

ORDIN

privind modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de distribuție în sectorul gazelor naturale, începând cu a treia perioadă de reglementare, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 42/2013

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

Având în vedere dispozițiile art. 5 alin. (1) lit. b) 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, în temeiul dispozițiilor art. 179 alin. (4) și (5) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările ulterioare, președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite următorul ordin:

Articolul I

Metodologia de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de distribuție în sectorul gazelor naturale, începând cu a treia perioadă de reglementare, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 42/2013, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 382 din 27 iunie 2013, cu modificările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

1. La articolul 10 alineatul (2), litera c) se modifică și va avea următorul cuprins:

c) contravaloarea serviciilor de distribuție de tranzit pentru utilizarea sistemului de distribuție a unui alt operator căruia i-a solicitat accesul sau de la care are deja aprobat accesul în scopul vehiculării gazelor naturale în vederea alimentării cu gaze naturale a clienților finali din portofoliul propriu;

2. La articolul 12, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:

(3) Venitul total unitar aferent primului an al perioadei de reglementare (x) se determină cu următoarea formulă:

$VU_d(x)1 = VRU_d(x)1 + CPDU_d(x)1 + DVU_d(x)1 + \Delta AR_d(x-1)$, unde

$VU_d(x)1$ - venitul total unitar în primul an al perioadei de reglementare (x), pentru activitatea de distribuție;

$VRU_d(x)1$ - venitul reglementat unitar în primul an al perioadei de reglementare (x), pentru activitatea de distribuție;

$CPDU_d(x)1$ - costurile preluate direct unitare în primul an al perioadei de reglementare (x), pentru activitatea de distribuție, calculate prin împărțirea costurilor preluate direct totale recunoscute titularului de licență pentru primul an al perioadei de reglementare la cantitatea totală estimată a fi distribuită în același an;

$DVU_d(x)1$ - componentă de redistribuire unitară, în primul an al perioadei de reglementare (x), între titularul de licență și clienți a sporului de eficiență economică realizat în desfășurarea activității de distribuție și păstrat de operator pe durata a 5 ani;

$\Delta AR_d(x-1)$ - diferența dintre valoarea amortizării reglementate acordate prin tarife în perioada de reglementare (x-1) și valoarea reală determinată la sfârșitul perioadei de reglementare (x-1).

3. La articolul 17 alineatul (2), litera d) se modifică și va avea următorul cuprins:

d) Condițiile pieței - costul realizat de către operator raportat la cele mai bune condiții ale pieței, existente la data realizării și în conformitate cu legislația română în materie.

4. Articolul 34 se modifică și va avea următorul cuprins:

Articolul 34

Determinarea valorii $RAB(x)0$, utilizată la calculul venitului reglementat unitar și a venitului total unitar aferente primului an al perioadei a treia de reglementare, se realizează pe baza următoarelor formule:

$RAB(x)0 = RAB(x-1)0 * (1+RIc) - \Sigma AR(x-1) + \Sigma INV(x-1) - \Sigma IE(x-1)$,

iar începând cu cea de a patra perioadă de reglementare, pe baza următoarelor formule:

$RAB(x)0 = RAB(x-1)0 - \Sigma AR(x-1) + \Sigma INV(x-1) - \Sigma IE(x-1)$,

unde:

$RAB(x)0$ - valoarea bazei de active reglementate $RAB(0)$ pentru perioada de reglementare

(x);

RAB(x-1)₀ - valoarea bazei de active reglementate RAB (0) pentru perioada de reglementare (x-1);

RI(c) - rata cumulată a inflației în perioada de reglementare (x-1);

ΣAR(x-1) - amortizarea reglementată cumulată în perioada de reglementare (x-1);

ΣINV(x-1) - valoarea reglementată cumulată a investițiilor puse în funcțiune în perioada de reglementare (x-1), reflectată în ECR; valoarea cumulată se calculează prin însumarea valorii investițiilor anuale, actualizată cu rata cumulată a inflației, corespunzătoare anului punerii în funcțiune;

ΣIE(x-1) - valoarea reglementată cumulată actualizată aferentă imobilizărilor corporale și necorporale scoase din funcțiune în perioada de reglementare (x-1);

(1+RIc) - rata cumulată a inflației în perioada de reglementare; se calculează astfel:

$$(1+RIc) = \prod_{i=1}^n [1+RI(x-1)(i, \text{actual})],$$

unde:

x = a treia perioadă de reglementare;

RI(x-1)(i, actual) = rata inflației în anul i al perioadei de reglementare x-1.

Termenul ΣAR(x-1), reprezentând valoarea cumulată a amortizării reglementate în perioada de reglementare (x-1), include:

- amortizarea calculată pe baza valorii RAB la începutul perioadei de reglementare;
- amortizarea aferentă imobilizărilor corporale/necorporale puse în funcțiune pe parcursul perioadei de reglementare (x-1); valoarea acestei amortizări este inclusă în formulele de corecție anuală a venitului reglementat unitar, conform prevederilor art. 57 alin. (1), prin termenul ΔINV.

5. [Articolul 55](#) se modifică și va avea următorul cuprins:

Articolul 55

(1) În situația în care raportul prevăzut la art. 53 nu a fost aprobat, în termen de 3 zile lucrătoare de la data ședinței Comitetului de reglementare și pe baza informațiilor puse la dispoziție de către Secretariatul acestuia, compartimentul de specialitate are obligația să comunice operatorului licențiat hotărârea Comitetului de reglementare referitoare la respingerea/amânarea raportului, însoțită de motivarea deciziei.

(2) În termen de 30 zile lucrătoare de la comunicarea de către Secretariatul Comitetului de reglementare a hotărârii de respingere/amânare sau de la primirea eventualelor date suplimentare solicitate operatorilor, compartimentul de specialitate va elabora un nou raport, după caz, dacă în ședința Comitetului de reglementare nu a fost stabilit un alt termen în interiorul acestui interval.

6. La articolul 61, după alineatul (4) se introduc două noi alineate, alineatele [\(5\)](#) și [\(6\)](#), care vor avea următorul cuprins:

(5) Pentru a treia perioadă de reglementare, rata de creștere a eficienței economice pentru activitatea de distribuție a gazelor naturale se stabilește pentru fiecare operator licențiat în parte, dar nu mai puțin de 1,5% pe an, ținând cont de sporul de eficiență realizat în perioada anterioară de reglementare, de posibilitățile acestuia de a reduce în continuare costurile, astfel încât să se asigure desfășurarea activității în condiții de continuitate și de siguranță.

(6) Rata de creștere a eficienței economice prevăzute la alin. (5) se aplică numai asupra costurilor de operare, cu excepția costului aferent consumului tehnologic, și se calculează în termeni nominali, cumulată pentru perioada de reglementare.

7. [Articolul 65](#) se modifică și va avea următorul cuprins:

Articolul 65

Componenta unitară de corecție pentru capitalul investit în anul (i-1), ΔINVU_d(i) se calculează astfel:

$$\Delta INVU_d(i) = (INVI_d(i-1) * (R_i + RoR_d) + SINVI_d(i-1) * (R_i + SRoR_d) + AR_d(i-1) - EINV_d(i-1)) / Q_d(i),$$

unde:

INVI_d(i-1) - valoarea reglementată, recunoscută de ANRE pentru anul (i-1), a imobilizărilor corporale și necorporale puse în funcțiune și/sau recepționate, după caz, în anul (i-1),

precum și diferența dintre valoarea efectiv realizată și recunoscută pentru anii precedenți și valoarea considerată realizată și recunoscută în anii precedenți a imobilizărilor corporale și necorporale;

$SINVI_d(i-1)$ - valoarea reglementată, recunoscută de ANRE pentru anul $(i-1)$, a imobilizărilor corporale și necorporale puse în funcțiune și/sau recepționate, după caz, în anul $(i-1)$, pentru care se acordă și stimulentele conform prevederilor legale, precum și diferența dintre valoarea efectiv realizată și recunoscută pentru anii precedenți și valoarea considerată realizată și recunoscută în anii precedenți a imobilizărilor corporale și necorporale cărora li s-a acordat și stimulentele conform prevederilor legale;

RoR_d - rata reglementată a rentabilității costurilor de capital în perioada de reglementare, stabilită de ANRE pentru activitatea de distribuție reglementată a gazelor naturale;

$SRoR_d$ - rata reglementată a rentabilității costurilor de capital, inclusiv stimulentele acordate pentru activitatea reglementată de distribuție a gazelor naturale;

$AR_d(i-1)$ - amortizarea reglementată aferentă imobilizărilor corporale și necorporale recunoscute de ANRE pentru anul $(i-1)$ pentru activitatea reglementată de distribuție a gazelor naturale, determinată astfel:

$$AR_d(i-1) = \frac{INVI_d(i-1) + SINVI_d(i-1)}{n} + \Delta AR_d(i-1), \text{ unde}$$

n - durata reglementată de amortizare a imobilizărilor corporale și necorporale puse în funcțiune și/sau recepționate, după caz, exprimată în ani;

$\Delta AR_d(i-1)$ - diferența de amortizare reglementată dintre valoarea efectiv realizată și recunoscută pentru anii precedenți și valoarea considerată realizată și recunoscută în anii precedenți;

$EINV_d$ - reprezintă:

- pentru activele reglementate existente în RAB la începutul perioadei de reglementare și scoase din funcțiune pe parcursul perioadei, valoarea RoR_d și, după caz, a $SRoR_d$, determinată și acordată valorii existente la începutul perioadei de reglementare în venitul reglementat aferent primului an, precum și valoarea amortizării corespunzătoare primului an al perioadei de reglementare;

- pentru activele reglementate intrate și ieșite pe parcursul perioadei curente de reglementare, valoarea RoR_d și, după caz, a $SRoR_d$, determinată și acordată activelor reglementate scoase din funcțiune pe parcursul perioadei, valoare cu care a fost ajustat venitul reglementat în anul recunoașterii acestora, precum și valoarea amortizării corespunzătoare;

$Q_d(i)$ - cantitatea de gaze naturale estimată a fi distribuită/efectiv distribuită în anul (i) al perioadei de reglementare.

8. [Articolul 74](#) se modifică și va avea următorul cuprins:

Articolul 74

(1) În situația în care raportul/rapoartele menționat(e) la art. 72 nu a/au fost aprobat(e), în termen de 3 zile lucrătoare de la data ședinței Comitetului de reglementare și pe baza informațiilor puse la dispoziție de către Secretariatul acestuia, compartimentul de specialitate are obligația să comunice operatorului licențiat hotărârea Comitetului de reglementare referitoare la respingerea/amânarea rapoartelor, însoțită de motivarea deciziei.

(2) În termen de 30 de zile lucrătoare de la comunicarea de către Secretariatul Comitetului de reglementare a deciziei de respingere/amânare sau de la primirea eventualelor date suplimentare solicitate operatorilor, compartimentul de specialitate va elabora un nou raport, după caz, dacă în ședința Comitetului de reglementare nu a fost stabilit un alt termen în interiorul acestui interval.

9. [Articolul 81](#) se modifică și va avea următorul cuprins:

Articolul 81

Sistemul tarifar pentru activitatea de distribuție cuprinde tarife diferențiate pe categorii de clienți finali și sisteme de distribuție, în funcție de consumul anual, caracteristicile tehnice și regimul de exploatare ale fiecărui sistem de distribuție.

10. După capitolul VI se [introduce](#) un nou capitol, capitolul VI¹, cuprinzând articolele 88¹ - 88³, cu următorul cuprins:

Capitolul VI¹

Tariful de distribuție de tranzit

Articolul 88¹

(1) Începând cu cea de a treia perioadă de reglementare, pentru fiecare titular de licență de distribuție, după caz, ANRE va stabili o nouă categorie de clienți noncasnici, care să beneficieze de un tarif de distribuție de tranzit.

(2) Clientul noncasnic care va beneficia de tariful de distribuție de tranzit este operatorul de distribuție care, în vederea alimentării cu gaze naturale a clienților finali din portofoliul propriu, solicită altui operator accesul în scopul vehiculării gazelor naturale prin sistemul acestuia de distribuție sau care are deja aprobat accesul în sistemul acestuia de distribuție.

Articolul 88²

(1) Tariful de distribuție de tranzit reprezintă contravaloarea serviciilor de distribuție prestate pentru rezervarea capacității de distribuție și pentru utilizarea sistemului de distribuție pentru o cantitate echivalentă cu un MWh gaze naturale aflate în condițiile standard de presiune, temperatură și de calitate a gazelor naturale prevăzute în Regulamentul de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România, aprobat de ANRE, aplicabil categoriei de clienți prevăzute la art. 88¹ alin. (2).

(2) Tariful de distribuție de tranzit nu include TVA.

Articolul 88³

Operatorii licențiați de distribuție, în ale căror portofolii există clienți noncasnici conform art. 88¹ alin. (2), vor înainta datele de fundamentare și propunerea de tarif de distribuție de tranzit distincte pentru acești clienți, odată cu transmiterea documentelor de fundamentare sau de ajustare a venitului reglementat unitar, a venitului total unitar și a tarifelor de distribuție pentru celelalte categorii de clienți.

11. La anexa nr. 2 la metodologie, după punctul 22 se introduce un nou punct, [punctul 23](#), cu următorul cuprins:

23. Tarif de distribuție de tranzit - categorie specială de tarife de distribuție, stabilită titularului de licență pentru vehicularea gazelor naturale prin sistemul propriu de distribuție, pentru un alt operator de distribuție;

Articolul II

Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei și operatorii licențiați de distribuție vor duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

Articolul III

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

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

Niculae Havrileț

București, 19 martie 2014.

Nr. 17.