

RAPORT de MONITORIZARE

Servicii tehnologice de sistem

Luna Noiembrie 2017

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, 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**.

Servicii tehnologice de sistem

- Decizia ANRE nr. 907/22.06.2017 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 preturi 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 2017 ÷ 31 decembrie 2017, cu respectarea HG 138/2013 și respectiv HG 941/2014.
- Condițiile nefavorabile pe piața serviciilor de sistem, caracterizate prin preturi extrem de ridicate în urma licitațiilor organizate comparativ cu prețurile luate în calcul în tariful aprobat, au condus la necesitatea reducerii cu 50 hMW/h a cantității de BRS necesar a fi achiziționate în orele de gol de sarcină pentru intervalul 18.09.2017 – 14.11.2017 (pana la data de începere a Programului de Iarnă). C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. a evaluat din punct de vedere tehnic posibilitatea diminuării cantității de BRS necesar a fi achiziționate astfel încât să nu fie afectată calitatea reglajului frecvență – putere și funcționarea sigură a SEN. Pe întreaga perioadă în care măsura reducerii cantității de servicii tehnologice de sistem necesar a fi achiziționate a fost aplicată de OTS, funcționarea sigură a SEN nu a fost pusă în pericol, energia corespunzătoare cantității neachiziționate, fiind disponibilă pentru tranzacționare pe piața de energie. Contractele încheiate între Furnizorii de STS și Transelectrica au acoperit 100,00% din necesarul UNO – DEN (în cazul rezervei de reglaj secundar, necesarul UNO – DEN la care se face referire este cel diminuat de către OTS).
- În raport sunt prezentate volumele solicitate de CNTEE Transelectrica SA prin UNO – DEN, cantitățile contractate în baza Deciziilor ANRE, cantitățile licitate, precum și cantitățile asigurate de producători.
- 9 participanți la piața de echilibrare au furnizat servicii de sistem tehnologice: CE Hunedoara SA, CE Oltenia SA, Hidroelectrică SA, Romgaz SA, Bepco, Electro Energy Sud, Veolia Energie Iași, Electrocentrale Galați, Veolia Energie Prahova.
- Pierderile în rețeaua de transport au fost contractate pe PCCB cu: CE Oltenia (C101/2016), A Energy Ind (C235/2016), S.N. Nuclearelectrică (C123/2017), Menarom (C143/2017), Romgaz (C147/2017), Tinmar Energy S.A. (C167, 168/2017), Renovatio Trading (C244/2017), Absolute Energy (C243/2017), cantitatea totală achiziționată incluzând și cantitățile tranzacționate de către C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. pe PZU, PI și PE.

Date statistice

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

Rezerve	Preturi medii ponderate [lei/hMW]	Cost Servicii contractate [lei]	Penalizari pentru servicii contractate si nerealizate [lei]	Costuri totale STS [lei]
Reglaj secundar la varf /in afara varfului de consum*	65.56	21,842,176.00	538,714.12	21,303,461.88
Reglaj Tertiari Rapid	38.21	19,301,196.00	540,075.70	18,761,120.30
Reglaj Tertiari Lent	16.54	8,334,432.00	0.00	8,334,432.00
Pierderi in retea (PCCB)	177.68	8,400,012.00	0.00	8,400,012.00
Pierderi in retea (total)**	230.57	18,663,774.64	0.00	18,663,774.64

Cantitati [hMW/h]

Solicitate	Rezerve			Energii de reglaj disponibile		
	Contractate	Realizate	Nerealizate	med	min	max
*500,00/426,67	*500,00/426,67	*494,56/420,48	*5,44/6,19	*522,69/448,77	*450/344	*596/578
691.67	691.67	681.93	9.73			
700.00	700.00	700.00	0.00			
66	66	66	0.00			

Participanti

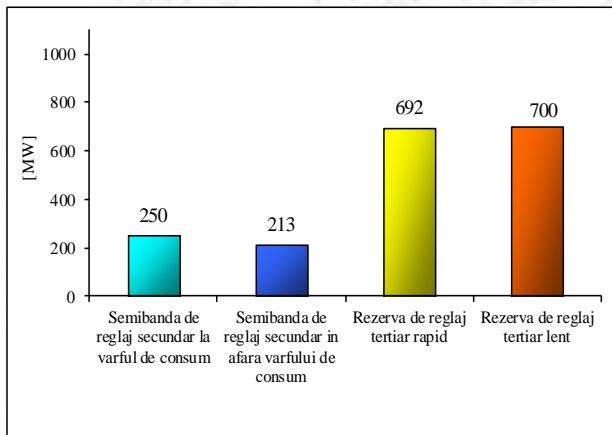
Numar	HHI
4	4732
9	6052
3	4987
8	2262

* Banda de reglaj secundar la varf /in afara varfului

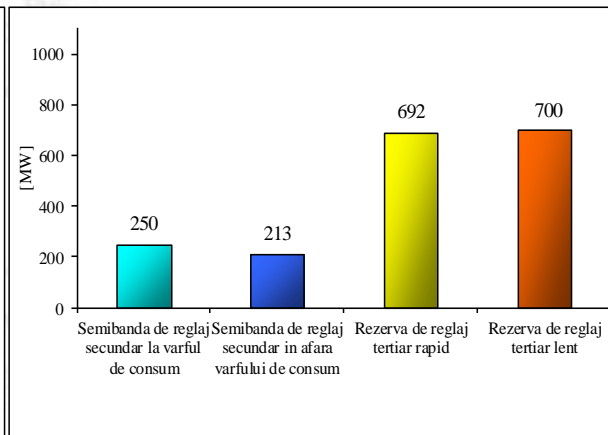
In urma unei evaluari din punct de vedere tehnic, cantitatile solicitate, in cazul rezervei de reglaj secundar, au fost diminuate cu 50 hMW/h in orele din afara varfului pana in 14.11.2017, pe fondul preturilor extrem de ridicate la licitatiile organizate de catre OTS, comparativ cu preturile luate in calcul in tariful aprobat.

** 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), A Energy Ind (C235/2016), SN Nuclearelectrica (C123/2017), Menarom (C143/2017), Romgaz (C147/2017), Tinmar Energy SA (C167, 168/2017), Renovatio Trading (C244/2017), Absolute Energy (C243/2017).

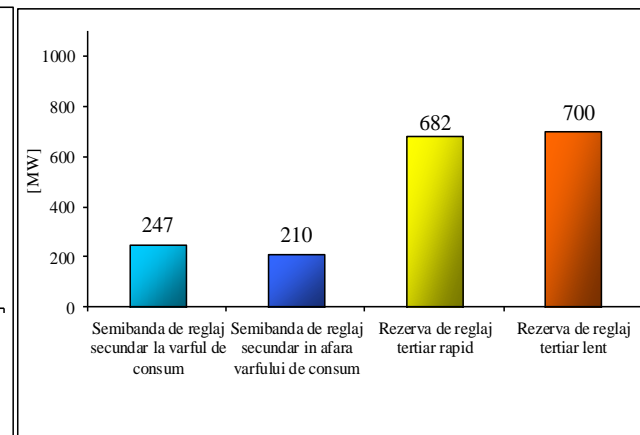
Cantitati medii solicitate [hMW/h]



Cantitati medii contractate [hMW/h]

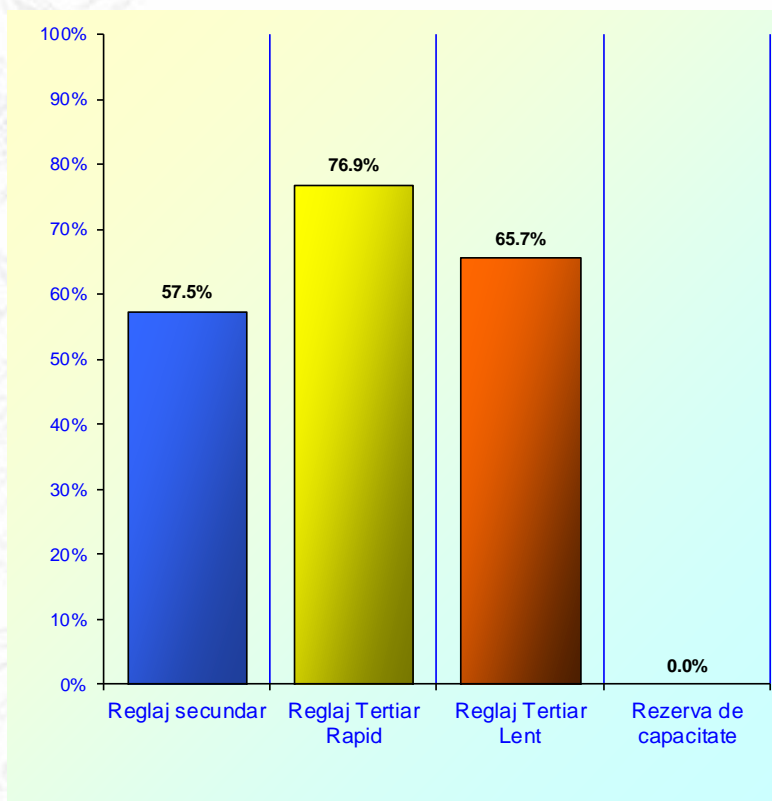


Cantitati medii realizate [hMW/h]

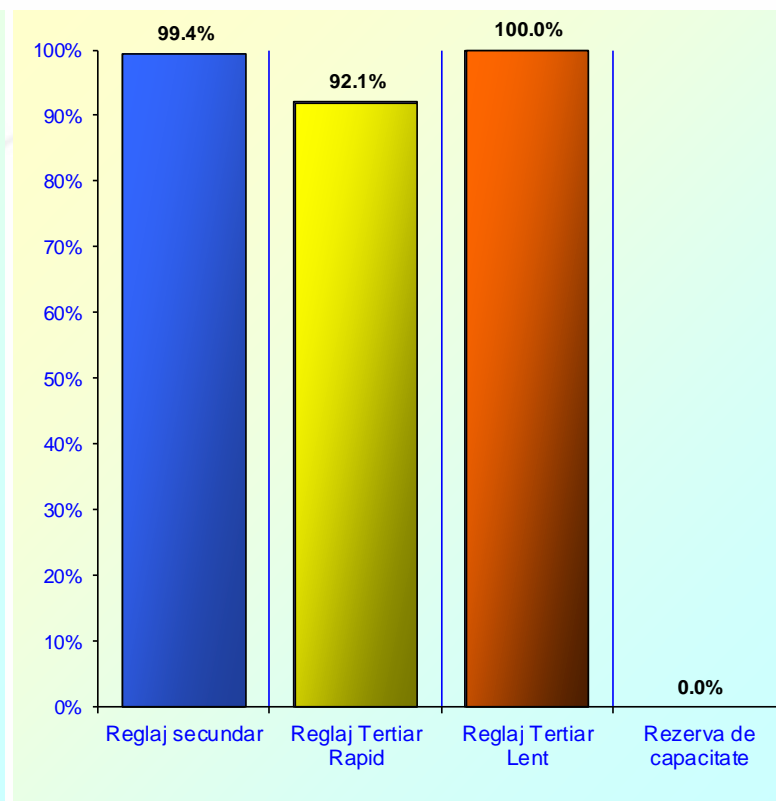


Cota de Piata a Celui/Celor 3 mai mari Participanti la Piata Serviciilor Tehnologice de Sistem

C1



C3



Email: Monitorizare.Piata@transelectrica.ro

Fax: 021 3035630