



AGENȚIA NAȚIONALĂ PENTRU RESURSE MINERALE

DIRECȚIA GENERALĂ INSPECȚIE ȘI SUPRAVEGHERE TERITORIALĂ A ACTIVITĂȚILOR
MINIERE ȘI A OPERAȚIUNILOR PETROLIERE

Nr. 400/P00/22.12.2017.

SE APROBĂ
PREȘEDINTE,
Gigi DRAGOMIR

REFERAT

Potrivit prevederilor art. 49 alin. (4) "Calculul contravalorii redevenței petroliere datorate bugetului de stat de către titularii acordurilor petroliere de dezvoltare - exploatare și exploatare se face pe baza prețurilor de referință stabilite de autoritatea competentă".

Conform art. 2 pct. 30 din Legea petrolului nr. 238/2004, prețul de referință al petrolului "reprezintă prețul stabilit de autoritatea competentă, în baza unei metodologii fundamentate prin studii de specialitate, care se utilizează pentru calculul veniturilor bugetului de stat aferente redevenței petroliere."

De asemenea, conform atribuțiilor stabilite în domeniul resurselor de petrol potrivit dispozițiilor art. 54 lit. e) din Legea nr. 238/2004, Agenția Națională pentru Resurse Minerale "efectuează studii pe baza cărora fundamentează și stabilește prețul de referință al petrolului extras în România...".

Astfel, având în vedere aceste prevederi legale și faptul că prin Decizia nr. S 43 din 30.11.2012 și adresa nr. IV/40362 din 26.07.2012, emise de Curtea de Conturi a României - Departamentului IV, instituția noastră a încheiat cu Universitatea de Petrol și Gaze Ploiești Contractul de cercetare și consultanță nr. A.N.R.M. nr. 22 din 23.10.2015, având ca obiect "Cercetări și expertiză tehnică privind stabilirea prețului de referință al gazelor naturale extrase în România" (denumit în continuare "Contract de cercetare și consultanță").

Prin Ordinul președintelui Agenției Naționale pentru Resurse Minerale nr. 53 din 06.03.2017 s-a constituit Colectivul pentru implementarea rezultatelor Contractului de cercetare și consultanță.

Atribuțiile colectivului au constat în analizarea rezultatelor cercetării și alegerea variantei care să fie supusă dezbaterii publice, participarea la dezbaterile publice și efectuarea tuturor demersurilor în vederea aprobării metodologiei de stabilire a prețului de referință la gaze.

Prin Studiul elaborat de Universitatea de Petrol și Gaze din Ploiești, au fost propuse 2 variante de calcul a prețului de referință pentru gazele naturale din producția internă:

VARIANTA I. - metoda pretului PLATTS- evaluare pe baza pretului la inchidere, al unei burse externe afisat de revista PLATTS



AGENȚIA NAȚIONALĂ PENTRU RESURSE MINERALE

DIRECȚIA GENERALĂ INSPECȚIE ȘI SUPRAVEGHERE TERITORIALĂ A ACTIVITĂȚILOR
MINIERE ȘI A OPERAȚIUNILOR PETROLIERE

VARIANTA II. - metoda pretului la HUB - evaluare pe baza preturilor si a volumelor tranzactionate la o bursa externa.

La solicitarea A.N.R.M. a fost elaborata varianta III,

VARIANTA III. - metoda pretului ANRE - calculeaza un pret pe baza pretului intern si extern al gazului (dupa metodele HUB sau PLATTS), stabilind o pondere pentru pretul intern

In urma analizei propunerilor/observatiilor din cadrul dezbaterii publice, la solicitarea A.N.R.M., U.P.G. Ploiești a revizuit varianta III și a întocmit:

VARIANTA IV pentru calculul prețului de referință al gazelor, (eliminarea pietei reglementate).

Urmare analizei efectuate de către colectivul constituit prin Ordinul președintelui Agenției Naționale pentru Resurse Minerale, conform Procesului - verbal încheiat în data de 19.12.2017, propune pentru calculul pretului de referinta al gazelor naturale din Varianta II - metoda pretului la HUB - evaluare pe baza preturilor si a volumelor tranzactionate la o bursa externa,

doar calculul unui pret mediu pe baza tranzactionarilor la hub-ul CEGH

$$PMGN_{i,a} = \frac{\sum_{t=1}^m IB_{i,t,a} V_{i,t,c}^{MWh}}{\sum_{t=1}^m V_{i,t,c}^{MWh}},$$

în care $IB_{i,t,a}$ este indicele bursier mediu la tranzacționarea gazului natural afișat pe site-ul hub-ului ales de ANRM; m - numărul de zile de tranzacționare din lună; $V_{i,t,c}^{MWh}$ reprezintă volumul de gaz tranzacționat la hub-ul de gaze naturale ales ca referință.

<http://www.cegh.at/day-ahead-contracts>

prețul mediu al gazelor naturale reprezinta pretul mediul al tranzactiilor efectuate intr-o luna la hub-ul respectiv si este exprimat in E/MWh.

Pentru a putea fi aplicat in calculul nostru acesta trebuie exprimat in lei, unde $RS_{i,a}$ este rata medie de schimb valutar pentru lei în raport cu euro.

Prețul de referință al gazelor naturale se exprimă în lei/1000 Smc.

Pret referinta = PCS x PMGN x RS

Unde PCS reprezinta puterea calorifica superioara medie anuala

Potrivit dispozițiilor art. 92 alin. (2) din Normele de aplicare a Legii petrolului nr. 238/2004, aprobate prin Hotărârea Guvernului nr. 2075/2004, prețul de referință pentru calculul contravalorii redevenței petroliere datorate bugetului de stat se stabilește de către A.N.R.M. prin instrucțiuni.

Astfel a fost întocmită "Metodologia de stabilire a prețului de referință pentru gazele naturale extrase în România, care stă la baza calculul valorii producției brute de gaze naturale și a contravalorii redevenței petroliere", cuprinsă în Anexa la ordin.



AGENȚIA NAȚIONALĂ PENTRU RESURSE MINERALE

DIRECȚIA GENERALĂ INSPECȚIE ȘI SUPRAVEGHERE TERITORIALĂ A ACTIVITĂȚILOR
MINIERE ȘI A OPERAȚIUNILOR PETROLIERE

În consecință, la data ordinului trebuie să înceteze suspendarea dispusă prin art. 3 din Ordinul președintelui Agenției Naționale pentru Resurse Minerale nr. 21/2008 privind aprobarea pretului de referință al gazelor naturale extrase în România și să se abroge pct. II din anexa nr. 1 la Ordinul președintelui Agenției Naționale pentru Resurse Minerale nr. 98/1998 privind aprobarea metodologiilor de stabilire a prețului de referință pentru petrolul (țiței și gaze naturale) extras în România și modificarea și completarea unor instrucțiuni tehnice privind activitatea titularilor de acorduri petroliere.

Pentru aprobarea metodologiei, am elaborat prezentul proiect de ordin, pe care dacă sunteți de acord, vă rugăm să îl semnați.

D.G.I.S.T.A.M.O.P.

Director General

Ciprian CONSTANTINA

Întocmit,

consilier superior la D.G.I.S.T.A.M.O.P.
Luminița Elena BARBU