



Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

RAPORT de MONITORIZARE

Servicii tehnologice de sistem

Luna Septembrie 2015



Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

Abrevieri

ANRE - Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei

HHI - Indexul Herfindahl-Hirschman

PRE - Parte Responsabila cu Echilibrarea

PE - Piata de Echilibrare

OTS - Operatorul de Transport și de Sistem

SEN - Sistemul Electroenergetic National

UD – unitate dispecerizabila

NF – notificare fizica

DEN - Dispecerul Energetic National

C1 – Cota de piata a celui mai mare participant la piata

C3 – Suma cotelor de piata a primilor 3 participanti

NPS – Numarul minim al producatorilor reziduali

TTC – Capacitate Totala de Transfer

NTC – Capacitatea Neta de Transfer pe liniile de interconexiune

ATC – Capacitatea Disponibila de Transfer



Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

Transelectrica, în calitate de Operator de Transport și de Sistem, în conformitate cu Codul Comercial, operează și supraveghează activitatea desfășurată pe 3 categorii de piețe: piața de echilibrare, piața de servicii tehnologice de sistem și piața de alocare de capacități de transfer pe liniile de interconexiune.

Utilizând înregistrările din bazele de date ale celor 3 piețe, Transelectrica realizează rapoarte săptămânale și lunare. O parte din datele conținute de aceste rapoarte (cele care nu au caracter confidential) sunt publicate pe site-ul **www.transelectrica.ro**.



Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

Servicii tehnologice de sistem

- Decizia ANRE nr. 859/08.04.2015 a stabilit valori orare ale cantitatilor de rezerve de reglaj secundar, reglaj terțiar rapid și respectiv reglaj terțiar lent ce se asigură prin contracte bilaterale, contracte cu cantități și prețuri reglementate, încheiate între Transelectrica și producătorul CE Hunedoara SA, detinator de unități de producție calificate pentru furnizarea serviciilor tehnologice de sistem pentru perioada 01 iulie 2015 ÷ 31 decembrie 2015, cu respectarea HG 138/2013 și respectiv HG 941/2014.
- Contractele încheiate între Furnizorii de STS și Transelectrica au acoperit 100,00% din necesarul UNO-DEN.
- În raport sunt prezentate volumele solicitate de CNTEE Transelectrica SA prin UNO-DEN, cantitățile contractate în baza Deciziei ANRE, cantitățile licitate, precum și cantitățile asigurate de producători.
- 7 participanți la piața de echilibrare au furnizat servicii de sistem tehnologice: SC CE Hunedoara SA, SC CE Oltenia SA, SPEEH Hidroelectrică SA, SC Romgaz SA, Electro Energy Sud, OMV Petrom SA și respectiv SC Electrocentrale București SA.
- Pierderile în rețeaua de transport au fost contractate pe PCCB în baza contractelor: Tinmar IND (C410/2014, C181/2015), Hidroelectrică (461/2014), Enel Green Power (C460/2014, C174/2015), OMV Petrom (C122/2015), Curent Alternativ (C133/2015), CE Oltenia (C154/2015).

Servicii tehnologice de sistem



Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist
Prețuri medii [lei/hMW] și Costuri [lei]

Date statistice

Rezeve	Prețuri medii ponderate [lei/hMW]	Cost Servicii contractate [lei]	Penalizari pentru servicii contractate și nerealizate [lei]	Costuri totale STS [lei]
Reglaj secundar la varf /in afara varfului de consum*	43.62	13,894,958.00	53,434.60	13,841,523.40
Reglaj Tertiari Rapid	27.55	13,723,530.00	3,792.00	13,719,738.00
Reglaj Tertiari Lent	28.15	14,195,606.40	37,475.94	14,158,130.46
Pierderi in retea (reglementat)	162.42	8,182,970.20	0.00	8,182,970.20
Rezerva de capacitate	12.00	0.00	0.00	0.00

Cantitati [hMW/h]				Energii de reglaj disponibile		
Rezeve				med	min	max
Solicitate	Contractate	Realizate	Nerealizate			
500,00/400,00	500,00/400,00	*498,97/399,20	*1,03/0,80	*657,17/591,05	*432/394	*976/862
691.7	691.7	691.6	0.10			
700.0	700.0	698.7	1.34			
70	70	70	0.00			
0	0	0.00	0.00			

Participantii	
Numar	HHI
5	4527
6	8389
4	5164
6	2245
0	0

* Banda de reglaj secundar la varf /in afara varfului

Observatii:

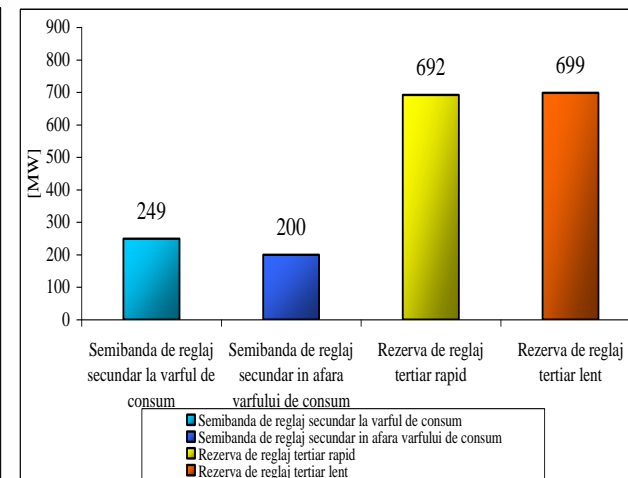
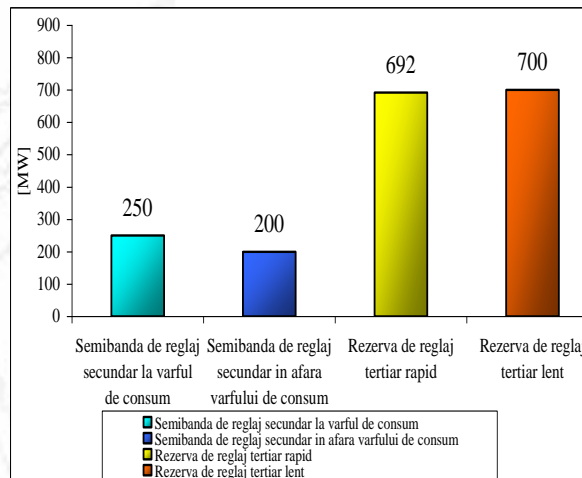
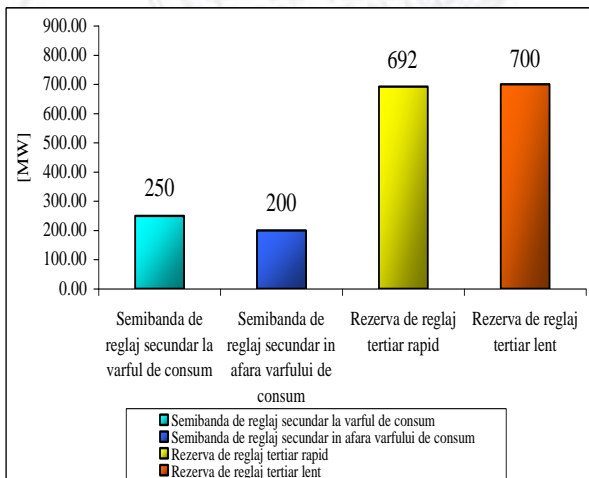
Prețurile medii au fost calculate prin raportarea costurilor totale ale STS la cantitățile realizate.

Pierderile in retea au fost contractate cu Tinmar IND (C410/2014, C181/2015), Hidroelectrică (461/2014), Enel Green Power (C460/2014, C174/2015), OMV Petrom (C122/2015), Curent Alternativ (C133/2015), CE Oltenia (C154/2015).

Cantitati medii solicitate [hMW/h]

Cantitati medii contractate [hMW/h]

Cantitati medii realizate [hMW/h]



Public

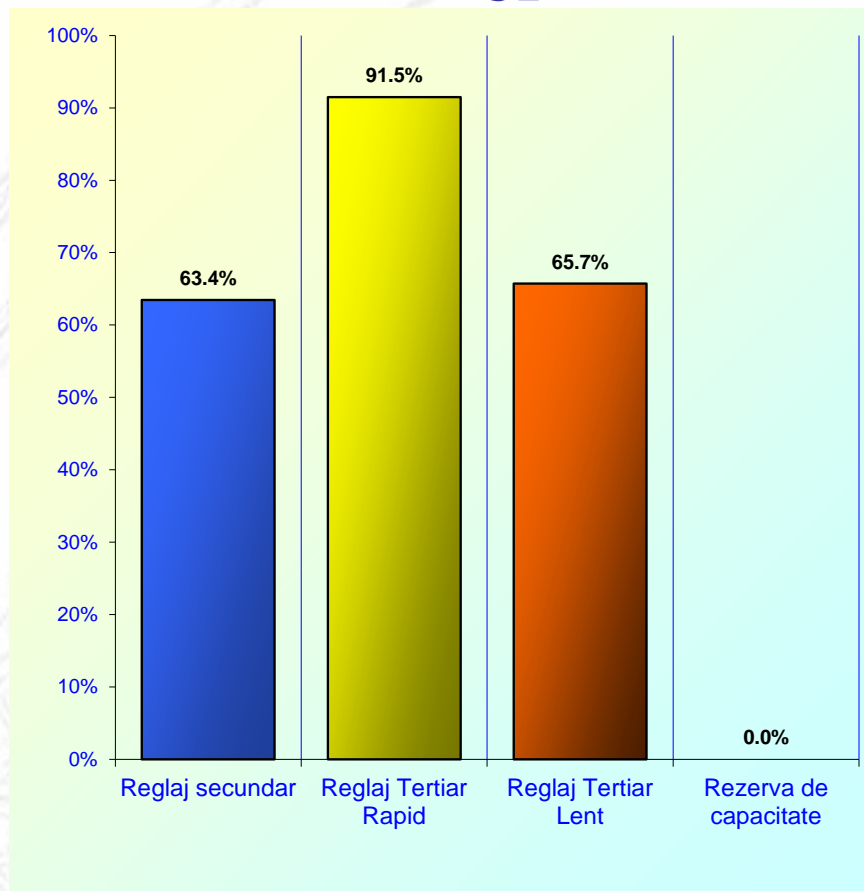
Servicii tehnologice de sistem



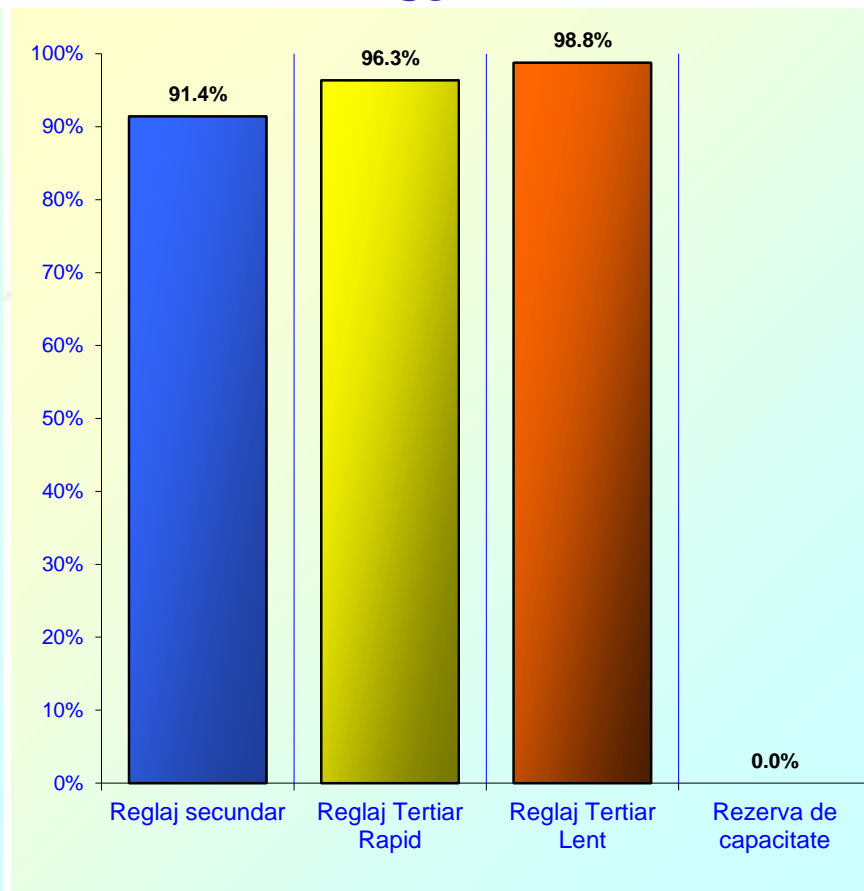
Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

Cota de Piata a Celui/Celor 3 mai mari Participanti la Piata Serviciilor Tehnologice de Sistem

C1



C3



Public



Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

Transelectrica - MONITORIZARE PIETE

Persoane de contact:

Octavia Unguroiu - Telefon: 021 3035636;

Mihaela Petrescu - Telefon: 021 3035633;

Transelectrica - REGIMURI SI ANALIZA FUNCTIONARII

Persoana de contact - Servicii tehnologice de sistem:

Emanuel Ionita - Telefon: 021 3035655

Email: monitorizare@transelectrica.ro

Fax: 021 3035630