

**ORDIN nr. 40/22.12.2010**

**privind modificarea și completarea anexei la Decizia președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale nr. 1078/2003 privind aprobarea Criteriilor și metodelor pentru aprobarea prețurilor și stabilirea tarifelor reglementate în sectorul gazelor naturale și pentru modificarea anexei nr. 1 la Decizia președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale nr. 311/2005 pentru aprobarea documentelor suplimentare privind aplicarea Criteriilor și metodelor pentru aprobarea prețurilor și stabilirea tarifelor reglementate în sectorul gazelor naturale, aprobate prin Decizia președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale nr. 1.078/2003**

în temeiul dispozițiilor art. 8 lit. l) și ale art. 10 alin. (4) și (5) din Legea Gazelor nr. 351/2004 cu modificările și completările ulterioare și

în temeiul prevederilor art. 7 alin. (4) din Hotărârea Guvernului nr. 1428/2009 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, cu completările ulterioare,

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

**ORDIN**

**Art. I**

**Anexa la decizia președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale nr. 1078/2003 privind aprobarea Criteriilor și metodelor pentru aprobarea prețurilor și stabilirea tarifelor reglementate în sectorul gazelor naturale, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 40 din 19 ianuarie 2004, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:**

**1. după alin. 1 al art. 44 se introduce un nou alineat (1<sup>1</sup>), cu următorul conținut:**

„(1<sup>1</sup>) Pentru cea de-a doua perioadă de reglementare, valoarea componentei  $\Delta DP^t$ , reprezentând diferența dintre valoarea maximă recunoscută de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei în costurile operatorului, pentru plata unor despăgubiri, penalități sau altele asemenea rezultând din standardul de performanță al activității și cea recunoscută pentru anul "i-1", este zero.”

**2. după alin. 1 al art. 45 se introduce un nou alineat (1<sup>1</sup>), cu următorul conținut:**

„(1<sup>1</sup>) Pentru cea de-a doua perioadă de reglementare, valoarea componentei  $\Delta DP^{ds}_i$ , reprezentând diferența dintre valoarea maximă recunoscută de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei în costurile operatorului, pentru plata unor despăgubiri, penalități sau altele asemenea rezultând din standardul de performanță al activității și cea recunoscută pentru anul "i-1", este zero.”

**3. după alin. 1 al art. 46 se introduce un nou alineat (1<sup>1</sup>), cu următorul conținut:**

„(1<sup>1</sup>) Pentru cea de-a doua perioadă de reglementare, valoarea componentei  $\Delta DP^d_i$ , reprezentând diferența dintre valoarea maximă recunoscută de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei în costurile operatorului, pentru plata unor despăgubiri, penalități sau altele asemenea rezultând din standardul de performanță al activității și cea recunoscută pentru anul "i-1", este zero.”

**4. art. 47 se modifică și se completează după cum urmează:**

“(1) În cadrul perioadei de reglementare, formula anuală de ajustare a venitului unitar al activității de furnizare reglementată este următoarea:

$$VU^{fr}_i = [VRU^{fr}_{i-1} \times (1 + RI_i - X^{fr}) \times (EGC^{fr})] + CE^{fr}_i + \Delta DP^{fr}_i + \Delta CS^{fr}_{i-1} + \Delta CUG^{fr}_i,$$

unde:

$VU^{fr}_i$  - venitul unitar în anul "i";

$VRU^{fr}_{i-1}$  - venitul reglementat unitar în anul "i-1" (anul precedent);

$RI_i$  - rata inflației utilizată la fundamentarea bugetului de stat pentru anul "i", conform celor explicitate la art. 130;

$X^{fr}$  - rata de creștere a eficienței economice a activității de furnizare reglementată, estimată de ANRGN la începutul perioadei de reglementare pentru fiecare furnizor, conform celor explicitate la art. 127-129;

$EGC^{fr}$  - formula de ajustare a venitului reglementat unitar în anul "i", prin care se cuantifică influența unor elemente generatoare de costuri pentru activitatea de furnizare reglementată. Formula se determină individualizat pentru fiecare operator, pe bază statistică, la începutul perioadei de reglementare, conform celor explicitate la art. 133 și 134;

$CE^{fr}_i$  - costuri unitare neprevăzute, realizate din activitatea de furnizare reglementată în anul "i-1", datorate apariției unor factori imprevizibili, externi și în afara controlului furnizorului, explicitate în art. 131;

$\Delta DP^{fr}_i$  - diferența dintre valoarea maximă recunoscută de ANRGN în costurile unitare ale furnizorului pentru plata unor despăgubiri, penalități sau altele asemenea, rezultând din standardul de performanță al activității de furnizare reglementate în anul "i" și cea recunoscută pentru anul "i-1". Costurile de această natură se includ în formula de calcul al venitului de bază și în formulele de ajustare anuale, după elaborarea standardelor de performanță specifice;

$\Delta CS_{i-1}^{fr}$  - diferența dintre costurile unitare preluate direct, incluse în venitul total în anul "i-1", și cele efectiv realizate în același an, conform celor explicitate în art. 132;

$\Delta CUG_i^{fr}$  - componenta de corecție pentru suma fixă unitară pentru achiziția gazelor naturale, calculată conform formulei:

$$\Delta CUG_i^{fr} = CUG_i^{fr} - CUG_{i-1}^{fr} + \Delta CUG_{i-1}^{fr} \times (1 + RoR),$$

unde:

$CUG_i^{fr}$  - suma fixă unitară calculată pentru anul "i";

$CUG_{i-1}^{fr}$  - suma fixă unitară inclusă în venitul reglementat unitar  $VRU_{i-1}^{fr}$  în anul "i-1";

$\Delta CUG_{i-1}^{fr}$  - diferența dintre suma fixă unitară inclusă în venitul reglementat unitar  $VRU_{i-1}^{fr}$  în anul "i-1" și costurile unitare de achiziție în anul "i-1", realizate într-o manieră prudentă, având în vedere condițiile pieței și informațiile disponibile la data la care acestea au fost efectuate;

RoR - rata reglementată a rentabilității pentru perioada de reglementare.

(2) Pentru cea de-a doua perioadă de reglementare, valoarea componentei  $\Delta DP_i^{fr}$ , reprezentând diferența dintre valoarea maximă recunoscută de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei în costurile operatorului, pentru plata unor despăgubiri, penalități sau altele asemenea rezultând din standardul de performanță al activității și cea recunoscută pentru anul "i-1", este zero. ”

## Art. II

**Anexa nr. 1 la Decizia președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale nr. 311/2005 pentru aprobarea documentelor suplimentare privind aplicarea Criteriilor și metodelor privind aprobarea preturilor și stabilirea tarifelor reglementate în sectorul gazelor naturale, aprobate prin Decizia președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale nr. 1.078/2003, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 317 din 14 aprilie 2005, cu modificările ulterioare, se modifică după cum urmează:**

**1. La punctul 1, capitolul IV „Venitul reglementat”, explicația „Referitor la art. 44, art. 45, art. 46 și art. 47”, punctul „în cazul activității de transport, respectiv de înmagazinare subterană”,  $\Delta DP_i^{\wedge t, ds}$ , va avea următorul cuprins:**

„ $\Delta DP_i^{\wedge t, ds}$  - diferența dintre valoarea maximă recunoscută de ANRE în costurile operatorului, pentru plata unor despăgubiri, penalități sau altele asemenea rezultând din standardul de performanță al activității și cea recunoscută pentru anul "i-1".

1. Costurile de această natură se includ în formula de calcul a veniturii de bază și în formulele de ajustare anuale, după elaborarea standardelor de performanță specifice.

2. La determinarea valorii  $\Delta DP_i^{\wedge t, ds}$ , vor fi considerate costurile de această natură incluse în venitul de bază, ajustate anual prin formula  $(1 + RI - X)$  și costurile estimate pentru anul "i",

având în vedere stimularea operatorilor în reducerea anuală a acestei categorii de costuri.

3. Valoarea procentului de reducere anuală a sumelor recunoscute de către ANRE cu titlul de despăgubiri, penalități sau altele asemenea, rezultând din standardul de performanță al activității, se stabilește la începutul perioadelor de reglementare

4. Pentru cea de-a doua perioadă de reglementare, valoarea  $\Delta DP_i^{\wedge t, ds}$  este zero.”

**2. La punctul 1, capitolul IV „Venitul reglementat”, explicația „Referitor la art. 44, art. 45, art. 46 și art. 47”, punctul „în cazul activității de distribuție, respectiv de furnizare reglementată”,  $\Delta DPU_i^{\wedge d, fr}$ , va avea următorul cuprins:**

“  $\Delta DPU_i^{\wedge d, fr}$  - diferența unitară dintre valoarea maximă recunoscută de ANRGN în costurile unitare ale operatorului pentru plata unor despăgubiri, penalități sau altele asemenea rezultând din standardul de performanță în anul "i" și cea recunoscută pentru anul "i-1".

1. Costurile de această natură se includ în formula de calcul a venitului de bază și în formulele de ajustare anuale, după elaborarea standardelor de performanță specifice.

2. La determinarea valorii unitare  $\Delta DPU_i^{\wedge d, fr}$ , vor fi considerate costurile de această natură incluse în venitul de bază, ajustate anual prin formula  $(1+RI-X)$  și costurile estimate pentru anul "i", având în vedere stimularea operatorilor în reducerea anuală a acestei categorii de costuri.

3. Valoarea procentului de reducere anuală a sumelor recunoscute de către ANRE cu titlul de despăgubiri, penalități sau altele asemenea, rezultând din standardul de performanță al activității, se stabilește la începutul perioadelor de reglementare.

4. Pentru cea de-a doua perioadă de reglementare, valoarea  $\Delta DPU_i^{\wedge d, fr}$  este zero.”

**Art. III** – Compartimentele de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, precum și operatorii licențiați din sectorul gazelor naturale, vor asigura aducerea la îndeplinire a prevederilor prezentului ordin.

**Art. IV** – Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

**Președintele**

**Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei**

**Iulius Dan Plaveti**