



Societate Administrată în sistem Dualist

RAPORT de MONITORIZARE

Servicii tehnologice de sistem

Luna Ianuarie 2019

Abrevieri

ANRE – Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei

HHI – Indexul Herfindahl-Hirschman

PRE – Parte Responsabilă cu Echilibrarea

PE – Piața de Echilibrare

OTS – Operatorul de Transport și de Sistem

SEN – Sistemul Electroenergetic Național

UD – unitate dispecerizabilă

NF – notificare fizică

DEN – Dispecerul Energetic Național

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

C3 – Suma cotelor de piață a primilor 3 participanți

NPS – Numărul minim al producătorilor reziduali

TTC – Capacitate Totală de Transfer

NTC – Capacitatea Netă de Transfer pe liniile de interconexiune

ATC – Capacitatea Disponibilă de Transfer

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 confidențial) sunt publicate pe site-ul **www.transelectrica.ro**.

Servicii tehnologice de sistem

- Contractele incheiate între Furnizorii de STS și Transelectrica au acoperit 97,80 % din necesarul UNO – DEN.
- În raport sunt prezentate volumele solicitate de CNTEE Transelectrica S.A. prin UNO – DEN, cantitățile reglementate, cantitățile licitate, precum și cantitățile asigurate de producători.
- 9 participanți la piața de echilibrare au furnizat servicii de sistem tehnologice: CE Hunedoara S.A., CE Oltenia S.A., Hidroelectrică S.A., Romgaz S.A., Electrocentrale Galati, Bepco S.R.L., Electro Energy Sud, Veolia Energie Iasi, Veolia Energie Prahova.
- Pierderile în rețeaua de transport au fost contractate pe PCCB cu: SN Nuclearelectrică (C123/2017, C433, C434/2018), CE Oltenia (C256/2017), Next Energy Partners (C22, C23, C24, C352/2018), Renovatio Trading (C6, C7/2018), EDS (C65, C66, C399/2018), Hidroelectrică SA (C364, C365/2018), EFT Furnizare (C411/2018), Monsson Trading (C354/2018), Entrex Services (C353/2018), GEN-I (C467/2018), cantitatea totală achiziționată incluzând și cantitățile tranzacționate de către C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. pe PZU, PI și PE.

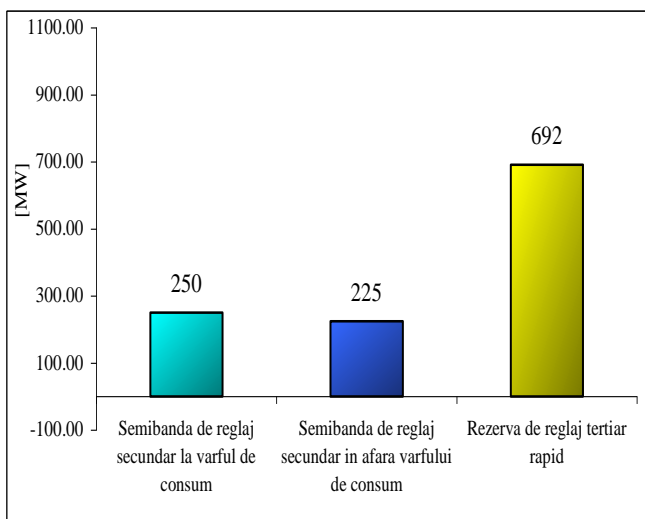
Date statistice

Rezerve	Preturi medii [lei/hMW] și Costuri [lei]				Cantități [hMW/h]				Participanți				
	Preturi medii ponderate [lei/hMW]	Cost Servicii contractate [lei]	Penalizări pentru servicii contractate și nerealizate [lei]	Costuri totale STS [lei]	Solicitate	Contractate	Realizate	Nerealizate	Energii de reglaj disponibile				
									med	min	max	Numar	HHI
Reglaj secundar la varf /in afara varfului de consum*	79.33	27,899,360.00	466,560.00	27,432,800.00	*500,00/450,00	*497,48/448,21	*493,40/444,41	*0,14/0,49	*512,42/465,95	*370/324	*590/576	3	6017
Reglaj Tertiari Rapid	60.43	29,459,602.28	364,886.87	29,094,715.41	691.67	651.18	647.16	4.03				9	5752
Reglaj Tertiari Lent	18.13	10,412,148.00	50,231.00	10,361,917.00	770.00	770.00	768.34	1.66				4	3763
Pierderi in retea (PCCB)	262.47	12,829,754.31	0.00	12,829,754.31	66	66	66	0.00				7	1941
Pierderi in retea (total)**	351.32	33,756,948.13	0.00	33,756,948.13									

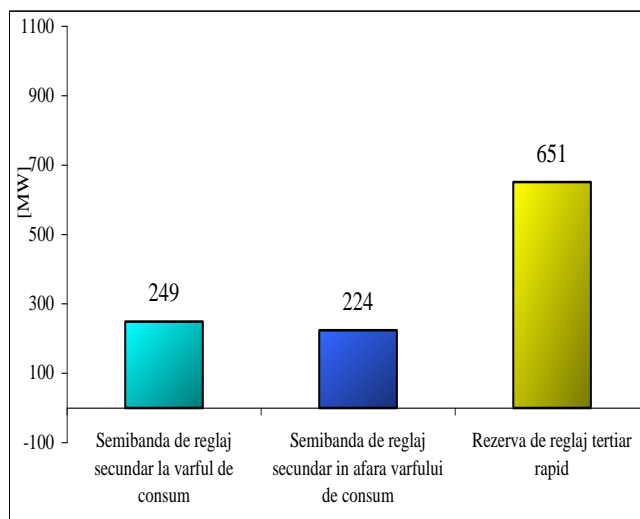
* Banda de reglaj secundar la varf /in afara varfului

** 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 SN Nuclearelectrica (C123/2017, C433, C434/2018), CE Oltenia (C256/2017), Next Energy Partners (C22, C23, C24, C352/2018), Renovatio Trading (C6, C7/2018), EDS (C65, C66, C399/2018), Hidroelectrica SA (C364, C365/2018), EFT Furnizare (C411/2018), Monsson Trading (C354/2018), Entrex Services (C353/2018), GEN-I (C467/2018).

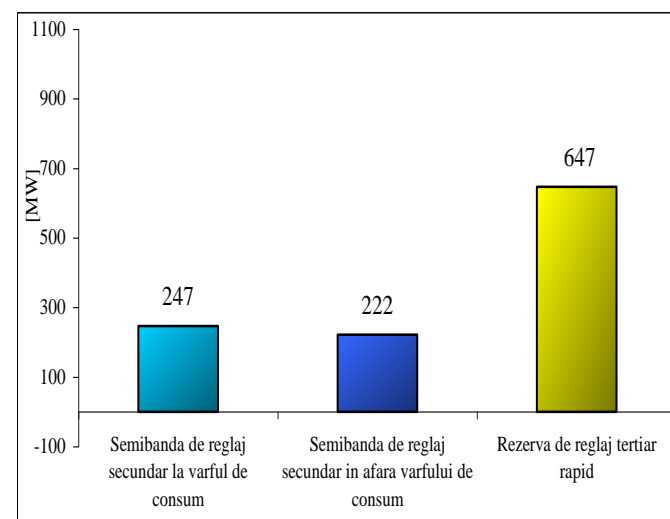
Cantități medii solicitate [hMW/h]



Cantități medii contractate [hMW/h]

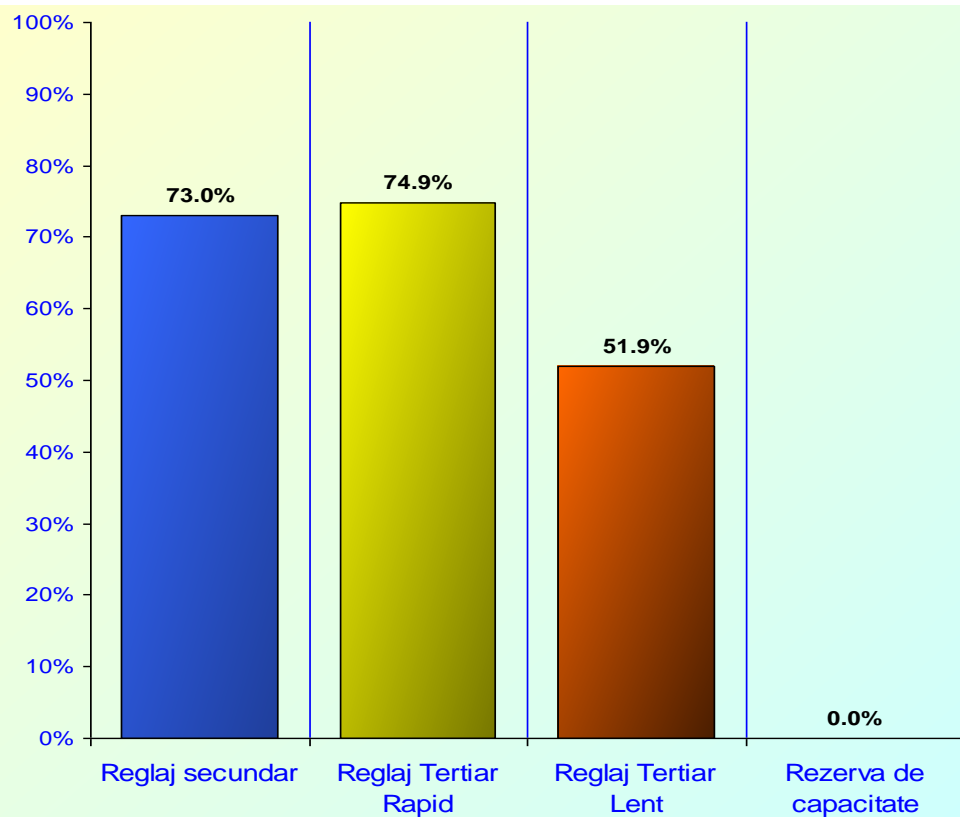


Cantități medii realizate [hMW/h]

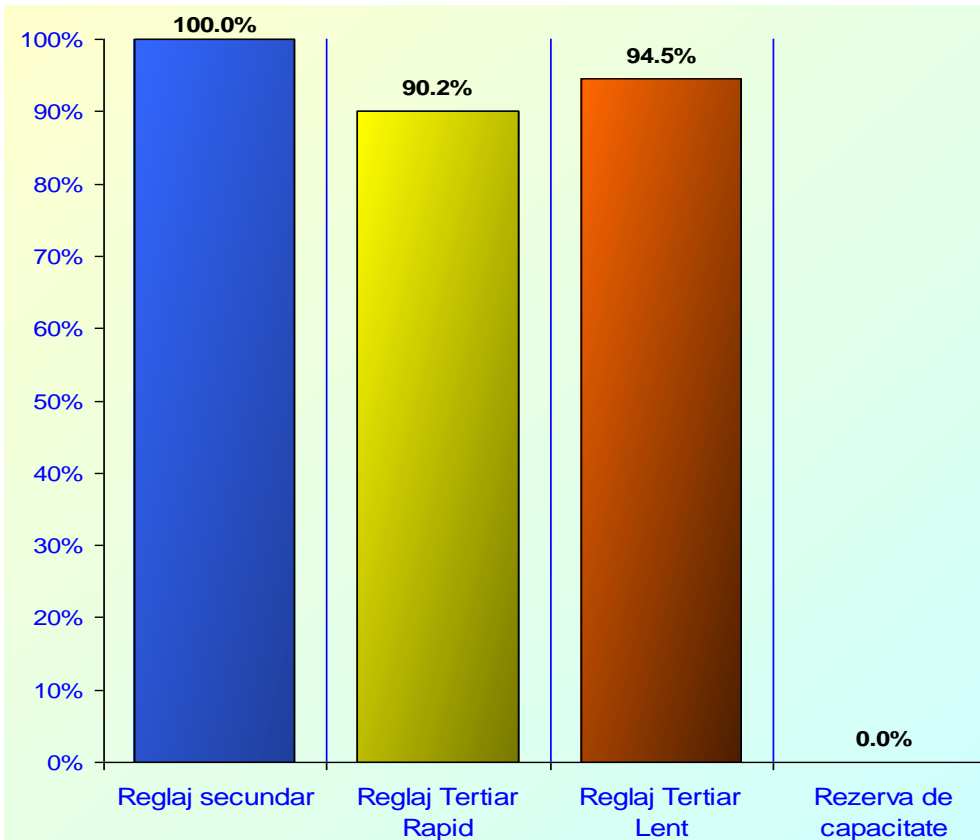


Cota de Piata a Celui/Celor 3 mai mari Participanti la Piata Serviciilor Tehnologice de Sistem

C1



C3





Societate Administrată în sistem Dualist

Persoane de contact



Email: Monitorizare.Piata@transelectrica.ro

Fax: 021 3035630