului PET, precizând cantitatea de gaze naturale și prețul ofertat conform prevederilor art. 86² alin. (2) lit. b);

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

- d) etapa de încheiere a tranzacțiilor prevăzute la lit.c) are loc între orele 16.15—16.30;
- e) între orele 16.30—17.00 participanții interesați să participe la sesiunea de tranzacționare introduc în sistemul de tranzacționare al PE ofertele proprii destinate tranzacționării cantităților de gaze naturale destinate consumului celorlalți clienți finali prevăzuți la art. 86² alin. (2) lit. c);
- f) etapa de încheiere a tranzacțiilor prevăzute la lit.e) are loc între orele 17.00—17.15.

ANEXA nr. 2

(la Codul Rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale)

Declarația utilizatorului rețelei

În conformitate cu prevederile Codului Rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, declar prin prezenta că solicitarea de capacitate pentru fiecare punct de intrare în/ieșire din Sistemul național de transport al gazelor naturale este în concordanță cu:

- a) contractele încheiate cu clienții din portofoliul propriu;
- b) contractele de înmagazinare;
- c) necesarul de consum propriu.

Utilizatorul rețelei
Reprezentant autorizat

Data:
Semnătură:

ANEXA nr. 3

(la Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale)

Solicitare de capacitate

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale
Versiunea prelucrată
I. Parte solicitantă

UR:

[numele și datele de identificare ale UR]

Persoana de contact pentru această solicitare:

II. Perioada de capacitate

Capacitatea este solicitată pentru perioada:

1. [Zi gazieră]; [Lună]; [an] , ora 6,00 – 1. [zi gazieră];[Lună]; [an], ora 6,00

III. Informații privind capacitatea

Capacitatea este solicitată pentru următorul/următoarele punct/puncte de intrare/ieșire:

Puncte de intrare

Nr. crt.	Cod PM*	Denumire PM*	Capacitate
			MWh/zi
1.	[cod]	[nume]	[valoare]

* Punct de intrare fizic.

Puncte de ieșire

Nr. crt.	Cod SRM*	Denumire SRM*	Capacitate
			MWh/zi
1.	[cod]	[nume]	[valoare]

* Punct de ieșire fizic.

Puterea calorică superioară luată în calcul pentru transformarea capacității în MWh/zi se determină ca medie ponderată cu volumele de gaze naturale a puterilor calorifice superioare măsurate în perioada anului calendaristic anterior pentru fiecare punct considerat.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale**Versiunea prelucrată**

Din capacitatea solicitată la punctele de ieșire, următoarea va fi cu alimentare de urgență întreruptibilă:

Nr. crt.	Cod SRM*	Denumire SRM*	Capacitate
			MWh/zi
1.	[cod]	[nume]	[valoare]

* Punct de ieșire fizic.

IV. Informații suplimentare

Pentru capacitatea în punctele de intrare:

1. Clienții UR trebuie specificat/specificați.

2. Se vor atașa declarații conform modelului din Anexa nr. 2 la Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale.

Utilizatorul rețelei
Reprezentant autorizat

Data:
Semnătură:

ANEXA nr. 4

(la Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale)

Notificare

de aprobare / de refuz

Ca urmare a cererii dumneavoastră nr. ..., înregistrată sub nr. ...

Prin prezenta vă comunicăm faptul că se aprobă rezervarea următoarei capacități:

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale
Versiunea prelucrată

În baza art. 43 alin. (2) din Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, prin prezenta vă comunicăm faptul că se refuză rezervarea următoarei capacități:

Puncte de intrare

Nr. crt.	Cod PM*	Denumire PM*	Capacitate
			MWh/zi
1.	[cod]	[nume]	[valoare]

* Punct de intrare fizic.

Puncte de ieșire

Nr. crt.	Cod SRM*	Denumire SRM*	Capacitate
			MWh/zi
1.	[cod]	[nume]	[valoare]

* Punct de ieșire fizic.

OTS
Reprezentant autorizat

Data:
Semnătură:

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

ANEXA nr. 5

(la Codul rețelei pentru Sistemul național de transport a gazelor naturale)

Program de transport

Prin prezenta vă informăm în legătură cu programul nostru de transport anual în conformitate cu prevederile Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale. În acest sens, vă comunicăm mai jos cantitățile lunare convenite cu producătorii, furnizorii, operatorii de înmagazinare, operatorii de distribuție, clienții direcți, care vor face obiectul contractului de transport pentru perioada ..., după cum urmează:

Puncte de intrare

Nr. crt.	Cod PM*	Denumire PM*	Cantitatea <i>MWh</i>													
			Iulie	August	Septembrie	Octombrie	Noiembrie	Decembrie	Ianuarie	Februarie	Martie	Aprilie	Mai	Iunie		

SNTGN Transgaz SA

Direcția Reglementări Gaze Naturale

Serviciul Coordonare Codul Rețelei

Versiune valabilă începând cu data de 14.04.2022

Data ultimei actualizării: 14.12.2021. Versiune prelucrată care poate conține erori de tehnoredactare.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

1.	[cod]	[nume]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]
----	-------	--------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------

* Punct de intrare fizic.

Puncte de ieșire

Nr. crt.	Cod SR M*	Denumire SRM*		Cantitatea MWh											
				Iulie	August	Septembrie	Octombrie	Noiembrie	Decembrie	Ianuarie	Februarie	Martie	Aprilie	Mai	Iunie
1.	[cod]	[nume]	[nume]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	

* Punct de ieșire fizic.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

Puterea calorică superioară luată în calcul pentru transformarea cantității în MWh se determină ca medie ponderată cu volumele de gaze naturale a puterilor calorifice superioare măsurate în perioada anului calendaristic anterior pentru fiecare punct considerat.

Vă rugăm să aveți în vedere că acest program de transport este obligatoriu pentru anul gazier [], exceptând cazul în care este amendat de noi în scris potrivit termenilor și condițiilor Codului rețelei.

Utilizatorul rețelei
Reprezentant autorizat

Data:
Semnătură:

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale**Versiunea prelucrată****ANEXA nr. 6**

(la Codul rețelei pentru Sistemul național de transport a gazelor naturale)

Notificare de schimbare a programului de transport nr.**din data**

Prin prezenta vă informăm în legătură cu modificarea programului nostru de transport anual în conformitate cu prevederile Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale. În acest sens, vă comunicăm mai jos noile cantități avute în vedere:

Puncte de intrare

N r.	Co d			Cantitatea <i>MWh</i>

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

cr t.	PM *	Denumire PM*		Iulie	August	Sep-tembrie	Oc-tombrie	No-iem-brie	De-cembrie	Ia-nu-arie	Fe-bru-arie	Mar-tie	Apr-ilie	Mai	Iu-nie
1.	[cod]	[nume]	[nume]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]

* Punct de intrare fizic.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

Puncte de ieșire

Nr. crt.	Cod SR M*	Denumire SRM*		Cantitatea MWh											
				Iulie	August	Septembrie	Octombrie	Noiembrie	Decembrie	Ianuarie	Februarie	Martie	Aprilie	Mai	Iunie
1.	[cod]	[nume]	[nume]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]

* Punct de ieșire fizic.

Utilizatorul rețelei
Reprezentant autorizat

Data:
Semnătură:

SNTGN Transgaz SA
Direcția Reglementări Gaze Naturale
Serviciul Coordonare Codul Rețelei
Versiune valabilă începând cu data de 14.04.2022

Data ultimei actualizării: 14.12.2021. Versiune prelucrată care poate conține erori de tehnoredactare.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale
Versiunea prelucrată
ANEXA nr. 7

(la Codul rețelei pentru Sistemul național de transport a gazelor naturale)

Nominalizare/Renominalizare
Puncte de intrare

Nr. crt.	Cod PM/VPM*	Denumire PM/VPM*	Denumire UR	Cantitate nominalizată pentru zz/II/aa MWh
				Total din care:
1.	[cod]	[nume]	[nume]	[valoare]
2.	[cod]	[nume]	[nume]	[valoare]
.... n.	[cod]	[nume]	[nume]	[valoare]

* Punct de intrare fizic/virtual.

Puncte de ieșire

Nr. crt.	Cod SRM*	Denumire SRM*	Denumire UR	Cantitate nominalizată pentru zz/II/aa MWh
				Total din care:
1.	[cod]	[nume]	[nume]	[valoare]
2.	[cod]	[nume]	[nume]	[valoare]
... n	[cod]	[nume]	[nume]	[valoare]

* Punct de ieșire fizic.

Puterile calorifice superioare luate în calcul la elaborarea nominalizării/renominalizării sunt cele disponibile pe pagina de internet a OTS la momentul elaborării solicitării respective, puteri calorifice superioare calculate și publicate în conformitate cu prevederile Regulamentului de

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 62/2008, cu modificările ulterioare.

Confirmăm prin prezenta că aceasta reprezintă singura nominalizare/renominalizare pentru ziua gazieră [zz/ll/aa] și ne rezervăm totodată dreptul de a face renominalizare în conformitate cu prevederile Codului rețelei.

Confirmăm prin prezenta că aceasta reprezintă singura renominalizare pentru ziua gazieră [zz/ll/aa]

Declarăm că nominalizarea/renominalizarea este în conformitate cu obligațiile contractuale potrivit portofoliului propriu de clienți.

Așteptăm aprobarea dumneavoastră pentru valorile sus-menționate.

ANEXA nr. 7¹

(la Codul rețelei pentru Sistemul național de transport a gazelor naturale)

Confirmare Nominalizare/Renominalizare

Puncte de intrare

Nr. crt.	Cod PM/VPM*	Denumire PM/VPM*	Denumire UR	Cantitate nominalizată aprobată pentru zz/ll/aa MWh	Motivul ajustării**
				Total din care:	
1.	[cod]	[nume]	[nume]	[valoare]	
2.	[cod]	[nume]	[nume]	[valoare]	
... n	[cod]	[nume]	[nume]	[valoare]	
				Cantitate tranzacționată cu notificare în PVT (cumpărare) pentru zz/ll/aa MWh	
1.	PVT		[nume]	[valoare]	
2.	PVT		[nume]	[valoare]	

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale
Versiunea prelucrată

... n	PVT	[nume]	[valoare]
-------	-----	--------	-----------

* Punct de intrare fizic/virtual.

** Se va preciza motivul ajustării, și anume:

E – nominalizări neechilibrate intrare/ieșire (doar în situația transmiterii nominalizării prin canale alternative);

M – aplicarea procedurii de corelare.

Puncte de ieșire

Nr. crt.	Cod SRM*	Denumire SRM*	Denumire UR	Cantitate nominalizată pentru zz/ll/aa MWh	Motivul ajustării**
				Total din care:	
1.	[cod]	[nume]	[nume]		
2.	[cod]	[nume]	[nume]		
... n	[cod]	[nume]	[nume]		
				Cantitate tranzacționată cu notificare în PVT (vânzare) pentru zz/ll/aa MWh	
1.	PVT		[nume]	[valoare]	
2.	PVT		[nume]	[valoare]	
... n	PVT		[nume]	[valoare]	

* Punct de ieșire fizic.

** Se va preciza motivul ajustării, și anume:

E – nominalizări neechilibrate intrare/ieșire (doar în situația transmiterii nominalizării prin canale alternative);

M – aplicarea procedurii de corelare.

Confirmăm prin prezenta că aceasta reprezintă nominalizarea/renominalizarea pentru ziua gazieră [zz/ll/aa].

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

ANEXA nr. 8

(la Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale)

Cerere de transfer de capacitate în punctele de intrare în SNT

A. [această secțiune a cererii de transfer se va completa de către UR care dorește să transfere capacitate de transport către alt UR]

Subsemnatul [numele/denumirea și datele de identificare ale UR], parte la Contractul de transport nr. [] încheiat între [numele/denumirea UR] și [denumirea OTS] în data de [se va completa data], în calitate de **UR care transferă**, solicit prin prezenta transferarea, începând cu data de [se va completa data]/pentru perioada [se va completa perioada pentru care se solicită transferul], către [numele/denumirea UR/solicitantului beneficiar de transfer] a următoarelor capacități de transport:

Nr. crt.	Cod PM/VPM*	Denumire PM/VPM*	Capacitate oferită spre transfer (MWh/zi)			
			Anuală	Trimestri-ală	Lunară	Zilnică
1.	[cod]	[nume]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]

* Punct de intrare fizic/virtual.

Anexez prezentei propunerea privind programul de transport aplicabil în cazul aprobării transferului.

Având în vedere cele de mai sus, vă rugăm ca, în situația aprobării cererii de transfer, să modificați în mod corespunzător nivelurile de capacitate rezervată prevăzute în contractul de transport nr. [se va completa cu numărul contractului de transport încheiat între UR care transferă și OTS].

Justificarea acestei cereri de transfer de capacitate constă în [se vor enumera motivele].

UR care transferă

Data:

Reprezentant autorizat

Semnătura:

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale
Versiunea prelucrată
B. [această secțiune a cererii de transfer se va completa de către UR/solicitantul beneficiar de transfer]

Subsemnatul [numele/denumirea și datele de identificare ale UR/solicitantului], *parte la Contractul de transport nr. [] încheiat între [numele/denumirea UR] și [denumirea OTS] în data de[se va completa data]* [textul cu caractere italice nu se va insera în cererea de transfer în cazul solicitantului beneficiar de transfer care nu are un contract de transport încheiat cu OTS la data cererii de transfer], în calitate de **UR/solicitant care beneficiază de transfer**,

a) sunt de acord cu preluarea de la [numele/denumirea UR care transferă], a următoarelor capacități de transport:

Nr. crt.	Cod PM/VPM*	Denumire PM/VPM*	Capacitate acceptată a fi transferată (MWh/zi)			
			Anuală	Trimestri-ală	Lunară	Zilnică
1.	[cod]	[nume]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]

* Punct de intrare fizic/virtual.

b) nu sunt de acord cu preluarea, de la [numele/denumirea UR care transferă] a următoarelor capacități de transport:

Nr. crt.	Cod PM/VPM*	Denumire PM/VPM*	Capacitate refuzată la transfer (MWh/zi)			
			Anuală	Trimestri-ală	Lunară	Zilnică
1.	[cod]	[nume]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]

* Punct de intrare fizic/virtual.

Anexez prezentei propunerea privind programul de transport aplicabil în cazul aprobării transferului.

Având în vedere cele de mai sus, vă rugăm ca, în situația aprobării cererii de transfer, să modificați în mod corespunzător nivelurile de capacitate rezervată prevăzute în contractul de transport nr. [se va completa cu numărul contractului de transport încheiat între UR care transferă și OTS] / să ne transmiteți spre semnare contractul de transport aferent capacității de

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale
Versiunea prelucrată

transport transferate [textul cu caractere italice se va insera în cererea de transfer în cazul solicitantului beneficiar de transfer care nu are un contract de transport încheiat cu OTS la data cererii de transfer].

Justificarea acestui refuz de preluare a capacității oferite spre transfer constă în [se vor enumera motivele].

UR care beneficiază de transfer

Data:

Reprezentant autorizat

Semnătură:

ANEXA nr. 8¹

(la Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale)

Cerere de transfer de capacitate în punctele de ieșire din SNT
A. [această secțiune a cererii de transfer se va completa de către UR care dorește să transfere capacitate de transport către alt UR]

Subsemnatul [numele/denumirea și datele de identificare ale UR], parte la Contractul de transport nr. [] încheiat între [numele/denumirea UR] și [denumirea OTS] în data de [se va completa data], în calitate de **UR care transferă**, solicit prin prezenta transferarea, începând cu data de [se va completa data]/pentru perioada [se va completa perioada pentru care se solicită transferul], către [numele/denumirea UR/solicitantului beneficiar de transfer] a următoarelor capacități de transport:

Nr. crt.	Cod SRM*	Denumire SRM*	Capacitate oferită spre transfer (MWh/zi)			
			Anuală	Trimestrială	Lunară	Zilnică
1.	[cod]	[nume]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]

* Punct de ieșire fizic.

Din care următoarea capacitate cu alimentare de urgență întreruptibilă:

Nr. crt.	Cod SRM*	Denumire SRM*	Capacitate oferită spre transfer (MWh/zi)			
			Anuală	Trimestrială	Lunară	Zilnică
1.	[cod]	[nume]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]

* Punct de ieșire fizic.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale
Versiunea prelucrată

Anexez prezentei propunerea privind programul de transport aplicabil în cazul aprobării transferului.

Având în vedere cele de mai sus, vă rugăm ca, în situația aprobării cererii de transfer, să modificați în mod corespunzător nivelurile de capacitate rezervată prevăzute în contractul de transport nr. [se va completa cu numărul contractului de transport încheiat între UR care transferă și OTS].

Justificarea acestei cereri de transfer de capacitate constă în [se vor enumera motivele].

UR care transferă

Data:

Reprezentant autorizat

Semnătura:

B. [această secțiune a cererii de transfer se va completa de către UR/solicitantul beneficiar de transfer]

Subsemnatul [numele/denumirea și datele de identificare ale UR/solicitantului], *parte la Contractul de transport nr. [] încheiat între [numele/denumirea UR] și [denumirea OTS] în data de [se va completa data]* [textul cu caractere italice nu se va insera în cererea de transfer în cazul solicitantului beneficiar de transfer care nu are un contract de transport încheiat cu OTS la data cererii de transfer], în calitate de **UR/solicitant care beneficiază de transfer**,

a) sunt de acord cu preluarea de la [numele/denumirea UR care transferă], a următoarelor capacități de transport:

Nr. crt.	Cod SRM*	Denumire SRM*	Capacitate acceptată a fi transferată (MWh/zi)			
			Anuală	Trimestrială	Lunară	Zilnică
1.	[cod]	[nume]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]

* Punct de ieșire fizic.

Din care următoarea capacitate cu alimentare de urgență întreruptibilă:

Nr. crt.	Cod SRM*	Denumire SRM*	Capacitate acceptată a fi transferată (MWh/zi)			
			Anuală	Trimestrială	Lunară	Zilnică
1.	[cod]	[nume]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale
Versiunea prelucrată

* Punct de ieșire fizic.

b) nu sunt de acord cu preluarea, de la [numele/denumirea UR care transferă] a următoarelor capacități de transport:

Nr. crt.	Cod SRM*	Denumire SRM*	Capacitate refuzată la transfer (MWh/zi)			
			Anuală	Trimestrială	Lunară	Zilnică
1.	[cod]	[nume]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]

* Punct de ieșire fizic.

Din care următoarea capacitate cu alimentare de urgență întreruptibilă:

Nr. crt.	Cod SRM*	Denumire SRM*	Capacitate refuzată la transfer (MWh/zi)			
			Anuală	Trimestrială	Lunară	Zilnică
1.	[cod]	[nume]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]

* Punct de ieșire fizic.

Anexez prezentei propunerea privind programul de transport aplicabil în cazul aprobării transferului.

Având în vedere cele de mai sus, vă rugăm ca, în situația aprobării cererii de transfer, să modificați în mod corespunzător nivelurile de capacitate rezervată prevăzute în contractul de transport nr. [se va completa cu numărul contractului de transport încheiat între UR care transferă și OTS] / *să ne transmiteți spre semnare contractul de transport aferent capacității de transport transferate* [textul cu caractere italice se va insera în cererea de transfer în cazul solicitantului beneficiar de transfer care nu are un contract de transport încheiat cu OTS la data cererii de transfer].

Justificarea acestui refuz de preluare a capacității oferite spre transfer constă în [se vor enumera motivele].

UR care beneficiază de transfer
Reprezentant autorizat

Data:
Semnătură:

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale
Versiunea prelucrată
ANEXA nr. 8²

(la Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale)

Cerere de transfer de capacitate la nivel de UR

Subsemnatul [numele/denumirea și datele de identificare ale UR], parte la Contractul de transport nr. [] încheiat între [numele/denumirea UR] și [denumirea OTS] în data de [se va completa data], solicit prin prezenta efectuarea transferului de capacitate între următoarele puncte de intrare/ieșire în/din SNT, începând cu data de[se va completa data] /pentru perioada [se va completa perioada pentru care se solicită transferul].

Puncte de intrare

Nr. crt.	Punct de intrare din care se transferă		Punct de intrare în care se transferă		Capacitatea transferată (MWh/zi)	Tipul capacității transferate (anuală, trimestrială, lunară, zilnică)
	Cod PM/VPM*	Denumire PM/VPM*	Cod PM/VPM*	Denumire PM/VPM*		
1.	[cod]	[nume]	[cod]	[nume]	[valoare]	[tip capacitate]

* Punct de intrare fizic/virtual.

Puncte de ieșire

Nr. crt.	Punct de ieșire din care se transferă		Punct de ieșire în care se transferă		Capacitatea transferată (MWh/zi)	Tipul capacității transferate (anuală, trimestrială, lunară, zilnică)
	Cod SRM*	Denumire SRM*	Cod SRM*	Denumire SRM*		
1.	[cod]	[nume]	[cod]	[nume]	[valoare]	[tip capacitate]

* Punct de ieșire fizic.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

Anexez prezentei propunerea de modificare a programului de transport, aplicabilă în cazul aprobării transferului.

Având în vedere cele de mai sus, vă rugăm ca, în situația aprobării cererii de transfer, să modificați în mod corespunzător nivelurile de capacitate rezervată.

Justificarea acestei cereri de transfer de capacitate constă în [se vor enumera motivele].

UR solicitant

Data:

Reprezentant autorizat

Semnătură:

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

ANEXA nr. 9

(la Codul Rețelei pentru Sistemul Național de Transport a gazelor naturale)

CONDIȚII TEHNICE PENTRU EXPLOATAREA PUNCTELOR DE MĂSURARE A CANTITĂȚILOR DE GAZE NATURALE LA INTRAREA ÎN/IEȘIREA DIN SNT

Cap. 1 Condiții generale

1.1. *Condițiile tehnice pentru exploatarea punctelor de măsurare a cantităților de gaze naturale la intrarea/ieșirea în/din SNT*, denumite în continuare **Condiții tehnice**, fac parte integrantă din *Codul de rețea* și stabilesc:

- a) drepturile și obligațiile OTS, UR privind exploatarea punctelor de intrare/ieșire în/din SNT;
- b) schimbul de date dintre OTS, UR necesare operării și utilizării SNT în condiții de siguranță și eficiență;
- c) metodele și mijloacele de măsurare (contoare/sisteme de măsurare) a cantităților de gaze tranzacționate;
- d) relațiile de calcul utilizate pentru determinarea cantităților de gaze naturale;
- e) metode și mijloacele de determinare a parametrilor de calitate a gazelor naturale.

1.2. Condițiile tehnice se aplică în relațiile dintre OTS și UR, fiind parte integrantă din contractul de transport al gazelor naturale nr. _____ din _____.

1.3. Termenii utilizați în prezentele **Condițiile tehnice** sunt definiți în Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, precum și în *Codul rețelei*.

Cap. 2. Exploatarea punctelor de intrare în/ieșire din SNT

2.1. Exploatarea punctelor de intrare/ieșire în/din SNT aparținând OTS, se realizează de către OTS cu respectarea procedurilor de lucru întocmite în conformitate cu *Manualul de Asigurare a Calității* și legislația specifică din domeniu, și constă în principal din următoarele activități:

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

- a) Asigurarea funcționării în condiții de siguranță, securitate și continuitate a alimentării a ansamblului instalației tehnologice și a echipamentelor aferente prin operarea și întreținerea acestora de către personal de specialitate, autorizat;
- b) Operarea instalației tehnologice pentru asigurarea parametrilor stabiliți pentru presiune, debit și nivelul odorizării;
- c) Măsurarea și determinarea cantităților de gaze naturale prin intermediul sistemelor de măsurare în punctele de intrare în/ieșire din SNT;
- d) Adaptarea componenței și configurației sistemului de măsurare la cerințele de presiune și debit a gazelor naturale, în conformitate cu prevederile contractului de transport referitoare la capacitatea aprobată;
- e) Verificarea metrologică periodică a sistemelor de măsurare în conformitate cu prevederile legislației în vigoare și precizările din capitolul 4 al prezentelor **Condiții tehnice**;
- f) Menținerea și completarea la zi a cărții tehnice a instalației tehnologice aferente punctului de intrare/ieșire în/din SNT, care să conțină cel puțin:
 - (1) descrierea generală a instalației tehnologice, cu precizarea caracteristicilor tehnice și a anului punerii în funcțiune;
 - (2) schema tehnologică a instalației tehnologice;
 - (3) configurația geometrică a panoului de măsurare cu precizarea dimensiunilor;
 - (4) sistemul de măsurare utilizat, cu precizarea caracteristicilor tehnice și metrologice a tuturor componentelor;
 - (5) delimitarea zonelor de exploatare cu evidențierea zonelor clasificate ca fiind arii periculoase;
 - (6) documente care atestă conformitatea sistemului de măsurare cu cerințele legislației metrologice în vigoare;
- g) Asigurarea securității măsurătorilor prin:
 - (1) sigilarea sistemelor de măsurare conform schemei de sigilare din aprobarea de model;
 - (2) izolarea etanșă a liniilor de măsurare aflate în rezervă, dacă acestea există, prin închiderea și sigilarea robinetelor;
 - (3) respectarea condițiilor de funcționare conform cărții tehnice, a ansamblului instalațiilor și sistemelor de măsurare, prin sigilarea tuturor robinetelor în pozițiile de închis sau deschis complet, după caz;
 - (4) protejarea prin parole software a datelor înregistrate de calculatoarele de debit;

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

- (5) protejarea și sigilarea tuturor subansamblelor aparatelor și traductoarelor care pot fi dereglate în decursul exploatării și care pot afecta rezultatul măsurării gazelor naturale.
- h) Asigurarea pazei, integrității și securității instalației tehnologice aferente punctului de intrare/ieșire în/din SNT;
- i) Asigurarea măsurilor de protecția muncii, P.S.I. și mediu în conformitate cu legislația specifică în vigoare.
- j) Menținerea integrității jurnalului de calibrare și completarea conform principiului: „Așa am găsit, așa am lăsat”.
- k) Menținerea integrității și completarea *jurnalului de configurare și a jurnalului de avarii*.

2.2. Drepturile și obligațiile OTS și ale UR sunt cele stabilite prin contractul de transport al gazelor naturale și *Codul rețelei*.

2.3. În scopul derulării contractelor de transport, UR are responsabilitatea ca prin contractele încheiate cu partenerii acestuia, să prevadă obligații cu privire la exploatarea punctelor de măsurare a cantităților de gaze naturale și a schimbului de date dintre aceștia.

2.4. Pentru exploatarea punctelor de măsurare a cantităților de gaze naturale la intrarea în SNT, OTS UR și partenerii UR au următoarele obligații specifice:

- A.** Partenerii UR - producători, importatori, OÎ - în relația cu OTS au următoarele obligații:
 - (1) Să permită accesul reprezentanților desemnați de către OTS, la solicitarea scrisă a acestuia, în incinta instalațiilor tehnologice pentru controlul sistemelor de măsurare și verificarea metrologică a componentelor acestora, în prezența UR și/sau a partenerilor acestuia;
 - (2) Să informeze OTS despre modificarea planificată a regimurilor tehnologice de livrare a gazelor naturale, cu minim 24 ore înainte;
 - (3) Să livreze gaze naturale în SNT numai prin punctele în care UR au rezervat capacitate;
 - (4) Să comunice în cel mai scurt timp OTS apariția situațiilor de avarie, care afectează regimul tehnologic din SNT, precum și măsurile luate pentru remediere.
- B.** OTS față de UR și partenerii acestuia are următoarele obligații:
 - (1) Să informeze UR și partenerii acestuia - producători, importatori, OÎ - cu minim 24 ore înainte, despre modificarea regimului tehnologic a gazelor naturale preluate în vederea transportului;

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

- (2) Să comunice în cel mai scurt timp producătorului, importatorului, OÎ, după caz, apariția situațiilor deosebite în funcționarea SNT, care afectează regimul tehnologic și măsurile luate pentru remedierea acestora;
- (3) Să permită accesul UR și/sau al partenerilor acestuia, la solicitarea scrisă a acestora, în incinta instalațiilor tehnologice pentru controlul sistemelor de măsurare și verificarea metrologică a componentelor acestora, în prezența delegaților OTS.
- (4) Să monteze în aval de sistemele de măsurare clapete de curgere unisens, în toate cazurile unde este posibilă o curgere bidirecțională a gazelor naturale care afectează măsurarea.

2.5. Pentru exploatarea punctelor de măsurare a cantităților de gaze naturale la ieșirea din SNT, OTS UR și partenerii UR au următoarele obligații specifice:

A. OTS față de UR și partenerii acestuia - OD, OÎ, CD - are următoarele obligații:

- (1) Să permită accesul reprezentanților desemnați de către UR și/sau partenerii acestuia, la solicitarea scrisă a acestora, în incinta instalațiilor tehnologice pentru controlul sistemelor de măsurare și verificarea metrologică a componentelor acestora, în prezența delegaților OTS;
- (2) Să informeze UR și partenerii acestuia, despre modificarea planificată a regimurilor tehnologice de livrare a gazelor naturale, cu minim 24 ore înainte;
- (3) Să comunice în cel mai scurt timp UR și partenerii acestuia apariția situațiilor de avarie, care afectează regimul tehnologic în SNT, precum și măsurile luate pentru remediere.

B. UR și partenerii acestuia în relația cu OTS au obligația să comunice în cel mai scurt timp OTS apariția situațiilor deosebite apărute în funcționarea sistemelor adiacente conectate la SNT care afectează regimul tehnologic și măsurile luate pentru îndepărtarea acestora.

2.6. Dotarea tehnică a punctelor de intrare/ieșire în/din SNT se realizează de către proprietarul/operatorul acestora, pe cheltuiala sa, cu respectarea condițiilor stipulate în *Regulamentul de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România* și la capitolul 3 din prezentele **Condiții tehnice**.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

2.7. Exploatarea punctelor de ieșire din SNT se va face numai de către OTS, indiferent de proprietarul acestora, în conformitate cu licența de operare a sistemului de transport al gazelor naturale și autorizația de funcționare aferentă.

Cap. 3. Măsurarea și determinarea cantităților de gaze naturale

3.1. (1) Măsurarea comercială a cantităților de gaze naturale se face de către proprietarul/operatorul punctelor de intrare/ieșire în/din SNT prin sisteme de măsurare, numite în continuare sisteme de măsurare de bază.

(2) Sisteme de măsurare de bază utilizate trebuie să respecte condițiile precizate în *Regulamentul de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România*.

3.2. (1) Proprietarul/operatorul sistemelor de măsurare de bază la solicitarea celeilalte părți va accepta ca aceasta să își monteze sisteme de măsurare proprii numite în continuare sisteme de control, cu clasa de exactitate comparabilă cu clasa de exactitate a sistemelor de bază, montate astfel încât să nu se influențeze reciproc.

(2) Montarea sistemelor de măsurare de control se face în conformitate cu prevederile *Regulamentul de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România*.

(3) Măsurarea cu sistemele de control nu este opozabilă măsurării cu sistemele de bază.

3.3. Prelevarea datelor pe baza cărora se determină cantitățile de gaze naturale ce intră/ies în/din SNT, se efectuează pentru toate punctele de predare/preluare de intrare și, respectiv, de ieșire, și pentru toate sistemele de măsurare, la ora 6⁰⁰ a zilei gaziere n pentru ziua gazieră $n-1$.

3.4. (1) Cantitățile determinate prin măsurarea cu sistemele de bază vor fi consemnate în procese-verbale conform modelelor din Anexele 2.1 ... 2.7 și comunicate zilnic părților: OTS, respectiv UR și partenerii acestuia.

(2) Pentru punctele de intrare/ieșire în/din SNT, unde nu există sistem de măsurare de control, operatorul sistemului de măsurare de bază va pune la dispoziție la cererea celeilalte părți datele și/sau diagramele înregistrate cel târziu până la încheierea procesului verbal de predare/preluare gaze săptămânal conform Anexelor nr. 2.1 ... 2.6.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

3.5. În cazul în care părțile, din motive obiective și justificate nu convin asupra valorilor obținute se vor efectua verificări ale sistemelor de măsurare în conformitate cu capitolul 4 al prezentelor **Condiții tehnice.**

3.6. (1) Proprietarul/Operatorul sistemelor de măsurare, aflate în punctele de intrare în SNT compara zilnic cantitățile măsurate de sistemele de măsurare, de bază și de control (acolo unde acesta există).

(2) Provizoriu, în cazul în care se constată diferențe între cantitățile măsurate cu aparatul de bază și respectiv cel de control, părțile vor conveni ca valoarea indicată de aparatul de bază să fie valoarea ce se raportează.

(3) După stabilirea cauzelor care au generat diferența, dacă eroarea se datorează sistemului de măsurare de bază, valoarea raportată în conformitate cu alin. (2), se corectează pe cale amiabilă, în termen de 3 zile lucrătoare. Corecțiile realizate în acest caz se vor aplica de la data constatării diferențelor.

(4) Dacă momentul apariției diferenței nu poate fi stabilit sau dacă părțile nu se pun de acord, corecția se va efectua pentru o perioadă egală cu jumătate din perioada care a trecut de la efectuarea ultimei verificări, dar nu mai mult de 30 zile.

3.7. (1) Pentru punctele de intrare în SNT, producătorii/OÎ, după caz, au obligația transmiterii la OTS a următoarelor informații:

- a) zilnic, până la ora 10.00, cantitatea de gaze naturale citită;
- b) lunar, cel târziu până în a treia zi lucrătoare a lunii următoare celei de livrare, o copie după *jurnalul de înregistrări lunar* al calculatorului de debit electronic.

(2) *Jurnalul de înregistrări lunar* al calculatorului de debit electronic constituie documentul de bază la stabilirea cantității de gaze predate în SNT.

(3) Împreună cu *jurnalul de înregistrări lunar* a debitului de gaze naturale, va fi transmisă OTS și o copie a *jurnalului de configurare* al calculatorului electronic de debit.

(4) Datele de configurare a calculatorului electronic de debit vor fi introduse în prezența reprezentanților părților.

3.8. (1) Contoarele cu turbina sau cu pistoane rotative utilizate în punctele de ieșire din SNT, se echipează cu corectoare de volum tip PTZ, în conformitate cu cerințele tehnice prevăzute în *Regulamentul de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România.*

(2) Setarea corectoarelor PTZ precizate la alin. (1) se face în prezența părților.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

(3) La montarea contoarelor cu turbină sau a celor cu pistoane rotative trebuie respectate lungimile tronsoanelor amonte și aval prevăzute în *Regulamentul de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România*.

3.9. În cazul în care sistemele de bază nu îndeplinesc condițiile pentru măsurarea cantităților de gaze naturale din cauze obiective, de comun acord se va conveni ca măsurarea comercială să se efectueze cu sistemele de control (acolo unde există), până la eliminarea cauzelor, cu respectarea condițiilor privind accesul la informația de măsurare stipulată la art. 3.4.

3.10. (1) Modificările în configurația sistemului de măsurare de bază se fac în prezența părților, la o dată stabilită de comun acord, cu cel puțin o zi înainte.

(2) Modificările precizate la alin. (1) se dovedesc prin semnarea de către părți, a procesului verbal de modificare a configurării sistemului de măsurare de bază, întocmit conform modelului prevăzut în Anexa 3.1, respectiv Anexa 3.2. În funcție de modificările efectuate în configurarea sistemului de măsurare de bază se vor adapta și valorile de calcul a cantităților de gaze naturale.

(3) Modificările de configurare se actualizează în cartea tehnică a instalației tehnologice, precizată la art. 2.1. lit. f).

3.11. (1) Utilizarea înregistratoarelor mecanice în tranzacții comerciale în punctele de intrare/ieșire în/din SNT, se interzice.

(2) Operatorii punctelor de intrare/ieșire în/din SNT au obligativitatea ca în termen de maxim 18 luni, de la intrarea în vigoare a *Codului Rețelei*, să înlocuiască înregistratoarele mecanice existente care sunt utilizate în tranzacțiile comerciale.

(3) Prin excepție de la prevederile alin. (1) pe perioada specificată la alin. (2), se acceptă în tranzacțiile comerciale utilizarea înregistratoarelor mecanice existente.

(4) Până la ieșirea din exploatare a înregistratoarelor mecanice, determinarea cantităților de gaze naturale cu acestea se face aplicând prevederile Anexei nr. 5 „Metodologia de calcul pentru sistem mecanic”

Cap. 4. Verificarea sistemelor de măsurare a gazelor naturale

4.1. Supravegherea metrologică a utilizării și verificarea metrologică periodică a sistemelor de măsurare se efectuează conform reglementărilor metrologice aplicabile, iar prezentarea la verificarea metrologică periodică este sarcina proprietarului.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

4.2. (1) În cazul unor neînțelegeri cu privire la cantitățile de gaze naturale măsurate, părțile pot solicita verificarea metrologică a sistemelor utilizate, suplimentar față de verificarea metrologică periodică.

(2) Dacă se constată că echipamentele funcționează în limita toleranțelor admise prin clasa de exactitate, cheltuielile de verificare se suportă de către reclamant, în caz contrar, acestea vor fi suportate de către proprietarul acestora.

4.3. Rezultatele verificărilor, efectuate conform prevederilor pct. 4.2, se consemnează în procese verbale de verificare, semnate de ambele părți, conform modelelor din Anexele 4.1 ... 4.4.

4.4. Înainte de repunerea în funcțiune a sistemului de măsurare se verifică respectarea condițiilor de montaj a tuturor mijloacelor de măsurare supuse verificării și refacerea etanșeității îmbinărilor mecanice.

4.5. (1) Dacă la verificarea sistemelor de măsurare, de bază sau de control, la unul din aparate se constată o eroare care depășește valoarea acceptată sau specificată în certificatul aprobării de model, respectivul aparat va fi recalibrat imediat sau înlocuit.

(2) Repararea aparatelor de măsurare, de bază sau de control, se face conform reglementărilor de metrologie legală aplicabile și este în responsabilitatea proprietarului acestora .

Cap. 5 Calitatea gazelor naturale

5.1. (1) Gazele naturale, tranzacționate prin punctele de intrare/ieșire în/din SNT, trebuie să fie conforme cu condițiile minime de calitate prevăzute de legislația în vigoare.

(2) OTS poate percepe penalități pentru nerespectarea calității gazelor naturale livrate în SNT.

5.2. (1) Aprecierea calității gazelor naturale, se face pe baza compoziției chimice a acestora și a următoarelor proprietăți fizice:

- a) puterea calorifică superioară și puterea calorifică inferioară;
- b) indicele Wobbe;
- c) densitatea;
- d) densitatea relativă;
- d) factorul de compresibilitate;
- e) punctul de rouă apă;

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

d) punctul de rouă al hidrocarburilor lichide;

(2) Conținutul de impurități mecanice precum și condițiile minime de calitate ale gazelor naturale acceptate pentru a fi tranzacționate, sunt precizate în Regulamentul de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România.

5.3. (1) Punctele de prelevare necesare determinării calității gazelor naturale vor fi cele amplasate pe sistemul de măsurare.

(2) Prelevarea probelor pentru analiză să se efectueze în conformitate cu SR ISO 10715 – Gaz natural. Metode de prelevare probe.

(3) Dacă prelevarea probelor se face în scopul soluționării divergențelor, atunci aceasta se efectuează în prezența reprezentanților părților, cu înștiințarea UR.

5.4. (1) Compoziția chimică a gazelor naturale și respectiv proprietățile fizice enumerate la art. 5.2 se determină cu ajutorul gazcromatografului de laborator și/sau cu gazcromatografe de linie, conform precizărilor *Regulamentul de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România* și reglementărilor legale în vigoare.

(2) Calibrarea gazcromatografelor se realizează utilizând gaze etalon în conformitate cu specificațiile/procedurile de calibrare ale producătorului cromatografelor.

(3) Perioadele de timp la care se realizează determinările sunt precizate în *Regulamentul de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România*, dacă părțile nu convin altfel.

5.5. Determinarea punctului de rouă al hidrocarburilor lichide, a hidrogenului sulfurat, a sulfului mercaptanic și implicit a sulfului total se face cu gazcromatografe sau cu analizoare specifice.

5.6. (1) Determinările punctul de rouă al apei și al hidrocarburilor lichide se efectuează la condițiile de presiune și temperatură din punctul de intrare în SNT.

(2) UR și/sau partenerii acestuia - producătorul, importatorul, OÎ - vor asigura în punctele de intrare în SNT:

a) un punct de rouă al apei de cel puțin $-15\text{ }^{\circ}\text{C}$ la presiunea de livrare din punctul de intrare în SNT;

b) un punct de rouă al hidrocarburilor lichide de cel puțin $0\text{ }^{\circ}\text{C}$ la presiunea de livrare din punctul de intrare în SNT.

(3) Determinările de la alin.(1) vor fi efectuate lunar sau trimestrial, dacă părțile nu convin altfel.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

5.7. (1) Parametrii calitativi determinați periodic, se consideră valabili până la următoarea determinare a acestora.

(2) În cazul determinării automate a parametrilor calitativi, valorile medii zilnice constituie baza pentru stabilirea abaterilor față de limitele admise.

5.8. (1) Reclamațiile părților cu privire la cantitățile de energie tranzacționate, se soluționează conform prevederilor *Regulamentul de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România*.

(2) În cazul divergențelor referitoare la calitate, părțile vor preleva probe pentru arbitraj care se vor păstra până în momentul soluționării divergențelor.

(3) În cazul în care nu se ajunge la o soluționare pe cale amiabilă, litigiul va fi rezolvat conform prevederilor legale.

5.9 Pentru punctele de ieșire OTS are obligativitatea furnizării datelor referitoare la valorile parametrilor calitativi în termenul convenit cu UR.

Cap. 6 Furnizarea datelor necesare pentru operarea și utilizarea SNT

6.1. Platforma informațională realizată de OTS asigură schimbul de date dintre OTS, UR și partenerii-UR, necesar operării și utilizării SNT în condiții de siguranță și eficiență.

6.2. (1) OTS are obligația să consemneze prin procese-verbale săptămânale (săptămâna gazieră) și lunare (luna calendaristică) încheiate cu producătorii, OÎ, OD și importatorii, conform modelelor prevăzute în **Condițiile tehnice**, cantitățile de gaze măsurate în punctele fizice de intrare/ieșire în/din SNT.

(2) După implementarea programului SCADA, să permită accesul, la cerere, la datele proprii: debite, presiuni, temperaturi, etc.

6.3. Producătorul are obligația să furnizeze OTS, pentru fiecare punct fizic de intrare în SNT, următoarele date:

- a) zilnic, până la ora 10.00, volumele și puterea calorifică superioară pentru ziua gazieră precedentă;
- b) zilnic până la ora 14.00 alocarea pe UR a cantităților de gaze măsurate pentru ziua gazieră precedentă;

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

- c) cantitățile de gaze măsurate, puterea calorifică superioară și energia aferentă consemnate prin procese-verbale săptămânale (săptămâna gazieră) și lunare (luna calendaristică) încheiate între părți, conform modelului prevăzut în Anexa 2.1;
- d) presiunile orare – telefonic sau e-mail;
- e) să pună la dispoziția OTS, la solicitarea acestuia, impulsuri de debit de la sistemele de măsurare în scopul odorizării corespunzătoare;
- f) după implementarea programelor SCADA, să permită accesul OTS la datele SCADA proprii: debite, presiuni, temperaturi, etc.

6.4. Oî are obligația să transmită OTS pentru fiecare punct fizic de intrare/ieșire în/din depozit, următoarele date:

- a) programul de injecție pentru perioada aprilie - septembrie, până la data de 15 martie;
- b) programul de extracție pentru perioada octombrie – martie, până la data de 15 septembrie;
- c) programul de injecție/extracție lunar, până cel târziu cu 5 zile anterior începerii lunii de livrare;
- d) nominalizările/renominalizările pentru fiecare UR, în conformitate cu prevederile Codului rețelei;
- e) zilnic, până la ora 10.00, să comunice volumele și puterea calorifică superioară;
- f) zilnic, până la ora 14.00, alocarea pe UR a cantităților de gaze măsurate pentru ziua gazieră precedentă;
- g) după încheierea lunii calendaristice, să transmită datele finale - volume și putere calorifică superioară - pentru toate punctele relevante cu alocare pe fiecare UR;
- h) furnizează OTS, pentru fiecare punct de intrare/ieșire din/spre depozit, următoarele date:
 - cantitățile de gaze măsurate, puterea calorifică superioară și energia aferentă consemnate prin procese-verbale săptămânale (săptămâna gazieră) și lunare (luna calendaristică) încheiate între părți, conform modelelor prevăzute în Anexa 2.3;
 - debitele și presiunile orare – telefonic sau e-mail.
- i) pune la dispoziția OTS, la solicitarea acestuia, impulsuri de debit de la sistemele de măsurare în scopul odorizării corespunzătoare;
- j) după implementarea programelor SCADA, să permită accesul OTS la datele SCADA proprii: debite, presiuni, temperaturi, etc.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

6.5. Operatorul de distribuție are obligația să transmită OTS următoarele date:

- a. programul de distribuție în punctele de ieșire din SNT:
 - pe an gazier cu defalcare lunară (până la 15 mai);
 - pe an calendaristic cu defalcare lunară (până la 15 octombrie);
 - lunar (până cel târziu cu 5 zile anterior începerii lunii de livrare).
- b. zilnic, până la ora ora 14.00 să comunice cantitățile alocate pe fiecare UR în punctele de ieșire din SNT, pentru ziua gazieră precedentă, conform prevederii *Codului rețelei*;
- c. după încheierea lunii calendaristice, să transmită volumele final alocate pe UR în toate punctele de ieșire din SNT.
- d. să consemneze prin procese-verbale săptămânale (săptămâna gazieră) și lunare (luna calendaristică) încheiate cu OTS, conform modelului prevăzut în Anexele 2.4 și 2.5, în maxim 2 zile cantitățile de gaze măsurate în punctele fizice de ieșire din SNT.

6.6. Importatorul are obligația să transmită OTS următoarele date:

- a) Programul de import în punctele de intrare în SNT;
 - pe an gazier cu defalcare lunară (până la 15 mai);
 - pe an gazier cu defalcare lunară (până la 15 octombrie);
 - lunar (până cel târziu cu 5 zile anterior începerii lunii de livrare).
- b) Nominalizările/renominalizările pentru fiecare UR, în conformitate cu prevederile din Codul rețelei.
- c) zilnic, până la ora 14.00 să comunice cantitățile alocate pe fiecare UR, pentru ziua gazieră precedentă, în conformitate cu prevederile din Codul rețelei.
- d) după încheierea lunii calendaristice, să transmită volumele final alocate pe UR în toate punctele de intrare în SNT.
- e) să consemneze prin procese-verbale săptămânale (săptămâna gazieră) și lunare (luna calendaristică) încheiate cu OTS, conform modelului prevăzut în Anexa 2.2, cantitățile de gaze măsurate în punctele fizice de intrare în SNT.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

Anexa nr. 1

(la Condițiile tehnice)

Relații de transformare. Echivalența cu alte unități de măsură utilizate frecvent.

În aplicarea prevederilor prezentelor **Condiții tehnice**, sunt tolerate și alte unități de măsură, după cum urmează:

1) Pentru presiune.

În SI unitatea de măsură pentru presiune, este pascalul (Pa) $1 Pa = 1 N/m^2$

Relații de transformare în cazul utilizării altor unități de măsură tolerate sunt precizate în tabelul de mai jos

UM presiune	$Pa (N/m^2)$	bar	$mm Hg$ (1 Torr)	$mm H_2O$	at (atmosfera tehnică), Kgf/cm^2	atm (atmosfera fizică)
$Pa (N/m^2)$	1	10^{-5}	$7,50064 \times 10^{-3}$	0,101972	$1,01972 \times 10^{-5}$	$0,98692 \times 10^{-5}$
bar	10^5	1	750,064	$1,01972 \times 10^4$	1,01972	0,98692
$mm Hg$ (1 Torr)	133,322	$1,33322 \times 10^{-3}$	1	13,5951	$13,5951 \times 10^{-4}$	$1,31579 \times 10^{-3}$
$mm H_2O$	9,80665	$9,80665 \times 10^{-5}$	0,073556	1	10^{-4}	$9,67837 \times 10^{-5}$
at (atmosfera tehnică), Kgf/cm^2	$9,80665 \times 10^4$	0,98066	735,559	10^4	1	0,967841
atm (atmosfera fizică)	$10,1325 \times 10^4$	1,01325	760	$1,03323 \times 10^4$	1,03323	1

2) Pentru temperatură.

În SI unitatea de măsură pentru temperatură, este Kelvin (K)

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

Relații de transformare în cazul utilizării altor unități de măsură tolerate:

a) din grade *Celsius* (°C) este: $T(K) = t(^{\circ}C) + 273,15$

b) din grade *Fahrenheit* (°F) este: $T(K) = [t(^{\circ}F) + 459,67]/1,8$

3) Pentru volum.

În SI unitatea de măsură pentru volum este m^3 .

În condițiile prezentelor **Condiții tehnice**, prin metru cub m^3 se înțelege cantitatea de gaze naturale care ocupă volumul unui cub cu latura de 1 m în condiții de bază, precizate prin reglementările AC.

Putere calorifică superioară.

Puterea calorifică superioară se va exprima în MWh/m^3 sau GJ/m^3 .

Temperatura de combustie este precizată în reglementările AC.

Transformările puterii calorifice se vor face în conformitate cu SR ISO 13443.

Stare de referință.

Starea unui gaz în condiții de lucru este caracterizată de mărimile de stare P și T, precum și de factorul de compresibilitate Z.

Legea universală a gazelor reale se scrie: $PV = \nu RTZ$

unde P- presiunea absolută a gazului, în N/m^2

V- volumul gazului, în m^3

ν - cantitate de substanță, în $kmol$

R- constanta universală a gazelor, în $J/kmol K$

T- temperatura absolută a gazului, în K

Z- coeficient de compresibilitate (adimensional)

Pentru transformarea unui volum de gaze naturale V aflat în anumite condiții de presiune și temperatură la starea caracteristică metrului cub așa cum a fost el definit în prezentele **Condiții tehnice** se utilizează formula:

$$V_r = V \cdot \frac{P}{P_r} \cdot \frac{T_r}{T} \cdot \frac{Z_r}{Z}$$

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale**Versiunea prelucrată****Anexa nr. 2.1***(la Condițiile tehnice)***PROCES - VERBAL****DE PREDARE/PRELUARE GAZE (PVPPP) NR.****(pentru cantitățile de gaze naturale predate în SNT)**

Încheiat azi luna anulîntre:

....., în calitate de **PRODUCĂTOR**

și

SNTGN TRANSGAZ SA MEDIAȘ, în calitate de **OPERATOR LICENȚIAT AL SISTEMULUI NAȚIONAL DE TRANSPORT AL GAZELOR NATURALE (OTS)**.

Prin prezentul se confirmă că în perioada s-a predat respectiv preluat prin panourile de măsurare cantitatea totală de gaze naturale de mc, respectiv Mwh, conform specificațiilor din Anexă (... pag.).

Părțile consemnează de comun acord următoarele:

- cantitățile de gaze naturale au fost predate – preluate în SNT cu respectarea prevederilor Condițiilor tehnice.
- cantitățile de gaze naturale menționate în Anexă sunt cele recunoscute de UR.

OBSERVAȚII

**PREDAT,
SUBUNITATEA ...**

.....

DELEGAT PRODUCĂTOR**PRELUAT,
SUBUNITATEA ...**

.....

DELEGAT OTS

Nume

Prenume

Semnătura

Nume

Prenume

Semnătura

Prezentul proces-verbal s-a întocmit în 2 exemplare, câte unul pentru fiecare parte.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale
Versiunea prelucrată
ANEXA LA PVPPP nr. ...

Nr. Crt.	DENUMIRE PM	CANTITATE TOTALĂ			CANTITATE TOTALĂ DEFALCATĂ PE BENEFICIARII GAZELOR		
		VOLU M [m ³]	PCS [MWh/ m ³]	ENERGI E [MWh]	DENUMIRE BENEFICIAR GAZE	CANTITATE	
						VOLU M [m ³]	ENERGIE [MWh]
1					1.1. ...		
					1.2. ...		
					1.n. ...		
2					2.1. ...		
					2.2. ...		
					2.n. ...		
...							
n.					n.1. ...		
					n.2. ...		
					n.3. ...		

**PREDAT,
SUBUNITATEA ...**
**PRELUAT,
SUBUNITATEA ...**

DELEGAT PRODUCĂTOR

DELEGAT OTS

Semnătura

Semnătura

.....

.....

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

Anexa nr. 2.2

(la Condițiile tehnice)

PROCES - VERBAL DE PREDARE/PRELUARE GAZE (PVPPI) NR.

Încheiat azi luna anul între:

....., în calitate de **IMPORTATOR**¹

și

SNTGN TRANSGAZ SA MEDIAȘ, în calitate de **OPERATOR LICENȚIAT AL SISTEMULUI NAȚIONAL DE TRANSPORT AL GAZELOR NATURALE (OTS)**.

Prin prezentul se confirmă că în perioada s-a predat respectiv preluat prin stația de măsurare gaze cantitatea totală de gaze naturale de mc, respectiv MWh, conform specificațiilor din Anexă (... pag.).

Părțile consemnează de comun acord următoarele:

- cantitățile de gaze naturale au fost predate – preluate în SNT cu respectarea prevederilor Condițiilor tehnice.
- cantitățile de gaze naturale menționate în Anexă sunt cele recunoscute de UR.

OBSERVAȚII

.....
.....

**PREDAT,
DELEGAT IMPORTATOR**

**PRELUAT,
DELEGAT OTS**

Nume

Nume

Prenume

Prenume

¹ În cazul în care sunt mai mulți importatori:

- PV va fi semnat de importatorul împuternicit de ceilalți importatori, sau
- PV, încheiat în câte 2 ex., va fi semnat cu fiecare importator în parte.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale
Versiunea prelucrată

Semnătura

Semnătura

Prezentul proces-verbal s-a întocmit în 2 exemplare, câte unul pentru fiecare parte.

Pcs este la $t_{ref. măsurare} = 15^{\circ}C$ și $t_{ref. ardere} = 15^{\circ}C$

Volumul este la $15^{\circ}C$ și presiunea de 1,01325 bar

ANEXA LA PVPII nr. ...

Nr. Crt.	DENUMIRE SMG	CANTITATE TOTALĂ			CANTITATE TOTALĂ DEFALCATĂ PE BENEFICIARII GAZELOR		
		VOLU M [m ³]	PCS [MWh /m ³]	ENERGI E [MWh]	DENUMIRE BENEFICIAR GAZE	CANTITATE	
						VOLU M [m ³]	ENERGIE [MWh]
1					1.1. ...		
					1.2. ...		
					1.n. ...		

PREDAT,
DELEGAT IMPORTATOR

PRELUAT,
DELEGAT OTS

Semnătura

Semnătura

.....

.....

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

Anexa nr. 2.3

(la Condițiile tehnice)

PROCES - VERBAL

DE PREDARE/PRELUARE GAZE (PVPPDEP) NR.

(pentru cantitățile de gaze naturale intrate/ieșite în/din SNT)

Încheiat azi luna anul între:

SNTGN TRANSGAZ SA MEDIAȘ, în calitate de **OPERATOR LICENȚIAT AL SISTEMULUI NAȚIONAL DE TRANSPORT AL GAZELOR NATURALE (OTS)**

și

....., în calitate de **OPERATOR LICENȚIAT AL SISTEMULUI DE ÎNMAGAZINARE (OÎ)**

Prin prezentul se confirmă că în perioada s-a predat respectiv preluat prin panoul de măsurare ... în scopul injecției/extracției în/din depozitul ... cantitatea totală de gaze naturale de mc, respectiv MWh, conform specificațiilor din Anexă (... pag.).

Părțile consemnează de comun acord următoarele:

- cantitățile de gaze naturale au fost predate – preluate în SNT cu respectarea prevederilor Condițiilor tehnice.
- cantitățile de gaze naturale menționate în Anexă sunt cele recunoscute de UR.

OBSERVAȚII.....

PREDAT,
SUBUNITATEA ...

.....

PRELUAT,
SUBUNITATEA ...

.....

DELEGAT OTS² / DELEGAT OÎ³

DELEGAT OÎ⁴ / DELEGAT OTS⁵

² Pentru ciclul de injecție.

³ Pentru ciclul de extracție.

⁴ Pentru ciclul de injecție.

⁵ Pentru ciclul de extracție.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale
Versiunea prelucrată

Nume

Nume

Prenume

Prenume

Semnătura

Semnătura

Prezentul proces-verbal s-a întocmit în 2 exemplare, câte unul pentru fiecare parte.

 Pcs este la $t_{ref. măsurare} = 15^{\circ}C$ și $t_{ref. ardere} = 15^{\circ}C$

 Volumul este la $15^{\circ}C$ și presiunea de 1,01325 bar

ANEXA LA PVPPDEP nr. ...

Nr. Crt.	DENUMIRE PM / DEPOZIT	CANTITATE TOTALĂ			CANTITATE TOTALĂ DEFALCATĂ PE UR		
		VOLU M [m ³]	PCS [MWh /m ³]	ENERGI E [MWh]	DENUMIRE UR	CANTITATE	
						VOLU M [m ³]	ENERGIE [MWh]
1					1.1. ...		
					1.2. ...		
					1.n. ...		

PREDAT, SUBUNITATEA ...

.....

 DELEGAT OTS⁶ / DELEGAT OÎ⁷

Semnătura

PRELUAT, SUBUNITATEA ...

.....

 DELEGAT OÎ⁸ / DELEGAT OTS⁹

Semnătura

Anexa nr. 2.4

(la Condițiile tehnice)

PROCES - VERBAL
DE PREDARE/PRELUARE GAZE PE SRM (PVPPD_1) NR.
⁶ Pentru ciclul de injecție.

⁷ Pentru ciclul de extracție.

⁸ Pentru ciclul de injecție.

⁹ Pentru ciclul de extracție.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

(total)

(numai pentru cantitățile de gaze naturale predate în sistemele de distribuție)

Încheiat azi luna anul între:

SNTGN TRANSGAZ SA MEDIAȘ, în calitate de **OPERATOR LICENȚIAT AL SISTEMULUI NAȚIONAL DE TRANSPORT AL GAZELOR NATURALE (OTS)**

și

....., în calitate de **OPERATOR LICENȚIAT AL SISTEMULUI DE DISTRIBUȚIE (OD)**

Prin prezentul se confirmă că în perioada s-a predat respectiv preluat prin stațiile de reglare-măsurare cantitatea totală de gaze naturale de mc, respectiv MWh, conform specificațiilor din Anexă (... pag.).

Părțile consemnează de comun acord următoarele:

- cantitățile de gaze naturale au fost predate – preluate în SNT cu respectarea prevederilor Condițiilor tehnice.
- gazele livrate au fost odorizate conform reglementărilor în vigoare și au avut miros perceptibil permițându-se detectarea cu ușurință a emanațiilor.

OBSERVAȚII.....

PREDAT,
SUBUNITATEA ...

.....

DELEGAT OTS

Nume

Prenume

Semnătura

PRELUAT,
SUBUNITATEA ...

.....

DELEGAT OD

Nume

Prenume

Semnătura

Prezentul proces-verbal s-a întocmit în 2 exemplare, câte unul pentru fiecare parte.

Pcs este la $t_{ref. măsurare} = 15^{\circ}C$ și $t_{ref. ardere} = 15^{\circ}C$

Volumul este la $15^{\circ}C$ și presiunea de 1,01325 bar

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

ANEXA LA PVPPD nr. ...

NR. CRT.	DENUMIRE SRM	VALOARE INDEX CONTOR/CORECTOR		CANTITATE TOTALĂ		
		INDEX VECHI	INDEX NOU	VOLUM [m ³]	PCS [MWh /m ³]	ENERGIE [MWh]
1						
2						
...						
n						

**PREDAT,
SUBUNITATEA ...**

.....

DELEGAT OTS
Semnătura

.....

**PRELUAT,
SUBUNITATEA ...**

.....

DELEGAT OD
Semnătura

.....

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

Anexa nr. 2.5

(la Condițiile tehnice)

PROCES - VERBAL

DE PREDARE/PRELUARE GAZE PE SRM (PVPP_2) Nr. ...

(defalcat pe furnizor)

(numai pentru cantitățile de gaze naturale predate în sistemele de distribuție)

Încheiat azi luna anulîntre:

SNTGN TRANSGAZ SA MEDIAȘ, în calitate de **OPERATOR LICENȚIAT AL SISTEMULUI NAȚIONAL DE TRANSPORT AL GAZELOR NATURALE (OTS)**

și

....., în calitate de **OPERATOR LICENȚIAT AL SISTEMULUI DE DISTRIBUȚIE (OD)**

Prin prezentul se confirmă că în perioada s-a predat respectiv preluat prin stațiile de reglare-măsurare, conform proceselor – verbale de predare/preluare gaze (PVPPD_1), cantitatea totală de gaze naturale de mc, respectiv MWh, conform specificațiilor din Anexă (... pag.).

Părțile consemnează de comun acord următoarele:

- cantitățile de gaze naturale au fost predate – preluate în SNT cu respectarea prevederilor Condițiilor tehnice.
- cantitățile de gaze naturale menționate în Anexă sunt cele recunoscute de furnizori.
- gazele livrate au fost odorizate conform reglementărilor în vigoare și au avut miros perceptibil permițându-se detectarea cu ușurință a emanațiilor.

OBSERVAȚII

.....
.....

PREDAT,
OTS

Director ...

.....

PRELUAT,
OD

Director ...

.....

Prezentul proces-verbal s-a întocmit în 2 exemplare, câte unul pentru fiecare parte.

SNTGN Transgaz SA

Direcția Reglementări Gaze Naturale

Serviciul Coordonare Codul Rețelei

Versiune valabilă începând cu data de 14.04.2022

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale
Versiunea prelucrată

Nr. Crt.	DENUMIRE SRM	CANTITATE TOTALĂ			CANTITATE TOTALĂ DEFALCATĂ PE FURNIZORI		
		VOLU M [m ³]	PCS [MWh /m ³]	ENERGI E [MWh]	DENUMIRE FURNIZOR	CANTITATE	
						VOLUM [m ³]	ENERGIE [MWh]
1					1.1. ...		
					1.2. ...		
					1.n. ...		
2					2.1. ...		
					2.2. ...		
					2.n. ...		
...							
n.					n.1. ...		
					n.2. ...		
					n.3. ...		

PREDAT,

OTS

Director ...

.....

PRELUAT,

OD

Director ...

.....

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

Anexa nr. 2.6

(la Condițiile tehnice)

PROCES – VERBAL

DE PREDARE/PRELUARE GAZE PE SRM (PVPPCD) NR.

(numai pentru cantitățile de gaze naturale predate la CD)

Încheiat azi luna anulîntre:

SNTGN TRANSGAZ SA MEDIAȘ, în calitate de **OPERATOR LICENȚIAT AL SISTEMULUI NAȚIONAL DE TRANSPORT AL GAZELOR NATURALE (OTS)**

și

....., în calitate de **FURNIZOR(I) LICENȚIAT(ȚI)**

Prin prezentul se confirmă că în perioada s-a predat respectiv preluat prin SRM ... cantitatea totală de gaze naturale de mc, respectiv MWh, conform specificațiilor din Anexă (... pag.).

Părțile consemnează de comun acord următoarele:

- cantitățile de gaze naturale au fost predate – preluate în SNT cu respectarea prevederilor Condițiilor tehnice.

OBSERVAȚII

.....
.....

**PREDAT,
SUBUNITATEA ...**

PRELUAT,

.....
DELEGAT OTS

DELEGAT(ȚI) FURNIZOR(I)

Nume

Nume

Prenume

Prenume

Semnătura

Semnătura

Prezentul proces-verbal s-a întocmit în ... exemplare, câte unul pentru fiecare parte.

Pcs este la $t_{ref. măsurare} = 15^{\circ}C$ și $t_{ref. ardere} = 15^{\circ}C$

Volumul este la $15^{\circ}C$ și presiunea de 1,01325 bar

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale
Versiunea prelucrată
ANEXA LA PVPPCD nr. ...

Nr. Crt.	DENUMIRE SRM	CANTITATE TOTALĂ			CANTITATE TOTALĂ DEFALCATĂ PE FURNIZORI		
		VOLU M [m ³]	PCS [MWh /m ³]	ENERGI E [MWh]	DENUMIRE FURNIZOR	CANTITATE	
						VOLU M [m ³]	ENERGIE [MWh]
1					1.1. ...		
					1.2. ...		
					1.n. ...		

**PREDAT,
SUBUNITATEA ...**
DELEGAT OTS

**PRELUAT,
SUBUNITATEA ...**
DELEGAT(ȚI) FURNIZOR(I)

Semnătura

Semnătura

.....

.....

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

Anexa nr. 2.7

(la Condițiile tehnice)

PROCES - VERBAL

DE PREDARE/PRELUARE GAZE (PVPPUR) Nr. ...

(pentru cantitatea totală de gaze naturale transportată)

Încheiat azi luna anulîntre:

SNTGN TRANSGAZ SA MEDIAȘ, în calitate de **OPERATOR LICENȚIAT AL SISTEMULUI NAȚIONAL DE TRANSPORT AL GAZELOR NATURALE (OTS)**

și

....., în calitate de **UTILIZATOR REȚEA (UR)**

Prin prezentul se confirmă că în perioada s-a predat respectiv preluat prin stațiile de reglare-măsurare, conform proceselor – verbale de predare/preluare gaze (PVPPD_1; PVPPD_2; PVPPCD), cantitatea totală de gaze naturale transportate de mc, respectiv MWh, conform specificațiilor din Anexă (... pag.).

Părțile consemnează de comun acord următoarele:

- cantitățile de gaze naturale au fost predate – preluate în SNT cu respectarea prevederilor Condițiilor tehnice.
- gazele livrate au fost odorizate conform reglementărilor în vigoare și au avut miros perceptibil permițându-se detectarea cu ușurință a emanațiilor.

OBSERVAȚII

.....

Din partea
SNTGN TRANSGAZ SA MEDIAȘ

Director ...

.....

Din partea
S.C.

Director ...

.....

Prezentul proces-verbal s-a întocmit în 2 exemplare, câte unul pentru fiecare parte.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale
Versiunea prelucrată

Nr. Crt.	DENUMIRE SRM	CANTITATE TOTALĂ		
		VOLUM [m ³]	PCS [MWh /m ³]	ENERGIE [MWh]
1				
2				
...				
n.				

SNTGN TRANSGAZ SA MEDIAȘ
S.C.
Director ...
Director ...

.....

.....

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

Anexa nr. 3.1

(la Condițiile tehnice)

Proces-verbal de modificare a instalației mecanice de măsurare din data de ...

Denumire punct de măsurare.....

Modificare element de primogen **(Da/Nu).....**

Tip..... Serie..... Diametru interior d_{20}mm

Material..... Coeficient de dilatare liniară λ_d K^{-1}

Alte observații:

Au participat din partea

din partea OTS

Semnătură

OTS

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

Anexa nr. 3.2

(la Condițiile tehnice)

Proces-verbal de modificare a instalației electronice de măsurare din data de ...

Denumire punct de măsurare.....

Modificare element deprimogen (**Da/Nu**).....

Tip..... **Serie**.....**Diametru interior d_{20}****mm**

Material..... **Coeficient de dilatare liniară λ_d** **K⁻¹**

Modificare calculator electronic de măsurare (**Da/Nu**).....

- Modificare traductor de presiune absolută (**Da/Nu**).....

Tip..... **Serie**..... **Nr. buletin de verificare**.....

Domeniu de lucru..... **bar, Eroare admisă**.....

- Modificare traductor de presiune diferențială 1 (**Da/Nu**).....

Tip..... **Serie**..... **Nr. buletin de verificare**.....

Domeniu de lucru..... **mmH₂O, Eroare admisă**.....

- Modificare traductor de presiune diferențială 2 (**Da/Nu**).....

Tip..... **Serie**..... **Nr. buletin de verificare**.....

Domeniu de lucru..... **mmH₂O, Eroare admisă**.....

- Modificare traductor de temperatură (**Da/Nu**).....

Tip..... **Serie**..... **Nr. buletin de verificare**.....

Domeniu de lucru..... **°C, Eroare admisă**.....

Alte observații:

Au participat din partea

din partea OTS

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

Anexa nr. 4.1

(la Condițiile tehnice)

Proces-verbal de verificare a sistemului electronic de măsurare gaze naturale

Încheiat astăzila punctul de măsură..... cu ocazia verificării sistemului electronic cu următoarele componente:

Traductor de presiune absolută..... eroare.....
Traductor de presiune diferențială 1.....eroare.....
Traductor de presiune diferențială 2.....eroare.....
Traductor de temperatură.....eroare.....

Componentele instalației se/nu se încadrează în clasa de precizie

Alte observații:

Au participat din partea

din partea OTS

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

Anexa nr. 4.2

(la Condițiile tehnice)

FIȘA

cu rezultatele verificării traductorului de presiune absolută

Locația traductorului

Tip Seria Clasa de precizie.....Eroare admisă.....

Etalon tip Seria..... Clasa de precizie.....Nr.certif. etalonare.....

Metrolog verificator..... Data verificării.....

Valori obținute

Valoare simu- lată		Semnal de ieșire cal- culat I _c	Semnal de ieșire măsurat		Eroare		Observații
			U	C	U	C	
%	KPaA	mA	mA	mA			
0							
10							
20							
30							
40							
50							
60							
70							
80							
90							
100							

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

Anexa nr. 4.3

(la Condițiile tehnice)

FIȘA

cu rezultatele verificării traductorului de presiune diferențială

Locația traductorului

Tip Seria Clasa de precizie.....Eroare admisă.....

Etalon tip Seria..... Clasa de precizie.....Nr.certif. etalonare.....

Metrolog verificator..... Data verificării.....

Valori obținute

Valoare simu- lată		Semnal de ieșire cal- culat I _c	Semnal de ieșire măsurat le		Eroare		Observații
%	mmH ₂ O		U	C	U	C	
0		mA	mA	mA			
10							
20							
30							
40							
50							
60							
70							
80							
90							
100							

Anexa nr. 4.4

(la Condițiile tehnice)

FIȘA

cu rezultatele verificării traductorului de temperatură

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale
Versiunea prelucrată

Locația traductorului

Tip Seria Clasa de precizie.....Eroare admisă.....

Etalon tip Seria..... Clasa de precizie.....Nr.certif. etalonare.....

Metrolog verificator..... Data verificării.....

Valori obținute

Valoare simu- lată		Abateri maxime admise		Semnal de ieșire mă- surat R_{tm} (Ω)		Eroare		Observații
T($^{\circ}$ C)	R_t (Ω)	(Ω)	($^{\circ}$ C)	U	C	U	C	

Anexa nr. 5
(la Condițiile tehnice)
Măsurarea gazelor naturale utilizând sisteme mecanice înregistratoare

În cazul în care determinarea cantităților de gaze naturale se face utilizând un sistem de măsurare mecanic, zilnic, pe fiecare diagramă se vor înscrie valorile obținute prin planimetrare, temperatura planimetrată sau medie a gazelor, presiunea barometrică, caracteristicile elementului de strangulare și ale aparatului de măsură, precum și cantitatea de gaze rezultată, acestea confirmându-se prin semnătura persoanei care a făcut calculele. Diagramele utilizate vor fi în prealabil verificate și acceptate de ambele părți, urmând a fi păstrate pe o perioadă de 5 ani.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

Dacă înregistrarea presiunii diferențiale pe diagramă este sub formă de bandă în funcție de lățimea benzii se procedează în felul următor:

- dacă lățimea este de 1-3 mm se planimetrează pe mijlocul benzii;
- dacă lățimea este de 3-5 mm se planimetrează pe partea inferioară a benzii (lh_1) și pe partea superioară (lh_2), iar în calcul se va introduce valoarea $lh = lh_1 + 1/3 (lh_2 - lh_1)$;
- dacă lățimea este egală sau mai mare de 5 mm planimetrarea se va face pe partea inferioară a benzii.

Metodologia de calcul pentru sistem mecanic

În urma efectuării măsurării cu ajutorul unui înregistrator mecanic de presiune diferențială, pentru determinarea cantităților de gaze naturale vehiculate prin aceea secțiune de curgere este necesară aplicarea unui algoritm de calcul conform cu prescripțiile standard ce au stat la baza măsurării, respectiv ISO 5167. În continuare este prezentată forma acestui algoritm de calcul implementat pe calculatorul electronic.

1. Introducerea datelor inițiale

- caracteristicile punctului de măsurare (definirea punctului, caracteristici tehnice ale liniilor și ale aparatelor de măsurare);
- valorile zilnice ale parametrilor și mărimilor fizice care intervin în calcul, rezultate în urma măsurării (planimetrării)

2. Stocarea datelor inițiale utilizate la calculul debitului

3. Calculul debitului zilnic de gaze naturale

3.1. Valori stabilite inițial pentru Q_1 și RE

Pentru calculul debitului de gaze, în prima aproximație, se stabilesc următoarele valori inițiale pentru Q_1 și RE:

$$Q_1 = 0$$

$$RE = 10^6$$

3.2. Valori calculate inițial pe baza măsurătorilor zilnice și a datelor fixe

3.2.1. Temperatura medie a gazului t :

dacă temperatura se măsoară cu termometru de pe panou:

t = media aritmetică a temperaturii gazului în cursul zilei

[1]

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

dacă temperatura se înregistrează pe diagramă circulară:

$$t = I_t^2 \cdot \frac{(t_{\max} - t_{\min})}{25} + t_{\min} \quad [2]$$

3.2.2. Raportul diametrelor β :

$$\beta = \frac{d_g}{D} \quad [3]$$

3.2.3. Factorul de corecție pentru presiune f_p :

$$f_p = 1, \frac{5647}{1,608 - 0,0722 \cdot \text{dens} + 0,01 \cdot \text{co2} - 0,00392 \cdot n2} \quad [4]$$

unde co2 și n2 sunt procente molare ale dioxidului de carbon, respectiv azotului

3.2.4. Expresia parțială f_{px} :

$$f_{px} = 0,01450376 \cdot f_p \quad [5]$$

3.2.5. Factorul de corecție pentru temperatură f_t :

$$f_t = 2, \frac{2629}{0,9915 + 2,119 \cdot \text{dens} - 0,01 \cdot \text{co2} - 0,01681 \cdot n2} \quad [6]$$

3.2.6. Densitatea gazului ρ_s la 15°C :

$$\rho_s \left[\frac{\text{kg}}{\text{m}^3} \right] = \text{dens} \cdot 1,225442 \quad [7]$$

unde :

$$1,225442 = \rho_{\text{aer}} \text{ la } 15^\circ\text{C}$$

3.2.7. Temperatura pseudocritică T_{pc} in [°K] :

$$T_{pc} [\text{°K}] = 88,25 \cdot [1,7591 \cdot (0,56364 + \rho_s) - 0,01 \cdot (\text{co2} + 1,681 \cdot n2)] \quad [8]$$

3.2.8. Presiunea pseudocritică P_{pc} in [bar]:

$$P_{pc} [\text{bar}] = 30,168 \cdot 0,980665 \cdot [0,05993 \cdot (26,831 - \rho_s) + 0,01 \cdot (\text{co2} - 0,392 \cdot n2)] \quad [9]$$

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

3.2.9. Determinarea coeficienților α_{ij} din formula de calcul a coeficientului de debit α (unde i =tipul elementului primar).

Expresia de calcul a coeficienților α_{ij} este diferită, în funcție de tipul elementului primar utilizat.

Astfel :

dacă $te=1$:

$$\alpha_{11} = (0,99 - 0,2262 \cdot \beta^{4,1}) \cdot \frac{1}{(1 - \beta^4)^{0,5}} \quad [10]$$

$$\alpha_{12} = (0,00175 \cdot \beta^2 - 0,0033 \cdot \beta^{4,15}) \cdot \frac{1}{(1 - \beta^4)^{0,5}} \quad [11]$$

dacă $te=2$:

$$\alpha_{21} = 0,9965 \cdot \frac{1}{(1 - \beta^4)^{0,5}} \quad [12]$$

$$\alpha_{22} = 0,00653 \cdot \beta^{0,5} \cdot \frac{1}{(1 - \beta^4)^{0,5}} \quad [13]$$

dacă $te=3$:

$$\alpha_{31} = (0,5959 + 0,0312 \cdot \beta^{2,1} - 0,184 \cdot \beta^8) \cdot \frac{1}{(1 - \beta^4)^{0,5}} \quad [14]$$

$$\alpha_{32} = 0,0029 \cdot \beta^{2,5} \cdot \frac{1}{(1 - \beta^4)^{0,5}} \quad [15]$$

Coeficientul α_{33} se calculează în mod diferit, în funcție de valoarea diametrului D , astfel :

a) dacă $D \leq 58,62$ mm:

$$\alpha_{33} = 0,9906 \cdot \frac{\beta^4}{D \cdot (1 - \beta^4)} \cdot \frac{1}{(1 - \beta^4)^{0,5}} \quad [16]$$

b) dacă $D > 58,62$ mm :

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

$$\alpha_{33} = 2,286 \cdot \frac{\beta^4}{D \cdot (1 - \beta^4)} \cdot \frac{1}{(1 - \beta^4)^{0,5}}, 5 \quad [17]$$

$$\alpha_{34} = 0,85598 \cdot \frac{\beta^3}{D} \cdot \frac{1}{(1 - \beta^4)^{0,5}}, 5 \quad [18]$$

dacă $te=4$:

$$\alpha_{41} = (0,5959 + 0,0312 \cdot \beta^{2,1} - 0,184 \cdot \beta^8) \cdot \frac{1}{(1 - \beta^4)^{0,5}} \quad [19]$$

$$\alpha_{42} = 0,0029 \cdot \beta^{2,5} \cdot \frac{1}{(1 - \beta^4)^{0,5}} \quad [20]$$

dacă $te=5$:

$$\alpha_{51} = (0,5959 + 0,0312 \cdot \beta^{2,1} - 0,184 \cdot \beta^8) \cdot \frac{1}{(1 - \beta^4)^{0,5}} \quad [21]$$

$$\alpha_{52} = 0,0029 \cdot \beta^{2,5} \cdot \frac{1}{(1 - \beta^4)^{0,5}} \quad [22]$$

$$\alpha_{53} = \left(0,039 \cdot \frac{\beta^4}{(1 - \beta^4)} - 0,01584 \cdot \beta^3 \right) \cdot \frac{1}{(1 - \beta^4)^{0,5}} \quad [23]$$

3.2.10. Presiunea statică relativă E:

$$E[\text{bar}] = I_p^2 \cdot \frac{P_{\text{maxbarl}}}{25} \quad [24]$$

3.2.11. Presiunea statică absolută P:

Se determină în două moduri în funcție de tipul unității de măsură a presiunii barometrice :

a) dacă $tumb = 1$:

$$P[\text{bar}] = E[\text{bar}] + \frac{B[\text{mmHg}]}{750}, 062 \quad [25]$$

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

b) dacă $tumb = 2$:

$$P[\text{bar}] = E[\text{bar}] + B[\text{bar}] \quad [26]$$

3.2.12. Presiunea diferențială H:

$$H[\text{mmH}_2\text{O}] = I_h^2 \cdot \frac{H_{\text{max}}[\text{mmH}_2\text{O}]}{25} \quad [27]$$

3.2.13. Temperatură relativă față de T_{pc} :

$$T_r = \frac{t + 273,155}{T_{pc}} \quad [28]$$

3.2.14. Presiunea relativă față de P_{pc} :

$$P_r = \frac{P}{P_{pc}} \quad [29]$$

3.2.15. Vâscozitatea dinamică a gazului μ în [cP]:

$$\mu[\text{cP}] = 3,24 \cdot 0,001 \cdot \left[\frac{(t + 273,155)^{0,5} + 1,37 - 9,09 \cdot \rho_s^{0,125}}{\rho_s^{0,5} + 2,08 - 1,5 \cdot 0,01 \cdot (\text{co}_2 + n_2)} \right] \cdot \left[1 + \frac{P_r^2}{30 \cdot (T_r - 1)} \right] \quad [30]$$

3.2.16. Expresia RE_{fix} :

Pornind de la expresia cifrei Reynolds:

$$RE = \frac{4 \cdot q_m}{\pi \cdot \mu \cdot D} \quad [31]$$

în care :

q_m = debitul masic de gaz în [kg/s]

μ = vâscozitatea dinamică a gazului în [Pa*s]

D = diametrul panoului de măsurare în [m]

și ținând cont de relația de legătură dintre debitul masic și debitul volumic:

$$q_m = q_v \cdot \rho_s \quad [32]$$

unde :

q_v = debitul volumic de gaz [m³/s]

ρ_s = densitatea gazului [kg/m³]

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

atunci expresia lui RE se mai poate scrie astfel :

$$RE = \frac{4 \cdot q_v \cdot \rho_s}{\pi \cdot \mu \cdot D} \quad [33]$$

unde :

q_v = debitul volumic de gaz în $[m^3/s]$

ρ = densitatea gazului în $[kg/m^3]$

μ = vâscozitatea dinamică a gazului în $[Pa \cdot s]$

D = diametrul panoului de măsurare în $[m]$

Deoarece :

$$1 [m^3/h] = 3600 [m^3/s]$$

$$1 [m] = 1000 [mm]$$

$$1 [Pa \cdot s] = 1000 [cP]$$

Rezultă că :

$$q_v [m^3/s] = \frac{q_{vh} [m^3/h]}{3600} \quad [34]$$

$$D [m] = \frac{D [mm]}{1000} \quad [35]$$

$$\mu [Pa \cdot s] = \frac{\mu [cP]}{1000} \quad [36]$$

Dacă se face înlocuirea lui $q_v [m^3/s]$, $D [m]$, $\mu [Pa \cdot s]$, cu expresiile echivalente de mai sus, atunci expresia lui RE se mai poate scrie astfel :

$$RE = \frac{4 \cdot q_{vh} [m^3/h] \cdot \rho_s [kg/m^3]}{\pi \cdot 3600 \cdot \mu [cP] \cdot D [m] \cdot 10^{-3}} \cdot 1000 \quad [37]$$

Dacă se notează debitul volumic orar cu Q_h , și dacă se efectuează calculele din formula de mai sus, expresia de calcul a lui RE devine :

$$RE = 0,353677 \cdot 1000 \cdot \frac{\rho_s [kg/m^3]}{\mu [cP] \cdot D [m]} \cdot Q_h \quad [38]$$

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

Dacă se notează cu RE_{fix} expresia cu care se înmulțește debitul orar Q_h :

$$RE_{fix} = 0,353677 \cdot 1000 \cdot \frac{\rho_s \left[\frac{kg}{m^3} \right]}{\mu [cP] \cdot D [mm]} \quad [39]$$

atunci expresia de calcul a lui RE devine :

$$RE = RE_{fix} \cdot Q_h \quad [40]$$

3.2.17. Exponentul adiabatic K:

$$K = 1,29 + 0,704 \cdot 10^{-6} \cdot [2575 + (73,045 - t)^2] \cdot P \cdot 1,01972 \quad [41]$$

3.2.18. Raportul presiunilor statice aval și amonte de elementul primar:

$$\tau = \frac{(P - \Delta P)}{P};$$

$$\tau = \frac{P - H \cdot 9,80665 \cdot 10^{-5}}{P} \quad [42]$$

3.2.19. Raportul $X = \Delta P / (P \cdot K)$:

$$X = \frac{H \cdot 9,80665 \cdot 10^{-5}}{P \cdot K} \quad [43]$$

3.2.20. Expresia Q_{fix} :

$$Q_{fix} = 0,21116526 \cdot de^2 \cdot \frac{1}{\sqrt{\rho_s}} \cdot \sqrt{\frac{P \cdot H}{t + 273,155}} \quad [44]$$

3.2.21. Coeficientul de detentă ε :

$$\varepsilon = \left[\left(\frac{\kappa \cdot \tau^{\frac{2}{\kappa}}}{\kappa - 1} \right) \cdot \left(\frac{1 - \beta^4}{1 - \beta^4 \cdot \tau^{\frac{2}{\kappa}}} \right) \cdot \left(\frac{1 - \tau^{\frac{\kappa-1}{\kappa}}}{1 - \tau} \right) \right]^{0,5} \quad [45]$$

a) dacă $\tau = 1$ sau 2 :

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

b) dacă $te = 3, 4$ sau 5 :

$$\varepsilon = 1 - (0,41 + 0,35 \cdot \beta^4) \cdot X \quad [46]$$

3.2.22. Coeficientul de debit α :

dacă $te = 1$:

$$\alpha = \alpha_{11} - \alpha_{12} \cdot \left(\frac{10^6}{RE}\right)^1 \cdot 15 \quad [47]$$

dacă $te = 2$:

$$\alpha = \alpha_{21} - \alpha_{22} \cdot \left(\frac{10^6}{RE}\right)^0 \cdot 5 \quad [48]$$

dacă $te = 3$:

$$\alpha = \alpha_{31} + \alpha_{32} \cdot \left(\frac{10^6}{RE}\right)^0 \cdot 75 + \alpha_{33} - \alpha_{34} \quad [49]$$

dacă $te = 4$:

$$\alpha = \alpha_{41} + \alpha_{42} \cdot \left(\frac{10^6}{RE}\right)^0 \cdot 75 \quad [50]$$

dacă $te = 5$:

$$\alpha = \alpha_{51} + \alpha_{52} \cdot \left(\frac{10^6}{RE}\right)^0 \cdot 75 + \alpha_{53} \quad [51]$$

3.3. Determinarea factorului de compresibilitate Z pentru starea măsurată și starea de referință standard

Pentru calculul factorului de compresibilitate relativ Z_r , utilizat la calculul debitului, este necesar să se calculeze succesiv factorul de compresibilitate pentru cele două stări :

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

- a) Z = factorul de compresibilitate pentru starea măsurată (de lucru) (P, t)
b) Z_{aga} = factorul de compresibilitate pentru starea de referință standard (p_{st}, t_{st})
unde : $p_{st} = p_N = 1.01325$ [bar] și $t_{st} = 15^\circ\text{C}$

Pentru determinarea factorului de compresibilitate Z și Z_{aga} se vor utiliza aceleași formule și notații pentru expresiile parțiale de evaluat, fiind necesară parcurgerea lor de două ori, dar cu valori diferite ale parametrilor P și t .

Schimbarea valorilor parametrilor P, t se va face prin intermediul unui comutator de program (flag), care poate avea următoarele două valori :

flag = 0 pentru starea măsurată

flag = 1 pentru starea de referință standard

Inițial se stabilește valoarea flag = 0. Cu valorile parametrilor P și t pentru starea măsurată (obținute la punctul 3.2.1 și 3.2.11) se calculează următoarele valori și expresii:

3.3.1. Presiunea modificată f_{p1} :

$$f_{p1} = f_{px} \cdot P + 0,0147 \quad [52]$$

3.3.2. Temperatura modificată f_{t1} :

$$f_{t1} = (0,0036 \cdot t + 0,984) \cdot f_t \quad [53]$$

3.3.3. Expresia f_{tx} :

$$f_{tx} = |1,09 - f_{t1}| \quad [54]$$

3.3.4. Expresia f_{t2} :

$$f_{t2} = f_{t1}^2 \quad [55]$$

3.3.5. Expresia f_{p2} :

$$f_{p2} = f_{p1}^2 \quad [56]$$

3.3.6. Expresia coeficientului de corecție w :

Coeficientul de corecție w se calculează în mod diferit, în funcție de limitele între care se situează valoarea lui f_{p1} și f_{t1} și anume:

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

a) dacă: $0 < f_{p1} \leq 2$ și $1,09 \leq f_{t1} \leq 1,4$

$$w = 1 - 0,00075 \cdot f_{p1}^2 \cdot 3 \cdot e^{-20 \cdot f_{tx}} - 0,0011 \cdot w_h \cdot f_{p1}^2 \cdot (2,17 + 1,4 \cdot w_h - f_{p1})^2 \quad [57]$$

în care s-a notat cu w_h expresia:

$$w_h = \sqrt{f_{tx}} \quad [58]$$

b) dacă: $0 < f_{p1} \leq 1,3$ și $0,84 \leq f_{t1} < 1,09$

$$w = 1 - 0,00075 \cdot f_{p1}^2 \cdot 3 \cdot (2 - e^{-20 \cdot f_{tx}}) - 1,317 \cdot f_{tx}^4 \cdot f_{p1} \cdot (1,69 - f_{p2}) \quad [59]$$

c) dacă: $1,3 < f_{p1} \leq 2$ și $0,88 \leq f_{t1} < 1,09$

$$w = 1 - 0,00075 \cdot f_{p1}^2 \cdot 3 \cdot (2 - e^{-20 \cdot f_{tx}}) + 0,455 \cdot (200 \cdot f_{tx}^6 - 0,03249 \cdot f_{tx} + 2,0167 \cdot f_{tx}^2 - 18,028 \cdot f_{tx}^3 + 42,844 \cdot f_{tx}^4) \cdot (f_{p1} - 1,3) \cdot (1,692 \cdot 2^1,25 - f_{p2}) \quad [60]$$

3.3.7. Expresia m:

$$m = \frac{1}{f_{t2}} \cdot \left[0,0330378 - \frac{1}{f_{t1}} \cdot \left(0,0221323 - 0, \frac{0161353}{f_{t2}} \right) \right] \quad [61]$$

3.3.8. Expresia f_{pm2} :

$$f_{pm2} = m \cdot f_{p2} \quad [62]$$

3.3.9. Expresia n:

$$n = \frac{1}{m} \cdot \left[\frac{1}{f_{t2}} \cdot \left(0,265827 + 0, \frac{0457697}{f_{t2}} \right) - 0, \frac{133185}{f_{t1}} \right] \quad [63]$$

3.3.10. Expresia b_w :

$$b_w = \frac{9 \cdot n - 2 \cdot m \cdot n^3}{54 \cdot f_{pm2} \cdot f_{p1}} - \frac{w}{2 \cdot f_{pm2}} \quad [64]$$

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

3.3.11. Expresia c :

$$c = \frac{3 - m \cdot n^2}{9 \cdot f_{pm2}}$$

[65]

3.3.12. Expresia d_w :

$$d_w = \left(b_w + \sqrt{b_w^2 + c^3} \right)^{\frac{1}{3}}$$

[66]

3.3.13. Expresia z_{rt} :

$$z_{rt} = 0, \frac{00132}{f_{t1}^3, 25} + 1$$

[67]

3.3.14. Factorul de compresibilitate Z_{aga} :

$$z_{aga} = \frac{c}{\frac{z_{rt}^2}{d_w} - d_w + \frac{n}{3 \cdot f_{p1}}}$$

[68]

După parcurgerea șirului de operații de la punctul (3.3.1) până la punctul (3.3.14) se testează valoarea comutatorului de program flag și în funcție de aceasta se fac următoarele operații:

- a) dacă flag = 0 După calculul factorului de compresibilitate Z_{aga} pentru starea măsurată:
- se reține valoarea acestuia într-o variabilă de memorie Z: $Z = Z_{aga}$
 - se atribuie parametrilor P, t valorile pentru starea de referință: $P = 1,01325$ [bar] și $t = 15$ [°C]
 - se atribuie comutatorului de program flag valoarea 1: flag = 1
 - se reiau operațiile începând de la punctul (3.3.1) până la punctul (3.3.14) pentru determinarea factorului de compresibilitate Z_{aga} corespunzător stării de referință standard.
- b) dacă flag = 1 După calculul factorului de compresibilitate Z_{aga} pentru starea de referință standard:
- se trece la punctul următor (3.4) pentru calculul factorului de compresibilitate relativ.

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

3.4. Calculul factorului de compresibilitate relativ Z_r

3.4.1. Factorul de compresibilitate relativ Z_r :

$$Z_r = \frac{1}{\sqrt{\frac{z}{z_{aga}}}} = \sqrt{\frac{z_{aga}}{z}}$$

[69]

unde :

z = factorul de compresibilitate pentru starea măsurată

z_{aga} = factorul de compresibilitate pentru starea de referință standard

3.5. Calculul debitului orar Q_h

3.5.1. Metoda utilizată pentru determinarea debitului orar

Pentru determinarea debitului orar se folosește formula:

$$Q_h = 0,21116526 \cdot \alpha \cdot \varepsilon \cdot d e^2 \cdot \frac{1}{\sqrt{\rho_s}} \cdot z_r \cdot \sqrt{\frac{P \cdot H}{t + 273,155}}$$

[70]

Dacă se ține cont de expresia parțială [44] notată cu Q_{fix} , care a fost deja calculată la punctul (3.2.20), rezultă că formula [70] de calcul a debitului orar se mai poate scrie și sub forma:

$$Q_h = Q_{fix} \cdot \varepsilon \cdot z_r \cdot \alpha \quad [71]$$

Dacă se mai face notația :

$$Q_{fx} = Q_{fix} \cdot \varepsilon \cdot z_r \quad [72]$$

atunci expresia debitului orar va fi:

$$Q_h = Q_{fx} \cdot \alpha \quad [73]$$

Deoarece debitul orar Q_h se calculează în funcție de α , și α este în funcție de RE, care la rândul său este funcție de Q_h , determinarea debitului orar nu se poate face direct, ci numai prin aproximații succesive. Printr-un calcul iterativ executat în mai mulți pași ($i = 1, 2, \dots, n$), se va evalua un șir de valori ale debitului orar Q_h , executând succesiv operațiile de aproximare necesare, prin

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

calcularea erorii până ce valoarea ei se încadrează în limita impusă și prestabilită la începutul calculului iterativ.

Pentru ca precizia calculului debitului să fie cât mai mare, se stabilește inițial o valoare foarte mică pentru eroarea maximă admisă:

$$\delta Q_{\text{prest.}} = 10^{-5} [\text{Sm}^3] = 0,00001 [\text{Sm}^3]$$

[74]

3.5.2. Determinarea debitului orar prin aproximații succesive

În prima aproximație (pasul 1) se evaluează expresia Q_{fx} și se calculează debitului orar Q_h cu formula [70], în care se ia pentru α valoarea calculată la punctul (3.2.22) corespunzătoare lui $RE = 10^6$, așa cum s-a stabilit inițial la începutul calculelor de la punctul (3.1), atribuind lui Q_1 și RE valorile inițiale ($Q_1 = 0$ și $RE = 10^6$)

3.5.2.1. Evaluarea expresiei Q_{fx} :

$$Q_{fx} = Q_{fix} \cdot \varepsilon \cdot z_r$$
 [75]

3.5.2.2. Calculul debitului orar Q_h :

$$Q_h = Q_{fx} \cdot \alpha$$
 [76]

3.5.2.3. Determinarea erorii debitului calculat ΔQ :

Eroarea ΔQ , reprezintă diferența absolută dintre cele două valori succesive ale debitului, obținute prin calculul iterativ, comparativ cu pasul anterior de aproximare:

$$\Delta Q = |Q_h - Q_1|$$
 [77]

3.5.2.4. Verificarea încadrării în precizia prestabilită:

Se va compara eroarea debitului calculat ΔQ , cu eroarea maximă prestabilită δQ_{prest} . În funcție de rezultatul comparării se vor efectua următoarele operații:

a) dacă $\Delta Q < \delta Q_{\text{prest}}$:

Operația de aproximare s-a terminat, ultima valoare Q_h calculată rămâne definitivă, încadrându-se în precizia de calcul prestabilită. Se va trece la punctul (3.6.) pentru calculul debitului zilnic.

b) dacă $\Delta Q > \delta Q_{\text{prest}}$:

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

Se continuă procedeul de aproximare, trecând la pasul următor, efectuând următoarele operații:

3.5.2.5. Înlocuirea lui Q_1 cu valoarea lui Q_h :

$$Q_1 = Q_h \quad [78]$$

3.5.2.6. Recalcularea valorii lui RE :

$$RE = Q_1 \cdot RE_{fix} \quad [79]$$

3.5.2.7. Corecția coeficientului de debit α în funcție de noua valoare recalculată a lui RE:

Recalcularea coeficientului de debit α se va face în funcție de tipul elementului primar (te) cu formulele descrise anterior la punctul (3.2.22)

3.5.2.8. Reluarea operațiilor începând de la punctul (3.5.2.2) cu noua valoare recalculată a coeficientului de debit α .

3.6. Calculul debitului zilnic

Evaluarea debitului zilnic se face în ultima fază de calcul, în funcție de tipul măsurării zilnice, pe baza debitului orar calculat separat pentru fiecare set de aparate utilizat și a duratei măsurărilor efectuate cu setul de aparate respectiv.

Dacă se consideră cazul cel mai complex ($timz=3$), în care măsurătorile zilnice s-au efectuat cu două seturi de aparate diferite (Set Aparate 1 și Set Aparate 2), în două intervale de timp din zi ($oref_1$ și $oref_2$), atunci pe baza celor două debite orare (Q_{h1} și Q_{h2}), calculate separat pentru fiecare set de aparate utilizat, se vor determina debitele zilnice parțiale (Q_{z1} și Q_{z2}) pentru cele două intervale de timp, după care se va face calculul debitului zilnic total $Q_{z\text{tot}}$ prin însumarea celor două debite zilnice parțiale.

3.6.1. Debitul zilnic parțial calculat pentru măsurătorile efectuate pe intervalul ore f_1 cu Set Aparate 1:

$$Q_{z1} = Q_{h1} \cdot oref_1 \quad [80]$$

3.6.2. Debitul zilnic parțial calculat pentru măsurătorile efectuate pe intervalul ore f_2 cu Set Aparate 2:

$$Q_{z2} = Q_{h2} \cdot oref_2 \quad [81]$$

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

3.6.3. Debitul zilnic total se obține prin însumarea celor două debite parțiale:

$$Q_{ztot} = Q_{z1} + Q_{z2}$$

[82]

4. Stocarea debitelor zilnice calculate

Debitele zilnice calculate sunt stocate separat în 12 fișiere lunare: DGAZ01,...DGAZ12 . Pentru fiecare punct de măsură, este prevăzută câte o înregistrare în cadrul fiecărui fișier lunar, înregistrare care prin structura sa de câmpuri asigură stocarea separată a debitelor zilnice calculate pentru fiecare zi din luna respectivă și a debitelor cumulate corespunzătoare. Înregistrarea cuprinde 31 de câmpuri distincte pentru stocarea debitelor zilnice la nivel de lună și 31 de câmpuri distincte pentru stocarea debitelor cumulate la nivel de lună, astfel fiind asigurat spațiul de stocare a debitelor zilnice și cumulate calculate pe o perioadă de un an de zile.

ANEXA nr. 10 - Abrogat

ANEXA nr. 11

(la Codul Rețelei pentru Sistemul Național de Transport a gazelor naturale)

Lista punctelor virtuale și a punctelor fizice componente

Conform Anexei nr. 2 la Ordinului președintelui ANRE nr. 53/26.06.2014 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.

ANEXA nr. 12

(la Codul Rețelei pentru Sistemul Național de Transport a gazelor naturale)

Lista punctelor fizice negrupate în puncte virtuale

Conform Anexei nr. 3 la Ordinului președintelui ANRE nr. 53/26.06.2014 privind modificarea și completarea Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale

Versiunea prelucrată

prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013.

ANEXA nr. 13

(la Codul Rețelei pentru Sistemul Național de Transport a gazelor naturale)

Notificare de tranzacționare în PVT

Subsemnatul [numele/denumirea și datele de identificare ale UR], parte la Contractul de transport nr. [] încheiat între [numele/denumirea UR] și [denumirea OTS] în data de [se va completa data], în calitate de UR care vinde gaze naturale, și

Subsemnatul [numele/denumirea și datele de identificare ale UR], parte la Contractul de transport nr. [] încheiat între [numele/denumirea UR] și [denumirea OTS] în data de [se va completa data], în calitate de UR care cumpără gaze naturale,

notificăm prin prezenta realizarea tranzacției de vânzare-cumpărare a cantității de gaze naturale de MWh pentru data de [se va completa data] la prețul de Lei [se va completa prețul].

UR vânzător

Data:

UR cumpărător

Data:

Reprezentant autorizat

Semnătură:

Reprezentant autorizat

Semnătură:

ANEXA nr. 14 - Abrogat