



**Transelectrica**

Compania Națională  
de Transport  
al Energiei Electrice



WE LEAD THE POWER

# RAPORT de MONITORIZARE

## Servicii tehnologice de sistem

### Luna ianuarie 2010

## 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](http://www.ope.ro).



## Observatii generale

### Servicii tehnologice de sistem:

- Deciziile ANRE nr. 2925÷2933/23.12.2009 au stabilit valori orare ale rezervelor de reglaj secundar, reglaj terțiar rapid și lent ce se asigură prin contracte bilaterale, contracte cu cantități și prețuri reglementate, încheiate între Transelectrica și producătorii detinatori de unități de producție calificate pentru furnizarea serviciilor tehnologice de sistem pentru perioada 1 ianuarie 2010÷31 decembrie 2010.
- Contractele încheiate între Furnizorii de STS și Transelectrica în regim reglementat au acoperit 98.27 % din necesarul DEN.
- 8 participanți la piața de echilibrare au furnizat servicii de sistem tehnologice: SC Electrocentrale București, SC Electrocentrale Deva SA, SC Termoelectrica SA, CE Turceni SA, CE Rovinari SA, SC Hidroelectrică SA, CE Craiova SA, SC Electrocentrale Galați SA.
- Pierderile în rețeaua de transport au fost contractate cu SC Electrocentrale Termoelectrica SA, în baza deciziei ANRE nr 2970/23.12.2010.



# Servicii tehnologice de sistem

## 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*** | **58,52                           | **18.436.406,00                 | ***2.697.483,80   |  | 15.738.922,20            |
| Reglaj Tertiari Rapid                                   | 31,57                             | 18.129.878,40                   | 210.886,40  |  | 17.918.992,00            |
| Reglaj Tertiari Lent                                    | 23,29                             | 12.129.432,00                   | 0,00  |  | 12.129.432,00            |
| Pierderi in retea                                       | ****249,90                        | 21.730.533,06                   | 0,00  |  | 21.730.533,06            |
| Rezerva de capacitate                                   | 12,00                             | 0,00                            | 0,00  |  | 0,00                     |

Cantitati [hMW/h]

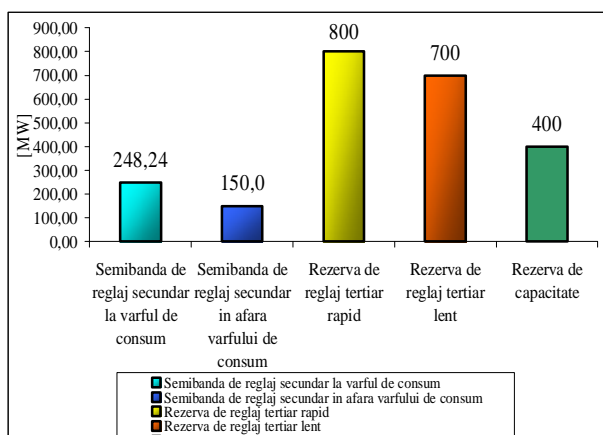
| Solicitate  | Contractate | Realizate     | Nerealizate | Energii de reglaj disponibile |          |          |
|-------------|-------------|---------------|-------------|-------------------------------|----------|----------|
|             |             |               |             | med                           | min      | max      |
| *496,48/300 | *496,48/300 | *469,7/269,98 | *26,8/30    | *573,53/376,9                 | *310/224 | *852/698 |
| 800         | 767,26      | 762,80        | 4,46        |                               |          |          |
| 700         | 700,00      | 700,00        | 0,00        |                               |          |          |
| 117         | 117         | 117           | 0,00        |                               |          |          |
| 700         | 0           | 0,00          | 0,00        |                               |          |          |

Participanti

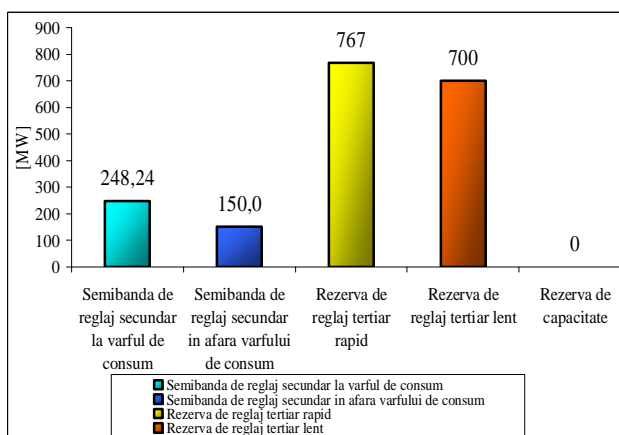
| Numar | HHI   |
|-------|-------|
| 6/6   | 4491  |
| 8     | 6754  |
| 4     | 3333  |
| 1     | 10000 |
| 0     | 0     |

- \* 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 SC Termoelectrica SA conform Deciziei ANRE nr. 2970/23.12.2009.

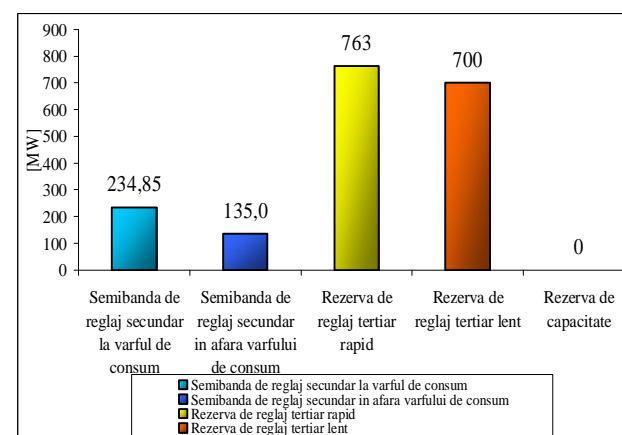
Cantitati medii solicitate [hMW/h]



Cantitati medii contractate [hMW/h]



Cantitati medii realizate [hMW/h]

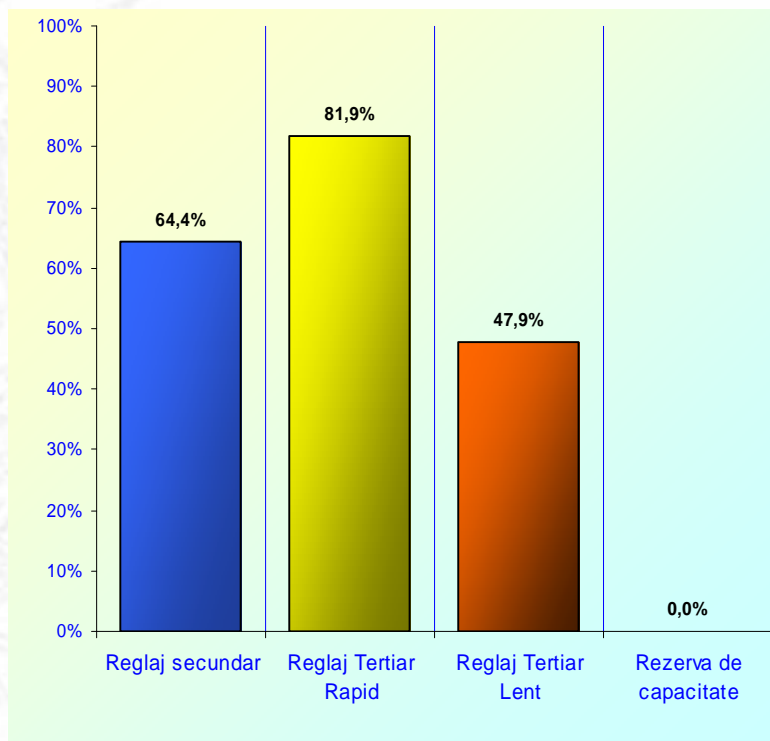




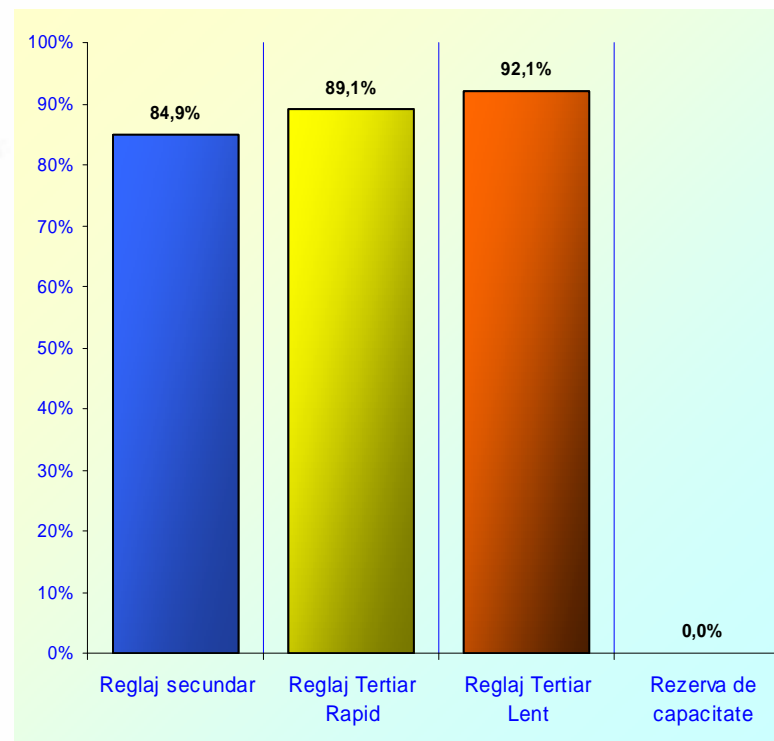
# Servicii tehnologice de sistem

## 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 Petrescu  
Ioana Craciun**

**Transelectrica - Serviciul de Programare si Analiza Functionarii**

**Persoane de contact : Cristina Popovici**

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

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

**Fax:021 3035630**