



**Transelectrica®**  
Societate Administrată în Sistem Dualist

# **RAPORT de MONITORIZARE**

## **Piața de echilibrare**

### **Luna decembrie 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)**.

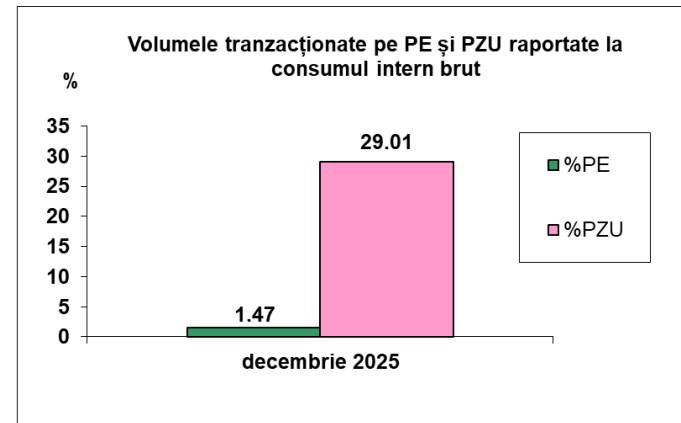
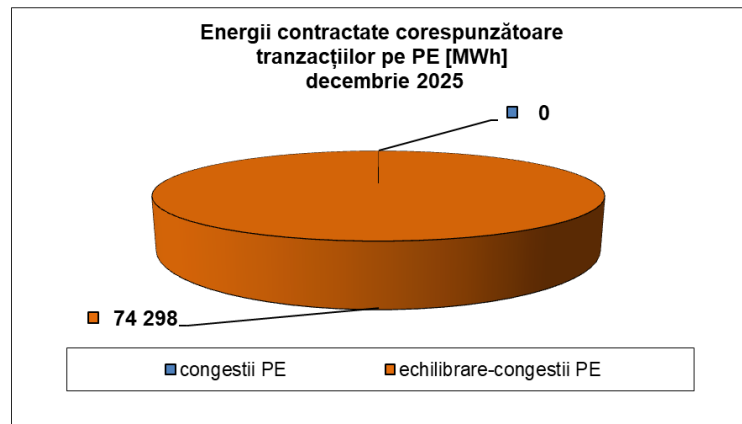
## Piața de echilibrare

- La începutul lunii în sistemul pieței de echilibrare operau 169 PRE și 35 FSE, deținând 93 de UFR/GFR în exploatare comercială.
- Pe parcursul lunii s-au înregistrat următoarele modificări:
  - ✓ a fost calificată ca UFR instalația de stocare FLORESTOC (25.12), având ca FSE NOVA H (30XRONOVAH-----9);
  - ✓ începând cu 03.12.2025 au fost scoase din sistemul pieței de echilibrare unitățile de producție pe cărbune IASC și IASC2\_UnD, ca urmare a retragerii definitive din exploatare;
  - ✓ au fost înregistrate în PE, ca urmare a începerii perioadei de probe:
    - ✓ unitatea de producție solară BAILESTI\_PROBE (01.12), având ca PRE GEKO FAIRY LAND (30XROGEKOFL----I);
    - ✓ unitatea de producție solară CARACAL12\_PROBE (06.12), având ca PRE NATURE WOLRD PVP (probe) (30XRONATUREPVP-T);
    - ✓ unitatea de producție solară INDEPENDENTA\_PROBE (11.12), având ca PRE SYNERGY SOLAR INDEPENDENTA (probe) (30XROSYSOLINDEPK);
    - ✓ unitatea de producție solară BERGHIA\_PROBE (17.12), având ca PRE SUN CONNECT RESOURCES (probe) (30XROSUNCONRES-P);
    - ✓ unitatea de producție solară JABENITA\_PROBE (17.12), având ca PRE WOLT FOTO VOLTAIC (probe) (30XROWOLTFOTO--H);
    - ✓ unitatea de producție solară BACO\_PROBE (20.12), având ca PRE HS BACO PANELS (probe) (30XROHSBACOPANE9);
    - ✓ unitatea de producție solară VACARESTI\_PROBE (20.12), având ca PRE CIC GREEN ENERGY BETA (probe) (30XRO-CICGREENBS);
    - ✓ unitatea de producție solară DUMBRAVENI1\_PROBE (25.12), având ca PRE MENALON IMOB (probe) (30XROMENALONIMOW);
    - ✓ unitatea de producție solară DUMBRVG2K\_PROBE (25.12), având ca PRE G2K INVESTMENT SERVICES (probe) (30XROG2KINVESTSR);
    - ✓ unitatea de producție solară LSE\_PROBE (25.12), având ca PRE LSE PROJECT (probe) (30XROLSEPPD----W);
    - ✓ unitatea de producție solară ODOBESTI2\_PROBE (25.12), având ca PRE HERMES BUSINESS CENTER (probe) (30XROHERMESBCPB7);

## Piața de echilibrare

- ✓ unitatea de producție solară ODOBESTI3\_PROBE (25.12), având ca PRE G2K INVESTMENT SERVICES (probe) (30XROG2KINVESTSR);
- ✓ unitatea de producție solară ODOBESTI\_PROBE (25.12), având ca PRE ESK INVEST CONSULTING (probe) (30XROESKINVESTC6);
- ✓ unitatea de producție solară SENDRENI\_PROBE (25.12), având ca PRE SYNERGY SOLAR SENDRENI (probe) (30XROSYSOLSNDR-A);
- ✓ unitatea de producție solară TECROM1\_PROBE (28.12), având ca PRE TECROM COMPANY ENERGY (probe) (30XROTECROM----2);
- ✓ unitatea de producție solară TECROM2\_PROBE (28.12), având ca PRE TECROM COMPANY ENERGY (probe) (30XROTECROM----2);
- ✓ au ieșit din perioada de probe:
  - ✓ instalația de stocare FLORESTI\_PROBE (06.12), având ca PRE NOVA H (probe) (30XRONOVA-H----R);
  - ✓ unitatea de producție solară SLATIOARA\_PROBE (11.12), având ca PRE NECALUXAN SOLTHREE (PROBE) (30XRONECSOL---PE);
  - ✓ unitatea de producție solară MGE\_PROBE (17.12), având ca PRE MIDIA GREEN ENERGY (probe) (30XROUTMIDIATERI);
  - ✓ unitatea de producție hidrocarburi ROMPETROL\_PROBE (25.12), având ca PRE ROMPETROL ENERGY (probe) (30XROROMPETR--PJ);
  - ✓ unitatea de producție solară SNK\_PROBE (25.12), având ca PRE SNK DEVELOPMENT INVEST (probe) (30XROSINKDEVINVPA).
- ✓ În conformitate cu prevederile Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr.127/2021, cu modificările și completările ulterioare, PRE RESTART ENERGY ONE a fost revocată începând cu data de 01.12.2025.

- Puterea medie lunară produsă a fost de 6 771 MW, iar consumul intern brut realizat a fost de 6 805 MW.
- Proгноza de consum realizată de DEN a fost apropiată de consumul realizat, abaterea medie pătratică lunară fiind de 2,22%. 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 2,67%. Cea mai mare valoare zilnică, în ceea ce privește notificările, s-a înregistrat în 19.12 (5,11%).
- Energia contractată corespunzătoare tranzacțiilor definitive pe piața de echilibrare, pentru echilibrarea sistemului și pentru managementul congestiilor de rețea, a fost de 74 298 MWh (Pmedie 100 MW, adică 1,47% 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 decembrie 2025 pe PZU OPCOM a fost de 1 468 877 MWh, Pmedie 1 974 MW, adică 29,01% din consumul intern brut (datele sunt prezentate în ore EET).
- Costurile efective ale OTS pentru echilibrarea sistemului au fost de 86 583 712 lei (prețul mediu ponderat 1 165,36 lei/MWh).





**Transelectrica®**

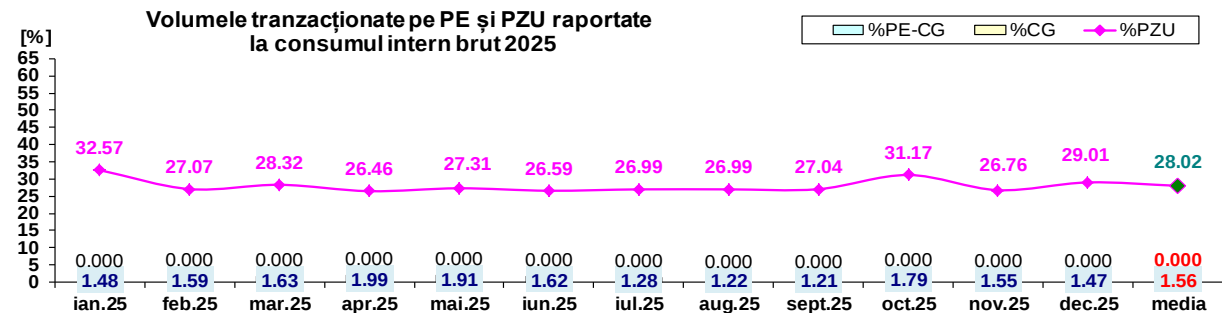
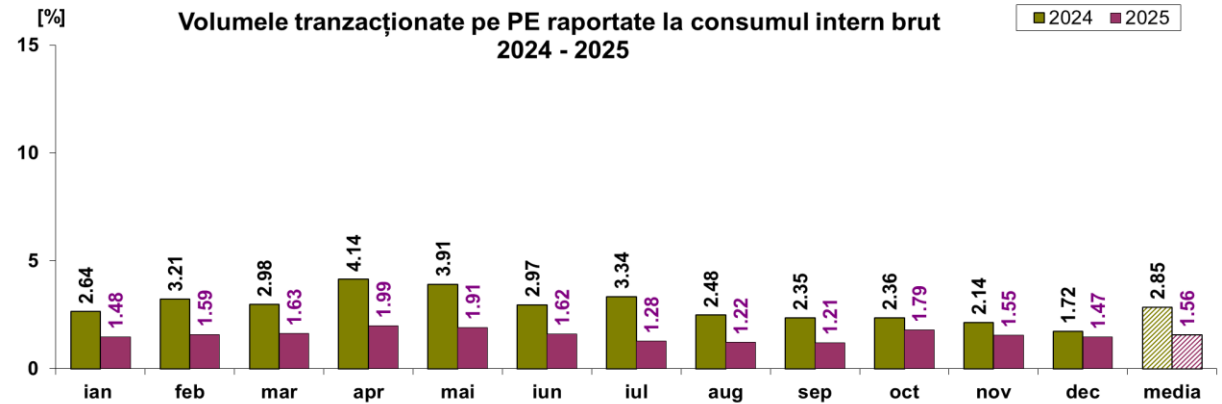
Societate Administrată în Sistem Dualist

•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   | 1.55   | 1.47   | 1.56  |
| %PZU          | 32.57  | 27.07  | 28.32  | 26.46  | 27.31  | 26.59  | 26.99  | 26.99  | 27.04   | 31.17  | 26.76  | 29.01  | 28.02 |
| %CG           | 0.00   | 0.00   | 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   | 1.55   | 1.47   | 1.56  |
| % 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   | 0.00   | 0.00  |

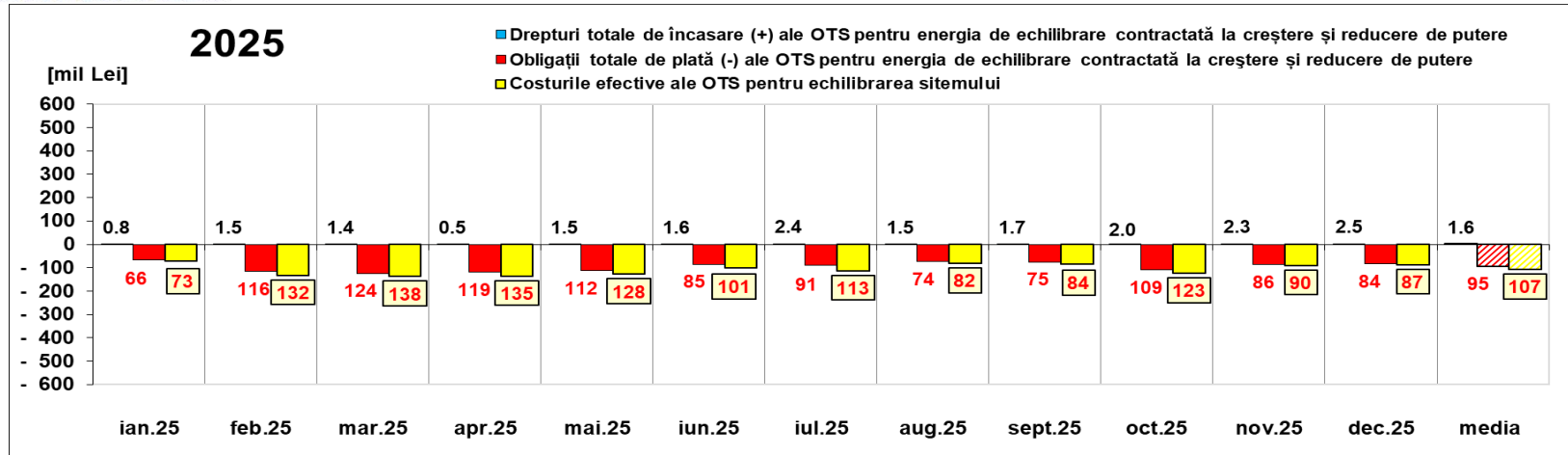


**Transelectrica®**

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    | 2 310 317   | 2 542 288   | 1 648 910    | 19 786 921     |
|                                                                                                                     | 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  | -9 164 343  | -11 212 353 | -28 161 039  | - 337 932 471  |
| 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  | -77 284 980 | -72 578 822 | -66 966 658  | - 803 599 890  |
|                                                                                                                     | încasări (+) prețuri < 0 | 0           | 0            | 0            | 328          | 0            | 0            | 0            | 0           | 0           | 0            | 0           | 0           | 27           | 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    | 2 310 317   | 2 542 288   | 1 648 937    | 19 787 248     |
| 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 | -86 449 324 | -83 791 175 | -95 127 697  | -1 141 532 362 |
| Costurile efective ale OTS pentru echilibrarea sistemului                                                           |                          | -72 521 485 | -132 329 960 | -137 812 094 | -135 042 492 | -128 010 353 | -101 203 546 | -112 559 899 | -81 765 233 | -84 435 271 | -123 304 782 | -89 931 841 | -86 583 712 | -107 125 056 | -1 285 500 667 |
| Valoare tranzacții în afara PE (cu compensație financiară)                                                          |                          | 0           | 0            | 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           | 0            | 0              |

15.01.2026  
VMAR

12.02.2026  
VMAR

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

21.01.2026  
VMA

17.02.2026  
VMA

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

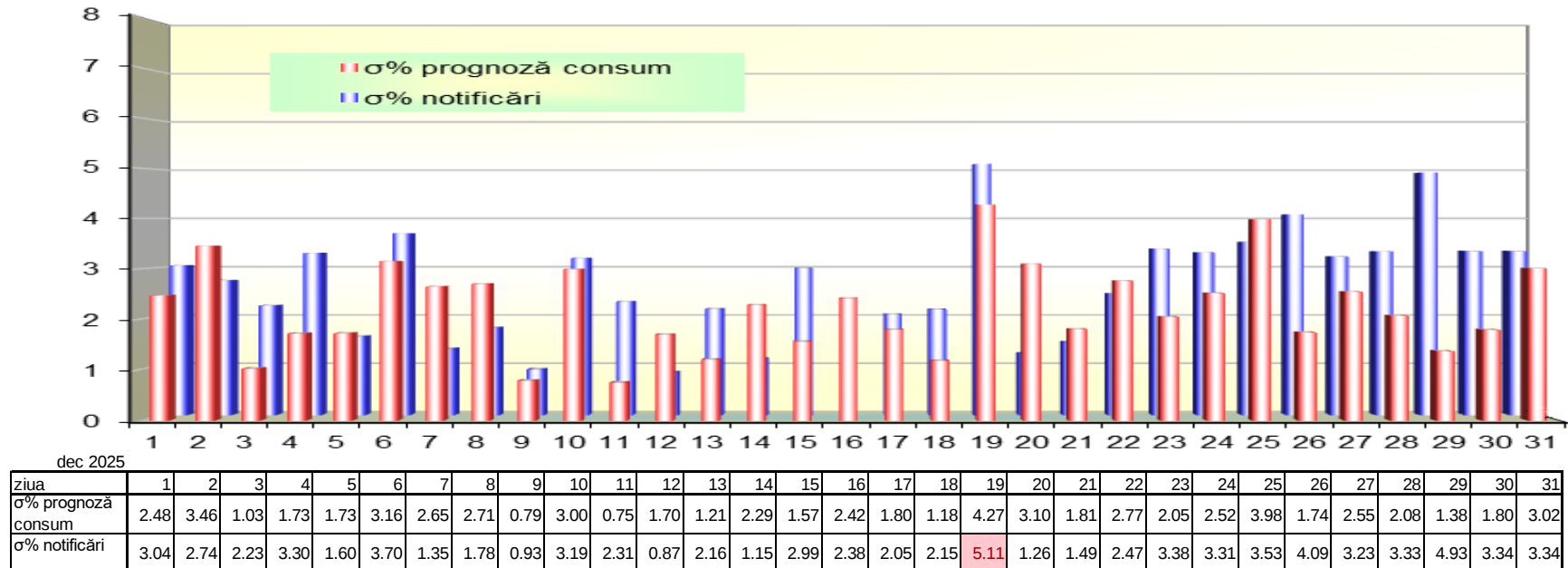
**Public**



**Transelectrica®**  
Societate Administrată în Sistem Dualist

# Piața de echilibrare

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



**σ<sub>medie% prognoză consum</sub> = 2.22**

**σ<sub>medie% notificări</sub> = 2.67**

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

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

*R* = consumul realizat;

*N* = notificari fizice

*P* = prognoza de consum

dec.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) |      |
|                   |                               |           |           |           |              |               |               |      |
| RRFa              | -548.48                       | 450.00    | -7001.00  | 15894.38  | 12           | 29.77%        | 62.75%        | 1655 |
| RRFm              | 2.25                          | 255.00    | -950.00   | 21187.25  | 21           | 24.43%        | 68.5%         | 1754 |
| RI                | -                             | -         | -         | 0.00      | 0            | -             | -             | -    |
|                   |                               |           |           | 37081.63  |              |               |               |      |

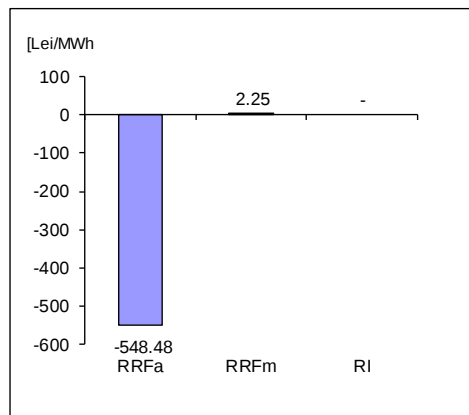
### Reglaj la Creștere

|      | Medii ponderate | Maxime    | Minime    | Contractate |       | C1            | C3            | HHI           |
|------|-----------------|-----------|-----------|-------------|-------|---------------|---------------|---------------|
|      | [lei/MWh]       | [lei/MWh] | [lei/MWh] | [MWh]       | Număr | (contractate) | (contractate) | (contractate) |
| RRFa | 3212.31         | 7627.05   | 0.00      | 15255.08    | 12    | 36.87%        | 69.27%        | 2062          |
| RRFm | 1073.47         | 1623.89   | 788.61    | 21961.25    | 12    | 64.34%        | 81.02%        | 4349          |
| RI   | -               | -         | -         | 0.00        | 0     | -             | -             | -             |
|      |                 |           |           | 37216.33    |       |               |               |               |

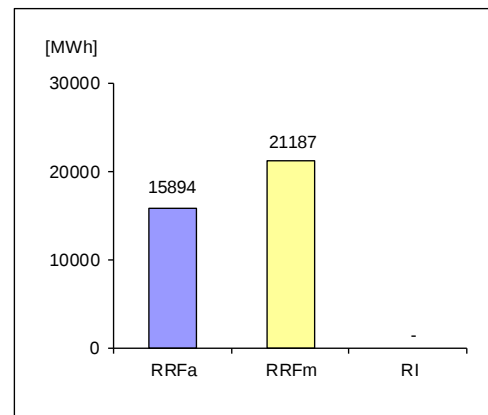
## Energii de reglaj – Prețuri și cantități tranzacții angajate

dec.25

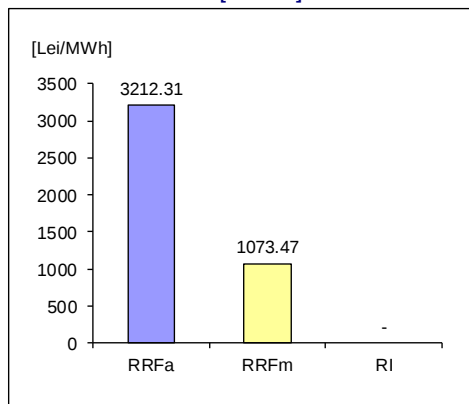
Reglaj la Scădere - preț mediu (contractat)  
[lei/MWh]



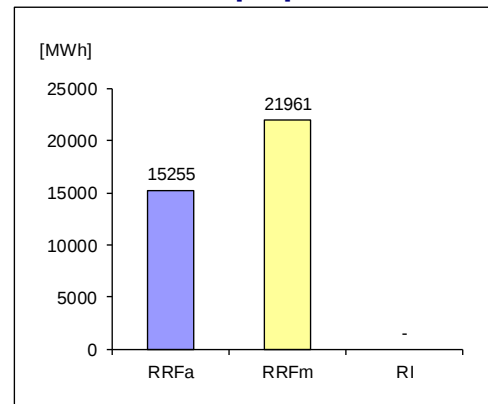
Reglaj la Scădere - cantități contractate  
[MWh]



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  $i$ .

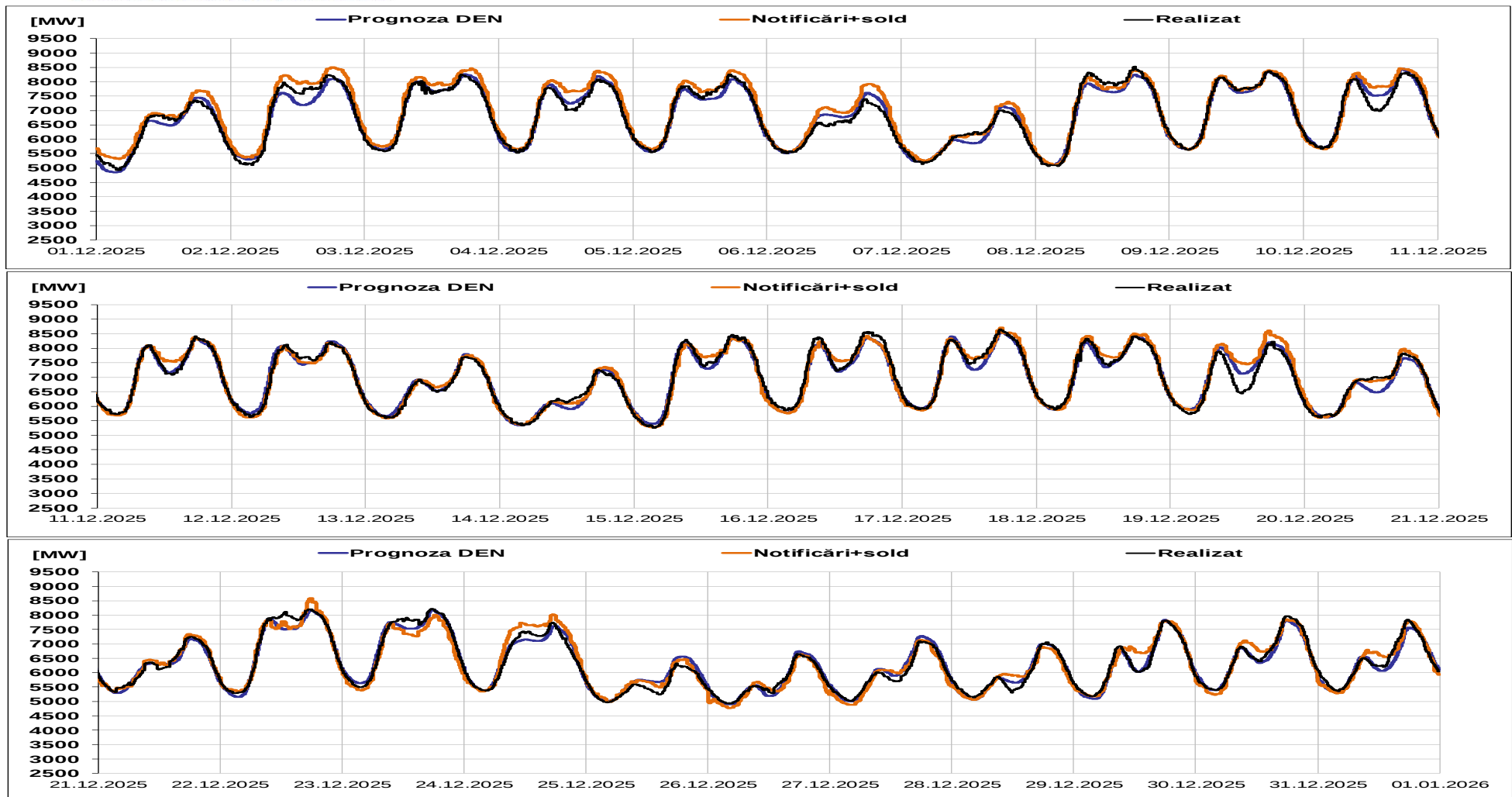


Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

# Piața de echilibrare

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



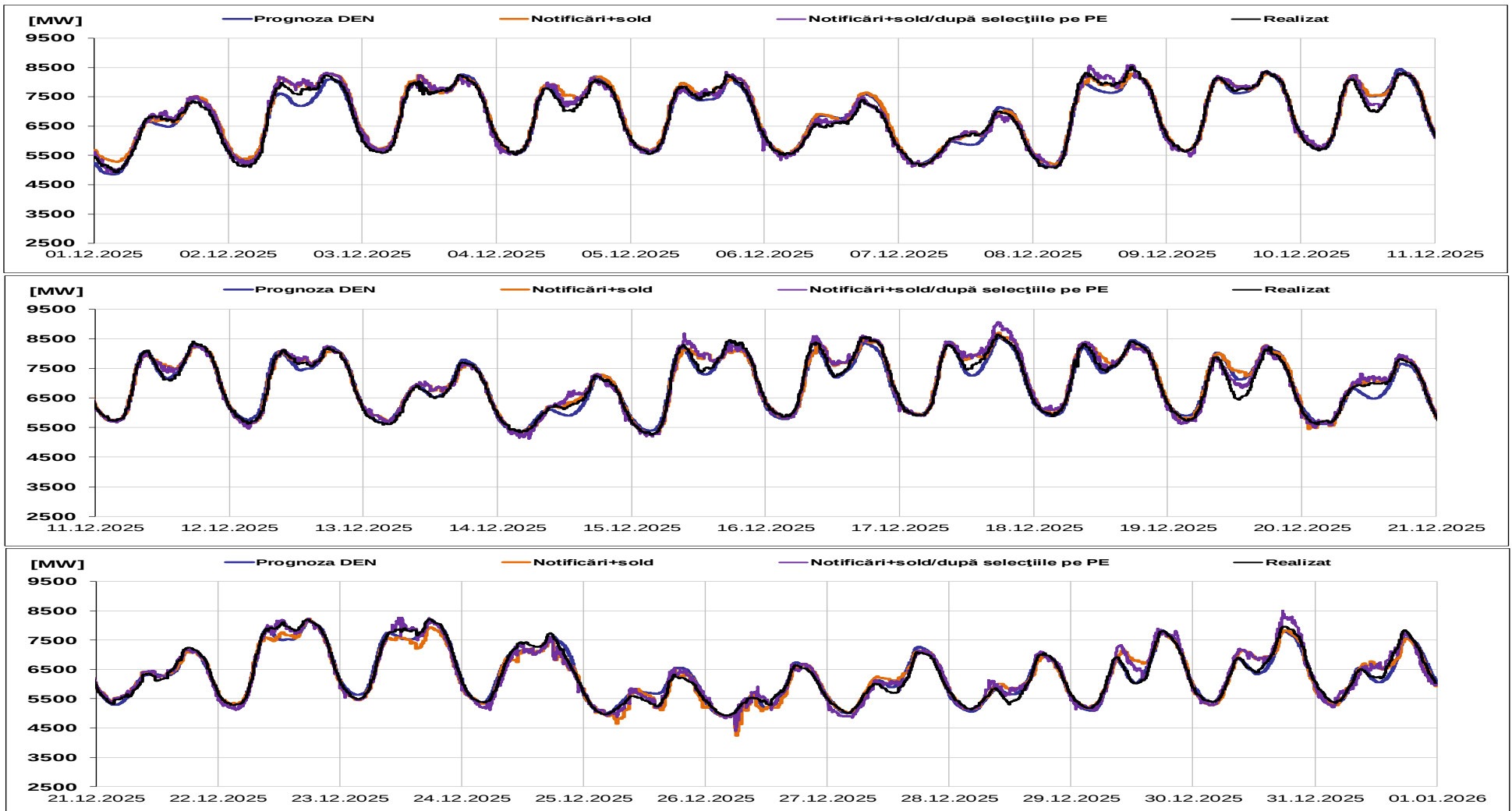


Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

# Piața de echilibrare

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



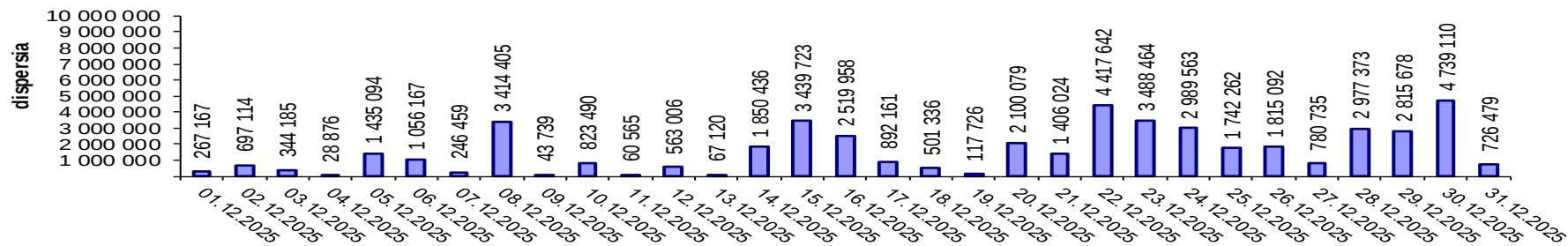


**Transelectrica®**  
Societate Administrată în Sistem Dualist

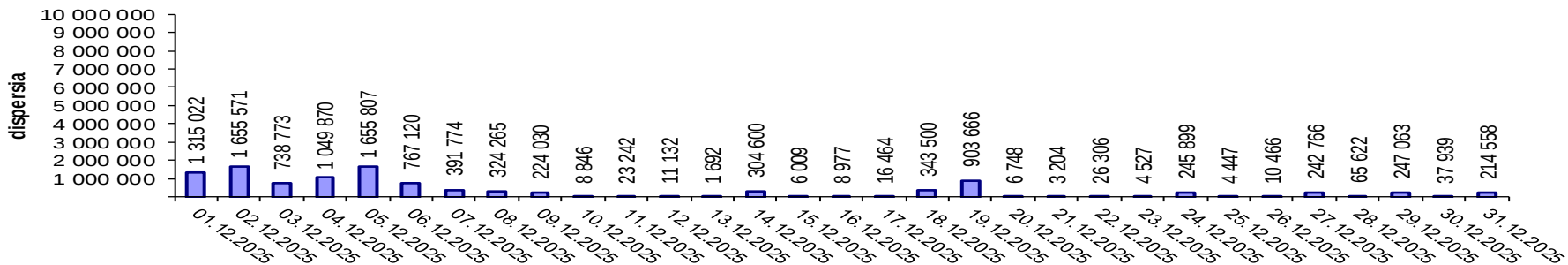
# Piața de echilibrare

## 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**