

RAPORT de MONITORIZARE

Servicii tehnologice de sistem

Luna Decembrie 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 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 S.A., detinator de unitati de productie calificate pentru furnizarea serviciilor tehnologice de sistem pentru perioada 01 iulie 2017 ÷ 31 decembrie 2017, cu respectarea HG 138/2013 si respectiv HG 941/2014.
- Contractele incheiate intre Furnizorii de STS si Transelectrica au acoperit 100,00% din necesarul UNO - DEN.
- In raport sunt prezentate volumele solicitate de C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. prin UNO - DEN, cantitatile contractate in baza Deciziilor ANRE, cantitatile licate, precum si cantitatile asigurate de producatori.
- 7 participanti la piata de echilibrare au furnizat servicii de sistem tehnologice: CE Hunedoara S.A., CE Oltenia S.A., Hidroelectrica S.A., Romgaz S.A., Bepco S.A., Veolia Energie Iasi S.A., Electrocentrale Galati S.A.
- Pierderile in reseaua de transport au fost contractate pe PCCB 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), cantitatea totala achizitionata incluzand si cantitatile tranzactionate de catre C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. pe PZU, PI si PE.

Date statistice

	Preturi medii [lei/hMW] si Costuri [lei]			
	Preturi medii ponderate [lei/hMW]	Cost Servicii contractate [lei]	Penalizari pentru servicii contractate si nerealizate [lei]	Costuri totale STS [lei]
Rezerve				
Reglaj secundar la varf /in afara varfului de consum*	65.54	23,460,775.20	973,656.61	22,487,118.59
Reglaj Tertiari Rapid	37.70	19,608,702.40	418,325.60	19,190,376.80
Reglaj Tertiari Lent	22.36	11,765,616.00	249,480.00	11,516,136.00
Pierderi in retea (PCCB)	177.52	8,649,812.40	0.00	8,649,812.40
Pierderi in retea (total)**	202.12	18,504,678.53	0.00	18,504,678.53

	Cantitati [hMW/h]				Energii de reglaj disponibile		
	Solicitate	Contractate	Realizate	Nerealizate	med	min	max
Rezerve							
500,00/450,00	500,00/450,00	*488,53/441,59	*11,47/8,41	*511,22/478,47	*338/282	*570/564	
691.67	691.67	684.22	7.44				
700.00	700.00	692.38	7.62				
65	65	65	65				
0	0	0.00	0.00				

Participanti	
Numar	HHI
4	4926
7	5995
4	4749
8	2274

* 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), A Energy Ind (C235/2016),

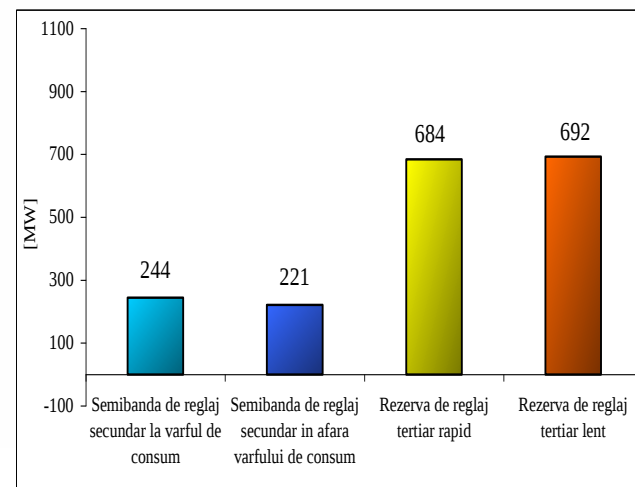
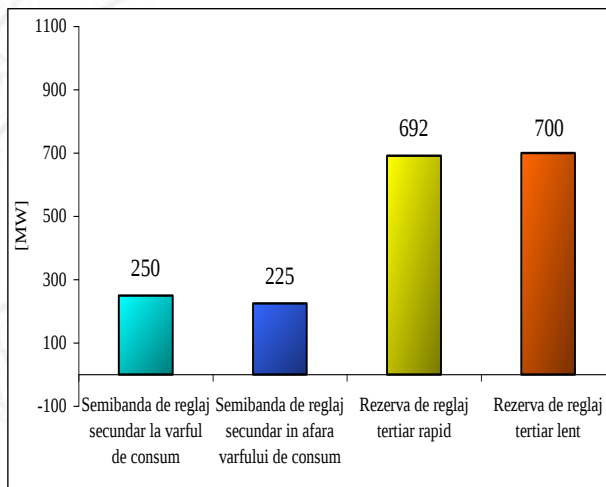
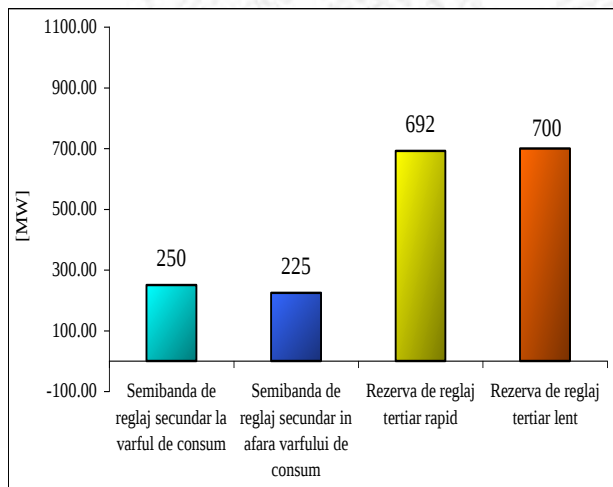
SN Nuclearelectrica (C123/2017), Menarom (C143/2017), Romgaz (C147/2017), Tinmar

Energy SA (C167, 168/2017), Renovatio Trading (C244/2017), Absolute Energy (C243/2017).

Cantitati medii solicitate [hMW/h]

Cantitati medii contractate [hMW/h]

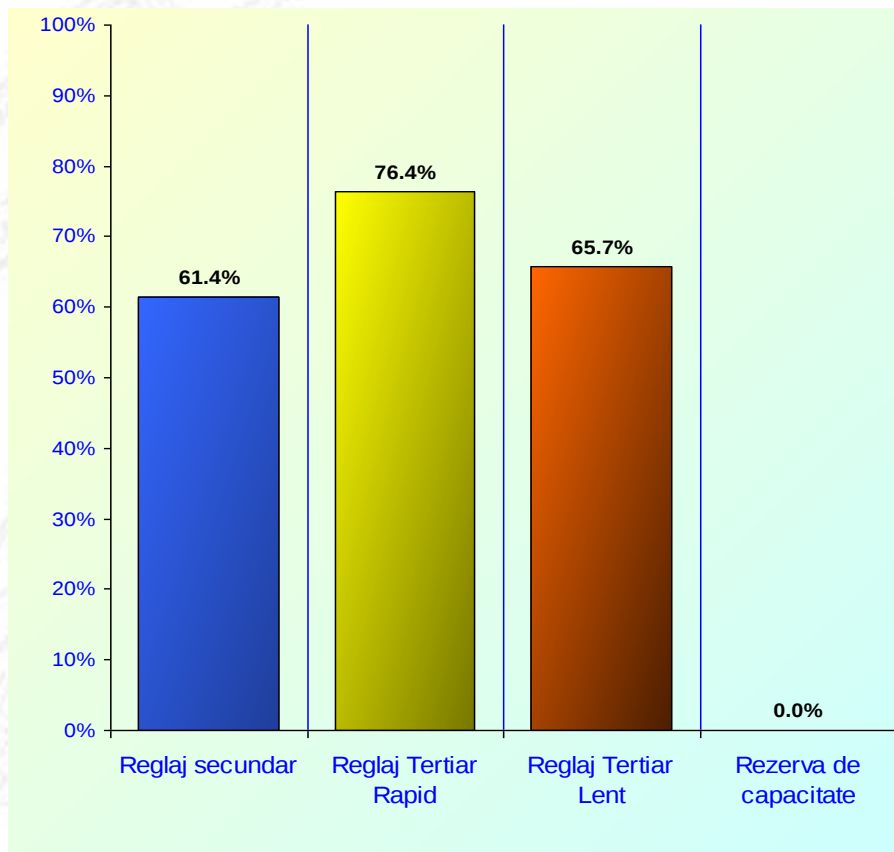
Cantitati medii realizate [hMW/h]



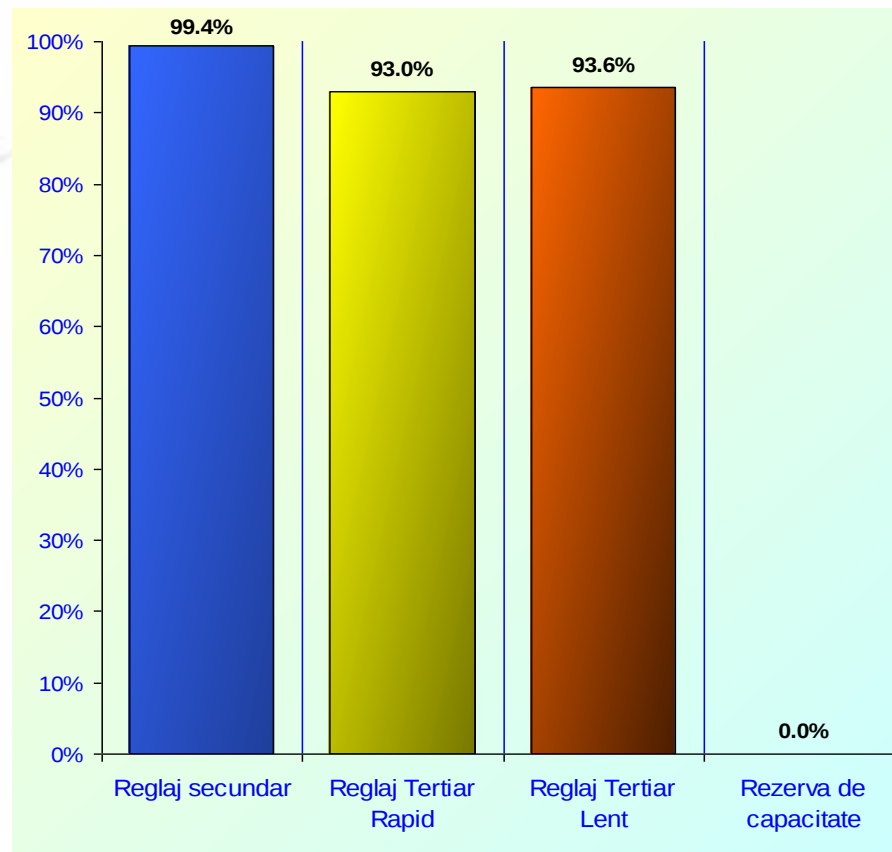
Public

Cota de Piața a Celui/Celor 3 mai mari Participanți la Piața Serviciilor Tehnologice de Sistem

C1



C3



Public

Email: Monitorizare.Piata@transelectrica.ro

Fax: 021 3035630