



PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ

Transferul de informații între OTS, OPE și OPCOM și modul de rezolvare a contestațiilor pe Piața de Echilibrare

Cod: TEL-.07.VI
ECH-DN/236

Pag. 1/12

Rev. 0 1 2 3 4 5

Nr _____

Aviz CTES nr. _____

**Director General Executiv
Ion – Toni TEAU**

**Membru
Octavian LOHAN**

PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ

Transferul de informații între OTS, OPE și OPCOM și modul de rezolvare a contestațiilor pe Piața de Echilibrare

COD: TEL-.07.VI ECH-DN/236

Revizia: 4

**Avizat: Director UNO - DEN – Virgiliu IVAN
Director DM OMEPA – Petru Cătălin LIȘMAN
Inspector Șef Departament Management Integrat – Marin ȘTEFAN**

**Verificat: Director Direcție Operativă – Mihail CREMENESCU
Manager Operator Piața de Echilibrare – Mircea Marius ANTON**

**Întocmit: Mihaiela Condovici – Șef Serviciu Operare
Petrini Bogdan – Șef Tură PE**

Drept de Proprietate:

Prezenta procedură este proprietatea Companiei de Transport al Energiei Electrice – TRANSELECTRICA SA. Multiplicarea și utilizarea parțială sau totală a acestui document este permisă numai cu acordul scris al Conducerii CN.TRANSELECTRICA SA.

- Februarie 2015 -



PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ

Cod: TEL-.07.VI
ECH-DN/236

Transferul de informații între OTS, OPE și OPCOM și modul de rezolvare a contestațiilor pe Piața de Echilibrare

Pag. 2/12

Rev. 0 1 2 3 4 5

Cuprins

1. SCOP.....	4
2. DOMENIU DE APLICARE	4
3. DEFINIȚII ȘI PRESCURTĂRI	4
3.1. Definiții.....	4
3.2. Prescurtări.....	4
4. DOCUMENTE DE REFERINȚĂ.....	5
5. RESPONSABILITĂȚI.....	6
6. MOD DE LUCRU	7
6.1. Schimbul de informații referitor la notificările fizice aprobate de OPE	7
6.2. Schimbul de informații referitor la notele lunare de regularizare pe PE aferente valorilor măsurate și a notificărilor fizice aprobate	9
6.3. Schimbul de informații referitor la notele lunare de regularizare pe PE aferente valorilor măsurate aprobate	10
6.4. Schimbul de informații referitor la notele lunare de regularizare pe PE aferente valorilor măsurate aprobate, notificărilor fizice aprobate pentru corectarea decontării	10
7. Înregistrări	12
8. ANEXE	12



PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ

Transferul de informații între OTS, OPE și OPCOM și modul de rezolvare a contestațiilor pe Piața de Echilibrare

Cod: TEL-.07.VI
ECH-DN/236

Pag. 3/12

Rev. 0 1 2 3 4 5

LISTA DE CONTROL A REVIZIILOR

1. Documentul actualizat:
Transferul de informații între OTS, OPE și OPCOM
2. Cod: **TEL-.07.VI ECH-DN/236**

Nr. Rev.	Conținutul reviziei	Autorul reviziei	
		Nume și prenume	Semnătura/D ata
0	Elaborare inițială	Laurențiu URLUESCU	August 2005
1	Reactualizare mod de transmitere a fișierelor și a formatelor dintre OD și OPE	Mircea Marius ANTON	Iulie 2008
2	Reactualizare mod de transmitere a fișierelor și a formatelor dintre OPCOM și OPE corelat cu facilitățile noii platforme informatice de PE. Modificat titlul procedurii.	Mircea Marius ANTON Bogdan PETRINI	Septembrie 2012
3	<ul style="list-style-type: none">➤ Reactualizat modul de transmitere a informațiilor transmise către OPCOM (trecerea la ore CET cu menținerea posibilității de transmitere în ore RO);➤ Informațiile referitoare la înscrierea /retragerea unui PRE/PPE nu mai intră în obligațiile OPE.	Bogdan PETRINI	Octombrie 2014
4	<ul style="list-style-type: none">➤ Preluarea prevederilor Ordinului Președintelui A.N.R.E. 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;➤ Publicarea de către OTS a informațiilor preluate de la DM OMEPA și OPCOM pe site-ul de transparență ENTSO-E (EMFIP) conform Directivei 72/2009, Regulamentului CE 714/2009, Regulamentului CE 543/2013;➤ Modificare titlu procedură cu modul de rezolvare a contestațiilor pe Piața de Echilibrare.	Mihaiela CONDOVICI Bogdan PETRINI	Februarie 2015



PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ

Cod: TEL-.07.VI
ECH-DN/236

Transferul de informații între OTS, OPE și OPCOM și modul de rezolvare a contestațiilor pe Piața de Echilibrare

Pag. 4/12

Rev. 0 1 2 3 4 5

1. SCOP

Procedura are drept scop:

- 1.1. Descrierea modului de transmitere a notificărilor fizice aprobate în ziua următoare zilei de livrare;
- 1.2. Descrierea modului de transmitere a notelor lunare de regularizare pe PE aferente valorilor măsurate/aprobate;
- 1.3. Condițiile și modalitatea de rezolvare a contestațiilor externe primite de la participanții la Piața de Echilibrare și a sesizărilor interne semnalate de către entități din cadrul OTS.

2. DOMENIU DE APLICARE

Prezenta procedură se aplică în procesul de decontare pe Piața de Echilibrare și în procesul de transmitere a datelor către platforma de transparență a ENTSO-E.

3. DEFINIȚII ȘI PRESCURTĂRI

3.1. Definiții

- 3.1.1. Conform Codului Comercial al Pieței Anglo de Energie Electrică;
- 3.1.2. Schimb bloc – schimb de energie electrică între două PRE-uri, rezultat din agregarea pe vânzare, respectiv pe cumpărare a tuturor tranzacțiilor dintre participanții din cele două PRE-uri într-un interval de dispecerizare;
- 3.1.3. Notificare fizică aprobată – notificarea fizică validată de OPE.

3.2. Prescurtări

- 3.2.1. TEL – Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA;
- 3.2.2. SEN – Sistemul Electroenergetic Național;
- 3.2.3. OTS – Operatorul de Transport și de Sistem – Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA;
- 3.2.4. ODPE – Operatorul de decontare al pieței de echilibrare – Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale OPCOM SA
- 3.2.5. OPE – Operatorul Pieței de Echilibrare, din cadrul UNO-DEN – Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA;
- 3.2.6. PZU – Piața pentru Ziua Următoare – administrată de Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale OPCOM SA;
- 3.2.7. PI – Piața Intrazilnică – administrată de Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale OPCOM SA;
- 3.2.8. PE – Piața de Echilibrare – administrată de Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA;
- 3.2.9. DM OMEPA – Direcția de măsurare OMEPA, entitate din cadrul Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA care îndeplinește funcția de operator de măsurare pentru punctele de



PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ

Cod: TEL-.07.VI
ECH-DN/236

Transferul de informații între OTS, OPE și OPCOM și modul de rezolvare a contestațiilor pe Piața de Echilibrare

Pag. 5/12

Rev. 0 1 2 3 4 5

- măsurare din sistemul propriu de măsurare și de agregare a valorilor măsurate pentru piața angro de energie electrică;
- 3.2.10. ANRE – Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei;
 - 3.2.11. PRE – Părți Responsabile cu Echilibrarea;
 - 3.2.12. PPE – Participant la Piața de Echilibrare;
 - 3.2.13. OPEE – Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale OPCOM SA
 - 3.2.14. ID - Interval de Dispecerizare;
 - 3.2.15. SB – Schimburi Bloc;
 - 3.2.16. UD – unitate dispecerizabilă;
 - 3.2.17. ZL – zi lucrătoare;
 - 3.2.18. D – zi de livrare;
 - 3.2.19. RPUD – Regulamentul de programare a unităților de producție și a consumatorilor dispecerizabili;
 - 3.2.20. CACDL – Comisia de analiză a Contestațiilor privind decontarea lunară.

4. DOCUMENTE DE REFERINȚĂ

- 4.1. *Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012 republicată, cu modificările ulterioare;*
- 4.2. *Ordinul ANRE nr. 25/22.10.2004 pentru aprobarea Codului Comercial al pieței angro de energie electrică;*
- 4.3. *Ordinul Președintelui ANRE nr. 35/25.11.2010 privind stabilirea unor reguli referitoare la piața de echilibrare de energie electrică;*
- 4.4. *Ordinul președintelui ANRE nr. 32/22.05.2013 privind Regulamentul de programare a unităților de producție și a consumatorilor dispecerizabili;*
- 4.5. *Ordinul Președintelui ANRE nr. 60/02.08.2013 privind aprobarea instituirii unor reguli pe piața de echilibrare;*
- 4.6. *Ordinul Președintelui ANRE nr. 82/03.09.2014 privind aprobarea Regulamentului de organizare și funcționare a pieței pentru ziua următoare de energie electrică cu respectarea mecanismului de cuplare prin preț a piețelor și modificarea unor acte normative care reglementează piața pentru ziua următoare de energie electrică;*
- 4.7. *Ordinul Președintelui 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;*
- 4.8. *Adresa ANRE nr. 3264/ 24.01.2013 privind: "Solicitarea de explicitare a modului de calcul a Poziției Nete Contractuale pentru PRE schimburi neplanificate" ;*
- 4.9. *Adresa ANRE nr. 9755/27.03.2008 privind: aplicarea formulei de calcul pentru schimbul neplanificat cu o parte externă interconectată.*



PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ

Cod: TEL-.07.VI
ECH-DN/236

Transferul de informații între OTS, OPE și OPCOM și modul de rezolvare a contestațiilor pe Piața de Echilibrare

Pag. 6/12

Rev. 0 1 2 3 4 5

5. RESPONSABILITĂȚI

- 5.1. DIRECTORAT TEL are responsabilitatea de a numi prin decizie membrii in Comisia de analiză a Contestațiilor privind decontarea lunară.
- 5.2. OTS Operatorul de Transport și Sistem:
- 5.2.1. OTS prin intermediul OPE transmite către ODPE și DM OMEPA informații conform specificațiilor din prezenta procedură;
 - 5.2.2. OTS prin intermediul CACDL, analizează și soluționează contestațiile de la capitolul 6.4.;
 - 5.2.3. OTS prin intermediul OPE analizează și soluționează contestațiile de la capitolele 6.1., 6.2 și 6.3 și sesizările interne din partea entităților OTS în situația în care sesizările sunt anterioare transmiterii la ODPE a notelor lunare de regularizare pe PE, aferente valorilor măsurate aprobate;
 - 5.2.4. OTS transmite spre publicare pe platforma de transparență a ENTSO-E datele primite de la OPEE/ODPE și DM OMEPA;
 - 5.2.5. OTS, prin entități din cadrul său, semnalează către OPE / CACDL erori și / sau disfuncționalități apărute în funcționarea pieței de echilibrare conform specificațiilor de la capitolul 6.5.
- 5.3. Comisia de analiză a Contestațiilor privind decontarea lunară:
- 5.3.1. Primește solicitări de la PPE și/sau PRE privind corectarea decontării, ca urmare a unor erori în procesul de decontare conform capitolului 6.4.;
 - 5.3.2. Primește sesizări interne din partea entităților OTS în situația în care sesizările sunt ulterioare transmiterii la ODPE a notelor lunare de regularizare pe PE, aferente valorilor măsurate aprobate;
 - 5.3.3. Publică pe site – ul TEL solicitarea primită, împreună cu argumentația aferentă;
 - 5.3.4. În urma analizei de la capitolul 6.4, publică și actualizează pe site – ul TEL argumentele, documentele primite și răspunsul la solicitarea primită cu motivarea acestuia;
 - 5.3.5. Publică și actualizează pe site-ul TEL, evaluarea privind valoarea costurilor OTS determinate de corectarea decontării.
- 5.4. OPEE/ODPE Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale OPCOM SA:
- 5.2.1 Introduce zilnic în platforma informatică a PE prețul de închidere de la PZU;
 - 5.2.2 Introduce zilnic în platforma informatică a PE SB corespunzătoare tranzacțiilor încheiate pe Piața pentru Ziua Următoare și pe Piața Intra-zilnică de energie electrică.
 - 5.2.3 Transmite către OTS datele pentru publicare în platforma de transparență ENTSO-E.
- 5.5. PRE/PPE:



PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ

Cod: TEL-.07.VI
ECH-DN/236

Transferul de informații între OTS, OPE și OPCOM și modul de rezolvare a contestațiilor pe Piața de Echilibrare

Pag. 7/12

Rev. 0 1 2 3 4 5

- 5.5.1. Verifică zilnic corectitudinea notificărilor fizice aprobate și le contestă dacă este cazul conform termenelor precizate în procedură;
- 5.5.2. Verifică corectitudinea notelor lunare de regularizare pe Piața de Echilibrare și le contestă dacă este cazul conform termenelor și condițiilor precizate în procedură.

5.6. DM OMEPA:

- 5.6.1. Transmite valorile orare măsurate/agregate aferente UD, conform termenelor precizate în procedură;
- 5.6.2. Transmite valorile măsurate pe liniile de interconexiune, în fiecare zi calendaristică, pentru ziua de livrare precedentă;
- 5.6.3. Transmite către OTS datele pentru publicare în platforma de transparență ENTSO-E

6. MOD DE LUCRU

6.1. **Schimbul de informații referitor la notificările fizice aprobate de OPE**

- 6.1.1. PRE transmit în platforma informatică a PE, notificările fizice ale producțiilor, consumurilor și SB pentru fiecare ID al zilei de livrare D, până la ora 16.30 în ziua D-1. Acestea pot fi modificate de către emitent conform reglementarilor in vigoare și procedurilor aplicabile.
- 6.1.2. OPEE va introduce în platforma informatică a PE prețurile de închidere ale PZU pentru fiecare ID al zilei de livrare D și SB pentru toate tranzacțiile în care este contraparte, până la ora 16.30 în ziua D-1. În situația în care acest lucru nu este posibil în limita de timp de mai sus, va informa OPE și va preciza termenul de timp estimat pentru soluționarea problemelor apărute. În cazul în care sistemul informatic al OPE se află într-o situație care nu permite accesarea acestuia, se vor aplica prevederile *Procedurii de urgență pentru transmiterea și inițializarea notificărilor fizice și a ofertelor zilnice* COD: TEL-.07.VI ECH-DN/228.
- 6.1.3. OPEE va introduce în platforma informatică a PE SB pentru toate tranzacțiile în care este contraparte pentru Piața Intrazilnică cel târziu cu o oră înaintea ID al zile de livrare D.
- 6.1.4. OPE validează/modifică notificările fizice aprobate:
 - 6.1.4.1. Pentru fiecare SB intern, în ora oficială a Europei de Est (fus orar est-european), așa cum sunt notificate de PRE și de către OPEE pentru tranzacțiile aferente PI, prin aplicarea prevederilor RPUDCD în mod automat de către sistemul informatic al OPE;
 - 6.1.4.2. Pentru fiecare SB extern pe fiecare graniță și pentru fiecare SB aferent tranzacțiilor realizate pe PZU, în Ora oficială a Europei Centrale (fus orar central-european) în conformitate cu regulile de notificare/validare ale acestora;
 - 6.1.4.3. Pentru fiecare notificare fizică a producției unității de producție dispecerizabilă, în Ora oficială a Europei de Est (fus orar est-european), așa cum sunt notificate de PRE, modificate de OPE prin emiterea dispozițiilor de dispecer.



PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ

Transferul de informații între OTS, OPE și OPCOM și modul de rezolvare a contestațiilor pe Piața de Echilibrare

Cod: TEL-.07.VI
ECH-DN/236

Pag. 8/12

Rev. 0 1 2 3 4 5

- 6.1.5. OPE transmite către ODPE notificările fizice aprobate de la punctul 6.1.3. în ziua calendaristica imediat următoare zilei de livrare D, cel târziu la ora 22:00, conform precizărilor din Formularul TEL-.07.VI ECH-DN 236.01.
- 6.1.6. PPE/PRE pot vizualiza/descarca din platforma informatică a PE notificările fizice aprobate ale fiecărei zile de livrare, conform Ghidului Participantului pentru Sistemul DAMAS” disponibil pe site-ului TEL, www.transelectrica.ro.
- 6.1.7. PPE pot contesta în termen de 2 ZL de la primirea datelor, notificările fizice aprobate ale unităților dispecerizabile, conform prevederilor Codului Comercial și vor utiliza Formularul TEL-.07.VI ECH-DN/236.02.
- 6.1.8. OPE verifică în termen de 2 ZL de la primire, contestațiile primite de la PPE și întocmește Formularul TEL-.07.VI ECH-DN/236.03 pe care îl va transmite PPE.
- 6.1.9. Rezultatul verificării contestației va fi comunicat PPE printr-o notificare scrisă.
- 6.1.10. Dacă contestația a fost acceptată, OPE corectează în platforma informatică a PE notificarea fizică aprobată.
- 6.1.11. PRE pot solicita în scris corectarea unor SB interne neconforme cu tranzacțiile încheiate anterior orei de închidere a porților PE în termen de 5 ZL de la sfârșitul zilei de livrare D, utilizand Formularul TEL-.07.VI ECH-DN/236.02..
- 6.1.12. OPE verifică în termen de 2 ZL orice solicitare a PRE de corecție a SB interne și întocmește Formularul TEL-.07.VI ECH-DN/236.03 pe care îl va transmite PRE.
- 6.1.13. Rezultatul verificării va fi comunicat PRE printr-o notificare scrisă.
- 6.1.14. Dacă solicitarea a fost acceptată OPE corectează notificarea fizică de SB intern.
- 6.1.15. Pentru notificările fizice de SB externe nu sunt admise nici un fel de solicitare de corecție a acestora ulterior validării de către OTS și a Operatorului de Transport și Sistem vecin în zona de funcționare sincronă europeană. În cazul SB extern cu state din afara zonei sincrone europene, valorile notificate vor fi înlocuite de către OPE cu valorile calculate pe frontiera de stat a României cu aceste state. Operațiunea este posibilă numai de la primirea de la Operatorii de Sistem în cauza și de la OMEPA a valorilor măsurate a energiei pe liniile de interconexiune.



PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ

Transferul de informații între OTS, OPE și OPCOM și modul de rezolvare a contestațiilor pe Piața de Echilibrare

Cod: TEL-.07.VI
ECH-DN/236

Pag. 9/12

Rev. 0 1 2 3 4 5

6.2. Schimbul de informații referitor la notele lunare de regularizare pe PE aferente valorilor măsurate și a notificărilor fizice aprobate

- 6.2.1. OPE primește de la DM OMEPA valorile orare măsurate/agregate aferente UD, în termen de 6 ZL de la începutul lunii următoare lunii de livrare. OPE confirmă la OMEPA primirea valorilor aferente UD.
- 6.2.2. În cazul nerespectării termenului de la punctul 6.2.1, DM OMEPA informează OPE privind nerespectarea termenului și OPE sesizează în scris ANRE, în termen de 3 zile de la constatarea abaterii.
- 6.2.3. OPE, în termen de 2 ZL de la primirea de la DM OMEPA a valorilor orare măsurate/agregate aferente UD stabilește notele lunare de regularizare pe PE, astfel:
- 6.2.3.1. cantitățile de energie de echilibrare contractate, pe tipuri de energie de echilibrare, separat pentru creștere de putere și pentru reducere de putere, pentru fiecare tranzacție pe care PPE a încheiat-o pe PE în luna de referință, și pentru fiecare ID cu prețurile aferente pentru fiecare UD în parte. Formatul și conținutul acestor fișiere este prezentat în Formularul TEL-.07.VI ECH-DN/236.04;
 - 6.2.3.2. cantitățile de energie de echilibrare efectiv livrată de PPE către OTS, pe tipuri de energie de echilibrare separat pentru creștere de putere și pentru reducere de putere, pentru fiecare tranzacție pe care PPE a încheiat-o pe PE în luna de referință, și pentru fiecare ID cu prețurile aferente pentru fiecare UD în parte. Formatul și conținutul acestor fișiere este prezentat în anexa Formularul TEL-.07.VI ECH-DN/236.04.
 - 6.2.3.3. Dezechilibrul pe fiecare UD ca diferența dintre valoarea notificării fizice aprobate și valoarea măsurată. Formatul și conținutul acestor fișiere este prezentat în anexa Formularul TEL-.07.VI ECH-DN/236.04.
- 6.2.4. OPE face disponibile pentru PPE, prin intermediul platformei informatice a PE, rapoartele notelor lunare de regularizare pe PE realizate pentru luna calendaristică de referință;
- 6.2.5. PPE verifică corectitudinea informațiilor în notele lunare de regularizare, iar în cazul în care identifică o eroare, le contestă la OPE utilizând Formularul TEL-07.VI ECH-DN/236.02 în termen de 1 ZL de la primire.
- 6.2.6. OPE analizează contestațiile în termen de 1 ZL de la primire, reface calculele, corectează notele lunare de regularizare eronate, le transmite contestatarilor respectivi și transmite toate notele lunare de regularizare ODPE. Formatul și conținutul acestor fișiere este prezentat în anexa Formularul TEL-.07.VI ECH-DN/236.05.
- 6.2.7. În același termen cu cel de punctul 6.2.6, OPE va retransmite toate notificările fizice aprobate ale lunii de livrare de referință cu luarea în



PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ

Cod: TEL-.07.VI
ECH-DN/236

Transferul de informații între OTS, OPE și OPCOM și modul de rezolvare a contestațiilor pe Piața de Echilibrare

Pag. 10/12

Rev. 0 1 2 3 4 5

considerare a punctelor 6.1.9, 6.1.13 și 6.1.14 și a adreselor ANRE privind PNC pentru PRE Schimburi Neplanificate atașate prezentei.

6.3 Schimbul de informații referitor la notele lunare de regularizare pe PE aferente valorilor măsurate aprobate

- 6.3.1. În cazul în care valorile măsurate aprobate, stabilite conform prevederilor Codului comercial, diferă de valorile măsurate, DM OMEPA informează și transmite la OPE valorile măsurate aprobate. Conform ordinului ANRE nr.115/2014 art.4 lit.d) pct. (vii), în cazul în care, în procesul de determinare a valorilor agregate pentru PRE și a bilanțului fizic pe zone de licență și pe SEN, OMEPA constată modificări ale valorilor măsurate/agregate aferente UD acestea se transmit OPE în a 12-a ZL de la începutul lunii următoare celei de livrare. DM OMEPA informează OPE privind retransmiterea valorilor aferente UD. OPE confirmă la OMEPA primirea valorilor refăcute aferente UD.
- 6.3.2. OPE stabilește notele lunare de regularizare pe PE în termen de 2 ZL de la primirea de la DM OMEPA a valorilor orare măsurate aprobate aferente UD.
- 6.3.3. OPE publică pentru fiecare PPE, prin intermediul platformei informatice a PE notele lunare de regularizare pe PE realizate în baza valorilor măsurate aprobate pentru luna calendaristică de referință;
- 6.3.4. PPE verifică corectitudinea informațiilor în notele lunare de regularizare, iar în cazul în care identifică o eroare, le contestă la OPE în termen de 5 ZL de la publicarea de către OPE.
- 6.3.5. OPE analizează contestațiile în termen de 5 ZL de la primire, reface calculele, corectează notele lunare de regularizare eronate, le transmite contestatarilor respectivi și transmite toate notele lunare de regularizare calculate în baza valorilor măsurate aprobate la ODPE.

6.4. Schimbul de informații referitor la notele lunare de regularizare pe PE aferente valorilor măsurate aprobate, notificărilor fizice aprobate pentru corectarea decontării

- 6.4.1. În cazul constatării de către un PPE și/sau PRE a unor erori în procesul de decontare, determinate de greșeli de agregare a datelor, întreruperi în funcționarea sistemelor informatice ale operatorilor implicați, erori de măsurare a schimburilor între rețele sau a notificării unor SB neconforme cu tranzacțiile încheiate anterior orei de închidere a porților pe PE, acesta poate solicita corectarea decontării în termen de 6 luni de la primirea notei lunare de informare pentru decontare. Participantul trebuie să solicite în scris OTS (CACDL) corectarea, prezentând argumentele și dovezile necesare.



PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ

Cod: TEL-.07.VI
ECH-DN/236

Transferul de informații între OTS, OPE și OPCOM și modul de rezolvare a contestațiilor pe Piața de Echilibrare

Pag. 11/12

Rev. 0 1 2 3 4 5

- 6.4.2. În termen de 3 ZL de la primirea solicitării, CACDL informează ODPE și părțile implicate în mod direct în procesarea informației eronate (OR, OM, OMEPA, PRE, OPE, după caz), solicitând transmiterea unui punct de vedere în termen de 10 zile lucrătoare părților implicate și publică pe site - ul TEL, www.transelectrica.ro solicitarea, împreună cu argumentația aferentă.
- 6.4.3. În termen de 5 ZL de la primirea punctelor de vedere ale părților implicate în mod direct în procesarea informației eronate (OR, OM, OMEPA, PRE, OPE, după caz), CACDL împreună cu ODPE analizează documentele primite, decid asupra acceptării sau respingerii solicitării de corectare, iar CACDL publică pe site-ul TEL, www.transelectrica.ro, argumentele și documentele primite.
- 6.4.4. În termen de 5 ZL de la publicarea deciziei pe site, orice participant sau operator din piață poate transmite OTS (CACDL) o contestație argumentată. CACDL publică pe site – ul TEL, în termen de maxim 1 ZL de la primire, contestația și argumentele primite.
- 6.4.5. În termen de 3 ZL de la primirea contestațiilor de la pct. 6.4.4, CACDL și ODPE le analizează, decid asupra soluționării, iar CACDL publică pe site-ul TEL, www.transelectrica.ro decizia finală, împreună cu motivarea acesteia.
- 6.4.6. În cazul unor situații atipice (de ex. decizii divergente ale partilor implicate asupra soluționării unei contestații), CACDL solicită punctul de vedere al ANRE. În acest caz, corectarea calculului se realizează în conformitate cu punctul de vedere al ANRE. CACDL publică pe site - ul TEL, www.transelectrica.ro, punctul de vedere primit de la ANRE.
- 6.4.7. Corectarea calculului se realizează în lunile ianuarie, mai și septembrie ale unui an calendaristic, luând în considerare toate deciziile favorabile luate anterior lunilor respective.
- 6.4.8. CACDL publică și actualizează pe site-ului TEL, www.transelectrica.ro o evaluare privind valoarea costurilor OTS determinate de corectarea decontării.

6.5. Sesizări interne semnalate de către entități din cadrul OTS

- 6.5.1. În situația apariției unor sesizări interne, anterioare transmiterii la ODPE a notelor lunare de regularizare pe PE, aferente valorilor măsurate aprobate, entitățile constatatoare din cadrul OTS vor semnala la OPE erorile și disfuncționalitățile aparute în:
- operarea platformei informatice a Pieței de Echilibrare în timpul proceselor de programare a funcționării SEN și de conducere operativă a SEN;
 - exploatarea sistemului EMS – SCADA cu influența asupra funcționării PE (ex. calculul energiilor realizate de UD la funcționarea în reglaj



PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ

Cod: TEL-.07.VI
ECH-DN/236

Transferul de informații între OTS, OPE și OPCOM și modul de rezolvare a contestațiilor pe Piața de Echilibrare

Pag. 12/12

Rev. 0 1 2 3 4 5

secundar);

- exploatarea sistemului de măsurare a energiei electrice.

Sesizările se fac utilizând formularul TEL-.07.VI ECH-DN 236.02. OPE analizează sesizările și propune modalitatea de rezolvare. Directorul Direcției Operative UNO – DEN aproba sau respinge sesizarea utilizând formularul TEL-.07.VI ECH-DN 236.03.

- 6.5.2. În situația apariției unor sesizări interne, ulterioare transmiterii la ODPE a notelor lunare de regularizare pe PE, aferente valorilor măsurate aprobate, sesizările interne se tratează conform modului de tratare a contestațiilor, descris la capitolul 6.4.

7. Înregistrări

- 7.1. Notificări fizice aprobate, formular cod TEL-.07.VI ECH-DN 236.01
- 7.2. Contestație, formular cod ECH-DN TEL-.07.VI 236.02
- 7.3. Rezolvarea Contestației, formular cod TEL-.07.VI ECH-DN 236.03
- 7.4. Notele lunare de regularizare disponibile în platforma informatică a PE, formular cod TEL-.07.VI ECH-DN 236.04
- 7.5. Note lunare de regularizare către OPDE, formular cod TEL-.07.VI ECH-DN 236.05

8. ANEXE

- 8.1. Adresa ANRE nr. 3264/ 24.01.2013 privind: "Solicitarea de explicitare a modului de calcul a Poziției Nete Contractuale pentru PRE schimburi neplanificate";
- 8.2. Adresa ANRE nr. 9755/27.03.2008 privind: aplicarea formulei de calcul pentru schimbul neplanificat cu o parte externă interconectată.



Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice

Notificările fizice aprobate pe PE

Pentru fiecare PRE SB interne

- Format de date: xml
- Fisier unic de date, conținând toate PRE
- Exemplu :<?xml version="1.0" encoding="UTF-8"?>
- <ScheduleMessage xmlns:ecc="etso-core-cmpts.xsd" DtdVersion="3" DtdRelease="1" xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance" xsi:noNamespaceSchemaLocation="schedule-xml.xsd">
- <MessageIdentification v="20150205_IS_10XRO-TEL-----2_2"/>
- <MessageVersion v="2"/>
- <MessageType v="A01"/>
- <ProcessType v="A17"/>
- <ScheduleClassificationType v="A01"/>
- <SenderIdentification v="10XRO-TEL-----2" codingScheme="A01"/>
- <SenderRole v="A08"/>
- <ReceiverIdentification v="10XRO-TEL-----2" codingScheme="A01"/>
- <ReceiverRole v="A04"/>
- <MessageDateTime v="2015-02-05T23:23:50Z"/>
- <ScheduleTimeInterval v="2015-02-04T22:00Z/2015-02-05T22:00Z"/>
- <ScheduleTimeSeries>
- <SendersTimeSeriesIdentification v="842357"/>
- <SendersTimeSeriesVersion v="1"/>
- <BusinessType v="A03"/>
- <Product v="8716867000016"/>
- <ObjectAggregation v="A03"/>
- <InArea v="10YRO-TEL-----P" codingScheme="A01"/>
- <OutArea v="10YRO-TEL-----P" codingScheme="A01"/>
- <InParty v="24X-JAS-ENERGY-7" codingScheme="A01"/>
- <OutParty v="30XRO-CEZ-TRD--M" codingScheme="A01"/>
- <MeasurementUnit v="MAW"/>
- <Period>
- <TimeInterval v="2015-02-04T22:00Z/2015-02-05T22:00Z"/>
- <Resolution v="PT60M"/>
- <Interval>
- <Pos v="1"/>
- <Qty v="5.000"/>
- </Interval>
- <Interval>
- <Pos v="2"/>
- <Qty v="5.000"/>
- </Interval>
- <Interval>
- <Pos v="3"/>



Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice

- <Qty v="5.000"/>
- </Interval>
- <Interval>
- <Pos v="4"/>
- <Qty v="5.000"/>
- </Interval>
- <Interval>
- <Pos v="5"/>
- <Qty v="5.000"/>
- </Interval>
- <Interval>
- <Pos v="6"/>
- <Qty v="5.000"/>
- </Interval>
- <Interval>
- <Pos v="7"/>
- <Qty v="5.000"/>
- </Interval>
- <Interval>
- <Pos v="8"/>
- <Qty v="5.000"/>
- </Interval>
- <Interval>
- <Pos v="9"/>
- <Qty v="5.000"/>
- </Interval>
- <Interval>
- <Pos v="10"/>
- <Qty v="5.000"/>
- </Interval>
- <Interval>
- <Pos v="11"/>
- <Qty v="5.000"/>
- </Interval>
- <Interval>
- <Pos v="12"/>
- <Qty v="5.000"/>
- </Interval>
- <Interval>
- <Pos v="13"/>
- <Qty v="5.000"/>
- </Interval>
- <Interval>
- <Pos v="14"/>
- <Qty v="5.000"/>



Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice

```
- </Interval>
- <Interval>
- <Pos v="15"/>
- <Qty v="5.000"/>
- </Interval>
- <Interval>
- <Pos v="16"/>
- <Qty v="5.000"/>
- </Interval>
- <Interval>
- <Pos v="17"/>
- <Qty v="5.000"/>
- </Interval>
- <Interval>
- <Pos v="18"/>
- <Qty v="5.000"/>
- </Interval>
- <Interval>
- <Pos v="19"/>
- <Qty v="5.000"/>
- </Interval>
- <Interval>
- <Pos v="20"/>
- <Qty v="5.000"/>
- </Interval>
- <Interval>
- <Pos v="21"/>
- <Qty v="5.000"/>
- </Interval>
- <Interval>
- <Pos v="22"/>
- <Qty v="5.000"/>
- </Interval>
- <Interval>
- <Pos v="23"/>
- <Qty v="5.000"/>
- </Interval>
- <Interval>
- <Pos v="24"/>
- <Qty v="5.000"/>
- </Interval>
- </Period>
- </ScheduleTimeSeries>
- <ScheduleTimeSeries>
- <SendersTimeSeriesIdentification v="842385"/>
```



Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice

- <SendersTimeSeriesVersion v="1"/>
- <BusinessType v="A03"/>
- <Product v="8716867000016"/>
- <ObjectAggregation v="A03"/>



- 20150205_IS_10XRO-TEL-----2_2.xml

Pentru fiecare PRE SB externe

- Format de date: xml
- Fisier unic de date, conținând toate PRE

Exemplu ?xml version="1.0" encoding="UTF-8" ?>

```
<ScheduleMessage xmlns:ecc="etso-core-cmpts.xsd" DtdVersion="3" DtdRelease="1" xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance"
xsi:noNamespaceSchemaLocation="..\ETSO Ref\schedule-xml.xsd">
  <MessageIdentification v="20150205_A01_LT_CBPN"/>
  <MessageVersion v="1"/>
  <MessageType v="A01"/>
  <ProcessType v="A17"/>
  <ScheduleClassificationType v="A01"/>
  <SenderIdentification v="10XRO-TEL-----2" codingScheme="A01"/>
  <SenderRole v="A08"/>
  <ReceiverIdentification v="10XRO-TEL-----2" codingScheme="A01"/>
  <ReceiverRole v="A04"/>
  <MessageDateTime v="2015-02-06T06:59:51Z"/>
  <ScheduleTimeInterval v="2015-02-04T23:00Z/2015-02-05T23:00Z"/>
  <ScheduleTimeSeries>
    <SendersTimeSeriesIdentification v="215564"/>
    <SendersTimeSeriesVersion v="1"/>
    <BusinessType v="A03"/>
    <Product v="8716867000016"/>
    <ObjectAggregation v="A03"/>
    <InArea v="10YCS-SERBIATSOV" codingScheme="A01"/>
    <OutArea v="10YRO-TEL-----P" codingScheme="A01"/>
    <InParty v="34X-ATEL-SRBIJA8" codingScheme="A01"/>
    <OutParty v="27XALPIQ-ENERGYS" codingScheme="A01"/>
    <CapacityContractType v="A06" />
    <CapacityAgreementIdentification v="27XALPIQ-ENERGYS" />
    <MeasurementUnit v="MAW"/>
    <Period>
      <TimeInterval v="2015-02-04T23:00Z/2015-02-05T23:00Z"/>
      <Resolution v="PT60M"/>
    </Period>
    <Interval>
      <Pos v="1"/>
    </Interval>
  </ScheduleTimeSeries>
</ScheduleMessage>
```




Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice

<Qty v="35"/>
</Interval>
<Interval>
<Pos v="2"/>
<Qty v="35"/>
</Interval>
<Interval>
<Pos v="3"/>
<Qty v="35"/>
</Interval>
<Interval>
<Pos v="4"/>
<Qty v="35"/>
</Interval>
<Interval>
<Pos v="5"/>
<Qty v="35"/>
</Interval>
<Interval>
<Pos v="6"/>
<Qty v="35"/>
</Interval>
<Interval>
<Pos v="7"/>
<Qty v="35"/>
</Interval>
<Interval>
<Pos v="8"/>
<Qty v="35"/>
</Interval>
<Interval>
<Pos v="9"/>
<Qty v="35"/>
</Interval>
<Interval>
<Pos v="10"/>
<Qty v="35"/>
</Interval>
<Interval>
<Pos v="11"/>
<Qty v="35"/>
</Interval>
<Interval>
<Pos v="12"/>
<Qty v="35"/>



Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice

</Interval>
<Interval>
<Pos v="13"/>
<Qty v="35"/>
</Interval>
<Interval>
<Pos v="14"/>
<Qty v="35"/>
</Interval>
<Interval>
<Pos v="15"/>
<Qty v="35"/>
</Interval>
<Interval>
<Pos v="16"/>
<Qty v="35"/>
</Interval>
<Interval>
<Pos v="17"/>
<Qty v="35"/>
</Interval>
<Interval>
<Pos v="18"/>
<Qty v="35"/>
</Interval>
<Interval>
<Pos v="19"/>
<Qty v="35"/>
</Interval>
<Interval>
<Pos v="20"/>
<Qty v="35"/>
</Interval>
<Interval>
<Pos v="21"/>
<Qty v="35"/>
</Interval>
<Interval>
<Pos v="22"/>
<Qty v="35"/>
</Interval>
<Interval>
<Pos v="23"/>
<Qty v="35"/>
</Interval>



Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice

```
<Interval>
  <Pos v="24"/>
  <Qty v="35"/>
</Interval>
</Period>
</ScheduleTimeSeries>
<ScheduleTimeSeries>
  <SendersTimeSeriesIdentification v="215612"/>
  <SendersTimeSeriesVersion v="1"/>
  <BusinessType v="A03"/>
  <Product v="8716867000016"/>
  <ObjectAggregation v="A03"/>
  <InArea v="10YCA-BULGARIA-R" codingScheme="A01"/>
  <OutArea v="10YRO-TEL-----P" codingScheme="A01"/>
  <InParty v="27XALPIQ-ENERGYS" codingScheme="A01"/>
  <OutParty v="27XALPIQ-ENERGYS" codingScheme="A01"/>
  <CapacityContractType v="A01" />.....
```



CB_LT_05022015.xml

Pentru fiecare PPE notificările fizice ale producțiilor dispecerizabile.

- Format de date: xml și csv
- Fișiere conțin toate notificările fizice aprobate UD și tranzacțiile din PE pentru fiecare UD selectată.

Exemplu `<?xml version="1.0" encoding="UTF-8"?>`

```
<ScheduleMessage xmlns:ecc="etso-core-cmpts.xsd" DtdVersion="3" DtdRelease="1" xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance"
xsi:noNamespaceSchemaLocation="generation-schedule-document.xsd">
  <MessageIdentification v="20150205_GS_10XRO-TEL-----2_26"/>
  <MessageVersion v="26"/>
  <MessageType v="A01"/>
  <ProcessType v="A17"/>
  <ScheduleClassificationType v="A01"/>
  <SenderIdentification v="10XRO-TEL-----2" codingScheme="A01"/>
  <SenderRole v="A21"/>
  <ReceiverIdentification v="10XRO-TEL-----2" codingScheme="A01"/>
  <ReceiverRole v="A04"/>
  <MessageDateTime v="2015-02-05T23:24:20Z"/>
  <ScheduleTimeInterval v="2015-02-04T22:00Z/2015-02-05T22:00Z"/>
  <ScheduleTimeSeries>
  <SendersTimeSeriesIdentification v="493763"/>
  <SendersTimeSeriesVersion v="1"/>
```



Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice

```
<BusinessType v="A03"/>
<Product v="8716867000016"/>
<ObjectAggregation v="A03"/>
<InArea v="10YRO-TEL-----P" codingScheme="A01"/>
<OutArea v="10YRO-TEL-----P" codingScheme="A01"/>
<OutParty v="30XROHIDRO-----1" codingScheme="A01"/>
<ResourceObject v="30WHIDRCRIS----B" codingScheme="A01"/>
<PriorityProduction v="Z01"/>
<MeasurementUnit v="MAW"/>
<Euav v="0.000"/>
<Edav v="0.000"/>
<Period>
<TimeInterval v="2015-02-04T22:00Z/2015-02-05T22:00Z"/>
<Resolution v="PT60M"/>
<Interval>
<Pos v="1"/>
<Qty v="0.000"/>
<TType v="Z01"/>
</Interval>
<Interval>
<Pos v="2"/>
<Qty v="0.000"/>
<TType v="Z01"/>
</Interval>
<Interval>
<Pos v="3"/>
<Qty v="0.000"/>
<TType v="Z01"/>
</Interval>
<Interval>
<Pos v="4"/>
<Qty v="0.000"/>
<TType v="Z01"/>
</Interval>
<Interval>
<Pos v="5"/>
<Qty v="0.000"/>
<TType v="Z01"/>
</Interval>
<Interval>
<Pos v="6"/>
<Qty v="0.000"/>
<TType v="Z01"/>
</Interval>
</Interval>
```



Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice

```
<Pos v="7"/>
<Qty v="0.000"/>
<T type v="Z01"/>
</Interval>
<Interval>
<Pos v="8"/>
<Qty v="16.000"/>
<T type v="Z01"/>
</Interval>
<Interval>
<Pos v="9"/>
<Qty v="16.000"/>
<T type v="Z01"/>
</Interval>
<Interval>
<Pos v="10"/>
<Qty v="21.000"/>
<T type v="Z01"/>
</Interval>
<Interval>
<Pos v="11"/>
<Qty v="21.000"/>
<T type v="Z01"/>
</Interval>
<Interval>
<Pos v="12"/>
<Qty v="21.000"/>
<T type v="Z01"/>
</Interval>
<Interval>
<Pos v="13"/>
<Qty v="21.000"/>
<T type v="Z01"/>
</Interval>
<Interval>
<Pos v="14"/>
<Qty v="21.000"/>
<T type v="Z01"/>
</Interval>
<Interval>
<Pos v="15"/>
<Qty v="21.000"/>
<T type v="Z01"/>
</Interval>
<Interval>
```



Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice

```
<Pos v="16"/>  
<Qty v="21.000"/>  
<T type v="Z01"/>  
</Interval>  
<Interval>  
<Pos v="17"/>  
<Qty v="21.000"/>  
<T type v="Z01"/>  
</Interval>  
<Interval>  
<Pos v="18"/>  
<Qty v="21.000"/>  
<T type v="Z01"/>  
</Interval>  
<Interval>  
<Pos v="19"/>  
<Qty v="21.000"/>  
<T type v="Z01"/>  
</Interval>  
<Interval>  
<Pos v="20"/>  
<Qty v="21.000"/>  
<T type v="Z01"/>  
</Interval>  
<Interval>  
<Pos v="21"/>  
<Qty v="21.000"/>  
<T type v="Z01"/>  
</Interval>  
<Interval>  
<Pos v="22"/>  
<Qty v="21.000"/>  
<T type v="Z01"/>  
</Interval>  
<Interval>  
<Pos v="23"/>  
<Qty v="21.000"/>  
<T type v="Z01"/>  
</Interval>  
<Interval>  
<Pos v="24"/>  
<Qty v="16.000"/>  
<T type v="Z01"/>  
</Interval>  
</Period>
```



Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice

```
</ScheduleTimeSeries>  
<ScheduleTimeSeries>  
<SendersTimeSeriesIdentification v="493771"/>  
<SendersTimeSeriesVersion v="1"/>  
<BusinessType v="A03"/>  
<Product v="8716867000016"/>  
<ObjectAggregation v="A03"/>  
<InArea v="10YRO-TEL-----P" codingScheme="A01"/>  
<OutArea v="10YRO-TEL-----P" codingScheme="A01"/>  
<OutParty v="30XROHIDRO-----1" codingScheme="A01"/>  
<ResourceObject v="30WHIDRARGA----3" codingScheme="A01"/>  
<PriorityProduction v="Z01"/>.....
```



20150205_GS_10XRO-TEL-----2_26.xml



Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice

805038,ROVI4,40,RS,Regulation,05-FEB-2015 00:00,,05-FEB-2015 01:00,,Valid,04-FEB-2015 17:41,,3,Explicit,System	
805034,PARO,20,RS,Regulation,05-FEB-2015 00:00,,05-FEB-2015 01:00,,Valid,04-FEB-2015 17:41,,4,Explicit,System	
805032,ISAL7,30,RS,Regulation,05-FEB-2015 00:00,,05-FEB-2015 01:00,,Valid,04-FEB-2015 17:41,,3,Explicit,System	
805041,TA4 Turceni,30,RS,Regulation,05-FEB-2015 00:00,,05-FEB-2015 01:00,,Valid,04-FEB-2015 17:41,,3,Explicit,System	
805039,ROVI5,30,RS,Regulation,05-FEB-2015 00:00,,05-FEB-2015 01:00,,Valid,04-FEB-2015 17:41,,3,Explicit,System	
805040,ROVI6,30,RS,Regulation,05-FEB-2015 00:00,,05-FEB-2015 01:00,,Valid,04-FEB-2015 17:41,,3,Explicit,System	
805037,PDF14,34,RS,Regulation,05-FEB-2015 00:00,,05-FEB-2015 01:00,,Valid,04-FEB-2015 17:41,,3,Explicit,System	
805033,LOTR3,22,RS,Regulation,05-FEB-2015 00:00,,05-FEB-2015 01:00,,Valid,04-FEB-2015 17:41,,3,Explicit,System	
805036,PDF13,126,RS,Regulation,05-FEB-2015 00:00,,05-FEB-2015 01:00,,Valid,04-FEB-2015 17:41,,3,Explicit,System	
805035,PDF11,126,RS,Regulation,05-FEB-2015 00:00,,05-FEB-2015 01:00,,Valid,04-FEB-2015 17:41,,3,Explicit,System	
805042,TA5 Turceni,40,RS,Regulation,05-FEB-2015 00:00,,05-FEB-2015 01:00,,Valid,04-FEB-2015 17:41,,3,Explicit,System	
805379,SUGAG2,50,RTR,Start-up,05-FEB-2015 00:00,,05-FEB-2015 01:00,,Valid,04-FEB-2015 23:55,,5,Explicit,System	
805374,RUIE2,65,RTR,Start-up,05-FEB-2015 00:00,,05-FEB-2015 01:00,,Valid,04-FEB-2015 23:55,,4,Explicit,System	
805373,PDF16,187,RTR,Regulation,05-FEB-2015 00:00,,05-FEB-2015 01:00,,Valid,04-FEB-2015 23:55,,3,Explicit,System	
805371,IERN1,30,RTR,Regulation,05-FEB-2015 00:00,,05-FEB-2015 01:00,,Valid,04-FEB-2015 23:55,,5,Explicit,System	
805370,GOVO4,5,RTR,Regulation,05-FEB-2015 00:00,,05-FEB-2015 01:00,,Valid,04-FEB-2015 23:55,,3,Explicit,System	
805375,SEBESAV,23,RTR,Regulation,05-FEB-2015 00:00,,05-FEB-2015 01:00,,Valid,04-FEB-2015 23:55,,5,Explicit,System	
805372,MARI1,70,RTR,Regulation,05-FEB-2015 00:00,,05-FEB-2015 01:00,,Valid,04-FEB-2015 23:55,,5,Explicit,System	
805378,STEJ6,40,RTR,Start-up,05-FEB-2015 00:00,,05-FEB-2015 01:00,,Valid,04-FEB-2015 23:55,,1,Explicit,System	
805376,STEJ2,19,RTR,Regulation,05-FEB-2015 00:00,,05-FEB-2015 01:00,,Valid,04-FEB-2015 23:55,,1,Explicit,System	
805377,STEJ4,18,RTR,Regulation,05-FEB-2015 00:00,,05-FEB-2015 01:00,,Valid,04-FEB-2015 23:55,,1,Explicit,System	



dispatch_orders_05.02.2015.csv



**Compania Nationala de Transport
al Energiei Electrice**

Număr de înregistrare /

CONTESTAȚIE

EMISĂ DE (PPE/ PRE/OPE) _____

ZIUA DE LIVRARE _____

INTERVAL DE TRANZACȚIONARE _____

ELEMENTUL CONTESTAT _____

MOTIVUL CONTESTĂRII _____

SOLICITAREA/PROPUNEREA _____



Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice

REZOLVAREA CONTESTAȚIEI cu numărul de înregistrare

ANALIZA CONTESTAȚIEI _____

REZOLUȚIA CONSTESTĂRII _____

DIRECTOR UNO-DEN _____

DATA _____



Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice

Notele lunare de regularizare disponibile in platforma informatica a PE

1. cantitățile de energie de echilibrare contractate, pe tipuri de energie de echilibrare, separat pentru creștere de putere și pentru reducere de putere, pentru fiecare tranzacție pe care PPE a încheiat-o pe PE în luna de referință, și pentru fiecare ID cu prețurile aferente pentru fiecare UD în parte

Microsoft Excel - Report.XLS [Read-Only]


File Edit View Insert Format Tools Data Window Help

Type a question for help

Security...

E19 0

A B C D E F G H I J K L M



BMP Monthly Regulatory Note: Contracted Values
Nota lunara de regularizare pentru PPE: Valori Contractate

Generated for: 12 / 2.014
Generat pentru: 12 / 2.014
Complains expected till: 19.02.2015 12:11
Data limita de primire a contestatiilor: 19.02.2015 12:11

Generation date: 09.02.2015
Data generarii: 09.02.2015
Version (Final): 1
Versiune (Final): 1

Participant		Total up quantity	Total down quantity
		Cant. totala crest.	Cant. totala descr.
		[MWh]	[MWh]
FTER	CE OLTENIA (30XROCENC	0	0
Secondary	CE OLTENIA (30XROCENC	0	0
STER	CE OLTENIA (30XROCENC	0	0
STUP	CE OLTENIA (30XROCENC	0	0
Total		0.000	0.000

Date	BMP	DU	Interval	Regulation Type	DO Type	Regulation Band	Q up	Q down	Price up	Price down
Data	PPE	UD	Interval	Tip reglaj	Tip ordin	Banda secundar	Q_crest.	Q down	Pret_crest.	Pret_descr.
						[MW]	[MW]	[MW]	[Lei/MWh]	[Lei/MWh]
01.12.2014	CE OLTENIA (30XROCENC	ISAL7	1	Secondary	Explicit	0		0		0
01.12.2014	CE OLTENIA (30XROCENC	ISAL7	1	STER	Explicit		0		0	
01.12.2014	CE OLTENIA (30XROCENC	ISAL7	1	Secondary	Explicit	0	0		0	
01.12.2014	CE OLTENIA (30XROCENC	ISAL7	2	Secondary	Explicit	0		0		0
01.12.2014	CE OLTENIA (30XROCENC	ISAL7	2	Secondary	Explicit	0	0		0	



Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice

2. Cantitățile de energie de echilibrare efectiv livrată de PPE către OTS, pe tipuri de energie de echilibrare separat pentru creștere de putere și pentru reducere de putere, pentru fiecare tranzacție pe care PPE a încheiat-o pe PE în luna de referință, și pentru fiecare ID cu prețurile aferente pentru fiecare UD în parte


Microsoft Excel - Report.XLS

File Edit View Insert Format Tools Data Window Help

Security...

L16

A B C D E F G H I J K L M N O



BMP Monthly Regulatory Note: Actually Realized Values
Nota lunara de regularizare: Valori realizate din ordin de dispecer

Generated for: 12 / 2.014 Generation date: 09.02.2015
 Generat pentru: 12 / 2.014 Data generarii: 09.02.2015
 Complains expected till: 19.02.2015 12:14 Version (Final): 1
 Data limita de primire a contestatiilor: 19.02.2015 12:14 Versiune (Final): 1

	Participant	Total up quantity	Total down quantity	Participant Income	Participant Cost	Penalty
		Cant. totala crest.	Cant. totala descr.	Venit participant	Cost participant	Penalitati
		[MWh]	[MWh]	[Lei]	[Lei]	[Lei]
Secondary	CE OLTENIA (30XROCENC	0	0	0	0	0
Start-Up	CE OLTENIA (30XROCENC	0	0	0	0	0
Tertiary	CE OLTENIA (30XROCENC	0	0	0	0	0
Total		0.000	0.000	0.000	0.000	0

Date	BMP	DU	Interval	Reg. Type	DO Type	Q up	Q down	Price up	Price down	Income	Cost	Penalty
Data	PPE	UD	Interval	Tip reglaj	Tip ordin	Q_crest.	Q_down	Pret_crest.	Pret_descr.	Venit	Cost	Penalitati
						[MW]	[MW]	[Lei/MWh]	[Lei/MWh]	[Lei]	[Lei]	[Lei]
01.12.2014	CE OLTENIA (30XROCENC	ISAL7	1	Secondary	Explicit	0		0		0.00	0.00	
01.12.2014	CE OLTENIA (30XROCENC	ISAL7	1	Secondary	Explicit		0		0	0.00	0.00	
01.12.2014	CE OLTENIA (30XROCENC	ISAL7	1	Tertiary	Explicit	0		0		0.00	0.00	
01.12.2014	CE OLTENIA (30XROCENC	ISAL7	2	Secondary	Explicit	0		0		0.00	0.00	
01.12.2014	CE OLTENIA (30XROCENC	ISAL7	2	Secondary	Explicit		0		0	0.00	0.00	
01.12.2014	CE OLTENIA (30XROCENC	ISAL7	2	Tertiary	Explicit	0		0		0.00	0.00	


Sheet1

3. Dezechilibrul pe fiecare UD ca diferența dintre cantitățile de energie de echilibrare contractate, pe tipuri de energie de echilibrare și cantitățile de energie efectiv livrate corespunzătoare

Microsoft Excel - Report (1).XLS

File Edit View Insert Format Tools Data Window Help

Picture 1026



BMP Monthly Regulatory Note: Imbalance Values
Nota lunara de regularizare pentru PPE: Valori dezechilibru

Generated for: 12 / 2014 Generation date: 09.02.2015
 Genarat pentru: 12 / 2014 Data generarii: 09.02.2015
 Complains expected till: 19.02.2015 12:19 Version (Final): 1
 Data limita de primire a contestatiilor: 19.02.2015 12:19 Versiune (Final): 1

Date	BMP	DU	Interval	GS	Secondary UP	Secondary DOWN	Tertiary	Measurement	Qpoz	Qneg
Data	PPE	UD	Interval	PN	Secundar Crestere	Secundar Reducere	Tertiar	Masura	lmb_poz	lmb_neg
				[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]	[MW]
01.12.2014	CE OLTENIA (30XROCENCR	BRAI1	1	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.000	0.000
01.12.2014	CE OLTENIA (30XROCENCR	BRAI1	2	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.000	0.000
01.12.2014	CE OLTENIA (30XROCENCR	BRAI1	3	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.000	0.000
01.12.2014	CE OLTENIA (30XROCENCR	BRAI1	4	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.000	0.000
01.12.2014	CE OLTENIA (30XROCENCR	BRAI1	5	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.000	0.000
01.12.2014	CE OLTENIA (30XROCENCR	BRAI1	6	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.000	0.000
01.12.2014	CE OLTENIA (30XROCENCR	BRAI1	7	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.000	0.000
01.12.2014	CE OLTENIA (30XROCENCR	BRAI1	8	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.000	0.000
01.12.2014	CE OLTENIA (30XROCENCR	BRAI1	9	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.000	0.000
01.12.2014	CE OLTENIA (30XROCENCR	BRAI1	10	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.000	0.000
01.12.2014	CE OLTENIA (30XROCENCR	BRAI1	11	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.000	0.000
01.12.2014	CE OLTENIA (30XROCENCR	BRAI1	12	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.000	0.000



Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice

Note lunare de regularizare catre OPDE

1. Cantitățile de energie de echilibrare **contractate**, pe tipuri de energie de echilibrare, separat pentru creștere de putere și pentru reducere de putere, pentru fiecare tranzacție pe care PPE a încheiat-o pe PE în luna de referință (format xml).

Exemplu:

```
<?xml version="1.0" encoding="UTF-8" ?>
<Message DtdRelease="3" DtdVersion="2">
  <MessageIdentification v="BM_Contracted_01-Ian-2010"/>
  <MessageVersion v="4"/>
  <MessageType v="X34"/>
  <SenderIdentification v="10XRO-TEL-----2" codingScheme="A01"/>
  <ReceiverIdentification v="30XROOPCOM-----C" codingScheme="A01"/>
  <MessageDateTime v="2010-01-26T08:00:48Z"/>
  <TimeInterval v="2010-01-30T22:00Z/2010-02-01T22:00Z"/>
  <Series>
    <SendersSeriesIdentification v="BSAV1"/>
    <SendersSeriesVersion v="4"/>
    <Product v="8716867000030"/>
    <PartyIdentification v="30BHIDR-----S" codingScheme="A01"/>
    <UnitIdentification v="30WHIDRBSAV1---3" codingScheme="A01"/>
    <MeasurementUnit v="MAW"/>
    <Period>
      <TimeInterval v="2010-01-30T22:00Z/2010-02-01T22:00Z"/>
      <Resolution v="PT1H"/>
    </Period>
    <Details>
      <Pos v="1"/>
      <Qty v="16.000"/>
      <Price v="0.30"/>
      <Type v="FTER"/>
      <Direction v="DOWN"/>
      <Status v="NOTCANCEL"/>
      <Purpose v="BAL"/>
    </Details>
  </Series>
</Message>
```



Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice

```
<Pos v="2"/>
<Qty v="16.000"/>
<Price v="0.30"/>
<Type v="FTER"/>
<Direction v="DOWN"/>
<Status v="NOTCANCEL"/>
<Purpose v="BAL"/>
</Details>
<Details>
<Pos v="3"/>
<Qty v="16.000"/>
<Price v="0.30"/>
<Type v="FTER"/>
<Direction v="DOWN"/>
<Status v="NOTCANCEL"/>
<Purpose v="BAL"/>
</Details>
<Details>
<Pos v="4"/>
<Qty v="16.000"/>
<Price v="0.30"/>
<Type v="FTER"/>
<Direction v="DOWN"/>
<Status v="NOTCANCEL"/>
<Purpose v="BAL"/>
</Details>
<Details>
<Pos v="5"/>
<Qty v="16.000"/>
<Price v="0.30"/>
<Type v="FTER"/>
<Direction v="DOWN"/>
<Status v="NOTCANCEL"/>
<Purpose v="BAL"/>
</Details>
<Details>
```



Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice

```
<Pos v="6"/>
<Qty v="16.000"/>
<Price v="0.30"/>
<Type v="FTER"/>
<Direction v="DOWN"/>
<Status v="NOTCANCEL"/>
<Purpose v="BAL"/>
</Details>
<Details>
<Pos v="7"/>
<Qty v="16.000"/>
<Price v="0.30"/>
<Type v="FTER"/>
<Direction v="DOWN"/>
<Status v="NOTCANCEL"/>
<Purpose v="BAL"/>
</Details>
<Details>
<Pos v="8"/>
<Qty v="16.000"/>
<Price v="0.30"/>
<Type v="FTER"/>
<Direction v="DOWN"/>
<Status v="NOTCANCEL"/>
<Purpose v="BAL"/>
</Details>
<Details>
<Pos v="9"/>
<Qty v="1.000"/>
<Price v="0.00"/>
<Type v="STUP"/>
<Direction v="UP"/>
<Status v="NOTCANCEL"/>
<Purpose v="BAL"/>
</Details>
<Details>
```




Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice

```
<Pos v="9"/>
<Qty v="9.333"/>
<Price v="30.30"/>
<Type v="FTER"/>
<Direction v="DOWN"/>
<Status v="NOTCANCEL"/>
<Purpose v="BAL"/>
</Details>
<Details>
<Pos v="22"/>
<Qty v="8.000"/>
<Price v="30.30"/>
<Type v="FTER"/>
<Direction v="DOWN"/>
<Status v="NOTCANCEL"/>
<Purpose v="BAL"/>
</Details>
<Details>
<Pos v="23"/>
<Qty v="16.000"/>
<Price v="0.30"/>
<Type v="FTER"/>
<Direction v="DOWN"/>
<Status v="NOTCANCEL"/>
<Purpose v="BAL"/>
</Details>
<Details>
<Pos v="24"/>
<Qty v="16.000"/>
<Price v="0.30"/>
<Type v="FTER"/>
<Direction v="DOWN"/>
<Status v="NOTCANCEL"/>
<Purpose v="BAL"/>
</Details>
</Period>
```



Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice

```
</Series>  
<Series>  
<SendersSeriesIdentification v="BSAV2"/>  
<SendersSeriesVersion v="4"/>  
<Product v="8716867000030"/>  
<PartyIdentification v="30BHIDR-----S" codingScheme="A01"/>  
<UnitIdentification v="30WHIDRBSAV2---Z" codingScheme="A01"/>  
<MeasurementUnit v="MAW"/>  
.....  
</Series>  
</Message>
```



BM_Contracted_01-Jan-2010.xml

2. Cantitățile de energie de echilibrare efectiv livrată de PPE către OTS, pe tipuri de energie de echilibrare separat pentru creștere de putere și pentru reducere de putere, pentru fiecare tranzacție pe care PPE a încheiat-o pe PE în luna de referință, și pentru fiecare ID cu prețurile aferente pentru fiecare UD în parte (format xml).

Exemplu:

```
<?xml version="1.0" encoding="UTF-8" ?>  
<Message DtdRelease="3" DtdVersion="2">  
<MessageIdentification v="BM_Actually_01-Dec-2014"/>  
<MessageVersion v="4"/>  
<MessageType v="X35"/>  
<SenderIdentification v="10XRO-TEL-----2" codingScheme="A01"/>  
<ReceiverIdentification v="30XROOPCOM-----C" codingScheme="A01"/>  
<MessageDateTime v="2015-01-26T08:01:30Z"/>  
<TimeInterval v="2010-01-30T22:00Z/2010-02-01T22:00Z"/>  
<Series>
```



Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice

```
<SendersSeriesIdentification v="BSAV1"/>
<SendersSeriesVersion v="4"/>
<Product v="8716867000030"/>
<PartyIdentification v="30BHIDR-----S" codingScheme="A01"/>
<UnitIdentification v="30WHIDRBSAV1---3" codingScheme="A01"/>
<MeasurementUnit v="MAW"/>
<Period>
<TimeInterval v="2010-01-30T22:00Z/2010-02-01T22:00Z"/>
<Resolution v="PT1H"/>
<Details>
  <Pos v="1"/>
  <Qty v="16.000"/>
  <Price v="0.30"/>
  <Type v="FTER"/>
  <Direction v="DOWN"/>
  <Status v="NOTCANCEL"/>
  <Purpose v="BAL"/>
</Details>
<Details>
  <Pos v="2"/>
  <Qty v="16.000"/>
  <Price v="0.30"/>
  <Type v="FTER"/>
  <Direction v="DOWN"/>
  <Status v="NOTCANCEL"/>
  <Purpose v="BAL"/>
</Details>
<Details>
  <Pos v="3"/>
  <Qty v="16.000"/>
  <Price v="0.30"/>
  <Type v="FTER"/>
  <Direction v="DOWN"/>
  <Status v="NOTCANCEL"/>
  <Purpose v="BAL"/>
</Details>
```



Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice

```
<Details>
<Pos v="4"/>
<Qty v="16.000"/>
<Price v="0.30"/>
<Type v="FTER"/>
<Direction v="DOWN"/>
<Status v="NOTCANCEL"/>
<Purpose v="BAL"/>
</Details>
<Details>
<Pos v="5"/>
<Qty v="16.000"/>
<Price v="0.30"/>
<Type v="FTER"/>
<Direction v="DOWN"/>
<Status v="NOTCANCEL"/>
<Purpose v="BAL"/>
</Details>
<Details>
<Pos v="6"/>
<Qty v="16.000"/>
<Price v="0.30"/>
<Type v="FTER"/>
<Direction v="DOWN"/>
<Status v="NOTCANCEL"/>
<Purpose v="BAL"/>
</Details>
<Details>
<Pos v="7"/>
<Qty v="16.000"/>
<Price v="0.30"/>
<Type v="FTER"/>
<Direction v="DOWN"/>
<Status v="NOTCANCEL"/>
<Purpose v="BAL"/>
</Details>
```



Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice

```
<Details>
<Pos v="8"/>
<Qty v="16.000"/>
<Price v="0.30"/>
<Type v="FTER"/>
<Direction v="DOWN"/>
<Status v="NOTCANCEL"/>
<Purpose v="BAL"/>
</Details>
<Details>
<Pos v="9"/>
<Qty v="0.000"/>
<Price v="30.30"/>
<Type v="FTER"/>
<Direction v="DOWN"/>
<Status v="NOTCANCEL"/>
<Purpose v="BAL"/>
</Details>
<Details>
<Pos v="9"/>
<Qty v="1.000"/>
<Price v="0.00"/>
<Type v="STUP"/>
<Direction v="UP"/>
<Status v="NOTCANCEL"/>
<Purpose v="BAL"/>
</Details>
<Details>
<Pos v="22"/>
<Qty v="4.100"/>
<Price v="30.30"/>
<Type v="FTER"/>
<Direction v="DOWN"/>
<Status v="NOTCANCEL"/>
<Purpose v="BAL"/>
</Details>
```



Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice

```
<Details>
  <Pos v="23"/>
  <Qty v="16.000"/>
  <Price v="0.30"/>
  <Type v="FTER"/>
  <Direction v="DOWN"/>
  <Status v="NOTCANCEL"/>
  <Purpose v="BAL"/>
</Details>
<Details>
  <Pos v="24"/>
  <Qty v="16.000"/>
  <Price v="0.30"/>
  <Type v="FTER"/>
  <Direction v="DOWN"/>
  <Status v="NOTCANCEL"/>
  <Purpose v="BAL"/>
</Details>
</Period>
</Series>
<Series>
  <SendersSeriesIdentification v="BSAV2"/>
  <SendersSeriesVersion v="4"/>
  <Product v="8716867000030"/>
  <PartyIdentification v="30BHIDR-----S" codingScheme="A01"/>
  <UnitIdentification v="30WHIDRBSAV2---Z" codingScheme="A01"/>
  <MeasurementUnit v="MAW"/>
  <Period>
    <TimeInterval v="2010-01-30T22:00Z/2010-02-01T22:00Z"/>
    <Resolution v="PT1H"/>
  </Period>
  .....
</Series>
</Message>
```



BM_Actually_01-Jan-2010.xml

3. Dezechilibrul pe fiecare UD ca diferența dintre cantitățile de energie de echilibrare contractate, pe tipuri de energie de echilibrare și cantitățile de energie efectiv livrate corespunzătoare (format xml). Exemplu

```
<?xml version="1.0" encoding="UTF-8" ?>
<ScheduleMessage DtdRelease="3" DtdVersion="2">
  <MessageIdentification v="DU_Imbalance_01-Jan-2010"/>
  <MessageVersion v="4"/>
  <MessageType v="X37"/>
  <SenderIdIdentification v="10XRO-TEL-----2" codingScheme="A01"/>
  <ReceiverIdentification v="30XROOPCOM-----C" codingScheme="A01"/>
  <MessageDateTime v="2010-01-26T08:01:51Z"/>
  <ScheduleTimeInterval v="2010-01-30T22:00Z/2010-02-01T22:00Z"/>
  <ScheduleTimeSeries>
    <SendersTimeSeriesIdentification v="CRISAV"/>
    <SendersTimeSeriesVersion v="4"/>
    <Product v="8716867000030"/>
    <PartyIdentification v="30BHIDR-----S" codingScheme="A01"/>
    <UnitIdentification v="30WHIDRCRIS----B" codingScheme="A01"/>
    <MeasurementUnit v="MAW"/>
    <Period>
      <TimeInterval v="2010-01-30T22:00Z/2010-02-01T22:00Z"/>
      <Resolution v="PT1H"/>
      <Interval>
        <Pos v="1"/>
        <Qty v="0.000"/>
      </Interval>
      <Interval>
        <Pos v="2"/>
        <Qty v="0.000"/>
      </Interval>
    </Period>
  </ScheduleTimeSeries>
</ScheduleMessage>
```



Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice

<Interval>
<Pos v="3"/>
<Qty v="0.000"/>
</Interval>
<Interval>
<Pos v="4"/>
<Qty v="0.000"/>
</Interval>
<Interval>
<Pos v="5"/>
<Qty v="0.000"/>
</Interval>
<Interval>
<Pos v="6"/>
<Qty v="0.000"/>
</Interval>
<Interval>
<Pos v="7"/>
<Qty v="0.000"/>
</Interval>
<Interval>
<Pos v="8"/>
<Qty v="0.251"/>
</Interval>
<Interval>
<Pos v="9"/>
<Qty v="1.427"/>
</Interval>
<Interval>
<Pos v="10"/>
<Qty v="1.843"/>
</Interval>
<Interval>
<Pos v="11"/>
<Qty v="1.499"/>
</Interval>



Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice

<Interval>
<Pos v="12"/>
<Qty v="0.146"/>
</Interval>
<Interval>
<Pos v="13"/>
<Qty v="0.047"/>
</Interval>
<Interval>
<Pos v="14"/>
<Qty v="0.041"/>
</Interval>
<Interval>
<Pos v="15"/>
<Qty v="0.016"/>
</Interval>
<Interval>
<Pos v="16"/>
<Qty v="-0.010"/>
</Interval>
<Interval>
<Pos v="17"/>
<Qty v="-0.039"/>
</Interval>
<Interval>
<Pos v="18"/>
<Qty v="-0.070"/>
</Interval>
<Interval>
<Pos v="19"/>
<Qty v="-0.091"/>
</Interval>
<Interval>
<Pos v="20"/>
<Qty v="0.133"/>
</Interval>



Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice

```
<Interval>
  <Pos v="21"/>
  <Qty v="0.067"/>
</Interval>
<Interval>
  <Pos v="22"/>
  <Qty v="0.324"/>
</Interval>
<Interval>
  <Pos v="23"/>
  <Qty v="0.079"/>
</Interval>
<Interval>
  <Pos v="24"/>
  <Qty v="4.971"/>
</Interval>
</Period>
</ScheduleTimeSeries>
<ScheduleTimeSeries>
  <SendersTimeSeriesIdentification v="BORZ7"/>
  <SendersTimeSeriesVersion v="4"/>
  <Product v="8716867000030"/>
  <PartyIdentification v="30BTE-----L" codingScheme="A01"/>
  <UnitIdentification v="30WTE--BORZ7---3" codingScheme="A01"/>
  <MeasurementUnit v="MAW"/>
.....
  </ScheduleTimeSeries>
</ScheduleMessage>
```



DU_Imbalance_01-Jan-2010.xml

24.02.2013 (13:45) FAX 0213276123

M. Anton M.
Dan Clug

ANRE DPTE

TRANS

10001



**AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE
ÎN DOMENIUL ENERGIEI**

CABINET PREȘEDINTE



ANRE 4
 REGISTRARE Nr. 3264
 ÎNȘIRIRE
 2013 Luna 01 Anul 2013

Domnului Andrei Gabriel Benghea-Mălițaș, Director general CN Tranelectrica SA

Spre știință:

Domnului Victor Ionescu, Director general SC Opcom SA

Referitor: Solicitarea de explicitare a modului de calcul a Poziției Nete Contractuale pentru PRE schimbări neplanificate (scrisoarea dvs. nr. 42184/21.12.2012, intrare ANRE nr. 59676/28.12.2012)

Ca răspuns la scrisoarea dvs. din referință, prin care ne solicitați precizări suplimentare privind modul de determinare a Poziției Nete Contractuale a PRE Tranelectrica Schimburi Neplanificate în condițiile în care CN Tranelectrica SA va realiza tranzacții pe piața intrazilnică pentru acest PRE, vă transmitem următoarele:

- tranzacțiile de pe piața intrazilnică se vor trata în același mod cu cele realizate pe PZU cu același scop, și anume în vederea compensării (returnării) schimburilor neplanificate;

- astfel, achiziția de energie electrică de pe piața intrazilnică va fi considerată export programat, alături de celelalte exporturi comerciale notificate OTS-ului de către PRE-uri și validate de acesta, iar vânzarea de energie electrică pe piața intrazilnică va fi considerată import programat, împreună cu celelalte importuri comerciale notificate OTS de către alte PRE-uri și validate de către acesta;

- în vederea calculării (conform prevederii de la paragraful 12.4.4. din Cod) de către SC Opcom SA a dezechilibrului PRE care a fost organizată de OTS pentru administrarea schimburilor neplanificate, CN Tranelectrica SA, în calitate de PRE pentru administrarea schimburilor neplanificate, trebuie să notifice la SC Opcom SA valorile cantitative ale exporturilor, respectiv importurilor programate conform formulei prevăzute în scrisoarea ANRE nr. 9753/27.03.2008 la pct. I;

Antoniu

Str. Constantin Neagu nr. 3, sector 2, București, cod: 020995, telefon: 021/527.61.00, fax: 021/312.63.65, mail: anre@anre.ro
pagina de internet www.anre.ro

Tranelectrica S.A.
 Nr.
 Ziua.....Luna.....Anul.....

20/01 2013 13:45 FAX 0213579123

ANRE DPTL

WANS

4000

- CN Transelectrica SA va revizui procedura operațională "Transferul de informații între OTS și Operatorul de decontare", precizând pentru fiecare informație conținutul detaliat al fișierului prin care este transmisă respectiva informație între CN Transelectrica SA și SC Opcom SA.

Handwritten signature

Cu stimă,

Președinte

Handwritten signature



Nicolae Havrileț



AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE
ÎN DOMENIUL ENERGIEI



DEPARTAMENT PIAȚA DE ENERGIE

Domnului Octavian Lohan, director al C.N. Transelectrica S.A. - UnO DEN

Spre știință:

Domnului Victor Ionescu, director general al S.C. Opcom S.A.

Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei	
INTRARE	Nr. 9755
IEȘIRE	
Data	27.03.2008

Referitor: aplicarea formulei de calcul pentru schimbul neplanificat cu o parte externă
interconectată

Având în vedere:

- scrisoarea S.C. Opcom S.A. nr. 3003 din 26.02.2008 transmisă C.N. Transelectrica S.A. și ANRE;
- discuțiile referitoare la semnificația termenilor din formula menționată în referință, în cadrul întâlnirii ce a avut loc la data de 15.02.2008, între reprezentanții dumneavoastră, reprezentanții S.C. Opcom S.A. și reprezentanții ANRE,

dorim să revenim cu următoarele precizări:

- termenii notați cu " Ex_{sched} " și cu " Im_{sched} " în formula de calcul prevăzută la paragraful 12.4.2. din Codul comercial al pieței angro de energie electrică (Cod), aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 25/2004, cu modificarea implicită de la pct.6, lit. b) din anexa la Ordinul președintelui ANRE nr. 36/2005, respectiv:

$$E_{Inalt} = \left(\sum Im_{alt} - \sum Im_{sched} \right) - \left(\sum Ex_{alt} - \sum Ex_{sched} \right)$$

au următoarea semnificație:

- Ex_{sched} reprezintă exportul programat, adică exportul comercial notificat OTS-ului de către o parte responsabilă cu echilibrarea și validat de către acesta; în cazul în care OTS achiziționează energie electrică de pe PZU în vederea compensării schimburilor neplanificate, conform prevederilor secțiunii 8.7. a Codului, această energie are semnificația unui export programat;
- Im_{sched} - importul programat, adică importul comercial notificat OTS-ului de către o parte responsabilă cu echilibrarea și validat de către acesta; în cazul în care OTS vinde energie electrică pe PZU în vederea compensării schimburilor neplanificate, conform prevederilor secțiunii 8.7. a Codului, această energie are semnificația unui import programat

Domeniul gaze naturale Șos. Cotroceni nr. 4, sector 6, București, telefon: 021/303.38.00, fax: 021/303.38.08, mail: anrgn@anre.ro;

Domeniul energie electrică Str. Constantin Nacu nr. 3, sector 2, București, telefon: 021/311.22.44, fax: 021/312.43.65, mail: anre@anre.ro;

2. În vederea calculării (conform prevederii de la paragraful 12.4.4. din Cod) de către S.C. Opcom S.A. a dezechilibrului PRE care a fost organizată de OTS pentru administrarea schimburilor neplanificate, C.N. Transelectrica S.A., în calitate de PRE pentru administrarea schimburilor neplanificate, trebuie să notifice la S.C. Opcom S.A. valorile cantitative ale exporturilor, respectiv importurilor programate conform explicațiilor de la pct. 1 al scrisorii. În cazul în care în anul 2008 C.N. Transelectrica S.A. nu a transmis aceste valori conform celor menționate, le va corecta și S.C. Opcom S.A. va reface calculul.
3. În termen de o lună de la data primirii scrisorii, C.N. Transelectrica S.A. va revizui procedura operațională "Transferul de informații între OTS și Operatorul de decontare", precizând pentru fiecare informație conținutul detaliat al fișierului prin care este transmisă respectiva informație între C.N. Transelectrica S.A. și S.C. Opcom S.A.
4. Vă solicităm să ne informați în legătură cu motivele pentru care începând cu luna iunie 2005 și până în prezent nu ați tranzacționat energie electrică pe PZU în vederea compensării schimburilor neplanificate, conform prevederilor paragrafului 8.7.1.3. din Cod.

Cu stimă,

director general DPE

Dan Ionescu

