



Notă de prezentare a proiectului de decizie privind

Calendarul de implementare a Regulamentului (UE) nr. 1447/2016 al Comisiei din 26 august 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu și a modulelor generatoare din centrală conectate în curent continuu

În data de 26 august 2016 a fost publicat în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene *Regulamentul (UE) nr. 1447/2016 al Comisiei din 26 august 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu și a modulelor generatoare din centrală conectate în curent continuu*, pe baza prevederilor *Regulamentului (CE) nr. 714/2009 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 iulie 2009 privind condițiile de acces la rețea pentru schimburile transfrontaliere de energie electrică și de abrogare a Regulamentului (CE) nr. 1228/2003*, privitoare la elaborarea codurilor de rețea necesare pentru funcționarea interconectată a sistemelor electroenergetice.

Regulamentul contribuie la asigurarea unor condiții echitabile de concurență în cadrul pieței interne de energie electrică, a siguranței în funcționare a sistemului electroenergetic și a integrării surselor regenerabile de energie, prin instituirea unui cod de rețea care stabilește cerințele pentru racordarea la rețeaua electrică a sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu (sistemelor HVDC) și a modulelor generatoare din centralele electrice conectate în curent continuu (modulelor MGCCC).

Cerințele prevăzute de Regulament se aplică sistemelor HVDC care:

- racordează zone sincrone sau zone de reglaj, inclusiv schemele "back-to-back";
- racordează modulele generatoare dintr-o centrală la o rețea electrică de transport sau la o rețea electrică de distribuție;
- sunt integrate într-o zonă de reglaj și racordate la rețeaua electrică de transport;
- sunt integrate într-o zonă de reglaj și racordate la rețeaua electrică de distribuție, atunci când operatorul de transport și de sistem demonstrează existența unui impact transfrontalier.

Cerințele prevăzute de *Regulament* nu se aplică sistemelor HVDC existente și modulelor MGCCC existente, cu excepția cazurilor în care:

- contractul de racordare trebuie să fie revizuit substanțial, ca urmare a modificărilor aduse sistemelor HVDC sau modulelor MGCCC;

- autoritatea de reglementare sau, după caz, un stat membru decide, pe baza unei analize complete a costurilor și a beneficiilor, să supună un sistem HVDC existent sau un modul MGCCC existent tuturor sau unora dintre cerințele prevăzute de *Regulament*.

De asemenea, cerințele *Regulamentului* nu se aplică sistemelor HVDC noi sau existente racordate la rețele electrice cu tensiunea mai mică de 110 kV, decât dacă acestea au un impact transfrontalier.

În conformitate cu prevederile *Regulamentului* este necesară stabilirea, în cadrul de reglementare național, a următoarelor:

- Norma tehnică privind cerințele generale pentru racordarea la rețeaua electrică a sistemelor HVDC și a stațiilor de conversie HVDC situate la capetele liniilor de transport în curent continuu, pe care trebuie să le respecte gestionarii acestor sisteme;
- Norma tehnică privind cerințele specifice pentru racordarea la rețea a modulelor MGCCC, pe care trebuie să le respecte gestionarii acestora;
- Metodologia de analiză cost-beneficiu pentru identificarea cerințelor din normele tehnice ce trebuie îndeplinite de sistemele HVDC și de modulele MGCCC racordate la rețeaua electrică, precum și pentru identificarea cerințelor din normele tehnice care nu se aplică sistemelor HVDC și modulelor MGCCC racordate la rețeaua electrică, de la care se acordă derogarea;
- Procedura de notificare pentru racordarea la rețeaua electrică a sistemelor HVDC, a stațiilor de conversie HVDC și a modulelor MGCCC și de verificare a conformității cu cerințele privind racordarea la rețelele electrice de interes public;
- Criteriile de acordare a derogărilor de la una sau mai multe cerințe prevăzute în norma tehnică gestionarilor de sisteme HVDC sau de module MGCCC, operatorilor de transport și de sistem relevanți, pentru sistemele HVDC și/sau modulele MGCCC noi sau existente;
- Procedura privind acordarea derogărilor de la una sau mai multe cerințe ale normei tehnice gestionarilor sistemelor HVDC, modulelor MGCCC noi sau existente.

În conformitate cu prevederile art. 38 din *Regulament*, modulele MGCCC vor fi încadrate potrivit clasificării prevăzute la art. 5 și art. 13 – 22 din *Regulamentul (UE) 631/2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a instalațiilor de generare*. Drept urmare, norma tehnică privind cerințele specifice aferente modulelor MGCCC va face referire la documentul subsecvent *Regulamentului (UE) 631/2016* privind clasificarea unităților generatoare.

La momentul intrării în vigoare a *Regulamentului*, în sistemul electroenergetic național românesc nu existau sisteme HVDC sau module MGCCC racordate la rețeaua electrică de interes public, în sensul prevederilor art. 4 alin. (2) lit. a). Totuși, conform prevederilor art. 4 alin. (2) lit. b), în situația în care gestionarul sistemului HVDC sau al modulului MGCCC încheie un contract definitiv și obligatoriu pentru achiziționarea echipamentelor principale ale centralei sau HVDC în termen de doi ani de la intrarea în vigoare a *Regulamentului*, sistemul HVDC sau modulul HVDC este considerat existent.

În situația sistemelor HVDC sau a modulelor MGCCC existente, este necesară realizarea unei analize cost-beneficiu privind aplicarea cerințelor prevăzute în normele tehnice, elaborată în conformitate cu prevederile art. 65 și art. 66 din *Regulament*.

Prin urmare, în cadrul calendarului de implementare a *Regulamentului*, a fost inclusă obligația OTS de a elabora o metodologie privind analiza calitativă și cantitativă a costurilor și beneficiilor generate de aplicarea unor cerințe prevăzute în normele tehnice pentru sistemele HVDC și modulele MGCCC existente, în funcție de care gestionarii acestora pot solicita derogarea de la obligația de a respecta cerința în cauză.

Pentru sistemele HVDC noi și pentru modulele MGCCC noi, calendarul de implementare prevede elaborarea și aprobarea criteriilor de acordare, pentru gestionarii acestora, de derogări de la una sau mai multe cerințe ale normei tehnice, precum și elaborarea și aprobarea procedurii privind acordarea derogărilor de la una sau mai multe cerințe ale normei tehnice gestionarilor sistemelor HVDC noi și a modulelor MGCCC noi.

Proiectul de decizie supus dezbaterii publice conține obligații privind termenele pentru elaborarea de către C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. a documentelor subsecvente *Regulamentului*, necesare implementării acestuia la nivel național.

Apreciem că aprobarea și publicarea Calendarului de implementare a Regulamentului (UE) nr. 1447/2016 al Comisiei din 26 august 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu și a modulelor generatoare din centrală conectate în curent continuu, are un impact pozitiv asupra participanților la piața de energie electrică, prin cunoașterea etapelor și a termenelor de realizare a reglementărilor prevăzute în *Regulament*, armonizate în mod coerent și corelate între ele, în scopul implementării la nivel național a prevederilor *Regulamentului*.

Termenul final de primire a observațiilor la documentul de discuție este 13.02.2017.

Observațiile se vor transmite atât prin fax, cât și în format electronic editabil, la adresele de e-mail: gabriela.munteanu@anre.ro și alina.poanta@anre.ro.