



NOTA
de prezentare a documentului de discuție

Propunerea tuturor OTS-urilor pentru normele comune în materie de decontare aplicabile tuturor schimburilor planificate de energie care rezultă din procesul de înlocuire a rezervelor, procesul de restabilire a frecvenței cu activare manuală și automată și procesul de compensare a dezechilibrelor în temeiul articolului 50 (1) din Regulamentul (UE) 2017/2195 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică

În data de 28.11.2017 a fost publicat în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene Regulamentul (UE) nr. 2195/2017 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică (numit în continuare "*Regulamentul EB GL*"), în baza prevederilor Regulamentului (CE) nr. 714/2009 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 care să permită realizarea pieței comune europene de energie electrică.

Regulamentul EBGL stabilește, în scopul integrării și asigurării funcționării eficiente a piețelor de echilibrare europene și naționale și a unei echilibrări eficiente, normele privind schimburile comerciale asociate asigurării, din punct de vedere tehnic și operațional, a furnizării de servicii de acces la rețea și de servicii de echilibrare a rețelei, inclusiv principii comune privind achiziționarea și decontarea rezervelor de stabilizare a frecvenței, a rezervelor pentru restabilirea frecvenței și a rezervelor de înlocuire.

Propunerea privind normele comune de decontare OTS-OTS pentru schimburile planificate de energie ce rezultă din procesul de înlocuire a rezervelor, procesul de restabilire a frecvenței cu activare manuală și automată și procesul de compensare a dezechilibrelor este elaborată de către toți Operatorii de Transport și de Sistem (numiți în continuare „*OTS-uri*”), cu respectarea prevederilor art 50 (1) din *Regulamentul EBGL*. Prezenta propunere este numită în continuare „*SP*”. Propunerea nu a fost supusă consultării publice de către ENTSO-E deoarece conform prevederilor art 10(3) din *Regulamentul EBGL* nu este obligatorie.

SP împarte schimburile planificate de energie în schimburi planificate de energie care provin din platformelor europene pentru schimbul de energie de echilibrare din rezerve de înlocuire (numite în continuare „*RP*”), rezervele de restabilire a frecvenței cu activare manuală (numite în continuare „*mRRF*”), rezervele de restabilire a frecvenței cu activare automată (numite în continuare „*aRRF*”) și din procesul de compensare a dezechilibrelor .

SP definește modul în care sumele determinate pentru toate schimburile planificate de energie ce rezultă din procesul de înlocuire a rezervelor (numit în continuare „*PIR*”), procesul de compensare a dezechilibrelor (numit în continuare „*INP*”), procesul automat de restabilire a frecvenței (numit în continuare „*aPRF*”) și procesul manual de restabilire a frecvenței (numit în continuare „*mPRF*”) sunt decontate între OTS-uri. De asemenea, este descris în *SP* modul în care venitul din congestii de echilibrare este calculat și distribuit între OTS-uri.

SP are ca principiu de calcul separarea volumului total al schimburilor planificate între OTS-uri care urmează a fi decontat, în volume în funcție de platforma din care rezultă și direcția în care fiecare

schimb planificat de energie este schimbat din fiecare platformă. Volumele schimburilor planificate vor fi decontate separat în funcție de produs (cu o diferențiere suplimentară între tipurile de *mRRF* cu tipul activării programate sau directe).

SP determină pentru fiecare OTS participant suma pe care acesta o are de primit sau de plătit ca urmare a schimbului de energie de echilibrare din *RI*, *mRRF*, *aRRF* și *INP* anume, prin însumarea următoarelor componente:

- (a) produsul dintre volumele schimbate determinate care rezultă din schimburile de energie de echilibrare din *RI*, *mRRF* cu activare programată, *mRRF* cu activare directă și *aRRF* și prețurile de decontare determinate conform metodologiilor pentru stabilirea prețului energiei de echilibrare și al capacității interzonale utilizate pentru schimbul de energie de echilibrare sau pentru realizarea procesului de compensare a dezechilibrelor
- (b) sumele de decontare care rezultă din activarea ofertelor de produse standard de energie de echilibrare *RI* și *mRRF* în scopurile activării pentru restricțiile de sistem;
- (c) sumele de decontare care rezultă din veniturile din congestii de echilibrare;
- (d) sumele de decontare care rezultă din diferențele prețuri dintr-o zonă necongestionată;
- (e) produsul prețurilor de decontare și al volumelor schimbate ca rezultat al schimbului de energie de echilibrare din procesul de compensare a dezechilibrelor.

De asemenea, *SP* definește modul în care suma totală a decontării schimburilor planificate de energie de echilibrare care rezultă din activarea ofertelor de produs standard de energie de echilibrare *RI* și *mRRF* în scopurile activării pentru restricțiile de sistem pentru fiecare perioadă de stabilire a prețului energiei de echilibrare (*BEPP*) este determinată la nivelul fiecărei platforme și anume, prin însumarea următoarelor componente:

- (a) produsul dintre:
 - volumul ofertelor de produs standard de energie de echilibrare selectate și/sau cererile elastice satisfăcute în scopurile activării pentru restricțiile de sistem și atribuite acestei *BEPP*;
 - și diferența dintre prețul energiei de echilibrare cu care oferta va fi remunerată, așa cum este definit în metodologia de stabilire a prețului, sau prețul cererii elastice și prețul marginal transfrontalier (*CBMP*) aferent zonei de ofertare sau zonei de reglaj frecvență putere pentru ofertele de produs standard de energie de echilibrare selectate și/sau cererile elastice satisfăcute în scopurile restricțiilor de sistem.
- (b) costurile care rezultă din fluxurile contraintuitive de energie de echilibrare pe granițe ca urmare a selecției ofertelor în scopuri de restricții de sistem.

Aceste norme comune urmează a fi aprobată de toate autoritățile de reglementare implicate, în condițiile și termenele prevăzute de *Regulamentul EB GL*.