

Ministerul Energiei a publicat proiectul de OUG privind prelungirea plafonarii preturilor la energie

Ministerul Energiei a publicat, vineri seara, proiectul de Ordonanta de Urgenta privind prelungirea plafonarii preturilor la energie electrica pâna la 30 iunie 2025 si a celor la gaze naturale pâna la 31 martie 2026.

"Prezentul act normativ are drept scop instituirea urmatoarelor masuri temporare: acordarea unor masuri de sprijin similare cu cele incluse în Ordonanta de urgenta nr. 27/2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, cu modificarile si completarile ulterioare, respectiv plafonarea preturilor finale facturate si compensarea diferentei de la buget, pentru consumatorii de energie electrica, în perioada 1 aprilie 2025 - 30 iunie 2025; acordarea unor masuri de sprijin similare cu cele incluse în Ordonanta de urgenta nr. 27/2022 privind masurile aplicabile clientilor finali din piata de energie electrica si gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, cu modificarile si completarile ulterioare, respectiv plafonarea preturilor finale facturate si compensarea diferentei de la buget, pentru consumatorii de gaze naturale, în perioada 1 aprilie 2025 - 31 martie 2026", se mentioneaza în Nota de fundamentare a proiectului.

Astfel, vor fi mentinute pâna la finele lunii iunie 2025 cele trei plafoane maxime de pret pentru energia electrica, de 0,68 lei/kWh, 0,80 lei/kWh si 1,3 lei/kWh, cu TVA inclus, în functie de consum, si de 0,31 si 0,37 lei/kWh, cu TVA inclus, pentru gazele naturale.

Totodata, documentul prevede ca Ministerul Muncii, Familiei, Tineretului si Solidaritatii Sociale va avea obligatia de a elabora, împreuna cu alte institutii relevante, o metodologie pentru stabilirea criteriilor de identificare si eligibilitate a consumatorilor de energie în vederea aplicarii de masuri sociale adecvate si/sau sprijin financiar si de a emite, pâna la 15 iunie 2025, a unei Hotarâri de Guvern privind implementarea respectivei metodologii si privind valoarea sprijinului acordat.

O alta prevedere a proiectului vizeaza si efectuarea de plati catre furnizorii de energie în valoare de 50% din valoarea solicitata, în termen de 10 zile lucratoare de la data depunerii cererii de decontare, în limita sumelor disponibile, urmând ca diferenta de plata dintre respectiva valoare si valoarea stabilita de catre autoritatea nationala de reglementare sa se efectueze la 10 zile de la primirea notificarii din partea Autoritatii Nationale de Reglementare în domeniul Energiei, si asigurarea sumelor aferente compensatiilor acordate prin bugetul Ministerului Muncii, Familiei, Tineretului si Solidaritatii Sociale si bugetul Ministerului Energiei din Fondul de Tranziție Energetica si de la bugetul de stat.

Furnizorii de gaze naturale/producerii de energie termica în centralele de cogenerare si în centralele termice în calitate de clienti directi ai producerii de gaze naturale, denumiti în continuare PET client direct, vor avea obligatia constituirii unui stoc minim de gaze naturale pentru asigurarea continuitatii si sigurantei în alimentarea clientilor sai finali/asigurarea consumului propriu si suportabilitatii pretului de catre acestia, în depozitele de înmagazinare subterana a gazelor. Stocul minim va reprezenta cel puțin 90% din capacitatea de înmagazinare a depozitelor subterane la nivel national, conform reglementarilor ANRE.

Prin acest proiect se instituie si obligatia pentru producerii de gaze naturale care desfasoara atât activitati de extractie onshore si/sau offshore, indiferent de data începerii acestei activitati, cât si activitati de vânzare a gazelor naturale de a livra, cu pretul de 120 lei/MWh, cantitatile necesare de gaze naturale rezultate din activitatea de productie interna catre furnizori/PET client direct/operatori retea, pentru a asigura, în urmatoarea ordine de

prioritate: în perioada 1 aprilie 2025 - 31 octombrie 2025, necesarul de gaze naturale pentru constituirea stocului minim necesar pentru perioada 1 noiembrie 2025 - 31 martie 2026; în perioada 1 aprilie 2025 - 31 martie 2026, necesarul de gaze pentru consumul curent al clienților casnici stabilit conform anexei proiectului; în perioada 1 noiembrie 2025 - 31 martie 2026, necesarul de gaze pentru consumul curent al producătorilor de energie termică, doar pentru energia termică destinată populației; în perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026, cantitățile necesare de gaze naturale rezultate din activitatea de producție internă către operatorul de transport și sistem și către operatorii concesionari de distribuție titulari ai unei licențe de operare - operatori de rețea în vederea asigurării a 75% din cantitatea de gaze naturale destinată consumului tehnologic (CT).

Redeșta pentru aceste cantități de gaze naturale vândute va fi stabilită în baza pretului de 120 lei/MWh, prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Minier, Petrolier și al Stocării Geologice a Dioxidului de Carbon. Vor fi exceptate respectivele cantități de gaze naturale vândute de la aplicarea prevederilor Ordonanței Guvernului nr. 7/2013 privind instituirea impozitului asupra veniturilor suplimentare obținute ca urmare a dereglementării prețurilor din sectorul gazelor naturale offshore și onshore de adâncime, republicată.

Pe de altă parte, proiectul prevede și continuarea plății unei contribuții la Fondul de Tranzitie Energetică, așa cum este această stabilită în Ordonanța de urgență nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 - 31 martie 2023, cu modificările și completările ulterioare.

Totodată, prin actul normativ sunt propuse modificări ale Ordonanței de urgență nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 - 31 martie 2023, cu modificările și completările ulterioare în vederea: creșterii procentului de plată privind efectuarea de plăți către furnizori la valoarea de 50% din suma solicitată, față de 40% cât este acum în OUG 27/2022, similar cu prevederile incluse în prezentul act normativ; extinderea termenului final de introducere a datelor necesare decontării sumelor de la bugetul de stat sau, după caz, regularizării sumelor decontate de la bugetul de stat, aferente perioadei septembrie 2022 - august 2023 până la data de 30 aprilie 2025.

"Actul normativ include și efectuarea unei modificări a art. 28 din Legea nr. 123/2012 a Legii energiei electrice și gazelor naturale, prin includerea unei obligații pentru producători de a tranzacționa cel puțin 50% din producția anuală de energie electrică prin contracte pe pietele de energie electrică, pe alte piețe decât PZU, PI și PE. Sunt exceptate de la această prevedere capacitățile de producere din surse eoliene sau fotovoltaice", se mai arată în Nota de Fundamentare.

De asemenea, cu scopul creșterii transparenței pietelor centralizate de energie, se introduc, în Legea nr. 123/2012 a Legii energiei electrice și gazelor naturale, obligații pentru operatorii desemnați ai pietelor de energie electrică și gaze naturale de publicare a indicilor de preț pentru produsele standard tranzacționate pe pietele centralizate de energie electrică și gaze naturale.

Proiectul de OUG menționează ca prelungirea aplicării unora dintre măsurile de protecție incluse în Ordonanța de urgență nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, cu modificările și completările ulterioare, a fost necesară având în vedere situația existentă la nivel național și internațional, determinată de nivelul încă ridicat al prețului energiei electrice și gazelor naturale, datorat, în principal, contextului geopolitic actual, pentru ca prețurile la energie electrică și gaze naturale plătite de către clienții finali să nu afecteze competitivitatea economică și să nu agraveze nivelul de sărăcie energetică.