

REFERAT DE APROBARE

Secțiunea 1 - Titlul proiectului de reglementare

Ordin pentru modificarea și completarea Ordinului ANRE nr. 15/2022 pentru aprobarea 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

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. 3 și ale art. 7¹ din OUG nr. 27/18.03.2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 - 31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, cu modificările și completările ulterioare, denumită în continuare OUG nr. 27/2022:</p> <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 (2) 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> <p>a) contravaloarea energiei electrice/gazelor naturale achiziționate prin toate contractele la termen și din piața</p>

de ziua următoare/piața intrazilnică, inclusiv contravaloarea gazelor naturale (...), 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 5% din contravaloarea energiei electrice/gazelor naturale prevăzută la lit. a).

(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:

a) contravaloarea energiei electrice/gazelor naturale achiziționate, prin contracte la termen și din piața de ziua următoare/piața intrazilnică, inclusiv contravaloarea gazelor naturale (...), 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;

b) suma aferentă contravalorii dezechilibrului realizat lunar aferent clienților preluați în regim de ultimă instanță.

(...)

- Art. 7¹ - Începând cu data de 1 septembrie 2022, 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 stabilită la art. VI din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 119/2022 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 și Solidarității Sociale, pentru clienții casnici, și prin bugetul Ministerului Energiei, pentru clienții noncasnici, în conformitate cu valorile calculate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei.”

Pe de altă parte, în conformitate cu prevederile art. 3 pct. 95 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, așa cum acesta a fost modificat prin art. 34 pct. 2 din OUG nr. 163/2022 pentru completarea cadrului legal de promovare a utilizării energiei din surse regenerabile, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative, denumită în continuare OUG nr. 163/2022, prosumatorul este definit ca „**clientul final** care își desfășoară activitățile în spațiul propriu deținut cu orice titlu, aferent unui punct de delimitare cu rețeaua electrică, precizat prin certificatul de racordare și care produce energie electrică din surse regenerabile pentru propriul consum, a cărei activitate specifică nu este producerea energiei electrice, care consumă și **care poate stoca și vinde energie electrică produsă** sau stocată furnizorului de energie electrică cu care acesta are încheiat contract de furnizare a energiei electrice și/sau **consumatorilor**

racordați la barele centralei electrice, inclusiv care poate deconta energia electrică produsă și livrată cu energia electrică consumată din rețea pentru mai multe locuri de producere și consum ale acestora, dacă pentru locurile de consum respective este același furnizor de energie electrică și dacă sunt racordate la rețeaua electrică a distribuitorului la care este racordat prosumatorul, cu condiția ca, în cazul consumatorilor autonomi necasnici de energie, aceste activități să nu constituie activitatea lor comercială sau profesională primară”:

De asemenea, în conformitate cu prevederile art. 21 alin. (2) din OUG nr. 163/2022:

„Art. 21 – (...)

(2) Prosumatorii, în mod individual sau prin agregatori, au dreptul:

a) să producă energie din surse regenerabile, pentru consumul propriu, să stocheze și să vândă producția lor **excedentară de energie electrică din surse regenerabile consumatorilor racordați la barele centralei electrice, inclusiv prin contracte de achiziție de energie electrică din surse regenerabile, atât prin intermediul furnizorilor de energie electrică și al acordurilor privind tranzacțiile inter pares, cât și prin decontarea energiei electrice produse și livrate cu energia electrică consumată din rețea pentru mai multe locuri de producere și consum ale prosumatorilor, dacă pentru locurile de consum respective este același furnizor de energie electrică și dacă sunt racordate la rețeaua electrică a distribuitorului la care este racordat prosumatorul, fără a face obiectul:**

(i) cu energia electrică pe care o consumă din rețea sau pe care o introduc în rețea, unor proceduri și taxe

	<p><i>discriminatorii sau disproporționate și unor tarife de rețea care nu reflectă costurile;</i></p> <p><i>(ii) cu energia electrică din surse regenerabile autoprodusă de aceștia, care rămâne în spațiile lor, unor proceduri discriminatorii sau disproporționate și oricărei taxe sau oricărui tarif.”</i></p>
<p>3. Scopul reglementării</p>	<p>Prezentul proiect de ordin a fost elaborat în vederea clarificării modului de aplicare a compensării cantitative între energia electrică consumată și energia electrică produsă și livrată în rețeaua electrică de către prosumatorii care dețin unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie cu putere electrică instalată de cel mult 200 kW pe loc de consum în condițiile în care, ulterior modificării Ordinului ANRE nr. 15/2022 prin Ordinul ANRE nr. 95/2022, au intrat în vigoare modificări și completări ale OUG nr. 27/2022, care impactează modul de facturare a energiei electrice la prosumatori prevăzut în Metodologia în vigoare aprobată prin Ordinul ANRE nr. 15/2022, cu modificările și completările ulterioare.</p> <p>De asemenea, a fost necesară detalierea modului de decontare a energiei electrice produse și livrate la un loc de producere și consum cu energia electrică consumată din rețea pentru alte locuri de producere și consum / locuri de consum ale prosumatorilor, facilitate care a fost introdusă prin OUG nr. 163/2022.</p>
<p>4. Schimbări preconizate/ măsurile propuse prin prezenta reglementare</p>	<p>În cuprinsul <i>Metodologiei de stabilire a regulilor de comercializare a energiei electrice produsă în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor</i>, cu modificările și completările ulterioare, denumită în continuare <i>Metodologie</i>, au fost introduse dispoziții care prevăd modul de stabilire a prețului de</p>

preluare de către furnizorii de energie electrică a energiei electrice produse și livrate în rețeaua electrică de prosumatori, respectiv la prețul mediu de achiziție realizat stabilit de furnizorul de energie electrică, dar nu mai mult de valoarea prevăzută la art. VI din OUG nr. 119/2022, cu modificările ulterioare, dacă prețul final al energiei electrice din contractul de furnizare a energiei electrice este mai mare decât prețul final facturat plafonat corespunzător categoriei de consumator din OUG nr. 27/2022 și cu respectarea principiului conform căruia furnizorul de energie electrică evidențiază distinct în factura de energie electrică consumată a componentei de energie electrică activă stabilită conform prevederilor OUG nr. 27/2022, diminuată cu prețul dezechilibrelor și cu tariful de transport – componenta de introducere în rețea.

Se menționează că 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. 27/2022. 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. 27/2022, aceștia încasează, conform prevederilor art. 7¹ din OUG nr. 27/2022, 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. VI din OUG nr. 119/2022, cu modificările ulterioare, cu excepția prosumatorilor care au calitatea de consumatori finali preluați în regim de ultimă

instanță și pentru care diferența de preț încasată de furnizori de la bugetul de stat nu este limitată la valoarea prevăzută la art. VI din OUG nr. 119/2022, cu modificările ulterioare, în proiectul de ordin fiind prevăzute dispoziții exprese în acest sens.

Pe de altă parte, în cazul în care prețul final al energiei electrice din contractul de furnizare a energiei electrice este mai mic sau egal cu prețul final facturat plafonat corespunzător categoriei de consumator din OUG nr. 27/2022, proiectul de ordin stabilește prețul de preluare de către furnizorii de energie electrică a energiei electrice produse și livrate în rețeaua electrică de prosumatori ca fiind egal cu prețul energiei electrice active din contractul de furnizare a energiei electrice, fără prețul dezechilibrelor și al taxelor și tarifelor de rețea legale.

De asemenea, în proiectul de ordin au fost incluse prevederi prin care furnizorul de energie electrică realizează în fiecare perioadă de facturare, la cererea prosumatorului certificat conform reglementărilor ANRE în vigoare, decontarea financiară a energiei electrice produse la unul sau mai multe locuri de producere și consum și livrate în rețeaua electrică cu energia electrică consumată din rețeaua electrică de prosumator la alte locuri de consum/locuri de producere și consum ale prosumatorului, cu condiția ca toate locurile de producere și consum/locurile de consum ale prosumatorului respectiv să fie racordate la rețeaua electrică a aceluiași operator de distribuție, iar furnizarea energiei electrice la aceste locuri să se realizeze de către același furnizor de energie electrică.

Se menționează faptul că solicitarea prosumatorului pentru realizarea de către furnizorul de energie electrică a decontării financiare din antecedentă trebuie să conțină ordinea de prioritate a acoperirii consumului de energie electrică de la locurile de consum/locurile de producere și consum, precum și schema de utilizare a energiei electrice produse și livrate în exces într-o perioadă de facturare, la locurile de consum/locurile de producere și consum. Decontarea financiară se realizează prin compensare financiară între facturile emise de furnizor/prosumator, după caz, pentru fiecare dintre locurile de producere și consum și locurile de consum nominalizate de prosumator și care intră în această decontare în perioada de facturare, cu respectarea tuturor regulilor aplicabile fiecărui loc de producere și consum/ loc de consum în parte în ceea ce privește emiterea facturilor de energie electrică.

De asemenea, în cuprinsul proiectului de ordin a fost introdusă o nouă anexă, Anexa nr. 3, care cuprinde modelul de cerere a prosumatorului pentru compensarea financiară între facturile emise pentru locurile de producere și consum/locurile de consum ale prosumatorului respectiv.

Totodată, cu această ocazie, în proiectul de ordin au mai fost realizate modificări ale Ordinului ANRE nr. 15/2022, cu modificările și completările ulterioare, rezultate ca fiind necesare după intrarea în vigoare a acestuia și aplicarea sa efectivă, aceste modificări vizând în principal:

- clarificarea în cuprinsul Metodologiei a modului de informare corectă a prosumatorului de către furnizorul de energie electrică în ceea ce privește compensarea

financiară între facturile de energie electrică emise conform capitolului IV din Metodologie, pentru situația în care, în procesul de compensare cantitativă se utilizează din excedentul de energie electrică, în sensul informării prosumatorului, odată cu facturile transmise acestuia și asupra rezultatului compensării financiare între facturi;

- stabilirea regulilor aplicabile în cazul defectării contorului de măsurare a energiei electrice în baza căruia se realizează compensarea cantitativă/regularizarea financiară/decontarea financiară legal prevăzute;

- aplicarea regulii privind plata de către furnizorii de energie electrică a sumelor de peste 100 lei datorate prosumatorilor clienți casnici, în acord cu prevederile art. 62 alin. (1) lit. h⁵ din Legea nr. 123/2012;

- clarificarea faptului că, la solicitarea prosumatorului, furnizorul de energie electrică este obligat să încheie simultan contractul de furnizare a energiei electrice și contractul de vânzare-cumpărare a energiei electrice produse în centralele electrice din surse regenerabile de energie cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum și livrate în rețeaua electrică, atât la schimbarea furnizorului de energie electrică, cât și în cazul unui loc nou de producere și consum pentru care prosumatorul deține certificatul de racordare completat cu calitatea de prosumator;

- instituirea de termene pentru emiterea de către furnizorii de energie electrică a facturilor pentru energia electrică produsă și livrată în rețeaua de prosumatori și pentru energia electrică furnizată prosumatorilor, precum și de dobânzi penalizatoare pentru furnizori în cazul neemiterii de către aceștia a facturilor la aceste termene;

- completarea contractelor -cadru din Anexele 1 și 2

la Metodologie cu prevederi privind:

- a) modul de stabilire a cantității de energie electrică produsă și livrată în rețeaua electrică în cazul defectării contorului de măsurare a energiei electrice în baza căruia se stabilește această cantitate de energie electrică,
- b) plata de către furnizorii de energie electrică a sumelor de peste 100 lei datorate prosumatorilor clienți casnici, în acord cu prevederile art. 62 alin. (1) lit. h⁵) din Legea nr. 123/2012,
- c) termene pentru emiterea de către furnizorii de energie electrică a facturilor pentru energia electrică produsă și livrată în rețeaua de prosumatori, numai în contractul-cadru din Anexa 2 la Metodologie,
- d) dobânzi penalizatoare pentru furnizori în cazul neemiterii la termen de către aceștia a facturilor pentru energia electrică produsă și livrată în rețeaua de prosumatori, numai în contractul-cadru din Anexa 2 la Metodologie.

Având în vedere că modificările aduse Metodologiei prin prezentul proiect de ordin necesită modificarea softurilor furnizorilor de energie electrică astfel încât facturarea energiei electrice la prosumatori să se realizeze cu respectarea prevederilor acestuia, proiectul de ordin prevede intrarea sa în vigoare la data de 01.01.2024, urmând ca în perioada cuprinsă între data publicării în Monitorul Oficial al României, Partea I și data intrării în vigoare furnizorii să deruleze o serie de activități premergătoare aplicării noilor reguli, în special a celor aferente decontării financiare a energiei electrice produse la unul sau mai multe locuri de producere și consum și

	livrate în rețeaua electrică cu energia electrică consumată din rețeaua electrică de prosumator la alte locuri de consum/locuri de producere și consum ale prosumatorului.
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>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 prețul mediu realizat, dar nu mai mult de valoarea prevăzută la art. VI din OUG nr. 119/2022 și fără includerea componentei de dezechilibre, cu excepția prosumatorilor care în calitate de consumatori finali sunt preluați în regim de ultimă instanță, caz în care prețul mediu realizat nu mai este limitat.</p> <p>Pe de altă parte, prin proiectul de ordin furnizorii de energie electrică au obligația de a realiza, la cererea prosumatorilor, compensarea financiară între energia electrică produsă și livrată în rețeaua electrică la unul sau mai multe</p>
--	--

<p>c) impactul asupra consumatorilor/ clienților finali (variații de preț sau altele asemenea)</p>	<p>locuri de producere și consum și energia electrică consumată din rețeaua electrică de prosumator la locuri de consum/locuri de producere și consum, cu condiția ca toate locurile de producere și consum/locurile de consum ale prosumatorului respective să fie racordate la rețeaua electrică a aceluiași operator de distribuție, iar furnizarea energiei electrice pentru aceste locuri să se realizeze de către același furnizor de energie electrică.</p> <p><i>c) impactul asupra consumatorilor clienților finali:</i></p> <p>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 prețul mediu de achiziție realizat și stabilit de furnizorul de energie electrică, dar nu mai mult de valoarea prevăzută la art. VI din OUG nr. 119/2022, cu modificările ulterioare, dacă prețul final al energiei electrice din contractul de furnizare a energiei electrice este mai mare decât prețul final facturat plafonat corespunzător categoriei de consumator din OUG nr. 27/2022, fără dezechilibre.</p> <p>De asemenea, prezentul proiect de ordin are impact pozitiv asupra prosumatorilor</p>
---	--

	certificați de ANRE, și care, la cerere, pot deconta energia electrică produsă și livrată în rețeaua electrică la unul sau mai multe locuri de producere și consum la care au calitatea de prosumatori cu energia electrică consumată din rețeaua electrică la alte locuri de producere și consum/locuri de consum ale acestora.
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. Măsurile 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

<p>1. Informații privind procesul de consultare cu organizații neguvernamentale de specialitate și operatori economici din domeniu</p>	<p>O primă versiune a proiectului de ordin a fost supusă consultării publice prin publicare pe pagina de Internet a ANRE la rubrica Comunicări publice/Documente de discuție/Energie electrică, în data de 20.04.2023, pentru 30 de zile.</p> <p>În urma procesului de consultare publică, s-au primit observații și propuneri de modificare/completare din partea a patru furnizori de energie electrică (ENGIE ROMÂNIA S.A., CEZ VÂNZARE S.A., ENEL ENERGIE S.A. și ENEL ENERGIE MUNTENIA S.A.), unei asociații profesionale din domeniu (Asociația Micilor Producători de Energie Electrică din România – AMPEER) și a două persoane fizice.</p> <p>Observațiile și propunerile de modificare/completare primite, precum și punctul de vedere al ANRE asupra acestora se află în tabelul anexat, intitulat <i>Sinteza observațiilor asupra proiectului pentru modificarea și completarea 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 președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 15/2022.</i></p>
<p>2. Consultările organizate cu autoritățile administrației publice locale, în situația în care proiectul de act normativ are ca obiect activități ale acestor autorități</p>	<p>Nu este cazul.</p>

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.