

Procedură pentru Determinarea Valorilor Măsurate pe Interval de Decontare ale Consumului Propriu Tehnologic în Rețelele Electrice de Distribuție

CAPITOLUL 1

SCOP ȘI DOMENIU DE APLICARE

Art 1. Procedura stabilește modul de determinare a valorilor realizate în fiecare interval de decontare ale consumului propriu tehnologic aferent rețelelor electrice de distribuție în baza celor determinate la nivel lunar, în scopul creării unui cadru unitar de separare a activităților de distribuție de cele de furnizare prin utilizarea acestora drept valori măsurate, necesare decontării pe piața angro de energie electrică a dezechilibrelor părții responsabile cu echilibrarea care își asumă responsabilitatea dezechilibrelor pentru acest consum.

Art. 2. Procedura se aplică de către operatorii de distribuție concesionari pentru rețeaua de distribuție proprie și de către operatorul de transport și de sistem în îndeplinirea funcțiilor sale ca operator de măsurare în procesul de decontare pe piața angro de energie electrică.

CAPITOLUL 2

DEFINIȚII ȘI ABREVIERI

Art. 3. În prezenta procedură sunt utilizate următoarele abrevieri:

ANRE – Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei;

CPT – consum propriu tehnologic;

CPT_L - valoarea lunară a consumului propriu tehnologic;

CPT_{ID}– valoarea pe interval de decontarea CPT;

CPT_{C-ID}– valoarea pe interval de decontarea componentei constante a CPT;

CPT_{V-ID}– valoarea pe interval de decontarea componentei variabile a CPT;

ID – interval de decontare;

IT – înaltă tensiune;

OD – operator de distribuție concesionar;

Art. 4 (1) În înțelesul specific prezentei proceduri, termenii și expresiile de mai jos au următoarele semnificații:

- a) ***consum propriu tehnologic*** - diferența dintre energia electrică măsurată la intrarea în rețeaua electrică și energia electrică măsurată la ieșirea din rețeaua electrică respectivă, reprezentând pierderile de energie electrică în elementele componente ale rețelei, precum și energia electrică preluată din rețea, dar nefacturată, din cauza neînregistrării de către grupurile de măsurare;
- b) ***energia electrică ieșită din rețea*** - cantitatea de energie electrică cedată către alte rețele de distribuție, către rețeaua de transport, ca export către liniile de interconexiune, precum și energia distribuită clienților finali, măsurată în punctele de delimitare corespunzătoare;
- c) ***energia electrică intrată în rețea***- cantitatea de energie electrică primită, măsurată în punctele de delimitare cu producătorii de energie electrică, cu alte rețele de distribuție, cu rețeaua de transport și după caz, cu liniile de interconexiune, ca import;
- d) ***energia electrică distribuită***- cantitatea de energie electrică preluată de clienții finali alimentați, înregistrată de echipamentele de măsurare sau calculată pe baza măsurătorilor, conform metodologiei de repartizare lunară a cantităților de energie electrică măsurate la intervale mai mari de o lună sau decalat față de începutul lunii, procedurii privind profilurile specifice de consum ale fiecărei categorii de consumatori și procedurii pentru determinarea și utilizarea profilului rezidual de consum, aprobate/avizate de ANRE;
- e) ***profil specific de consum*** – șirul de indici subunitari corespunzător unei categorii de consumatori care au o evoluție a consumului asemănătoare și nu au echipamente de măsurare care înregistrează consumul cu rezoluție la nivel de ID, pe baza cărora este repartizat pe fiecare interval de decontare consumul lunar de energie electrică al fiecărui consumator din respectiva categorie.

(2) Termenii și expresiile prevăzute la alin. (1) se completează cu definițiile din Directiva (UE) 2019/944 a Parlamentului European și a Consiliului din 5 iunie 2019 privind normele comune pentru piața internă de energie electrică și de modificare a Directivei 2012/27/UE, din Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică (reformare), din Legea energiei electrice și gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare și cu cele din Regulamentul de programare a unităților de producție dispecerizabile, a consumatorilor dispecerizabili și a instalațiilor de stocare dispecerizabile, din Regulamentul de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea și din Regulile comerciale privind colectarea, prelucrarea și transmiterea valorilor măsurate de energie electrică, aprobate prin ordin al președintelui ANRE.

CAPITOLUL 3

DETERMINAREA CPT REALIZAT PE ID

Art. 5. În cazul în care OD asigură determinarea consumului pe ID aferent tuturor furnizorilor prin măsurare la nivel de ID sau prin aplicarea profilurilor specifice de consum, valorile pe ID ale CPT se obțin din bilanțul de energie, prin scăderea, pe fiecare ID, a energiei electrice ieșite din rețeaua de distribuție din energia electrică intrată în rețeaua de distribuție.

Art. 6. În cazul în care în rețeaua OD există locuri de consum la care OD nu asigură, prin măsurare cu rezoluție la nivel de ID sau prin profil specific de consum, valorile pe ID ale consumului, OD determină CPT_L conform prevederilor art. 7 și apoi profilează pe ID această valoare, conform prevederilor art. 8.

Art. 7. OD determină valoarea lunară a CPT, CPT_L , cu formula:

$$CPT_L = E_{iL} - E_{cedatRET} - E_{export} - E_{cedatOD} - ED(ML) - ED(CL)$$

unde:

- E_{iL} reprezintă energia electrică intrată în rețea în luna respectivă, de la producătorii de energie electrică, din alte rețele de distribuție, din rețeaua de transport și după caz, din liniile de interconexiune ca import și care este determinată prin însumarea valorilor măsurate cu rezoluție la nivel de ID;
- $E_{cedatRET}$ – energia electrică cedată către rețeaua de transport în luna respectivă, determinată prin însumarea valorilor corespunzătoare măsurate cu rezoluție la nivel de ID;
- E_{export} – energia electrică cedată pe liniile de interconexiune în luna respectivă, determinată prin însumarea valorilor corespunzătoare măsurate cu rezoluție la nivel de ID;
- $E_{cedatOD}$ – energia electrică cedată către rețelele altor OD în luna respectivă, determinată prin însumarea valorilor corespunzătoare măsurate cu rezoluție la nivel de ID;
- $ED(ML)$ - energia electrică distribuită în luna calendaristică de calcul clienților finali cărora li s-a măsurat consumul din luna calendaristică respectivă;
- $ED(CL)$ – energia electrică distribuită în luna calendaristică de calcul clienților finali la care citirea contoarelor se efectuează într-o altă zi decât la începutul lunii sau la intervale mai mari de o lună, calculată conform metodologiei, elaborate de OD și avizate de ANRE, de repartizare lunară a cantităților de energie electrică măsurate la intervale mai mari de o lună sau decalat față de începutul lunii.

Art. 8. (1) Pentru determinarea **CPT_{ID}**, care este considerată drept valoare măsurată la aplicarea regulilor de decontare pe piața angro, OD parcurge următoarele etape:

- a) determină **CPT_{LC}**, și anume componenta constantă a **CPT_L**, componentă independentă de nivelul energiei electrice care tranzitează rețeaua, reprezentată de energia electrică corespunzătoare pierderilor care în mod justificat pot fi considerate constante. Valoarea acestei componente se limitează la 50% din **CPT_L**;
- b) determină valoarea pe ID a componentei constante a CPT, **CPT_{C_ID}**, cu formula:

$$\mathbf{CPT_{C_ID} = CPT_{LC}/NIDL}$$

unde:

NIDL - numărul de ID din luna respectivă

- c) determină valoarea pe ID a componentei variabile a CPT, **CPT_{V_ID}**, cu formula:

$$\mathbf{CPT_{V_ID} = (CPT_L - CPT_{LC}) \times (E_{i_ID})^2 / \sum^{NIDL} (E_{i_ID})^2}$$

unde:

E_{i_ID}- valoarea în ID a energiei electrice intrate în rețea.

- d) determină valoarea pe ID a CPT, **CPT_{ID}**, cu formula:

$$\mathbf{CPT_{ID} = CPT_{C_ID} + CPT_{V_ID}}$$

(2) Dacă o parte din energia electrică intrată în rețea prin rețeaua de IT este cedată către alte rețele de IT, parcurgând numai porțiuni ne semnificative din rețeaua proprie, deci fără să producă efecte semnificative asupra CPT, pentru profilarea pe ID a componentei variabile a CPT, OD poate folosi, în relația prevăzută la alin. (1) lit. c), în locul energiei intrate în rețea, diferența dintre energia intrată în rețea și cantitatea de energie electrică tranzitată pe porțiuni ne semnificative către alte rețele.

(3) În cazul în care, pentru nivelul de IT, OD dispune de datele măsurate cu rezoluție pe ID, acesta poate determina CPT pe ID aferent acestui nivel de tensiune direct din bilanțul de energie, prin scăderea din valorile pe ID ale energiei electrice intrate în rețeaua IT, a valorilor pe ID ale energiei electrice ieșite din rețeaua IT, cu eventuale corecții calculate în cazul în care contorul nu este montat în punctul de delimitare. În acest caz, OD determină CPT după modelul prevăzut la art. 7 și la art. 8 numai pentru restul rețelei, și anume pentru nivelurile de medie tensiune și de joasă tensiune, iar apoi însumează valorile rezultate.