



**Transelectrica®**  
Societate Administrată în Sistem Dualist

---

# **RAPORT de MONITORIZARE**

## **Piața de echilibrare**

### **Luna octombrie 2025**

---

## 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](http://www.transelectrica.ro)**.

## Piața de echilibrare

- La începutul lunii în sistemul pieței de echilibrare operau 163 PRE și 34 FSE, deținând 92 de UFR/GFR în exploatare comercială.
- Pe parcursul lunii s-au înregistrat următoarele modificări:
  - ✓ a fost calificată ca UFR unitatea de producție eoliană BALE (06.10), având ca PRE ALIZEU EOLIAN (30XROALIZEU----8);
  - ✓ au fost înregistrate în PE, ca urmare a începerii perioadei de probe:
    - ✓ unitatea de producție solară CHISINEU\_PROBE (03.10), având ca PRE SOLPOWER ENERGY (probe) (30XRORSOLPEG---2);
    - ✓ unitatea de producție solară GIURGIU\_PROBE (03.10), având ca PRE SIMTEL TEAM (probe) (30XROSIMTEL----H);
    - ✓ unitatea de producție solară KBO\_PROBE (03.10), având ca PRE KBO ELECTRIC (probe) (30XROKBOELECTR-1);
    - ✓ unitatea de producție solară PVTURRIS\_PROBE (06.10), având ca PRE PVTURRIS (probe) (30XROPVTURRIS--T);
    - ✓ unitatea de producție solară SATUMARE2\_PROBE (06.10), având ca PRE SUNWIND ENERGY (probe) (30XROSUNWINDE--R);
    - ✓ unitatea de producție solară SUNERGY\_PROBE (06.10), având ca PRE SUNERGY GREEN (probe) (30XROSUNERGYGR-R);
    - ✓ unitatea de producție solară LINA\_PROBE (11.10), având ca PRE LINA ENERGY (probe) (30XROLINAENG---T);
    - ✓ unitatea de producție solară SIMLEU1\_PROBE (11.10), având ca PRE PURE SOLAR POWER (probe) (30XROPURESPOWER6);
    - ✓ unitatea de producție solară SIMLEU2\_PROBE (11.10), având ca PRE GREEN ENERGY VISION (probe) (30XROENRGVISIONV);
    - ✓ unitatea de producție solară STALPU3\_PROBE (15.10), având ca PRE RO.IPP1 PROBE (30XROROIPP1----5);
    - ✓ unitatea de producție solară SUSANI\_PROBE (15.10), având ca PRE RO.IPP1 PROBE (30XROROIPP1----5);
    - ✓ unitatea de producție solară ROSAVIS\_PROBE (28.10), având ca PRE ROSAVIS PROD (probe) (30XROROSAVISP--C);
  - ✓ au ieșit din perioada de probe:
    - ✓ unitatea de producție eoliană CUDALBI2\_PROBE (01.10), având ca PRE SMART POWER GENERATION ALFA (probe) (30XROSMARTPGA--S);
    - ✓ unitatea de producție solară GREENFORD\_PROBE (01.10), având ca PRE GREEN FORD SOLAR (PROBE) (30XROGREENFORDSZ);
    - ✓ unitatea de producție solară ULIESTI\_PROBE (01.10), având ca PRE ENERGO NATUR IMPEX (PROBE) (30XRONATURIMP-PX);

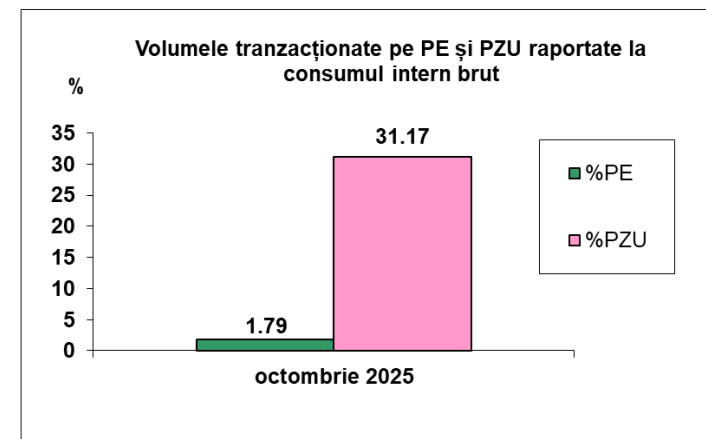
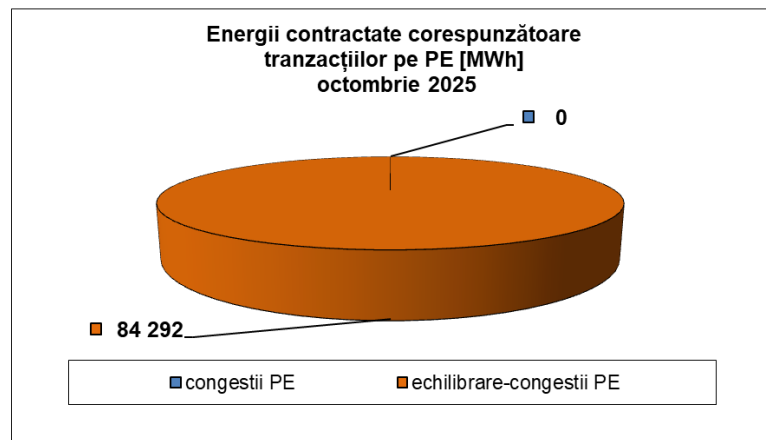


Transelectrica®  
Societate Administrată în Sistem Dualist

## Piața de echilibrare

- ✓ au ieșit din perioada de probe:
  - ✓ unitatea de producție pe hidrocarburi BRK\_PROBE (03.10), având ca PRE BRK COGEN (probe) (30XROBRKCOGEN--K);
  - ✓ unitatea mixtă (solară + instalație de stocare) EUROALPIN\_PROBE (03.10), având ca PRE EUROALPIN TRAVEL (probe) (30XROEUROALPIN-I);
  - ✓ unitatea de producție solară HORIA\_PROBE (03.10), având ca PRE HORIA SOLAR INVEST ONE (probe) (30XROHORIA1---PW);
  - ✓ unitatea de producție solară POT\_PROBE (09.10), având ca PRE POT CONSTRUCT (probe) (30XROPOTCONPM--I);
  - ✓ unitatea de producție solară IANCA1\_PROBE (15.10), având ca PRE ENERGY PARTNERS ALPHA SOLAR (probe) (30XROENERGYPARTL);
  - ✓ unitatea de producție solară MSMV\_PROBE (23.10), având ca PRE MS & MV SOLAR (PROBE) (30XROMSMVSOLAR-K).

- Puterea medie lunară produsă a fost de 6 217 MW, iar consumul intern brut realizat a fost de 6 310 MW.
- Prognoza de consum realizată de DEN a fost apropiată de consumul realizat, abaterea medie pătratică lunară fiind de 2,27%. 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 4,18%. Cea mai mare valoare zilnică, în ceea ce privește notificările, s-a înregistrat în 19.10 (8,38%).
- Energia contractată corespunzătoare tranzacțiilor definitive pe piața de echilibrare, pentru echilibrarea sistemului și pentru managementul congestiilor de rețea, a fost de 84 292 MWh (Pmedie 113 MW, adică 1,79% din consumul intern brut).
- Nu au fost tranzacții pentru managementul congestiilor de rețea pe PE.
- Nu au fost tranzacții în afara pieței de echilibrare (cu compensație financiară). Energia tranzacționată în luna octombrie 2025 pe PZU OPCOM a fost de 1 465 278 MWh, Pmedie 1 967 MW, adică 31,17% din consumul intern brut (datele sunt prezentate în ore EET).
- Costurile efective ale OTS pentru echilibrarea sistemului au fost de 123 304 782 lei (prețul mediu ponderat 1 462,82 lei/MWh).





**Transelectrica®**

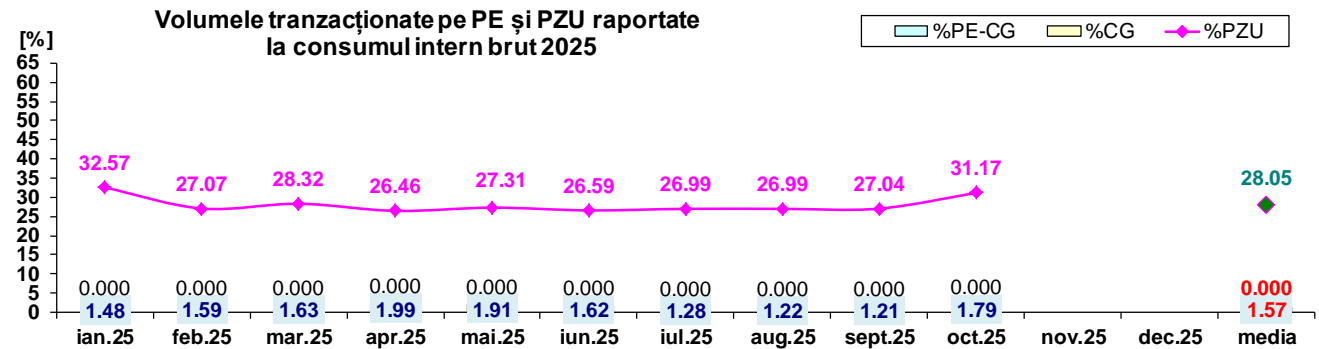
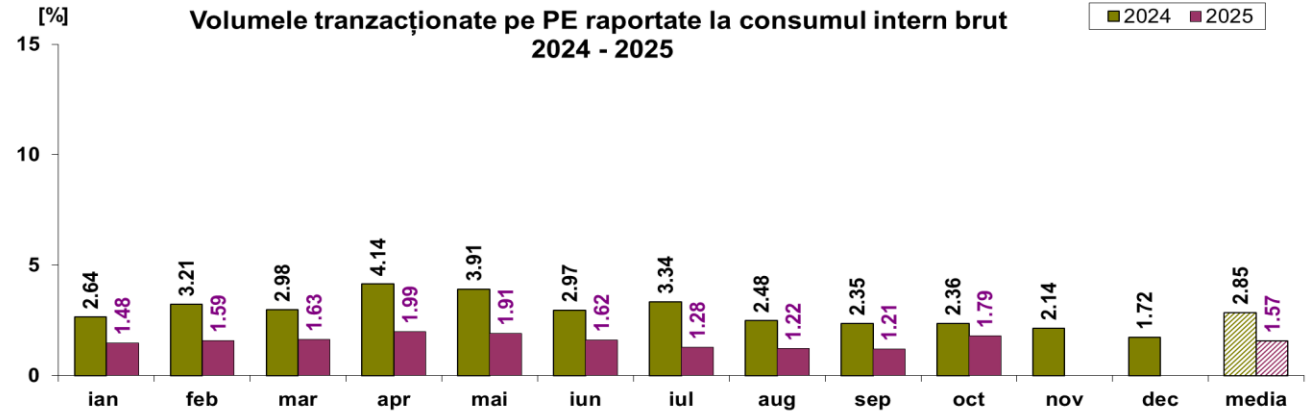
Societate Administrată în Sistem Dualist

•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, PE-CG – diferența dintre volumul total tranzacționat pe piața de echilibrare și volumul total tranzacționat pe congestie).

# Piața de echilibrare

## Ponderea tranzacțiilor pentru echilibrarea sistemului din consumul intern brut



	2025												
	ian.25	feb.25	mar.25	apr.25	mai.25	iun.25	iul.25	aug.25	sept.25	oct.25	nov.25	dec.25	media
%PE	1.48	1.59	1.63	1.99	1.91	1.62	1.28	1.22	1.21	1.79			1.57
%PZU	32.57	27.07	28.32	26.46	27.31	26.59	26.99	26.99	27.04	31.17			28.05
%CG	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			0.00
%PE-CG	1.48	1.59	1.63	1.99	1.91	1.62	1.28	1.22	1.21	1.79			1.57
% în afara PE	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			0.00

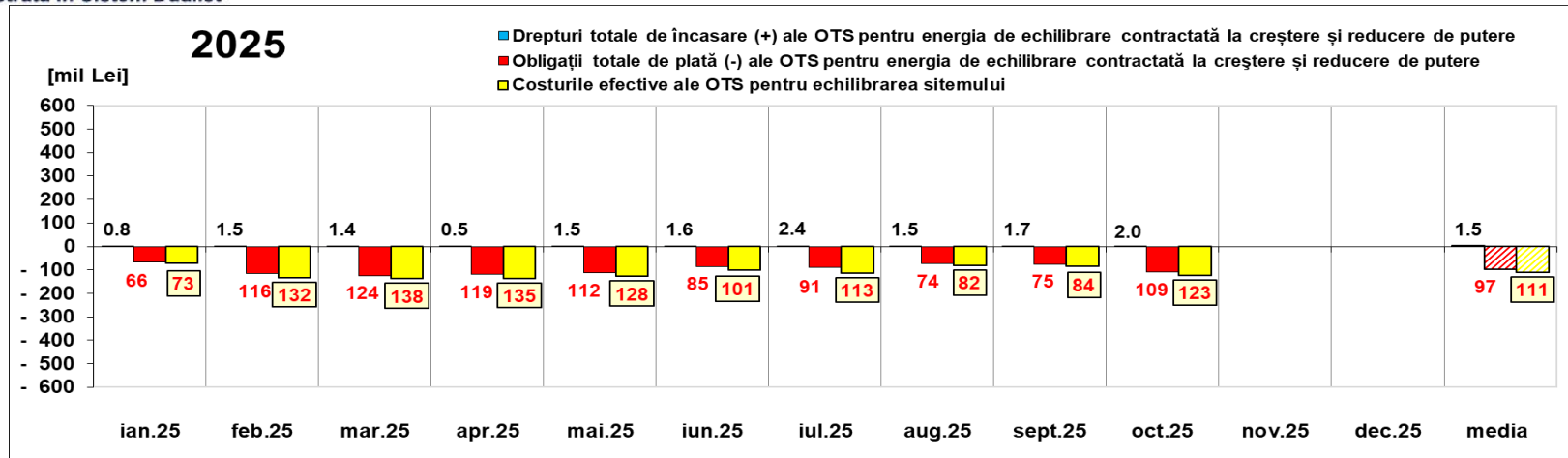


**Transelectrica®**

Societate Administrată în Sistem Dualist

# Piața de echilibrare

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



[Lei]		ian.25	feb.25	mar.25	apr.25	mai.25	iun.25	iul.25	aug.25	sept.25	oct.25	nov.25	dec.25	media	total
Drepturi de încasare / obligații de plată ale OTS pentru energia de echilibrare contractată la reducere de putere	încasări (+) prețuri ≥ 0	808 527	1 549 638	1 415 954	458 449	1 542 413	1 588 321	2 424 790	1 484 703	1 665 466	1 996 054			1 493 432	14 934 315
	plăți (-) prețuri < 0	-24 237 645	-16 869 152	-45 277 182	-56 611 575	-27 955 907	-34 035 552	-34 082 983	-41 401 003	-26 850 295	-10 234 481			-31 755 577	- 317 555 775
Obligații de plată / drepturi de încasare ale OTS pentru energia de echilibrare contractată la creștere de putere	plăți (-) prețuri ≥ 0	-41 776 713	-99 496 414	-78 492 480	-62 872 630	-84 172 837	-50 590 780	-56 616 907	-32 735 549	-48 126 989	-98 854 789			-65 373 609	- 653 736 088
	încasări (+) prețuri < 0	0	0	0	328	0	0	0	0	0	0			33	328
Drepturi totale de încasare (+) ale OTS pentru energia de echilibrare contractată la creștere și reducere de putere		808 527	1 549 638	1 415 954	458 777	1 542 413	1 588 321	2 424 790	1 484 703	1 665 466	1 996 054			1 493 464	14 934 643
Obligații totale de plată (-) ale OTS pentru energia de echilibrare contractată la creștere și reducere de putere		-66 014 358	-116 365 566	-123 769 662	-119 484 205	-112 128 744	-84 626 332	-90 699 891	-74 136 551	-74 977 284	-109 089 270			-97 129 186	- 971 291 863
Costurile efective ale OTS pentru echilibrarea sistemului		-72 744 012	-132 339 525	-137 812 094	-135 042 492	-128 010 353	-101 203 546	-112 559 899	-81 765 233	-84 435 271	-123 304 782			-110 921 721	-1 109 217 207
Valoare tranzacții în afara PE (cu compensație financiară)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0	0
Cost Congestie PE		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0	0

14.03.2025

VMA

16.04.2025

VMA

30.05.2025

VMAR

12.06.2025

VMA

15.07.2025

VMA

12.08.2025

VMA

12.09.2025

VMA

13.10.2025

VMA

11.11.2025

VMA

08.01.2026

VMAR

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

**Public**

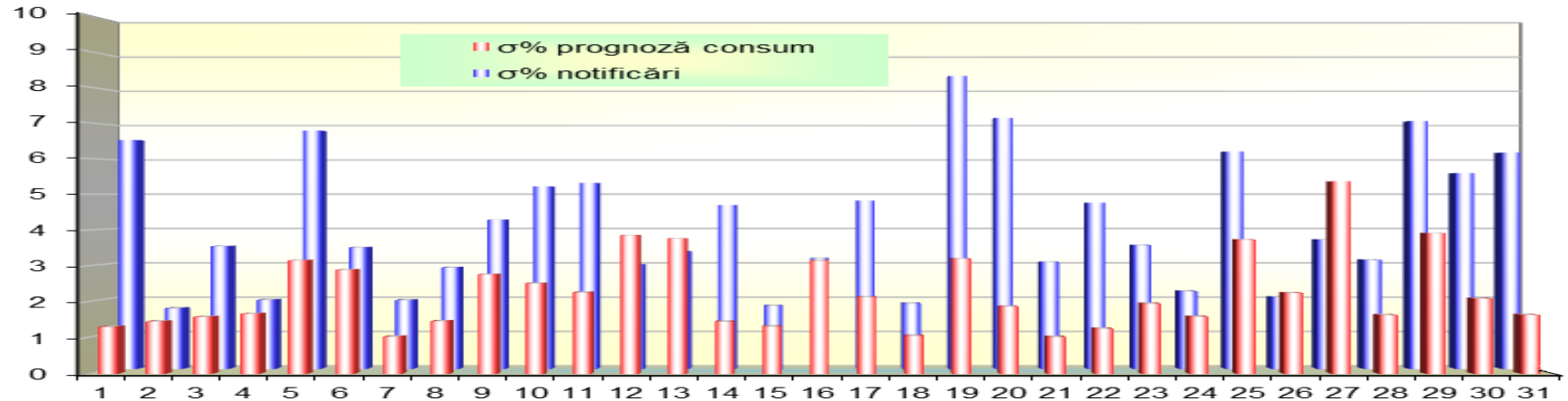




Transelectrica®  
Societate Administrată în Sistem Dualist

# Piața de echilibrare

Abaterea medie pătratică a notificărilor fizice și a prognozei de consum față de consumul realizat octombrie 2025



oct 2025

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	29	30	31
σ% prognoză consum	1.31	1.46	1.59	1.67	3.16	2.90	1.03	1.47	2.77	2.52	2.27	3.86	3.77	1.45	1.32	3.15	2.14	1.06	3.21	1.88	1.03	1.26	1.96	1.59	3.74	2.25	5.36	1.64	3.92	2.10	1.64
σ% notificări	6.55	1.74	3.51	1.98	6.82	3.48	1.97	2.90	4.27	5.22	5.32	2.98	3.36	4.69	1.80	3.16	4.82	1.87	8.38	7.18	3.06	4.75	3.54	2.22	6.22	2.05	3.70	3.12	7.10	5.61	6.19

σ<sub>medie% prognoză consum</sub> = 2.27

σ<sub>medie% notificări</sub> = 4.18

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

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

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

oct.25

### 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)	(contractate)
RRFa	-613.85	450.00	-7001.00	13273.92	11	25.2%	60.39%	1564
RRFm	-5.54	255.00	-250.00	16281.50	18	39.15%	74.99%	2357
RI	-	-	-	0.00	0	-	-	-
				29555.42				

### Reglaj la Creștere

	Medii ponderate [lei/MWh]	Maxime [lei/MWh]	Minime [lei/MWh]	Contractate [MWh]		C1 Număr	C3 (contractate)	HHI (contractate)
RRFa	3044.19	7001.00	390.79	19885.18	11	33.28%	58.5%	1728
RRFm	1099.31	2209.67	292.22	34777.75	11	62.83%	80.9%	4201
RI	1203.66	-	-	74.00	1	100%	100%	10000
				54736.93				



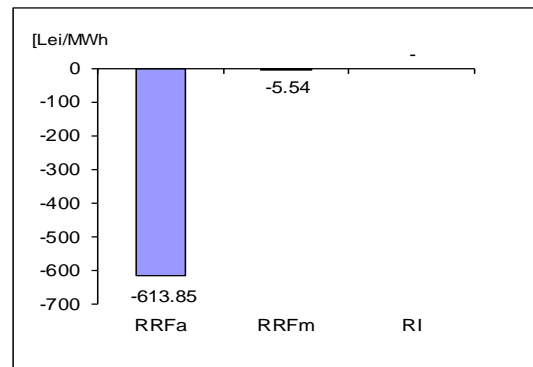
**Transelectrica®**  
Societate Administrată în Sistem Dualist

# Piața de echilibrare

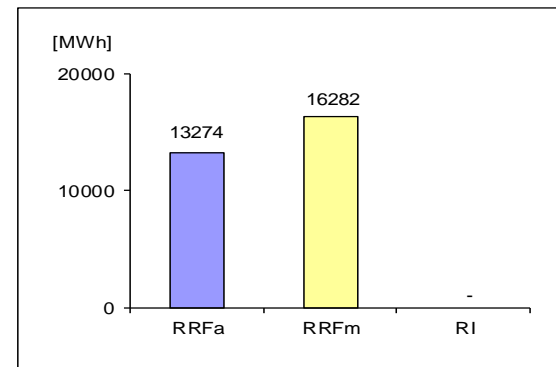
## Energii de reglaj – Prețuri și cantități tranzacții angajate

oct.25

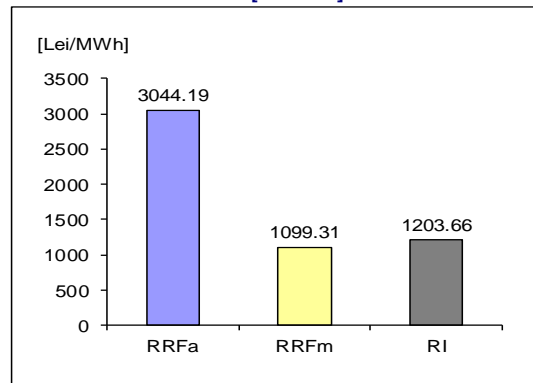
**Reglaj la Scădere - preț mediu (contractat)**  
[lei/MWh]



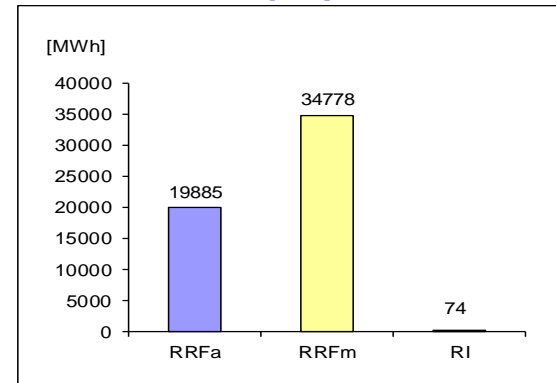
**Reglaj la Scădere - cantități contractate**  
[MWh]



**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  $i$ .

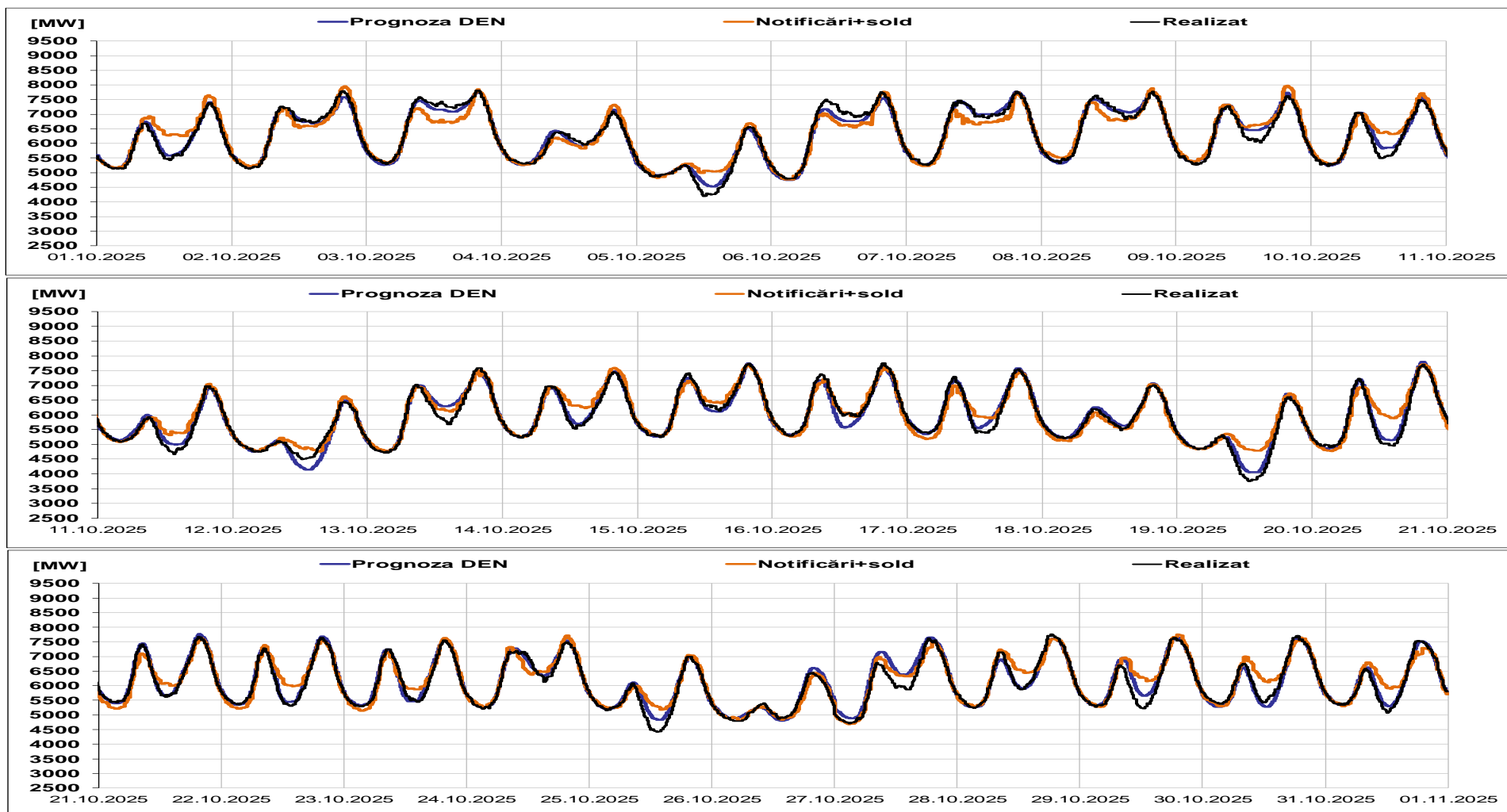


Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

# Piața de echilibrare

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



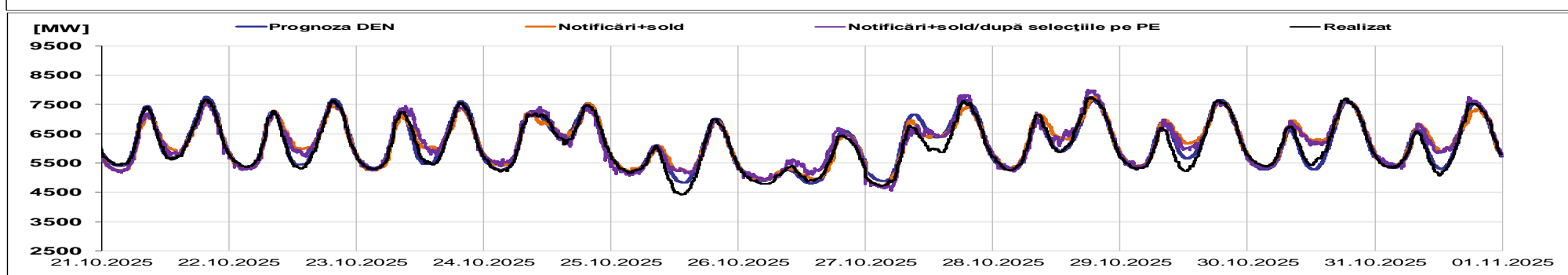
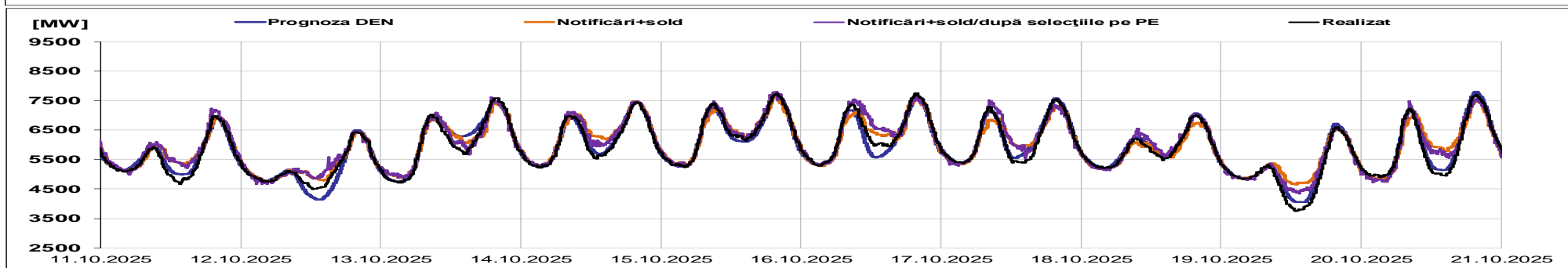
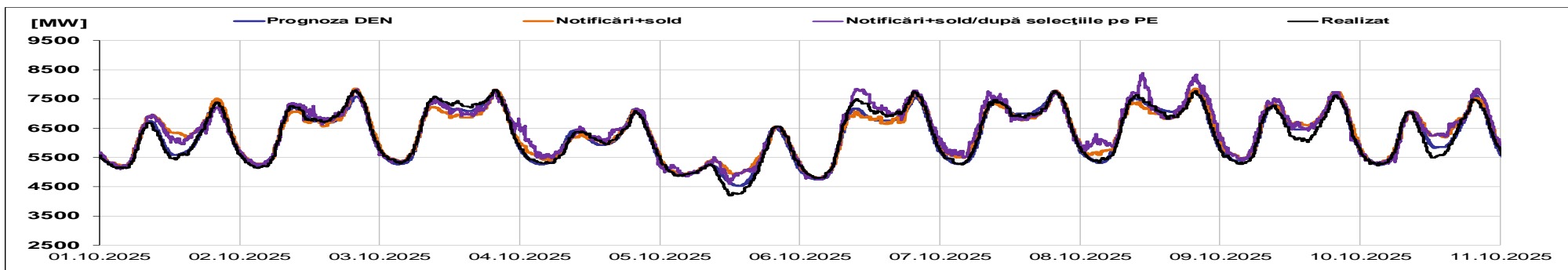


Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

# Piața de echilibrare

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





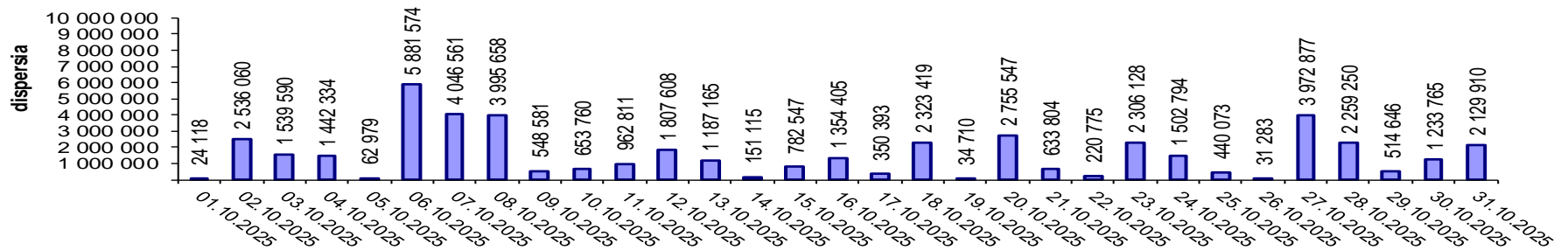
**Transelectrica®**

Societate Administrată în Sistem Dualist

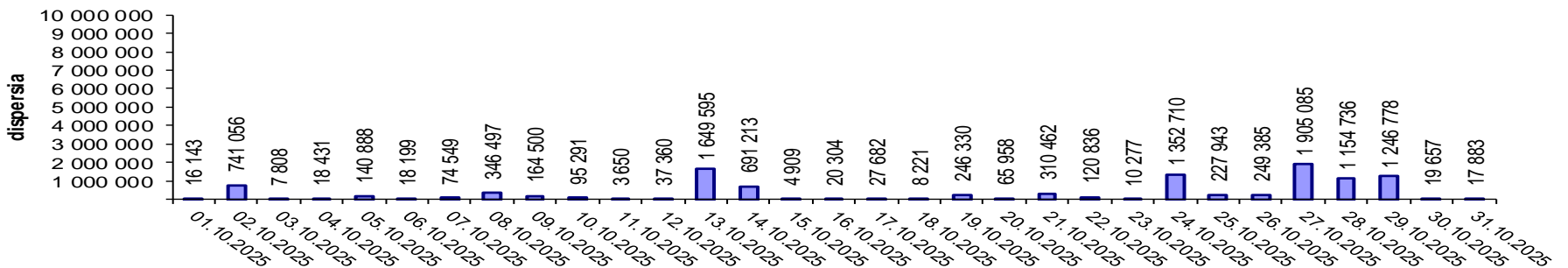
# Piața de echilibrare

## 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](mailto:Monitorizare.Piata@transelectrica.ro)**

**Fax: 021 3035630**