



Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

RAPORT de MONITORIZARE

Servicii tehnologice de sistem

Luna Februarie 2017



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

- Decizia ANRE nr. 1034/22.06.2016 a stabilit valori orare ale cantitatilor de rezerve de reglaj secundar, reglaj tertiar rapid si respectiv reglaj tertiar lent ce se asigura prin contracte bilaterale, contracte cu cantitati si preturi reglementate, incheiate intre Transelectrica si producatorul CE Hunedoara SA, detinator de unitati de productie calificate pentru furnizarea serviciilor tehnologice de sistem pentru perioada 01 iulie 2016 ÷ 30 iunie 2017, cu respectarea HG 138/2013 si respectiv HG 941/2014.
- Deciziile ANRE nr. 2044, 2045, 2046/20.12.2016, respectiv 185, 186, 187/17.02.2017 au stabilit valori orare ale cantitatilor de rezerve de reglaj tertiar lent pentru achizitia de servicii de sistem in regim reglementat de la producatorii cu functionare pe combustibil alternativ pacura, in perioada 03 ianuarie 2017 ÷ 15 martie 2017, cu respectarea HG 844/2016, respectiv HG 55/2017.
- Contractele incheiate intre Furnizorii de STS si Transelectrica au acoperit 100,00% din necesarul UNO-DEN.
- In raport sunt prezentate volumele solicitate de CNTEE Transelectrica SA prin UNO-DEN, cantitatile contractate in baza Deciziilor ANRE, cantitatile licitate, precum si cantitatile asigurate de producatori.
- 7 participanti la piata de echilibrare au furnizat servicii de sistem tehnologice: CE Hunedoara SA, CE Oltenia SA, Hidroelectrica SA, Romgaz SA, Veolia Energie Iasi, Electrocentrale Galati, Electrocentrale Bucuresti.
- Pierderile in reseaua de transport au fost contractate pe PCCB cu: CE Oltenia (C101/2016), KDF Energy (C184, C185/2016), A Energy IND (C235/2016), SN Nuclearelectrica (C246/2016), cantitatea totala achizitionata incluzand si cantitatile tranzactionate de catre C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. pe PZU, PI si PE.

Servicii tehnologice de sistem



Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

Preturi medii [lei/hMW] și Costuri [lei]

Rezerve	Preturi medii ponderate [lei/hMW]	Cost Servicii contractate [lei]	Penalizari pentru servicii		Costuri totale STS [lei]
			contractate și nerealizate [lei]	nerealizate [lei]	
Reglaj secundar la varf /in afara varfului de consum*	54.39	16,144,016.00	0.00		16,144,016.00
Reglaj Tertiari Rapid	43.41	20,198,332.40	47,328.90		20,151,003.50
Reglaj Tertiari Lent	23.07	13,732,843.20	19,488.00		13,713,355.20
Pierderi in retea (PCCB)	156.91	4,765,969.15	0.00		4,765,969.15
Pierderi in retea (total)**	249.53	20,713,700.78	0.00		20,713,700.78

* Banda de reglaj secundar la varf /in afara varfului

** Includ pierderile in retea contractate prin PCCB, PZU, PE, intraday.

Preturile medii au fost calculate prin raportarea costurilor totale ale STS la cantitatile realizate.

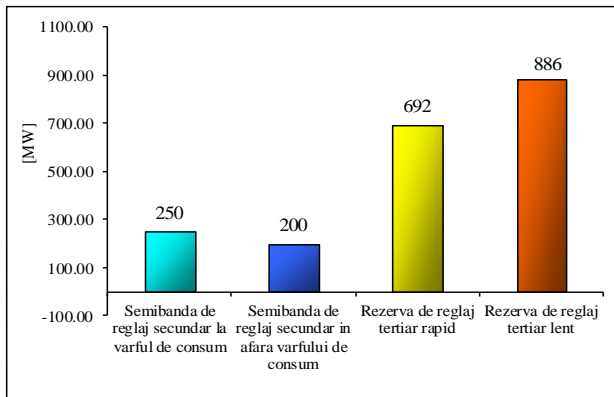
Pierderile in retea au fost contractate cu CE Oltenia (C101/2016), KDF Energy (C184, C185/2016),

A Energy IND (C235/2016), SN Nuclearelectrica (C246/2016).

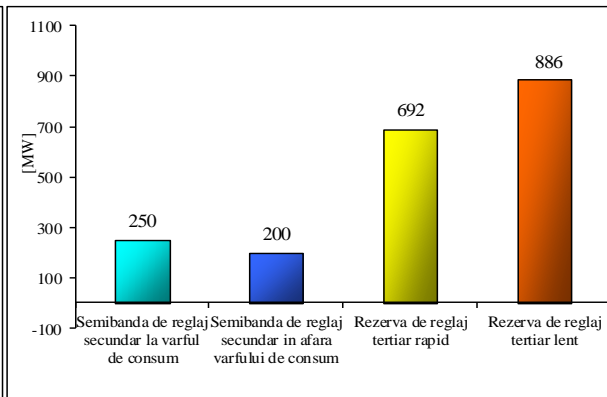
Date statistice

Cantitati [hMW/h]							Participanti	
Rezerve				Energii de reglaj disponibile			Numar	HHI
Solicitate	Contractate	Realizate	Nerealizate	med	min	max		
500,00/400,00	500,00/400,00	*500,00/400,00	*0,00/0,00	*536,45/450,50	*510/416	*602/558	4	4730
691.67	691.67	690.80	0.86				6	6113
885.71	885.71	884.71	1.00				6	3473
45	45	45	0.00				4	4038
0	0	0.00	0.00				0	0

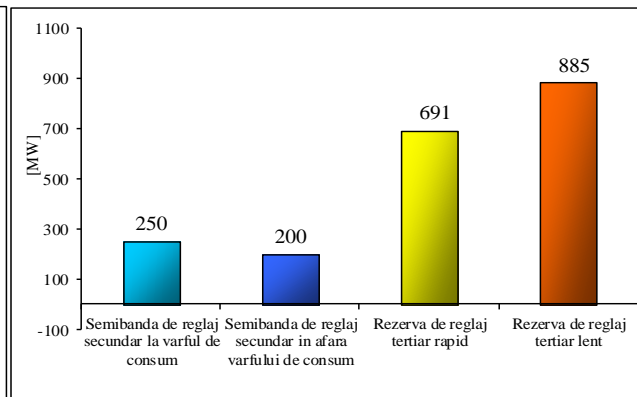
Cantitati medii solicitate [hMW/h]



Cantitati medii contractate [hMW/h]



Cantitati medii realizate [hMW/h]



Servicii tehnologice de sistem

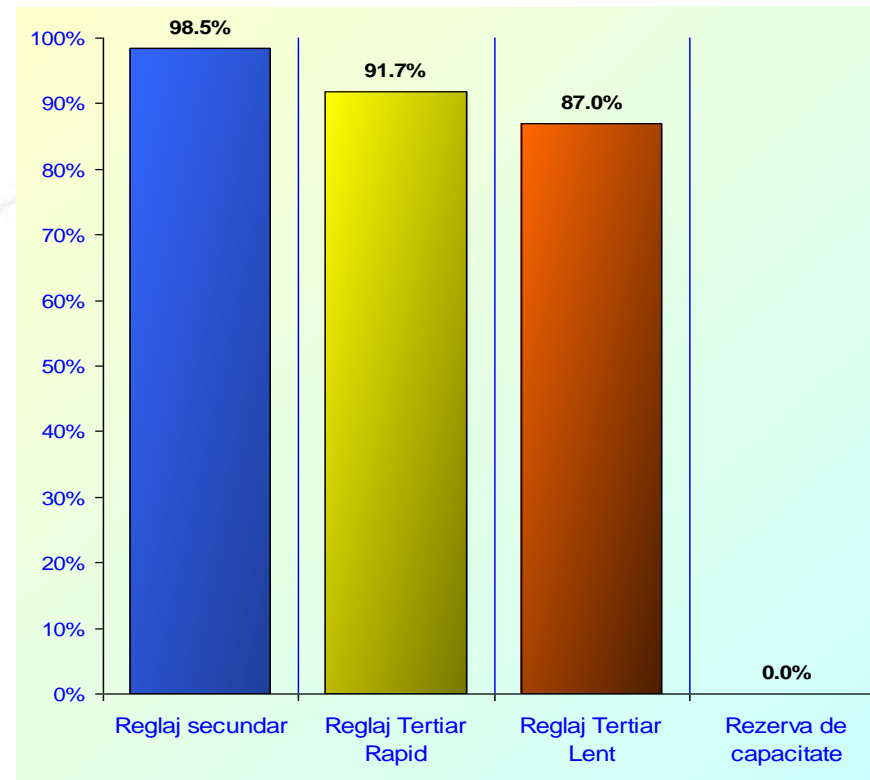
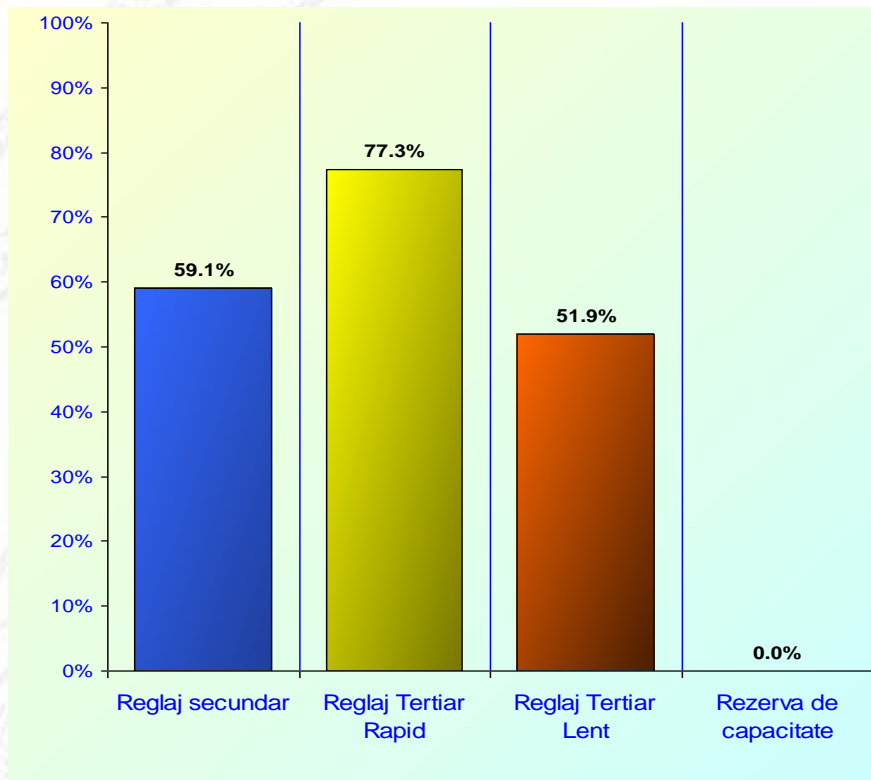


Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

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

Email: Monitorizare.Piata@transelectrica.ro

Fax: 021 3035630