

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

**ORDIN****pentru modificarea și completarea Regulamentului privind furnizarea de ultimă instanță a gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 174/2018**

Având în vedere prevederile art. 99 lit. c), art. 124 alin. (11)–(31), art. 144 și ale art. 174 alin. (71) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) și ale art. 10 alin. (1) lit. z) 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 următorul ordin:

**Art. I.** — Regulamentul privind furnizarea de ultimă instanță a gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 174/2018, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 848 din 5 octombrie 2018, se modifică și se completează după cum urmează:

**1. La articolul 4, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„(2) În cazul apariției uneia dintre situațiile prevăzute la alin. (1), clienților finali din portofoliul FA în cauză li se asigură furnizarea gazelor naturale după cum urmează:

a) furnizare în regim reglementat pentru clienții casnici care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate până la data eliminării prețurilor reglementate, în conformitate cu prevederile legale în vigoare, aceștia fiind transferați la FR, în condițiile prezentului regulament;

b) furnizare garantată în regim de UI pentru clienții casnici care și-au exercitat dreptul de eligibilitate și, în perioada 1 mai 2019—28 februarie 2022, pentru producătorii 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, aceștia fiind preluați de către FUI desemnat de ANRE, în condițiile prezentului regulament;

c) furnizare garantată în regim de UI pentru clienții noncasnici cu un consum anual mai mic sau egal cu 11.627,78 MWh, aceștia fiind preluați de către FUI desemnat de ANRE, în condițiile prezentului regulament, cu excepția producătorilor de energie termică, în perioada 1 mai 2019—28 februarie 2022, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației;

d) furnizare opțională în regim de UI, la cerere, pentru clienții noncasnici cu un consum anual mai mare de 11.627,78 MWh, aceștia fiind preluați de către FUI desemnat de ANRE, în condițiile prezentului regulament, cu excepția producătorilor de energie termică, în perioada 1 mai 2019—28 februarie 2022, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației.”

**2. La articolul 13, după alineatul (1) se introduce un nou alineat, alineatul (1<sup>1</sup>), cu următorul cuprins:**

„(1<sup>1</sup>) Prin derogare de la prevederile alin. (1), în perioada 1 mai 2019—28 februarie 2022, ANRE poate include în formatul ofertei de preț, după caz, următoarele componente ale prețului de furnizare în regim de UI:

a)  $CU_{achCPET-FUI}$  — costul unitar al achiziției de gaze naturale în vederea desfășurării activității de furnizare a gazelor naturale în regim de UI la clienții casnici și producătorii 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 (lei/MWh);

b)  $CU_{achNC-FUI}$  — costul unitar al achiziției de gaze naturale în vederea desfășurării activității de furnizare a gazelor naturale în regim de UI la clienții noncasnici, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației (lei/MWh);

c)  $VU_{fz-FUI}$  — venitul unitar aferent activității de furnizare a gazelor naturale în regim de UI (lei/MWh);

d)  $CU_{tr-FUI}$  — costul unitar aferent serviciului de transport al gazelor naturale (lei/MWh); acesta nu cuprinde costul serviciilor de rezervare de capacitate de intrare în SNT pentru gazele naturale din producția internă curentă, costul estimat al serviciilor de transport de rezervare de capacitate de intrare/ieșire în/din SNT dinspre/către depozitele de înmagazinare subterană și nici tariful volumetric pentru gazele naturale achiziționate din producția internă în vederea înmagazinării în depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale.”

**3. La articolul 13, după alineatul (2) se introduce un nou alineat, alineatul (2<sup>1</sup>), cu următorul cuprins:**

„(2<sup>1</sup>) Prin derogare de la prevederile alin. (2), în perioada 1 mai 2019—28 februarie 2022, valoarea componentelor  $CU_{achCPET-FUI}$  și  $CU_{achNC-FUI}$ , oferite de furnizor, se determină după cum urmează:

$$a) CU_{achCPET-FUI} = \frac{(\sum(Q_{\text{Producție internă}} \cdot P_{\text{Producție internă}}) + \sum(Q_{\text{Producție internă\_Curentă}} \cdot C_{Tr\_Producție internă\_Curentă}) + \sum(Q_{\text{Producție internă\_Depozit}} \cdot C_{\text{Depozit\_Producție internă}}) + \sum(Q_{\text{Producție internă\_Depozit}} \cdot C_{Tr\_Depozit}}) + \sum(Q_{\text{Suplimentară}} \cdot P_{\text{Desz}})) / (\sum Q_{\text{Producție internă}} + \sum Q_{\text{Suplimentară}})}{1}$$

unde:

$Q_{\text{Producție internă}}$  — cantitatea de gaze naturale achiziționată din producția internă curentă și din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale, conform reglementărilor emise de către ANRE (MWh);

$P_{\text{Producție internă}}$  — prețul gazelor naturale achiziționate din producția internă curentă (lei/MWh), care nu poate depăși valoarea de 68 lei/MWh, indiferent de vânzător;

$Q_{\text{Producție internă\_Curentă}}$  — cantitatea de gaze naturale achiziționată din producția internă curentă (MWh);

$C_{Tr\_Producție internă\_Curentă}$  — costul estimat al serviciilor de transport de rezervare de capacitate de intrare în SNT pentru gazele naturale din producția internă curentă (lei/MWh);

$Q_{\text{Producție internă\_Depozit}}$  — cantitatea de gaze naturale achiziționate din producția internă din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale (MWh);

$C_{Depozit\_Producție\ internă}$  — costul estimat al serviciilor de înmagazinare pentru producția internă din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale, inclusiv costurile de finanțare (lei/MWh);

$C_{Tt\_Depozit}$  — costul estimat al serviciilor de transport de rezervare de capacitate de intrare/ieșire în/din SNT dinspre/către depozitele de înmagazinare subterană și tariful volumetric pentru gazele naturale achiziționate din producția internă în vederea înmagazinării în depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale (lei/MWh);

$Q_{Suplimentară}$  — cantitatea suplimentară de gaze naturale din producția internă estimată a fi achiziționată pentru acoperirea necesarului de consum al clienților casnici și al producătorilor 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 (MWh);

$P_{Dez}$  — prețul gazelor naturale achiziționate suplimentar pentru acoperirea consumului clienților casnici și producătorilor 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, care nu poate depăși nivelul tarifului de dezechilibru cu caracter de «deficit» pentru clienții casnici și producătorii 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, conform reglementărilor emise de către ANRE (lei/MWh).

Valorile fiecărei componente din cadrul formulei de mai sus se prezintă distinct, împreună cu documentele justificative privind sursa informațiilor utilizate pentru acest calcul.

b) Valoarea componentei  $CU_{achNC-FUI}$  nu poate depăși valoarea produsului dintre coeficientul de multiplicare de 1,1 și prețul determinat ca medie aritmetică a ultimelor 15 prețuri medii stabilite în zilele în care au fost încheiate tranzacții, anterioare zilei n-5 inclusiv (unde n = data transmiterii ofertei), prețuri medii publicate pe pagina proprie de internet de către operatorii piețelor centralizate și stabilite în cadrul pieței pentru ziua următoare (PZU)."

**4. La articolul 15, după alineatul (5) se introduce un nou alineat, alineatul (5<sup>1</sup>), cu următorul cuprins:**

„(5<sup>1</sup>) Prin derogare de la prevederile alin. (5), în perioada 1 mai 2019—28 februarie 2022, pentru evaluarea ofertelor se procedează după cum urmează:

a) obținerea valorilor cumulate ale componentelor prevăzute la art. 13 alin. (2<sup>1</sup>) lit. a) și/sau b), aferente fiecărei oferte de preț validate în parte pentru clienții casnici și producătorii 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, și/sau pentru clienții noncasnici, cu excepția producătorilor 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;

b) obținerea unei valori medii ponderate cu cantitățile estimate transmise de furnizor și avute în vedere de acesta la determinarea componentelor  $CU_{achCPET-FUI}$ , respectiv  $CU_{achNC-FUI}$ ;

c) întocmirea, în ordinea crescătoare a valorilor medii ponderate prevăzute la lit. b), a clasamentului pe baza căruia se stabilește oferta câștigătoare.”

**5. La articolul 16, după alineatul (4) se introduce un nou alineat, alineatul (4<sup>1</sup>), cu următorul cuprins:**

„(4<sup>1</sup>) Prin derogare de la prevederile alin. (4), în perioada 1 mai 2019—28 februarie 2022, în situația prevăzută la alin. (3), ANRE transmite o notificare furnizorului care va fi obligat să

desfășoare în calitate de FUI activitatea de furnizare în regim de UI, solicitând acestuia să transmită, după caz, următoarele informații:

a) valoarea componentei  $CU_{achCPET-FUI}$  calculată de furnizor pentru clienții casnici și producătorii 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, care urmează să fie preluată; se determinată prin aplicarea formulei prevăzute la art. 13 alin. (2<sup>1</sup>) lit. a);

b) valoarea componentei  $CU_{achNC-FUI}$  calculată de furnizor pentru clienții noncasnici care urmează să fie preluată, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, împreună cu documentele justificative privind sursa informațiilor utilizate pentru acest calcul; aceasta nu poate depăși valoarea produsului dintre coeficientul de multiplicare de 1,05 și prețul determinat ca medie aritmetică a ultimelor 15 prețuri medii stabilite în zilele în care au fost încheiate tranzacții, anterioare zilei n - 5 inclusiv (unde n = data transmiterii ofertei), prețuri medii publicate pe pagina proprie de internet de către operatorii piețelor centralizate și stabilite în cadrul pieței pentru ziua următoare (PZU);

c) valoarea componentei  $CU_{T-FUI}$  calculată de furnizor pentru clienții finali care urmează să fie preluată, împreună cu documentele justificative privind sursa informațiilor utilizate pentru acest calcul; această valoare nu cuprinde costul serviciilor de rezervare de capacitate de intrare în SNT pentru gazele naturale din producția internă curentă, costul estimat al serviciilor de transport de rezervare de capacitate de intrare/ieșire în/din SNT dinspre/către depozitele de înmagazinare subterană și nici tariful volumetric pentru gazele naturale achiziționate din producția internă în vederea înmagazinării în depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale și este determinată pe baza tarifelor reglementate de ANRE pentru activitatea de transport al gazelor naturale, în funcție de:

- (i) capacitatea necesară rezervată trimestrial/lunar/zilnic disponibilă, având în vedere momentul solicitării ANRE;
- (ii) componenta volumetrică.”

**6. La articolul 16, după alineatul (6) se introduce un nou alineat, alineatul (6<sup>1</sup>), cu următorul cuprins:**

„(6<sup>1</sup>) Prin derogare de la prevederile alin. (6), în perioada 1 mai 2019—28 februarie 2022, în situația prevăzută la alin. (3), în urma analizării informațiilor prevăzute la alin. (4<sup>1</sup>) transmise de furnizor, ANRE stabilește valorile componentelor  $CU_{achCPET-FUI}$ ,  $CU_{achNC-FUI}$  și  $CU_{T-FUI}$  pentru furnizorul care va avea obligația să desfășoare în calitate de FUI activitatea de furnizare în regim de UI.”

**7. La articolul 16, după alineatul (9) se introduce un nou alineat, alineatul (10), cu următorul cuprins:**

„(10) Prin derogare de la prevederile alin. (9), în perioada 1 mai 2019—28 februarie 2022, în baza raportului procedurii de desemnare a FUI, compartimentul de specialitate din cadrul ANRE întocmește proiectul deciziei de desemnare a FUI, care conține cel puțin următoarele informații:

- a) denumirea furnizorului desemnat FUI;
- b) perioada de desemnare;
- c) data preluării;
- d) obligația furnizorului desemnat FUI de a asigura, de la data preluării, furnizarea gazelor naturale în regim de UI la clienții preluați;
- e) obligația FA care a fost înlocuit de a pune la dispoziția FUI, cu titlu gratuit, toate informațiile necesare acestuia în vederea asigurării furnizării gazelor naturale în regim de UI la clienții preluați;

f) valoarea componentelor prețului de furnizare a gazelor naturale în regim de UI:  $CU_{achCPET-FUI}$ ,  $CU_{achNC-FUI}$ ,  $VU_{fz-FUI}$  și  $CU_{tr-FUI}$ , după caz.”

**8. După articolul 20 se introduce un nou articol, articolul 20<sup>1</sup>, cu următorul cuprins:**

„Art. 20<sup>1</sup>. — Prin derogare de la prevederile art. 20 alin. (1), în perioada 1 mai 2019—28 februarie 2022, prețul pentru furnizarea gazelor naturale în regim de UI la clienții preluați se determină de FUI pe baza valorilor componentelor de preț aprobate de ANRE, astfel:

a) pentru clienții casnici preluați și producătorii de energie termică preluați, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, care sunt racordați la sistemul de transport al gazelor naturale:

$$P_{FUI} = CU_{achCPET-FUI} + VU_{fz-FUI} + CU_{tr-FUI}$$

b) pentru clienții noncasnici preluați care sunt racordați la sistemul de transport al gazelor naturale, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației:

$$P_{FUI} = CU_{achNC-FUI} + VU_{fz-FUI} + CU_{tr-FUI}$$

c) pentru clienții casnici preluați și producătorii de energie termică preluați, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, care sunt racordați la sistemul de distribuție a gazelor naturale:

$$P_{FUI} = CU_{achCPET-FUI} + VU_{fz-FUI} + CU_{tr-FUI} + Td_x$$

d) pentru clienții noncasnici preluați care sunt racordați la sistemul de distribuție a gazelor naturale, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației:

$$P_{FUI} = CU_{achNC-FUI} + VU_{fz-FUI} + CU_{tr-FUI} + Td_x$$

e) pentru clienții casnici preluați și producătorii de energie termică preluați, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, care au contract/contracte pentru prestarea SR încheiat(e) direct cu OR:

$$P_{FUI} = CU_{achCPET-FUI} + VU_{fz-FUI}$$

f) pentru clienții noncasnici preluați care au contract/contracte pentru prestarea SR încheiat(e) direct cu OR, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației:

$$P_{FUI} = CU_{achNC-FUI} + VU_{fz-FUI}$$

unde:

$P_{FUI}$  — prețul pentru furnizarea de gaze naturale în regim de UI (lei/MWh);

$CU_{achCPET-FUI}$  — costul unitar al achiziției de gaze naturale în vederea desfășurării activității de furnizare a gazelor naturale în regim de UI la clienții casnici preluați și producătorii de energie termică preluați, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, aprobat prin decizia de desemnare a FUI (lei/MWh);

$CU_{achNC-FUI}$  — costul unitar al achiziției de gaze naturale în vederea desfășurării activității de furnizare a gazelor naturale în regim de UI la clienții noncasnici preluați, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele

de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, aprobat prin decizia de desemnare a FUI (lei/MWh);

$VU_{fz-FUI}$  — venitul unitar aferent desfășurării activității de furnizare a gazelor naturale în regim de UI, aprobat prin decizia de desemnare a FUI (lei/MWh);

$CU_{tr-FUI}$  — costul unitar aferent serviciului de transport al gazelor naturale, aprobat prin decizia de desemnare a FUI (lei/MWh);

$Td_x$  — tariful reglementat pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale de către OSD în sistemul căruia este racordat locul respectiv de consum, pentru categoria «x» de clienți finali (lei/MWh).”

**9. La articolul 21 alineatul (1), după litera a) se introduce o nouă literă, litera a<sup>1</sup>), cu următorul cuprins:**

„a<sup>1</sup>) la data de la care își produce efectele contractul aferent furnizării gazelor naturale în regim reglementat încheiat de către clientul casnic preluat cu FR, în conformitate cu prevederile legale în vigoare;”.

**10. Articolul 23 se modifică și va avea următorul cuprins:**

Art. 23. — (1) În termen de 7 zile calendaristice de la data informării de preluare de către FUI, prevăzută la art. 22 alin. (3), clientul casnic poate opta fie să încheie cu FR un contract aferent furnizării gazelor naturale în regim reglementat, fie să încheie cu un FC un nou contract aferent furnizării gazelor naturale în regim negociat, iar clientul noncasnic poate opta să încheie cu un FC un nou contract aferent furnizării gazelor naturale în regim negociat. În această situație, schimbarea de furnizor se efectuează cu notificarea FUI și OR, prin derogare de la prevederile procedurii de schimbare a furnizorului de gaze naturale aprobate de ANRE.

(2) În situația în care clientul final al FA nu notifică FUI, în termen de 7 zile calendaristice de la data informării de preluare, cu privire la încheierea unui alt contract aferent furnizării gazelor naturale, se consideră ca acesta este de acord cu asigurarea de către FUI a furnizării de gaze naturale în regim de UI.

(3) În perioada în care se asigură de către FUI furnizarea gazelor naturale în regim de UI, clientul preluat poate opta pentru încheierea unui alt contract aferent furnizării gazelor naturale, în conformitate cu prevederile legale în vigoare, cu respectarea procedurii de schimbare a furnizorului de gaze naturale aprobate de ANRE.”

**11. La articolul 24, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„(2) În termen de maximum două zile calendaristice de la data primirii notificării prevăzute la alin. (1), FUI pune la dispoziția FA lista clienților preluați care, pe perioada suspendării licenței FA, nu au încheiat un alt contract aferent furnizării gazelor naturale.”

**12. La articolul 25, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„(2) În situația prevăzută la alin. (1), FUI are obligația ca, în termen de maximum 4 zile calendaristice de la data primirii notificării ANRE, prevăzută la alin. (1), să informeze clienții preluați de la FA, care între timp nu au încheiat un alt contract aferent furnizării gazelor naturale, în legătură cu:

a) pierderea de către FA a calității de furnizor, având ca efect încetarea de drept a contractelor de furnizare încheiate de către aceștia cu FA;

b) asigurarea în continuare a furnizării gazelor naturale în regim de UI pe o durată de 3 luni de la data de la care își produce efectele decizia de retragere a licenței de furnizare a gazelor naturale a FA/data expirării licenței de furnizare a gazelor naturale a FA.”

**13. La articolul 25, după alineatul (3) se introduce un nou alineat, alineatul (3)<sup>1</sup>, cu următorul cuprins:**

„(3)<sup>1</sup>) Prin derogare de la prevederile alin. (3), în perioada 1 mai 2019—28 februarie 2022, pentru recuperarea eventualelor

costuri suplimentare generate de asigurarea în continuare a furnizării gazelor naturale în regim de UI la clienții preluați și care nu sunt acoperite prin prețurile determinate pe baza valorilor componentelor de preț aprobate de ANRE prin decizia de desemnare, FUI are obligația să transmită la ANRE, în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data primirii notificării ANRE, prevăzute la alin. (1), următoarele informații, după caz:

a) valoarea componentei  $CU_{achCPET-FUI}$  calculată de către furnizor pentru clienții casnici preluați și producătorii de energie termică preluați, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, împreună cu documentele justificative privind sursa informațiilor utilizate pentru acest calcul;

b) valoarea componentei  $CU_{achNC-FUI}$  calculată de către furnizor pentru clienții noncasnici preluați, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, împreună cu documentele justificative privind sursa informațiilor utilizate pentru acest calcul;

c) valoarea componentei  $CU_{IT-FUI}$  calculată de către furnizor pentru clienții preluați, împreună cu documentele justificative privind sursa informațiilor utilizate pentru acest calcul."

**14. La articolul 25, după alineatul (4) se introduce un nou alineat, alineatul (4<sup>1</sup>), cu următorul cuprins:**

„(4<sup>1</sup>) Prin derogare de la prevederile alin. (4), în perioada 1 mai 2019—28 februarie 2022, în urma analizării informațiilor prevăzute la alin. (3<sup>1</sup>), transmise de către FUI, compartimentul de specialitate înaintează Comitetului de reglementare al ANRE un raport cuprinzând propunerea pentru stabilirea noilor valori ale componentelor  $CU_{achCPET-FUI}$ ,  $CU_{achNC-FUI}$  și  $CU_{IT-FUI}$ , după caz, care acoperă costurile justificate de către FUI pentru asigurarea furnizării de gaze naturale în regim de UI.”

**17. În anexa nr. 1 la regulament, literele C și D se modifică și vor avea următorul cuprins:**

**„C. Clienții noncasnici cu un consum anual mai mic sau egal cu 11.627,78 MWh**

C1. Producători de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației	Nr. total de locuri de consum	Consumul total lunar (MWh)
Luna 1**		
Luna 2		
...		
Luna 12		
C2. Clienți noncasnici, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației	Nr. total de locuri de consum	Consumul total lunar (MWh)
Luna 1**		
Luna 2		
...		
Luna 12		
C3. Total clienți noncasnici (C1 + C2)	Nr. total de locuri de consum	Consumul total lunar (MWh)
Luna 1**		
Luna 2		
...		
Luna 12		

**15. La articolul 26, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„(2) În toate situațiile de preluare a clienților finali de către FUI, OR stabilește și comunică părților implicate (FUI, FA și, după caz, FC, respectiv FR) indexul echipamentelor de măsurare de la locurile de consum ale clienților preluați, amplasate în zona sa de operare, după cum urmează:

a) aferent datei de preluare a clienților finali de către FUI, în vederea emiterii de către FA, respectiv de către FUI a facturii pentru consumul realizat până la, respectiv începând cu data preluării de către FUI;

b) aferent datei de trecere a clienților preluați la un FC, în vederea emiterii de către FUI, respectiv de către FC a facturii pentru consumul realizat până la, respectiv începând cu data trecerii la FC;

c) aferent datei de trecere a clienților casnici preluați la FR, în vederea emiterii de către FUI, respectiv de către FR a facturii pentru consumul realizat până la, respectiv începând cu data trecerii la FR;

d) aferent datei de încetare a suspendării licenței de furnizare a gazelor naturale a FA, în vederea emiterii de către FU, respectiv de către FA a facturii pentru consumul realizat până la, respectiv începând cu data încetării suspendării licenței FA;

e) aferent datei încetării de drept a activității de furnizare a gazelor naturale în regim de UI, în vederea emiterii de către FUI a facturii pentru consumul realizat până la această dată.”

**16. La articolul 27 alineatul (2) litera b), după punctul (i) se introduce un nou punct, punctul (i<sup>1</sup>), cu următorul cuprins:**

„(i<sup>1</sup>) la data de la care își produce efectele contractul aferent furnizării gazelor naturale în regim reglementat încheiat de către clientul preluat cu FR, pe perioada de suspendare a licenței de furnizare a gazelor naturale a FA.”



Producători de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, cu un consum anual mai mare de 11.627,78 MWh ****)									
Nr. crt.	Denumirea clientului final	Codul locului de consum (CLC)	Adresa locului de consum	Adresa de corespondență	Date de contact (telefon, fax, e-mail)	Consum mediu lunar (MWh)	Stare**)	Debite restante (lei)	Observații***)

\*) Se completează câte un formular pentru fiecare operator în conducta/sistemul căruia sunt racordate locurile de consum ale clienților finali.

\*\*\*) Se completează Stare = I în situația în care la locul de consum este întreruptă alimentarea cu gaze naturale pentru neplata debitelor restante.

\*\*\*\*) Se completează dacă la locul de consum al clientului final furnizarea gazelor naturale se realizează fără servicii reglementate incluse.

\*\*\*\*\*) Se completează doar în perioada 1 mai 2019—28 februarie 2022."

**19. În anexa nr. 4 la regulamentul, după litera e) se introduce o nouă literă, litera f), cu următorul cuprins:**

„f) dreptul clienților casnici care și-au exercitat dreptul de eligibilitate de a reveni la furnizarea reglementată prin încheierea unui contract aferent furnizării gazelor naturale în regim reglementat cu FR, până la data eliminării prețurilor reglementate pentru clienții casnici, conform prevederilor legale.”

**Art. II.** — Furnizorii, operatorii economici, titulari de licențe de operare, și clienții finali de gaze naturale duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar direcțiile de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea acestora.

**Art. III.** — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 mai 2019.

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

București, 24 aprilie 2019.  
Nr. 55.

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

**ORDIN**

**privind aprobarea tarifului reglementat pentru schimburile de energie electrică cu țările perimetrice, practicat de Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A.**

Având în vedere prevederile Regulamentului (CE) nr. 714/2009 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 iulie 2009 privind condițiile de acces la rețea pentru schimburile transfrontaliere de energie electrică și de abrogare a Regulamentului (CE) nr. 1.228/2003, ale Regulamentului (UE) nr. 838/2010 al Comisiei din 23 septembrie 2010 privind stabilirea orientărilor referitoare la mecanismul compensărilor între operatorii de sisteme de transport și abordarea comună de reglementare în domeniul stabilirii taxelor de transport, ale art. 75 alin. (1) lit. b), ale art. 76 alin. (1) și ale art. 79 alin. (3) și (4) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, ale art. 35 din Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 53/2013, cu modificările și completările ulterioare, ale Procedurii operaționale „Mecanismul de compensare a efectelor utilizării rețelelor electrice de transport pentru tranzite de energie electrică între operatorii de transport și sistem”, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 6/2010, cu modificările ulterioare, ale art. 2 din Contractul-cadru pentru utilizarea Sistemului electroenergetic național pentru schimburile de energie electrică programate cu țările perimetrice, între Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. și beneficiar, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 46/2016.

În temeiul art. 5 alin. (1) lit. b) și alin. (5), precum și art. 9 alin. (1) lit. 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, cu modificările și completările ulterioare,

**președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite următorul ordin:**

**Art. 1.** — Se aprobă tariful reglementat pentru schimburile de energie electrică cu țările perimetrice de 0,8 euro/MWh, exclusiv TVA, aplicat de către Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A.

**Art. 2.** — Tariful prevăzut la art. 1 se aplică tuturor tranzacțiilor de import, export și tranzit de energie electrică, programate cu sistemele electroenergetice ale țărilor perimetrice.

**Art. 3.** — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 94/2018 privind aprobarea tarifului reglementat pentru schimburile de energie electrică cu țările perimetrice, perceput de operatorul de

transport și de sistem pentru utilizarea Sistemului electroenergetic național pentru schimburile de energie electrică programate cu țările perimetrice, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 439 din 24 mai 2018.

**Art. 4.** — Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar departamentele de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea acestora.

**Art. 5.** — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 mai 2019.

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

București, 24 aprilie 2019.  
Nr. 56.