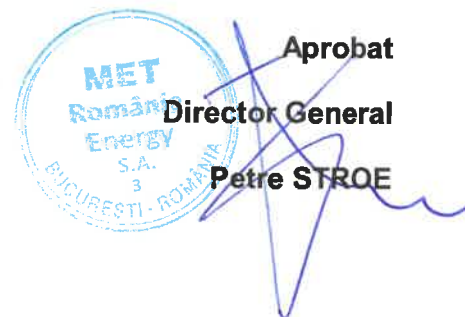


Aprobat
Director General
Petre STROE



PROCEDURA

PRIVIND DESFASURAREA ACTIVITATILOR IN CALITATE DE PARTE RESPONSABILA CU ECHILIBRAREA CARE ISI ASUMA RESPONSABILITATEA ECHILIBRARII PENTRU ALTI TITULARI DE LICENTA

Elaborat:	Vizat:
Manager P.R.E. & Proгноza – Bogdan ROSCA 	Director General Adjunct – Alina CALUGAREANU 
Rezumat: Procedura stabileste modul de derulare a activitatii de reprezentare ca Parte Responsabila cu Echilibrarea a titularilor de licenta care si-au transferat responsabilitatea echilibrarii catre PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. in conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr. 76/2017 si cu obligatiile din Conventia de Asumare a Responsabilitatii Echilibrarii incheiata de MET ROMANIA ENERGY S.A. cu CNTEE Transelectrica SA	
Prezenta procedura inlocuieste procedurile: N/A	

REVIZII

Data	Conținutul pe scurt al modificării	Autorul editiei	
		Prenume NUME	Semnătura
1	2	3	4
07.03.2018	Modificare denumire si sediu societate	Bogdan ROSCA	
08.10.2018	Modificari legislative - Ordine ANRE	Bogdan ROSCA	
22.10.2019	Modificari organizatorica structura	Bogdan ROSCA	

Note:

Acest document conține informații și date care sunt proprietatea MET ROMANIA ENERGY S.A.

1. Utilizarea integrală sau parțială a acestui document în orice scop sau activitate sau reproducerea parțială/integrală în orice publicație și prin orice procedeu (electronic, mecanic, fotocopiere, microfilmare etc.) este interzisă fără acordul scris al MET ROMANIA ENERGY S.A.

Cuprins

1. SCOP ȘI DOMENIU DE APLICARE	4
1.1 Scop	4
1.2 Domeniu de aplicare	4
2. DEFINIȚII ȘI PRESCURTĂRI	4
2.1 Definiții	4
2.2. Prescurtări:	4
3. DOCUMENTE DE REFERINȚĂ	5
3.1 De proveniența externă	5
3.2 De proveniența internă	6
4. RESPONSABILITĂȚI	6
4.1 MET ROMANIA ENERGY S.A. - PRE MET ROMANIA ENERGY S.A.	6
4.2 Titularii de licență care și-au transferat responsabilitatea echilibrării către PRE MET ROMANIA ENERGY S.A.	7
5. DESCRIEREA PROCESULUI	8
5.1 Derularea operațiunilor în calitate de Parte Responsabilă cu Echilibrarea	9
5.2 Realizarea decontării și stabilirea contravalorii dezechilibrelor la nivel de PRE MET ROMANIA ENERGY S.A.	11
6. INREGISTRARI	16
7. ANEXE	17

1. SCOP ȘI DOMENIU DE APLICARE

1.1 Scop

Procedura stabilește modul de derulare a activității de reprezentare ca Parte Responsabilă cu Echilibrarea a titularilor de licență care și-au transferat responsabilitatea echilibrării către PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. și în conformitate cu obligațiile din Convenția de Asumare a Responsabilității Echilibrării încheiată de MET ROMANIA ENERGY S.A. cu CNTEE Transelectrica SA și a prevederilor Ordinului ANRE nr. 76/2017.

1.2 Domeniu de aplicare

Prezenta procedură se aplică în relația dintre PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. și titularii de licență care și-au transferat responsabilitatea echilibrării către PRE MET ROMANIA ENERGY.

2. DEFINIȚII ȘI PRESCURTĂRI

2.1 Definiții

- 1.1.1. Conform SR EN ISO 9001:2008 – Sisteme de management al calității;
- 1.1.2. Conform SR EN ISO 14001:2005 - Sisteme de management de mediu. Cerințe cu ghid de utilizare;
- 1.1.3. Conform Codului Comercial al Pieței Anglo de Energie Electrică, cu modificările și completările ulterioare;
- 1.1.4. Conform Legii energiei electrice și gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;
- 1.1.5. Conform Ordinului ANRE nr. 76/2017 pentru aprobarea Regulilor de transparentizare a decontării în cadrul partilor responsabile cu echilibrarea și modificarea art. 32 din Regulamentul de programare a unităților de producție și a consumatorilor dispecerizabili, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 32/2013.

2.2. Prescurtări:

ANRE – Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei
ID – Interval de Dispecerizare
PRE – Parte Responsabilă cu Echilibrarea
PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. - Parte Responsabilă cu Echilibrarea constituită la nivel de MET ROMANIA ENERGY S.A.
PZU – Piața pentru Ziua Următoare
PI - Piața intrazilnică
OPE - Operatorul Pieței de Energie Electrică
OM -Operator de Măsurare
OPCOM - Operatorul Pieței de Energie Electrică
ODPE - Operatorul de Decontare al Pieței de Echilibrare
OR - Operator de Rețea
VM - Valori măsurate
VMA - Valori măsurate aprobate

2. DOCUMENTE DE REFERINȚĂ

3.1 De proveniența externă

- 2.1.1. SR EN ISO 9001:2008 – Sisteme de management al calității;
- 2.1.2. SR EN ISO 14001 :2005 – Sistem de management de mediu;
- 2.1.3. Legea energiei electrice și a gazelor naturale 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;
- 2.1.4. Codul Comercial al Pieței Anglo de Energie Electrică, cu modificările și completările ulterioare;
- 2.1.5. Ordinului ANRE nr. 76/2017 pentru aprobarea Regulilor de transparentizare a decontării în cadrul partilor responsabile cu echilibrarea și modificarea art. 32 din Regulamentul de programare a unităților de producție și a consumatorilor dispecerizabili, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 32/2013
- 2.1.6. Ordinul Președintelui ANRE nr. 51/21.09.2016 pentru modificarea și completarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.
- 2.1.7. Ordinului ANRE nr. 32/22.05.2013 - „ORDIN privind aprobarea Regulamentului de programare a unităților de producție și a consumatorilor dispecerizabili.
- 2.1.8. PO Transelectrica - Înregistrarea, revocarea, retragerea unei PRE
- 2.1.9. PO Transelectrica - Constituirea, actualizarea și utilizarea garanțiilor financiare pentru partile responsabile cu echilibrarea
- 2.1.10. PO Transelectrica - Înregistrarea în sistemul pieței de echilibrare a tranzacțiilor
- 2.1.11. PO Transelectrica - Conținutul și formatul cadru al declarației de disponibilitate
- 2.1.12. PO Transelectrica - Verificarea și modificarea declarației de disponibilitate
- 2.1.13. PO Transelectrica - Conținutul și formatul cadru al notificărilor
- 2.1.14. PO Transelectrica - Modificări declarații de disponibilitate
- 2.1.15. PO Transelectrica - Modificări notificări fizice după închiderea porturilor de acceptare
- 2.1.16. PO Transelectrica Verificarea formei și conținutului NF, modificare - rev. 1
- 2.1.17. PO Transelectrica Procedura de urgență pentru transmiterea NF și a ofertelor
- 2.1.18. PO Transelectrica Conținutul și formatul cadru a confirmărilor de tranzacții încheiate pe Piața de Echilibrare
- 2.1.19. Ordinul ANRE nr. 76/2017 – „ ORDIN pentru aprobarea Regulilor de transparentizare a decontării în cadrul partilor responsabile cu echilibrarea și modificarea art. 32 din Regulamentul de programare a unităților de producție și a consumatorilor dispecerizabili, aprobat prin Prdinul președintelui ANRE nr. 32/2013”
- 2.1.20. Ordinul ANRE nr. 31/2018 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
- 2.1.21. Ordinul ANRE nr. 93/2018 de aprobare a Regulilor comerciale privind colectarea, agregarea și transmiterea informațiilor aferente valorilor măsurate de energie electrică.

3.2 De provenienta interna

3.2.1. Organigrama MET ROMANIA ENERGY, in vigoare;

3.2.2. ROF al MET ROMANIA ENERGY, fise de post, decizii, proceduri si politici in vigoare.

4. RESPONSABILITĂȚI

4.1 MET ROMANIA ENERGY S.A. - PRE MET ROMANIA ENERGY S.A.

Desfasoara activitatea de reprezentare ca Parte Responsabila cu Echilibrarea pentru titularii de licenta care si-au transferat responsabilitatea echilibrarii catre PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. si asigura derularea relatiei cu alte entitati (Operatorul Pieței de Echilibrare, Operatorul de Măsurare, Operatorul de Decontare, Operatorul Pieței de energie electrica, Operatorii de Retea, alte PRE – uri.), avand urmatoarele responsabilitati:

- a) Gestioneaza Conventia de Asumare a Responsabilitatii Echilibrarii incheiata cu CNTEE Transelectrica SA;
- b) Realizeaza toate operatiunile ce decurg in calitatea sa de Parte Responsabila cu Echilibrarea in conformitate cu obligatiile pentru PRE rezultate din Codul Comercial al pietei Anglo si din reglementarile ANRE;
- c) Preia responsabilitățile financiare rezultate din necesitatea asigurării echilibrului intre valorile programate și cele realizate ale producției, consumului, importurilor, exporturilor și schimburilor proprii de energie electrică, pentru toate punctele de racordare care definesc conturul PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. și pentru toate tranzacțiile bilaterale proprii și le repartizează membrilor PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. ;
- d) Își asumă responsabilitatea de echilibrare pentru toate punctele de masurare care definesc conturul PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. ;
- e) Este responsabilă financiar față de CNTEE Transelectrica SA (OPE) pentru toate dezechilibrele care apar din cauza diferențelor dintre volumul realizat și cel notificat pentru producția, achiziția, importul, consumul, vânzarea și exportul de energie electrică raportate la conturul PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. ;
- f) Transmite notificările fizice către OPE conform reglementarilor in vigoare;
- g) Oferteaza si negocieaza contractele de prestari servicii in calitate de PRE cu titularii de licenta care intentioneaza sa-si transfere responsabilitatea echilibrarii catre PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. ;
- h) Realizeaza simulari si analizeaza rezultatele decontarii in functie de modificarea structurii PRE;

- i) Încheie și gestionează contractele de prestări servicii în calitate de PRE cu titularii de licență care și-au transferat responsabilitatea echilibrării către PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. ;
- j) Întocmește și corectează anexele cu formulele de agregare ale titularilor de licență din cadrul PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. ;
- k) Realizează documentele solicitate de OMEPA și OPE pentru titularii de licență din cadrul PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. ;
- l) Analizează machetele personalizate cu contracte achiziție/vânzare și prognoze producție/consum ale clienților PRE și actualizează baza de date pentru membrii PRE;
- m) Notifică în Piața de Echilibrare tranzacțiile membrilor PRE inclusiv tranzacțiile efectuate pe PZU și PI de către membrii PRE;
- n) Asigură activitatea de administrare a programului informatic utilizat pentru activitatea desfășurată în calitate de Parte Responsabilă cu Echilibrarea;
- o) Realizează decontarea în cadrul PRE pentru membrii PRE, în corelare cu nota OPCOM și cu prevederile Ordinului ANRE nr. 31/2018, Ordinului ANRE nr. 93/2018, Ordinului ANRE nr. 51/2016 și Ordinului ANRE nr.76/2017 pentru aprobarea Regulilor de transparentizare a decontării în cadrul partilor responsabile cu echilibrarea și modificarea art. 32 din Regulamentul de programare a unităților de producție și a consumatorilor dispecerizabili, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 32/2013 și generează documentele necesare pentru facturare;
- p) Emite și transmite/primește facturile privind dezechilibrele în PE către/de la CNTEE Transelectrica SA, transmite informații necesare (termene scadente, quantum penalități, etc) către Divizia Financiar, pentru urmărire și plată de către aceasta;
- q) Emite și transmite/primește facturile privind dezechilibrele în PE către/ de la clienții PRE, transmite informații necesare (termene scadente, quantum penalități, etc) către Divizia Financiar, pentru urmărire și plată de către aceasta;
- r) Realizează și transmite rapoarte de monitorizare către ANRE, privind rezultatele corespunzătoare dezechilibrelor titularilor de licență din cadrul PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. ;
- s) Elaborează rapoarte solicitate de alte entități (ANRE, OPCOM, Transelectrica, etc.).

4.2 Titularii de licență care și-au transferat responsabilitatea echilibrării către PRE MET ROMANIA ENERGY S.A.

- a) semnează documentul – Transferul Responsabilității Echilibrării a PRE înregistratăcătre PRE MET ROMANIA ENERGY SA (Anexa 1);
- b) semnează contractele de prestări servicii în calitate de Parte Responsabilă cu Echilibrarea;

- c) semneaza impreuna cu distribuitorul si PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. formulele de agregare ale valorilor masurate;
- d) transmit catre PRE cantitatile orare de energie electrica contractate prin contractele de achizitie si contractele de vanzare, prognozele de productie si prognozele de consum in conformitate cu obligatiile prevazute in reglementari;
- e) transmit date catre OTS in conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr.76/2017 pentru aprobarea Regulilor de transparentizare a decontarii in cadrul partilor responsabile cu echilibrarea si modificarea art. 32 din Regulamentul de programare a unitatilor de productie si a consumatorilor dispencerizabili, aprobat prin Ordinul presedintelui ANRE nr. 32/2013.

5. DESCRIEREA PROCESULUI

PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. identifica posibili clienti (titulari de licenta) pentru analiza dezechilibrelor si transmite oferta de prestari servicii in calitate de Parte Responsabila cu Echilibrarea.

Oferta de prestari servicii se realizeaza in functie de tipul de client (producator/furnizor/distribuitor), puterea instalata din Conditile asociate licentei de productie, capacitatile utilizate in conformitate cu Conditile asociate licentei de distributie, complexitatea/frecventa de utilizare a serviciilor prestate, rezultatul simularilor realizate pentru client, analiza de risc.

Oferta se negociaza individual cu fiecare titular de licenta si in cazul in care titularul de licenta este interesat de conditiile contractuale, se transmite draftul de contract de prestari servicii in calitate de Parte Responsabila cu Echilibrarea.

Daca procesul de negociere se incheie prin semnarea contractului de prestari servicii in calitate de Parte Responsabila cu Echilibrarea, PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. comunica clientului care sunt documentele si operatiunile necesare pentru inregistrarea ca PRE la CNTEE Transelectrica SA in conformitate cu Ordinul ANRE nr. 31/2018 si intocmeste documentele necesare transferarii responsabilitatii echilibrării catre PRE MET si inscrierii in PRE, respectiv

- Transferul Responsabilității Echilibrării a PRE inregistratacatre PRE MET ROMANIA ENERGY SA – documentul semnat de titularul de licenta si de catre PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. se depune la Transelectrica (Anexa 1);
- Formulele de agregare a consumului si productiei – se semneaza de catre titularul de licenta, PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. si de catre operatorul de distributie si se depun la OMEPA, pentru agregarea datelor masurate, conform legislatiei in vigoare.

5.1 Derularea operatiunilor in calitate de Parte Responsabila cu Echilibrarea

Avand la baza contractele de prestari servicii in calitate de Parte Responsabila cu Echilibrarea, documentele si informatiile transmise de membrii PRE, solicitarile si comunicariile transmise la Transelectrica SA si operatorii de retea, PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. transmite informatii utile catre membrii PRE privind obligatiile conform Codului Comercial al Pietei angro de Energie Electrica si de transmitere a datelor catre PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. si catre Transelectrica SA in conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr. 76/2017 pentru aprobarea Regulilor de transparentizare a decontarii in cadrul partilor responsabile cu echilibrarea si modificarea art. 32 din Regulamentul de programare a unitatilor de productie si a consumatorilor dispecerizabili, aprobat prin Ordinul presedintelui ANRE nr. 32/2013 si comunica instructiuni de completare a machetelor de transmitere date.

PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. introduce in programul informatic a datelor toate datele necesare despre membrii noi si actualizeaza baza de date, verifica si completeaza machetele personalizate pentru membrii PRE.

PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. imputerniceste cel putin o persoana de contact care sa actioneze in numele PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. si care sa tina legatura cu Transelectrica pe parcursul fiecarei zile de tranzactionare.

Membrii PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. completeaza si transmit machetele personalizate cu contractele/consumurile/prognozele aferente activitatii in piata angro de energie electrica. Aceste machete se actualizeaza lunar/zilnic/orar (daca este cazul).

PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. proceseaza zilnic (orar daca este cazul) datele membrilor PRE privind productia, consumul, achizitia si vanzarea in piata de energie electrica, precum si datele privind tranzactiile realizate de membrii PRE in PZU si PI si transmite Notificarile fizice utilizand Sistemul Pietei de Echilibrare catre OPE .

PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. va transmite Notificari fizice pentru Ziua de Livrare la OPE inainte de Ora de Inchidere (max. ora 16.30) a zilei de tranzactionare care precede Ziua de Livrare.

Imediat dupa ora de inchidere a PE, OPE verifica toate Notificarile fizice intrate in DAMAS.

In situatii de urgenta pentru transmiterea notificarilor se va utiliza Procedura CNTEE Transelectrica SA - Procedura de urgenta pentru transmiterea notificarilor fizice si a ofertelor.

In conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr. 93/2018, OM transmite catre OR si OMEPA, pe masura ce datele sunt disponibile, valorile masurate aferente UD, valorile masurate aferente consumului, productiei nedispecerizabile si schimburilor intre retele.

OR determina si transmite la OMEPA urmatoarele informatii pentru PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. numai pentru zona de licenta corespunzatoare si separat pentru fiecare interval de dispecerizare:

- Consumul orar aferent fiecarui furnizor pentru care PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. si-a asumat responsabilitatea echilibrării;
- Productia orara aferenta fiecarei unitati dispecerizabile pentru care PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. si-a asumat responsabilitatea echilibrării;
- Valorile orare agregate ale consumului respectiv productiei aferente PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. .

OMEPA determina urmatoarele marimi pentru PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. si publica pe platforma [www 100](http://www.100) aceste valori:

- Valorile orare agregate ale productiei aferente PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. ;
- Valorile orare agregate ale consumului aferente PRE MET ROMANIA ENERGY S.A.

PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. descarca valorile masurate si transmite membrilor PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. spre verificare. Daca datele transmise de OR sunt incorecte, membrul PRE le poate contesta conform reglementarilor in vigoare. OR si PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. trebuie sa verifice orice contestatie primita si sa faca demersurile pentru realizarea corectiilor. OR va face corectiile si va retransmite datele corectate catre OMEPA.

OMEPA transmite valorile masurate agregate ODPE. In fiecare luna calendaristica intocmeste o Nota de Informare pentru Decontare cuprinzand toate sumele de platit sau de primit de PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. pentru dezechilibre, respectiv redistribuirea costurilor/veniturilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului.

Procesul de preluare a datelor masurate se desfasoara lunar (o data pe luna daca valorile masurate sunt identice cu valorile masurate aprobate, bilunar daca valorile masurate difera de valorile masurate aprobate, de mai multe ori daca sunt necesare refaceri conform reglementarilor in vigoare) si consta in:

- Creare si intretinere rapoarte in platforma [www 100](http://www.100);
- Verificarea si descarcarea corecta la termenele stabilite a valorilor masurate si a valorilor masurate aprobate;
- Transmiterea catre membri si confirmarea de catre acestia a valorilor masurate si a valorilor masurate aprobate;

In baza datelor masurate descarcate de pe platforma OMEPA, a notificarilor membrilor PRE, a NI primite de la ODPE si a datelor contractuale privind tarifele, PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. realizeaza decontarea in piata de echilibrare (conform Metodei de redistribuire interna a costurilor – respectand reglementarile ANRE in vigoare) si emite rapoarte catre membrii PRE sau alte entitati.

5.2 Realizarea decontării și stabilirea contravalorii dezechilibrelor la nivel de PRE MET ROMANIA ENERGY S.A.

Modul de alocare între membrii unei PRE a costurilor/veniturilor generate de dezechilibrele nete ale PRE se realizează pentru fiecare interval orar, în conformitate cu următorul algoritm:

5.2.1. Calculul valorii dezechilibrului pentru fiecare titular de licență și membru al PRE se determină considerând înregistrarea ca PRE individuală, virtuală:

a) poziția netă contractuală, PNC_i , a PRE_i , se calculează astfel:

$$PNC_i = \sum_{j=1}^p SB_{vij} - \sum_{k=1}^q SB_{cik} \text{ [MWh]}$$

unde:

PRE_i reprezintă parte responsabilă cu echilibrarea individuală, virtuală;

SB_{vij} reprezintă schimbul bloc de vânzare a PRE_i virtuală către o altă PRE, determinat pe baza notificării transmise;

SB_{cik} reprezintă schimbul bloc de cumpărare a PRE_i virtuală de la o altă PRE determinat pe baza notificării transmise

p, respectiv q reprezintă numărul schimburilor bloc de vânzare, respectiv de cumpărare ale PRE_i ;

b) poziția netă măsurată a PRE_i se calculează astfel:

$$PNM_i = Pm_i - Cm_i \text{ [MWh]}$$

unde:

PNM_i reprezintă poziția netă măsurată a PRE_i ;

Pm_i reprezintă cantitatea de energie electrică totală livrată în rețea de către PRE_i ;

Cm_i reprezintă cantitatea de energie electrică totală consumată de PRE_i ;

c) dezechilibrul PRE_i se determină:

$$DEZ_i = PNM_i - PNC_i \text{ [MWh]}$$

d) valoarea dezechilibrului PRE_i se determină:

$$\begin{aligned} VDEZ_i &= DEZ_i \times P_{def} && \text{dacă } DEZ_i < 0 && [lei] \\ VDEZ_i &= DEZ_i \times P_{ex} && \text{dacă } DEZ_i > 0 && [lei] \end{aligned}$$

unde:

DEZ_i reprezintă dezechilibrul PRE_i ;

P_{def} , P_{ex} reprezintă prețul de deficit, respectiv prețul de excedent corespunzător intervalului orar respectiv din luna de livrare, determinat de OPCOM;

PNC_i reprezintă poziția netă contractuală a PRE_i ;

$VDEZ_i$, reprezintă valoarea dezechilibrului PRE_i .

5.2.2. Suma algebrică a valorii dezechilibrelor tuturor PRE_i se determină astfel:

$$V_{total} = \sum_{i=1}^n VDEZ_i \quad [lei],$$

unde n este numărul titularilor de licență membri ai PRE.

a) În cazul în care $V_{total} * VDEZ \leq 0$, câștigul total se determină astfel:

$$\text{Câștig total} = |V_{total}| + |VDEZ|$$

b) În cazul în care $V_{total} * VDEZ > 0$, câștigul total se determină astfel:

$$\text{Câștig total} = ||V_{total}| - |VDEZ||$$

c) Câștigul unitar C se calculează astfel:

Dacă $p_{ex} > p_{def}$ atunci

$$C = - (\text{Câștig total} / \sum_{i=1}^n |DEZ_i|) \quad [lei/MWh]$$

Dacă $p_{ex} < p_{def}$ atunci

$$C = + (\text{Câștig total} / \sum_{i=1}^n |DEZ_i|) \quad [lei/MWh]$$

5.2.3. Se calculează prețurile de deficit și de excedent revizuite, aplicabile intern la nivelul PRE, astfel:

$$\begin{aligned} P_{def\ int} &= P_{def} - C \quad [lei/MWh] \\ P_{ex\ int} &= P_{ex} + C \quad [lei/MWh] \end{aligned}$$

unde:

$P_{def\ int}$, $P_{ex\ int}$ reprezintă prețul de deficit revizuit, respectiv prețul de excedent revizuit

5.2.4. Costurile/Veniturile fiecărui titular de licență i , membru al PRE, rezultate în urma redistribuirii interne a costurilor/veniturilor aferente dezechilibrelor, se calculează astfel:

- a) dacă $DEZ_i < 0$ atunci
 $VDEZ_i^{int} = DEZ_i * P_{def\ int}$ [lei]
- b) dacă $DEZ_i > 0$ atunci
 $VDEZ_i^{int} = DEZ_i * P_{ex\ int}$ [lei]

Procedura de alocare se aplica în mod nediscriminatoriu tuturor titularilor de licență membri ai PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. .

5.3. Redistribuirea costurilor/veniturilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului aferente membrului PRE se determină pe baza aportului fiecărei titular de licență și al fiecărei PRE, în fiecare ID, la reducerea dezechilibrului sistemului, respectiv amplificarea dezechilibrului sistemului.

În conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr. 51/2016, venitul suplimentar, respectiv costul suplimentar provenit din echilibrarea sistemului este redistribuit lunar fiecărei PRE, pe baza aportului acesteia la reducerea dezechilibrului sistemului, respectiv la amplificarea dezechilibrului sistemului în fiecare interval de dispecerizare. Valoarea redistribuită fiecărei PRE se determină astfel:

$$S_i = \left(D_{tot,i} / \sum_{i=1}^n D_{tot,i} \right) \times A_{res}$$

unde:

S_i - valoarea redistribuită către PREi din venitul/costul suplimentar provenit din echilibrarea sistemului;

A_{res} - venitul suplimentar sau costul suplimentar rezultat în luna respectivă din echilibrarea sistemului;

OPCOM publică, pe pagina proprie de internet, sensul și valoarea dezechilibrului sistemului pentru fiecare interval de dispecerizare din luna de livrare

$D_{tot,i}$ - dezechilibrul total al PREi din luna de livrare, determinat, după caz, astfel:

a) pentru luna de livrare pentru care se înregistrează venit suplimentar din echilibrarea sistemului:

$$D_{tot,i} = \sum_{j=1}^m IMB_{ij}^- + \sum_{k=1}^j IMB_{ik}^+$$

unde:

IMB_{ij}^- este dezechilibrul negativ (în modul) al PRE_i în intervalul orar j, în care $IMB_{sistem} > 0$;

IMB_{ik}^+ este dezechilibrul pozitiv al PRE_i în intervalul orar k, în care $IMB_{sistem} < 0$;

b) pentru luna de livrare pentru care se înregistrează cost suplimentar din echilibrarea sistemului:

$$D_{tot,j} = \sum_{i=1}^m IMB_{ij}^- + \sum_{k=1}^j IMB_{ik}^+$$

unde:

IMB_{ij}^- este dezechilibrul negativ (în modul) al PRE_i în intervalul orar j, în care $IMB_{sistem} < 0$;

IMB_{ik}^+ este dezechilibrul pozitiv al PRE_i în intervalul orar k, în care $IMB_{sistem} > 0$;

Costul/venitul redistribuit către PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. este distribuit tuturor titularilor de licență din cadrul PRE MET ROMANIA ENERGY S.A., extrapolând pentru toți titularii de licență formulele prevăzute mai sus, comparând în mod direct sensul SEN cu sensul dezechilibrului titularului de licență și al PRE, pentru fiecare ID., respectiv:

- în cazul în care PRE a realizat costuri suplimentare se iau în calcul doar cantitățile orare pentru care sensul SEN este același cu sensul membrului PRE și cu sensul PRE;
- în cazul în care PRE a realizat venituri suplimentare, se în calcul doar cantitățile orare pentru care sensul SEN diferă de sensul membrului PRE și sensul PRE.

5.4. Facturarea contravalorii dezechilibrelor membrilor PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. și a redistribuirii costului/venitului suplimentar provenit din echilibrarea sistemului.

După transmiterea de către ODPE a Notelor lunare de Informare pentru Decontarea obligațiilor de plată, pentru titularii de licență în calitate de PRE și în baza datelor obținute din procesul de decontare, PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. emite și transmite către fiecare client PRE o factură care va cuprinde valorile dezechilibrului negativ generat de client, valorile redistribuirii costurilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului (după caz), respectiv tarifele aferente contractului de prestări servicii (fix, variabil, etc).

În ziua următoare transmiterii de către ODPE a Notelor lunare de Informare pentru Decontarea obligațiilor de plată, pentru titularii de licență în calitate de PRE, PRE MET ROMANIA ENERGY

S.A. emite catre CNTEE Transelectrica SA o factura care va cuprinde valoarea dezechilibrului pozitiv si valoarea veniturilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului (dupa caz).

Incepand cu ziua lucratoare imediat urmatoare zilei in care PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. transmite prin e-mail Nota de Informare si factura aferenta, clientul PRE va emite si transmite către PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. o factura care va cuprinde valoarea dezechilibrului pozitiv generat de clientul PRE si valoarea redistribuirii veniturilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului (dupa caz).

In ziua urmatoare transmiterii de catre ODPE a Notelor lunare de Informare pentru Decontarea obligatiilor de plată, pentru titularii de licenta in calitate de PRE, CNTEE Transelectrica SA va emite catre MET ROMANIA ENERGY S.A. o factura care va cuprinde valoarea dezechilibrului negativ si valoarea costurilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului (dupa caz). Atasat facturilor care se emit catre toti titularii de licenta care si-au transferat responsabilitatea echilibrării catre PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. se transmit si Note de Informare, cuprinzand urmatoarele date:

- Nota De Informare Privind Redistribuirea Costurilor/Veniturilor Rezultate Din Echilibrarea Pietei pentru luna.....
 - Dezechilibrul care a amplificat/redus dezechilibrul SEN inregistrat de participantul PRE
 - Procentul corespunzator acestei valori din total dezechilibre
 - Suma ce va fi facturata de catre/catre MET ROMANIA ENERGY S.A.
 - Suma total costuri/venituri PRE
 - Total dezechilibre membri care au amplificat/redus dezechilibrul SEN
- Nota De Informare Pentru Decontarea Lunara a Dezechilibrului pentru Participantul PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. pentru luna.....
 - Dezechilibru pozitiv (MWh)
 - Dezechilibru negativ (MWh)
 - Dezechilibru sold (MWh)
 - Valoare dezechilibru pozitiv (Lei)
 - Valoare dezechilibru negativ (Lei)
 - Valoare dezechilibru (sold) (Lei)
- Detalierea valorilor lunare prezentate mai sus sunt cuprinse in NOTA DE INFORMARE DETALIATA (pentru fiecare ID) PENTRU DECONTAREA LUNARA A DEZECHILIBRULUI PARTICIPANTULUI PRE MET ROMANIA ENERGY S.A.
 - Notificat
 - Masurat OMEPA
 - Dezechilibru sold
 - Dezechilibru pozitiv
 - Dezechilibru negativ
 - Pret OPCOM excedent

- Pret recalculat deficit
- Pret recalculat excedent
- Valoare dezechilibru nealocat
- Valoare dezechilibru realocat
- Dezechilibru SEN
- Comparatie sens dezechilibru SEN/sens dezechilibru membru
- Dezechilibru care a amplificat/redus dezechilibrul SEN
- Castigul inregistrat comparativ cu decontarea ca PRE individual

Termenele scadente ale facturilor emise de catre PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. si de catre titularii de licenta care si-au transferat responsabilitatea echilibrării catre PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. sunt corelate cu termenele scadente ale obligatiilor de plata ale PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. catre Transelectrica.

In conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr. 35/2006 cu modificarile si completarile ulterioare, PRE MET ROMANIA ENERGY S.A. transmite catre ANRE raportarea privind Sinteza lunara a calculului de decontare a dezechilibrelor PRE pe fiecare participant.

6. INREGISTRARI

- a. Contracte prestari servicii încheiate cu titularii de licenta – membri ai PRE
- b. PRE MET ROMANIA ENERGY S.A.
- b) Transferul Responsabilității Echilibrării a PRE inregistratacatre PRE MET ROMANIA ENERGY SA
 - a. Formulele de agregare pentru modificările conturului PRE MET ROMANIA ENERGY S.A.
 - b. Notificările fizice
 - c. Notele de informare pentru decontare lunara detaliata aferente dezechilibrelor cantitative orare ale fiecarui participant la PRE
 - d. Facturi emise/facturi primite de PRE MET ROMANIA ENERGY S.A.
 - e. Raportarea privind Sinteza lunara a calculului de decontare a dezechilibrelor PRE pe fiecare participant.

7. ANEXE

7.1 Anexa - Transferul Responsabilității Echilibrării a PRE inregistratacatre
PRE MET ROMANIA ENERGY SA

ANEXA 1

Transferul Responsabilitatii Echilibrarii

a PRE inregistrata _____ catre

PRE MET ROMANIA ENERGY SA

Subsemnatii _____, Director General și _____,
Director Economic, reprezentand _____, companie
comercială cu sediul central în _____, județ _____, cod poștal nr.
_____, telefon nr. _____, fax nr. _____, cod fiscal nr. R
_____, înregistrată la Registrul Comerțului cu nr. J _____, cont bancar nr.
_____ deschis la _____, reprezentată de, în
calitatea sa de Titular de Licenta, înregistrat ca PRE, numita PRE SOLICITANTA.

și

Subsemnatii Petre Stroe, Director General și Gabriela Coman, Director Economic, reprezentand
MET ROMANIA ENERGY SA, companie comercială cu sediul social în Bucuresti, Str. Emanoil
Porumbaru 93-95 Park Avenue Offices, etaj 1, Sector 1, cod postal 011424, nr. telefon
021.30.30.600, fax 021.30.30.602 și contul IBAN RO49RZBR0000060015751050, deschis la
RAIFFEISEN BANK SA - Sucursala Victoriei, înregistrat la Oficiul Registrului Comerțului sub nr.
J40/5516/1996, având CUI: RO 1877048, Cod EIC 30XROREFURO----E, în calitatea sa de
PRE inregistrata cu nr. C304/09.10.2018 numita PRE PRIMITOARE.

prin prezenta Transferam Responsabilitatea Echilibrării pe Piața Anglo de Energie Electrică din
România a PRE SOLICITANTA _____ catre PRE PRIMITOARE MET
ROMANIA ENERGY SA.

PRE SOLICITANTA

(partea care delegea
responsabilitatea echilibrării)

Director General

Director Economic

PRE PRIMITOARE

(partea care isi asuma
responsabilitatea echilibrării
pentru Titularul de Licenta)

MET ROMANIA ENERGY SA

Director General
Petre Stroe

Director Economic
Gabriela Coman

