

REFERAT DE APROBARE

Secțiunea 1 - Titlul proiectului de reglementare

Ordin privind preluarea de către furnizorii de energie electrică a energiei electrice produse de prosumatorii care dețin centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 200 kW pe loc de consum și care beneficiază de mecanismul de compensare cantitativă prevăzut la art. 73[^]1 alin. (3) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, în perioada cuprinsă între 01 aprilie – 30 iunie 2025

Secțiunea a 2-a - Motivul emiterii reglementării

1. Contextul și cadrul european de reglementare (Descrierea situației actuale)	Nu este cazul
2. Cadrul național de reglementare	<p>În conformitate cu prevederile art. 2 alin. (2), ale art. 3, art. 5-6 și ale art. 7 alin. (3) din OUG nr. 6/27.02.2025 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică în perioada 1 aprilie 2025-30 iunie 2025, respectiv măsurile aplicabile clienților finali din piața de gaze naturale în perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, denumită în continuare OUG nr. 6/2025:</p> <p>- „Art. 2 - (2) Pentru clienții prevăzuți la art. 1 alin. (1) și (3), prețul final facturat de către fiecare furnizor de energie electrică/gaze naturale este valoarea minimă dintre:</p> <ul style="list-style-type: none">a) prețul final maxim prevăzut la art. 1 alin. (1) și/sau (3);b) prețul contractual;c) prețul final calculat conform prevederilor art. 5 și 6. <p>- Art. 3 – (1) Valoarea componentei de achiziție se calculează de către fiecare furnizor, pentru fiecare lună din perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe de urgență, ca diferență între prețul final facturat prevăzut la art. 1 alin. (1) și (3) și componentele prevăzute la art. 2 alin. (1) lit. b)-d), după caz.</p> <p>(2) Prețul mediu de achiziție realizat se calculează de către fiecare furnizor, pentru fiecare lună din perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe de urgență, și va include:</p> <ul style="list-style-type: none">a) contravaloarea energiei electrice/gazelor naturale achiziționate prin toate contractele la termen și din piața de ziua următoare/piața intrazilnică, inclusiv contravaloarea gazelor naturale extrase din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale - excluzând contravaloarea cantităților achiziționate în luna de analiză și destinate înmagazinării în depozitele de înmagazinare subterană, precum și valoarea de transfer între activitatea de producție și activitatea de furnizare în cazul producătorilor care furnizează energie electrică/gaze naturale clienților finali;b) contravaloarea dezechilibrului realizat, dar nu mai mult de 10%

	<p>din contravaloarea energiei electrice/gazelor naturale prevăzută la lit. a).</p> <p>(3) Prin excepție de la prevederile alin. (2), pentru clienții finali prevăzuți la art. 1 preluați în regim de ultimă instanță, furnizorii de ultimă instanță determină prețul mediu de achiziție realizat, pentru fiecare lună din perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe de urgență, și va include:</p> <p>a) contravaloarea energiei electrice/gazelor naturale achiziționate, prin contracte la termen și din piața de ziua următoare/piața intrazilnică, inclusiv contravaloarea gazelor naturale extrase din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale - excluzând contravaloarea cantităților achiziționate în luna de analiză și destinate înmagazinării în depozitele de înmagazinare subterană, precum și valoarea de transfer între activitatea de producție și activitatea de furnizare în cazul producătorilor care furnizează energie electrică/gaze naturale, pentru asigurarea consumului clienților preluați în regim de ultimă instanță;</p> <p>b) suma aferentă contravalorii dezechilibrului realizat lunar aferent clienților preluați în regim de ultimă instanță.</p> <p>- Art. 5 - (1) În perioada 1 aprilie 2025-30 iunie 2025, pentru clienții finali de energie electrică prevăzuți la art. 1 alin. (1), prețul final prevăzut la art. 2 alin. (2) lit. c) se stabilește de către fiecare furnizor ca sumă a următoarelor componente, după caz:</p> <p>a) prețul de achiziție stabilit în condițiile prevăzute la art. 6;</p> <p>b) componenta de furnizare stabilită în condițiile prevăzute la art. 4;</p> <p>c) componentele reprezentate de tarifele reglementate/ stabilite conform reglementărilor ANRE în vigoare pe perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe de urgență, pentru serviciile prestate de către operatorii rețelelor de distribuție și transport al energiei electrice;</p> <p>d) componentele reprezentate de TVA, accize, contribuția aferentă schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă, contravaloarea certificatelor verzi aferente sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile, contribuția aferentă schemei de sprijin de tipul contractelor pentru diferență.</p> <p>....</p> <p>(3) În cazul în care prețul din contractul de furnizare în vigoare încheiat cu clienții finali prevăzuți la alin. (1) și (2) este mai mic decât prețul final rezultat prin aplicarea prezentei ordonanțe de urgență, se aplică prețul contractual.</p> <p>(4) Prin excepție de la prevederile alin. (1) și art. 3, în cazul producătorilor de energie care transferă energie electrică din portofoliul de producție către portofoliul de furnizare, pentru cantitățile de energie electrică transferate, prețul final este:</p> <p>a) prețul contractual în cazul în care acesta asigură încadrarea în</p>
--	---

	<p>plafioanele de la art. 1 alin. (1);</p> <p>b) prețul plafonat prevăzut la art. 1 alin. (1) în cazul în care prețul contractual este mai mare decât valoarea plafonelor.</p> <p>(5) În cazul producătorilor care transferă energie din portofoliul de producție către portofoliul de furnizare, componenta de achiziție prevăzută la alin. (1) și art. 3 din contractele de furnizare pentru care se va achiziționa energie electrică din piață va fi determinată luând în calcul exclusiv prețul de achiziție realizat. Pentru cantitatea de energie achiziționată pentru acoperirea acestor contracte, producătorii vor întocmi și vor menține o evidență separată de cantitatea transferată din producția proprie.</p> <p>- Art. 6 – (1) Prețul de achiziție prevăzut la art. 5 se calculează de către fiecare furnizor pentru fiecare lună, denumită luna n, din perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe de urgență și va include:</p> <p>a) contravaloarea energiei electrice/gazelor naturale achiziționate, care cuprinde și cantitățile extrase din depozitele de înmagazinare subterană, precum și cele transferate între activitatea de producție și activitatea de furnizare în cazul producătorilor care furnizează energie electrică/gaze naturale;</p> <p>b) contravaloarea estimată a energiei electrice/gazelor naturale necesar a fi achiziționate din piața pentru ziua următoare/piața intrazilnică;</p> <p>c) o componentă de ajustare calculată pentru luna n ca diferență între prețul de achiziție luat în calcul în prețul final facturat în luna n-1 și prețul de achiziție realizat în luna n-1 determinat în conformitate cu prevederile art. 3 alin. (2).</p> <p>(2) Prin excepție de la prevederile alin. (1), în cazul clienților prevăzuți la art. 5, preluați în regim de ultimă instanță, prețul de achiziție din prețul final facturat se determină similar prețului mediu de achiziție realizat prevăzut la art. 3 alin. (3).</p> <p>- Art. 7 – (3) Valoarea rezultată ca produs între cantitatea de energie electrică facturată clienților finali, beneficiari ai schemei de sprijin instituite prin prezenta ordonanță de urgență, în fiecare lună din perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe de urgență și diferența pozitivă între prețul mediu de achiziție realizat determinat conform prevederilor art. 3 alin. (2) a cărui valoare este mai mică sau cel mult egală cu valoarea de 700 lei/MWh sau, după caz, determinat conform prevederilor art. 3 alin. (3) și valoarea componentei de achiziție determinată conform prevederilor art. 3 alin. (1), aferentă lunii facturate, va fi compensată furnizorilor de la bugetul de stat, prin bugetul Ministerului Muncii, Familiei, Tineretului și Solidarității Sociale, pentru clienții casnici, și prin bugetul Ministerului Energiei, pentru clienții noncasnici, în conformitate cu valorile calculate de ANRE.”</p>
--	---

	<p>De asemenea, în conformitate cu prevederile art. 21 alin. (3) și (3¹) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare:</p> <p>„Art. 21 – (3) <i>Responsabilitatea în materie de echilibrare nu se aplică prosumatorilor cu o putere instalată de producere a energiei electrice mai mică de 400 kW. Responsabilitatea în materie de echilibrare revine furnizorului acestora, conform reglementărilor ANRE.</i></p> <p>(3¹) <i>În cazul prosumatorilor care dețin centrale electrice din surse regenerabile cu puteri electrice instalate mai mici de 400 kW pe loc de consum, furnizorii de energie electrică nu facturează pentru locul de producere și consum contravaloarea dezechilibrelor aferente atât energiei electrice consumate, cât și energiei electrice produse și livrate în rețeaua electrică.</i>”</p>
<p>3. Scopul reglementării</p>	<p>Prezentul <i>proiect de Ordin</i> a fost întocmit în vederea instituirii regulilor de aplicare a OUG nr. 6/2025, care trebuie respectate de furnizorii de energie electrică la stabilirea prețului de preluare a energiei electrice produse de prosumatorii care dețin centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 200 kW pe loc de consum și care beneficiază de mecanismul de compensare cantitativă prevăzut la art. 73¹ alin. (3) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, în perioada 1 aprilie-30 iunie 2025, cu respectarea prevederilor Metodologiei de stabilire a regulilor de comercializare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor aprobată prin Ordinul ANRE nr. 15/2022, cu modificările și completările ulterioare.</p>
<p>4. Schimbări preconizate/ măsurile propuse prin prezenta reglementare</p>	<p>În cuprinsul <i>proiectului de Ordin</i> au fost introduse dispoziții care prevăd modul de stabilire a prețului de preluare de către furnizorii de energie electrică a energiei electrice produse și livrate în rețeaua electrică de prosumatori, respectiv la unul din următoarele prețuri:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) prețul energiei electrice active din contractul de furnizare a energiei electrice sau b) prețul mediu de achiziție realizat și stabilit conform prevederilor art. 3 alin. (2) sau (3), după caz, din OUG nr. 6/2025, dar nu mai mult de valoarea prevăzută la art. 7 alin. (3) din OUG nr. 6/2025 sau c) prețul de achiziție calculat conform prevederilor art. 5 și 6 din OUG nr. 6/2025, <p>corespunzător situației în care se află fiecare prosumator în parte în ceea ce privește prețul final facturat al energiei electrice consumate de acesta în calitate de client final pin raportare la prevederile art. 2 alin. (2) din OUG nr. 6/2025, fără prețul dezechilibrelor și tariful de transport – componenta de introducere în rețea, cu respectarea principiului conform căruia</p>

	<p>furnizorul de energie electrică evidențiază distinct în factura de energie electrică consumată a componentei de energie electrică activă stabilită conform prevederilor OUG nr. 6/2025.</p> <p>Prin excepție de la alin. a), în cazul în care contractul de furnizare a energiei electrice a fost încheiat începând cu 01.01.2023 și prețul final al energiei electrice din acest contract este egal cu prețul final maxim plafonat prevăzut la art. 1 alin. (1) din OUG nr. 6/2025, caz în care preluarea energiei electrice produse și livrate în rețeaua electrică se realizează la prețul mediu de achiziție prevăzut la lit. b).</p> <p>Se menționează că, pentru situația în care se aplică prețul mediu de achiziție realizat stabilit de furnizorul de energie electrică conform prevederilor art. 3 alin. (2) sau (3) din OUG nr. 6/2025, furnizorii de energie electrică încasează de la prosumatori, prin factura de energie electrică, o parte din prețul energiei electrice consumate de aceștia, în timp ce o altă parte din acest preț este încasată de la bugetul de stat, prin mecanismul prevăzut de OUG nr. 6/2025. Pentru această categorie de prosumatori menționăm că, deși furnizorii facturează energia electrică consumată în prosumatorii în cauză la prețul plafonat conform prevederilor art. 1 alin. (1) din OUG nr. 6/2025, aceștia încasează, conform prevederilor OUG nr. 6/2025, diferența de preț până la acoperirea prețului mediu de achiziție realizat al energiei electrice de la bugetul de stat, dar nu mai mult de valoarea prevăzută la art. 7 alin. (3) din aceeași ordonanță de urgență.</p>
5.Alte informații	

Secțiunea a 3-a – Mențiuni privind impactul socio-economic preconizat al proiectului de reglementare

<p>1.Impactul macroeconomic</p> <p>a) impactul asupra pieței de energie în ansamblul ei</p> <p>b) impactul asupra operatorilor economici</p> <p>c) impactul asupra consumatorilor/</p>	<p>Nu este cazul.</p> <p><i>b) impactul asupra operatorilor economici:</i></p> <p>Prezentul proiect de ordin produce efecte asupra furnizorilor de energie electrică, care au obligația achiziționării energiei electrice produse din surse regenerabile și livrate în rețeaua electrică la un preț stabilit corespunzător prețului de facturare a energiei electrice consumate, având în vedere prevederile art. 2 alin. (2) din OUG nr. 6/2025.</p> <p><i>c) impactul asupra consumatorilor/clientilor</i></p>
--	--

clienților finali (variații de preț sau altele asemenea)	<i>finali:</i> Prezentul proiect de ordin produce efecte asupra clienților finali care au calitatea de prosumatori, în sensul că acestora li se asigură preluarea energiei electrice produse și livrate în rețeaua electrică la un preț stabilit în funcție de situația în care se încadrează dintre cele prevăzute la art. 2 alin. (2) din OUG nr. 6/2025. Astfel, în cazul în care furnizorul facturează energia electrică consumată de prosumator la prețul plafonat legal stabilit, pentru energia electrică produsă și livrată în rețeaua electrică de prosumator, acesta primește de la furnizor prețul mediu de achiziție realizat și calculat de furnizorul de energie electrică, dar nu mai mult de valoarea prevăzută la art. 7 alin. (3) din OUG nr. 6/2025, fără dezechilibre și TG.
2. Impactul asupra mediului concurențial și domeniului ajutoarelor de stat	Nu este cazul.
3. Impact asupra mediului de afaceri	Nu este cazul.
4. Implicații sociale	Nu este cazul.
5. Impact asupra mediului	Nu este cazul.
6. Alte informații	Nu este cazul.

Secțiunea a 4-a – Mențiuni privind impactul financiar preconizat asupra bugetului ANRE

Proiectul de ordin nu are impact financiar asupra bugetului ANRE

Secțiunea a 5-a - Efectele proiectului de act normativ asupra legislației în vigoare

1. Măsuri normative necesare pentru aplicarea prevederilor proiectului de act normativ: a) acte normative ce vor fi modificate sau abrogate, ca urmare a intrării în vigoare a proiectului de act normativ; b) acte normative ce urmează a fi elaborate în vederea implementării noilor dispoziții.	Nu este cazul.
2. Conformitatea proiectului de act normativ cu legislația comunitară în cazul proiectelor ce transpun prevederi comunitare	Nu este cazul.
3. Alte acte normative și/sau documente internaționale din care decurg angajamente	Nu este cazul.

4. Alte informații	Nu este cazul.
--------------------	----------------

Secțiunea a 6-a - Consultările efectuate în vederea elaborării proiectului de act normativ

1. Informații privind procesul de consultare cu organizații neguvernamentale de specialitate și operatori economici din domeniu	Nu este cazul.
2. Consultările organizate cu autoritățile administrației publice locale, în situația în care proiectul de act normativ are ca obiect activități ale acestor autorități	Nu este cazul.
3. Informații privind avizarea de către: a) Consiliul legislativ b) Consiliul Suprem de Apărare a Țării c) Consiliul Economic și Social d) Consiliul Concurenței e) Curtea de Conturi	Nu este cazul.
4. Alte informații	Nu este cazul.