

## Proces verbal nr. 29244/23.08.2016

Incheiat azi, 23.08.2016, sediu Transelectrica ,Str. Olteni 2-4, Sector 3, Bucuresti

**Comisia de analiza a Contestatiilor privind Decontarea Lunara pentru Piata de echilibrare constituita prin Decizia CNTEE Transelectrica SA nr. 458/2015:**

**Locitiitor Presedinte**

**Constantin Simion / Directia Comerciala**

**Membru**

**Marian Obretin /Directia Comerciala**

**Membru**

**Mircea Anton - UNO – DEN**

**Membru**

**Octavia Unguroiu - UNO – DEN**

**Membru**

**Liliana Stanescu –Directia de Masurare OMEPA**

si reprezentatul

**Operatorului Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale „OPCOM S.A.”**

**Luminita Lupului**

**Viorica Cozma**

Constata :

In data de 05.08.2016, la secretariatul Directiei Comerciale a fost inregistrata adresa nr.27506/UNO-DEN/05.08.2016 emisa de UNO-DEN, prin care s-a solicitat refacerea decontarii pe Piata de Echilibrare, pentru lunile aprilie si mai 2016, in vederea solutionarii inchiderii bilantului energiei electrice angajate pe Piata de Echilibrare cu dezechilibrele PRE. Precizam ca, pentru lunile aprilie si mai 2016, Societatea Operatorul Pietei de Energie Electrica si Gaze Naturale OPCOM S.A. a comunicat catre CNTEE Transelectrica SA prin adresele nr. 55977/24.05.2016 si nr. 65663/23.06.2016, valorile de neinchidere orara a bilantului energiei electrice angajate pe piata de echilibrare cu dezechilibrele PRE .

Prin adresa CNTEE Transelectrica SA nr.27506/DC/05.08.2016, s-a solicitat UNO DEN, OMEPA si OPCOM transmiterea punctului de vedere privind sesizarea nr. 27506/UNO - DEN/05.08.2016 .

Pentru analiza contestatiei au fost primite punctele de vedere de la partile interesate:

- ✓ UNO DEN- adresa nr.27506/10.08.2016;
- ✓ OPCOM- adresa nr.23608/19.08.2016;
- ✓ OMEPA- adresa nr.28855/18.08.2016

Dupa transmiterea punctelor de vedere exprimate de catre partile implicate, in conformitate cu prevederile art.8 alin (2) din Ordinul Presedintelui ANRE nr.115/06.11.2014, si cu Decizia CNTEE Transelectrica SA nr. 458/2015, a fost convocata sedinta de analiza a contestatiei in data de 23.08.2016 la sediul Transelectrica, Str. Olteni 2-4, Sector 3, Bucuresti, ora 12.00, in vederea acceptarii sau a respingerii solicitarii de refacere a decontarii pe piata de echilibrare, pentru lunile aprilie si mai 2016, pentru solutionarea inchiderii bilantului energiei electrice angajate pe piata de echilibrare cu dezechilibrele PRE.

In cadrul sedintei de analiza, participantii si-au precizat pozitia astfel:

- Operatorul Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale „OPCOM S.A.” ulterior analizarii punctelor de vedere exprimate de partile interesate si avand in vedere prevederile art.8 alin.(5) din Ordinul ANRE nr.115/2014, amana adoptarea deciziei referitoare la pozitia fata de contestatia formulata de UNO DEN prin adresa nr.27506/UNO-DEN/05.08.2016, pana la primirea punctului de vedere al ANRE;
- Comisia de analiza a Contestatiilor privind Decontarea Lunara pentru Piata de echilibrare constituita prin Decizia CNTEE Transelectrica SA nr. 458/2015, dupa analizarea punctelor de vedere exprimate de partile implicate si avand in vedere prevederile art.8 alin.(5) din Ordinul ANRE nr.115/2014, isi exprima acordul privind amanarea adoptarii deciziei referitoare la pozitia fata de contestatia formulata de UNO DEN prin adresa nr.27506/UNO-DEN/05.08.2016, pana la primirea punctului de vedere al ANRE.


Ca urmare a punctelor de vedere exprimate de catre Comisia de analiza a Contestatiilor privind Decontarea Lunara pentru Piata de echilibrare si a reprezentantilor Operatorului Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale „OPCOM S.A.”, s-a decis prin consens asupra amanarii adoptarii deciziei referitoare la pozitia fata de contestatia formulata de UNO DEN prin adresa nr.27506/UNO-DEN/05.08.2016, pana la primirea punctului de vedere al ANRE.

Comisia de analiza a Contestatiilor privind Decontarea Lunara pentru Piata de echilibrare, avand in vedere situatia atipica inregistrata pe Piata de Echilibrare in acest caz, va solicita in conformitate cu prevederile art.8 alin.(5) din Ordinul ANRE nr.115/2014 punctul de vedere al ANRE.

Prezentul proces verbal a fost incheiat in 4 exemplare originale.

#### Semnaturi:

Loctiitor Presedinte

Constantin Simion / Directia Comerciala 

Membru

Marian Obretin /Directia Comerciala 

Membru

Mircea Anton - UNO – DEN 

Membru

Octavia Unguroiu - UNO – DEN 

Membru

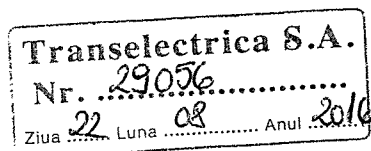
Liliana Stanescu –Directia de Masurare OMEPA 

si reprezentatul

Operatorului Pietei de Energie Electrica si de Gaze Naturale „OPCOM S.A.”

Luminita Lupului 

Viorica Cozma 



**operatorul  
pieței de  
energie  
electrică  
și de gaze  
naturale  
din  
ROMÂNIA**

C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA S.A.

Domnului Gheorghe Cristian VISAN, Director Comercial

dl. Obetiu

22.08

Stimate domnule Director,

*Referitor la adresa dvs. nr. 27506/05.08.2016 privind solicitarea UNO-DEN de refacere a decontării pe Piața de Echilibrare pentru lunile aprilie și mai 2016*

Urmare adresei dv. nr. 27506/05.08.2016, prin care ne aduceți la cunoștință solicitarea primită de la UNO-DEN de refacere a decontării pe Piața de Echilibrare aferentă lunilor aprilie și mai 2016, în vederea soluționării închiderii bilanțului energiei electrice angajate pe Piața de Echilibrare cu dezechilibrele PRE, și având în vedere:

- prevederile Ordinului ANRE nr. 115/2014 pentru aprobarea „Regulilor privind decontarea lunară a obligațiilor de plată în piața de echilibrare și a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea” și aume:

art. 4 alin. (1) lit. c) „.....OR:

(i) *determină, conform reglementărilor, următoarele mărimi aferente zonei proprii de licență:*

1. *consumul orar aferent fiecărui furnizor;*
3. *valorile orare agregate ale consumului, respectiv producției aferente fiecărei PRE;*

(ii) *transmit OMEPA datele și mărimile determinate conform pct. (i), pe măsură ce acestea sunt disponibile”, precum și*

- răspunsurile operatorilor de distribuție la adresa C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. nr. 23846/04.07.2016 privind PRE-ul notificat de furnizorul de energie electrică ENERGOTRANS S.R.L. care și-a asumat responsabilitatea echilibrării consumatorilor săi în perioada 03.04.2016 – 07.05.2016,

apreciem necesitatea retransmiterii de către operatorii de distribuție implicați, a valorilor măsurate aprobate aferente consumului pe PRE-ul din care ENERGOTRANS S.R.L. a făcut parte în perioada 03.04.2016 – 07.05.2016.

Totodată, având în vedere adresa A.N.R.E. nr. 43648/10.06.2016 prin care se precizează că PRE ELSACO ESCO S.R.L. a depus „anexa la convenția de măsurare

Nr. înregistrare:	23608
Anul	2016
Luna	08
Ziua	19

Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale "OPCOM" S.A.

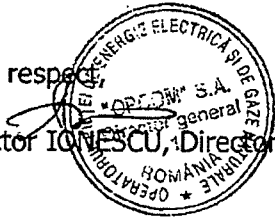
Bd. Hristo Botev 16-18, sector 3, București 030236, ROMÂNIA  
Tel: +40(21)3071.450; Fax: +40(21)3071.400; www.opcom.ro  
Societate pe acțiuni înregistrată la Registrul Comerțului cu nr. J40/7542/2000  
Cod Unic de înregistrare: 13278352  
Cod IBAN: RO71 RNCB 0074 0292 1737 0107 BCR sector 3



agregare cu formule de calcul din care era exclus conturul furnizorului ENERGETRANS S.R.L., valabile începând cu data de 15.04.2016, însușite prin semnătură de PRE, furnizor și distribuitor”, considerăm util ca autoritatea să fie informată de dv. asupra răspunsurilor transmise de operatorii de distribuție (la scrisoarea C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. nr. 23846/04.07.2016), în vederea unei posibile reconsiderări de către A.N.R.E. a aprecierilor din adresa nr. 43468/10.06.2016.

Cu respect,

Victor IONESCU, Director general





Compania Națională de Transport al Energiei Electrice  
Transelectrica SA - Strada Oțeni nr 2-4, cod poștal 030786, sector 3, București  
România, Nr. înregistrare Oficiul Registrului Comerțului J40/S005/2000, Cod unic  
de înregistrare 13328043, Telefon +4021 303 56 11, Fax +4021 303 56 10  
www.transelectrica.ro

**Directia de masurare OMEPA**

Nr. 2895/18.08.2016

**Catre: Directia comerciala**

**In atentia:** Domnului Gheorghe Visan – Director Directia Comerciala, Presedinte Comisia de analiza contestatii (Ordinul ANRE nr. 115/2014)

**Fax:** 021 3035 847

**Referitor:** Adresa nr. 27506/5.08.2016 privind contestatia transmisa de catre UNO-DEN

In urma analizei contestatiei emise de UNO-DEN, prin care s-a solicitat retransmiterea datelor pentru PRE ELSACO ESCO SRL si refacerea decontarii pe Piata de Echilibrare, pentru lunile aprilie si mai 2016, in vederea solutionarii inchiderii bilantului energiei electrice, va facem cunoscute urmatoarele:

1. Partea Responsabila cu Echilibrarea ELSACO ESCO SRL a depus la OMEPA formule de agregare aferente furnizorului Energotrans SRL pe zonele de licenta ENEL Banat, ENEL Dobrogea si Enel Muntenia, formule valabile pentru perioada 05.04.2016 – 15.04.2016 (adresa nr. 12450/4.04.2016 prezentata in anexa 1). Formulele sunt semnate de catre Partea Responsabila cu Echilibrarea, Furnizor si Distribuitor de energie electrica, conform PO-TEL 09.23 model anexe.
2. Incepand cu data de 15.04.2016, formulele de agregare aferente furnizorului Energotrans SRL au fost anulate, prin Anexele depuse de catre PRE ELSACO ESCO SRL, Anexe semnate de catre Partea Responsabila cu Echilibrarea, Furnizor si Distribuitor de energie electrica si inregistrate la DM OMEPA cu nr. 13730/13.04.2016, anexa 2).
3. Mentionam ca pentru alte zone de licenta, PRE ELSACO ESCO SRL, nu a depus formule de agregare aferente furnizorului Energotrans SRL pe lunile aprilie si mai 2016.
4. Operatorii de retea pe zonele de licenta ENEL Banat, ENEL Dobrogea si Enel Muntenia au transmis la DM OMEPA valori agregate aferente furnizorului Energotrans SRL nu numai pentru perioada 5-15.04.2016 ci si pentru perioada 15-30.04.2016 si 1-7.05.2016. De asemenea, pentru perioada 15-30.04.2016 a transmis valori agregate aferente furnizorului Energotrans SRL si Operatorul de retea pe zona Electrica Transilvania Sud iar pentru perioada 1-07.05.2016 au transmis valori aferente furnizorului Energotrans si Operatorii de retea pe zonele de licenta CEZ si EON. Aceste valori aferente furnizorului Energotrans care nu se regasesc in formulele de agregare depuse de catre PRE Elsaco Esco dar nici in alt PRE functional in piata de energie au determinat o neinchidere a bilantului fizic (conform ordinului ANRE 115/2014) pe fiecare din aceste zone de licenta si implicit la nivel de SEN in lunile aprilie si mai 2016.

Avand in vedere Conventia de masurare si agregare intre PRE Elsaco Esco si CNTEE Transelectrica SA nr. 236/2013 cu anexele aferente si in baza adresei ANRE nr. 43648/10.06.2016, DM OMEPA a transmis datele agregate pentru PRE ELSACO ESCO SRL si pentru furnizorul Energotrans SRL dupa cum urmeaza (anexa 3):

> pentru luna aprilie 2016:

- In data de 01.06.2016, DM OMEPA a transmis catre OPCOM, conform Ordinului ANRE nr.115/6.11.2014, datele agregate finale aferente PRE-urilor pentru luna aprilie 2016 (conform adresei OMEPA nr. 20098/01.06.2016).



- In data de 07.07. 2017, DM OMEPA a transmis catre OPCOM, datele aferente furnizorului Energotrans pentru perioada 15-30.04.2016, conform adresei ANRE nr. 43648/10.06.2016 atasate, prin care ANRE a solicitat ca furnizorul Energotrans sa fie evidentiat separat in procesul de decontare.
  - pentru luna mai 2016:
- In data de 01.07.2016, DM OMEPA a transmis catre OPCOM, conform Ordinului ANRE nr.115/6.11.2014, datele agregate finale aferente PRE-urilor pentru luna mai 2016. De asemenea, DM OMEPA a transmis si datele aferente furnizorului Energotrans pentru perioada 1-7.05.2016 (conform adresei OMEPA nr. 23667/01.07.2016 atasate).

In concluzie, DM OMEPA isi exprima disponibilitatea de a retransmite datele agregate necesare refacerii decontarii pentru lunile aprilie si mai 2016 conform deciziei pe care o va lua Comisia de analiza contestatii privind decontarea lunara pentru piata de echilibrare, tinand seama de adresa ANRE nr. 43648/10.06.2016, cu precizarea modului in care se vor agrega datele necesare decontarii si cu informarea prealabila a Directoratului Transelectrica.

Avizat,

Manager DMPE

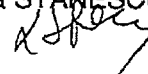
Elena CONSTANTIN



Intocmit,

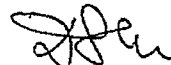
Sef Serv.Telecontorizare Piata Anglo

Liliana STANESCU



Sef Birou MRPPEE,

Daniel STEFANESCU





**Transelectrica®**  
Societate Administrată în Sistem Dualist

Compania Națională de Transport al Energiei Electrice  
Transelectrica SA - Strada Orion nr 2-4, cod poștal 030705, sector 3, București  
Râmâncan, Nr. Inregistrare Oficial (Registruul Comerțului) 140186697000, stat unic  
de înregistrare 13328043, Telefon +4021 303 56 11, Fax +4021 303 56 10  
www.transelectrica.ro

Directia de masurare OMEPA

Nr. 24.518/04.04.2016

Catre: SC OPCOM SA  
In atentia: Domnului Victor IONESCU - Director General  
Fax: 021 3071 400

Referitor: Transmitere date agregate pentru furnizorul Energotrans, aferente lunii aprilie 2016

Stimate Domnule Director General,

Va informam ca in data de 07.07.2016 s-au transmis catre OPCOM datele agregate aferente furnizorului Energotrans pentru perioada 15-30.04.2016, conform adresei ANRE nr. 43648/10.06.2016.

Cu consideratie,

Petru Catalin LISMAN

Director DM OMEPA

Manager Departament Piete de Energie,

Elena CONSTANTIN

Intocmit,

Sef Serv.Telecontorizare Piata Anglo

Liliana STANESCU





Compania Națională de Transport al Energiei Electrice  
Transelectrica SA - Strada Otlet nr 2-4, cod poștal 030788, sector 3, București  
România, Nr. înregistrare Oficiul Registrului Comerțului J40/8080/2000, Cod unic  
de înregistrare 13328043, Telefon +4021 303 56 11, Fax +4021 303 56 10  
www.transelectrica.ro

Directia de masurare OMEPA

Nr. 23664/01.07.2016

Catre: SC OPCOM SA  
In atentia: Domnului Victor IONESCU - Director General  
Fax: 021 3071 400

Referitor: Transmitere date agregate finale pentru PRE-uri, aferente lunii mai 2016

Stimate Domnule Director General,

Va informam ca in data de 01.07.2016 s-au transmis catre OPCOM datele agregate aferente Partilor Responsabile cu Echilibrarea pentru luna mai 2016, conform Ordinului ANRE nr.115/6.11.2014 Art.4 lit.k (3) si Codului Comercial al pietei angro de energie electrica, in baza valorilor masurate aprobate.

Deasemena, s-au transmis si datele aferente furnizorului Energotrans pentru perioada 1-7.05.2016, conform adresei ANRE nr 43648/10.06.2016.

Cu consideratie,

Petru Catalin LISMAN

Director DM OMEPA

Intocmit,

Sef Serv.Telecontrolizare Piata Anglo

Liliana STANESCU







**Transelectrica**<sup>®</sup>  
Societate Administrată în Sistem Dualist

Compania Națională de Transport al Energiei Electrice  
Transelectrica SA - Strada Oltului nr 2-4 cod poștal 030706, sector 5, București  
România, Nr. Inregistrare Oltului Registrului Comerțului J40/8060/2001, Cod unic  
de înregistrare 13329043, Telefon +4021 303 56 11, Fax +4021 303 56 10  
www.transelectrica.ro

**Directia de masurare OMEPA**

Nr. 2092/01.06.2016

**Catre: SC OPCOM SA**  
**In atentia: Domnului Victor IONESCU - Director General**  
**Fax: 021 3071 400**

**Spre stiinta: - ANRE**  
**Domnului Marian CERNAT -- Director General Directia Generala Piata Energie**  
**Fax: 021 3124 365**  
**- Unitatea Operationala Dispecerul Energetic National**  
**Domnului Mihai CREMENESCU -- Director**  
**Fax: 021 3035 630**

**Referitor: Transmitere date agregate finale pentru PRE-uri, aferente lunii aprilie 2016**

Stimate Domnule Director General,

Va informam ca in data de 01.06.2016 s-au transmis catre OPCOM datele agregate aferente Partilor Responsabile cu Echilibrarea pentru luna aprilie 2016, conform Ordinului ANRE nr.115/6.11.2014 Art.4 lit.k (j) si Codului Comercial al pietei angro de energie electrica, in baza valorilor masurate aprobate.

Mentionam ca in urma corectiilor efectuate de catre operatorii de retea si a recalcularii de catre DM OMEPA a bilantului fizic pe fiecare zona de licenta si pe SEN s-au constatat urmatoarele neinchideri la nivelul lunii aprilie 2016:

- 516.930 MWh pe zona de distributie Enel Banat;
- 9.703 MWh pe zona de distributie Enel Dobrogea;
- 769.534 MWh pe zona de distributie Enel Muntenia;
- 227.700 MWh pe zona de distributie Transilvania Sud;

In total, la nivel de SEN neinchiderea bilantului fizic in luna aprilie 2016, determinat pe baza valorilor masurate aprobate, este de 1523.867 MWh.

Cu consideratie,

Petru Catalin LISMAN

Director DM OMEPA

*CL*  
CONSTANTIN ECEA  
Mareșal SMPE

Intocmit,

Sef Serv.Telecontorizare Piata Angro

Liliana STANESCU

*LSB3*





**Transelectrica®**  
Societate Administrată în Sistem Dualist

Compania Națională de Transport al Energiei Electrice  
Transelectrica SA - Strada Clujului nr 2-4, cod poștal 030785, sector 5, București  
România, Nr. Inregistrare Oficiul Registrului Comerțului J40/RO60/2000, Cod unic  
de înregistrare 12228043, Telefon +4021 303 55 11, Fax +4021 303 55 10  
www.transelectrica.ro

27506/10.08.2016

**UNITATEA OPERAȚIONALĂ – DISPECERUL ENERGETIC NAȚIONAL**  
Bd. Hristo Botev, nr. 16 – 18, sector 3, cod 030236, BUCUREȘTI  
Tel.: +40213035613, Fax: +40213035630

**Comisia de analiză a contestațiilor privind decontarea lunară pe Piața de Echilibrare**  
Dlul. Gheorghe VIȘAN – Președinte Comisie

*Referitor la: adresa Comisiei de analiză a contestațiilor privind decontarea lunară pe*  
*Piața de Echilibrare nr. 27506/05.08.2016*

Prin prezenta ne menținem punctul de vedere exprimat prin adresa nr.  
27506/05.08.2016, de refacere a decontării pe Piața de Echilibrare, pentru lunile aprilie 2016  
și mai 2016, în vederea soluționării închiderii bilanțului energiei electrice angajate pe Piața de  
Echilibrare cu dezechilibrele PRE.

Cu stimă,

Director UNO – DEN

Virgiliu IVAN

Director Direcție Operativă

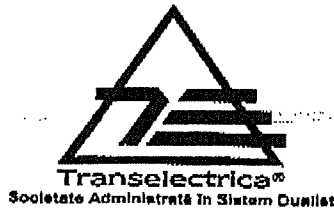
Mihail CREMENESCU

Întocmit,

Șef Serviciu Operare PE

Mihaiela Gabriela CONDOVICI





Compania Națională de Transport al Energiei Electrice  
Transelectrica SA • Strada Clujen nr 3-4, cod poștal 030796, sector 3, București  
România, Nr. înregistrare Oficiul Registrului Comerțului J40/8060/2000, Cod unic  
de înregistrare 13328043, Telefon +4021 303 5111, Fax +4021 303 5610  
www.transelectrica.ro

27506/5.08.2016

**UNITATEA OPERAȚIONALĂ – DISPECERUL ENERGETIC NAȚIONAL**  
Bd. Hristo Botev, nr. 16 – 18, sector 3, cod 030236, BUCUREȘTI  
Tel.: +40213035613, Fax: +40213035630

**Comisia de analiză a contestațiilor privind decontarea lunară pe Piața de Echilibrare  
Dlui. Gheorghe VIȘAN – Președinte Comisie**

**Referitor la: refacere decontare pe Piața de Echilibrare, pentru lunile aprilie 2016 și mai  
2016, în vederea soluționării închiderii bilanțului energiei electrice angajate pe Piața de  
Echilibrare cu dezechilibrele PRE (aplicare art. 6.5.2 din „Transferul de informații între  
OTS, OPE și OPCOM și modul de rezolvare a contestațiilor pe Piața de Echilibrare”)**

Pentru lunile aprilie și mai 2016, Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și  
Gaze Naturale OPCOM S.A. a comunicat către CNTEE Transelectrica SA prin adresele  
nr.55977/24.05.2016 și nr. 65663/23.06.2016, valorile de neînchidere orară a bilanțului  
energiei electrice angajate pe Piața de Echilibrare cu dezechilibrele PRE.

CNTEE Transelectrica SA, în calitate de administrator al Pieței de Echilibrare a  
identificat sursa neînchiderii bilanțului energiei electrice pentru perioada 03.04.2016 –  
07.05.2016 ca fiind furnizorul de energie electrică ENERGOTRANS SRL pentru consumatorii  
de energie electrică pe care îi deserveste.

Astfel, prin adresa nr. 23846/04.07.2016, CNTEE Transelectrica SA a solicitat  
Operatorilor de Distribuție, următoarele:

- ✓ să comunice care este Partea Responsabilă cu Echilibrarea autorizată de  
furnizorul de energie electrică ENERGOTRANS SRL, care și-a asumat  
responsabilitatea echilibrării consumatorilor deserviți de acesta, pentru perioada  
03.04.2016 – 07.05.2016, conform art. 17, alineatul (1), litera c) din Ordinul ANRE nr.  
64/ 4.07.2014;
- ✓ să prezinte notificările înaintate de către furnizorul de energie electrică  
ENERGOTRANS SRL prin care acesta a comunicat operatorului de rețea PRE-ul care  
și-a asumat responsabilitatea echilibrării pentru consumatorii săi, în perioada  
03.04.2016 – 07.05.2016;
- ✓ să prezinte modul în care au fost aplicate prevederile Ordinului ANRE nr. 115/2014  
art. 4, lit. c), paragraful (i) pct. 3 pentru determinarea valorilor orare agregate ale  
consumului aferent PRE-urilor pe zona de licența proprie, cu referire la furnizorul de  
energie electrică ENERGOTRANS SRL.

În urma solicitării nr. 23846/04.07.2016 emisă de CNTEE Transelectrica SA,  
Operatorii de Distribuție prin documentația înaintată au precizat că Partea  
Responsabilă cu Echilibrarea pentru consumatorii de energie electrică pe care i-a  
deservit licențiatul ENERGOTRANS SRL în perioada 03.04.2016 – 07.05.2016 a fost  
PRE ELSACO ESCO SRL.





Compania Națională de Transport al Energiei Electrice  
Transelectrica SA - Strada Okeni nr 2-4, cod poștal 030700, sector 3, București  
România, Nr. înregistrare Oficiul Registrului Comerțului J40/8000/2009, Căd. Unic  
de înregistrare 13329043, Telefon +4021 303 56 11, Fax +4021 303 56 10  
www.transelectrica.ro

În baza Registrului PRE rezultă că în perioada 03.04.2016 – 07.05.2016, licențiatul ENERGOTRANS SRL a făcut parte din conturul PRE ELSACO ESCO SRL și nu a avut calitatea de PRE.

Având în vedere precizările de mai sus și prevederile art. 7 din Ordinul ANRE nr. 115/2014 pentru aprobarea „Regulilor privind decontarea lunară a obligațiilor de plată în piața de echilibrare și a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea”, care permite corectarea decontării pe Piața de Echilibrare în termen de 6 luni de la primirea notei lunare de informare pentru decontare în cazul unor erori în procesul de decontare determinate de greșeli aferente formulei de agregare a datelor măsurate:

- sesizăm prin prezenta *Comisia de analiză a contestațiilor privind decontarea lunară pe piața de echilibrare* asupra situației apărute, în conformitate cu prevederile art. 6.5.2 din PO „Transferul de informații între OTS, OPE și OPCOM și modul de rezolvare a contestațiilor pe Piața de Echilibrare”;
- solicităm retransmiterea valorilor măsurate de către OMEPA pentru PRE-ul ELSACO ESCO SRL aferente perioadei 03.04.2016 – 07.05.2016 și refacerea decontării pe Piața de Echilibrare pentru lunile aprilie și mai 2016.

La prezenta adresă anexăm următoarele documente:

- adresele Societății Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale OPCOM S.A nr. 55977/24.05.2016 și nr. 65663/23.06.2016;
- adresa CNTEE Transelectrica SA nr. 23846/04.07.2016;
- răspunsurile următorilor distribuitori: Electrica Distribuție Transilvania Sud, Electrica Distribuție Muntenia Nord, Electrica Distribuție Transilvania Nord, EON, Enel Distribuție Dobrogea, Enel Distribuție Banat, Enel Distribuție Muntenia, CEZ Distribuție.

Cu stimă,  
Virgiliu IVAN  
Director UNO – DEN

Întocmit  
Sef Serviciu Operare PE  
Mihaiela Gabriela CONDOVICI



**CNTEE Transelectrica SA**  
**Directia de Masurare OMEPA**  
**D-lui Petru Catalin LISMAN - Director DM OMEPA**  
 Str. Hristo Botev nr. 16-18, sect. 3 Cod: 030236 Bucuresti

INTRARE	Nr. 2134
IESIRE	
Ziua 04	Luna 04 Anul 2016

ANEXA 1 (6 pag)

Va transmitem atasat in original anexele modificate la **Conventia de masurare/agregare nr. 236/2013** respectiv:

**Anexa 2,**

**Anexa 2.12.64. ENERGOTRANS SRL (ELBN)**

**Anexa 2.12.65 ENERGOTRANS SRL (ELDG)**

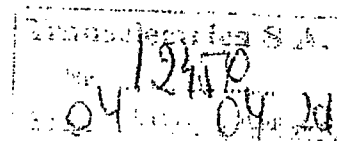
**Anexa 2.12.67 ENERGOTRANS SRL (ELMS)**

**Anexa 2.14.**

aferente lunii **APRILIE 2016**, avand posat cu culoarea galbena modificarile fata de anexele valabile pentru luna anterioara.

Celelalte anexe la Conventie cu exceptia celor mentionate mai sus raman in continuare valabile si nemodificate incepand cu **05 APRILIE 2016**.

Cu stima,  
 PRE ELSACO  
 DIRECTOR GENERAL,  
 ARIANA VIAD



Primit 16.04.2016  
 (fey)

**ANEXA 2.12.64 (Furnizor ENERGETRANS / ELBN)**

la Convenția de măsurare agregare nr 236/2013

Valabil de la: 05.04.2016

Până la: .....

**Formule de calcul pentru Consumul agregat al fiecărui Furnizor din cadrul PRE-ului, pe Zona de Licență**

Notă: Rezultatul tuturor relațiilor de calcul marcate cu „≥ 0” va fi înlocuit cu „zero” în cazul în care acesta este mai mic ca zero

**1. Consumul agregat al furnizorului S.C. ENERGETRANS.R.L. pe zona de licență a S.C. Enel Distribuție Banat S.A. (ELBN)**Cod: ..... 2037 ENERGETRANS/ELBN - EProducție:  $(A^-)_{\text{Furn.ENERGETRANS/ELBN}} = 0$ Consum:  $(A^+)_{\text{Furn.ENERGETRANS/ELBN}} = \sum (A^+)_{\text{consumatori S.C. ENERGETRANS R.L. pe zona S.C. Enel Distribuție Banat S.A.}}$ 

unde:

 $(A^+)_{\text{Furn.ENERGETRANS/ELBN}} = \sum (A^+)_{\text{conform lista Contracte de Distribuție}}$  $(A^{+/-})_{\text{Furn.ENERGETRANS/ELBN}}$  - Valoare măsurată pe contoare aparținând S.C. Enel Distribuție Banat S.A. care va fi trimisă la OMEPA în format XML de către S.C. Enel Distribuție Banat S.A.Operator distribuție,  
S.C. Enel Distribuție Banat S.A.PRE,  
S.C. ELSACO ESCO S.R.L.  
Director General,  
Adriana VLADFurnizor,  
S.C. ENERGETRANS S.R.L.  
Director General

Formular cod TEL 09.23.04, Rev 2

**ANEXA 2-12.65 (Furnizor ENERGETRANS / ELDG)**

la Convenția de măsurare agregare nr 236/2013

Valabil de la: 05.04.2016

Până la: .....

**Formule de calcul pentru Consumul agregat al fiecărui Furnizor din cadrul PRE-ului, pe Zona de Licență**Notă: Rezultatul tuturor relațiilor de calcul marcate cu „ $\geq 0$ ” va fi înlocuit cu „zero” în cazul în care acesta este mai mic ca zero**1. Consumul agregat al furnizorului S.C. ENERGETRANS S.R.L. pe zona de licență a S.C. Enel Distribuție Dobrogea S.A. (ELDG)**Cod: ..... 302 ENERGETRANS ELDG - R

(cod relativ)

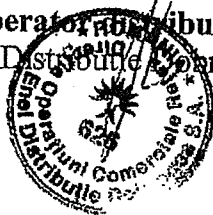
Producție: (A-) Furn.ENERGETRANS/ELDG = 0

Consum: (A+) Furn.ENERGETRANS/ELDG =  $\sum(A+)$  consumatori S.C. ENERGETRANS S.R.L. pe zona S.C. Enel Distribuție Dobrogea S.A.

unde:

(A+) Furn.ENERGETRANS/ELDG =  $\sum(A+)$  conform lista Contracte de Distribuție

(A+/-) Furn.ENERGETRANS/ELDG - Valoare măsurată pe contoare aparținând S.C. Enel Distribuție Dobrogea S.A. care va fi trimisă la OMEPA în format XML de către S.C. Enel Distribuție Dobrogea S.A.

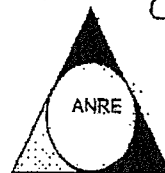
Operator Distribuție,  
S.C. Enel Distribuție Dobrogea S.A.PRE,  
S.C. ELSACO ESCO S.R.L.  
Director General,  
Adriana VLADFurnizor,  
S.C. ENERGETRANS S.R.L.  
Director General

Formular cod TEL 09.23.04, Rev 2



**AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE  
ÎN DOMENIUL ENERGIEI**

CABINET PREȘEDINTE



- BMRPPEE  
- SITPA  
10.06.2016  
CT

**Către:**

**C.N. Transelectrica S.A., Domnului Director General Executiv Ion – Toni Teau**

Fax: 021.303.56.10

**În atenția:**

**OPCOM, Domnului Director General Victor IONESCU**

**DM OMEPA, Domnului Director Petru Cătălin Lisman**

Fax: 021 303 57 56

**SC Elsaco Eșco SRL, Doamnei Director General Ariana Vlad**

Fax: 0231 532 905

**SC ENERGOTRANS SRL, Domnului Director General Octavian Oros -**

Fax: 0372 871 141

**SC FDEE Electrica Distribuție Muntenia Nord SA, Domnului Director General Darius Dumitru Meșcu**

Fax: 0244 405 004

**SC FDEE Electrica Distribuție Transilvania Nord SA, Domnului Director General Emil Merdan**

Fax: 0264 205 998

**SC FDEE Electrica Distribuție Transilvania Sud SA, Domnului Director General Ion Dobre**

Fax: 0268 305 004

**SC Enel Distribuție Banat SA, Domnului Director General Giuseppe Fanizzi**

Fax: 0372 875 966

**SC Enel Distribuție Dobrogea SA, Domnului Director General Giuseppe Fanizzi**

Fax: 0372 875 995

**SC Enel Distribuție Muntenia SA Domnului Director General Giuseppe Fanizzi**

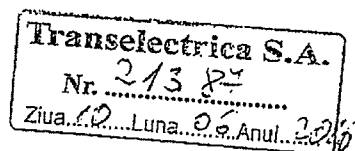
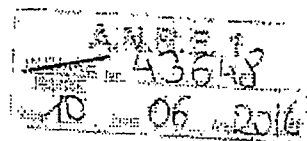
Fax: 0372 873 726

**SC CEZ Distribuție SA, Domnului Eugen Butoarca - Membru al Directoratului**

Fax: 0251 215 004

**SC E.ON Distribuție România SA, Domnului Director General Torsten Roglin -**

Fax: 0232 403 998



**Referitor: Situația ENERGOTRANS SRL în perioada 03.04.2016-07.05.2016**

Din analiza situației furnizorului ENERGOTRANS SRL în perioada 03.04.2016 – 07.05.2016, prezentată de CNTEE Transelectrica SA în adresa nr. 20022/01.06.2016, înregistrată la ANRE cu nr. 41887/02.06.2016, am constatat următoarele:

- o începând cu data de 03.04.2016, furnizorul ENERGOTRANS SRL a participat în piața de energie având delegată responsabilitatea echilibrării către PRE ELSACO ESCO SRL și fiind consemnat oficial în Registrul PRE publicat de CNTEE Transelectrica SA pe site-ul propriu în data de 03.04.2016;



- o prin adresa nr. 2169/12.04.2016, PRE ELSACO ESCO SRL a notificat CNTEE Transelectrica SA asupra încetării asumării responsabilității echilibrării pentru furnizorul ENERGETRANS SRL, depunând anexa la convenția de măsurare agregare cu formule de calcul din care era exclus conturul furnizorului ENERGETRANS SRL, valabile începând cu data de 15.04.2016, însușite prin semnătură de PRE, furnizor și distribuitor;
- o tot în data de 12.04.2016, furnizorul ENERGETRANS SRL a solicitat să-și asume responsabilitatea echilibrării, prin înscrierea de către CNTEE Transelectrica SA ca PRE, proces care nu a fost finalizat, fără ca CNTEE Transelectrica SA să notifice ANRE faptul că ENERGETRANS SRL nu mai îndeplinește condiția de asumare a responsabilității echilibrării;
- o începând cu data de 15.04.2016, CNTEE Transelectrica SA a aplicat pentru PRE ELSACO ESCO SRL, formulele de agregare din care era exclus conturul furnizorului ENERGETRANS SRL, fără însă să procedeze și la excluderea oficială din Registrul PRE a furnizorului ENERGETRANS SRL;
- o furnizorul ENERGETRANS SRL figurează în Registrul PRE publicat de CNTEE Transelectrica SA pe site-ul propriu atât în data de 15.04.2016, cât și ulterior în datele de 23.04.2016, 25.04.2016 și 01.05.2016, acesta fiind exclus oficial din Registrul PRE abia în data de 15.05.2016;
- o după data de 15.04.2016, ENERGETRANS SRL a continuat să furnizeze energie electrică pentru clienții din portofoliul propriu, iar din data de 08.05.2016 a pierdut calitatea de furnizor ca urmare a expirării (și neprelungirii) licenței de furnizare a energiei electrice deținute.

Având în vedere elementele prezentate mai sus, considerăm că, în perioada 15.04.2016 – 07.05.2016, pentru furnizorul ENERGETRANS SRL devin direct aplicabile prevederile art. 21 alin. (3) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 cu modificările și completările ulterioare, care prevăd: „*Participanții la piață sunt obligați să-și asume responsabilitatea financiară pentru plata dezechilibrelor pe care le generează pe piața de energie electrică, cu excepția dezechilibrelor pentru care se aplică reguli de socializare/redistribuire stabilite de autoritatea competentă sau prevăzute explicit de legislația în vigoare....*”.

Prin urmare, în această perioadă furnizorul ENERGETRANS SRL trebuie să fie evidențiat separat în procesul de decontare. În acest sens, vă rugăm să procedați la corectarea situației create în procesul de decontare a lunii aprilie 2016.

Cu stimă,

Președinte

Niculae Harșileț



**ANEXA 212.67 (Furnizor ENERGETRANS / ELMS)**

la Convenția de măsurare agregare nr 236/2013

Valabil de la: 05.04.2016

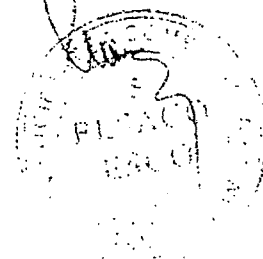
Până la: .....

**Formule de calcul pentru Consumul agregat al fiecărui Furnizor din cadrul PRE-ului, pe Zona de Licență**

Notă: Rezultatul tuturor relațiilor de calcul marcate cu „≥ 0” va fi înlocuit cu „zero” în cazul în care acesta este mai mic ca zero

**1. Consumul agregat al furnizorului S.C. ENERGETRANS S.R.L. pe zona de licență a S.C. Enel Distribuție Muntenia S.A. (ELMS)**Cod: ..... ENERGETRANS ELMS - 7 ( 57467 )Producție:  $(A^-)_{Furn.ENERGETRANS/ELMS} = 0$ Consum:  $(A^+)_{Furn.ENERGETRANS/ELMS} = \sum(A^+)_{consumatori S.C. ENERGETRANS S.R.L. pe zona S.C. Enel Distribuție Muntenia S.A.}$ 

unde:

 $(A^+)_{Furn.ENERGETRANS/ELMS} = \sum(A^+)_{conform lista Contracte de Distribuție}$  $(A^{+/-})_{Furn.ENERGETRANS/ELMS}$  - Valoare măsurată pe contoare aparținând S.C. Enel Distribuție Muntenia S.A. care va fi trimisă la OMEPA în format XML de către S.C. Enel Distribuție Muntenia S.A.**Operator distribuție,**  
S.C. Enel Distribuție Muntenia S.A.**PRE,**  
S.C. ELSACO ESCO S.R.L.  
Director General,  
Adriana VLAD**Furnizor,**  
S.C. ENERGETRANS S.R.L.  
Director General

## 8. Zona de licență Enel Distribuție Banat

Cod: 30ZEELSC-RELBN-A

Productie:  $(A^-) \text{PRE.ELSACO/ELBN} = (A^-) \text{COLTERM/ELBN} \geq 0$

Consum:  $(A^+) \text{PRE.ELSACO/ELBN} = (A^+) \text{Furn. UGM ENERGY TRADING /ELBN} + (A^+) \text{Furn. EVA ENERGY/ELBN} +$   
 $(A^+) \text{Furn. EOLIAN PROJECT/ELBN} + (A^+) \text{Furn. ELSACO ENERGY/ELBN} + (A^+) \text{Furn. OMV Petrom/ELBN} +$   
 $(A^+) \text{Furn. Romenergy Industry/ELBN} + (A^+) \text{Furn. ENERGOTRANS/ELBN}$

$(A^-) \text{Prod. COLTERM/ELBN}$  - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.10.54 (SC COLTERM SA/ ELBN)

$(A^+) \text{Furn. UGM ENERGY TRADING /ELBN}$  - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.12.6 (UGM ENERGY TRADING / ELBN)

$(A^+) \text{Furn. EVA ENERGY/ELBN}$  - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.12.14 (EVA ENERGY/ELBN)

$(A^+) \text{Furn. EOLIAN PROJECT/ELBN}$  - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.12.18 (EOLIAN PROJECT/ELBN)

$(A^+) \text{Furn. ELSACO ENERGY/ELBN}$  - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.12.37 (ELSACO ENERGY/ELBN)

$(A^+) \text{Furn. OMV Petrom/ELBN}$  - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.12.43 (OMV Petrom/ELBN)

$(A^+) \text{Furn. Romenergy Industry/ELBN}$  - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.12.51 (Romenergy Industry/ELBN)

$(A^+) \text{Furn. ENERGOTRANS/ELBN}$  - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.12.64 (ENERGOTRANS/ELBN)

## 9. Zona de licență Reteaua Electrica de Transport

Cod: 30ZEELSC-RRET--4

Productie:  $(A^-) \text{PRE.ELSACO/RET} = (A^-) \text{Prod. OMV Petrom / RET} + (A^-) \text{Prod. TERMoeLECTRICA / RET} \geq 0$

Consum:  $(A^+) \text{PRE.ELSACO/RET} = (A^+) \text{Furn. ALRO / RET} + (A^+) \text{Furn. OMV Petrom / RET}$

$(A^+) \text{Prod. OMV Petrom/ RET}$  - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.10.69 (OMV Petrom/ RET).

$(A^+) \text{Prod. TERMoeLECTRICA/ RET}$  - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.10.72 (TERMoeLECTRICA/ RET).

(A+) Furn ELSACO ENERGY/ELTN - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.12.26 ELSACO ENERGY (ELTN)

(A+) Furn EOLIAN PROJECT/ELTN - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.12.14 EOLIAN PROJECT (ELTN)

(A+) Furn NOVA POWER&GAS/ELTN - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.12.12 NOVA POWER & GAS (ELTN)

(A+) Furn EVA ENERGY/ELTN - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.12.19 EVA ENERGY (ELTN)

(A+) Furn OMV Petrom/ELTN - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.12.48 OMV Petrom (ELTN)

(A+) Furn Romenergy Industry/ELTN - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.12.56 Romenergy Industry (ELTN)

## 5. Zona de licența Enel Distribuție Muntenia

**Cod: 30ZEELSC-RELMS-P**

Producție: (A-) PRE.ELSACO/ELMS = (A-) Prod. SOLAR REMUS/ELMS + (A-) Prod. OMV Petrom/ELMS  $\geq 0$

Consum: (A+) PRE.ELSACO/ELMS = (A+) Furn. E.Energy/ELMS + (A+) Furn. UGM ENERGY TRADING/ELMS +  
+ (A+) Furn. EVA ENERGY/ELMS + (A+) Furn. EOLIAN PROJECT/ELMS + (A+) Furn. PARC SOLAR  
MOLDOVENI/ELMS + (A+) Furn. OMV Petrom/ELMS + (A+) Furn. Romenergy Industry/ELMS + (A+) Furn.  
ENERGOTRANS/ELMS

(A+) Furn.E.Energy/ELMS - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.12 (E.Energy/ELMS)

(A+) Furn. UGM ENERGY TRADING/ELMS - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.12.2 (UGM ENERGY TRADING/ELMS)

(A+) Furn.EVA ENERGY/ELMS - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.12.36 (EVA ENERGY/ELMS)

(A+) Furn. EOLIAN PROJECT/ELMS - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.12.22 (EOLIAN PROJECT/ELMS)

(A+) Furn. PARC SOLAR MOLDOVENI/ELMS - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.12.42 (PARC SOLAR MOLDOVENI/ELMS)

(A+) Furn. OMV Petrom/ELMS - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.12.45 (OMV Petrom/ELMS)

(A+) Furn. Romenergy Industry/ELMS - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.12.53 (Romenergy Industry/ELMS)

(A+) Furn. ENERGOTRANS/ELMS - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.12.67 (ENERGOTRANS/ELMS)

(A-)Prod. SOLAR REMUS/ELMS - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.10.49 (SOLAR REMUS/ELMS)

(A-)Prod. OMV Petrom/ELMS - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.10.67 (OMV Petrom/ELMS)

## 6. Zona de licență Enel Distribuție Dobrogea

Cod: 30ZEELSC-RELDG-N

Productie: (A-) PRE.ELSACO/ELD G = (A-)Prod. BLACK SEA TRANSPORT / ELDG + (A-)BELA CONSTRUCT/ELD G + (A-)EOLIAN PROJECT/ELD G + (A-)OMV PETROM WIND POWER/ELD G + (A-)VIENNA ENERGY FORTA NATURALA/ELD G

Consum: (A+) PRE.ELSACO/ELD G = (A+) Furn.CEZ. V./EL D + (A+)Furn. UGM ENERGY TRADING /ELD G + (A+)Furn. ALRO / ELDG + (A+)Furn. ELSACO ENERGY / ELDG + (A+)Furn. EOLIAN PROJECT / ELDG + (A+)Furn. E.V.A. Energy/ELD G + (A+)Furn. OMV Petrom/ELD G + (A+)Furn. Romenergy Industry/ELD G + (A+)Furn. ENERGETRANS/ELD G

(A+) Furn.CEZ. V./ENEL D. - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.12.

(A+)Furn. UGM ENERGY TRADING /ELD G - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.12.4 (UGM ENERGY TRADING / ELDG).

(A+)Furn. ALRO / ELDG - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.12.7 (ALRO / ELDG)

(A+)Furn. ELSACO ENERGY / ELDG - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.12.39 (ELSACO ENERGY / ELDG)

(A+)Furn. EOLIAN PROJECT / ELDG - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.12.20 (EOLIAN PROJECT / ELDG)

(A+)Furn. E.V.A. Energy/ELD G - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.12.33 (E.V.A. Energy/ ELDG)

(A+)Furn. OMV Petrom/ELD G - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.12.44 (OMV Petrom/ ELDG)

(A+)Furn. Romenergy Industry/ELD G - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.12.52 (Romenergy Industry/ ELDG)

(A+)Furn. ENERGETRANS/ELD G - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.12.65 (ENERGETRANS/ ELDG)

(A-) Prod. BLACK SEA TRANSPORT / ELDG - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.10.13 (BLACK SEA TRANSPORT / ELDG)

(A-) Prod. BELA CONSTRUCT / ELDG - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.10.34 (BELA CONSTRUCT / ELDG)

ANEXA 2 (7 pag)

CENTRE TransAfrica SA  
 Directia de Misurari OMEPA  
 Dr. Gai Petru CORNELIUSMIAN - Director DIM OMEPA  
 Cui. Hristo Botez nr. 16-18, sect. 3 Cod: 630236 Bucuresti

Va transmitem atasat in original, in completare la documentatia depusa in data de 12.04.2016 cu numarul 2167 anexele adaugate la Conventia de masurare/agregare nr. 236/2013 respectiv:

Anexa 2,

✓ Anexa 2.1. Anexa 2.1.1. Anexa 2.1.2. Anexa 2.1.3.

✓ Anexa 2.2. Anexa 2.2.1. Anexa 2.2.2. Anexa 2.2.3.

Anexa 2.3. Anexa 2.3.1. Anexa 2.3.2. Anexa 2.3.3.

Anexa 2.14.

✓ OK

aferente lunii APRILIE 2016, avand posat cu culoarea galbena modificarile fata de anexele valabile pentru luna anterioara.

Celelalte anexe la Conventie cu exceptia celor mentionate mai sus raman in continuare valabile si nemodificate incepand cu 15 APRILIE 2016.

Cu stima,  
 PRE ELZADO  
 DIRECTOR GENERAL  
 ARIANTA VELO

... ..  
... ..

Valabil de la: .....

Până la: .....

Formule de calcul pentru Consumul agregat al fiecărui Furnizor din cadrul PRE-ului, pe Zona de Licență

(165) Rezultatul tuturor relațiilor de calcul marcate cu „≥ 0” va fi înlocuit cu „zero” în cazul în care acesta este mai mic ca zero

~~1. Consumul agregat al furnizorului S.C. ENERGOTRANS S.R.L. pe zona de licență a S.C. Enel Distribuție Muntenia S.A. (ELMS)~~

~~Cod: .....~~

~~Producție:  $(A-)_{Furn.ENERGOTRANS/ELMS} = 0$~~

~~Consum:  $(A+)_{Furn.ENERGOTRANS/ELMS} = \sum (A+)_{consumatori S.C. ENERGOTRANS S.R.L. pe zona S.C. Enel Distribuție Muntenia S.A.}$~~

~~unde:~~

~~$(A+)_{Furn.ENERGOTRANS/ELMS} = \sum (A+)_{conform lista Contracte de Distribuție}$~~

~~$(A+)_{Furn.ENERGOTRANS/ELMS}$  Valoare măsurată pe contoare aparținând S.C. Enel Distribuție Muntenia S.A. care va fi trimisă la OMEPA în format XML de către S.C. Enel Distribuție Muntenia S.A.~~

Operator distribuție,  
S.C. Enel Distribuție Muntenia S.A.

PRE,  
S.C. ELSACO ESCO S.R.L.  
Director General,  
Adriana VLAD



Furnizor,  
S.C. ENERGOTRANS S.R.L.  
Director General

Valid de la .....

Până la: .....

Formule de calcul pentru Consumul agregat al fiecărui Furnizor în cadrul PRE-ului, pe Zona de Licență

Notă: Rezultatul tuturor relațiilor de calcul marcate cu „≥ 0” va fi înlocuit cu „zero” în cazul în care acesta este mai mic ca zero

~~1. Consumul agregat al furnizorului S.C. ENERCOTRANS R.L. pe zona de licență a S.C. Enel Distribuție Banat S.A. (ELBN)~~

Cod: .....

Producție:  $(A-)_{FURN.ENERCOTRANS/ELBN} = 0$

Consum:  $(A+)_{FURN.ENERCOTRANS/ELBN} = \sum(A+)_{consumatori S.C. ENERCOTRANS R.L. pe zona S.C. Enel Distribuție Banat S.A.}$

unde:

$(A+)_{FURN.ENERCOTRANS/ELBN} = \sum(A+)_{\text{conform lista Contracte de Distribuție}}$

$(A+)_{FURN.ENERCOTRANS/ELBN}$  - Valoare măsurată pe contoare aparținând S.C. Enel Distribuție Banat S.A. care va fi trimisă la OMEPA în format XML de către S.C. Enel Distribuție Banat S.A.

Operator distribuție,  
S.C. Enel Distribuție Banat S.A.



PRE,  
S.C. ELSACO ESCO S.R.L.  
Director General,  
Adriana VLAD

Furnizor,  
S.C. ENERCOTRANS R.L.  
Director General



Valabil de la: 15.08.2014

Până la: .....

Formule de calcul pentru Consumul agregat al fiecărui Furnizor din cadrul PRE-ului, pe Zona de Licență

Notă: Rezultatul tuturor relațiilor de calcul marcate cu „≥ 0” va fi înlocuit cu „zero” în cazul în care acesta este mai mic ca zero

1. ~~Consumul agregat al furnizorului S.C. ENERGETRANS S.R.L. pe zona de licență a S.C. Enel Distribuție Dobrogea S.A. (ELDG)~~

Cod: .....

Producție: ~~(A-)~~  $F_{Furn.ENERGETRANS/ELDG} = 0$

Consum: ~~(A+)~~  $F_{Furn.ENERGETRANS/ELDG} = \sum(A+)$  ~~consumatori S.C. ENERGETRANS S.R.L. pe zona S.C. Enel Distribuție Dobrogea S.A.~~

unde:

~~(A+)~~  $F_{Furn.ENERGETRANS/ELDG} = \sum(A+)$  ~~conform lista Contracte de Distribuție~~

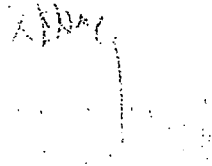
~~(A+)~~  $F_{Furn.ENERGETRANS/ELDG}$  ~~Valoare măsurată pe contoare aparținând S.C. Enel Distribuție Dobrogea S.A. care va fi trimisă la OMEPA în format XML de către S.C. Enel Distribuție Dobrogea S.A.~~

Operator distribuție,  
S.C. Enel Distribuție Dobrogea S.A.

PRE,  
S.C. ELSACO ESCO S.R.L.  
Director General,  
Adriana VLAD



Furnizor,  
S.C. ENERGETRANS S.R.L.  
Director General



(A+) Furn. ELSACO ENERGY/ELTN - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.12.26 ELSACO ENERGY (ELTN)

(A+) Furn. EOLIAN PROJECT/ELTN - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.12.14 EOLIAN PROJECT (ELTN)

(A+) Furn. UOVA POWER&GAS/ELTN - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.12.12 UOVA POWER & GAS (ELTN)

(A+) Furn. EVA ENERGY/ELTN - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.12.19 EVA ENERGY (ELTN)

(A+) Furn. OMV Petrom/ELTN - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.12.48 OMV Petrom (ELTN)

(A+) Furn. Romenergy Industry/ELTN - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.12.56 Romenergy Industry (ELTN)

### 5. Zona de licență Enel Distribuție Muntania

Cod: 30ZEELSC-RELMS-P

Producție:  $(A-) \text{PRE.ELSACO/ELMS} = (A-) \text{Prod. SOLAR REMUS/ELMS} + (A-) \text{Prod. OMV Petrom/ELMS} \geq 0$

Consum:  $(A+) \text{PRE.ELSACO/ELMS} = (A+) \text{Furn. E.Energy/ELMS} + (A+) \text{Furn. UGM ENERGY TRADING/ELMS} +$   
 $+ (A+) \text{Furn. EVA ENERGY/ELMS} + (A+) \text{Furn. EOLIAN PROJECT/ELMS} + (A+) \text{Furn. PARC SOLAR}$   
 $\text{MOLDOVENI/ELMS} + (A+) \text{Furn. OMV Petrom/ELMS} + (A+) \text{Furn. Romenergy Industry/ELMS}$

(A+) Furn. E.Energy/ELMS - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.12 (E.Energy/ELMS)

(A+) Furn. UGM ENERGY TRADING/ELMS - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.12.2 (UGM ENERGY TRADING/ELMS)

(A+) Furn. EVA ENERGY/ELMS - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.12.36 (EVA ENERGY/ELMS)

(A+) Furn. EOLIAN PROJECT/ELMS - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.12.22 (EOLIAN PROJECT/ELMS)

(A+) Furn. PARC SOLAR MOLDOVENI/ELMS - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.12.49 (PARC SOLAR MOLDOVENI/ELMS)

(A+) Furn. OMV PETROM/ELMS - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.12.48 (OMV PETROM/ELMS)

(A+) Furn. ROMENERGY INDUSTRY/ELMS - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.12.56 (ROMENERGY INDUSTRY/ELMS)

(A-)Prod. SOLAR REMUS/ELMS - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.10.49 (SOLAR REMUS/ELMS)

(A-)Prod. OMV Petrom/ELMS - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.10.57 (OMV Petrom/ELMS)

6. Zona de licența Enel Distribuție Dobrogea

Cod: 30ZEELSC-RELDG-N

Productie: (A-) PRE.ELSACO/ELDG = (A-)Prod. BLACK SEA TRANSPORT / ELDG + (A-)BELA CONSTRUCT/ELDG + (A-)EOLIAN PROJECT/ELDG + (A-)OMV PETROM WIND POWER/ELDG + (A-)VIENNA ENERGY FORTA NATURALA/ELDG

Consum: (A+) PRE.ELSACO/ELDG = (A+) Furn.CEZ. V/EL D + (A+)Furn. UGM ENERGY TRADING /ELDG + (A+)Furn. ALRO / ELDG + (A+)Furn. ELSACO ENERGY / ELDG + (A+)Furn. EOLIAN PROJECT / ELDG + (A+)Furn. E.V.A. Energy/ELDG + (A+)Furn. OMV Petrom/ELDG + (A+)Furn. Romenergy Industry/ELDG

(A+) Furn.CEZ. V/ENEL D. - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.12.

(A+)Furn. UGM ENERGY TRADING /ELDG - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.12.4 (UGM ENERGY TRADING / ELDG).

(A+)Furn. ALRO / ELDG - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.12.7 (ALRO / ELDG)

(A+)Furn. ELSACO ENERGY / ELDG - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.12.39 (ELSACO ENERGY / ELDG)

(A+)Furn. EOLIAN PROJECT / ELDG - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.12.20 (EOLIAN PROJECT / ELDG)

(A+)Furn. E.V.A. Energy/ELDG - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.12.33 (E.V.A. Energy/ ELDG)

(A+)Furn. OMV Petrom/ELDG - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.12.44 (OMV Petrom/ ELDG)

(A+)Furn. Romenergy Industry/ELDG - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.12.52 (Romenergy Industry/ ELDG)

1. Zona de Distribuție Electrică de Distribuție  
 Distribuție Electrică de Distribuție

1.1. Zona de Distribuție Electrică de Distribuție - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.10.54 (SC COLTERM SA/ELBN)

1.2. Zona de Distribuție Electrică de Distribuție - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.10.54 (SC COLTERM SA/ELBN)

Cod: SC COLTERM SA/ELBN-A

Productie:  $(A-)_{PRE.ELSACO/ELBN} = (A-)_{COLTERM/ELBN} \geq 0$

Consum:  $(A+)_{PRE.ELSACO/ELBN} = (A+)_{Furn. UGM ENERGY TRADING /ELBN} + (A+)_{Furn. EVA ENERGY/ELBN} + (A+)_{Furn. EOLIAN PROJECT/ELBN} + (A+)_{Furn. ELSACO ENERGY/ELBN} + (A+)_{Furn. OMV Petrom/ELBN} + (A+)_{Furn. Romenergy Industry/ELBN}$

$(A-)_{Prod. COLTERM/ELBN}$  - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.10.54 (SC COLTERM SA/ELBN)

$(A+)_{Furn. UGM ENERGY TRADING /ELBN}$  - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.12.6 (UGM ENERGY TRADING /ELBN)

$(A+)_{Furn. EVA ENERGY/ELBN}$  - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.12.14 (EVA ENERGY/ELBN)

$(A+)_{Furn. EOLIAN PROJECT/ELBN}$  - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.12.18 (EOLIAN PROJECT/ELBN)

$(A+)_{Furn. ELSACO ENERGY/ELBN}$  - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.12.37 (ELSACO ENERGY/ELBN)

$(A+)_{Furn. OMV Petrom/ELBN}$  - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.12.43 (OMV Petrom/ELBN)

$(A+)_{Furn. Romenergy Industry/ELBN}$  - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.12.51 (Romenergy Industry/ELBN)

1.3. Zona de Distribuție Electrică de Distribuție - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.10.54 (SC COLTERM SA/ELBN)

Cod: SC COLTERM SA/ELBN-B

1.4. Zona de Distribuție Electrică de Distribuție - Valoare determinată pe baza formulei descrisă în Anexa 2.10.54 (SC COLTERM SA/ELBN)

Cod: SC COLTERM SA/ELBN-C