



Notă de prezentare

privind proiectul: 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 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, chiar dacă acestea se află încă în stadiul de propunere;
- 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 pieței de echilibrare 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 acestora către participanții care au contribuit la echilibrarea SEN (în general, producători) și/sau la dezechilibrarea sa din punct de vedere financiar.

În scopul diminuării acestor riscuri, se caută 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 (nu doar prin intermediul notificărilor în dezechilibru), 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.

Transelectrica SA a transmis la ANRE un set de propuneri de soluții la unele din aceste probleme, vizând creșterea responsabilizării PRE-urilor sub aspectul verificării echilibrului notificărilor fizice transmise de titularii de licență pentru care și-au asumat responsabilitatea și a cantităților de energie electrică tranzacționate în temeiul contractelor de vânzare-cumpărare de energie electrică încheiate de către aceștia, identificarea situațiilor de notificare în dezechilibru (ex. situațiile în care achizițiile de energie electrică nu sunt la nivelul prognozelor de consum) și a motivelor acestora. Considerând că o astfel de analiză detaliată a activităților la nivel de titular de licență presupune verificarea de către PRE a unui volum foarte mare de date, Transelectrica a propus reducerea dimensiunii PRE atât ca volum (maxim 5% din consum, 10% din producție), cât și ca număr de participanți, desfășurarea activităților unui titular de licență în cadrul unei singure PRE, posibilitatea suspendării unei PRE pe o perioadă de maxim 30 de zile în cazul neîndeplinirii obligațiilor timp de 2 zile consecutive, cu preluarea consumatorilor săi, până la reconstituirea garanțiilor financiare, de către FUI sau în cadrul licențiaților care au delegată responsabilitatea echilibrării către altă PRE.

ANRE a integrat unele dintre 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.

Totodată, pentru conformitatea cu modificările nou propuse pentru reglementarea referitoare la regulile de decontare în cadrul unei PRE, prevederea care se referea la respectarea acestor reguli pentru PRE incluzând OR a fost extinsă pentru orice PRE.

În afara acestor modificări de fond, au fost incluse corecții și reformulări urmare a observațiilor acceptate transmise de părțile interesate referitoare la documentul pus în consultare publică la faza de proiect. Sinteza observațiilor, care include atât observațiile primite la faza de document de discuție, cât și pe cele primite față de faza de proiect, sunt atașate prezentei versiuni supuse consultării publice.

În plus, au fost modificate unele dintre prevederile referitoare la revocarea unei PRE, excluderea dintr-o PRE și transferul responsabilității echilibrării, în scopul clarificării termenelor în funcție de care se evaluează garanțiile financiare și a aplicabilității convenției suspendate de asumare a responsabilității echilibrării. A fost explicat suplimentar articolul privitor la condițiile în care nivelul garanției poate limita dimensiunea unei PRE.

De asemenea, pentru adresarea situațiilor în care un furnizor solicită excluderea unor locuri de consum din conturul său ca PRE fără ca acestea să se fi transferat la alt furnizor, a fost inclusă o excepție de la obligația ca nicio modificare a configurației unei PRE să nu poată fi făcută fără îndeplinirea condiției ca orice loc de producere/consum să fie alocat uneia și doar unei PRE, prevăzându-se însă obligația respectării reglementărilor aplicabile (regulile de preluare a acestora de către FUI).

Față de versiunea anterioară au mai fost reformulate unele articole, fiind introduse clarificări, inclusiv formule (de ex.: dezechilibrul sistemului) și înlocuiți unii termeni cu alții, pentru evitarea confuziilor (de ex.: *fișă* în loc de *cont*).

Ca urmare, ANRE roagă părțile interesate să reanalizeze întreg documentul, dând o atenție sporită prevederilor care au suferit modificările menționate mai sus.

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 **28 iulie 2017**.