



Transelectrică

Compania Națională
de Transport
al Energiei Electrice

WE LEAD THE POWER

RAPORT de MONITORIZARE

Servicii tehnologice de sistem

Luna aprilie 2009

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 si de Sistem
SEN - Sistemul Electroenergetic National
UD – unitate dispecerizabila
NF – notificare fizica
UNO DEN - Unitatea Operationala 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 a liniilor de interconexiune
ATC – Capacitatea Disponibila de Transfer



Transelectrica, in calitate de Operator de Transport si de Sistem, in conformitate cu Codul Comercial, opereaza si supravegheaza activitatea desfasurata pe 3 categorii de piete: piata de echilibrare, piata de servicii tehnologice de sistem si piata de alocare de capacitati de transfer pe liniile de interconexiune.

Utilizand inregistrarile din bazele de date ale celor 3 piete, Transelectrica realizeaza rapoarte saptamanale si lunare. O parte din datele continute de aceste rapoarte (cele care nu au caracter confidential) sunt publicate pe site-ul **www.ope.ro**.



Observatii generale

Servicii tehnologice de sistem:

- In conformitate cu Deciziile ANRE 2891÷2897/22.12.2008, rezervele s-au asigurat prin contracte bilaterale, contracte cu cantitati si preturi reglementate, incheiate intre Transelectrica si producatorii detinatori de unitati de productie calificate pentru furnizarea serviciilor tehnologice de sistem.
- In luna aprilie 2009 s-au organizat licitatii pentru achizitionarea rezervei tertiare lente pentru acoperirea diferentelor dintre cantitatile contractate pe baza reglementarilor ANRE si cantitatile necesare, stabilite de UNO DEN pe baza criteriilor de siguranta in functionare a SEN. Au participat la licitatie CE Turceni si SC Termoelectrica, cantitatea totala achizitionata fiind 252 000 MWh, ceea ce a condus la o suplimentare cu 350 hMW/h (adica 50% din necesar) a cantitatii totale contractate (100% din necesar).
- Contractele incheiate intre Furnizorii de STS si Transelectrica in regim reglementat au acoperit 77.39% din necesar, iar cantitatile contractate ca urmare a participarii la licitatii au mai adaugat 18.42%. Volumele totale contractate in luna aprilie 2009 au acoperit 95.81% din necesarul UNO DEN.
- Pentru anul 2009 contractele incheiate intre Furnizorii de STS si Transelectrica in regim reglementat au acoperit cca. 77.4% din necesarul UNO DEN, astfel: 96.33% din banda de reglaj secundar, 91.88% din rezerva de reglaj teriat rapid si 50% din rezerva de reglaj tertiar lent.
- 9 participanti la piata de echilibrare au furnizat servicii de sistem tehnologice: SC Electrocentrale Bucuresti, SC Electrocentrale Deva, SC Termoelectrica, CE Turceni, CE Rovinari, SC Hidroelectrica, CE Craiova, SC Electrocentrale Galati, SC Dalkia Termo Prahova.
- Pierderile in retea de transport au fost contractate cu SC Termoelectrica SA, in baza deciziei ANRE nr 2898/22.12.2008.



Observatii generale

Servicii tehnologice de sistem:

- Piata de Capacitati opereaza in conformitate cu „Metodologia provizorie de functionare a pietei de servicii tehnologice de sistem – rezerva de capacitate“, metodologie in continuare valabila pana la avizarea de catre ANRE a procedurilor specifice pentru aplicarea Ordinului ANRE nr.19/13.07.2007, care reglementeaza stabilirea, implementarea si utilizarea rezervelor de capacitate. Pentru anul 2009 s-a stabilit la 400 MW necesarul orar pentru rezerva de capacitate.



Servicii tehnologice de sistem

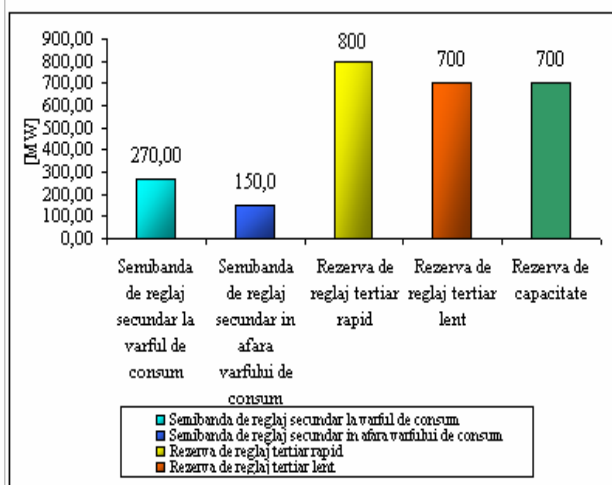
Date statistice

Rezerve	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]
Reglaj secundar la varf /in afara varfului de consum***	**54,63	**17.625.763,20	***4.329.950,68	13.295.812,52
Reglaj Tertiari Rapid	30,53	16.807.392,00	1.254.329,44	15.553.062,56
Reglaj Tertiari Lent	23,90	12.043.080,00	0,00	12.043.080,00
Pierderi in retea	****249,90	17.678.602,98	0,00	17.678.602,98
Rezerva de capacitate	12,00	2.663.640,00	0,00	2.663.640,00

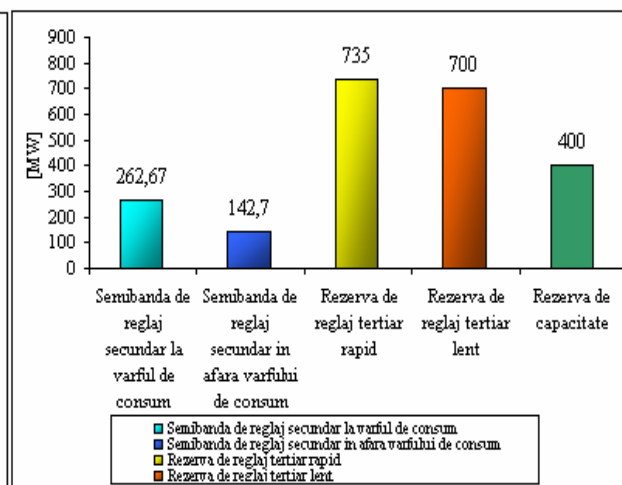
Solicitate	Contractate	Realizate	Nerealizate	Energii de reglaj disponibile			Participanti	
				med	min	max	Numar	HHI
*540/300	*525,33/285,33	*477,55/238,32	*47,72/47	*505/275,4	*334/200	*616/460	6/6	2878
800	735,00	707,57	27,43				7	6419
700	700,00	700,00	0,00				3	3856
98	98	98	0,00				1	10000
700	400	250,00	150,00				4	3057

- * Banda de reglaj secundar la varf /in afara varfului
- ** Costul benzii rezervate
- *** Banda totala de reglaj secundar
- **** Preturile medii au fost calculate prin raportarea costurilor totale ale STS la cantitatile realizate
- ***** Pierderile in retea au fost contractate cu SC Termoelectrica SA conform Deciziei ANRE nr. 2898/22.12.2008

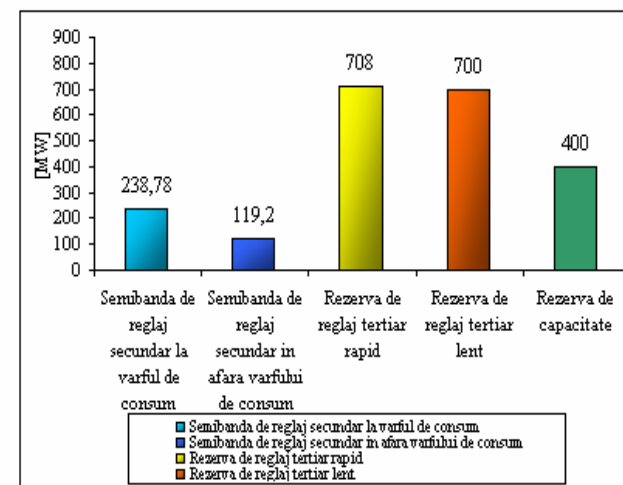
Cantitati medii solicitate [hMW/h]



Cantitati medii contractate [hMW/h]



Cantitati medii realizate [hMW/h]



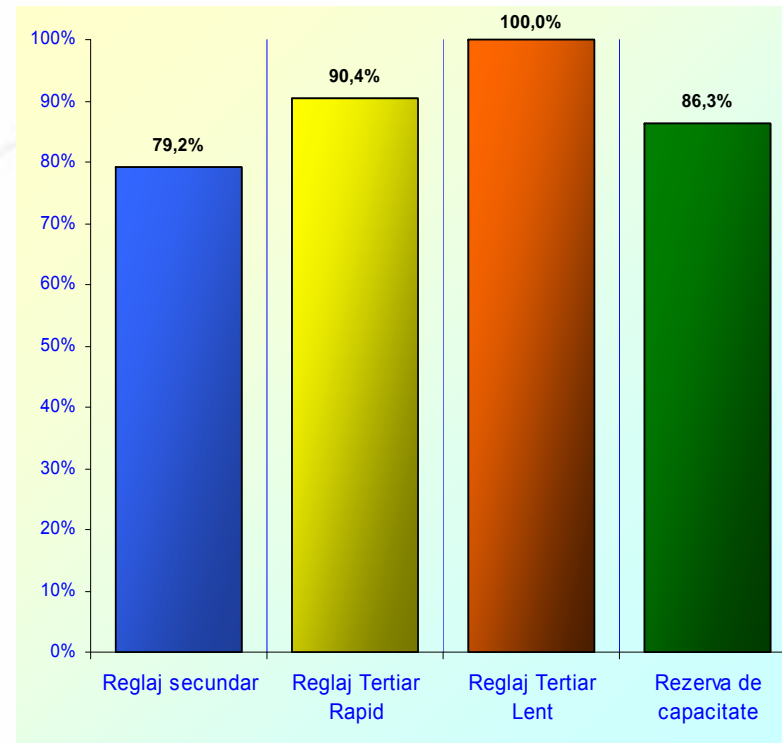
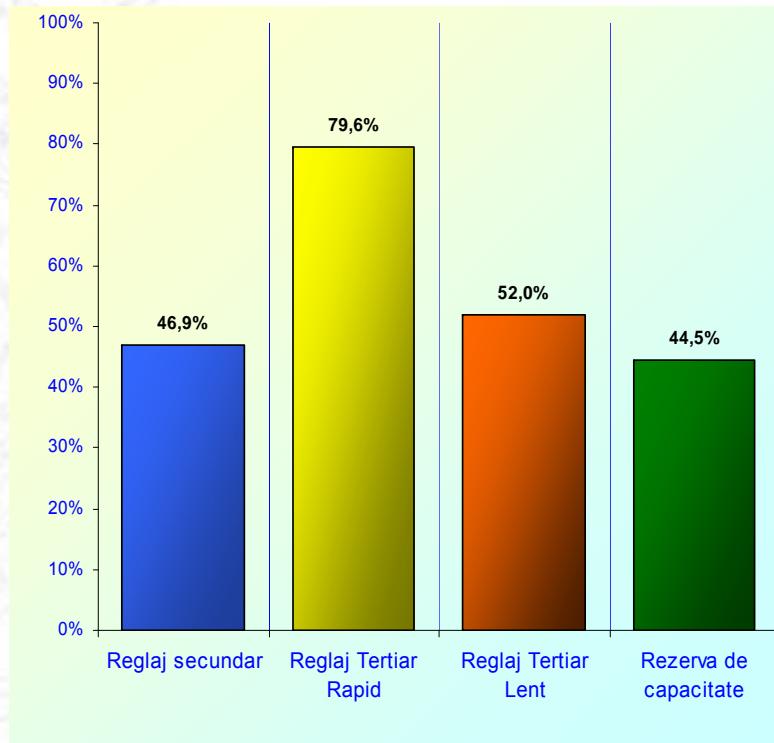


Servicii tehnologice de sistem

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

C1

C3



Public



Persoane de contact

Transelectrica - Serviciul de Monitorizare Piete

Persoane de contact : Octavia Unguroiu

Mihaela-Stanca Petrescu

Ioana Craciun

Transelectrica - Serviciul de Programare si Analiza Functionarii

Persoane de contact : Cristina Popovici

Email: monitorizare@transelectrica.ro

Phone: 021 3035636; 021 3035633; 021 3035668; 021 3035768;

Fax:021 3035630