



PROCEDURĂ PRIVIND STABILIREA LUNARĂ A DREPTURILOR DE ÎNCASARE ȘI A OBLIGAȚIILOR DE PLATĂ AFERENTE TRANZACȚIILOR DIN PIAȚA DE ECHILIBRARE

Pag. 1/31

Cod document :


Revizia: 01234

## **PROCEDURA**

# **PRIVIND STABILIREA LUNARĂ A DREPTURILOR DE ÎNCASARE ȘI A OBLIGAȚIILOR DE PLATĂ AFERENTE TRANZACȚIILOR DIN PIAȚA DE ECHILIBRARE**


**Întocmit: OPERATORUL PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ ȘI GAZE NATURALE  
OPCOM S.A.**

**- Ianuarie 2021 -**

	PROCEDURĂ PRIVIND STABILIREA LUNARĂ A DREPTURILOR DE ÎNCASARE ȘI A OBLIGAȚIILOR DE PLATĂ AFERENTE TRANZACȚIILOR DIN PIAȚA DE ECHILIBRARE	Pag. 2/31
	Cod document :	Revizia: 01234

## CUPRINS

1. Scop.....	5
2. Domeniu de aplicare.....	5
3. Abrevieri.....	5
4. Definiții.....	6
5. Documente de referință.....	6
6. Mod de lucru privind determinarea drepturilor de încasare și obligațiilor de plată aferente cantităților de energie de echilibrare efectiv livrate pe Piața de echilibrare.....	7
7. Mod de lucru privind determinarea valorii penalităților suportate de PPE pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare.....	14
8. Stabilirea obligațiilor de plată/drepturilor de încasare ale PPE și ale OTS aferente activității desfășurate pe PE, pe baza valorilor măsurate aprobate.....	18
9. Contestații.....	18
Anexele 1-11.....	21

	PROCEDURĂ PRIVIND STABILIREA LUNARĂ A DREPTURILOR DE ÎNCASARE ȘI A OBLIGAȚIILOR DE PLATĂ AFERENTE TRANZACȚIILOR DIN PIAȚA DE ECHILIBRARE	Pag. 3/31
	Cod document :	Revizia: 01234

## LISTA DE CONTROL A REVIZIILOR

Documentul revizuit:

Nr. crt.	Rev.	Data	Revizia se referă la:
1	1	Ian.2015	Adaptarea la prevederile Ordinului ANRE nr.115/06.11.2014 pentru aprobarea Regulilor privind decontarea lunară a obligațiilor de plată în piața de echilibrare și a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea
2	2	Mai 2018	Adaptarea la prevederile Ordinului ANRE nr.31/31.01.2018 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, precum și pentru modificarea, completarea și abrogarea unor dispoziții din sectorul energiei electrice (ANEXA 1 Art. 203 – Art. 207, Art. 231, Art. 236, Art. 240 – Art. 248, Art. 260 – Art. 268, Art. 271, Art. 284 – Art. 295).
3	3	August 2020	<p>Implementarea prevederilor</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Ordinului ANRE nr. 61/ 31.03.2020 pentru aprobarea Regulamentului de programare a unităților de producție dispeceerizabile, a consumatorilor dispeceerizabili și a instalațiilor de stocare dispeceerizabile, a Regulamentului de funcționare și de decontare a pieței de echilibrare și a Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea (Ar.5, Art.6, ANEXA 2 Art.171-Art.173, Art.211-Art.218, Art.234-Art.236, Art.238-Art.245)</li> <li>- Ordinului ANRE nr. 152/ 24.08.2020 pentru aprobarea regulilor de compensare financiară a resurselor dispeceerizabile angajate în scopul redispeceerizării sau comercializării în contrapartidă coordonată care nu se bazează pe piață și pentru modificarea unor reguli din</li> </ul>



			domeniul energiei electrice Art.3, Art.5 pct.37- pct.39, Art.9 și Art.10
4	4	Ianuarie 2021	<p>Implementarea prevederilor</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- Ordinului ANRE nr. 63/2020 privind aprobarea programului de implementare a măsurilor necesare în scopul asigurării condițiilor de decontare la un interval de 15 minute (Art.12 din anexa)</li><li>- Ordinului ANRE nr. 213/2020 pentru aprobarea Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea – preț unic de dezechilibru și pentru modificarea unor ordine ale președintelui ANRE (Art.3 - Art. 5, Art.15).</li><li>- Ordinului ANRE nr. 230/2020 privind prorogarea unor termene prevăzute în ordine ale ANRE</li><li>- Ordinului ANRE nr. 231/ 2020 privind modificarea și completarea Ordinului ANRE nr. 213/2020 și pentru modificarea Regulamentului de funcționare și de decontare a pieței de echilibrare, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 61/2020 (Art.II)</li></ul>



## 1. Scop

Această procedură are drept scop precizarea:

- 1.1.** Modulii de stabilire a obligațiilor de plată/drepturilor de încasat, zilnice și lunare, pentru tranzacțiile realizate de către Participanții la Piața de Echilibrare;
- 1.2.** Modulii de stabilire a obligațiilor de plată, zilnice și lunare, aferente penalizărilor pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare;
- 1.3.** Condițiilor și termenelor de refacere a calculelor de la pct.1.1. - pct.1.2.

## 2. Domeniul de aplicare

Prezenta procedură se aplică, în vederea decontării pe Piața de Echilibrare, de către operatorul de decontare a pieței de echilibrare pentru stabilirea obligațiilor de plată/drepturilor de încasare lunare ale Participanților la Piața de Echilibrare aferente tranzacțiilor realizate pe Piața de Echilibrare și a obligațiilor de plată lunare ale Participanților la Piața de Echilibrare aferente penalităților pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare.

## 3. Abrevieri

ANRE - Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei

CD - consumator dispecerizabil

ID - Interval de decontare

ISD - Instalație de stocare dispecerizabilă


ODPE - Operatorul de decontare al pieței de echilibrare – Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale OPCOM SA

OTS - Operatorul de Transport și de Sistem - Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA

PE - Piața de Echilibrare

PPE - Participant la Piața de Echilibrare

UD - unitate de producție dispecerizabilă

	PROCEDURĂ PRIVIND STABILIREA LUNARĂ A DREPTURILOR DE ÎNCASARE ȘI A OBLIGAȚIILOR DE PLATĂ AFERENTE TRANZACȚIILOR DIN PIAȚA DE ECHILIBRARE	Pag. 6/31
	Cod document :	Revizia: 01234

#### 4. Definiții

Termenii folosiți în cuprinsul procedurii au semnificațiile prevăzute în definițiile din Legea energiei electrice și gazelor naturale nr. 123/10.07.2012 cu modificările și completările ulterioare, din Ordinul Președintelui ANRE nr. 61/31.03.2020 pentru aprobarea Regulamentului de programare a unităților de producție dispecerizabile, a consumatorilor dispecerizabili și a instalațiilor de stocare dispecerizabile, a Regulamentului de funcționare și de decontare a pieței de echilibrare și a Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea.

#### 5. Documente de referință

**5.1.** Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/10.07.2012, cu modificările și completările ulterioare;

**5.2.** Legii nr.155 / 24.07.2020 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012 și privind modificarea și completarea altor acte normative;

**5.3.** Ordinul Președintelui ANRE nr. 61/31.03.2020 pentru aprobarea Regulamentului de programare a unităților de producție dispecerizabile, a consumatorilor dispecerizabili și a instalațiilor de stocare dispecerizabile, a Regulamentului de funcționare și de decontare a pieței de echilibrare și a Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea;

**5.4.** Ordinul Președintelui ANRE nr. 152/24.08.2020 pentru aprobarea regulilor de compensare financiară a resurselor dispecerizabile angajate în scopul redispecerizării sau comercializării în contrapartidă coordonată care nu se bazează pe piață și pentru modificarea unor reguli din domeniul energiei electrice;

**5.5.** Ordinul ANRE nr. 63/31.03.2020 privind aprobarea programului de implementare a măsurilor necesare în scopul asigurării condițiilor de decontare la un interval de 15 minute;

**5.6.** Ordinul ANRE nr. 213/25.11.2020 pentru aprobarea Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea – preț unic de dezechilibru și pentru modificarea unor ordine ale președintelui ANRE;

**5.7.** Ordinul ANRE nr. 230/16.12.2020 privind prorogarea unor termene prevăzute în ordine ale președintelui ANRE;



**5.8.** Ordinul ANRE nr. 231/16.12.2020 privind modificarea și completarea Ordinului ANRE nr. 213/2020 și pentru modificarea Regulamentului de funcționare și de decontare a pieței de echilibrare, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 61/2020.

**5.9.** Procedura privind modul de stabilire a prețurilor finale unice de dezechilibru, ale prețurilor finale de deficit și de excedent, a dezechilibrelor cantitative și valorice lunare ale PRE și ale veniturilor sau costurilor suplimentare din echilibrarea sistemului.

## **6. Mod de lucru privind determinarea drepturilor de încasat și ale obligațiilor de plată ale PPE aferente cantităților de energie de echilibrare efectiv livrate pe Piața de Echilibrare**

ODPE efectuează în 3 zile lucrătoare de la primirea de la OTS a Notelor lunare de regularizare pe PE (întocmite pe baza valorilor măsurate și, după caz corectate), pe baza informațiilor cuprinse în notele respective, calculele pentru stabilirea drepturilor de încasare/obligațiilor de plată ale PPE și OTS în vederea decontării cantităților de energie de echilibrare efectiv livrate la Creștere de Putere/Reducere de Putere ca tranzacții definitive, realizate pe Piața de Echilibrare.

### **6.1. Determinarea valorilor drepturilor zilnice de încasat ale PPE de la OTS pentru tranzacțiile definitive cu energie electrică încheiate pe PE**

**6.1.1.** Valoarea drepturilor zilnice de încasat ale unui PPE, corespunzătoare cantităților de energie de echilibrare efectiv livrate la Creștere de Putere ca tranzacții definitive, pe tipuri de reglaje, ale respectivului PPE, se determină astfel:

**6.1.1.1.** La reglaj secundar, la reglaj terțiar rapid și respectiv la reglaj terțiar lent la Creștere de Putere, pentru  $ID_i$  în cazul în care prețurile marginale/de ofertă, după caz, au o valoare pozitivă:

$$DZI_{CP,r,d} = \sum_{i=1}^{Nid} (q_{i,t,r}^{creș} \times P_{i,t,r}^{creș})$$

unde:

- $DZI_{CP,r,d}$  – valoarea drepturilor zilnice de încasat, pentru ziua  $d$ , aferente tranzacțiilor definitive, pe fiecare tip de reglaj, la Creștere de Putere;
- $q_{i,t,r}^{creș}$  – cantitatea de energie de echilibrare efectiv livrată pe tipuri de reglaje la Creștere de Putere de PPE în cadrul tranzacției definitive  $t$  pentru livrarea energiei de echilibrare cu preț marginal/de ofertă, după caz, pozitiv în  $ID_i$  al zilei  $d$ ;



- $p_{i,t,r}^{creș}$  – prețul marginal/de ofertă al energiei de echilibrare efectiv livrată pe tipuri de reglaje la Creștere de Putere de PPE în cadrul tranzacției definitive  $t$  pentru livrarea energiei de echilibrare; prețul marginal/ de ofertă, după caz, are valoarea pozitivă în ID $i$  al zilei  $d$ ;
- $Nid$  – numărul de ID aferente unei zile de livrare (96 ID de regulă sau 92/100 ID în zilele de schimbare a orei).

**6.1.1.2.** La reglaj secundar, la reglaj terțiar rapid și respectiv la reglaj terțiar lent la Reducere de Putere, pentru ID $j$  în cazul în care prețurile marginale/de ofertă, după caz, au o valoare negativă:

$$DZIRP_{r,d} = \sum_{j=1}^{Nid} (q_{j,t,r}^{red} \times P_{j,t,r}^{red})$$

unde:

- $DZIRP_{r,d}$  – valoarea drepturilor zilnice de încasat, pentru ziua  $d$ , aferente tranzacțiilor definitive, pe fiecare tip de reglaj, la Reducere de Putere;
- $q_{j,t,r}^{red}$  – cantitatea de energie de echilibrare efectiv livrată la pe tipuri de reglaje la Reducere de Putere de PPE în cadrul tranzacției definitive  $t$  pentru livrarea energiei de echilibrare cu preț marginal/de ofertă, după caz, negativ în ID $i$  al zilei  $d$ ;
- $p_{j,t,r}^{red}$  – prețul marginal/de ofertă al energiei de echilibrare efectiv livrată pe tipuri de reglaje la Reducere de Putere de PPE în cadrul tranzacției definitive  $t$  pentru livrarea energiei de echilibrare; prețul marginal/ de ofertă, după caz, are valoarea negativă în ID $i$  al zilei  $d$ ;
- $Nid$  – numărul de ID aferente unei zile de livrare (96 ID de regulă sau 92/100 ID în zilele de schimbare a orei).

## **6.2. Determinarea valorilor obligațiilor zilnice de plată ale PPE către OTS pentru tranzacțiile definitive cu energie electrică încheiate pe PE**

**6.2.1.** Valoarea obligațiilor zilnice de plată ale unui PPE, corespunzătoare cantităților de energie de echilibrare efectiv livrate la Creștere de Putere ca tranzacții definitive, pe tipuri de reglaje, ale respectivului PPE, se determină astfel:

**6.2.1.1.** La reglaj secundar, la reglaj terțiar rapid și respectiv la reglaj terțiar lent la Creștere de Putere, pentru ID $i$  în cazul în care prețurile marginale/de ofertă, după caz, au o valoare negativă:





$$OZP_{CP,r,d} = \sum_{i=1}^{Nid} (q_{i,t,r}^{creș} \times P_{i,t,r}^{creș})$$

unde:

- $OZP_{CP,r,d}$  – valoarea obligațiilor zilnice de plată ale unui PPE, pentru ziua  $d$ , aferente tranzacțiilor definitive, pe fiecare tip de reglaj, la Creștere de Putere;
- $q_{i,t,r}^{creș}$  – cantitatea de energie de echilibrare efectiv livrată pe tipuri de reglaje la Creștere de Putere de PPE în cadrul tranzacției definitive  $t$  pentru livrarea energiei de echilibrare cu preț marginal/de ofertă, după caz, negativ în  $ID_i$  al zilei  $d$ ;
- $P_{i,t,r}^{creș}$  – prețul marginal/de ofertă al energiei de echilibrare efectiv livrată pe tipuri de reglaje la Creștere de Putere de PPE în cadrul tranzacției definitive  $t$  pentru livrarea energiei de echilibrare; prețul marginal/ de ofertă, după caz, are valoarea negativă în  $ID_i$  al zilei  $d$ ;
- $Nid$  – numărul de ID aferente unei zile de livrare (96 ID de regulă sau 92/100 ID în zilele de schimbare a orei).

**6.2.1.2.** La reglaj secundar, la reglaj terțiar rapid și respectiv la reglaj terțiar lent la Reducere de Putere, pentru  $ID_j$  în cazul în care prețurile marginale/de ofertă, după caz, au o valoare pozitivă:

$$OZP_{RP,r,d} = \sum_{j=1}^{Nid} (q_{j,t,r}^{red} \times P_{j,t,r}^{red})$$

unde:

- $OZP_{RP,r,d}$  – valoarea drepturilor zilnice de încasare, pentru ziua  $d$ , aferente tranzacțiilor definitive, pe fiecare tip de reglaj, la Reducere de Putere;
- $q_{j,t,r}^{red}$  – cantitatea de energie de echilibrare efectiv livrată la pe tipuri de reglaje la Reducere de Putere de PPE în cadrul tranzacției definitive  $t$  pentru livrarea energiei de echilibrare cu preț marginal/de ofertă, după caz, pozitiv în  $ID_j$  al zilei  $d$ ;
- $P_{j,t,r}^{red}$  – prețul marginal/de ofertă al energiei de echilibrare efectiv livrată pe tipuri de reglaje la Reducere de Putere de PPE în cadrul tranzacției definitive  $t$  pentru livrarea energiei de echilibrare; prețul marginal/ de ofertă, după caz, are valoarea pozitivă în  $ID_j$  al zilei  $d$ ;
- $Nid$  – numărul de ID aferente unei zile de livrare (96 ID de regulă sau 92/100 ID în zilele de schimbare a orei).



În situația în care un PPE a realizat tranzacții înlocuitoare ale tranzacțiilor anulate angajate și/sau tranzacții marcate ca utilizate pentru managementul restricțiilor de rețea, prețurile aplicate acestora sunt cele din oferte.

### **6.3. Determinarea valorilor drepturilor lunare de încasat ale PPE de la OTS pentru tranzacțiile definitive cu energie electrică încheiate pe PE**

**6.3.1.** Valoarea drepturilor lunare de încasat ale unui PPE, corespunzătoare cantităților de energie de echilibrare efectiv livrate la Creștere de Putere ca tranzacții definitive, pe tipuri de reglaje, ale respectivului PPE, se determină astfel:

**6.3.1.1.** La reglaj secundar, la reglaj terțiar rapid și respectiv la reglaj terțiar lent la Creștere de Putere, în cazul în care prețurile marginale/de ofertă, după caz, au o valoare pozitivă:

$$DLI_{CP,r} = \sum_{d=1}^{31} DZI_{CP,r,d}$$

unde:

- $DLI_{CP,r}$  – valoarea drepturilor lunare de încasat aferente tranzacțiilor definitive, pe fiecare tip de reglaj, la Creștere de Putere;
- $DZI_{CP,r,d}$  – valoarea drepturilor zilnice de încasat, pentru ziua  $d$ , aferente tranzacțiilor definitive, pe fiecare tip de reglaj, la Creștere de Putere, determinate conform pct.6.1.1.1.

**6.3.1.2.** La reglaj secundar, la reglaj terțiar rapid și respectiv la reglaj terțiar lent la Reducere de Putere, în cazul în care prețurile marginale/de ofertă, după caz, au o valoare negativă:

$$DLI_{RP,r} = \sum_{d=1}^{31} DZI_{RP,r,d}$$

unde:

- $DLI_{RP,r}$  – valoarea drepturilor lunare de încasat aferente tranzacțiilor definitive, pe fiecare tip de reglaj, la Reducere de Putere;
- $DZI_{RP,r,d}$  – valoarea drepturilor zilnice de încasat, pentru ziua  $d$ , aferente tranzacțiilor definitive, pe fiecare tip de reglaj, la Reducere de Putere, determinate conform pct.6.1.1.2.

**6.3.1.3.** Valoarea drepturilor lunare de încasat ale unui PPE, corespunzătoare cantităților de energie de echilibrare efectiv livrate la Creștere de Putere și Reducere de Putere ca tranzacții definitive se determină cu următoarea formulă:

$$DLI = DLI_{CP,r} + DLI_{RP,r}$$



unde:

- $DLI_{CP,r}$  – valoarea drepturilor lunare de încasat aferente tranzacțiilor definitive, pe fiecare tip de reglaj, la Creștere de Putere, stabilite conform pct.6.3.1.1.;
- $DLI_{RP,r}$  – valoarea drepturilor lunare de încasat aferente tranzacțiilor definitive, pe fiecare tip de reglaj, la Reducere de Putere stabilite conform pct.6.3.1.2.

#### **6.4. Determinarea valorilor obligațiilor lunare de plată ale PPE către OTS pentru tranzacțiile definitive cu energie electrică încheiate pe PE**

**6.4.1.** Valoarea obligațiilor lunare de plată ale unui PPE, corespunzătoare cantităților de energie de echilibrare efectiv livrate la Creștere de Putere ca tranzacții definitive, pe tipuri de reglaje, ale respectivului PPE, se determină astfel:

**6.4.1.1.** La reglaj secundar, la reglaj terțiar rapid și respectiv la reglaj terțiar lent la Creștere de Putere, în cazul în care prețurile marginale/de ofertă, după caz, au o valoare negativă:

$$OLP_{CP,r} = \sum_{d=1}^{31} OZP_{CP,r,d}$$

unde:

- $OLP_{CP,r}$  – valoarea obligațiilor lunare de plată aferente tranzacțiilor definitive, pe fiecare tip de reglaj, la Reducere de Putere;
- $OZP_{CP,r,d}$  – valoarea obligațiilor zilnice de plată pentru ziua  $d$  aferente tranzacțiilor definitive, pe fiecare tip de reglaj, la Creștere de Putere, determinate conform pct.6.2.1.1.

**6.4.1.2.** La reglaj secundar, la reglaj terțiar rapid și respectiv la reglaj terțiar lent la Reducere de Putere, în cazul în care prețurile marginale/de ofertă, după caz, au o valoare pozitivă:

$$OLP_{RP,r} = \sum_{d=1}^{31} OZP_{RP,r,d}$$

unde:

- $OLP_{RP,r}$  – valoarea obligațiilor lunare de plată aferente tranzacțiilor definitive, pe fiecare tip de reglaj, la Reducere de Putere;
- $OZP_{RP,r,d}$  – valoarea obligațiilor zilnice de plată pentru ziua  $d$  aferente tranzacțiilor definitive, pe fiecare tip de reglaj, la Reducere de Putere, determinate conform pct.6.2.1.2.



**6.4.1.3.** Valoarea obligațiilor lunare de plată ale unui PPE, corespunzătoare cantităților de energie de echilibrare efectiv livrate la Creștere de Putere și Reducere de Putere ca tranzacții definitive, se determină cu următoarea formulă:

$$OLP = OLP_{CP,r} + OLP_{RP,r}$$

unde:

- $OLP_{CP,r}$  – valoarea obligațiilor lunare de plată aferente tranzacțiilor definitive, pe fiecare tip de reglaj, la Creștere de Putere, stabilite conform pct.6.4.1.1.;
- $OLP_{RP,r}$  – valoarea obligațiilor lunare de plată aferente tranzacțiilor definitive, pe fiecare tip de reglaj, la Reducere de Putere stabilite conform pct.6.4.1.2.

### **6.5. Notele de Informare pentru Decontarea tranzacțiilor definitive realizate pe PE**


Cel târziu în a 3-a (trei) zi lucrătoare de la primirea de către ODPE de la OTS a Notelor de regularizare pe PE (întocmite pe baza valorilor măsurate și, după caz corectate), fiecare PPE, precum și OTS pot vizualiza, în platforma informatică dedicată, următoarele Note de informare pentru decontarea tranzacțiilor cu energie electrică realizate în luna calendaristică de referință pe PE:

**6.5.1.** Nota de informare pentru decontarea zilnică pe PE, a fiecărui PPE (Anexa 1 și Anexa 2), care conține la nivel de zi, pe tipuri de reglaje și total, următoarele informații:

- Cantitatea zilnică de energie de echilibrare livrată de PPE pe PE, la Creștere de Putere totală, din care la prețuri pozitive/negative;
- Valoarea drepturilor zilnice de încasat/valoarea obligațiilor zilnice de plată ale PPE de la/către OTS pentru energia de echilibrare livrată pe PE la Creștere de Putere, la prețuri pozitive/negative;
- Cantitatea zilnică de energie de echilibrare livrată de PPE pe PE la Reducere de Putere totală, din care la prețuri pozitive/negative;
- Valoarea obligațiilor zilnice de plată/valoarea drepturilor zilnice de încasat ale PPE către/de la OTS pentru energia de echilibrare livrată pe PE la Reducere de Putere, la prețuri pozitive/negative;

**6.5.2.** Nota de informare pentru decontarea lunară pe PE, a fiecărui PPE (Anexa 3 - Anexa 5), care conține la nivel de lună, pe tipuri de reglaje și total, următoarele informații:

- Cantitatea lunară de energie de echilibrare livrată de PPE pe PE la Creștere de Putere totală, din care la prețuri pozitive/negative;

	PROCEDURĂ PRIVIND STABILIREA LUNARĂ A DREPTURILOR DE ÎNCASARE ȘI A OBLIGAȚIILOR DE PLATĂ AFERENTE TRANZACȚIILOR DIN PIAȚA DE ECHILIBRARE	Pag. 13/31
	Cod document :	Revizia: 01234

- Valoarea drepturilor lunare de încasat/valoarea obligațiilor lunare de plată ale PPE de la/către OTS pentru energia de echilibrare livrată pe PE la Creștere de Putere, la prețuri pozitive/negative;
- Cantitatea lunară de energie de echilibrare livrată de PPE pe PE către OTS la Reducere de Putere totală, din care la prețuri pozitive/negative;
- Valoarea obligațiilor lunare de plată/valoarea drepturilor lunare de încasat ale PPE către/de la OTS pentru energia de echilibrare livrată pe PE la Reducere de Putere, la prețuri pozitive/negative;
- Valoarea totală a drepturilor lunare de încasare ale PPE de la OTS;
- Valoarea totală a obligațiilor lunare de plată ale PPE către OTS.

**6.5.3.** Nota de informare pentru decontarea lunară a OTS pe PE (Anexa 6 - Anexa 8), care conține la nivel de lună următoarele informații:

**6.5.3.1.** Pentru fiecare PPE, pe tipuri de reglaje și total:

- Cantitatea lunară de energie de echilibrare livrată de PPE pe PE la Creștere de Putere totală, din care la prețuri pozitive/negative;
- Valoarea obligațiilor lunare de plată/valoarea drepturilor lunare de încasat ale OTS către/de la fiecare PPE pentru energia de echilibrare livrată pe PE la Creștere de Putere, la prețuri pozitive/negative;
- Cantitatea lunară de energie de echilibrare livrată de fiecare PPE pe PE la Reducere de Putere totală, din care la prețuri pozitive/negative;
- Valoarea drepturilor lunare de încasare/valoarea obligațiilor lunare de plată ale OTS de la/către fiecare PPE pentru energia de echilibrare livrată de PPE pe PE la Reducere de Putere, la prețuri pozitive/negative;
- Valoarea totală a drepturilor lunare de încasare ale OTS de la fiecare PPE;
- Valoarea totală a obligațiilor lunare de plată ale OTS către fiecare PPE.

**6.5.3.2.** Pentru total PPE-uri:

- Valoarea obligațiilor lunare totale de plată ale OTS către PPE pentru energia de echilibrare totală livrată de PPE pe PE la Creștere de Putere la prețuri pozitive;
- Valoarea drepturilor lunare totale de încasare ale OTS de la PPE pentru energia de echilibrare totală livrată pe PE la Creștere de Putere la prețuri negative;
- Valoarea drepturilor lunare totale de încasare ale OTS de la PPE pentru energia de echilibrare livrată de PPE pe PE la Reducere de Putere la prețuri pozitive;



- Valoarea obligațiilor lunare totale de plată ale OTS către PPE pentru energia de echilibrare livrată de PPE pe PE la Reducere de Putere la prețuri negative;
- Valoarea drepturilor lunare totale de încasare ale OTS de la PPE.
- Valoarea totală a obligațiilor lunare de plată ale OTS către PPE.

#### Precizare

ODPE nu stabilește drepturile de încasare pentru tranzacțiile cu compensație financiară și nu elaborează Note de informare pentru decontarea zilnică/lunară aferente acestor tranzacții.

### **7. Mod de lucru privind determinarea valorii penalităților suportate de PPE pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare pe PE**

ODPE efectuează în 3 zile lucrătoare de la primirea de la OMEPA a valorilor măsurate/agregate ale producției, consumului, importului și exportului și pe baza informațiilor cuprinse din Notele lunare de regularizare, calculele pentru stabilirea valorii penalităților pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare de către UD/CD/ISD.

#### Precizare

Pentru tranzacțiile cu compensație financiară nu se aplică penalități pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare.

#### **7.1. Calculul penalităților specifice orare pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare**

Pentru fiecare ID<sub>i</sub> în care, conform notei lunare de regularizare pe PE, cantitatea efectiv livrată pe PE este mai mică decât cantitatea care trebuia să fie livrată pe PE, PPE care este responsabil pentru UD/CD/ISD respectivă suportă o penalitate pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare, P (lei), calculată separat pentru energia care nu a fost livrată la creștere sau la reducere.

**7.1.1.** Penalitatea specifică care se aplică pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare la Creștere de Putere, în ID<sub>i</sub> din ziua *d*, de către fiecare UD<sub>k</sub>, CD<sub>k</sub> sau ISD<sub>k</sub>, se determină, după caz, cu următoarele formule:

a) pentru ID<sub>i</sub> în care se va aplica metoda prețului initial unic de dezechilibru:

$$k_{d,i}^{cres} = a \times ( | P_{init,i}^{unic} + | P_{init,i}^{unic} - p_{MAXk,i}^{cres} | | )$$

b) pentru ID<sub>i</sub> în care se va aplica metoda prețurilor duale:



$$k_{d,i}^{creș} = a \times ( | P_{init,i}^{def} + | P_{init,i}^{def} - p_{MAXk,i}^{creș} | | )$$

unde:

- **a** - constantă stabilită de ANRE; a=0,1.
- $p_{MAXk,i}^{creș}$  - prețul cel mai mare al ofertelor UD<sub>k</sub>, CD<sub>k</sub> sau ISD<sub>k</sub> respectiv, selectate pentru furnizarea energiei de echilibrare/managementului restricțiilor de rețea, corespunzătoare reglajului terțiar rapid și/sau lent la Creștere de Putere, în ID<sub>i</sub> din ziua  $d$ ;
- $P_{init,i}^{unic}$  - prețul initial unic de dezechilibru în ID<sub>i</sub> al zilei  $d$ ;
- $P_{init,i}^{def}$  - prețul initial de deficit în ID<sub>i</sub> al zilei  $d$ .

**7.1.2.** Penalitatea specifică care se aplică pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare la Reducere de Putere, în ID<sub>i</sub> din ziua  $d$ , de către fiecare UD<sub>j</sub>, CD<sub>j</sub> sau ISD<sub>j</sub>, se determină cu următoarea formulă:

a) pentru ID<sub>i</sub> în care se va aplica metoda prețului unic de dezechilibru:

$$k_{d,i}^{red} = a \times ( | P_{init,i}^{unic} + | P_{init,i}^{unic} - p_{min,i}^{red} | | )$$

b) pentru ID<sub>i</sub> în care se va aplica metoda prețurilor duale:

$$k_{d,i}^{red} = a \times ( | P_{init,i}^{exc} + | P_{init,i}^{exc} - p_{min,i}^{red} | | )$$

unde:

- **a** - constantă stabilită de ANRE; a=0,1.
- $p_{min,j,i}^{red}$  - prețul cel mai mic al ofertelor UD<sub>j</sub> CD<sub>j</sub> sau ISD<sub>j</sub> respectiv, selectate pentru furnizarea energiei de echilibrare/managementului restricțiilor de rețea, corespunzătoare reglajului terțiar rapid și/sau lent la Reducere de Putere în ID<sub>i</sub> al zilei  $d$ ;
- $P_{init,i}^{unic}$  - prețul initial unic de dezechilibru în ID<sub>i</sub> al zilei  $d$ .
- $P_{init,i}^{exc}$  - prețul initial de excedent în ID<sub>i</sub> al zilei  $d$ .

## 7.2. Calculul penalității orare pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare

**7.2.1.** Penalitatea pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare de către fiecare UD<sub>k</sub>, CD<sub>k</sub> sau ISD<sub>k</sub> respectiv la Creștere de Putere, în ID<sub>i</sub> din ziua  $d$  se determină astfel:

$$P_{k,d,i}^{creș} = k_{k,d,i}^{creș} * q_{k,d,i}^{ech,neliv.creș}$$

unde:



- $q_{k,d,i}^{ech,neliv.cres}$  - cantitatea de energie de echilibrare nelivrată de către fiecare  $UD_k$ ,  $CD_k$  sau  $ISD_k$  respectiv la Creștere de Putere, în  $ID_i$  din ziua  $d$ , egală cu diferența dintre energia electrică care trebuia să fie livrată pe PE, în  $ID_i$  din ziua  $d$  și energia electrică efectiv livrată pe PE, în același  $ID_i$ ;
- $k_{k,d,i}^{cres}$  - penalitatea specifică care se aplică, în  $ID_i$  din ziua  $d$ , pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare la Creștere de Putere pe PE de către fiecare  $UD_k$ ,  $CD_k$  sau  $ISD_k$  administrate de respectivul PPE, determinată conf. pct. 7.1.1.

**7.2.2.** Penalitatea pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare de către fiecare  $UD_j$ ,  $CD_j$  sau  $ISD_j$  respectiv la Reducere de Putere, în  $ID_i$  din ziua  $d$  se determină cu următoarea formulă:

$$P_{j,d,i}^{red} = k_{j,d,i}^{red} * |q_{j,d,i}^{ech,neliv.red}|$$

unde:

- $q_{j,d,i}^{ech,neliv.red}$  - cantitatea totală de energie de echilibrare nelivrată de către fiecare  $UD_j$ ,  $CD_j$  sau  $ISD_j$  respectiv la Reducere de Putere, în  $ID_i$  din ziua  $d$ , egală cu diferența dintre energie electrică care trebuia să fie livrată pe PE, în  $ID_i$  din ziua  $d$  și energie electrică efectiv livrată pe PE, în același  $ID_i$ ;
- $k_{j,d,i}^{red}$  - penalitatea specifică care se aplică, în  $ID_i$  din ziua  $d$ , pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare la Reducere de Putere pe PE de către fiecare  $UD_j$ ,  $CD_j$  sau  $ISD_j$  administrate de respectivul PPE determinată conf. pct. 7.1.2.

### **7.3. Calculul valorii penalității orare, zilnice și lunare pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare de toate UD, ISD, respectiv de toți CD unui PPE**

**7.3.1.** Valoarea penalității suportată de un PPE pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare la Creștere de Putere de către toate  $UD_k$ ,  $CD_k$  sau  $ISD_k$  ale respectivului PPE, care au avut tranzacții angajate încheiate pe PE la Creștere de Putere, în  $ID_i$  din ziua  $d$ , se determină ca sumă a valorilor penalităților calculate pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare de fiecare  $UD_k$ ,  $CD_k$  sau  $ISD_k$  ale respectivului PPE la Creștere de Putere, în  $ID_i$  din ziua  $d$ :

$$VP_{d,i}^{cres} = \sum_{k=1}^p P_{k,d,i}^{cres}$$

unde:





- $p$  – reprezintă numărul de  $UD_k$ ,  $CD_k$  sau  $ISD_k$  care au livrat parțial energia de echilibrare la Creștere de Putere în  $ID_i$ , administrate de respectivul PPE.

**7.3.2.** Valoarea penalității suportată de un PPE pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare la Reducere de Putere de către toate  $UD_j$ ,  $CD_j$  sau  $ISD_j$  ale respectivului PPE, care au avut tranzacții angajate încheiate pe PE la Reducere de Putere, în  $ID_i$  din ziua  $d$ , se determină ca sumă a valorilor penalităților calculate pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare de fiecare  $UD_j$ ,  $CD_j$  sau  $ISD_j$  la Reducere de Putere, în  $ID_i$  din ziua  $d$ :

$$VP_{d,i}^{red} = \sum_{j=1}^t P_{j,d,i}^{red}$$

unde:

- $t$  - reprezintă numărul de  $UD_j$ ,  $CD_j$  sau  $ISD_j$  care au livrat parțial energia de echilibrare la Reducere de Putere în  $ID_i$ , administrate de respectivul PPE.

**7.3.3.** Valoarea penalității suportată de un PPE pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare la Creștere de Putere și respectiv la Reducere de Putere, în  $ID_i$  din ziua  $d$ , se determină ca sumă a valorii penalității suportată de PPE respectiv pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare la Creștere de Putere și respectiv la Reducere de Putere de către toate  $UD$ ,  $CD$  sau  $ISD$  ale respectivului PPE, care au avut tranzacții angajate încheiate pe PE la Creștere de Putere și la Reducere de Putere în  $ID_i$  din ziua  $d$ :

$$VP_{d,i} = VP_{d,i}^{creș} + VP_{d,i}^{red}$$

**7.3.4.** Valoarea penalităților zilnice suportată de un PPE pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare la Creștere de Putere și la Reducere de Putere, se calculează ca sumă a valorilor penalităților calculate pentru fiecare  $ID_i$  din ziua  $d$ :

$$VP_d = \sum_{i=1}^{Nid} VP_{d,i}$$

**7.3.5.** Valoarea penalităților lunare de plată pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare la Creștere de Putere și la Reducere de Putere, se calculează ca sumă a valorilor penalităților zilnice:

$$VP_{lună} = \sum_{d=1}^{31} VP_d$$



#### **7.4. Notele de informare pentru decontarea penalităților pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare**

Cel târziu în a 3-a lucrătoare de la primirea de la OMEPA a valorilor măsurate/agregate ale producției, consumului, importului și exportului fiecare PPE, precum și OTS pot vizualiza, în platforma informatică dedicată, următoarele Note de informare pentru decontarea penalităților pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare în luna calendaristică de referință, :

**7.4.1.** Nota de informare pentru decontarea zilnică a penalităților pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare de către PPE către OTS (Anexa 9), care conține următoarele informații:

- Valoarea orară a penalității pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare (lei);
- Valoarea zilnică a penalității pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare (lei).

**7.4.2.** Nota de informare pentru decontarea lunară a penalităților pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare de către PPE către OTS care conține valoarea lunară a penalității pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare (Anexa 10).

**7.4.3.** Nota de informare pentru decontarea lunară a drepturilor de încasare ale OTS de la PPE aferente penalităților pe care le plătesc PPE pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare (Anexa 11).

#### **8. Stabilirea obligațiilor de plată/drepturilor de încasare ale PPE și ale OTS aferente activității desfășurate pe PE, pe baza valorilor măsurate aprobate**

În cazul în care OTS transmite, în baza valorilor măsurate aprobate alte Note lunare de regularizare pe PE, ODPE, funcție de informațiile corectate, reia procesul de stabilire, după caz a:

- Obligațiilor de plată/drepturilor de încasare ale PPE, respectiv ale OTS pentru energia livrată de către PPE pe PE către OTS aferente tranzacțiilor definitive încheiate pe PE,
- Penalităților pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare.

#### **9. Contestații**

##### **9.1. Constații în termen de o zi de la publicarea Notelor de informare pentru decontare**

**9.1.1.** Dacă o Notă de informare pentru decontare pusă la dispoziție de ODPE este incorectă, oricare dintre părțile implicate o poate contesta la ODPE, într-un interval de o zi lucrătoare de la data punerii ei la dispoziția participanților prin platforma informatică dedicată.



**9.1.2.** Orice contestație va fi transmisă de partea implicată printr-o notificare scrisă, care să specifice în mod clar perioada de timp vizată, cum ar fi ziua de livrare, intervalul de decontare, data emiterii respectivei note, elementul contestat, motivul contestării, valoarea cerută, dacă este cazul și va fi însoțită de orice probă disponibilă care poate să vină în sprijinul contestației.

**9.1.3.** Dacă o parte implicată nu a transmis nici o contestație în legătură cu o Notă de informare pentru decontare, în intervalul menționat la pct. 9.1.1., nota respectivă se consideră că a fost acceptată de respectiva parte implicată.

**9.1.4.** ODPE analizează orice contestație primită, nu mai târziu de o zi lucrătoare de la primirea acesteia și poate solicita părților implicate informații suplimentare; în cazul în care acestea nu sunt furnizate de partea implicată, ODPE este îndreptățit să respingă contestația respectivă.

**9.1.5.** ODPE va informa părțile implicate în legătură cu rezultatul verificărilor și dacă nota contestată a fost incorectă, va reface calculele și va pune la dispoziție părților implicate notele corectate.

## **9.2. Autosesizarea în termen de 10 zile**

În cazul în care ODPE constată existența unei informații eronate într-o Notă de informare pentru decontare, ODPE va reface calculele și va pune la dispoziție părților implicate o notă corectată nu mai târziu de 10 (zece) zile lucrătoare de la data la care nota eronată a fost pusă la dispoziția participanților prin platforma informatică dedicată.

## **9.3. Contestații în termen de 6 luni de la publicarea Notelor de informare pentru decontare**

**9.3.1.** În cazul în care una sau mai multe părți implicate constată, ulterior termenului menționat la pct. 9.1.1, unele erori în procesul de decontare, determinate de greșeli de agregare a datelor, de întreruperi în funcționarea sistemelor informatice ale operatorilor implicați sau de calcule efectuate de OTS sau ODPE, acestea pot solicita în scris la OTS corectarea decontării, în termen de 6 luni de la primirea Notei de informare pentru decontare, prezentând argumentele și dovezile necesare.

**9.3.2.** În termen de 5 (cinci) zile lucrătoare de la primirea punctelor de vedere ale părților implicate în mod direct în procesarea informației eronate, (OR, OM, OTS, PRE, după caz), OTS împreună cu ODPE analizează documentele primite și decid asupra acceptării sau respingerii solicitării de corectare, publicând pe pagina de internet a OTS decizia, argumentele și documentele primite.



**9.3.3.** În termen de 5 (cinci) zile lucrătoare de la publicarea deciziei pe pagina de internet, orice participant sau operator din piață poate transmite OTS o contestație argumentată, care este publicată pe pagina de internet a OTS în maxim o zi de la primire.

**9.3.4.** În termen de 3 (trei) zile lucrătoare de la primirea contestațiilor la respingerea solicitării de corectare, OTS și ODPE le analizează și publică decizia finală pagina de internet a OTS, împreună cu motivarea acesteia.

**9.3.5.** Corectarea decontărilor se realizează în lunile ianuarie, mai și septembrie ale unui an calendaristic, luând în considerare toate deciziile favorabile luate anterior lunilor respective.

**9.3.6.** ODPE publică și actualizează pe site-ul propriu o evaluare privind valoarea costurilor proprii determinate de corectarea d



Cod document :

Revizia: 01234

Anexa 1

Data publicării:  
Ziua de livrare:  
Participant:  
Număr rulare:  
Dată rulare:

### **Nota de informare pentru decontarea zilnică pe Piața de Echilibrare**

Tip reglaj	Cantitatea de energie de echilibrare livrată la creștere de putere (MWh)	Cantitatea de energie de echilibrare livrată la creștere de putere (prețuri $\geq 0$ ) (MWh)	Cantitatea de energie de echilibrare livrată la creștere de putere (prețuri $< 0$ ) (MWh)	Valoarea drepturilor zilnice de încasare pentru energia de echilibrare livrată la creștere de putere (prețuri $\geq 0$ ) (lei)	Valoarea obligațiilor zilnice de plată (-) pentru energia de echilibrare livrată la creștere de putere (prețuri $< 0$ ) (lei)
1	2	3	4	5	6

Reglaj secundar

Reglaj terțiar rapid

Reglaj terțiar lent

TOTAL ZI



Anexa 2

Data publicării:  
Ziua de livrare:  
Participant:  
Număr rulare:  
Dată rulare:

### **Nota de informare pentru decontarea zilnică pe Piața de Echilibrare**

Tip reglaj	Cantitatea de energie de echilibrare livrată la reducere de putere (MWh)	Cantitatea de energie de echilibrare livrată la reducere de putere (prețuri $\geq 0$ ) (MWh)	Cantitatea de energie de echilibrare livrată la reducere de putere (prețuri $< 0$ ) (MWh)	Valoarea obligațiilor zilnice de plată (-) pentru energia de echilibrare livrată la reducere de putere (prețuri $\geq 0$ ) (lei)	Valoarea drepturilor zilnice de încasare pentru energia de echilibrare livrată la reducere de putere (prețuri $< 0$ ) (lei)
1	2	3	4	5	6

Reglaj secundar

Reglaj terțiar rapid

Reglaj terțiar lent

TOTAL ZI



Anexa 3

Data publicării:  
Luna de livrare:  
Participant:  
Numărul rulării:  
Lista rulărilor:

### **Nota de informare pentru decontarea lunară pe Piața de Echilibrare**

Tip reglaj	Cantitatea lunară de energie de echilibrare livrată la creștere de putere (MWh) 2	Cantitatea lunară de energie de echilibrare livrată la creștere de putere (prețuri $\geq 0$ ) (MWh) 3	Cantitatea lunară de energie de echilibrare livrată la creștere de putere (prețuri $< 0$ ) (MWh) 4	Valoarea drepturilor lunare de încasare pentru energia de echilibrare livrată la creștere de putere (prețuri $\geq 0$ ) (lei) 5	Valoarea obligațiilor lunare de plată (-) pentru energia de echilibrare livrată la creștere de putere (prețuri $< 0$ ) 6
Reglaj secundar					
Reglaj terțiar rapid					
Reglaj terțiar lent					
TOTAL LUNĂ					



Anexa 4

Data publicării:  
Luna de livrare:  
Participant:  
Numărul rulării:  
Lista rulărilor:

### **Nota de informare pentru decontarea lunară pe Piața de Echilibrare**

Tip reglaj	Cantitatea lunară de energie de echilibrare livrată la reducere de putere (MWh)	Cantitatea lunară de energie de echilibrare livrată la reducere de putere (prețuri $\geq 0$ ) (MWh)	Cantitatea lunară de energie de echilibrare livrată la reducere de putere (prețuri $< 0$ ) (MWh)	Valoarea obligațiilor lunare de plată (-) pentru energia de echilibrare livrată la reducere de putere (prețuri $\geq 0$ ) (lei)	Valoarea drepturilor lunare de încasare pentru energia de echilibrare livrată la reducere de putere (prețuri $< 0$ ) (lei)
1	2	3	4	5	6
Reglaj secundar					
Reglaj terțiar rapid					
Reglaj terțiar lent					
TOTAL LUNĂ					





Anexa 5

Data publicării:  
Luna de livrare:  
Participant:  
Numărul rulării:  
Lista rulărilor:

**Nota de informare pentru decontarea lunară pe Piața de Echilibrare**

Tip reglaj	Valoarea totală a drepturilor lunare de încasare pentru energia de echilibrare livrată la creștere și reducere de putere (lei)	Valoarea totală a obligațiilor lunare de plată (-) pentru energia de echilibrare livrată la creștere și reducere de putere (lei)
1	2	3
Reglaj secundar		
Reglaj terțiar rapid		
Reglaj terțiar lent		
TOTAL LUNĂ		



Anexa 6

Data publicării:  
Luna de livrare:  
Participant: OTS  
Numărul rulării:

**Nota de informare pentru decontarea lunară a OTS pe Piața de Echilibrare**

Participant la PE	Tip reglaj	Cantitatea lunară de energie de echilibrare livrată la creștere de putere (MWh) 3	Cantitatea lunară de energie de echilibrare livrată la creștere de putere (prețuri $\geq 0$ ) (MWh) 4	Cantitatea lunară de de energie de echilibrare livrată la creștere de putere (prețuri $< 0$ ) (MWh) 5	Valoarea obligațiilor lunare de plată (-) ale OTS pentru energia de echilibrare livrată la creștere de putere (prețuri $\geq 0$ ) (lei) 6	Valoarea drepturilor lunare de încasare ale OTS pentru energia de echilibrare livrată la creștere de putere (prețuri $< 0$ ) (lei) 7
PPE <sub>1</sub>	RS					
	RTR					
	RTL					
	TOTAL					
PPE <sub>2</sub>						
...						
PPE <sub>n</sub>						
TOTAL LUNĂ						



Anexa 7

Data publicării:  
Luna de livrare:  
Participant: OTS  
Numărul rulării:  
Lista rulărilor:

**Nota de informare pentru decontarea lunară a OTS pe Piața de Echilibrare**

Participant la PE	Tip reglaj	Cantitatea lunară de energie de echilibrare livrată la reducere de putere (MWh)	Cantitatea lunară de energie de echilibrare livrată la reducere de putere (prețuri $\geq 0$ ) (MWh)	Cantitatea lunară de de energie de echilibrare livrată la reducere de putere (prețuri $< 0$ ) (MWh)	Valoarea drepturilor lunare de încasare ale OTS pentru energia de echilibrare livrată la reducere de putere (prețuri $\geq 0$ ) (lei)	Valoarea obligațiilor lunare de plată (-) ale OTS pentru energia de echilibrare livrată la reducere de putere (prețuri $< 0$ ) (lei)
1	2	3	4	5	6	7
PPE <sub>1</sub>	RS					
	RTR					
	RTL					
	TOTAL					
PPE <sub>2</sub>						
...						
PPE <sub>n</sub>						
TOTAL LUNĂ						



Data publicării:  
Luna de livrare:  
Participant: OTS  
Numărul rulării:  
Lista rulărilor:

Anexa 8

**Nota de informare pentru decontarea lunară a OTS pe Piața de Echilibrare**

Participant la PE	Tip reglaj	Valoarea totală a drepturilor lunare de încasare ale OTS pentru energia de echilibrare livrată la creștere și reducere de putere  (lei)	Valoarea totală a obligațiilor lunare de plată (-) ale OTS pentru energia de echilibrare livrată la creștere și reducere de putere  (lei)
1	2	3	4
PPE <sub>1</sub>	RS		
	RTR		
	RTL		
	TOTAL		
PPE <sub>2</sub>			
...			
PPE <sub>n</sub>			
TOTAL LUNĂ			



Anexa 9

Data publicarii:  
Ziua de livrare:  
Participant:  
Număr rulare:  
Data rulării:

**Nota de informare pentru decontarea zilnică a penalităților pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare**

Interval de decontare	Valorile orare ale penalității pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare (-) (lei)
1	2
1	
...	
i	- $VP_{d,i}$
..	
Nid	
TOTAL ZI	- $VP_d$



Anexa 10

Data publicarii:  
Luna de livrare:  
Participant:  
Număr rulare:  
Data rulării:

**Nota de informare pentru decontarea lunară a  
penalităților pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare**

Valoarea lunară a  
penalității pentru livrarea parțială  
a energiei de echilibrare (-)  
(lei)

---

–  $VP_{luna}$



Data publicării:  
Luna de livrare:  
OTS  
Număr rulare:  
Data rulării:

**Nota de informare pentru decontarea lunară a  
drepturilor de încasare ale OTS de la PPE  
afereente penalităților PPE pentru livrarea  
parțială a energiei de echilibrare**

Participantul la Piata de Echilibrare	Valoarea drepturilor de încasare lunare ale OTS de la PPE, aferente penalităților PPE pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare (+) (lei)
1	2
PPE 1	$VP_{luna,PPE1}$
.	
.	
.	
PPE n	
TOTAL LUNĂ	$VP_{lună,OTS}$