

# ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

## ORDIN

### privind stabilirea unor măsuri provizorii referitoare la implementarea Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013

Având în vedere prevederile art. 10 alin. (1) lit. a) și q) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012,

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

Art. 1. — (1) Prin derogare de la prevederile art. 63 și 64 din 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*, până la data de 1 aprilie 2016, în aplicarea facilității de transfer de gaze naturale (FTG), un utilizator al rețelei (UR) poate opta pentru efectuarea de tranzacții în limita cantității de gaze naturale reprezentând dezechilibrul lunar, în conformitate cu următoarea procedură:

a) operatorul de transport și de sistem (OTS) comunică fiecărui UR, până la ora 14,30 a celei de-a zecea zile a fiecărei luni, cantitățile lunare finale alocate UR în fiecare dintre punctele de ieșire din Sistemul național de transport al gazelor naturale (SNT), reprezentând cantitățile de gaze naturale consumate de către UR și clienții din portofoliul acestuia pe parcursul lunii gaziere precedente, transportate prin SNT;

b) fiecare UR transmite OTS, în termen de cel mult 8 zile de la data comunicării informațiilor prevăzute la lit. a), cantitățile lunare de gaze naturale preluate în luna gazieră precedentă la fiecare dintre punctele de intrare în SNT, prin fax și în format electronic, sub forma unei declarații pe propria răspundere, completată în conformitate cu modelul prevăzut în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin;

c) OTS calculează dezechilibrele lunare înregistrate de către fiecare UR în luna gazieră precedentă, ca diferență între cantitățile lunare totale de gaze naturale comunicate în conformitate cu prevederile lit. b) și cantitățile lunare totale de gaze naturale comunicate conform dispozițiilor lit. a), inclusiv eventualele cantități transferate de UR respectiv către alt UR în punctul virtual de tranzacționare (PVT) în cursul lunii gaziere precedente care au fost notificate OTS, și afișează pe pagina sa de internet, în termen de cel mult o zi lucrătoare de la data

comunicării informațiilor prevăzute la lit. b), dezechilibrele astfel calculate pentru toți UR;

d) UR pot utiliza FTG, în vederea eliminării/dimnuării dezechilibrelor lunare aferente lunii gaziere precedente, în termen de 3 zile lucrătoare de la data afișării informațiilor prevăzute la lit. c);

e) în termen de cel mult 3 zile lucrătoare de la data încheierii termenului pentru utilizarea FTG, OTS calculează dezechilibrele lunare finale ale fiecărui UR aferente lunii gaziere precedente, cu luarea în considerare a cantităților tranzacționate în urma utilizării FTG.

(2) Pentru determinarea cantităților lunare de gaze naturale prevăzute la alin. (1) lit. a), OTS utilizează atât informațiile primite de la operatorii sistemelor adiacente punctelor de ieșire din SNT, cât și informațiile primite de către Direcția operator piață gaze naturale din cadrul Societății Naționale de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș, în conformitate cu prevederile art. 9 din Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 160/2014 privind modalitatea de stabilire a structurii amestecului de gaze naturale pentru clienții casnici și clienții noncasnici producători de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației.

(3) UR au obligația de a transmite OTS toate informațiile prevăzute la alin. (1) lit. b).

(4) Pentru calculul dezechilibrelor lunare aferente lunii decembrie 2015, procedura prevăzută la alin. (1) se aplică începând cu prima zi lucrătoare de la data intrării în vigoare a prezentului ordin, termenul aplicabil pentru transmiterea informațiilor prevăzute la alin. (1) lit. b) fiind de o zi lucrătoare.

Art. 2. — Prin derogare de la prevederile art. 88 din Codul rețelei, până la data de 1 aprilie 2016, informațiile ce fac obiectul comunicării între OTS și UR sunt cele referitoare la

dezechilibrele lunare calculate înainte și după utilizarea FTG, în conformitate cu prevederile art. 1.

Art. 3. — (1) Prin derogare de la prevederile art. 99 și 101 din Codul rețelei, până la data de 1 aprilie 2016, contravaloarea depășirii capacității rezervate și contravaloarea capacității rezervate neasigurate se determină pe baza componentei fixe de rezervare de capacitate a tarifului pentru prestarea serviciului de transport ferm pe zi aferentă fiecărui tip de puncte de intrare/ieșire în/din SNT și a diferenței dintre capacitatea lunară rezervată de către UR în fiecare tip de puncte de intrare în SNT de același nivel tarifar, respectiv în fiecare tip de puncte de ieșire din SNT de același nivel tarifar și capacitatea lunară utilizată efectiv de către UR, respectiv asigurată efectiv de către OTS în respectivele puncte de intrare/ieșire în/din SNT.

(2) Capacitatea lunară rezervată de către UR în fiecare tip de puncte de intrare/ieșire în/din SNT se calculează prin însumarea nivelurilor de capacitate rezervată în punctele respective de către UR aferente fiecărei zile din cadrul lunii gaziere, cu luarea în considerare a eventualelor transferuri de capacitate efectuate sau a suplimentărilor de capacitate rezervată aprobate de către OTS în conformitate cu prevederile art. 32 și 51 din Codul rețelei.

(3) Capacitatea lunară utilizată de către UR în fiecare tip de puncte de intrare în SNT este egală cu cantitatea de gaze naturale preluată de către UR în respectivul tip de puncte, comunicată conform dispozițiilor art. 1 alin. (1) lit. b).

(4) Capacitatea lunară utilizată de către UR în fiecare tip de puncte de ieșire din SNT este egală cu cantitatea de gaze naturale alocată UR în respectivul tip de puncte conform dispozițiilor art. 1 alin. (1) lit. a).

(5) Capacitatea lunară asigurată efectiv de către OTS în fiecare tip de puncte de intrare/ieșire în/din SNT este egală cu diferența dintre capacitatea lunară rezervată de către UR în respectivul tip de puncte și suma limitărilor/întreruperilor zilnice ale acestei capacități, limitări/întreruperi care au fost operate de către OTS fără respectarea obligațiilor prevăzute în contractul de transport sau în Codul rețelei.

(6) Calculul contravalorii depășirilor de capacitate rezervată și al contravalorii capacităților rezervate neasigurate aferente lunii decembrie 2015 se realizează conform dispozițiilor alin. (1)–(5).

Art. 4. — (1) Prin derogare de la prevederile art. 102 din Codul rețelei, până la data de 1 aprilie 2016, tariful de dezechilibru se calculează prin înmulțirea cantității finale de

dezechilibru lunar, determinată în conformitate cu prevederile art. 1, cu luarea în considerare a cantităților ce au făcut obiectul FTG, cu prețul mediu ponderat al tuturor tranzacțiilor notificate în PVT având ca obiect gaze naturale ce au fost livrate în cursul respectivei luni gaziere, inclusiv tranzacțiile aferente FTG.

(2) În situația în care nu sunt tranzacții notificate în PVT, pentru calculul tarifului de dezechilibru se utilizează prețul mediu ponderat al tuturor tranzacțiilor având ca obiect gaze naturale livrate în cursul respectivei luni gaziere, încheiate în cadrul piețelor centralizate de gaze naturale din România.

Art. 5. — Prin derogare de la prevederile art. 104 alin. (1) din Codul rețelei, până la data de 1 aprilie 2016, tariful de dezechilibru calculat în conformitate cu prevederile art. 4 se aplică de către OTS în vederea decontării financiare a dezechilibrelor lunare finale înregistrate de către fiecare UR după efectuarea FTG, indiferent de sensul dezechilibrelor înregistrate — excedent sau deficit — sau de bilanțul intrări-ieșiri lunare la nivelul SNT.

Art. 6. — Prin derogare de la prevederile art. 105 alin. (1) lit. b) din Codul rețelei, până la data de 1 aprilie 2016, OTS emite și transmite fiecărui UR, în condițiile prevăzute la art. 5, o factură aferentă dezechilibrului lunar final înregistrat în luna precedentă, a cărui contravaloare a fost calculată în conformitate cu prevederile art. 4.

Art. 7. — (1) Până cel târziu la data de 1 februarie 2016, Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș are obligația de a transmite Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE) planul detaliat al măsurilor și calendarul aferent acestora, pe care urmează să le întreprindă până la data de 1 aprilie 2016 în vederea adaptării platformei informaționale la cerințele Codului rețelei.

(2) Începând cu data de 1 februarie 2016, Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș are obligația de a transmite ANRE, până la sfârșitul zilei de vineri a fiecărei săptămâni, un raport în care prezintă informații actualizate privind stadiul realizării planului de măsuri prevăzut la alin. (1).

Art. 8. — Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș și utilizatorii SNT vor duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar compartimentele de resort din cadrul ANRE vor urmări respectarea acestora.

Art. 9. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare  
în Domeniul Energiei,  
**Niculae Havrileț**

București, 18 ianuarie 2016.

Nr. 1.

**Declarația utilizatorului rețelei**

Subsemnatul ..... [numele/denumirea și datele de identificare ale utilizatorului rețelei], parte la Contractul de transport nr. [...] încheiat între ..... [numele/denumirea utilizatorului rețelei] și ..... [denumirea operatorului de transport și de sistem] în data de ..... [se va completa data], cunoscând prevederile legale din România privind falsul și uzul de fals în declarații, declar pe propria răspundere că în luna gazieră [se vor completa luna și anul] am preluat în punctele de intrare în Sistemul național de transport al gazelor naturale de la partenerii mei contractuali următoarele cantități de gaze naturale:

Nr. crt.	Codul PM/VPM	Denumirea PM/VPM	Denumirea partenerului utilizatorului rețelei	Cantitatea preluată MWh
<b>Puncte de intrare din perimetrele de producție</b>				
1.	[cod]	[denumire]	[denumire]	[valoare]
... n.	[cod]	[denumire]	[denumire]	[valoare]
TOTAL cantitate preluată din perimetrele de producție				[sumă valori 1 – n]
<b>Puncte de intrare din sisteme de transport al gazelor naturale din state membre ale U.E.</b>				
1.	[cod]	[denumire]	[denumire]	[valoare]
... n.	[cod]	[denumire]	[denumire]	[valoare]
TOTAL cantitate preluată din sisteme de transport al gazelor naturale din state membre ale U.E.				[sumă valori 1 – n]
<b>Puncte de intrare din sisteme de transport al gazelor naturale din state terțe, non U.E.</b>				
1.	[cod]	[denumire]	[denumire]	[valoare]
... n.	[cod]	[denumire]	[denumire]	[valoare]
TOTAL cantitate preluată din sisteme de transport al gazelor naturale din state terțe, non U.E.				[sumă valori 1 – n]
<b>Puncte de intrare din depozitele de înmagazinare</b>				
1.	[cod]	[denumire]	[denumire]	[valoare]
... n.	[cod]	[denumire]	[denumire]	[valoare]
TOTAL cantitate preluată din depozitele de înmagazinare				[sumă valori 1 – n]
<b>Punctul virtual de tranzacționare — PVT</b>				
1.	[cod]	[denumire]	[denumire]	[valoare]
... n.	[cod]	[denumire]	[denumire]	[valoare]
TOTAL cantitate preluată în PVT				[sumă valori 1 – n]

Data: .....

Reprezentant autorizat: .....

Semnătura reprezentantului autorizat: .....