



Compania Națională de Transport al Energiei Electrice
Transelectrica SA - Strada Olteni nr 2-4, cod poștal 030786, sector 3, București
România, Nr. Înregistrare Oficiul Registrului Comerțului J40/8060/2000, Cod unic
de înregistrare 13328043, Telefon +4021 303 56 11, Fax +4021 303 56 10
www.transelectrica.ro

CNTEE TRANSELECTRICA S.A. București

Nr.25732/07.08.2012

**Raport curent conform prevederilor art. 225 din Legea nr.297/2004, art. 113 lit. G, alin. 3 din
Regulamentul nr.1/2006 al C.N.V.M. și Codului BVB - Data raportului: 7 august 2012**

Denumirea entității emitente: CNTEE TRANSELECTRICA S.A.
Sediul social: București, Bulevardul Gheorghe Magheru nr.33, sector 1
Punct de lucru: București, Str. Olteni nr.2-4, sector 3
Număr de telefon/fax: 021 30 35 611/021 30 35 610
Codul unic de înregistrare: 13328043
Număr de ordine în Registrul Comerțului: J40/8060/2000
Capital social subscris și vărsat: 733.031.420 RON
Piața reglementată pe care se tranzacționează valorile mobiliare emise: Bursa de Valori București

Eveniment important de raportat:

Compania Națională de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" S.A. informează publicul investitor asupra contractelor cu valoare mai mare de 50.000 de euro, încheiate cu societăți în care Statul Român își exercită controlul direct sau indirect. Transelectrica a încheiat următoarele contracte/acte adiționale, structurate pe următoarele tipuri, la sfârșitul anului 2010 și în cursul anului 2011, având valabilitate în anul 2011:

1. Contracte de achiziție pentru Servicii Tehnologice de Sistem (STS)

Serviciile Tehnologice de Sistem presupun achiziționarea unor rezerve tehnologice de sistem de către Transelectrica de la producători, în scopul asigurării menținerii nivelului de siguranță și de securitate în funcționare a sistemului electroenergetic național și a calității energiei transportate la parametri ceruți de normele în vigoare.

Contractele de achiziție de energie pentru acoperirea necesarului de Servicii Tehnologice de Sistem, sunt încheiate conform Ordinului ANRE nr.21/2007 și au un tarif reglementat conform deciziilor ANRE.

Deciziile ANRE sunt anuale pentru fiecare producător în parte și reglementează cantitățile orare și tarifele de contractare. Pentru anul 2011, achiziția rezervelor tehnologice de sistem se realizează reglementat în deciziile ANRE.

Diferența dintre necesarul solicitat de Dispecerul Energetic Național și cantitățile reglementate de ANRE se achiziționează prin procedură concurențială, respectiv prin licitație.

Facturile se plătesc în termen de 5 zile lucrătoare de la data primirii, iar plata se face prin orice mijloc legal de plată. Contractul nu prevede constituirea de garanții.

Penalitățile aferente contractelor de achiziție STS sunt în conformitate cu Ordinul ANRE nr.21/2007:

- Pentru nerealizarea serviciilor tehnologice de sistem prevăzute în contract, vânzătorul se obligă să plătească cumpărătorului o penalizare specifică corespunzătoare unei valori de 200% din prețul de contract pentru cantitățile de servicii tehnologice de sistem contractate și nerealizate.
- În cazul neîndeplinirii în termen de 30 de zile de la data scadenței a obligațiilor prevăzute în contract, cumpărătorul va plăti în afara sumei datorate, majorări de întârziere la această sumă, corespunzătoare ca procent majorării de întârziere datorate pentru neplata la termen a obligațiilor către bugetul de stat, pentru fiecare zi de întârziere, până în ziua plății (exclusiv). Valoarea totală a penalităților nu poate depăși valoarea sumei datorate.

Transelectrica, în calitate de client, a încheiat contracte aplicabile în perioada 01.01-31.12.2011 cu următorii executanți:

- Electrocentrale București – C417/15.12.2010 – Decizia ANRE nr.3148/28.12.2010 – valoare contract și penalități: 37.989.396 lei (include: 3 acte adiționale);
- CE Turceni – C415/15.12.2010 – Decizia ANRE nr.3153/28.12.2010 – valoare contract și penalități: 55.830.046 lei (include: licitații, 7 acte adiționale);
- Hidroelectrica – AA8/29.12.2010 la C33/2009 (de prelungire contract pentru 2011) – Decizia ANRE nr.3150/28.12.2010 – valoare contract și penalități: 286.834.213,20 lei (include: licitații, acte adiționale nr.9 – nr.30)
- Termoelectrica – C419/2010 – Decizia ANRE nr.3152/28.12.2010 – valoare contract și penalități: 79.953.038 lei (include: licitații, 15 acte adiționale);
- CE Rovinari – C414/2010 – Decizia ANRE nr.3151/28.12.2010 – valoare contract și penalități: 23.142.101 lei (include: 2 acte adiționale);
- CE Craiova – C411/15.12.2010 – Decizia ANRE nr.3145/28.12.2010 – valoare contract și penalități: 19.035.186 lei (include: licitații, 5 acte adiționale);

- Electrocentrale Galați – C413/15.12.2010 – Decizia ANRE nr.3149/28.12.2010 – valoare contract și penalități: 16.619.896 lei (include: licitații, 1 act adițional);
 - Electrocentrale Deva – C412/15.12.2010 – Decizia ANRE nr.3147/28.12.2010 – valoare contract și penalități: 56.009.614 lei (include: licitații, 11 acte adiționale);
 - Electrocentrale Paroșeni – C595/30.09.2011 – Decizia ANRE nr.2449/30.09.2011 – valoare contract și penalități: 8.353.783 lei (include: 4 acte adiționale).
- Valorile contractelor, respectiv actelor adiționale, reprezintă valori realizate la 31.12.2011.

2. Contracte de transport al energiei electrice (TR)

Aceste contracte sunt aferente serviciilor de transport al energiei electrice, sunt încheiate conform Ordinului ANRE nr.44/2006, pe bază de tarif reglementat conform Ordinului ANRE nr.45/23.12.2010 (tarif de transport, tarif pentru servicii de sistem funcționale, tarif administrare piață).

Facturile se plătesc în termen de 10 zile lucrătoare de la data primirii, iar plata se face prin orice mijloc legal de plată. Contractul nu prevede constituirea de garanții.

Penalitățile se aplică în conformitate cu Ordinul ANRE nr.44/2006: în cazul neîndeplinirii obligațiilor prevăzute în contract, clientul va plăti în afara sumei datorate, o penalitate la această sumă, corespunzătoare ca procent dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligațiilor către bugetul de stat, pentru fiecare zi de întârziere, până în ziua plății (exclusiv). Valoarea totală a penalităților nu poate depăși valoarea sumei datorate.

Transelectrica, în calitate de executant, a încheiat Contracte (C)/Acte Adiționale (AA) la contracte existente, pentru prelungirea acestora, cu aplicabilitate în perioada 01.01-31.12.2011, cu următorii clienți:

- Complexul Energetic Craiova – AA3/29.12.2010 la C337/21.12.2007 – valoare: 66.906.398,56 lei;
- Complexul Energetic Rovinari – AA3/29.12.2010 la C328/21.12.2007 – valoare: 60.222.081,03 lei;
- Complexul Energetic Turceni – AA4/29.12.2010 la C329/21.12.2007 – valoare: 78.243.445,17 lei;
- CET Arad S.A. – AA3/29.12.2010 la C334/21.12.07 – valoare: 1.959.967,74 lei;
- CET Bacău S.A. – AA3/29.12.2010 la C309/18.12.07 – valoare: 1.055.250,32 lei;
- CET S.A. Brăila – AA3/29.12.2010 la C311/18.12.07 – valoare: 245.923,40 lei;
- CET Govora S.A. – AA4/29.12.2010 la C214/28.09.07 – valoare: 3.457.200,88 lei;
- Electrocentrale București S.A. – AA5/29.12.2010 la C351/28.12.06 – valoare: 25.857.344,31 lei;
- Electrocentrale Deva S.A. – AA3/29.12.2010 la C338/21.12.07 – valoare: 16.477.291,70 lei;
- Electrocentrale Galați S.A. – AA3/29.12.2010 la C315/19.12.07 – valoare: 4.632.299,02 lei;
- Nuclearoelectrica S.A. – AA3/29.12.2010 la C330/21.12.07 – valoare: 89.802.608,91 lei;
- Termica S.A. Suceava – AA3/29.12.2010 la C314/18.12.07 – valoare: 1.009.987,28 lei;
- Termoelectrica S.A. – AA4/29.12.2010 la C350/28.12.06 – valoare: 5.292.854,08 lei;
- Electrocentrale Paroșeni - C596/30.09.11 – valoare: 1.744.575,45 lei;
- FDEE Electrica Distribuție Muntenia Nord S.A. – AA3/29.12.2010 la C335/21.12.07 – valoare: 23.301.411,50 lei;
- FDEE Electrica Distribuție Transilvania Nord S.A. – AA4/29.12.2010 la C215/28.09.07 – valoare: 15.761.360,50 lei;
- FDEE Electrica Distribuție Transilvania Sud S.A. – AA4/29.12.2010 la C216/28.09.07 – valoare: 19.995.718,65 lei;
- Electrica S.A. – AA4/29.12.2010 la C394/28.12.06 – valoare: 23.921.681,13 lei;
- CET Brașov S.A. – AA3/29.12.2010 la C313/18.12.07 – valoare: 483.488,23 lei;
- CET Iași S.A. – AA3/29.12.2010 la C333/21.12.07 – valoare: 1.055.131,85 lei;
- Electrocentrale Oradea – AA3/29.12.2010 la C316/19.12.07 – valoare 1.324.561,59 lei;
- Hidroelectrică – AA6/29.12.2010 la C262/29.12.04 – valoare 118.941.753,91 lei;
- Hidroelectrică – AA12/29.12.2010 la C318/29.12.04 – valoare 15.212.727,37 lei;
- RAAN Dr. Tr. Severin – AA3/29.12.2010 la C331/21.12.07 – valoare 10.034.449,45 lei;
- Hidroconstrucția Olt Superior – AA14/10.12.2010 la C226/05.09.06 – valoare 263.147,17 lei;
- FFEE Electrica Furnizare Muntenia Nord S.A. – AA6/29.12.2010 la C385/28.12.06 – valoare 83.074.343,56 lei;
- FFEE Electrica Furnizare Transilvania Nord S.A. – AA4/29.12.2010 la C217/28.09.07 – valoare 75.296.496,29 lei;
- FFEE Electrica Furnizare Transilvania Sud S.A. – AA4/29.12.2010 la C218/28.09.07 – valoare 89.559.238,33 lei;
- UAT Municipiul Iași – C662/09.11.2011 – valoare 340.438,33 lei.

Valorile contractelor sunt valori realizate la 31.12.2011.

3. Convenții de Participare la Echilibrarea Sistemului pe Piața de Echilibrare (PPE)

Obiectul convențiilor constă în vânzarea și cumpărarea de energie electrică pe piața de echilibrare între părți în conformitate cu prevederile Codului comercial al Pieței angro de energie electrică, Codului Tehnic al Rețelei Electrice de Transport și Codului de măsurare a energiei electrice, în vigoare. Sunt încheiate conform Avizului ANRE nr.18/2008. Facturarea se face conform decontării lunare OPCOM, iar decontarea este realizată în baza Codului Comercial al Pieței Angro de Energie Electrică.

Plata facturilor este reglementată de Ordinul ANRE 7/2011 (7 zile lucrătoare de la data primirii) și plata se face prin orice mijloc legal de plată. În ceea ce privește garanțiile, Transelectrica își rezervă dreptul de a solicita o garanție de preempțiune din partea băncii la care PPE are deschis contul, în valoarea corespunzătoare cu cota deținută de PPE pe piața serviciilor de sistem prin contractile pentru rezerve. Garanția bancară trebuie constituită la o bancă acceptată în prealabil de Transelectrica.

La obligațiile de plată neachitate se adaugă plata unei penalități, corespunzătoare ca procent dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligațiilor către bugetul de stat, pentru fiecare zi de întârziere, până în ziua plății (exclusiv). Valoarea totală a penalităților nu poate depăși valoarea sumei datorate.

Transelectrica, în calitate de executant, a încheiat Convenția C581/29.09.2011, cu aplicabilitate în anul 2011, cu Electrocentrale Paroșeni, în calitate de client. Valoarea realizată a convenției la 31.12.2011: facturi primite = 57.276.379 lei, facturi emise = 332.223 lei.

4. Contracte de transport al energiei electrice - import-export

Aceste contracte sunt aferente serviciilor de transport al energiei electrice pentru import-export, sunt încheiate conform Ordinului ANRE nr.44/2006, pe bază de tarif reglementat stabilit conform Ordinului ANRE nr.45/23.12.2010.

Facturile se plătesc în termen de 5 zile lucrătoare de la data primirii, prin orice mijloc legal de plată. Contractul nu prevede constituirea de garanții.

În cazul în care plata facturii este neonorată la scadență, clientul va plăti în afara sumei datorate, o penalitate la această sumă, corespunzătoare ca procent dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligațiilor către bugetul de stat, pentru fiecare zi de întârziere, până în ziua plății (exclusiv). Valoarea totală a penalităților nu poate depăși valoarea sumei datorate.

Transelectrica, în calitate de executant, a încheiat:

- Contractul de import C497/29.07.2011, cu aplicabilitate în anul 2011, cu Electrica S.A., în calitate de client. Valoarea realizată a contractului la 31.12.2011: 751.281,35 lei.
- AA4/06.12.2010 la Contractul de export C18/29.01.2007, cu aplicabilitate în anul 2011, cu Hidroelectrica, în calitate de client. Valoarea realizată a contractului la 31.12.2011: 19.922.197,06 lei.

5. Contracte tip de achiziție a energiei electrice pentru CPT pe bază de tarif reglementat conform deciziei ANRE

Aceste contracte sunt aferente energiei achiziționate pentru acoperirea consumului propriu tehnologic (CPT).

Facturile se plătesc în termen de 10 zile lucrătoare de la data primirii, prin orice mijloc legal de plată. Contractul nu prevede constituirea de garanții.

În cazul neîndeplinirii de la data scadenței a obligațiilor prevăzute în contract, clientul va plăti în afara sumei datorate, o penalitate la această sumă, corespunzătoare ca procent dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligațiilor către bugetul de stat, pentru fiecare zi de întârziere, până în ziua plății (exclusiv). Valoarea totală a penalităților nu poate depăși valoarea sumei datorate.

Transelectrica, în calitate de client, a încheiat contracte aplicabile în perioada 01.01-31.12.2011 cu următorii executanți:

- Termoelectrica S.A. – C458/29.12.2010 – valoare: 107.479.470 lei (preț conform Deciziei ANRE nr.3121/28.12.2010);
- Electrocentrale Deva S.A. – AA8/28.12.2010 la C192/24.08.2007 – valoare: 46.252.015 lei (preț conform Deciziei ANRE nr.3154/28.12.2010);
- Complexul Energetic Turceni S.A. – C126/01.04.2011 – valoare: 44.684.896 lei (preț conform Deciziilor ANRE nr.3122/28.12.2010 și nr.914/30.03.2011).

Valorile contractelor sunt valori realizate la 31.12.2011.

Detalii de contact: relatii.investitori@transelectrica.ro

p. Director General

Marius Ion MATEESCU
Director DPDRETAPE
