



**Transelectrica®**  
Societate Administrată în Sistem Dualist

# RAPORT de MONITORIZARE

## Servicii tehnologice de sistem

### Luna iulie 2012



**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 confidențial) sunt publicate pe site-ul **[www.transelectrica.ro](http://www.transelectrica.ro)**.



**Transelectrica®**

Societate Administrată în Sistem Dualist

## Servicii tehnologice de sistem

- Deciziile ANRE nr. 244+253/27.01.2012 au stabilit valori orare ale rezervelor de reglaj secundar, reglaj tertiar rapid si lent ce se asigura 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 pentru perioada 01 februarie 2012 ÷ 31 decembrie 2012.
- Contractele incheiate intre Furnizorii de STS si Transelectrica au acoperit 94.82 % din necesarul DEN.
- In raport sunt prezentate volumele solicitate de CN Transelectrica prin DEN, cantitatile contractate in baza Deciziilor ANRE, precum si cantitatile asigurate de producatori.
- 8 participanti la piata de echilibrare au furnizat servicii de sistem tehnologice: S.C. Electrocentrale Bucuresti S.A., S.C. Electrocentrale Deva S.A., S.C. Termoelectrica S.A., CE Oltenia S.A., S.C. Hidroelectrica S.A., S.C. Electrocentrale Galati S.A., S.C. PEET Paroseni S.A., S.C. Dalkia S.A.
- Pierderile in reseaua de transport au fost contractate pe PCCB in baza contractelor 320/12.03.2012 cu CE Turceni, C103/15.03.2012 cu Arelco Distributie, C102/15.03.2012 cu Ezpada SRL, C201/21.06.2012 cu Grivco SA si respectiv C228/19.07.2012 cu CE Oltenia.

# Servicii tehnologice de sistem



**Transelectrica®**  
Societate Administrată în Sistem Dualist

## 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***	**62.18	**18,048,929.40	***644,152.96	17,404,776.44
Reglaj Tertiari Rapid	30.46	17,976,999.20	153,527.84	17,823,471.36
Reglaj Tertiari Lent	14.89	7,013,161.00	86,816.72	6,926,344.28
Pierderi in retea (PCCB)	*****219.82	7,629,811.75	0.00	7,629,811.75
Rezerva de capacitate	12.00	0.00	0.00	0.00

### Cantitati [hMW/h]

Rezerve				Energii de reglaj disponibile		
Solicitate	Contractate	Realizate	Nerealizate	med	min	max
541,94/300,00	541,94/269,52	*536,12/261,99	*5,81/7,53	*612,13/377,64	*362/214	*856/856
900	789.72	786.47	3.25			
700	629.54	625.11	4.44			
47	47	47	0.00			
	0	0.00	0.00			

### Participanti

Numar	HHI
4	4665
6	7067
5	4123
5	2666
0	0

\* Banda de reglaj secundar la varf /in afara varfului

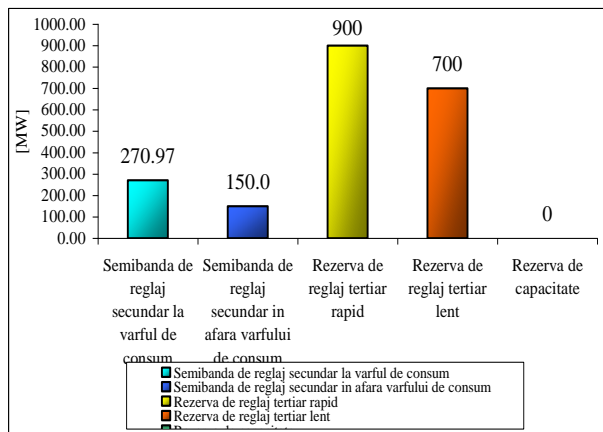
\*\* Costul benzii rezervate

\*\*\* Banda totala de reglaj secundar

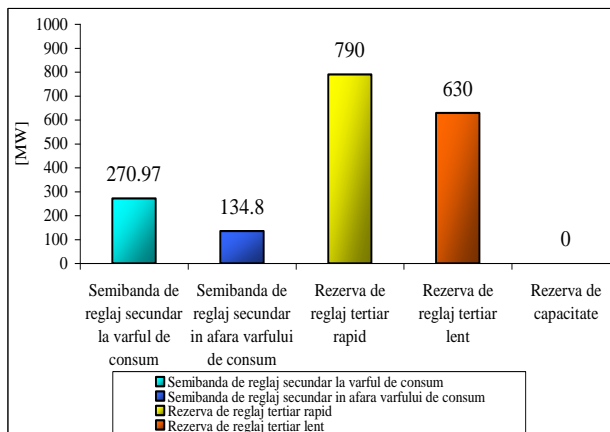
\*\*\*\* Preturile medii au fost calculate prin raportarea costurilor totale ale STS la cantitatile realizate

\*\*\*\*\* Pierderile in retea au fost contractate cu CE Turceni in baza contractului 320/12.03.2012, Arelco Distributie (C103/15.03.2012), Ezpada SRL (C102/15.03.2012), Grivco SA (C201/21.06.2012, CE Oltenia (C228/19.07.2012)

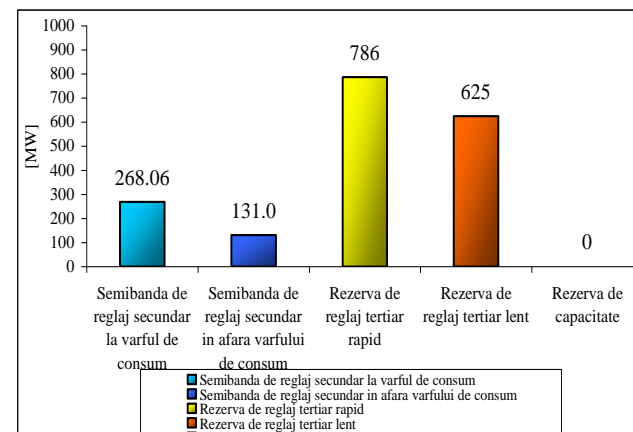
### Cantitati medii solicitate [hMW/h]



### Cantitati medii contractate [hMW/h]



### Cantitati medii realizate [hMW/h]



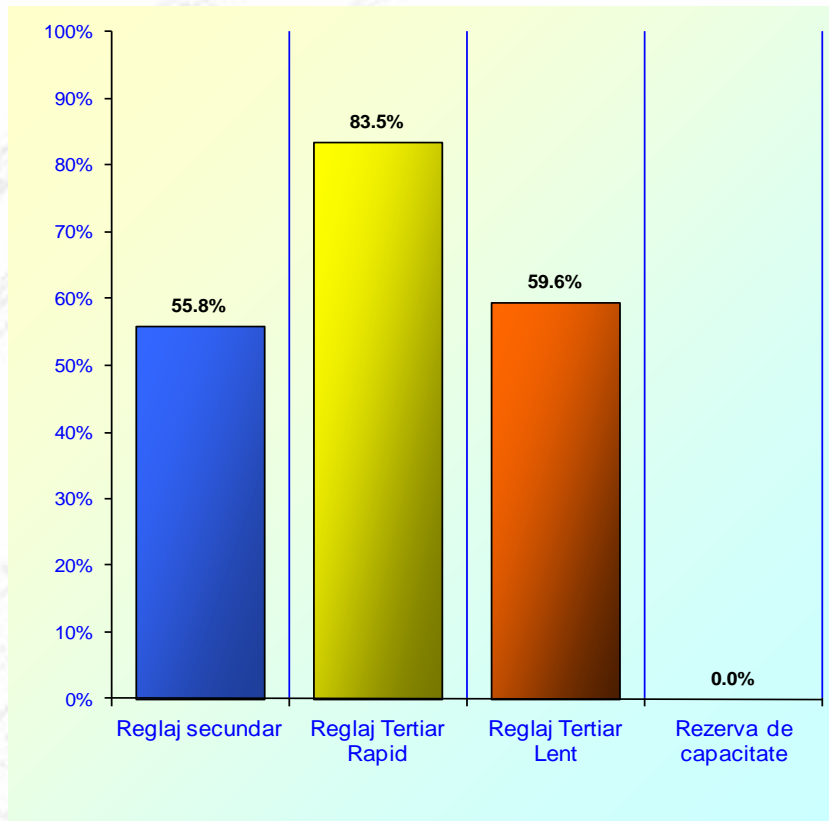
Public



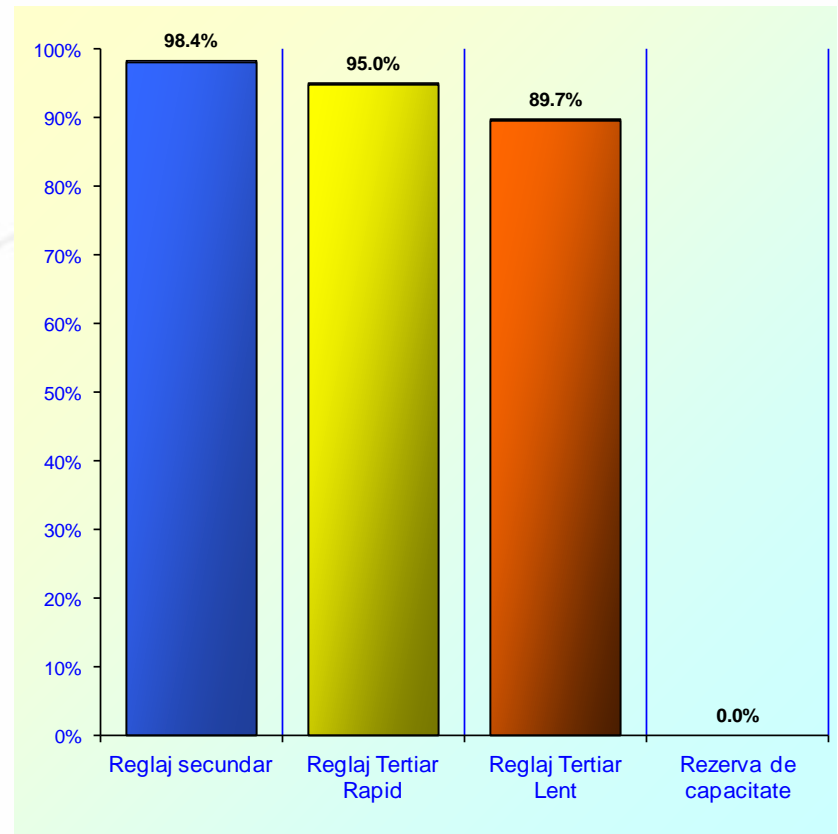
**Transelectrica®**  
Societate Administrată în Sistem Dualist

## 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

## Transelectrica - MONITORIZARE PIETE

### **Persoane de contact :**

*Octavia Unguroiu - Telefon: 021 3035636;*

*Mihaela Petrescu - Telefon: 021 3035633;*

*Ioana Craciun - Telefon: 021 3035668;*

## Transelectrica - SERVICIUL DE PROGRAMARE SI ANALIZA FUNCTIONARII

### **Persoana de contact - Servicii tehnologice de sistem:**

*Emanuel Ionita - Telefon: 021 3035655*

**Email: [monitorizare@transelectrica.ro](mailto:monitorizare@transelectrica.ro)**

**Fax:021 3035630**