

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

pentru aprobarea Metodologiei de verificare/retragere a încadrării unităților generatoare realizate în tehnologie emergentă în/din categoria de instalații de producere a energiei electrice care beneficiază de statutul de tehnologie emergentă

Având în vedere prevederile art. 30, 66, 67 și 70 din Regulamentul (UE) 2016/631 al Comisiei din 14 aprilie 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a instalațiilor de generare, ale art. 36 alin. (7) lit. m) 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. 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,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite următorul ordin:

Art. 1. — Se aprobă Metodologia de verificare/retragere a încadrării unităților generatoare realizate în tehnologie emergentă în/din categoria de instalații de producere a energiei electrice care beneficiază de statutul de tehnologie emergentă, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Operatorii economici din sectorul energiei electrice, fabricanții unităților generatoare realizate în tehnologie

emergentă și gestionarii unităților generatoare realizate în tehnologie emergentă duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

Art. 3. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Dumitru Chiriță

București, 14 noiembrie 2017.
Nr. 106.

ANEXĂ

METODOLOGIE

de verificare/retragere a încadrării unităților generatoare realizate în tehnologie emergentă în/din categoria de instalații de producere a energiei electrice care beneficiază de statutul de tehnologie emergentă

Art. 1. — (1) Prezenta metodologie stabilește modul de verificare/retragere a încadrării unităților generatoare, realizate în tehnologie emergentă, astfel cum sunt definite la art. 4 alin. (2) lit. e), în/din categoria de instalații de producere a energiei electrice care beneficiază de statutul de tehnologie emergentă.

(2) O instalație de producere a energiei electrice care beneficiază de statutul de tehnologie emergentă este exceptată de la aplicarea dispozițiilor Regulamentului (CE) 2016/631 al Comisiei din 14 aprilie 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a instalațiilor de generare conform prevederilor art. 66 alin. (1) din acest regulament.

Art. 2. — Prezenta metodologie se aplică de către:

a) operatorii de rețea relevanți, la racordarea la rețeaua electrică a unităților generatoare realizate în tehnologie emergentă și la monitorizarea capacității maxime cumulate a unităților generatoare realizate în tehnologie emergentă, racordate la rețeaua electrică;

b) fabricanții unităților generatoare realizate în tehnologie emergentă;

c) gestionarii unităților generatoare realizate în tehnologie emergentă;

d) Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, pentru retragerea încadrării unităților generatoare din categoria de instalații de producere a energiei electrice care beneficiază de statutul de tehnologie emergentă.

Art. 3. — Aplicarea prezentei metodologii se face prin coroborare cu prevederile următoarelor acte normative:

a) Regulamentul (CE) 2016/631 al Comisiei din 14 aprilie 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a instalațiilor de generare, denumit în continuare *Regulament*;

b) Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;

c) Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare;

d) Regulamentul privind stabilirea soluțiilor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 102/2015.

Art. 4. — (1) Abrevierile utilizate în cadrul prezentei metodologii au următoarele semnificații:

— ANRE — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;

— ACER — Agenția pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare din Domeniul Energiei;

— TE — tehnologie emergentă;

— SEN — sistemul electroenergetic național;

— OTS — operatorul de transport și de sistem;

— OD — operatorul de distribuție concesionar;

— ORR — operatorul de rețea relevant.

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

- a) *gestionar al unei instalații de producere a energiei electrice* — persoană fizică sau juridică care deține o instalație de producere a energiei electrice racordată la rețeaua electrică;
- b) *operator de rețea relevant* — operatorul de transport și de sistem sau operatorul de distribuție, la a cărui rețea este sau urmează a fi racordată o unitate generatoare sau o centrală compusă din module generatoare;
- c) *nivel maxim al capacității maxime cumulate a unităților generatoare care beneficiază de statutul de tehnologie emergentă* — nivelul maxim al sumei puterilor instalate ale motoarelor Stirling ale unităților generatoare realizate în tehnologie emergentă racordate la rețea care pot beneficia de statutul de tehnologie emergentă într-un stat membru, determinat în conformitate cu prevederile Regulamentului; pentru România acest nivel este de 9,49 MW;
- d) *unitate generatoare* — un grup generator sincron sau un modul generator;
- e) *unitate generatoare realizată în tehnologie emergentă* — unitate generatoare, a cărei tehnologie este încadrată ca tehnologie emergentă, conform unei decizii emise de ANRE.
ANRE a aprobat încadrarea ca tehnologie emergentă a tehnologiei utilizate de următoarele unități generatoare:
1) microcentralele cu cogenerare tip eVita 25e și eVita 28c, produse de firma Remeha BV, care utilizează motoare Stirling de 1 kW, cu funcționare pe principiul pistonului liber cu generator liniar, produse de firma Microgen Engine Corporation;
2) microcentralele cu cogenerare tip Pellematic Smart_e ST16 (1 kW), produse de Ökofen Forschungs-und Entwicklungs GES.m.b.h, care utilizează motoare Stirling de 1 kW, cu funcționare pe principiul pistonului liber cu generator liniar, produse de firma Microgen Engine Corporation;
- f) *zonă sincronă* — o zonă formată din sisteme electroenergetice interconectate sincron care aparțin unor state membre, operate de operatorii de transport și de sistem din acele state membre; în UE există zonele sincrone: Europa Continentală („CE”), Regatul Unit („GB”), Irlanda-Irlanda de Nord („IRE”) și Europa de Nord („NE”), precum și sistemele energetice din Lituania, Letonia și Estonia, denumite „zona baltică”.

(3) Definițiile de la alin. (2) se completează cu definițiile actelor normative prevăzute la art. 3.

Art. 5. — Unitățile generatoare realizate în TE, prevăzute la art. 4 alin. (2) lit. e), beneficiază de statutul de TE dacă se racordează la rețeaua electrică:

a) până la atingerea nivelului maxim pentru România al capacității maxime cumulate a unităților generatoare care beneficiază de statutul de TE, prevăzut la art. 4 alin. (2) lit. c); sau

b) până la emiterea deciziei de retragere a încadrării acestora din categoria de instalații de producere a energiei electrice care beneficiază de statutul de TE, în conformitate cu prevederile art. 14 alin. (2).

Art. 6. — (1) Situația actualizată a vânzărilor în România de unități generatoare realizate în TE se transmite la ANRE de către fiecare fabricant, la data de 15 a lunii care urmează perioadei de raportare, care este de două luni.

(2) Situația prevăzută la alin. (1) conține numărul cumulat de unități generatoare realizate în TE vândute în România în perioada de raportare și capacitatea maximă cumulată a acestora.

(3) Prima perioadă de raportare se referă la lunile octombrie și noiembrie ale anului 2017 și data primei raportări conform prevederilor prezentei metodologii este data de 15 decembrie 2017.

Art. 7. — (1) ANRE transmite la ACER situația actualizată a vânzărilor în România a unităților generatoare realizate în TE.

(2) Situația prevăzută la alin. (1) se transmite în ultima zi lucrătoare a lunii următoare perioadei de raportare pentru care fabricanții transmit situația vânzărilor de unități generatoare realizate în TE, prevăzută la art. 6 alin. (1) și (3).

Art. 8. — În termen de două zile lucrătoare de la data punerii sub tensiune a unei unități generatoare realizate în TE, gestionarul acesteia are obligația de a transmite la ORR următoarele informații:

- a) tipul unității generatoare realizate în TE;
- b) data punerii sub tensiune (ziua, luna, anul);
- c) puterea instalată exprimată în kW a motorului Stirling al unității generatoare realizate în TE;
- d) datele de identificare a locului de producere și datele de contact ale gestionarului unității.

Art. 9. — (1) În termen de două zile lucrătoare de la data informării prevăzute la art. 8, ORR are obligația de a transmite la OTS sau OD, după caz, informațiile prevăzute la art. 8 lit. a), b) și c).

(2) OD transmite la OTS în termenul prevăzut la aln. (1) informațiile referitoare la unitățile generatoare realizate în TE racordate la rețeaua electrică a ORR din zona sa de concesiune.

Art. 10. — (1) OTS verifică capacitatea maximă cumulată a unităților generatoare realizate în TE racordate la rețeaua electrică la nivelul SEN, comparativ cu nivelul maxim al capacității maxime cumulate a unităților generatoare care beneficiază de statutul de TE, prevăzut la art. 4 alin. (2) lit. c).

(2) OTS comunică OD capacitatea maximă cumulată a unităților generatoare realizate în TE racordate la rețeaua electrică la nivelul SEN, iar aceștia o transmit la ORR din zona lor de concesiune.

Art. 11. — (1) OTS transmite la ANRE datele primite de la OD, în mod centralizat, respectiv:

a) capacitatea maximă cumulată a unităților generatoare realizate în TE racordate la rețeaua electrică la nivelul SEN în perioada de raportare, pentru fiecare tip de unitate generatoare realizată în TE, exprimată în kW;

b) capacitatea maximă cumulată a tuturor unităților generatoare realizate în TE, racordate la rețeaua electrică la nivelul SEN până la finalul perioadei de raportare, exprimată în kW.

(2) Termenele și perioadele de raportare sunt cele prevăzute la art. 6 alin. (1) și (3).

Art. 12. — (1) OTS informează în termen de o zi lucrătoare ANRE și toți OD despre atingerea nivelului maxim pentru România al capacității maxime cumulate a unităților generatoare realizate în TE care beneficiază de statutul de TE, prevăzut la art. 4 alin. (2) lit. c), constatată în urma verificării prevăzute la art. 10.

(2) ANRE informează în termen de o zi lucrătoare fabricanții unităților generatoare realizate în TE cu privire la situația prevăzută la alin. (1).

Art. 13. — În termen de 10 zile de la primirea datelor de la OTS, conform prevederilor art. 11, ANRE publică pe pagina proprie de internet, o dată la două luni:

a) capacitatea maximă cumulată a vânzărilor în România de unități generatoare realizate în TE;

b) capacitatea maximă cumulată a unităților generatoare realizate în TE, racordate la rețeaua electrică la nivelul SEN;

c) nivelul maxim pentru România al capacității maxime cumulate a unităților generatoare care beneficiază de statutul de TE.

Art. 14. — (1) ANRE retrage încadrarea unităților generatoare realizate în TE racordate la rețeaua electrică din categoria de instalații de producere a energiei electrice care beneficiază de statutul de TE în cazul în care capacitatea maximă cumulată a unităților generatoare realizate în TE, racordate la rețeaua electrică la nivelul SEN, comunicată de OTS potrivit prevederilor art. 12, depășește nivelul maxim pentru România al capacității maxime cumulate a unităților generatoare care beneficiază de statutul de TE, respectiv valoarea de 9,49 MW.

(2) ANRE poate decide retragerea încadrării unităților generatoare realizate în TE racordate la rețeaua electrică din categoria de instalații de producere a energiei electrice care beneficiază de statutul de TE în următoarele situații:

a) în cazul în care situația prezentată de fabricantul unităților generatoare, conform prevederilor art. 6, se dovedește a fi incorectă de două ori consecutiv;

b) în cazul în care fabricantul efectuează vânzări în perioada de raportare prevăzută la art. 6, pe care nu le raportează la ANRE;

c) în cazul în care funcționarea unităților generatoare realizate în TE, racordate la o zonă de rețea electrică, afectează parametrii normali de funcționare a acelei zone, justificat prin documente transmise de ORR la ANRE.

(3) ANRE informează ACER despre intenția de retragere a încadrării unităților generatoare realizate în TE din categoria de instalații de producere a energiei electrice care beneficiază de statutul de TE în cazurile prevăzute la alin. (1) și (2).

Art. 15. — (1) ANRE poate decide împreună cu toate autoritățile de reglementare din zona sincronă Europa Continentală să retragă în mod coordonat încadrarea unităților generatoare realizate în TE din categoria de instalații de producere a energiei electrice care beneficiază de statutul de TE pentru cazurile prevăzute la art. 14 alin. (2).

(2) În cazul prevăzut la alin. (1), ANRE și autoritățile de reglementare din zona sincronă Europa Continentală pot solicita ACER un aviz prealabil referitor la retragerea încadrării unităților generatoare realizate în TE din categoria de instalații de producere a energiei electrice care beneficiază de statutul de TE.

(3) Decizia coordonată a autorităților de reglementare din zona sincronă ia în considerare avizul emis de către ACER.

Art. 16. — Decizia de retragere a încadrării unităților generatoare realizate în TE din categoria de instalații de producere a energiei electrice care beneficiază de statutul de TE se publică de ANRE pe pagina proprie de internet.

Art. 17. — (1) Unitățile generatoare realizate în TE beneficiază de statutul de TE de la data racordării la rețeaua electrică până la data retragerii prevăzute la art. 14.

(2) Unitățile generatoare realizate în TE care au beneficiat de statutul de TE în conformitate cu prevederile alin. (1), sunt considerate ulterior datei retragerii prevăzute la art. 14 ca fiind unități generatoare existente, care intră sub incidența prevederilor art. 70 alin. (4) din Regulament.

monitor

0020181324112017

EDITOR: GUVERNUL ROMÂNIEI



„Monitorul Oficial” R.A., Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, București; C.I.F. RO427282,
IBAN: RO55RNCB0082006711100001 Banca Comercială Română — S.A. — Sucursala „Unirea” București
și IBAN: RO12TREZ7005069XXX000531 Direcția de Trezorerie și Contabilitate Publică a Municipiului București
(alocat numai persoanelor juridice bugetare)

Tel. 021.318.51.29/150, fax 021.318.51.15, e-mail: marketing@ramo.ro, internet: www.monitoruloficial.ro

Adresa pentru publicitate: Centrul pentru relații cu publicul, București, șos. Panduri nr. 1,
bloc P33, parter, sectorul 5, tel. 021.401.00.73, fax 021.401.00.71 și 021.401.00.72

Tiparul: „Monitorul Oficial” R.A.

