



NOTĂ

privind regulamentul pentru piața serviciilor tehnologice de sistem.

Baza legală

În vederea sistematizării legislației secundare privind piața de energie electrică din România, în completarea regulamentului de funcționare și de decontare a pieței de echilibrare și a regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor PRE, ANRE a cuprins în programul de reglementări revizuirea regulilor privind piața serviciilor tehnologice de sistem.

În urma apariției în Monitorul Oficial nr. 892 din 8 noiembrie 2016 a legii nr. 203 din 7 noiembrie 2016 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, a fost modificat art. 36, alineatul (7), litera e) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 care prevede la obligațiile operatorului de transport și de sistem:

"e) achiziționează serviciile tehnologice de sistem, de reglaj primar, secundar și terțiar rapid și lent și califică producătorii și clienții dispecerizabili care furnizează servicii tehnologice de sistem, pe baza unei proceduri proprii, aprobată de autoritatea competentă;", în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) și ale art. 9 alin. (1) lit. h) din OUG nr. 33/2007, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, ANRE consideră necesară revizuirea regulilor pieței serviciilor tehnologice de sistem.

Obiective

Documentul care face obiectul prezentei note:

- Crează cadrul legal de achiziție a reglajului primar care, în conformitate cu prevederile Codului Comercial al Pieței Anglo de Energie Electrică aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 25/2004, trebuia furnizat de toate unitățile dispecerizabile;
- Precizează atribuirea contractelor de servicii tehnologice de sistem pentru Rezervele de Reglaj Primar, Secundar și Terțiar achiziționate concurențial la prețul de închidere a licitațiilor;
- Precizează atribuirea contractelor de servicii tehnologice de sistem altele decât Rezervele de Reglaj Primar, Secundar și Terțiar la prețul de ofertă;
- Precizează posibilitatea cesionării obligațiilor contractuale către alți furnizori de servicii tehnologice de sistem;
- Stabilește obligațiile de publicare și monitorizare.

Schimbări preconizate

Proiectul propus de regulament pentru piața serviciilor tehnologice de sistem va conduce la trecerea de la furnizarea distribuită a reglajului primar de către toate Unitățile Dispecerizabile la furnizarea acestui serviciu de către câteva Unități Dispecerizabile (UD).

Având în vedere dezideratul de reducere a costurilor de achiziție a rezervelor, necesarul care trebuie achiziționat va fi la nivelul rezervei de reglaj primar calculată anual la nivel ETSO-E pentru România. Pentru anul 2016, banda de reglaj primar a fost stabilită la valoarea de 128 MW (rezervă simetrică de 64 MW), iar pentru anul 2017 la valoarea de 126 MW (rezervă simetrică de 63 MW). Insensibilizarea în frecvență a benzii de reglaj a generatoarelor care nu au contractat rezerva de reglaj primar va fi făcută la o abatere a frecvenței mai mică sau egală cu ± 200 mHz (care este abaterea de frecvență la care se activează întreaga rezervă de reglaj primar contractată) stabilită de OTS pe baza unei proceduri publice astfel încât să nu fie periclitată siguranța în funcționare a SEN.

Efectele proiectului de reglementare asupra legislației în vigoare

Se abrogă dispozițiile cap. 8 din anexa la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 25/2004 pentru aprobarea Codului comercial al pieței angro de energie electrică, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 989 din 27 octombrie 2004.