



Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

RAPORT de MONITORIZARE

Piața de echilibrare

Luna februarie 2026

Abrevieri

ANRE – Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei

FSE – Furnizor de Servicii de Echilibrare

GFR/UFR – grup furnizor / unitate furnizoare de rezerve

HHI – Indexul Herfindahl-Hirschman

PRE – Parte Responsabilă cu Echilibrarea

PE – Piața de Echilibrare

OTS – Operatorul de Transport și de Sistem

SEN – Sistemul Electroenergetic Național

NF – notificare fizică

DEN – Dispecerul Energetic Național

RSF – Rezervă de Stabilizare a Frecvenței

RRFa – Rezerva de restabilire a frecvenței activată în mod automat

RRFm – Rezerva de restabilire a frecvenței activată în mod manual

RI – Rezerva de înlocuire

C1 – Cota de piață a celui mai mare participant la piață

C3 – Suma cotelor de piață a primilor 3 participanți

NPS – Numărul minim al producătorilor reziduali

TTC – Capacitate Totală de Transfer

NTC – Capacitatea Netă de Transfer pe liniile de interconexiune

ATC – Capacitatea Disponibilă de Transfer

Public

Transelectrica, în calitate de Operator de Transport și de Sistem, operează și supraveghează activitatea desfășurată pe 3 categorii de piețe: piața de echilibrare, piața de servicii 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 periodice. O parte din datele conținute de aceste rapoarte (cele care nu au caracter confidențial) sunt publicate pe site-ul **www.transelectrica.ro**.

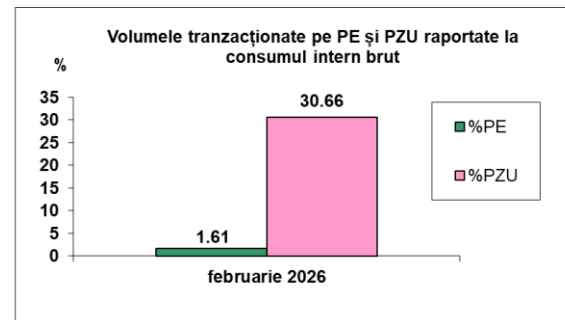
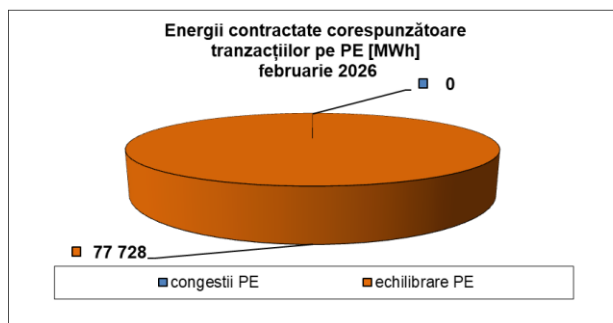
Piața de echilibrare

- La începutul lunii în sistemul pieței de echilibrare operau 166 PRE și 35 FSE, deținând 94 de UFR/GFR în exploatare comercială.
- Pe parcursul lunii s-au înregistrat următoarele modificări:
 - ✓ au fost înregistrate în PE, ca urmare a începerii perioadei de probe:
 - ✓ unitatea de producție eoliană PECINEAGA2_PROBE (01.02), având ca PRE WEP TECHNOLOGY INVESTMENT (probe) (30XROWEPTTECHINVY);
 - ✓ unitatea de producție solară RABANESTI_PROBE (01.02), având ca PRE DANUBE SOLAR FIVE (probe) (30XRODANUBE5---J);
 - ✓ unitatea de producție solară IACOBENI_PROBE (04.02), având ca PRE SIRIUS IMMOB 2 (30XROSIRIUSIMMP5);
 - ✓ unitatea de producție pe hidrocarburi (din unitatea mixtă: hidrocarburi + instalație de stocare) AUTORO_PROBE (13.02), având ca PRE AUTORO (probe) (30XROAUTOROPB--7);
 - ✓ unitatea de producție pe hidrocarburi EMP_PROBE (13.02), având ca PRE EM POWER (probe) (30XROEMPBPB-----U);
 - ✓ unitatea mixtă (solară + instalație de stocare) AGHIRESU_PROBE (15.02), având ca PRE CENTRAL INVESTMENT PLAZA (probe) (30XROCINVPLZ---M);
 - ✓ unitatea de producție solară ARAMIS_PROBE (18.02), având ca PRE ARAMIS INVEST (probe) (30XROARAMISP--4);
 - ✓ unitatea de producție pe biomasă PISCHIA_PROBE (18.02), având ca PRE GENESIS BIO REINVEST (probe) (30XROGBIORNVP--2);
 - ✓ unitatea de producție solară SANGEORGIU_PROBE (18.02), având ca PRE EVORA CENTER (PROBE) (30XROEVORAPB---K);
 - ✓ unitatea de producție solară SOLDOR_PROBE (18.02), având ca PRE SOARE DOBROGEAN (probe) (30XROSRDBG-----B);
 - ✓ unitatea de producție pe biomasă CTECLUJ_PROBE (20.02), având ca PRE CONSILIU JUDETEAN CLUJ (probe) (30XROCJ-CLUJ---R);
 - ✓ unitatea de producție solară IREI_PROBE (20.02), având ca PRE IREI RENEWABLES (probe) (30XROIREIRENEW-H);
 - ✓ unitatea de producție solară PACLISA_PROBE (20.02), având ca PRE SOLAR GRID (probe) (30XROSOLARGRID-L);
 - ✓ unitatea de producție pe biomasă ALMAJ_PROBE (24.02), având ca PRE GENESIS BIO REINVEST (probe) (30XROGBIORNVP--2);

Piața de echilibrare

- ✓ au ieșit din perioada de probe:
 - ✓ unitatea de producție solară MACEA_PROBE (01.02), având ca PRE MACEA FOTOVOLTAIC (probe) (30XROMACEAFOTO-6);
 - ✓ unitatea de producție solară STUDINA_PROBE (01.02), având ca PRE GRUP BLAUER BUCURESTI (30XROGRUPBAUER-T);
 - ✓ unitatea de producție solară PETRACHIOAIA_PROBE (13.02), având ca PRE CHRONOS ENERGY SOLUTION (30XROCHRONOSENCS);
 - ✓ unitatea de producție solară UILEACU_PROBE (20.02), având ca PRE ANTO SOLAR ENERGY (probe) (30XROANTOSOLAR-A).
- ✓ În conformitate cu prevederile art. 58 litera (a) (ii) din Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr.127/2021, cu modificările și completările ulterioare, au fost revocate următoarele PRE:
 - ✓ începând cu data de 16.02.2026:
 - ✓ JAS ENERGY TRADING SRO;
 - ✓ ENERGY SUPPLY EOOD;
 - ✓ AXPO BULGARIA EAD;
 - ✓ HYDROCORE POWER SRL;
 - ✓ ENERGOCOM GAS&POWER SRL;
 - ✓ FENOVA AB;
 - ✓ GREEN POWER TRADE SRL;
 - ✓ FEH ENERGY SRL;
 - ✓ începând cu data de 17.02.2026:
 - ✓ S.C. LORD ENERGY S.R.L.;
 - ✓ Primaria Comunei Floresti;
 - ✓ RWE Supply & Trading GmbH;
 - ✓ TRADENERGY SOLUTION SRL;
 - ✓ STANDARD GRUP 4 TERM SRL;
 - ✓ LIBERTY GALATI SA.

- Puterea medie lunară produsă a fost de 7 031 MW, iar consumul intern brut realizat a fost de 7 170 MW.
- Proгноza de consum realizată de DEN a fost apropiată de consumul realizat, abaterea medie pătratică lunară fiind de 2,56%. Abateri mai mari s-au înregistrat în cazul valorilor consumului, rezultate din suma între producția notificată și soldul schimburilor programate de energie electrică cu vecinii, valoarea abaterii medii pătratice lunare fiind de 3,07%. Cea mai mare valoare zilnică, în ceea ce privește notificările, s-a înregistrat în 27.02 (7,96%).
- Energia contractată corespunzătoare tranzacțiilor definitive pe piața de echilibrare a fost de 77 728 MWh (Pmedie 116 MW, adică 1,61% din consumul intern brut).
- Nu au fost tranzacții pentru managementul congestiilor de rețea pe PE.
- Energia contractată corespunzătoare tranzacțiilor în afara pieței de echilibrare (cu compensație financiară) pentru managementul congestiilor de rețea, a fost de 783 MWh (Pmedie 1,16 MW, adică 0,02% din consumul intern brut).
- Energia tranzacționată în luna februarie 2026 pe PZU OPCOM a fost de 1 477 114 MWh, Pmedie 2 198 MW, adică 30,66% din consumul intern brut (datele sunt prezentate în ore EET).
- Costurile efective ale OTS pentru echilibrarea sistemului au fost de 80 371 092 lei (prețul mediu ponderat 1 034 lei/MWh).
- Costul pentru managementul congestiilor de rețea (tranzacții în afara pieței de echilibrare), plătit de CNTEE Transelectrica S.A., a fost de 463 029 lei (prețul mediu ponderat 591,69 lei/MWh).





Transelectrica®

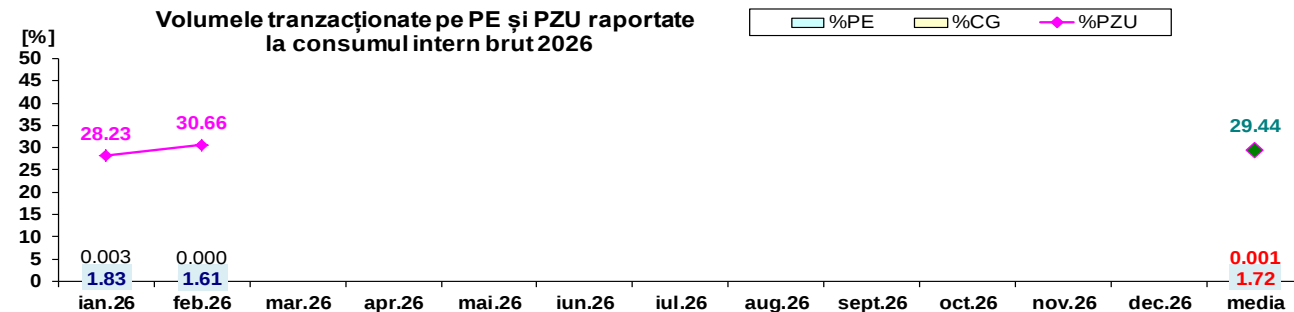
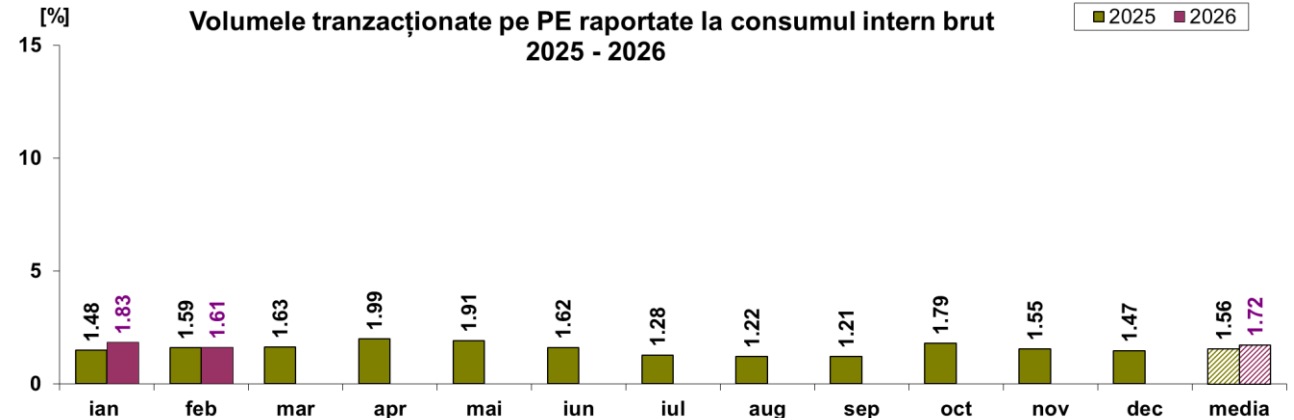
Societate Administrată în Sistem Dualist

Piața de echilibrare

Ponderea tranzacțiilor pentru echilibrarea sistemului din consumul intern brut

•Valorile procentuale lunare au rezultat prin raportarea volumelor tranzacționate pe PE/în afara PE cu compensație la consumul intern brut, iar valoarea medie anuală s-a obținut ca medie aritmetică a valorilor lunare.

(PE – Piața de echilibrare, PZU – Piața pentru ziua următoare, CG – congestii).



	2026												
	ian.26	feb.26	mar.26	apr.26	mai.26	iun.26	iul.26	aug.26	sept.26	oct.26	nov.26	dec.26	media
%PE	1.83	1.61											1.72
%PZU	28.23	30.66											29.44
%CG	0.003	0.000											0.001
% în afara PE	0.00	0.02											0.01

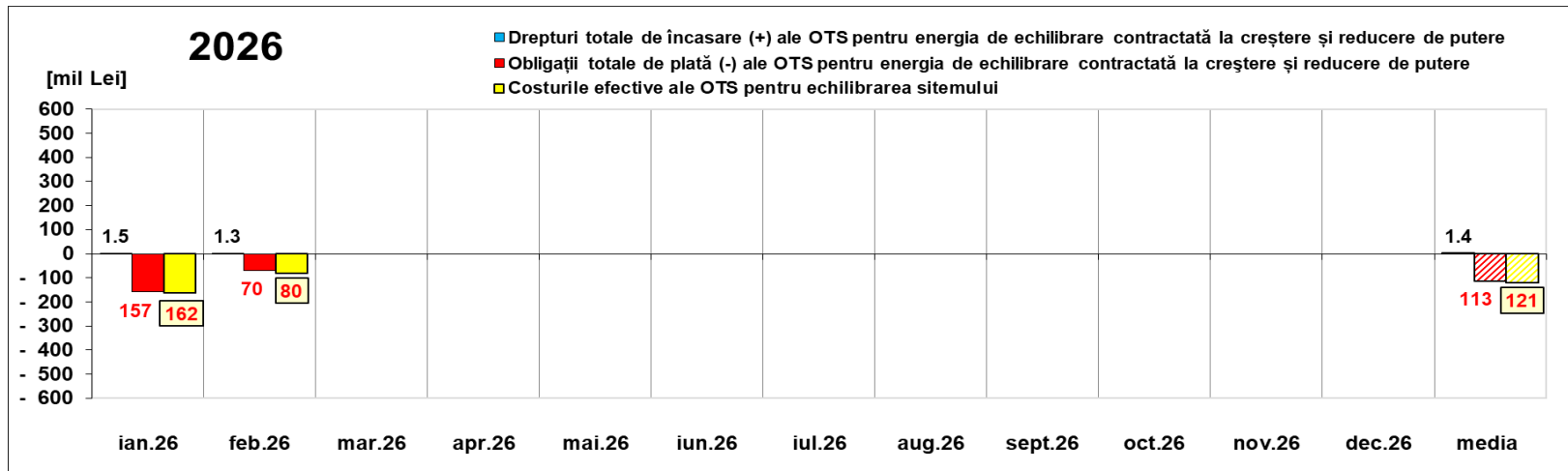


Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

Piața de echilibrare

Drepturi de încasare / obligații de plată ale OTS din echilibrarea sistemului



[Lei]		ian.26	feb.26	mar.26	apr.26	mai.26	iun.26	iul.26	aug.26	sept.26	oct.26	nov.26	dec.26	media	total
Drepturi de încasare / obligații de plată ale OTS pentru energia de echilibrare contractată la reducere de putere	încasări (+) prețuri ≥ 0	1 501 365	1 281 475											1 391 420	2 782 840
	plăți (-) prețuri < 0	-6 793 354	-21 404 014											-14 098 684	- 28 197 368
Obligații de plată / drepturi de încasare ale OTS pentru energia de echilibrare contractată la creștere de putere	plăți (-) prețuri ≥ 0	-149 863 383	-48 108 480											-98 985 932	- 197 971 863
	încasări (+) prețuri < 0	0	0											0	0
Drepturi totale de încasare (+) ale OTS pentru energia de echilibrare contractată la creștere și reducere de putere		1 501 365	1 281 475											1 391 420	2 782 840
Obligații totale de plată (-) ale OTS pentru energia de echilibrare contractată la creștere și reducere de putere		-156 656 737	-69 512 494											-113 084 616	- 226 169 231
Costurile efective ale OTS pentru echilibrarea sistemului		-162 310 299	-80 371 092											-121 340 696	- 242 681 391
Valoare tranzacții în afara PE (cu compensație financiară)		0	463 029											231 514	463 029
Cost Congestie PE		36 566	0											18 283	36 566

27.03.2026 15.04.2026
VMAR VMA

Notă: Valoarea medie anuală s-a obținut ca medie aritmetică a valorilor lunare.

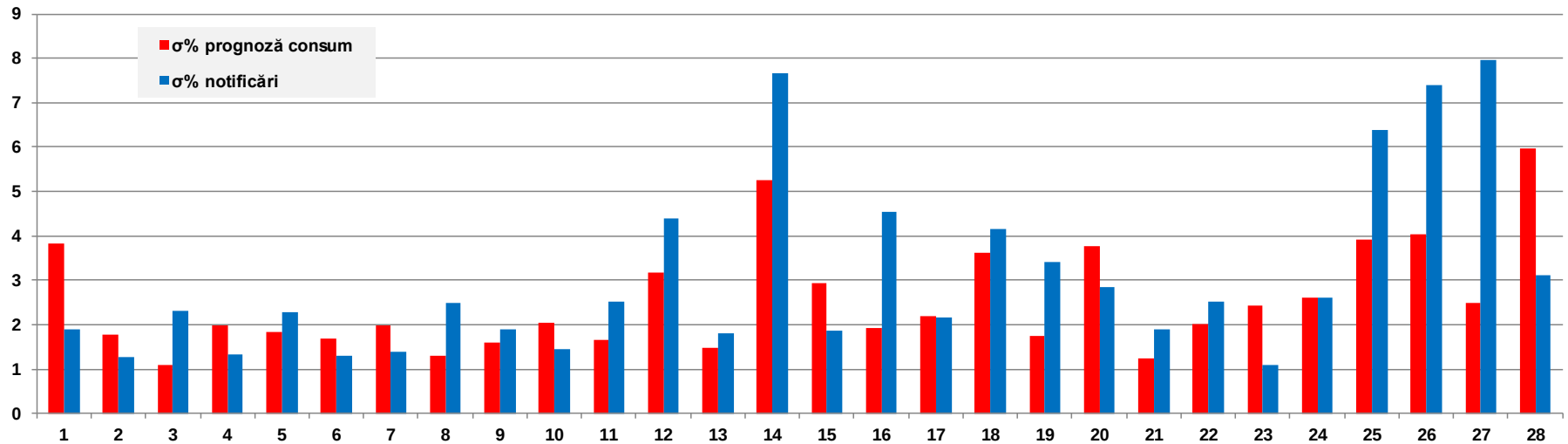
Public



Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

Piața de echilibrare

Abaterea medie pătratică a notificărilor fizice și a prognozei de consum față de consumul realizat februarie 2026



feb 2026

ziua	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
σ% prognoză consum	3.84	1.76	1.10	2.00	1.83	1.68	1.97	1.31	1.60	2.03	1.65	3.17	1.48	5.25	2.93	1.92	2.21	3.62	1.75	3.77	1.25	2.02	2.42	2.59	3.92	4.03	2.49	5.97
σ% notificări	1.90	1.27	2.31	1.34	2.29	1.30	1.39	2.49	1.89	1.46	2.53	4.38	1.80	7.66	1.88	4.55	2.17	4.15	3.41	2.86	1.89	2.53	1.10	2.61	6.38	7.39	7.96	3.10

σ_{medie}% prognoză consum = 2.56

σ_{medie}% notificări = 3.07

$$\sigma_{medie\% prognozaconsum} = \frac{\sqrt{\frac{1}{n} \sum_{i=1}^n (R - P)^2}}{\bar{R}} \cdot 100$$

$$\sigma_{medie\% notificari} = \frac{\sqrt{\frac{1}{n} \sum_{i=1}^n (R - N)^2}}{\bar{R}} \cdot 100$$

R = consumul realizat;

N = notificari fizice

P = prognoza de consum



Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

Piața de echilibrare

Energii de reglaj – Prețuri și cantități

feb.26

Reglaj la Scădere

Reglaj la Scădere	Prețuri (energii contractate)			Cantități	Participanți			
	Medii ponderate	Maxime	Minime	Contractate		C1	C3	HHI
	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[MWh]	Număr	(contractate)	(contractate)	
RRFa	-1090.36	958.97	-8483.22	16972.61	12	31.59%	62.52%	1753
RRFm	-76.48	251.00	-1490.00	21134.25	16	33.06%	66.35%	1907
RI	-	-	-	0.00	0	-	-	-
				38106.86				

Reglaj la Creștere

	Medii ponderate	Maxime	Minime	Contractate		C1	C3	HHI
	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[MWh]	Număr	(contractate)	(contractate)	(contractate)
RRFa	1947.40	9999.00	10.00	13335.06	13	23.82%	58.6%	1474
RRFm	842.25	1788.90	444.00	26286.50	12	71.81%	82.56%	5260
RI	-	-	-	0.00	0	-	-	-
				39621.56				

Cantități managementul congestiilor în afara PE

feb.26

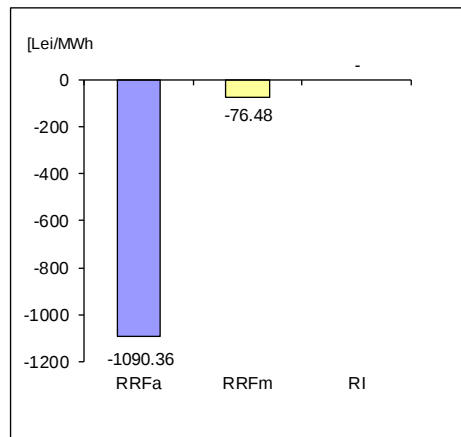
Reglaj la Scădere

	Cantități în afara PE (cu compensație financiară)	Participanți Număr
	Contractate	
	[MWh]	
	782.55	2

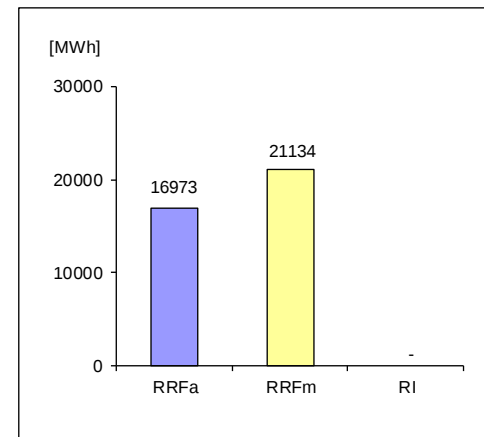
Energii de reglaj – Prețuri și cantități tranzacții angajate

feb.26

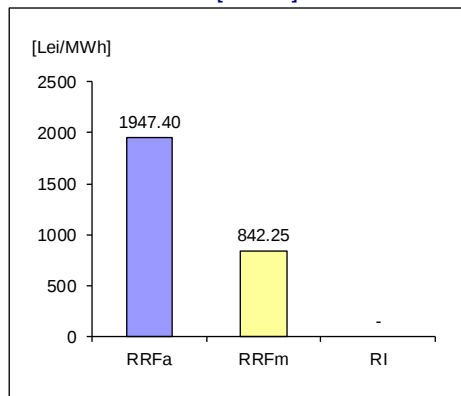
Reglaj la Scădere - preț mediu (contractat)
[lei/MWh]



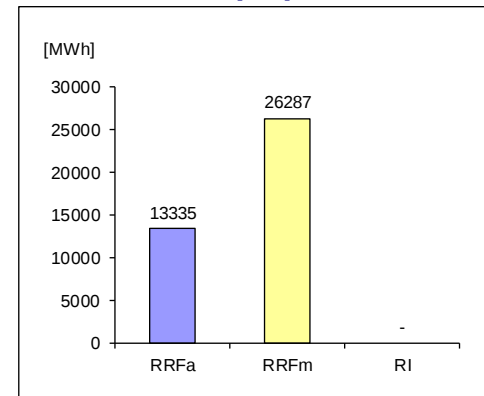
Reglaj la Scădere - cantități contractate
[MWh]



Reglaj la Creștere - preț mediu (contractat)
[lei/MWh]



Reglaj la Creștere - cantități contractate
[MWh]



$$\text{Preț}_{\text{lunar mediu ponderat, tip reglaj, direcție}} = \frac{\sum (Q_{i,j} * P_{i,j})}{\sum Q_{i,j}},$$

unde $Q_{i,j}$, $P_{i,j}$ reprezintă cantitatea, respectiv prețul energiei contractate, corespunzătoare tranzacției angajate j în intervalul de dispacherizare i .

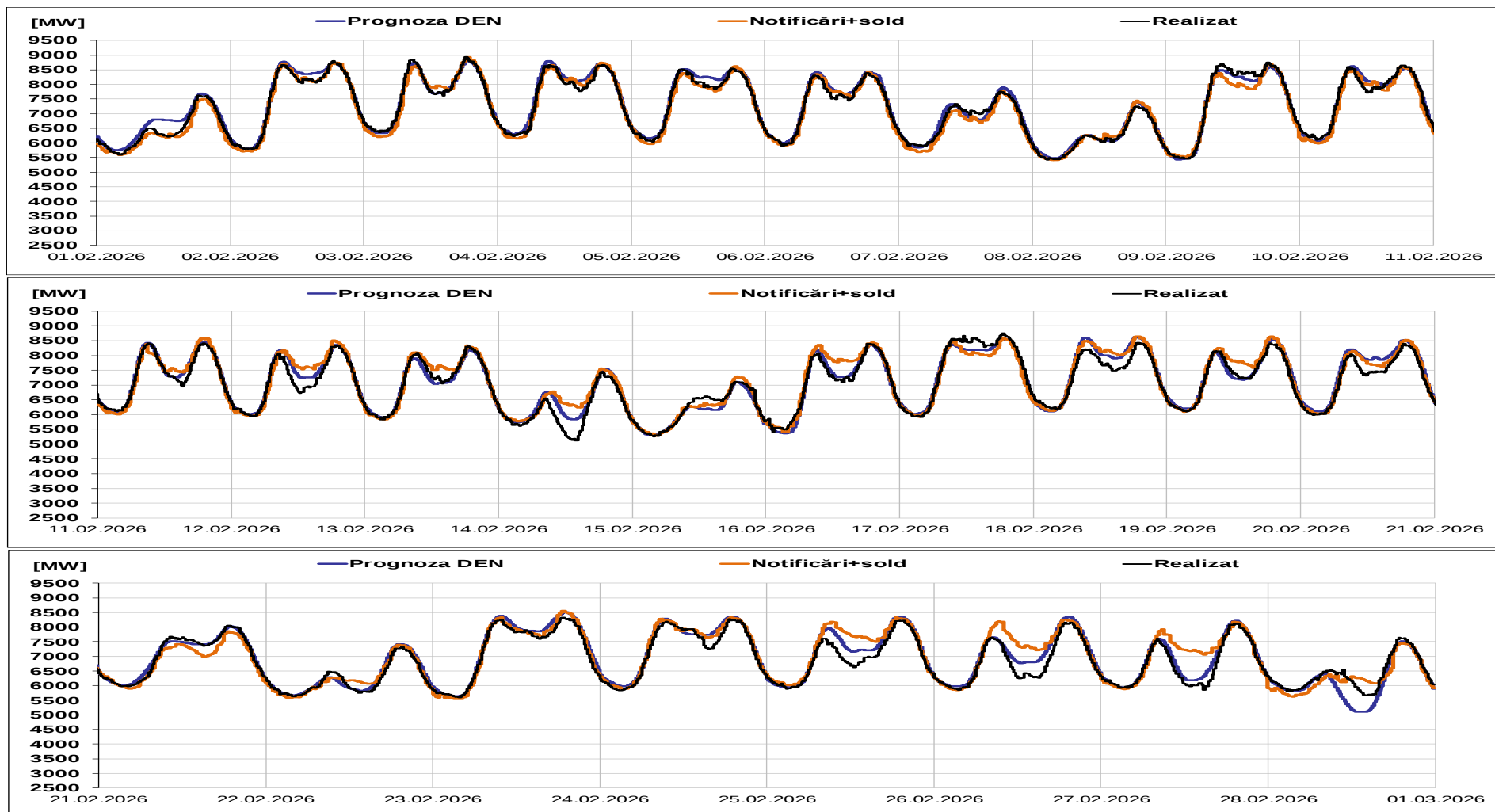


Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

Piața de echilibrare

Programarea pentru ziua D (situația din ziua D-1)



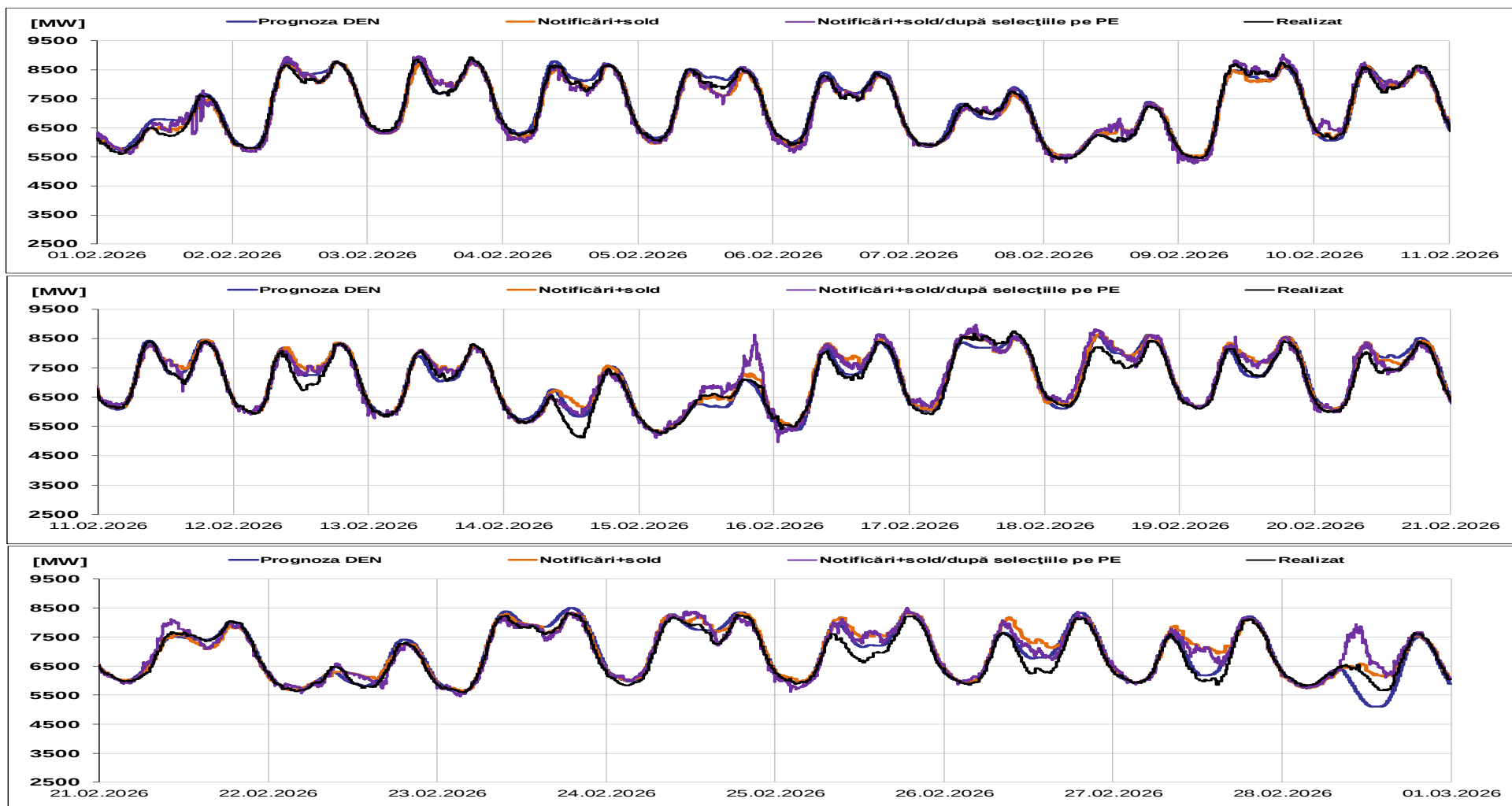


Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

Piața de echilibrare

Programarea pentru ziua D (situația la sfârșitul zilei de livrare)





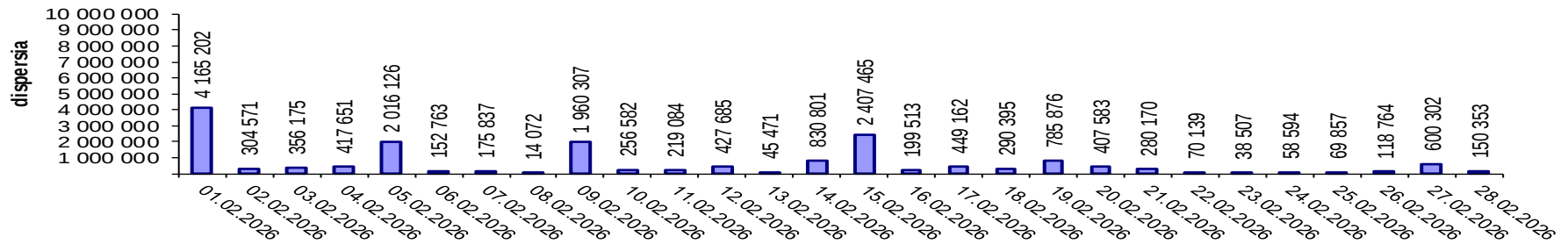
Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

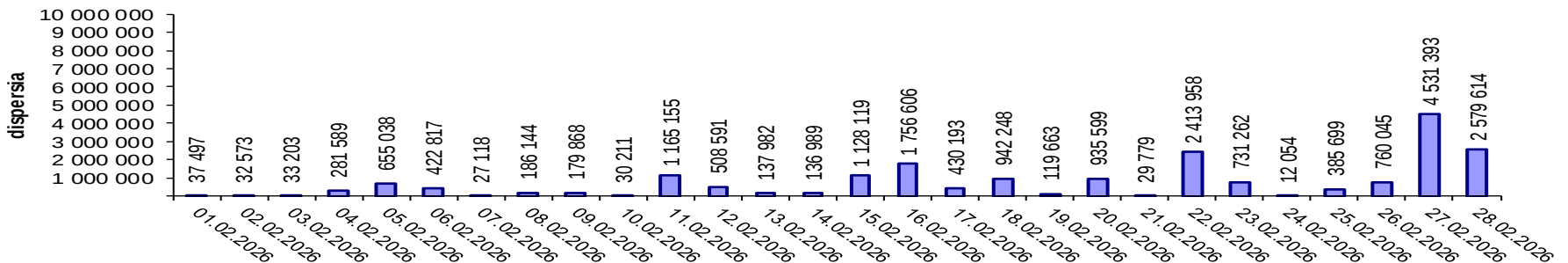
Piața de echilibrare

Indicatori – Volatilitatea prețului pentru RRFa

Volatilitatea prețului pentru RRFa la creștere



Volatilitatea prețului pentru RRFa la scădere



Volatilitatea= Dispersia prețului pe intervalul studiat:

$$\frac{1}{n-1} \sum_{i=1}^n (x_i - \bar{x})^2$$



Email: Monitorizare.Piata@transelectrica.ro

Fax: 021 3035630