



Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

RAPORT de MONITORIZARE
Servicii tehnologice de sistem
Luna Aprilie 2020

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

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 confidențial) sunt publicate pe site-ul **www.transelectrica.ro**.

Servicii tehnologice de sistem

- Contractele incheiate între Furnizorii de STS și Transelectrica au acoperit 100,00% din necesarul UNO – DEN.
- În raport sunt prezentate volumele solicitate de CNTEE Transelectrica SA prin UNO - DEN, cantitățile reglementate, cantitățile licitate, precum și cantitățile asigurate de producători.
- 10 participanți la piața de echilibrare au furnizat servicii de sistem tehnologice: CE Hunedoara S.A., CE Oltenia S.A., Hidroelectrică S.A., Romgaz S.A., Bepco S.R.L., Electro Energy Sud, Electrocentrale București S.A., OMV Petrom S.A., Veolia Energie Iași, Veolia Energie Prahova.
- Pierderile în rețeaua de transport au fost contractate pe PCCB cu: Electromagnetica SA (C959/2019), ENGIE România (C807, 808/2019), Entrex Services (C789, C854/2019), GEN-I doo (C763, C780/2019), Monsson Trading (C873/2019), Renovatio Trading (C790, C791/2019), Tinmar Energy (C765/2019), cantitatea totală achiziționată incluzând și cantitățile tranzacționate de către C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. pe PZU, PI și PE.

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*	77.07	23,400,000.00	95,200.00	23,304,800.00
Reglaj Tertiari Rapid	47.15	19,433,000.00	113,060.00	19,319,940.00
Reglaj Tertiari Lent	17.14	4,936,320.00	0.00	4,936,320.00
Pierderi in retea (PCCB)	274.86	10,400,660.80	0.00	10,400,660.80
Pierderi in retea (total)**	237.94	14,316,650.99	0.00	14,316,650.99

Cantitati [hMW/h]

Solicitate	Rezerve			Energii de reglaj disponibile			Participantii	
	Contractate	Realizate	Nerealizate	med	min	max	Numar	HHI
*450,00/400,00	*449,33/400,48	*447,97/400,00	*1,37/0,48	*481,59/425,30	*382/370	*618/610	4	6071
570.83	570.83	569.08	1.75				8	6101
400.00	400.00	400.00	0.00				1	10000
52.56	52.56	52.56	0.00				8	2001

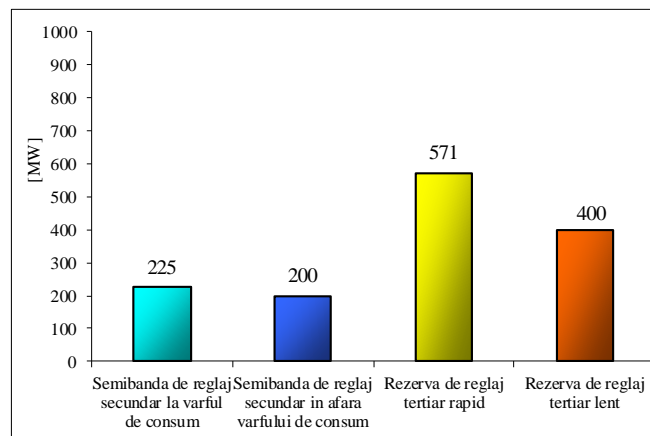
* Banda de reglaj secundar la varf /in afara varfului

** Includ pierderile in retea contractate prin PCCB, PZU, PE, intraday.

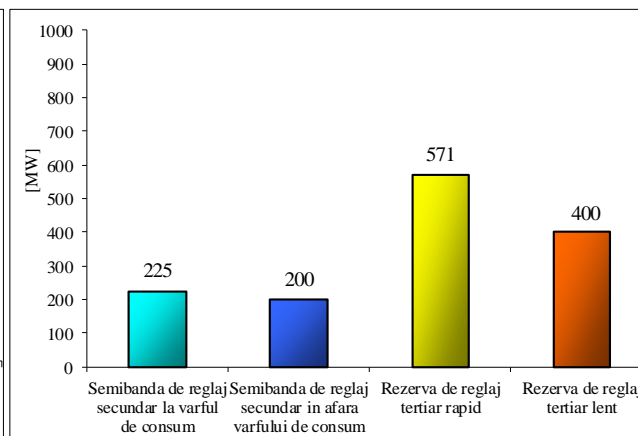
Preturile medii au fost calculate prin raportarea costurilor totale ale STS la cantitatile realizate.

Pierderile in retea au fost contractate cu Electromagnetica SA (C959/2019), ENGIE Romania (C807, 808/2019), Entrex Services (C789, C854/2019), GEN-I doo (C763, C780/2019), Monsson Trading (C873/2019), Renovatio Trading (C790, C791/2019), Next Energy Partners (C949/2019), Tinmar Energy (C765/2019).

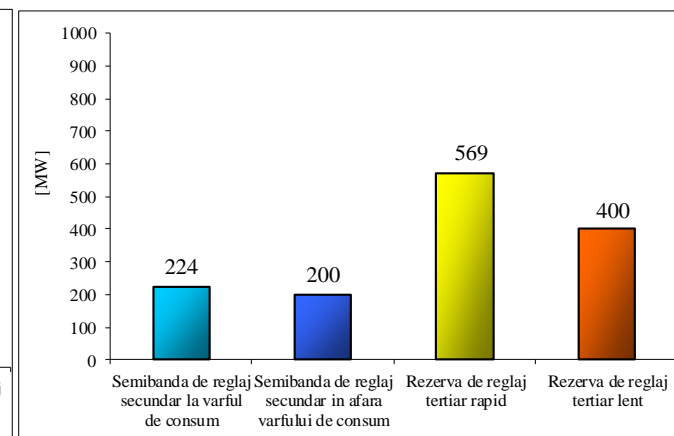
Cantitati medii solicitate [hMW/h]



Cantitati medii contractate [hMW/h]



Cantitati medii realizate [hMW/h]



Pe fondul scaderii consumului intern la nivel de SEN si folosirii cu preponderenta a rezervelor la scadere, au fost mentinute valorile diminuate ale cantitatilor necesar a fi achizitionate pentru BRS, RTR si RTL, fara punerea in pericol a sigurantei functionarii SEN. In cazul RTL nu s-au organizat licitatii, fiind achizitionata doar cantitatea reglementata de 400 hMW/h.

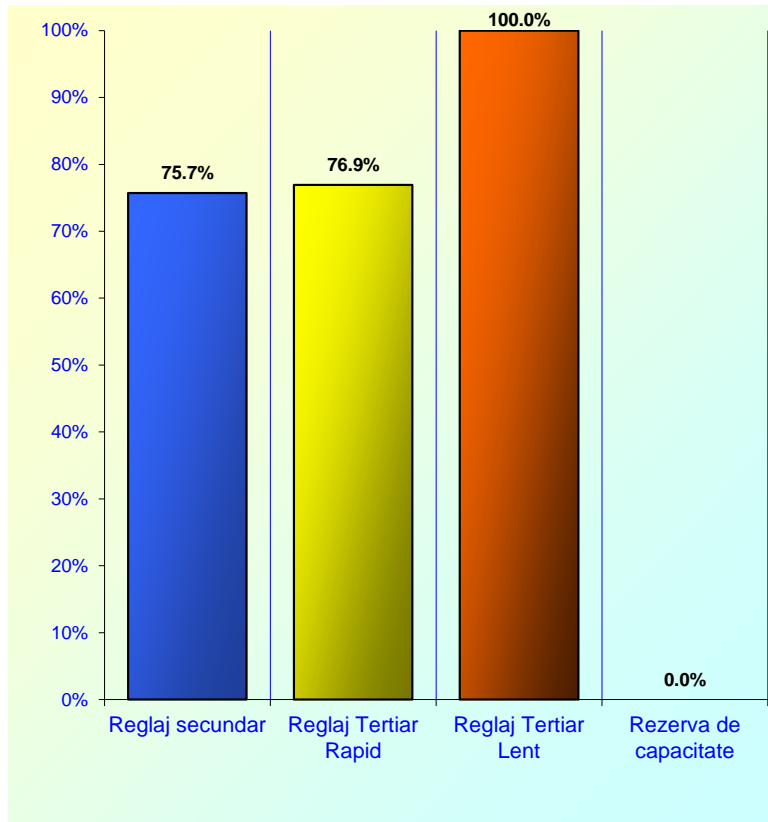


Transelectrica®

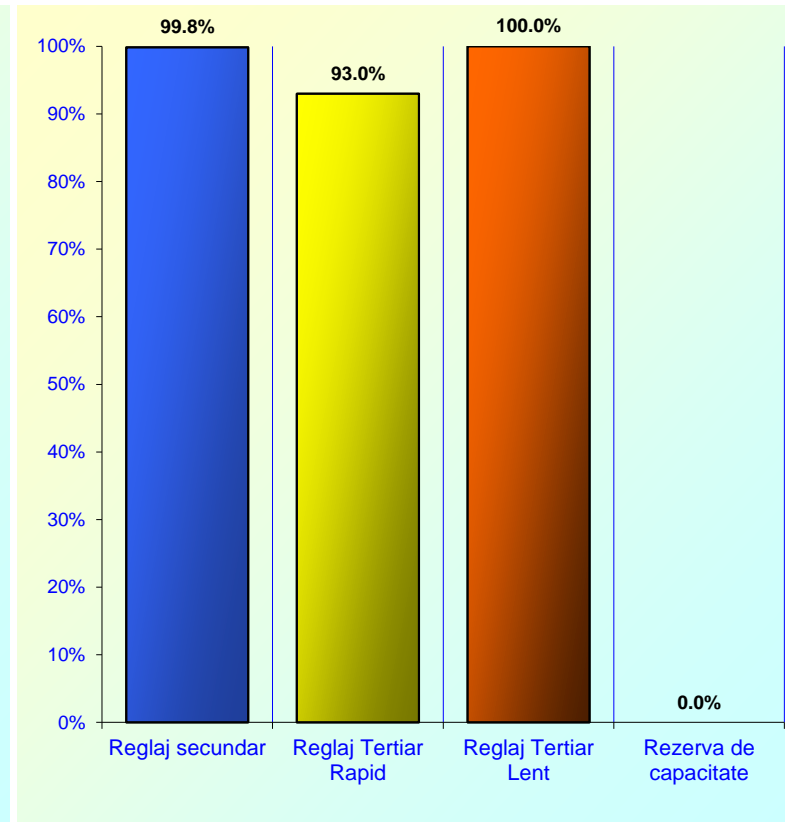
Societate Administrată în Sistem Dualist

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