

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. 1 alin. (1), art. (2) alin. (2) și ale art. 5 alin. (1) 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, denumită în continuare OUG nr. 27/2022:</p> <p>- „Art. 1 - (1) Prin derogare de la prevederile art. 80 alin. (2) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, pentru consumul realizat în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, prețul final facturat de către furnizori este:</p> <p>a) maximum 0,68 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților casnici al căror consum mediu lunar realizat la locul de consum în anul 2021 este mai mic sau egal cu 100 kWh;</p> <p>b) maximum 0,8 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților casnici al căror consum mediu lunar realizat la locul de consum în anul 2021 este cuprins între 100 kWh și 300</p>

KWh inclusiv;

c) maximum 1 leu/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților noncasnici.”

- „Art. 2 -

(2) În cazul în care prețul din contractele în vigoare încheiate cu clienții finali prevăzuți la art. 1 este mai mic decât prețul maxim prevăzut la art. 1 alin. (1) și (2), se aplică prețul contractual.”;

- „Art. 5 - (1) În perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, pentru clienții casnici de energie electrică, cu excepția celor prevăzuți la art. 1 alin. (1) lit. a) și b), pentru clienții noncasnici de energie electrică și operatorii economici a căror activitate specifică este producerea de energie electrică prevăzuți la art. 1 alin. (8) și pentru clienții noncasnici de gaze naturale, cu excepția celor prevăzuți la art. 1 alin. (2) lit. b), prețul final facturat se stabilește de către fiecare furnizor ca sumă a următoarelor componente, după caz:

a) componenta de achiziție stabilită în condițiile prevăzute la art. 6;

b) componenta de furnizare stabilită în condițiile prevăzute la art. 4;

c) componentele reprezentate de tarifele reglementate/stabilite conform reglementărilor Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei în vigoare pe perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe de urgență, pentru serviciile prestate de către operatorii rețelelor/sistemelor de distribuție și transport al energiei electrice/gazelor naturale, inclusiv pentru serviciile prestate de către operatorii depozitelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale;

d) componentele reprezentate de TVA, accize, contribuția

	<i>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.”</i>
3. Scopul reglementării	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 aprobării Ordinului ANRE nr. 15/2022, a intrat în vigoare OUG nr. 27/2022, care stabilește modul de facturare a energiei electrice consumate de prosumatori în perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023.
4. Schimbări preconizate/ măsurile propuse prin prezenta reglementare	În cuprinsul 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, denumită în continuare Metodologie, au fost introduse dispoziții tranzitorii 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, respectându-se principiul conform căruia acesta trebuie să fie egal cu prețul energiei electrice active consumate de prosumator, stabilit conform prevederilor OUG nr. 27/2022, fără componenta dezechilibre și fără toate tarifele și taxele legal stabilite. Se menționează că principiul enunțat în antecedentă se respectă și în cazul prosumatorilor care intră sub incidența prevederilor art. 1 alin. (1) din OUG nr. 27/2022, pentru

care furnizorii de energie electrice 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 diferența de preț până la acoperirea prețului mediu de achiziție al energiei electrice de la bugetul de stat, conform prevederilor art. 7 alin. (1) OUG nr. 27/2022.

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

- includerea OPCOM SA printre entitățile care trebuie să respecte prevederile Ordinului ANRE nr. 15/2022, întrucât acesta are, conform art. 2 din acest ordin, obligația de a publica pe site-ul propriu, în prima zi lucrătoare a fiecărei luni calendaristice, prețul mediu ponderat înregistrat în Piața pentru Ziua Următoare în luna anterioară;

- clarificarea în cuprinsul Metodologiei a modului de stabilire a prețului energiei electrice produse și livrate în rețeaua electrică de prosumatori, cu evidențierea faptului că acesta este identic cu prețul energiei electrice active consumate, fără componenta dezechilibre și fără toate tarifele și taxele legal aplicabile;

- înlocuirea în cuprinsul Metodologiei a sintagmei

	<p>„în numele și pe seama” cu sintagma „în numele și în contul”, conform legislației aplicabile în domeniul fiscal;</p> <ul style="list-style-type: none"> - modificarea Anexei 3 la Contractul-cadru de vânzare-cumpărare a energiei electrice produse în centralele electrice din surse regenerabile de energie cu putere electrică instalată mai mare de 200 kW, dar nu mai mult de 400 kW pe loc de consum și livrate în rețeaua electrică din Anexa 1 la Metodologie, având în vedere că la data încheierii contractului de vânzare-cumpărare dintre părți nu este publicat prețul mediu al energiei electrice din piața pentru ziua următoare din luna în care se încheie contractul, întrucât luna este încă în curs; - modificarea Anexei 3 la Contractul-cadru de vânzare-cumpărare a energiei electrice produse în centralele electrice din surse regenerabile de energie cu putere electrică instalată de cel mult 200 kW pe loc de consum și livrate în rețeaua electrică din Anexa 2 la Metodologie, în vederea clarificării modului de stabilire a prețului de contract;
5.Alte informații	Nu este cazul.

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</p>
--	--

<p>c) impactul asupra consumatorilor/ clienților finali (variații de preț sau altele asemenea)</p>	<p>și livrate în rețeaua electrică la prețul energiei electrice active furnizate prosumatorilor în calitate de consumatori (fără componenta dezechilibre și fără tarifele și taxele legal prevăzute), având în vedere că în situațiile de plafonare a prețului energiei electrice facturat prosumatorilor furnizorii încasează de la bugetul de stat, conform prevederilor art. 7 alin. (1) din OUG nr. 27/2022, diferența pozitivă dintre prețul mediu de achiziție al energiei electrice și prețul facturat, ambele stabilite conform OUG nr. 27/2022.</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 energiei electrice active consumate (fără componenta dezechilibre și fără tarifele și taxele legal prevăzute), indiferent dacă acest preț este plătit integral de consumator sau parțial de consumator și parțial de la bugetul de stat, conform prevederilor OUG nr. 27/2022.</p>
--	---

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

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	Nu este cazul.

ale acestor autorități	
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.