

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

privind modificarea și completarea Metodologiei pentru schimbul de date între operatorul de transport și de sistem, operatorii de distribuție și utilizatorii de rețea semnificativi, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 233/2019

Având în vedere prevederile art. 4 din Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2021/280 al Comisiei din 22 februarie 2021 de modificare a Regulamentelor (UE) 2015/1.222, (UE) 2016/1.719, (UE) 2017/2.195 și (UE) 2017/1.485 în vederea alinierii acestora la Regulamentul (UE) 2019/943, ale art. 55 alin. (1) lit. b) din Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) și ale art. 9 alin. (1) lit. h) 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 următorul ordin:

Art. I. — Metodologia pentru schimbul de date între operatorul de transport și de sistem, operatorii de distribuție și utilizatorii de rețea semnificativi, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 233/2019, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1035 din 24 decembrie 2019, se modifică și se completează după cum urmează:

1. La articolul 7, alineatele (1) și (3) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„Art. 7. — (1) Gestionarii de instalații de producere a energiei electrice racordate la rețeaua electrică de transport, care dețin unități generatoare de categorie B, C sau D, inclusiv cele care au incluse instalații de stocare a energiei electrice care evacuează în sistem energia stocată în mod corelat cu instalația de producere, reprezentând URS prevăzuți la art. 2 alin. (1) lit. a) și lit. e) din SO GL, precum și gestionarii de instalații de stocare a energiei electrice de categorie B, C sau D racordate direct la rețeaua electrică de transport furnizează în mod direct sau prin terț la OTS, în timp real, următoarele date:

- a) poziția aparatului de comutație în punctul de racordare sau într-un alt punct convenit cu OTS;
- b) puterea activă și reactivă în punctul de racordare sau într-un alt punct convenit cu OTS;
- c) puterea activă și reactivă netă, tensiunea, curentul și frecvența în cazul instalațiilor de producere a energiei electrice cu alt consum decât cel al serviciilor proprii;
- d) viteza medie a vântului și direcția acestuia la nivelul centralelor electrice eoliene — doar pentru categoria C și D;
- e) puterea disponibilă a centralelor electrice eoliene;
- f) radiația solară medie la nivelul centralelor electrice fotovoltaice — doar pentru categoria C și D;
- g) puterea disponibilă a centralelor electrice fotovoltaice;
- h) puterea activă și reactivă netă, tensiunea, curentul și frecvența pentru instalațiile de stocare a energiei electrice care sunt acționate independent de acționarea unităților generatoare;
- i) pentru instalațiile de stocare racordate individual la rețeaua electrică se transmit suplimentar consemnele pentru puteri active și puteri reactive și de tensiune, semnalele de stare și comenzi pentru poziția întreruptorului și pentru poziția separatoarelor.

(3) Redundanța căilor de comunicație pentru transmiterea datelor de la unitățile generatoare prevăzute la alin. (1) este asigurată conform prevederilor Normei tehnice privind cerințele tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru grupurile generatoare sincrone, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 72/2017, cu modificările și completările ulterioare, ale Normei tehnice privind cerințele tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru module generatoare, centrale formate din module generatoare și centrale formate din module generatoare offshore (situate în larg), aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 208/2018, și ale Normei tehnice privind cerințele tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru locurile/nodurile de consum, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 67/2019.”

2. La articolul 7, după alineatul (3) se introduce un nou alineat, alineatul (3¹), cu următorul cuprins:

„(3¹) Redundanța căilor de comunicație pentru transmiterea datelor de la instalațiile de stocare este asigurată conform prevederilor Normei tehnice privind cerințele tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru instalațiile de stocare a energiei electrice și procedura de notificare pentru racordarea instalațiilor de stocare a energiei electrice, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 3/2023, cu următoarele precizări:

- a) pentru IS racordate independent:
 - (i) gestionarul IS de categorie B și C asigură transmiterea datelor printr-o singură cale de comunicație precizată prin ATR;
 - (ii) gestionarul IS de categorie A sau un terț asigură telecomunicația doar în situația furnizării unui serviciu către OTS sau, în cazul prosumatorilor, doar conform prevederilor legislației în vigoare;
- b) pentru transmiterea datelor de la instalațiile de stocare racordate în cadrul locurilor de producere și/sau de consum prevăzute la alin. (1) redundanța căilor de comunicație este asigurată după cum urmează:
 - (i) dacă IS de categorie B, C și D sunt corelate cu unitățile generatoare privind evacuarea energiei electrice în sistem atunci redundanța este asigurată

prin căile de comunicație ale unităților generatoare. Datele transmise sunt cele de la alin. (1), din punctul de racordare al grupului generator sincron/al centralei compus(e) din module generatoare sau într-un alt punct convenit cu OTS;

- (ii) dacă IS de categorie B, C și D nu sunt corelate cu unitățile generatoare privind evacuarea energiei electrice în sistem, iar IS este acționată independent, redundanța este asigurată conform prevederilor lit. a) cu precizarea că infrastructura de telecomunicație existentă pentru unitățile generatoare poate fi utilizată pentru integrarea IS, cu respectarea cerințelor privind redundanța.”

3. La articolul 8, alineatele (1)—(10) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„Art. 8. — (1) Gestionarii de instalații de producere a energiei electrice racordate la rețeaua electrică de distribuție, care dețin unități generatoare de categorie B, C sau D, inclusiv cele care au incluse instalații de stocare a energiei electrice care evacuează în sistem energia stocată în mod corelat cu instalația de producere reprezentând URS prevăzuți la art. 2 alin. (1) lit. a) și lit. e) din SO GL, precum și gestionarii de instalații de stocare a energiei electrice de categorie B, C sau D racordate direct la rețeaua electrică de distribuție furnizează atât la OTS, prin intermediul OD sau printr-un terț, cât și la OD, în timp real, următoarele date:

a) poziția aparatului de comutație de la grupurile generatoare și/sau instalațiile de stocare a energiei electrice (aparatajul de comutație din punctul de racordare pentru fiecare grup generator sincron și/sau fiecare instalație de stocare a energiei electrice dacă aceasta are propriul întreruptor de acționare sau pentru centrala compusă din module generatoare și/sau instalația de stocare a energiei electrice prevăzute cu propriul întreruptor de acționare);

b) fluxurile de putere activă și reactivă, curentul, tensiunea și frecvența în punctul de racordare;

c) viteza medie a vântului și direcția acestuia la nivelul centralelor electrice eoliene — doar pentru categoriile C și D;

d) puterea disponibilă a centralelor electrice eoliene;

e) radiația solară medie la nivelul centralelor electrice fotovoltaice — doar pentru categoriile C și D;

f) puterea disponibilă a centralelor electrice fotovoltaice;

g) după caz, consemnul de putere activă în valoare netă, semnalul de stare de participare la procesul de stabilizare/restabilire a frecvenței, puterea activă instantanee cu marcă de timp a unității de furnizare a rezervelor sau a grupului de furnizare a rezervelor;

h) pentru instalațiile de stocare a energiei electrice se vor transmite datele prevăzute la lit. a) și g) și puterea disponibilă a instalației de stocare în cazul în care aceasta este în schema de acționare independentă de acționarea unității generatoare;

i) pentru instalațiile de stocare racordate individual la rețeaua electrică se transmit suplimentar consemnele pentru putere reactivă sau de tensiune, semnalele de stare și comenzi pentru poziția întreruptorului și pentru poziția separatoarelor în punctul de racordare sau într-un alt punct convenit împreună cu OD/OTS.

(2) Prin derogare de la dispozițiile alin. (1), în situația în care într-o stație electrică sunt conectate una sau mai multe unități generatoare și/sau instalații de stocare a energiei electrice de categorie B sau unitate/unități generatoare și/sau instalații de

stocare a energiei electrice de categorie C, gestionarii instalațiilor de producere a energiei electrice nu transmit la OTS datele respective.

(3) Pentru situația prevăzută la alin. (2), OD sau terțul transmite la OTS, inclusiv în mod agregat, valorile de putere activă și reactivă produse, respectiv furnizate în sistem, precum și tensiunea și frecvența în stație.

(4) În cazul în care unitățile generatoare și/sau instalațiile de stocare a energiei electrice prevăzute la alin. (1) sunt calificate pentru furnizare de RSF, furnizorul de RSF are dreptul să agreghe puterea activă cu o rezoluție de cel mult 10 secunde în situația în care puterea totală maximă a unităților agregate este mai mică de 1,5 MW și este posibilă o verificare exactă a activării RSF.

(5) Pentru situația prevăzută la alin. (4), OD sau terțul transmite la OTS datele agregate.

(6) Pentru furnizorii de RRF se aplică următoarele reguli:

a) furnizorul de RRF transmite la OTS furnizor de rezerve și, după caz, către OTS receptor al rezervei valorile măsurate în timp real în punctul de racordare sau într-un alt punct convenit cu OTS pentru datele prevăzute la alin. (1) lit. g), pentru fiecare unitate de furnizare a RRF, pentru fiecare grup de furnizare a RRF și, doar pentru situațiile speciale solicitate de OTS, pentru fiecare unitate generatoare, instalație de stocare a energiei electrice sau unitate consumatoare furnizoare de servicii de consum comandabil, cu producția maximă de putere activă mai mare sau egală cu 1,5 MW, aparținând unui grup de furnizare a RRF respective;

b) în situația în care unitățile generatoare, instalațiile de stocare a energiei electrice sau unitățile consumatoare furnizoare de servicii de consum comandabil care aparțin unui grup de furnizare a RRF au fiecare producție maximă de putere activă mai mică decât 1,5 MW, furnizorul de RRF transmite la OTS furnizor de rezervă și, după caz, către OTS receptor de rezervă valorile care pot fi agregate și măsurate în timp real în punctul de racordare sau într-un alt punct convenit cu OTS pentru datele prevăzute la alin. (1) lit. g).

(7) Pentru furnizorii de RI se aplică următoarele reguli:

a) furnizorul de RI transmite la OTS furnizor de rezerve și, după caz, către OTS receptor al rezervei valorile măsurate în timp real în punctul de racordare sau într-un alt punct convenit cu OTS pentru datele prevăzute la alin. (1) lit. g), pentru fiecare unitate de furnizare a RI, pentru fiecare grup de furnizare a RI și, doar pentru situațiile speciale solicitate de OTS, pentru fiecare unitate generatoare, instalație de stocare a energiei electrice sau unitate consumatoare furnizoare de servicii de consum comandabil, cu producția maximă de putere activă mai mare sau egală cu 1,5 MW, aparținând unui grup de furnizare a RI;

b) în situația în care unitățile generatoare, instalațiile de stocare a energiei electrice sau unitățile consumatoare furnizoare de servicii de consum comandabil care aparțin unui grup de furnizare a RI au fiecare producție maximă de putere activă mai mică decât 1,5 MW, furnizorul de RI transmite la OTS furnizor de rezervă și, după caz, către OTS receptor al rezervei valorile care pot fi agregate și măsurate în timp real în punctul de racordare sau într-un alt punct convenit cu OTS pentru datele prevăzute la alin. (1) lit. g).

(8) Redundanța căilor de comunicație pentru transmiterea datelor de la unitățile generatoare și ceilalți URS prevăzuți la alin. (1) este asigurată conform prevederilor art. 7 alin. (3) și (3¹).

(9) Redundanța căilor de comunicație pentru transmiterea datelor de la instalațiile de stocare racordate individual la rețeaua electrică publică, prevăzute la alin. (1), este asigurată conform prevederilor art. 7 alin. (3¹) lit. a).

(10) Redundanța căilor de comunicație pentru transmiterea datelor de la instalațiile de stocare racordate în cadrul locurilor de producere și/sau de consum prevăzute la alin. (1) este asigurată după cum urmează:

a) dacă IS de categorie B, C și D sunt corelate cu unitățile generatoare în evacuarea energiei electrice în sistem atunci redundanța este asigurată pentru unitățile generatoare prevăzute la art. (7) alin. (3). Datele transmise sunt cele prevăzute la alin. (1) din punctul de racordare al grupului generator sincron/al centralei compus(e) din module generatoare sau într-un alt punct convenit anterior cu OD/OTS;

b) dacă IS de categorie B, C și D nu sunt corelate cu unitățile generatoare pentru evacuarea energiei electrice în sistem, iar IS este acționată independent, redundanța este asigurată conform prevederilor alin. (9), cu precizarea că infrastructura de telecomunicație existentă pentru unitățile generatoare poate fi utilizată pentru integrarea IS, cu respectarea cerințelor privind redundanța.”

4. La articolul 11, alineatele (2) și (3) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„(2) Schimbul de date programate pentru URS prevăzuți la art. 2 alin. (1) lit. a) și lit. e) din SO GL și pentru utilizatorii care dețin instalațiile de stocare prevăzute la art. 7 și 8, participanți pe piața de echilibrare, racordați la rețeaua electrică de distribuție și OTS, inclusiv periodicitatea transmiterii datelor, se realizează conform prevederilor Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 127/2021 pentru aprobarea Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței și a Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea și pentru modificarea și abrogarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, cu modificările și completările ulterioare. Până la data stabilită pentru aplicarea prevederilor Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 127/2021, cu modificările și completările ulterioare, schimbul de date se realizează conform prevederilor Regulamentului de programare a unităților de producție dispecerizabile, a consumatorilor dispecerizabili și a instalațiilor de stocare dispecerizabile, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 61/2020 pentru aprobarea Regulamentului de programare a unităților de producție dispecerizabile, a consumatorilor dispecerizabili și a instalațiilor de stocare dispecerizabile, a Regulamentului de funcționare și de decontare a pieței de echilibrare și a Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea, cu modificările și completările ulterioare.

(3) În situația producerii unui eveniment privind o instalație de producere a energiei electrice și/sau instalații de stocare ce dețin(e) unități generatoare și/sau instalații de stocare definite ca URS prevăzuți la art. 2 alin. (1) lit. a) și lit. e) din SO GL și pentru utilizatorii care dețin instalațiile de stocare prevăzuți la art. 7 și 8, gestionarul acesteia transmite datele prevăzute la alin. (1) conform prevederilor Normativului pentru analiza și evidența evenimentelor accidentale din instalațiile de producere, transport și distribuție a energiei electrice și termice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 8/2005.”

5. La articolul 12, alineatele (2)—(4) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„(2) Fiecare gestionar de instalație de producere și/sau instalație de stocare a energiei electrice ce deține unități generatoare și/sau instalații de stocare definite ca URS prevăzuți la art. 2 alin. (1) lit. a) și lit. e) din SO GL, utilizatorii care dețin instalațiile de stocare, prevăzuți la art. 7 și 8, și OD furnizează OTS informațiile prevăzute la art. 9, conform termenilor și condițiilor prevăzute în cadrul procedurilor în vigoare ale OTS care se referă la transmiterea datelor structurale.

(3) OTS pune la dispoziția OD la a cărei rețea electrică de distribuție sunt racordați URS prevăzuți la art. 2 alin. (1) lit. a) și lit. e) din SO GL și utilizatorii care dețin instalațiile de stocare, prevăzuți la art. 7 și art. 8, informațiile prevăzute la art. 8, 9 și 11 solicitate de OD, inclusiv datele de modelare realizate de către OTS, ca date structurale, sau consemnele de putere activă și/sau reactivă transmise în timp real.

(4) OTS poate solicita date suplimentare de la un gestionar de instalație de producere și/sau instalație de stocare a energiei electrice ce deține unități generatoare și/sau instalații de stocare definite ca URS, conform prevederilor art. 8 alin. (1), racordat la rețeaua electrică de distribuție, în cazul în care acest lucru este necesar pentru analiza siguranței în funcționare și pentru validarea modelelor de rețea și sistem dezvoltate de OTS, respectiv de OD, pentru calculul stabilității statice și dinamice.”

6. În tot cuprinsul metodologiei sintagma „instalații de producere a energiei electrice” se modifică și se înlocuiește cu sintagma „instalații de producere și/sau instalații de stocare a energiei electrice”, sintagma „unități generatoare” se modifică și se înlocuiește cu sintagma „unități generatoare și/sau instalații de stocare a energiei electrice”, sintagma „sistem de distribuție” se modifică și se înlocuiește cu sintagma „rețea electrică de distribuție” și sintagma „sistem de transport” se modifică și se înlocuiește cu sintagma „rețea electrică de transport”.

Art. II. — Prevederile metodologiei prevăzute la art. I, astfel cum a fost modificată și completată prin prezentul ordin, nu se aplică instalațiilor de stocare a energiei electrice care la data intrării în vigoare a prezentului ordin sunt racordate la rețeaua electrică de distribuție sau la rețeaua electrică de transport.

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.

p. Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

Mircea Man

București, 29 martie 2023.

Nr. 21.