

1	2	3	4
SM0983D0	ZIMNICEA	INTRGZ	OSD
SM0536D2	MĂCIN	MACING	OSD
SM1058D0	DROBETA-TURNU SEVERIN	MEHEDG	OSD
SM0506D0	MĂGURENI	MMDATA	OSD
SM0498D0	RĂDĂUȚI	NORDGR	OSD
SM0127D0	OTOPENI	OTTOGZ	OSD
SM1146D0	GHERCEȘTI	RGZDST	OSD
SM0371D0	SALONTA	SALGAZ	OSD
SM1126D0	CÂMPULUNG MOLDOVENESC	TENGAD	OSD
SM0919D1	TULCEA	TULCGZ	OSD
SM1155D0	CORUNCA ÎNMAGAZINAT	DEPOMS	OSI
SM1281D0	CSANADPALOTA EXPORT	IFGSZH	OSTA
SM0923D0	GRĂDINARI	PPETRM	PROD
SM0971D0	ABRĂMUȚ	PPETRM	PROD
SM1080D0	C2 PITEȘTI	PPETRM	PROD
SM1092D0	CARANI—PETROM	PPETRM	PROD
SM1117D0	PERIȘ PETROM	PPETRM	PROD
SM1143D0	FOENI—PETROM	PPETRM	PROD
SM1145D0	DEPARATI HĂRLEȘTI—PETROM	PPETRM	PROD
SM1153D0	MICEȘTI	PPETRM	PROD

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN
privind unele măsuri pentru dezvoltarea pieței gazelor naturale

Având în vedere prevederile art. 99 lit. l) și m), precum și ale art. 130 alin. (1), lit. c), d), l), m), o), q), r) și s) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,

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

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

Art. 1. — (1) Prin derogare de la prevederile art. 6 alin. (2) 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*, anul gazier 2014—2015 începe la data de 1 iulie 2014, ora 06,00, și se finalizează la data de 1 octombrie 2015, ora 06,00.

(2) Începând cu anul gazier 2015—2016, anul gazier începe la data de 1 octombrie, ora 06,00, a unui an calendaristic și se

finalizează la data de 1 octombrie, ora 06,00, a anului calendaristic următor.

Art. 2. — (1) Pentru anul gazier 2014—2015, rezervarea de capacitate de transport se efectuează pe punctele fizice/virtuale de intrare/ieșire în/din Sistemul național de transport, denumit în continuare *SNT*, prevăzute în Codul rețelei.

(2) Operatorul de transport și de sistem, precum și utilizatorii rețelei, părți contractante în cadrul contractelor de transport al gazelor naturale, încheiate pentru anul gazier 2013—2014, au obligația să prelungească valabilitatea acestor contracte, pe

bază de act adițional, până la data de 1 august 2014, cu menținerea condițiilor de contractare convenite inițial.

(3) Până la data de 7 iulie 2014 inclusiv, utilizatorii rețelei au obligația de a solicita, pentru oricare dintre punctele de intrare/ieșire în/din SNT prevăzute în Codul rețelei, rezervarea de capacitate de transport pentru perioada 1 august 2014—1 octombrie 2015, perioadă care are echivalentul unui an gazier.

(4) Până la data de 7 iulie 2014 inclusiv, utilizatorii rețelei au obligația de a solicita, pentru oricare dintre punctele de intrare/ieșire în/din SNT prevăzute în Codul rețelei, rezervarea de capacitate de transport pentru trimestrele componente ale anului gazier 2014—2015, unde perioada 1 august 2014—1 octombrie 2014 are echivalentul unui trimestru al anului gazier.

(5) Solicitățile de rezervare de capacitate se transmit direct în platforma informațională a Societății Naționale de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș sau, în situația în care platforma informațională nu este disponibilă din motive tehnice, prin adresă scrisă sau e-mail cu semnătură electronică extinsă.

(6) Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș are obligația ca în termen de două zile lucrătoare de la data primirii solicitării de rezervare de capacitate de transport să comunice utilizatorilor rețelei acordarea accesului la SNT sau motivele refuzului de acordare a accesului.

(7) În cazul în care solicitarea de rezervare de capacitate de transport, efectuată în condițiile alin. (3) și (4), este aprobată, integral sau parțial, operatorul sistemului de transport și de sistem transmite utilizatorilor rețelei contractul de transport, în termen de cel mult o zi lucrătoare de la data aprobării solicitării.

(8) În cazul în care utilizatorii rețelei acceptă proiectul/oferta de contract de transport transmis/transmisă de către operatorul sistemului de transport, returnează contractul de transport semnat în termen de o zi lucrătoare de la primirea acestuia.

(9) După data de 11 iulie 2014, pentru anul gazier 2014—2015 se vor încheia contracte de transport exclusiv pentru perioadele prevăzute la art. 36 lit. c) și d) din Codul rețelei.

(10) Pentru stabilirea tarifelor de transport aferente celui de-al treilea an din a treia perioadă de reglementare, Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș are obligația să transmită propunerea de tarife actualizate până cel târziu la data de 14 iulie 2014 inclusiv.

Art. 3. — Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș are obligația de a finaliza platforma online pentru rezervarea capacității pe puncte de intrare/ieșire în/din SNT până cel târziu la data de 1 aprilie 2015. În intervalul 1 aprilie 2015—1 iunie 2015, utilizatorii de rețea vor putea testa această platformă astfel încât aceasta să fie utilizată în vederea rezervării de capacitate pentru anul gazier 2015—2016.

Art. 4. — (1) Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș are obligația de a finaliza procesul de elaborare a proiectului de modificare și completare a Codului rețelei pentru SNT, cu respectarea următoarelor etape și termene-limită:

a) etapa I: reformularea capitolelor Codului rețelei referitoare la nominalizare/renominalizare, alocare, tarif de nerespectare a nominalizării, tarif de depășire a capacității rezervate, tarif pentru livrare sub nominalizarea aprobată, tarif pentru neasigurarea

capacității rezervate și tarif de dezechilibru zilnic, a anexei nr. 10 la Codul rețelei, precum și prezentarea detaliată a fundamentării tuturor tarifelor prevăzute în anexa nr. 10 la Codul rețelei, până cel târziu la data de 15 iulie 2014, avându-se în vedere dispozițiile alin. (2);

b) etapa II: reformularea capitolelor Codului rețelei pentru SNT, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013, cu modificările și completările ulterioare, referitoare la accesul la sistem și rezervarea de capacitate, până cel târziu la data de 31 decembrie 2014, avându-se în vedere dispozițiile alin. (3).

(2) Activitățile prevăzute în cadrul etapei I a procesului de elaborare a proiectului de modificare și completare a Codului rețelei pentru SNT se vor desfășura având în vedere următoarele cerințe:

a) prelungirea perioadei în care este posibilă efectuarea renominalizării pentru ziua „n” până la ora 24.00 a zilei „n-1”;

b) efectuarea alocării cantităților de gaze naturale intrate/ieșite în/din SNT, la nivel de zi gazieră. Operatorul de transport și de sistem va utiliza în cadrul procesului de alocare datele furnizate zilnic de către operatorii sistemelor adiacente, furnizori și clienți direcți, precum și cantitățile notificate în punctul virtual de tranzacționare în urma tranzacțiilor efectuate între utilizatorii rețelei după intrarea gazelor naturale în SNT și înainte de ieșirea acestora din SNT. În lipsa datelor respective aferente zilei „n-1”, operatorul de transport și de sistem va efectua alocarea pe baza principiului prorata cu nominalizarea;

c) definirea principiilor de alocare a gazelor naturale aplicabile în cazul punctelor fizice de ieșire către sistemele de distribuție în care se realizează tranzit de gaze naturale către sisteme de distribuție operate de către alți operatori de distribuție, precum și în cazul apariției unor situații specifice, cum ar fi: nefuncționarea platformei informaționale sau a sistemului SCADA de comandă și achiziții de date de la distanță operate de către Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș, nefuncționarea sistemelor de măsurare a gazelor naturale, nefuncționarea sistemelor de comunicare a datelor sau a platformelor informaționale administrate de către operatorii de distribuție;

d) detalierea modului de desfășurare, în zilele de sâmbătă, duminică și sărbători legale, a procedurilor/operațiunilor prevăzute de Codul rețelei;

e) reflectarea, în nivelurile tarifelor de dezechilibru, a costurilor asociate gazelor naturale utilizate de către operatorul de transport și de sistem pentru desfășurarea activităților de echilibrare.

(3) Activitățile prevăzute în cadrul etapei II a procesului de elaborare a proiectului de modificare și completare a Codului rețelei pentru SNT se vor desfășura având în vedere următoarele:

a) prevederile 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;

b) prevederile Regulamentului (UE) nr. 984/2013 al Comisiei din 14 octombrie 2013 de stabilire a unui cod al rețelei privind

mecanismele de alocare a capacității în sistemele de transport al gazelor și de completare a Regulamentului (CE) nr. 715/2009 al Parlamentului European și al Consiliului;

c) extinderea cu 3 luni a anului gazier 2014—2015 și începerea anului gazier 2015—2016 la data de 1 octombrie 2015;

d) oferirea capacității maxime în toate punctele de intrare/ieșire în/din SNT, în conformitate cu legislația europeană în vigoare;

e) oferirea de produse de capacitate pe termen lung și scurt, ferme și întreruptibile în toate punctele de intrare/ieșire în/din SNT;

f) obligația Societății Naționale de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș de a finaliza platforma online pentru rezervarea capacității pe puncte de intrare/ieșire în/din SNT până cel târziu la data de 1 aprilie 2015.

Art. 5. — (1) Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș are obligația de a finaliza implementarea sistemului SCADA de comandă și achiziții de date de la distanță pentru toate punctele de intrare/ieșire în/din SNT, până cel târziu la data de 31 decembrie 2014.

(2) Începând cu data de 1 iulie 2014, Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș are obligația de a furniza zilnic fiecărui utilizator al rețelei, fie prin intermediul platformei informatice GMOIS, fie printr-un alt mijloc de comunicare online, datele colectate prin intermediul sistemului SCADA de comandă și achiziții de date de la distanță implementat deja, referitoare la fluxurile de gaze naturale înregistrate în punctele de intrare/ieșire în/din SNT în care utilizatorul rețelei respectiv a rezervat capacitate de transport.

Art. 6. — (1) Utilizatorii rețelei au obligația de a efectua zilnic nominalizări pentru ziua următoare, cu excepția zilelor de sâmbătă și duminică și a sărbătorilor legale.

(2) Operatorii de distribuție au obligația de a comunica zilnic operatorului de transport și de sistem informații privind cantitățile totale, defalcate pe fiecare utilizator al rețelei, măsurate efectiv la clienții finali din sistemul de distribuție pentru care operatorii de distribuție au obligația să asigure zilnic citirea mijloacelor de măsurare conform reglementărilor în vigoare, precum și cantitățile rezultate în urma utilizării profilelor de consum realizate de operatorii de distribuție pentru clienții finali la care citirea mijloacelor de măsurare nu se efectuează zilnic, în cazul în care dețin astfel de profile de consum.

(3) Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș are obligația de a transmite Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, săptămânal, până la sfârșitul zilei de vineri, un raport în care prezintă informații privind utilizatorii rețelei care nu au îndeplinit obligația efectuării zilnice a nominalizărilor pentru ziua următoare, precum și informații privind operatorii de distribuție care nu au procedat la transmiterea datelor necesare pentru alocarea cantităților măsurate la punctele de ieșire către sistemele de distribuție.

Art. 7. — (1) Operatorii de distribuție au obligația de a elabora, până la data de 30 septembrie 2015, profile de consum pentru fiecare categorie de clienți din sistemul de distribuție propriu la care citirea mijloacelor de măsurare nu se efectuează zilnic și de a notifica Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei în acest sens.

(2) Profilele de consum vor fi utilizate pentru toți utilizatorii rețelei care au în portofoliu clienți de natura celor menționați la alin. (1).

Art. 8. — Până cel târziu la data de 15 octombrie 2014, Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș are obligația de a fundamenta și prezenta Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, în vederea aprobării, opțiunea sa în ceea ce privește implementarea pieței de echilibrare, conform principiilor și prevederilor Regulamentului (UE) nr. 312/2014 al Comisiei din 26 martie 2014 de stabilire a unui cod de rețea privind echilibrarea rețelelor de transport de gaz, însoțită de propunerea sa privind metodologia de calcul al dezechilibrelor și de decontare financiară a acestora, aplicabilă cu începere de la data de 1 octombrie 2015, în conformitate cu opțiunea exprimată de implementare a pieței de echilibrare.

Art. 9. — Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș, utilizatorii rețelei și operatorii sistemelor de distribuție a gazelor naturale vor duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar compartimentele de resort din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei vor urmări respectarea acestora.

Art. 10. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

Niculescu Havrileț

București, 26 iunie 2014.

Nr. 54.