

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

**ORDIN****privind modificarea și completarea Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013**

Având în vedere prevederile art. 99 lit. l), ale art. 130 alin. (1) lit. s) și ale art. 130<sup>1</sup> din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, precum și cele ale art. 12 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022—31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) și ale art. 10 alin. (1) lit. o) pct. 2 și lit. 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, cu modificările și completările ulterioare,

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

**Art. I.** — Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 171 și 171 bis din 29 martie 2013, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

**1. La articolul 71<sup>3</sup>, după alineatul (2) se introduce un nou alineat, alineatul (2<sup>1</sup>), cu următorul cuprins:**

„(2<sup>1</sup>) Alocările prevăzute la alin. (1) sunt introduse în platforma informațională a OTS cu menționarea distinctă a cantităților alocate în baza citirilor zilnice la clienții finali și a cantităților alocate în baza profilelor de consum.”

**2. La articolul 71<sup>3</sup>, alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„(4) Până la data de 31 martie 2023, în ziua D+1, până cel târziu ora 13.00, producătorii de energie termică au obligația de a transmite furnizorului propriu cantitatea estimată de gaze naturale utilizată în ziua D la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației.”

**3. La articolul 86<sup>1</sup>, alineatele (2<sup>1</sup>) și (2<sup>2</sup>) se modifică și vor avea următorul cuprins:**

„(2<sup>1</sup>) Până la data de 31 martie 2023, UR transmite OTS, până la ora 7.00 a zilei D+1, dezechilibrul zilnic inițial comunicat conform alin. (2), defalcat la nivel de CC și PET prevăzuți la art. 12 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022—31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, cu modificările și completările ulterioare, denumită în continuare *OUG nr. 27/2022*, precum și cel aferent celorlalți clienți finali, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (1) și (2).

(2<sup>2</sup>) Până la data de 31 martie 2023, în intervalul 7.00—13.30 al zilei D+1, OTS procesează informațiile transmise de UR conform alin. (2<sup>1</sup>) și le centralizează în vederea tranzacționării pe piața de echilibrare sau le transmite operatorului desemnat să asigure îndeplinirea obligațiilor de organizare și administrare a pieței de echilibrare.”

**4. La articolul 86<sup>2</sup>, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„(2) Până la data de 31 martie 2023, în cadrul pieței de echilibrare se tranzacționează distinct, pe baza Procedurii de tranzacționare pe piața de echilibrare a gazelor naturale, prevăzută în anexa nr. 14, următoarele cantități de gaze naturale cu livrare în cursul zilei sau în ziua gazieră următoare, precum și cele reprezentând dezechilibrul zilnic inițial al UR:

a) cantități destinate consumului CC ce fac obiectul art. 12 din OUG nr. 27/2022; prețul gazelor naturale fără servicii incluse nu poate depăși prețul de 150 lei/MWh;

b) cantități destinate consumului PET ce fac obiectul art. 12 din OUG nr. 27/2022; prețul gazelor naturale fără servicii incluse nu poate depăși prețul de 250 lei/MWh;

c) cantități destinate consumului celorlalți clienți finali.”

**5. La articolul 86<sup>2</sup>, după alineatul (2<sup>1</sup>) se introduce un nou alineat, alineatul (2<sup>2</sup>), cu următorul cuprins:**

„(2<sup>2</sup>) Costul serviciilor incluse, în lei/MWh, cuprinde costul serviciilor de transport, costul serviciilor de înmagazinare subterană, precum și costuri de finanțare, după caz.”

**6. La articolul 88, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„(3) Prin derogare de la prevederile alin. (2), până la data de 31 martie 2023, dezechilibrul zilnic final se calculează de către OTS, distinct, cu luarea în considerare a cantităților tranzacționate pe PE conform prevederilor art. 86<sup>2</sup> alin. (2).”

**7. La anexa nr. 14, după articolul 4 se introduce un nou articol, articolul 5, cu următorul cuprins:**

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

a) între orele 15.00—15.30 participanții interesați de participarea la sesiunea de tranzacționare introduc în sistemul de tranzacționare al PE ofertele proprii destinate tranzacționării cantităților de gaze naturale din producția internă destinată consumului CC, precizând cantitatea de gaze naturale și prețul ofertat conform prevederilor art. 86<sup>2</sup> alin. (2) lit. a);

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

c) între orele 15.45—16.15 participanții interesați de participarea la sesiunea de tranzacționare introduc în sistemul de tranzacționare al PE ofertele proprii destinate tranzacționării cantităților de gaze naturale din producția internă destinată consumului PET, precizând cantitatea de gaze naturale și prețul ofertat conform prevederilor art. 86<sup>2</sup> alin. (2) lit. b);

d) etapa de încheiere a tranzacțiilor prevăzute la lit. c) are loc între orele 16.15—16.30;

e) între orele 16.30—17.00 participanții interesați să participe la sesiunea de tranzacționare introduc în sistemul de tranzacționare al PE ofertele proprii destinate tranzacționării

cantităților de gaze naturale destinate consumului celorlalți clienți finali prevăzuți la art. 86<sup>2</sup> alin. (2) lit. c);

f) etapa de încheiere a tranzacțiilor prevăzute la lit. e) are loc între orele 17.00—17.15.”

**Art. II.** — Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș și utilizatorii rețelei vor duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar direcțiile de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei vor urmări respectarea acestora.

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

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,  
**Dumitru Chiriță**

București, 13 aprilie 2022.

Nr. 68.

---

---

EDITOR: PARLAMENTUL ROMÂNIEI — CAMERA DEPUTAȚILOR



„Monitorul Oficial” R.A., Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, București; 012329  
C.I.F. RO427282, IBAN: RO55RNCB0082006711100001 BCR  
și IBAN: RO12TREZ7005069XXX000531 DTCPMB (alocat numai persoanelor juridice bugetare)  
Tel. 021.318.51.29/150, fax 021.318.51.15, e-mail: marketing@ramo.ro, www.monitoruloficial.ro

Adresa Biroului pentru relații cu publicul este:

Str. Parcului nr. 65, intrarea A, sectorul 1, București; 012329.  
Tel. 021.401.00.73, e-mail: concursurifp@ramo.ro, convocariaga@ramo.ro  
Pentru publicări, încărcați actele pe site, la: <https://www.monitoruloficial.ro/brp/>

