

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

pentru modificarea și completarea Metodologiei privind stabilirea obligațiilor de plată a energiei electrice reactive și a prețului reglementat pentru energia electrică reactivă, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 33/2014

Având în vedere prevederile art. 76 alin. (1) și ale art. 79 alin. (3) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. b) și c) și ale art. 9 alin. (1) lit. b) 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,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul ordin.

Art. 1. — Metodologia privind stabilirea obligațiilor de plată a energiei electrice reactive și a prețului reglementat pentru energia electrică reactivă, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 33/2014, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 408 din 2 iunie 2014, se modifică și se completează după cum urmează:

1. În tot cuprinsul metodologiei se înlocuiește sintagma „punct de decontare” cu sintagma „punct de delimitare”.

2. În tot cuprinsul metodologiei se înlocuiește sintagma „factor de putere neutral” cu sintagma „factor de putere limită”.

3. La articolul 2, după alineatul (1) se introduce un nou alineat, alineatul (1¹), cu următorul cuprins:

„(1¹) Rețeaua electrică de distribuție reprezintă din punctul de vedere al obligațiilor de plată a energiei electrice reactive un loc de consum sau, după caz, un loc de consum și producere.”

4. La articolul 3, litera c) se modifică și va avea următorul cuprins:

„c) factor de putere mediu — FP — raportul dintre energia electrică activă măsurată și energia electrică aparentă calculată pe baza energiei electrice active și reactive măsurate, tranzitate printr-un punct de delimitare într-un interval de decontare;”

5. La articolul 3, litera d) se modifică și va avea următorul cuprins:

„d) interval de decontare — interval pentru care se stabilesc obligații privind plata energiei electrice reactive, identic cu intervalul de decontare a energiei electrice active și care este o oră pentru utilizatorii cu puncte de măsurare cu înregistrare orară, respectiv o lună pentru utilizatorii cu puncte de măsurare fără înregistrare orară, în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare;”

6. La articolul 3, litera f) se modifică și va avea următorul cuprins:

„f) punct de măsurare — punct al rețelei electrice stabilit conform reglementărilor în vigoare și prevăzut în contractul pentru serviciul de transport sau, după caz, de distribuție a energiei electrice încheiat între utilizator și operatorul de rețea la care acesta este racordat, în care se măsoară energia electrică în vederea decontării; de regulă, punctul de măsurare coincide cu punctul de delimitare a instalației utilizatorului față de rețeaua electrică la care aceasta este racordată;”

7. La articolul 4, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(2) Utilizatorii rețelelor electrice participă la reglajul tensiunii/puterii reactive în punctele de delimitare a instalațiilor proprii față de rețelele electrice la care acestea sunt racordate sau, după caz, iau măsuri de compensare a energiei electrice reactive tranzitate prin punctele de delimitare a instalațiilor care le aparțin față de rețelele electrice la care acestea sunt racordate.”

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

„Art. 5. — (1) Energia electrică reactivă tranzitată prin punctele de delimitare a instalațiilor utilizatorilor față de rețelele electrice de interes public ale operatorilor de rețea se măsoară în punctele de măsurare, se decontează pe intervale de decontare și se plătește în conformitate cu prevederile prezentei metodologii.”

9. La articolul 6, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 6. — (1) Energia electrică reactivă tranzitată prin punctul de delimitare cu rețeaua electrică de interes public a unui loc de producere, a unui loc de consum și producere sau a unui loc de consum se plătește în condițiile prezentei metodologii în intervalul de decontare în care, prin punctul de delimitare, nu se livrează energie electrică activă în rețea și nu se consumă energie electrică activă din rețea.”

10. La articolul 8, după litera f) se introduc două noi litere, literele g) și h), cu următorul cuprins:

„g) tranzitului de energie electrică activă de pe barele stațiilor electrice de conexiune;

h) tranzitului de energie electrică activă între rețeaua electrică de transport și rețeaua electrică de distribuție aparținând operatorului de distribuție concesionar.”

11. La articolul 9, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 9. — (1) Utilizatorul plătește cantitatea de energie electrică reactivă tranzitată prin punctul de delimitare în intervalul de decontare, care a determinat reducerea factorului de putere mediu realizat în acel interval față de factorul de putere limită, determinată ca diferență dintre energia electrică reactivă măsurată în intervalul de decontare și energia electrică reactivă calculată pentru intervalul de decontare, aferentă factorului de putere limită:

$$E_{\text{reactiva inductiva facturata}} = E_{\text{reactiva inductiva masurata}} - E_{\text{activa masurata}} \times \text{tg}(\arccos(0,9))$$

$$E_{\text{reactiva capacitiva facturata}} = E_{\text{reactiva capacitiva masurata}} - E_{\text{activa masurata}} \times \text{tg}(\arccos(0,9))”$$

12. La articolul 9, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(2) Factorul de putere limită reprezintă factorul de putere până la care tranzitul de energie electrică reactivă se plătește și are valoarea de 0,9 atât pentru regimul inductiv, cât și pentru regimul capacitiv.”

13. La articolul 10, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(2) Factorul de putere mediu realizat într-un interval de decontare FP se determină pe baza energiei electrice active consumate din rețea (E_{activa}) și a energiei electrice reactive tranzitate (E_{reactiva}) prin punctul de delimitare, în acel interval de decontare, în regim inductiv, respectiv capacitiv, cu formula:

$$FP = \frac{E_{\text{activa}}}{E_{\text{aparenta}}}$$

unde:

$$E_{\text{aparenta}} = \sqrt{E_{\text{activa}}^2 + E_{\text{reactiva}}^2}$$

E_{reactiva} — energia electrică reactivă măsurată în regim inductiv, respectiv capacitiv.”

14. La articolul 17, litera b) se modifică și va avea următorul cuprins:

„b) tranzitarea energiei electrice reactive la factor de putere mai mare sau egal cu factorul de putere limită;”

Art. II. — Operatorii economici din sectorul energiei electrice duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

Art. III. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 ianuarie 2017.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.

Nicolae Havrileț