

Procedura privind determinarea consumului de energie electrică în caz de înregistrare eronată și în sistem paușal

Capitolul I. Dispoziții generale

Secțiunea 1. Scop

Art. 1. Prezenta procedură stabilește modul de determinare a consumului de energie electrică la locurile de consum sau de consum și producere, precum și modalitatea de regularizare a decontărilor aferente acestuia între operatorul de rețea, furnizor și clientul final/**utilizator:**

- a) în cazul în care se constată că grupul de măsurare a fost defect sau are eroare de înregistrare în afara limitelor prevăzute în reglementări, precum și în alte cazuri de neînregistrări sau înregistrări eronate ale consumului;
- b) în situațiile în care consumul de energie electrică nu poate fi determinat prin măsurare.

Secțiunea a 2-a. Domeniu de aplicare

Art. 2. (1) Prevederile prezentei proceduri se aplică de către operatorii de rețea în cadrul activității de măsurare a energiei electrice în relația cu furnizorii de energie electrică și cu clienții finali.

(2) Prezenta procedură poate fi utilizată la stabilirea prejudiciului în cazurile de suspiciune de sustragere de energie electrică, exclusiv ca mod de calcul în următoarele cazuri:

- a) **spețele deduse spre judecare instanțelor judecătorești;**
- b) **conflictele soluționate prin mediere conform Legii privind medierea și organizarea profesiei de mediator nr. 192/2006;**
- c) **împăcarea părților.**

Secțiunea a 3-a. Definiții și abrevieri

Art. 3. (1) Termenii utilizați în prezenta procedură au semnificația prevăzută în următoarele acte normative:

- a) Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;
- b) Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare;
- c) Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clienții finali, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 64/2014, cu modificările ulterioare, denumit în continuare Regulament de furnizare.

d) Codul de măsurare a energiei electrice aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 103/2015

(2) În înțelesul prezentei proceduri, termenii de mai jos au următoarele semnificații:

1. factor de corecție a cantității de energie electrică înregistrată - factor cu care se înmulțește energia electrică înregistrată eronat de un grup de măsurare a energiei electrice, pentru a obține cantitatea reală de energie electrică consumată;
2. consum înregistrat eronat – consum determinat pe baza unor date de măsurare care conduc la o cantitate de energie electrică diferită față de cea consumată;
3. montaj direct al contorului - montaj al contorului în rețeaua de joasă tensiune în care circuitele de curent ale contorului sunt parcurse de curentul rețelei;
4. montaj semidirect al contorului - montaj al contorului în rețeaua de joasă tensiune în care circuitele de curent ale contorului sunt conectate prin intermediul transformatoarelor de măsurare de curent;
5. montaj indirect al contorului - montaj al contorului în rețeaua de medie sau înaltă tensiune în care circuitele de curent și de tensiune ale contorului sunt conectate prin intermediul transformatoarelor de măsurare de curent, respectiv de tensiune;
6. neînregistrare a consumului de energie electrică – lipsa datelor de măsurare a consumului de energie electrică datorată defectării grupului de măsurare, inexistenței unui grup de măsurare la locul de consum sau ocolirii acestuia;
7. contor de decontare - contor de energie electrică montat în punctul de măsurare, pe baza căruia se efectuează decontarea energiei electrice vândute unui client final;
8. contor martor - contor de energie electrică având același număr de faze și cel puțin aceeași clasă de exactitate ca și contorul de decontare, care măsoară energia electrică în paralel cu contorul de decontare și respectă cerințele tehnice generale pentru punctele de măsurare stabilite prin Codul de măsurare a energiei electrice în vigoare; contor martor poate fi un contor montat în instalațiile clientului final;
9. grup de măsurare a energiei electrice - ansamblu format din contor și transformatoarele de măsurare aferente acestuia, precum și toate elementele intermediare care constituie circuitele de măsurare a energiei electrice, inclusiv elementele de securizare a acestora;
10. sistem paușal - sistem de stabilire a consumului de energie electrică în situațiile în care acesta nu poate fi determinat prin măsurare;
11. operator de rețea – operatorul de transport și de sistem, precum și operatorii de distribuție a energiei electrice concesionari și operatorii de distribuție a energiei electrice, alții decât operatorii de distribuție concesionari, inclusiv producătorii titulari ai licenței pentru exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei electrice care au dreptul să desfășoare activitatea de distribuție a energiei electrice pentru alimentarea clienților finali racordați direct la instalațiile electrice aferente unităților de producere.

(3) În cuprinsul prezentei proceduri se utilizează următoarele abrevieri:

OR – operator de rețea;

OD – operator de distribuție

OTS – operatorul de transport și de sistem;

ATR – aviz tehnic de racordare la rețea;

CR – certificat de racordare la rețea.

Capitolul II. Verificarea datelor de măsurare a energiei electrice

Art. 4. (1) OR este obligat să constate situațiile în care datele de măsurare privind consumul de energie electrică sunt înregistrate eronat sau nu au fost înregistrate, cu ocazia:

- a) citirii contorului (indecși, mărimi de instrumentație, mărimi de stare);
- b) verificării datelor de măsurare prin metode specifice de analiză;
- c) verificării/testării periodice, verificării metrologice sau a oricărei alte verificări a contorului;
- d) verificării schemei de montaj al elementelor componente ale grupului de măsurare;
- e) înlocuirii contorului sau a altor componente ale grupului de măsurare;
- f) verificării instalației de racordare.

(2) Activitățile prevăzute la alin. (1) se realizează din inițiativa OR, la solicitarea furnizorului sau a clientului final, precum și în urma sesizării unei terțe părți.

(3) Cu ocazia constatării prevăzute la alin. (1) se întocmesc:

- a) Nota de constatare a situației, conform modelului din Anexa 1 la prezenta procedură, semnată de OR și de către clientul final/utilizator sau în cazul refuzului/absenței acestuia, de către un martor; o copie a acestui document se transmite clientului final și furnizorului;
- b) Fișa de calcul a consumului de energie electrică corectat/stabilit conform prevederilor prezentei proceduri; modalitatea de determinare a consumului de energie electrică se alege de comun acord cu clientul final;
- c) Procesul verbal semnat de OR și clientul final, în care se precizează: constatările verificării, modalitatea de calcul al consumului de energie electrică și cantitatea de energie electrică corectată/stabilită în conformitate cu prevederile prezentei proceduri, conform modelului din Anexa 2 la prezenta procedură; o copie a acestui document se transmite clientului final și furnizorului;

(4) Documentele prevăzute la alin. (3) se transmit furnizorului în termen de cel mult 15 zile lucrătoare de la data remedierii defectului sau înlocuirii contorului/grupului de măsurare pentru cazurile precizate la art. 80 alin. (2) din Regulamentul de furnizare, respectiv de la data întocmirii notei de constatare pentru cazurile precizate la Art. 2 alin (2).

(5) La cererea oricărui client final, adresată direct sau prin intermediul furnizorului în termen de 15 zile lucrătoare de la data primirii notei de constatare, operatorul de distribuție este obligat să permită acestuia să îl însoțească cu ocazia depunerii la un laborator de metrologie autorizat BRML a contorului care a înregistrat eronat sau nu a înregistrat consumul de energie electrică, precum și să participe la verificarea acestuia.

Art. 5. Înregistrarea eronată a consumului de energie electrică sau neînregistrarea acestuia, inclusiv în urma unor acțiuni având scopul denaturării datelor de măsurare, se poate datora:

- (1) unui deranjament care a condus la întreruperea circuitelor de măsurare exterioare sau a circuitelor și a contactelor interioare ale grupului de măsurare;
- (2) unor erori de conectare, interioare sau exterioare grupului de măsurare, care pot fi, fără a se limita la acestea:
 - a) conexiuni inversate intrare – ieșire ale transformatorului de măsurare de tensiune;
 - b) conexiuni inversate intrare – ieșire ale transformatorului de măsurare de curent;
 - c) nerespectarea ordinii de succesiune a fazelor la conectarea circuitelor de tensiune sau a circuitelor de curent;
 - d) neconcordanță între circuitele de tensiune și de curent ale aceleiași faze;
 - e) identificarea de raporturi de transformare diferite ale transformatoarelor de măsurare de curent pe cele trei faze;
- (3) funcționării contorului în afara clasei de exactitate;
- (4) unei erori de programare a contorului sau a altor elemente componente din structura sistemului de măsurare, care conduce la denaturarea datelor de facturare;
- (5) unor defecțiuni ale contorului, care pot fi, fără a se limita la acestea:
 - a) defecțiuni de înregistrare, inclusiv neînregistrare totală a datelor de măsurare;
 - b) defecțiuni de afișare a datelor de măsurare;
- (6) neconcordanței dintre caracteristicile tehnice ale elementelor componente ale grupului de măsurare și datele înscrise în ATR/CR;
- (7) unei erori de alegere a caracteristicilor tehnice ale elementelor componente ale grupului de măsurare în raport cu consumul real de energie electrică;
- (8) unor intervenții neautorizate asupra contorului, inclusiv prin ruperea sigiliilor prevăzute de reglementările în vigoare;
- (9) întreruperii circuitelor secundare de măsurare de curent și tensiune fără deconectarea echipamentelor primare aferente;
- (10) absenței contorului, ocolirii acestuia sau racordării directe și neautorizate a unui client final/utilizator la rețeaua electrică sau la un bransament.

Art. 6. (1) Consumul de energie electrică înregistrat eronat se corectează în conformitate cu prevederile prezentei proceduri.

(2) Consumul de energie electrică înregistrat eronat care nu poate fi corectat, precum și consumul de energie electrică neînregistrat se determină în sistem paușal, în conformitate cu prevederile prezentei proceduri.

Capitolul III. Corectarea consumului de energie electrică înregistrat eronat

Secțiunea 1. Corectarea energiei electrice active

Art. 7. Consumul de energie electrică activă înregistrat eronat în cazul unor deranjamente sau al unor erori de conectare a grupului de măsurare prevăzute la Art. 5 se corectează cu un factor de corecție K , utilizând relația:

$$W_{cor} = W_e * K$$

în care:

W_{cor} – cantitatea de energie electrică activă consumată, corectată;

W_e – cantitatea de energie electrică activă înregistrată eronat de contor.

Art. 8. Factorul de corecție K se alege în funcție de eroarea de conectare sau tipul de deranjament identificat.

Art. 9. (1) Valorile factorilor de corecție K pentru energia electrică activă, în cazul grupurilor de măsurare cu contoare având trei sisteme de măsurare, în montaj direct, semidirect sau indirect, sunt prevăzute în Anexa 3 la prezenta procedură.

(2) Valorile factorilor de corecție K pentru energia electrică activă în cazul grupurilor de măsurare cu contoare având două sisteme de măsurare, în montaj semidirect sau indirect, sunt prevăzute în Anexa 4 la prezenta procedură.

Art. 10. (1) Factorii de corecție K sunt constanți sau sunt variabili, în funcție de defazajul φ dintre tensiunea și curentul electric aferente consumului de energie electrică.

(2) Deoarece defazajul φ variază în timp, în funcție de regimul de consum de energie electrică activă și de energie electrică reactivă, se stabilește o valoare medie a acestuia pe durata de timp în care consumul de energie electrică a fost înregistrat eronat.

(3) La corectarea consumului de energie electrică se consideră că defazajul este același pe toate cele trei faze.

Art. 11. Defazajul φ , utilizat la corectarea consumului înregistrat eronat stabilit în conformitate cu prevederile Art. 10 alin. (2), se determină fie în baza datelor istorice de consum, fie pe baza măsurărilor de energie activă și reactivă efectuate pentru o perioadă caracteristică de cel puțin 7 zile, dar nu mai mult de 30 de zile, după corectarea montajului, în condițiile în care nu se modifică regimul de funcționare și comportamentul de consum al clientului final.

Art. 12. OR și clientul final pot conveni de comun acord asupra unei alte metode de determinare a defazajului φ , inclusiv apelând la un expert de terță parte.

Art. 13. În cazul constatării prezenței concomitente a două sau a mai multor tipuri de erori de conexiune sau deranjamente, care conduc fiecare la înregistrarea eronată a consumului de energie electrică, se aplică după caz, succesiv, corecția corespunzătoare fiecărui tip de eroare.

Art. 14. Consumul de energie electrică înregistrat eronat din cauza unor erori de programare a contorului se corectează pe baza datelor de măsurare înregistrate și a parametrilor de programare corecți.

Art. 15. (1) Consumul de energie electrică înregistrat de un contor identificat în afara clasei de exactitate metrologică se corectează pe baza erorii de măsurare stabilite în urma verificării metrologice a acestuia, prin adăugarea sau reducerea diferenței dintre consumul înregistrat și cel aferent clasei de exactitate în care grupul de măsurare ar fi trebuit să se încadreze.

(2) OR are obligația să obțină un buletin de verificare metrologică eliberat de către un laborator de metrologie de terță parte autorizat de BRML care să conțină datele necesare corectării consumului de energie electrică înregistrat eronat conform alin.(1).

Art. 16. (1) În cazul înregistrării eronate a consumului de energie electrică cu grupuri de măsurare având contoare electronice, consumul de energie electrică se corectează pe baza datelor de măsurare existente și înregistrate în jurnalul de evenimente, având în vedere procedurile elaborate de OR în conformitate cu prevederile Codului de măsurare a energiei electrice, aprobat de ANRE, în vigoare.

(2) În cazul în care datele de măsurare nu pot fi vizualizate pe afișajul contorului cu ocazia constatărilor prevăzute la Art. 4 alin. (1) dar sunt disponibile în memoria internă a contorului, consumul de energie electrică se determină pe baza datelor de măsurare existente în memoria contorului.

Art. 17. (1) Durata pentru care se corectează consumul este intervalul de timp de la data când s-a produs evenimentul care a condus la înregistrarea eronată a energiei electrice, atunci când aceasta se poate stabili cu certitudine, sau intervalul de timp de la ultima citire a datelor de măsurare până la data remedierii situației care a condus la funcționarea necorespunzătoare a grupului de măsurare.

(2) Durata pentru care se corectează consumul se stabilește de OR în urma analizei istoricului de consum al clientului final și a evenimentelor relevante precum: înlocuiri ale contorului, întreruperi ale alimentării cu energie electrică, data încheierii contractelor de rețea și de furnizare și altele.

(3) Durata pentru care se corectează consumul nu poate depăși intervalul de timp de la ultima citire, respectiv șase luni pentru clienții casnici și clienții finali noncasnici mici și respectiv 3 luni pentru clienții finali noncasnici mari.

(3¹) Prin derogare de la prevederile alin. (3), în situația în care corecția de consum stabilită în conformitate cu prevederile prezentei proceduri este negativă (anterior clientul final a plătit un consum mai mare decât cel corectat), durata pentru care se corectează consumul este egală cu intervalul de timp de la data când s-a produs evenimentul care a

condus la înregistrarea eronată a energiei electrice, atunci când aceasta se poate stabili cu certitudine, până la data remedierii situației care a condus la înregistrarea eronată și nu poate depăși 3 ani, atunci când data la care s-a produs evenimentul care a condus la înregistrarea eronată nu se poate stabili cu certitudine.

(4) Încadrarea pe categorii a locurilor de consum se determină conform Regulamentului de furnizare.

Secțiunea 2. Corectarea energiei electrice reactive

Art. 18. Consumul de energie electrică reactivă înregistrat eronat se corectează prin una dintre metodele alese în următoarea ordine de prioritate, în funcție de posibilitatea de aplicare:

- a) pe baza erorii de măsurare stabilită în urma verificării metrologice ce indică funcționarea contorului în afara clasei de exactitate metrologică;
- b) prin aplicarea factorului de putere mediu, stabilit pe baza înregistrărilor de energie electrică activă și reactivă corecte anterioare apariției defectului, la energia activă înregistrată în perioada de corectare a energiei electrice reactive;
- c) pe baza istoricului de consum, în condițiile în care în perioada de defectare a grupului de măsurare s-a menținut structura de consum;
- d) pe baza unei analize de consum, de comun acord cu clientul final.

Art. 19. Durata pentru care se corectează energia electrică reactivă se determină în mod similar cu cea aferentă energiei electrice active, conform prevederilor Art. 16.

Capitolul IV. Stabilirea consumului de energie electrică în sistem paușal

Art. 20. (1) Consumul de energie electrică se determină în sistem paușal prin una dintre metodele alese în următoarea ordine de prioritate, în funcție de posibilitatea de aplicare:

- a) pe baza înregistrărilor contorului martor, de comun acord cu clientul final;
- b) pe baza consumului mediu rezultat din istoricul de consum al ultimilor 3 ani, stabilit pentru o perioadă de timp egală ca durată și similară cu cea în care grupul de măsurare nu a funcționat; în situația în care nu există un istoric de consum al ultimilor 3 ani, consumul mediu se stabilește pe baza istoricului de consum aferent unei perioade de 2 ani sau de 1 an;
- c) pe baza măsurării energiei electrice efectuate pentru o perioadă caracteristică de cel puțin 7 zile, dar nu mai mult de 30 de zile, din momentul remedierii situației care a condus la nefuncționarea grupului de măsurare, în condițiile în care nu se modifică regimul de funcționare și comportamentul de consum al clientului final;
- d) prin calcul, utilizând relația:

$$W = P \times k_u \times D$$

în care:

W – consumul de energie electrică;

P – puterea aprobată prin ATR/CR sau suma puterilor receptoarelor clientului final sau puterea limită termică pe care o permite secțiunea conductorului de alimentare;

k_u – timpul de utilizare a puterii, exprimat în ore/lună;

D – intervalul de timp pentru care se determină consumul de energie electrică, exprimat în luni.

(2) OR justifică clientului final alegerea metodei de determinare a consumului de energie electrică în sistem paușal, dintre cele enumerate la alin. (1).

(3) Metoda de determinare a consumului de energie electrică în sistem paușal stabilită la alin. (1) litera d) nu se aplică pentru clienții finali al căror consum se măsoară orar, precum și pentru clienții noncasnici mari.

Art. 21. Puterea utilizată la determinarea consumului de energie electrică în sistem paușal este, după caz:

a) puterea aprobată prin ATR/CR sau, în condițiile respectării prevederilor Art. 22, suma puterilor receptoarelor clientului final, în cazurile precizate la Art. 80 alin. (2) din Regulamentul de furnizare;

b) în cazurile precizate la Art. 2 alin (2), în următoarea ordine de prioritate:

i) puterea aprobată prin ATR/CR, dacă acestea au fost emise pentru locul de consum respectiv,

ii) suma puterilor receptoarelor clientului final, în condițiile respectării prevederilor Art. 22,

iii) puterea limită termică pe care o permite secțiunea conductorului de alimentare stabilită în conformitate cu Anexa 5 la prezenta procedură.

Art. 22. OR stabilește de comun acord cu clientul final determinarea consumului de energie electrică în sistem paușal pe baza sumei puterilor receptoarelor existente la locul de consum, stabilite inclusiv prin apelare la un expert de terță parte .

Art. 23. Timpul de utilizare a puterii k_u este, după caz:

a) cel stabilit în cadrul contractelor de distribuție/furnizare a energiei electrice în cazurile de la art. 80 alin. (2) literele i) și ii) din Regulamentul de furnizare;

b) 50 de ore/lună pentru clienții finali casnici, respectiv 240 de ore/lună pentru clienții finali noncasnici mici, pentru cazurile precizate la art. 80 alin. (2) litera iii) din Regulamentul de furnizare;

c) 75 de ore/lună pentru clienții finali casnici, respectiv 360 de ore/lună pentru clienții finali noncasnici mici, pentru cazurile precizate la Art. 2 alin (2).

Art. 24. (1) Durata de determinare a consumului de energie electrică în sistem paușal este:

- a) perioada de facturare stabilită în cadrul contractelor de rețea și de furnizare a energiei electrice pentru cazurile precizate la art. 80 alin. (2) literele i) și ii) din Regulamentul de furnizare;
- b) intervalul de timp de la data când s-a produs evenimentul care a condus la neînregistrarea/înregistrarea eronată a energiei electrice, atunci când aceasta se poate stabili cu certitudine, sau intervalul de timp de la ultima citire a datelor de măsurare până la data remedierii situației care a condus la funcționarea necorespunzătoare a grupului de măsurare, în cazurile precizate la art. 80 alin. (2) litera iii) din Regulamentul de furnizare.

Art. 25. (1) Durata de determinare a consumului de energie electrică în sistem paușal se stabilește de OR în urma analizei istoricului de consum al clientului final și a evenimentelor relevante precum: înlocuiri ale contorului, întreruperi ale alimentării cu energie electrică, data încheierii contractelor de rețea și furnizare și altele.

(2) Durata de determinare a consumului de energie electrică în sistem paușal nu poate depăși intervalul de timp de la ultima citire, respectiv șase luni pentru clienții casnici și clienții finali noncasnici mici și, respectiv, trei luni pentru clienții finali noncasnici mari.

(3) În cazurile prevăzute la Art. 2 alin. (2) lit. a) se determină în sistem paușal consumul lunar de energie electrică, iar durata pentru care se aplică este cea stabilită prin hotărâre judecătorească definitivă.

(4) În cazurile prevăzute la Art. 2 alin (2) lit b) și c) consumul lunar de energie electrică se determină în sistem paușal, iar durata pentru care se aplică se stabilește de părți și nu poate depăși un an pentru clienții casnici și clienții finali noncasnici mici și, respectiv, șase luni pentru clienții finali noncasnici mari, de la data constatării.

Capitolul V. Decontarea consumului de energie electrică corectat/stabilit în sistem paușal

Art. 26. Corectarea/stabilirea consumului de energie electrică în sistem paușal în conformitate cu prevederile prezentei proceduri conduce la regularizarea decontărilor între OD, OTS, furnizor / furnizorul de ultimă instanță desemnat pentru zona geografică în care este situat locul de consum și clientul final / utilizator, în conformitate cu prevederile contractuale și ale reglementărilor în vigoare.

Art. 26¹ (1) Consumul de energie electrică corectat/stabilit în sistem paușal, cu excepția cazurilor prevăzute la Art. 2 alin. (2), se regularizează prin includerea acestuia în valorile măsurate.

(2) În cazul în care consumul de energie electrică înregistrat eronat/neînregistrat poate fi calculat în vederea corectării, în intervalul de timp dintre data constatării înregistrării

eronate/neînregistrării consumului de energie electrică și data programată a următoarei citiri a contorului montat la locul de consum, acesta intră în componența facturii de regularizare a consumului de energie electrică aferent intervalului de citire în care s-a constatat înregistrarea eronată/neînregistrarea consumului de energie electrică.

(3) În cazul în care consumul de energie electrică înregistrat eronat/neînregistrat **nu poate fi calculat** în vederea corectării, în intervalul de citire în care a fost constatată înregistrarea eronată/neînregistrarea consumului de energie electrică, pentru acest interval de citire se emite o factură ce va cuprinde atât consumul înregistrat după remedierea defectului cât și consumul estimat pentru perioada înregistrării eronate/neînregistrării consumului de energie electrică; regularizarea consumului în urma recalculării va intra în componența următoarei facturi, dar nu mai târziu de factura de regularizare.

(4) La emiterea facturilor precizate la alin. (2) și (3), se utilizează prețurile de contract și prețurile/tarifele aprobate de autoritatea competentă în vigoare la momentul întocmirii fișei de calcul ca urmare a constatării înregistrării eronate/neînregistrării consumului de energie electrică.

Art. 26² În cazurile prevăzute la Art. 2 alin. (2), energia electrică neînregistrată nu afectează decontările pe piața angro și cu amănuntul de energie electrică, iar OD are dreptul să își recupereze de la utilizator/clientul final prejudiciile constând în costurile cu achiziția consumurilor proprii tehnologice în rețelele electrice de distribuție suportate ca urmare a neînregistrării consumului de energie electrică, care se determină conform relației:

$$V = W_s \times P$$

În care:

V – contravaloarea energiei electrice neînregistrate,

W_s – cantitatea de energie electrică neînregistrată,

P - prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele, care include tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior, majorat cu 5%,

Art. 27. Consumul de energie electrică corectat/stabilit în sistem pașal aferent intervalelor pentru care regularizarea se face prin corectarea datelor de măsurare, se profilează în conformitate cu **profilul stabilit pe baza istoricului de consum sau** profilul specific de consum aprobat de ANRE, aplicabil pentru categoria respectivă de client final, sau, în lipsa unui profil specific, pe baza profilului rezidual de consum, în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare.

Art. 28. **Recuperarea prejudiciului produs** în cazurile prevăzute la Art. 26² **se realizează după pronunțarea hotărârii judecătorești definitive și în condițiile stabilite de aceasta sau după soluționarea acestora în condițiile Legii nr. 192/2006 sau prin împăcarea părților.**

Art. 29. Plățile între părți cu privire la contravaloarea consumului de energie electrică corectat/stabilit în sistem pașal se realizează eșalonat pe o perioadă egală cu cea de

determinare a consumului corectat/stabilit în sistem paușal, cu respectarea prevederilor art. 62 alin. (1) litera h⁵ din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, cu excepția cazurilor în care părțile stabilesc de comun acord alt termen.

Art. 30. (1) Veniturile anuale obținute de OD în conformitate cu prevederile Art. 26², se evidențiază separat în machetele de monitorizare ale activității OD și reprezintă venituri aferente serviciului de distribuție a energiei electrice care se iau în considerare la stabilirea tarifelor reglementate, prin reducerea acestora din venitul reglementat aferent anului următor.

(2) Pentru nivelurile de tensiune la care cantitatea de energie electrică aferentă CPT realizat, diminuată cu cantitatea de energie electrică neînregistrată, depășește nivelul CPT recunoscut anual, contravaloarea energiei electrice, aferente surplusului realizat față de nivelul CPT recunoscut, se corectează conform metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice .

Art. 31. Cantitatea de energie electrică avută în vedere la Art. 26² este luată în considerare la stabilirea țăntelor de CPT pe niveluri de tensiune pentru următoarea perioadă de reglementare.

Capitolul VI. Dispoziții finale

Art. 32. OR aplică prevederile prezentei proceduri cu informarea clientului final de energie electrică sau a furnizorului de energie electrică care, în situația în care este parte a contractului de rețea, informează clientul final.

Art. 33. În cazul în care clientul final/utilizatorul nu este prezent sau refuză semnarea documentului prevăzut la Art. 4 alin. (3) litera a), OR poate realiza verificarea grupului de măsurare în lipsa acestuia, cu condiția să informeze clientul final/utilizatorul în cel mai scurt timp posibil și să efectueze fotografiile ale elementelor relevante.

Art. 34. Factorii de corecție a consumului de energie electrică precizați în Anexele 3 și 4 la prezenta procedură se pot stabili și pentru situațiile care nu sunt prevăzute în aceste anexe, la solicitarea clientului final, prin apelarea la un expert de terță parte.

Art. 36. În măsura în care nu poate aplica procedurile pentru recuperarea datelor citite eronat sau pierdute, elaborate în conformitate cu prevederile Codului de măsurare a energiei electrice aprobat de ANRE, în vigoare, OR poate aplica prevederile prezentei proceduri și pentru corectarea/determinarea cantității de energie electrică livrată în rețea.

Anexa 1 la Procedura privind determinarea consumului de energie electrică în caz de înregistrare eronată și în sistem paușal

NOTĂ DE CONSTATARE

privind corectitudinea datelor de măsurare a consumului de energie electrică

Nr. _____ din data _____

OR..... cu sediul în jud....., loc., str.
....., nr., bl., cod fiscal înscris la registrul
comerțului la nr., în urma.....

.....
(se precizează activitatea desfășurată: citire contor, verificare instalație, înlocuire contor
etc.) la locul de consum din localitatea....., str.....nr....., jud.
....., contract de furnizare/rețea nr....., din data de, a
constatat următoarele:

.....
(se prezintă situația existentă cu specificarea informațiilor, după caz, privind: tipul
contorului, tipul bransamentului, seria contorului, index, caracteristici ale instalației de
alimentare etc.).

Față de cele constatate s-au luat următoarele măsuri:

Reprezentant OR

Nume prenume.....

Nr.legitimație

Semnătură.....

Client/Reprezentant client

Nume prenume.....

Act de identitate Seria.....Nr.....

Semnătură

Anexa 2 la Procedura privind determinarea consumului de energie electrică în caz de înregistrare eronată și în sistem paușal

PROCES VERBAL

Nr. _____ din data _____

Încheiat între:

OR..... cu sediul în jud....., loc., str., nr., bl., cod fiscal înscris la registrul comerțului la nr., reprezentant legal prin, având funcția de

Și

Client final Persoană Fizică

Dl./Dna..... cu domiciliul în jud., loc., str....., nr....., bloc.....,sc. ap....., Tel. Fix..... Tel. MobilFax.....
Email.....

Client final Persoana Juridică

Client final /Reprezentant – S.C.

....., cu sediul în CUI, J/, profil de activitate, prin Dl./Dna. având calitatea decu domiciliul în jud....., loc , str., nr..... , bloc , sc., ap, Tel. Fix.....Tel.MobilFax.....
Email.....

titular al contractului de furnizare/rețea nr....., încheiat la data de, pentru locul de consum/locul de consum și producere, din jud., loc., str., nr....., bl., sc....., ap....., cod de identificare loc de consum..... și/sau cod de identificare al punctului de măsurare.....

pentru corectarea/stabilirea consumului de energie electrică înregistrat eronat și/sau în sistem paușal.

1. Situația existentă la locul de consum menționat mai sus și măsurile întreprinse pentru remedierea acesteia sunt prezentate în Nota de constatare nr./....., atașată.

2. Corectarea/stabilirea consumului de energie electrică s-a determinat pe baza.....
.....
.....
3. Intervalul de timp pentru care se determină consumul de energie electrică este:....., pentru un număr dezile.
4. Cantitatea de energie electrică corectată/stabilită estekWh (conform fișei de calcul atașată).

Reprezentant OR

Nume prenume.....

Funcția:.....

Nr.legitimație

Semnătură.....

Client /Reprezentant client

Nume prenume.....

Funcția:.....

Act de identitate Seria.....Nr.....

Semnătură

Anexa 3 la Procedura privind determinarea consumului de energie electrică în caz de înregistrare eronată și în sistem paușal

Factori de corecție - contoare în montaj direct, semidirect sau indirect,

cu 3 sisteme de măsurare

Nr. crt.	Eroare de conexiune sau deranjament	Factor de corecție energie activă	Observații
1	Conexiune inversată la bornele unei bobine de curent, la oricare dintre faze	3	
2	Conexiuni inversate la bornele a două bobine de curent	- 3	În cazul contoarelor de inducție discul are tendința de a se roti în sens invers
3	Circuitele de curent ale fazelor R,S,T ale contorului sunt legate respectiv la fazele S,T,R ale rețelei	$-2 / (\sqrt{3}\tan\varphi + 1)$	În cazul contoarelor de inducție discul are tendința de a se roti în sens invers
4	Circuitele de curent ale fazelor R,S,T ale contorului sunt legate respectiv la fazele T,R,S ale rețelei	$-2 / (\sqrt{3}\tan\varphi - 1)$	În cazul contoarelor de inducție discul are tendința de a se roti în sens invers
5	Conexiune inversată între o fază și nulul circuitului de tensiune	3/2	Circuitele de tensiune sunt suprasolicitate și se pot arde
6	Două circuite de curent sau două circuite de tensiune sunt inversate între ele	-	Contorul este practic blocat, nu se poate calcula un coeficient de corecție
7	Înteruperea circuitului de curent pe una dintre faze	3/2	Corecția se aplică numai în cazul montajului semidirect
8	Înteruperea circuitului de tensiune pe una dintre faze	3/2	

Anexa 4 la Procedura privind determinarea consumului de energie electrică în caz de înregistrare eronată și în sistem paușal

Factori de corecție - contoare în montaj semidirect sau indirect,

cu 2 sisteme de măsurare

Nr. crt.	Eroare de conexiune sau deranjament	Factor de corecție energie activă	Observații
1	Conexiune inversată la bornele primei bobine de curent (faza R)	$\sqrt{3} / \tan \varphi$	
2	Conexiune inversată la bornele celei de a doua bobine de curent (faza T)	$-\sqrt{3} / \tan \varphi$	În cazul contoarelor de inducție discul are tendința de a se roti în sens invers
3	Conexiuni inversate la bornele ambelor bobine de curent	-1	În cazul contoarelor de inducție discul are tendința de a se roti în sens invers
4	Conexiunea primului circuit de curent al contorului la faza T, respectiv a celui de-al doilea circuit de curent la faza R a rețelei	-	Contorul practic blocat, nu se poate calcula un coeficient de corecție
5	Conexiunea primului circuit de curent al contorului la faza T, respectiv a celui de-al doilea circuit de curent al contorului la faza R și conexiune inversată a bornelor celei de a doua bobine de curent a contorului	$\sqrt{3} / 2 \tan \varphi$	
6	Conexiunea primului circuit de curent al contorului la faza T, respectiv a celui de-al doilea circuit de curent al contorului la faza R și conexiune inversată a bornelor primei bobine de curent a contorului	$-\sqrt{3} / 2 \tan \varphi$	În cazul contoarelor de inducție discul are tendința de a se roti în sens invers
7	Conexiunea primului circuit de curent al contorului la faza T, respectiv a celui de-al doilea circuit de curent al contorului la faza R și conexiune inversată a bornelor ambelor bobine	-	Contorul practic blocat, nu se poate calcula un coeficient de corecție

	de curent		
8	Conectarea circuitelor de tensiune în ordinea S,T,R	$2 / (\sqrt{3} \tan \varphi - 1)$	În cazul contoarelor de inducție discul are tendința de a se roti în sens invers
9	Conectarea circuitelor de tensiune în ordinea T,R,S	$-2 / (\sqrt{3} \tan \varphi + 1)$	În cazul contoarelor de inducție discul are tendința de a se roti în sens invers
10	Inversarea tensiunilor între fazele R și S sau între S și T (pentru montaj direct sau semidirect)	-	Contorul este practic blocat, nu se poate calcula un coeficient de corecție
11	Înteruperea circuitului transformatorului de curent sau de tensiune pe faza R	$2\sqrt{3} / (\sqrt{3} + \tan \varphi)$	
12	Înteruperea circuitului transformatorului de curent sau de tensiune pe faza T	$2\sqrt{3} / (\sqrt{3} - \tan \varphi)$	
13	Înteruperea circuitului transformatorului de tensiune pe faza de referință (S)	2	

Anexa 5 la Procedura privind determinarea consumului de energie electrică în caz de înregistrare eronată și în sistem paușal

Puterea limită termică monofazată* a conductoarelor în funcție de secțiunea acestora (la nivelul de joasă tensiune, $U_1 = 400 \text{ V}$, temperatura mediului ambiant de 30° C)

Secțiune	Putere limită termică conductor Al	Putere limită termică conductor Cu
mm²	kW	kW
1.5	-	3
2.5	-	4
4	4	5
6	5	7
10	7	9
16	9	11
25	12	15
35	14	18
50	17	21
70	21	27
95	25	32

*Notă: Pentru consum trifazat, puterile precizate în tabel se înmulțesc cu 3.

La aceste valori se pot aplica factori de corecție în funcție de temperatura mediului ambiant, natura izolației etc., prin apelarea la un expert de terță parte.