

METODOLOGIE

de stabilire a regulilor de compensare cantitativă dintre energia electrică produsă din surse regenerabile în unități mobile dotate cu sisteme de producere a energiei electrice în timpul frânării recuperative și livrată în sistemul electroenergetic național și energia electrică consumată din sistemul electroenergetic național de către prosumatori

Capitolul I Dispoziții generale

Articolul 1

Metodologia de stabilire a regulilor de compensare cantitativă dintre energia electrică produsă din surse regenerabile în unități mobile dotate cu sisteme de producere a energiei electrice în timpul frânării recuperative și livrată în sistemul electroenergetic național și energia electrică consumată din sistemul electroenergetic național de către prosumatori, denumită în continuare metodologie, stabilește:

- a) cerințele de măsurare a energiei electrice pentru stabilirea cantității de energie electrică produsă din surse regenerabile și livrată în sistemul electroenergetic național de către prosumatorii care dețin unități mobile dotate cu sisteme de producere a energiei electrice în timpul frânării recuperative;
- b) modul de realizare a compensării cantitative dintre energia electrică produsă din surse regenerabile și livrată în sistemul electroenergetic național de către prosumatorii care dețin unități mobile dotate cu sisteme de producere a energiei electrice în timpul frânării recuperative și energia electrică consumată de aceștia din sistemul electroenergetic național;
- c) contractul-cadru de vânzare a energiei electrice produse din surse regenerabile în unități mobile dotate cu sisteme de producere a energiei electrice în timpul frânării recuperative și livrate în sistemul electroenergetic național de către prosumatori.

Articolul 2

Prezenta metodologie se aplică de către:

- a) prosumatorii care dețin unități mobile dotate cu sisteme de producere a energiei electrice în timpul frânării recuperative și care produc energie electrică din surse regenerabile;
- b) furnizorii de energie electrică ce au încheiat/încheie contract de furnizare a energiei electrice cu prosumatorii prevăzuți la lit. a), în calitate de clienți finali de energie electrică, care au obligația preluării, la cererea prosumatorilor, a energiei electrice produse și livrate în sistemul electroenergetic național;
- c) operatorii de distribuție a energiei electrice, la ale căror rețele electrice se racordează unitățile mobile aparținând prosumatorilor prevăzuți la lit. a), și anume:
 - (i) operatorii de distribuție concesionari la ale căror rețele electrice publice sunt racordate rețelele electrice deținute de prosumatorii prevăzuți la lit. a), pentru situațiile în care prosumatorul dețin atât unitățile mobile electrice, cât și rețeaua electrică de distribuție la care acestea sunt racordate;
 - (ii) operatorii de distribuție, alții decât cei concesionari, care dețin rețelele electrice la care sunt racordate unitățile mobile aparținând prosumatorilor prevăzuți la lit. a), pentru situațiile în care prosumatorul deține numai unitățile mobile și un operator de distribuție, altul decât cel concesionar, prestează serviciul de distribuție pentru rețeaua electrică la care unitățile mobile electrice sunt racordate.

Articolul 3

Termenii utilizați în prezenta metodologie sunt cei definiți în:

- a) Legea nr. 248/2022 privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 143/2021 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, precum și pentru modificarea unor acte normative;
- b) Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clienții finali, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 235/2019, cu modificările și completările ulterioare;
- c) Codul de măsurare a energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 103/2015;
- d) Condițiile-cadru pentru realizarea calendarului de implementare a sistemelor de măsurare inteligentă a energiei electrice la nivel național, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 177/2018, cu modificările și completările ulterioare.

Articolul 4

Abrevierile utilizate în cadrul prezentei metodologii au următoarea semnificație:

- a) ANRE - Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;
- b) E-SRE - energie electrică produsă din surse regenerabile;
- c) Legea nr. 248/2022 - Legea nr. 248/2022 privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 143/2021 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, precum și pentru modificarea unor acte normative;
- d) Legea nr. 123/2012 - Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;
- e) OD - operator de distribuție a energiei electrice;
- f) SEN – sistemul electroenergetic național.

Capitolul II

Compensarea cantitativă dintre energia electrică produsă din surse regenerabile și livrată în sistemul electroenergetic național de către prosumatorii care dețin unități mobile dotate cu sisteme de producere a energiei electrice în timpul frânării recuperative și energia electrică consumată de aceștia din sistemul electroenergetic național

Secțiunea 1

Cerințe care trebuie îndeplinite de prosumatorii care dețin unități mobile dotate cu sisteme de producere a energiei electrice în timpul frânării recuperative și care produc energie electrică din surse regenerabile

Articolul 5

- (1) Prosumatorii care dețin unități mobile și care produc energie electrică în timpul frânării recuperative pot vinde prin mecanismul de compensare cantitativă prevăzut la art. 73¹ alin. (9¹) din Legea nr.123/2012, energia electrică produsă din surse regenerabile de energie și livrată în SEN furnizorilor de energie electrică cu care aceștia, în calitate de consumatori finali, au încheiat/încheie contract de furnizare a energiei electrice.
- (2) Pentru a beneficia de mecanismul de compensare prevăzut la alin. (1), fiecare prosumator trebuie să îndeplinească cumulativ următoarele cerințe:
 - a) activitatea principală a prosumatorului - persoană juridică nu este producerea energiei electrice;
 - b) energia electrică produsă în timpul frânării recuperative trebuie să provină din surse regenerabile de energie și să fie livrată în SEN;

c) sistemul de măsurare a energiei electrice la interfața cu SEN 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 concesionar la rețelele cărora sunt racordate instalațiile electrice prin intermediul cărora prosumatorii prevăzuți la alin. (1) livrează E-SRE produsă în timpul frânării recuperative în SEN, astfel încât toate elementele din structura sistemului de măsurare să respecte prevederile Codului de măsurare a energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 103/2015, și ale Ordinului președintelui ANRE 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, pe baza valorilor măsurate, a E-SRE produse în timpul frânării recuperative și livrată în SEN, precum și a energiei electrice consumată din SEN.

(4) OD la rețelele cărora sunt racordate unități mobile care produc energie electrică în timpul frânării recuperative certifică calitatea de prosumator, în vederea aplicării mecanismului de compensare cantitativă conform prevederilor legale.

(5) Certificarea calității de prosumator se realizează conform reglementărilor ANRE specifice privind racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor de consum și de producere aparținând prosumatorilor.

(6) Suplimentar, în vederea certificării calității de prosumator conform alin. (4), operatorii de distribuție verifică și îndeplinirea cerințelor prevăzute la alin. (2).

Articolul 6

(1) OD concesionar realizează lunar citirea contoarelor de măsurare a energiei electrice din surse regenerabile produse și livrate în SEN/consumate din SEN, cu excepția situației în care unități mobile și care produc energie electrică în timpul frânării recuperative sunt racordate la SEN prin intermediul rețelilor electrice aparținând altui OD, caz în care citirea lunară a contoarelor de măsurare a energiei electrice din surse regenerabile produse și livrate în SEN/consumate din SEN se realizează simultan de către OD concesionari implicați.

(2) În situația în care citirea la distanță a contoarelor de măsurare a energiei electrice prevăzute la alin. (1) nu este posibilă din motive tehnice, energia electrică produsă din surse regenerabile și livrată în SEN de prosumator va fi determinată pe baza datelor istorice măsurate, iar regularizarea cantităților de energie electrică se va realiza la prima citire a contoarelor respective de măsurare a energiei electrice de la momentul restabilirii transmiterii datelor de la subsistemul de măsurare la sistemul central de gestiune a datelor de măsurare.

(3) OD concesionar are obligația stocării datelor colectate conform prevederilor alin. (1) sau (2), după caz, pentru o perioadă de cel puțin 36 de luni calendaristice, cu respectarea prevederilor legale în vigoare, atât în ceea ce privește activitatea de facturare și litigiile comerciale, cât și în ceea ce privește asigurarea securității datelor cu caracter personal.

(4) Datele colectate conform prevederilor alin. (1) sau (2), după caz, se transmit furnizorului de energie electrică de către OD concesionar, în conformitate cu prevederile contractului de distribuție a energiei electrice încheiat între aceștia.

(5) În cazul operatorilor de transport feroviar, furnizorul de energie electrică al acestora, în calitate de OD care deține rețelele electrice la care sunt racordate unitățile mobile ce produc energie electrică în timpul frânării recuperative, procedează după cum urmează:

a) suplimentar față de datele colectate conform prevederilor alin. (1) sau (2), după caz, realizează citirea contoarelor de măsurare a energiei electrice din surse regenerabile produse și livrate în/consumate din rețeaua electrică proprie de fiecare unitate mobilă simultan cu citirile realizate de OD concesionar conform alin. (1),

b) stabilește, în baza unei proceduri proprii, cantitățile de energie electrică produsă din surse regenerabile și livrată în SEN/consumate din SEN de fiecare unitate mobilă care produce energie electrică în timpul

frânării recuperative, pe baza citirilor proprii realizate conform lit. a) și a datelor măsurate transmise de OD concesionari conform alin. (1).

(6) La schimbarea furnizorului de energie electrică pentru locul de consum al prosumatorului, citirea înregistrărilor contorului/contoarelor de măsurare a energiei electrice produse din surse regenerabile și livrate în SEN și, dacă este cazul, în rețelele electrice aparținând OD prevăzut la alin. (5)/consumate din SEN și, dacă este cazul, din rețelele electrice aparținând OD prevăzut la alin. (5)/ se realizează obligatoriu de către OD implicați, pe baza indexului citit sau determinat în data la care are loc efectiv schimbarea furnizorului de energie electrică.

(7) Datele colectate de furnizorul de energie electrică ca urmare a citirii contoarelor de măsurare a energiei electrice conform prevederilor alin. (4) și, dacă este cazul, alin. (5), respectiv datele determinate conform prevederilor alin. (5) lit. b) se transmit prosumatorului cu care acesta, în calitate de consumator final, are încheiat contractul de furnizare a energiei electrice, în conformitate cu prevederile specifice din contractul de vânzare-cumpărare a energiei electrice produse din surse regenerabile în unități mobile dotate cu sisteme de producere a energiei electrice în timpul frânării recuperative și livrate în SEN.

Secțiunea 2

Compensarea cantitativă dintre energia electrică produsă din surse regenerabile și livrată în sistemul electroenergetic național de către prosumatorii care dețin unități mobile dotate cu sisteme de producere a energiei electrice în timpul frânării recuperative și energia electrică consumată de aceștia din sistemul electroenergetic național

Articolul 7

(1) Consumatorii finali care au calitatea de prosumatori, dețin unități mobile dotate cu sisteme de producere a energiei electrice în timpul frânării recuperative și produc energie electrică din surse regenerabile pot solicita furnizorilor de energie electrică cu care încheie/ au încheiat, după caz, contractul de furnizare a energiei electrice, încheierea contractului de vânzare-cumpărare a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie în unități mobile dotate cu sisteme de producere a energiei electrice în timpul frânării recuperative și livrate în SEN, cu respectarea contractului-cadru prevăzut în anexa 2 la 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 aprobată prin Ordinul ANRE nr. 15/2022, cu modificările și completările ulterioare, actualizat conform prevederilor prezentei metodologii.

(2) Perioada de valabilitate a contractului de vânzare-cumpărare a energiei electrice prevăzut la alin. (1) este cel mult egală cu perioada de valabilitate a contractului de furnizare a energiei electrice încheiat între aceleași părți contractuale, fără a depăși data încetării contractului de furnizare a energiei electrice.

(3) De la data intrării în vigoare a contractului de vânzare-cumpărare a energiei electrice prevăzut la alin. (1), furnizorii de energie electrică au obligația:

a) să achiziționeze energia electrică produsă din surse regenerabile de energie în unitățile mobile dotate cu sisteme de producere a energiei electrice în timpul frânării recuperative și livrată în SEN, la un preț identic cu prețul energiei electrice active utilizat de furnizorul de energie electrică în contractul de furnizare încheiat cu prosumatorul în calitate de consumator, stabilit conform prevederilor de la lit. b) pct. (i), în perioada de facturare și care nu include niciuna din componentele prevăzute la lit. b) pct. (ii)-(viii);

b) să evidențieze în poziții distincte în facturile de energie electrică emise prosumatorilor prevăzuți la alin. (1), în baza contractului de furnizare a energiei electrice, următoarele componente:

(i) valoarea energiei electrice active consumată din SEN de prosumatori calculată ca produs între cantitatea de energie electrică consumată în perioada de facturare stabilită pe baza înregistrărilor

contorului de măsurare a energiei electrice consumate din SEN și prețul energiei electrice active din contractul de furnizare a energiei electrice și care nu include niciuna dintre componentele prevăzute la pct. (ii)-(viii). În cazul prosumatorilor care dețin unități mobile ce produc energie electrică în timpul frânării recuperative și sunt racordate la SEN prin intermediul rețelelor electrice aparținând altui OD, se facturează distinct atât valoarea energiei electrice active consumată din SEN, precum și valoarea energiei electrice active consumată din rețeaua OD la care este racordată unitatea mobilă respective, conform procedurii proprii a OD prevăzută la art. 6 alin. (5) lit. b), la prețul energiei electrice active din contractul de furnizare a energiei electrice;

(ii) valoarea serviciilor de transport (componenta de introducere, respectiv de extragere a energiei electrice în/din SEN) prin înmulțirea tarifului de transport cu cantitatea de energie electrică consumată în perioada de facturare;

(iii) valoarea serviciilor de distribuție prin înmulțirea tarifelor de distribuție aferente nivelurilor de tensiune tranzitate de energia electrică consumată în perioada de facturare. În cazul prosumatorilor care dețin unități mobile ce produc energie electrică în timpul frânării recuperative și sunt racordate la SEN prin intermediul rețelelor electrice aparținând altui OD, valoarea serviciilor de distribuție aferente energiei electrice consumate de prosumatori, în calitate de clienți finali se calculează pentru serviciile de distribuție prestate atât de OD concesionar, cât și de OD care deține rețelele electrice prin intermediul cărora energia electrică preluată din SEN este distribuită respectivilor prosumatori;

(iv) valoarea serviciilor de sistem;

(v) valoarea accizei conform prevederilor legale înmulțită cu cantitatea de energie electrică consumată în perioada de facturare;

(vi) valoarea contribuției de cogenerare înmulțită cu cantitatea de energie electrică consumată în perioada de facturare;

(vii) valoarea certificatelor verzi ca produs dintre valoarea cotei anuale obligatorii de achiziție de certificate verzi (CV/MWh) estimate de către ANRE, cantitatea de energie electrică consumată în perioada de facturare și prețul certificatelor verzi, calculat ca preț mediu ponderat al tranzacțiilor din piața centralizată anonimă spot a certificatelor verzi în luna anterioară lunii de facturare sau ultima medie ponderată lunară disponibilă;

(viii) alte componente prevăzute de cadrul legal aplicabil sau din contractul de furnizare, după caz, cu marcarea distinctă a TVA-ului pe care furnizorul de energie electrică îl datorează la bugetul de stat pentru fiecare din pozițiile de mai sus;

c) să emită facturi pentru energia electrică produsă din surse regenerabile și livrată în SEN, simultan cu facturile emise prevăzute la lit. b), în numele și în contul prosumatorilor care dețin unități mobile ce produc energie electrică în timpul frânării recuperative. În cazul prosumatorilor care dețin unități mobile ce produc energie electrică în timpul frânării recuperative și sunt racordate la SEN prin intermediul rețelelor electrice aparținând altui OD, cantitatea de energie electrică produsă din surse regenerabile și livrată în SEN se stabilește pentru fiecare prosumator în parte în baza procedurii prevăzute la art. 6 alin. (5) lit. b).

(4) Pe lângă componentele evidențiate în poziții distincte în cuprinsul facturilor de energie electrică emise conform prevederilor alin. (3) lit. b), furnizorii de energie electrică pot opta pentru evidențierea distinctă în cuprinsul acestora a marjei de furnizare, caz în care această marjă nu este inclusă în prețul energiei electrice active prevăzut la alin. (3) lit. b) pct. (i).

(5) În vederea realizării compensării cantitative dintre energia electrică produsă din surse regenerabile și livrată în SEN de prosumatorii care unități mobile dotate cu sisteme de producere a energiei electrice în timpul frânării recuperative sunt racordate la SEN prin intermediul rețelelor electrice aparținând altui OD și energia electrică consumată de aceștia în calitate de consumatori, furnizorul de energie electrică realizează compensarea între factura emisă pentru energia electrică consumată din SEN de prosumator în calitate de consumator și factura emisă în numele și în contul prosumatorului pentru energia electrică produsă din surse regenerabile și livrată în SEN în baza acordului prealabil și al procedurii de acceptare încheiate între părți conform reglementărilor aplicabile în domeniul fiscal, după cum urmează:

- a)** în factura emisă de furnizorul de energie electrică în numele și în contul prosumatorului, conform prevederilor alin. (3) lit. c), se facturează energia electrică produsă din surse regenerabile și livrată în SEN, fără a depăși cantitatea de energie electrică consumată din SEN de prosumator, în perioada de facturare, pe baza înregistrărilor contoarelor de măsurare a energiei electrice produse și livrate/consumate din SEN și, dacă este cazul, inclusiv de contoarele de măsurare a energiei electrice amplasate în instalațiile prosumatorului, înmulțită cu prețul prevăzut la alin. (3) lit. a), aplicarea TVA la valoarea rezultată în urma acestei înmulțiri realizându-se după caz, conform prevederilor legale în vigoare în domeniul fiscal;
- b)** în factura emisă de furnizorul de energie electrică pentru energia electrică consumată din SEN de prosumator în calitate de consumator se evidențiază distinct cantitatea de energie electrică consumată din SEN de prosumator, pe baza înregistrărilor contorului de măsurare a energiei electrice consumate din SEN/pe baza aplicării procedurii prevăzută la art. 6 alin. (5) lit. b), înmulțită cu prețul prevăzut la alin. (3) lit. b) pct. (i), precum și celelalte componente prevăzute la alin. (3) lit. b) pct. (ii)-(viii).

Articolul 8

(1) În situația în care cantitatea de energie electrică produsă din surse regenerabile și livrată în SEN de prosumator este mai mare decât energia electrică consumată de acesta din SEN, în perioada de facturare, furnizorul de energie electrică determină cantitatea de energie electrică reportată pentru perioada următoare/ perioadele următoare de facturare, ca diferență dintre cantitatea de energie electrică produsă din surse regenerabile de energie și livrată în SEN de prosumator în perioada de facturare și cantitatea de energie electrică consumată de acesta din SEN în calitate de consumator, în aceeași perioadă de facturare.

(2) În situația prevăzută la alin. (1), furnizorul de energie electrică facturează, în baza contractului încheiat între părți în acord cu prevederile contractului-cadru prevăzut la art. 7 alin. (1), cantitatea de energie electrică reportată pentru perioada următoare/perioadele următoare de facturare, într-o factură emisă distinct de furnizorul de energie electrică, în numele și în contul prosumatorului, care conține cantitatea de energie electrică reportată pentru perioada următoare/perioadele următoare de facturare înmulțită cu prețul prevăzut la art. 7 alin. (3) lit. a), cu termen scadent de plată de 24 de luni de la data emiterii facturii, iar aplicarea TVA la valoarea rezultată în urma acestei înmulțiri realizându-se după caz, conform prevederilor legale în vigoare în domeniul fiscal.

(3) Furnizorul de energie electrică returnează, în mod automat, cantitatea de energie electrică reportată prevăzută la alin. (2), parțial sau total, pentru acoperirea consumului de energie electrică al prosumatorului în perioada/perioadele următoare de facturare în care cantitatea de energie electrică consumată de prosumator din SEN este mai mare decât cantitatea de energie electrică produsă și livrată în SEN de acesta 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, inclusiv prețul acesteia care este egal cu prețul din factura emisă prosumatorului în perioada în care energia electrică reportată a fost efectiv produsă și livrată în SEN, până la utilizarea integrală a cantității de energie electrică reportată prevăzută în factura emisă conform alin. (2), în ordinea în care aceasta a fost livrată în SEN.

(4) În fiecare lună de facturare în care furnizorul de energie electrică returnează prosumatorului, parțial sau total, din cantitatea de energie electrică reportată prevăzută la alin. (2), furnizorul de energie electrică realizează compensarea financiară între:

a) facturile emise de acesta conform prevederilor art. 7 alin. (5) lit. a) și b), și

b) factura emisă conform prevederilor alin. (2) cu mențiunea că această factură intră în compensare financiară, parțial sau total, corespunzător cantității de energie electrică returnată în perioada de facturare respectivă.

(5) Neutilizarea de către prosumator a unei cantități de energie electrică reportată în termenul de maximum 24 de luni de la data emiterii facturii conform prevederilor alin. (2), conduce la includerea în procesul de compensare financiară prevăzut la alin. (4) și a cantității și valorii rămase nereturnate.

Articolul 9

(1) Până la expirarea perioadei de aplicabilitate a prevederilor OUG nr. 27/2022, compensarea cantitativă se realizează cu preluarea energiei electrice produse și livrate în SEN de prosumatori la un preț identic al energiei electrice active consumate de aceștia în calitate de consumatori, stabilit de furnizorii de energie electrică, după cum urmează:

a) pentru prosumatorii care în calitate de consumatori finali intră sub incidența prevederilor art. 2 alin. (2) din OUG nr. 27/2022, prețul energiei electrice produse și livrate în SEN de respectivii prosumatori este cel prevăzut la art. 7 alin. (3) lit. a);

b) pentru prosumatorii care în calitate de consumatori finali intră sub incidența prevederilor art. 1 alin. (1) lit. c) din OUG nr. 27/2022, prețul energiei electrice produse și livrate în SEN de respectivii prosumatori este prețul mediu de achiziție a energiei electrice prevăzut la art. 3 alin. (2) sau (3), după caz, din OUG nr. 27/2022, în perioada în care se aplică plafonarea;

c) pentru prosumatorii care în calitate de consumatori finali intră sub incidența prevederilor art. 5 alin. (1) din OUG nr. 27/2022, prețul energiei electrice produse și livrate în SEN de respectivii prosumatori este prețul de achiziție a energiei electrice calculat conform prevederilor art. 6 alin. (1) sau (2), după caz, din OUG nr. 27/2022.

(2) La facturarea energiei electrice consumate din SEN de prosumatori conform prevederilor alin. (1) lit. b) și c) furnizorii de energie electrică evidențiază distinct componenta prevăzută la art. 2 alin. (1) lit. a) din OUG nr. 27/2022, precum și componentele prevăzute la art. 2 alin. (1) lit. b)-d) din OUG nr. 27/2022.

(3) În aplicarea prevederilor prezentei metodologii, prețul mediu de achiziție a energiei electrice prevăzut la alin. (1) lit. b), respectiv prețul de achiziție a energiei electrice prevăzut la alin. (1) lit. c) se stabilesc, pentru o perioadă de facturare, fără a fi considerată achiziția energiei electrice produse și livrate în SEN de prosumatori, în aceeași perioadă de facturare.

Articolul 10

(1) La schimbarea furnizorului de energie electrică pentru locul de consum al prosumatorului, contractul de vânzare-cumpărare a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie în timpul frânării recuperative și livrate în SEN își încetează aplicabilitatea la data încetării contractului de furnizare a energiei electrice, cu posibilitatea încheierii unui nou contract de vânzare-cumpărare a energiei electrice cu noul furnizor de energie electrică, care intra în vigoare simultan cu contractul de furnizare a energiei electrice încheiat cu noul furnizor.

(2) La schimbarea furnizorului de energie electrică pentru locul de consum al prosumatorului, compensarea cantitativă se realizează în baza facturilor emise de furnizorul de energie electrică, având în vedere înregistrările contoarelor de măsurare a energiei electrice produse și livrate/consumate din SEN, și, dacă este cazul, a cantităților de energie electrică reportate și se plătește integral de furnizor/prosumator, conform prevederilor contractuale stabilite în acest sens.