

## **ORDIN nr. 85 din 26 septembrie 2017**

pentru aprobarea [Metodologiei](#) de calculare a tarifelor de neutralitate pentru echilibrare, inclusiv repartizarea lor în rândul utilizatorilor rețelei de transport al gazelor naturale

EMITENT            **AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL  
ENERGIEI**

Publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 769 din 28 septembrie 2017

**Data intrării în vigoare 28-09-2017**

**Formă consolidată valabilă la data 11-01-2023**

Notă CTCE

Forma consolidată a [ORDINULUI nr. 85 din 26 septembrie 2017](#), publicat în Monitorul Oficial nr. 769 din 28 septembrie 2017, la data de 11 Ianuarie 2023 este realizată prin includerea modificărilor și completărilor aduse de [ORDINUL nr. 15 din 5 februarie 2020](#); [ORDINUL nr. 111 din 24 august 2022](#).

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.

### **Articolul 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.

## Articolul 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.

## Articolul 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 din 26 septembrie 2017**

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

EMITENT · AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI  
Publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 769 din 28 septembrie 2017

Data intrării în vigoare 28-09-2017

Formă consolidată valabilă la data 11-01-2023

## **Notă**

Aprobată prin ORDINUL nr. 85 din 26 septembrie 2017, publicat în Monitorul Oficial, Partea I, nr. 769 din 28 septembrie 2017.

Notă CTCE Forma consolidată a METODOLOGIEI din 26 septembrie 2017, publicate în Monitorul Oficial nr. 769 din 28 septembrie 2017, la data de 11 Ianuarie 2023 este realizată prin includerea modificărilor și completărilor aduse de: ORDINUL nr. 15 din 5 februarie 2020; ORDINUL nr. 111 din 24 august 2022.

## Capitolul I

### Principii generale

#### Articolul 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.

#### Articolul 2

OTS nu trebuie să înregistreze câștiguri sau pierderi ca urmare a acțiunilor de echilibrare în vederea îndeplinirii obligațiilor achitării sau perceperii de tarife de dezechilibru zilnic, de tarife în cursul zilei, de tarife privind acțiunile de echilibrare și de alte tarife legate de activitățile de echilibrare, care reprezintă toate activitățile desfășurate de operatorul de sistem de transport în vederea îndeplinirii obligațiilor prevăzute în Regulamentul (UE) nr. 312/2014 și în Codul rețelei.

La data de 01-10-2022 Articolul 2 din Capitolul I a fost modificat de [Punctul 1, Articolul I din ORDINUL nr. 111 din 24 august 2022, publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 853 din 31 august 2022](#)

### Articolul 3

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

### Articolul 4

Costurile prevăzute la [art. 8](#) 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.

La data de 01-10-2022 Articolul 4 din Capitolul I a fost modificat de [Punctul 2, Articolul I din ORDINUL nr. 111 din 24 august 2022, publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 853 din 31 august 2022](#)

### Articolul 5

(1) Tarifele de neutralitate se aplică UR sau OTS în funcție de rezultatul activității de echilibrare.

(2) OTS facturează tarifele de neutralitate în situația în care rezultatul activității de echilibrare este negativ.

(3) UR facturează tarifele de neutralitate în situația în care rezultatul activității de echilibrare este pozitiv.

La data de 07-02-2020 Articolul 5 din Capitolul I a fost modificat de [Punctul 1, Articolul I din ORDINUL nr. 15 din 5 februarie 2020, publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 92 din 07 februarie 2020](#)

### Articolul 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.

### Articolul 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

### Articolul 8

**(1)** 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 OTS și avizată de ANRE;

**c)** costuri și venituri care provin din activitatea de înmagazinare a gazelor naturale destinate asigurării echilibrului fizic al sistemului de transport în conformitate cu prevederile art. 130 alin. (1) lit. j) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;

**d)** costuri care provin din contractarea unei linii de credit în vederea finanțării activității de echilibrare fizică și comercială;

**e)** costuri și venituri care provin din contractarea de servicii de echilibrare, în conformitate cu prevederile art. 83<sup>2</sup> din Codul rețelei și ale art. 6 alin. (3) lit. b) din Regulamentul (UE) nr. 312/2014.

**(2)** Pentru determinarea costului stocurilor de gaze naturale aferente activității de echilibrare fizică și comercială se aplică metoda costului mediu ponderat, utilizând costuri medii ponderate determinate distinct pentru gazele naturale deținute cu titlu de gaze de echilibrare în SNT și, respectiv, pentru gazele deținute cu titlu de gaze de echilibrare în depozit.

La data de 01-10-2022 Articolul 8 din Capitolul II a fost modificat de Punctul 3, Articolul I din ORDINUL nr. 111 din 24 august 2022, publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 853 din 31 august 2022

## Capitolul III

Tarif de neutralitate

### Articolul 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.

## Articolul 10

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

## Articolul 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.

## Articolul 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.

## Articolul 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.

#### Articolul 14

Riscul de neplată aferent tarifelor prevăzute la [art. 9](#) este acoperit de garanțiile financiare constituite conform prevederilor contractului de echilibrare și acces la PVT.

La data de 07-02-2020 Articolul 14 din Capitolul III a fost modificat de [Punctul 2, Articolul I din ORDINUL nr. 15 din 5 februarie 2020, publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 92 din 07 februarie 2020](#)

### Capitolul IV Dispoziții finale

#### Articolul 15

Începând cu data de 1 decembrie 2015, diferența dintre toate veniturile și cheltuielile rezultate din acțiunile de echilibrate a SNT se calculează lunar și se repartizează conform prevederilor prezentei metodologii.

La data de 07-02-2020 Articolul 15 din Capitolul IV a fost modificat de [Punctul 3, Articolul I din ORDINUL nr. 15 din 5 februarie 2020, publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 92 din 07 februarie 2020](#)