

Notă de prezentare a

proiectului: Ordin privind aprobarea Regulamentului de funcționare și de decontare a pieței de echilibrare și a Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea

ANRE a elaborat și a supus dezbaterii publice în iulie 2016 un set de reglementări al căror scop a fost:

- consolidarea într-un singur document a modificărilor realizate pe parcurs la documentul de bază (Codul Comercial al Pieței Anglo de Energie Electrică), cu eliminarea prevederilor a căror aplicabilitate a fost limitată și ținând seama de modificările de structură a sectorului/pieței apărute între timp, precum și de reglementările conexe, referite în document;
- realizarea de modificări minime care să răspundă solicitărilor stringente ale participanților și care în același timp să nu contrazică tendințele de principiu care rezultă din consultarea reglementărilor europene;
- modificarea configurației sistemului de reglementări aferente pieței angro, și anume aprobarea de documente individuale pentru câte un domeniu, care să înlocuiască documentul unic numit Codul Comercial al Pieței Anglo de Energie Electrică.

Ca urmare a observațiilor primite, dar și a reconsiderării modului de rezolvare a unora dintre probleme, a fost elaborată faza de proiect a celor două regulamente destinate înlocuirii capitolelor aferente echilibrării din Codul Comercial al Pieței Anglo de Energie Electrică, care a fost supusă unei noi consultări publice în decembrie 2016, fiind organizată și o ședință publică pentru dezbaterile principalelor noi observații.

Principalele subiecte care au făcut obiectul unor clarificări/modificări au fost prezentate sintetic în notele de fundamentare ale consultărilor publice aferente fiecărei faze.

Procesul de aprobare a regulamentelor menționate a fost ulterior suspendat ca urmare a situației apărute pe piața de energie electrică în luna ianuarie 2017, care a evidențiat necesitatea reevaluării regulilor de piață, în scopul evidențierii unor îmbunătățiri care să diminueze riscurile constatate în luna ianuarie 2017, și anume:

- dezechilibre negative deosebit de mari, reflectate tehnic în necesitatea ca operatorul de sistem să mobilizeze capacități de rezervă de volume foarte mari, situație aflată la limita funcționării în siguranță a SEN;
- costuri mari aferente decontării dezechilibrelor negative ale PRE, ca urmare atât a cantităților, cât și a prețurilor de deficit de valori ridicate; această situație supune Transelectrica SA la riscul de a nu încasa la timp sau deloc contravaloarea dezechilibrelor negative, ceea ce poate conduce la întârzierea sau neplata datoriilor acesteia către participanții care au contribuit la echilibrarea SEN (în general, producători) și/sau la dezechilibrarea sa din punct de vedere financiar.

În scopul reducerii acestor riscuri, s-au căutat soluții pentru:

1. Stimularea participanților pentru a-și asigura achizițiile de energie electrică la un nivel cât mai apropiat de cel necesar din piețele anterioare celei de echilibrare, care nu este o piață de oportunitate, ci una destinată strict acoperirii diferențelor imposibil de prevăzut în avans;

2. Monitorizarea operativă a potențialelor dezechilibre în scopul luării de măsuri înainte de atingerea unor valori greu de gestionat;
3. Garantarea efectuării plăților aferente dezechilibrelor înregistrate, având în vedere realizarea totodată a unui echilibru între asigurarea împotriva acestui risc și impactul economic al blocării ca garanție a unor sume deosebit de importante de către participanți;
4. Identificarea mai rapidă a participanților cu comportamente neadecvate/frauduloase/aflați în dificultate financiară, în scopul localizării problemei și evitării extinderii acesteia.

În acest scop, Transelectrica SA a transmis la ANRE un set de propuneri între care reducerea dimensiunii PRE atât ca volum (maxim 5% din consum, 10% din producție), cât și ca număr de participanți și desfășurarea activităților unui titular de licență de trading în cadrul unei singure PRE au fost cele mai semnificative ca impact asupra organizării pieței angro de energie electrică.

ANRE a integrat aceste propuneri în *Regulamentul de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea*, astfel:

- a fost eliminată posibilitatea asumării responsabilității echilibrării unui TL prin intermediul mai multor PRE;
- transferul responsabilității echilibrării unui TL înregistrat ca PRE către altă PRE este admis doar dacă este îndeplinită condiția ca după agregare, PRE rezultată să nu depășească 10% din producție și/sau 5% din consum, fără a se limita dimensiunea PRE dacă aceasta corespunde unui singur TL.

În iulie 2017 a fost supusă din nou consultării publice anexa la ordin cuprinzând *Regulamentul de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea* în versiunea modificată.

Ca urmare a observațiilor primite, au fost aduse următoarele modificări semnificative:

1. Rescrierea definiției și formulei schimbului neplanificat, cu menționarea ajutoarelor de avarie cunoscute în avans;
2. Adăugarea definițiilor pentru tranzacții angajate, definitive, anulate, utilizate pentru rezolvarea restricțiilor de rețea și a celor virtuale, care au fost introduse și explicate în *Regulamentul de funcționare și de decontare a pieței de echilibrare*, dar nu aveau o definiție în acest regulament;
3. Considerarea unui loc de producere și consum ca două locuri, unul de producere și unul de consum, în funcție de sensul fluxului, ceea ce permite păstrarea regulii ca un loc de producere/consum să fie obligatoriu în responsabilitatea unei PRE și doar a uneia;
4. Includerea perioadei de probe între excepțiile la obligația ca fiecare TL să aibă o PRE și numai una;
5. Stabilirea unui termen maxim de 6 luni pentru revenirea unei PRE în limitele de dimensiune admise, după ce se constată că le-a depășit;
6. Adăugarea obligației ca fiecare PRE să transmită la OTS dezechilibrele fiecărui membru al său, constatate după măsurare;
7. Eliminarea verificărilor suplimentare făcute de OTS la înregistrarea unei PRE față de cele făcute de ANRE la licențiere (cunoștințe, mijloace tehnice, comportament);
8. Prevederea unei proceduri unice pentru toți OR de agregare a valorilor măsurate;
9. Verificarea unicității PRE pentru un loc este făcută de către *OR și OTS*;
10. Considerarea și notificarea ca SB (cu modificarea definiției SB în RPUPCD) între PRE-urile furnizorilor care alimentează împreună un consumator, a cantităților corespunzătoare consumului asigurat de furnizorul care nu-și asumă responsabilitatea echilibrării și corelativ, considerarea zero a consumului atribuit acestui furnizor.
11. Înlocuirea *transmiterii* notelor de informare cu *punerea la dispoziție* pe platforma dedicată, cu obligația ca platforma să consemneze data încărcării informațiilor respective.

Cu ocazia transmiterii observațiilor la acest document, AFEER (asociație legal constituită) a solicitat organizarea de către ANRE a unei noi ședințe de dezbatere publică, principalul subiect fiind acela al dezbaterii celei mai importante modificări, și anume aceea care limitează dimensiunea PRE.

Ca urmare, ANRE organizează o nouă ședință de dezbatere publică a propunerii de reglementare în integralitatea sa, la sediul ANRE, în data de 19 decembrie 2017 la ora 10:00, la sala de Consiliu a ANRE din str. Constantin Nacu nr. 3, et. 6.

Părțile interesate sunt rugate să transmită observațiile și propunerile la adresele de e-mail dcristescu@anre.ro și alexandru.selischi@anre.ro, cel târziu până în data de 18 decembrie 2017 și să anunțe participarea la ședința publică în conformitate cu prevederile legii transparenței decizionale.