

NOTĂ

privind modificarea unor reguli privind piața de echilibrare, privind redistribuirea costurilor/veniturilor suplimentare și calculul dezechilibrului de la notificare al UD-urilor

Având în vedere evoluțiile din sectorul energetic (de ex.: apariția unor capacități de producție energie electrică cu abateri mari față de Notificările Fizice), experiența acumulată în operarea Pieței de Echilibrare (PE), precum și solicitările participanților de a reflecta cât mai fidel în regulile de decontare pe PE contribuțiile participanților în ceea ce privește realizarea de costuri sau venituri, DGPE consideră ca fiind necesară revizuirea regulilor privind piața de echilibrare calculul penalității livrării parțiale a energiei de echilibrare, taxa pentru dezechilibru de la notificare precum și redistribuirea costurilor și veniturilor suplimentare

Propunerile de revizuire constă, în principal, în:

1. Modificarea modului de plată a energiei de echilibrare. Regula actuală prevede decontarea cantității realizate din dispoziția de dispecer, care nu reflectă obligația contractuală a participantului la piața de echilibrare. Propunerea este de a plăti cantitatea contractată, adică cantitatea prevăzută în dispoziția de dispecer iar pentru energia nelivrată să se plătească o penalitate. Pentru toate cazurile de modificare a valorii notificărilor fizice (atât în cazul dispozițiilor de dispecer cât și în cazul NF transmise de participanții la piața de echilibrare) sistemul informatic va genera dispoziții de dispecer implicite de modificare a puterii conform caracteristicilor tehnice implementate, care încep în momentul modificării valorii NF.

2. Modificarea modului de determinare a taxei pentru dezechilibrul de la Notificarea Fizică (NF). Regula actuală prevede taxarea dezechilibrului față de Notificarea Fizică Aprobată care include Dispoziția de Dispecer de modificare a NF transmisă de Participantul la Piață pentru o Unitate Dispecerizabilă (UD). În prezent, valoarea taxei pentru dezechilibrul de la NF este foarte mică, coeficienții din formula de determinare a taxei pentru dezechilibrul de la notificare stabiliți la punctul nr. 8 din Anexa la Ordinul președintelui ANRE nr. 30/2005, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 552/28.05.2005, având următoarele valori:

$a=0$; $b=0,01\%$; $c=0,01\%$; $d=0,01\%$.

Propunerea DGPE este de a taxa diferit abaterile față de NF transmisă de participantul la piață pentru cazul dezechilibrelor pozitive față de cel al dezechilibrelor negative. În acest sens, se propune corelarea taxării pentru dezechilibre pozitive cu prețul pentru excedent de energie și a taxării pentru dezechilibre negative cu PIP și prețul pentru deficit de energie, utilizând următorii coeficienți

- pentru Dezechilibre de la Notificare pozitive: $a=5$; $b=0\%$; $c=0\%$; $d=5\%$;
- pentru Dezechilibre de la Notificare negative: $a=5$; $b=5\%$; $c=5\%$; $d=0\%$.

3. Modificarea modului de penalizare a livrării parțiale a Energiei de Echilibrare

În prezent, valoarea penalizării pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare este nulă, conform prevederii de la punctul nr. 7 din Anexa la Ordinul președintelui ANRE nr. 30/2005, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 552/28.05.2005.

Propunerea DGPEE pentru determinarea cantității de energie de echilibrare nelivrată și a penalizării pentru nelivrarea energiei de echilibrare:

Pentru energia de echilibrare de creștere de putere: din energia electrică livrată se scade cantitatea notificată corespunzător tranzacțiilor pe piețele anterioare pieței de echilibrare și dacă energia rămasă este mai mare decât cea contractată pe PE, atunci energia de echilibrare livrată pe PE este 100%, iar

diferența este dezechilibru pozitiv de la notificare. Dacă energia ramasă după scădere este pozitivă dar mai mică decât cea contractată pe PE, atunci se consideră livrare parțială pe PE și nu există abatere de la notificare. Dacă diferența este negativă, atunci energia livrată pe PE este egală cu zero și avem dezechilibru negativ de la notificare.

Similar se determină energia livrată pe PE și dezechilibrul de la notificare în situația solicitării energiei de echilibrare de reducere de putere.

Penalizarea se adaugă la costurile și veniturile pentru echilibrarea sistemului și se calculează separat pentru energia care nu a fost livrată la creștere și la scădere:

$$P_{up} = k_{d,i}^{up} * q_{Ech.nelivrat,i}; P_{down} = k_{d,i}^{down} * q_{Ech.nelivrat,i}$$

Penalizarea specifică $k_{d,i}$ ce se aplică pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare în ziua d și în intervalul de dispecerizare i , se va determina pentru energia de echilibrare nelivrată la creștere și la scădere astfel:

$$k_{d,i}^{up} = a + b * MCP_{d,i} + c * (p_{MAX,i} - p_{min,i});$$

$$k_{d,i}^{down} = a + b * MCP_{d,i} + c * (p_{MAX,i} - p_{min,i})$$

unde :

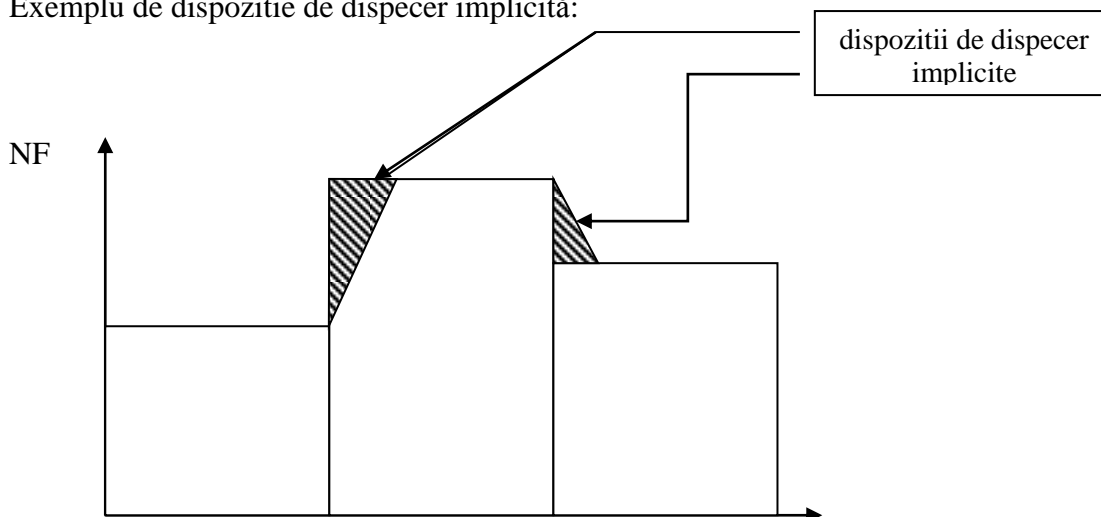
- $MCP_{d,i}$ - Prețul de Închidere a Pieței (PIP) pentru zona națională de tranzacționare în intervalul de tranzacționare din care face parte intervalul de dispecerizare i al zilei d ;
- $(p_{MAX,i} - p_{min,i})$ - diferența dintre cel mai mare preț și cel mai mic preț al tranzacțiilor în piața de echilibrare pentru energia de echilibrare la creștere în cazul penalității pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare la creștere respectiv la scădere în cazul penalității pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare la scădere.

Constantele propuse pentru determinarea penalității specifice ce se aplică pentru livrarea parțială a *Energiei de Echilibrare* au următoarele valori: $a=0$ lei/MWh; $b=0\%$; $c=100\%$;

4. Modificarea modului de redistribuire a costurilor și veniturilor suplimentare astfel încât să fie reflectate cât mai fidel contribuțiile Părților Responsabile cu Echilibrarea (PRE) în realizarea acestora. În prezent redistribuirea costurilor și veniturilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului este proporțională cu consumul realizat al Consumatorilor de Energie Electrică pentru care respectivele PRE și-au asumat Responsabilitatea Echilibrării. Având în vedere că aceste costuri și venituri suplimentare provin în principal din compensarea dezechilibrelor PRE-urilor, se propune redistribuirea costurilor și veniturilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului proporțional cu dezechilibrele PRE-urilor.

Menționăm faptul că ANRE a solicitat CNTEE Transelectrica SA și OPCOM ca, în paralel cu procesul de consultare publică a proiectului, să fie efectuate simulări pentru diferite scenarii și valori ale constantelor

Exemplu de dispozitie de dispecer implicită:



Exemplu de calcul al dezechilibrului de la notificare si al energiei nelivrate:

NF	DD	NFA	En EI masurata	Dez la NF	En echilibrare nelivrata
MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh
90	10	100	100	0	0
90	10	100	98	0	2
90	10	100	88	-2	10
90	10	100	102	2	0
90	-10	80	80	0	0
90	-10	80	78	-2	0
90	-10	80	82	0	-2
90	-10	80	90	0	-10
90	-10	80	92	2	-10