

Notă informativă

la proiectul Hotărârii ANRE privind modificarea Metodologiei de calculare, aprobare și aplicare a prețurilor reglementate pentru furnizarea gazelor naturale, aprobată prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 355/2021

1. Denumirea autorului responsabil de elaborarea proiectului
Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică
2. Condițiile ce au impus elaborarea proiectului de act normativ și finalitățile urmărite
<p>În conformitate cu art. 7 alin. (2) lit. a) din Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale: „Agenția elaborează și aprobă metodologia de calculare, de aprobare și de aplicare a prețurilor reglementate pentru furnizarea de ultimă opțiune și pentru furnizarea gazelor naturale anumitor categorii de consumatori finali în contextul obligației de serviciu public stabilite la art. 89”.</p> <p>În conformitate cu Metodologia de calculare, aprobare și aplicare a prețurilor reglementate pentru furnizarea gazelor naturale aprobată prin Hotărârea ANRE nr 355/2021 (în continuare Metodologia nr. 355/2021), la calcularea prețurilor reglementate pentru furnizarea de ultimă opțiune și pentru anumite categorii de consumatori finali în contextul îndeplinirii obligațiilor de serviciu public, se aplică o abordare metodologică unică. Asemenea abordare era aplicabilă în contextul existenței unei singure surse de aprovizionare de gaze naturale.</p> <p>Astfel, serviciul de furnizare a gazelor naturale la prețuri reglementate de către furnizorul de ultimă opțiune oferă o garanție de securitate și continuitate a furnizărilor de gaze naturale pentru consumatorii finali care și-au pierdut furnizorul.</p> <p>Costurile furnizorului de gaze naturale căruia i s-a impus obligația de serviciu public de asigurare a furnizării de ultimă opțiune pot fi uneori mai mari decât prețul mediu de piață, acest fapt datorându-se specificului de contractare și de procurare a gazelor naturale în regim de urgență pentru a satisface necesitățile consumatorilor finali preluați de către furnizorul de ultimă opțiune:</p> <ul style="list-style-type: none">- perioadă limitată de asigurare a furnizării gazelor naturale (cel mult 4 luni);- volumele de gaze naturale nu pot fi prognozate cu certitudine;- asigurarea furnizării imediate;- necesitatea procurării imediate a gazelor naturale de pe piața spot la prețuri mai mari decât cele negociate conform contractelor bilaterale). <p>Astfel, consumatorii care au dreptul la serviciul de ultimă opțiune vor evalua prețurile reglementate pentru furnizarea de ultimă opțiune aprobate de ANRE și vor putea lua decizia dacă vor continua să beneficieze de furnizare în regim de ultimă opțiune pe parcursul celor 4 luni sau vor alege să-și caute alt furnizor de pe piața liberă și să încheie contract la prețuri negociate.</p> <p>Finalitățile urmărite la elaborarea proiectului de modificare a Metodologiei sunt:</p> <ul style="list-style-type: none">- ajustarea cadrului de reglementare secundar la prevederile legislației primare;- stabilirea modalității de calculare, aprobare și aplicare a prețurilor reglementate pentru furnizarea de ultimă opțiune și a prețurilor reglementate pentru furnizarea gazelor naturale anumitor categorii de consumatori finali în contextul obligației de serviciu public;- reglementarea modalității de formare a marjei furnizorului;- excluderea echivocului la interpretarea și aplicarea prevederilor Metodologiei.
3. Principalele prevederi ale proiectului
Metodologia de calculare, aprobare și aplicare a prețurilor reglementate pentru furnizarea gazelor naturale anumitor categorii de consumatori finali și a prețurilor reglementate pentru furnizarea de ultimă opțiune în contextul obligațiilor de serviciu public reglementează modul de calculare, aprobare și aplicare a prețurilor reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în contextul obligației de serviciu public de furnizare a gazelor naturale anumitor categorii de consumatori finali și de asigurare a furnizării de ultimă opțiune, stabilite la art. 89 și 90 din Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale.

În conformitate cu proiectul de modificare al Metodologiei, ANRE va aproba următoarele prețuri reglementate:

- prețul reglementat pentru furnizarea gazelor naturale anumitor categorii de consumatori finali la punctele de intrare în rețelele de transport al gazelor naturale;
- prețul reglementat pentru furnizarea gazelor naturale anumitor categorii de consumatori finali la punctele de ieșire din rețelele de transport al gazelor naturale;
- prețul reglementat pentru furnizarea gazelor naturale anumitor categorii de consumatori finali la punctele de ieșire din rețelele de distribuție de presiune înaltă;
- prețul reglementat pentru furnizarea gazelor naturale anumitor categorii de consumatori finali la punctele de ieșire din rețelele de distribuție de presiune medie;
- prețul reglementat pentru furnizarea gazelor naturale anumitor categorii de consumatori finali la punctele de ieșire din rețelele de distribuție de presiune joasă;
- prețul reglementat pentru furnizarea de ultimă opțiune a gazelor naturale la punctele de ieșire din rețelele de transport al gazelor naturale;
- prețul reglementat pentru furnizarea de ultimă opțiune a gazelor naturale la punctele de ieșire din rețelele de distribuție de presiune înaltă;
- prețul reglementat pentru furnizarea de ultimă opțiune a gazelor naturale la punctele de ieșire din rețelele de distribuție de presiune medie;
- prețul reglementat pentru furnizarea de ultimă opțiune a gazelor naturale la punctele de ieșire din rețelele de distribuție de presiune joasă.

Prețul reglementat pentru furnizarea de ultimă opțiune a gazelor naturale reprezintă contravaloarea serviciului reglementat de furnizare raportată la volumul de 1000 m³ de gaze naturale facturate consumatorilor finali care și-au pierdut furnizorul în condițiile art. 90 din Legea cu privire la gazele naturale.

Prețul reglementat pentru furnizarea gazelor naturale anumitor categorii de consumatori finali reprezintă contravaloarea serviciului reglementat de furnizare raportată la volumul de 1000 m³ de gaze naturale facturate, care include: cheltuielile de achiziție a gazelor naturale, cheltuielile pentru serviciul de furnizare a gazelor naturale, rentabilitatea reglementată și, după caz, cheltuielile suportate de către furnizor pentru procurarea serviciilor de transport și/sau de distribuție a gazelor naturale.

Având în vedere modificările la Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale, ANRE urmează să impună obligații de serviciu public furnizorilor de gaze naturale în baza unor criterii prestabilite de eligibilitate și de selectare competitive, transparente și nediscriminatorii, prevăzute în Regulamentul privind impunerea obligațiilor de serviciu public, corespunzător s-au operat modificări în Metodologia în vigoare pentru a reglementa modalitatea de formare a marjei furnizorului care reprezintă cheltuielile operaționale ale furnizorului.

4. Fundamentarea economico-financiară

Modificările propuse la Metodologie vor asigura că prețurile reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în contextul obligațiilor de serviciu public impuse de ANRE corespund costurilor reale și strict necesare ale furnizorilor reglementați.

Pentru consumatorii finali, implementarea prevederilor metodologiei va aduce beneficii prin asigurarea unor prețuri stabile și predictibile care corespund costurilor.

5. Modul de încorporare a actului în cadrul normativ în vigoare

Actul normativ va intra în vigoare la momentul publicării în Monitorul Oficial.

În conformitate cu art. 9 alin. (7) din Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale, Hotărârea ANRE privind modificarea Metodologiei de calculare, aprobare și aplicare a prețurilor reglementate pentru furnizarea gazelor naturale, se aprobă în regim de urgență având în vedere impactul asupra pieței gazelor naturale și furnizorilor care urmează să participe la procedura de selectare competitivă a furnizorilor de serviciu public pentru asigurarea furnizării de ultimă opțiune. Argumentarea necesității de a adopta hotărârea se aduce la cunoștința publicului în termen de cel mult 10 zile lucrătoare de la adoptare prin publicare pe pagina web a Agenției, prin afișare la sediul acesteia într-un spațiu accesibil publicului și/sau prin difuzare în mass-media centrală.

6. Avizarea și consultarea publică a proiectului

<p>Proiectul, Nota informativă și Analiza impactului au fost publicate pe pagina oficială al ANRE, www.anre.md, la rubrica <i>Transparența decizională /Proiecte supuse consultării publice</i> și expediate spre consultare participanților la piața gazelor naturale, autorităților relevante și altor părți interesate în conformitate cu Legea nr. 239/2008 privind transparența în procesul decizional și Legea nr. 100/2017 cu privire la actele normative.</p> <p>Agenția a expediat spre consultare și avizare, în adresa Ministerului Energiei, Ministerului Dezvoltării Economice și Digitalizării, Ministerul Finanțelor, Consiliul Concurenței, furnizorilor de gaze naturale, Inspectoratului de Stat pentru Supravegherea Produselor Nealimentare și Protecția Consumatorilor scrisoarea prin care s-a solicitat avizarea Analizei Impactului și a proiectului Hotărârii.</p> <p>Propunerile parvenite la proiectul Hotărârii, precum și informațiile cu privire la acceptarea sau respingerea acestora au fost incluse în sinteza obiecțiilor, care este publicată pe pagina electronică a ANRE. Agenția a organizat ședințe de lucru cu părțile interesate în care s-a pus în discuție propunerile înaintate și a fost definitivat proiectul.</p>
7. Constatările expertizei anticorupție
<p>În textul proiectului nu au fost identificate norme contradictorii sau conflicte dintre prevederile acestuia cu reglementările altor acte normative în vigoare. Implementarea prevederilor propuse, poate contribui la realizarea interesului public vizat de proiect, fapt care nu este în detrimentul interesului public general. Expertiza anticorupție nu a identificat riscuri de corupție sau factori care îi generează.</p>
8. Constatările expertizei juridice
<p>Proiectul a fost definitivat în baza constatărilor expertizei Ministerului Justiției nr. 04/2-7259 din 31.07.2024</p>

Veaceslav UNTILA
Director general