



RAPORT PRIVIND REZULTATELE MONITORIZĂRII PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ ÎN LUNA FEBRUARIE 2025

ANRE depune toate eforturile pentru a prezenta în mod cât mai clar, în acest document, informații bazate pe raportările operatorilor economici. Acest document publicat de ANRE are numai scop informativ și educațional; ANRE nu este și nu va fi legal responsabilă, în nicio circumstanță, pentru eventualele inadvertențe cu privire la informațiile prezentate și nici pentru folosirea improprie a acestora de către utilizatori.

Str. Constantin Nacu, nr. 3, Sector 2, București, Cod poștal: 020995

Tel: (021) 327 8100. Fax: (021) 312 4365. E-mail: anre@anre.ro. Web: www.anre.ro

ANRE în calitate de operator de date cu caracter personal, respectă prevederile Regulamentului UE nr.679/2016 și reglementările interne în vigoare în materia protecției datelor cu caracter personal



CUPRINS

I. MONITORIZAREA FUNCȚIONĂRII PIETEI DE ENERGIE ELECTRICĂ DIN ROMÂNIA	3
II. PIAȚA ANGRO DE ENERGIE ELECTRICĂ.....	4
1. <i>Participanții la piața angro de energie electrică.....</i>	<i>5</i>
2. <i>Structura pe tipuri de surse primare a energiei electrice produse și livrate în rețele de producătorii monitorizați.....</i>	<i>6</i>
3. <i>Structura tranzacțiilor pe piața angro de energie electrică.....</i>	<i>9</i>
4. <i>Tranzacțiile cu energie electrică pe categorii de participanți la PAN.....</i>	<i>21</i>
5. <i>Indicatori de concentrare pentru piața angro de energie electrică și componentele sale</i>	<i>28</i>
6. <i>Evoluția prețurilor stabilite pe piața angro de energie electrică</i>	<i>30</i>
III. PIAȚA CU AMĂNUNTUL DE ENERGIE ELECTRICĂ.....	36
1. <i>Participanții la piața cu amănuntul de energie electrică.....</i>	<i>37</i>
2. <i>Numărul de clienți finali</i>	<i>38</i>
3. <i>Consumul de energie electrică al clienților finali.....</i>	<i>39</i>
4. <i>Prețuri medii de furnizare la clienții finali</i>	<i>42</i>
5. <i>Indicatori de concentrare pe piața cu amănuntul de energie electrică.....</i>	<i>44</i>

I. MONITORIZAREA FUNCȚIONĂRII PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ DIN ROMÂNIA

Piața de energie electrică funcționează conform regulilor instituite prin legislația primară, în principal *Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012*, cu modificările și completările ulterioare (*Legea*), prin regulamentele europene ca acte de directă aplicabilitate și prin cadrul de reglementare elaborat de ANRE.

ANRE monitorizează funcționarea pieței angro și a pieței cu amănuntul de energie electrică în vederea evaluării nivelului de eficiență, transparență și concurență, în temeiul *OUG nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea ANRE*, aprobată cu modificări și completări prin *Legea nr. 160/2012*, cu modificările și completările ulterioare. Monitorizarea pieței de energie electrică se realizează pe bază de reglementări proprii, respectiv *Metodologia de monitorizare a pieței angro de energie electrică (Metodologia PAN)*, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 18/2023, și *Metodologia de monitorizare a pieței cu amănuntul de energie electrică (Metodologia PAM)*, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 17/2023. Participanții la piața de energie electrică raportează lunar către ANRE date de tranzacționare specifice pieței angro de energie electrică și, după caz, date tehnice și informații specifice pieței cu amănuntul de energie electrică, potrivit prevederilor din cele două metodologii de monitorizare.

Din perspectiva activității desfășurate pe fiecare din componentele pieței de energie electrică, categoriile de participanți cu obligații de raportare sunt producătorii din surse clasice și regenerabile monitorizați în temeiul *Metodologiei PAN* în vigoare, entitățile agregate și agregatorii pentru producere și/sau pentru consum comandabil, operatorii instalațiilor de stocare, furnizorii și traderii de energie electrică, părțile responsabile cu echilibrarea, operatorul de transport și sistem și operatorii de distribuție concesionari (pentru energia electrică necesară acoperirii consumului propriu tehnologic în rețelele de transport și de distribuție). Datele lunare raportate de participanți sunt corelate cu datele și informațiile de tranzacționare transmise de operatorii pieței de energie electrică, operatorul de transport și sistem și operatorii de distribuție concesionari.

Raportul lunar de monitorizare a pieței de energie electrică prezintă, în sinteză, rezultatele activității de monitorizare la nivelul lunii analizate, dar și comparativ cu alte perioade, prin intermediul unor indicatori agregați ce caracterizează componentele pieței angro și a pieței cu amănuntul de energie electrică din punct de vedere al structurii și funcționării acestora.

II. PIAȚA ANGRO DE ENERGIE ELECTRICĂ

În conformitate cu prevederile legale, pe piața angro de energie electrică se derulează tranzacții cu energie electrică în urma desfășurării de licitații pe piețele organizate aflate în administrarea operatorilor pieței de energie electrică, tranzacții cu energie electrică pe bază de contracte bilaterale negociate direct și tranzacții de import și de export al energiei electrice.

Dimensiunea pieței angro de energie electrică este dată de totalitatea tranzacțiilor realizate de participanții la piață, în care sunt incluse și revânzările realizate în scopul ajustării poziției contractuale sau obținerii de beneficii financiare, depășind în acest fel cantitatea de energie electrică transmisă fizic de la producere la consum.

În prezent, titularii ai unei licențe pentru activitatea operatorului pieței de energie electrică în conformitate cu prevederile *Legii* sunt:

- ❖ din decembrie 2001, societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale “OPCOM” SA (denumită în continuare OPCOM) și
- ❖ din martie 2022, societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) SA (denumită în continuare BRM).

Piețele organizate aflate în administrarea OPCOM sunt piețele centralizate de contracte la termen: modalitatea de tranzacționare prin licitație extinsă și utilizarea produselor care să asigure flexibilitatea tranzacționării (PCCB-LE-flex), modalitatea de tranzacționare a contractelor prin negociere continuă (PCCB-NC), cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă (PC-OTC), modalitatea de încheiere a contractelor de procesare a combustibilului (PCCB-PC), piața de energie electrică pentru clienții finali mari (PMC), piața centralizată pentru serviciul universal (PCSU), piața centralizată pentru energie electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi (PCE-ESRE-CV), piața centralizată destinată atribuirii contractelor de energie electrică pentru perioade lungi de livrare (PCTL).

De asemenea, OPCOM are calitatea de operator al pieței de energie electrică desemnat (OPEED) pentru Piața pentru ziua următoare (PZU), care din iunie 2021 funcționează în mecanism cuplat în proiectul european SDAC și din iunie 2022 prin cuplare pe bază de fluxuri precum și pentru Piața intrazilnică (PI), care din noiembrie 2019 funcționează în regim cuplat cu piețele din celelalte țări participante în proiectul european SIDC. Începând cu data de 13 iunie 2024, în conformitate cu Decizia ACER 01-2019 privind stabilirea unei metodologii de prețuri a capacității intrazilnice transfrontaliere, OPCOM a lansat tranzacționarea prin licitație pe PI (IDA).

BRM organizează și administrează următoarele piețe centralizate de contracte la termen: Piața Marilor Consumatori (PMC), Piața Contractelor la termen de energie electrică (PCT) și Piața de energie electrică OTC.

Prin decizia ANRE nr. 1739 din 04.07.2023, BRM a primit calitatea de operator al pieței de energie electrică desemnat (OPEED) pentru o perioadă de 4 ani pentru Piața cuplată pentru ziua următoare (PZU), care a devenit operațională începând cu 19 noiembrie 2024, și pentru Piața cuplată intrazilnică (PI), operațională din data de 22 mai 2024.

1. Participanții la piața angro de energie electrică

În tabelul următor sunt prezentați participanții la piața angro de energie electrică activi* în luna februarie 2025 alături de operatorii pieței de energie electrică:

PARTICIPANȚI ACTIVI PE PIATA ANGRO DE ENERGIE ELECTRICA			
1	A6 Impex SA	81	Energy Gate SRL
2	Alegfurnizorul Consulting SRL	82	Energy Innovative Solutions
3	Alive Capital SA	83	Energy Tech Entera SRL
4	Alive Sun Power One SRL	84	Energy Optimizarea Portofoliului
5	Alive Wind Power One SRL	85	Enex Nalbant Renewable SRL
6	Alizeu Eolian SA	86	Engie România SA
7	Alro SA	87	Entel SA
8	AMV Solar SRL	88	Entrex Services SRL
9	Anchor Grup SA	89	Eol Energy SRL
10	AOT Energy SRL	90	Eolian Project SRL
11	Auchan Renewable Energy SRL	91	Espe Energia SRL
12	Axpo Energy Romania SRL	92	Evisa Nalbant SRL
13	Azomures SA	93	Eye Mall SRL
14	Baba Ana Solar Green Energy SRL	94	Fenova AB
15	Bepco SRL	95	Fondul de Dezvoltare S.C.E. cu Raspundere Limitata SRL
16	Best Energy SRL	96	Fort Green Energy SRL
17	Bioenergy Suceava SRL	97	Freepoint Commodities Europe
18	Blue Line Energy SRL	98	Future PV SRL
19	Blue Planet Investments SRL	99	Galcusd SRL
20	Blue Sand Investment SRL	100	Gama & Delta Energy SRL
21	Braila Winds SRL	101	Gamma Solar Project
22	Caracal Solar Alpha SRL	102	GEN-I, trgovanje in prodaja elektricne energije, d.o.o.
23	Casa Crang SRL	103	Ges Furnizare SRL
24	Casori SRL	104	Getica 95 COM SRL
25	Catalan Electric SRL	105	Glodeni Energy SRL
26	CET Govora SA	106	GPSB Solaris 48 SRL
27	Chimcomplex Borzești SA	107	Green Vision Seven SRL
28	Clue Solar SRL	108	Grenerg SRL
29	Cluster Power SRL	109	Ground Investment Corp SRL
30	Comeris Energy SRL	110	Helioflux SRL
31	CNTEE Transelectrica SA	111	Helpvolt Instal SRL
32	Compania Locala de Termoficare COLTERM SA	112	Hermes Energy International SRL
33	Complexul Energetic Oltenia SA	113	Holrom Renewable Energy SRL
34	Comi Green Project SRL	114	HS Timber Productions Reci SRL
35	Contour Global Solutions SRL	115	HS Timber Productions SRL
36	Cooperativadeenergie Furnizare SRL	116	IBN Energy SRL
37	Corabia Solar SRL	117	ICCO Energy SRL
38	Corni Eolian SRL	118	ICD Octagon Development SRL
39	Cotroceni Park SA	119	ICPE Electrocond Technologies SA
40	Crest Energy SRL	120	Industrial Energy-Productie SA
41	D.Trading D.O.O.	121	Ingka Investments Renewable Energy Romania SRL
42	Dacia Energy Solutions SRL	122	JRD Solar SRL
43	Danske Commodities A/S	123	Kelavent Charlie SRL
44	Delgaz Grid SA	124	Kelavent Echo SRL
45	Delta & Zeta Energy SRL	125	Kentax Energy SRL
46	DIGI Romania SA	126	Kompact Grid SRL- Agregator
47	Distributie Energie Electrică România SA	127	Land Power SRL
48	Distributie Energie Oltenia SA	128	LDA Furnizare SRL
49	E.ON Energie Romania SA	129	Lemar Grup SRL
50	East Wind Farm SRL	130	Liberty Galați SA
51	Ecere-Energy Trading SRL	131	LJG Green Source Energy Alpha SA
52	Eco Power Wind SRL	132	LJG Green Source Energy Beta SRL
53	Ecoenergia SRL	133	LJG Green Source Energy Gamma SRL
54	Ecosfer Energy SRL	134	Luxten Lighting Company SA
55	EDPR Romania SRL	135	Mar-Tin Solar Energy SRL
56	EFT Furnizare SRL	136	Mazarine Energy Romania SRL
57	EFT Power SRL	137	Megalodon Storage SRL
58	EGGER Romania SRL	138	MET Romania Energy SA
59	E-Infra SA	139	MHC Water Power
60	Ela Energy PH SRL	140	Mira Green Planet SRL
61	Ekata MHC SRL	141	Mireasa Energies SRL
62	Electric Planners SRL	142	Modern Calor SA
63	Electrica Furnizare SA	143	Moldova Eolian SRL
64	Electricom SA	144	Monsson SRL
65	Electrificare CFR SA	145	Monsson Trading SRL
66	Electro Energy Sud SRL	146	Municipiul Iași SA
67	Electrocarbon SA	147	MVM Future Technology SRL
68	Electrocentrale București SA	148	Neptun SA
69	Electrogrup SA	149	Next Energy Parteners SRL
70	Electrouitilaj SA	150	Nicolae Balcescu Regenerabile SRL
71	Elektra Green Power SRL	151	Nova Power&Gas SRL
72	Elektra Wind Power SRL	152	Nova PS 110 SRL
73	Elinet Energy SRL	153	NOVA PS 170 SRL
74	Elsid SA	154	NOVA PS 90 SRL
75	Encon Prime SRL	155	NRX Wind SRL
76	Energia Verde Ventuno SRL	156	OMV Petrom SA
77	Energocom SA	157	Ovidiu Development SRL
78	Energovia EOOD	158	Petrotel-Lukoil SA
79	Energy Core Development SRL	159	Photovoltaic Green Project SRL
80	Energy Distribution Services SRL	160	Plenerg SRL
		161	Power L.I.V.E. One SRL
		162	Power Peak Trading SRL
		163	Powerhouse Trading SRL
		164	PPC Energie SA
		165	PPC Renewables Romania SRL
		166	Prefab SA
		167	Premier Energy Furnizare SA
		168	Premier Energy Trading SRL
		169	Premier Wind 80 SRL
		170	Rătești Solar Plant SRL
		171	Renewa Power SRL
		172	Renovatio Trading SRL
		173	Repsan Energy SRL
		174	Restart Energy One SA
		175	Rețele Electrice România SA
		176	Rodina Energy Distribution SRL
		177	Romelctro Bucuresti SA
		178	Romenergy Trading SRL
		179	Romkumulo SRL
		180	Romuk Energy SRL
		181	Rulenti SA
		182	SERG Company SRL
		183	SIX Wings SRL
		184	Skybase Energy SRL
		185	SN Nuclearelectrica SA
		186	SNGN Romgaz SA
		187	Societatea Complexul Energetic Valea Jiului SA
		188	Societatea de Administrare a Participațiilor în Energie SA
		189	Societatea Electrocentrale Craiova SA
		190	Societatea Energetica Electrica SA
		191	Solar Electric Frasinet SRL
		192	Solar Renewable SRL
		193	Solaria Green Energy SRL
		194	Solprim SRL
		195	Spectrade SRL
		196	Spectrum Tech SRL
		197	SPEEH Hidroelectrica SA
		198	Stock Energy SRL
		199	Sun Challenge SRL
		200	Sun Energy Complet SA
		201	Termo Ploiesti SRL
		202	Termoficare Oradea SA
		203	Thermoenergy Group SA
		204	Three Pharm SRL
		205	Tinmar Energy SA
		206	Tinmar Green Energy SRL
		207	Tis Energy SRL
		208	TMK Hydroenergy Power SRL
		209	Tomis Team SRL
		210	Transenergo COM SA
		211	Transenergo Microhidro SRL
		212	True Energy Management SRL
		213	Uzinsider General Contractor SA
		214	Varokub Energy Development SRL
		215	Vatech Consulting SRL
		216	Veolia România Soluții Integrate SA
		217	Verbund Wind Power Romania SRL
		218	Veroniki Wind SRL
		219	Vest Energy SA
		220	Vienna Energy Forta Naturala SRL
		221	Vimctco Management Romania SRL
		222	VIS Solaris 2011 SRL
		223	VM-Trade Energy SRL
		224	Voltika SRL
		225	Vrancart SA
		226	Vrsh Pro Investments SRL
		227	Warehouses De Pauw Romania SRL
		228	We Power Team SRL
		229	Werk Energy SRL
		230	Wind Energy Service East Europe SRL
		231	Wind Park Invest SRL
		232	Windfarm MV I SRL
		233	Xalandine Energy SRL
		234	XPV SRL
		235	Yar Power SRL
		236	ZG Timber Sebes SRL
			OPERATORI PIATA ENERGIE ELECTRICA
		1	BRM SA
		2	OPCOM SA

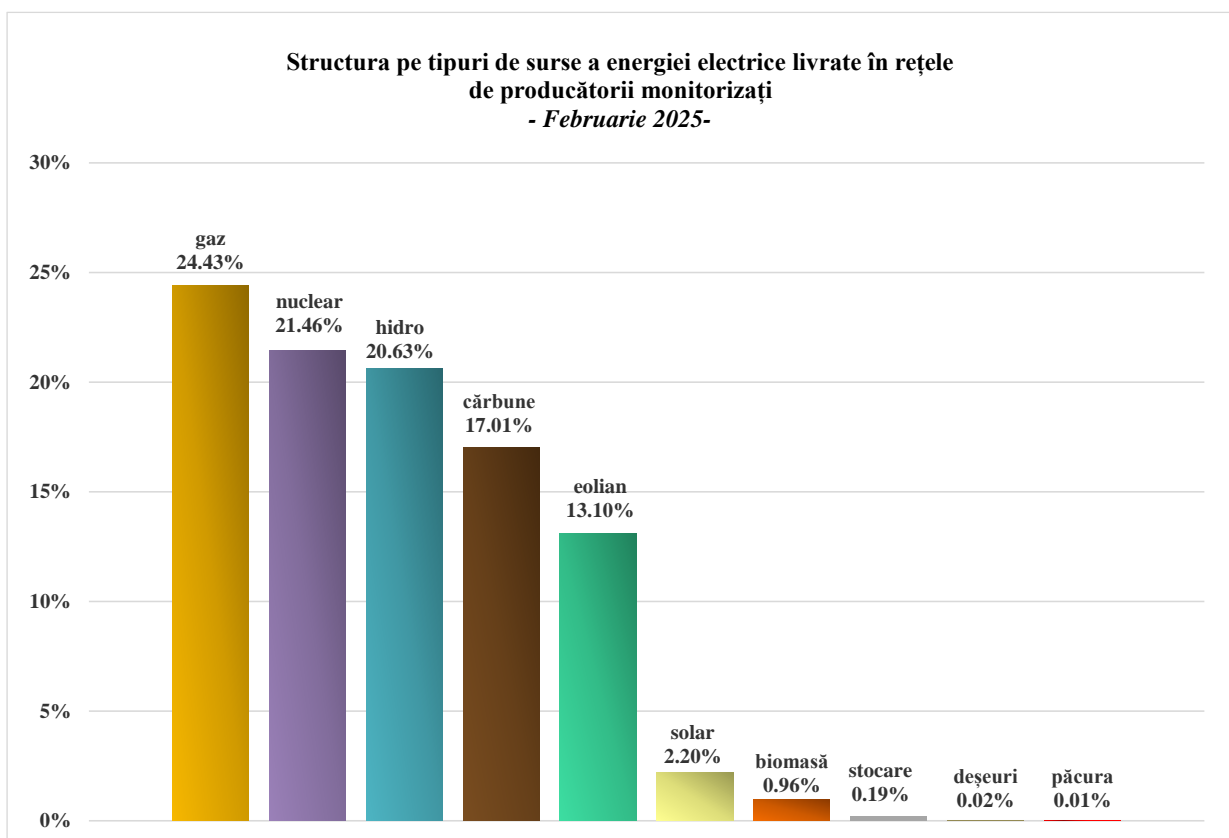
*Participanții activi sunt participanți la piață, în sensul art. 7 din Metodologia de monitorizare a pieței angro de energie electrică, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 18/2023, care în luna de raportare au desfășurat activitate pe piața angro de energie electrică.

Precizăm că în categoria producătorilor de energie electrică monitorizați în baza *Metodologiei PAN* sunt cuprinși titulari de licență pentru exploatarea capacităților de producere a energiei electrice, cu sau fără instalații de stocare, cărora OTS le aplică tariful pentru serviciul de transport – componenta de introducere în rețea (TG) și anume care dețin capacități de producere cu putere instalată mai mare de 5 MW, chiar dacă aceștia dețin și licență pentru activitatea de furnizare a energiei electrice.

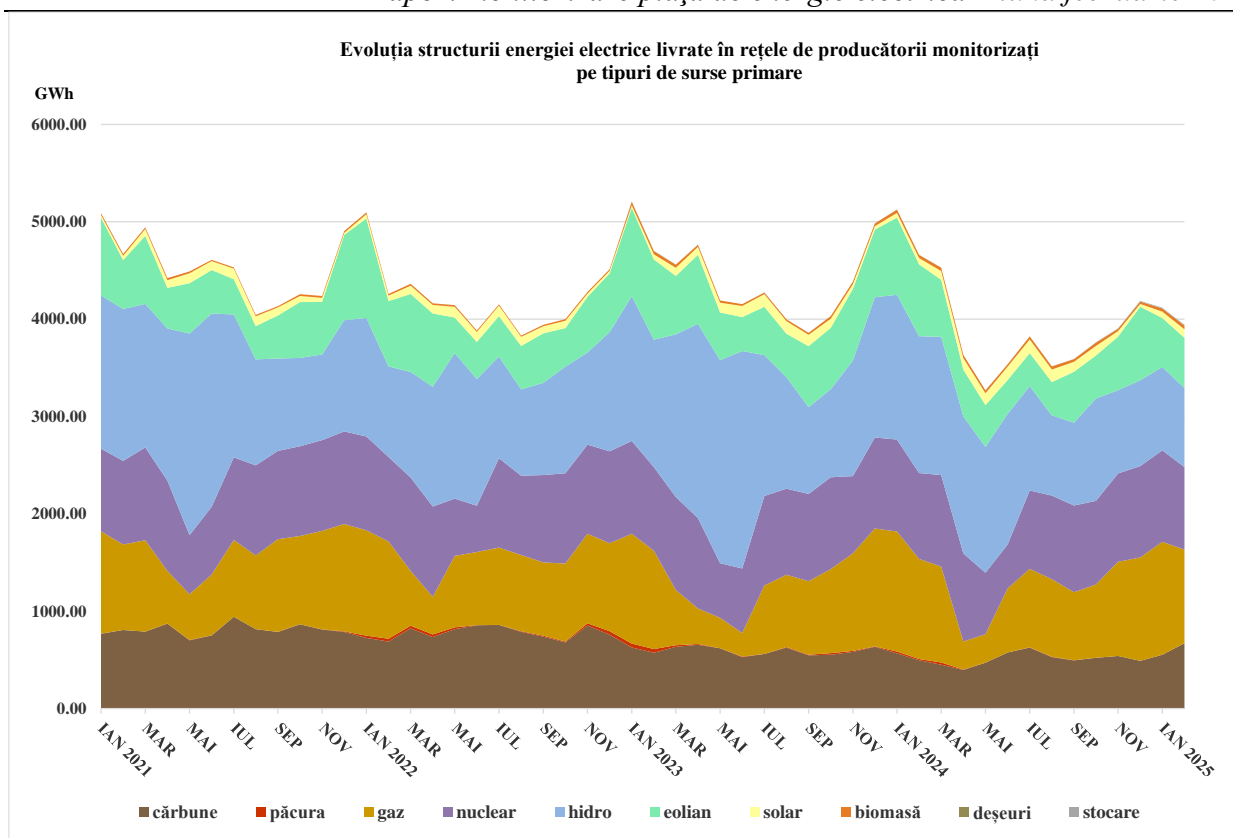
Lista actualizată a părților responsabile cu echilibrarea (PRE) este publicată pe site-ul operatorului pieței de echilibrare (CNTEE Transelectrica S.A.).

2. Structura pe tipuri de surse primare a energiei electrice produse și livrate în rețele de producătorii monitorizați

Prezentăm în continuare structura pe tipuri de surse primare a energiei electrice produse și livrate în rețele de producătorii monitorizați pentru luna februarie 2025 și evoluția structurii lunare în ultimii 5 ani.

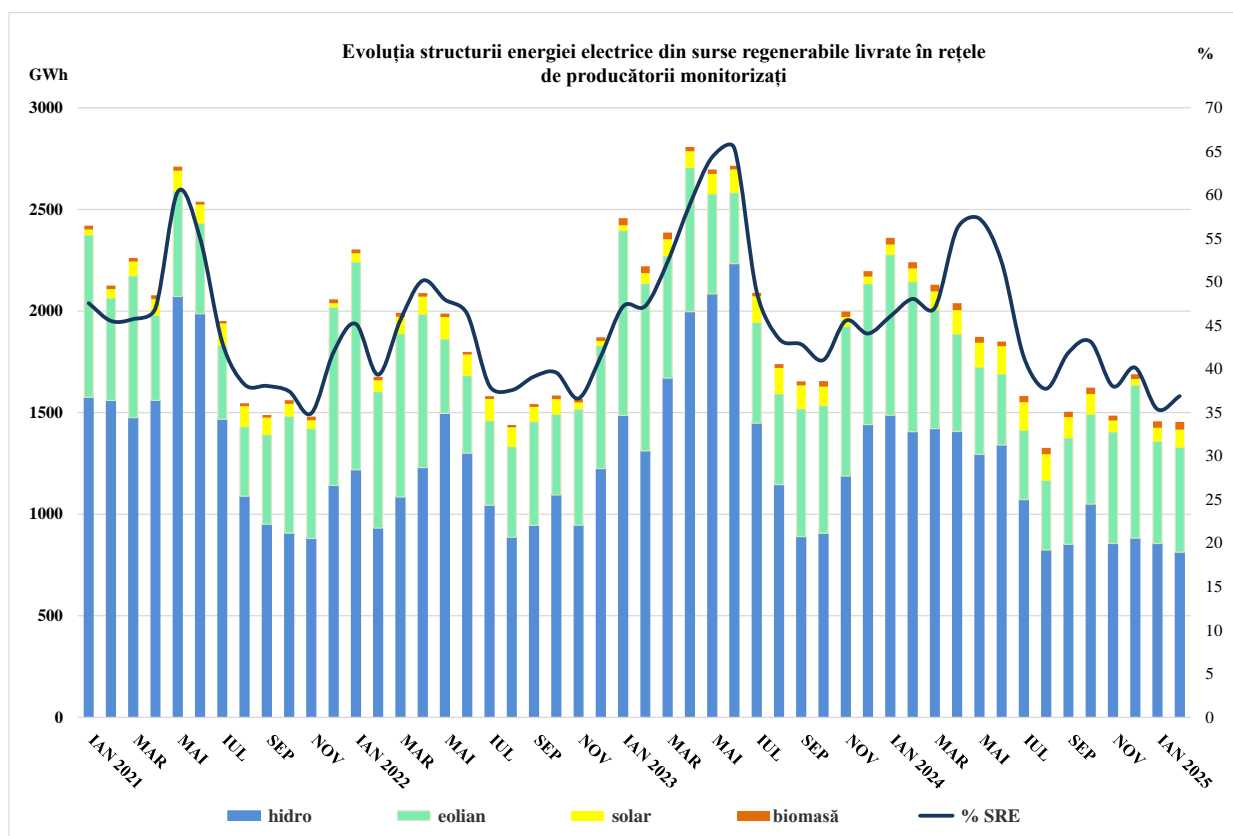


Sursa: Raportările lunare ale producătorilor monitorizați – prelucrare CMPEE



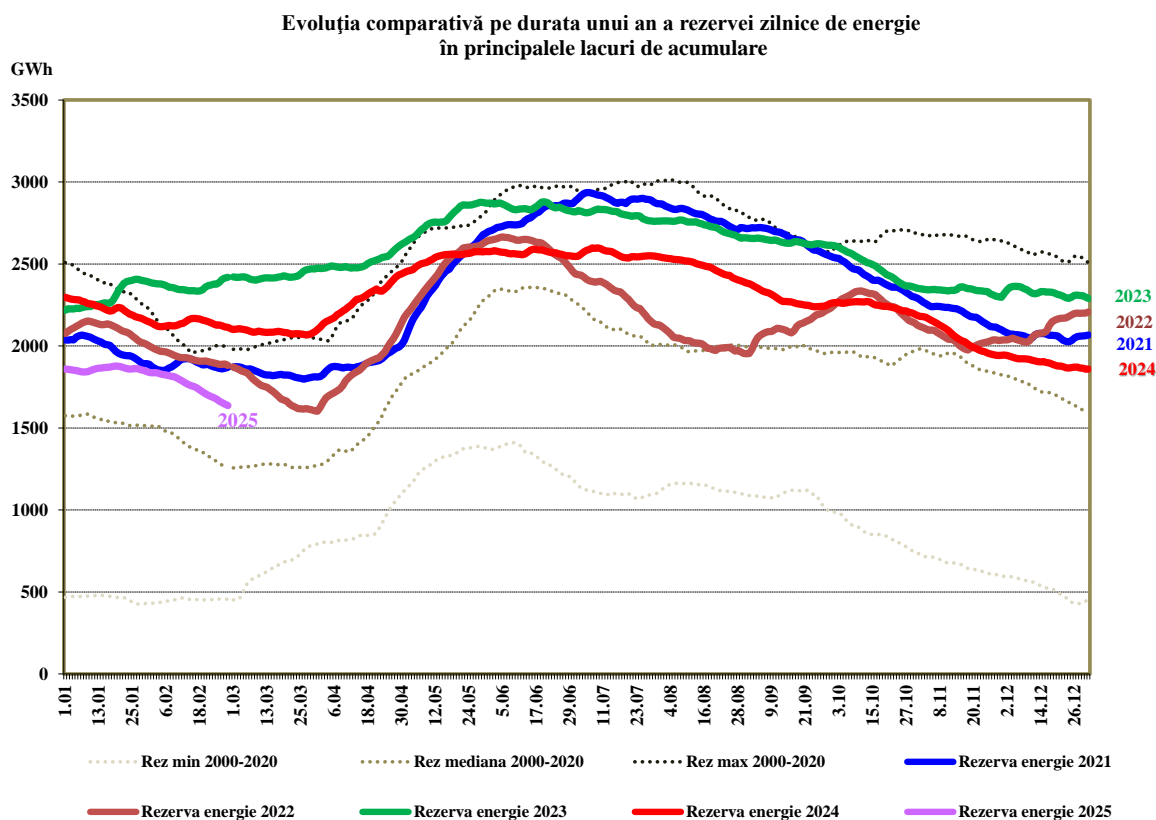
Sursa: Raportările lunare ale producătorilor monitorizați – prelucrare CMPEE

În graficul următor este prezentată în evoluție lunară energia electrică produsă din surse regenerabile și livrată în rețea de producătorii monitorizați și cota de piață a acestora din totalul energiei electrice livrate.



Sursa: Raportările lunare ale producătorilor monitorizați PAN – prelucrare CMPEE

Unul din factorii de influență ai producției de energie electrică în centralele hidroelectrice, alături de debitul Dunării, îl reprezintă rezerva de energie din marile amenajări hidroenergetice ale României. Evoluția nivelului zilnic al acesteia în anul 2025, comparativ cu valorile zilnice din ultimii 4 ani și cu minima, maxima și mediana aferente fiecărei zile din perioada 2000 - 2020, sunt prezentate în graficul următor:



Sursa: Raportările lunare ale SPEEH Hidroelectrica S.A. – prelucrare CMPEE

Prezentăm câțiva indicatori de sinteză ce caracterizează bilanțul fizic al energiei electrice pentru luna februarie 2025 comparativ cu luna anterioară.

- GWh -			
Nr. crt.	INDICATOR	Ianuarie 2025	Februarie 2025
1	Energia electrică produsă (Pi > 5MW) ¹	4377,89	4201,91
2	Energia electrică livrată în rețea (Pi > 5MW) ¹	4117,49	3941,20
3	Schimburi comerciale pe direcția import (inclusiv tranzite) ²	1776,43	1476,79
4	Schimburi comerciale pe direcția export (inclusiv tranzite) ²	1202,77	940,05
5	Consum intern realizat SEN ³	4979,47	4800,38
6	Consumul clienților casnici ⁴ :	1321,07	1217,89
6.1	- în regim concurențial	978,17	910,59
6.2	- în regim de SU	341,70	305,74
6.3	- în regim de UI	1,21	1,55
7	Consumul clienților finali noncasnici ⁴ :	2831,69	2767,73
7.1	- în regim concurențial	2726,13	2683,65
7.2	- în regim de UI	105,56	84,08
8	CPT transport ⁵	84,31	71,97
9	CPT distribuție ⁵	553,82	532,77

Note:

1. Conținutul indicatorilor *Energia electrică produsă* ($P_i > 5MW$) și *Energia electrică livrată* ($P_i > 5MW$) se referă la energia electrică livrată în SEN de toți producătorii care dețin cel puțin o centrală de producere cu capacitate instalată mai mare de 5 MW, racordată la rețelele electrice de transport și distribuție (în conformitate cu *Metodologia PAN* aprobată prin Ordinul ANRE nr. 18/2023);
2. Conținutul indicatorilor *Schimburi comerciale pe direcția import (inclusiv tranzite)* și *Schimburi comerciale pe direcția export (inclusiv tranzite)* includ și energia electrică care tranzitează România (tranzitele notificate de participanții la piață și tranzitele prin mecanismele cuplate PZU și PI);
3. Indicatorul *Consum intern realizat SEN* reprezintă consumul lunar realizat la nivelul întregului SEN și este cel raportat de CNTEE Transelectrica S.A.;
4. Consumul clienților casnici și al clienților finali noncasnici reprezintă energia furnizată în luna de raportare clienților finali de furnizorii/producătorii monitorizați și autoconsumul acestora; nu este inclus consumul prosumatorilor din producția proprie, datele privind prosumatorii făcând obiectul unui raport distinct al ANRE;
5. *CPT pentru acoperirea pierderilor în rețeaua de transport și CPT pentru acoperirea pierderilor în rețeaua de distribuție* au fost calculate pe baza achizițiilor de energie electrică realizate de operatorii de rețea în calitate de participanți la piață cu luarea în calcul a dezechilibrelor înregistrate la nivelul Părții Responsabile cu Echilibrarea din care fac parte.

3. Structura tranzacțiilor pe piața angro de energie electrică

În tabelul următor sunt prezentate volumele de energie electrică livrate lunar pe contractele aflate în derulare în luna de raportare și prețurile medii realizate pe fiecare componentă a pieței angro în luna de raportare, comparativ cu luna anterioară, calculate pe baza raportărilor lunare ale participanților la piață. Prețurile medii prezentate pentru componentele pieței angro sunt prețuri medii ponderate realizate în luna de raportare.

Volumele de energie electrică livrate au fost raportate la *Consumul intern realizat SEN* pentru a oferi o referință în aprecierea dimensiunii pieței angro și a componentelor sale.

Datele din tabel sunt prezentate doar pentru piețele pe care au fost raportate volume livrate în luna analizată; precizăm că toate volumele sunt raportate în ore RO, toate prețurile includ componenta TG.

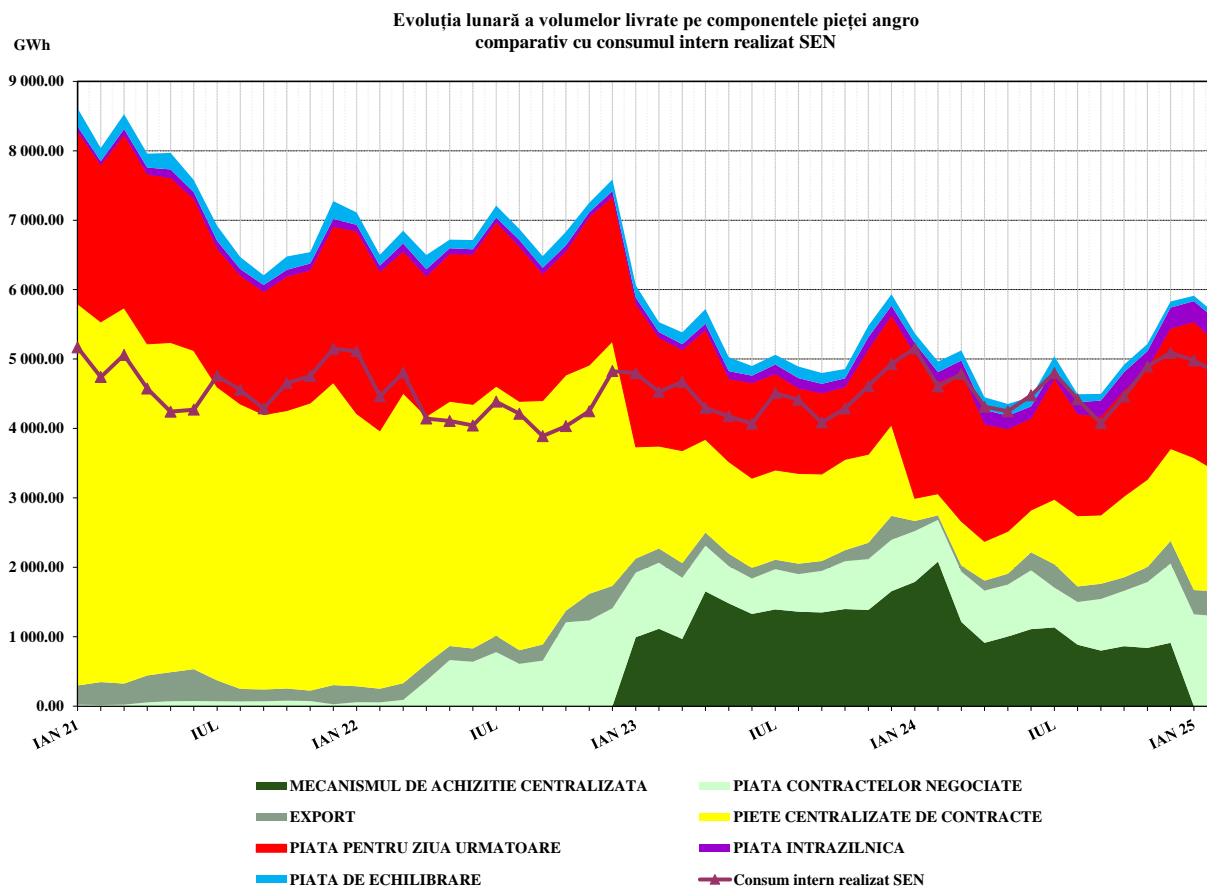
TRANZACȚII VÂNZARE PE PIAȚA ANGRO	Ianuarie 2025	Februarie 2025
1. PIAȚA CONTRACTELOR BILATERALE NEGOCIATE DIRECT		
volum livrat (GWh)	1322	1298
preț mediu (lei/MWh)	571,35	575,86
% din consumul intern realizat	26,6	27,0
1.1. Vânzare pe contracte negociate¹		
volum livrat (GWh)	1286	1260
preț mediu (lei/MWh)	576,72	581,73
% din consumul intern realizat	25,8	26,2
1.2. Vânzare pe contracte negociate în entitate agregată/agregator		
volum livrat (GWh)	36	38
preț mediu (lei/MWh)	380,08	383,41
% din consumul intern realizat	0,7	0,8
2. PIAȚA CONTRACTELOR DE EXPORT²		
volum livrat (GWh)	350	359
preț mediu (lei/MWh)	667,88	695,15
% din consumul intern realizat	7,0	7,5
3. PIEȚE CENTRALIZATE DE CONTRACTE BILATERALE		
volum livrat (GWh)	1909	1726
preț mediu (lei/MWh)	533,58	532,33
% din consumul intern realizat	38,3	36,0

TRANZACȚII VÂNZARE PE PIAȚA ANGRO	Ianuarie 2025	Februarie 2025
3.1. Modalitatea de tranzacționare PCCB-LE-flex³		
volum livrat (GWh)	1261	1139
preț mediu (lei/MWh)	534,15	533,96
% din consumul intern realizat	25,3	23,7
3.2. Modalitatea de tranzacționare PCCB-NC		
volum livrat (GWh)	145	133
preț mediu (lei/MWh)	583,17	580,58
% din consumul intern realizat	2,9	2,8
3.3. Modalitatea de tranzacționare PC-OTC		
volum livrat (GWh)	381	345
preț mediu (lei/MWh)	543,00	541,17
% din consumul intern realizat	7,7	7,2
3.4. Modalitatea de tranzacționare PCE-ESRE-CV		
volum livrat (GWh)	53	50
preț mediu (lei/MWh)	294,52	294,34
% din consumul intern realizat	1,1	1,0
3.5. Modalitatea de tranzacționare PMC-BRM		
volum livrat (GWh)	22	20
preț mediu (lei/MWh)	498,69	498,73
% din consumul intern realizat	0,4	0,4
3.6. Modalitatea de tranzacționare PCT-BRM		
volum livrat (GWh)	47	39
preț mediu (lei/MWh)	575,28	565,28
% din consumul intern realizat	0,9	0,8
4. PIAȚA PENTRU ZIUA URMĂTOARE		
volum livrat ⁴ (GWh)	1952	1835
preț mediu ⁶ (lei/MWh)	733,91	816,37
% din consumul intern realizat	39,2	38,2
4.1. Piața pentru Ziua Următoare - OPCOM		
volum livrat ⁴ (GWh)	1650	1323
preț mediu ⁶ (lei/MWh)	737,11	807,25
% din consumul intern realizat	33,1	27,6
4.2. Piața pentru Ziua Următoare - BRM		
volum livrat ⁴ (GWh)	302	511,7
preț mediu ⁶ (lei/MWh)	716,43	839,95
% din consumul intern realizat	6,1	10,7
5. PIAȚA INTRAZILNICĂ		
volum livrat ^{4,5} (GWh)	303	335
preț mediu ⁷ (lei/MWh)	656,03	758,89
% din consumul intern realizat	6,1	7,0
5.1. Piața Intrazilnică - OPCOM		
volum livrat ^{4,5} (GWh)	182	208
preț mediu ⁷ (lei/MWh)	660,30	756,41
% din consumul intern realizat	3,7	4,3
5.2. Piața Intrazilnică - BRM		
volum livrat ⁴ (GWh)	121	127
preț mediu ⁷ (lei/MWh)	649,62	762,95
% din consumul intern realizat	2,4	2,6
6. PIAȚA DE ECHILIBRARE		
Volum ⁸ tranzacționat (GWh)	75	78
% din consumul intern realizat SEN	1,5	1,6
Volum ⁸ tranzacționat la creștere (GWh)	25	52
preț mediu de deficit ⁹ (lei/MWh)	311,70	896,32
Volum ⁸ tranzacționat la scădere (GWh)	50	26
preț mediu de excedent ⁹ (lei/MWh)	271,63	808,44
CONSUMUL INTERN REALIZAT SEN (GWh)	4979	4800

Note:

1. Contracte de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate în conformitate cu art. 23 alin. (2) din *Legea nr. 123/2012 a energiei electrice și gazelor naturale*, cu modificările și completările ulterioare; volumele agregate și prețurile medii rezultă din declarațiile pe propria răspundere ale partenerilor contractuali;
2. Tranzacțiile lunare realizate pe baza contractelor de export raportate de participanții la piața angro; cantitățile livrate sunt cele notificate de participanți către CNTEE Transelectrica S.A. în platforma DAMAS;
Nu sunt incluse tranzitele (cele notificate de participanți și cele prin mecanismele cuplate PZU și PI) sau cantitățile exportate prin intermediul agentului de transfer (CNTEE Transelectrica S.A.) pe piețele cuplate PZU și PI;
3. Sunt incluse și cantitățile livrate în luna de raportare în baza tranzacțiilor încheiate prin mecanismul de tranzacționare PCCB-LE (valabil până în iunie 2020, când a intrat în vigoare PCCB-LE-flex);
4. Cantitățile tranzacționate lunar pe PZU și PI sunt cele publicate de operatorii pieței de energie electrică desemnați (OPEED) OPCOM (PZU și PI) și BRM (PZU și PI); acestea cuprind și cantitățile exportate prin intermediul agentului de transfer (CNTEE Transelectrica S.A.) pe piețele cuplate PZU și PI;
5. Începând cu data de tranzacționare 13 iunie 2024, cantitățile tranzacționate lunar pe PI (OPCOM) cuprind și rezultatele mecanismului de licitații intrazilnice (IDA);
6. *Prețul mediu lunar pe PZU – OPCOM*, prezentat în tabel, este calculat ca medie ponderată a prețurilor orare de închidere a pieței cu volumele orare din luna respectivă (*ore RO*);
Prețul mediu lunar pe PZU – OPCOM, publicat pe site-ul www.opcom.ro, este calculat ca medie aritmetică a prețurilor orare de închidere a pieței din luna respectivă (*ore CET*) – în luna februarie 2025 acest preț este 782,31 lei/MWh;
Prețul mediu ponderat lunar pe PZU - OPCOM publicat pe site-ul www.opcom.ro este calculat ca medie ponderată a prețurilor orare de închidere a pieței cu volumele orare din luna respectivă (*ore CET*) - în luna februarie 2025 acest preț este 807,22 lei/MWh;
Prețul mediu lunar pe PZU – BRM, prezentat în tabel, este calculat ca medie ponderată a prețurilor de închidere a pieței cu volumele tranzacționate în intervalele de decontare din luna respectivă (*ore RO*);
7. *Prețul mediu lunar pe PI – OPCOM*, prezentat în tabel, este calculat ca medie ponderată a prețurilor de închidere a pieței cu volumele tranzacționate în intervalele de decontare din luna respectivă (*ore RO*) și cuprinde și rezultatele mecanismului de licitații intrazilnice (IDA);
Prețul mediu ponderat lunar pe PI – OPCOM, publicat pe site-ul www.opcom.ro, este calculat ca medie ponderată a prețurilor orare de închidere a pieței cu volumele orare din luna respectivă (*ore CET*) - în luna februarie 2025 acest preț este 756,29 lei/MWh;
Prețul mediu lunar pe PI – BRM, prezentat în tabel, este calculat ca medie ponderată a prețurilor de închidere a pieței cu volumele tranzacționate în intervalele de decontare din luna respectivă (*ore RO*);
8. Determinat de aplicarea prevederilor din Ordinul ANRE nr. 127/2021 cu modificările și completările ulterioare, începând cu luna iulie 2024, datele privind volumele tranzacționate pe PE (volum tranzacționat, volum tranzacționat la creștere și volum tranzacționat la reducere) și prețurile medii pe această piață se referă la energia electrică *angajată* pe PE;
9. Prețul mediu de deficit și prețul mediu de excedent sunt calculate ca medie aritmetică a prețurilor de decontare a pieței de echilibrare cu precizarea că în intervalele cu preț unic de decontare valoarea acestuia a fost atribuită atât ca deficit, cât și ca excedent.

Evoluția relației între volumele lunare aflate în livrare pe fiecare din componentele pieței angro de energie electrică și consumul intern realizat SEN, în perioada ianuarie 2021 – februarie 2025, este reprezentată în graficul următor:



Sursa: Raportările lunare ale participanților la piața angro, OPCOM S.A., CNTEE Ttranselectrica S.A. și BRM S.A. – prelucrare CMPEE

Notă:

Începând cu luna decembrie 2022, datele lunare privind consumul intern prezentate în grafic reprezintă Consumul intern realizat SEN și sunt cele raportate de CNTEE Transelectrica S.A.

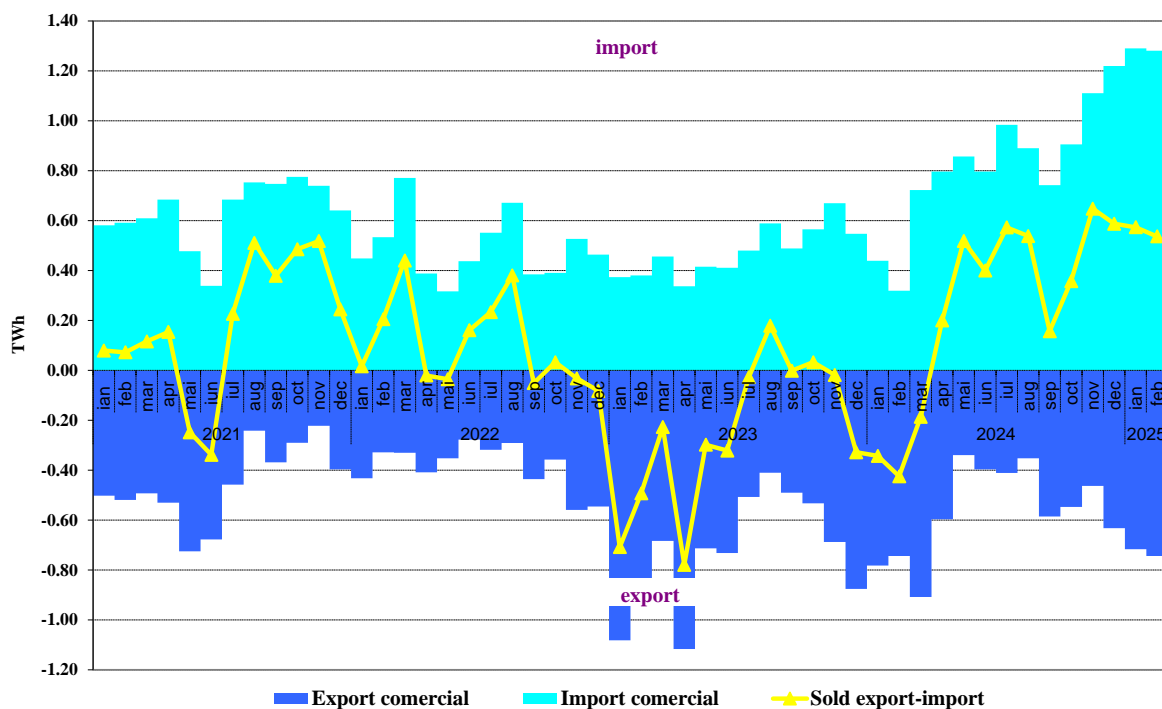
Prezentăm detalii privind tranzacțiile de export și de import comercial realizate pe baza contractelor încheiate de participanții la piață la care se adaugă energia exportată și cea importată prin mecanismele cuplate PZU și PI prin intermediul agentului de transfer CNTEE Transelectrica S.A. (pe granițele României cu Ungaria și Bulgaria).

Datele sunt prezentate pentru luna de raportare și luna anterioară și nu includ tranzitele (notificate de participanți sau cele prin piețele cuplate PZU și PI). Datele tabelare sunt însoțite de reprezentarea grafică a evoluției cantitative a exportului, importului și a soldului export-import începând din luna ianuarie 2021.

TRANZACȚII IMPORT/EXPORT	Januarie 2025	Februarie 2025
1. EXPORT COMERCIAL		
volum livrat (GWh)	717	744
preț mediu (lei/MWh)	604,40	678,69
% din consumul intern realizat SEN	14,4	15,5
din care, prin PZU cuplat		
volum livrat (GWh)	215	238
preț mediu (lei/MWh)	499,14	630,41
% din consumul intern realizat SEN	4,3	5,0
din care, prin PI cuplat		
volum livrat (GWh)	152	147
preț mediu (lei/MWh)	607,35	716,69
% din consumul intern realizat SEN	3,1	3,1
2. IMPORT COMERCIAL		
volum livrat (GWh)	1290	1281
preț mediu (lei/MWh)	734,72	790,64
% din consumul intern realizat SEN	25,9	26,7
din care, prin PZU cuplat		
volum livrat (GWh)	618	586
preț mediu (lei/MWh)	820,39	897,07
% din consumul intern realizat SEN	12,4	12,2
din care, prin PI cuplat		
volum livrat (GWh)	145	180
preț mediu (lei/MWh)	706,21	789,55
% din consumul intern realizat SEN	2,9	3,7

Sursa: Raportările lunare ale participanților la piață, CNTEE Transelectrica S.A. și BRM S.A.– prelucrare CMPEE

Evoluția lunară a exportului și importului comercial de energie electrică (tranzacții participanți și agent de transfer)



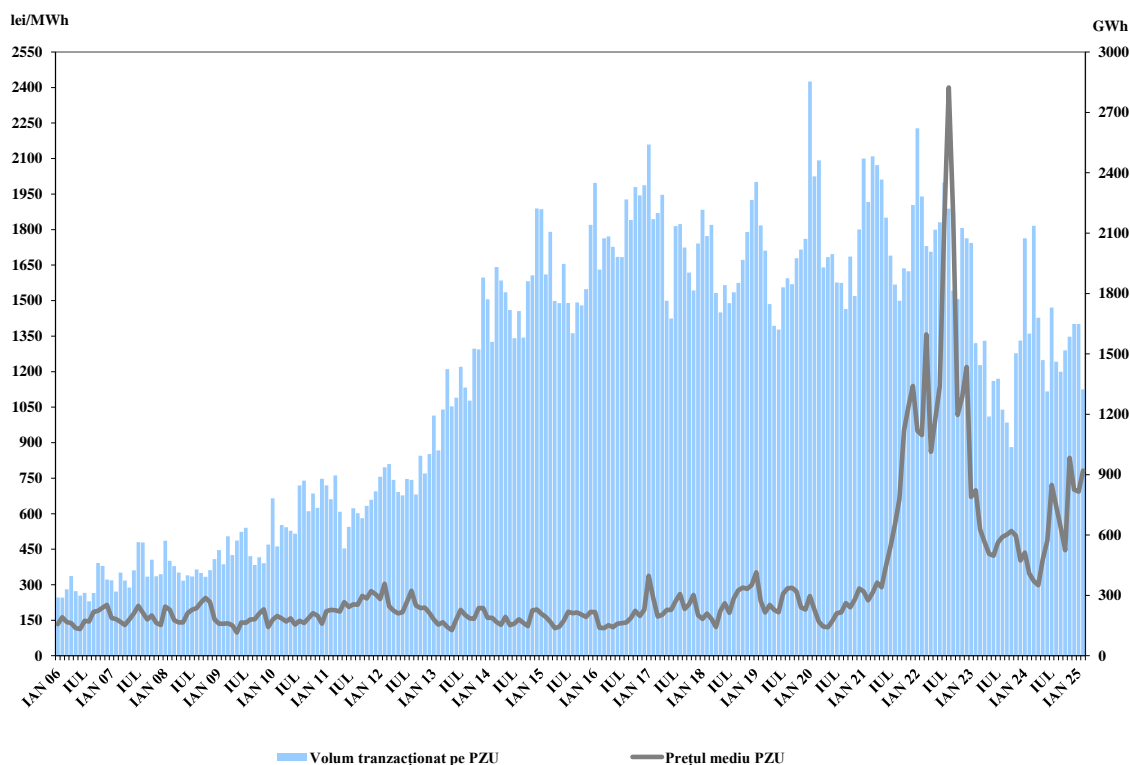
Sursa: Raportările lunare ale participanților la piață, CNTEE Transelectrica S.A. și BRM S.A. – prelucrare CMPEE

În tabelul și graficul următor sunt prezentate volumul tranzacționat și prețul mediu lunar (medie aritmetică) de închidere a pieței corespunzător tranzacțiilor încheiate pe PZU administrată de OPCOM (ore CET) începând cu ianuarie 2021 (tabel) și ianuarie 2006 (grafic).

Anul/ Luna	2021		2022		2023		2024		2025	
	Cantitate (GWh)	PIP (lei/MWh)	Cantitate (GWh)	PIP (lei/MWh)	Cantitate (GWh)	PIP (lei/MWh)	Cantitate (GWh)	PIP (lei/MWh)	Cantitate (GWh)	PIP (lei/MWh)
Ianuarie	2,471.04	271.29	2,620.82	949.40	2,051.15	670.71	2,074.33	436.13	1,648.62	693.74
Februarie	2,254.54	234.40	2,282.47	932.28	1,553.02	699.24	1,600.99	347.07	1,323.21	782.31
Martie	2,481.79	266.99	2,035.76	1,356.97	1,444.48	534.01	2,136.26	315.34		
Aprilie	2,438.23	309.08	2,007.70	861.70	1,565.55	481.24	1,679.87	298.35		
Mai	2,366.56	289.31	2,117.09	1,000.45	1,189.09	430.72	1,468.94	406.51		
Iunie	2,176.47	378.82	2,153.80	1,138.30	1,365.27	422.24	1,313.73	486.61		
Iulie	1,988.07	462.22	2,352.02	1,813.74	1,376.18	478.82	1,730.46	721.74		
August	1,844.12	554.65	2,221.51	2,400.58	1,222.76	502.18	1,461.24	631.55		
Septembrie	1,763.75	662.15	1,814.17	1,854.94	1,158.63	512.07	1,411.24	544.64		
Octombrie	1,925.06	951.30	1,772.35	1,017.02	1,036.74	527.12	1,518.07	446.19		
Noiembrie	1,910.59	1,051.84	2,125.26	1,093.09	1,503.22	507.67	1,585.42	836.09		
Decembrie	2,239.93	1,139.30	2,073.90	1,219.27	1,566.17	402.35	1,648.72	701.88		

Sursa: Raportările lunare ale OPCOM S.A. – prelucrare CMPEE

Evoluția lunară a prețului mediu de închidere a pieței și a volumului tranzacționat pe PZU



Sursa: Raportările lunare ale OPCOM S.A. – prelucrare CMPEE

În tabelul următor sunt prezentate volumul tranzacționat și prețul mediu lunar (medie ponderată) de închidere a pieței corespunzător tranzacțiilor încheiate pe PZU administrată de BRM (ore CET) începând cu noiembrie 2024.

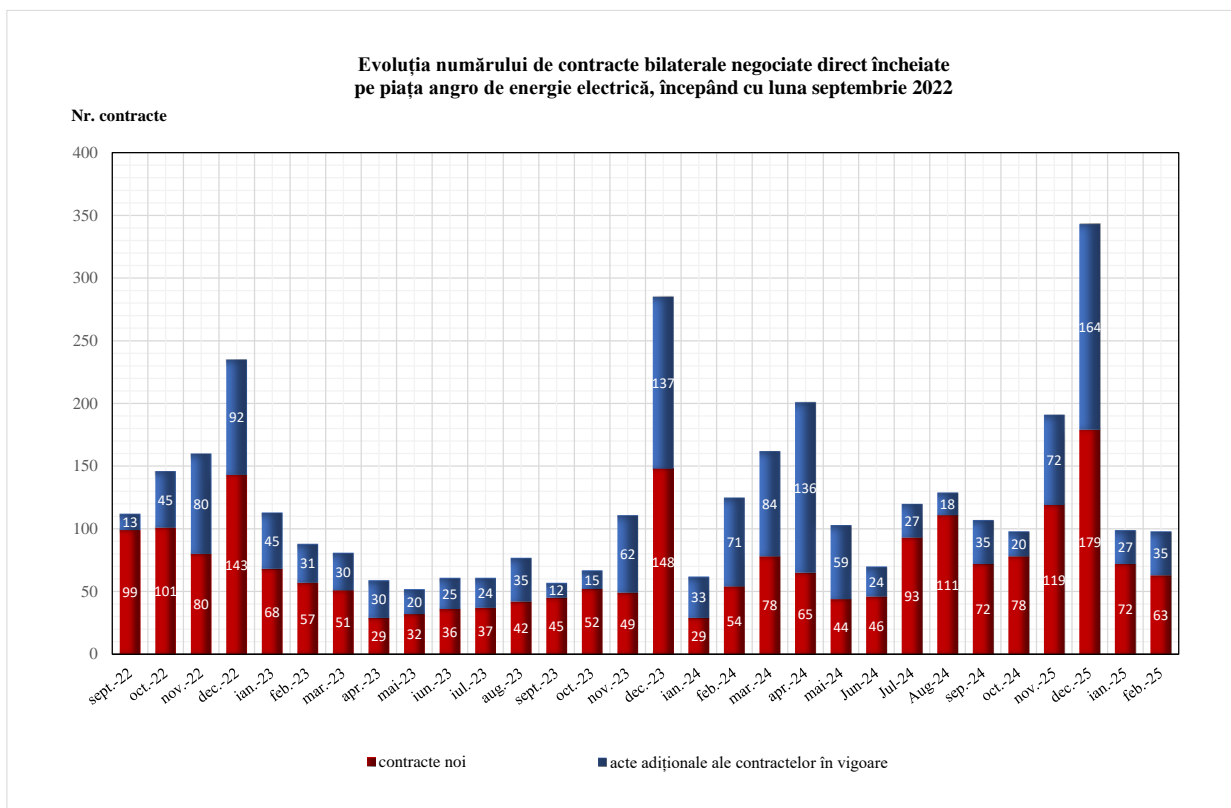
Anul/ Luna	2024		2025	
	Cantitate (GWh)	PIP (lei/MWh)	Cantitate (GWh)	PIP (lei/MWh)
Ianuarie			320.54	717.75
Februarie			551.91	831.74
Martie				
Aprilie				
Mai				
Iunie				
Iulie				
August				
Septembrie				
Octombrie				
Noiembrie	5.39	654.68		
Decembrie	94.84	641.48		

Sursa: Raportările lunare ale BRM S.A. – prelucrare CMPEE

În baza datelor contractuale raportate de participanții la piață conform art. 15 alin. (3) din OUG nr. 27/2022, cu modificările și completările ulterioare, în luna februarie 2025 s-au încheiat 98 contracte bilaterale negociate direct de vânzare-cumpărare a energiei electrice (contracte noi sau acte adiționale la contracte încheiate anterior). În toate aceste contracte, cumpărătorii au fost producători, furnizori și distribuitori de energie electrică.

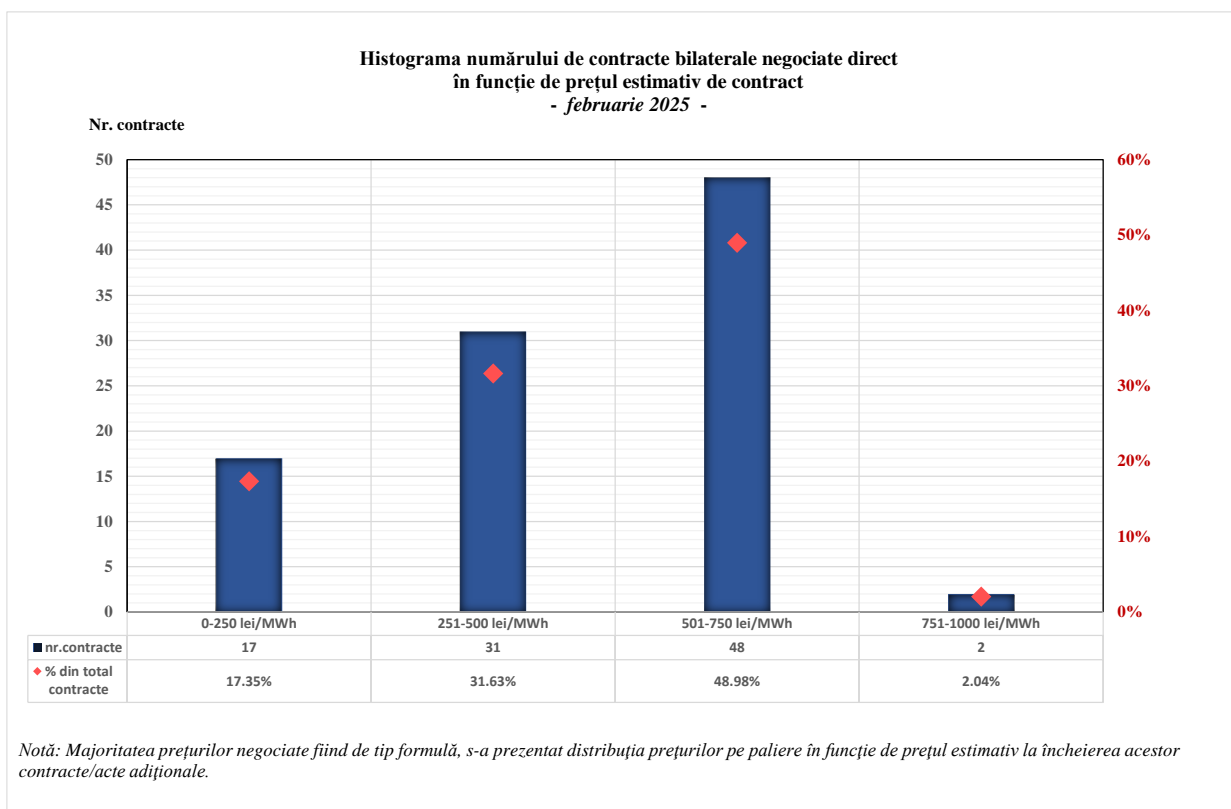
Datele sunt prezentate începând cu luna septembrie 2022, determinat de faptul că de la 1 septembrie 2022 a intrat în vigoare obligativitatea raportării către ANRE a încheierii contractelor bilaterale negociate direct de ambii parteneri în termen de 2 zile lucrătoare de la data încheierii.

Variația lunară a numărului de contracte bilaterale negociate direct încheiate în perioada septembrie 2022 – februarie 2025 sau pentru care în această perioadă au fost semnate acte adiționale (de modificare a cantității, prețului sau a perioadei de livrare) este prezentată în graficul următor.



Sursa: Raportările participanților la piață, în baza art. 15 alin. (3) din OUG 27/2022 – prelucrare CMPEE

Reprezentarea grafică următoare indică frecvența de apariție a prețurilor înregistrate pe cele 98 contracte raportate în luna februarie 2025 (noi sau acte adiționale) de participanții la piață.



Sursa: Raportările participanților la piață, în baza art.15 alin.(3) din OUG 27/2022 – prelucrare CMPEE

Dispozițiile de dispecer (oferte acceptate) primite de producători determină energia angajată pe PE. În tabelul următor este prezentată energia de echilibrare angajată pentru fiecare din cele 3 tipuri de reglaje, în luna februarie 2025.

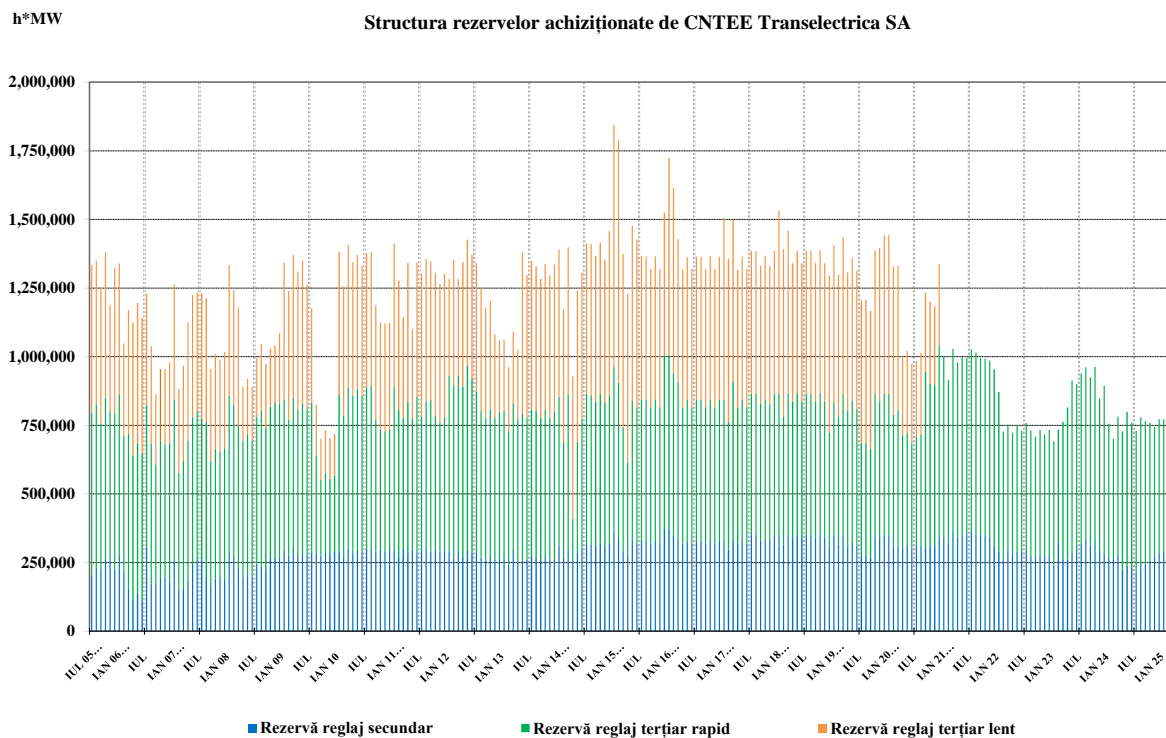
Februarie2025	Energie de echilibrare angajata (GWh)
Reglaj secundar	33
<i>creștere</i>	21
<i>scădere</i>	12
Reglaj tertiar rapid	44
<i>creștere</i>	30
<i>scădere</i>	14
Reglaj tertiar lent	0
<i>creștere</i>	0
<i>scădere</i>	0
TOTAL	78
<i>creștere</i>	52
<i>scădere</i>	26
CONSUM INTERN	4800
% volum tranzacționat din consumul intern	1.62%

Sursa: Raportările lunare ale CNTEE Transelectrica S.A. – prelucrare CMPEE

Notă:

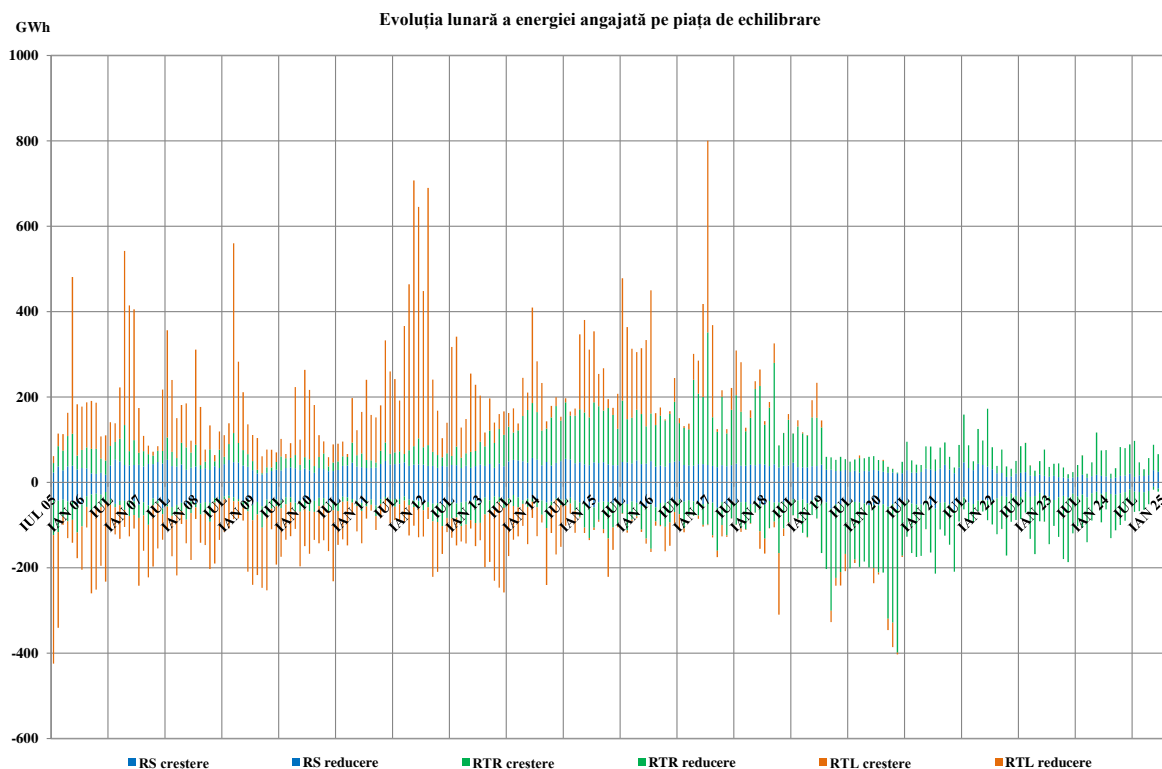
Energia electrică angajată include energia electrică aferentă tranzacțiilor cu compensație financiară în afara PE rezultate în urma dispozițiilor de dispecer (creștere/reducere) pentru rezolvarea restricțiilor de rețea, asigurarea siguranței sistemului prin redispecerizare sau prin comercializare în contrapartidă coordonată (conform prevederilor Ordinului ANRE nr. 152/2020 cu modificările și completările din Ordinul ANRE nr. 127/2021), având soldul de 0,00 GWh.

În următoarele grafice se prezintă evoluția lunară a rezervelor de putere achiziționate de CNTEE Transelectrica S.A., reprezentând obligații ale producătorilor de menținere la dispoziția dispecerului/ofertare pe PE a capacităților de producere contractate și cea a energiei de echilibrare angajată pe fiecare tip de reglaj pentru perioada iulie 2005 – februarie 2025.



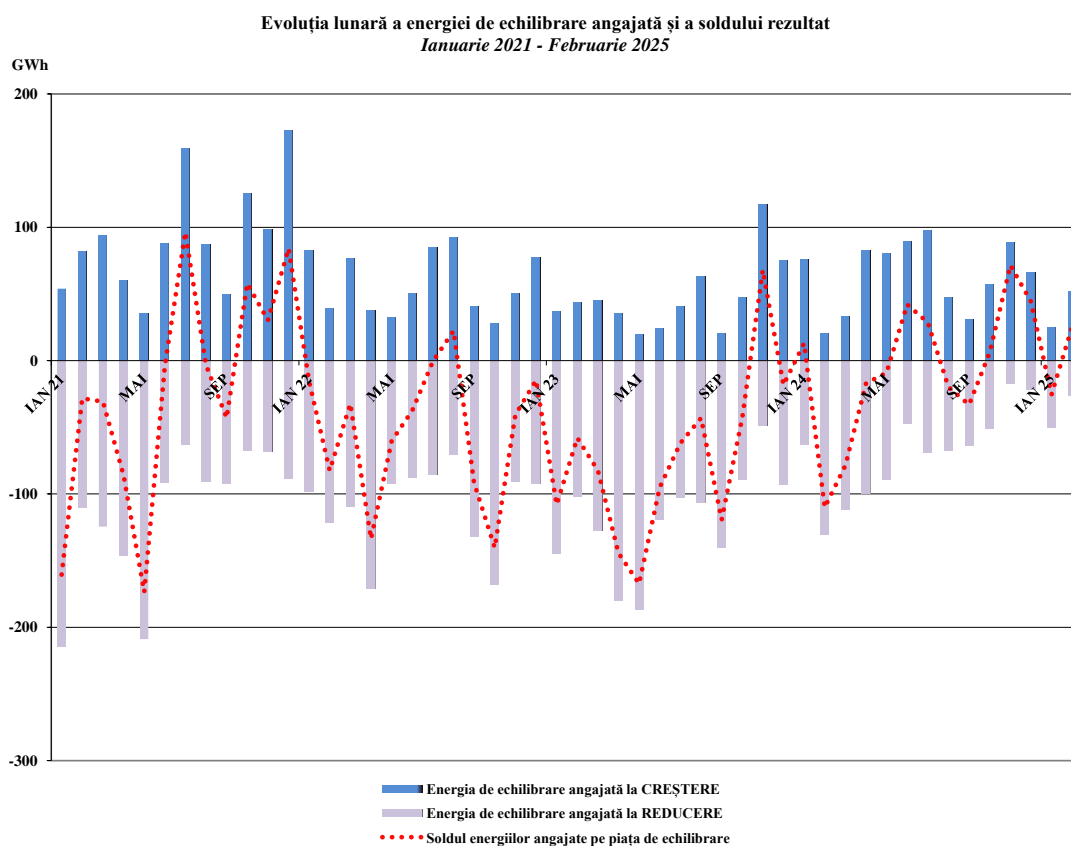
Sursa: Raportările lunare ale CNTEE Transelectrica S.A. – prelucrare CMPEE

Începând cu raportul lunii iulie 2024, structura energiei de echilibrare pe fiecare tip de reglaj se referă la energia de echilibrare angajată, motivat de modificările introduse prin Ordinul ANRE nr. 127/2021, cu aplicare din luna iulie 2024.



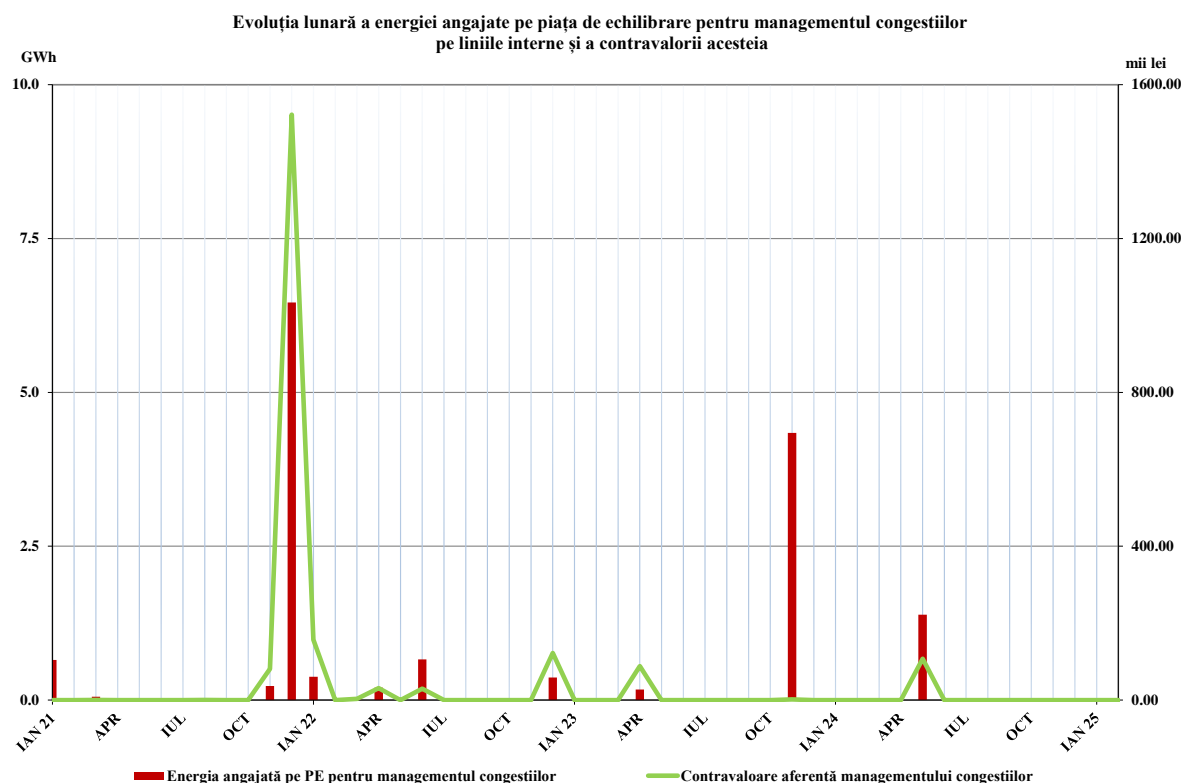
Sursa: Raportările lunare ale CNTEE Transelectrica S.A. – prelucrare CMPEE

Determinat de modificările introduse prin Ordinul ANRE nr. 127/2021, începând cu raportul lunii iulie 2024, în următorul grafic se prezintă evoluția energiei de echilibrare angajată pe PE și soldul energiilor angajate pe piața de echilibrare pentru perioada ianuarie 2021– februarie 2025.



Sursa: Raportările lunare ale CNTEE Transelectrica S.A. – prelucrare CMPEE

Graficul următor prezintă evoluția lunară a energiei angajate pentru managementul congestiilor (cantitatea de energie tranzacționată de OTS pe piața de echilibrare și în afara PE cu compensație financiară pentru rezolvarea situațiilor de congestii în rețeaua de transport), începând cu ianuarie 2021, și contravaloarea tranzacțiilor efectuate în acest scop de CNTEE Transelectrica S.A..



Sursa: Raportările lunare ale CNTEE Transelectrica S.A. – prelucrare CMPEE

Notă: Începând cu luna iulie 2024, datele privind volumele tranzacționate se referă la energia electrică angajată pe PE, determinat de aplicarea prevederilor din Ordinul ANRE nr. 127/2021 cu modificările și completările ulterioare

Începând cu data de 17 decembrie 2021 a avut loc conectarea cu succes a blocului de control RFP – TEL la platforma europeană IGCC (International Grid Control Cooperation), proiect ales de ENTSO-E pentru procesul de compensare a dezechilibrelor, așa cum este definit în Regulamentul (UE) nr. 2017/1485 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directoare privind operarea sistemului de transport al energiei electrice (art. 22).

Platforma IGCC reprezintă o modalitate de optimizare a reglajului secundar de frecvență – putere de schimb, prin reducerea acțiunilor de sens contrar ale reguletoarelor operatorilor membri operaționali în cadrul proiectului.

În tabelul următor este prezentată evoluția lunară a energiei electrice la creștere și la reducere de putere, reprezentând contribuția CNTEE Transelectrica S.A. la mecanismul IGCC de compensare a dezechilibrelor dezvoltat la nivel european.

2025	Contribuția la creștere de putere (MWh)		Contribuția la reducere de putere (MWh)	
	La prețuri ≥ 0	La prețuri < 0	La prețuri ≥ 0	La prețuri < 0
Ianuarie	27797	3806	14393	386
Februarie	18648	2752	22362	254

Sursa: Raportările lunare ale CNTEE Transelectrica S.A. – prelucrare CMPEE

4. Tranzacțiile cu energie electrică pe categorii de participanți la PAN

Producători monitorizați

Prezentăm mai jos structura obligațiilor de vânzare și de achiziție contractate înainte de intervalul de livrare de producătorii monitorizați în conformitate cu prevederile art. 7 din *Metodologia PAN* (respectiv cei care dețin capacități de producere cu putere instalată mai mare de 5 MW) în luna de livrare februarie 2025 comparativ cu luna anterioară.

Structură tranzacții	- GWh -	
	Ianuarie 2025	Februarie 2025
Achiziții		
Contracte import	147,68	99,55
Contracte negociate	358,58	376,71
Piața centralizată a contractelor, din care:	349,75	319,09
–PCCB-LE-flex	252,46	227,90
–PCCB-NC	3,72	3,36
–PC-OTC	88,01	82,87
–PCE-ESRE-CV	0,001	-
–PCT-BRM	5,56	4,96
De la prosumatori	14,23	17,32
În calitate de client final (contracte furnizare pe PAM)	18,11	15,65
PZU	412,72	351,96
PI	53,70	83,42
Total achiziții	1354,76	1263,69
Vânzări		
Contracte export	2,05	4,46
Contracte negociate	1007,16	972,23
Piața centralizată a contractelor, din care:	1648,60	1502,38
–PCCB-LE-flex	1155,11	1043,84
–PCCB-NC	54,60	53,34
–PC-OTC	320,21	299,28
–PCE-ESRE-CV	52,93	50,04
–PMC-BRM	22,32	20,16
–PCT-BRM	43,43	35,72
PZU	1107,81	1020,27
PI	64,57	69,44
Contracte furnizare pe PAM, către clienții finali din care:	1570,42	1563,22
casnici	211,12	195,91
noncasnici	1359,29	1367,31
Total vânzări	5400,62	5132,00

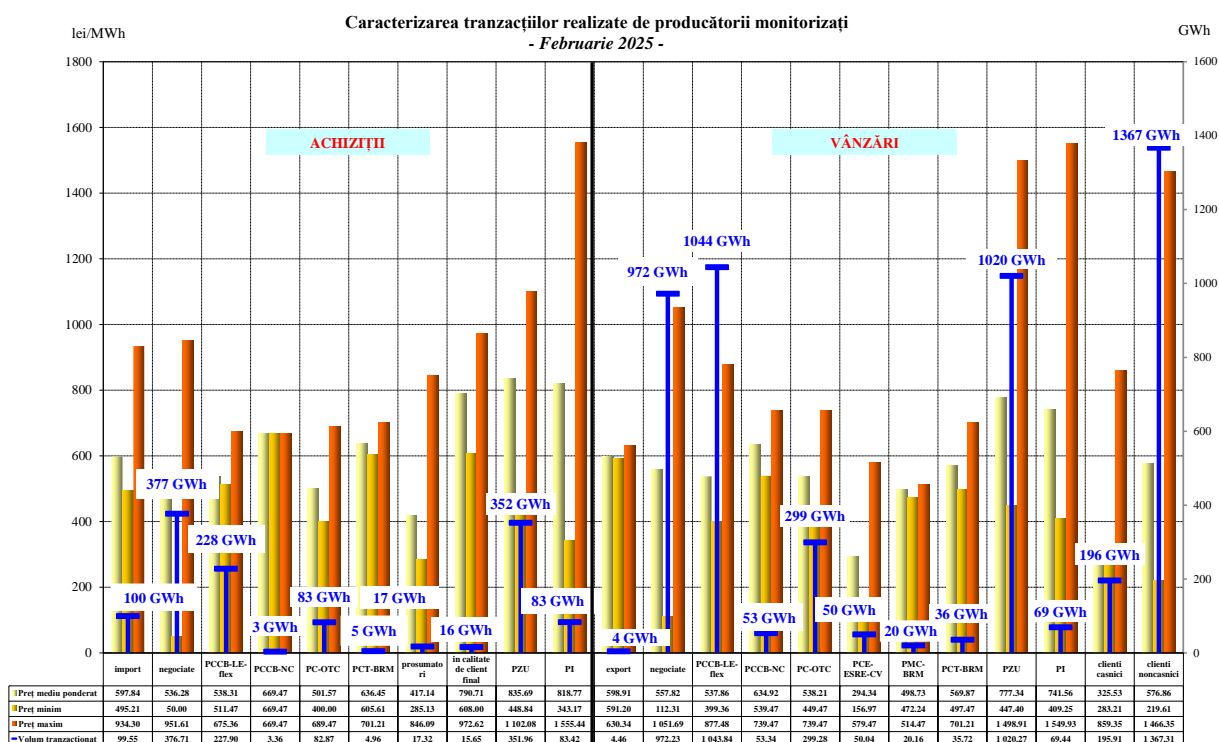
Sursa: Raportările lunare ale producătorilor monitorizați – prelucrare CMPEE

Notă:

În categoria producătorilor monitorizați conform Metodologiei PAN intră și acei operatori economici a căror activitate preponderentă este cea desfășurată pe licența de furnizare, dar care, determinat de faptul că dețin cel puțin o centrală cu capacitate instalată mai mare de 5 MW și li se aplică tariful de introducere în rețea, sunt monitorizați în calitate de producători

În graficul următor prezentăm volumele tranzacționate și livrate, prețurile minime, medii și maxime realizate în luna de livrare februarie 2025 de producătorii monitorizați pe fiecare tip

de contract de achiziție/vânzare. Prețurile de vânzare a energiei electrice din contractele de furnizare către clienții finali sunt cele prevăzute în condițiile contractuale din contractele de furnizare respective și cuprind componenta de achiziție a energiei electrice (cu tariful de introducere în rețea inclus) și componenta de furnizare.



Sursa: Raportările lunare ale producătorilor monitorizați – prelucrare CMPEE

Notă:

În categoria producătorilor monitorizați conform Metodologiei PAN intră și operatori economici a căror activitate preponderentă este cea desfășurată pe licența de furnizare, dar care dețin cel puțin o centrală cu capacitate instalată mai mare de 5 MW și li se aplică tariful de introducere în rețea

Furnizori

În luna februarie 2025, pe piața angro de energie electrică au activat 80 de operatori economici a căror activitate principală o constituie furnizarea de energie electrică; dintre aceștia, 35 sunt furnizori care își desfășoară activitatea doar pe PAN (o parte dintre aceștia fiind deținători de licență pentru activitatea traderului de energie electrică sau persoane juridice străine cu drept de participare la piața de energie electrică din România) și 45 sunt furnizori care au activitate și pe PAM.

Furnizori cu activitate exclusivă pe PAN

Tabelul următor ilustrează activitatea desfășurată de furnizorii activi doar pe PAN (inclusiv traderi și persoane juridice străine cu drept de participare la PAN confirmat de ANRE), prezentând structura pe categorii de piețe a achizițiilor și vânzărilor totale pe PAN realizate de aceștia în luna de livrare februarie 2025 comparativ cu luna anterioară.

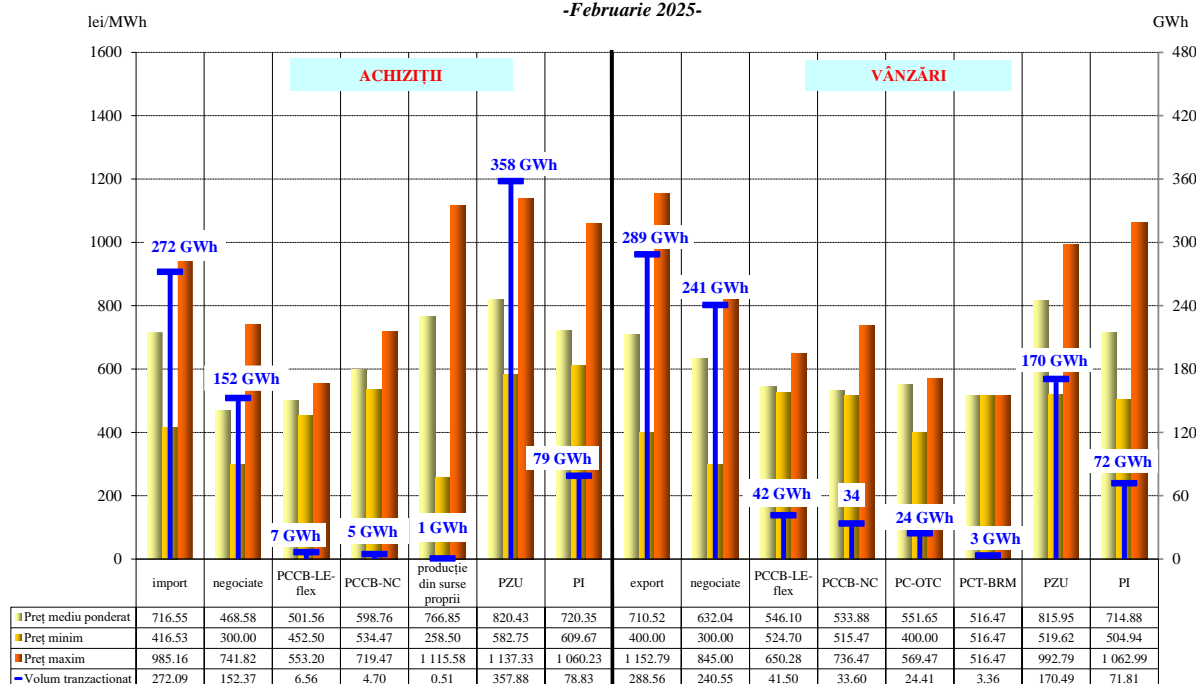
- GWh-

Structură tranzacții furnizori cu activitate exclusivă pe PAN	Ianuarie 2025	Februarie 2025
Achiziții		
Contracte import	247,46	272,09
Contracte negociate	163,42	152,37
Piața centralizată a contractelor, din care:	12,68	11,26
– PCCB-LE-flex	7,47	6,56
– PCCB-NC	5,20	4,70
– PC-OTC	0,02	-
Producție din surse proprii	0,53	0,51
PZU	341,03	357,88
PI	74,07	78,83
Total achiziții	839,18	872,95
Vânzări		
Contracte export	284,69	288,56
Contracte negociate	230,27	240,55
Piața centralizată a contractelor, din care:	115,49	102,87
– PCCB-LE-flex	46,11	41,50
– PCCB-NC	38,64	33,60
– PC-OTC	27,02	24,41
– PCT-BRM	3,72	3,36
PZU	139,02	170,49
PI	76,92	71,81
Total vânzări	846,38	874,28

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare CMPEE

Prezentăm comparativ nivelul volumelor tranzacționate și livrate, prețurile minime, medii și maxime realizate în luna de livrare februarie 2025 de furnizorii cu activitate exclusivă pe PAN pentru fiecare tip de contract de achiziție/vânzare.

Caracterizarea tranzacțiilor realizate de furnizorii concurențiali cu activitate exclusivă pe piața angro -Februarie 2025-



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare CMPEE

Furnizori cu activitate pe PAM

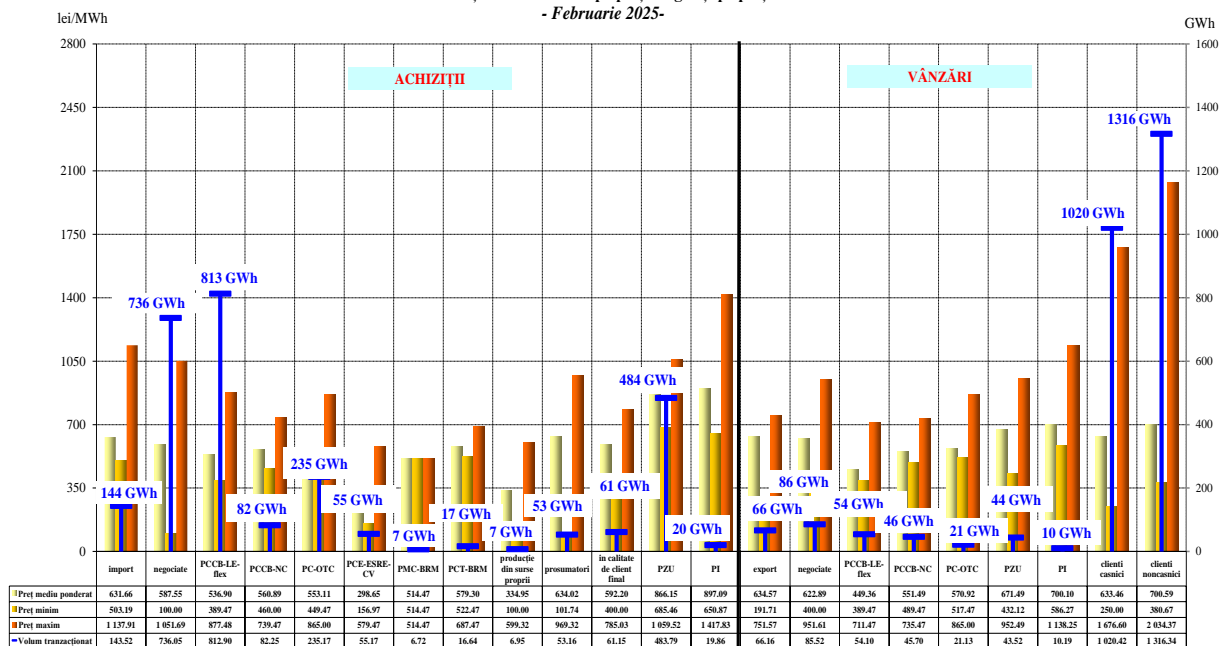
În tabelul următor sunt prezentate datele aferente lunii februarie 2025, comparativ cu luna anterioară, care caracterizează structura pe categorii de piețe a achizițiilor și vânzărilor totale, realizate de toți furnizorii care au furnizat energie electrică clienților finali în regim concurențial și în regim de serviciu universal.

	- GWh -	
Structură tranzacții furnizori cu activitate pe PAM (regim concurențial și regim SU)	Ianuarie 2025	Februarie 2025
Achiziții		
Contracte import	131,85	143,52
Contracte negociate	754,01	736,05
Piața centralizată a contractelor, din care:	1320,58	1208,84
– PCCB-LE-flex	891,77	812,90
– PCCB-NC	96,22	82,25
– PC-OTC	244,56	235,17
– PCE-ESRE-CV	58,32	55,17
– PMC-BRM	7,44	6,72
– PCT-BRM	22,27	16,64
Producție din surse proprii	8,43	6,95
De la prosumatori	43,03	53,16
În calitate de client final (contracte furnizare pe PAM)	71,99	61,15
PZU	551,11	483,79
PI	17,62	19,86
Total achiziții	2898,63	2713,32
Vânzări		
Contracte export	62,93	66,16
Contracte negociate	84,93	85,52
Piața centralizată a contractelor, din care:	144,87	120,93
– PCCB-LE-flex	59,88	54,10
– PCCB-NC	51,28	45,70
– PC-OTC	33,71	21,13
PZU	74,43	43,52
PI	13,45	10,19
Contracte furnizare pe PAM, către clienții finali din care:	2475,58	2336,77
casnici	1108,74	1020,42
noncasnici	1366,84	1316,34
Total vânzări	2856,19	2663,08

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare CMPEE

Defalcarea pe tipuri de surse/destinații a volumelor tranzacționate și livrate, a prețurilor minime, medii și maxime realizate în luna de livrare februarie 2025 de furnizorii cu activitate pe PAM este reprezentată în graficul următor. Prețurile de vânzare a energiei electrice din contractele de furnizare către clienții finali sunt cele prevăzute în condițiile contractuale din contractele de furnizare respective și cuprind componenta de achiziție a energiei electrice (cu tariful de introducere în rețea inclus) și componenta de furnizare.

Caracterizarea tranzacțiilor realizate de
furnizorii concurențiali cu activitate pe piața angro și pe piața cu amănuntul
- Februarie 2025-



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare CMPEE

Furnizori desemnați ca furnizori de ultimă instanță (FUI)

În conformitate cu prevederile Regulamentului privind furnizarea de ultimă instanță a energiei electrice aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 91/2022 (în vigoare din 24 iunie 2022), pentru fiecare lună, ANRE nominalizează câte un FUI din lista celor desemnați să asigure furnizarea energiei electrice în regim de ultimă instanță. FUI nominalizat are obligația preluării automate, din orice zonă de rețea, a tuturor clienților finali pentru care data de preluare (în situația în care aceștia nu mai au asigurată furnizarea energiei electrice de la furnizorul actual) intervine în luna pentru care acest FUI este nominalizat. Excepție fac clienții care se adresează unui alt FUI pentru furnizarea energiei electrice în regim de ultimă instanță.

Lista nominalizărilor pentru fiecare lună este publicată pe site-ul ANRE la adresa <https://anre.ro/consumatori/energie-electrica/fui-ee/>. Pentru luna februarie 2025, FUI nominalizat a fost PPC Energie S.A.

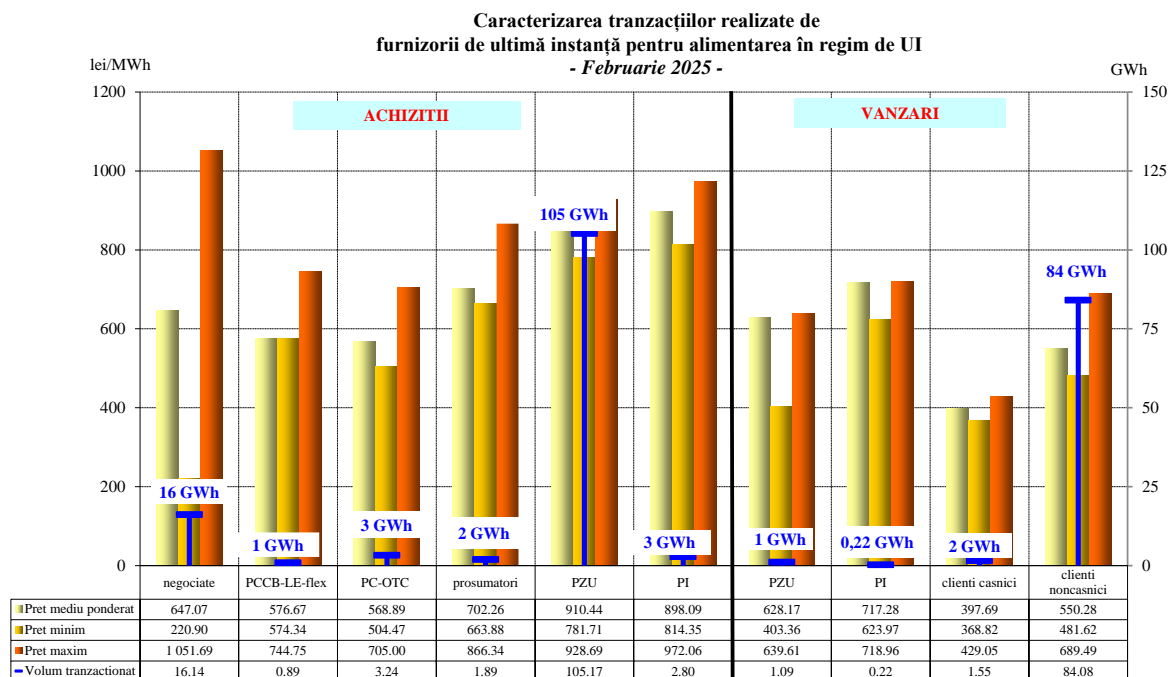
Structura tranzacțiilor de energie electrică de pe PAN ale furnizorilor desemnați ca furnizori de ultimă instanță pentru alimentarea clienților finali în regim de UI este prezentată în tabelul următor pentru luna februarie 2025, comparativ cu luna anterioară.

Structură tranzacții furnizori cu activitate pe PAM (regim UI)	- GWh -	
	Ianuarie 2025	Februarie 2025
Achiziții		
Contracte negociate	9,96	16,14
Piața centralizată a contractelor, din care:	12,29	4,14
– PCCB-LE-flex	8,54	0,89
– PC-OTC	3,75	3,24
De la prosumatori	1,68	1,89
PZU	75,59	105,17
PI	1,91	2,80
Total achiziții	101,43	130,15

Structură tranzacții furnizori cu activitate pe PAM (regim UI)	Ianuarie 2025	Februarie 2025
Vânzări		
Contracte negociate	0,0002	-
PZU	1,48	1,09
PI	0,20	0,22
Contracte furnizare pe PAM, către clienții finali din care:	106,76	85,64
<i>casnici</i>	1,21	1,55
<i>noncasnici</i>	105,56	84,08
Total vânzări	108,44	86,94

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare CMPEE

Detalierea volumelor tranzacționate și livrate, a nivelelor de preț minim, maxim și mediu ponderat pentru tranzacțiile de energie electrică ale furnizorilor de ultimă instanță realizate în vederea alimentării clienților finali în regim UI pentru luna februarie 2025 este reprezentată în graficul următor. În luna februarie 2025, prețurile pentru clienții în regim UI s-au stabilit în conformitate cu prevederile art. 18 alin. (3) din *Regulamentul privind furnizarea de ultimă instanță a energiei electrice*, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 91/2022. În conformitate cu prevederile alin. (4), pe perioada aplicării OUG nr. 27/2022, FUI facturează consumul de energie electrică în conformitate cu prevederile acesteia.



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare CMPEE

Operatori de rețea

Structura tranzacțiilor de energie electrică ale operatorilor serviciului public de distribuție a energiei electrice (denumiți în continuare operatori de distribuție concesionari), în calitate de participanți la piață, în vederea acoperirii pierderilor din rețelele de distribuție în luna februarie 2025 comparativ cu luna anterioară a fost următoarea.

- GWh -

Structură tranzacții operatori distribuție concesionari	Ianuarie 2025	Februarie 2025
Achiziții		
Contracte negociate	81,18	63,86
Piața centralizată a contractelor, din care:	195,13	166,33
– PCCB-LE-flex	88,84	80,30
– PCCB-NC	31,95	35,61
– PC-OTC	44,61	23,55
– PMC-BRM	14,88	13,44
– PCT-BRM	14,86	13,44
PZU	329,71	275,61
PI	0,67	0,59
Total achiziții	606,69	506,39
Vânzări		
PZU	0,08	0,22
PI	0,06	0,15
Total vânzări	0,14	0,37

Sursa: Raportările lunare ale operatorilor de distribuție concesionari – prelucrare CMPEE

Structura achiziției de energie electrică a operatorului de transport și sistem pentru acoperirea pierderilor din rețeaua de transport în luna februarie 2025 comparativ cu luna anterioară a fost următoarea.

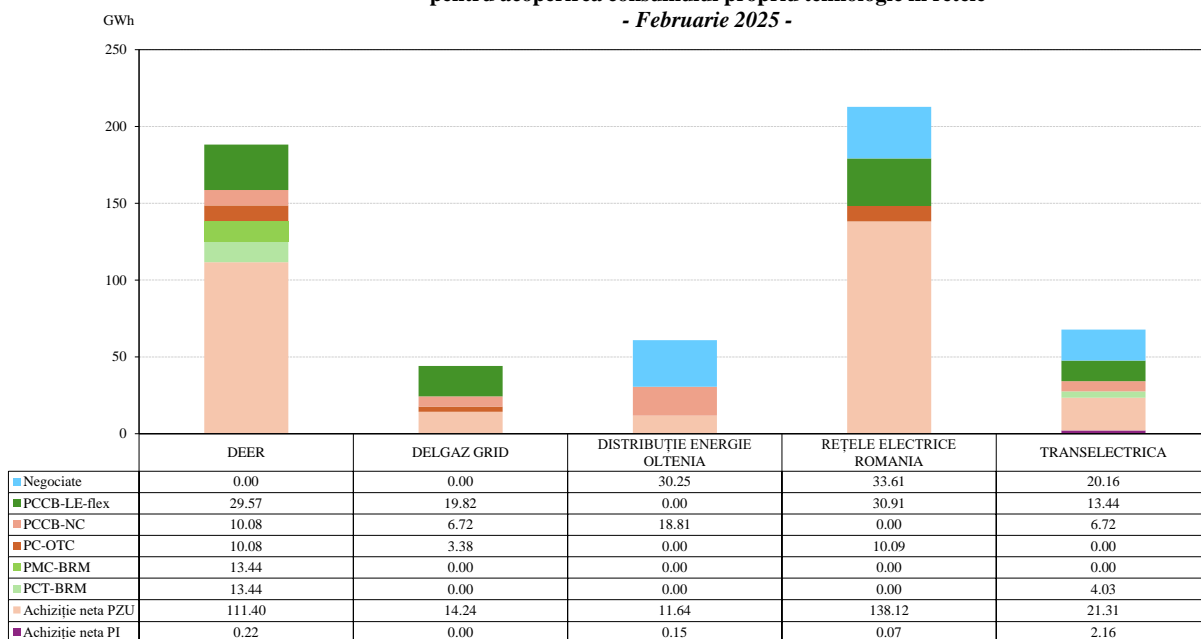
- GWh -

Structură tranzacții operator de transport și sistem	Ianuarie 2025	Februarie 2025
Achiziții		
Contracte negociate	22,32	20,16
Piața centralizată a contractelor, din care:	26,75	24,19
– PCCB-LE-flex	14,86	13,44
– PCCB-NC	7,43	6,72
– PCT-BRM	4,46	4,03
PZU	25,36	21,31
PI	2,62	2,69
Total achiziții	77,04	68,35
Vânzări		
PI	0,25	0,53
Total vânzări	0,25	0,53

Sursa: Raportările lunare ale operatorului de transport și sistem – prelucrare CMPEE

Comparația dintre structura de achiziție a celor 4 operatori de distribuție concesionari și a operatorului de transport și sistem în luna februarie 2025 este reprezentată în graficul următor.

Structura achizițiilor de energie electrica ale OD concesionari si OTS
pentru acoperirea consumului propriu tehnologic in rețele
- Februarie 2025 -



Sursa: Raportările lunare ale operatorilor de distribuție concesionari și operatorului de transport și sistem – prelucrare CMPEE

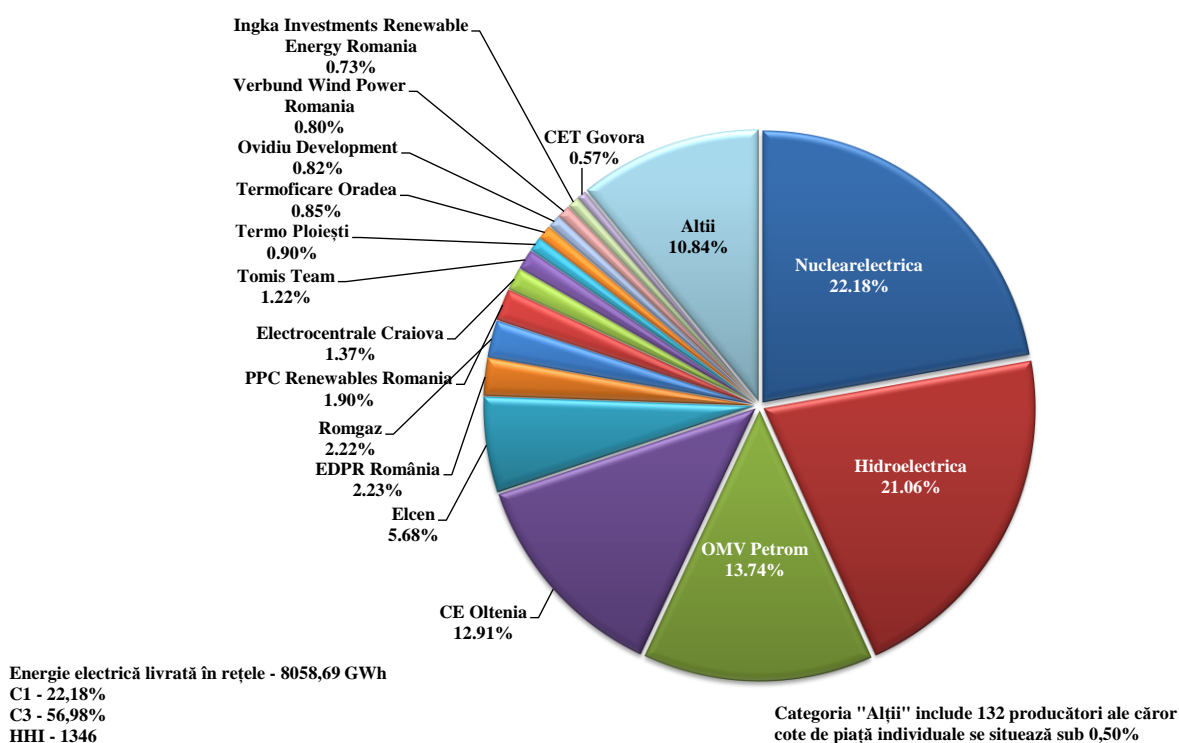
5. Indicatori de concentrare pentru piața angro de energie electrică și componentele sale

Structura pieței la nivelul energiei electrice produse și livrată în rețele oferă o bază inițială pentru aprecierile privind gradul de competitivitate posibil pe piața energiei electrice.

În continuare sunt prezentați indicatorii de concentrare (cote de piață, cota primilor 3 și HHI) care caracterizează luna februarie 2025 și cumulată pentru primele 2 luni din 2025 în ceea ce privește cantitatea de energie electrică produsă și livrată în rețele de producători monitorizați (titulari ai licenței de exploatare comercială a capacităților de producere, având cel puțin o centrală electrică cu putere instalată > 5 MW).

Indicatori de concentrare - Februarie 2025 -	C1 (%)	C3 (%)	HHI
Valoare	21,46	52,70	1312

Cotele de piață ale producătorilor monitorizați în funcție de energia livrată în rețele
Ianuarie - Februarie 2025



Sursa: Raportările lunare ale producătorilor monitorizați – prelucrare CMPEE

PZU oferă tuturor participanților posibilitatea realizării echilibrului la nivel orar între obligațiile contractuale, prognoza de consum și disponibilitatea tehnică a segmentului de producere a energiei electrice. Astfel, surplusul sau deficitul de energie electrică se poate echilibra la nivel orar pentru a doua zi, prin participarea la vânzarea sau cumpărarea energiei pe PZU, în funcție de necesități și indiferent de licența deținută de un participant la piață.

Indicatorii de concentrare pe această piață reflectă gradul de concurență manifestat între vânzatori, respectiv cumpărători, dinamica acestora putând influența nivelul prețului.

PZU-OPCOM: Pentru toate tranzacțiile de vânzare/cumpărare încheiate de participanții la această piață, OPCOM S.A. este contraparte.

PZU-BRM: Pentru toate tranzacțiile de vânzare/cumpărare încheiate de participanții la această piață, BRM S.A. este contraparte.

Tabelele următoare prezintă C1, C3 și HHI la vânzare, respectiv la cumpărare, determinați pe baza cantităților tranzacționate de participanții pe PZU administrate de OPCOM și BRM.

Indicatori de concentrare PZU-OPCOM -Februarie 2025-	C1 (%)	C3 (%)	HHI
Vânzare	26,67	49,22	1091
Cumpărare	12,73	29,31	565

Sursa: Raportările lunare ale OPCOM S.A.

Indicatori de concentrare PZU–BRM -Februarie 2025-	C1 (%)	C3 (%)	HHI
Vânzare	34,52	60,86	1750
Cumpărare	33,62	72,30	2179

Sursa: Raportările lunare ale BRM S.A.

O componentă a pieței angro de energie electrică pe care se manifestă direct concurența între producători este **PE**. Valorile indicatorilor de concentrare la nivelul acestei piețe în luna februarie 2025, determinați pe baza energiei angajate, pentru fiecare din cele 3 tipuri de reglaje sunt prezentate în tabelul următor.

Indicatori de concentrare PE -Februarie 2025-	Reglaje					
	Secundar		Terțiar rapid		Terțiar lent	
	creștere	reducere	creștere	reducere	creștere	reducere
C1 (%)	51	35	65	33	-	-
C3 (%)	85	81	84	82	-	-
HHI	3288	2518	4468	2428	-	-

Sursa: Raportările lunare ale CNTEE Transelectrica S.A. – prelucrare CMPEE

În tabelul următor sunt prezentați indicatorii de concentrare pe tip de **rezerve de putere** achiziționate de CNTEE Transelectrica S.A. de la producătorii calificați, în urma organizării licitațiilor pentru luna Februarie 2025 pentru rezerve de reglaj secundar, terțiar rapid la creștere și scădere de putere. Pentru rezerva de reglaj terțiar lent nu s-au organizat licitații.

Indicatori de concentrare Piața serviciilor de sistem -Februarie 2025-	Rezerva reglaj secundar	Rezerva terțiară rapidă	Rezerva terțiară lentă
Cantitate contractată (h*MW)	263953	437017	-
C1 (%)	31,43	51,80	-
C3 (%)	71,23	83,90	-
HHI	2103	3297	-

Sursa: Raportările lunare ale CNTEE Transelectrica S.A. – prelucrare CMPEE

6. Evoluția prețurilor stabilite pe piața angro de energie electrică

Începând din 19 noiembrie 2014, piața pentru ziua următoare din România a funcționat în regim cuplat cu piețele spot din Ungaria, Slovacia și Republica Cehă, în proiectul 4M MC – mecanismul de cuplare prin preț a piețelor pentru ziua următoare, pe baza algoritmului de cuplare recomandat de ACER (Euphemia).

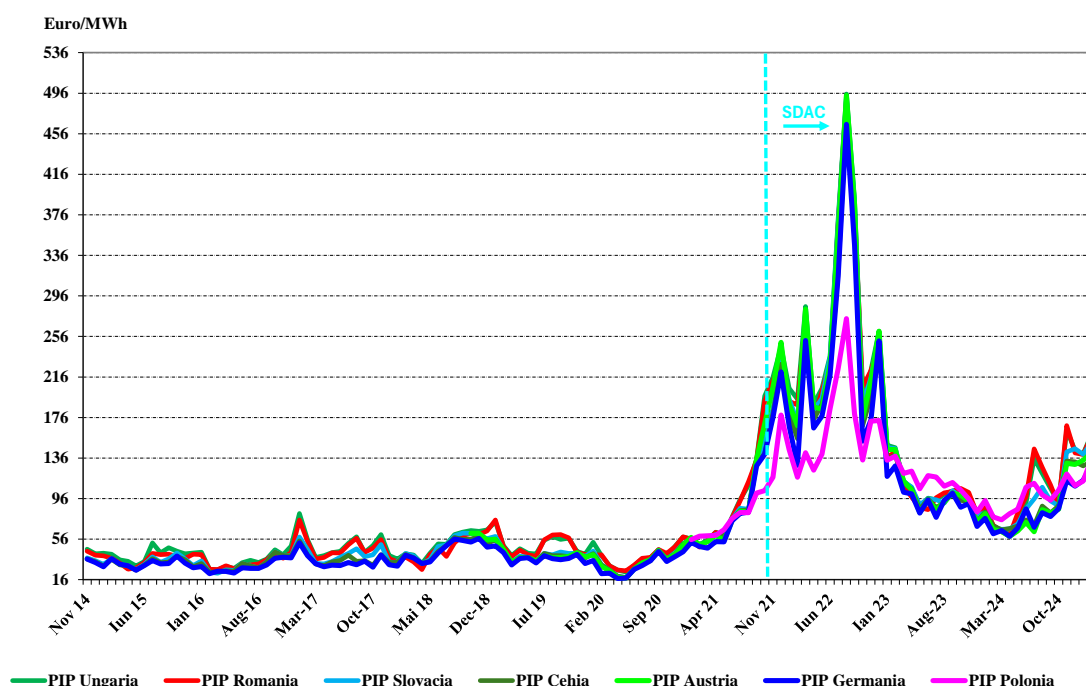
Din data de 17 iunie 2021, a devenit operațional proiectul Interim Coupling prin care piața pentru ziua următoare din România a trecut la funcționarea în regim cuplat la nivel European prin extinderea mecanismului de cuplare pe 6 noi granițe (PL-DE, PL-CZ, PL-SK, CZ-DE, CZ-AT, HU-AT).

În data de 27 octombrie 2021, au fost finalizate operațiunile de cuplare a graniței RO-BG în SDAC, permițând, astfel, conectarea piețelor pentru ziua următoare din Grecia și Bulgaria în cadrul proiectului pan-european SDAC (Single Day-ahead Coupling).

Începând cu data de 08 iunie 2022, piața pentru ziua următoare din România a trecut la următoarea etapă prevăzută de Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directe privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor (Regulamentul CACM), prin implementarea proiectului CORE FB MC (cuplare pe bază de fluxuri).

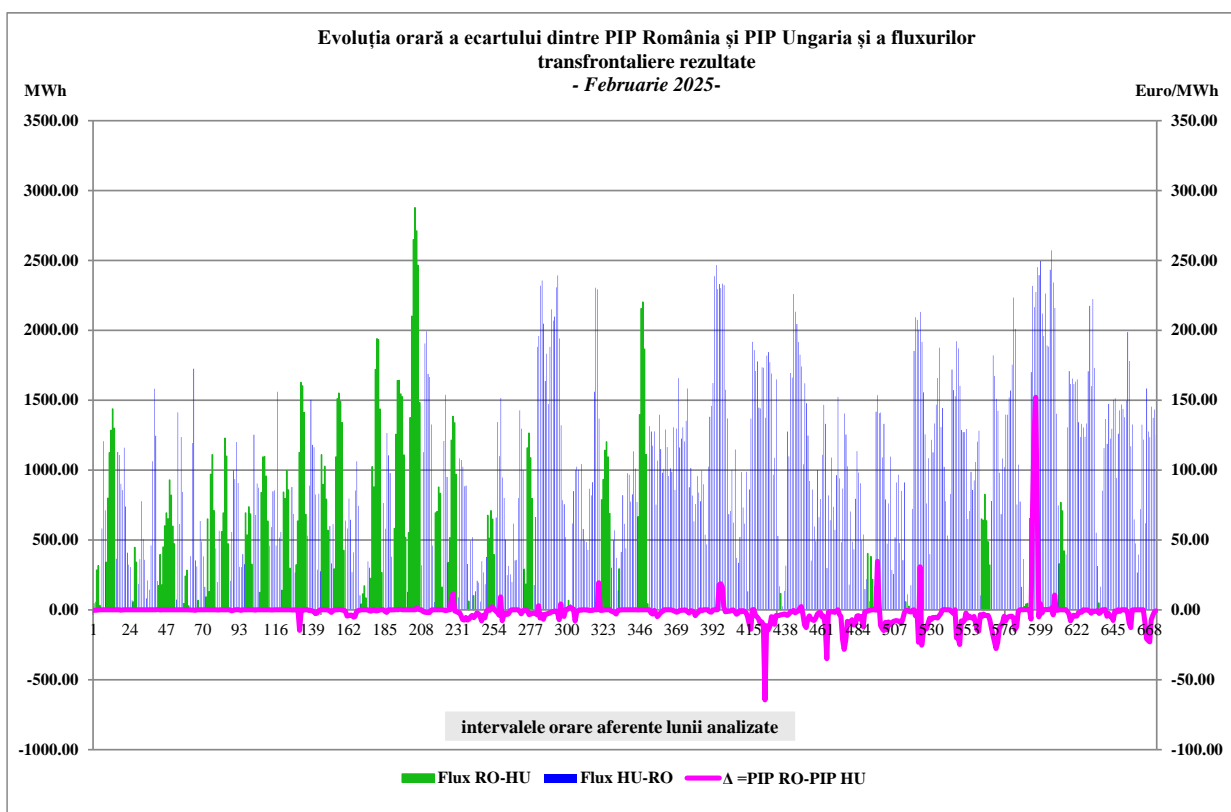
În graficul următor este prezentată evoluția prețurilor medii lunare începând cu luna noiembrie 2014 (momentul cuplării în proiectul 4M MC) înregistrate pe PZU de țările membre ale proiectului pan-european SDAC.

Evoluție prețuri PZU cuplat în țările din proiectul 4M MC și în țările cuplate după integrarea în SDAC
Noiembrie 2014 - Februarie 2025

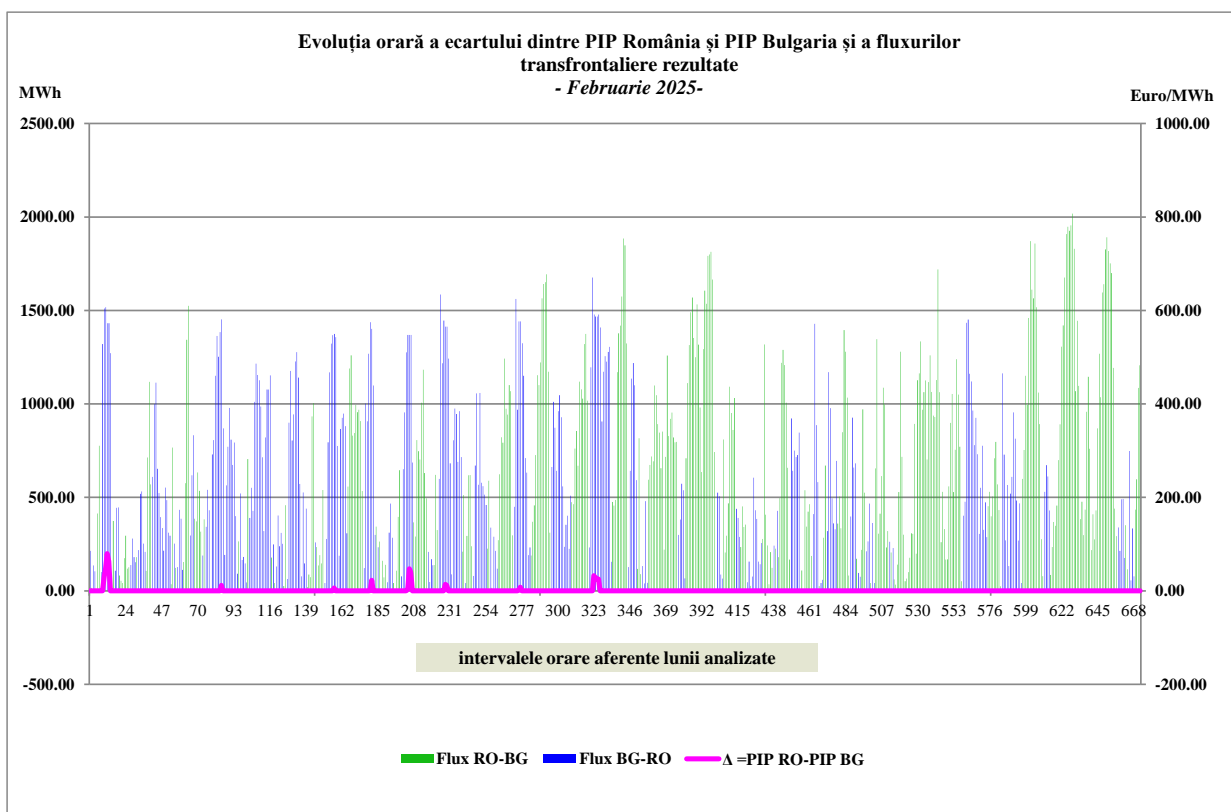


Sursa: Informații publicate pe platforma ENTSO-E (EMFIP) – prelucrare CMPEE

Prezentăm grafic evoluția la nivel orar pentru luna februarie 2025, a diferenței dintre prețurile de închidere a PZU cuplat pe zona România-Ungaria corelată cu fluxurile transfrontaliere rezultate pe granița România-Ungaria, pe ambele direcții și diferența dintre prețurile de închidere a PZU cuplat pe zona România-Bulgaria corelată cu fluxurile transfrontaliere rezultate pe granița România-Bulgaria pe ambele direcții.



Sursa: Date publice OPCOM S.A. și platforma ENTSO-E (EMFIP) – prelucrare CMPEE

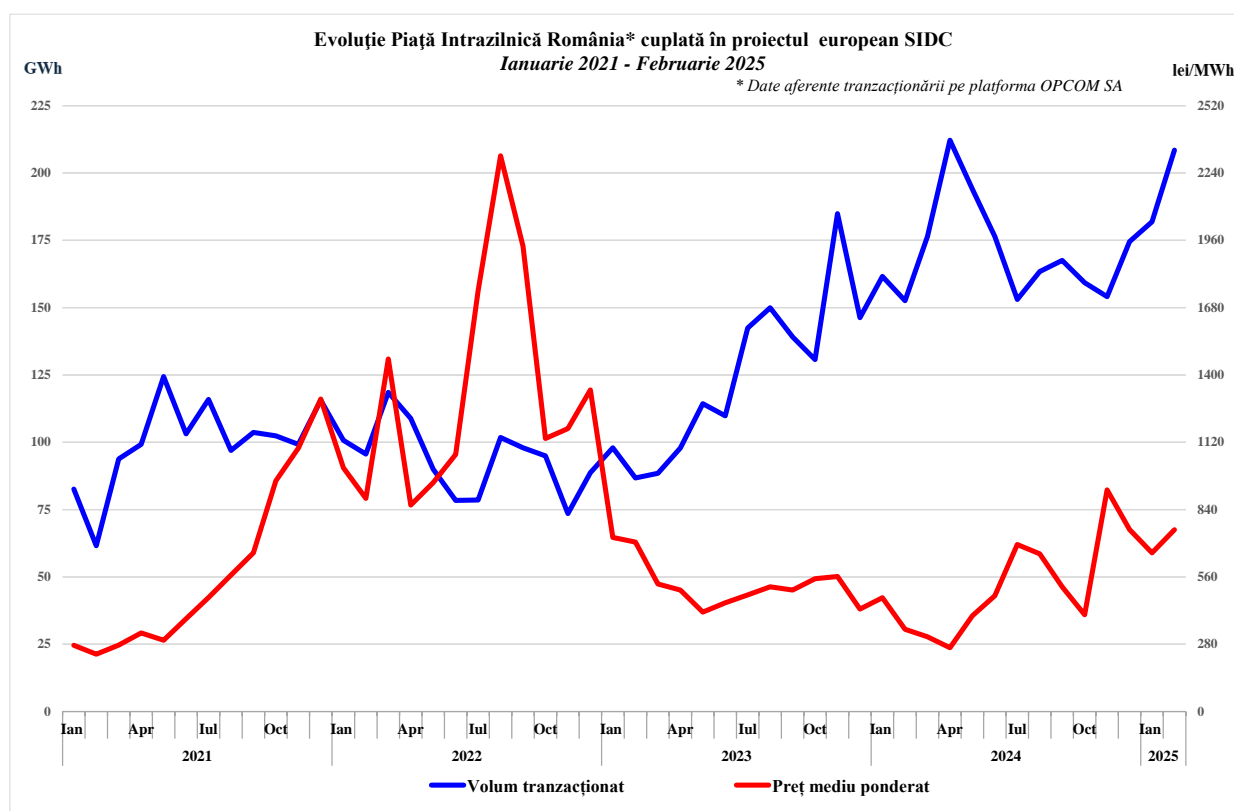


Sursa: Date publice OPCOM S.A. și platforma ENTSO-E (EMFIP) – prelucrare CMPEE

Începând cu data de 19 noiembrie 2024, ca dată de tranzacționare, a devenită operațională și PZU organizată de BRM.

Din data de 19 noiembrie 2019, piața intrazilnică din România funcționează în regim cuplat cu piețele din alte 23 de state membre UE participante la *proiectul european SIDC* (Single Intra-Day Coupling). Noile reguli de tranzacționare au fost elaborate și aprobate de toate autoritățile de reglementare din țările participante și de ACER în conformitate cu prevederile Regulamentului CACM.

În graficul următor sunt prezentate volumul tranzacționat lunar și prețul mediu ponderat pe piața intrazilnică organizată de OPCOM începând cu luna ianuarie 2021.

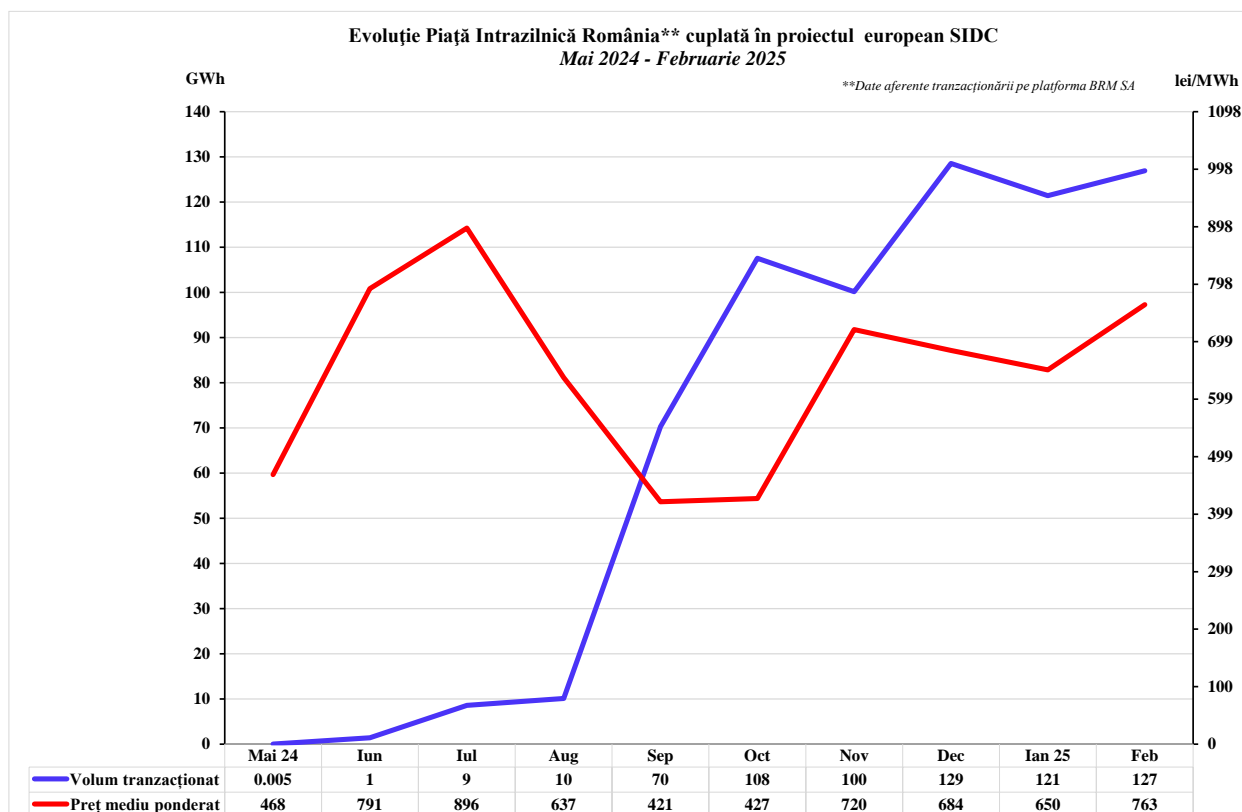


Sursa: Date publice OPCOM S.A. – prelucrare CMPEE

Din data de 13 iunie 2024, ca dată de tranzacționare, OPCOM a lansat tranzacționarea prin licitații intra-zilnice (IDA). Prin Decizia 04/2020, ACER a adoptat Metodologia de Algoritm, care încorporează licitațiile intrazilnice (IDA) pentru a respecta cerința de stabilire a prețului capacității interzonale în Cuplarea unică a piețelor intrazilnice (SIDC) prevăzută la articolul 55 din Regulamentul CACM, precum și dispozițiile Metodologiei de stabilire a prețului capacității transfrontaliere în intervalul de timp intrazilnic. Astfel, cerințele algoritmului pentru piața intrazilnică includ atât cerințele pentru algoritmul de corelare continuă, cât și cerințele pentru algoritmul IDA. Ca urmare, începând cu această dată, Piața Intrazilnică organizată de OPCOM include două mecanisme de tranzacționare în cadrul SIDC: mecanismul de corelare continuă (IDCT) și mecanismul de licitații intrazilnice (IDA).

Începând cu data de 22 mai 2024, ca dată de tranzacționare, PI organizată de BRM a devenit operațională, în urma deciziei ANRE nr. 1739 din 04.07.2023 prin care BRM a primit calitatea de OPEED al PZU și PI pe o perioadă de 4 ani.

În graficul următor sunt prezentate volumul tranzacționat lunar și prețul mediu ponderat pe piața intrazilnică organizată de BRM începând cu luna mai 2024, când PI organizată de BRM a devenit operațională.



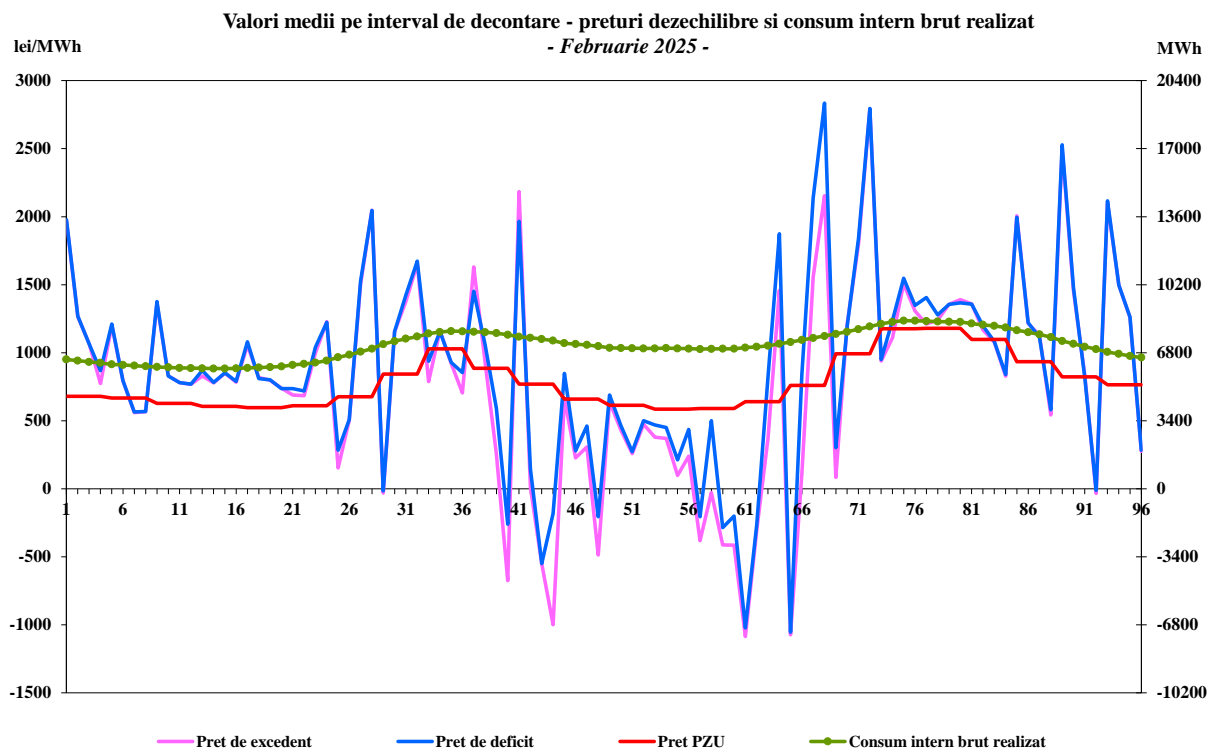
Sursa: Date publice BRM S.A. – prelucrare CMPEE

Pentru acoperirea diferențelor dintre valorile planificate/contractate ale consumului și respectiv producției și valorile acestora apărute în timp real, operatorul de sistem (CNTEE Transelectrica S.A.) operează piața de echilibrare (PE), “cumpărând” sau “vânzând” energie la prețurile marginale determinate de ofertele producătorilor participanți la PE.

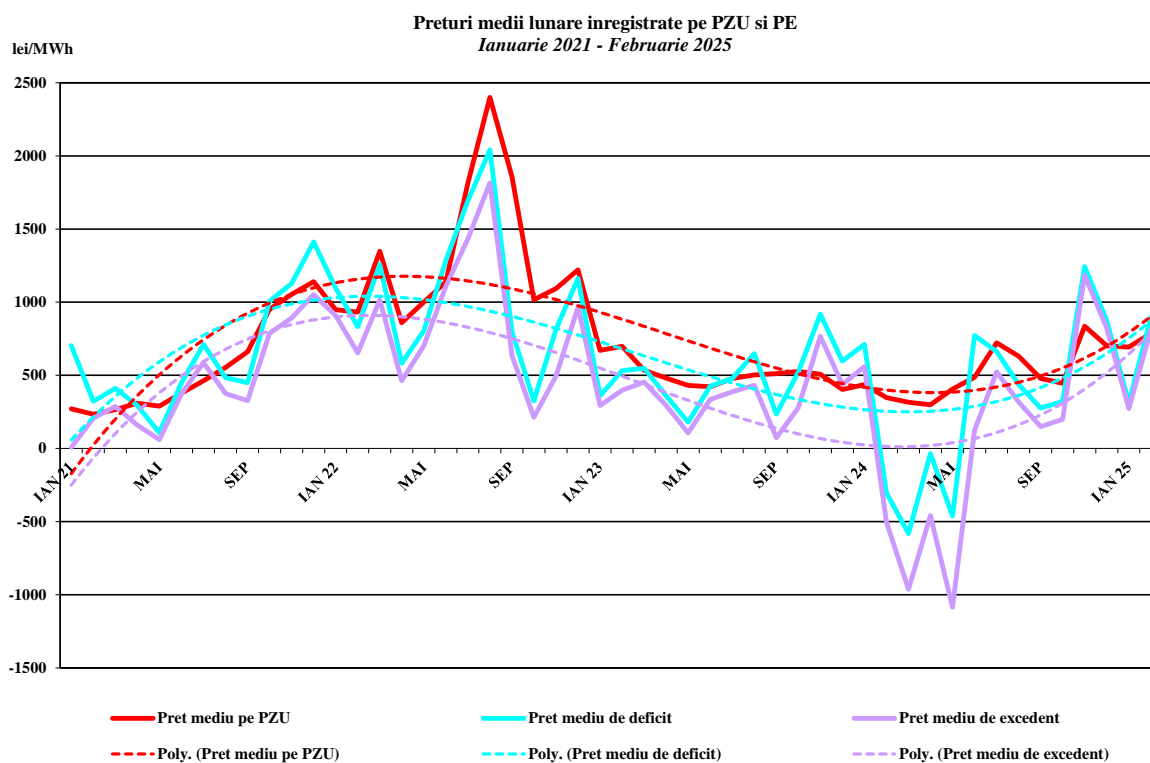
Începând cu data de 1 februarie 2021, au intrat în vigoare modificări referitoare la funcționarea PE și la decontarea dezechilibrelor, dintre care enumerăm:

- Trecerea la intervalul de decontare de 15 minute;
- Utilizarea prețului unic de dezechilibru ca metodă de decontare a dezechilibrelor PE;
- Utilizarea unei metode de calcul pentru prețuri duale de dezechilibru (preț de deficit și preț de excedent) în intervalele de decontare în care zona de dezechilibru este aproape echilibrată și pentru care s-a apreciat că metoda prețului unic de dezechilibru nu este cea mai eficientă metodă de decontare a dezechilibrelor PE din punct de vedere economic.

Valorile prețurilor pe intervale de decontare pentru deficit și excedent au fost utilizate pentru prezentarea prețurilor medii lunare ale fiecărui interval de decontare comparativ cu consumul mediu intern brut realizat în luna curentă, precum și a evoluției prețurilor medii lunare realizate pe PE comparativ cu PIP PZU. În luna februarie 2025, au fost calculate prețuri duale de dezechilibru pentru 441 intervale de decontare.



*Sursa: Raportările lunare ale OPCOM S.A. și CNTEE Transelectrica S.A.
– prelucrare CMPEE*



*Sursa: Raportările lunare ale OPCOM S.A. și CNTEE Transelectrica S.A.
– prelucrare CMPEE*

III. PIAȚA CU AMĂNUNTUL DE ENERGIE ELECTRICĂ

Piața cu amănuntul de energie electrică reprezintă, conform *Legii*, cadrul în care energia electrică este cumpărată de clienții finali, în vederea satisfacerii consumului propriu. Pe această piață, furnizorii vând energie electrică clienților finali prin contracte de furnizare la prețuri negociate sau stabilite prin oferte-tip.

Dimensiunea pieței cu amănuntul este dată de energia electrică furnizată clienților casnici și clienților finali noncasnici, pe tipuri de regim de furnizare: concurențial, serviciu universal sau ultimă instanță.

În ceea ce privește furnizarea energiei electrice în regim de serviciu universal, menționăm că începând cu data de 1 ianuarie 2022, potrivit prevederilor *Legii*, furnizorilor de energie electrică care au încheiate contracte în piața concurențială cu clienții casnici le revine obligația publicării de oferte pentru furnizarea în regim de serviciu universal și încheierii contractelor de furnizare pentru acest tip de serviciu, dacă primesc o solicitare în acest sens.

În conformitate cu prevederile *Metodologiei de monitorizare a pieței cu amănuntul de energie electrică* aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 17/2023 (*Metodologia PAM*), participantul la PAM este atât titularul unei licențe pentru furnizare de energie electrică care furnizează energie electrică clienților casnici sau clienților finali noncasnici în baza acestei licențe, cât și producătorul monitorizat PAN care nu deține licență de furnizare dar care furnizează energie electrică clienților finali alimentați direct din instalațiile electrice proprii în baza dreptului complementar din licența pentru exploatarea capacităților de producere a energiei electrice. De asemenea, datele din prezentul *Raport lunar* cuprind și energia aferentă consumului furnizorilor la propriile locuri de consum, indiferent de modalitatea de asigurare a acesteia: prin achiziție pe contracte de furnizare în calitate de client final, achiziție de pe piața angro sau din producție proprie.

Din aceste motive, între lista de participanți activi pe PAM, așa cum rezultă din monitorizarea în baza *Metodologiei PAM* și lista furnizorilor de energie electrică care introduc oferte-tip de energie electrică destinate clienților casnici și finali noncasnici pot exista diferențe.

Sursa tuturor indicatorilor prezentați în acest capitol o constituie raportările lunare ale participanților la PAM, conform obligațiilor de raportare din *Metodologia PAM*.

În concordanță cu prevederile *Regulamentului (UE) 1952/2016 al Parlamentului European și al Consiliului* și ale *Metodologiei PAM*, indicatorii din cuprinsul *Raportului lunar* caracterizează **clienții finali** și nu se referă la locurile de consum ale acestora.

Structura pe tranșe de consum pe categoriile de clienți finali este în conformitate cu intervalele de consum anual prevăzute pentru fiecare tranșă în *Regulamentul (UE) 1952/2016 al Parlamentului European și al Consiliului*:

Tranșe de consum clienți noncasnici	Consum anual cuprins în interval (MWh):	
Tranșa - IA		<20
Tranșa - IB	>=20	<500
Tranșa - IC	>=500	<2000
Tranșa - ID	>=2000	<20000
Tranșa - IE	>=20000	<70000
Tranșa - IF	>=70000	<150000
Tranșa - IG	>=150000	

Tranșe de consum clienți casnici	Consum anual cuprins în interval (kWh):	
Tranșa - DA		<1000
Tranșa - DB	>=1000	<2500
Tranșa - DC	>=2500	<5000
Tranșa - DD	>=5000	<15000
Tranșa - DE	>=15000	

1. Participanții la piața cu amănuntul de energie electrică

În tabelul următor sunt prezentați participanții la piața cu amănuntul de energie electrică, activi în luna februarie 2025.

PARTICIPANTI ACTIVI PE PIATA CU AMANUNTUL DE ENERGIE ELECTRICA			
1	Alive Capital SA	47	HS TIMBER PRODUCTIONS
2	Alro SA	48	HS TIMBER PRODUCTIONS RECI
3	Anchor Grup SA	49	ICCO Energ SRL
4	AOT Energy SRL	50	ICPE Electrocond Technologies SA
5	Auchan Renewable Energy SRL	51	Industrial Energy-Productie SA
6	Azomures SA	52	Ingka Investments Renewable Energy Romania SRL
7	Bepco SRL	53	Liberty Galați SA
8	Best Energy SRL	54	Luxten Lighting Company SA
9	Chimcomplex Borzesti SA	55	Mar-Tin Solar Energy SRL
10	CET Govora SA	56	Mazarine Energy Romania SRL
11	Compania Locala de Termoficare Colterm SA	57	MET Romania Energy SA
12	Complexul Energetic Oltenia SA	58	Modern Calor SA
13	Complexul Energetic Valea Jiului	59	Monsson SRL
14	Contour Global Solutions SRL	60	Monsson Trading SRL
15	Cooperativadeenergie Furnizare SRL	61	MVM Future Energy Technology SRL
16	Cotroceni Park SA	62	Next Energy Parteners SRL
17	Crest Energy SRL	63	Nova Power&Gas SRL
18	Dacia Energy Solutions SRL	64	OMV Petrom SA
19	DIGI Romania SA	65	Petrotel-Lukoil SA
20	E.ON Energie Romania SA**	66	Photovoltaic Green Project SRL
21	East Wind Farm SRL	67	Plenerg SRL
22	EFT Furnizare SRL	68	PPC Energie SA**
23	EGGER Romania SRL	69	Premier Energy Furnizare SA**
24	Elcata MHC SRL	70	Renovatio Trading SRL
25	Electric Planners SRL	71	Restart Energy One SRL
26	Electrica Furnizare SA**	72	Romelectro Bucuresti SA
27	Electricom SA	73	Rulmenti SA
28	Electrocarbon	74	Skybase Energy SRL
29	Electrificare CFR SA	75	SN Nuclearelectrica SA
30	Electrocentrale București SA	76	SNGN Romgaz SA
31	Electroulaj SA	77	Solprim SRL
32	Elnet Energy SRL	78	SPEEH Hidroelectrica SA
33	Elsid SA	79	Tinmar Energy SA
34	Energy Core Development SRL	80	Tinmar Green Energy SRL
35	Energy Distribution Services SRL	81	Termo Ploiesti SRL
36	Energy Tech Entera SRL	82	Uzinsider General Contractor SA
37	Engie România SA	83	Veolia România Soluții Integrate SA
38	Entrex Services SRL	84	Verbund Wind Power Romania SRL
39	Eol Energy SRL	85	Vienna Energy Forta Naturala SRL
40	Eye Mall SRL	86	Vimetco Management Romania SRL
41	Fondul de Dezvoltare S.C.E. cu Raspundere Limitata SRL	87	Warehouses De Pauw Romania SRL
42	Ges Furnizare SRL	88	Werk Energy SRL
43	Getica 95 Com SRL	89	ZG Timber Sebes SRL
44	Green Vision Seven SRL		
45	Grenerg SRL		
46	Hermes Energy International SRL		

*furnizori care au raportat furnizare de energie electrică către clienții finali din portofoliu (casnici, noncasnici) sau consum la propriile locuri de consum, indiferent de tipul de licență deținută (furnizare, producere);

** furnizori desemnați FUI, în conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr. 91/2022.

2. Numărul de clienți finali

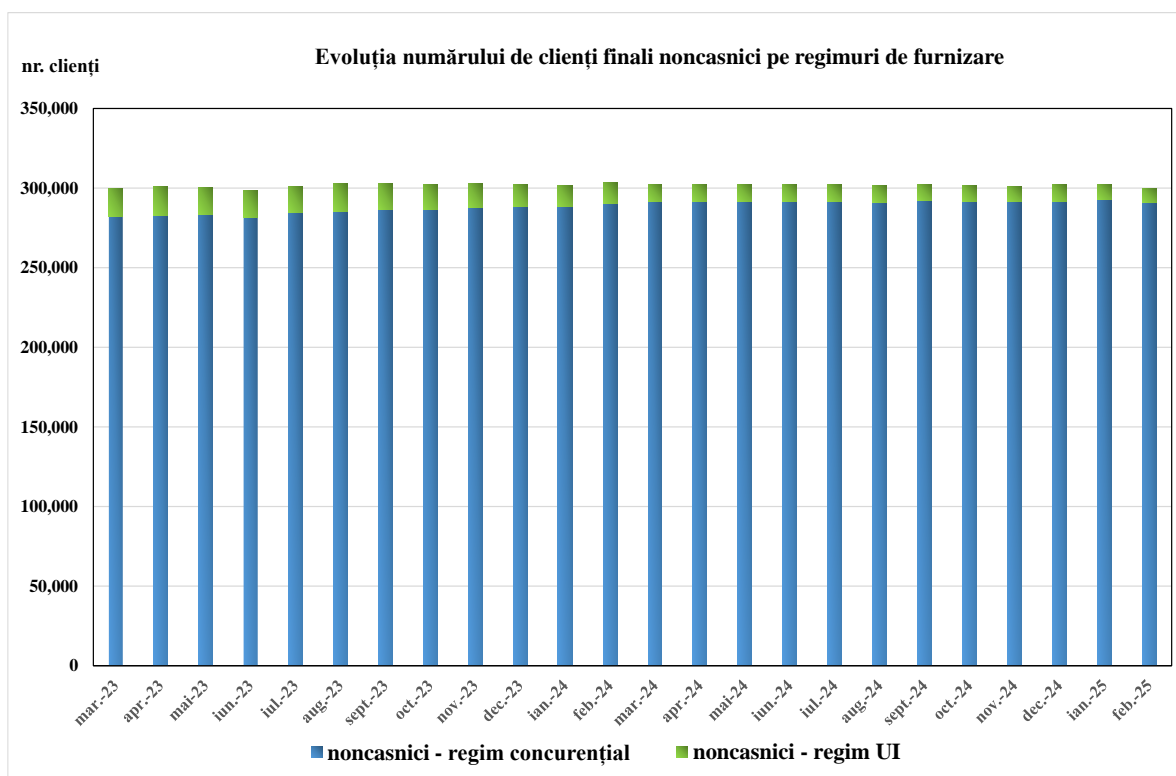
Numărul clienților casnici și al clienților finali noncasnici, cărora li se furnizează energie electrică în luna februarie 2025, sunt prezentați în funcție de tranșele de consum și regimurile de furnizare pe care apar înregistrați la sfârșitul lunii de analiză.

Număr clienți finali noncasnici

Tranșă de consum -Februarie 2025-	Total PAM	Regim concurențial	Regim UI
IA	236.988	232.518	4.470
IB	53.892	49.450	4.442
IC	6.347	6.138	209
ID	2.391	2.331	60
IE	167	166	1
IF	27	27	
IG	34	34	
Total	299.846	290.664	9.182

Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare CMPEE

În următorul grafic prezentăm evoluția lunară din perioada martie 2023 – februarie 2025 a numărului de clienți finali noncasnici în funcție de regimul de furnizare.



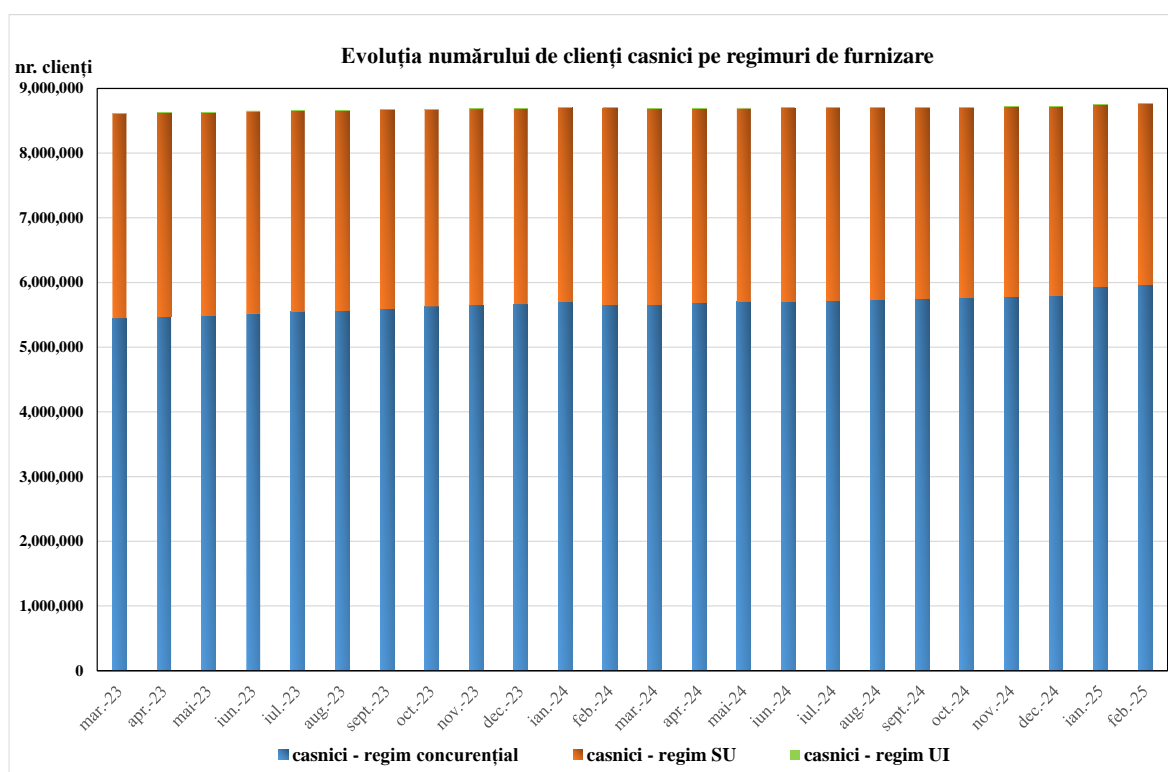
Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare CMPEE

Număr clienți casnici

Tranșă de consum -Februarie 2025-	Total PAM	Regim concurențial	Regim SU	Regim UI
DA	4.064.085	2.639.306	1.419.641	5.138
DB	3.239.946	2.212.207	1.023.101	4.638
DC	1.102.185	817.838	283.637	710
DD	325.381	267.158	58.085	138
DE	37.951	31.454	6.473	24
Total	8.769.548	5.967.963	2.790.937	10.648

Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare CMPEE

Evoluția numărului de clienți casnici, defalcat pe regimuri de furnizare, în perioada martie 2023 – februarie 2025 este prezentată lunar în următorul grafic.



Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare CMPEE

La sfârșitul lunii februarie 2025, numărul clienților casnici alimentați în regim de UI reprezintă 0,1% din numărul total de clienți casnici, iar al clienților finali noncasnici în regim de UI reprezintă aproape 3,1% din numărul total de clienți finali noncasnici. Datele aferente regimului UI pentru ambele tipuri de clienți, reflectă atât situația clienților intrați în regim UI (preluați automat sau la cerere) în luna de raportare, cât și a celor intrați anterior și care au rămas în acest regim, la nivelul tuturor furnizorilor de ultimă instanță (indiferent dacă au fost nominalizați sau nu pentru luna de raportare).

3. Consumul de energie electrică al clienților finali

În următoarele tabele este prezentat consumul de energie electrică al clienților finali, structurat pe tip de client, tranșe de consum și pe regimuri de furnizare, pentru luna februarie 2025.

Consumul clienților finali noncasnici pe tranșe de consum și regimuri de furnizare - GWh -

Tranșă de consum -Februarie 2025-	Total PAM	Regim concurențial	Regim UI
IA	202,28	195,28	7,00
IB	524,27	492,68	31,59
IC	288,47	267,17	21,30
ID	596,44	575,66	20,78
IE	370,57	367,25	3,33
IF	163,77	163,77	
IG	621,93	621,84	0,08
Total	2.767,73	2.683,65	84,08

Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare CMPEE

**Consumul clienților finali casnici
pe tranșe de consum și regimuri de furnizare**

- GWh -

Tranșă de consum - Februarie 2025-	Total PAM	Regim concurențial	Regim SU	Regim UI
DA	191,45	128,00	62,92	0,525
DB	477,65	339,43	137,63	0,592
DC	323,62	249,73	73,62	0,27
DD	167,56	141,79	25,66	0,11
DE	57,61	51,64	5,91	0,06
Total	1.217,89	910,59	305,74	1,55

Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare CMPEE

În tabelul următor este prezentat numărul de clienți finali și consumul de energie electrică defalcate pe tip de client și regim de furnizare pentru luna februarie 2025.

**Structura numărului de clienți finali și a consumului clienților finali
defalcăt pe tip client/regim de furnizare**

Tip client - Februarie 2025-	Clienți		Consum	
	Număr	Pondere (%)	Cantitate (MWh)	Pondere (%)
Total din care:	9.069.394	100,00%	3.985.623,87	100,00%
Casnic	8.769.548	96,69%	1.217.891,45	30,56%
- concurențial	5.967.963	65,80%	910.593,60	22,85%
- SU	2.790.937	30,77%	305.742,98	7,67%
- UI	10.648	0,12%	1.554,87	0,04%
Noncasnic	299.846	3,31%	2.767.732,42	69,44%
- concurențial	290.664	3,20%	2.683.651,80	67,33%
- UI	9.182	0,10%	84.080,62	2,11%

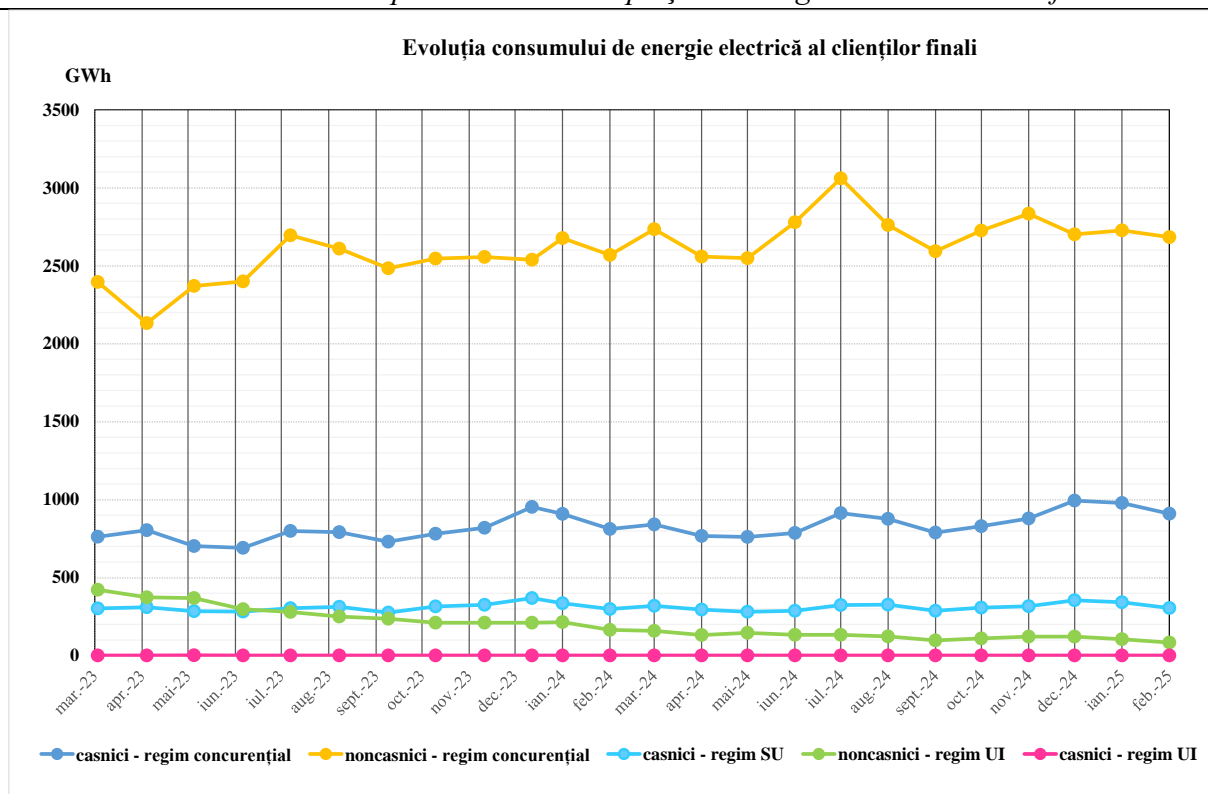
Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare CMPEE

În cazul clienților finali care în cursul lunii de analiză au trecut dintr-un regim de furnizare în altul, consumul pe fiecare din regimuri corespunde perioadei din lună în care clientul final a fost încadrat în regimul de furnizare respectiv.

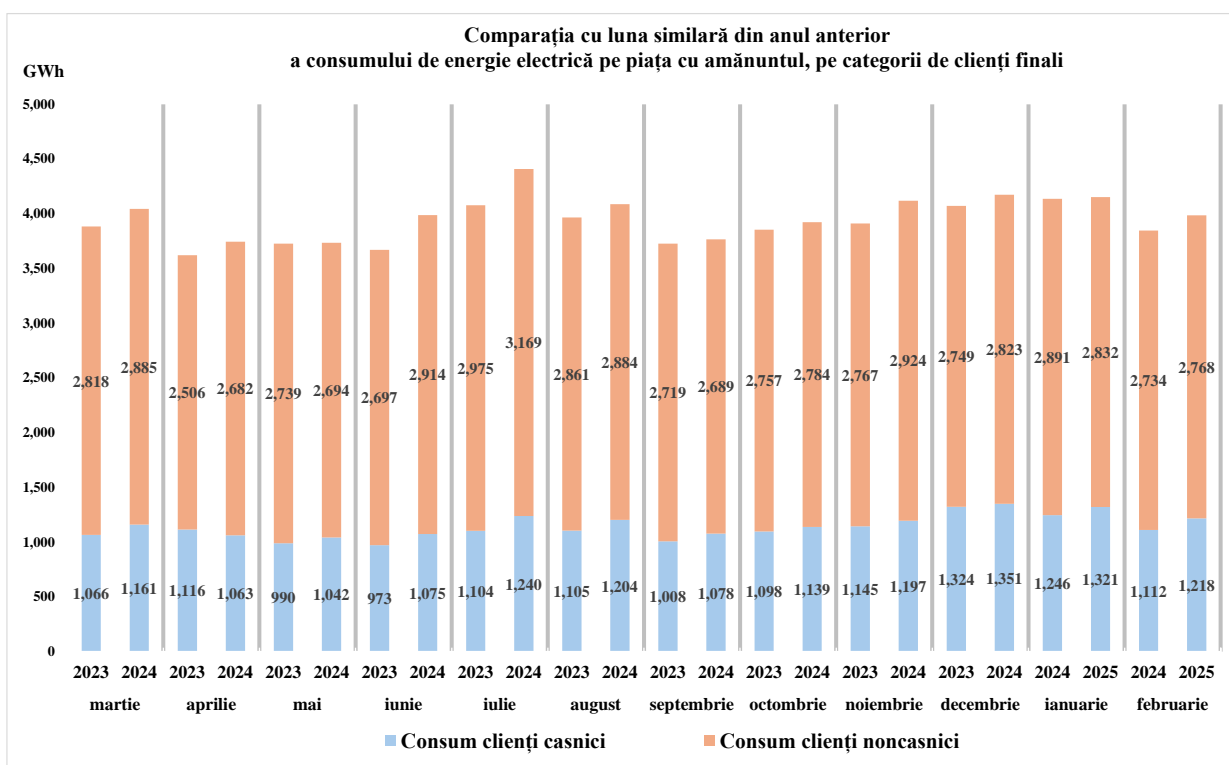
Datele aferente regimului UI pentru ambele tipuri de clienți, reflectă atât situația clienților intrați în regim UI (preluați automat sau la cerere) în luna de raportare, cât și a celor intrați anterior, dar care au rămas în acest regim, la nivelul tuturor furnizorilor de ultimă instanță (indiferent dacă au fost nominalizați sau nu pentru luna de raportare).

În luna februarie 2025, ponderea consumului de energie electrică aferent clienților casnici în regim concurențial din consumul total aferent clienților casnici a fost de cca. 75%.

Evoluția lunară, începând cu luna martie 2023 a cantităților de energie electrică furnizate clienților finali, detaliat pe tipuri de client și regimuri de furnizare, este prezentată în următorul grafic, iar în cel de-al doilea grafic este prezentată comparativ evoluția lunară a consumului de energie electrică defalcăt pe categorii de clienți finali în ultimele 12 luni.



Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare CMPEE



Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare CMPEE

4. Prețuri medii de furnizare la clienții finali

Prețurile medii de furnizare a energiei electrice s-au determinat ca medii ponderate între **prețurile prevăzute în condițiile contractuale din contractele de furnizare** încheiate cu clienții finali încadrați pe respectiva tranșă de consum și cantitățile de energie electrică furnizate acestora.

Acestea includ prețul energiei electrice active conform contractului încheiat cu clienții finali încadrați pe respectiva tranșă de consum (format din componenta de achiziție a energiei electrice care include tariful de introducere în rețea și componenta de furnizare) și tarifele reglementate pentru serviciile de rețea prestate. Prețul mediu de furnizare NU include taxe (certIFICATE VERZI, cogenerare de înaltă eficiență, acciză) sau TVA.

În conformitate cu prevederile *Metodologiei PAM*, prețurile medii de furnizare raportate de participanții la PAM pe fiecare categorie de clienți și tranșă de consum corespund energiei consumate în luna de raportare și reflectă condițiile contractuale și nu prețul final facturat plafonat, plătit de clienți conform schemei de sprijin aplicate la un moment dat pentru o categorie de clienți.

Pentru clienții finali (casnici, noncasnici) preluați de FUI în regim UI după data intrării în vigoare a *Regulamentului privind furnizarea de ultimă instanță a energiei electrice*, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 91/2022, furnizarea energiei electrice se realizează în baza contractelor de furnizare a energiei electrice încheiate în conformitate cu prevederile *Contractului-cadru de furnizare a energiei electrice la clienții finali preluați de către furnizorul de ultimă instanță* (aprobat prin același Ordin ANRE nr. 91/2022).

În luna februarie 2025, prețurile pentru clienții în regim UI s-au stabilit în conformitate cu prevederile art. 18 alin. (3) din *Regulamentul privind furnizarea de ultimă instanță a energiei electrice*, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 91/2022. În conformitate cu prevederile alin. (4), pe perioada aplicării OUG nr. 27/2022, FUI facturează consumul de energie electrică în conformitate cu prevederile acesteia.

În următoarele tabele se prezintă agregat pe tranșe de consum și regimuri de furnizare prețul mediu de furnizare al energiei electrice către clienții finali, detaliat pe tip de client pentru luna februarie 2025.

**Prețul mediu de furnizare
pe tranșe de consum și regimuri de furnizare
clienți finali noncasnici**

Tranșă de consum - Februarie 2025-	Total PAM	lei/MWh	
		Regim concurențial	Regim UI
IA	1.089,67	1.101,76	752,57
IB	1.060,18	1.073,91	845,93
IC	857,39	857,88	851,16
ID	792,10	790,34	840,90
IE	747,33	746,85	800,21
IF	693,69	693,69	
IG	634,91	634,85	1.012,78
Total	824,29	823,91	836,59

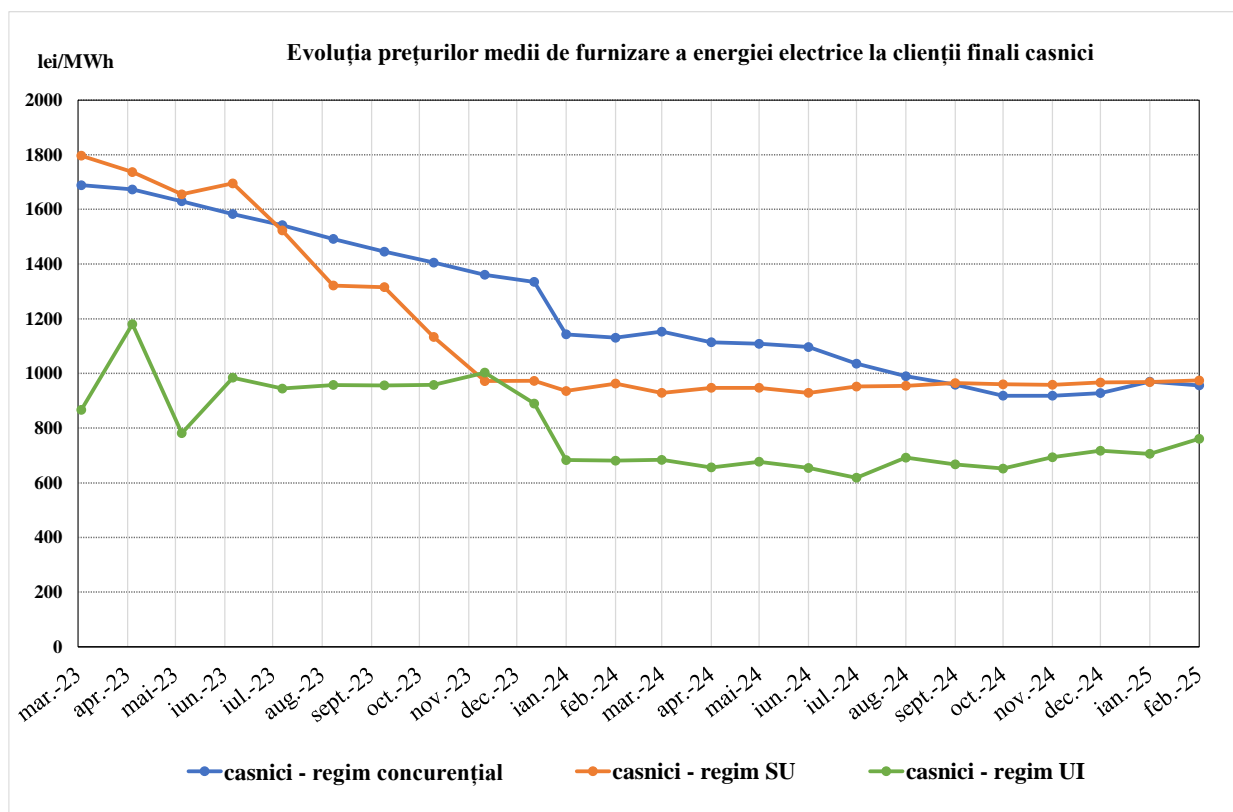
Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare CMPEE

**Prețul mediu de furnizare
pe tranșe de consum și regimuri de furnizare
clienți casnici**

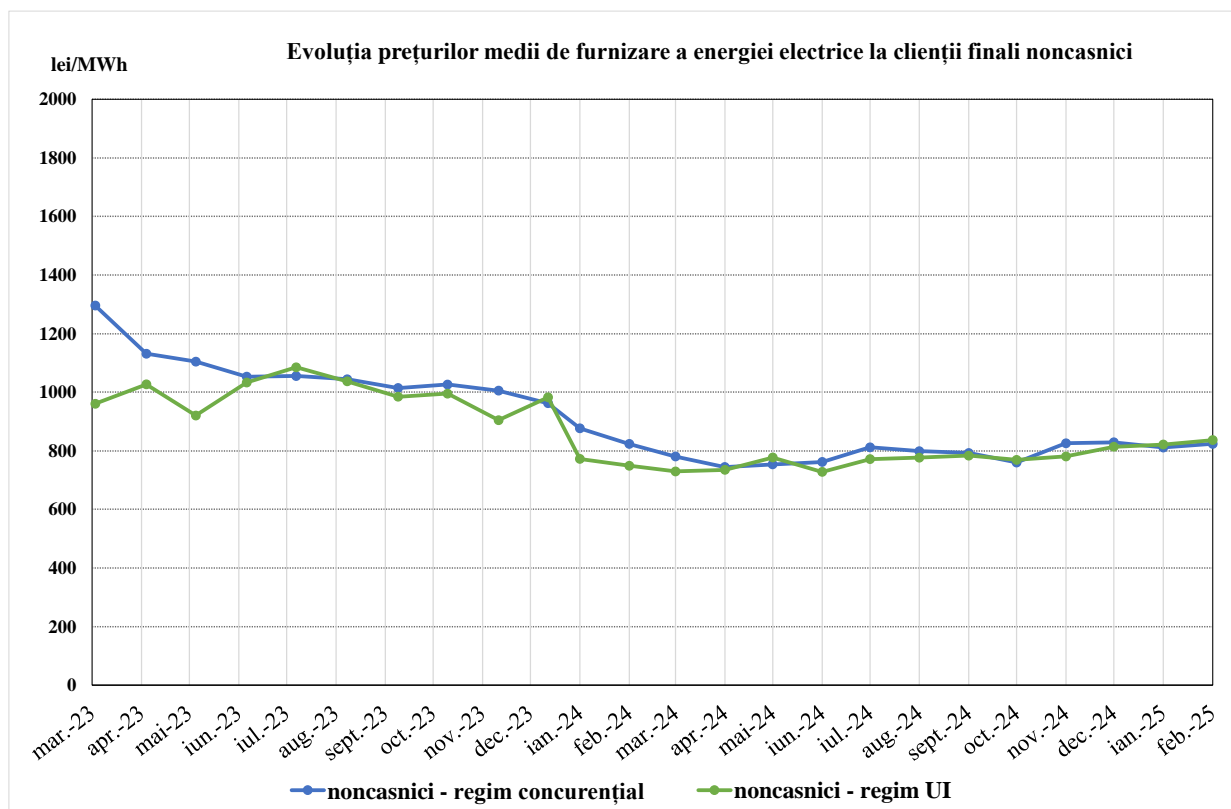
Tranșă de consum -Februarie 2025-	lei/MWh			
	Total PAM	Regim concurențial	Regim SU	Regim UI
DA	916,05	907,83	934,34	726,29
DB	1.001,96	1.015,91	968,83	701,39
DC	989,78	984,70	1.007,61	828,09
DD	887,40	866,99	999,89	955,21
DE	811,72	789,52	1.003,83	991,24
Total	960,45	956,13	974,35	760,79

Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare CMPEE

Evoluția lunară a prețului mediu de furnizare al energiei electrice vândute clienților finali detaliat pe tipuri de clienți și regimuri de furnizare este prezentată în următoarele grafice.



Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare CMPEE



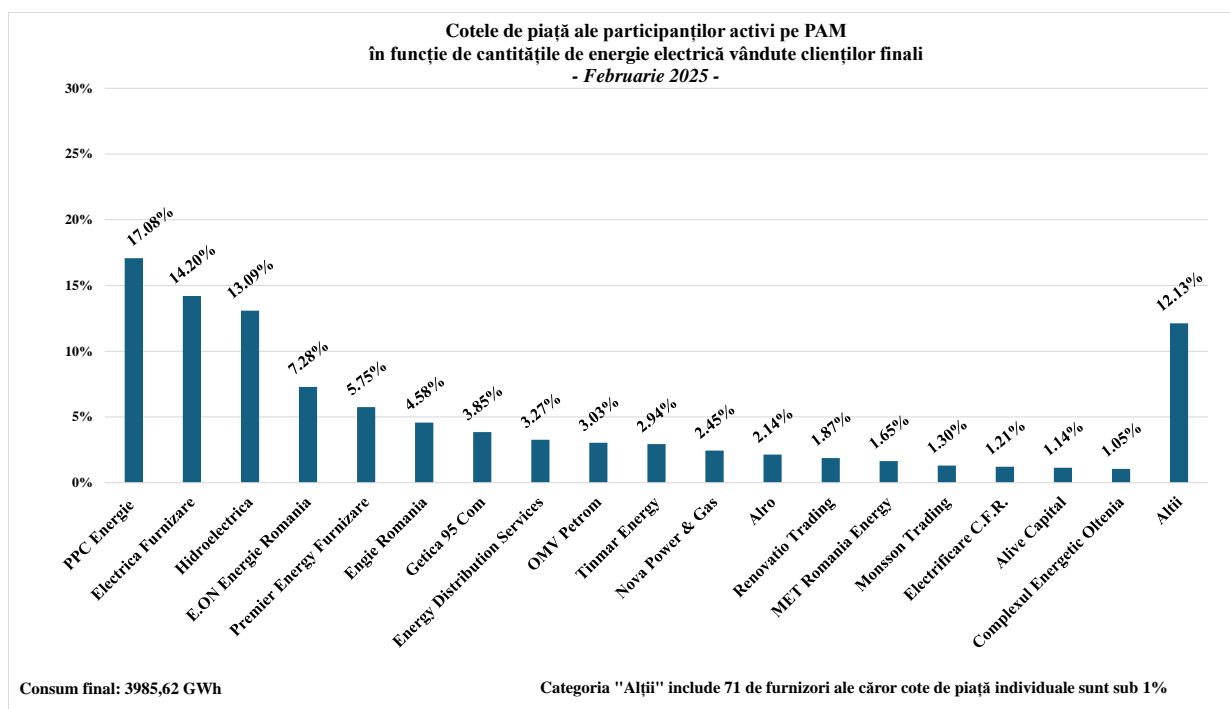
Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare CMPEE

Datele aferente regimului UI pentru ambele tipuri de clienți, reflectă atât situația clienților intrați în regim UI (preluați automat sau la cerere) în luna de raportare, cât și a celor intrați anterior, dar care au rămas în acest regim, la nivelul tuturor furnizorilor de ultimă instanță (indiferent dacă au fost nominalizați sau nu pentru luna de raportare).

5. Indicatori de concentrare pe piața cu amănuntul de energie electrică

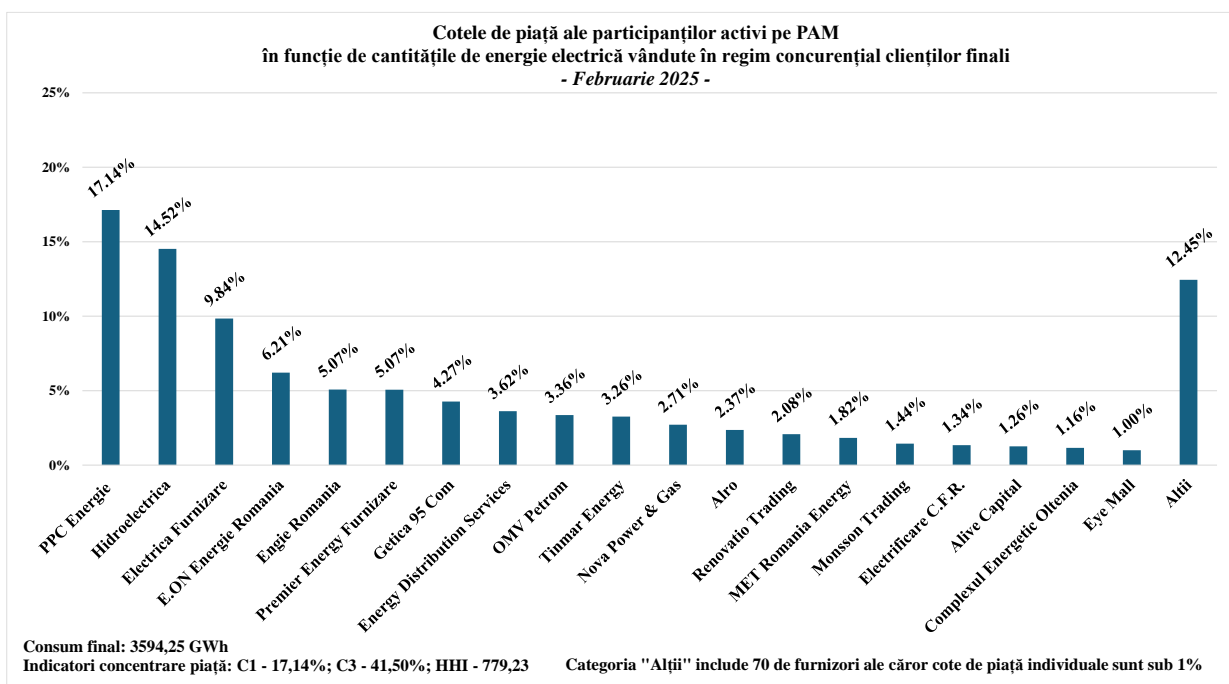
Gradul de concentrare depinde de numărul participanților la PAM și de dimensiunea activității de furnizare pe fiecare segment de clienți sau regim de furnizare. Indicatorii de concentrare sunt de natură să indice existența eventualei posibilități de exercitare a puterii de piață.

Prezentăm în continuare, sub formă grafică, cotele de piață ale participanților activi pe PAM în luna februarie 2025 (furnizori concurențiali, furnizori de ultimă instanță, producători) din cantitatea totală de energie electrică furnizată clienților casnici și finali noncasnici, pentru toate tipurile de regimuri de furnizare (concurențial, SU, UI).



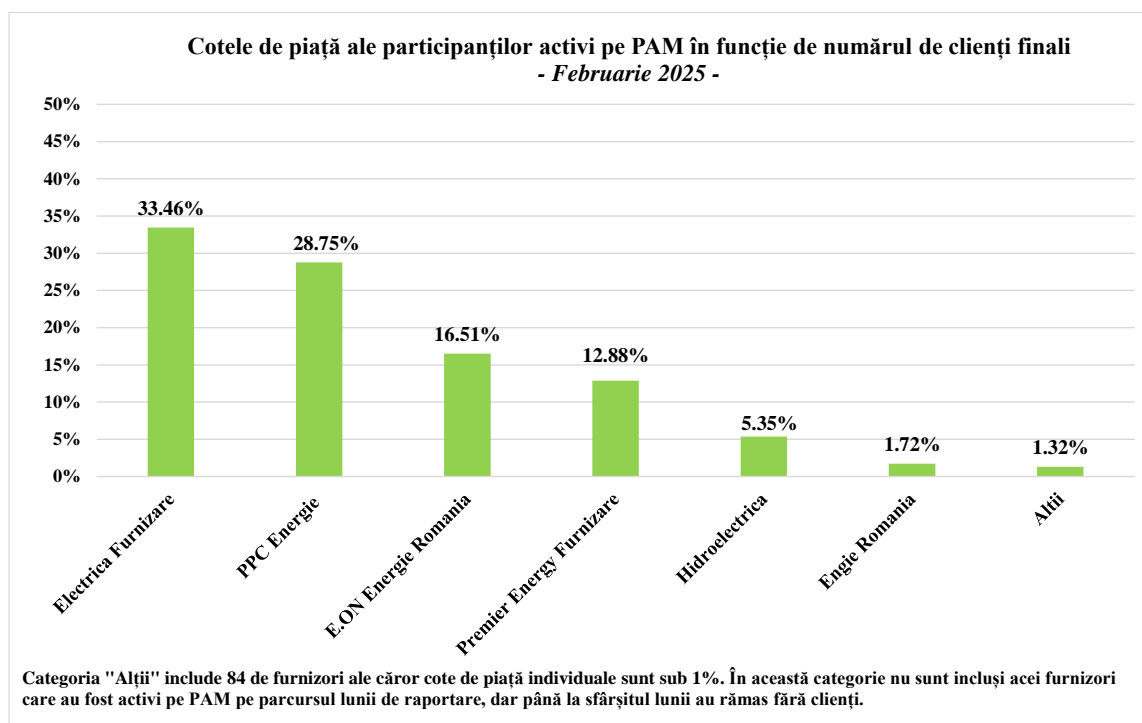
Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare CMPEE

Cotele de piață ale participanților activi în luna februarie 2025 (furnizori concurențiali, furnizorii de ultimă instanță, producători) pe piața concurențială din cantitatea totală de energie electrică furnizată clienților casnici și finali noncasnici în regim concurențial sunt prezentate în graficul de mai jos.

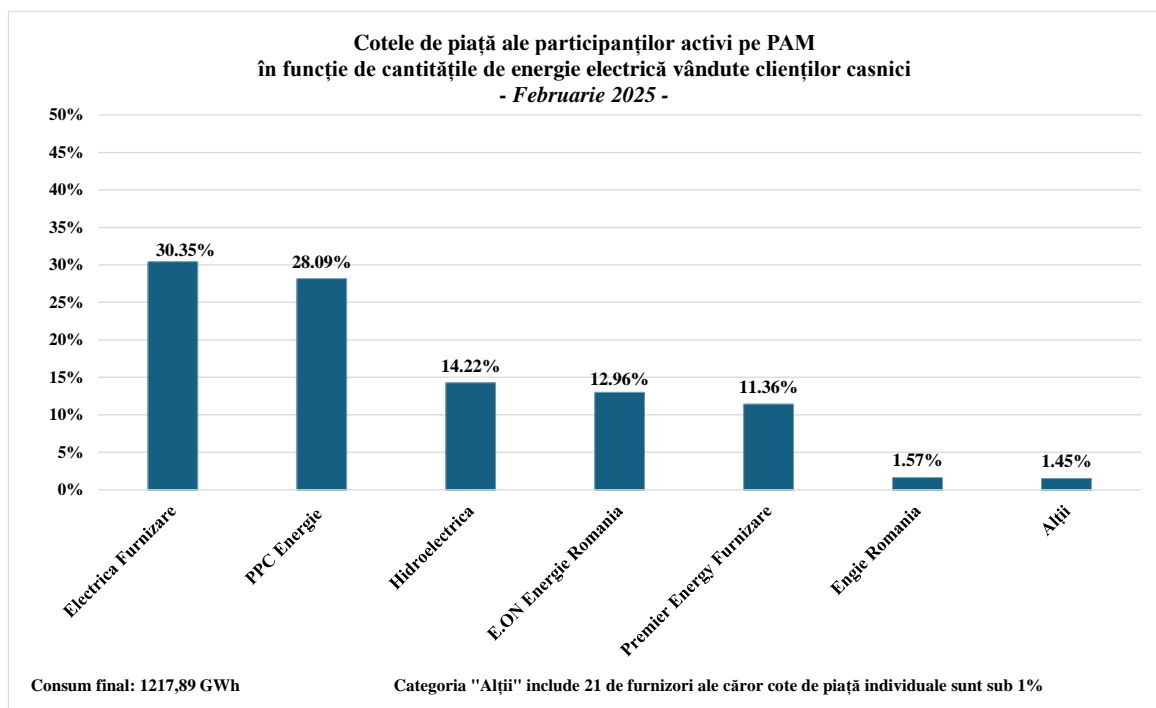


Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare CMPEE

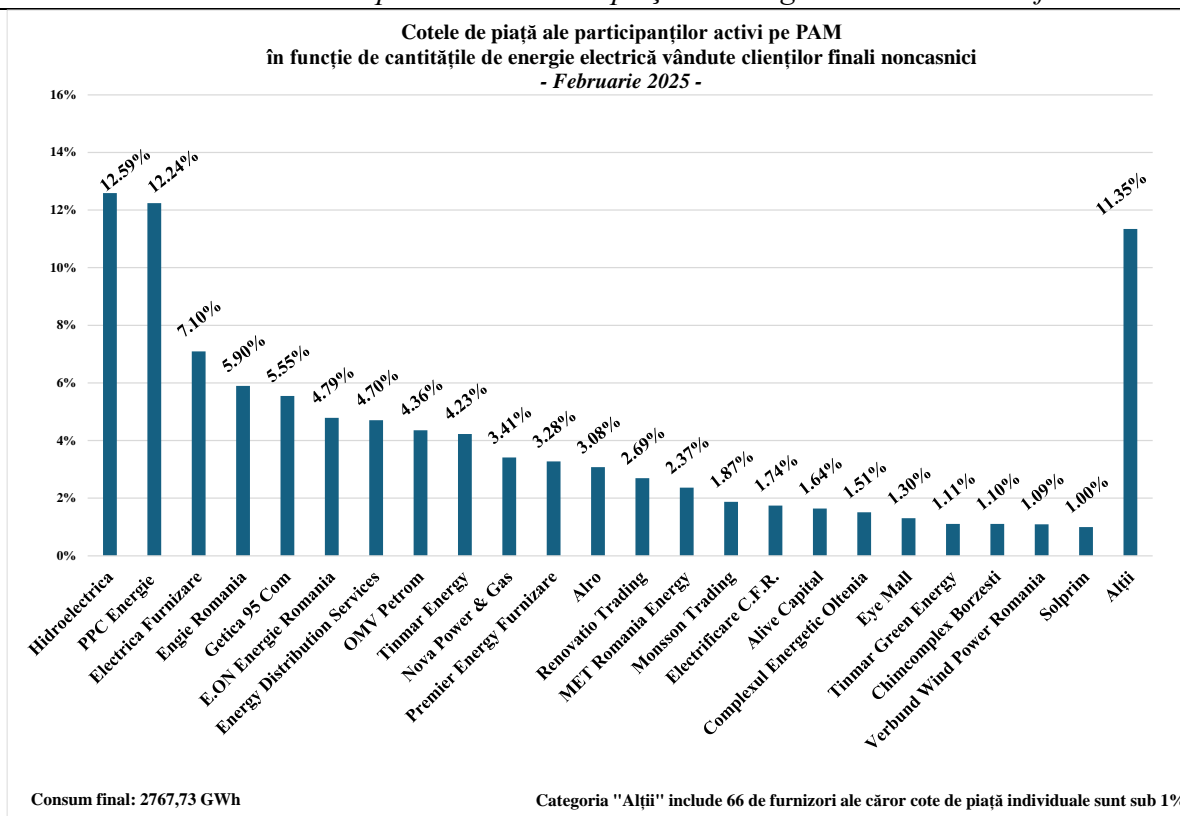
În graficele următoare sunt prezentate cotele de piață ale furnizorilor activi pe PAM în funcție de numărul de clienți finali deserviți și de cantitatea de energie electrică furnizată clienților casnici și clienților finali noncasnici în luna februarie 2025.



Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare CMPEE



Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare CMPEE



Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare CMPEE

Precizăm că, în calculul de determinare a valorilor indicatorilor de piață, nu s-a ținut cont de principiul dominanței, fiind evidențiată cota fiecărui furnizor în parte, indiferent de apartenența acestuia la un grup de societăți afiliate. Cantitatea de energie electrică furnizată pe baza căreia s-a stabilit cota de piață a fiecărui furnizor include consumul la locurile de consum proprii ale marilor clienți industriali care dețin și licență de furnizare și care au decis să-și achiziționeze energia de pe piața angro, în calitate de furnizori concurențiali.

Valorile indicatorilor de concentrare și numărul furnizorilor activi în luna februarie 2025, la nivelul întregii cantități de energie furnizate pe PAM sunt prezentate în tabelele următoare, defalcat pe tipuri de clienți finali (noncasnici/casnici) și pe tranșe de consum.

Indicatori de concentrare Total PAM - Februarie 2025-	Tranșe consum Clienți noncasnici							
	IA	IB	IC	ID	IE	IF	IG	Total
C1 (%)	44	30	21	11	18	18	25	13
C3 (%)	75	61	44	29	38	48	46	32
HHI	2596	1583	954	527	810	1135	1105	574
Consum (GWh)	202	524	288	596	371	164	622	2768
Nr. furnizori activi	59	69	56	54	30	16	22	89

Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare CMPEE

Indicatori de concentrare Total PAM - Februarie 2025-	Tranșe consum Clienți casnici					
	DA	DB	DC	DD	DE	Total
C1 (%)	37	33	33	40	50	30
C3 (%)	86	77	74	85	87	73
HHI	2721	2396	2256	2700	3238	2213
Consum (GWh)	191	478	324	168	58	1218
Nr. furnizori activi	24	24	23	21	21	27

Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare CMPEE

În mod similar, prezentăm indicatorii de concentrare și numărul furnizorilor activi în luna februarie 2025 la nivelul componentei concurențiale a energiei electrice furnizate clienților finali noncasnici/casnici.

Indicatori de concentrare Regim Concurențial - Februarie 2025-	Tranșe consum Clienți noncasnici							
	IA	IB	IC	ID	IE	IF	IG	Total
C1 (%)	44	30	21	11	18	18	25	13
C3 (%)	74	59	43	30	39	48	46	31
HHI	2614	1539	920	541	823	1135	1105	565
Consum (GWh)	195	493	267	576	367	164	622	2684
Nr. furnizori activi	59	68	56	54	30	16	21	89

Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare CMPEE

Indicatori de concentrare Regim Concurențial - Februarie 2025-	Tranșe consum Clienți casnici					
	DA	DB	DC	DD	DE	Total
C1 (%)	41	35	33	47	55	33
C3 (%)	84	73	74	86	88	73
HHI	2720	2265	2202	3128	3768	2157
Consum (GWh)	128	339	250	142	52	911
Nr. furnizori activi	24	24	23	21	20	26

Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare CMPEE