

Current report according to the provisions of Law 297/2004

Date of the report: **23 June 2015**

Name of Issuer Company: **CNTEE TRANSELECTRICA SA, company managed in two-tier system**

Registered headquarters: Blvd. Gheorghe Magheru 33, Bucharest 1

Working location: Str. Olteni no. 2-4, Bucharest 3

Phone / fax numbers: 004021 30 35 611/021 30 35 610

Single registration (fiscal) code: 13328043

Number in the Commercial Register: J40/8060/2000

Share capital subscribed and paid: 733,031,420 Lei

Regulated market where the issued securities are transacted: Bucharest Stock Exchange

Important event to report: New ANRE regulations in the domain of zone transmission tariffs

Transelectrica informs the investor public that the following normative documents have been published impacting the collection mode of electricity transmission revenues:

- **Order 87/10.06.2015 of ANRE** amending Order 53/19.07.2013 of ANRE president approving the Methodology determining the electricity transmission tariff; the Order was published in the Official Gazette no. 417/2015;
- **Order 89/15.06.2015 of ANRE** approving the zone tariffs for transmission services when electricity is input into the grid (T_G) and the average grid input tariff, practiced by economic operators of the electricity sector; such Order was published in the Official Gazette no. 434/2015;

The new zone input tariffs set by ANRE under Order 89/2015 relied on the following calculation principles specified in Order 87/2015:

- Transmission tariff T_G (tariff component for electricity injection into networks):
 - Will only cover the short term marginal cost, respectively the sum between the marginal cost of losses CM_{CPT} and the marginal cost of congestions in the transmission grid CM_{CON} ;
 - Will be differentiated by tariff zones depending on the impact of electricity input in the electricity network nodes on the technological losses and congestions;
- The medium cost of transmission, determined as difference between the regulated revenue and the total marginal cost of transmission, will be fully recovered by the transmission tariff T_L (tariff component for electricity extraction from networks);

Order 87/2015 of ANRE made the necessary amendments in the mode of calculation for zone tariffs in the methodology determining the transmission tariffs, thus providing the methodological support for the implementation of the new zone tariffs approved under Order 89/2015 of ANRE.

The new zone tariffs to input electricity in the grid (T_G), applicable beginning with 1 July 2015, are provided below and do not include the value added tax (VAT).

Indication of the input zone in the grid	Input zone into the grid	T_G tariff [Lei/MWh]
1G	Muntenia	0.25
2G	Transilvania Nord	0.00
3G	Transilvania Central	0.00
4G	Oltenia	3.48
5G	Moldova	0.00
6G	Dobrogea	4.04
7G	Dobrogea renewables	4.57
Average input tariff		2.57

Important specifications

Order 89/2015 of ANRE determines the zone and average tariffs for electricity input in the grid (T_G) but it does not set the average or zone tariffs for electricity off-take from the grid (T_L), both applicable to electricity transmission and applicable as of 1 July 2015, yet to be approved by ANRE and notified to the investor public at a later date.

Such amendments do not impact the capability of Transelectrica to obtain the regulated revenue approved by ANRE as per the methodology, namely they do not influence the company's capability to recover the regulated costs associated to electricity transmission activities. In accordance with the provisions of Order 87/10.06.2015 of ANRE, the reduction of T_G tariffs will be compensated by adjusting (increasing) the T_L tariffs accordingly so as to provide the premises for Transelectrica's full collection of the regulated revenue.

The amendment of Order 87/2015, namely the cap on the input tariffs T_G at the level of marginal costs determined by the technologic consumption and the congestions in the electricity grid show the main source to collect the revenues from electricity transmission is the domestic power consumption. The internal electricity output (and implicitly the excess portion against the internal consumption, namely the electricity export) will become secondary collection source of the revenue from electricity transmission. Thus premises are provided for high stability of the multi-annual profile of revenues obtained by Transelectrica.

In accordance with the press release by ANRE, the amendment made in the tariff framework applicable to electricity transmission took into account the recommendations of the Agency for Cooperation of European Regulators (ACER) with respect to the guidelines for the transmission tariffs paid by electricity generators. ANRE deems in the short run such measure will have insignificant effect on the prices to end-consumers because the grid extraction tariffs will be adjusted in such manner as to enable covering the justified costs of Transelectrica. To this effect Order 89/2015 of ANRE included express provisions on the obligation to update the firm prices specified in the electricity sale-purchase contracts concluded on the centralised market in order to fairly mirror the reduced injection tariffs T_G in the energy price.

Ion-Toni TEAU

Executive Director General
Directorate Chairman

Raport curent conform prevederilor Legii nr. 297/2004

Data raportului: **22 iunie 2015**

Denumirea entității emitente: **CNTEE TRANSELECTRICA SA, Societate Administrată în Sistem Dualist**

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 la Oficiul Registrului Comerțului: 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: Noi reglementări ANRE în domeniul tarifelor zonale de transport

Transelectrica informează publicul investitor asupra publicării următoarelor acte normative cu impact asupra modalității de colectare a veniturilor din transportul energiei electrice:

- **Ordinul ANRE nr. 87/10.06.2015** privind modificarea Ordinului președintelui ANRE nr. 53/19.07.2013 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice. Ordinul a fost publicat în Monitorul Oficial nr. 417/2015;
- **Ordinul ANRE nr. 89/15.06.2015** privind aprobarea tarifelor zonale aferente serviciului de transport pentru introducerea de energie electrică în rețea (T_G) și a tarifului mediu de introducere a energiei electrice în rețea, practicate de operatorii economici din cadrul sectorului energiei electrice. Ordinul a fost publicat în Monitorul Oficial nr. 434/2015.

Noile tarife zonale de injecție stabilite de ANRE prin Ordinul nr. 89/2015 au avut la baza următoarele principii de calcul enunțate în cadrul Ordinului nr. 87/2015:

- Tariful de transport T_G (componenta tarifară de introducere a energiei electrice în rețele):
 - va acoperi doar costul marginal pe termen scurt, și anume suma dintre costul marginal datorat consumului propriu tehnologic CM_{CPT} din rețeaua electrică de transport și costul marginal datorat congestiilor din rețeaua electrică de transport CM_{CON} .
 - va fi diferențiat pe zone tarifare, în funcție de impactul pe care îl are introducerea energiei electrice în nodurile rețelei electrice asupra consumului propriu tehnologic și congestiilor.
- Costul mediu al transportului, determinat ca diferență între venitul reglementat și costul marginal total al transportului, se va recupera integral prin tariful de transport T_L (componenta tarifară de extragere a energiei electrice din rețele).

Ordinul ANRE nr. 87/2015 a adus modificările necesare la nivelul modalității de calcul al tarifelor zonale din cadrul metodologiei de stabilire a tarifelor de transport, asigurând suportul metodologic pentru implementarea noilor tarife zonale aprobate prin Ordinul ANRE nr. 89/2015.

Noile tarife zonale pentru introducerea energiei electrice în rețea (T_G), aplicabile începând cu 1 iulie 2015, sunt prezentate în tabelul de mai jos și nu conțin taxa pe valoarea adăugată (TVA).

Indicativul zonei de introducere în rețea	Zonă de introducere în rețea	Tarif T_G [lei/MWh]
1G	Muntenia	0,25
2G	Transilvania Nord	0,00
3G	Transilvania Centrală	0,00
4G	Oltenia	3,48
5G	Moldova	0,00
6G	Dobrogea	4,04
7G	Dobrogea regenerabile	4,57
Tarif mediu de introducere		2,57

Precizări importante

Ordinul ANRE nr. 89/2015 stabilește tarifele zonale și tariful mediu pentru introducerea energiei electrice în rețea (T_G) și nu stabilește tariful mediu sau tarifele zonale pentru extragerea energiei electrice din rețea (T_L), aferente activității de transport al energiei electrice, aplicabile de la 1 iulie 2015, acestea urmând a fi aprobate de ANRE și comunicate publicului investitor ulterior.

Modificările aduse nu afectează capacitatea Transelectrica de realizare a venitului reglementat aprobat de ANRE conform metodologiei, respectiv nu afectează capacitatea companiei de recuperare a costurilor reglementate aferente activității de transport al energiei electrice. Conform prevederilor Ordinului ANRE nr. 87/10.06.2015, reducerea tarifelor T_G va fi compensată prin ajustarea (creșterea) corespunzătoare a tarifelor T_L , astfel încât să fie asigurate premisele colectării integrale a venitului reglementat de către Transelectrica.

Modificarea adusă de Ordinul nr. 87/2015, respectiv limitarea tarifelor de injecție T_G la nivelul costurilor marginale determinate de consumul propriu tehnologic și congestiile în rețeaua electrică de transport, prefigurează ca sursă principală de colectare a veniturilor aferente transportului energiei electrice consumul intern de energie electrică. Producția internă de energie electrică (și implicit partea excedentară în raport cu consumul intern, respectiv exportul de energie electrică) va deveni sursa secundară de colectare a venitului aferent activității de transport al energiei electrice. Se asigură astfel premisele unui nivel crescut de stabilitate a profilului multianual al veniturilor realizate de Transelectrica.

Conform comunicatului de presă emis de ANRE, modificarea adusă cadrului de tarify aplicabil transportului energiei electrice a avut în vedere recomandările Agenției Europene pentru Cooperarea Reglementatorilor din domeniul Energiei (ACER) privind orientările-cadru referitoare la tarifele de transport plătite de producătorii de energie electrică. ANRE apreciază că pe termen scurt această măsură va avea un efect nesemnificativ asupra prețurilor la consumatorii finali, întrucât tarifele de extracție din rețea vor fi ajustate în așa fel încât să poată fi asigurată acoperirea costurilor justificate ale Transelectrica. În acest sens, pentru reflectarea corectă a reducerii tarifelor de injecție T_G în prețul energiei, în cadrul Ordinului ANRE nr. 89/2015 au fost incluse prevederi exprese privind obligația de actualizare a prețurilor ferme precizate în contractele de vânzare/cumpărare a energiei electrice încheiate pe piața centralizată.

Ion-Toni TEAU

Director General Executiv
Președinte Directorat

Cristina STOIAN
Director Direcție DSFT

Adrian ȘUȚA
Manager DPATRI

Bogdan TONCESCU
Director Direcție GC

Mihaela GRAMA
Șef Serviciu RA