

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

**pentru aprobarea Metodologiei de calculare a tarifelor de neutralitate pentru echilibrare,
inclusiv repartizarea lor în rândul utilizatorilor rețelei de transport al gazelor naturale**

Având în vedere dispozițiile:

— art. 29 și 30 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;

— art. 179 alin. (5) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, în temeiul dispozițiilor art. 5 alin. (1) lit. b) și c) 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. — Se aprobă Metodologia de calculare a tarifelor de neutralitate pentru echilibrare, inclusiv repartizarea lor în rândul utilizatorilor rețelei de transport al gazelor naturale, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, Societatea Națională de Transport Gaze

Naturale TRANSGAZ — S.A. și utilizatorii Sistemului național de transport vor duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

Art. 3. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

Niculae Havrileț

București, 26 septembrie 2017.
Nr. 85.

ANEXĂ

METODOLOGIE

**de calculare a tarifelor de neutralitate pentru echilibrare, inclusiv repartizarea lor în rândul utilizatorilor
rețelei de transport al gazelor naturale**

CAPITOLUL I

Principii generale

Art. 1. — (1) Prezenta metodologie are drept scop alocarea către utilizatorii rețelei a diferenței dintre cheltuielile și veniturile înregistrate de operatorul Sistemului național de transport în urma activității desfășurate în vederea îndeplinirii obligațiilor privind echilibrarea rețelei de transport gaze naturale, obligații prevăzute în 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 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*.

(2) În sensul prezentei metodologii, următorii termeni, expresii și abrevieri se definesc după cum urmează:

1. **ANRE** — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;

2. **OTS** — operatorul de transport și de sistem;

3. **UR** — utilizator de rețea;

4. **SNT** — Sistemul național de transport;

5. **perioada de decontare** — luna calendaristică pentru care se calculează tariful de neutralitate;

6. **rata de neutralitate** — raportul dintre valoarea contului de neutralitate și cantitatea de gaze naturale transportată prin SNT în perioada de decontare;

7. **tariful de neutralitate** — tariful echivalent cu diferența dintre sumele primite sau de primit și sumele plătite sau de plătit de

către operatorul de sistem ca urmare a derulării activităților sale de echilibrare, care se plătește sau care se poate recupera de la utilizatorii rețelei;

8. **valoarea contului de neutralitate** — rezultatul echivalent cu diferența dintre veniturile și cheltuielile operatorului de sistem ca urmare a derulării activității sale de echilibrare.

Art. 2. — OTS nu trebuie să înregistreze câștiguri sau pierderi ca urmare a acțiunilor de echilibrare în vederea îndeplinirii obligațiilor prevăzute în Regulamentul (UE) nr. 312/2014 și în Codul rețelei.

Art. 3. — OTS va transfera UR toate costurile și veniturile legate direct de acțiunile de echilibrare efectuate.

Art. 4. — Costurile direct legate de acțiunile de echilibrare a SNT vor fi incluse în tariful de neutralitate și nu vor fi luate în considerare la stabilirea costurilor care se utilizează pentru calculul tarifelor aferente serviciilor de transport gaze naturale.

Art. 5. — (1) Tarifele de neutralitate vor fi aplicate UR sau OTS în funcție de rezultatul activității de echilibrare.

(2) OTS facturează tarifele de neutralitate atât în situația în care rezultatul activității de echilibrare este pozitiv, cât și negativ.

Art. 6. — Tarifele de neutralitate plătite de către sau către UR vor fi proporționale cu cantitatea de gaze naturale transportată în perioada de decontare de către UR.

Art. 7. — Tariful de neutralitate va fi identificat separat la facturarea UR, în factură fiind evidențiată cantitatea de gaze naturale transportată prin SNT în perioada de decontare de către UR, exprimată în MWh.

CAPITOLUL II

Principalele categorii de costuri și venituri luate în considerare în cadrul mecanismului de asigurare a neutralității

Art. 8. — Mecanismul care asigură neutralitatea costurilor și veniturilor OTS va lua în considerare următoarele categorii de costuri și venituri:

- a) costuri și venituri ale OTS ca urmare a achitării sau perceperii de tarife de dezechilibru conform prevederilor Codului rețelei în relația cu UR luați în mod individual;
- b) costuri și venituri care provin din cumpărarea/vânzarea gazelor de către OTS pentru asigurarea echilibrării fizice a SNT, cu respectarea procedurii privind limitele de funcționare ale SNT, aprobată de OST și avizată de ANRE.

CAPITOLUL III

Tarif de neutralitate

Art. 9. — (1) Neutralitatea OTS în cadrul activității de echilibrare se realizează prin intermediul tarifului de neutralitate.

(2) Calculul tarifului de neutralitate are la bază costurile și veniturile aferente activității de echilibrare a SNT, înregistrate în evidențele contabilității financiare a OTS.

(3) Tariful de neutralitate se calculează și se facturează lunar pentru fiecare UR.

(4) Tariful de neutralitate plătit de către sau către UR se determină după următoarea formulă:

$$Tn_i = Rn_i \times Qtr_i,$$

unde:

Tn_i — tariful de neutralitate aferent perioadei de decontare, exprimat în lei;

Rn_i — rata de neutralitate aplicabilă într-o perioadă de decontare, exprimată în lei/MWh;

Qtr_i — cantitatea de gaze naturale transportată prin SNT în perioada de decontare pentru un UR, exprimată în MWh.

Art. 10. — Costurile și veniturile aferente activității de echilibrare realizate sunt înregistrate lunar în contul de neutralitate.

Art. 11. — Valoarea contului de neutralitate este repartizată UR, la sfârșitul fiecărei perioade de decontare, în baza ratei de neutralitate determinate după următoarea formulă:

$$Rn_i = \frac{Sn_i}{Qest_i},$$

unde:

Rn_i — rata de neutralitate aplicabilă în perioada de decontare, exprimată în lei/MWh;

Sn_i — valoarea contului de neutralitate la sfârșitul perioadei de decontare, calculată ca diferență între venituri și cheltuieli, exprimată în lei;

$Qest_i$ — cantitatea de gaze naturale transportată prin SNT în perioada de decontare pentru toți UR, exprimată în MWh.

Art. 12. — (1) Tariful de neutralitate este achitat de OTS către UR în cazul în care valoarea contului de neutralitate este pozitivă.

(2) Tariful de neutralitate este achitat de UR către OTS în cazul în care valoarea contului de neutralitate este negativă.

Art. 13. — OTS va publica lunar:

- a) situația cantităților de gaze naturale transportate prin SNT în perioada de decontare pentru toți UR, exprimată în MWh;
- b) veniturile și cheltuielile OTS, ca urmare a derulării activității sale de echilibrare, aferente contului de neutralitate;
- c) valoarea contului de neutralitate aferentă perioadei de decontare.

Art. 14. — Riscul de neplată aferent tarifelor prevăzute la art. 9 este acoperit de garanțiile financiare constituite conform prevederilor contractului de transport.

CAPITOLUL IV

Dispoziții finale

Art. 15. — Diferența dintre toate veniturile și cheltuielile rezultate din acțiunile de echilibrare a SNT în perioada 1 decembrie 2015—31 decembrie 2016 se calculează lunar și se repartizează conform prevederilor prezentei metodologii.

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

privind modificarea și completarea Metodologiei de determinare și monitorizare a supracompensării activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență care beneficiază de schema de sprijin de tip bonus, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 84/2013

Având în vedere prevederile art. 76 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, ale art. 3 lit. m), art. 6 lit. g), art. 23 și art. 24 din Hotărârea Guvernului nr. 1.215/2009 privind stabilirea criteriilor și a condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă, cu modificările și completările ulterioare, precum și ale art. II din Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 39/2017 pentru modificarea și completarea Metodologiei de stabilire și ajustare a prețurilor pentru energia electrică și termică produsă și livrată din centrale de cogenerare ce beneficiază de schema de sprijin, respectiv a bonusului pentru cogenerarea de înaltă eficiență, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 15/2015,

în temeiul dispozițiilor art. 5 alin. (1) lit. b) și alin. (5) și ale art. 9 alin. (1) lit. x) 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 următorul ordin:

Art. I. — Metodologia de determinare și monitorizare a supracompensării activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență care beneficiază de

schema de sprijin de tip bonus, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 84/2013, publicat în Monitorul Oficial al României,