



## Document de discutie

### Ordin pentru aprobarea unor reguli pe piața de echilibrare privind plata energiei de echilibrare, redistribuirea costurilor/veniturilor suplimentare și calculul dezechilibrului de la notificare al unităților dispecerizabile și modificarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei

Articol document de discutie	Propunere articol/ Observatie	Motivatie
<p>Art. 4.            “Art. 41 - Pentru o UD la care s-a modificat notificarea fizică după ora de transmitere a ofertei zilnice pe piața de echilibrare, dar nu ca urmare a unei dispoziții de dispecer conform art. 39 lit. c), OPE modifică prin translatare oferta pe PE pentru respectiva UD, astfel încât scala de preț ofertată de PPE la creștere/reducere să corespundă noii notificări. Modul de translatare este detaliat într-o procedură elaborată conform art. 3. În cazul în care notificarea fizică inițială a UD era nulă, PPE poate transmite o ofertă pe PE la reducere de putere odată cu transmiterea notificării fizice modificate.”</p>	<p>“Art. 4.1 - Pentru o UD la care s-a modificat notificarea fizică după ora de transmitere a ofertei zilnice pe piața de echilibrare, dar nu ca urmare a unei dispoziții de dispecer conform art. 39 lit. c), OPE modifică prin translatare oferta pe PE pentru respectiva UD, astfel încât scala de preț ofertată de PPE la creștere/reducere să corespundă noii notificări. Modul de translatare este detaliat într-o procedură elaborată conform art. 3. În cazul în care notificarea fizică inițială a UD era nulă, PPE poate transmite o ofertă pe PE odată cu transmiterea notificării fizice modificate. Ofertarea va tine cont de diferența maxima permisa dintre cel mai mare și cel mai mic preț al ofertelor pentru UD din portofoliu aferente aceluiași interval orar, conform articolului 5 din Ordinul 60/2013.</p>	<p>Ofertarea pe PE nu este explicata pentru crestere sau descrestere de putere.</p>

<p>Art 5.  (2) OPCOM publică, pe pagina proprie de internet, sensul dezechilibrului sistemului pentru fiecare interval de dispecerizare din luna de livrare.”</p>	<p>(2) OPCOM publică, pe pagina proprie de internet, valoarea dezechilibrului sistemului pentru fiecare interval de dispecerizare din luna de livrare.”</p>	<p>Considerăm că aceste costuri suplimentare semnificative nu ar trebui să apară în condițiile în care marea majoritate a producătorilor din surse regenerabile sunt considerați UD-uri iar în trecut poziția Autorității a fost de a explica aceste costuri suplimentare prin existența unităților nedispecerizabile (a caror costuri pentru dezechilibru erau socializate – ceea ce nu mai este cazul acum pentru nici una dintre acestea). De asemenea trebuie menționat că din diviziunea în mai multe PRE-uri în mod normal dezechilibre care sunt gestionate de Transelectrica se netuiesc în mare parte ceea ce ar însemna că sistemul să genereze de cele mai multe ori venituri din echilibrare. Din câte se observă anul 2015 au fost înregistrate doar costuri din echilibrarea sistemului ceea ce ridică semne de întrebare asupra modului în care au fost formate preturile.</p> <p>Astfel, reluăm apelul făcut Autorității în corespondența anterioară de a transparentiza Piața de Echilibrare în contextul în care această piață rămâne extrem de concentrată din punct de vedere economic. Este de neînțeles de ce Autoritatea refuză transparentizarea acestei piețe la care participarea este obligatorie în contextul în care nivelul de transparență de pe celelalte piețe de energie (atât piața spot cât și cea forward) a crescut până la niveluri uneori exagerate iar participarea este voluntară. Considerăm că în cazul în care se dorește schimbarea mecanismului de alocare a veniturilor/costurilor suplimentare din echilibrarea sistemului noul mecanism să fie propus de un consultant extern independent în urma unor studii detaliate asupra stării sistemului. Este inacceptabil că după 10 ani de funcționare a sistemului pe formatul actual, o decizie majoră de schimbare să fie luată după analiza a doar 2 luni de funcționare.</p>
---	---	--

## Anexa

Articol document de discutie	Propunere articol/ Observatie	Motivatie
<p>Art. 4. Tranzacțiile pe PE care sunt necesare pentru rezolvarea unor Restricții de Rețea sunt marcate în Sistemul PE ca folosite pentru managementul congestiilor.</p>	<p>Eliminare articol</p>	<p>Consideram ca acest cost datorat congestiilor din rețeaua electrică de transport se recuperează prin tariful de transport.</p>
<p>Art. 5. (1) Dezechilibrul de la notificare se calculează pentru fiecare unitate dispecerizabilă/grup de unități dispecerizabile, pentru fiecare interval de dispecerizare „i”, după cum urmează: ....</p> <p>Art. 5. (2) Pentru calculul sumelor care trebuie plătite pentru dezechilibrul de la notificare în intervalul de dispecerizare corespunzător, un titular de licență poate solicita OTS formarea unui grup de unități dispecerizabile interdependente funcțional și care injectează în același nod de rețea. În acest caz, dezechilibrul de la notificare calculat conform prevederilor art. 6, va fi valoarea agregată a dezechilibrelor de la notificare a UD ce formează grupul de UD</p>	<p>Eliminare articole</p>	<p>Consideram ca intenția acestei noi propuneri este aceea de a penaliza un comportament de piață (abaterile de la notificările fizice) care este deja penalizat de alte componente ale cadrului de reglementare. Unele tehnologii nu pot fi prognozabile în aceeași manieră ca tehnologiile clasice, ceea ce face ca unele abateri de la notificările fizice să nu poată fi corectate prin mecanisme coercitive. De asemenea, reamintim ANRE că producătorii de energie din sursă eoliană plătesc aceste dezechilibre față de notificările fizice. Mai mult, diferența pozitivă de energie electrică față de notificările fizice nu este remunerată prin intermediul schemei suport, fapt unic în sistemele de reglementare europene. De</p>

		aceea, solicităm Autorității să elimine tripla penalizare a energiei regenerabile (in special cea eoliana unde abaterile de prognoza sunt imposibil de controlat) în condițiile în care sectorul este supra-taxat prin diferite instrumente, unele dintre acestea fiind arbitrar și nejustificat impuse de autoritățile românești
(3) OTS realizează o procedură publică de agregare a UD aparținând titularilor de licență în grup de UD și aprobă grupurile propuse de aceștia.	Eliminare articol	Formarea unui grup de unitati dispecerizabile ar trebui constituita conform procedurii deja existente TEL-07.VI ECH-DN/14, aviz ANRE 18/02.06.2015, Modul de agregare a mai multor grupuri generatoare într-o singură Unitate Dispecerizabila.
Art. 7. - Constantele din formula de determinare a taxei pentru dezechilibrul de la notificare au următoarele valori: pentru Dezechilibre de la Notificare pozitive: a=1; b=0%; c=0%; d=5% ; pentru Dezechilibre de la Notificare negative: a=1; b=0%; c=3%; d=0%.	Eliminare articol	a se vedea observatiile art. 5.(1) Mai mult decat observatiile anterioare, taxa pentru dezechilibrul la notificare este redundanta pentru toti producatorii de energie electrica; eliminarea definitiva a acesteia ar contribui la crearea unui cadru legislativ predictibil si coerent pe termen indelungat, evitandu-se in acelasi timp posibilitatea unui comportament discretionar si abuziv ca cel continut in acest ordin.
Art. 10. (1) Penalizarea specifică $k_{d,i}$ ce se aplică pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare la creștere sau la scădere în ziua $d$ și în intervalul de dispecerizare $i$ , se determină astfel: $k_{d,i}^{up} = a + b * MCP_{d,i} + c * (p_{MAX,i}^{up} - p_{min,i}^{up}) ;$	Solicitam revizuire articole	In anumite cazuri poate fi avantajos financiar nerespectarea ordinul de dispecer ceea ce nu dorim a fi incurajat.

$k_{d,i}^{down} = a + b * MCP_{d,i} + c * (p_{MAX,i}^{down} - p_{min,i}^{down})$ <p>Art. 11. - Constantele utilizate pentru determinarea penalității specifice ce se aplică pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare au următoarele valori: a=0 lei/MWh; b=0%; c=100%</p>		
<p>Art. 12. (1) OD determină costurile pentru echilibrarea sistemului <math>P_{SB}</math>, separat pentru fiecare interval de dispecerizare i din luna de referință, după cum urmează:</p> $P_{SB,i} = \sum (BE_{Bij}^{Up,Bal} * P_{ij}^{Up,Bal}) + \sum (BE_{Bik}^{Up,Can} * P_{ik}^{Up,Can}) - \sum P_{up}$ <p>....</p> <p><math>BE_{Bik}^{Up,Can}</math> - cantitatea de energie corespunzătoare tranzacției k pentru furnizarea creșterii de putere în intervalul de dispecerizare i, care este marcată ca anulat datorită unei restricții de rețea <math>BE_{Bik}^{Up,Can}</math> va fi considerată ca valoare pozitivă orară exprimată în MWh sau multiplii standard ai acestei unități de măsură;</p>	<p>Solicitam revizuire articole</p>	<p>Observatie: Nu este corect ca in cazul unei anulari a unui Ordin de Dispecer, OTS sa plateasca producatorului contravaloarea unui ordin anulat/neefectuat si ulterior sa fie inclus in costul de echilibrare? Totusi, nu sint convins ca este oportuna.</p>
<p>Art. 12. (2) Costurile aferente menținerii în rezervă caldă, precum și costurile aferente pornirilor inclusiv cele pentru managementul congestiilor, nu se iau în considerare la stabilirea costurilor pentru echilibrarea sistemului în intervalul de dispecerizare i. Aceste costuri sunt luate în considerare la stabilirea veniturilor/costurilor suplimentare</p>	<p>Art. 12. (2) costurile aferente pornirilor nu se iau în considerare la stabilirea costurilor pentru echilibrarea sistemului în intervalul de dispecerizare i. Aceste costuri sunt luate în considerare la</p>	<p>Propunem eliminare articol. Se dorește modificarea Codului Comercial, in acesta fiind stipulata explicit apartenenta costurilor aferente pornirilor/mentinerii in rezerva calda a UD la costurile pentru Servicii Tehnologice de Sistem.</p>

<p>provenite din echilibrarea sistemului.</p>	<p>stabilirea veniturilor/costurilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului.</p>	
<p><b>Art. 13.</b> OD determină venitul rezultat din echilibrarea sistemului <math>I_{SB}</math>, separat pentru fiecare interval de dispecerizare <math>i</math> din luna de referință, după cum urmează:</p> $I_{SB,i} = \sum (BE_{Bij}^{Down,Bal} * p_{ij}^{Down,Bal}) + \sum (BE_{Bik}^{Down,Can} * p_{ik}^{Down,Can}) + \sum P_{down}$ <p><math>BE_{Bik}^{Up,Can}</math> va fi considerată ca valoare pozitivă orară exprimată în MWh sau multiplii standard ai acestei unități de măsură</p>	<p>Observatie similara cu cea de la art. 12 (1).</p>	
<p><b>Art. 14.</b> (1) Costul sau venitul suplimentar lunar provenit din echilibrarea sistemului este egal cu:</p> <p>a) costul OTS pentru echilibrarea sistemului la creștere de putere, calculat ca sumă a costurilor OTS pentru echilibrarea sistemului pe toate intervalele de dispecerizare ale lunii respective, minus</p> <p>b) venitul OTS pentru echilibrarea sistemului la reducere de putere, determinat ca sumă pe toate intervalele de dispecerizare ale lunii respective a veniturilor OTS pentru echilibrarea sistemului, plus</p> <p>c) plățile nete făcute de OTS pentru serviciile de pornire și de menținere în rezervă caldă plus</p> <p>d) plățile nete făcute de OTS pentru dezechilibrele pozitive ale PRE, minus</p>	<p><b>Art. 14.</b> (1) Costul sau venitul suplimentar lunar provenit din echilibrarea sistemului este egal cu:</p> <p>a) costul OTS pentru echilibrarea sistemului la creștere de putere, calculat ca sumă a costurilor OTS pentru echilibrarea sistemului pe toate intervalele de dispecerizare ale lunii respective, minus</p> <p>c) venitul OTS pentru echilibrarea sistemului la reducere de putere, determinat ca sumă pe toate intervalele de dispecerizare ale lunii respective a veniturilor OTS pentru echilibrarea sistemului, plus</p>	<p>- a se vedea observatii/motivatiiile de la art.5 (1) art. 12 (1), art.12 (2), art. 13.</p> <p>Propunem eliminare puncte d si g, se modifica astfel Codul Comercial. Nu se precizeaza cum va functiona piata serviciilor tehnologice de sistem in noua configuratie. Sau daca va mai exista o astfel de piata.</p>

<p>e) plățile nete primite de OTS pentru dezechilibrele negative ale PRE, minus</p> <p>f) plățile nete primite de OTS de la PPE care exploatează unități dispecerizabile pentru dezechilibrele de la notificare.</p>	<p>d) plățile nete făcute de OTS pentru serviciile de pornire plus</p> <p>e) plățile nete făcute de OTS pentru dezechilibrele pozitive ale PRE, minus</p> <p>f) plățile nete primite de OTS pentru dezechilibrele negative ale PRE, minus</p>	
--	---	--