



Ordin ANRE-ANRE Nr. 75 din 28.10.2016

Publicat in Monitorul Oficial al Romaniei nr. 866 din data: 28.10.2016

Modificarea si completarea Codului retelei pentru Sistemul national de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 16/2013

Avand in vedere prevederile art. 99 lit. l) si m) si ale art. 130 alin. (1) lit. o) din Legea energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificarile si completarile ulterioare, in temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) si ale art. 10 alin. (1) lit. q) din Ordonanta de urgenta a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea si functionarea Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei, aprobata cu modificari si completari prin Legea nr. 160/2012, presedintele Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei emite prezentul ordin.

Articolul I

Codul retelei pentru Sistemul national de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 16/2013, publicat in Monitorul Oficial al Romaniei, Partea I, nr. 171 si 171 bis din 29 martie 2013, cu modificarile si completarile ulterioare, se modifica si se completeaza dupa cum urmeaza:

1. La articolul 6, alineatul (2), definitiile "Partener" si "Procedura de corelare" se modifica si vor avea urmatorul cuprins:

"Partener al UR - persoana fizica sau juridica ce preda unui UR/preia de la un UR o cantitate de gaze naturale in punctele de intrare/iesire in/din SNT in baza unui contract de vanzare-cumparare a gazelor naturale incheiat cu UR respectiv in calitatea sa de furnizor vanzator/cumparator, dupa caz, sau in baza unui contract de mandat pentru asigurarea transportului prin SNT a respectivei cantitati de gaze naturale, incheiat cu UR respectiv. De asemenea, partener al unui UR poate fi insusi respectivul UR, daca acesta se afla in una dintre urmatoarele situatii:

- a) detine calitatea de producator de gaze naturale si nominalizeaza in punctele de intrare in SNT, in calitate de UR, cantitati de gaze naturale din productia proprie, in vederea transportului;
 - b) nominalizeaza in punctele de intrare/iesire in/din SNT dinspre/catre depozitele de inmagazinare subterana a gazelor naturale, in calitate de UR, cantitati de gaze naturale inmagazinate/destinate inmagazinarii in nume propriu, in baza unui contract de inmagazinare subterana a gazelor naturale incheiat intre UR si OI;
 - c) nominalizeaza in punctele de iesire din SNT spre sistemele de distributie a gazelor naturale, in calitate de UR, cantitati de gaze naturale ce urmeaza a fi distribuite catre clientii finali din portofoliul propriu sau catre locurile proprii de consum in situatia in care este el insusi client final, in baza unui contract de distributie a gazelor naturale incheiat intre UR si OD;
 - d) detine calitatea de CD si nominalizeaza in punctele de iesire spre CD reprezentand propriile locuri de consum, in calitate de UR, cantitati de gaze naturale destinate consumului propriu.
- Procedura de corelare - procedura prin care OTS analizeaza comparativ informatiile din nominalizarile transmise de catre un UR cu informatiile primite de la partenerii acestuia."

2. Articolul 36 se modifica si va avea urmatorul cuprins:

"Art. 36. - (1) Rezervarea de capacitate de transport in punctul Csanadpalota de interconectare a SNT cu sistemul de transport al gazelor naturale din Ungaria, in punctele Isaccea I, II si III de interconectare a SNT cu sistemul de transport al gazelor naturale din Ucraina, in punctele Negru Voda I, II si III de interconectare a SNT cu sistemul de transport al gazelor naturale din



Bulgaria, in punctul fizic de iesire Negru Voda - cod SM1149DO, in punctul fizic de iesire Mangalia - cod SM1262DO si in punctele noi de interconectare a SNT cu sistemele de transport al gazelor naturale din statele membre U.E. invecinate Romaniei se efectueaza in conformitate cu reglementarile specifice adoptate de AC.

(2) Rezervarea de capacitate anuala si trimestriala de transport in alte puncte de intrare/iesire in/din SNT decat cele prevazute la alin. (1) se efectueaza in conformitate cu urmatorul calendar:

a) incepand cu prima zi de luni a lunii august a fiecarui an calendaristic, in decursul unei perioade de 6 zile lucratoare, solicitantii de capacitate de transport in punctele de intrare/iesire in/din SNT transmit cererile de rezervare de capacitate anuala de transport pentru anul gazier 1 octombrie anul calendaristic in curs - 1 octombrie anul calendaristic urmator;

b) incepand cu prima zi lucratoare de la implinirea termenului prevazut la lit. a), in decursul unei perioade de 5 zile lucratoare, OTS analizeaza cererile de rezervare de capacitate anuala de transport transmise de catre solicitanti si le comunica acestora aprobarea sau respingerea cererii de rezervare de capacitate anuala de transport, dupa caz, printr-o notificare intocmita conform modelului prevazut in anexa nr. 4;

c) in termen de doua zile lucratoare de la primirea comunicarii OTS cu privire la respingerea cererii de rezervare de capacitate anuala de transport, solicitantii de capacitate anuala de transport pot transmite OTS, in scris, eventualele obiectii;

d) in termen de doua zile lucratoare de la primirea obiectiilor formulate de catre solicitantii de capacitate anuala de transport in conformitate cu dispozitiile lit. c), OTS formuleaza si transmite solicitantilor raspunsul sau cu privire la obiectiile comunicate;

e) incepand cu prima zi lucratoare de la implinirea termenului prevazut la lit. d), in decursul unei perioade de 6 zile lucratoare, solicitantii de capacitate de transport in punctele de intrare/iesire in/din SNT transmit cererile de rezervare de capacitate trimestriala de transport pentru fiecare dintre trimestrele componente ale anului gazier 1 octombrie anul calendaristic in curs - 1 octombrie anul calendaristic urmator, respectiv: trimestrul 1 octombrie anul calendaristic in curs - 1 ianuarie anul calendaristic urmator, trimestrul 1 ianuarie - 1 aprilie anul calendaristic urmator, trimestrul 1 aprilie - 1 iulie anul calendaristic urmator si trimestrul 1 iulie - 1 octombrie anul calendaristic urmator;

f) incepand cu prima zi lucratoare de la implinirea termenului prevazut la lit. e), in decursul unei perioade de 4 zile lucratoare, OTS analizeaza cererile de rezervare de capacitate trimestriala de transport transmise de catre solicitanti si le comunica acestora aprobarea sau respingerea cererii de rezervare de capacitate trimestriala de transport, dupa caz, printr-o notificare intocmita conform modelului prevazut in anexa nr. 4;

g) in termen de doua zile lucratoare de la primirea comunicarii OTS cu privire la respingerea cererilor de rezervare de capacitate trimestriala de transport, solicitantii de capacitate trimestriala de transport pot transmite OTS, in scris, eventualele obiectii;

h) in termen de doua zile lucratoare de la primirea obiectiilor formulate de catre solicitantii de capacitate trimestriala de transport in conformitate cu dispozitiile lit. g), OTS formuleaza si le transmite solicitantilor raspunsul sau cu privire la obiectiile comunicate;

i) incepand cu prima zi lucratoare de la implinirea termenului prevazut la lit. h), in decursul unei perioade de 4 zile lucratoare, OTS transmite contractele de transport al gazelor naturale, in doua exemplare, spre semnare, solicitantilor ale caror cereri de rezervare de capacitate anuala si trimestriala de transport au fost aprobate;

j) in termen de doua zile lucratoare de la primirea contractelor de transport al gazelor naturale, solicitantii activeaza garantia financiara, dupa caz, potrivit conditiilor prevazute la art. 27 pct. A, si transmit exemplarele semnate ale contractelor de transport catre OTS, spre contrasemnare, in situatia in care sunt de acord cu acestea, respectiv transmit catre OTS obiectiile pe care le au cu privire la continutul contractului de transport, in limita prevederilor contractului-cadru de transport al gazelor naturale prevazut in anexa nr. 1. In situatia in care sunt formulate obiectii cu



privire la continutul contractului de transport, OTS si solicitantii de capacitate de transport solutioneaza in comun obiectiile formulate si se asigura de incheierea contractului de transport inainte de data inceperii anului gazier 1 octombrie anul calendaristic in curs - 1 octombrie anul calendaristic urmator.

(3) Dupa implinirea termenului prevazut la alin. (2) lit. e), pentru anul gazier 1 octombrie anul calendaristic in curs - 1 octombrie anul calendaristic urmator se pot transmite cereri de rezervare de capacitate de transport in punctele de intrare/iesire in/din SNT dupa cum urmeaza:

a) cereri de rezervare de capacitate trimestriala de transport, doar pentru trimestrele 1 ianuarie-1 aprilie anul calendaristic urmator, 1 aprilie-1 iulie anul calendaristic urmator, respectiv 1 iulie-1 octombrie anul calendaristic urmator ramase pana la finele anului gazier - cu cel putin 15 zile lucratoare inainte de data inceperii fiecarui trimestru;

b) cereri de rezervare de capacitate lunara de transport, pentru o luna calendaristica sau multiplu de luni calendaristice ramase pana la finele anului gazier - cu cel putin 7 zile lucratoare inainte de data inceperii fiecarei luni calendaristice;

c) cereri de rezervare de capacitate zilnica de transport, pentru o zi gaziera sau multiplu de zile gaziere ramase pana la finele anului gazier - cu cel putin 3 zile lucratoare anterior datei solicitate pentru intrarea in vigoare a contractului de transport.

(4) OTS are obligatia de a publica, pe pagina proprie de internet, perioadele prevazute la alin. (2) lit. a), b), e), f) si i) pentru rezervarea de capacitate anuala si trimestriala de transport pentru anul gazier 1 octombrie anul calendaristic in curs - 1 octombrie anul calendaristic urmator pana cel tarziu la data de 15 iulie a fiecarui an calendaristic in curs."

3. Dupa articolul 36 se introduc doua noi articole, articolele 36¹ si 36², cu urmatorul cuprins: "Art. 36¹. - (1) In situatia in care in cursul unui an gazier sunt puse in functiune noi puncte fizice de intrare/iesire in/din SNT, altele decat punctele noi de interconectare a SNT cu sistemele de transport al gazelor naturale din statele membre U.E. invecinate Romaniei, iar aceste puncte nu au facut obiectul procedurilor de rezervare de capacitate de transport pentru anul gazier respectiv prevazute la art. 36, solicitantii de capacitate de transport pot transmite OTS cereri de rezervare de capacitate anuala de transport pentru punctele noi de intrare/iesire in/din SNT, cu cel putin 15 zile lucratoare anterior datei solicitate pentru intrarea in vigoare a contractului de transport. Durata contractului de transport incheiat in aceasta situatie va fi cuprinsa intre data semnarii contractului de transport si ultima zi a respectivului an gazier inclusiv.

(2) Dupa aprobarea cererii de rezervare de capacitate transmise OTS in conformitate cu dispozitiile alin. (1), orice alta cerere de rezervare de capacitate de transport transmisa de catre acelasi solicitant de capacitate de transport va fi analizata de catre operatorul de transport si de sistem in conformitate cu dispozitiile art. 32 sau ale art. 36 alin. (3), dupa caz.

Art. 36². - (1) Cererile de rezervare de capacitate se transmit, obligatoriu, direct in platforma online pentru rezervarea capacitatii de transport operata de catre OTS.

(2) In vederea obtinerii accesului la platforma online pentru rezervarea capacitatii de transport, solicitantii de capacitate de transport in punctele de intrare/iesire in/din SNT care nu detin calitatea de UR la data inceperii procesului de rezervare de capacitate de transport vor transmite OTS o cerere de acces la platforma, OTS avand obligatia de a pune la dispozitia solicitantului numele de utilizator, parola si token-ul necesare pentru utilizarea platformei in termen de cel mult 3 zile de la data primirii cererii de acces la platforma.

(3) In situatia in care platforma online pentru rezervarea capacitatii de transport este nefunctionala temporar din motive tehnice, cererile de rezervare de capacitate se vor transmite prin e-mail, in format XML/TXT furnizat de catre OTS, cu semnatura electronica extinsa sau, in situatia in care este indisponibil serviciul de comunicare prin e-mail, prin adresa scrisa comunicata prin fax, utilizand formularele prevazute in anexa nr. 3."

4. Articolele 38, 39, 42 si 44 se abroga.



5. La articolul 53, litera b) se modifica si va avea urmatorul cuprins:

"b) aplica procedura de corelare intre nominalizarea UR si informatiile primite de la partenerii UR pentru fiecare punct de intrare in SNT si fiecare punct de iesire din SNT pentru care UR a transmis nominalizarea. In cazul in care nominalizarile UR difera de nivelurile cantitative primite de catre OTS de la partenerii UR pentru un anumit punct de intrare/iesire in/din SNT, vor fi selectate valorile situate la nivelul cel mai scazut dintre cele doua. In cazul in care un partener UR nu transmite informatiile necesare corelarii in conditiile prevazute la art. 49 alin. (5), OTS va lua in considerare un nivel egal cu zero pentru acele cantitati de gaze naturale nominalizate de UR ca fiind preluate de la acel partener UR in punctele de intrare/iesire in/din SNT pentru care nu a putut fi efectuata corelarea informatiilor comunicate de catre UR cu cele care ar fi trebuit sa fie comunicate de catre partenerul UR."

6. La articolul 59, alineatele (4) si (6) se modifica si vor avea urmatorul cuprins:

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

.....
(6) In vederea aprobarii NIZ transmise de UR, OTS parcurge, in intervalul orar 17,00-20,30, etapele prevazute la art. 53-55, cu respectarea principiilor prevazute la art. 50-52."

7. La articolul 66, alineatul (3) se modifica si va avea urmatorul cuprins:

"(3) OTS afiseaza in ziua D+1, pana la ora 15,00, pentru fiecare UR, datele privind alocarea si nivelul dezechilibrului zilnic ale acestora pentru ziua D, in conformitate cu prevederile art. 37 alin. (2)."

8. Articolul 67 se modifica si va avea urmatorul cuprins:

"Art. 67. - (1) In vederea efectuarii alocarii la punctele virtuale de intrare in SNT din perimetrele de productie, fiecare producator transmite catre OTS, pana la ora 10,00 a zilei gaziere D+1, urmatoarele informatii referitoare la livrarile efectuate in ziua gaziera D:

a) volumele masurate pe fiecare punct fizic de intrare in SNT din perimetrele de productie aferente producatorului respectiv;

b) puterea calorifica superioara aferenta gazelor naturale livrate la fiecare punct fizic de intrare in SNT din perimetrele de productie aferente producatorului respectiv.

(2) In intervalul orar 10,00-10,30 al zilei gaziere D+1, OTS calculeaza cantitatea de energie pentru ziua gaziera D, aferenta fiecarui punct virtual de intrare in SNT, pe baza informatiilor prevazute la alin. (1).

(3) Fiecare producator de gaze naturale, fiecare client direct al producatorului si fiecare titular al licentei de furnizare, denumiti in continuare participanti la tranzactionarea cu gaze naturale pana in punctele virtuale de intrare in SNT din perimetrele de productie, precum si fiecare UR cu obligatia de a efectua in platforma informationala online a OTS, in intervalul orar 10,30-13,00 al zilei gaziere D+1, urmatoarele operatiuni:

a) producatorii introduc datele referitoare la cantitatile vandute catre fiecare participant la tranzactionare, respectiv predate catre un UR in vederea transportului prin SNT in ziua gaziera D, in limita cantitatilor calculate conform alin. (2);

b) participantii la tranzactionare confirma/resping datele referitoare la cantitatile cumparate pana in punctele virtuale de intrare in SNT in ziua gaziera D. Cantitatile confirmate sunt ferme si nu pot fi modificate; in cazul in care datele sunt respinse, se reia procesul de transmitere a informatiilor aferente tranzactiilor in cauza;

c) participantii la tranzactionare introduc datele referitoare la cantitatile vandute catre fiecare participant la tranzactionare partener al sau, respectiv predate catre un UR in vederea transportului prin SNT in ziua gaziera D, in limita cantitatilor confirmate la lit. b);

d) UR confirma/resping datele referitoare la cantitatile preluate de la participantii la tranzactionarea cu gaze naturale pana in punctele de intrare in SNT in ziua gaziera D.

(4) In intervalul orar 13,00-15,00 al fiecarei zile gaziere D+1, pentru fiecare participant la



tranzactionarea cu gaze naturale pana in punctele virtuale de intrare in SNT din perimetrele de productie si pentru fiecare UR, OTS calculeaza cantitatea alocata acestuia in punctele de intrare in SNT din perimetrele de productie pentru ziua gaziera D, dupa cum urmeaza:

- a) in cazul producatorului, cantitatea alocata acestuia este reprezentata de diferenta dintre cantitatea calculata conform alin. (2) si suma cantitatilor vandute catre alti participanti la tranzactionare, respectiv predate in punctele de intrare in SNT din perimetrele de productie catre UR in vederea transportului prin SNT, confirmate de catre participanti/UR potrivit prevederilor alin. (3) lit. b) si d), dupa caz;
- b) in cazul celorlalti participanti la tranzactionare, cantitatea alocata fiecaruia dintre acestia este reprezentata de diferenta dintre suma cantitatilor confirmate de respectivul participant ca fiind cumparate, potrivit prevederilor alin. (3) lit. b), si suma cantitatilor vandute de respectivul participant catre alti participanti la tranzactionare, parteneri ai sai, respectiv predate de catre acesta in punctele de intrare in SNT din perimetrele de productie catre UR in vederea transportului prin SNT, confirmate de catre acestia din urma - parteneri/UR - potrivit prevederilor alin. (3) lit. b) si d), dupa caz;
- c) in cazul UR, suma cantitatilor confirmate de catre fiecare UR pana la ora 13,00 potrivit prevederilor alin. (3) lit. d) constituie alocarea initiala a acestuia pe punctele de intrare in SNT din perimetrele de productie.

(5) In cazul participantilor care nu detin calitatea de UR, plata contravalorii capacitatii de transport aferenta diferentelor cantitative alocate in conformitate cu prevederile alin. (4), precum si tranzactionarea acestor diferente cantitative in PVT, prin utilizarea FTG, se efectueaza conform prevederilor Conventiei-cadru incheiate intre OTS si participanti in acest sens, aprobata de ANRE."

9. Articolul 68 se modifica si va avea urmatorul cuprins:

"Art. 68. - (1) In vederea efectuarii alocarii la punctele virtuale de intrare in SNT din depozitele de inmagazinare, fiecare OI transmite catre OTS, pana la ora 10,00 a zilei gaziere D+1, urmatoarele informatii referitoare la livrarile efectuate in ziua gaziera D:

- a) volumele masurate pe fiecare punct fizic de intrare in SNT din depozitele de inmagazinare operate de catre respectivul OI;
- b) puterea calorifica superioara aferenta gazelor naturale livrate la fiecare punct fizic de intrare in SNT din depozitele de inmagazinare operate de catre respectivul OI.

(2) In intervalul orar 10,00-10,30 al zilei gaziere D+1, OTS calculeaza cantitatea de energie aferenta fiecarui punct virtual de intrare in SNT din depozitele de inmagazinare subterana, pe baza informatiilor prevazute la alin. (1).

(3) Fiecare OI, fiecare client al OI si fiecare titular al licentei de furnizare, denumiti in continuare participanti la tranzactionarea cu gaze naturale pana in punctele virtuale de intrare in SNT din depozitele de inmagazinare subterana, precum si fiecare UR au obligatia de a efectua in platforma informationala online a OTS, in intervalul orar 10,30-13,00 al zilei gaziere D+1, urmatoarele operatiuni:

- a) OI introduc datele referitoare la cantitatile de gaze naturale extrase pentru fiecare client al OI, participant la tranzactionare, in limita cantitatilor calculate conform alin. (2);
- b) clientii OI si participantii la tranzactionare confirma/resping datele referitoare la cantitatile extrase din depozit sau cumparate pana in punctele virtuale de intrare in SNT in ziua gaziera D. Cantitatile confirmate sunt ferme si nu pot fi modificate; in cazul in care datele sunt respinse, se reia procesul de transmitere a informatiilor aferente tranzactiilor in cauza;
- c) clientii OI si participantii la tranzactionare introduc datele referitoare la cantitatile vandute catre fiecare participant la tranzactionare, partener al sau, respectiv predate catre un UR in vederea transportului prin SNT in ziua gaziera D, in limita cantitatilor confirmate la lit. b);
- d) UR confirma/resping datele referitoare la cantitatile preluate de la participantii la tranzactionarea cu gaze naturale pana in punctele de intrare in SNT din depozitele de



inmagazinare in ziua gaziera D.

(4) In intervalul orar 13,00-15,00 al fiecarei zile gaziera D+1, pentru fiecare participant la tranzactionarea cu gaze naturale pana la intrarea in SNT din depozitele de inmagazinare si pentru fiecare UR, OTS calculeaza cantitatea alocata acestuia in punctele de intrare in SNT din depozitele de inmagazinare pentru ziua gaziera D, dupa cum urmeaza:

a) in cazul OI, cantitatea alocata acestuia este reprezentata de diferenta dintre cantitatea calculata conform alin. (2) si suma cantitatilor extrase pentru clientii sai, confirmate de catre acestia potrivit prevederilor alin. (3) lit. b);

b) in cazul celorlalti participanti la tranzactionare, cantitatea alocata fiecaruia dintre acestia este reprezentata de diferenta dintre suma cantitatilor confirmate de respectivul participant ca fiind cumparate, potrivit prevederilor alin. (3) lit. b), si suma cantitatilor vandute de respectivul participant catre alti participanti la tranzactionare, parteneri ai sai, respectiv predate de catre acesta in punctele de intrare in SNT din depozitele de inmagazinare catre UR in vederea transportului prin SNT, confirmate de catre acestia din urma - parteneri/UR -, potrivit prevederilor alin. (3) lit. b) si d), dupa caz;

c) in cazul UR, suma cantitatilor confirmate de catre fiecare UR pana la ora 13,00 potrivit prevederilor alin. (3) lit. d) constituie alocarea initiala a acestuia pe punctele de intrare in SNT din depozitele de inmagazinare.

(5) In cazul participantilor care nu detin calitatea de UR, plata contravalorii capacitatii de transport aferenta diferentelor cantitative alocate in conformitate cu prevederile alin. (4), precum si tranzactionarea acestor diferente cantitative in PVT, prin utilizarea FTG, se efectueaza conform prevederilor Conventiei-cadru incheiate intre OTS si participanti in acest sens, aprobata de ANRE."

10. Articolul 69 se modifica si va avea urmatorul cuprins:

"Art. 69. - (1) In vederea efectuarii alocarii in punctele de intrare in SNT Isaccea (UA-RO) si Mediesu Aurit (UA-RO), OTS afiseaza in platforma informationala, in ziua D+1, pana la ora 10,00, urmatoarele informatii:

a) volumele masurate pe fiecare dintre cele doua puncte de intrare in SNT;

b) puterea calorifica superioara aferenta gazelor naturale, la fiecare din punctele mentionate.

(2) In intervalul orar 10,00-10,30 al zilei gaziera D+1, OTS efectueaza urmatoarele operatiuni:
a) calculeaza cantitatea de energie aferenta punctului virtual de interconectare, format din cele doua puncte de intrare in SNT mentionate la alin. (1), pe baza informatiilor prevazute la acelasi alineat;

b) aloca, pe baza informatiilor transmise OTS de catre furnizorii externi, cantitatile de gaze naturale pe fiecare client al acestora.

(3) Fiecare client al furnizorilor externi si fiecare titular al licentei de furnizare, denumiti in continuare participanti la tranzactionarea cu gaze naturale in punctul virtual de interconectare, precum si fiecare UR au obligatia de a efectua in platforma informationala online a OTS, in intervalul orar 10,30-13,00 al fiecarei zile gaziera D+1, urmatoarele operatiuni:

a) confirma/resping cantitatile cumparate/preluate in punctul virtual din interconectare in ziua gaziera D. Cantitatile confirmate sunt ferme si nu pot fi modificate;

b) introduc datele referitoare la cantitatile vandute catre fiecare participant la tranzactionarea cu gaze naturale in punctul virtual de interconectare partener al sau, respectiv predate catre un UR in vederea transportului prin SNT in ziua gaziera D, in limita cantitatilor confirmate la lit. a).

(4) In intervalul orar 13,00-15,00 al fiecarei zile gaziera D+1, pentru fiecare participant la tranzactionarea cu gaze naturale in punctul virtual de interconectare si pentru fiecare UR, OTS calculeaza cantitatea alocata acestuia in punctul virtual de interconectare pentru ziua gaziera D, dupa cum urmeaza:

a) in cazul unui participant la tranzactionare, cantitatea alocata acestuia este reprezentata de diferenta dintre suma cantitatilor confirmate de respectivul participant ca fiind cumparate, potrivit



prevederilor alin. (3) lit. a), si suma cantitatilor vandute de respectivul participant catre alti participanti la tranzactionare, parteneri ai sai, respectiv predate de catre acesta in punctul virtual de interconectare catre UR in vederea transportului prin SNT, confirmate de catre acestia din urma - parteneri/UR - potrivit prevederilor alin. (3) lit. a);

b) in cazul unui UR, suma cantitatilor confirmate de catre acesta pana la ora 13,00, potrivit prevederilor alin. (3) lit. a), constituie alocarea initiala a UR in punctul virtual de interconectare.

(5) In cazul participantilor care nu detin calitatea de UR, plata contravalorii capacitatii de transport aferenta diferentelor cantitative alocate in conformitate cu prevederile alin. (4), precum si tranzactionarea acestor diferente cantitative in PVT, prin utilizarea FTG, se efectueaza conform prevederilor Conventiei-cadru incheiate intre OTS si participanti in acest sens, aprobata de ANRE."

11. Articolul 73 se modifica si va avea urmatorul cuprins:

"Art. 73. - (1) In vederea efectuarii alocarii la punctele virtuale de iesire din SNT catre depozitele de inmagazinare, OTS transmite catre OI, pana la ora 12,00 a zilei gaziere D+1, urmatoarele informatii referitoare la livrarile efectuate in ziua gaziera D:

a) volumele masurate pe fiecare punct fizic de iesire din SNT catre depozitele de inmagazinare aferente OI respectiv;

b) puterea calorifica superioara aferenta gazelor naturale livrate la fiecare punct fizic de iesire din SNT catre depozitele de inmagazinare aferente OI respectiv.

(2) OI efectueaza alocarea pe fiecare UR in baza informatiilor transmise de OTS catre OI in conformitate cu prevederile alin. (1) referitoare la punctele de iesire din SNT catre depozitele de inmagazinare subterana."

12. La articolul 74, alineatul (2) se modifica si va avea urmatorul cuprins:

"(2) OTS efectueaza alocarea lunara utilizand informatiile asumate si transmise de catre operatorii sistemelor adiacente referitoare la nivelurile volumelor lunare masurate, exprimate in mii Smc, rotunjite la 3 zecimale, si, respectiv, valorile energiei lunare a gazelor naturale, exprimate in MWh sau GJ, rotunjite la 6 zecimale. Stabilirea cantitatilor de volum si energie se realizeaza la toate punctele de intrare/iesire in/din SNT, avand in vedere citirea indexurilor contoarelor si eventualele corectii convenite cu operatorii sistemelor adiacente pe baza analizei descarcarilor datelor din sisteme de masurare - valori masurate, jurnale de configurare, jurnale de alarme si evenimente."

Articolul II

La intrarea in vigoare a prezentului ordin se abroga Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 38/2016 privind stabilirea calendarului de desfasurare a procesului de rezervare de capacitate de transport in punctele de intrare/iesire in/din Sistemul national de transport al gazelor naturale pentru anul gazier 2016-2017, publicat in Monitorul Oficial al Romaniei, Partea I, nr. 599 din 5 august 2016.

Articolul III

Societatea Nationala de Transport Gaze Naturale "Transgaz" - S.A. Medias, utilizatorii Sistemului national de transport al gazelor naturale, operatorii sistemelor adiacente Sistemului national de transport al gazelor naturale, titularii de licenta de furnizare a gazelor naturale, precum si participantii la tranzactionarea cu gaze naturale pana in punctele virtuale de intrare in SNT vor duce la indeplinire prevederile prezentului ordin, iar compartimentele de resort din cadrul Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei vor urmari respectarea acestora.

Articolul IV

Prezentul ordin se publica in Monitorul Oficial al Romaniei, Partea I, si intra in vigoare la data de



1 noiembrie 2016.

Presedintele Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei,
Niculae Havrilet
Bucuresti, 28 octombrie 2016.
Nr. 75.