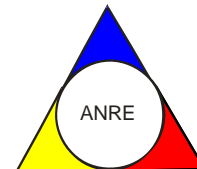




AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI



NOTĂ DE PREZENTARE

privind deschiderea procesului de consultare publică pe marginea proiectului de ordin pentru aprobarea Metodologiei privind determinarea anuală a nivelului stocului minim de gaze naturale pentru titularii licențelor de furnizare de gaze naturale și pentru titularii licențelor de operare a sistemelor de transport al gazelor naturale

Ca urmare a adoptării Legii nr. 174/2014 privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 35/2014 pentru completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, legislația primară referitoare la sectorul gazelor naturale a suferit o serie de modificări ce conduc la necesitatea adaptării/actualizării unora dintre reglementările emise de către Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei.

Astfel, prin modificarea art. 124 alin. (1) lit. e) din Legea nr. 123/2012, în sensul trecerii de la structura anterioară, în care clienții finali din piața reglementată – casnici, noncasnici reglementați și o parte din producătorii de energie termică – erau categoriile de clienți finali care beneficiau cu prioritate de cantitățile de gaze naturale din producția internă, la o nouă structură, în care cei care beneficiază cu prioritate de aceste cantități de gaze naturale sunt clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitățile de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinate consumului populației, indiferent de segmentul de piață în care aceștia se află – reglementat sau concurențial (așa cum este menționat în cadrul art. 177 alin. (3³) din Legea nr. 123/2012 cu modificările și completările ulterioare), a apărut necesitatea abordării distincte în cadrul reglementărilor emise de ANRE a următoarelor categorii de clienți finali:

- a) clienți casnici (aflați atât în piața reglementată, cât și în piața concurențială);
- b) producători de energie termică, numai pentru cantitățile de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinate consumului populației (aflați în piața concurențială, dar cu un tratament diferențiat față de ceilalți clienți noncasnici din piața concurențială) și
- c) clienți noncasnici (în întregime în piața concurențială, inclusiv producătorii de energie electrică și termică în cogenerare – pentru cantitățile de gaze naturale

utilizate la producerea de energie electrică sau la producerea de energie termică pentru alte categorii de consumatori decât populația).

În acest context, având în vedere și prevederile art. 16 alin. (1) și (2) din Legea nr. 346/2007 privind măsuri pentru asigurarea siguranței în aprovizionarea cu gaze naturale, potrivit căroră:

- a) *“Pentru siguranța aprovizionării cu gaze naturale a consumatorilor, inclusiv în situațiile de urgență, la încheierea ciclului de injecție, titularii de licențe de furnizare a gazelor naturale au obligația de a deține în depozitele de înmagazinare subterană un stoc minim de gaze naturale”*, respectiv:
- b) *“Nivelul minim al stocului de gaze naturale se stabilește anual, prin decizie a Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, având în vedere în principal capacitățile de depozitare existente, prognozele de consum, frecvența și durata perioadelor cu temperaturi scăzute, asigurarea unui nivel corespunzător consumului intern”*,

este necesară modificarea “Metodologiei privind determinarea anuală a nivelului stocului minim de gaze naturale pentru titularii licențelor de furnizare și a nivelului stocului de gaze naturale pentru titularul licenței de operare a Sistemului național de transport al gazelor naturale”, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 4/2013, astfel încât stocul minim să fie structurat pe cele trei categorii de clienți finali menționați anterior, față de structurarea de până acum a acestuia – pe piața reglementată și piața concurențială.

De asemenea, luând în considerare posibilitatea intensificării acțiunilor de schimbare a furnizorului de gaze naturale de către clienții finali noncasnici pe fondul liberalizării totale a pieței de gaze naturale pentru clienții noncasnici de la 1 ianuarie 2015, în cadrul proiectului de ordin se propune eliminarea pragului de 1.000 MWh/faza de extracție a ciclului de înmagazinare anterior, respectiv a procentului de minim 20% din totalul cantităților livrate de furnizor în cadrul aceleiași perioade, aferent consumului individual al clientului final care își exercită dreptul de schimbare a furnizorului de gaze naturale, prag avut anterior în vedere în procesul de recalculare a obligațiilor de constituire a stocului minim aferente vechiului și noului furnizor de gaze naturale ai clientului respectiv.

În ceea ce privește determinarea stocului de gaze naturale aferent titularilor licențelor de operare a sistemelor de transport al gazelor naturale, proiectul de ordin propune o detaliere a vechii metodologii, având în vedere modificările intervenite la nivelul legislației primare prin adoptarea Legii nr. 127/2014 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a

gazelor naturale nr. 123/2012 și a Legii petrolului nr. 238/2004 (modificări ce vizează, în principal, introducerea conceptului de operator de transport și de sistem – pentru operarea sistemelor de transport al gazelor natural, altele decât Sistemul național de transport), precum și progresele înregistrate de către operatorul Sistemului național de transport în implementarea sistemului SCADA de comandă și achiziții de date de la distanță pentru toate punctele de intrare/ieșire în/din SNT, respectiv în colectarea și diseminarea datelor și informațiilor referitoare la utilizarea sistemului de transport ce stau la baza fundamentării stocului minim destinat asigurării echilibrului fizic al SNT (intrări/ieșiri în/din sistem, deficitele/excedentele înregistrate zilnic la nivel de sistem, etc.).