

ORDIN nr. din .09.2023

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

Având în vedere prevederile art. 1 – 3, ale art. 7¹ din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022 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, ale art. 21 alin. (2), litera a) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 163/2022 pentru completarea cadrului legal de promovare a utilizării energiei din surse regenerabile, precum și pentru modificarea și ompletarea unor acte normative, precum și prevederile art. 3 pct. 95 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) și alin. (5) și ale art. 9 alin.(1) lit. x) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare,

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul ordin:

Art. I. Metodologia de stabilire a regulilor de comercializare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică nstalată de ce mult 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 15/2022, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 215 din 04 martie 2022, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează, după cum urmează:

1. Titlul ordinului se modifică și va avea următorul cuprins: „Metodologia 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 și a 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, indiferent de puterea electrică instalată la locurile acestora”.
2. **La articolul 1, după litera e) se introduce o nouă literă, litera f), cu următorul cuprins:**
„f) 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, indiferent de puterea electrică instalată la locurile acestora, dacă prosumatorii respectivi sunt certificați în acest sens conform prevederilor prezentei Metodologii sau a altor reglementări ANRE în vigoare.”

3. La articolul 3, după litera a¹) se introduce o nouă literă, litera a²), cu următorul cuprins:

„a²) Ordonanță de urgență nr. 163/2022 pentru completarea cadrului legal de promovare a utilizării energiei din surse regenerabile, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative;”

4. La articolul 4, după litera f) se introduce o nouă literă, litera g), cu următorul cuprins:

„g) OUG nr. 163/2022 - Ordonanța de urgență nr. 163/2022 pentru completarea cadrului legal de promovare a utilizării energiei din surse regenerabile, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative.”

5. La articolul 5, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(1) Prosumatorii care dețin centrale electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie cu puteri electrice instalate de cel mult 400 kW pe loc de consum și care nu beneficiază de sistemul de promovare prin certificate verzi pot vinde, la cerere, prin mecanismele de compensare/regularizare prevăzute la art. 73^{^1} alin. (3) sau (4) din Lege, după caz, energia electrică produsă din acestea și livrată în rețelele electrice furnizorilor de energie electrică cu care aceștia, în calitate de consumatori finali, au încheiat/încheie contract de furnizare a energiei electrice.”

6. La articolul 5, alineatul (2), literele c) și d) se modifică și vor avea următorul cuprins:

“c) schema electrică a centralei electrice prevăzute la lit. b) este realizată astfel încât energia electrică produsă din surse regenerabile este utilizată pentru alimentarea consumului propriu de energie electrică al prosumatorului și, dacă este cazul, al consumatorilor alimentați direct la barele centralei electrice, iar surplusul de energie electrică este livrat în rețeaua electrică, astfel încât alimentarea cu energie electrică a prosumatorului din rețeaua electrică și livrarea în rețeaua electrică a energiei electrice produsă în respectiva centrală să se realizeze prin același racord;

d) sistemul de măsurare a energiei electrice se realizează fie cu contoare inteligente, fie cu contoare care permit cel puțin citirea la distanță, integrabile în sisteme de măsurare inteligente a energiei electrice, având sistemele de comunicație compatibile cu cele ale operatorului de distribuție la rețelele căruia este racordată centrala electrică prevăzută la alin. (1), astfel încât toate elementele din structura sistemului de măsurare să respecte prevederile Codului de măsurare a energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 103/2015, și ale Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 177/2018 privind aprobarea Condițiilor-cadru pentru realizarea calendarului de implementare a sistemelor de măsurare inteligentă a energiei electrice la nivel național, cu modificările și completările ulterioare, și să se asigure stabilirea distinctă, pe baza valorilor

măsurate, a energiei electrice produse în centrala electrică din surse regenerabile de energie prevăzută la lit. b) și livrată în rețeaua electrică, precum și a energiei electrice consumată din rețea.”

7. La articolul 8, alineatele (1) și (2) se modifică și vor avea următorul cuprins:

“(1) OD stabilește formula de calcul utilizată la determinarea energiei electrice produse și livrate în rețeaua electrică de prosumator și realizează lunar citirea simultană a contoarelor de măsurare a energiei electrice din instalațiile prosumatorului și a grupului de măsurare a energiei electrice livrate în rețelele electrice/consumate din rețelele electrice, fără costuri pentru prosumator, pentru contoarele de măsurare a energiei electrice prevăzute la art. 7 alin. (1)-(3), respectiv pentru cele aferente locurilor de producere și consum/locurile de consum ale prosumatorilor cărora li se aplică mecanismul de decontare financiară prevăzut la art. 21 alin. (2) lit. a) din OUG nr. 163/2022.

(2) În situația defectării contorului de măsurare a energiei electrice prevăzut la art. 7 alin. (1), energia electrică produsă din surse regenerabile și livrată în rețeaua electrică de prosumator, precum și energia electrică consumată din rețeaua electrică de către prosumator se stabilesc pe baza datelor lunare măsurate de sistemul interconectat inverter-contor electronic de energie electrică și stocate în cloud-ul producătorului de inverter/invertoare, dacă un astfel de sistem este montat în instalația prosumatorului.”

8. La articolul 8, după alineatul (2), se introduce un nou alineat, alineatul (2¹), cu următorul cuprins:

„(2¹) În lipsa sistemului interconectat inverter-contor electronic de energie electrică prevăzut la alin. (2), se procedează după cum urmează:

a) energia electrică produsă din surse regenerabile și livrată în rețeaua electrică de prosumator este stabilită prin calcul, ca produs dintre puterea electrică maximă care poate fi evacuată în rețeaua electrică, factorul de capacitate mediu pe tip de tehnologie, disponibil în ultimul Raport cu privire la analiza de supracompensare a sistemului de promovare prin certificate verzi a energiei electrice din surse regenerabile publicat de ANRE pe site-ul propriu și perioada în care contorul a fost defect, caz în care cantitatea de energie electrică astfel stabilită se consideră valoare măsurată;

b) energia electrică consumată din rețeaua electrică de prosumator în calitate de consumator se stabilește în conformitate cu prevederile Procedurii privind stabilirea consumului de energie electrică în sistem paușal, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 190/2020.”

9. La articolul 10, după alineatul (2), se introduce un nou alineat, alineatul (3), cu următorul cuprins:

„(3) În situația prosumatorului client casnic, dacă în urma compensării între facturile prevăzute la alin. (1) rezultă de plată de către furnizorul de energie electrică o sumă mai mare de 100 lei, devin aplicabile prevederile art. 62 alin. (1) lit. h⁵) din Lege. Sumele sub valoarea de 100 lei vor fi compensate cu sumele din facturile emise pentru perioada/perioadele următoare de facturare.”

10. La articolul 12, după alineatul (4), se introduce un nou alineat, alineatul (4¹), cu următorul cuprins:

„(4¹) Furnizorul de energie electrică are obligația ca odată cu factura/facturile prevăzute la alin. (4) lit. a) să transmită prosumatorului și rezultatul compensării financiare realizate conform alin. (4), respectiv soldul de plată rezultat.”

11. La articolul 12, după alineatul (5), se introduce un nou alineat, alineatul (6), cu următorul cuprins:

„(6) În situația prosumatorului client casnic, dacă în urma compensării între facturile prevăzute la alin. (4), respectiv cele prevăzute la art. 11 alin. (5) lit. a) sau b), după caz, rezultă de plată de către furnizorul de energie electrică o sumă mai mare de 100 lei, devin aplicabile prevederile art. 62 alin. (1) lit. h⁵) din Lege. Sumele sub valoarea de 100 lei vor fi compensate cu sumele din facturile emise pentru perioada/periodele următoare de facturare.”

12. Articolul 12¹ se modifică și va avea următorul cuprins:

“**Articolul 12¹** - (1) Până la expirarea perioadei de aplicabilitate a prevederilor OUG nr. 27/2022, compensarea cantitativă prevăzută la art. 73¹ alin. (3) din Lege se realizează cu preluarea energiei electrice produse și livrate în rețeaua electrică de prosumatori la un preț stabilit conform următoarelor reguli:

a) prețul energiei electrice active din contractul de furnizare a energiei electrice, fără prețul dezechilibrelor și al taxelor și tarifelor de rețea legale, dacă 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;

b) prețul mediu de achiziție realizat stabilit de furnizorul de energie electrică conform prevederilor OUG nr. 27/2022, dar nu mai mult de valoarea prevăzută la art. VI din OUG nr. 119/2022, cu modificările ulterioare, fără prețul dezechilibrelor și al tarifului de transport – componenta de introducere în rețea, 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.

(1¹) Prin excepție de la prevederile alin. (1), pentru prosumatorii cu calitatea de consumatori finali preluați în regim de ultimă instanță, preluarea energiei electrice produse și livrate în rețeaua electrică de prosumatori se realizează la prețul mediu de achiziție realizat stabilit de FUI conform prevederilor OUG nr. 27/2022, fără prețul dezechilibrelor.

(2) Prețul mediu de achiziție a energiei electrice realizat prevăzut la alin. (1) și (1¹) se stabilește pentru o perioadă de facturare, fără a fi considerată achiziția energiei electrice produse și livrate în rețeaua electrică de prosumatori, în aceeași perioadă de facturare.

(3) La facturarea energiei electrice consumate din rețeaua electrică de prosumatori în calitate de consumatori furnizorii de energie electrică evidențiază distinct componenta de energie electrică activă stabilită conform prevederilor OUG nr. 27/2022, diminuată cu prețul dezechilibrelor, iar neinclusiunea prețului dezechilibrelor este precizată distinct, ca element de informare în factură.”

13. După articolul 12¹ se introduce un nou capitol, capitolul V, cu următoarea denumire:

“Capitolul V
Dispoziții finale”

14. La articolul 13, după alineatul (1), se introduce un nou alineat, alineatul (1¹), cu următorul cuprins:

„(1¹) La solicitarea prosumatorului, atât în situația schimbării furnizorului de energie electrică, precum și în situația unui loc nou de producere și consum pentru care prosumatorul deține certificatul de racordare completat cu calitatea de prosumator, 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.”

15. După articolul 14, se introduce un nou articol, articolul 14¹, cu următorul cuprins:

“**Articolul 14¹** - (1) La solicitarea unui prosumator certificat conform reglementărilor ANRE în vigoare, furnizorul de energie electrică realizează, în fiecare perioadă de facturare, decontarea financiară a energiei electrice produse la unul sau mai multe locuri de producere și consum și livrate în rețeaua electrică la alte locuri de consum/locuri de producere și consum, conform cererii prosumatorului transmisă furnizorului în acest sens.

(2) Prosumatorul poate beneficia de mecanismul de decontare financiară prevăzut la alin. (1), între unul sau mai multe locuri de producere și consum, indiferent de puterea electrică instalată la locurile respective și locurile de consum ale acestuia, începând cu perioada de facturare imediat următoare datei înregistrării la furnizor de energie electrică a cererii întocmite de prosumator în acest sens, dacă sunt întrunite cumulativ următoarele condiții:

a) detine unul sau mai multe locuri de producere și consum la care are calitatea de prosumator certificată conform reglementărilor ANRE;

b) este titular de contract de furnizare la toate locurile de consum ale acestuia care intră în compensare financiară;

c) este titular de contract de vânzare-cumpărare a energiei electrice produse și livrate în rețeaua electrică la toate locurile de producere și consum ale acestuia și care intră în compensare financiară, respectiv contract negociat direct sau contract încheiat cu respectarea contractului-cadru prevăzut în anexa nr. 1. sau în anexa nr. 2, după caz;

d) locurile de producere și consum/locurile de consum prevăzute la alin. a) și b) sunt racordate la rețeaua electrică a aceluiași operator de distribuție a energiei electrice și furnizarea energiei electrice se realizează de același furnizor de energie electrică.

(3) Pentru a beneficia de decontarea financiară prevăzută la alin. (1), prosumatorul transmite furnizorului de energie electrică o cerere de decontare financiară, conform prevederilor Anexei nr. 3, în care precizează, pentru locul/locurile de producere și consum și pentru locul/locurile de consum pe care le deține și care îndeplinesc condiția de la alin. (2) lit. c), schema de utilizare a energiei electrice produse în exces la unul sau mai multe locuri de producere și consum și livrate în rețeaua electrică într-o perioadă de facturare, din care să rezulte ordinea de prioritate a acoperirii consumului de energie electrică de la alte locuri de producere și consum/locuri de consum în aceeași perioadă de facturare, schemă elaborată astfel încât să fie aplicabilă în toate regimurile de funcționare posibile în care prosumatorul poate să producă și să livreze în rețeaua electrică un excedent de energie electrică.

(4) Ordinea de prioritate prevăzută la alin. (3) poate fi modificată anual de prosumator.

(5) Decontarea financiară prevăzută la alin. (1) 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 care intră în compensare financiară în perioada de facturare, cu respectarea tuturor regulilor aplicabile fiecărui loc de producere și consum/loc de consum în parte. Emiterea facturilor de energie electrică se realizează după cum urmează:

a) dacă pentru locurile de producere și consum se aplică mecanismul de regularizare financiară, se emit facturi conform art. 10;

b) dacă pentru locurile de producere și consum se aplică mecanismul de compensare cantitativă, se emit facturi conform art. 11, 12 și 12¹, după caz;

c) dacă pentru locurile de producere și consum se aplică prevederile unui contract bilateral negociat de vânzare-cumpărare a energiei electrice produse și livrate în rețeaua electrică de prosumator, se emit facturi de către prosumator pentru energie electrică produsă și livrată în rețeaua electrică conform contractului de vânzare-cumpărare încheiat între părți, respectiv de către furnizorul de energie electrică pentru energia electrică consumată conform contractului de furnizare a energiei electrice;

d) pentru locurile de consum ale prosumatorului, altele decât cele de la alin. a), b), c), care respectă condițiile de la alin. (2) lit. b) și d) se emit facturi de către furnizorul de energie electrică pentru energia electrică consumată conform contractului de furnizare a energiei electrice încheiat pentru locurile de consum respective.

(6) Pentru fiecare loc de producere și consum/loc de consum care intră în decontarea financiară prevăzută la alin. (1), furnizorul de energie electrică evidențiază într-un tabel distinct din anexa la factura emisă pentru fiecare perioadă de facturare, conform contractului de furnizare a energiei electrice, în ordinea de prioritate prevăzută la alin. (3), următoarele:

a) pentru locul de producere și consum la care se înregistrează un excedent de energie electrică produsă și livrată în rețeaua electrică:

(i) excedentul de energie electrică utilizat pentru acoperirea consumului la locul de producere și consum respective și la alte locuri de consum/locuri de producere și consum ale prosumatorului, după caz, excedent care poate proveni din energia electrică reportată din luni anterioare, în ordinea în care aceasta a fost livrată în rețeaua electrică și/sau din energia electrică produsă și livrată în rețeaua electrică în perioada de facturare, cu defalcarea excedentului pe fiecare loc de consum acoperit.

(ii) prețul energiei electrice utilizate conform pct. (i) pentru acoperirea consumului la alte locuri de consum/locuri de producere și consum ale prosumatorului, care este egal cu prețul din factura emisă prosumatorului în perioada în care energia electrică reportată a fost efectiv produsă și livrată în rețeaua electrică.

b) pentru locul de consum/locul de producere și consum la care se utilizează energie electrică excedentară, produsă și livrată în rețeaua electrică la alt loc de producere și consum:

(i) cantitatea de energie electrică utilizată la locul de consum/locul de producere și consum, acoperită din excedentul înregistrat la alt loc/alte locuri de producere și consum;

(ii) prețul energiei electrice utilizate conform pct. (i) pentru acoperirea consumului respectiv, care este egal cu prețul de la lit. a) pct. (ii), corespunzător locului de producere și consum de la care provine energia electrică respectivă.

(7) Furnizorul de energie electrică are obligația ca, odată cu facturile emise conform alin. (5) pentru locurile de producere și consum/locurile de consum ale prosumatorului care intră în decontare financiară într-o perioadă de facturare, să transmită prosumatorului și rezultatul compensării financiare între aceste facturi. respectiv soldul de plată rezultat la fiecare loc de producere și consum/loc de consum în parte.

(8) Soldul de plată de la alin. (7) rezultat din aplicarea compensării financiare între facturile prevăzute la alin. (5) se achită de către prosumator/furnizorul de energie electrică, după caz, în termenul de scadență prevăzut în contractul de furnizare, iar în caz de neplată se va proceda în conformitate cu clauzele contractului de furnizare a energiei electrice. Modul de alocare a soldului de plată pe locurile de consum/locurile de producere și consum ale prosumatorului se stabilește între părți, în cuprinsul contractelor de furnizare respective.

(9) Prin excepție de la prevederile alin. (8), în situația prosumatorului client casnic, dacă în urma compensării financiare între facturile prevăzute la alin. (5) rezultă de plată de către furnizorul de energie electrică o sumă mai mare de 100 lei, devin aplicabile prevederile art. 62 alin. (1) lit. h⁵) din Lege. Sumele sub valoarea de 100 lei vor fi compensate cu sumele din facturile emise pentru perioada/perioadele următoare de facturare.

(10) În situația schimbării furnizorului de energie electrică, precum și în situația unui loc nou de producere și consum pentru care prosumatorul deține certificatul de racordare completat cu calitatea de prosumator, dacă prosumatorul a solicitat compensarea financiară pentru locurile de producere și consum/locurile de

consum pe care le deține, 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 și livrate în rețeaua electrică pentru locul/locurile de producere și consum respective și să preia totodată toate locurile de consum ale prosumatorului.”

16. După articolul 14¹, se introduce un nou articol, articolul 14², cu următorul cuprins:

“**Articolul 14²** - (1) Indiferent de mecanismul de compensare cantitativă /regularizare financiară /decontare financiară aplicat de către furnizorii de energie electrică prosumatorilor, facturile de energie electrică conform art. 10, conform art. 11, 12 și 12¹, respectiv conform art. 14¹ alin. (5), după caz, sunt emise lunar de furnizori în nume propriu și, în situațiile prevăzute de prezenta metodologie, în numele și în contul prosumatorilor, pentru aceeași perioadă de facturare, în primele 10 zile lucrătoare ale fiecărei luni pentru energia electrică produsă și livrată în rețeaua de prosumatori și pentru energia electrică furnizată prosumatorilor în luna anterioară.

(2) Neemiterea de către furnizorii de energie electrică a facturilor pentru energia electrică produsă și livrată în rețeaua de prosumatori și pentru energia electrică furnizată prosumatorilor în termenul prevăzut la alin. (1) conduce la aplicarea de penalități pentru furnizorii de energie electrică de 0,20% pentru fiecare zi de întârziere pentru emiterea facturii/facturilor respective.”

17. Articolul 16 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Anexele nr. 1, 2 și 3 fac parte integrantă din prezenta metodologie.”

18. La Anexa nr. 1, articolul 7, după alineatul (4), se introduce un nou alineat, alineatul (4¹), cu următorul cuprins:

“(4¹) Prin derogare de la prevederile alin. (4) lit. a), în cazul prosumatorului client casnic, dacă în urma compensării între facturile prevăzute la alin. (1) rezultă de plată de către furnizorul de energie electrică o sumă mai mare de 100 lei, devin aplicabile prevederile art. 62 alin. (1) lit. h⁵) din Lege. Sumele sub valoarea de 100 lei vor fi compensate cu sumele din facturile emise pentru perioada/perioadele următoare de facturare.”

19. La Anexa nr. 1, articolul 7, alineatul (7) se modifică și va avea următorul cuprins:

“(7) În situația defectării contorului de măsurare a energiei electrice, stabilirea energiei electrice produse din surse regenerabile și livrată în rețeaua electrică de prosumator se realizează pe baza datelor lunare măsurate de sistemul interconectat inverter-contor electronic de energie electrică și stocate în cloud-ul producătorului de inverter/invertoare, dacă un astfel de sistem este montat în instalația prosumatorului, iar în lipsa sistemului interconectat inverter-contor electronic de energie electrică aceasta se determină prin calcul, ca produs dintre puterea electrică maximă care poate fi evacuată în rețeaua electrică, factorul de

capacitate mediu pe tip de tehnologie, disponibil în ultimul Raport cu privire la analiza de supracompensare a sistemului de promovare prin certificate verzi a energiei electrice din surse regenerabile publicat de ANRE pe site-ul propriu și perioada în care contorul a fost defect, caz în care cantitatea de energie electrică astfel stabilită se consideră valoare măsurată..”

20. La Anexa nr. 2, articolul 6, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:

“(3)) În situația defectării contorului de măsurare a energiei electrice, stabilirea energiei electrice produse din surse regenerabile și livrată în rețeaua electrică de prosumator se realizează pe baza datelor lunare măsurate de sistemul interconectat inverter-contor electronic de energie electrică și stocate în cloud-ul producătorului de inverter/invertoare, dacă un astfel de sistem este montat în instalația prosumatorului, iar în lipsa sistemului interconectat inverter-contor electronic de energie electrică aceasta se determină prin calcul, ca produs dintre puterea electrică maximă care poate fi evacuată în rețeaua electrică, factorul de capacitate mediu pe tip de tehnologie, disponibil în ultimul Raport cu privire la analiza de supracompensare a sistemului de promovare prin certificate verzi a energiei electrice din surse regenerabile publicat de ANRE pe site-ul propriu și perioada în care contorul a fost defect, caz în care cantitatea de energie electrică astfel stabilită se consideră valoare măsurată.”

21. La Anexa nr. 2, articolul 7, după alineatul (2), se introduc două noi alineate, alineatele (2¹) și (2²), cu următorul cuprins:

“(2¹) Facturile de energie electrică conform alin. (1) și (2) sunt emise lunar de furnizori în nume propriu, respectiv în numele și în contul prosumatorilor, pentru aceeași lună contractuală, în primele 10 zile lucrătoare ale fiecărei luni pentru energia electrică produsă și livrată în rețeaua de prosumatori și pentru energia electrică furnizată prosumatorilor în luna anterioară.

(2²) Neemiterea de către furnizorii de energie electrică a facturilor pentru energia electrică produsă și livrată în rețeaua de prosumatori și pentru energia electrică furnizată prosumatorilor în termenul prevăzut la alin. (2¹) conduce la plata de penalități de către furnizorii de energie electrică de 0,20% pentru fiecare zi de întârziere pentru emiterea facturii/facturilor respective.”

22. La Anexa nr. 2, articolul 7, alineatele (3) și (4) se modifică și vor avea următorul cuprins:

“(3) Cumpărătorul returnează, în mod automat, cantitatea de energie electrică reportată prevăzută la alin. (2), parțial sau total, pentru acoperirea consumului de energie electrică al vânzătorului în perioada/perioadele următoare de facturare în care cantitatea de energie electrică consumată de vânzător din rețeaua electrică este mai mare decât cantitatea de energie electrică produsă și livrată în rețeaua electrică de acesta, precum și pentru acoperirea consumului de energie electrică al vânzătorului de la alte locuri de consum/locuri de producere și consum ale acestuia și evidențiază distinct într-o anexă la factura de energie electrică emisă de furnizorul de energie electrică în baza contractului de furnizare a energiei electrice

cantitatea de energie electrică returnată în fiecare perioadă de facturare, precum și cantitatea de energie electrică utilizată pentru acoperirea consumului la alte locuri de consum/locuri de producere și consum ale vânzătorului, inclusiv asupra prețului acesteia care este egal cu prețul în factura emisă vânzătorului în perioada în care energia electrică reportată a fost efectiv produsă și livrată în rețeaua electrică, până la utilizarea integrală a cantității de energie electrică reportate prevăzute în factura emisă conform alin. (2) lit. a) sau b), după caz, în ordinea în care aceasta a fost livrată în rețeaua electrică.

(4) În fiecare lună de facturare în care cumpărătorul returnează vânzătorului, parțial sau total, din cantitatea de energie electrică reportată prevăzută la alin. (2), cumpărătorul realizează compensarea financiară între facturile emise de acesta conform prevederilor contractului de furnizare a energiei electrice și ale prezentului contract, cu mențiunea că factura emisă conform alin. (2) lit. a) sau b), după caz, intră în compensare financiară, parțial sau total, corespunzător cantității de energie electrică returnate în perioada de returnare respectivă/utilizate pentru acoperirea consumului de energie electrică la alte locuri de consum/locuri de producere și consum ale vânzătorului.”

23. La Anexa nr. 2, articolul 7, după alineatul (5), se introduc trei noi alineate, alineatele (6) - (8), cu următorul cuprins:

“(6) Termenul de plată a soldului rezultat din aplicarea mecanismului de compensare cantitativă este același cu cel prevăzut în contractual de furnizare a energiei electrice încheiat între prosumator și furnizorul de energie electrică.

(7) În cazul prosumatorului client casnic, dacă în urma aplicării mecanismului de compensare cantitativă rezultă de plată de către furnizorul de energie electrică o sumă mai mare de 100 lei, devin aplicabile prevederile art. 62 alin. (1) lit. h⁵ din Lege. Sumele sub valoarea de 100 lei vor fi compensate cu sumele din facturile emise pentru perioada/perioadele următoare de facturare

(8) Neîndeplinirea de către cumpărător a obligațiilor de plată ce îi revin la termenul prevăzut la alin. (6) conduce la plata de către acesta a unor dobânzi penalizatoare, în aceleași condiții cu cele stabilite în contractul de furnizare, pentru neachitarea la termen a facturilor de energie electrică de către prosumator, în calitate de client final.”

24. După anexa nr. 2 se introduce o nouă anexă, anexa nr. 3, având cuprinsul prevăzut în anexa nr. 1 la prezentul ordin.

Art. II. Prosumatorii persoane fizice și juridice certificați conform reglementărilor Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, furnizorii de energie electrică care au încheiate/încheie contracte de furnizare a energiei electrice cu prosumatorii în calitate de consumatori finali, operatorii de distribuție a energiei electrice la rețelele electrice la care sunt racordate locurile de producere și consum/locurile de consum

aparținând prosumatorilor, precum și Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale «OPCOM» – S.A. duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

Art. III. Entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

Art. IV. - (1) Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I și intră în vigoare la data de 1 ianuarie 2024.

(2) În perioada cuprinsă între data publicării prezentului ordin în Monitorul Oficial al României, Partea I și data intrării în vigoare a acestuia, furnizorii de energie electrică realizează următoarele activități:

a) actualizează softurile utilizate pentru facturarea energiei electrice, în vederea organizării și implementării în acestea a cererilor transmise de prosumatori privind ordinea de prioritate și realocarea codului unic de măsurare a energiei electrice pentru fiecare loc de consum - POD pe noile coduri de facturare.

b) notifică prosumatorii asupra necesității de transmitere a cererilor privind locurile de producere și consum și locurile de consum care intră în compensare financiară și a ordinii de prioritate în procesul de compensare financiară;

c) colectează de la prosumatori informațiile prevăzute la lit. b).

(3) Prin excepție de la prevederile alin. (1), prevederile alin. (2) intră în vigoare la data publicării prezentului ordin în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei

George – Sergiu NICULESCU

CERERE

de realizare a compensării financiare între facturile emise pentru locurile de producere și consum/locurile de consum ale prosumatorului

Domnule director general,

Subsemnatul [prenumele și numele], în calitate de reprezentant [director general/administrator unic/împuternicit legal] al operatorului economic înregistrat la oficiul registrului comerțului cu denumirea [denumirea societății comerciale/unității administrativ-teritoriale] cu nr. J/...../....., având codul unic de înregistrare, cu sediul social în [numele comunei/orașului/municipiului, strada nr., județul], nr. telefon [nr. telefon], nr. fax [nr. fax], **în calitate de prosumator persoană juridică**, deținător al certificatelor de racordare nr. /data..... emise pentru locurile de producere și consum.....,

sau

Subsemnatul [prenumele și numele], domiciliat în din localitatea, județul, (adresa completă) posesor al BI/CI seria, nr., eliberat de la data de, CNP, **în calitate de prosumator persoană fizică**, deținător al certificatelor de racordare nr. /data..... emise pentru locurile de producere și consum.....,

solicit realizarea compensării financiare între facturile emise pentru locuri de producere și consum/locurile de consum, conform ordinii de acoperire a consumului de energie electrică la alte locuri de consum/locuri de producere și consum, respectiv a schemei de utilizare a energiei electrice produse și livrate în exces într-o perioadă de facturare la locurile de consum/locurile de producere și consum [dacă prosumatorul deține unul sau mai multe locuri de producere și consum pentru care se aplică mecanismul de compensare cantitativă], prevăzute în tabelul de mai jos:

Nr. Crt. (se va completa in ordinea de prioritate)	POD	Adresa loc consum/ loc consum si productie	Furnizorul de energie electrică	Operatorul de distribuție a energiei electrice

.....

[nume, prenume și semnătură prosumator]

Data