

Notă de prezentare a proiectului de Ordin pentru aprobarea propunerii tuturor operatorilor de transport și de sistem pentru cerințele organizaționale cheie, rolurile și responsabilitățile privind schimbul de date în conformitate cu prevederile art. 40 alin. (6) din Regulamentul (UE) 2017/1485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directe privind operarea sistemului de transport al energiei electrice

Regulamentul (UE) 2017/1485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directe privind operarea sistemului de transport al energiei electrice (denumit în continuare „Regulamentul nr. 1485/2017”) stabilește norme armonizate privind operarea sistemului pentru operatorii de transport și de sistem (denumiți în continuare „OTS”), operatorii sistemelor de distribuție (denumiți în continuare „OD”) și utilizatorii de rețea semnificativi (denumiți în continuare „URS”), în scopul furnizării unui cadru juridic clar pentru operarea sistemului, facilitarea comerțului cu energie electrică la nivelul întregii Uniuni, asigurarea siguranței sistemului, precum și pentru asigurarea disponibilității și schimbului de date și de informații necesare între OTS și între OTS și toate celelalte părți interesate, în beneficiul consumatorilor.

Pentru a asigura siguranța în funcționare, calitatea frecvenței și utilizarea eficientă a sistemului interconectat și a resurselor aferente, *Regulamentul nr. 1485/2017* stabilește și norme detaliate privind regulile și responsabilitățile pentru coordonarea și schimbul de date între OTS, între OTS și OD, precum și între OTS sau OD și URS, în cadrul planificării operaționale și în operarea aproape de timpul real. Astfel, la elaborarea analizelor privind siguranța în funcționare sunt utilizate modele comune de rețea construite pe baza modelelor individuale de rețea aferente fiecărui OTS, în care au fost modelate datele prevăzute de *Regulamentul nr. 1485/2017*.

În conformitate cu prevederile art. 40 alin. (6) din *Regulamentul nr. 1485/2017*, până la data de 14 martie 2018, toți OTS trebuie să stabilească împreună principalele cerințe organizatorice, rolurile și responsabilitățile în ceea ce privește schimbul de date (denumită în continuare „Propunerea KORRR”). Acestea țin cont și vin în completarea, dacă este cazul, a condițiilor operaționale din metodologia de furnizare a datelor privind producția și consumul (denumită în continuare „GLDPM”), elaborată în conformitate cu prevederile art. 16 din *Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directe privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor*. Astfel, *Propunerea KORRR* fost elaborată în comun de către toți OTS și a fost supusă dezbaterii publice la nivelul Uniunii în conformitate cu prevederile art. 11 alin. (1) din *Regulamentul nr. 1485/2017*. C.N.T.E.E. Transelectrica S.A.

a transmis *Propunerea KORRR* spre aprobare ANRE prin adresa nr. 11197/13.03.2018, înregistrată la ANRE cu nr. 19941/14.03.2018.

În timp ce GLDPM stabilește ce tipuri de date trebuie să fie furnizate către OTS și care sunt entitățile care trebuie să transmită aceste date în scopul stabilirii modelului comun de rețea necesar pentru calculul capacităților pentru ziua următoare și intrazilnice, *Propunerea KORRR* tratează responsabilitățile entităților pentru realizarea schimbului de date, modul în care vor fi duse la îndeplinire sarcinile prevăzute de *Regulamentul nr. 1485/2017*, precum și marcarea temporală și periodicitatea transmiterii de date. Astfel, este asigurată furnizarea de date necesare pentru elaborarea analizei de siguranță în funcționare conform prevederilor art. 75 din *Regulamentul nr. 1485/2017*. În plus față de GLDPM, *Propunerea KORRR* tratează și schimbul de date în timp real.

Propunerea KORRR include cerințe organizaționale, roluri și responsabilități privind schimburile de date pentru toate părțile implicate în operarea rețelelor electrice interconectate, prevederile aplicându-se OTS, OD, operatorilor sistemelor de distribuție închise și URS așa cum sunt definiți la art. 2 alin. (2) din *Regulamentul nr. 1485/2017*. *Propunerea KORRR* prevede:

- obligația ca OTS să comunice către OTS învecinați toate modificările parametrilor de protecție, ale limitelor termice și ale capacităților tehnice de pe liniile de interconexiune dintre zonele lor de reglaj;
- obligația ca OD racordați direct la sistemul de transport să informeze OTS la care sunt racordați, la termenele stabilite, cu privire la orice modificări ale datelor și informațiilor schimbate în temeiul *Regulamentului nr. 1485/2017*;
- obligația ca OD adiacenți și/sau OD din amonte și din aval să se informeze reciproc, la termenele stabilite, cu privire la orice modificări ale datelor și informațiilor schimbate în temeiul *Regulamentului nr. 1485/2017*;
- obligația ca URS să informeze OTS sau OD, la termenele stabilite, cu privire la orice modificări relevante ale datelor și informațiilor schimbate în temeiul *Regulamentului nr. 1485/2017*;
- conținutul datelor și informațiilor, inclusiv principiile de bază, tipul datelor, mijloacele de comunicare, formatul și standardele aplicabile, calendarul și responsabilitățile OTS, OD, URS și părților terțe, după caz;

- marcarea temporală și periodicitatea transmiterii de date și informații care trebuie furnizate de către OD și URS, urmând a fi utilizate de către OTS la anumite termene.
- definirea frecvenței schimburilor de informații pentru datele în timp real, datele programate și actualizarea datelor structurale;
- formatul de raportare a datelor și a informațiilor.

În ceea ce privește aplicabilitatea și sfera următoarelor categorii privind schimbul de date:

- schimbul de date structurale între OTS, OD și unitățile generatoare racordate la sistemul de distribuție;
- schimbul de date programate între OTS, OD și unitățile generatoare racordate la sistemul de distribuție;
- schimbul de date în timp real între OTS și OD în interiorul zonei de reglaj a OTS, între OTS, gestionarii liniilor electrice de interconexiune sau ai altor linii electrice și unitățile generatoare racordate la sistemul de transport, între OTS, OD și unitățile generatoare racordate la sistemul de distribuție;
- schimbul de date între OTS și OD privind unitățile generatoare semnificative;
- schimbul de date între OTS și locurile de consum racordate la sistemul de transport;
- schimbul de date între OTS și locurile de consum racordate la sistemul de distribuție sau terții care participă la consumul comandabil,

precizăm faptul că acestea urmează a fi stabilite la nivel național și aprobate de ANRE conform prevederilor art. 40 alin. (5) din *Regulamentul nr. 1485/2017*.

Potrivit prevederilor art. 6 alin. (7) din *Regulamentul nr. 1485/2017*, toate autoritățile de reglementare din cadrul Uniunii trebuie să se consulte, să coopereze și să se coordoneze în scopul ajungerii la un acord comun, respectiv luarea unei decizii comune, în termen de 6 luni de la primirea *Propunerii KORRR* de către ultima autoritate de reglementare în cauză.

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