

Ordin nr. ... din ...

pentru modificarea și completarea Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013

Având în vedere dispozițiile art. 25 alin. (13) 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 ale art. 9 alin. (1) lit. q) 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. – Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 517 și 517 bis din 19 august 2013, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

1. Articolul 1 se modifică și va avea următorul cuprins:

”Art. 1 – (1) Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, denumit în continuare Regulament, stabilește etapele și procedurile necesare pentru racordarea instalațiilor utilizatorilor la rețelele electrice de interes public pentru transportul și distribuția energiei electrice.

(2) Operatorul de transport și de sistem, operatorii de distribuție titulari de licență, orice persoană care deține o rețea electrică de distribuție proprie amplasată pe domeniul public, precum și comunitățile de energie ale cetățenilor care gestionează rețele de distribuție a energiei electrice, denumiți în continuare operatori de rețea, au obligația să asigure racordarea, a instalațiilor utilizatorilor, în condițiile prevăzute de prezentul regulament.”

2. La articolul 2 alineatul (1) litera a), după punctul (vi), se introduce un nou punct, punctul (vii), cu următorul cuprins:

”(vii) loc de consum cu instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată mai mare de 400 kW pe loc de consum, deținut de un prosumator.”

3. La articolul 2 alineatul (1) litera b), după punctul (vi), se introduce un nou punct, punctul (vii), cu următorul cuprins:

”(vii) loc de consum cu instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată mai mare de 400 kW pe loc de consum, deținut de un prosumator.”

4. La articolul 2 alineatul (1) litera c), după punctul (vi), se introduce un nou punct, punctul (vii), cu următorul cuprins:

”(vii) locurilor de consum cu instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată mai mare de 400 kW pe loc de consum, deținute de prosumatori.”

5. La articolul 2, după alineatul (5), se introduc două alineate noi, alineatele (6) și (7), cu următorul cuprins:

”(6) Racordarea la rețelele electrice de distribuție a punctelor de reîncărcare pentru vehicule electrice, private și cu acces public, deținute de utilizatori, se aprobă de către operatorul de distribuție conform unei proceduri aprobate de ANRE.

(7) Nu face obiectul prezentului regulament racordarea instalațiilor de stocare a energiei electrice și a punctelor de reîncărcare pentru vehicule electrice deținute de operatorii de rețea în baza derogării acordate conform art. 32¹, 46¹ și art. 45 alin. (7) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, după caz. Integrarea în rețelele proprii a respectivelor instalații se realizează similar cu integrarea oricărui alte elemente din rețeaua respectivă.”

6. La articolul 19, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

”(2) Un utilizator nu poate fi racordat la o anumită tensiune nominală sau într-un anumit punct al rețelei, considerate de utilizator a fi cele mai avantajoase din punct de vedere economic, dacă acest lucru afectează siguranța în funcționare prin nerespectarea normelor tehnice sau a standardelor de performanță privind calitatea serviciului de transport/distribuție al/a energiei electrice.”

7. La articolul 22, alineatul (7) se modifică și va avea următorul cuprins:

”(7) În situația racordării de noi utilizatori la instalația de racordare realizată pentru un prim utilizator, acesta primește o compensație bănească din partea următorilor utilizatori racordați în termenele prevăzute în metodologia aprobată de autoritatea competentă. Valoarea acestei compensații se stabilește de operatorul de rețea, în baza metodologiei aprobate de autoritatea competentă.”

8. Articolul 24 se modifică și va avea următorul cuprins:

” Avizul tehnic de racordare conține soluția tehnică de racordare și constituie oferta operatorului de rețea la cererea de racordare a solicitantului. Puterea aprobată pentru consum și/sau evacuare este garantată pe toată durata de viață a instalației de utilizare.”

9. La articolul 26, după alineatul (2), se introduce un nou alineat, alineatul (2¹) , cu următorul cuprins:

”(2¹) În cazul în care utilizatorul a adresat cererea de racordare conform prevederilor art. 12 alin. (1) lit. b) sau c), operatorul de rețea are obligația de a transmite avizul tehnic de racordare atât utilizatorului, cât și solicitantului prevăzut la respectivul articol.”

10. Articolul 27 se modifică și va avea următorul cuprins:

”Art. 27 – (1) Operatorul de rețea are obligația de a comunica în scris solicitantului, în termen de maximum 10 zile lucrătoare de la înregistrarea documentației conform cerințelor de la art. 14, imposibilitatea de a emite avizul tehnic de racordare și motivele justificate ale refuzului, în situațiile prevăzute la art. 25 alin. (2) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, inclusiv în situația nerespectării normelor tehnice privind delimitarea zonelor de protecție și de siguranță aferente capacităților energetice.

(2) Refuzul prevăzut la alin. (1) trebuie motivat și justificat în mod corespunzător pe criterii obiective din punct de vedere tehnic și economic. Criteriile respective se prevăd în reglementări specifice emise de ANRE.

(3) În cazul refuzului prevăzut la alin. (1), operatorul de rețea are obligația de a furniza toate informațiile cu privire la măsurile necesare pentru întărirea/extinderea rețelei, care fac posibilă racordarea instalațiilor utilizatorului.

(4) În cazul refuzului prevăzut la alin. (1), atunci când operatorii de rețea nu dispun de capacități suficiente pentru racordarea tuturor capacităților de producere a energie electrice pentru care a fost solicitată racordarea, aceștia pot aplica metode bazate pe piață, de alocare a capacității existente a rețelelor, conform reglementărilor aprobate de ANRE.

(5) Prin excepție de la prevederile alin. (1), operatorul de transport și de sistem nu are dreptul să refuze racordarea la rețea invocând costuri suplimentare generate de creșterea necesară a capacității elementelor de sistem în perimetrul imediat al punctului de racordare sau racordarea unei noi instalații de producere sau a unei noi instalații de stocare a energiei prin invocarea unor viitoare limitări posibile ale capacităților de rețea disponibile, de exemplu, congestia în părțile îndepărtate ale sistemului de transport. Operatorul de transport și de sistem furnizează toate informațiile necesare racordării.

(6) Operatorul de transport și de sistem poate să limiteze capacitatea de racordare garantată sau să ofere condiții de racordare supuse unor limitări operaționale pentru a asigura eficiența economică în ceea ce privește noi instalații de producere sau noi instalații de stocare a energiei, cu condiția ca aceste limitări să fie aprobate de ANRE în conformitate cu reglementările specifice în vigoare.”

11. La articolul 28, alineatul (1), litera k) se modifică și va avea următorul cuprins:

”k) obligațiile solicitantului legate de participarea sa la menținerea siguranței în funcționare și la restaurarea funcționării SEN după o cădere totală sau parțială a acestuia.”

12. Articolul 34 se modifică și va avea următorul cuprins:

”Art. 34 – (1) După primirea ofertei de racordare, exprimată prin avizul tehnic de racordare, utilizatorul poate solicita în scris operatorului de rețea încheierea contractului de racordare. Cererea va fi în mod obligatoriu semnată de utilizator sau de împuternicitul utilizatorului.

(2) În situațiile prevăzute la art. 43 alin. (7) și/sau art. 44 alin. (4) lit. a), cererea prin care utilizatorul solicită încheierea contractului pentru proiectarea/execuția lucrărilor constituie cerere de încheiere a contractului de racordare.

(3) În situația prevăzută la art. 44 alin. (4) lit. b), notificarea prin care utilizatorul înștiințează operatorul de rețea cu privire la încheierea directă cu un anumit proiectant/constructor atestat, desemnat de către utilizator, a contractului pentru proiectarea/execuția lucrărilor pentru realizarea instalației de racordare, constituie cerere de încheiere a contractului de racordare. Notificarea va fi în mod obligatoriu semnată de utilizator sau de împuternicitul utilizatorului.

(4) În situația prevăzută la alin. (3), utilizatorul poate împuternici operatorul economic desemnat pentru proiectarea și execuția instalației de racordare să încheie, în numele și pe seama sa, cu operatorul de distribuție, contractul de racordare și să îl reprezinte pe utilizator în relația contractuală cu operatorul de distribuție pe toată perioada derulării contractului de racordare.”

13. La articolul 36, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

”(1) Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează la cererea prevăzută la art. 34 alin. (2) sau la notificarea prevăzută la art. 34 alin. (3), după caz, următoarele documente:

a) copia actului de identitate/certificatului constatator eliberat de registrul comerțului cu cel mult 30 de zile înainte de data depunerii acestuia, după caz;

b) documente care dovedesc constituirea garanției financiare în favoarea operatorului de rețea, cu forma și valoarea precizate în avizul tehnic de racordare, în cazul unui loc de producere;

c) devizul general întocmit de proiectantul și/sau constructorul ales de utilizator;

d) copia contractului de proiectare și/sau de execuție încheiat de către utilizator, conform prevederilor art. 44 alin. (4) lit. b), cu proiectantul/constructorul atestat, desemnat de către acesta;

e) împuternicirea acordată de utilizator operatorului economic atestat desemnat conform prevederilor art. 34 alin. (4), pentru semnarea contractului de racordare cu operatorul de distribuție în numele și pe seama utilizatorului și reprezentarea utilizatorului în relația contractuală cu operatorul de distribuție pe toată perioada derulării contractului de racordare.”

14. La articolul 36, după alineatul (4) se introduc două alineate noi, alineatele (5) și (6), cu următorul cuprins:

”(5) În cazul contractelor de racordare încheiate pentru racordarea unor locuri de producere sau locuri de consum și de producere, utilizatorul are obligația să facă dovada obținerii autorizației de construire a obiectivului de la respectivul loc de producere sau loc de consum și de producere, în termen de cel mult 12 luni de la data încheierii contractului de racordare, dar nu mai mult de 18 luni de la data emiterii avizului tehnic de racordare.

(6) În cazul în care autorizația de construire a obiectivului nu este transmisă operatorului de rețea conform prevederilor alin. (5), avizul tehnic de racordare își încetează valabilitatea și contractul de racordare încetează de drept.”

15. Articolul 37 se modifică și va avea următorul cuprins:

”(1) Operatorul de rețea are obligația să transmită utilizatorului sau, după caz, operatorului economic atestat desemnat, proiectul de contract de racordare semnat în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data înregistrării documentației complete depuse de utilizator conform cerințelor de la art. 36.

(2) În cazul în care, la solicitarea utilizatorului sau a operatorului economic atestat desemnat potrivit prevederilor art. 34 alin. (4), operatorul de rețea împreună cu utilizatorul sau cu operatorul economic atestat desemnat, după caz, convin modificări la propunerea de contract prevăzută la alin. (1), operatorul de rețea are obligația să transmită utilizatorului și operatorului economic atestat respectiv contractul de racordare semnat, în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data la care a intervenit acordul reciproc asupra conținutului acestuia.”

16. La articolul 43, alineatul (3), după litera d) se introduce o literă nouă, litera e), cu următorul cuprins:

”e) achitarea costurilor care revin celorlalți utilizatori pentru aceleași lucrări de întărire din categoria prevăzută la art. 42 alin. (1) lit. b), în situația în care locul de producere/consum și de producere este pus sub tensiune primul, cu recuperarea ulterioară a acestora de la ceilalți utilizatori, în conformitate cu prevederile unei proceduri specifice elaborate de operatorul de rețea.”

17. La articolul 43, după alineatul (5), se introduc cinci alineate noi, alineatele (5¹) – (5⁵), cu următorul cuprins:

”(5¹) Utilizatorii care beneficiază de aceleași lucrări de întărire, din categoria prevăzută la art. 42 alin. (1) lit. b), realizate de un prim utilizator, sunt obligați să restituie primului utilizator, respectiv utilizatorilor ale căror instalații de utilizare au fost puse sub tensiune înaintea instalațiilor de utilizare proprii, contravaloarea cheltuielilor efectuate de acesta/aceștia în condițiile prevăzute la alin. (3) lit. e).

(5²) Prevederile alin. (5¹) se aplică și în cazul utilizatorilor care beneficiază de aceleași lucrări de întărire, din categoria prevăzută la art. 42 alin. (1) lit. b), realizate de un prim utilizator, pentru care componenta tarifului de racordare ce reprezintă cota de participare la lucrările de întărire respective, necesare evacuării puterii aprobate pentru locul de producere/consum și de producere are valoarea stabilită pe bază de deviz conform prevederilor metodologiei aprobate de autoritatea competentă.

(5³) Restituirea cheltuielilor prevăzute la alin. (5¹) și (5²) se realizează prin intermediul operatorului de rețea, conform prevederilor contractului de racordare, anterior termenului de punere sub tensiune a instalațiilor de utilizare pentru perioada de probe.

(5⁴) Valoarea pe care un utilizator trebuie să o restituie primului utilizator, respectiv utilizatorilor în situațiile prevăzute la alin. (5¹) și (5²) se stabilește de operatorul de rețea, proportional cu puterea aprobată pentru evacuare pentru locul de producere/de consum și de producere care îi aparține, considerând valoarea integrală a lucrării de întărire alocată sumei puterilor aprobate pentru evacuare ale instalațiilor de utilizare deja puse sub tensiune, inclusiv puterea aprobată pentru evacuare pentru locul de producere/de consum și de producere care aparține respectivului utilizator.

(5⁵) Valoarea prevăzută la alin. (5⁴) și modalitatea de plată către primul utilizator, respectiv către ceilalți utilizatori se precizează în avizul tehnic de racordare și în contractul de racordare încheiat de noul utilizator cu operatorul de rețea.”

18. La articolul 44 alin. (4), litera b) se modifică și va avea următorul cuprins:

”b) de către utilizator cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, desemnat de către acesta, în condițiile în care utilizatorul a notificat în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare.”

19. Articolul 45 se modifică și va avea următorul cuprins:

”Realizarea lucrărilor din categoria corespunzătoare art. 41 lit. c) este în responsabilitatea utilizatorului și se face pe cheltuiala lui, cu respectarea prevederilor art. 45 alin. (1) lit. a¹) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.”

20. La articolul 46, după alineatul (2), se introduc două noi alineate, alineatele (2¹) și (2²), cu următorul cuprins:

”(2¹) Costurile pentru mentenanța instalațiilor rezultate în urma lucrărilor prevăzute la art. 41 lit. b) care sunt în proprietatea utilizatorilor sunt suportate de către utilizatori.

(2²) Prin excepție de la prevederile alin. (2), instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la art. 41 lit. b) finanțate de către utilizatorii clienți noncasnici intră în patrimoniul operatorului de distribuție de la momentul punerii în funcțiune.”

21. La articolul 46, alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins:

”(4) În cazul în care instalația de racordare are o rezervă de capacitate disponibilă pentru racordarea de noi utilizatori, aceasta este folosită ulterior pentru racordarea de către operatorii de rețea a altor utilizatori, cu respectarea prevederilor art. 22 alin. (7), situație în care primul utilizator nu are dreptul de a refuza racordarea acestora la instalațiile de racordare respective.”

22. La articolul 55, alineatul (1), litera i) se modifică și va avea următorul cuprins:

”i) obligațiile solicitantului legate de participarea sa la menținerea siguranței în funcționare și la restaurarea funcționării SEN după o cădere totală sau parțială a acestuia;”

23. La articolul 55, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:

”(3) În cazul locurilor de consum și de producere aparținând prosumatorilor care dețin instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată mai mare de 400 kW pe loc de consum, certificatul de racordare se completează cu calitatea de prosumator.”

24. La articolul 66, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

”(1) Operatorii de rețea organizează activitatea privind racordarea utilizatorilor la rețea pe baza procedurilor proprii, astfel încât aceasta să se desfășoare operativ, fără întârzieri sau blocaje în procesarea cererilor, cu minimum de deplasări din partea solicitanților, în acord cu reglementările ANRE. Procedurile se publică pe pagina de internet proprie a operatorilor de rețea.”

25. La articolul 66, după alineatul (1) se introduce un nou alineat, alineatul (1¹), cu următorul cuprins:

”(1¹) Operatorul de transport și de sistem stabilește și publică proceduri transparente și eficiente privind racordarea nediscriminatorie la sistemul de transport a unor noi instalații de producere și a unor noi instalații de stocare a energiei, în acord cu reglementările ANRE. Procedurile respective sunt supuse aprobării ANRE.”

26. La Anexa nr. 1 la regulament, definițiile ”branșament”, ”cerere de racordare”, ”operator de rețea”, ”prosumator” și ”utilizator de rețea electrică” se modifică și vor avea respectiv următorul cuprins:

”branșament - instalație de racordare a unui utilizator la rețeaua electrică de joasă tensiune;”

”cerere de racordare - document prin care se solicită racordarea la rețeaua electrică și emiterea avizului tehnic de racordare;

operator de rețea - după caz, operatorul de transport și de sistem, operatorul de distribuție titular de licență, orice persoană care deține o rețea electrică de distribuție proprie amplasată pe domeniul public sau comunitatea de energie a cetățenilor;

proiectant de specialitate - persoană fizică autorizată în domeniu sau persoană juridică atestată în domeniu, potrivit legii;

prosumator - clientul final care își desfășoară activitățile în spațiul propriu situat într-o zonă determinată sau în alte spații aflate în imediata proximitate și care produce energie electrică din surse regenerabile pentru propriul consum, a cărui activitate specifică nu este producerea energiei electrice, care consumă și care poate stoca și vinde energie electrică din surse regenerabile produsă în clădirea lui, inclusiv un bloc de apartamente, o zonă rezidențială, un amplasament de servicii partajat, comercial sau industrial sau în același sistem de distribuție închis, cu condiția ca, în cazul consumatorilor autonomi necasnici de energie din surse regenerabile, aceste activități să nu constituie activitatea lor comercială sau profesională primară;

utilizator de rețea electrică - orice persoană fizică sau juridică ale cărei instalații sunt racordate la un sistem electroenergetic în scopul livrării de energie electrică în ori din sistemul de transport, respectiv de distribuție a energiei electrice;”

27. Anexa nr. 2 la regulamentul se abrogă.

28. În Anexa nr. 3 la regulamentul, punctul 6.2. se modifică și va avea următorul cuprins:

”6.2. Cota din contravaloarea cheltuielilor cu finanțarea lucrărilor de realizare a rețelei electrice de interes public care se restituie dezvoltatorului de către operatorul de distribuție concesionar în condițiile prevăzute la punctul 6.1. se calculează de operatorul de distribuție prin utilizarea metodei de calcul prevăzute la art. 10 și 11 din Metodologia pentru evaluarea condițiilor de finanțare a investițiilor pentru electrificarea localităților ori pentru extinderea rețelelor de distribuție a energiei electrice, aprobată prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, în vigoare, fără să fie aplicate alte prevederi din metodologia respectivă.”

29. La Anexa nr. 4, punctul 2.2. se modifică și va avea următorul cuprins:

”2.2. Dezvoltatorul zonei este responsabil de realizarea instalațiilor din aval de punctul de delimitare. Acesta devine proprietarul unei rețele de distribuție de interes public și îi revin, în această calitate, toate obligațiile prevăzute în prezentul regulament și în norme privind asigurarea racordării la rețea, exploatarea și mentenanța rețelei. Rețeaua nu poate fi înstrăinată decât cu condiția preluării obligației de prestare a serviciului de distribuție de către viitorul proprietar.”

Art. II. – Prevederile regulamentului prevăzut la art. I se aplică utilizatorilor clienți finali noncasnici care au depus cereri de racordare la operatorii de distribuție începând cu data de 31.12.2021.

Art. III. – 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. IV. – Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei

Dumitru Chiriță