

Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale din 27.03.2013

Modificări (10), Punerî în aplicare (1), Referințe (2), Derogări (8)

În vigoare de la 01 aprilie 2013

Consolidarea din data de **27 iulie 2018** are la bază publicarea din Monitorul Oficial, Partea I nr. 171bis din 29 martie 2013

Include modificările aduse prin următoarele acte: Ordin 120/2013; Ordin 53/2014; Ordin 88/2014; Ordin 147/2015; Ordin 155/2015; Ordin 160/2015; Ordin 75/2016; Ordin 36/2017; Ordin 69/2018.

Va suferi modificări aduse prin următoarele acte: Ordin 107/2018.

Ultimul amendament în 02 iulie 2018.

CAPITOLUL 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).

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. Componenta 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;

FTC - facilitate de transfer de capacitate;

FTG - facilitate de transfer de gaze naturale;

GNL - gaze naturale lichefiate;

NIZ - nominalizare intra-zilnică;

OD - operator de distribuție;

OÎ - operator de înmagazinare;

OTS - operator de transport și de sistem;

PVT - punct virtual de tranzacționare;

SD - sistem de distribuție a gazelor naturale;

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 06,00 din ziua de 1 octombrie a anului curent și terminându-se la ora 06,00 din ziua de 1 octombrie a anului următor

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

Client direct - clientul final, racordat direct la SNT, altul decât clientul care are contract de transport al gazelor naturale încheiat în nume propriu

Dezechilibrul zilnic - diferența, la nivel de zi gazieră, între cantitățile de gaze naturale introduse în SNT și cele preluate din SNT

Facilitate de transfer de capacitate (FTC) - mecanism prin care UR pot face transfer direct de capacitate, cu respectarea condițiilor din Codul rețelei

Facilitate de transfer de gaze naturale (FTG) - posibilitatea de a transfera cantități de gaze naturale între UR, în scopul diminuării dezechilibrului zilnic înregistrat de aceștia

Folosește sau pierde - pierderea dreptului la capacitatea aprobată și nefolosită

Forța majoră - 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

Operator de sistem adiacent - operator de infrastructură situat la interfața cu SNT, în amonte și în aval (producătorii, CD, OD, OÎ și OTS adiacenți)

Partener al UR - persoană fizică sau juridică ce predă unui UR/preia de la un UR o cantitate de gaze naturale în punctele de intrare/ieșire în/din SNT în baza unui contract de vânzare-cumpărare a gazelor naturale încheiat cu UR respectiv în calitatea sa de furnizor vânzător/cumpărător, după caz, sau în baza unui contract de mandat pentru asigurarea transportului prin SNT a respectivei cantități de gaze naturale, încheiat cu UR respectiv. De asemenea, partener al unui UR poate fi însuși respectivul UR, dacă acesta se află în una dintre următoarele situații:

- a)** deține calitatea de producător de gaze naturale și nominalizează în punctele de intrare în SNT, în calitate de UR, cantități de gaze naturale din producția proprie, în vederea transportului;
- b)** nominalizează în punctele de intrare/ieșire în/din SNT dinspre/către depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale, în calitate de UR, cantități de gaze naturale înmagazinate/destinate înmagazinării în nume propriu, în baza unui contract de înmagazinare subterană a gazelor naturale încheiat între UR și OÎ;
- c)** nominalizează în punctele de ieșire din SNT spre sistemele de distribuție a gazelor naturale, în calitate de UR, cantități de gaze naturale ce urmează a fi distribuite către clienții finali din portofoliul propriu sau către locurile proprii de consum în situația în care este el însuși client final, în baza unui contract de distribuție a gazelor naturale încheiat între UR și OD;
- d)** deține calitatea de CD și nominalizează în punctele de ieșire spre CD reprezentând propriile locuri de consum, în calitate de UR, cantități de gaze naturale destinate consumului propriu.

Portofoliu de clienți ai UR - totalitatea clienților unui UR, pentru care acesta din urmă încheie contracte de transport cu OTS

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

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.

Proces de capacitate incrementală - un proces deschis și transparent de evaluare a cererii de pe piață pentru capacitate incrementală, care include o etapă neangajantă, în care solicitanții, potențiali utilizatori ai rețelei, își exprimă și își cuantifică

cererea pentru această capacitate, și o etapă angajantă, în care operatorul de transport și de sistem cere solicitanților, potențiali utilizatori ai rețelei, angajamente obligatorii pentru contractarea de capacitate incrementală

Program de transport - 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.

Proiect de capacitate incrementală - 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

Servicii de transport - 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

Sistem adiacent - sistem de transport/de distribuție/de înmagazinare/conductele și instalațiile producătorilor/instalațiile CD conectat la SNT

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 - m³ - sau mii metri cubi - mii m³

Utilizator al rețelei - partener contractual al OTS, în baza contractelor prevăzute în Codul rețelei

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 06,00, ora locală a României, din oricare zi și se termină la ora 06,00, 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

Art. 7. - 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.** - Punctele de intrare/ieșire în/din SNT se publică pe pagina de internet a OTS, în conformitate cu art. 20.~~

Puncte de intrare în SNT

Art. 9. - Un punct fizic de intrare este acel punct reprezentat de sistemul/mijlocul de măsurare fiscală/comercială, în care, în baza contractului de transport al gazelor naturale, UR predă și OTS preia, pentru transport prin SNT, gazele naturale din sistemele adiacente.

~~**Art. 10.** - Punctul de intrare fizic este reprezentat de sistemul/mijlocul de măsurare fiscală/comercială, cu excepția situațiilor prevăzute la art. 12.~~

~~**Art. 11.** - AC poate aproba crearea mai multor puncte virtuale de intrare dintr-un punct fizic sau gruparea mai multor puncte fizice de intrare într-un punct de intrare virtual, la propunerea OTS și/sau UR.~~

~~**Art. 12.** - În cazul punctelor virtuale create dintr-un punct fizic, respectivele puncte virtuale au caracter de punct fizic, așa cum acesta a fost definit la art. 9.~~

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;
- 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;

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;

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 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 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) Un punct fizic de ieșire este acel punct, reprezentat de sistemul/mijlocul de măsurare fiscală/comercială, în care, în baza contractului de transport al gazelor naturale, 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. -** Punctul de ieșire fizic este reprezentat de sistemul/mijlocul de măsurare fiscală/comercială, cu excepția situațiilor prevăzute la art. 14 alin. (2).~~

~~**Art. 16. -** AC poate aproba gruparea mai multor puncte fizice de ieșire, inclusiv a celor menționate la art. 14 alin. (2), într-un punct de ieșire virtual, la propunerea OTS și/sau UR.~~

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. 17¹ . - (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 gruparea punctelor fizice de ieșire spre depozitele de înmagazinare subterană operate de operatorul de înmagazinare respectiv;

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.

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.

Punctul Virtual de Tranzacționare (PVT)

Art. 17⁴. - (1) Punctul virtual de tranzacționare, denumit în continuare PVT, este un punct noțional, unic la nivelul SNT, situat între punctele de intrare în SNT și punctele de ieșire din acesta, utilizat pentru notificarea următoarelor tranzacții de vânzare-cumpărare încheiate între UR:

a) tranzacții având ca obiect cantități de gaze naturale ce urmează a fi predate de UR vânzător și preluate de UR cumpărător în PVT în cursul zilei gaziere următoare - ziua gazieră D + 1 și/sau în restul zilei gaziere de livrare - ziua gazieră D, cantități care pot face obiectul inclusiv al unei tranzacții pe termen mediu sau lung;

b) tranzacții efectuate în scopul reducerii dezechilibrelor înregistrate, prin utilizarea FTG - până la momentul furnizării de informații de către OTS către UR în conformitate cu prevederile art. 32-42 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, dar nu mai târziu de începutul zilei gaziere 1 octombrie 2018.

(2) PVT are rol atât de punct virtual de intrare, cât și de punct virtual de ieșire. În procesul de determinare a dezechilibrului zilnic aferent unui UR, o notificare a respectivului UR de vânzare a gazelor naturale în PVT, odată confirmată de către OTS în condițiile Codului rețelei, echivalează cu o ieșire din SNT, în timp ce o notificare a aceluiași UR de cumpărare în PVT, odată confirmată de către OTS în condițiile Codului rețelei, echivalează cu o intrare în SNT.

Abrogat prin art. I, pct. 14 din Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 53/2014

Art. 18. - (1) În toate punctele fizice de intrare/ieșire în/din SNT, indiferent dacă acestea sunt sau nu grupate în puncte virtuale, se aplică următoarele proceduri/operațiuni prevăzute de Codul rețelei:

a) comunicarea datelor operative zilnice, necesare programării/dispecerizării activității de transport al gazelor naturale pentru ziua următoare;

b) măsurarea.

(2) În punctele fizice de intrare/ieșire în/din SNT negrupate în puncte virtuale, în punctele fizice de ieșire spre sisteme de distribuție, în punctele virtuale de intrare în SNT, precum și în punctele virtuale de ieșire din SNT menționate la art. 17¹ alin. (2) lit.

b) -d) se aplică următoarele proceduri/operațiuni prevăzute de Codul rețelei:

a) rezervarea de capacitate;

b) comunicarea programului de transport;

c) nominalizarea/renominalizarea;

d) corelarea nominalizărilor;

e) alocarea;

f) returnarea voluntară de capacitate;

g) FTC;

h) transferul obligatoriu de capacitate;

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

(3) În punctele virtuale de ieșire din SNT menționate la art. 17¹ alin. (2) lit. a) se efectuează operațiunea de însumare a alocărilor făcute pe punctele fizice de ieșire ce compun fiecare punct virtual de ieșire spre sisteme de distribuție în scopul determinării dezechilibrelor zilnice.

(4) În punctul virtual de tranzacționare se aplică următoarele proceduri prevăzute de Codul rețelei:

a) nominalizarea/renominalizarea corespunzătoare notificărilor de tranzacționare cu gaze naturale intrate în SNT, precum și a notificărilor aferente tranzacțiilor efectuate între UR în scopul reducerii dezechilibrelor, prin utilizarea FTG/platformei de echilibrare;

b) corelarea nominalizărilor/renominalizărilor;

c) alocarea cantităților de gaze naturale tranzacționate.

Art. 19. - (1) În punctele virtuale de intrare/ieșire în/din SNT se derulează următoarele proceduri/operațiuni comerciale prevăzute de Codul rețelei:

a) procedurile operaționale de utilizare a SNT:

(i). alocarea (doar în cazul punctelor de intrare în SNT);

b) aplicarea tarifelor de dezechilibru;

- (i). tariful de nerespectare a nominalizării;
 - (ii). tariful de dezechilibru zilnic;
 - (iii). tariful de dezechilibru acumulat;
 - (iv). tariful pentru livrare sub nominalizarea aprobată.
- (2) În punctul comercial pentru FTG se derulează transferul cantităților de gaze naturale de la un UR la alt UR.
- (3) Pentru aplicarea tarifelor prevăzute la alin. (1) lit. b) se iau în considerare următoarele date:
- a) nominalizările în puncte virtuale de intrare obținute prin însumarea nominalizărilor aprobate pentru punctele fizice aferente;
 - b) alocările finale în punctele virtuale de intrare;
 - c) nominalizările în puncte virtuale de ieșire obținute prin însumarea nominalizărilor aprobate pentru punctele fizice aferente;
 - d) alocările finale în punctele virtuale de ieșire obținute prin însumarea alocărilor finale pentru punctele fizice aferente;
 - e) cantitățile care au făcut obiectul FTG.

Obligații legate de asigurarea transparenței privind condițiile de acces la SNT

Art. 20. – OTS are obligația de a publica pe pagina de internet cel puțin informațiile prevăzute de Regulamentul (CE) nr. 715/2009, cu modificările ulterioare.

Art. 21. – Capacitatea disponibilă publicată pe pagina de internet de către OTS, conform cerințelor precizate la art. 20, pentru fiecare punct definit mai sus reprezintă o valoare de referință.

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.

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) În perioada 15 martie - 1 aprilie potențialii UR își pot declara în scris intenția de rezervare de capacitate pentru următoarele perioade de timp:

- a) un an gazier sau multiplu de ani gazieri;
- b) un trimestru, începând cu 1 iulie, 1 octombrie, 1 ianuarie sau 1 aprilie;
- c) o lună, începând cu prima zi gazieră a fiecărei luni;
- d) o zi gazieră,

în scopul creării contului de acces la platforma informațională a OTS pentru configurarea solicitării de rezervare de capacitate.

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.

Cerințe privind accesul la serviciile de transport aferente SNT

Art. 26. - (1) Capacitatea este rezervată de către UR, prin semnarea unui contract de transport cu OTS, în conformitate cu contractul-cadru de transport precizat în **Anexa nr. 1**.

(2) Capacitatea rezervată este fermă sau întreruptibilă.

Art. 27. - Încheierea contractului de transport este condiționată de îndeplinirea următoarelor cerințe:

A. cerințe financiare:

(i) UR are 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 sus-menționat, acesta are obligația să prezinte o garanție financiară emisă de o instituție financiară (bancă comercială), a cărei valoare să acopere minim 5% din contravaloarea

capacității solicitate. Garanția financiară se va prezenta de către UR cu cel puțin 6 zile lucrătoare înainte de încheierea contractului de transport;

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

(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.

(viii) garanția financiară prevăzută prin proiectul de contract este reciprocă și se activează de către părți 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.

(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.

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;
- 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**.

Art. 35. -

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

Art. 36. - (1) Rezervarea de capacitate de transport în punctul Csanadpalota 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 august a fiecărui an calendaristic, în decursul unei perioade 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 decursul unei perioade de 5 zile lucrătoare, OTS analizează cererile de rezervare de capacitate anuală de transport transmise de către solicitanți și le comunică acestora aprobarea sau respingerea cererii de rezervare de capacitate anuală de transport, după caz, printr-o notificare întocmită conform modelului prevăzut în anexa [nr. 4](#);

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

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

e) Începând cu prima zi lucrătoare de la împlinirea termenului prevăzut la lit. d), în decursul unei perioade 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;

f) Începând cu prima zi lucrătoare de la împlinirea termenului prevăzut la lit. e), în decursul unei perioade 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](#);

g) 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;

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

i) Începând cu prima zi lucrătoare de la împlinirea termenului prevăzut la lit. h), în decursul unei perioade 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;

j) 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 pct. 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-cadru de transport al gazelor naturale prevăzut în anexa [nr. 1](#). 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.

(3) După împlinirea termenului prevăzut la alin. (2) lit. e), pentru anul gazier 1 octombrie anul calendaristic în curs - 1 octombrie anul calendaristic următor se pot transmite cereri de rezervare de capacitate de transport în punctele de intrare/ieșire în/din SNT după cum urmează:

a) cereri de rezervare de capacitate trimestrială de transport, doar pentru trimestrele 1 ianuarie-1 aprilie anul calendaristic următor, 1 aprilie-1 iulie anul calendaristic următor, respectiv 1 iulie-1 octombrie anul calendaristic următor rămase până la finele anului gazier - cu cel puțin 15 zile lucrătoare înainte de data începerii fiecărui trimestru;

b) cereri de rezervare de capacitate lunară de transport, pentru o lună calendaristică sau multiplu de luni calendaristice rămase până la finele anului gazier - cu cel puțin 7 zile lucrătoare înainte de data începerii fiecărei luni calendaristice;

c) cereri de rezervare de capacitate zilnică de transport, pentru o zi gazieră sau multiplu de zile gaziere rămase până la finele anului gazier - cu cel puțin 3 zile lucrătoare anterior datei solicitate pentru intrarea în vigoare a contractului de transport.

(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.

(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 vor transmite OTS o cerere de acces la platformă, OTS având obligația de a pune la dispoziția solicitantului numele de utilizator, parola și token-ul necesare pentru utilizarea platformei în termen de cel mult 3 zile de la data primirii cererii de acces la platformă.

(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.

Procedura de solicitare de capacitate

Art. 37. - (1) În sensul aplicării Codului rețelei, comunicarea dintre OTS și UR, partenerii UR și operatorii sistemelor adiacente a informațiilor privind solicitările de capacitate, transferurile de capacitate între doi UR, transferurile de capacitate între un UR și un solicitant de capacitate, transferurile de capacitate la nivel de UR, programul de transport, nominalizările/renominalizările/NIZ, notificările partenerilor UR necesare pentru corelare, notificările în PVT ale tranzacțiilor încheiate, cantitățile de gaze naturale măsurate, alocările inițiale/finale, dezechilibrele inițiale/finale, cantitățile de gaze naturale transferate între UR în urma utilizării FTG, 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, aprobarea nominalizărilor, dezechilibrele prognozate se efectuează prin intermediul unei platforme 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 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 calorifice superioare determinate în perioada anului calendaristic anterior pentru fiecare punct considerat.

(4) Valorile puterilor calorifice 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. - (1) Pentru rezervarea de capacitate pentru un an gazier sau un multiplu de ani gazieri, OTS are obligația ca până la data de 15 iunie să comunice UR acordarea accesului la SNT sau motivele refuzului de acordare a accesului (integral sau parțial), precum și eventualele observații la programul de transport propus.

(2) Pentru rezervarea de capacitate pentru o perioadă mai mică de un an gazier, OTS are obligația ca, în termen de două zile lucrătoare de la data primirii solicitării, să comunice UR acordarea accesului la SNT sau motivele refuzului de acordare a accesului (integral sau parțial), precum și eventualele observații la programul de transport propus.

(3) OTS transmite notificarea de aprobare sau de refuz a acordării capacității conform modelului inclus în **Anexa nr. 4**.

Art. 39. - În caz de refuz integral sau parțial, UR poate transmite în termen de o zi lucrătoare o obiecție scrisă, la care OTS are obligația de a răspunde în termen de o zi lucrătoare.

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. – În cazul în care capacitatea solicitată se aprobă (integral sau parțial), OTS va transmite contractul de transport în două exemplare în termen de o zi lucrătoare de la data aprobării, specificată în notificare. Expedierea acestor două exemplare ale contractului de transport reprezintă o ofertă pentru contractare.

Art. 43. - (1) În cazul în care capacitatea solicitată nu este aprobată, notificarea va preciza clar motivul refuzului.

(2) Pot constitui motive de refuz :

- a) situațiile prevăzute în art. 149 alin. (1) din Legea nr. 123/2012;
- b) UR nu îndeplinește condițiile legale corespunzătoare tipului de capacitate solicitată;
- c) UR/solicitantul nu îndeplinește cerințele prevăzute la art. 27;
- d) UR înregistrează datorii restante provenite din derularea contractelor de servicii de transport anterioare, exceptând datoriile apărute ca urmare a îndeplinirii de către UR a obligațiilor de serviciu public.

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;
- 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. 1¹.

Art. 44. – În cazul în care acceptă proiectul de contract de transport trimis de OTS, UR activează garanția financiară, după caz, potrivit condițiilor prevăzute la art. 27 pct. A, și returnează exemplarele semnate ale contractului de transport către OTS, spre contrasemnare, în termen de o zi lucrătoare de la primirea acestora.

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) OTS 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) OTS 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 OTS, programul de transport și nominalizările/renominalizările.

Programul de transport

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 calorică 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.

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 email 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/preluată fizic de către UR în/din SNT pe parcursul unei zile gaziere și care, pentru a fi pusă în aplicare, trebuie aprobată de către OTS.

(2) Nominalizarea, exprimată în unități de energie, este în mod obligatoriu defalcată pe partenerii UR din fiecare punct de intrare și de ieșire în/din SNT, în scopul aplicării de către OTS a procedurii de corelare, și este transmisă în formatul prevăzut în [anexa nr. 7](#), în conformitate cu prevederile [art. 37 alin. \(2\)](#).

(3) UR are obligația de a transmite către OTS, până la ora 14.00 a fiecărei zile gaziere D-1, nominalizarea aferentă portofoliului individual pentru ziua gazieră D.

(4) Concomitent cu transmiterea către OTS a unei nominalizări, UR are obligația de a transmite fiecăruia dintre partenerii săi din punctele de intrare și de ieșire în/din SNT în parte, prin mijloacele de comunicare agreate cu aceștia, informațiile referitoare la cantitățile de gaze naturale nominalizate a fi preluate/livrate de la/către partenerul respectiv, precum și punctele de intrare/ieșire în/din SNT unde vor fi preluate/livrate cantitățile respective.

(5) După primirea, din partea UR, a informațiilor prevăzute la alin. (4), partenerii UR au obligația de a transmite, până la ora 14.30, atât către OTS, în conformitate cu prevederile [art. 37 alin. \(2\)](#), cât și către UR, prin mijloacele de comunicare agreate cu acesta, fie confirmarea cantităților de gaze naturale și a punctelor de intrare/ieșire în/din SNT nominalizate de către UR, fie informațiile pe care partenerul UR le consideră corecte în relația contractuală cu UR respectiv.

(6) În situația în care UR nu transmite, în termenul prevăzut la alin. (3), o nominalizare pentru ziua gazieră D, OTS va lua în considerare cu titlul «nominalizare» nivelul cantitativ al mediei zilnice a energiei, determinat în conformitate cu prevederile alin. (7)

pentru fiecare punct de intrare/ieșire în/din SNT în care respectivul UR a rezervat capacitate, precum și partenerii menționați în cadrul ultimului program de transport trimis de UR pentru luna respectivă.

(7) Media zilnică a energiei pentru fiecare punct de intrare/ieșire în/din SNT se calculează cu o precizie de 6 zecimale, prin împărțirea valorii lunare, prevăzută în ultimul program de transport trimis de UR pentru luna respectivă a fi introdusă/preluată fizic la nivelul fiecărui punct de intrare/ieșire în/din SNT în care respectivul UR a rezervat capacitate, la numărul de zile ale lunii respective, diferențele rezultate din rotunjirile zilnice fiind regularizate prin valoarea din ultima zi a lunii.

(8) Nominalizarea efectuată de către OTS în numele UR în conformitate cu prevederile alin. (6) și (7) este comunicată de către OTS respectivului UR, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (2), acesta din urmă având obligația de a transmite de îndată către partenerii săi, în condițiile prevăzute la alin. (4), informațiile aferente nominalizării efectuate de către OTS.

(9) În cadrul procedurii de nominalizare, OTS ia în considerare ultima nominalizare transmisă de către UR, care respectă condițiile precizate la alin. (2) și care a fost efectuată până la termenul-limită prevăzut la art. 49 alin. (3).

Art. 50. - Fiecare nominalizare primită din partea unui UR este analizată de către OTS în scopul verificării:

a) încadrării cantităților nominalizate în fiecare punct de intrare și de ieșire în/din SNT în capacitatea rezervată de către UR în punctele respective;

b) egalității dintre cantitățile nominalizate în punctele de intrare în SNT și cantitățile nominalizate în punctele de ieșire din SNT.

Abrogat prin art. I, pct. 10 din Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 160/2015

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 pentru ziua D. UR nu poate renunța la respectiva capacitate zilnică suplimentară, odată ce OTS a aprobat o nominalizare ce depășește capacitatea rezervată de UR într-un punct 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.

Art. 52. - (1) În situația în care suma cantităților de gaze naturale nominalizate de către un UR la toate punctele de intrare în SNT pentru care acesta a rezervat capacitate este egală cu suma cantităților de gaze naturale nominalizate la toate punctele de ieșire din SNT pentru care UR a rezervat capacitate, OTS aprobă nominalizarea UR.

(2) În situația în care condiția prevăzută la alin. (1) nu este îndeplinită, UR poate recurge la echilibrarea cantităților de gaze naturale din cadrul nominalizării sale prin efectuarea de tranzacții pe care are obligația de a le notifica în PVT.

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

$$NOM_I + T_C = NOM_E + T_V,$$

unde:

- NOM_I - reprezintă nominalizarea pe puncte de intrare în SNT a unui UR;

- 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) UR poate notifica în PVT doar tranzacțiile efectuate în limita cantităților de gaze naturale reprezentând dezechilibrul prognozat pentru ziua D. În situația în care cantitățile tranzacționate depășesc dezechilibrul prognozat, acestea nu vor fi luate în considerare de către OTS.

(5) 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."

(5¹) Responsabilitatea executării tranzacțiilor notificate în PVT și confirmate de către OTS revine exclusiv celor doi UR implicați în tranzacția respectivă.

(6) În situația în care UR nu tranzacționează sau tranzacțiile notificate de către UR și/sau de către operatorii piețelor centralizate de gaze naturale în PVT nu conduc la echilibrarea cantităților de gaze naturale din cadrul nominalizării acestuia, OTS va proceda

la ajustarea valorii celei mai mari din relația precizată la alin. (3) la nivelul valorii celei mai mici, diminuând cantitățile de gaze naturale nominalizate în punctele de intrare în SNT sau de ieșire din SNT, după caz, fără a modifica însă structura cantităților de gaze naturale nominalizate sau cantitățile aferente tranzacțiilor efectuate în PVT și notificate OTS. Nominalizările astfel ajustate vor reprezenta nominalizarea aprobată de către OTS la sfârșitul ciclului de nominalizare.

Art. 53. - În ziua D-1, în intervalul orar 14,00-15,00, în vederea aprobării nominalizării aferente zilei D transmisă de UR, OTS parcurge următoarele etape:

a) 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 e cazul, procedează la suplimentarea capacității rezervate de către UR, în conformitate cu prevederile art. 51;

b) aplică procedura de corelare între nominalizarea UR și informațiile primite de la partenerii UR pentru fiecare punct de intrare în SNT și fiecare punct de ieșire din SNT pentru care UR a transmis nominalizarea. În cazul în care nominalizările UR diferă de nivelurile cantitative primite de către OTS de la partenerii UR pentru un anumit punct de intrare/ieșire în/din SNT, vor fi selectate valorile situate la nivelul cel mai scăzut dintre cele două. În cazul în care un partener UR nu transmite informațiile necesare corelării în condițiile prevăzute la art. 49 alin. (5), OTS va lua în considerare un nivel egal cu zero pentru acele cantități de gaze naturale nominalizate de UR ca fiind preluate de la acel partener UR în punctele de intrare/ieșire în/din SNT pentru care nu a putut fi efectuată corelarea informațiilor comunicate de către UR cu cele care ar fi trebuit să fie comunicate de către partenerul UR.

c) aprobă nominalizarea, dacă este îndeplinită condiția prevăzută la art. 52 alin. (1) sau, după caz, informează UR asupra faptului că, potrivit nominalizării corelate cu partenerii acestuia, UR înregistrează, pentru ziua D, o stare de dezechilibru, pentru eliminarea căreia UR poate efectua tranzacții notificate în PVT în condițiile prevăzute la art. 52;

d) transmite UR și partenerilor acestora nivelul și structura nominalizărilor aprobate pentru ziua D, aferente portofoliilor individuale, respectiv pune la dispoziția UR nivelul și sensul dezechilibrului pentru ziua D - excedent sau deficit.

Art. 54. - (1) În ziua D-1, în intervalul orar 15,00-16,00, după încheierea ciclului de nominalizare, UR pot notifica în PVT tranzacțiile efectuate în conformitate cu prevederile art. 17⁴ alin. (1) lit. a).

(2) UR care au încheiat tranzacții în conformitate cu prevederile art. 17⁴ alin. (1) lit. a) notifică OTS, în platforma informațională, în condițiile art. 37 alin. (1), cu privire la fiecare tranzacție încheiată, până cel târziu la ora 16,30, menționând: UR vânzător, UR cumpărător, cantitatea tranzacționată și prețul la care s-a încheiat tranzacția.

(3) În situația în care, din motive tehnice legate de indisponibilitatea platformei informaționale a OTS, UR nu pot transmite informațiile direct în platformă, aceștia vor transmite o notificare de tranzacționare, întocmită în conformitate cu modelul prevăzut în anexa nr. 13 la Codul rețelei și semnată de ambii UR implicați în tranzacție, prin intermediul următoarelor servicii de comunicare alternativă:

a) prin e-mail;

b) prin fax.

(4) OTS nu ia în considerare notificările de tranzacționare transmise în următoarele situații:

a) cantitățile tranzacționate, prevăzute în notificările de tranzacționare transmise de către cei doi UR implicați în tranzacție, nu sunt egale;

b) prețurile de tranzacționare, prevăzute în notificările de tranzacționare transmise de către cei doi UR implicați în tranzacție, sunt diferite;

c) notificările de tranzacționare nu sunt transmise de către ambii UR implicați;

d) notificările de tranzacționare nu sunt semnate de către ambii UR implicați, în cazul transmiterii acestora prin e-mail sau fax.

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 la 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 și partenerilor acestora nivelul și structura nominalizărilor aprobate pentru ziua D aferente portofoliilor individuale, această comunicare constituind acceptul OTS cu privire la cantitățile de gaze naturale aferente UR respectiv, pentru care va presta serviciul de transport în ziua D;

b) în situația în care, în urma tranzacțiilor notificate în PVT, suma cantităților de gaze naturale nominalizate de UR la 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 și partenerilor acestora nivelul și structura nominalizărilor aprobate pentru ziua D aferente portofoliilor individuale;

c) în cazul în care UR nu transmit 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 și partenerilor acestora nivelul și structura nominalizărilor aferente portofoliilor individuale astfel aprobate pentru ziua D.

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

(2) Cerințele de formă, conținut și de informare a părților implicate, aplicabile în cazul unei renominalizări, sunt cele prevăzute la art. 49 alin. (2), (4), (5) și (9) referitoare la nominalizare.

(3) Principiile prevăzute la art. 50-52, precum și etapele prevăzute la art. 53-55 sunt avute în vedere și parcurse de către OTS și în cadrul procesului de analiză și aprobare a unei renominalizări.

Abrogat prin art. I, pct. 18 din Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 160/2015

Art. 57. - (1) UR pot transmite OTS renominalizări aferente zilei D în intervalul orar 17,30-18,30 din ziua D-1.

(2) Pentru procedura de renominalizare, intervalul de timp prevăzut la art. 53 este intervalul 18,30-19,30, intervalul de timp prevăzut la art. 54 alin. (1) este intervalul 19,30-20,30, termenul prevăzut la art. 54 alin. (2) este ora 21,00, iar intervalul de timp prevăzut la art. 55 este intervalul 21,00-22,00.

(3) O renominalizare aprobată devine nominalizare aprobată.

Art. 58. - (1) Nominalizările/Renominalizările UR pentru zilele declarate oficial zile libere, precum și pentru prima zi lucrătoare imediat următoare celei/celor declarate oficial zi/zile liberă(e) se efectuează în baza următoarelor opțiuni:

a) în ultima zi lucrătoare care precede zilele declarate oficial zile libere pentru fiecare dintre zilele respective, inclusiv pentru prima zi lucrătoare imediat următoare celei/celor declarate oficial zi/zile liberă(e);

b) în fiecare zi gazieră D-1, pentru ziua gazieră D.

(2) În situația prevăzută la alin. (1) lit. b) transmiterea de către UR a nominalizărilor/renominalizărilor, precum și aprobarea acestora de către OTS vor fi efectuate în conformitate cu prevederile art. 49-57.

Nominalizarea intra-zilnică

Art. 59. - (1) NIZ este o nominalizare pe care UR o poate efectua în ziua gazieră D pentru aceeași zi gazieră D în scopul ajustării portofoliilor individuale.

(2) Cerințele de formă, conținut și de informare a părților implicate, aplicabile în cazul unei NIZ, sunt cele prevăzute la art. 49 alin. (2), (4), (5) și (9) referitoare la nominalizare.

(3) OTS aprobă numai acele NIZ care sunt echilibrate, cu luarea în considerare atât a tranzacțiilor notificate în PVT în cadrul procesului de nominalizare/renominalizare derulat în ziua D-1, cât și a tranzacțiilor notificate în PVT în cursul zilei D, în conformitate cu formula prevăzută la art. 52 alin. (3).

(4) UR pot transmite OTS mai multe NIZ aferente zilei gaziere D, în intervalul 06,00-17,00 al zilei gaziere D.

(5) UR care au și calitatea de producători de energie electrică și care dețin unități dispecerizabile în cadrul Sistemului Electroenergetic Național, precum și UR care au în portofoliul propriu clienți producători de energie electrică, deținători de unități dispecerizabile în cadrul Sistemului Electroenergetic Național, pot transmite NIZ până la ora 22,00 a zilei D. În acest caz, NIZ este însoțită de documentul de confirmare a dispoziției Dispeceratului Energetic Național de încărcare/descărcare înregistrată în platforma informatică a Pieței de Echilibrare a Energiei Electrice, cu impact asupra fluxurilor de gaze naturale înregistrate în ziua gazieră D, iar procesul de aprobare/respingere a NIZ se va limita la parcurgerea etapelor prevăzute la art. 53 lit. a) și b), fără posibilitatea parcurgerii etapei de tranzacționare în PVT.

(6) În vederea aprobării NIZ transmise de UR, OTS parcurge, în intervalul orar 17,00-20,30, etapele prevăzute la art. 53-55, cu respectarea principiilor prevăzute la art. 50-52.

Alte prevederi referitoare la procedurile de nominalizare/renominalizare/NIZ

Art. 60. - Nivelul și structura nominalizărilor/renominalizărilor/NIZ aprobate se transmit de OTS către UR și către partenerii acestora, în conformitate cu prevederile art. 37, sub forma unui document denumit "Confirmare nominalizare/renominalizare/NIZ", întocmit conform modelului prevăzut la anexa nr. 7¹, și devin obligatorii pentru UR.

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

Art. 62. - (1) UR trebuie să accepte o reducere temporară a capacității și/sau a nominalizării/renominalizării aprobate 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 respectivele gaze naturale nu îndeplinesc cerințele minime de calitate precizate de legislația în vigoare;

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

(2) În situația prevăzută la alin. (1) lit. a), OTS nu este obligat la plata penalităților prevăzute la art. 100 și 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. -

(1) FTG reprezintă posibilitatea transferării de cantități de gaze naturale de la un UR, denumit în continuare UR care transferă, la alt UR, denumit în continuare UR beneficiar de transfer. În aplicarea FTG un UR poate efectua tranzacții numai în limita cantității de gaze naturale aflate în dezechilibru zilnic, comunicate de OTS în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (2).

(2) FTG se realizează lunar, în cursul lunii M + 1 pentru dezechilibrele zilnice aferente lunii M, tranzacțiile efectuate între UR fiind notificate în PVT.

(3) Gazetele naturale pot fi transferate pentru aceeași zi gazieră.

Art. 64. - (1) FTG lunar are loc în maximum 72 de ore de când UR au fost informați de către OTS, în conformitate cu prevederile art. 37, în legătură cu dezechilibrele lor zilnice finale, conform art. 75 alin. (6).

(2) OTS comunică UR posibilității parteneri pentru efectuarea FTG, în data de zece a lunii M + 1, până la ora 14,30, pe baza alocărilor finale aferente lunii M, conform art. 37 alin. (2).

(3) După ce au convenit detaliile privind transferul de gaze naturale, UR notifică în PVT cu privire la tranzacțiile încheiate prin transmiterea, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (2), a unei notificări de tranzacționare, semnată de ambii UR implicați în tranzacție, în care se menționează: UR care transferă, UR beneficiar de transfer, cantitatea de gaze naturale transferată prin FTG în unități de energie, precum și prețul la care s-a încheiat tranzacția. Notificarea de tranzacționare, întocmită în conformitate cu modelul prevăzut în anexa nr. 14, este transmisă de către UR cumpărător atât în format hârtie, cât și în format electronic. În situația în care există discrepanțe între informațiile transmise în cele două formate, informația conținută în notificarea electronică va prevala. În scopul calculului dezechilibrelor tranzacțiile vor fi luate în considerare în ordinea primirii notificărilor în format electronic.

(4) OTS va recalcula în mod corespunzător dezechilibrul zilnic final pentru zilele gaziere în care UR au efectuat FTG.

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, datele privind alocările primite de la operatorii sistemelor adiacente și nominalizările/renominalizările/NIZ aprobate pentru ziua gazieră D.

(3) OTS afișează în ziua D+1, până la ora 15,00, pentru fiecare UR, datele privind alocarea și nivelul dezechilibrului zilnic ale acestora pentru ziua D, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (2).

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

a) cantitățile alocate direct UR;

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

Alocarea la punctele de intrare în SNT

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

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

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

(2) În intervalul orar 10,00-10,30 al zilei gaziere D+1, OTS calculează cantitatea de energie pentru ziua gazieră D, aferentă fiecărui punct virtual de intrare în SNT, pe baza informațiilor prevăzute la alin. (1).

(3) Fiecare producător de gaze naturale, fiecare client direct al producătorului și fiecare titular al licenței de furnizare, denumiți în continuare participanți la tranzacționarea cu gaze naturale până în punctele virtuale de intrare în SNT din perimetrele de producție, precum și fiecare UR cu obligația de a efectua în platforma informațională online a OTS, în intervalul orar 10,30-13,00 al zilei gaziere D+1, următoarele operațiuni:

a) producătorii introduc datele referitoare la cantitățile vândute către fiecare participant la tranzacționare, respectiv predate către un UR în vederea transportului prin SNT în ziua gazieră D, în limita cantităților calculate conform alin. (2);

b) participanții la tranzacționare confirmă/resping datele referitoare la cantitățile cumpărate până în punctele virtuale de intrare în SNT în ziua gazieră D. Cantitățile confirmate sunt ferme și nu pot fi modificate; în cazul în care datele sunt respinse, se reia procesul de transmitere a informațiilor aferente tranzacțiilor în cauză;

c) participanții la tranzacționare introduc datele referitoare la cantitățile vândute către fiecare participant la tranzacționare partener al său, respectiv predate către un UR în vederea transportului prin SNT în ziua gazieră D, în limita cantităților confirmate la lit. b);

d) UR confirmă/resping datele referitoare la cantitățile preluate de la participanții la tranzacționarea cu gaze naturale până în punctele de intrare în SNT în ziua gazieră D.

(4) În intervalul orar 13,00-15,00 al fiecărei zile gaziere D+1, pentru fiecare participant la tranzacționarea cu gaze naturale până în punctele virtuale de intrare în SNT din perimetrele de producție și pentru fiecare UR, OTS calculează cantitatea alocată acestuia în punctele de intrare în SNT din perimetrele de producție pentru ziua gazieră D, după cum urmează:

a) în cazul producătorului, cantitatea alocată acestuia este reprezentată de diferența dintre cantitatea calculată conform alin. (2) și suma cantităților vândute către alți participanți la tranzacționare, respectiv predate în punctele de intrare în SNT din perimetrele de producție către UR în vederea transportului prin SNT, confirmate de către participanți/UR potrivit prevederilor alin. (3) lit. b) și d), după caz;

b) în cazul celorlalți participanți la tranzacționare, cantitatea alocată fiecăruia dintre aceștia este reprezentată de diferența dintre suma cantităților confirmate de respectivul participant ca fiind cumpărate, potrivit prevederilor alin. (3) lit. b), și suma cantităților vândute de respectivul participant către alți participanți la tranzacționare, parteneri ai săi, respectiv predate de către acesta în punctele de intrare în SNT din perimetrele de producție către UR în vederea transportului prin SNT, confirmate de către aceștia din urmă - parteneri/UR - potrivit prevederilor alin. (3) lit. b) și d), după caz;

c) în cazul UR, suma cantităților confirmate de către fiecare UR până la ora 13,00 potrivit prevederilor alin. (3) lit. d) constituie alocarea inițială a acestuia pe punctele de intrare în SNT din perimetrele de producție.

(5) În cazul participanților care nu dețin calitatea de UR, plata contravalorii capacității de transport aferentă diferențelor cantitative alocate în conformitate cu prevederile alin. (4), precum și tranzacționarea acestor diferențe cantitative în PVT, prin utilizarea FTG, se efectuează conform prevederilor Convenției-cadru încheiate între OTS și participanți în acest sens, aprobată de ANRE.

Alocarea la punctele de intrare în SNT a cantităților de gaze naturale livrate din depozitele de înmagazinare subterană

Art. 68. - (1) În vederea efectuării alocării la punctele virtuale de intrare în SNT din depozitele de înmagazinare, fiecare OI transmite către OTS, până la ora 10,00 a zilei gaziere D+1, următoarele informații referitoare la livrările efectuate în ziua gazieră D:

a) volumele măsurate pe fiecare punct fizic de intrare în SNT din depozitele de înmagazinare operate de către respectivul OI;

b) puterea calorifică superioară aferentă gazelor naturale livrate la fiecare punct fizic de intrare în SNT din depozitele de înmagazinare operate de către respectivul OI.

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

(3) Fiecare OI, fiecare client al OI și fiecare titular al licenței de furnizare, denumiți în continuare participanți la tranzacționarea cu gaze naturale până în punctele virtuale de intrare în SNT din depozitele de înmagazinare subterană, precum și fiecare UR au obligația de a efectua în platforma informațională online a OTS, în intervalul orar 10,30-13,00 al zilei gaziere D+1, următoarele operațiuni:

a) OI introduc datele referitoare la cantitățile de gaze naturale extrase pentru fiecare client al OI, participant la tranzacționare, în limita cantităților calculate conform alin. (2);

b) clienții OI și participanții la tranzacționare confirmă/resping datele referitoare la cantitățile extrase din depozit sau cumpărate până în punctele virtuale de intrare în SNT în ziua gazieră D. Cantitățile confirmate sunt ferme și nu pot fi modificate; în cazul în care datele sunt respinse, se reia procesul de transmitere a informațiilor aferente tranzacțiilor în cauză;

c) clienții OI și participanții la tranzacționare introduc datele referitoare la cantitățile vândute către fiecare participant la tranzacționare, partener al său, respectiv predate către un UR în vederea transportului prin SNT în ziua gazieră D, în limita cantităților confirmate la lit. b);

d) UR confirmă/resping datele referitoare la cantitățile preluate de la participanții la tranzacționarea cu gaze naturale până în punctele de intrare în SNT din depozitele de înmagazinare în ziua gazieră D.

(4) În intervalul orar 13,00-15,00 al fiecărei zile gaziere D+1, pentru fiecare participant la tranzacționarea cu gaze naturale până la intrarea în SNT din depozitele de înmagazinare și pentru fiecare UR, OTS calculează cantitatea alocată acestuia în punctele de intrare în SNT din depozitele de înmagazinare pentru ziua gazieră D, după cum urmează:

a) în cazul OI, cantitatea alocată acestuia este reprezentată de diferența dintre cantitatea calculată conform alin. (2) și suma cantităților extrase pentru clienții săi, confirmate de către aceștia potrivit prevederilor alin. (3) lit. b);

b) în cazul celorlalți participanți la tranzacționare, cantitatea alocată fiecăruia dintre aceștia este reprezentată de diferența dintre suma cantităților confirmate de respectivul participant ca fiind cumpărate, potrivit prevederilor alin. (3) lit. b), și suma cantităților vândute de respectivul participant către alți participanți la tranzacționare, parteneri ai săi, respectiv predate de către acesta în punctele de intrare în SNT din depozitele de înmagazinare către UR în vederea transportului prin SNT, confirmate de către aceștia din urmă - parteneri/UR -, potrivit prevederilor alin. (3) lit. b) și d), după caz;

c) în cazul UR, suma cantităților confirmate de către fiecare UR până la ora 13,00 potrivit prevederilor alin. (3) lit. d) constituie alocarea inițială a acestuia pe punctele de intrare în SNT din depozitele de înmagazinare.

(5) În cazul participanților care nu dețin calitatea de UR, plata contravalorii capacității de transport aferentă diferențelor cantitative alocate în conformitate cu prevederile alin. (4), precum și tranzacționarea acestor diferențe cantitative în PVT, prin utilizarea FTG, se efectuează conform prevederilor Convenției-cadru încheiate între OTS și participanți în acest sens, aprobată de ANRE.

Alocarea la punctele de interconectare transfrontalieră

Art. 69. - (1) În vederea efectuării alocării în punctele de intrare în SNT Isaccea (UA-RO) și Medieșu Aurit (UA-RO), OTS afișează în platforma informațională, în ziua D+1, până la ora 10,00, următoarele informații:

a) volumele măsurate pe fiecare dintre cele două puncte de intrare în SNT;

b) puterea calorifică superioară aferentă gazelor naturale, la fiecare din punctele menționate.

(2) În intervalul orar 10,00-10,30 al zilei gazieră D+1, OTS efectuează următoarele operațiuni:

a) calculează cantitatea de energie aferentă punctului virtual de interconectare, format din cele două puncte de intrare în SNT menționate la alin. (1), pe baza informațiilor prevăzute la același alineat;

b) alocă, pe baza informațiilor transmise OTS de către furnizorii externi, cantitățile de gaze naturale pe fiecare client al acestora.

(3) Fiecare client al furnizorilor externi și fiecare titular al licenței de furnizare, denumiți în continuare participanți la tranzacționarea cu gaze naturale în punctul virtual de interconectare, precum și fiecare UR au obligația de a efectua în platforma informațională online a OTS, în intervalul orar 10,30-13,00 al fiecărei zile gazieră D+1, următoarele operațiuni:

a) confirmă/resping cantitățile cumpărate/preluate în punctul virtual din interconectare în ziua gazieră D. Cantitățile confirmate sunt ferme și nu pot fi modificate;

b) introduc datele referitoare la cantitățile vândute către fiecare participant la tranzacționarea cu gaze naturale în punctul virtual de interconectare partener al său, respectiv predate către un UR în vederea transportului prin SNT în ziua gazieră D, în limita cantităților confirmate la lit. a).

(4) În intervalul orar 13,00-15,00 al fiecărei zile gazieră D+1, pentru fiecare participant la tranzacționarea cu gaze naturale în punctul virtual de interconectare și pentru fiecare UR, OTS calculează cantitatea alocată acestuia în punctul virtual de interconectare pentru ziua gazieră D, după cum urmează:

a) în cazul unui participant la tranzacționare, cantitatea alocată acestuia este reprezentată de diferența dintre suma cantităților confirmate de respectivul participant ca fiind cumpărate, potrivit prevederilor alin. (3) lit. a), și suma cantităților vândute de respectivul participant către alți participanți la tranzacționare, parteneri ai săi, respectiv predate de către acesta în punctul virtual de interconectare către UR în vederea transportului prin SNT, confirmate de către aceștia din urmă - parteneri/UR - potrivit prevederilor alin. (3) lit. a);

b) în cazul unui UR, suma cantităților confirmate de către acesta până la ora 13,00, potrivit prevederilor alin. (3) lit. a), constituie alocarea inițială a UR în punctul virtual de interconectare.

(5) În cazul participanților care nu dețin calitatea de UR, plata contravalorii capacității de transport aferentă diferențelor cantitative alocate în conformitate cu prevederile alin. (4), precum și tranzacționarea acestor diferențe cantitative în PVT, prin utilizarea FTG, se efectuează conform prevederilor Convenției-cadru încheiate între OTS și participanți în acest sens, aprobată de ANRE.

Art. 69¹. - (1) În punctul de interconectare Csanadpalota-Ungaria (HU-RO), alocarea zilnică este efectuată de către OTS cu respectarea prevederilor acordurilor încheiate între S.N.T.G.N. Transgaz - S.A. din România și FGSZ Zrt. din Ungaria.

Art. 69². - În punctul de interconectare Ungheni (RO-MD), alocarea zilnică este efectuată de către OTS cu respectarea prevederilor acordurilor încheiate între S.N.T.G.N. Transgaz - S.A. din România și VESTMOLDTRANSغاز din Republica Moldova.

~~**Art. 70. - (1)** În situația în care, pentru o zi gazieră, doi sau mai mulți UR au nominalizat cantități de gaze naturale în același punct de intrare dintr-un depozit de înmagazinare subterană, Oȩ alocă UR întreaga cantitate măsurată în punctul respectiv.~~

~~(2) În lipsa alocărilor efectuate conform alin. (1), OTS face alocarea întregii cantități măsurate, pentru fiecare UR, în mod proporțional, pe baza nominalizării lor aprobate (pro rata).~~

Alocarea la punctele de ieșire din spre sisteme de distribuție

Art. 71. - În ziua gazieră D+1, OTS comunică OD următoarele informații:

a) până la ora 10,00 - cantitățile de gaze naturale măsurate în punctele de ieșire din SNT spre sistemele de distribuție, exprimate în unități de volum, respectiv mii Sm³, rotunjite prin scădere la trei zecimale, denumirea UR ale căror nominalizări/renominalizări/NIZ au fost aprobate pentru acele puncte de ieșire, precum și lista partenerilor fiecărui UR din punctele de ieșire respective;

b) până la ora 11,00 - valorile puterilor calorifice superioare aferente acestora pentru ziua gazieră D, exprimate în MWh/m³ sau GJ/m³, 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 gazieră D până la ora precizată la lit. b), 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. 71¹. -

(1) În situația în care măsurarea nu se poate realiza din cauze tehnice sau în situația în care nu sunt respectate cerințele art. 71, alocarea zilnică se efectuează de către OTS pe baza principiului "alocare = nominalizare aprobată", 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. 71². - 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. 71³ și 71⁴.

Art. 71³. - (1) OD efectuează alocarea pe fiecare UR și/sau pe fiecare partener al UR care se află într-o relație contractuală cu OD, 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 rețelele de distribuție.

(2) Alocarea este efectuată de OD pentru fiecare UR și/sau pentru fiecare partener al UR care se află într-o relație contractuală cu OD prin utilizarea:

a) nivelurilor cantitative măsurate pentru clienții finali din portofoliul UR și/sau al partenerului UR care se află într-o relație contractuală cu OD 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 determinate în baza profilelor de consum elaborate de OD pentru clienții finali aflați în portofoliul UR și/sau al partenerului UR care se află într-o relație contractuală cu OD, la care citirea mijloacelor de măsurare nu se face zilnic.

(3) Profilele de consum elaborate de OD sunt puse la dispoziția UR și a partenerilor acestora, la cerere, și se utilizează pentru toți UR care nominalizează cantități de gaze naturale la intrarea în sistemele de distribuție, precum și pentru toți partenerii UR care se află într-o relație contractuală cu OD.

Art. 71⁴. - În vederea derulării procesului de alocare efectuat de OTS, OD au obligația să transmită către OTS, în ziua D+1 până la ora 14,00, informațiile referitoare la cantitățile alocate în ziua D fiecărui UR și/sau partenerului UR care se află într-o relație contractuală cu OD, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (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 sau partenerilor UR care se află într-o relație contractuală cu OD consumul defalcat la nivel de client avut în vedere la alocarea zilnică.

Art. 71⁵. - În situația în care nivelul alocărilor transmise de către OD la OTS nu este identic cu nivelul cantităților măsurate la un anumit punct de ieșire aflat la interfața OTS-OD, OTS efectuează alocarea în punctul de ieșire respectiv după cum urmează:

a) alocă mai întâi UR cantitățile alocate de către OD, în punctul de ieșire respectiv, în conformitate cu prevederile art. 71³ alin. (2);

b) diferența dintre cantitățile măsurate la respectivul punct de ieșire și cantitățile menționate la lit. a) este adusă la cunoștința UR și, ulterior, se alocă UR pe baza principiului pro rata, prin raportare la cantitățile aferente acelor parteneri ai UR, menționați în nominalizările UR aprobate, care nu se află într-o relație contractuală directă cu OD, cantități ce au fost confirmate de către partenerul respectiv în cadrul procedurii de corelare, fiind astfel înscrise în nominalizările UR aprobate pentru ziua gazieră D pentru respectivul punct de ieșire din SNT.

Art. 71⁶. - În cazul în care OD se află în imposibilitatea de a transmite către OTS alocările precizate 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, pe baza înregistrărilor echipamentelor de măsurare, respectând principiul pro rata, prin raportare la nominalizările UR aprobate.

Alocarea la punctele de ieșire spre CD

Art. 72. - În ziua gazieră D+1, OTS comunică CD, 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 Sm³, rotunjite prin scădere la trei zecimale, și până la ora 12,00 valorile puterilor calorifice superioare aferente acestora pentru ziua gazieră D, exprimate în MWh/m³ sau GJ/m³, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (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 aprobată", 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. (2).

Art. 72⁴. - (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 aprobate pentru UR (pro rata).

Alocarea la punctele de ieșire din SNT a cantităților de gaze naturale livrate în depozitele de înmagazinare subterană

Art. 73. - (1) În vederea efectuării alocării la punctele virtuale de ieșire din SNT către depozitele de înmagazinare, OTS transmite către OÎ, până la ora 12,00 a zilei gazieră D+1, următoarele informații referitoare la livrările efectuate în ziua gazieră D:

- a) volumele măsurate pe fiecare punct fizic de ieșire din SNT către depozitele de înmagazinare aferente OÎ respectiv;
- b) puterea calorifică superioară aferentă gazelor naturale livrate la fiecare punct fizic de ieșire din SNT către depozitele de înmagazinare aferente OÎ respectiv.

(2) OÎ efectuează alocarea pe fiecare UR în baza informațiilor transmise de OTS către OÎ în conformitate cu prevederile alin. (1) referitoare la punctele de ieșire din SNT către depozitele de înmagazinare subterană.

Alocarea lunară

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

(2) OTS efectuează alocarea lunară utilizând informațiile asumate și transmise de către operatorii sistemelor adiacente referitoare la nivelurile volumelor lunare măsurate, exprimate în mii Sm³, rotunjite la 3 zecimale, și, respectiv, valorile energiei lunare a gazelor naturale, exprimate în MWh sau GJ, rotunjite la 6 zecimale. Stabilirea cantităților de volum și energie se realizează la toate punctele de intrare/ieșire în/din SNT, având în vedere citirea indexurilor contoarelor și eventualele corecții convenite cu operatorii sistemelor adiacente pe baza analizării descărcărilor datelor din sisteme de măsurare - valori măsurate, jurnale de configurare, jurnale de alarme și evenimente.

(3) Toate corecțiile vor fi comunicate către toți operatorii sistemelor adiacente până în data de 8 a lunii M+1 pentru luna M, urmând ca distribuitorul să finalizeze alocarea lunară până în data de 10 a lunii M+1 pentru luna M.

(4) OTS va informa UR asupra tuturor corecțiilor convenite cu operatorii sistemelor adiacente, survenite pe parcursul întregii luni, 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) OTS, în vederea parcurgerii procesului de alocare lunară, transmite către OD/CD, respectiv primește de la producători/OÎ, în primele două zile lucrătoare ale lunii M+1, cantitățile de gaze naturale precizate în procesele-verbale prevăzute în anexa nr. 9 la prezentul cod, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (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 va finaliza până în data de 10 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) În data de 10 a lunii M+1, ora 14,30, OTS va afișa alocarea finală necesară pentru FTG.

(7) După încheierea FTG, în data de 13 a lunii M+1, ora 14,30, OTS efectuează alocarea lunară finală, alocare în baza căreia încheie și semnează împreună cu UR procesele-verbale comerciale privind cantitățile de gaze naturale transportate și emite facturile lunare conform art. 105 alin. (1) lit. b).

Art. 76. - În situația în care OTS nu asigură serviciile de transport cu mai mult de 3% din nominalizarea aprobată, acesta va plăti UR un tarif pentru livrare sub cantitatea nominalizată potrivit prevederilor art. 100, pentru diferența dintre pragul menționat și cantitățile de gaze naturale efectiv livrate.

Managementul congestiilor în SNT

Art. 77. - Capacitatea aprobată dar neutilizată de către UR poate face obiectul:

- a) returnării voluntare la OTS potrivit prevederilor art. 78;
- b) facilității de transfer de capacitate, potrivit prevederilor art. 79;
- c) transferului obligatoriu de la un UR la altul de către OTS, potrivit prevederilor art. 81.

Returnarea voluntară de capacitate

Art. 78. - (1) UR poate returna capacitatea aprobată către OTS, integral sau parțial.

(2) Perioada de returnare a capacității aprobate începe din prima zi pentru care a fost aprobată de către OTS (integral sau parțial), până la sfârșitul perioadei de rezervare.

(3) OTS are obligația de a prelua capacitatea rezervată oferită de UR, numai dacă un alt UR solicită respectiva capacitate.

(4) UR va trimite OTS o cerere de returnare voluntară de capacitate în care va indica:

a) persoana de contact a UR, adresa, numărul de telefon, numărul de fax și adresa de e-mail;

b) capacitatea care urmează să fie returnată;

c) numărul de înregistrare a contractului de transport.

(5) În termen de maxim 5 zile lucrătoare de la primirea cererii, OTS va notifica UR în legătură cu decizia de a aproba/refuza solicitarea.

(6) În cazul în care există mai mulți UR care solicită capacitate, cererile vor fi tratate pe baza principiului "primul venit, primul servit".

(7) În cazul în care există mai mulți UR care solicită returnarea voluntară de capacitate, cererile vor fi tratate pe baza principiului "primul venit, primul servit".

(8) UR nu va plăti capacitatea care a fost returnată voluntar la OTS.

(9) OTS va modifica în mod corespunzător contractul de transport.

(10) OTS are obligația de a ține evidența returnărilor voluntare de capacitate, pe care o va pune la dispoziția AC.

Facilitatea de transfer de capacitate

Art. 79. - (1) Capacitatea de transport rezervată de către un UR poate face obiectul transferului integral/parțial către un alt UR sau către un solicitant, persoană fizică sau juridică, română sau străină, care nu deține, la momentul inițierii transferului de capacitate, calitatea de UR.

(2) Cererile de transfer de capacitate între un UR care dorește să transfere capacitate, denumit în continuare UR care transferă, și un UR sau solicitant care dorește să preia respectiva capacitate, denumit în continuare beneficiar al transferului de capacitate, se transmit direct în platforma online informațională a OTS. În situația în care platforma online informațională a OTS este indisponibilă, UR care dorește să transfere capacitate va înainta către UR sau solicitantul care dorește să preia respectiva capacitate o cerere de transfer de capacitate, întocmită conform modelelor prevăzute în anexele nr. 8 și/sau 8¹, după caz, datată și semnată de către reprezentantul autorizat al UR.

(3) UR/solicitantul beneficiar de transfer completează secțiunea B a cererii de transfer de capacitate și transmite atât UR care transferă, cât și OTS, cererea astfel completată, datată și semnată de către reprezentantul autorizat al UR/solicitantului beneficiar de transfer.

(4) Cererile de transfer de capacitate operabile pentru o perioadă începând cu ziua gazieră D se transmit în platforma online informațională a OTS până cel târziu în ziua calendaristică D-1, ora 12,00. 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. 80 alin. (2) și aprobate de către OTS până cel târziu la ora 14,00 a zilei calendaristice D-1, este luată în considerare de către OTS în cadrul proceselor de nominalizare, renominalizare, NIZ și calcul al depășirilor de capacitate derulate pentru perioada de transfer de capacitate prevăzută în cererea de transfer de capacitate a UR respectiv și aprobată de către OTS.

(4)¹ Cererile de transfer de capacitate operabile pentru ziua gazieră D se transmit în platforma online informațională a OTS în intervalul orar 06,00-15,00 al zilei calendaristice 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. 80 alin. (2¹) și aprobate de către OTS până cel târziu la ora 17,00 a zilei calendaristice D, este luată în considerare de către OTS în cadrul proceselor de NIZ și calcul al depășirilor de capacitate derulate pentru ziua gazieră D.

(5) OTS analizează fiecare cerere de transfer de capacitate în parte, în vederea verificării îndeplinirii cumulative a următoarelor condiții:

a) dacă cererea de transfer este semnată atât de UR care transferă, cât și de către beneficiarul de transfer;

b) dacă datele prezentate în cererea de transfer de capacitate sunt corecte și complete;

c) dacă UR care transferă dispune de capacitatea care face obiectul transferului pentru întreaga perioadă pentru care ar urma să se efectueze transferul de capacitate, specificată în cererea de transfer.

(6) În cazul în care sunt îndeplinite condițiile prevăzute la alin. (5) lit. a), b) și c) și ambele părți implicate în transferul de capacitate au calitatea de UR la momentul analizării cererii, OTS aprobă transferul acelor capacități care au fost în mod explicit acceptate de către UR beneficiar de transfer în cadrul cererii de transfer transmise, capacitățile de transport refuzate a fi preluate de către UR beneficiar de transfer urmând a rămâne în portofoliul UR care transferă.

(7) În cazul în care sunt îndeplinite condițiile prevăzute la alin. (5) lit. a), b) și c), dar beneficiarul transferului de capacitate nu are un contract de transport încheiat cu OTS la data primirii cererii de transfer de capacitate, OTS transmite acestuia, în termen de cel mult o zi lucrătoare de la primirea cererii de transfer, eventualele observații la programul de transport propus de către beneficiarul

transferului de capacitate, contractul de transport aferent, în două exemplare originale, întocmit în conformitate cu contractul-cadru de transport prevăzut în anexa nr. 1, precum și cuantumul garanției ce urmează a fi constituită de către solicitant în favoarea OTS, în formatul convenit în prealabil, cererea de transfer de capacitate urmând a fi aprobată, în condițiile precizate la alin. (6), la data primirii de către OTS a unui exemplar original semnat al contractului de transport și a dovezii constituirii garanției.

(8) În situația în care beneficiarul transferului de capacitate nu transmite OTS exemplarele semnate ale contractului de transport, însoțite de dovada constituirii garanției în formatul și cuantumul solicitate de către OTS, până în ziua lucrătoare anterioară celei prevăzute în cererea de transfer pentru realizarea efectivă a transferului de capacitate, cererea de transfer este respinsă de către OTS, acest lucru fiind notificat, în cursul aceleiași zile, către UR care transferă.

(9) În cazul în care cererea de transfer de capacitate nu este aprobată ca urmare a neîndeplinirii condițiilor prevăzute la alin. (5) lit. a), b) și c), OTS va preciza clar motivul refuzului, în termen de cel mult o zi lucrătoare de la primirea cererii de transfer.

(10) În cazul în care cererea de transfer de capacitate este aprobată în condițiile alin. (6), OTS va modifica în mod corespunzător contractele de transport încheiate cu UR care transferă și UR beneficiar de transfer și va proceda la recalcularea cuantumului garanțiilor constituite de către cei doi UR.

(11) În cazul în care cererea de transfer de capacitate este aprobată în condițiile alin. (7), OTS va modifica în mod corespunzător contractul de transport încheiat cu UR care transferă și va proceda la recalcularea cuantumului garanției constituite de către UR respectiv.

(12) Modificările operate în contractele de transport în conformitate cu prevederile alin. (10) și (11) sunt comunicate și operatorilor sistemelor adiacente punctelor de intrare/ieșire în/din SNT care au făcut obiectul transferului de capacitate.

Art. 80. - (1) UR poate solicita OTS efectuarea unui transfer de capacitate de transport din punctele de intrare/ieșire în/din SNT în care a rezervat capacitate în alte puncte de intrare/ieșire în/din SNT de același tip și nivel tarifar în care a rezervat sau nu capacitate de transport, prin transmiterea către OTS a unei cereri de transfer de capacitate în platforma online informațională a OTS. În situația în care platforma online informațională a OTS este indisponibilă, UR transmite o cerere de transfer de capacitate întocmită conform modelului prevăzut în anexa nr. 8².

(2) Cererile de transfer de capacitate operabile pentru o perioadă începând cu ziua gazieră D se transmit în platforma online informațională a OTS până cel târziu în ziua calendaristică D-1, ora 12,00. 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 alin. (4) și aprobate de către OTS până, cel târziu, la ora 14,00 a zilei calendaristice D-1, este luată în considerare de către OTS în cadrul proceselor de nominalizare, renominalizare, NIZ și calcul al depășirilor de capacitate derulate pentru perioada de transfer de capacitate prevăzută în cererea de transfer de capacitate a UR respectiv și aprobată de către OTS.

(2¹) Cererile de transfer de capacitate operabile pentru ziua gazieră D se transmit în platforma online informațională a OTS în intervalul orar 06,00-15,00 al zilei calendaristice 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 alin. (4¹) și aprobate de către OTS până cel târziu la ora 17,00 a zilei calendaristice D, este luată în considerare de către OTS în cadrul proceselor de NIZ și calcul al depășirilor de capacitate derulate pentru ziua gazieră D.

(3) OTS aprobă cererea de transfer de capacitate numai dacă sunt îndeplinite cumulativ următoarele condiții:

- a)** în punctele de intrare/ieșire în/din SNT în care UR dorește să îi fie transferată capacitatea rezervată există capacitate disponibilă de același tip (fermă/întreruptibilă, respectiv anuală/trimestrială/lunară/zilnică) cu cea rezervată;
- b)** punctele de intrare/ieșire în/din SNT în care UR dorește să îi fie transferată capacitatea rezervată sunt de același tip (intrare-intrare; ieșire-ieșire) și nivel tarifar (producție-producție; depozit-depozit; distribuție-distribuție etc.) cu punctele de intrare/ieșire în/din SNT în care are rezervată capacitate, menționate în cererea de transfer de capacitate.

(4) În cazul în care cererea de transfer de capacitate nu este aprobată, OTS va preciza clar motivul refuzului, cu minimum o zi lucrătoare înainte de data prevăzută pentru realizarea efectivă a transferului de capacitate.

(5) În cazul în care cererea de transfer de capacitate este aprobată, OTS va modifica în mod corespunzător contractul de transport încheiat cu UR respectiv și va comunica această modificare și operatorilor sistemelor adiacente punctelor de intrare/ieșire în/din SNT care au făcut obiectul transferului de capacitate.

Art. 80¹. - Mecanismele de transfer al capacității de transport prevăzute la art. 79 și 80 sunt aplicabile doar în cazul punctelor de intrare/ieșire în/din SNT pentru care rezervarea de capacitate se efectuează prin aplicarea principiului "primul venit-primul servit".

Transferul obligatoriu de capacitate

Art. 81. - (1) În cazul în care un UR a fost refuzat de către OTS din cauza lipsei de capacitate timp de peste o lună, OTS va informa toți UR care au contracte de transport aprobate în legătură cu capacitatea solicitată și le va recomanda să ofere respectiva capacitate UR prin folosirea FTC sau prin returnarea voluntară de capacitate la OTS.

(2) În același timp, OTS va trimite tuturor UR care au contracte de transport aprobate solicitarea de a raporta în termen de 5 zile lucrătoare necesarul lor real de capacitate din perioada de capacitate specificată, justificat prin documente.

- (3) În cazul în care OTS nu primește nici o ofertă de returnare voluntară de capacitate și este informat că UR nu a primit nici o ofertă pentru capacitatea solicitată potrivit procedurii FTC în termen de 10 zile lucrătoare de la data informării UR, OTS va evalua clarificările și informațiile primite conform alin. (2).
- (4) În cazul în care OTS consideră clarificările nejustificate sau în cazul în care UR nu trimite informațiile sus-menționate, OTS are dreptul să inițieze un transfer obligatoriu de capacitate.
- (5) Dacă mai mulți UR sunt în aceeași situație, inițierea transferului obligatoriu de capacitate se aplică tuturor acestor UR, proporțional cu capacitatea nejustificată.
- (6) În caz de transfer obligatoriu de capacitate, OTS va informa UR, în scris, în legătură cu decizia luată, specificând motivele pentru care va proceda la acest transfer.
- (7) În situația precizată la alin. (6), OTS va proceda unilateral la modificarea corespunzătoare a contractului de transport.
- (8) În cazul în care consideră că transferul obligatoriu de capacitate este nejustificat și discriminatoriu, UR se poate adresa AC.
- (9) UR care a făcut obiectul unui transfer obligatoriu de capacitate de transport va plăti în continuare capacitatea rămasă și are totodată obligația de a plăti 5% din capacitatea de transport transferată, în perioada dintre data transferului obligatoriu de capacitate până până la sfârșitul perioadei de rezervare.
- (10) OTS are obligația de a ține evidența transferurilor obligatorii de capacitate, pe care o va pune la dispoziția AC ori de câte ori este solicitată.
- (11) OST are obligația de a dezvolta capacitatea pentru punctele la care se constată existența unor congestii fizice.

Echilibrarea SNT

Art. 82. - Echilibrarea fizică și comercială a SNT definește o serie de activități și proceduri necesare pentru asigurarea transportului gazelor naturale în condiții de siguranță prin SNT și pentru alocarea cantităților de gaze naturale la nivelul UR.

Echilibrarea 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 calorifică 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.

(2) Pentru a asigura funcționarea în condiții de siguranță a SNT, OTS trebuie să dispună de o cantitate suficientă de gaze naturale pentru echilibrarea sistemului, sub formă de gaze naturale stocate în conducte și/sau sub formă de gaze naturale de echilibrare înmagazinate în depozitele subterane, și să întreprindă acțiuni de echilibrare a SNT inclusiv prin efectuarea de tranzacții de vânzare și/sau cumpărare a cantităților de gaze naturale necesare pentru echilibrarea fizică a sistemului, în mod transparent, nediscriminatoriu, prin utilizarea mecanismelor de piață.

(3) Acțiunile de echilibrare ale OTS pot include, ulterior realizării celorlalte acțiuni de echilibrare, și operațiunile efectuate de către OTS în scopul:

- a) încadrării cantităților de gaze naturale aferente portofoliului unui UR nominalizate la punctele de ieșire din SNT în limitele impuse de nivelul zilnic efectiv al cantităților de gaze naturale injectate de către respectivul UR la punctele de intrare în SNT în cursul unei zile gaziere;
- b) încadrării cantităților de gaze naturale aferente portofoliului unui UR nominalizate la punctele de intrare în SNT în limitele impuse de nivelul zilnic efectiv al cantităților de gaze naturale preluate de către respectivul UR la punctele de ieșire din SNT în cursul unei zile gaziere.

(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 titlu 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) Cumpărarea gazelor naturale necesare pentru echilibrare se va realiza astfel:

a) în cadrul piețelor centralizate de gaze naturale, fie pe baza contractelor standard specifice piețelor centralizate, fie pe baza unui contract-tip de cumpărare a gazelor naturale, elaborat de OTS și avizat de ANRE; și/sau

b) prin mecanisme de piață, transparent și nediscriminatoriu, cu respectarea prevederilor legislației naționale privind atribuirea contractelor de achiziție publică, pe baza unui contract-tip de cumpărare a gazelor naturale, elaborat de OTS și avizat de ANRE.

(9) Vânzarea gazelor naturale de echilibrare se va realiza în cadrul piețelor centralizate de gaze naturale, fie pe baza contractelor standard specifice piețelor centralizate, fie pe baza unui contract-tip de vânzare a gazelor naturale elaborat de OTS și avizat de ANRE. În situația în care acțiunea de echilibrare a SNT prin vânzarea de către OTS a cantităților de gaze naturale livrate în excedent în sistem nu se produce în termen de 24 de ore, OTS va înmagazina cantitățile de gaze naturale respective în SNT și/sau în depozitele de înmagazinare subterană, în scopul efectuării unor acțiuni de echilibrare viitoare.

(10) Până la sfârșitul fiecărei zile gaziere, OTS publică pe pagina proprie de internet, în secțiunea dedicată UR, pentru fiecare acțiune de echilibrare fizică a SNT concretizată în vânzarea sau cumpărarea unor cantități de gaze naturale de echilibrare și pentru fiecare zi gazieră pentru care este efectuată acțiunea de echilibrare, informații referitoare la tipul acțiunii 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 cumpărare efectuate de către OTS pentru ziua gazieră respectivă și prețul mediu ponderat al tranzacțiilor de vânzare efectuate de către OTS în ziua gazieră respectivă.

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 cantităților 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. - (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, până la ora 10,00 a fiecărei zile gaziere D, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (2), următoarele date/informații:

a) cantitatea de gaze naturale existentă în SNT la începutul și la sfârșitul zilei gaziere D-1;

b) starea generală a SNT în ziua D la ora 06,00, respectiv informații privind situarea sau nu a parametrilor funcționali în limitele impuse de operarea SNT în condiții de siguranță și eficiență sau în afara acestora;

c) necesitatea inițierii de către OTS a unor acțiuni de echilibrare cu potențial impact asupra prețului gazelor de echilibrare aferent zilei gaziere D;

d) prognoza privind poziția agregată de echilibru/dezechilibru pentru UR, aferentă zilei gaziere D.

Ecuatii de echilibrare

A. Ecuatia generală de echilibrare a SNT

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

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

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

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

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

E_{DEP}^{EXTR} - energia gazelor naturale predate în SNT de către toți UR prin toate punctele de intrare/ieșire DEP 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 $i = 1, n$ de UR și pentru un număr $l = 1, p_{DEP}$ 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 $i = 1, n$ de UR și pentru un număr $l = 1, p_{DEP}$ de puncte de intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare,

$E_{DEP}^{ECH_{EXTR}}$ se poate scrie sub forma:

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

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 $i = 1, n$ de UR și pentru un număr $m = 1, p$ 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 calorică 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 calorică medie pentru întregul SNT.

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 $i = 1, n$ 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} - 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} se face prin utilizarea formulei:

$$E_{PL}^{UR_i} = E_{nominalizat}^{UR_i-afectat} - E_{preluat}^{UR_i-afectat} \quad (8)$$

în care:

$E_{nominalizat}^{UR_i-afectat}$ - energia nominalizată de UR "r" în punctele de ieșire afectate de un defect localizat în SNT;

$E_{preluat}^{UR_i-afectat}$ - energia preluată de UR "r" prin punctele de ieșire afectate de un defect localizat în SNT;

Observație: termenul $E_{preluat}^{UR_i-afectat}$ 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:

$$E_{PL}^{UR_i} = E_{PL} \times \frac{E_{nominalizat}^{UR_i-afectat}}{\sum_{afectati} E_{nominalizat}} \quad (9)$$

în care:

$\sum_{afectati} E_{nominalizat}$ - 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.

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.

$\Delta E_{STOC\ COND}$ - 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_{DEP}^{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:

$$E_{DEP}^{INJ} = E_{DEP}^{SURSA_{SU}} + E_{DEP}^{ECH_{SU}} \quad (10)$$

unde:

$E_{DEP}^{SURSA_{SU}}$ - 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 $i = 1, n$ de UR și pentru un număr $l = 1, p_{DEP}$ de puncte de intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare,

$E_{DEP}^{SURSA_{SU}}$ se poate scrie sub forma:

$$E_{DEP}^{SURSA_{SU}} = \sum_{i=1}^n \sum_{j=1}^{p_{UR}} E_{DEP_i}^{SURSA_{SU}-UR_j} + \sum_{l=1}^{p_{DEP}} E_{DEP_l}^{SURSA_{SU}-OTS} \quad (10.1)$$

$E_{DEP}^{ECH_{SU}}$ - 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 $i = 1, n$ de UR și pentru un număr $l = 1, p_{DEP}$ de puncte de intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare,

$E_{DEP}^{ECH_{SU}}$ se poate scrie sub forma:

$$E_{DEP}^{ECH_{SNT}} = \sum_{i=1}^n \sum_{j=1}^{P_{PROD}} E_{DEP_i}^{ECH_{SNT}-UR_i} + \sum_{i=1}^{P_{OST}} E_{DEP_i}^{ECH_{SNT}-OST} \quad (10.2)$$

B. Ecuația de echilibrare a UR

$$E_{PROD}^{UR_i} + E_{IMP}^{UR_i} + E_{DEP}^{EXTR-UR_i} + E_{FTG}^{g-prime-UR_i} + E_{CD}^{UR_i} = E_{UR_i}^{UR_i} + E_{PL}^{UR_i} + E_{DEP}^{INJ-UR_i} + E_{FTG}^{g-cedate-UR_i} \quad (11)$$

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 $j = 1, P_{PROD}$ 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 predate 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 $k = 1, P_{IMP}$ 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:

$V_{IMP_k}^{UR_i}$ - reprezintă volumul de gaze naturale din import predate în SNT de către UR "i" prin punctul "k" de intrare din import;

PCS_k - reprezintă puterea calorifică 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 $l = 1, P_{DEP}$ de puncte de intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare, termenul $E_{DEP}^{SURSA_{EXTR}-UR_i}$ se calculează cu relația:

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

în care:

$V_{DEP_l}^{SURSA_{EXTR}-UR_i}$ - reprezintă volumul de gaze naturale, predate 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 calorifică 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 de intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare în ciclul de extracție.

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

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

în care:

$V_{DEP_l}^{ECH_{EXTR}-UR_i}$ - reprezintă volumul de gaze naturale, predate 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_i - reprezintă puterea calorică superioară determinată aferentă punctului "i" de intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare.

$E_{FTG}^{g\text{-primite-}UR_i}$ - energia gazelor naturale primite de UR "i" de la unul sau mai mulți UR prin utilizarea FTG.

Termenul $E_{FTG}^{g\text{-primite-}UR_i}$ se calculează ca suma algebrică a tuturor cantităților de gaze - exprimate în unități de energie - primite prin FTG de către UR "i".

$E_{CD}^{UR_i}$ - 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 predările;
- negativă - indicând că preluările de gaze din SNT ale UR "i" sunt mai mici decât predările.

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 $m = 1, p$ 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:

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

PCS_m - reprezintă puterea calorică 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:

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

unde:

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

$$E_{DEP}^{SURSA_{SU}-UR_i} = \sum_{l=1}^{p_{DEP}} E_{DEP_l}^{SURSA_{SU}-UR_i} = \sum_{l=1}^{p_{DEP}} (V_{DEP_l}^{SURSA_{SU}-UR_i} \times PCS_l) \quad (16.1)$$

în care:

$V_{DEP_l}^{SURSA_{SU}-UR_i}$ - 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 calorică superioară determinată aferentă punctului "l" de intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare.

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

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

în care:

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

PCS_i - reprezintă puterea calorică superioară aferentă punctului "i" de intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare.

$E_{FTG}^{g.cedate-UR_i}$ - energia gazelor naturale cedate de UR "i" către unul sau mai mulți UR prin utilizarea FTG.

Termenul $E_{FTG}^{g.cedate-UR_i}$ UR i se calculează ca suma algebrică a tuturor cantităților de gaze - exprimate în unități de energie - cedate prin FTG de către UR "i".

C. Ecuația de echilibrare a OTS

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

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 $j = 1, p_{PROD}$ de puncte de intrare din perimetrele de producție, termenul E_{PROD}^{OST} se calculează cu relația:

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

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 calorică 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 IMP 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 $k = 1, p_{IMP}$ de puncte de intrare din import, termenul E_{IMP}^{OST} se calculează cu relația:

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

în care:

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

PCS_k - reprezintă puterea calorică 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.

Pentru un număr $l = 1, p_{DEP}$ 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 calorică 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 $l = 1, p_{DEP}$ 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 calorică 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).

Pentru un număr $i = 1, n$ 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 ecuația generală de echilibrare a SNT.

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.

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

$$E_{DEP}^{SURSA_{BU}-OST} = \sum_{l=1}^{p_{DEP}} E_{DEP_l}^{SURSA_{BU}-OST} = \sum_{l=1}^{p_{DEP}} (V_{DEP_l}^{SURSA_{BU}-OST} \times PCS_l) \quad (22)$$

în care:

$V_{DEP_l}^{SURSA_{BU}-OST}$ - reprezintă volumul de gaze naturale, scos din 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 injecție;

PCS_l - reprezintă puterea calorică superioară determinată aferentă punctului "l" 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 DEP intrare/ieșire în/din depozitele de înmagazinare care se află în ciclul de injecție, de către OTS.

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

$$E_{DEP}^{ECH_{BU}-OST} = \sum_{l=1}^{p_{DEP}} E_{DEP_l}^{ECH_{BU}-OST} = \sum_{l=1}^{p_{DEP}} (V_{DEP_l}^{ECH_{BU}-OST} \times PCS_l) \quad (23)$$

în care:

$V_{DEP_l}^{ECH_{BU}-OST}$ - reprezintă volumul de gaze naturale, scos din 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 injecție;

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

Abrogat prin art. I, pct. 57 din Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 160/2015

A. Abrogat prin art. I, pct. 57 din Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 160/2015

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 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:

$$DZ = A_i + T_C - T_V - A_e, \text{ în care:}$$

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 dezechilibrul zilnic inițial pentru ziua gazieră D-1 pentru fiecare UR, utilizând alocările inițiale pentru ziua gazieră D-1, și informează UR în legătură cu dezechilibrul zilnic inițial înregistrat în ziua gazieră D-1.

(2) Dezechilibrul zilnic inițial are caracter de informare.

B. Săptămânal

Art. 87. - (1) La sfârșitul fiecărei săptămâni gaziere, OTS calculează dezechilibrul acumulat provizoriu pentru fiecare UR prin însumarea dezechilibrelor zilnice provizorii din respectiva săptămână gazieră.

(2) Până cel târziu la ora 15.00 din prima zi gazieră a săptămânii gaziere n, OTS îl informează pe UR în legătură cu dezechilibrul său acumulat provizoriu din săptămâna n-1.

(3) Dezechilibrul acumulat provizoriu are caracter de informare.

(4) Operatorii economici precizați la art. 2 alin. (1) iau toate măsurile necesare astfel încât pentru zilele de sâmbătă, duminică și cele declarate sărbători legale să poată transmite informațiile precizate la alin. (1) - (3).

C. Abrogat prin art. I, pct. 57 din Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 160/2015

Art. 88. - (1) Până cel târziu la ora 14,30 din data de 10 a fiecărei luni, OTS îl informează pe UR în legătură cu dezechilibrul său final din fiecare zi gazieră a lunii calendaristice anterioare.

(2) Dezechilibrul zilnic final se calculează de către OTS pentru fiecare zi gazieră, pe baza alocărilor finale pentru ziua gazieră respectivă.

(3) În termen de 72 de ore de la primirea de către UR a informațiilor transmise de OTS cu privire la dezechilibrul lor zilnic final, respectiv între ora 14,30 din a 10-a zi calendaristică și ora 14,30 din a 13-a zi calendaristică a fiecărei luni, UR informează OTS, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (2), în legătură cu utilizarea FTG, potrivit prevederilor art. 64.

(4) În a 13-a zi calendaristică a fiecărei luni, în intervalul orar 14,30-18,00, OTS recalculează dezechilibrul final pentru fiecare UR și pentru fiecare zi gazieră a lunii anterioare, pe baza informațiilor transmise de UR cu privire la cantitățile transferate prin FTG, și comunică UR dezechilibrele zilnice astfel recalculat.

Abrogat prin art. I, pct. 62 din Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 160/2015

Art. 89. - (1) După determinarea, în conformitate cu prevederile art. 88, a cantităților finale de dezechilibru zilnic, aferente fiecărui UR și fiecărei zile gaziere din luna anterioară, UR se pot găsi în una dintre următoarele două situații:

a) excedent: în cazurile în care diferența dintre cantitățile de gaze naturale intrate în SNT și cele ieșite din SNT este mai mare decât zero;

b) deficit: în cazurile în care diferența dintre cantitățile de gaze naturale intrate în SNT și cele ieșite din SNT este mai mică decât zero.

(2) În situația în care OTS constată o stare de dezechilibru cu titlul "Excedent" aferentă portofoliului individual al unui UR, acesta va accepta vânzarea către OTS a cantității de gaze naturale care reprezintă dezechilibrul înregistrat.

(3) În situația în care OTS constată o stare de dezechilibru cu titlul "Deficit" aferentă portofoliului individual al unui UR, acesta va accepta cumpărarea de la OTS a cantității de gaze naturale care reprezintă dezechilibrul înregistrat.

Art. 89¹. - (1) În vederea reducerii expunerii financiare a UR în ceea ce privește contravaloarea dezechilibrelor finale înregistrate, OTS ia în considerare un nivel de toleranță de 5%, în condițiile alin. (3).

01/01/2019 - alineatul va fi **modificat** prin Ordin [107/2018](#), după cum urmează:

(1) În vederea reducerii expunerii financiare a UR în ceea ce privește contravaloarea dezechilibrelor finale înregistrate, OTS ia în considerare un nivel de toleranță de 5%, în condițiile alin. (2).

(2) Nivelul de toleranță (T) se calculează aplicând formula:

$$T = (A_i - A_e) / A_i * 100, \text{ unde:}$$

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.

01/01/2019 - alineatul va fi **modificat** prin Ordin [107/2018](#), după cum urmează:

(2) Cantitatea de dezechilibru zilnic corespunzătoare nivelului de toleranță (Q_T) se determină prin aplicarea procentului de 5% la cantitatea de dezechilibru zilnic final, calculată în conformitate cu următoarea formulă:

$$Q_T = [A(i) - A(e)] * 0,05, \text{ unde:}$$

$A(i)$ - alocarea în punctele de intrare prin care UR a introdus fizic gaze naturale în SNT;

$A(e)$ - alocarea în punctele de ieșire prin care UR a preluat fizic gaze naturale din SNT.

(3) Nivelul de toleranță determinat se aplică alocării în punctele de intrare în SNT. În cazul în care nu există capacitate rezervată în punctele de intrare în SNT, nivelul de toleranță determinat se aplică alocării în punctele de ieșire din SNT.

01/01/2019 - alineatul va fi abrogat prin Ordin [107/2018](#).

Tabelul 2 – Dezechilibrul zilnic

Dezechilibrul zilnic
$2,5\% < \text{dezechilibru zilnic final} \leq 5\%$ din alocarea totală în punctele de intrare
$5\% < \text{dezechilibru zilnic final} \leq 15\%$ din alocarea totală în punctele de intrare
$\text{dezechilibru zilnic final} > 15\%$ din alocarea totală în punctele de intrare

Notă: valori absolute ale dezechilibrului zilnic final

Tabelul 3 – Dezechilibrul acumulat

Dezechilibrul acumulat
$4\% < \text{dezechilibru acumulat final} \leq 8\%$ din alocarea totală în punctele de intrare
$8\% < \text{dezechilibru acumulat final} \leq 12\%$ din alocarea totală în punctele de intrare
$12\% < \text{dezechilibru acumulat final} \leq 15\%$ din alocarea totală în punctele de intrare
$15\% \text{ dezechilibru acumulat final} \leq 20\%$ din alocarea totală în punctele de intrare
$\text{dezechilibru acumulat final} > 20\%$ din alocarea totală în punctele de intrare

Notă: valori absolute ale dezechilibrului acumulat final

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.

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

Tarif de nerespectare a nominalizării

Art. 98. ~~Pentru fiecare zi gazieră și pentru fiecare punct de intrare/ieșire în/din SNT la care alocarea UR diferă de nominalizarea aprobată cu o valoare mai mare decât limitele intervalului specificat în Tabelul 5, UR va plăti un tarif de nerespectare a nominalizării.~~

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:

$$TDCR = RCf \times (C_{UTL} - C_{REZ}), \text{ unde:}$$

RCf - 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).

Tablelul 4 – Limite de toleranță pentru depășirea capacității rezervate

Punct	Limită de toleranță (procent din capacitatea rezervată)
Punct de intrare din import	5%
Punct de intrare de la perimetrele de producție	7%
Puncte de intrare din depozitele de îmagazinare subterană a gazelor naturale	7%
Puncte de ieșire	5%

Tarif pentru livrare sub nominalizarea aprobată

Art. 100. În condițiile art. 76 și ale Anexei nr. 10, OTS va plăti UR un tarif pentru livrare sub nominalizarea aprobată, pentru cantitățile de gaze cu care aceasta nu a fost respectată, în funcție de limitele de toleranță specificate în Tabelul 6.

Tarif pentru neasigurarea capacității rezervate

Art. 101. - (1) OTS va plăti UR un tarif pentru neasigurarea capacității rezervate.

(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:

$$TNCR = RCf \times (C_{REZ} - C_{ASG}), \text{ unde:}$$

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).

Tablelul 5 – Limite de toleranță pentru stabilirea tarifului de nerespectare a nominalizării

Limite de toleranță pentru stabilirea tarifului de nerespectare a nominalizării
3% < diferența dintre alocare și nominalizare aprobată ≤ 10% din nominalizarea aprobată în punctul de intrare/ieșire
10% < diferența dintre alocare și nominalizare aprobată ≤ 20% din nominalizarea aprobată în punctul de intrare/ieșire

Diferența dintre alocare și nominalizarea aprobată > 20% din nominalizarea aprobată totală în punctul de intrare/ieșire

Notă: valori absolute

Tabelul 6 – Limite de toleranță pentru stabilirea tarifului pentru livrare sub nominalizarea aprobată

Limite de toleranță pentru stabilirea tarifului pentru livrare sub nominalizarea aprobată
3% < diferența dintre alocare și nominalizarea aprobată ≤ 10% din nominalizarea aprobată totală în punctele de ieșire
10% < diferența dintre alocare și nominalizarea aprobată ≤ 20% din nominalizarea aprobată totală în punctele de ieșire
Diferența dintre alocare și nominalizarea aprobată > 20% din nominalizarea aprobată totală în punctele de ieșire

Notă: valori absolute

Tarif de dezechilibru zilnic

Art. 102. - (1) Tariful de dezechilibru zilnic se calculează prin înmulțirea cantității finale de dezechilibru zilnic (Q), determinată în conformitate cu prevederile art. 88, cu prețul aplicabil (P), determinat conform prevederilor art. 102¹ -102⁵, după caz, luând în considerare modul de calcul al nivelului de toleranță prevăzut la art. 89¹.

(2) Pentru un UR al cărui dezechilibru zilnic final este mai mic sau egal cu nivelul de toleranță de 5%, TDZ se calculează conform prevederilor art. 102¹ -102⁵, după caz, pentru toată cantitatea de dezechilibru.

(3) Pentru un UR al cărui dezechilibru zilnic final este mai mare decât nivelul de toleranță de 5%, TDZ se calculează conform prevederilor art. 102¹ -102⁵, după caz, și reprezintă suma dintre TDZ aferent cantității din dezechilibrul zilnic care se încadrează în toleranța de 5% și TDZ aferent cantității din dezechilibrul zilnic care se situează peste toleranța de 5%.

01/01/2019 - Art. 102. - va fi **modificat** prin Ordin 107/2018, după cum urmează:

Art. 102. - (1) Tariful de dezechilibru zilnic (TDZ) se calculează prin înmulțirea cantității finale de dezechilibru zilnic (Q), determinată în conformitate cu prevederile art. 88, cu prețurile aplicabile prevăzute la alin. (2) sau (3), după caz.

(2) Pentru un UR al cărui dezechilibru zilnic final este mai mic sau egal cu cantitatea corespunzătoare nivelului de toleranță (Q_T), calculată conform prevederilor art. 89¹ alin. (2), prețul aplicabil este prețul mediu ponderat, determinat conform prevederilor art. 102¹.

(3) Pentru un UR al cărui dezechilibru zilnic final este mai mare decât cantitatea corespunzătoare nivelului de toleranță (Q_T), calculată conform prevederilor art. 89¹ alin. (2), prețurile aplicabile sunt:

a) prețul mediu ponderat, determinat conform prevederilor art. 102¹ - aplicabil pentru cantitatea din dezechilibrul zilnic corespunzătoare nivelului de toleranță (Q_T), și

b) prețul marginal de vânzare sau prețul marginal de cumpărare, după caz, determinate conform prevederilor art. 102² - aplicabile pentru cantitatea din dezechilibrul zilnic care excede cantitatea corespunzătoare nivelului de toleranță (Q_T).

Art. 102¹. - (1) În situația în care, la nivelul unei zile gaziere, suma dezechilibrelor înregistrate de UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul "Deficit" este egală cu suma dezechilibrelor înregistrate de UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul "Excedent", pentru acea cantitate de dezechilibru zilnic care se încadrează în limita de toleranță acceptată de 5%, prețul aplicabil atât la vânzarea de către UR către OTS a respectivei cantități de gaze naturale reprezentând dezechilibre pozitive, cât și la cumpărarea de către UR de la OTS a respectivei cantități de gaze naturale reprezentând dezechilibre negative este prețul mediu ponderat al tuturor tranzacțiilor cu gaze naturale, inclusiv cele aferente FTG, notificate în PVT pentru ziua gazieră respectivă.

(2) Pentru UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul "Excedent", pentru acea cantitate de dezechilibru zilnic care depășește limita de toleranță acceptată de 5%, prețul aplicabil la vânzarea de către UR către OTS a respectivei cantități de gaze naturale este prețul marginal de vânzare, determinat în conformitate cu următoarea formulă:

$$PMV = PMP \times (1 - Caj), \text{ unde:}$$

PMV - prețul marginal de vânzare.

PMP - prețul mediu ponderat al tuturor tranzacțiilor cu gaze naturale, inclusiv cele aferente FTG, notificate în PVT pentru ziua gazieră respectivă;

Caj - componenta de ajustare, reprezentând un procent de 10%.

(3) Pentru UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul "Deficit", pentru acea cantitate de dezechilibru zilnic care depășește limita de toleranță acceptată de 5%, prețul aplicabil la vânzarea de către UR către OTS a respectivei cantități de gaze naturale este prețul marginal de cumpărare, determinat în conformitate cu următoarea formulă:

$$PMC = PMP \times (1 + Caj), \text{ unde:}$$

PMC - prețul marginal de cumpărare.

PMP - prețul mediu ponderat al tuturor tranzacțiilor cu gaze naturale, inclusiv cele aferente FTG, notificate în PVT pentru ziua gazieră respectivă;

Caj - componenta de ajustare, reprezentând un procent de 10%.

(4) În situația în care nu au avut loc tranzacții notificate în PVT, se va lua în considerare prețul mediu ponderat al tuturor tranzacțiilor cu gaze naturale efectuate în cadrul piețelor centralizate de gaze naturale din România pentru ziua gazieră respectivă. Dată fiind lichiditatea redusă a pieței angro pe termen scurt, în situația în care pentru ziua gazieră respectivă nu au fost efectuate tranzacții, se va lua în considerare prețul mediu ponderat al ultimei zile pentru care au existat tranzacții notificate în PVT.

(5) La momentul inițial al aplicării prevederilor referitoare la TDZ, în situația în care nu există tranzacții notificate în PVT sau tranzacții efectuate în cadrul piețelor centralizate de gaze naturale din România pentru ziua respectivă, în vederea stabilirii prețului aplicabil se vor lua în considerare ultimele tranzacții efectuate în cadrul piețelor centralizate de gaze naturale din România.

(6) Până la sfârșitul fiecărei zile gaziere, OTS publică pe pagina proprie de internet, în secțiunea dedicată UR, pentru fiecare tranzacție notificată de UR în PVT pentru ziua gazieră respectivă, inclusiv ca urmare a utilizării NIZ, informații referitoare la cantitatea de gaze naturale astfel tranzacționată, prețul aferent tranzacției, precum și prețul mediu ponderat al tuturor tranzacțiilor notificate în PVT pentru ziua gazieră respectivă.

(7) În ziua gazieră imediat următoare ultimei zile în care este posibilă efectuarea FTG, OTS publică pe pagina proprie de internet, în secțiunea dedicată UR, pentru fiecare zi gazieră a lunii anterioare, informații actualizate privind nivelul prețului mediu ponderat al tranzacțiilor notificate în PVT pentru ziua gazieră respectivă, rezultat după efectuarea FTG.

01/01/2019 - Art. 102¹ . - va fi **modificat** prin Ordin **107/2018**, după cum urmează:

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

a) prețul mediu, ponderat cu cantitățile tranzacționate, al zilei de tranzacționare aferent produselor intrazilnice tranzacționate în cadrul piețelor produselor standardizate pe termen scurt administrate de către operatorii piețelor centralizate din România, având ca obiect livrarea de gaze naturale în PVT de-a lungul unui segment al zilei gaziere pentru care au fost determinate dezechilibrele zilnice finale sau, în lipsa acestui preț, cu:

b) prețul mediu, ponderat cu cantitățile tranzacționate, al zilei de tranzacționare aferent produselor pentru ziua următoare tranzacționate în cadrul piețelor produselor standardizate pe termen scurt administrate de către operatorii piețelor centralizate din România, având ca obiect livrarea de gaze naturale în PVT de-a lungul întregii zile 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 a acestui produs 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 a acestui produs anterioare zilei gaziere pentru care au fost determinate dezechilibrele zilnice finale sau, în lipsa acestui preț, cu:

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) În situația în care, la nivelul unei zile gaziere, suma dezechilibrelor înregistrate de UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul "Deficit" este mai mare decât suma dezechilibrelor înregistrate de UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul "Excedent", iar OTS a cumpărat, pentru ziua gazieră respectivă, cantități de gaze naturale în scopul echilibrării fizice a SNT, prețurile aplicabile pentru vânzarea/cumpărarea cantităților de gaze naturale aflate în dezechilibru zilnic la nivel de UR sunt:

a) pentru UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul "Deficit", pentru acea cantitate de dezechilibru zilnic care se încadrează în limita de toleranță acceptată de 5%, prețul aplicabil la cumpărarea de către UR de la OTS a cantității de gaze naturale respective este prețul mediu ponderat al tranzacțiilor de cumpărare efectuate de către OTS pentru ziua gazieră respectivă;

b) pentru UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul "Deficit", pentru acea cantitate de dezechilibru zilnic care depășește limita de toleranță acceptată de 5%, prețul aplicabil la cumpărarea de către UR de la OTS a cantității de gaze naturale respective este prețul marginal de cumpărare;

c) pentru UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul "Excedent", pentru acea cantitate de dezechilibru zilnic care se încadrează în limita de toleranță acceptată de 5%, prețul aplicabil la vânzarea de către UR către OTS a respectivei cantități de gaze naturale

este prețul mediu ponderat al tuturor tranzacțiilor cu gaze naturale, inclusiv cele aferente FTG, notificate în PVT pentru ziua gazieră respectivă; în situația în care nu au avut loc tranzacții notificate în PVT, se va lua în considerare prețul mediu ponderat al tuturor tranzacțiilor cu gaze naturale efectuate în cadrul piețelor centralizate de gaze naturale din România pentru ziua gazieră respectivă; dată fiind lichiditatea redusă a pieței angro pe termen scurt, în situația în care pentru ziua gazieră respectivă nu au fost efectuate tranzacții, se va lua în considerare prețul mediu ponderat al ultimei zile pentru care au existat tranzacții notificate în PVT;

d) pentru UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul "Excedent", pentru acea cantitate de dezechilibru zilnic care depășește limita de toleranță acceptată de 5%, prețul aplicabil la vânzarea de către UR către OTS a respectivei cantități de gaze naturale este prețul marginal de vânzare.

(2) Prețul marginal de cumpărare este dat de cea mai mare valoare dintre următoarele două:

- a)** cel mai mare preț la care OTS a efectuat tranzacții de cumpărare pentru ziua gazieră respectivă (CMMPC);
- b)** prețul mediu ponderat al tranzacțiilor de cumpărare efectuate de către OTS pentru ziua gazieră respectivă (PMPC) plus o ajustare de 10% a acestuia, pe baza următoarei formule:

$$PMC = \max (CMMPC, PMPC \times 110\%)$$

(3) Prețul marginal de vânzare este determinat în conformitate cu următoarea formulă:

$$PMV = PMP \times (1 - Caj), \text{ unde:}$$

PMV - prețul marginal de vânzare;

PMP - prețul mediu ponderat al tuturor tranzacțiilor cu gaze naturale, inclusiv cele aferente FTG, notificate în PVT pentru ziua gazieră respectivă; în situația în care nu au avut loc tranzacții notificate în PVT, se va lua în considerare prețul mediu ponderat al tuturor tranzacțiilor cu gaze naturale efectuate în cadrul piețelor centralizate de gaze naturale din România pentru ziua gazieră respectivă; dată fiind lichiditatea redusă a pieței angro pe termen scurt, în situația în care pentru ziua gazieră respectivă nu au fost efectuate tranzacții, se va lua în considerare prețul mediu ponderat al ultimei zile pentru care au existat tranzacții notificate în PVT.;

Caj - componenta de ajustare, reprezentând un procent de 10%.

01/01/2019 - Art. 102² . - va fi **modificat** prin Ordin **107/2018**, după cum urmează:

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%.

(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%.

Art. 102³ . - 01/01/2019 - Art. 102³ . - va fi abrogat prin Ordin 107/2018. În situația în care, la nivelul unei zile gaziere, suma dezechilibrelor înregistrate de UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul «Deficit» este mai mare decât suma dezechilibrelor înregistrate de UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul «Excedent», iar OTS nu a efectuat tranzacții de cumpărare, pentru ziua gazieră respectivă, în scopul echilibrării fizice a SNT, prețurile aplicabile pentru vânzarea/cumpărarea cantităților de gaze naturale aflate în dezechilibru zilnic la nivel de UR sunt cele determinate în conformitate cu prevederile art. 102¹, pentru ziua gazieră respectivă.

Art. 102⁴ . - 01/01/2019 - Art. 102⁴ . - va fi abrogat prin Ordin 107/2018. **(1)** În situația în care, la nivelul unei zile gaziere, suma dezechilibrelor înregistrate de UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul "Deficit" este mai mică decât suma dezechilibrelor înregistrate de UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul "Excedent", iar OTS a vândut, în ziua gazieră respectivă, cantități de gaze naturale în scopul echilibrării fizice a SNT, prețurile aplicabile pentru vânzarea/cumpărarea cantităților de gaze naturale aflate în dezechilibru zilnic la nivel de UR sunt:

- a)** pentru UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul "Excedent", pentru acea cantitate de dezechilibru zilnic care se încadrează în limita de toleranță acceptată de 5%, prețul aplicabil la vânzarea de către UR către OTS a cantității de gaze naturale respective este prețul mediu ponderat al tranzacțiilor de vânzare efectuate de către OTS pentru ziua gazieră respectivă;

b) pentru UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul "Excedent", pentru acea cantitate de dezechilibru zilnic care depășește limita de toleranță acceptată de 5%, prețul aplicabil la vânzarea de către UR către OTS a cantității de gaze naturale respective este prețul marginal de vânzare;

c) pentru UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul "Deficit", pentru acea cantitate de dezechilibru zilnic care se încadrează în limita de toleranță acceptată de 5%, prețul aplicabil la cumpărarea de către UR de la OTS a respectivei cantități de gaze naturale este prețul mediu ponderat al tuturor tranzacțiilor cu gaze naturale, inclusiv cele aferente FTG, notificate în PVT pentru ziua gazieră respectivă; în situația în care nu au avut loc tranzacții notificate în PVT, se va lua în considerare prețul mediu ponderat al tuturor tranzacțiilor cu gaze naturale efectuate în cadrul piețelor centralizate de gaze naturale din România pentru ziua gazieră respectivă; dată fiind lichiditatea redusă a pieței angro pe termen scurt, în situația în care pentru ziua gazieră respectivă nu au fost efectuate tranzacții, se va lua în considerare prețul mediu ponderat al ultimei zile pentru care au existat tranzacții notificate în PVT;

d) pentru UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul "Deficit", pentru acea cantitate de dezechilibru zilnic care depășește limita de toleranță acceptată de 5%, prețul aplicabil la cumpărarea de către UR de la OTS a respectivei cantități de gaze naturale este prețul marginal de cumpărare.

(2) Prețul marginal de vânzare este dat de cea mai mică valoare dintre următoarele două:

a) cel mai mic preț la care OTS a efectuat tranzacții de vânzare în ziua gazieră respectivă (CMMPV);

b) prețul mediu ponderat al tranzacțiilor de vânzare efectuate de către OTS în ziua gazieră respectivă (PMPV) minus o ajustare de 10% a acestuia, pe baza următoarei formule:

$$PMV = \min (CMMPV, PMPV \times 90\%)$$

(3) Prețul marginal de cumpărare este determinat în conformitate cu următoarea formulă:

$$PMC = PMP \times (1 + Caj), \text{ unde:}$$

PMC - prețul marginal de cumpărare;

PMP - reprezintă prețul mediu ponderat al tuturor tranzacțiilor cu gaze naturale, inclusiv cele aferente FTG, notificate în PVT pentru ziua gazieră respectivă; în situația în care nu au avut loc tranzacții notificate în PVT, se va lua în considerare prețul mediu ponderat al tuturor tranzacțiilor cu gaze naturale efectuate în cadrul piețelor centralizate de gaze naturale din România pentru ziua gazieră respectivă; dată fiind lichiditatea redusă a pieței angro pe termen scurt, în situația în care pentru ziua gazieră respectivă nu au fost efectuate tranzacții, se va lua în considerare prețul mediu ponderat al ultimei zile pentru care au existat tranzacții notificate în PVT;

Caj - componenta de ajustare, reprezentând un procent de 10%.

Art. 102⁵. - 01/01/2019 - Art. 102⁵ . - va fi abrogat prin Ordin 107/2018. În situația în care, la nivelul unei zile gaziere, suma dezechilibrelor înregistrate de UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul "Deficit" este mai mică decât suma dezechilibrelor înregistrate de UR aflați în stare de dezechilibru cu titlul «Excedent», iar OTS nu a efectuat tranzacții de vânzare, pentru ziua gazieră respectivă, în scopul echilibrării fizice a SNT, prețurile aplicabile pentru vânzarea/cumpărarea cantităților de gaze naturale aflate în dezechilibru zilnic la nivel de UR sunt cele determinate în conformitate cu prevederile art. 102¹, pentru ziua gazieră respectivă.

Art. 102⁶. - (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 trimestrial 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.

Tabelul 7 – Valoarea dezechilibrului zilnic

Dezechilibru zilnic(*)	Determinarea valorii dezechilibrului zilnic
$2,5\% < \text{dezechilibru zilnic final} \leq 5\%$ din alocarea totală în punctele de intrare	A x cantitatea care depășește alocarea totală în punctele de intrare
$5\% < \text{dezechilibru zilnic final} \leq 15\%$ din alocarea totală în punctele de intrare	B x cantitatea care depășește alocarea totală în punctele de intrare

dezechilibru zilnic final > 15% din alocarea totală în punctele de intrare	C x cantitatea care depășește alocarea totală în punctele de intrare
---	---

(*) valori absolute

Abrogat prin art. I, pct. 27 din Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 53/2014

Art. 103. (1) Pentru intervalele de dezechilibru acumulat prevăzute în Tabelul 3, UR li se va percepe un tarif de dezechilibru acumulat. Tariful de dezechilibru acumulat va fi aplicat pentru fiecare săptămână gazieră pe baza alocării finale, după ce UR au avut posibilitatea de a utiliza FTC ex-post, conform valorilor prevăzute în Tabelele 8 și 9.

(2) Tariful de dezechilibru acumulat nu conține prețul gazelor de echilibrare.

Tabelul 8 – Valoarea dezechilibrului acumulat

Dezechilibru acumulat	Determinarea valorii dezechilibrului acumulat
4% < Dezechilibru acumulat final ≤ 8% din alocarea totală în punctele de intrare	L x cantitate acumulată care depășește alocarea totală în punctele de intrare
8% < Dezechilibru acumulat final ≤ 12% din alocarea totală în punctele de intrare	M x cantitate acumulată care depășește alocarea totală în punctele de intrare
12% < Dezechilibru acumulat final ≤ 15% din alocarea totală în punctele de ieșire	N x cantitate acumulată care depășește alocarea totală în punctele de intrare
15% < Dezechilibru acumulat final ≤ 20% din alocarea totală în punctele de intrare	O x cantitate acumulată care depășește alocarea totală în punctele de intrare
Dezechilibru acumulat final > 20% din alocarea totală în punctele de intrare	P x cantitate acumulată care depășește alocarea totală în punctele de intrare

Tabelul 9 – Valoarea dezechilibrului acumulat

Interval de echilibrare	Tarif pentru dezechilibrul acumulat (lei/MWh)
-2,5% < dezechilibru acumulat final ≤ -5% din alocarea totală în punctele de intrare	Q x cantitate acumulată care depășește alocarea totală în punctele de intrare
-5% < dezechilibru acumulat final ≤ -8% din alocarea totală în punctele de intrare	R x cantitate acumulată care depășește alocarea totală în punctele de intrare
-8% < dezechilibru acumulat final ≤ -12% din alocarea totală în punctele de intrare	S x cantitate acumulată care depășește alocarea totală în punctele de intrare
-12% < dezechilibru acumulat final ≤ -15% din alocarea totală în punctele de intrare	T x cantitate acumulată care depășește alocarea totală în punctele de intrare
dezechilibru acumulat final > -15% din alocarea totală în punctele de intrare	U x cantitate acumulată care depășește alocarea totală în punctele de intrare

Art. 104. - Valorile tarifelor pentru toate tipurile de dezechilibru sunt prevăzute în anexa nr. 10 la Codul rețelei și vor intra în vigoare după o perioadă de testare, dar nu mai târziu de 1 octombrie 2014.

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:

- o factură aferentă serviciilor de transport prestate pentru luna precedentă, întocmită în baza alocărilor finale;
- o factură aferentă dezechilibrelor zilnice finale înregistrate în luna precedentă, a căror contravaloare a fost calculată în conformitate cu metodologia prevăzută la art. 102² și 102⁴;
- 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 analiza 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

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 va considera efectuată la timp dacă suma este transferată la banca părții până cel târziu la ora 11.00 a zilei scadenței de plată. Toate costurile aferente transferului banilor către banca unei părți vor fi achitate de partea care face transferul respectiv.

ANEXA Nr. 1

(la Codul Rețelei pentru Sistemul Național de Transport a gazelor naturale)

CONTRACT-CADRU DE TRANSPORT AL GAZELOR NATURALE

nr. din anul luna ziua

Societatea Comercială TRANSGAZ S.A., cu sediul în, strada nr., județul/sectorul, cod poștal, telefon, fax, cod unic de înregistrare, cod de înregistrare fiscală, nr. de ordine la Oficiul Registrului Comerțului, având contul nr., deschis la, reprezentată legal prin, în calitate de prestator al serviciului de transport, denumită în continuare "operatorul de transport și de sistem" sau "OTS", pe de o parte, și

..... (se va completa cu datele de identificare al utilizatorului de rețea), 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, denumit în continuare "contract".

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, precum și în Codul rețelei, aprobat prin Ordin al președintelui ANRE.

(2) Prevederile prezentului contract sunt completate cu prevederile din Codul civil, Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 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". Pentru toate situațiile care nu sunt prevăzute în mod explicit în prezentul contract, prevederile Codului rețelei sunt integral aplicabile.

II. - Obiectul contractului

Art. 2. - (1) Obiectul prezentului contract îl constituie prestarea serviciilor de transport(*)

ferme;

întreruptibile;

desemnând ansamblul de activități și operațiuni desfășurate de OTS pentru sau în legătură cu rezervarea capacității de transport în punctele de intrare/ieșire în/din SNT și transportul prin SNT al cantităților determinate de gaze naturale, exprimate în unități de energie, în conformitate cu prevederile Codului rețelei pentru SNT.

(*) Se completează în funcție de tipul de servicii de transport solicitate.

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

III. - Durata contractului

Art. 3. - Prezentul contract se încheie pentru(*):

un an gazier sau multiplu de ani gazieri, în intervalul 1 iulie - 1 iulie

- un trimestru sau multiplu de trimestre, cu încadrarea în anul gazier, în intervalul (ziua/luna/anul) - (ziua/luna/anul);
- o lună sau multiplu de luni, cu încadrarea în trimestru, în intervalul (ziua/luna/anul) - (ziua/luna/anul);
- o zi gazieră sau multiplu de zile gaziere, cu încadrarea în lună, pentru (ziua/luna/anul)/în intervalul (ziua/luna/anul) - (ziua/luna/anul).

(*) Se completează în funcție de tipul de servicii de transport solicitate.

III¹. Condiții de limitare/întrerupere a capacităților întreruptibile de transport

Art. 3¹. - (1) OTS, acționând corect și prudent, are dreptul să limiteze/întrerupă capacitatea întreruptibilă de transport rezervată de UR, în scopul asigurării funcționării SNT în condiții de siguranță și de echilibru, după cum urmează(*):

(*) Se completează după caz.

la punctele de intrare/ieșire în/din SNT, în situația în care se înregistrează o diferență între consumul de gaze și sursele disponibile pentru acoperirea acestuia mai mare de 4 milioane mc pe o perioadă de una sau mai multe zile consecutive, respectiv o scădere a presiunii gazelor din zonele nodale și la extremitățile SNT, cum ar fi: București, Iași, Timișoara, cu 3 până la 6 bari față de perioada imediat anterioară, determinate de următoarele cauze imprevizibile:

a) diminuarea majoră a surselor de aprovizionare din producția internă, cauzată de accidente, sau din import, cu mai mult de 20% față de cantitățile programate;

b) consum excesiv de gaze naturale, ca efect al unor temperaturi extrem de joase la nivelul întregii țări sau în zone însemnate ale țării, pe perioade îndelungate de timp;

la punctele de interconectare în care este asigurată curgerea fizică bidirecțională, în situația în care suma nominalizărilor corelate pe direcția de ieșire din România este mai mare decât suma nominalizărilor corelate pe direcția de intrare în România cu mai mult decât capacitatea fermă oferită pe direcția de ieșire din România.

(2) OTS va notifica UR cu privire la limitarea/întreruperea capacității întreruptibile de transport, precum și cu privire la durata estimată a limitării/întreruperii dispuse în condițiile prevăzute la alin. (1), precizând cauzele care au condus la aceasta, cu cel puțin (*):

(*) Se completează după caz.

- 12 ore
- 24 de ore
- 36 de ore
- 48 de ore

înainte de momentul limitării/întreruperii efective a capacității întreruptibile de transport.

(3) UR acceptă necondiționat limitarea/întreruperea capacității întreruptibile de transport dispusă în condițiile prevăzute la alin. (1).

NOTĂ:

Prevederile art. 3¹ se vor prelua în contractele transmise de OTS exclusiv în cazul UR care au rezervat capacitate întreruptibilă de transport.

IV. - Măsurarea gazelor naturale în punctele de intrare/ieșire în/din SNT

Art. 4. - Măsurarea cantităților de gaze naturale se face continuu în conformitate cu prevederile legislației specifice, determinarea cantităților de energie intrate/ieșite în/din SNT, realizându-se în conformitate cu prevederile Codului rețelei.

V. - Tarife

Art. 5. - (1) UR va plăti OTS contravaloarea serviciilor de transport prestate, calculată în baza tarifului de transport.

(2) UR va plăti suplimentar OTS, după caz, tarifele prevăzute în Codul rețelei.

(3) Tarifele menționate la alin. (1) și (2) sunt prevăzute în **Anexa nr. 1** la prezentul contract.

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

(5) Plata contravalorii facturilor emise conform prevederilor din Codul rețelei, se face în termen de 15 zile calendaristice de la data emiterii facturii. În cazul în care data scadenței este zi nelucrătoare, termenul se socotește împlinit în următoarea zi lucrătoare.

(6) Obligația de plată este considerată îndeplinită la data intrării sumelor respective totale în contul OTS.

(7) Facturarea lunară a contravalorii serviciilor întreruptibile de transport al gazelor naturale prestate se realizează în baza capacității rezervate în SNT, a numărului de ore din fiecare lună în care serviciile de transport nu au fost limitate/întrerupte și a cantităților de gaze naturale predate/preluate de OTS, precum și, după caz, a celorlalte obligații de plată care derivă din executarea prezentului contract.

VI. - Drepturile și obligațiile OTS

Art. 6. - OTS are următoarele drepturi:

a) să încaseze de la UR contravaloarea serviciilor prestate și a majorărilor de întârziere;

b) să limiteze/întrerupă prestarea serviciilor de transport, cu preavizare, în cazul neîndeplinirii obligațiilor de plată la termenele și în condițiile prevăzute în prezentul contract;

- c) să întrerupă prestarea serviciilor de transport, în cazul în care UR nu respectă prevederile Codului rețelei;
- d) să refuze preluarea în SNT a gazelor naturale care nu respectă condițiile minime de calitate prevăzute în Condițiile tehnice;
- e) în cazul situațiilor de alimentare de urgență, să asigure întreruperea clienților întreruptibili, dacă UR nu face acest lucru.
- 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 maxim 6 ore;
- h) să limiteze sau să întrerupă prestarea serviciilor de transport, în cazul în care preluarea zilnică totală de energie înregistrează o variație mai mare sau egală cu 15% față de nominalizare timp de 2 zile gaziere consecutive;
- i) să răspundă și să soluționeze sesizările UR, referitoare la prestarea serviciilor de transport, în condițiile prevăzute de legislația în vigoare;
- j) toate celelalte drepturi astfel cum acestea sunt prevăzute în Codul rețelei.

Art. 7. - 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 preia, să transporte și să livreze UR cantitățile de energie, sub condiția respectării nivelurilor de presiune prevăzute în contract și în conformitate cu nominalizările/renominalizările aprobate;
- d) să livreze gazele naturale la ieșirea din SNT cu respectarea condițiilor de calitate a gazelor naturale prevăzute în Condițiile tehnice;
- e) să permită accesul UR la datele/documentele care au stat la baza emiterii facturii în situația în care UR contestă factura emisă;
- f) să inițieze modificarea și/sau completarea prezentului contract, în cazul modificării circumstanțelor care au stat la baza încheierii acestuia;
- g) toate celelalte obligații astfel cum acestea sunt prevăzute în Codul Rețelei.

VII. - Drepturile și obligațiile UR

Art. 8. - UR are următoarele drepturi:

- a) să returneze voluntar sau să transfere capacitatea aprobată, în conformitate cu prevederile din Codul rețelei;
- b) să transfere cantități de gaze naturale, în conformitate cu prevederile din Codul rețelei;
- c) să solicite și să primească de la OTS sumele aferente pentru neasigurarea capacității rezervate și, respectiv, pentru livrarea sub nominalizarea/renominalizarea aprobată, în conformitate cu prevederile Codului rețelei;
- d) să conteste factura emisă de OTS și să solicite acestuia accesul la datele/documentele care au stat la baza emiterii facturii;
- e) de a refuza să preia în punctele de ieșire din SNT gazele naturale care nu respectă condițiile de calitate prevăzute în Condițiile tehnice;
- f) să solicite OTS să modifice prezentul contract în cazul modificării circumstanțelor care au stat la baza încheierii acestuia;
- g) toate celelalte drepturi astfel cum acestea sunt prevăzute în Codul rețelei.

Art. 9. - UR are următoarele obligații:

- a) să plătească integral și la termen facturile emise de OTS, reprezentând contravaloarea serviciilor de transport prestate și, după caz, a majorărilor de întârziere aferente;
- b) să accepte reducerea temporară a capacității și a nominalizării/renominalizării aprobate în punctele de intrare, în cazul nerespectării condițiilor de calitate a gazelor naturale.
- c) să anunțe OTS, prin intermediul nominalizării/renominalizării, în legătură cu partenerul desemnat și respectiv cu cantitățile de energie aferente acestuia;
- d) să ia toate măsurile necesare, prin furnizori și operatorii de sistem, în vederea asigurării limitării/întreruperii livrărilor de energie către clienții săi, inclusiv pentru clienții întreruptibili, cu respectarea legislației în vigoare;
- e) să livreze gazele naturale la intrarea în SNT cu respectarea condițiilor de calitate a gazelor naturale prevăzute în Condițiile tehnice.
- f) toate celelalte obligații astfel cum acestea sunt prevăzute în Codul rețelei.

VIII. - Garanții

Art. 10. - (1) Garanțiile constituite în vederea îndeplinirii obligațiilor contractuale sunt prevăzute în Codul Rețelei.

(2) Suplimentar față de prevederile alin. (1), părțile pot să își prezinte reciproc unul sau mai multe instrumente de garantare a obligațiilor asumate prin contract.

(3) Instrumentele de garantare prevăzute la alin. 2 sunt constituite în condiții de echivalență.

IX. - Programul de transport

Art. 11. - (1) Programul de transport este prevăzut 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/ieșire, astfel cum aceasta este prevăzută în Convenția tehnică încheiată conform prevederilor Codului rețelei;

(4) OTS poate accepta depășirea presiunii în punctele de intrare dacă operarea în aceste condiții nu afectează transportul pentru alți UR.

X. - Clauza de confidențialitate

Art. 12. - (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.

XI. - Răspundere contractuală

Art. 13. - (1) Neîndeplinirea obligației de plată a facturilor, în termenul prevăzut la [alin. \(5\)](#) al art. 5, 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, în cazul neîndeplinirii obligației de plată în termen de 15 zile calendaristice de la data scadenței;

b) limitarea prestării serviciului de transport al gazelor naturale începând cu a 26-a zi de la data emiterii facturii, cu preaviz de 5 zile calendaristice, în cazul neîndeplinirii obligației de plată;

c) 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.

(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. 14 - (1) În situația în care, pe parcursul lunii de livrare, UR nu asigură condițiile de calitate a gazelor naturale în punctele de intrare în SNT, cel puțin la nivelul prevăzut în Condițiile tehnice, OTS este îndrituit să solicite și să primească o sumă egală cu 0,5% din contravaloarea gazelor naturale, exprimată în unități de energie, predate la intrarea în SNT și care se află în condiții de calitate sub cele prevăzute în Condițiile tehnice; contravaloarea gazelor naturale, exprimată în unități de energie, este calculată prin înmulțirea cantității de gaze naturale, exprimată în unități de energie, consemnată în procesul-verbal încheiat la intrarea în SNT, corespunzător perioadei de neasigurare a calității, cu suma fixă unitară pentru acoperirea costurilor de achiziție a gazelor naturale, exprimată în RON/unități de energie, evaluată de AC în perioada respectivă.

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

Art. 15 - În cazul în care UR, la cererea OTS, nu cedează voluntar/nu recurge la facilitatea de transfer a capacității rezervată și neutilizată, 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. 16 - (1) UR este îndrituit să solicite și să primească:

a) o sumă determinată în funcție de tariful pentru livrare sub nominalizare, în conformitate cu prevederile Codului rețelei, în cazul livrării în punctele de ieșire din SNT sub nominalizarea/renominalizarea aprobată.

b) 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.

c) o sumă egală cu 0,5% din contravaloarea gazelor naturale, exprimată în unități de energie, predate la ieșirea din SNT și care se află în condiții de calitate sub cele prevăzute în Condițiile tehnice, calculată prin înmulțirea cantității de gaze naturale, exprimată în unități de energie, consemnată în procesul-verbal încheiat la ieșirea din SNT, corespunzător perioadei de neasigurare a calității, cu suma fixă unitară pentru acoperirea costurilor de achiziție a gazelor naturale, exprimată în RON/unități de energie, evaluată de AC în perioada respectivă;

(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 din culpă obligația de prestare a serviciilor de transport al gazelor naturale, precum și orice alte obligații stabilite prin prezentul contract.

XII. - Forța majoră

Art. 17. - (1) Forța majoră este acel eveniment extern, imprevizibil, absolut invincibil și inevitabil, care exonerează părțile de răspundere, în condițiile [art. 1351](#) 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.

XIII. - Încetarea contractului

Art. 18. - (1) Prezentul contract încetează:

- a) prin executarea prestațiilor;
 - b) prin denunțare unilaterală;
 - c) prin acordul de voință al părților;
 - d) la expirarea termenului contractului;
 - e) în cazul neîndeplinirii uneia din cerințele privind accesul la serviciile de transport în SNT, prevăzute de Codul rețelei;
 - f) în cazul returnării voluntare a capacității aprobate totale, în conformitate cu Codul Rețelei;
 - g) în cazul transferului obligatoriu al capacității totale aprobate în conformitate cu condițiile prevăzute de Codul rețelei;
 - h) prin denunțare în caz de faliment, dizolvare, lichidare sau retragere a licenței, după caz, a partenerului contractual;
 - i) pentru caz de forță majoră, conform contractului.
- (2) Încetarea prezentului contract nu are nici un efect asupra obligațiilor contractuale care decurg din executarea contractului până la încetarea acestuia.

XIV - Notificări

Art. 19. - (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.

XV. - Legislație aplicabilă și soluționarea litigiilor

Art. 20. - (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.

XVI. - Cesionarea contractului

Art. 21. - (1) Nici una 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 minim 10 zile lucrătoare înaintea datei de cesionare planificate.

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

(4) În situația în care partea notificată nu răspunde sau, după caz, nu răspunde motivat, în termenul prevăzut la alin. (3), intenția de cesionare este considerată acceptată.

XVII. - Alte clauze

Art. 22. - Prezentul contract poate fi modificat sau completat cu acordul părților, sub condiția respectării legislației în vigoare.

Art. 23. - Următoarele anexe fac parte integrantă din prezentul contract:

- Anexa nr. 1 - Tarife

- Anexa 2: Capacitatea rezervată

- Anexa 3: Programul de transport

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

Notă: Clauzele din prezentul contract, aplicabile clienților întreruptibili de gaze naturale, vor fi preluate exclusiv în cadrul contractelor încheiate între OTS și UR care au în portofoliul lor de clienți, clienți întreruptibili.

OTS

UR

Reprezentant legal,

Reprezentant legal,

ANEXA Nr. 1

la contractul - cadru de transport al gazelor naturale

TARIFE

ANEXA Nr. 2

la contractul - cadru de transport al gazelor naturale

CAPACITATEA REZERVATĂ*

NOTĂ:

* se va prelua modelul [anexei nr. 4](#) la Codul rețelei

PROGRAM DE TRANSPORT*

NOTĂ:

* se va prelua modelul anexe nr. 5 la Codul rețelei

ANEXA Nr. 1¹

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. Moțaș 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 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);

- 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.].

(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.

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.

(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 agreate 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;

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 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 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 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.

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 aprobate 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

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 aprobate de OTS, cel puțin la nivelul 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).

(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.

(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 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 aceea 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. I), 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. - (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 deplin 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

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.

(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. - (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 acelu sistem de transport al gazelor naturale care include punctul de intrare/ieșire prevăzut la art. 2 alin. (1).

CAPITOLUL XVI

Clauze finale

Art. 23. - Prezentul contract se încheie în limba română.

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

Data:

Reprezentant autorizat

Semnătură:

ANEXA Nr. 3

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

Solicitare de capacitate

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.			

1.	[cod]	[nume]	[nume]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]	[valoare]
----	-------	--------	--------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------

* Punct de intrare fizic.

Puncte de ieșire

Nr. crt.	Cod SRM*	Denumire SRM*	Partenerul UR (OD/CD/O)	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.

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 Data:

Reprezentant autorizat Semnătură:

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

Nr. crt.	Cod PM*	Denumire PM*	Partenerul UR (furnizor)	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 intrare fizic.

Puncte de ieșire

Nr. crt.	Cod SRM*	Denumire SRM*	Partenerul UR (OD/CD/furnizor/O)	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 Data:

Reprezentant autorizat Semnătură:

ANEXA Nr. 7

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

Nominalizare/Renominalizare/NIZ

Puncte de intrare

Nr. crt.	Cod PM/VPM*	Denumire PM/VPM*	Denumire UR și/sau partener UR	Cantitate nominalizată pentru zz/ll/aa MWh
1.	[cod]	[nume]	[nume]	[valoare]
				Total, din care:

2.	[cod]	[nume]	[nume]	[valoare]
...	[cod]	[nume]	[nume]	[valoare]
n.				

* Punct de intrare fizic/virtual.

Puncte de ieșire

Nr. crt.	Cod SRM*	Denumire SRM*	Denumire UR și/sau partener UR	Cantitate nominalizată pentru zz/ll/aa MWh
				Total, din care:
1.	[cod]	[nume]	[nume]	[valoare]
2.	[cod]	[nume]	[nume]	[valoare]
...	[cod]	[nume]	[nume]	[valoare]
n				

* 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 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/NIZ

Puncte de intrare

Nr. crt.	Cod PM/VPM*	Denumire PM/VPM*	Denumire UR și/sau partener UR	Cantitate nominalizată aprobată pentru zz/ll/aa MWh	Motivul ajustării**
				Total, din care:	
1.	[cod]	[nume]	[nume]	[valoare]	
2.	[cod]	[nume]	[nume]	[valoare]	
...	[cod]	[nume]	[nume]	[valoare]	
n					
				Cantitate tranzacționată cu notificare în PVT (cumpărare) pentru zz/ll/aa MWh	
1.	PVT	[nume]		[valoare]	
2.	PVT	[nume]		[valoare]	
...	PVT	[nume]		[valoare]	
n					

* 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 și/sau partener UR	Cantitate nominalizată pentru zz/ll/aa MWh	Motivul ajustării**
				Total, din care:	
1.	[cod]	[nume]	[nume]		
2.	[cod]	[nume]	[nume]		
...	[cod]	[nume]	[nume]		
n					
				Cantitate tranzacționată cu notificare în PVT (vânzare) pentru zz/ll/aa MWh	
1.	PVT	[nume]		[valoare]	
2.	PVT	[nume]		[valoare]	
..	PVT	[nume]		[valoare]	
.n					

* 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].

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	Trimestrială	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:

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	Trimestrială	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	Trimestrială	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 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.

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 Semnătură:

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]

* 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 Data:

Reprezentant autorizat Semnătură:

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 capacității transferate]

* 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.

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:

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

CAPITOLUL 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 și partenerilor UR privind exploatarea punctelor de intrare/ieșire în/din SNT;
- b)** schimbul de date dintre OTS, UR și partenerilor 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 sau partenerii UR, fiind parte integrantă din contractul de transport al gazelor naturale nr. din

1.3. Termenii utilizați în prezentele Condiții tehnice sunt definiți în Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, precum și în Codul rețelei.

CAPITOLUL 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:

- 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 componentei 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;
- (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;
- (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.

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.

CAPITOLUL 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 Regulamentului 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.

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.

(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 înregistratorilor 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 înregistratorii 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 înregistratorilor mecanice existente.

(4) Până la ieșirea din exploatare a înregistratorilor mecanice, determinarea cantităților de gaze naturale cu acestea se face aplicând prevederile [Anexei nr. 5](#) "Metodologia de calcul pentru sistem mecanic"

CAPITOLUL 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.

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 .

CAPITOLUL 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;
 - 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, OI - vor asigura în punctele de intrare în SNT:
- a) un punct de rouă al apei de cel puțin -15 °C la presiunea de livrare din punctul de intrare în SNT;
 - b) un punct de rouă al hidrocarburilor lichide de cel puțin 0 °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.
- 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.

CAPITOLUL 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, OI, 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;

- 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.
- 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 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 finale 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 finale 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.

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) $1 \text{ Pa} = 1 \text{ N/m}^2$

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 ₂ O	at (atmosfera tehnică), Kgf/cm ²	atm (atmosfera fizică)
Pa (N/m ²)	1	10 ⁻⁵		0,101972	1,01972 x 10 ⁻⁵	0,98692 x 10 ⁻⁵

			7,50064 x 10 ⁻³			
bar	10 ⁵	1	750,064	1,01972 x10 ⁴	1,01972	0,98692
mm Hg (1 Torr)	133,322	1,33322 x 10 ⁻³	1	13,5951	13,5951 x 10 ⁻⁴	1,31579 x 10 ⁻³
mm H ₂ O	9,80665	9,80665 x 10 ⁻⁵	0,073556	1	10 ⁻⁴	9,67837x10 ⁻⁵
at (atmosfera tehnică), Kg/cm ²	9,80665 x 10 ⁴	0,98066	735,559	10 ⁴	1	0,967841
atm (atmosfera fizică)	10,1325 x 10 ⁴	1,01325	760	1,03323 x 10 ⁴	1,03323	1

2) Pentru temperatură.

În SI unitatea de măsură pentru temperatură, este Kelvin (K)

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 m³.

În condițiile prezentelor Condiții tehnice, prin metru cub m³ 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/m³ sau GJ/m³.

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:

$$PV = vRTZ$$

unde

P - presiunea absolută a gazului, în N/m²

V - volumul gazului, în m³

v - 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:

$$V_r = V [(P/P_r) \cdot (T_r/T) \cdot (Z_r/Z)]$$

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 anul între:

....., 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,	PRELUAT,
SUBUNITATEA ...	SUBUNITATEA ...
.....
DELEGAT PRODUCĂTOR	DELEGAT OTS
Nume	Nume
...	...
Prenume	Prenume
...	...
Semnătura	Semnătura

Prezentul proces-verbal s-a întocmit în 2 exemplare, câte unul pentru fiecare parte.

ANEXA LA PVPPP nr. ...

Nr. Crt.	DENUMIRE PM	CANTITATE TOTALĂ			CANTITATE TOTALĂ DEFALCATĂ PE BENEFICIARII GAZELOR		
		VOLUM [m ³]	PCS [MWh/m ³]	ENERGIE [MWh]	DENUMIRE BENEFICIAR GAZE	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,	PRELUAT,
SUBUNITATEA ...	SUBUNITATEA ...
DELEGAT PRODUCĂTOR	DELEGAT OTS
Semnătura	Semnătura
.....
...

ANEXA Nr. 2.2
(la Condițiile tehnice)

**PROCES-VERBAL
DE PREDARE/PRELUARE GAZE (PVPP) NR.**

Încheiat azi luna anul între:

....., în calitate de IMPORTATOR¹

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.

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,	PRELUAT,
DELEGAT IMPORTATOR	DELEGAT OTS
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 PVPPi nr. ...

Nr. Crt.	DENUMIRE SMG	CANTITATE TOTALĂ			CANTITATE TOTALĂ DEFALCATĂ PE BENEFICIARII GAZELOR		
		VOLUM [m ³]	PCS [MWh /m ³]	ENERGIE [MWh]	DENUMIRE BENEFICIAR GAZE	CANTITATE	
						VOLUM [m ³]	ENERGIE [MWh]
1					1.1. ...		
					1.2. ...		
					1.n. ...		

PREDAT,	PRELUAT,
DELEGAT IMPORTATOR	DELEGAT OTS
Semnătura	Semnătura
.....
.....

ANEXA Nr. 2.3
(la Condițiile tehnice)

PROCES-VERBAL

DE PREDARE/PRELUARE GAZE (VPPDPEP) 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 (OI)

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,	PRELUAT,
SUBUNITATEA ...	SUBUNITATEA ...
.....
DELEGAT OTS ² / DELEGAT	DELEGAT OI ⁴ / DELEGAT
OI ³	OTS ⁵
Nume	Nume
.....
Prenume	Prenume
.....
Semnătura	Semnătura

² Pentru ciclul de injecție.

³ Pentru ciclul de extracție.

⁴ Pentru ciclul de injecție.

⁵ Pentru ciclul de extracție.

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		
		VOLUM [m ³]	PCS [MWh /m ³]	ENERGIE [MWh]	DENUMIRE UR	CANTITATE	
						VOLUM [m ³]	ENERGIE [MWh]
1					1.1. ...		
					1.2. ...		
					1.n. ...		

PREDAT,	PRELUAT,
SUBUNITATEA ...	SUBUNITATEA ...
.....
DELEGAT OTS ⁶ / DELEGAT	DELEGAT OI ⁸ / DELEGAT
OI ⁷	OTS ⁹
Semnătura	Semnătura

⁶ Pentru ciclul de injecție.

⁷ Pentru ciclul de extracție.

⁸ Pentru ciclul de injecție.

⁹ Pentru ciclul de extracție.

ANEXA Nr. 2.4
(la Condițiile tehnice)

**PROCES-VERBAL
DE PREDARE/PRELUARE GAZE PE SRM (PVPPD_1) NR.
(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,	PRELUAT,
SUBUNITATEA ...	SUBUNITATEA ...
.....	
DELEGAT OTS	DELEGAT OD
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 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,	PRELUAT,
SUBUNITATEA ...	SUBUNITATEA ...
.....	
.....	
DELEGAT OTS	DELEGAT OD
Semnătura	Semnătura
.....	
.....	

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 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, conform proceselor - verbale de predare/preluare gaze (PVPPD_1), cantitatea totală de gaze naturale de
 mc, respectiv MWh, conform specificațiilor din Anexă (... pag.).

PREDAT, PRELUAT,
SUBUNITATEA
.....
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

ANEXA LA PVPPCD nr. . . .

Nr. Crt.	DENUMIRE SRM	CANTITATE TOTALĂ			CANTITATE TOTALĂ DEFALCATĂ PE FURNIZORI		
		VOLUM [m ³]	PCS [MWh /m ³]	ENERGIE [MWh]	DENUMIRE FURNIZOR	CANTITATE	
						VOLUM [m ³]	ENERGIE [MWh]
1					1.1. ...		
					1.2. ...		
					1.n. ...		

PREDAT, PRELUAT,
SUBUNITATEA . . . SUBUNITATEA . . .
DELEGAT OTS DELEGAT(ȚI) FURNIZOR
(I)
Semnătura Semnătura

ANEXA Nr. 2.7
(Ia Condițiile tehnice)

PROCES-VERBAL

DE PREDARE/PRELUARE GAZE (PVPPUR) Nr. . . . (pentru cantitatea totală de gaze naturale transportată)

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 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

Din partea

SNTGN TRANSGAZ SA S.C.
 MEDIAȘ ...
 Director ... Director ...

Prezentul proces-verbal s-a întocmit în 2 exemplare, câte unul pentru fiecare parte.

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 ...

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 deprimogen (Da/Nu)
 Tip Serie Diametru interior d₂₀ mm
 Material Coeficient de dilatare liniară λ_d K⁻¹
 Alte observații:

Au participat din partea

 din partea OTS
 Semnatură OTS

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 d₂₀ 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

ANEXA Nr. 4.1
(la Condițiile tehnice)

Proces-verbal de verificare a sistemului electronic de măsurare gaze naturale

Încheiat astăzi la 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

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 verifikator Data verificării

Valori obținute

Valoare simulată	Semnal de ieșire calculat	Semnal de ieșire măsurat		Eroare		Observații	
		Ic	U	C	U		C
		%	KPaA	mA	mA		mA
0							
10							
20							
30							
40							
50							
60							
70							
80							
90							
100							

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.

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]

dacă temperatura se înregistrează pe diagramă circulară:

$$t = t_i^2 ((t_{max} - t_{min})/25) + t_{min} \quad [2]$$

3.2.2. Raportul diametrelor β :

$$\beta = d_o/D \quad [3]$$

3.2.3. Factorul de corecție pentru presiune f_p :

$$f_p = (1,5647 / (1,608 - 0,0722 \text{ dens} + 0,01 \text{ co}_2 - 0,00392 \text{ n}_2)) \quad [4]$$

unde co_2 și n_2 sunt procente molare ale dioxidului de carbon, respectiv azotului

3.2.4. Expresia parțială f_{px} :

$$f_{px} = 0.01450376 f_p \quad [5]$$

3.2.5. Factorul de corecție pentru temperatură f_t :

$$f_t = 2,2629 / (0,9915 + 2,119 \text{ dens} - 0,01 \text{ co}_2 - 0,01681 \text{ n}_2) \quad [6]$$

3.2.6. Densitatea gazului ρ_s la 15°C :

$$\rho_s [\text{kg/m}^3] = \text{dens} \cdot 1,225442 \quad [7]$$

unde :

$$1,225442 = \rho_{aer} \text{ la } 15^\circ\text{C}$$

3.2.7. Temperatura pseudocritică T_{pc} în [°K] :

$$T_{pc}[^{\circ}K] = 88,25 [1,7591 (0,56364 + \rho_s) - 0,01 (co_2 + 1,681 n_2)] [8]$$

3.2.8. Presiunea pseudocritică P_{pc} in [bar]:

$$P_{pc} [bar] = 30,168 0,980665 [0,05993 (26,831 - \rho_s) + 0,01 (co_2 - 0,392 n_2)] [9]$$

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 $te=1$:

$$\alpha_{11} = (0,99 - 0,2262 \beta^{4,1}) 1/(1 - \beta^4)^{0,5} [10]$$

$$\alpha_{12} = (0,00175 \beta^2 - 0,0033 \beta^{4,15}) 1/(1 - \beta^4)^{0,5} [11]$$

dacă $te=2$:

$$\alpha_{21} = (0,9965) 1/(1 - \beta^4)^{0,5} [12]$$

$$\alpha_{22} = (0,00653 \beta^{0,5}) 1/(1 - \beta^4)^{0,5} [13]$$

dacă $te=3$:

$$\alpha_{31} = (0,5959 + 0,0312 \beta^{2,1} - 0,184 \beta^8) 1/(1 - \beta^4)^{0,5} [14]$$

$$\alpha_{32} = (0,0029 \beta^{2,5}) 1/(1 - \beta^4)^{0,5} [15]$$

Coeficientul α_{33} se calculează în mod diferit, în funcție de valoarea diametrului D , astfel :

a) dacă $D \leq 58,62$ mm:

$$\alpha_{33} = 0,9906 [(\beta^4/D (1 - \beta^4)) (1/(1 - \beta^4)^{0,5})] [16]$$

b) dacă $D > 58,62$ mm:

$$\alpha_{33} = 2,286 [(\beta^4/D (1 - \beta^4)) (1/(1 - \beta^4)^{0,5})] [17]$$

$$\alpha_{34} = 0,85598 [(\beta^3/D) (1/(1 - \beta^4)^{0,5})] [18]$$

dacă $te=4$:

$$\alpha_{41} = (0,5959 + 0,0312 \beta^{2,1} - 0,184 \beta^8) (1/(1 - \beta^4)^{0,5}) [19]$$

$$\alpha_{42} = 0,0029 \beta^{2,5} (1/(1 - \beta^4)^{0,5}) [20]$$

dacă $te=5$:

$$\alpha_{51} = (0,5959 + 0,0312 \beta^{2,1} - 0,184 \beta^8) (1/(1 - \beta^4)^{0,5}) [21]$$

$$\alpha_{52} = (0,0029 \beta^{2,5}) (1/(1 - \beta^4)^{0,5}) [22]$$

$$\alpha_{53} = (0,039 (\beta^4/(1 - \beta^4) - 0,01584 \beta^3) (1/(1 - \beta^4)^{0,5})) [23]$$

3.2.10. Presiunea statică relativă E :

$$E[bar] = I_p^2 (P_{max[bar]}/25) [24]$$

3.2.11. Presiunea statică absolută P :

Se determină în două moduri în funcție de tipul unității de măsură a presiunii barometrice :

a) dacă $tumb = 1$:

$$P[bar] = E[bar] + (B[mmHg]/750,062) [25]$$

b) dacă $tumb = 2$:

$$P[bar] = E[bar] + B[bar] [26]$$

3.2.12. Presiunea diferențială H :

$$H[mmH_2O] = I_h^2 (H_{max[mmH_2O]}/25) [27]$$

3.2.13. Temperatură relativă față de T_{pc} :

$$T_r = (t + 273,155/T_{pc}) [28]$$

3.2.14. Presiunea relativă față de P_{pc} :

$$P_r = P/P_{pc} [29]$$

3.2.15. Vâscozitatea dinamică a gazului II în [cP]:

$$\mu(cp) = 3,240,001 [(t+273,155)^{0,5} + 1,37-9,09\rho_s^{0,125}) / (\rho_s^{0,5} + 2,08 - 1,50,01(co_2+n_2))] [1+(P_r^2/30(T_r-1))] [30]$$

3.2.16. Expresia RE_{fix} :

Pornind de la expresia cifrei Reynolds:

$$RE = (4 q_m) / (\pi \mu D) [31]$$

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:

$$q_m = q_v \rho_s \quad [32]$$

unde:

q_v = debitul volumic de gaz [m³/s]

ρ_s = densitatea gazului [kg/m³]

atunci expresia lui RE se mai poate scrie astfel:

$$RE = (4 q_v \rho_s) / (\pi \mu D) \quad [33]$$

unde:

q_v = debitul volumic de gaz în [m³/s]

ρ = densitatea gazului în [kg/m³]

μ = vâscozitatea dinamică a gazului în [Pa*s]

D = diametrul panoului de măsurare în [m]

Deoarece:

$$1 \text{ [m}^3/\text{h]} = 3600 \text{ [m}^3/\text{s]}$$

$$1 \text{ [m]} = 1000 \text{ [mm]}$$

$$1 \text{ [Pa*s]} = 1000 \text{ [cP]}$$

Rezultă că:

$$q_v[\text{m}^3/\text{s}] = (q_{vh}[\text{m}^3/\text{h}])/3600 \quad [34]$$

$$D[\text{m}] = D[\text{mm}]/1000 \quad [35]$$

$$\mu[\text{Pa s}] = \mu[\text{cP}]/1000 \quad [36]$$

Dacă se face înlocuirea lui q_v [m³/s], D[m], μ [Pa*s], cu expresiile echivalente de mai sus, atunci expresia lui RE se mai poate scrie astfel :

$$RE = (4 q_{vh}[\text{m}^3/\text{h}] \rho_s[\text{kg}/\text{m}^3]) / (\pi 3600 \mu[\text{cP}] D[\text{m}] 10^{-3}) 1000 \quad [37]$$

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 :

$$RE = 0,353677 1000 (\rho_s[\text{kg}/\text{m}^3]) / (\mu[\text{cP}] D[\text{m}]) Q_h \quad [38]$$

Dacă se notează cu RE_{fix} expresia cu care se înmulțește debitul orar Q_h :

$$RE_{fix} = 0,353677 1000 (\rho_s[\text{kg}/\text{m}^3]) / (\mu[\text{cP}] D[\text{mm}]) \quad [39]$$

atunci expresia de calcul a lui RE devine:

$$RE = RE_{fix} Q_h \quad [40]$$

3.2.17. Exponentul adiabatic K:

$$K = 1,29 + 0,704 \cdot 10^{-6} [2575 + (73,045 - t)^2] \quad P \quad 1,01972 \quad [41]$$

3.2.18. Raportul presiunilor statice aval și amonte de elementul primar:

$$\tau = (P - \Delta P)/P:$$

$$\tau = (P - H \cdot 9,80665 \cdot 10^{-5})/P \quad [42]$$

3.2.19. Raportul $X = \Delta P / (P \cdot K)$:

$$X = (H \cdot 9,80665 \cdot 10^{-5}) / (P \cdot K) \quad [43]$$

3.2.20. Expresia Q_{fix} :

$$Q_{fix} = 0,211116526 \cdot d e^2 \cdot \frac{1}{\sqrt{\rho_s}} \cdot \sqrt{\frac{P \cdot H}{t + 273,155}} \quad [44]$$

3.2.21. Coeficientul de detentă ε :

$$\varepsilon = \left[\left(\frac{K \cdot \tau}{K-1} \right) \cdot \left(\frac{1-\beta^4}{1-\beta^4 \cdot \tau K} \right) \cdot \left(\frac{1-\tau \cdot K}{1-\tau} \right) \right]^{0,5} \quad [45]$$

a) dacă $\tau = 1$ sau 2:

b) dacă $te = 3, 4$ sau 5 :

$$\varepsilon = 1 - (0,41 + 0,35 \beta^4) \times [46]$$

3.2.22. Coeficientul de debit α :

dacă $te = 1$:

$$\alpha = \alpha_{11} - \alpha_{12} (10^6/RE)^{1,15} [47]$$

dacă $te = 2$:

$$\alpha = \alpha_{21} - \alpha_{22} (10^6/RE)^{0,5} [48]$$

dacă $te = 3$:

$$\alpha = \alpha_{31} + \alpha_{32} (10^6/RE)^{0,75} + \alpha_{33} - \alpha_{34} [49]$$

dacă $te = 4$:

$$\alpha = \alpha_{41} + \alpha_{42} (10^6/RE)^{0,75} [50]$$

dacă $te = 5$:

$$\alpha = \alpha_{51} + \alpha_{52} (10^6/RE)^{0,75} + \alpha_{53} [51]$$

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 :

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})

$$\text{unde: } p_{st} = pN = 1.01325 \text{ [bar]} \text{ și } t_{st} = 15^\circ\text{C}$$

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} :

$$f_{p1} = f_{px} P + 0,0147 [52]$$

3.3.2. Temperatura modificată f_{t1} :

$$f_{t1} = (0,0036 t + 0,984) f_t [53]$$

3.3.3. Expresia f_{tx} :

$$f_{tx} = |1,09 - f_{t1}| [54]$$

3.3.4. Expresia f_{t2} :

$$f_{t2} = f_{t1}^2 [55]$$

3.3.5. Expresia f_{p2} :

$$f_{p2} = f_{p1}^2 [56]$$

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:

a) dacă: $0 < f_{p1} \leq 2$ și $1,09 \leq f_{t1} \leq 1,4$

$$w = 1 - 0,00075 f_{p1}^{2,3} e^{-20f_{tx}} - 0,0011 w_h f_{p1}^2 (2,17 + 1,4 w_h - f_{p1})^2 [57]$$

în care s-a notat cu w_h expresia:

$$w_h = \sqrt{f_{tx}}$$

[58]

b) dacă : $0 < f_{p1} \leq 1,3$ și $0,84 \leq f_{t1} < 1,09$

$$w = 1 - 0,00075 f_{p1}^{2,3} (2 - e^{-20f_{tx}}) - 1,317 f_{tx}^4 f_{p1} (1,69 - f_{p2}) [59]$$

c) dacă : $1,3 < f_{p1} \leq 2$ și $0,88 \leq f_{t1} < 1,09$

$$w = 1 - 0,00075 f_{p1}^{2,3} (2 - e^{-20f_{tx}}) + 0,455 (200f_{tx}^6 - 0,03249f_{tx}^5 + 2,0167f_{tx}^4 - 18,028f_{tx}^3 + 42,844f_{tx}^2) (f_{p1} - 1,3) (1,6922^{1,25} - f_{p2}) [60]$$

3.3.7. Expresia m :

$$m = 1/f_{t2} [0,0330378 - (1/f_{t1}) (0,0221323 - (0,0161353/f_{t2}))] [61]$$

3.3.8. Expresia f_{pm2} :

$$f_{pm2} = m \cdot f_{p2} [62]$$

3.3.9. Expresia n :

$$n = (1/m) [1/f_{t2} (0,265827 + (0,0457697/f_{t2})) - (0,133185/f_{t1})] [63]$$

3.3.10. Expresia b_w :

$$b_w = (9 \cdot n - 2 \cdot m \cdot n^3) / (54 \cdot f_{pm2} \cdot f_{p1}) - (w/2 \cdot f_{pm2}) [64]$$

3.3.11. Expresia c :

$$c = (3 - m \cdot n^2) / (9 \cdot f_{pm2}) [65]$$

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} :

$$z_{rt} = (0,00132/f_{t1}^{3,25}) + 1 [67]$$

3.3.14. Factorul de compresibilitate Z_{aga} :

$$Z_{aga} = \frac{z_{rt}^2}{\frac{c}{d_w} - d_w + \frac{n}{3 \cdot f_{p1}}}$$

[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.

3.4. Calculul factorului de compresibilitate relativ Z_r

3.4.1. Factorul de compresibilitate relativ Z_r :

$$Z_r = \frac{1}{\frac{z}{Z_{aga}}} = \sqrt{\frac{Z_{aga}}{z}}$$

[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:

$$Q_h = 0,21116526 \cdot \alpha \cdot \varepsilon \cdot d \cdot e^{\frac{1}{\sqrt{P \cdot \varepsilon}}} \cdot \varepsilon_{\eta} \cdot \sqrt{\frac{P - H}{t + 273,155}}$$

[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:

$$Q_h = Q_{fix} \cdot \varepsilon \cdot Z_r \cdot \alpha [71]$$

Dacă se mai face notația:

$$Q_{fix} = Q_{fix} \cdot \varepsilon \cdot Z_r [72]$$

atunci expresia debitului orar va fi:

$$Q_h = Q_{fix} \cdot \alpha \quad [73]$$

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 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:

$$\delta Q_{prest.} = 10^{-5} [Sm^3] = 0,00001 [Sm^3] \quad [74]$$

3.5.2. Determinarea debitului orar prin aproximații succesive

În prima aproximație (pasul 1) se evaluează expresia Q_{fx} și se calculează debitul 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} :

$$Q_{fx} = Q_{fix} \cdot \varepsilon \cdot z_r \quad [75]$$

3.5.2.2. Calculul debitului orar Q_h :

$$Q_h = Q_{fx} \cdot \alpha \quad [76]$$

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:

$$\Delta Q = |Q_h - Q_1| \quad [77]$$

3.5.2.4. Verificarea încadrării în precizia prestabilită:

Se va compara eroarea debitului calculat ΔQ , cu eroarea maximă prestabilită $\delta Q_{prest.}$. În funcție de rezultatul comparării se vor efectua următoarele operații :

a) dacă $\Delta Q < \delta Q_{prest.}$:

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 $\Delta Q > \delta Q_{prest.}$:

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 (oref₁ și oréf₂), 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:

$$Q_{z1} = Q_{h1} \cdot \text{oref}_1 \quad [80]$$

3.6.2. Debitul zilnic parțial calculat pentru măsurătorile efectuate pe intervalul ore f_2 cu Set Aparate 2:

$$Q_{z2} = Q_{h2} \cdot \text{oref}_2 \quad [81]$$

3.6.3. Debitul zilnic total se obține prin însumarea celor două debite parțiale:

$$Q_{z\text{tot}} = Q_{z1} + Q_{z2} \quad [82]$$

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

(la Codul Rețelei pentru Sistemul Național de Transport a gazelor naturale)

Nr. crt.	Tariful	U.M.
1.	Tarif de depășire a capacității rezervate (TDCR)	
	$RCf \times 24 \times 150\%$ pentru fiecare MWh/zi depășit	
2.	Tarif pentru neasigurarea capacității rezervate (TNCR)	
	$RCf \times 24 \times 150\%$ pentru fiecare MWh/zi neasigurat	
3.	Tarif de dezechilibru zilnic (TDZ)	
	A	$Q \times 110\% \times CUG_{\pm}$ lei
	B	$Q \times 115\% \times CUG_{\pm}$ lei
	C	$Q \times 120\% \times CUG_{\pm}$ lei

RCf: componenta fixă pentru rezervarea capacității pentru servicii ferme;

Q: cantitatea de gaze naturale care constituie dezechilibru zilnic conform Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale;

CUG_{\pm} : costul mediu al amestecului de gaze naturale din intern și din import, fără servicii de transport;

A-C: indicii pentru stabilirea tarifelor de dezechilibru zilnic.

ANEXA Nr. 11

(la Codul Rețelei pentru Sistemul Național de Transport a gazelor naturale)

Lista punctelor virtuale și a punctelor fizice componente

Puncte de intrare

Cod punct virtual	Denumire punct virtual	Cod punct fizic	Denumire punct fizic	Cod punct virtual în amonte	Denumire punct virtual în amonte
1	2	3	4	5	6
VPM01	ROMGAZ EXTRAS	PM0001	COLIBI I	VPA001A1	COLIBI I-EXTRAS (CETATE)
VPM01	ROMGAZ EXTRAS	PM0028	URZICENI EXTRAS		
VPM01	ROMGAZ EXTRAS	PM0039	BĂLĂCEANCA EXTRAS		
VPM01	ROMGAZ EXTRAS	PM0040	BUTIMANU EXTRAS		
VPM01	ROMGAZ EXTRAS	PM0076	BOTORCA REFULARE (CETATE)	VPA076A0	BOTORCA REFULARE (CETATE)-EXTRAS
VPM01	ROMGAZ EXTRAS	PM0225	SĂRMAȘ EXTRAS		
VPM01	ROMGAZ EXTRAS	PM0275	STAȚIA CENTRALĂ GHERCEȘTI EXTRAS		
VPM02	AMROMCO	PM0013		VPA013A1	

			FINTA-GHEBOAIA SU		FINTA-GHEBOAIA SU AMROMCO
VPM02	AMROMCO	PM0014	VLĂDENI	VPA014A1	VLĂDENI AMROMCO
VPM02	AMROMCO	PM0022	ROȘIORU	VPA022A1	ROȘIORU AMROMCO
VPM02	AMROMCO	PM0030	FIERBINȚI	VPA030A1	FIERBINȚI AMROMCO
VPM02	AMROMCO	PM0054	ZĂTRENI	VPA054A1	ZĂTRENI AMROMCO
VPM02	AMROMCO	PM0065	SOCU		
VPM02	AMROMCO	PM0079	CARANI	VPA079A1	CARANI AMROMCO
VPM02	AMROMCO	PM0196	BIBEȘTI	VPA196A1	BIBEȘTI AMROMCO
VPM02	AMROMCO	PM0197	STRÂMBA	VPA197A1	STRÂMBA AMROMCO
VPM02	AMROMCO	PM0248	BALTA ALBĂ		
VPM02	AMROMCO	PM0261	GHERGHEASA		
VPM02	AMROMCO	PM0265	BALTA ALBĂ GR 22		
VPM02	AMROMCO	PM0267	FRASIN - BRAZI		
VPM02	AMROMCO	PM0270	SU ZĂTRENI	VPA270A1	SU ZĂTRENI AMROMCO
VPM02	AMROMCO	PM0271	GURA ȘUȚII		
VPM02	AMROMCO	PM0273	POSTĂRNACU	VPA273A1	POSTĂRNACU AMROMCO
VPM02	AMROMCO	PM0276	NĂDLAC SONDA 3		
VPM02	AMROMCO	PM0284	CUDALBI		
VPM02	AMROMCO	PM0285	DINIAȘ		
VPM02	AMROMCO	PM0286	NĂSAL		
VPM03	OMV PETROM	PM0016	VALEA CĂLUGĂREASCĂ		
VPM03	OMV PETROM	PM0017	SCĂIENI COMPRESOARE 54		
VPM03	OMV PETROM	PM0018	PERIȘ		
VPM03	OMV PETROM	PM0024	JUGUREANU- PADINA	VPA024A1	JUGUREANU- PADINA PETROM
VPM03	OMV PETROM	PM0032	BĂRBUNCEȘTI		
VPM03	OMV PETROM	PM0033	BENTU		
VPM03	OMV PETROM	PM0034	POPEȘTI LĂPUȘATA		
VPM03	OMV PETROM	PM0036	GÂRBOVI PETROM		
VPM03	OMV PETROM	PM0038	JUGUREANU		
VPM03	OMV PETROM	PM0041	DEPARATI HÂRLEȘTI		
VPM03	OMV PETROM	PM0042	TITU AVICOLA		
VPM03	OMV PETROM	PM0043	GLAVACIOC		
VPM03	OMV PETROM	PM0045	CARTOJANI		
VPM03	OMV PETROM	PM0048	GRĂDINARI		
VPM03	OMV PETROM	PM0053	GRĂDIȘTEA	VPA053A1	GRĂDIȘTEA PETROM
VPM03	OMV PETROM	PM0062	HUREZANI BULBUCENI		
VPM03	OMV PETROM	PM0063	PISCU STEJARI BULBUCENI		

VPM03	OMV PETROM	PM0064	HĂLĂNGEȘTI		
VPM03	OMV PETROM	PM0066	IANCU JIANU OVESELU		
VPM03	OMV PETROM	PM0068	TĂTĂRANI		
VPM03	OMV PETROM	PM0069	CORBU		
VPM03	OMV PETROM	PM0070	PITEȘTI C2		
VPM03	OMV PETROM	PM0071	PISCU STEJARI PARC		
VPM03	OMV PETROM	PM0079	CARANI	VPA079A0	CARANI PETROM
VPM03	OMV PETROM	PM0080	FOENI		
VPM03	OMV PETROM	PM0082	DUMBRĂVIȚA		
VPM03	OMV PETROM	PM0083	ABRĂMUȚ		
VPM03	OMV PETROM	PM0084	SOCODOR		
VPM03	OMV PETROM	PM0102	HOMOCEA	VPA102A1	HOMOCEA PETROM
VPM03	OMV PETROM	PM0103	MUNTENI		
VPM03	OMV PETROM	PM0104	TECUCI TORCEȘTI		
VPM03	OMV PETROM	PM0107	MIDIA PETROMAR		
VPM03	OMV PETROM	PM0191	MĂDULARI		
VPM03	OMV PETROM	PM0198	ȚICLENI TÂRGU JIU		
VPM03	OMV PETROM	PM0201	TURBUREA C2		
VPM03	OMV PETROM	PM0216	COȘOFĂNEȘTI		
VPM03	OMV PETROM	PM0223	PETREȘTI BĂRBĂTEȘTI		
VPM03	OMV PETROM	PM0251	IȘALNIȚA CET		
VPM03	OMV PETROM	PM0252	SIMNIC CET		
VPM03	OMV PETROM	PM0253	HUREZANI BUSTUCHINI		
VPM03	OMV PETROM	PM0258	AFUMAȚI S-DA 175 PASĂREA		
VPM03	OMV PETROM	PM0259	PĂRĂIENII DE JOS		
VPM03	OMV PETROM	PM0262	SCĂIENI COMPRESOARE 54 GDF		
VPM03	OMV PETROM	PM0272	DEZBENZINARE ȚICLENI		
VPM03	OMV PETROM	PM0277	BRĂDEȘTI		
VPM03	OMV PETROM	PM0281	MICEȘTI		
VPM04	ROMGAZ	PM0001	COLIBI I	VPA001A0	COLIBI I-CÂMP
VPM04	ROMGAZ	PM0002	COLIBI II		
VPM04	ROMGAZ	PM0004	FILITELNIC-COROI		
VPM04	ROMGAZ	PM0005	LASLĂU		
VPM04	ROMGAZ	PM0006	REFULARE DANEȘ		
VPM04	ROMGAZ	PM0007	RETIȘ		
VPM04	ROMGAZ	PM0009	BEIA		
VPM04	ROMGAZ	PM0010	BUNEȘTI		
VPM04	ROMGAZ	PM0011	BRĂTEȘTI		
VPM04	ROMGAZ	PM0013	FINTA-GHEBOAIA SU	VPA013A0	FINTA-GHEBOAIA SU ROMGAZ
VPM04	ROMGAZ	PM0014	VLĂDENI	VPA014A0	VLĂDENI ROMGAZ
VPM04	ROMGAZ	PM0021	GHERGHEASA (BOLDU)		

VPM04	ROMGAZ	PM0022	ROȘIORU	VPA022A0	ROȘIORU ROMGAZ
VPM04	ROMGAZ	PM0023	FLORICA		
VPM04	ROMGAZ	PM0024	JUGUREANU- PADINA	VPA024A0	JUGUREANU- PADINA ROMGAZ
VPM04	ROMGAZ	PM0026	URZICENI NORD		
VPM04	ROMGAZ	PM0029	GÂRBOVI		
VPM04	ROMGAZ	PM0030	FIERBINȚI	VPA030A0	FIERBINȚI ROMGAZ
VPM04	ROMGAZ	PM0053	GRĂDIȘTEA	VPA053A0	GRĂDIȘTEA ROMGAZ
VPM04	ROMGAZ	PM0054	ZĂTRENI	VPA054A0	ZĂTRENI ROMGAZ
VPM04	ROMGAZ	PM0057	SLATINA (DOBA GR.23)		
VPM04	ROMGAZ	PM0058	SĂPUNARI		
VPM04	ROMGAZ	PM0076	BOTORCA REFULARE (CETATE)	VPA076A1	BOTORCA REFULARE (CETATE)-CÂMP
VPM04	ROMGAZ	PM0078	LUNCA-REFULARE VEST		
VPM04	ROMGAZ	PM0085	BORDOSIU		
VPM04	ROMGAZ	PM0089	CRISTUR REFULARE		
VPM04	ROMGAZ	PM0094	MARPOD		
VPM04	ROMGAZ	PM0096	TAZLĂU		
VPM04	ROMGAZ	PM0097	SECUIENI		
VPM04	ROMGAZ	PM0100	VALEA SEACĂ		
VPM04	ROMGAZ	PM0101	FRASIN		
VPM04	ROMGAZ	PM0102	HOMOCEA	VPA102A0	HOMOCEA ROMGAZ
VPM04	ROMGAZ	PM0108	ȚAGA SU		
VPM04	ROMGAZ	PM0110	FÂNTÂNELE SU		
VPM04	ROMGAZ	PM0111	ENCIU		
VPM04	ROMGAZ	PM0114	BAZNA NV		
VPM04	ROMGAZ	PM0115	BOTORCA VEST I		
VPM04	ROMGAZ	PM0116	BALDA SU		
VPM04	ROMGAZ	PM0122	LUDUȘ		
VPM04	ROMGAZ	PM0123	CUCERDEA		
VPM04	ROMGAZ	PM0125	ERNEI-GOLIRE SU		
VPM04	ROMGAZ	PM0126	CORUNCA P10		
VPM04	ROMGAZ	PM0131	IERNUT I		
VPM04	ROMGAZ	PM0133	BOGATA II		
VPM04	ROMGAZ	PM0134	DELENI-CUCI		
VPM04	ROMGAZ	PM0136	VAIDEIU SU		
VPM04	ROMGAZ	PM0137	LUNCA-SIBIU		
VPM04	ROMGAZ	PM0139	RUSI		
VPM04	ROMGAZ	PM0140	ALAMOR		
VPM04	ROMGAZ	PM0141	SOALA		
VPM04	ROMGAZ	PM0145	BARGHIȘ		
VPM04	ROMGAZ	PM0146	AGNITA		
VPM04	ROMGAZ	PM0147	NOCRICH		
VPM04	ROMGAZ	PM0149	BRĂTEI-REFULARE		
VPM04	ROMGAZ	PM0153	SÂNGEORGIU- SOVATA		

VPM04	ROMGAZ	PM0155	NADEȘ-SIGHIȘOARA		
VPM04	ROMGAZ	PM0156	TELINE		
VPM04	ROMGAZ	PM0157	SIGHIȘOARA SONDA III		
VPM04	ROMGAZ	PM0159	DELENI-TÂRNĂVENI		
VPM04	ROMGAZ	PM0161	CETATEA DE BALTĂ- BLAJ		
VPM04	ROMGAZ	PM0162	SANCEL-BLAJ		
VPM04	ROMGAZ	PM0163	BAZNA-MEDIAȘ		
VPM04	ROMGAZ	PM0164	COPȘA-MEDIAȘ		
VPM04	ROMGAZ	PM0165	COPȘA-COMBINAT		
VPM04	ROMGAZ	PM0175	TODIREȘTI		
VPM04	ROMGAZ	PM0177	MUREȘ SU P9		
VPM04	ROMGAZ	PM0178	MUREȘ CUCI P12		
VPM04	ROMGAZ	PM0185	NOU SĂSESC		
VPM04	ROMGAZ	PM0190	SLATINA (DOBA-GR.26)		
VPM04	ROMGAZ	PM0196	BIBEȘTI	VPA196A0	BIBEȘTI ROMGAZ
VPM04	ROMGAZ	PM0197	STRÂMBĂ	VPA197A0	STRÂMBĂ ROMGAZ
VPM04	ROMGAZ	PM0205	HUREZANI SU		
VPM04	ROMGAZ	PM0206	PISCU STEJARI SU		
VPM04	ROMGAZ	PM0237	IERNUT III		
VPM04	ROMGAZ	PM0238	POCOLENI		
VPM04	ROMGAZ	PM0240	ȚIGMANDRU-FIR II BUCUREȘTI		
VPM04	ROMGAZ	PM0245	TURDAS		
VPM04	ROMGAZ	PM0254	ASPIRATIE DANEȘ L I		
VPM04	ROMGAZ	PM0256	SC BAND NORD		
VPM04	ROMGAZ	PM0257	SC BAND VEST		
VPM04	ROMGAZ	PM0264	GALBENU		
VPM04	ROMGAZ	PM0268	TĂMĂȘEȘTI		
VPM04	ROMGAZ	PM0270	SU ZĂTRENI	VPA270A0	SU ZĂTRENI ROMGAZ
VPM04	ROMGAZ	PM0273	POSTĂRNACU	VPA273A0	POSTĂRNACU ROMGAZ
VPM04	ROMGAZ	PM0282	HEREPEA		
VPM05	UKRTRANSGAZ	PM0106	ISACCEA IMPORT		
VPM05	UKRTRANSGAZ	PM0113	MEDIEȘU AURIT IMPORT		

Puncte de ieșire

Cod punct virtual	Denumire punct virtual	Cod punct inel	Denumire punct inel	Cod punct fizic	Denumire punct fizic
1	2	3	4	5	6
VSM01	ROMGAZ ÎNMAGAZINAT			SM1064D0	URZICENI ÎNMAGAZINAT
VSM01				SM1065D0	

	ROMGAZ ÎNMAGAZINAT				BĂLĂCEANCA ÎNMAGAZINAT
VSM01	ROMGAZ ÎNMAGAZINAT			SM1066D0	BUTIMANU ÎNMAGAZINAT
VSM01	ROMGAZ ÎNMAGAZINAT			SM1068D0	BOTORCA ÎNMAGAZINAT (CETATE)
VSM01	ROMGAZ ÎNMAGAZINAT			SM1070D0	SĂRMAȘ ÎNMAGAZINAT
VSM01	ROMGAZ ÎNMAGAZINAT			SM1142D0	STAȚIA CENTRALĂ GHERCEȘTI ÎNMAGAZINAT
VSM02	AMARAD			SM0955D0	ȘIMLEU SILVANIEI
VSM02	AMARAD			SM1253D0	CRASNA
VSM03	CONGAZ			SM0533D0	NĂVODARI
VSM03	CONGAZ			SM0534D0	CONSTANȚA
VSM03	CONGAZ			SM0535D0	OVIDIU I
VSM03	CONGAZ			SM0869D0	MEDGIDIA
VSM03	CONGAZ			SM0974D0	MIHAIL KOGĂLNICEANU
VSM03	CONGAZ			SM1002D0	COGEALAC
VSM03	CONGAZ			SM1044D0	OVIDIU II
VSM03	CONGAZ			SM1149D0	NEGRU VODĂ
VSM03	CONGAZ			SM1231D0	LUMINA
VSM04	CORDUN GAZ			SM0925D0	SĂBĂOANI
VSM04	CORDUN GAZ			SM0957D0	SIMIONEȘTI
VSM04	CORDUN GAZ			SM0957D1	SIMIONEȘTI II
VSM04	CORDUN GAZ			SM1259D0	HORIA NT
VSM05	COVI CONSTRUCT 2000			SM0168D1	CARTIER PIPERA
VSM05	COVI CONSTRUCT 2000			SM0872D0	VOLUNTARI
VSM06	CPL CONCORDIA			SM0046D0	CATINA
VSM06	CPL CONCORDIA			SM0275D0	GĂLDA DE JOS TEIUȘ
VSM06	CPL CONCORDIA			SM0289D0	CĂMĂRAȘU
VSM06	CPL CONCORDIA			SM0428D0	MINTIU GHERLII
VSM06	CPL CONCORDIA			SM0544D2	NICULA
VSM06	CPL CONCORDIA			SM0628D0	PATA
VSM06	CPL CONCORDIA			SM0870D0	NĂSĂUD
VSM06	CPL CONCORDIA			SM0871D0	COJOCNA
VSM06	CPL CONCORDIA			SM0930D0	MIRSID
VSM06	CPL CONCORDIA			SM0954D0	BENESAT
VSM06	CPL CONCORDIA			SM0958D0	VĂLCELE
VSM06	CPL CONCORDIA			SM0970D0	MOLDOVENEȘTI
VSM06	CPL CONCORDIA			SM0981D0	FIZEȘU GHERLII
VSM06	CPL CONCORDIA			SM1039D0	SIC
VSM06	CPL CONCORDIA			SM1083D0	CULCIU
VSM06	CPL CONCORDIA			SM1095D0	ARDUD
VSM06	CPL CONCORDIA			SM1122D0	RECEA CEMACON SĂLAJ
VSM06	CPL CONCORDIA			SM1140D0	PERICEI

VSM06	CPL CONCORDIA			SM1214D0	URIU
VSM06	CPL CONCORDIA			SM1230D0	SOMEȘ ODORHEI
VSM07	DESIGN PROIECT IAȘI			SM0468D1	SCOBINȚI
VSM07	DESIGN PROIECT IAȘI			SM1087D0	BUTEA
VSM07	DESIGN PROIECT IAȘI			SM1209D0	MIRCEȘTI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE	SM- AM001	Urziceni	SM0171D1	URZICENI I
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE	SM- AM001	Urziceni	SM0171D2	URZICENI II
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE	SM- AM002	Păulești	SM0110D0	PĂULEȘTI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE	SM- AM002	Păulești	SM0130D2	PLOIEȘTI NORD COLONIE
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE	SM- AM003	Brașov	SM0045D0	BRAȘOV III
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE	SM- AM003	Brașov	SM0047D0	BRAȘOV I
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE	SM- AM003	Brașov	SM0866D0	BRAȘOV II
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE	SM- AM004	București	SM0143D0	BUCIUMENI IF
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE	SM- AM004	București	SM0144D0	BUCUREȘTI 16 FEBRUARIE
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE	SM- AM004	București	SM0149D0	CHIAJNA
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE	SM- AM004	București	SM0151D0	BUCUREȘTI CET VEST
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE	SM- AM004	București	SM0157D0	BUCUREȘTI TITAN
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE	SM- AM004	București	SM0158D0	BUCUREȘTI ZONA ICME
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE	SM- AM004	București	SM0168D0	BUCUREȘTI TUNARI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE	SM- AM004	București	SM0252D0	MĂGURELE BUCUREȘTI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE	SM- AM005	Ploiești	SM0109D0	PLOIEȘTI KM 65
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE	SM- AM005	Ploiești	SM0125D0	PLOIEȘTI VEST
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE	SM- AM005	Ploiești	SM0131D1	TELEAJEN MATIZOL ȘI UZTEL
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE	SM- AM005	Ploiești	SM0131D2	TELEAJEN INDUSTRIE
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE	SM- AM005	Ploiești	SM0131D3	PLOIEȘTI TELEAJEN
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE	SM- AM006	Târgoviște	SM0077D3	FIENI-ZONA PUCIOASA
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE	SM- AM006	Târgoviște	SM0105D0	RĂZVAD
VSM08			Pitești	SM0194D0	PĂPUCEȘTI-LAUNELE

	DISTRIGAZ SUD REȚELE	SM- AM007			
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE	SM- AM007	Pitești	SM0221D0	PITEȘTI SUD
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE	SM- AM007	Pitești	SM0417D0	BASCOV
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE	SM- AM008	Craiova	SM0133D0	BORDEI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE	SM- AM008	Craiova	SM0207D5	CRAIOVIȚA NOUĂ
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE	SM- AM008	Craiova	SM0208D0	CRAIOVA SUD
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE	SM- AM008	Craiova	SM0209D2	FORD CRAIOVA CASNICI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE	SM- AM009	Târgu Jiu	SM0083D0	SC AVICOLA TÂRGU JIU
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE	SM- AM009	Târgu Jiu	SM0191D3	SC EUROTECROM BĂRSEȘTI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE	SM- AM009	Târgu Jiu	SM0196D0	TÂRGU JIU DRĂGOIENI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE	SM- AM009	Târgu Jiu	SM0197D0	VĂDENI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0017D0	ȘONA BV
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0019D0	ȘERCAIA
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0020D0	MÂNDRA BV
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0021D0	VAD
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0022D0	PERȘANI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0023D0	GRID
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0024D0	VENEȚIA
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0025D0	COMANA
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0026D2	HOGHIZ
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0028D0	RUPEA
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0029D0	HOMOROD
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0030D0	BUNEȘTI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0031D0	FIȘER
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0032D0	OHABA
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0033D0	COADA IZVORULUI
VSM08				SM0035D0	PASĂREA

	DISTRIGAZ SUD REȚELE				
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0038D0	DUMBRĂVIȚA BV
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0039D0	CODLEA
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0041D0	HĂLCHIU
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0042D2	BOD MENAJ
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0044D0	BOD
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0045D1	GHIMBAV
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0048D0	HĂRMAN
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0049D0	PREJMER
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0050D2	SĂNPETRU
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0054D0	POIANA BRAȘOV
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0055D0	CRISTIAN BV
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0056D0	VULCAN
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0057D0	BRAN
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0058D0	TOHANU NOU
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0059D0	TOHAN ZĂRNEȘTI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0061D0	CABANA CHEIA RĂȘNOV
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0062D0	RĂȘNOV
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0064D0	PĂRĂUL RECE
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0065D0	SANATORIU PREDEAL
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0066D0	PREDEAL
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0067D0	AZUGA
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0069D0	BUȘTENI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0071D0	SINAIA
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0073D0	SC COTA 1000 MOROIENI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0074D0	MOROIENI
VSM08				SM0075D0	SANATORIU MOROIENI

	DISTRIGAZ SUD REȚELE				
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0076D0	RUNCU
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0081D0	POSADA
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0084D1	COMARNIC
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0085D1	BREAZA PH
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0088D0	CORNU
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0089D0	POIANA CÂMPINA
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0090D1	CÂMPINA
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0090D2	CÂMPINA INDUSTRIE
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0092D0	BĂNEȘTI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0094D0	FLOREȘTI - BĂICOI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0096D0	PROVIȚA DE JOS
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0097D1	FILIPEȘTI DE TÂRG (NEDELEA)
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0097D2	FILIPEȘTI DE TÂRG INDUSTRIE
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0097D3	MIJA
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0097D5	FILIPEȘTI DE TÂRG (BRATANCA)
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0098D0	DRAGOMIREȘTI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0099D0	LUNGULEȚU
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0100D0	BRAZI CASNICI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0102D1	MORENI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0102D2	MORENI-GHIRDOVENI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0104D0	ADÂNCA
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0106D0	SC TRANSAGROSERV BUDA
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0107D0	BUDA
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0108D0	SC IMI PLOPENI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0114D1	PLEAȘA INDUSTRIE
VSM08				SM0114D3	PLEAȘA

	DISTRIGAZ SUD REȚELE				
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0114D4	SC ARPACOR PLEAȘA
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0118D2	VALEA TELEAJENULUI BOLDEȘTI-SC
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0120D0	ARICEȘTI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0121D0	STOIENEȘTI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0122D0	CRÂNGUL LUI BOT
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0124D0	STREJNIC
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0135D0	HUREZANI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0136D1	VALEA CĂLUGĂREASCĂ
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0137D0	VLĂDENI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0138D0	MĂNEȘTI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0140D0	STÂNCEȘTI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0141D0	FINTA
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0142D0	CORNEȘTI DB
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0145D0	RĂCARI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0146D0	TITU
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0148D0	CORBEANCA
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0152D0	VIDRA
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0153D0	GLINA
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0154D0	SC LINDE GAZ BUCUREȘTI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0162D0	CERNICA
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0170D0	SC COMPLEX CARREFOUR CHIAJNA
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0172D1	SLOBOZIA
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0173D0	ROVINARI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0174D0	FNC DRAJNA
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0177D0	CĂLĂRAȘI
VSM08				SM0179D0	BUZĂU

	DISTRIGAZ SUD REȚELE				
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0181D0	GHERGHEASA
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0182D0	SC AGROPERILAND URLEASCA
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0183D0	SILIȘTEA
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0184D1	OPRIȘENEȘTI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0187D0	RUGI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0188D0	ALEXENI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0189D0	PĂRVULEȘTI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0190D0	BUMBEȘTI JIU
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0192D0	BROȘTENI AG
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0200D0	TURCINEȘTI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0202D0	VART
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0203D0	BĂLEȘTI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0204D0	FILIAȘI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0205D0	ZĂTRENI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0211D0	CIROGÂRLA
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0212D0	POIANA MĂRULUI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0213D3	SC STAR MULTITRADE PRAVĂȚ
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0216D0	CÂMPULUNG MUSCEL
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0217D0	CURTEA DE ARGES
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0219D0	VAȚA
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0220D0	COLIBAȘI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0223D0	PRUNDENI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0224D0	BĂBENI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0225D0	GOVORA (RĂURENI)
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0226D1	CUNGREA
VSM08				SM0228D1	BALȘ

	DISTRIGAZ SUD REȚELE				
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0229D0	VOIVODENI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0230D0	VIȘTEA DE SUS
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0232D0	BĂLCEȘTI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0233D0	IANCU JIANU
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0234D1	DRĂGĂȘANI I
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0236D0	DRĂGĂȘANI II
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0237D0	COCORĂȘTI OT
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0239D0	DOBA
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0240D0	PLEȘOIU
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0241D0	SCORNICEȘTI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0242D0	POTCOAVA
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0244D0	DRĂGĂNEȘTI OLT
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0248D0	FILIPEȘTII DE PĂDURE (DITEȘTI)
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0249D1	CLINCENI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0250D1	SC GOOD WORK BRAGADIRU
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0250D2	BRAGADIRU
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0388D0	SFÂNTU GHEORGHE
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0389D0	ILIENI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0391D0	BARAOLT
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0392D0	VĂRGHIȘ
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0393D0	BIBORȚENI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0396D0	BATANI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0400D0	TURIA
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0403D0	COVASNA
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0404D0	SÂNZIENI
VSM08				SM0405D0	TÂRGU SECUIESC

	DISTRIGAZ SUD REȚELE				
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0407D0	LEMNIA
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0408D0	BREȚCU
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0508D0	ADJUD
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0511D2	SC MBM DOAGA
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0512D0	FOCȘANI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0513D0	TECUCI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0514D0	SC OCOLUL SILVIC ȘENDRENI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0515D0	BUCIUMENI MĂNĂSTIRE
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0516D2	MĂRĂȘEȘTI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0521D0	TUDOR VLADIMIRESCU MĂNĂSTIRE
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0522D0	SCHELA
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0523D2	INDEPENDENȚA
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0524D0	GALAȚI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0527D0	SC GALCO BRĂILA
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0528D0	TICHILEȘTI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0529D0	BRĂILA
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0530D0	SC COMSUIN BRĂILA
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0531D1	CHIȘCANI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0532D0	ZAGNA VĂDENI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0536D1	JIJILA
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0537D0	ISACCEA
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0766D2	FĂGĂRAȘ
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0769D0	CALBOR
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0770D0	HÂRȘENI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0786D0	CINCU
VSM08				SM0807D0	SĂMBĂTA DE SUS

	DISTRIGAZ SUD REȚELE				
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0808D0	MĂNĂSTIREA SĂMBĂȚA
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0809D0	VIȘTEA DE JOS
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0810D0	DRĂGUȘ
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0811D0	UCEA DE JOS
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0812D0	UCEA DE SUS
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0817D2	VICTORIA-CARTIER SUMERNA
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0818D0	VICTORIA
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0867D2	LUBRIFIN BRAȘOV
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0875D0	BERCENI PH
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0877D1	GURA ȘUȚII
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0877D2	GURA ȘUȚII-GĂEȘTI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0892D0	SĂSCIORI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0906D0	AMARA
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0908D0	CORNEȘTI II CRIVĂȚU
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0911D0	CEFIN (IVECO) CHIAJNA
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0918D0	DOMNEȘTI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0928D0	ȚÂNDĂREI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0931D0	SC CARTOGATE GROUP CĂȚELU
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0934D0	CARACAL
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0938D0	RUCĂR
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0947D2	SLATINA
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0950D0	LIEȘTI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0952D0	ȘINCA NOUĂ
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0960D0	GODINEȘTI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0963D0	CORNEȘTI GJ
VSM08				SM0964D0	COLONEȘTI

	DISTRIGAZ SUD REȚELE				
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0965D0	RECEA
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0966D0	OLTET
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0989D0	SC PIONEER HI-BREAD SEEDS AGRO GÂNEASA
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0993D0	MOTRU
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0994D0	MĂTĂSARI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM0998D0	CARTIER SIRET GALAȚI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM1004D0	PORTLAND CHIAJNA
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM1006D0	LELEȘTI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM1011D0	SC GRAELLS PREJMER
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM1013D0	FETEȘTI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM1017D0	CRIZBAV
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM1023D0	RUDENI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM1037D0	MISCHII
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM1051D0	JILAVA
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM1053D0	PODARI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM1062D0	VĂCĂREȘTI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM1072D0	ȘTEFĂNEȘTII DE JOS
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM1076D0	NUCET
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM1078D0	MUNTENI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM1088D0	PODU DÂMBOVIȚEI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM1089D0	SCHITU GOLEȘTI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM1099D0	GLODEANU-SILIȘTEA (CASOTA)
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM1102D0	CODLEA II
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM1103D0	PLOIEȘTI-PARC INDUSTRIAL
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM1104D0	DOMNEȘTI AG

VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM1112D0	URLAȚI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM1113D0	POIANA STICLĂRIEI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM1116D0	HĂLCHIU II
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM1118D0	ROMSUINTEST NICULEȘTI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM1123D0	ARICEȘTI II
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM1129D0	PERIȘORU
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM1135D0	BRAȘOV IV
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM1136D0	POȘTA CÂLNĂU
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM1147D0	MĂGURA
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM1223D0	ȘERBĂNEȘTI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM1226D0	BRĂDEȘTI DJ
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM1232D0	DRAGALINA
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM1233D0	PERIȘ IF
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM1234D0	MITRENI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM1239D0	BUCIUMENI DB
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM1242D0	LEREȘTI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM1243D0	MIHĂEȘTI AG
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM1244D0	ALBEȘTI DE ARGES
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM1245D0	ALBOTA
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM1252D0	BOBICEȘTI
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM1255D0	SLĂTIOARA
VSM08	DISTRIGAZ SUD REȚELE			SM1267D0	RĂȘNOV II
VSM09	DISTRIGAZ VEST ORADEA			SM0900D1	CET ORADEA
VSM09	DISTRIGAZ VEST ORADEA			SM0900D2	ORADEA II
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM010	Alba Iulia	SM0278D0	ALBA IULIA I - PORȚELANUL
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM010	Alba Iulia	SM0279D0	ALBA IULIA II - BARABANT
VSM10			Alba Iulia	SM0299D0	ALBA IULIA III - MICEȘTI

	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM010			
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM011	Bacău	SM0443D0	BACĂU I
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM011	Bacău	SM0507D2	BACĂU II
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM012	Baia Mare	SM0214D0	BAIA MARE III
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM012	Baia Mare	SM0566D1	BAIA MARE I
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM012	Baia Mare	SM0566D2	BAIA MARE II
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM013	Boian	SM0626D0	BOIAN
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM013	Boian	SM0627D0	HODAI BOIAN
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM014	Carei	SM0588D1	CAREI III
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM014	Carei	SM0589D0	CAREI I
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM014	Carei	SM1271D0	CAREI V
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM015	Ceanu Mare	SM0630D0	CEANU MARE
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM015	Ceanu Mare	SM0631D0	CEANU MARE-CĂTUN
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM016	Cerghizel	SM0706D0	CERGHIZEL I GRUI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM016	Cerghizel	SM0707D0	CERGHIZEL II TĂU
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM017	Chișineu-Criș	SM0312D0	ALCOA CHIȘINEU- CRIȘII
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM017	Chișineu-Criș	SM0356D0	SC MARICOM CHIȘINEU-CRIȘIII
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM017	Chișineu-Criș	SM0357D0	CHIȘINEU-CRIȘ I
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM018	Cisnădie	SM0726D0	CISNĂDIE
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM018	Cisnădie	SM0727D0	CISNĂDIE II (SEVIS)
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM018	Cisnădie	SM1220D0	CISNĂDIE III
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM019	Cluj	SM0629D0	CLUJ II
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM019	Cluj	SM0637D0	CLUJ I
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM020	Cornățel	SM0247D0	CORNĂȚEL MOARĂ
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM020	Cornățel	SM0795D0	CORNĂȚEL
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM021	Dej	SM0545D0	DEJ I
VSM10			Dej	SM0546D1	DEJ II ORAȘ

	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM021			
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM021	Dej	SM0546D2	DEJ II INDUSTRIE
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM022	Gănești	SM0662D0	GĂNEȘTI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM022	Gănești	SM0664D0	GĂNEȘTI - SEUCA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM023	Gura Humorului	SM0486D0	GURA HUMORULUI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM023	Gura Humorului	SM0487D0	GURA HUMORULUI IZVORU
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM024	Iacobeni	SM0633D0	IACOBENI MOARĂ
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM024	Iacobeni	SM0634D0	IACOBENI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM025	Iași	SM0482D0	IAȘI I
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM025	Iași	SM0483D1	IAȘI II FORTUS
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM026	Mediaș	SM0857D0	MEDIAȘ I
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM026	Mediaș	SM0858D0	MEDIAȘ II
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM027	Miercurea Sibiului	SM0132D0	MIERCUREA SIBIULUI I
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM027	Miercurea Sibiului	SM0369D0	MIERCUREA SIBIULUI II
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM028	Moinești	SM0437D0	MOINEȘTI II VĂSĂIEȘTI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM028	Moinești	SM0440D0	MOINEȘTI I DEALU MARE
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM029	Orăștie	SM0295D0	ORĂȘTIE I CHIMICA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM029	Orăștie	SM0296D0	ORĂȘTIE II
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM030	Pașcani	SM0473D0	PAȘCANI I SODOMENI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM030	Pașcani	SM0474D0	PAȘCANI II
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM031	Piatra-Neamț	SM0453D0	PIATRA-NEAMȚ I
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM031	Piatra-Neamț	SM0454D0	PIATRA-NEAMȚ II
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM031	Piatra-Neamț	SM1137D0	PIATRA-NEAMȚ III
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM032	Pișcolț	SM0594D0	PIȘCOLȚ
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM032	Pișcolț	SM1085D0	PIȘCOLȚ II
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM033	Săsar	SM0578D0	SĂSAR II (RECEA)
VSM10			Săsar	SM0582D0	SĂSAR I

	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM033			
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM034	Satu Mare	SM0585D1	SATU MARE I
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM034	Satu Mare	SM0585D2	SATU MARE II
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM034	Satu Mare	SM0898D0	SATU MARE III
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM035	Săvinești	SM0448D4	SĂVINEȘTI DIVERȘI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM035	Săvinești	SM0448D5	SĂVINEȘTI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM036	Sibiu	SM0720D0	SIBIU I
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM036	Sibiu	SM0721D0	SIBIU II
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM036	Sibiu	SM0722D0	SIBIU IAS DEALUL OCNEI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM036	Sibiu	SM0921D0	SIBIU III
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM037	Sighișoara	SM0835D0	SIGHIȘOARA I
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM037	Sighișoara	SM0836D0	SIGHIȘOARA II
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM038	Slănic Moldova	SM0424D0	SLĂNIC MOLDOVA-SAT
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM038	Slănic Moldova	SM0425D0	SLĂNIC MOLDOVA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM039	Târgu Mureș	SM0676D3	TÂRGU MUREȘI AZOMUREȘ
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM039	Târgu Mureș	SM0679D0	TÂRGU MUREȘII CORUNCA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM039	Târgu Mureș	SM0680D0	TÂRGU MUREȘIII SÂNGEORGIU DE MUREȘ
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM039	Târgu Mureș	SM0684D0	TÂRGU MUREȘIV FOTO
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM040	Târnava	SM0859D0	TÂRNAVA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM040	Târnava	SM0865D0	TÂRNAVA SOMARD
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM041	Timișoara	SM0334D0	TIMIȘOARA I
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM041	Timișoara	SM0338D0	TIMIȘOARA III
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM041	Timișoara	SM0339D0	TIMIȘOARA IV AEROPORTUL MILITAR + DIVERȘI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM041	Timișoara	SM0341D0	TIMIȘOARA VI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM042	Turda	SM0615D0	TURDA
VSM10			Turda	SM0640D0	TURDA-COPĂCENI

	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM042			
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM043	Arad	SM0349D0	ARAD I
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM043	Arad	SM1268D0	ARAD IV (CARTIER GRĂDIȘTE)
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM044	Zalău	SM0555D0	ZALĂU I
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE	SM- AM044	Zalău	SM1270D0	ZALĂU II
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0001D0	ROMĂNEȘTI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0002D0	PĂUCEA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0003D0	BIERTAN
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0004D0	RORA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0006D0	ZAGĂR
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0007D0	SENEREUȘ
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0008D0	VENCHI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0014D0	RETIȘ
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0015D0	RUJA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0027D0	COCIU
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0037D0	SUCUTARD
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0043D0	CATCĂU
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0051D0	CISNĂDIOARA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0080D0	MARTINEȘTI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0101D0	HAMBA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0117D0	BELINȚ
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0231D0	CERNEȘTI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0269D2	PAROȘENI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0270D0	BLAJ II
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0271D0	BUCERDEA GRĂNOASĂ
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0272D0	CRĂCIUNELU DE JOS
VSM10				SM0274D0	MIHALȚ

	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE				
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0276D1	SÂNTIMBRU
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0277D0	DUMITRA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0280D0	CIUGUD
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0281D0	TELEAC AB
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0282D0	SĂLIȘTEA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0283D0	SIBOT
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0284D0	VINȚU DE JOS
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0286D0	SARD
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0287D0	ZLATNA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0288D1	SEBEȘ
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0288D2	PETREȘTI AB
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0291D0	CUGIR
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0293D0	ROMOȘ
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0294D0	DUMBRĂVIȚA TM
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0297D0	SIMERIA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0298D0	MACON BARCEA+DIVERȘI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0301D0	SPINI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0302D0	TURDAȘ HD
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0303D0	TOTIA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0304D0	BĂCIA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0305D0	DEVA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0306D2	PEȘTIȘU MARE
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0308D0	HUNEDOARA II
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0309D2	MINTIA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0310D0	VEȚEL
VSM10				SM0311D1	CĂLAN

	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE				
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0313D0	HAȚEG
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0314D0	BARU
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0315D0	OȚELU ROȘU
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0316D0	MARGA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0317D0	OBREJA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0318D0	ZĂVOI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0319D0	CARANSEBEȘ
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0320D0	BOCȘA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0321D0	REȘIȚA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0323D0	NĂDRAG
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0325D0	GLIMBOCA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0327D0	LUGOJ
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0344D0	GHIRODA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0345D0	CHISODA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0346D0	GIARMATA-VII
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0348D0	FÂNTÂNELE AR
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0350D0	VLADIMIRESCU
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0352D0	SÂNTANA AR
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0359D0	AVRAM IANCU
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0362D0	SÂNLEANI-LIVADA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0363D0	SÂNTION
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0364D0	SALARD
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0365D0	BIHARIA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0368D0	BORȘ
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0373D0	CRISTURU SECUIESC
VSM10				SM0375D0	VÂNĂTORI

	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE				
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0377D0	BORDOSIU
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0384D0	LUTITA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0386D0	OITUZ
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0397D0	TUȘNAD
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0411D0	ODORHEIU SECUIESC
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0412D0	VLĂHIȚA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0415D1	MIERCUREA-CIUC
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0421D0	BRĂDEȘTI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0422D0	CIREȘOAIA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0423D0	CERDAC
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0426D0	TÂRGU OCNA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0430D0	POIENI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0431D0	DĂRMĂNEȘTI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0432D1	COMĂNEȘTI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0436D0	VERMEȘTI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0438D0	ONEȘTI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0442D0	LUNCANI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0444D0	PĂDURENI BC
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0446D0	BUHUȘI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0452D0	TAZLĂU
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0455D0	BISTRIȚA NT
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0458D0	STEJARU
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0459D0	BICAZ
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0462D0	TÂRGU-NEAMȚ
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0464D0	ROMAN
VSM10				SM0469D0	DULCEȘTI

	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE				
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0475D0	CIOHORANI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0476D0	MIROSLOVEȘTI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0477D0	MOTCA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0478D0	TÂRGU FRUMOS
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0479D0	PODU ILOAIEI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0480D2	URICANI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0485D0	FRASIN
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0488D0	SALCEA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0489D0	SIMINICEA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0490D0	FĂLTICENI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0491D0	IPOTEȘTI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0492D0	BOSANCI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0493D0	SUCEAVA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0494D1	BOTOȘANI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0495D0	BUCECEA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0496D0	DOROHOI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0502D0	SASCUT
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0505D0	RĂCĂCIUNI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0517D0	BĂRLAD
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0540D0	ȚAGA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0543D0	CASEIU
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0544D1	GHERLA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0548D0	CĂPĂLNA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0549D0	GALGĂU
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0550D0	GLOD
VSM10				SM0551D0	ILEANDA

	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE				
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0552D0	LEMNIU
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0553D0	JIBOU
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0554D0	SURDUC
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0556D0	VALEA CHIOARULUI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0557D0	ȘOMCUTA MARE
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0558D0	VĂLENII ȘOMCUTEI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0559D0	SĂCĂLĂȘENI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0560D0	CHECHIȘ
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0561D0	LĂPUȘEL
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0562D0	SATULUNG
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0563D0	CULCEA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0564D0	LASCHIA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0565D0	BOZANTA MICĂ
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0567D0	GROȘI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0568D0	REMETEA CHIOARULUI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0569D0	FINTEUȘU MARE
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0570D0	TÂRGU LĂPUȘ
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0571D0	BERINȚA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0572D0	COPALNIC-MĂNĂȘTUR
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0573D0	BICAU
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0574D0	POIANA CODRULUI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0575D0	CICARLĂU
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0576D0	SEINI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0577D0	APA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0579D0	TĂUȚII MĂGHERĂUȘ
VSM10				SM0581D0	ROHIA

	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE				
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0586D0	MARGHITA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0592D0	FOIENI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0593D0	PETREȘTI SM
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0596D0	LECHINȚA BN
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0598D0	FÂNTÂNELE BN
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0599D0	CORVINEȘTI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0600D0	ARCALIA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0601D0	CRAINIMAT
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0602D0	BISTRIȚA BN
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0603D0	BECLEAN
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0604D0	MATEI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0605D0	BIDIU
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0606D0	NUSENI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0607D0	RUSU DE SUS
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0608D0	CĂLĂRAȘI CJ
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0609D0	FELEACU
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0610D0	TURENI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0611D0	LUNCA MUREȘULUI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0613D1	RĂZBOIENI-CETATE
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0617D1	OCNA MUREȘ
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0619D0	VIIȘOARA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0620D0	AIUD
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0621D0	URCA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0622D0	LUNA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0623D0	TRITENII DE JOS
VSM10				SM0624D0	CÂMPIA TURZII

	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE				
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0625D0	BOLDUȚ
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0635D0	SOPOR
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0636D0	FRATA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0638D0	MIRĂSLĂU
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0639D0	DECEA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0641D0	VIȘINELU
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0642D0	VALEA LARGĂ
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0643D0	ZAU DE CÂMPIE
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0644D0	ȘĂULIA (DE CÂMPIE)
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0645D0	ATANTIS
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0646D0	LUDUȘ
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0648D0	BOGATA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0649D0	SĂRMAȘU
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0651D0	CHEȚANI II
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0652D0	CHEȚANI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0653D0	NOȘLAC
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0654D0	BARBOȘI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0655D0	ROȘIORI MS
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0656D0	SÂNGER
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0657D0	GRINDENI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0661D0	IDRIFAIA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0663D0	MICA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0665D0	ABUS
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0667D0	CIUGUDU DE JOS
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0668D0	PETRILACA
VSM10				SM0671D0	BICHIȘ

	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE				
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0672D0	ICLĂNZEL
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0673D0	IERNUT
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0681D0	MESTEACĂN
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0685D0	ȘĂULIA DE MUREȘ
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0688D0	CUCERDEA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0689D0	COROI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0690D0	BLĂJEL
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0696D0	REGHIN
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0699D0	GORNEȘTI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0701D0	PERIȘ
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0702D0	SOMOSTELNIC
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0703D1	UNGHENI-VALEA NIRAJULUI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0703D2	UNGHENI-VALEA MUREȘULUI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0705D0	CRISTEȘTI MS
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0708D0	CERGHID
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0710D0	PETELEA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0718D0	ERNEI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0723D0	OCNA SIBIULUI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0729D0	CRISTIAN SB
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0730D0	SADU
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0731D0	BUNGARD SB
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0732D0	ȘELIMBĂR
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0733D2	TĂLMACIU
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0735D0	TĂLMĂCEL
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0736D0	BOIȚA
VSM10				SM0737D0	ȘEICA MARE

	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE				
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0738D0	HASAG
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0739D0	VESEUD SIBIU
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0740D0	RUȘI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0741D0	SLIMNIC
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0742D0	ȘURA MARE
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0743D0	ȘURA MICĂ
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0744D0	AXENTE SEVER
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0745D0	ȚAPU
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0746D0	MOHU
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0747D0	VEȘTEM
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0748D0	ALAMOR
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0749D0	LOAMNEȘ
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0757D0	CENADE
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0758D0	SOROSTIN
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0759D0	AGÂRBICIU
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0761D0	RUSCIORI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0763D0	ALTINA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0764D0	NOCRICH
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0765D0	NOU SĂSESC
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0767D0	VESEUD AGNITA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0781D0	COVES
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0782D0	AGNITA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0787D0	BĂRGHIȘ
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0789D0	VARD
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0790D0	MARPOD
VSM10				SM0791D0	HOSMAN

	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE				
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0792D0	ILIMBAV
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0793D0	SĂSĂUȘ
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0794D0	NOUL ROMAN
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0796D0	SĂCĂDATE
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0797D0	DAIA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0798D0	ROȘIA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0799D0	CAȘOLȚ
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0801D0	BRADU
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0802D1	AVRIG
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0805D0	TURNU ROȘU
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0813D0	CARTA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0814D0	ARPAȘU DE JOS
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0815D0	CĂRȚIȘOARA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0816D0	ARPAȘU DE SUS
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0819D1	MĂRȘA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0823D0	NADEȘ
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0825D0	CHENDU VALEA NIRAJULUI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0828D0	FĂNTÂNELE MS
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0829D0	SÂNGEORGIU DE PĂDURE
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0830D0	GHINDARI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0831D0	TREI SATE
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0832D0	CHIBED
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0833D0	SOVATA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0834D0	HETIUR
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0838D1	DANEȘ
VSM10				SM0840D0	SIGHIȘOARA III (BOIU)

	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE				
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0841D0	TÂRNĂVENI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0848D0	JIDVEI I
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0849D0	JIDVEI II BALCACIU
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0850D0	ȘONA AB
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0851D0	LUNCA TÂRNAVEI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0852D0	SÂNCCEL
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0853D0	BLAJ
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0855D0	VELT
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0862D1	COPȘA MICĂ
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0862D4	SC ROMBAT COPȘA MICĂ
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0876D0	RACOVITĂ
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0882D0	LANCRĂM I HORIA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0884D0	HĂLĂUCEȘTI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0886D0	LEȚCANI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0889D0	ORLAT
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0890D0	CLEJA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0891D0	NICOLAE BĂLCESCU
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0893D0	MIREȘU MARE
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0897D0	REDIU IS
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0903D0	SEBEȘU DE SUS
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0904D0	PELIȘOR
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0913D0	CRISTEȘTI IS
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0916D0	SÂNTAUL MIC
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0917D0	ODOREU
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0924D0	ORBENI
VSM10				SM0929D0	IANCULEȘTI

	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE				
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0936D0	CHIZATĂU
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0939D0	PODOLENI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0942D0	SĂNTANDREI HD
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0953D0	ULMENI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0959D0	PARC INDUSTRIAL VIDRASĂU
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0969D0	RĂHĂU RAPEL
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0988D0	VINȚU DE JOS II
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM0997D0	HORIA AR
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM1024D0	TÂRGU FRUMOS II
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM1027D0	ION NECULCE
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM1030D0	SĂLIȘTE
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM1033D0	PECICA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM1038D0	MOHU II EMILIAN
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM1041D0	SEBEȘU DE JOS
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM1045D0	BOTORCA CONSUMATORI DIVERȘI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM1049D0	ȘELIMBĂR II EPURARE
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM1052D0	VADURI
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM1056D0	MEDIEȘU AURIT II
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM1081D0	TĂȘNAD
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM1124D0	LANCRĂM II
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM1128D0	MEDIEȘU AURIT III
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM1130D0	SĂLCIOARA
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM1154D0	NĂDLAC
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM1240D0	SOARD
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM1261D0	MOȘNIȚA NOUĂ

VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM1273D0	TURDAȘ II
VSM10	E.ON GAZ DISTRIBUȚIE			SM1282D0	AGHIREȘU
VSM11	EUROSEVEN IND.			SM0986D0	BOLINTIN DEAL
VSM11	EUROSEVEN IND.			SM1086D0	JOIȚA
VSM12	GAZMIR			SM0480D3	BRĂTULENI - VOROVEȘTI
VSM12	GAZMIR			SM0483D3	MIROSLAVA
VSM12	GAZMIR			SM1109D0	PANCIU
VSM12	GAZMIR			SM1110D0	ODOBEȘTI
VSM12	GAZMIR			SM1152D0	CHIRNOGI
VSM13	GAZ NORD EST			SM0063D0	COTNARI
VSM13	GAZ NORD EST			SM0468D0	HÂRLĂU
VSM13	GAZ NORD EST			SM0471D0	CUCUTENI
VSM13	GAZ NORD EST			SM1211D0	BALȘ-BOURENI
VSM14	GDR BUCUREȘTI			SM0013D0	ORLEȘTI
VSM14	GDR BUCUREȘTI			SM0082D0	ROȘIORII DE VEDE
VSM14	GDR BUCUREȘTI			SM0941D0	BRĂNEȘTI
VSM14	GDR BUCUREȘTI			SM0961D0	SIRET
VSM15	GAZ VEST			SM0116D0	ORȚIȘOARA
VSM15	GAZ VEST			SM0300D0	ORADEA I
VSM15	GAZ VEST			SM0324D0	SĂLACEA
VSM15	GAZ VEST			SM0331D0	IZVIN
VSM15	GAZ VEST			SM0332D0	RECAȘ
VSM15	GAZ VEST			SM0333D0	REMETEA MARE
VSM15	GAZ VEST			SM0335D0	PECIU NOU
VSM15	GAZ VEST			SM0347D0	GIARMATA
VSM15	GAZ VEST			SM0351D0	CURTICI
VSM15	GAZ VEST			SM0354D0	NĂDAB
VSM15	GAZ VEST			SM0355D0	ZIMANDU NOU
VSM15	GAZ VEST			SM0360D1	ȘOFRONEA
VSM15	GAZ VEST			SM0539D0	NEGREȘTI-OAȘ
VSM15	GAZ VEST			SM0583D0	BOTIZ
VSM15	GAZ VEST			SM0677D0	POMI
VSM15	GAZ VEST			SM0868D0	ZERIND
VSM15	GAZ VEST			SM0881D0	ȘAG
VSM15	GAZ VEST			SM0894D0	COȘTEIU
VSM15	GAZ VEST			SM0912D0	MĂDĂRAȘ BH
VSM15	GAZ VEST			SM0914D0	ȘIMAND
VSM15	GAZ VEST			SM0915D0	INEU
VSM15	GAZ VEST			SM0943D0	VETIȘ
VSM15	GAZ VEST			SM0982D0	VALEA MARIEI
VSM15	GAZ VEST			SM1008D0	CARANI
VSM15	GAZ VEST			SM1020D0	SĂNANDREI
VSM15	GAZ VEST			SM1020D1	SC SIRD SĂNANDREI
VSM15	GAZ VEST			SM1028D0	SĂCĂLAZ
VSM15	GAZ VEST			SM1032D0	VINGA
VSM15	GAZ VEST			SM1035D0	CURTUIȘENI
VSM15	GAZ VEST			SM1035D1	VASAD

VSM15	GAZ VEST			SM1100D0	TAMAȘEU
VSM15	GAZ VEST			SM1107D0	MACEA
VSM15	GAZ VEST			SM1141D0	ȚĂNȚĂRENI
VSM15	GAZ VEST			SM1215D0	CERTEZE
VSM15	GAZ VEST			SM1236D0	PÂNCOTA
VSM15	GAZ VEST			SM1237D0	SĂULEȘTI
VSM16	GAZ EST			SM0518D0	VASLUI
VSM16	GAZ EST			SM0896D0	MUNTENII DE JOS
VSM16	GAZ EST			SM0920D0	HUȘI
VSM16	GAZ EST			SM1019D0	COSTEȘTI
VSM16	GAZ EST			SM1114D0	CHIȚCANI
VSM16	GAZ EST			SM1151D0	TUTOVA
VSM16	GAZ EST			SM1229D0	DELENI VS
VSM16	GAZ EST			SM1238D0	ROȘIEȘTI
VSM16	GAZ EST			SM1250D0	NEGREȘTI
VSM17	GAZ SUD			SM0160D0	PANTELIMON
VSM17	GAZ SUD			SM0167D0	HENKEL HERAN BUCUREȘTI
VSM17	GAZ SUD			SM0249D2	CORNETU
VSM17	GAZ SUD			SM0922D0	SNAGOV
VSM17	GAZ SUD			SM1133D0	CERNICA II (BĂLĂCEANCA)
VSM17	GAZ SUD			SM1138D0	CIULNIȚA
VSM17	GAZ SUD			SM1139D0	MOIECIU
VSM18	HARGITA GAZ			SM0374D0	SECUIENI I HG
VSM18	HARGITA GAZ			SM0374D1	SECUIENI II HG
VSM18	HARGITA GAZ			SM0382D0	PORUMBENII MICI
VSM18	HARGITA GAZ			SM0383D0	PORUMBENII MARI
VSM18	HARGITA GAZ			SM0401D0	RUGĂNEȘTI
VSM18	HARGITA GAZ			SM0409D0	MUGENI
VSM18	HARGITA GAZ			SM0410D0	FELICENI
VSM18	HARGITA GAZ			SM0414D0	CĂPĂLNIȚA
VSM18	HARGITA GAZ			SM0418D0	PĂULENI
VSM18	HARGITA GAZ			SM0419D0	BĂLAN
VSM18	HARGITA GAZ			SM0420D0	SÂNDOMIC
VSM18	HARGITA GAZ			SM0937D2	SÂNCRĂIENI
VSM18	HARGITA GAZ			SM0985D0	MISENTEA
VSM18	HARGITA GAZ			SM1000D0	GHEORGHENI
VSM18	HARGITA GAZ			SM1014D0	BANCU
VSM18	HARGITA GAZ			SM1025D0	IZVORU MUREȘULUI
VSM18	HARGITA GAZ			SM1026D0	SÂNMARTIN HG
VSM19	MEGACONSTRUCT			SM0198D0	BALOTEȘTI
VSM19	MEGACONSTRUCT			SM0866D1	TĂRLUNGENI
VSM19	MEGACONSTRUCT			SM0872D1	AFUMAȚI
VSM19	MEGACONSTRUCT			SM1012D0	LEHLIU GARĂ-DOR MĂRUNT
VSM19	MEGACONSTRUCT			SM1262D0	MANGALIA
VSM19	MEGACONSTRUCT			SM1272D0	SIRNA
VSM20	MIHOC OIL			SM0462D1	VĂNĂTORI
VSM20	MIHOC OIL			SM1097D0	TĂMĂȘENI

VSM21	OLIGOPOL			SM1003D0	MICFALĂU
VSM21	OLIGOPOL			SM1010D0	FELDIOARA
VSM22	PRISMA SERV COMPANY			SM0477D1	BOURENI
VSM22	PRISMA SERV COMPANY			SM1075D0	BĂLȚAȚI
VSM22	PRISMA SERV COMPANY			SM1108D0	DUMBRAVA ROȘIE
VSM22	PRISMA SERV COMPANY			SM1127D0	ROZNOV
VSM22	PRISMA SERV COMPANY			SM1205D0	PĂTRĂUȚI
VSM23	PROGAZ DISTRIBUTION			SM0227D0	BREBU
VSM23	PROGAZ DISTRIBUTION			SM0907D0	BERCENI IF
VSM24	PETROM DISTRIBUȚIE GAZE			SM0009D0	COMIȘANI
VSM24	PETROM DISTRIBUȚIE GAZE			SM0086D0	TITEȘTI
VSM24	PETROM DISTRIBUȚIE GAZE			SM0112D0	TĂRTĂȘEȘTI
VSM24	PETROM DISTRIBUȚIE GAZE			SM0139D0	COCORĂȘTII COLT
VSM24	PETROM DISTRIBUȚIE GAZE			SM0249D3	CLINCENI AEROPORT
VSM24	PETROM DISTRIBUȚIE GAZE			SM1005D0	STĂLPENI
VSM24	PETROM DISTRIBUȚIE GAZE			SM1111D0	VIDELE
VSM24	PETROM DISTRIBUȚIE GAZE			SM1148D0	CĂLĂREȚI
VSM24	PETROM DISTRIBUȚIE GAZE			SM1224D0	OLTENI
VSM24	PETROM DISTRIBUȚIE GAZE			SM1269D0	CHIUZA
VSM25	TEHNOLOGICA RADION			SM1131D0	BUDEASA
VSM25	TEHNOLOGICA RADION			SM1132D0	OARJA
VSM25	TEHNOLOGICA RADION			SM1258D0	POIANA LACULUI
VSM26	TIMGAZ			SM0330D0	BUZIAȘ
VSM26	TIMGAZ			SM1021D0	UTVIN
VSM27	VEGA 93			SM0968D0	IVEȘTI (VEGA 93)
VSM27	VEGA 93			SM0980D0	MATCA (VEGA 93)
VSM28	WIROM			SM0245D4	TURNU MĂGURELE
VSM28	WIROM			SM0948D0	ALEXANDRIA
VSM28	WIROM			SM0962D0	OLTENIȚA
VSM28	WIROM			SM1047D0	GIURGIU

(la Codul Rețelei pentru Sistemul Național de Transport a gazelor naturale)

Lista punctelor fizice negrupate în puncte virtuale

Puncte de intrare

Cod punct fizic	Denumire punct fizic	Operator sistem adiacent	Tip operator sistem adiacent
PM0250	MUREȘ P12 DEPO EXTRAS	DEPOMS	OSI
PM0266	CSANADPALOTA IMPORT	IFGSZH	OSTA
PM0061	RĂDĂUȚI	PAUREL	PROD
PM0060	FĂUREȘTI-SUD	PTORED	PROD

Puncte de ieșire

Cod punct fizic	Denumire punct fizic	Operator sistem adiacent	Tip operator sistem adiacent
1	2	3	4
SM0276D2	SC 3 FAN CONSTRUCT SÂNTIMBRU	3FANCT	CD
SM0340D0	SC AEROPORTUL INTERNAȚIONAL TIMIȘOARA	AERITM	CD
SM0503D0	SC AGROTURISM KM 256 RĂCĂCIUNI	AGR256	CD
SM0447D0	SC AGRICOLA INTERNAȚIONAL BACĂU	AGRIBC	CD
SM0901D0	SC AGROTURISM ORBENI	AGRORB	CD
SM0947D1	SC ALRO SLATINA	ALROSL	CD
SM0919D2	SC ALUM TULCEA	ALUMTL	CD
SM1055D0	SC AMBRO SUCEAVA	AMBRSV	CD
SM0172D2	SC CHEMGAS SLOBOZIA	AMONIL	CD
SM0507D1	SC AMURCO (SOFERT) BACĂU II	AMURCO	CD
SM0507D3	SC AMURCO (SOFERT) BACĂU II CET	AMURCO	CD
SM0406D0	SC AMYLUM TÂRGU SECUIESC	MYLUM	CD
SM0944D0	SC ANTR. DE LUCR. DRUM. ȘI POD.	ANDPTN	CD
SM0034D0	SC ANRS UT 430 ȘINCA	ANRSUT	CD
SM0480D1	SC ANTIBIOTICE IAȘI	ANTIBI	CD
SM0176D0	SC AVICOLA CĂLĂRAȘI II	AVCLII	CD
SM0175D0	SC AVICOLA CĂLĂRAȘI I	AVICLI	CD
SM0053D1	SC AVICOLA MĂGURELE BRAȘOV	AVIMAG	CD
SM0676D1	SC AZOMUREȘ TG. MUREȘ	AZOMUR	CD
SM0016D0	SC BAI RODBAV	BAIROT	CD
SM0580D0	SC BENTONITA MEDIEȘU AURIT	BENTON	CD
SM0070D0	SC CABANA GURA DIHAM	CABGUD	CD
SM0036D0	SC CALCAR CODLEA	CALCAR	CD
SM0213D2	SC CARMEUSE HOLDING CÂMPULUNG	CARMCL	CD

SM0077D4	SC CARMEUSE HOLDING FIENI	CARMI	CD
SM0385D0	SC PEM TURIST POIANA SĂRATĂ	CARMUN	CD
SM1119D0	SC CARS II TÂRNĂVENI	CARSII	CD
SM1029D0	SC CARS TÂRNĂVENI	CARSTN	CD
SM1046D0	CASA MOGA HULA BLĂJEL	CASAMO	CD
SM0909D0	OITUZ CĂȘUNEANU PAULINA	CASUNP	CD
SM1248D0	CECC BRAZI	CBRAZI	CD
SM0370D0	SC COMCEREAL CEFA ORADEA	CEFAOR	CD
SM0613D2	SC CERAM RĂZBOIENI-CETATE	CERAMR	CD
SM1060D0	SC CESIRO SIGHIȘOARA	CESIRO	CD
SM0360D2	CET ARAD LIGNIT III	CETARL	CD
SM0676D2	CET AZOMUREȘ	CETAZO	CD
SM0398D0	SC CETATE BALVANYOS	CETBLV	CD
SM0531D2	CET BRĂILA	CETBRA	CD
SM1260D0	CET CHIȘCANI	CETCHI	CD
SM1254D0	CET GOVORA	CETGOV	CD
SM0269D1	CET PAROȘENI	CETPAR	CD
SM0206D0	CET SIMNIC-CRAIOVA 2	CETSIM	CD
SM0935D0	ZALĂU CET	CETZAL	CD
SM1077D1	SC CHIMCOMPLEX BORZEȘTI I	CHCBOR	CD
SM1077D2	SC CHIMCOMPLEX BORZEȘTI II	CHCBOR	CD
SM0114D2	SC CHIMFOREX PLEAȘA	CHMFRX	CD
SM0040D0	SC CNU FELDIOARA	CNUFLD	CD
SM0402D0	SC CONPET RAMPA IMENI	COMPIM	CD
SM0235D0	SC COMPET ORLEȘTI	COMPOR	CD
SM1094D0	SC COMPREST OVIDIU	COMPRE	CD
SM0060D0	SC CONDMAG RĂȘNOV	CONDRS	CD
SM0504D0	SC CONDMAG URECHEȘTI	CONDUR	CD
SM1090D0	SC CONPET BĂRĂGANU	CONPBA	CD
SM0587D0	SC CONTITECH AUTOMOTIVE CAREI	CONTIT	CD
SM0874D0	SC COMPLEX HOLCIM CÂMPULUNG SEDIU	CPXHOL	CD
SM0207D6	CET IȘALNIȚA	CXENCR	CD
SM1120D0	SC DACIA MIOVENI	DACIAM	CD
SM0129D0	SC DALKIA TERMO BRAZI	DALKIA	CD
SM0011D3	SC DINEXIM SAES	DINEXM	CD
SM0984D0	SC DIRECT CHITILA	DIRECT	CD
SM1121D0	SC DONALAM CĂLĂRAȘI	DONALA	CD
SM1096D0	SC DONASID CĂLĂRAȘI	DONASI	CD
SM0245D1	SC DONAUCHEM TN. MAG.	DONAUC	CD
SM0245D5	SC DONAUCHEM TN. MAG. CET	DONAUC	CD
SM1040D0	SC DORTON BĂLĂCEANCA	DORTON	CD
SM1015D0	DRUMSERV ERNEI	DRUMSV	CD
SM1251D0	SC ECOPAPER ZĂRNEȘTI	ECOPAP	CD
SM0429D0	SC EDILUL CÂMPULUNG	EDILUL	CD
SM1031D0	SC EGGER RĂDĂUȚI	EGGERR	CD
SM0309D1	CET MINTIA (ELECTROCENTRALE DEVA	ELCDEV	CD

SM0525D2	CET GALAȚI	ELCGAL	CD
SM0525D4	CET GALAȚI II	ELCGAL	CD
SM0465D2	SC ELEROM ROMAN	ELEROM	CD
SM0147D0	SC ELSID TITU	ELSIDT	CD
SM1016D0	SC EUROCARAMIDA BIHARIA	EURCAR	CD
SM0169D0	SC EURIAL INVEST OTOPENI	EURIAL	CD
SM0018D0	SC EUROPIG ȘERCAIA	EUROPG	CD
SM0940D0	SC EUROVIA BRAGADIRU	EUROVI	CD
SM0856D0	SC EXCONAL BOTORCA	EXCONL	CD
SM1082D0	SC FIERCTC SIEBEL GALAȚI	FIERGL	CD
SM0209D1	SC FORD-COMBINAT	FORDCR	CD
SM0483D2	SC FORTUS IAȘI	FORTUS	CD
SM0933D0	SC GABY'S PAPA REALE MIERCUREA-CIUC	GABYSP	CD
SM0448D2	SC GA-PRO-CO SĂVINEȘTI II	GAPRII	CD
SM0448D1	SC GA-PRO-CO SĂVINEȘTI I	GAPROI	CD
SM0979D0	SC GECSAT TÂRNĂVENI	GECSAT	CD
SM0728D0	SC GERMANO TRANS ȘELIMBĂR	GERMAN	CD
SM0999D0	SC GORDON PROD BULGĂRENI	GORDON	CD
SM0927D0	GRUP ȘCOLAR ȘTEFAN ODOBLEJA LUGOJ	GRSCOD	CD
SM1115D0	SC ALUMINIUM SĂNTANA	HAISAN	CD
SM0470D1	HANUL ANCUȚEI TUPILAȚI	HANANC	CD
SM0126D4	SC FABRICA HIDROGEN BRAZI	HDGBRZ	CD
SM0085D2	SC HIDROJET BREAZA	HDJBRZ	CD
SM0415D2	SC HEINEKEN M. CIUC	HEINEK	CD
SM0213D1	SC HOLCIM CÂMPULUNG	HOLCCL	CD
SM0616D0	SC HOLCIM TURDA	HOLCTD	CD
SM0725D0	SC HULTA FORS UMI UNIVERSAL SIBIU	HULUMI	CD
SM0724D0	SC ICOS OCNA SIBIU	ICOSOS	CD
SM0166D0	SC ICPT FUNDULEA	ICPTFN	CD
SM0399D0	SC IMPERIAL TURIA	IMPERT	CD
SM0342D0	SC IMP ROMANIA INDUSTRIAL TIMIȘOARA	IMPRTM	CD
SM0867D1	SC SCHAEFFLER BRAȘOV	INASCH	CD
SM0895D0	SC INCONTRO II TIMIȘOARA	INCOII	CD
SM0337D0	SC INCONTRO I TIMIȘOARA	INCONI	CD
SM0128D0	SC INTERAGROALIMENT ONEȘTI	INTAGO	CD
SM0888D0	SC INTERCAR ȘELIMBĂR	INTCAR	CD
SM1101D0	SC IPEC ALBA IULIA	IPECAB	CD
SM1022D0	SC ISOVOLTA SEDIU BUCUREȘTI	ISOVOL	CD
SM0087D0	SC IZVORUL RECE NISTOREȘTI	IZVORE	CD
SM0591D0	SC KLARA PROD COM CAREI IV	KLARAP	CD
SM0450D1	SC KOBER SĂVINEȘTI	KOBERS	CD
SM0461D0	SC KOBER VADURI	KOBERV	CD
SM1034D0	SC KRONOSPAN STUPINI BRAȘOV	KRONOS	CD

SM0026D1	SC ROMCIM HOGHIZ	LAFARH	CD
SM0191D1	SC LAFARGE CIMENT TÂRGU JIU	LAFRTJ	CD
SM1098D0	SC LEMARCO CRISTAL URZICENI	LEMARC	CD
SM0390D0	SC LENGYEL ARCUS	LENARC	CD
SM0238D0	SC PETROTEL LUKOIL TELEAJEN	LUKOIL	CD
SM0191D4	SC MACOFIL TÂRGU JIU	MACOFL	CD
SM1048D0	MĂNĂSTIREA FĂGET	MANFAG	CD
SM0427D0	MĂNĂSTIREA MĂGURA OCNEI	MANMGO	CD
SM1061D0	SC MANZAT PROD POPLACA	MANZAT	CD
SM0072D0	SC HOTEL MARA SINAI	MARASI	CD
SM1091D0	SC MECHEL CÂMPIA TURZII	MECHEL	CD
SM0862D3	SC MECTA COPȘA MICĂ	MECTAC	CD
SM1144D0	SC METALICPLAS IMPEX DEJ	METALI	CD
SM1216D0	SC MICHELIN ZALĂU	MICHEL	CD
SM0463D1	SC MIROFOR TÂRGU-NEAMȚ	MIROFR	CD
SM0525D1	SC ARCELOR MITTAL GALAȚI	MITTGL	CD
SM0525D3	SC ARCELOR MITTAL FURNALE GALAȚI	MITTGL	CD
SM0306D1	SC MITTAL STEEL HUNEDOARA	MITTHD	CD
SM0465D1	SC MITTAL STEEL ROMAN	MITTRO	CD
SM0328D2	SC MONDIAL LUGOJ	MONDLJ	CD
SM1073D0	SC MONSANTO SINEȘTI	MONSAN	CD
SM0343D0	SC MOONLANDY'S TIMIȘOARA	MOONLD	CD
SM0329D0	SC MOARA MARIA CHIZATĂU	MORMCH	CD
SM1079D0	SC MAREX LACU SĂRAT	MREXLS	CD
SM0161D0	SC NEFERAL BUCUREȘTI	NEFERL	CD
SM0766D1	SC NITROPOROS FĂGĂRAȘ	NITROP	CD
SM0372D0	SC NUTRIENTUL PALOTA	NUTRIE	CD
SM1106D0	SC OMEGA PRODCOM TÂRNĂVENI	OMEGAT	CD
SM1225D0	SC OPREA EDIL CONSTRUCT CHITILA	OPREAE	CD
SM0381D0	SC OTELURI SCULE CRISTURU SECUIESC	OSSACR	CD
SM0387D0	SC PA&CO INTERNATIONAL OITUZ	PACOTZ	CD
SM0011D2	SC PAGER SIGHIȘOARA	PAGERS	CD
SM0053D2	SC INSTITUTUL PAJIȘTI BRAȘOV	PAJIBV	CD
SM1007D0	SC PANALIM CISNĂDIE	PANALM	CD
SM0126D2	SC PETROBRAZI BRAZI	PEBRZP	CD
SM1074D0	SC PETROCART PIATRA-NEAMȚ	PECART	CD
SM0937D1	SC PERLA HARGHITEI SÂNCRĂIENI	PERLHG	CD
SM0184D2	OPRIȘENEȘTI - PETROM	PETRLD	CD
SM0226D2	OTEȘTI (CUNGREA)	PETRLD	CD
SM0243D0	OPORELU	PETRLD	CD
SM0519D0	INDEPENDENȚA - PETROM	PETRLD	CD

SM0822D1	SC PIROCHIM VICTORIA	PIROCH	CD
SM0011D1	SC POMICOLA SAES	POMICS	CD
SM0760D0	SC PRODIAL CISNĂDIE	PRDIAL	CD
SM0290D0	SC PRO MARPO OIL ORĂȘTIE	PRDOIL	CD
SM0990D0	SC PRODPROSPER PIATRA-NEAMȚ	PRDPRS	CD
SM0091D0	SC PETROUTILAJ POIANA CÂMPINA	PTRUTJ	CD
SM0905D0	SC PUROLITE VICTORIA	PUROLT	CD
SM0926D0	SC RAGESOR MOTEL TRIFEȘTI	RAGESR	CD
SM0314D1	SC REFRACERAM BARU	REFRAB	CD
SM0873D0	CET CUCI (LUDUȘ)	RGZSPE	CD
SM0450D2	SC RIFIL SĂVINEȘTI	RIFILS	CD
SM0733D1	SC ROMANOFIR TĂLMACIU	ROMFIR	CD
SM0474D1	SC ROMPAK PAȘCANI	ROMPAK	CD
SM0510D0	SC ROMTRANS ORADEA	ROMTRS	CD
SM0078D0	SC ROMTURINGIA CÂMPULUNG	ROMTUR	CD
SM0195D0	SC ROSTRAMO TG. JIU	ROSTMO	CD
SM0588D0	SC RUBIN KING CAREI	RUBINK	CD
SM0978D0	SC RULMENTI BĂRLAD	RULMNT	CD
SM1256D0	SC FNC SAFIR CHIȚCANI	SAFIRC	CD
SM1150D0	SC SAGEM ROSIEȘTI	SAGEMR	CD
SM0456D0	SANATORIU BISERICANI	SANBIS	CD
SM0186D0	SANATORIU DOBRIȚA (TUDOR VLADIMIRESCU)	SANDOB	CD
SM0218D0	SANATORIU VALEA IAȘULUI	SANVIS	CD
SM0632D0	STAȚIUNEA DE CERC. DEZV. AGRICOLĂ TURDA	SCAZCM	CD
SM0472D0	SC SCAZ SECUIENI I	SCAZSI	CD
SM0481D0	SC SCAZ SECUIENI II	SCZSII	CD
SM0164D0	SC SDE BELCIUGATELE	SDEBLG	CD
SM1001D0	SC SICERAM SIGHIȘOARA	SICERM	CD
SM1235D0	SC SILCOTUB ZALĂU	SILCOZL	CD
SM0191D2	SC SIMCOR VAR TÂRGU JIU	SIMCRV	CD
SM0511D1	SC SMC PREFABRICATE DOAGA	SMCPRE	CD
SM0228D2	SC SMR BALȘ	SMRBLS	CD
SM0996D0	SC SAINT GOBAIN CĂLĂRAȘI	SNTGOB	CD
SM1093D0	SC SAINT GOBAIN RIGIPS TURDA	SNTRIG	CD
SM0862D2	SC SOMETRA COPȘA MICĂ	SOMETC	CD
SM0822D2	SC MAXAM VICTORIA	SPARMX	CD
SM0523D1	SC CEREAL PROD INDEPENDENȚA GALAȚI	SPDIGL	CD
SM0466D0	SC SUINPROD ROMAN	SPDROM	CD
SM0413D0	STAȚIUNEA CREȘTINĂ VLĂHIȚA	STATCV	CD
SM0802D2	SC FABRICA DE STICLĂ AVRIG	STCLAV	CD
SM0113D0	STAȚIA DE IZOLARE COROI	STIZCR	CD
SM0951D0	SC TEHNOSTRADE MIERCUREA-CIUC	TEHNMC	CD
SM1063D0	SC TEHNOSTRADE UMB ADJUD	TEHNST	CD
SM0307D0	SC TLSIT BISTRIȚA NT	TLSITB	CD

SM0991D2	SC TONDACH ROM PRODUCTION SIBIU	TONDCH	CD
SM0887D0	SC TRAKIA LEASING ŢELIMBĂR	TRAKIA	CD
SM0862D5	SC TRANS ASFALT COPŢA MICĂ	TRANSC	CD
SM0494D2	SC MODERN CALOR BOTOŢANI	TRMBOT	CD
SM0762D0	SC TRANSILVANIA AUTOMOBILE ŢELIMBĂR	TRSLVA	CD
SM0222D0	UM BABANA	UMBABN	CD
SM1125D0	SC SPEDITION UMB CRISTEŢTI	UMBCRI	CD
SM0180D0	UM BOBOCU	UMBOBC	CD
SM0163D0	UM 0182 BRĂNEŢTI	UMBRAN	CD
SM0785D0	UM CINCU	UMCINC	CD
SM0416D0	UM MIERCUREA-CIUC	UMCIUC	CD
SM0457D0	SC UNOPAN VADURI	UNOPAN	CD
SM0806D0	SC UPS FĂGĂRAŢ	UPSFAG	CD
SM0130D1	SC VEGA PLOIEŢTI	VEGAPL	CD
SM0115D0	SC VEGETAL TRADING GROPENI	VEGETL	CD
SM0804D0	SC VENTURELLI PROD AVRIG	VENTAV	CD
SM0093D0	SC VICTORIA FLOREŢTI	VICTFL	CD
SM0817D1	SC VIROMET VICTORIA	VIROMT	CD
SM1018D0	SC VRANCART ADJUD	VRNCRT	CD
SM0084D2	SC VULTURUL COMARNIC	VULTUR	CD
SM1105D0	SC WIENERBERGER BOLDUŢ	WIENBO	CD
SM0932D0	SC WIENERBERGER GURA OCNIŢEI	WIENGO	CD
SM0991D1	SC WIENERBERGER SIBIU	WIENSB	CD
SM0448D3	SC YARNEA (FIBREX) SĂVINEŢTI	YARNEA	CD
SM1134D0	SC ZAHĂRUL LUDUŢ	ZAHARL	CD
SM0042D1	SC ZAHĂR BOD	ZAHBOD	CD
SM0520D0	SC ZAHĂR LIEŢTI	ZAHLIE	CD
SM0992D0	SIGHETU MARMAŢIEI	BERGSG	OSD
SM1247D0	ROATA DE JOS	INSCON	OSD
SM0983D0	ZIMNICEA	INTRGZ	OSD
SM0536D2	MĂCIN	MACING	OSD
SM1058D0	DROBETA-TURNU SEVERIN	MEHEDG	OSD
SM0506D0	MĂGURENI	MMDATA	OSD
SM0498D0	RĂDĂUŢI	NORDGR	OSD
SM0127D0	OTOPENI	OTTOGZ	OSD
SM1146D0	GHERCEŢTI	RGZDST	OSD
SM0371D0	SALONTA	SALGAZ	OSD
SM1126D0	CĂMPULUNG MOLDOVENESC	TENGAD	OSD
SM0919D1	TULCEA	TULCGZ	OSD
SM1155D0	CORUNCA ÎNMAGAZINAT	DEPOMS	OSI
SM1281D0	CSANADPALOTA EXPORT	IFGSZH	OSTA
SM0923D0	GRĂDINARI	PPETRM	PROD
SM0971D0	ABRĂMUŢ	PPETRM	PROD
SM1080D0	C2 PITEŢTI	PPETRM	PROD
SM1092D0	CARANI-PETROM	PPETRM	PROD

SM1117D0	PERIȘ PETROM	PPETRM	PROD
SM1143D0	FOENI-PETROM	PPETRM	PROD
SM1145D0	DEPARATI HÂRLEȘTI-PETROM	PPETRM	PROD
SM1153D0	MICEȘTI	PPETRM	PROD

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	UR cumpărător
Data:	Data:
Reprezentant autorizat	Reprezentant autorizat
Semnătură:	Semnătură:

ANEXA Nr. 14

(la Codul Rețelei pentru Sistemul Național de Transport a gazelor naturale)

Notificare în PVT a tranzacției aferente FTG

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, 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 beneficiar de transfer,

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 care transferă	UR beneficiar de transfer
Data:	Data:
Reprezentant autorizat	Reprezentant autorizat
Semnătură:	Semnătură: