



RAPORT PRIVIND REZULTATELE MONITORIZĂRII PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ ÎN LUNA DECEMBRIE 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>Indicatori de concentrare pentru piața angro de energie electrică și componentele sale.....</i>	<i>32</i>
5. <i>Evoluția prețurilor stabilite pe piața angro de energie electrică.....</i>	<i>35</i>
III. PIAȚA CU AMĂNUNTUL DE ENERGIE ELECTRICĂ.....	41
1. <i>Participanții la piața cu amănuntul de energie electrică.....</i>	<i>42</i>
2. <i>Numărul de clienți finali.....</i>	<i>43</i>
3. <i>Consumul de energie electrică al clienților finali.....</i>	<i>44</i>
4. <i>Prețuri medii de furnizare la clienții finali.....</i>	<i>48</i>
5. <i>Indicatori de concentrare pe piața cu amănuntul de energie electrică.....</i>	<i>51</i>
IV. STRUCTURA PE TIPURI DE SURSE PRIMARE DE ENERGIE A PRODUCȚIEI DE ENERGIE ELECTRICĂ DIN ROMÂNIA ȘI VALORILE INDICATORILOR DE MEDIU ASOCIAȚI ENERGIEI ELECTRICE PRODUSE LA NIVEL NAȚIONAL, PENTRU FIECARE TIP DE SURSĂ PRIMARĂ.....	58

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 și din data de 05 august 2025 pentru mecanismul de tranzacționare prin licitație (IDA).

1. Participanții la piața angro de energie electrică

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

PARTICIPANȚI ACTIVI PE PIATA ANGRO DE ENERGIE ELECTRICA			
1	A6 Impex SA	92	Entel SA
2	Adrem Asset Management SRL	93	Entrex Services SRL
3	Aenro Energy Holding SRL	94	Eol Energy SRL
4	Ahura Energy SRL	95	Eolian Project SRL
5	Alegfurnizorul Consulting SRL	96	EP Furnizare SRL
6	Alive Capital SA	97	EPP Power Trading SRL
7	Alive Sun Power One SRL	98	Espe Energia SRL
8	Alive Wind Power One SRL	99	Eviva Nalbant SRL
9	Alizeu Eolian SA	100	Eye Mall SRL
10	Alpha Project Tehnology SA	101	FEH Energy SRL
11	Alro SA	102	Fenova AB
12	AMV Solar SRL	103	Fin Energy SRL
13	Anchor Grup SA	104	Fort Green Energy SRL
14	AOT Energy SRL	105	Freeport Commodities Europe
15	Arvi Invest RO SRL	106	Fundpole Capital SRL
16	Auchan Renewable Energy SRL	107	Future PV SRL
17	Axpo Energy Romania SRL	108	Galicsud SRL
18	Azumores SA	109	Gamma Solar Project SRL
19	Baba Ana Solar Green Energy SRL	110	Gan Energy SRL
20	Bepco SRL	111	General Energetic SA
21	Best Energy SRL	112	Gen-I Bucharest - Electricity Trading And Sale SRL
22	Bioenergy Suceava SRL	113	Ges Furnizare SRL
23	Blue Line Energy SRL	114	Getica 95 COM SRL
24	Blue Planet Investments SRL	115	Glodeni Energy SRL
25	Blue Sand Investment SRL	116	Glodeni Solar SRL
26	Borzești Power SRL	117	Glyptodon SRL
27	Braila Winds SRL	118	GPSB Solaris 48 SRL
28	Caracal Solar Alpha SRL	119	Green Vision Seven SRL
29	Casa Crang SRL	120	Grenerg SRL
30	Casori SRL	121	Ground Investment Corp SRL
31	Catalan Electric SRL	122	Harghita Energy Broker SRL
32	CET Govora SA	123	HelioLux SRL
33	Chimcomplex Borzești SA	124	Helpvol Instal SRL
34	Clue Solar SRL	125	Hermes Energy International SRL
35	Comeris Energy SRL	126	Horia Solar Invest One SRL
36	CNTEE Transselectrica SA	127	HS Timber Productions Reci SRL
37	Compania Locala de Termoficare COLTERM SA	128	HS Timber Productions SRL
38	Complexul Energetic Oltenia SA	129	ICCO Energ SRL
39	Conti Green Project SRL	130	ICD Octagon Development SRL
40	Contour Global Solutions SRL	131	ICPE Electrocond Technologies SA
41	Cooperativadeenergie Furnizare SRL	132	Ingka Investments Renewable Energy Romania SRL
42	Corni Eolian SRL	133	International Solar Energy SRL
43	Cotroceni Park SA	134	ISPH SA
44	Crest Energy SRL	135	JRD Solar SRL
45	D.Trading D.O.O.	136	Kelavent Charlie SRL
46	Dacia Energy Solutions SRL	137	Kelavent Echo SRL
47	Danske Commodities A/S	138	Kentax Energy SRL
48	Delgaz Grid SA	139	Ker Toki Power AD
49	DIGI Romania SA	140	Kompact Grid SRL- Agregator
50	Dinergy Power SRL	141	Land Power SRL
51	Distribuție Energie Electrică România SA	142	Lemar Grup SRL
52	Distribuție Energie Oltenia SA	143	Liberty Galati SA
53	E.ON Energie Romania SA	144	LJG Green Source Energy Alpha SA
54	East Wind Farm SRL	145	LJG Green Source Energy Beta SRL
55	Eco Power Wind SRL	146	LJG Green Source Energy Gamma SRL
56	Eco Voltaic SRL	147	Luxten Lighting Company SA
57	Ecoenergia SRL	148	Mar-Tin Solar Energy SRL
58	Ecofer Energy SRL	149	Mazarine Energy Romania SRL
59	EDPR Romania SRL	150	Megalodon Storage SRL
60	EFT Furnizare SRL	151	MET Austria Energy Trade
61	EFT Power SRL	152	MET Romania Energy SA
62	EGGER Romania SRL	153	Metlen Energy & Metals SA
63	E-Infra SA	154	MHC Water Power
64	Eli Energy PH SRL	155	Midori Solutions SRL
65	Ekata MHC SRL	156	Mira Green Planet SRL
66	Electric Planners SRL	157	Mireasa Energies SRL
67	Electrica Furnizare SA	158	Modern Calor SA
68	Electricom SA	159	Moldova Eolian SRL
69	Electrificare CFR SA	160	Monsson SRL
70	Electro Energy Sud SRL	161	Monsson Trading SRL
71	Electrocarbon SA	162	Montana Solar Energy SRL
72	Electrocentrale București SA	163	Municipiul Iasi SA
73	Electrogrup SA	164	MVM Future Energy Technology
74	Elektra Green Power SRL	165	MVM Partner Energiakereskedelmi Zartkoruen Mukodo Reszvenytarsasag
75	Elektra Wind Power SRL	166	Neptun SA
76	Elnet Energy SRL	167	New Energy Management SRL
77	Eksid SA	168	Next Energy Parteners SRL
78	EM Power SRL	169	Nexite Renewable SRL
79	Encon Prime SRL	170	Nicolae Balcescu Regenerabile SRL
80	Energia Verde Venturo SRL	171	Nova H SRL
81	Energocom SA	172	Nova Power&Gas SRL
82	Energovia EOOD	173	Nova PS 110 SRL
83	Energy Core Development SRL	174	NOVA PS 170 SRL
84	Energy Distribution Services SRL	175	NOVA PS 90 SRL
85	Energy Gate SRL	176	NRX Wind SRL
86	Energy Innovative Solutions	177	OLT Piess SRL
87	Energy Tech Entera SRL	178	OMV Petrom SA
88	Ener Optimizarea Portofoliului	179	Optimize Power SRL
89	Enevo Power SRL	180	Ovidiu Development SRL
90	Enex Nalbant Renewable SRL	181	Petrotel-Lukoil SA
91	Engie România SA	182	Photovoltaic Green Project SRL
183	Plenerg SRL		
184	Power Peak Trading SRL		
185	Power Regenerabil Energy SRL		
186	Powerhouse Trading SRL		
187	PPC Energie SA		
188	PPC Renewables Romania SRL		
189	PPC Trading SRL		
190	Prefab SA		
191	Premier Energy Furnizare SA		
192	Premier Wind 80 SRL		
193	RAAL SA		
194	Rătești Solar Plant SRL		
195	Renewa Power SRL		
196	Renovatio Trading SRL		
197	Repsan Energy SRL		
198	Rețele Electrice România SA		
199	Rig Biomass SRL		
200	Rodina Energy Distribution SRL		
201	Romelectro Bucuresti SA		
202	Romenergy Trading SRL		
203	Romkumulo SRL		
204	Rompetrol Energy SA		
205	Romuk Energy SRL		
206	Rulmenti SA		
207	SERG Company SRL		
208	Shkun and Bnui Energy Satu Mare SRL		
209	SIX Wings SRL		
210	Skybase Energy SRL		
211	Smart Power Generation Alfa SRL		
212	SN Nuclearelectrica SA		
213	SNGN Romgaz SA		
214	Societatea Complexul Energetic Valea Jiului SA		
215	Societatea de Administrare a Participatiilor in Energie SA		
216	Societatea Electrocentrale Craiova SA		
217	Societatea Energetica Electrica SA		
218	Solar Electric Frasinet SRL		
219	Solar Future Energy SRL		
220	Solar Renewable SRL		
221	Solar System Project SRL		
222	Solaria Green Energy SRL		
223	Solprim SRL		
224	Spectrade SRL		
225	Spectrum Tech SRL		
226	SPEEH Hidroelectrica SA		
227	Standard Grup 4 Term SRL		
228	Stock Energy SRL		
229	Sun Challenge SRL		
230	Sun Energy Complet SA		
231	Teiș Solar SRL		
232	Termo Ploiesti SRL		
233	Termoficare Oradea SA		
234	Terravis Studio SRL		
235	Thermoenergy Group SA		
236	Three Pharm SRL		
237	Tinmar Energy SA		
238	Tinmar Green Energy SRL		
239	TMK Hydroenergy Power SRL		
240	Tomis Team SRL		
241	Transenergo Microhidro SRL		
242	True Energy Management SRL		
243	Uzinsider General Contractor SA		
244	Varokub Energy Development SRL		
245	Vatech Consulting SRL		
246	Veolia România Soluții Integrate SA		
247	Verbund Wind Power Romania SRL		
248	Veronki Wind SRL		
249	Vest Energo SA		
250	Vienna Energy Forta Naturala SRL		
251	Vimetco Management Romania SRL		
252	VIS Solaris 2011 SRL		
253	Vitol Gas and Power B.V.		
254	Vivenergy SRL		
255	VM-Trade Energy SRL		
256	Volt Energy Development SRL		
257	Voltika SRL		
258	Vrancart SA		
259	Vrsh Pro Investments SRL		
260	Warehouses De Pauw Romania SRL		
261	We Power Team SRL		
262	Werk Energy SRL		
263	Wind Energy Service East Europe SRL		
264	Wind Park Invest SRL		
265	Windfarm MV 1 SRL		
266	Xalandine Energy SRL		
267	XPV SRL		
268	Yar Power SRL		
269	ZG Timber Sebes SRL		
OPERATORI PIATA ENERGIE ELECTRICA			
1	BRM SA		
2	OPCOM SA		

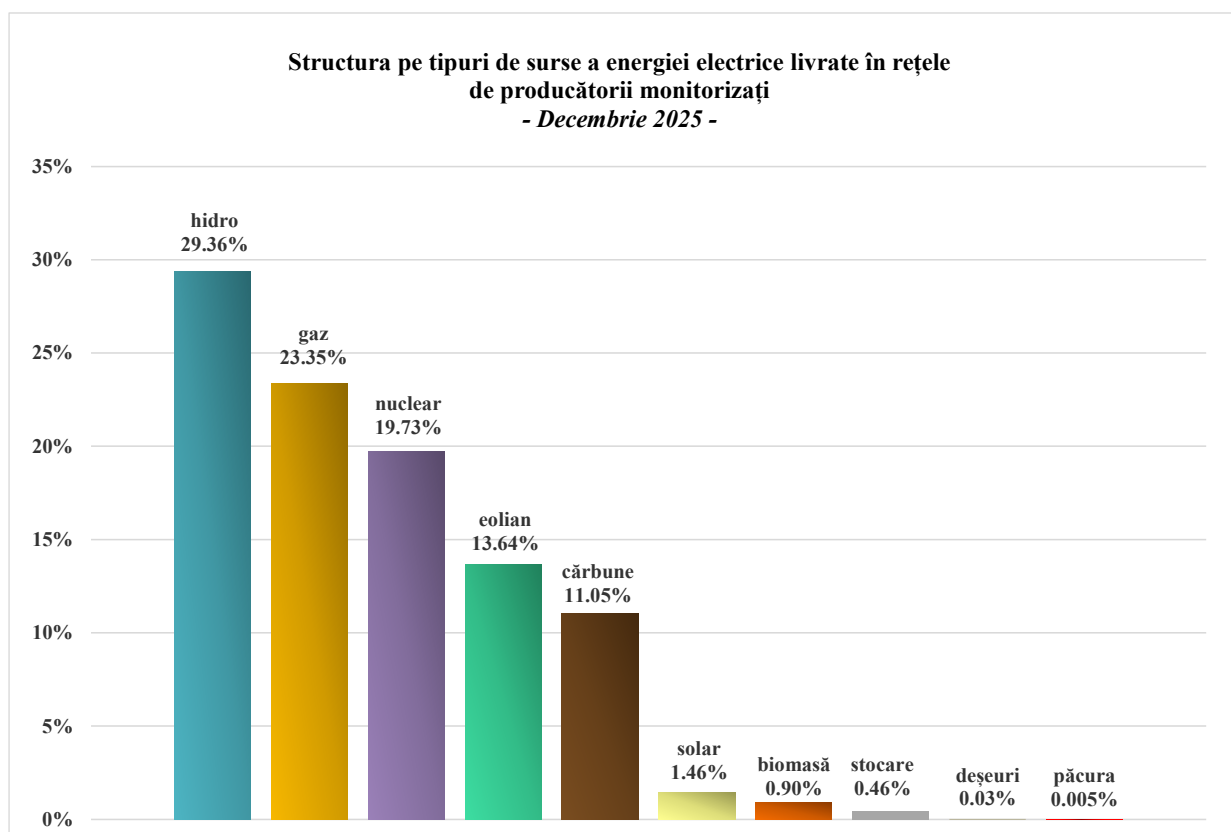
*Participanții activi sunt participanți la piață, în sensul art. 7 din Metodologia de monitorizare a pieței angro de energie electrică, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 18/2023, care în luna de raportare au desfășurat activitate pe piața angro de energie electrică.

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.

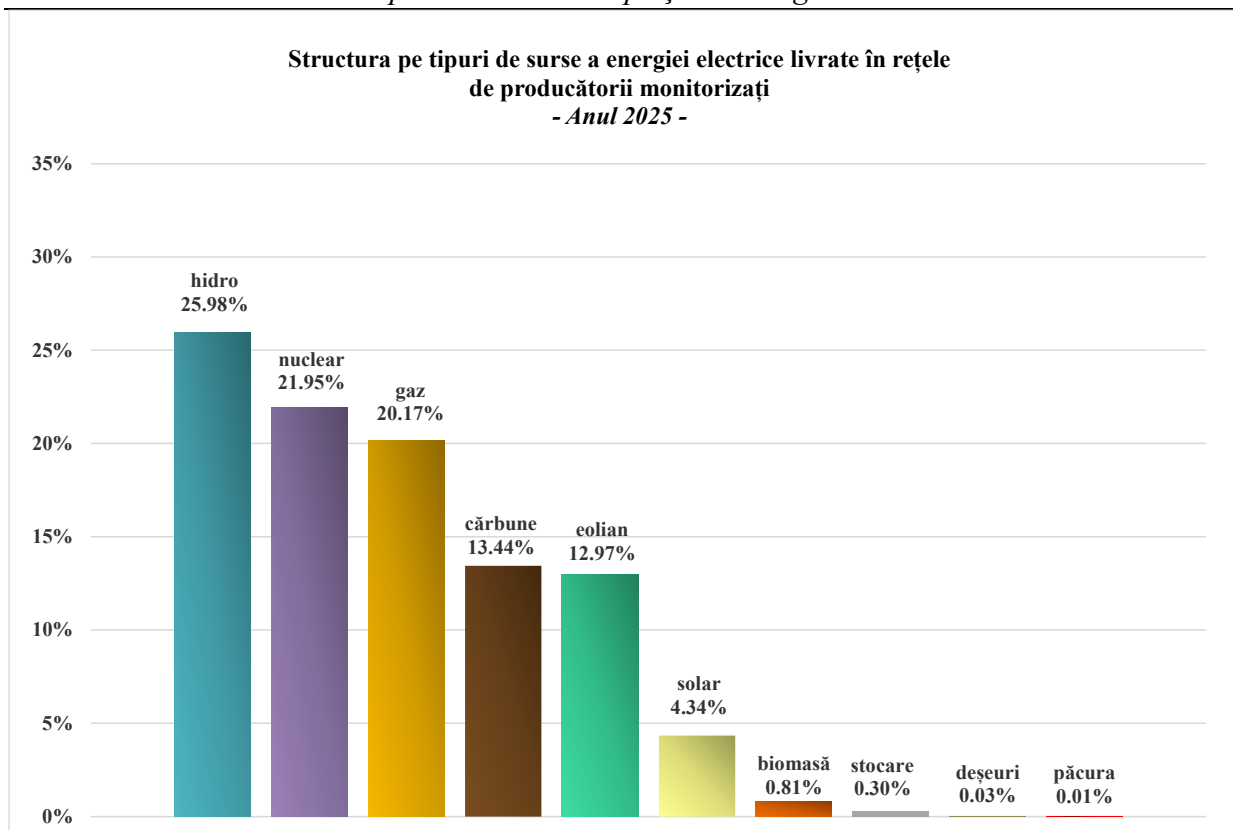
Lista actualizată a părților responsabile cu echilibrarea (PRE) este publicată pe site-ul operatorului pieței de echilibrare (CNTEE Transelectrica S.A.).

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

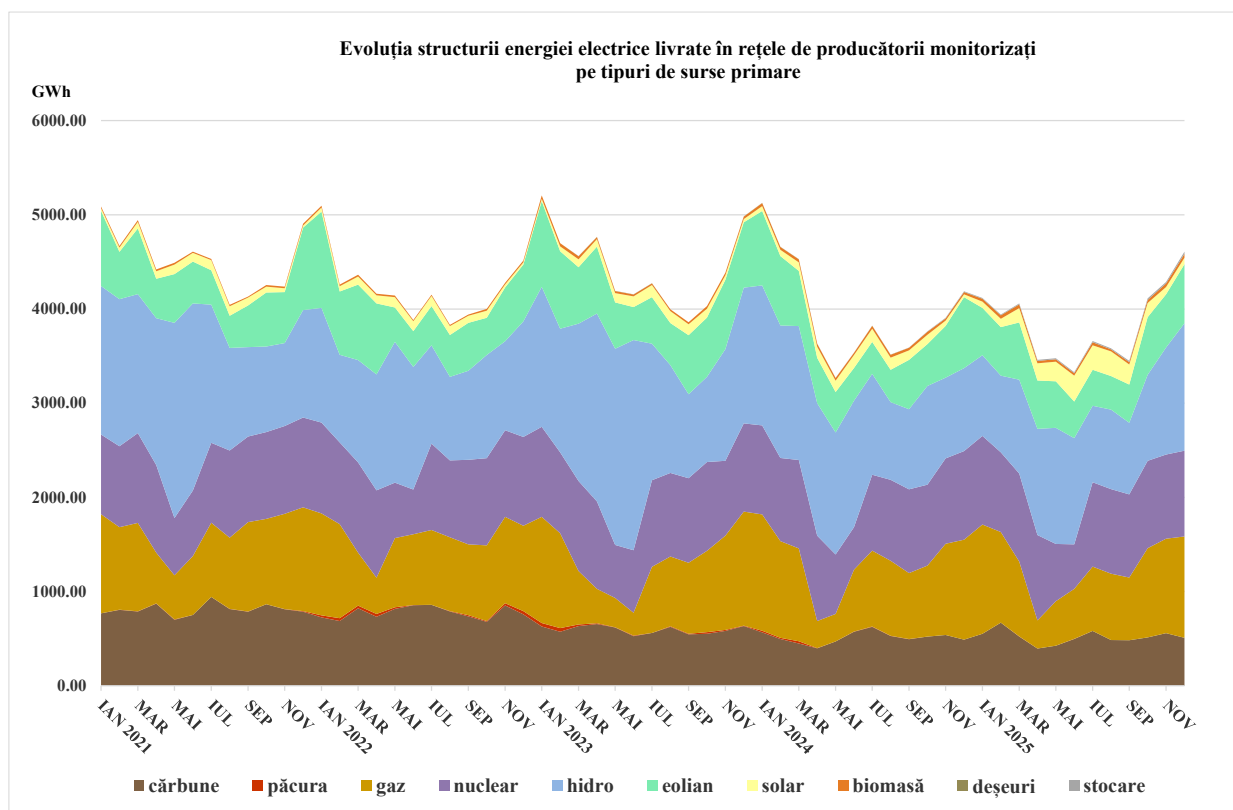
Prezentăm în continuare structura pe tipuri de surse primare a energiei electrice produse și livrate în rețele de producătorii monitorizați pentru luna decembrie 2025, respectiv pentru anul 2025 și evoluția structurii lunare în ultimii 5 ani.



Sursa: Raportările lunare ale producătorilor monitorizați – prelucrare SMP

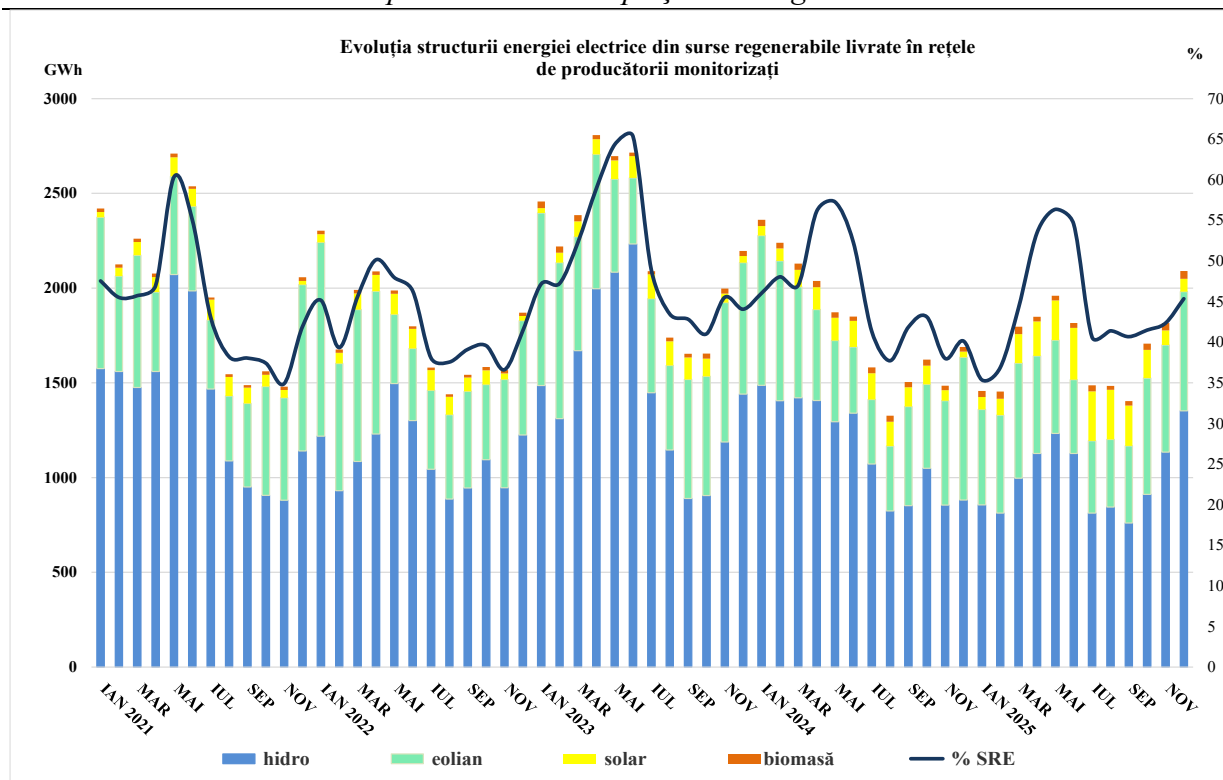


Sursa: Raportările lunare ale producătorilor monitorizați – prelucrare SMP



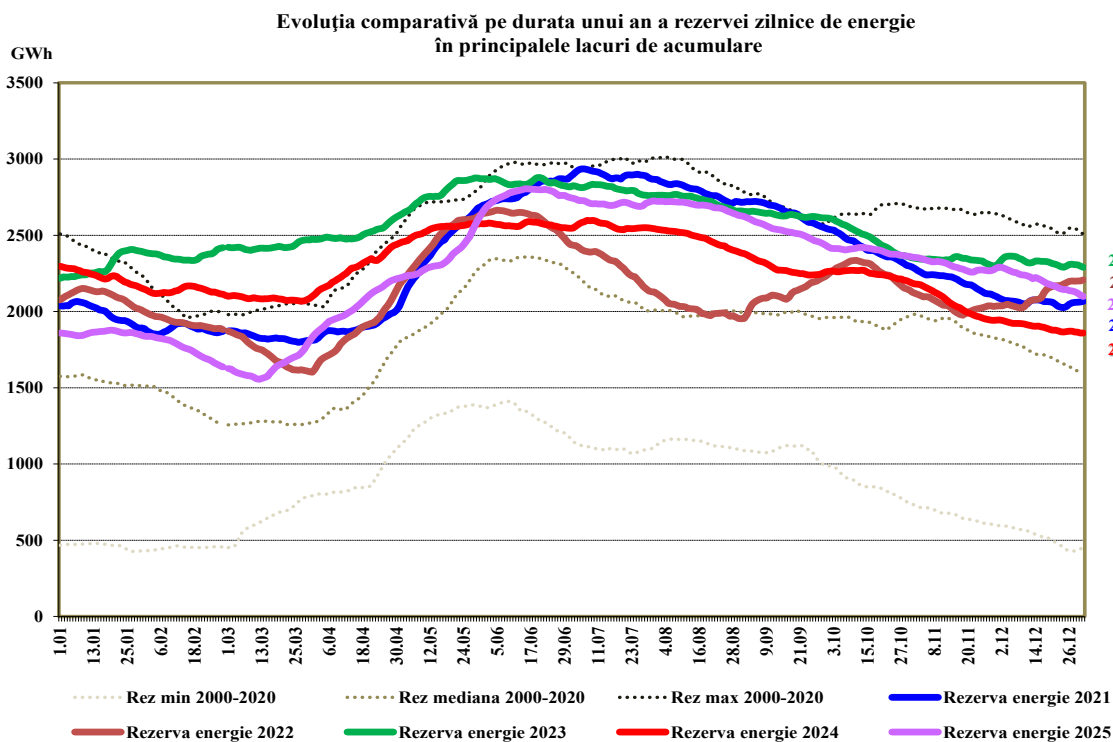
Sursa: Raportările lunare ale producătorilor monitorizați – prelucrare SMP

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 acesteia din totalul energiei electrice livrate.



Sursa: Raportările lunare ale producătorilor monitorizați PAN – prelucrare SMP

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 SMP

Prezentăm câțiva indicatori de sinteză ce caracterizează bilanțul fizic al energiei electrice pentru luna decembrie 2025 comparativ cu luna anterioară și respectiv pentru anul 2025 comparativ cu anul anterior.

- GWh -

Nr. crt.	INDICATOR	Noiembrie 2025	Decembrie 2025	Anul 2024	Anul 2025
1	Energia electrică produsă ($P_i > 5\text{MW}$) ¹	4546,76	4878,24	50231,24	48787,07
2	Energia electrică livrată în rețea ($P_i > 5\text{MW}$) ¹	4282,79	4608,05	47585,24	46082,15
3	Schimburi comerciale pe direcția import (inclusiv tranzite) ²	1467,48	1574,43	14903,79	19089,45
4	Schimburi comerciale pe direcția export (inclusiv tranzite) ²	1414,58	1545,60	11888,58	15346,15
5	Consum intern realizat SEN ³	4701,98	5006,74	55319,74	55091,65
6	Consumul clienților casnici ⁴ :	1170,66	1284,31	13907,31	14164,92
6.1	- în regim concurențial	900,60	1010,63	10158,91	10785,43
6.2	- în regim de SU	268,96	272,68	3735,40	3365,30
6.3	- în regim de UI	1,09	0,99	13,00	14,19
7	Consumul clienților finali noncasnici ⁴ :	2860,23	2824,16	34278,32*	34080,23
7.1	- în regim concurențial	2823,52	2790,77	32619,14*	33364,92
7.2	- în regim de UI	36,71	33,39	1659,18	715,31
8	CPT transport ⁵	84,90	84,48	949,13	883,13
9	CPT distribuție ⁵	416,11	610,07	4752,62	4562,20

Note:

- Indicatorii *Energia electrică produsă ($P_i > 5\text{MW}$)* și *Energia electrică livrată ($P_i > 5\text{MW}$)* 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);
- Indicatorii *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);
- Indicatorul *Consum intern realizat SEN* reprezintă consumul lunar realizat la nivelul întregului SEN și este cel raportat de CNTEE Transelectrica S.A.;
- 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;
- 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.

*Diferențele față de Raportul privind rezultatele monitorizării pieței de energie electrică în luna decembrie 2024 sunt determinate de actualizarea datelor cu corecții transmise de unii operatori economici

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 decembrie și anul 2025 și prețurile medii realizate pe fiecare componentă a pieței angro, comparativ cu volumele și prețurile medii din luna noiembrie 2025 și anul 2024, calculate pe baza raportărilor lunare ale participanților la piață. Prețurile medii prezentate pentru componentele pieței angro sunt prețuri medii ponderate realizate în luna decembrie și anul 2025, comparativ cu perioadele similare anterioare.

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. Precizăm că toate volumele sunt raportate în ore RO și toate prețurile includ componenta TG.

TRANZACȚII VÂNZARE PE PIAȚA ANGRO	Noiembrie 2025	Decembrie 2025	Anul 2024	Anul 2025
1. PIAȚA CONTRACTELOR BILATERALE NEGOCIATE DIRECT				
volum livrat (GWh)	1665	1778	9200	17352
preț mediu (lei/MWh)	564,87	566,61	491,29	531,35
% din consumul intern realizat	35,4	35,5	16,6	31,5
1.1. Vânzare pe contracte negociate¹				
volum livrat (GWh)	1633	1740	8897	16919
preț mediu (lei/MWh)	568,36	570,59	494,04	535,42
% din consumul intern realizat	34,7	34,8	16,0*	30,7
1.2. Vânzare pe contracte negociate în entitate agregată/agregator				
volum livrat (GWh)	32	38	302	433
preț mediu (lei/MWh)	382,25	384,81	410,32	372,11
% din consumul intern realizat	0,7	0,8	0,5	0,8
2. PIAȚA CONTRACTELOR DE EXPORT²				
volum livrat (GWh)	466	572	2375	4936
preț mediu (lei/MWh)	650,27	630,71	581,04	555,43
% din consumul intern realizat	9,9	11,4	4,3	9,0
3. PIEȚE CENTRALIZATE DE CONTRACTE BILATERALE				
volum livrat (GWh)	2210	2363	9804	23653
preț mediu (lei/MWh)	554,92	558,40	514,13	534,06
% din consumul intern realizat	47,0	47,2	17,7	42,9
3.1. Modalitatea de tranzacționare PCCB-LE-flex³				
volum livrat (GWh)	1084	1132	7422	13633
preț mediu (lei/MWh)	545,06	546,28	505,91	535,19
% din consumul intern realizat	23,1	22,6	13,4	24,7
3.2. Modalitatea de tranzacționare PCCB-NC				
volum livrat (GWh)	290	276	154	1839
preț mediu (lei/MWh)	601,43	604,42	1146,98	579,58
% din consumul intern realizat	6,2	5,5	0,3	3,3
3.3. Modalitatea de tranzacționare PC-OTC				
volum livrat (GWh)	579	685	1607	5454
preț mediu (lei/MWh)	567,81	577,37	567,86	545,74
% din consumul intern realizat	12,3	13,7	2,9	9,9
3.4. Modalitatea de tranzacționare PCE-ESRE-CV				
volum livrat (GWh)	56	61	490	664
preț mediu (lei/MWh)	305,80	311,23	264,41	282,34
% din consumul intern realizat	1,2	1,2	0,9	1,2
3.5. Modalitatea de tranzacționare PMC-BRM				
volum livrat (GWh)	18	19	111	207
preț mediu (lei/MWh)	552,57	552,57	496,87	527,03
% din consumul intern realizat	0,4	0,4	0,2	0,4
3.6. Modalitatea de tranzacționare PCT-BRM				
volum livrat (GWh)	183	190	20	1855
preț mediu (lei/MWh)	574,79	575,52	580,86	537,16
% din consumul intern realizat	3,9	3,8	0,04	3,4
4. MECANISMUL DE ACHIZIȚIE CENTRALIZATĂ				
volum livrat (GWh)			13549	
preț mediu (lei/MWh)	-	-	448,46	-
% din consumul intern realizat			24,4*	
5. PIAȚA PENTRU ZIUA URMĂTOARE				
volum livrat ⁴ (GWh)	2048	2319	19720*	23141
preț mediu ⁶ (lei/MWh)	644,52	613,36	554,48*	554,72
% din consumul intern realizat	43,6	46,3	35,5*	42,0
5.1. Piața pentru Ziua Următoare - OPCOM				
volum livrat ⁴ (GWh)	1277	1469	19629	15693
preț mediu ⁶ (lei/MWh)	638,20	607,86	554,04	575,23
% din consumul intern realizat	27,2	29,3	35,5	28,5
5.2. Piața pentru Ziua Următoare - BRM				
volum livrat ⁴ (GWh)	771	850	91*	7448
preț mediu ⁶ (lei/MWh)	654,98	622,86	649,70*	511,50
% din consumul intern realizat	16,4	17,0	0,2	13,5

TRANZACȚII VÂNZARE PE PIAȚA ANGRO	Noiembrie 2025	Decembrie 2025	Anul 2024	Anul 2025
6. PIAȚA INTRAZILNICĂ				
volum livrat ^{4,5} (GWh)	359	396	2472*	4564
preț mediu ⁷ (lei/MWh)	646,90	621,46	522,59	476,29
% din consumul intern realizat	7,6	7,9	4,5	8,3
6.1. Piața Intrazilnică - OPCOM				
volum livrat ^{4,5} (GWh)	190	172	2045	2229
preț mediu ⁷ (lei/MWh)	639,66	625,06	509,05	518,45
% din consumul intern realizat	4,0	3,4	3,7	4,0
6.2. Piața Intrazilnică- BRM*				
volum livrat ⁴ (GWh)	169	224	427	2335
preț mediu ⁷ (lei/MWh)	655,04	618,71	587,38*	436,05
% din consumul intern realizat	3,6	4,5	0,8	4,2
7. PIAȚA DE ECHILIBRARE				
Volum ⁸ tranzacționat (GWh)	74	74	1606*	871
% din consumul intern realizat SEN	1,6	1,5	2,9	1,6
volum ⁹ tranzacționat la creștere (GWh)	40	37	770	413
preț mediu de deficit ⁹ (lei/MWh)	754,91	681,51	329,89*	531,50
volum ⁸ tranzacționat la scădere (GWh)	33	37	836*	458
preț mediu de excedent ⁹ (lei/MWh)	711,88	634,97	69,59*	456,55
CONSUMUL INTERN REALIZAT SEN (GWh)	4702	5007	55515*	55092

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 decembrie 2025 acest preț este 598,84 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 decembrie 2025 acest preț este 607,92 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 decembrie 2025 acest preț este 625,30 lei/MWh;

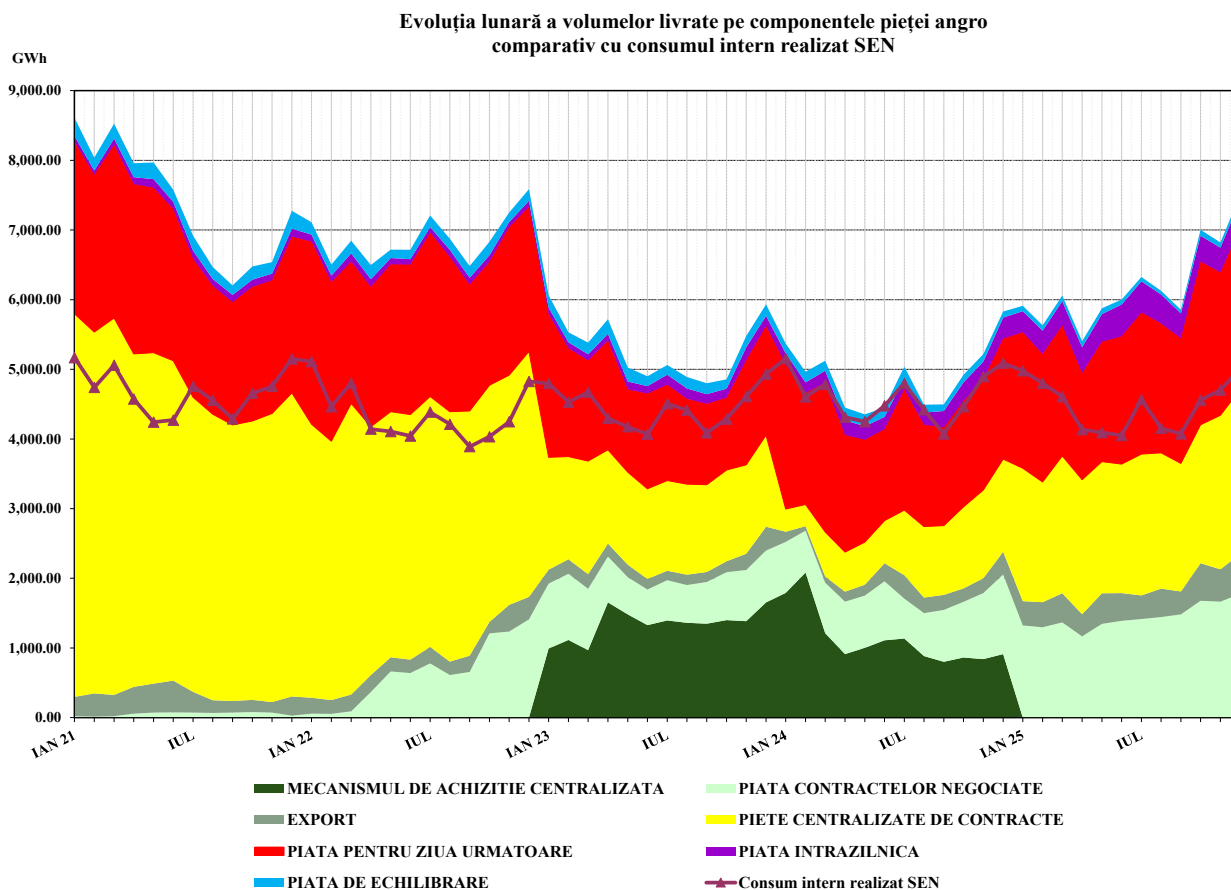
Prețul mediu lunar pe PI – BRM, prezentat în tabel, este calculat ca medie ponderată a prețurilor de închidere a pieței cu volumele tranzacționate în intervalele de decontare din luna respectivă (ore RO);

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.

*Începând cu luna august 2025, tranzacțiile pe PI BRM includ și tranzacțiile realizate prin mecanismul de licitație IDA.

*Diferențele față de Raportul privind rezultatele monitorizării pieței de energie electrică în luna decembrie 2024 sunt determinate de actualizarea datelor cu corecții transmise de unii operatori economici

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 – decembrie 2025, este reprezentată în graficul următor:



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

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).

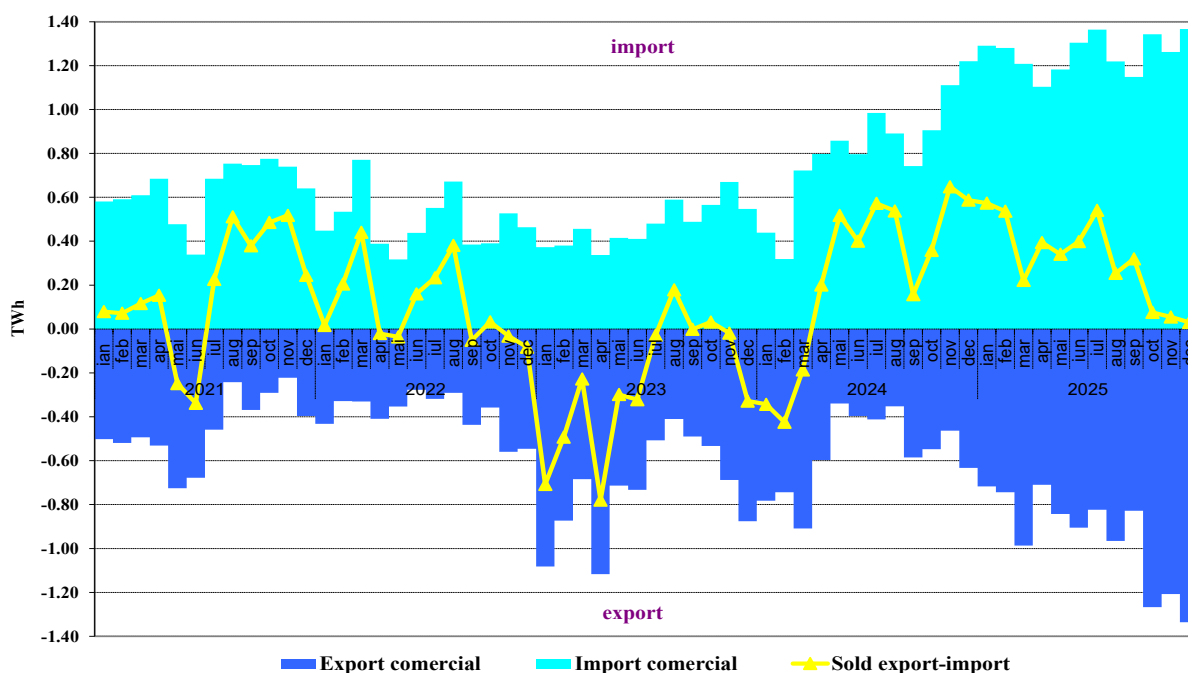
Datele sunt prezentate pentru luna decembrie și anul 2025, comparativ cu luna noiembrie 2025 și anul anterior, și nu includ tranzitele (notificate de participanți sau cele prin piețele cuplate PZU și PI). Datele tabelare sunt însoțite de reprezentarea grafică a evoluției cantitative a exportului, importului și a soldului export-import începând din luna ianuarie 2021.

TRANZACȚII IMPORT/EXPORT	Noiembrie 2025	Decembrie 2025	Anul 2024	Anul 2025
1. EXPORT COMERCIAL				
volum livrat (GWh)	1207	1336	6759	11332
preț mediu (lei/MWh)	614,96	582,14	431,12	519,45
% din consumul intern realizat SEN	25,7	26,7	12,22	20,6
din care, prin PZU cuplat				
volum livrat (GWh)	602	592	3263	4294
preț mediu (lei/MWh)	588,33	532,74	322,45	494,52
% din consumul intern realizat SEN	12,8	11,8	5,9	7,8

TRANZACȚII IMPORT/EXPORT	Noiembrie 2025	Decembrie 2025	Anul 2024	Anul 2025
din care, prin PI cuplat				
volum livrat (GWh)	139	171	1122	2102
preț mediu (lei/MWh)	612,06	590,68	429,78	485,85
% din consumul intern realizat SEN	3,0	3,4	2,0	3,8
2. IMPORT COMERCIAL				
volum livrat (GWh)	1262	1366	9786	15073
preț mediu (lei/MWh)	652,94	632,90	644,08	604,59
% din consumul intern realizat SEN	26,8	27,3	17,7	27,4
din care, prin PZU cuplat				
volum livrat (GWh)	592	671	3627	6660
preț mediu (lei/MWh)	677,87	643,59	837,79	641,29
% din consumul intern realizat SEN	12,6	13,4	6,6	12,1
din care, prin PI cuplat				
volum livrat (GWh)	206	206	1255	2293
preț mediu (lei/MWh)	666,16	643,04	599,53	561,59
% din consumul intern realizat SEN	4,4	4,1	2,3	4,2

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

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

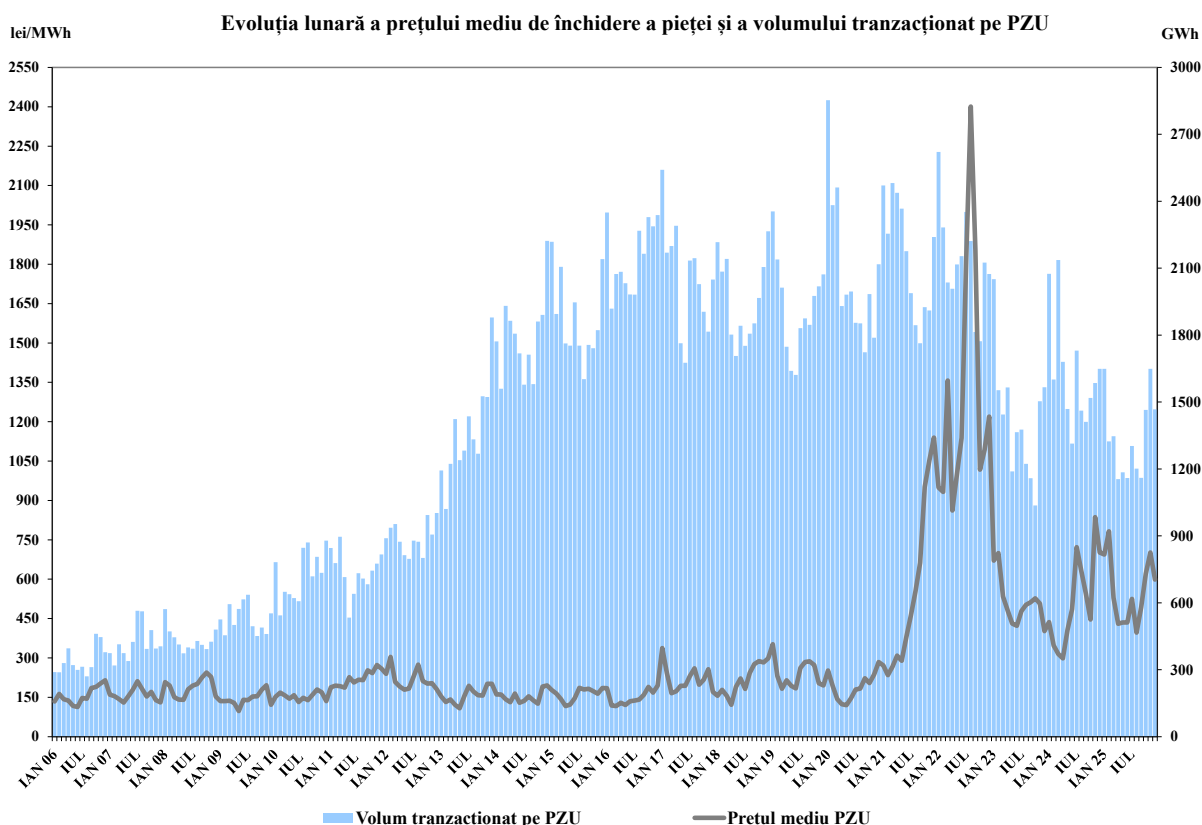


Sursa: Raportările lunare ale participanților la piață, CNTEE Transelectrica S.A. OPCOM S.A. și BRM S.A. – prelucrare SMP

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	1,346.73	529.34
Aprilie	2,438.23	309.08	2,007.70	861.70	1,565.55	481.24	1,679.87	298.35	1,154.19	430.21
Mai	2,366.56	289.31	2,117.09	1,000.45	1,189.09	430.72	1,468.94	406.51	1,184.72	434.86
Iunie	2,176.47	378.82	2,153.80	1,138.30	1,365.27	422.24	1,313.73	486.61	1,159.45	434.73
Iulie	1,988.07	462.22	2,352.02	1,813.74	1,376.18	478.82	1,730.46	721.74	1,302.94	524.95
August	1,844.12	554.65	2,221.51	2,400.58	1,222.76	502.18	1,461.24	631.55	1,201.35	396.63
Septembrie	1,763.75	662.15	1,814.17	1,854.94	1,158.63	512.07	1,411.24	544.64	1,160.23	492.44
Octombrie	1,925.06	951.30	1,772.35	1,017.02	1,036.74	527.12	1,518.07	446.19	1,465.13	620.18
Noiembrie	1,910.59	1,051.84	2,125.26	1,093.09	1,503.22	507.67	1,585.42	836.09	1,277.54	617.91
Decembrie	2,239.93	1,139.30	2,073.90	1,219.27	1,566.17	402.35	1,648.72	701.88	1,467.60	598.84

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



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

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.

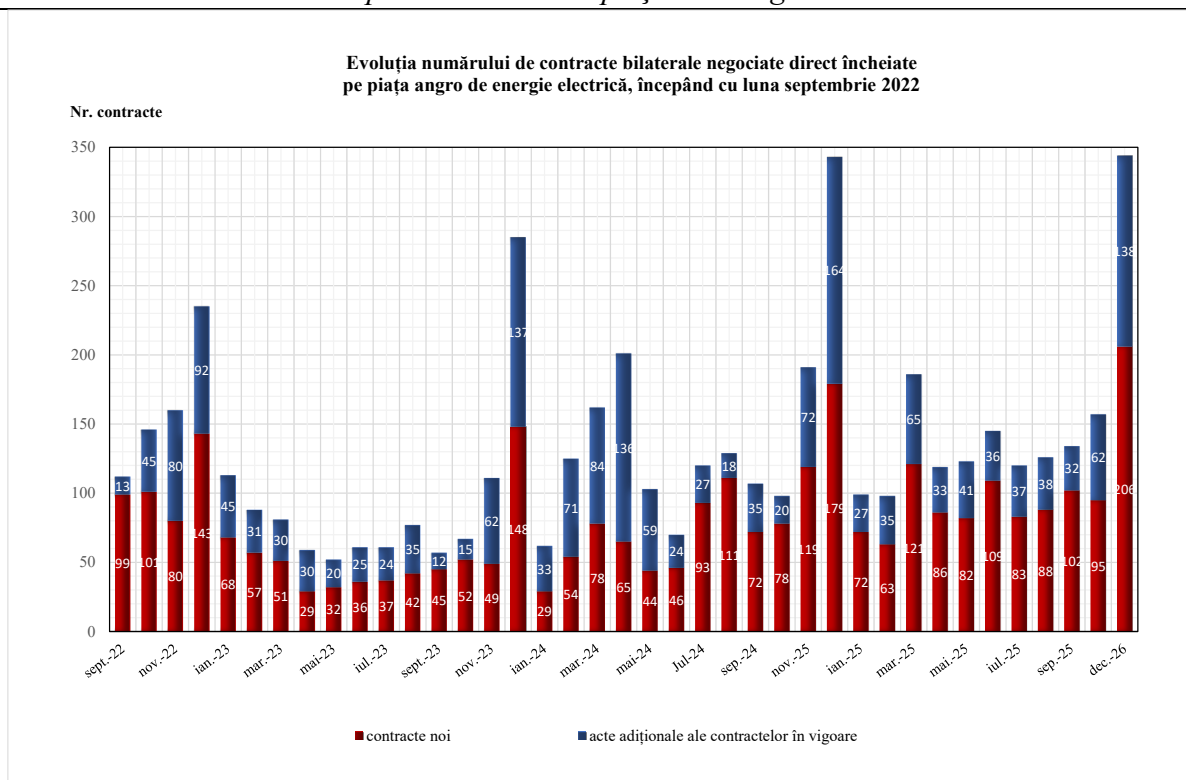
Anul/ Luna	2024		2025	
	Cantitate (GWh)	PIP (lei/MWh)	Cantitate (GWh)	PIP (lei/MWh)
Ianuarie			302.26	716.43
Februarie			511.88	839.84
Martie			527.57	600.3
Aprilie			376.01	479.23
Mai			535.20	487.34
Iunie			676.67	490.39
Iulie			729.73	570.15
August			657.40	434.65
Septembrie			635.95	535.09
Octombrie			874.68	656.97
Noiembrie	5.39	654.68	771.24	654.99
Decembrie	94.84	641.48	850.35	622.80

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

În baza datelor contractuale raportate de participanții la piață în baza art. 14 alin (3) din OUG nr. 6/2025, în luna decembrie 2025 s-au încheiat 344 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.

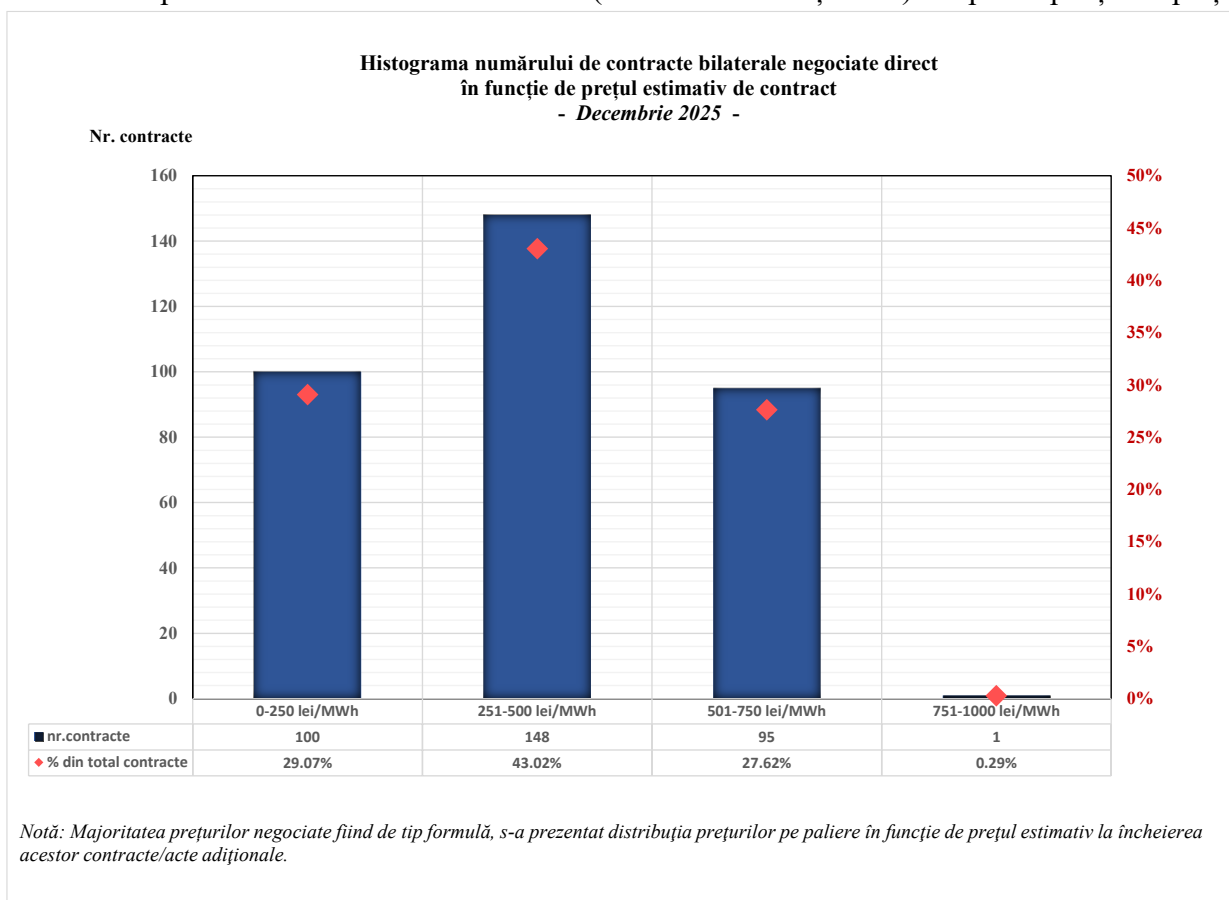
Datele sunt prezentate începând cu luna septembrie 2022, determinat de faptul că de la 1 septembrie 2022 a intrat în vigoare obligativitatea raportării către ANRE a încheierii contractelor bilaterale negociate direct de ambii parteneri în termen de 2 zile lucrătoare de la data încheierii.

Variația lunară a numărului de contracte bilaterale negociate direct încheiate în perioada septembrie 2022 – decembrie 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. 14 alin (3) din OUG 6/2025 – prelucrare SMP

Reprezentarea grafică următoare indică frecvența de apariție a prețurilor înregistrate pe cele 344 contracte raportate în luna decembrie 2025 (noi sau acte adiționale) de participanții la piață.



Sursa: Raportările participanților la piață, în baza art. 14 alin (3) din OUG 6/2025 – prelucrare SMP

Dispozițiile de dispecer (oferte acceptate) primite de furnizorii de servicii de echilibrare determină energia angajată pe PE. În tabelul următor este prezentată energia de echilibrare angajată pentru fiecare din cele 3 tipuri de reglaje, în luna decembrie 2025 și respectiv în anul 2025.

Decembrie 2025	Energie de echilibrare angajată (GWh)
RRFa	31
creștere	15
reducere	16
RRFm	43
creștere	22
reducere	21
RI	74
creștere	37
reducere	37
TOTAL	74
creștere	37
reducere	37
CONSUM INTERN	5007
% volum tranzacționat din consumul intern	1.48%

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

Notă:

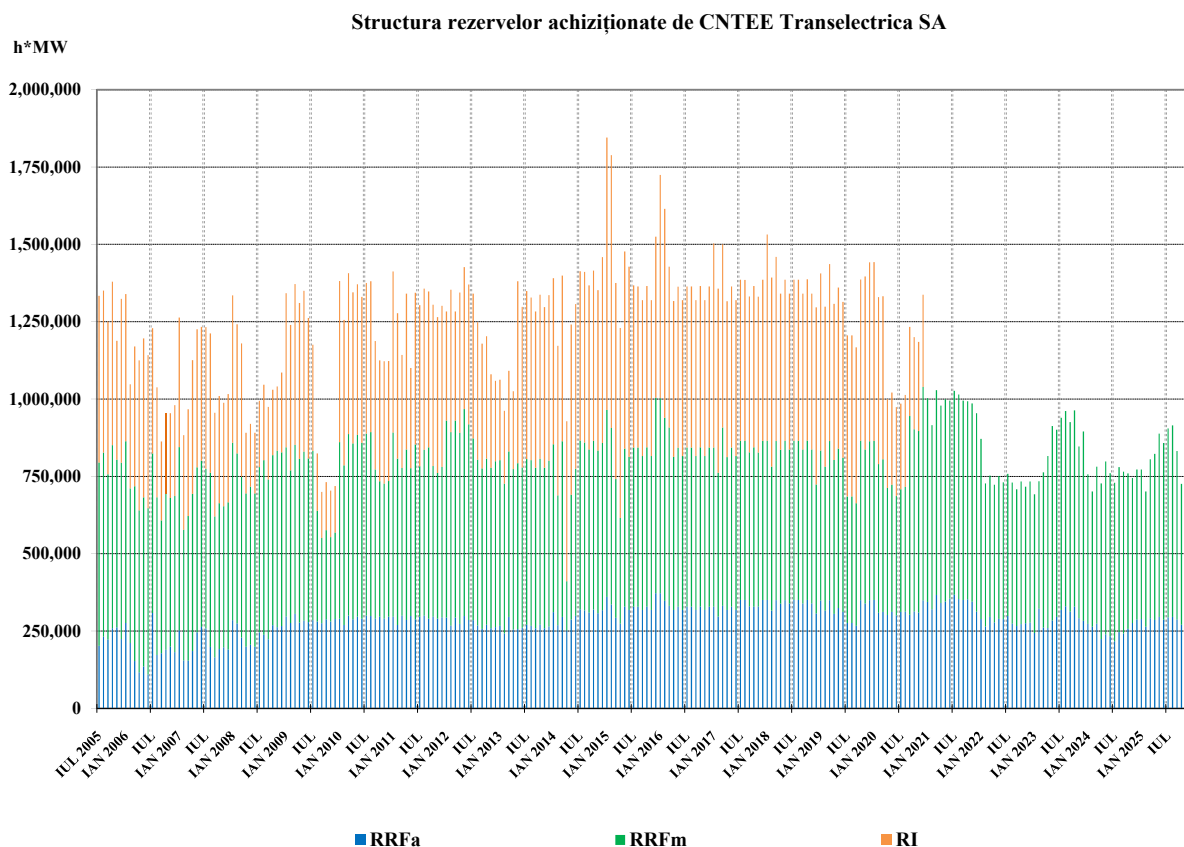
Energia electrică angajată include energia electrică aferentă tranzacțiilor cu compensație financiară în afara PE rezultate în urma dispozițiilor de dispecer (creștere/reducere) pentru rezolvarea restricțiilor de rețea, asigurarea siguranței sistemului prin redispecerizare sau prin comercializare în 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.

ANUL 2025	Energie de echilibrare angajată (GWh)
RRFa	410
creștere	191
reducere	219
RRFm	460
creștere	222
reducere	239
RI	0.1
creștere	0.1
reducere	0
TOTAL	871
creștere	413
reducere	458
CONSUM INTERN	55092
% volum tranzacționat din consumul intern	1.58%

Notă:

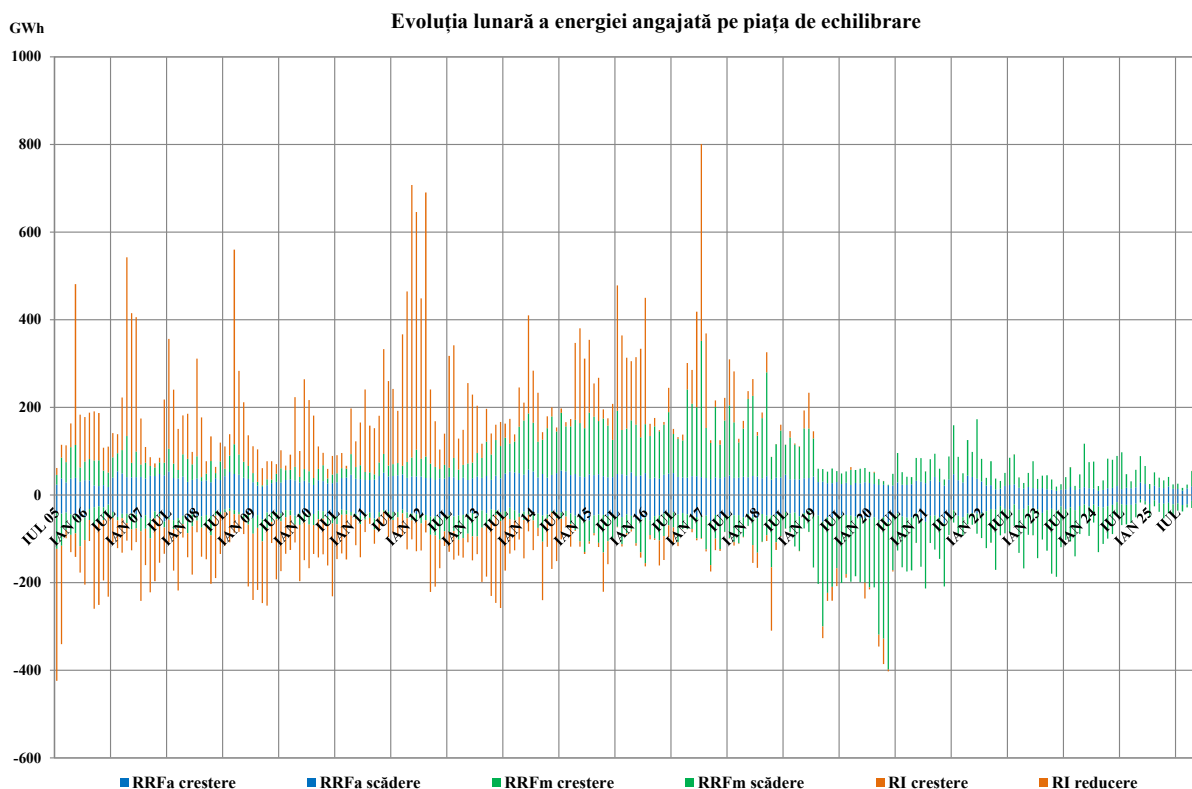
Energia electrică angajată include energia electrică aferentă tranzacțiilor cu compensație financiară în afara PE rezultate în urma dispozițiilor de dispecer (creștere/reducere) pentru rezolvarea restricțiilor de rețea, asigurarea siguranței sistemului prin redispecerizare sau prin comercializare în 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 furnizorilor de servicii de echilibrare 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 – decembrie 2025.



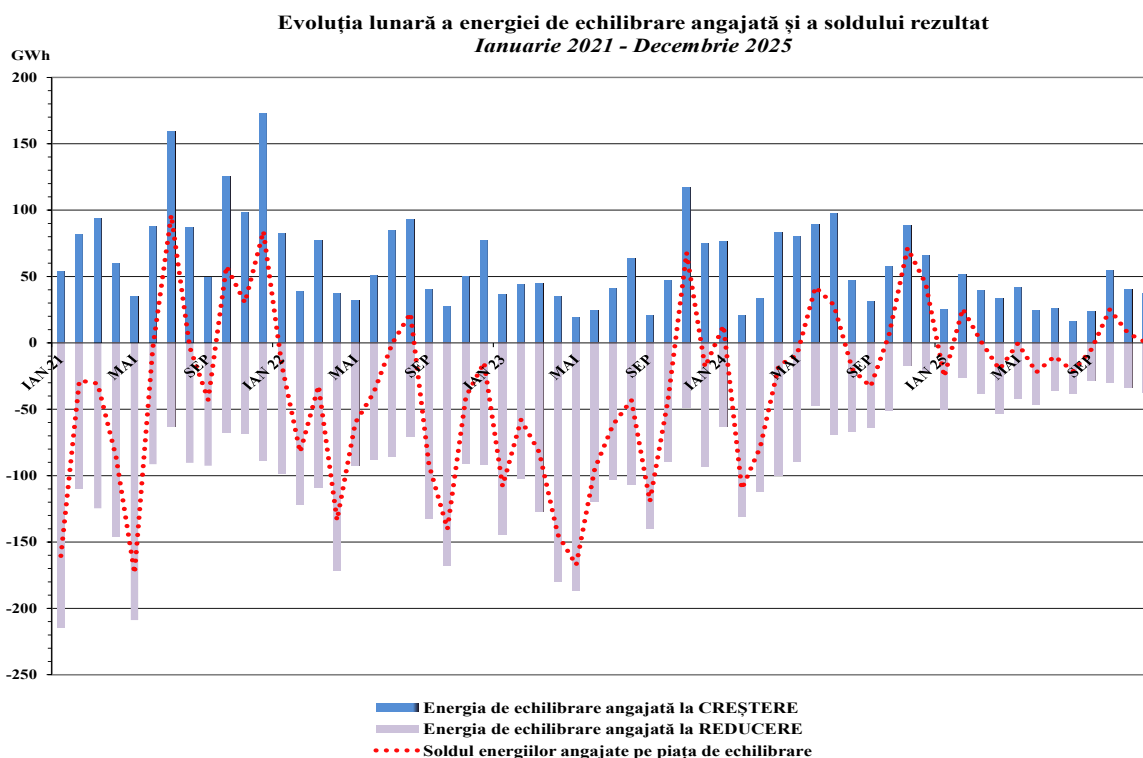
Sursa: Raportările lunare ale CNTEE Transelectrica S.A. – prelucrare SMP

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.



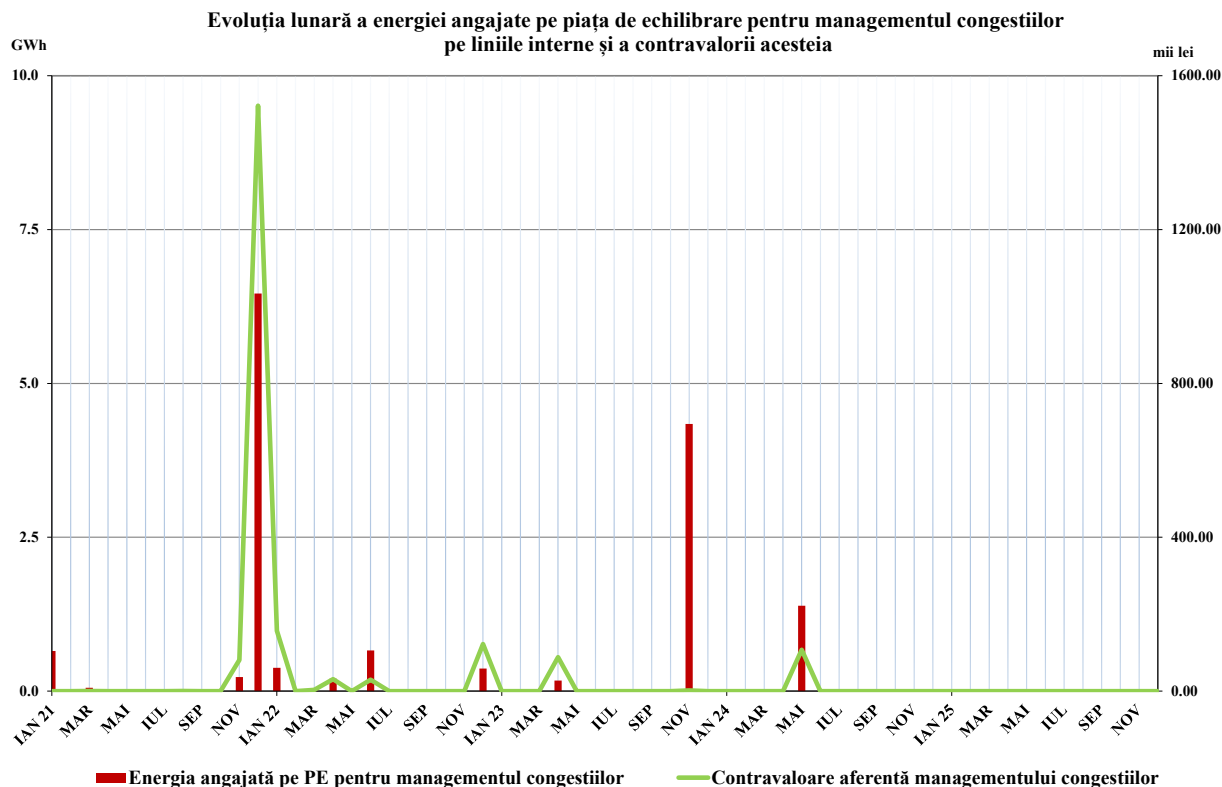
Sursa: Raportările lunare ale CNTEE Transelectrica S.A. – prelucrare SMP

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–decembrie 2025.



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

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 SMP

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 directe 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
Martie	21610	5015	23150	1768
Aprilie	17443	6486	20169	1999
Mai	24636	5899	20112	1091
Iunie	24891	5412	15278	967
Iulie	23289	3867	19818	1244
August	21827	3960	12914	858
Septembrie	18794	2267	15212	460
Octombrie	25119	1028	16389	331
Noiembrie	25049	954	14050	132
Decembrie	23657	672	14199	88

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

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 decembrie 2025 comparativ cu luna anterioară și respectiv pentru anul 2025 comparativ cu anul anterior.

Structură tranzacții	- GWh -			
	Noiembrie 2025	Decembrie 2025	Anul 2024	Anul 2025
Achiziții				
Contracte import	130,00	125,21	1059,02	1339,23
Contracte negociate	526,36	528,65	2863,92	5990,18
Piața centralizată a contractelor, din care:	445,83	491,33	2301,76	5095,43
– PCCB-LE-flex	235,83	243,89	1738,94	2881,15
– PCCB-NC	24,00	34,95	11,26	137,14
– PC-OTC	148,41	173,45	438,45	1412,81
– PCE-ESRE-CV	0,00	0,00	113,10	15,00
– PCT-BRM	37,60	39,04	0,00	649,34
MACEE	-	-	1824,07	-
De la prosumatori	15,42	17,10	264,93	465,05
În calitate de client final (contracte furnizare pe	22,70	40,11	121,23	329,16
PZU	385,83	408,22	4261,19	5916,35
PI	118,06	100,31	669,08	1088,93
Total achiziții	1644,21	1710,91	13365,20	20224,33
Vânzări				
Contracte export	15,49	9,02	46,82	194,97
Contracte negociate	995,70	1061,35	7327,39	11340,01
Piața centralizată a contractelor, din care:	1928,38	2042,10	7813,65	20492,22
– PCCB-LE-flex	977,87	1021,73	5803,94	12328,42

Structură tranzacții	Noiembrie 2025	Decembrie 2025	Anul 2024	Anul 2025
– PCCB-NC	232,06	216,14	40,90	988,51
– PC-OTC	468,79	541,91	1348,14	4532,17
– PCE-ESRE-CV	55,68	61,26	489,59	663,81
– PMC-BRM	18,00	18,60	110,94	207,45
– PCT-BRM	175,99	182,47	20,15	1771,86
MACEE	-	-	13534,29	-
PZU	1171,57	1312,88	13955,11	12875,29
PI	75,12	72,82	631,03	1020,49
Contracte furnizare pe PAM, către clienții finali	1707,63	1710,92	17033,54*	19642,29
casnici	236,07	293,23	1782,79	2392,56
noncasnici	1471,56	1417,69	15250,74*	17249,74
Total vânzări	5893,89	6209,09	60341,83*	65565,27

Sursa: Raportările lunare ale producătorilor monitorizați – prelucrare SMP

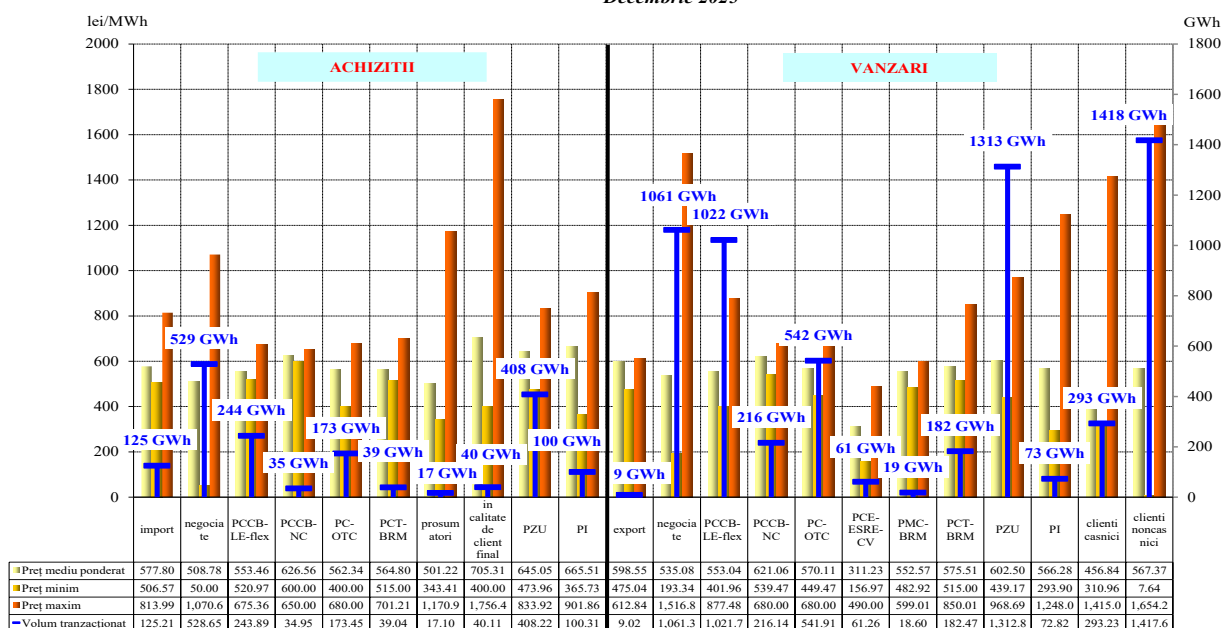
Notă:

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

*Diferențele față de Raportul privind rezultatele monitorizării pieței de energie electrică în luna decembrie 2024 sunt determinate de actualizarea datelor cu corecții transmise de unii operatori economici.

În graficul următor prezentăm volumele tranzacționate și livrate, prețurile minime, medii și maxime realizate în luna de livrare decembrie 2025 și respectiv în anul 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.

Caracterizarea tranzacțiilor realizate de producătorii monitorizați
- Decembrie 2025-

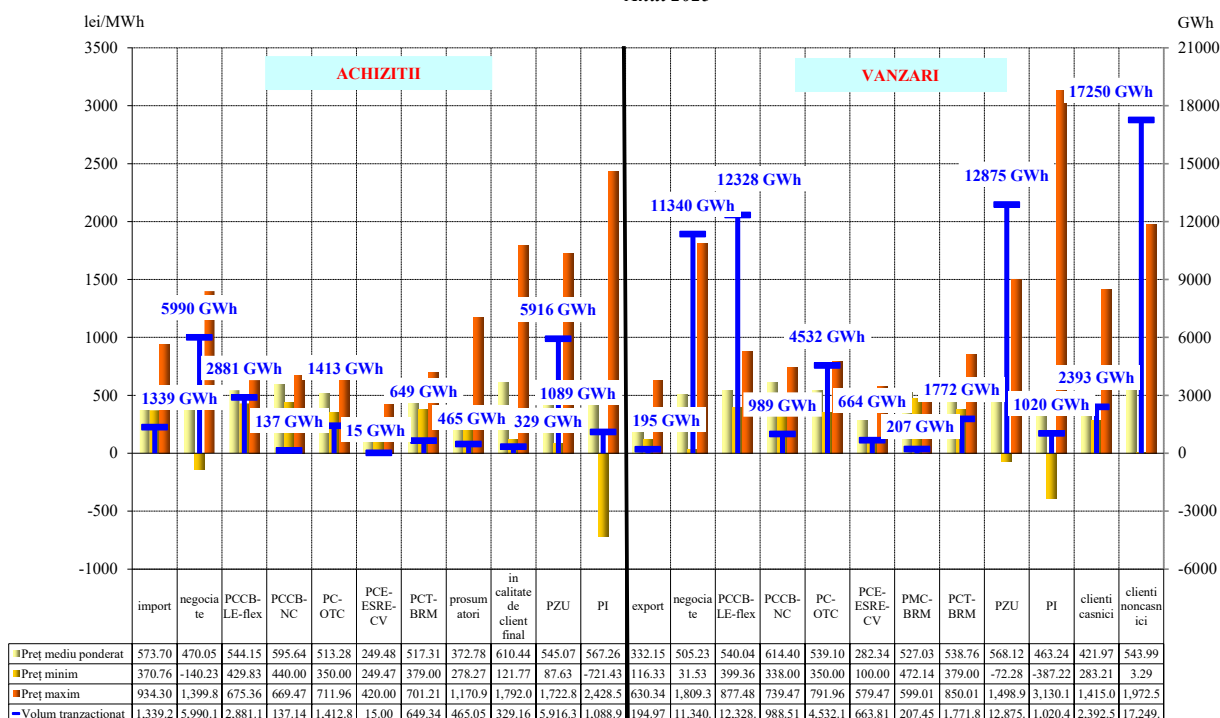


Sursa: Raportările lunare ale producătorilor monitorizați – prelucrare SMP

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

**Caracterizarea tranzacțiilor realizate de producătorii monitorizați
- Anul 2025-**



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 decembrie 2025, pe piața angro de energie electrică au activat 98 de operatori economici, din care 5 sunt titulari de licență de furnizare desemnați FUI și 49 sunt titulari de licență cu activitate exclusiv 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).

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 decembrie 2025 comparativ cu luna anterioară și respectiv pentru anul 2025 comparativ cu anul anterior.

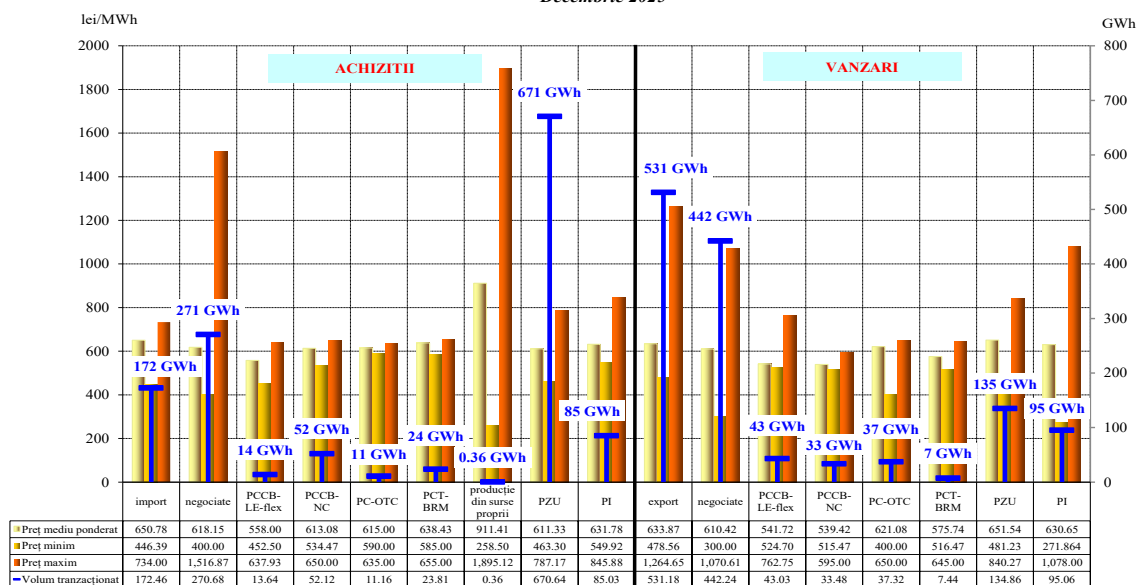
Structură tranzacții furnizori cu activitate exclusivă pe PAN	Noiembrie 2025	Decembrie 2025	Anul 2024	Anul 2025
Achiziții				
Contracte import	219,89	172,46	1813,81	3246,65
Contracte negociate	212,40	270,68	800,05*	2177,67
Piața centralizată a contractelor, din care:	123,94	100,73	397,82	458,98
– PCCB-LE-flex	13,20	13,64	274,81	152,94
– PCCB-NC	80,54	52,12	5,76	215,07
– PC-OTC	7,19	11,16	117,24	44,16
– PCT-BRM	23,01	23,81	0,00	46,82
Producție din surse proprii	0,36	0,36	12,22*	9,74
PZU	549,68	670,64	1785,45*	5387,06
PI	70,86	85,03	433,43	907,56
Total achiziții	1177,13	1299,89	5242,77*	12187,65
Vânzări				
Contracte export	424,35	531,18	1853,90	4205,56
Contracte negociate	433,33	442,24	844,27	3887,35
Piața centralizată a contractelor, din care:	145,43	121,27	1016,70	1502,62
– PCCB-LE-flex	41,64	43,03	930,86	520,36
– PCCB-NC	32,40	33,48	8,93	439,92
– PC-OTC	64,20	37,32	76,91	491,23
– PCT-BRM	7,20	7,44	0,00	51,11
PZU	111,98	134,86	1180,40*	1822,57
PI	65,42	95,06	386,73*	902,83
Total vânzări	1180,50	1324,60	5281,99*	12320,93

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMP

*Diferențele față de Raportul privind rezultatele monitorizării pieței de energie electrică în luna decembrie 2024 sunt determinate de actualizarea datelor cu corecții transmise de unii operatori economici.

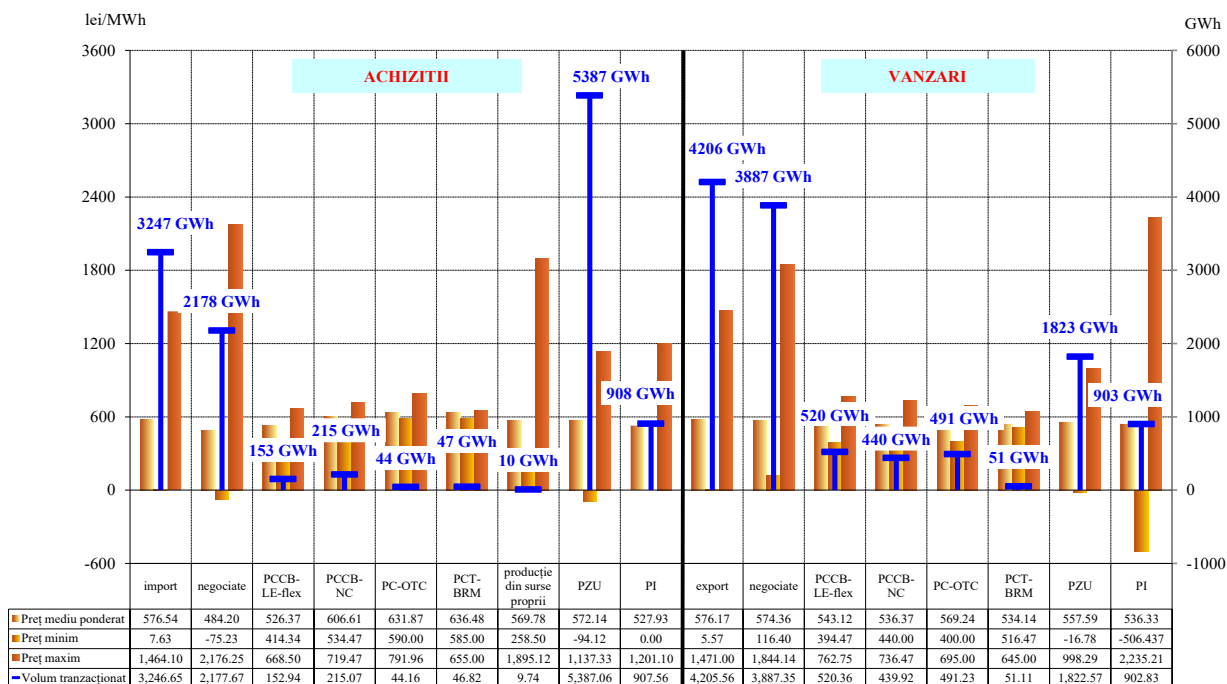
Prezentăm comparativ nivelul volumelor tranzacționate și livrate, prețurile minime, medii și maxime realizate în luna de livrare decembrie 2025 și respectiv în anul 2025 de furnizorii cu activitate exclusivă pe PAN pentru fiecare tip de contract de achiziție/vânzare.

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



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMP

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



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMP

Furnizori cu activitate pe PAM

În tabelul următor sunt prezentate datele aferente lunii decembrie 2025, comparativ cu luna anterioară și respectiv pentru anul 2025 comparativ cu anul anterior, 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)	Noiembrie 2025	Decembrie 2025	Anul 2024	Anul 2025
Achiziții				
Contracte import	114,20	191,82	2012,25	1531,49
Contracte negociate	924,80	958,37	6275,46*	9634,30
Piața centralizată a contractelor, din care:	1364,12	1463,12	6662,72	15597,84
– PCCB-LE-flex	722,28	751,12	5096,75	9415,19
– PCCB-NC	117,48	122,37	133,31	1066,46
– PC-OTC	385,57	442,64	953,36	3608,12
– PMC-BRM	0,00	0,00	-	32,35
– PCE-ESRE-CV	61,79	67,05	425,72	713,68
– PCT-BRM	77,00	79,94	20,15	762,04
Producție din surse proprii	18,38	15,70	753,69*	170,91
De la prosumatori	35,81	26,88	874,37*	1280,28
MACEE	-	-	8439,09	-
În calitate de client final (contracte furnizare pe PAM)	113,50	115,60	1044,63	1019,21
PZU	331,76	363,21	7512,76*	4903,76
PI	21,21	23,31	188,37	194,07
Total achiziții	2923,78	3158,01	33763,33*	34331,87

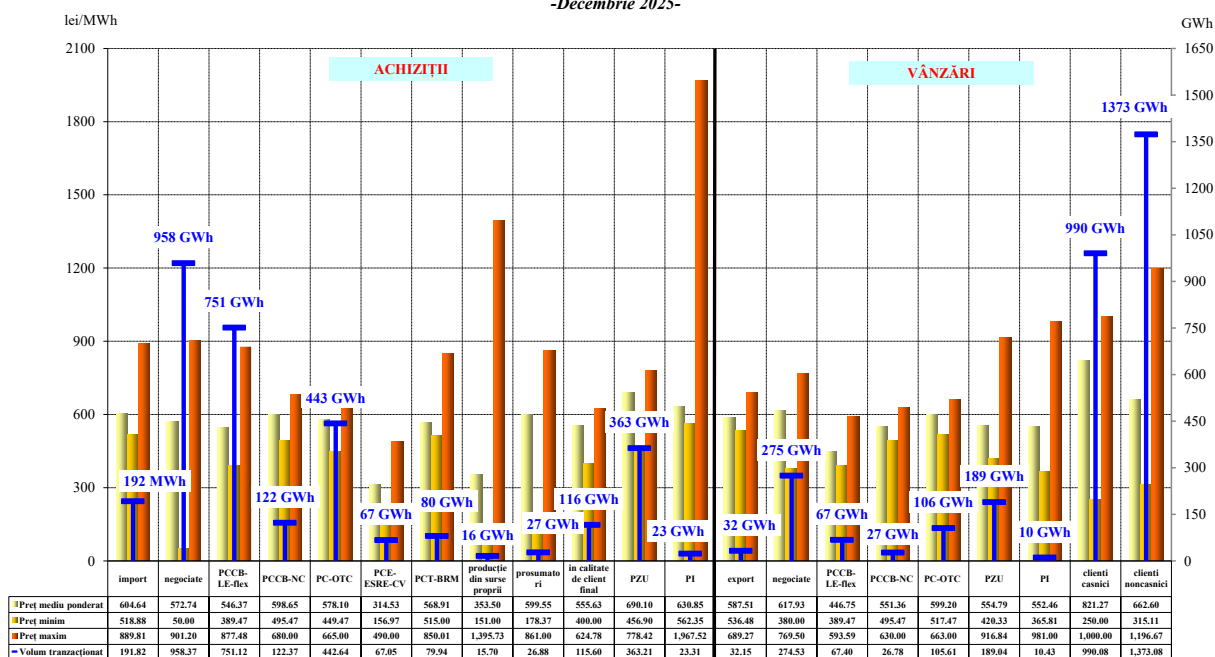
Structură tranzacții furnizori cu activitate pe PAM (regim concurențial și regim SU)	Noiembrie 2025	Decembrie 2025	Anul 2024	Anul 2025
Vânzări				
Contracte export	25,76	32,15	473,98	535,96
Contracte negociate	235,70	274,53	1027,93	2124,17
Piața centralizată a contractelor, din care:	136,57	199,79	973,35	1658,06
– PCCB-LE-flex	64,58	67,40	686,98	784,29
– PCCB-NC	25,92	26,78	104,17	410,56
– PC-OTC	46,07	105,61	182,20	430,75
– PCT-BRM	0,00	0,00	0,00	32,46
MACEE	-	-	15,07	-
PZU	158,60	189,04	794,41*	1549,90
PI	9,16	10,43	176,84*	154,29
Contracte furnizare pe PAM, către clienții finali din care:	2285,46	2363,16	29479,91*	27873,35
casnici	933,49	990,08	12111,52	11758,17
noncasnici	1351,97	1373,08	17368,40*	16115,18
Total vânzări	2851,24	3069,09	32941,49*	33895,72

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMP

*Diferențele față de Raportul privind rezultatele monitorizării pieței de energie electrică în luna decembrie 2024 sunt determinate de actualizarea datelor cu corecții transmise de unii operatori economici.

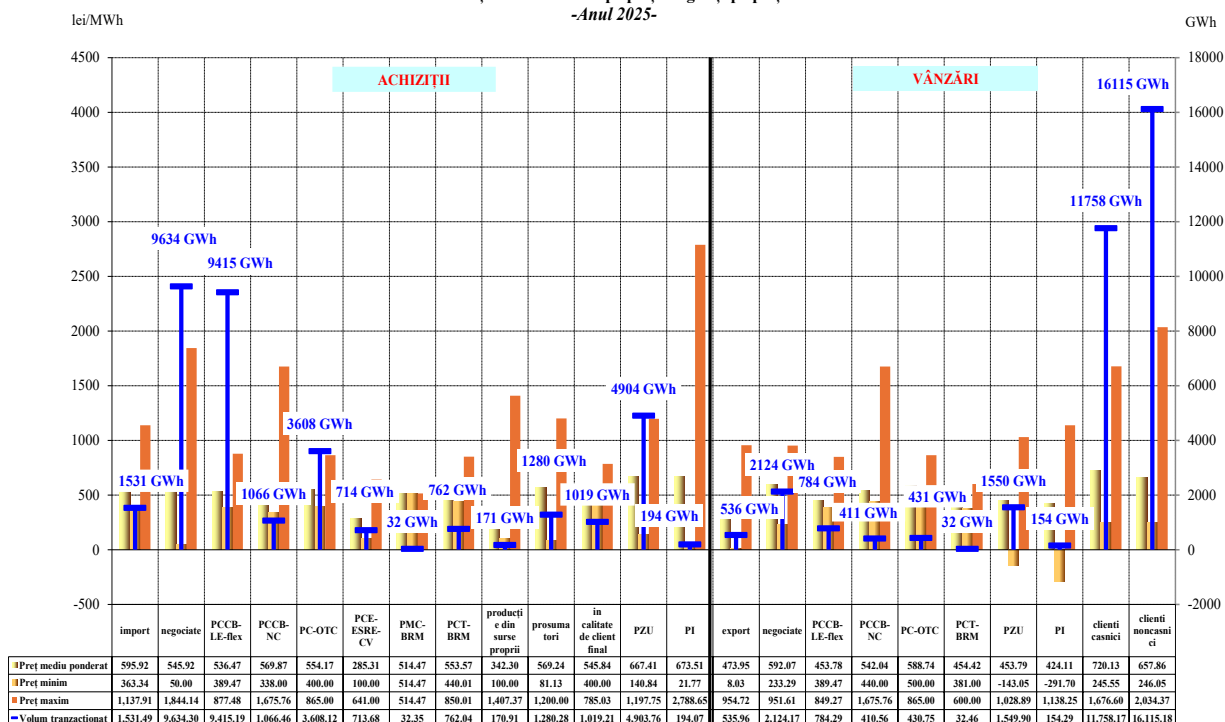
Defalcarea pe tipuri de surse/destinații a volumelor tranzacționate și livrate, a prețurilor minime, medii și maxime realizate în luna de livrare decembrie 2025 și respectiv anul 2025 de furnizorii cu activitate pe PAM este reprezentată în graficul următor. Prețurile de vânzare a energiei electrice din 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 -Decembrie 2025-



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMP

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



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMP

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 cu modificările și completările din Ordinul ANRE nr. 11/2025, ANRE publică o listă de nominalizare FUI pentru fiecare perioadă de rotație. Astfel, fiecărui FUI îi este alocată o lună calendaristică în care acesta are obligația preluării locurilor de consum care ajung în situația de a nu avea asigurată furnizarea energiei electrice.

Lista nominalizărilor pentru fiecare perioadă de rotație este publicată pe site-ul ANRE la adresa <https://anre.ro/consumatori/energie-electrica/fui-ee/>. Pentru luna decembrie 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 decembrie 2025 comparativ cu luna anterioară și respectiv pentru anul 2025 comparativ cu anul anterior.

Structură tranzacții furnizori cu activitate pe PAM (regim UI)	- GWh -			
	Noiembrie 2025	Decembrie 2025	Anul 2024	Anul 2025
Achiziții				
Contracte import	0,34	0,32	17,81	2,01
Contracte negociate	8,02	7,66	281,44	115,16
Piața centralizată a contractelor, din care:	2,36	2,25	160,00	70,05
– PCCB-LE-flex	0,45	0,43	139,24	21,54
– PCCB-NC	0,00	0,00	0,00	1,28
– PC-OTC	1,91	1,82	14,14	47,24
– PCE-ESRE-CV	0,00	0,00	6,61	0,00
– PCT-BRM	0,00	0,00	0,00	0,0002

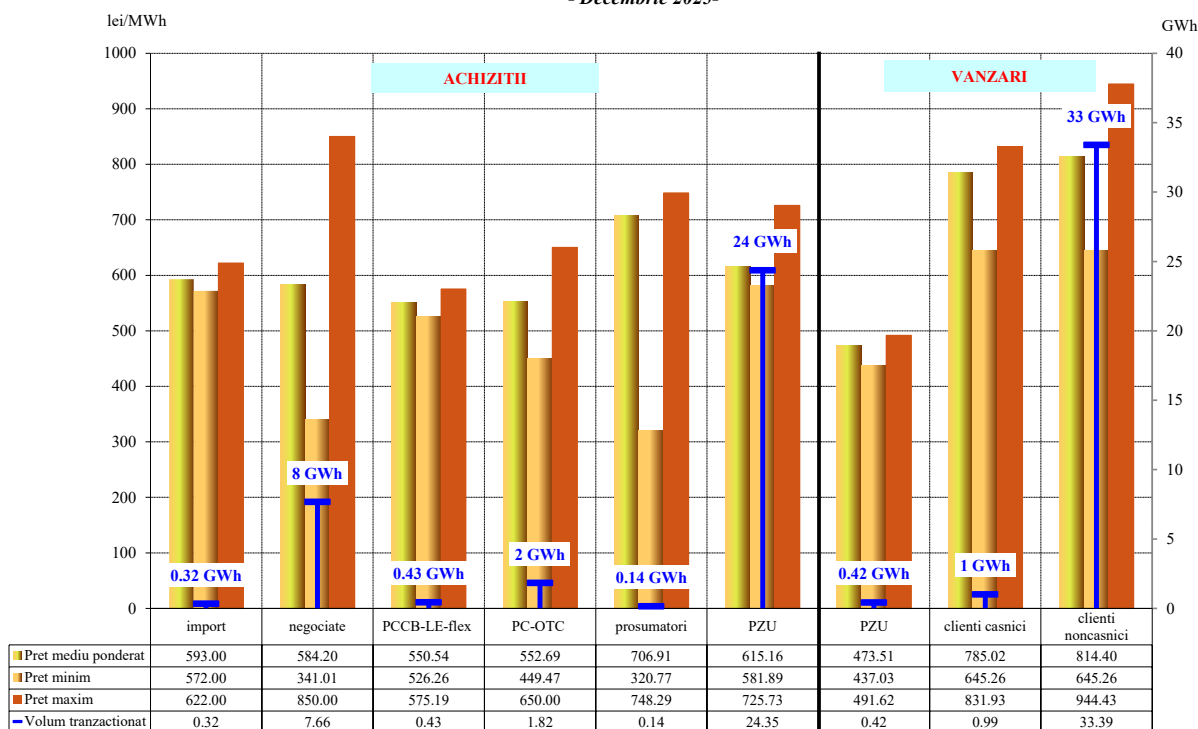
Structură tranzacții furnizori cu activitate pe PAM (regim UI)	Noiembrie 2025	Decembrie 2025	Anul 2024	Anul 2025
De la prosumatori	0,24	0,14	74,43	26,70
MACEE	-	-	238,82	-
PZU	27,28	24,35	914,70	572,02
PI	0,00	0,00	20,82	15,99
Total achiziții	38,23	34,73	1708,01	801,93
Vânzări				
Contracte negociate	0,00	0,00	0,19	0,0002
PZU	0,62	0,42	12,22	6,88
PI	0,00	0,00	3,07	2,04
Contracte furnizare pe PAM, către clienții finali din care:	37,80	34,38	1672,18	729,50
<i>casnici</i>	1,09	0,99	13,00	14,19
<i>noncasnici</i>	36,71	33,39	1659,18	715,31
Total vânzări	38,42	34,80	1687,67	738,42

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

Notă: furnizarea pe PAM include și furnizarea în regim de UI realizată de SPEEH Hidroelectrică S.A.

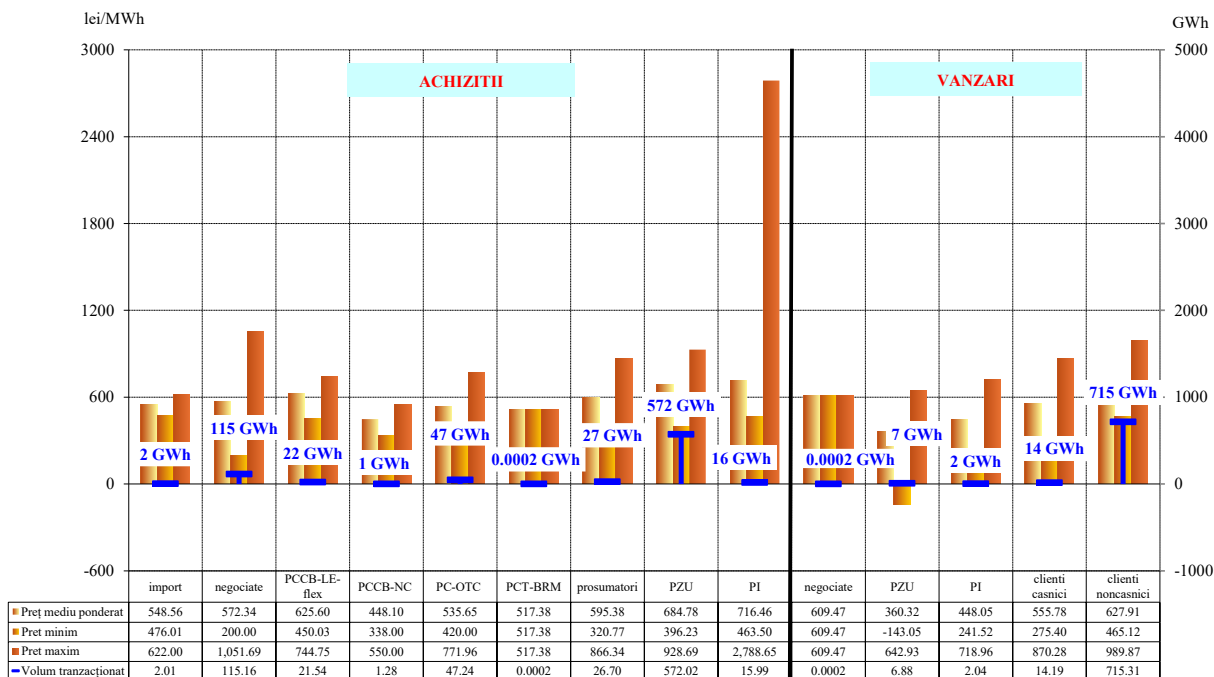
Detalierea volumelor tranzacționate și livrate, a nivelelor de preț minim, maxim și mediu ponderat pentru tranzacțiile de energie electrică ale furnizorilor de ultimă instanță realizate în vederea alimentării clienților finali în regim UI pentru luna analizată este reprezentată în graficul următor. În luna noiembrie 2025, prețurile pentru clienții în regim UI s-au stabilit în conformitate cu prevederile art. 19 din *Regulamentul privind furnizarea de ultimă instanță a energiei electrice*, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 91/2022 cu modificările și completările din Ordinul ANRE nr. 11/2025.

Caracterizarea tranzacțiilor realizate de furnizorii de ultimă instanță pentru alimentarea în regim UI - Decembrie 2025-



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

Caracterizarea tranzacțiilor realizate de
furnizorii de ultimă instanță pentru alimentarea în regim UI
- Anul 2025-



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

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 decembrie 2025 comparativ cu luna anterioară și respectiv pentru anul 2025 comparativ cu anul anterior.

- GWh -

Structură tranzacții operatori distribuție concesionari	Noiembrie 2025	Decembrie 2025	Anul 2024	Anul 2025
Achiziții				
Contracte negociate	39,59	52,07	178,94	522,31
Piața centralizată a contractelor, din care:	257,27	287,78	335,89	2199,52
– PCCB-LE-flex	100,17	110,48	197,89	1012,98
– PCCB-NC	61,16	59,53	3,67	331,44
– PC-OTC	35,98	55,78	56,80	341,83
– PMC-BRM	18,00	18,60	77,52	175,10
– PCT-BRM	41,98	43,40	0,00	338,18
MACEE	-	-	2482,52	-
PZU	125,80	229,90	1747,05	1818,07
PI	2,79	4,61	11,59	40,81
Total achiziții	425,45	574,35	4755,99	4580,71
Vânzări				
PZU	1,82	0,00	3,31	4,65
PI	0,52	0,14	1,40	2,90
Total vânzări	2,34	0,14	4,71	7,56

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

Structura achiziției de energie electrică a operatorului de transport și sistem pentru acoperirea pierderilor din rețeaua de transport în luna decembrie 2025 comparativ cu luna anterioară și respectiv pentru anul 2025 comparativ cu anul anterior.

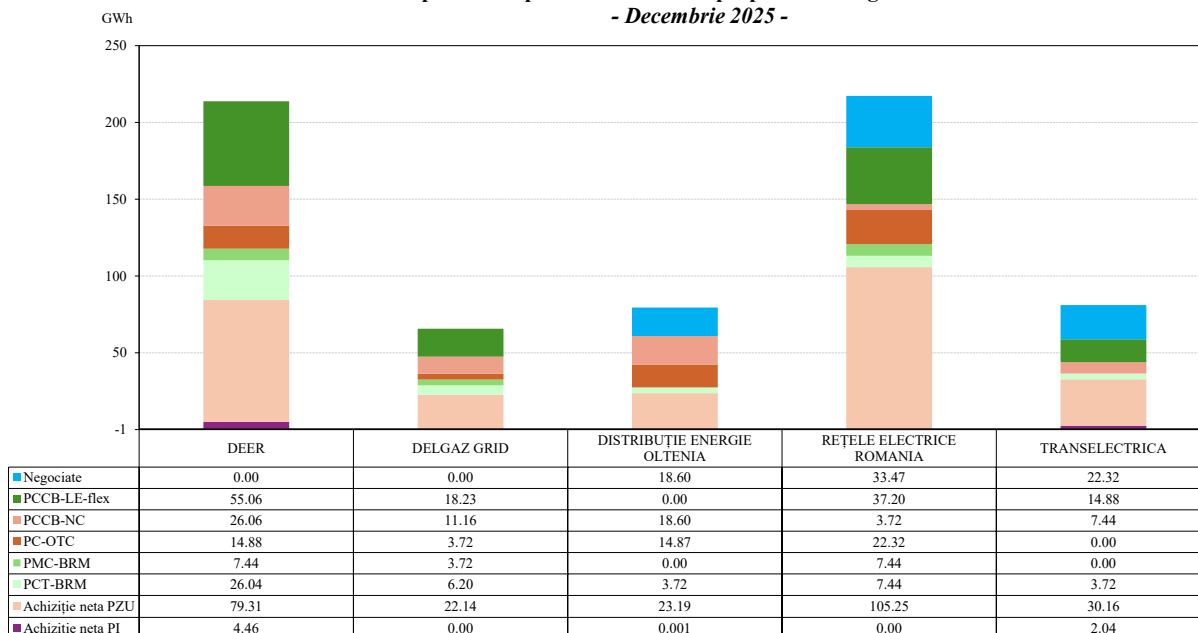
- GWh -

Structură tranzacții operator de transport și sistem	Noiembrie 2025	Decembrie 2025	Anul 2024	Anul 2025
Achiziții				
Contracte negociate	21,60	22,32	73,20	226,19
Piața centralizată a contractelor, din care:	25,20	26,04	0,00	321,83
– PCCB-LE-flex	14,40	14,88	0,00	175,18
– PCCB-NC	7,20	7,44	0,00	87,59
– PCT-BRM	3,60	3,72	0,00	59,06
MACEE	-	-	564,85	-
PZU	24,58	30,16	215,16	239,53
PI	3,14	2,38	24,31	25,67
Total achiziții	74,52	80,90	877,52	813,22
Vânzări				
PI	0,24	0,34	3,91	4,49
Total vânzări	0,24	0,34	3,91	4,49

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

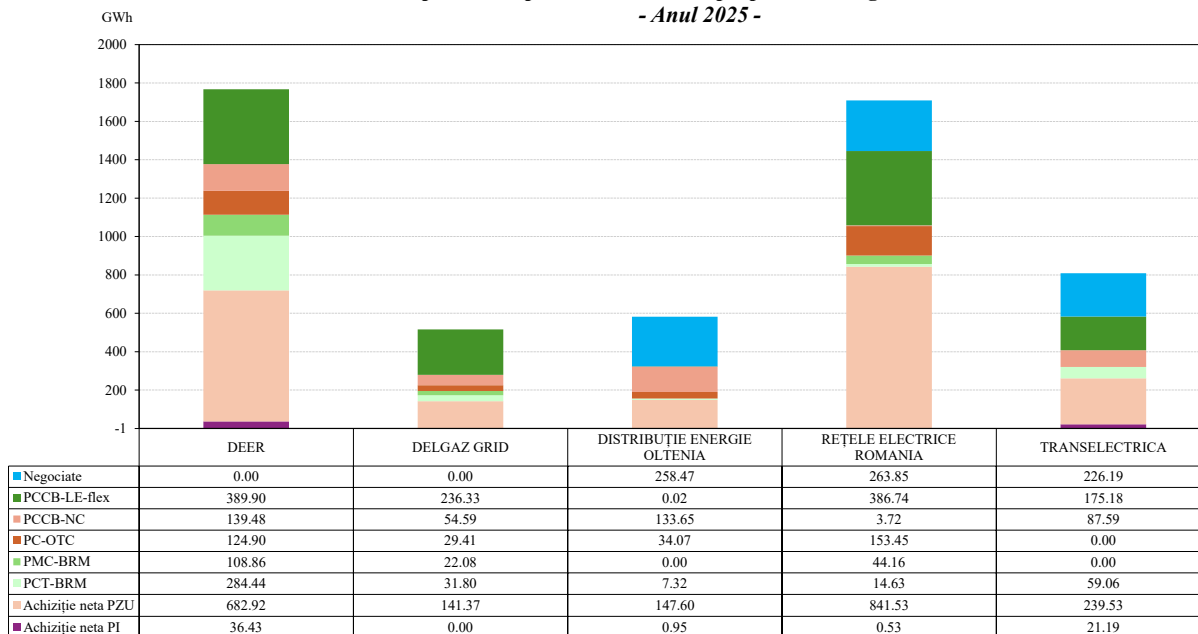
Comparația dintre structura de achiziție a celor 4 operatori de distribuție concesionari și a operatorului de transport și sistem în luna decembrie 2025 și respectiv pentru anul 2025 este reprezentată în graficul următor.

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



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

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



Sursa: Raportările lunare ale operatorilor de distribuție concesiionari și operatorului de transport și sistem – prelucrare SMP

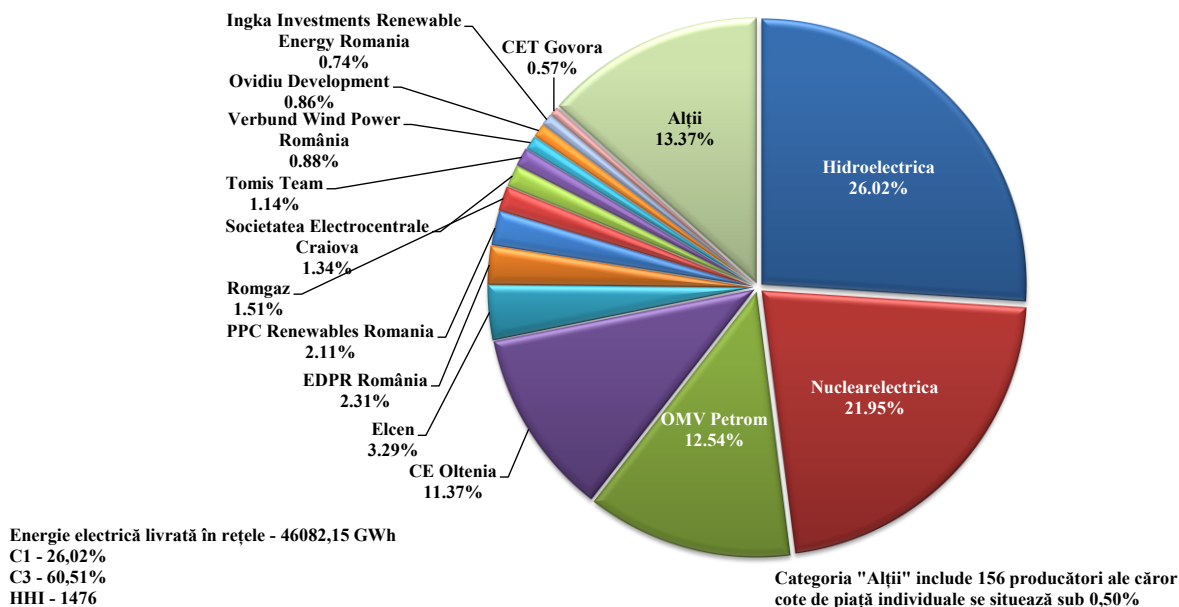
4. Indicatori de concentrare pentru piața angro de energie electrică și componentele sale

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 decembrie 2025 și respectiv anul 2025 în ceea ce privește cantitatea de energie electrică produsă și livrată în rețele de producătorii 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 - Decembrie 2025 -	C1 (%)	C3 (%)	HHI
Valoare	29,31	61,79	1551

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



Sursa: Raportările lunare ale producătorilor monitorizați – prelucrare SMP

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 -Decembrie 2025-	C1 (%)	C3 (%)	HHI
Vânzare	22,19	50,03	1000
Cumpărare	12,00	34,13	639

Sursa: Raportările lunare ale OPCOM S.A.

Indicatori de concentrare PZU–BRM - Decembrie 2025-	C1 (%)	C3 (%)	HHI
Vânzare	19,64	46,79	1042,35
Cumpărare	20,71	47,02	1089,74

Sursa: Raportările lunare ale BRM S.A.

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

Indicatori de concentrare PE -Decembrie 2025-	Reglaje					
	RRFa		RRFm		RI	
	creștere	reducere	creștere	reducere	creștere	reducere
C1 (%)	37	30	64	24	-	-
C3 (%)	69	63	81	68	-	-
HHI	2062	1655	4349	1754	-	-

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

Indicatori de concentrare PE -Anul 2025-	Reglaje					
	RRFa		RRFm		RI	
	creștere	reducere	creștere	reducere	creștere	reducere
C1 (%)	34	30	66	42	100	-
C3 (%)	68	61	82	81	100	-
HHI	1929	1659	4547	2611	10000	-

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

În tabelul următor sunt prezentați indicatorii de concentrare pe tip de **rezerve de putere** achiziționate de CNTEE Transelectrica S.A. de la furnizorii de servicii de echilibrare calificați, în urma organizării licitațiilor pentru luna decembrie 2025 și respectiv anul 2025 pentru rezerve de restabilire a frecvenței cu activare automată (RRFa), cu activare manuală (RRFm) și de înlocuire (RI). Pentru rezerva de înlocuire (RI) nu s-au organizat licitații.

Indicatori de concentrare Piața serviciilor de sistem -Decembrie 2025-	RRFa	RRFm	RI
Cantitate contractată (h*MW)	259430	411302	-
C1 (%)	27,35	22,47	-
C3 (%)	63,47	57,50	-
HHI	1782	1410	-

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

Indicatori de concentrare Piața serviciilor de sistem -Anul 2025-	RRFa	RRFm	RI
Cantitate contractată (h*MW)	3370667	6174971	-
C1 (%)	24,59	46,71	-
C3 (%)	61,05	71,90	-
HHI	1655	2628	-

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

5. 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).

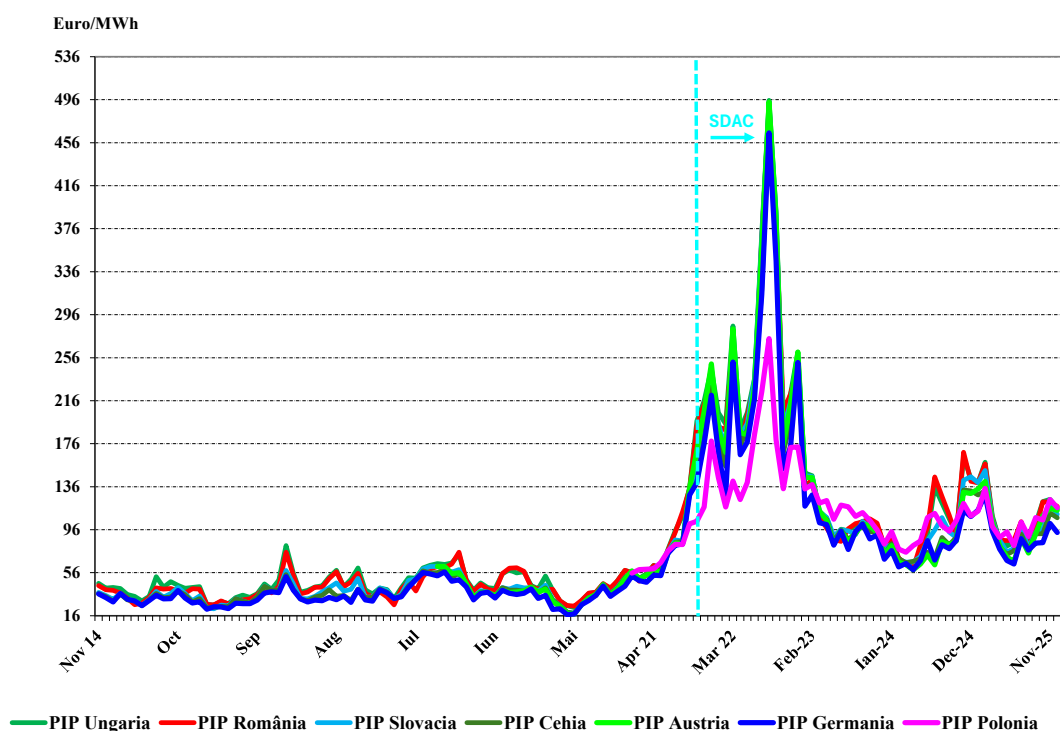
Din data de 17 iunie 2021, a devenit operațional proiectul Interim Coupling prin care piața pentru ziua următoare din România a trecut la funcționarea în regim cuplat la nivel European prin extinderea mecanismului de cuplare pe 6 noi granițe (PL-DE, PL-CZ, PL-SK, CZ-DE, CZ-AT, HU-AT).

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).

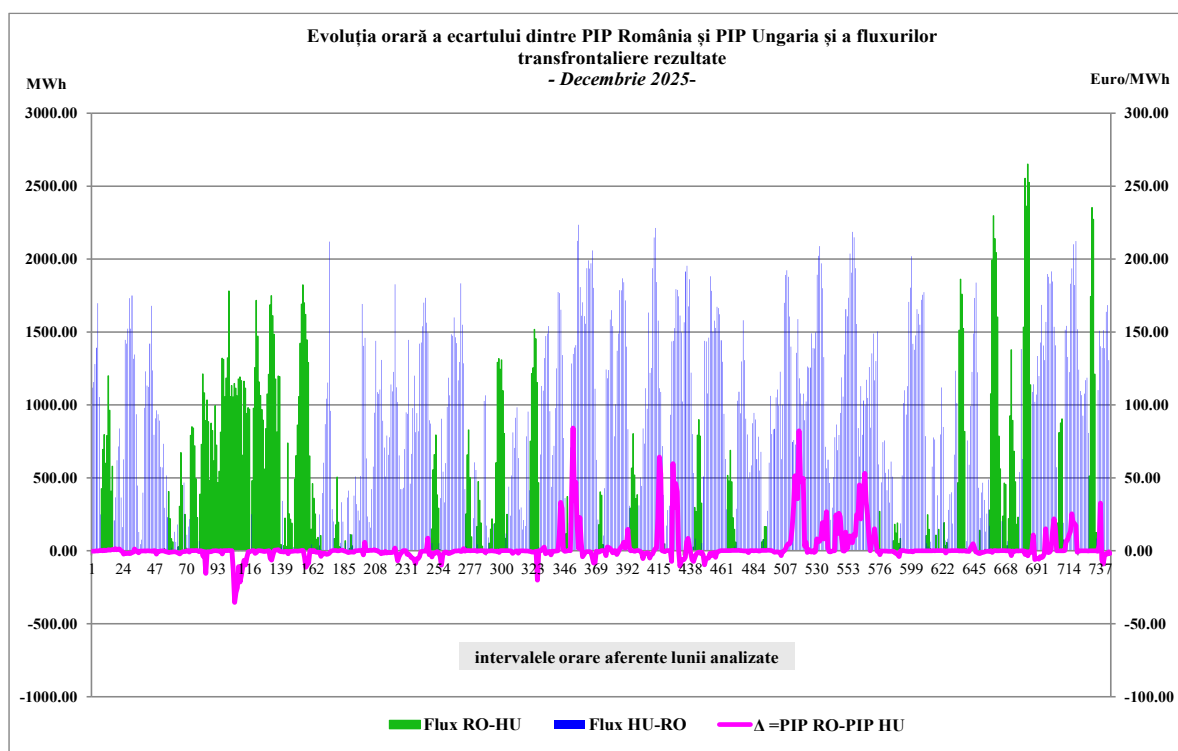
În graficul următor este prezentată evoluția prețurilor medii lunare începând cu luna noiembrie 2014 (momentul cuplării în proiectul 4M MC) înregistrate pe PZU de țările membre ale proiectului pan-european SDAC.

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

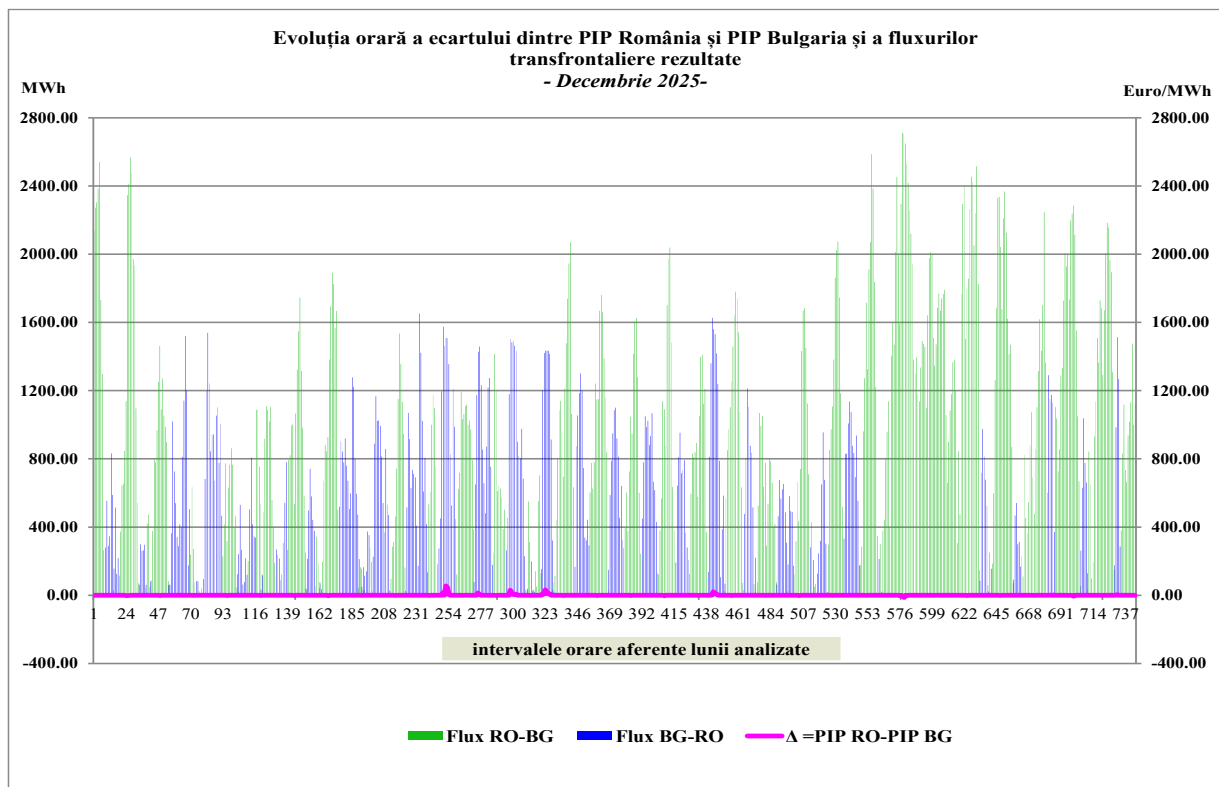


Sursa: Informații publicate pe platforma ENTSO-E (EMFIP) – prelucrare SMP

Prezentăm grafic evoluția la nivel orar pentru luna decembrie 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 SMP

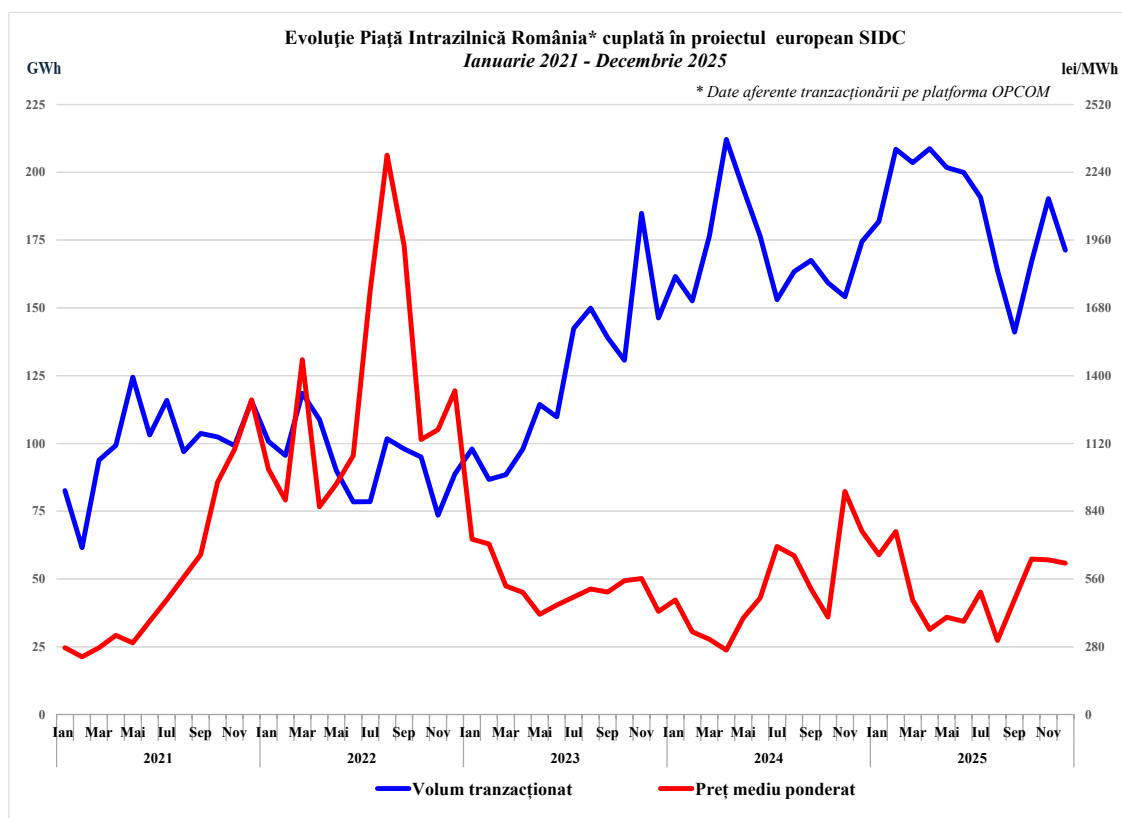


Sursa: Date publice OPCOM S.A. și platforma ENTSO-E (EMFIP) – prelucrare SMP

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 a funcționat în regim cuplat cu piețele din celelalte state membre UE participante la *proiectul european SIDC* (Single Intra-Day Coupling), din 29 noiembrie 2022 numărul de țări participante extinzându-se la 25. 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.

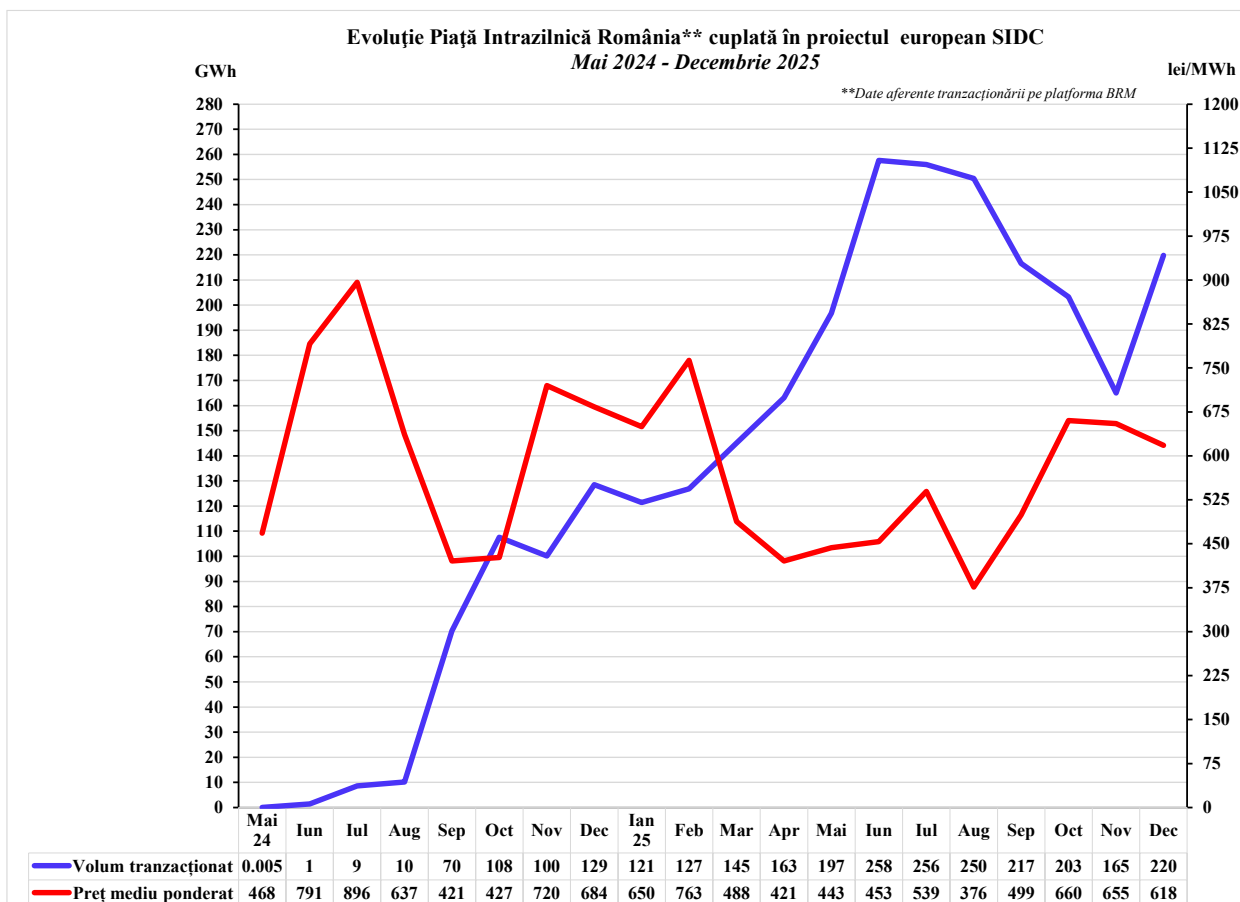


Sursa: Date publice OPCOM S.A. – prelucrare SMP

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 iunie 2024, când PI organizată de BRM a devenit operațională.



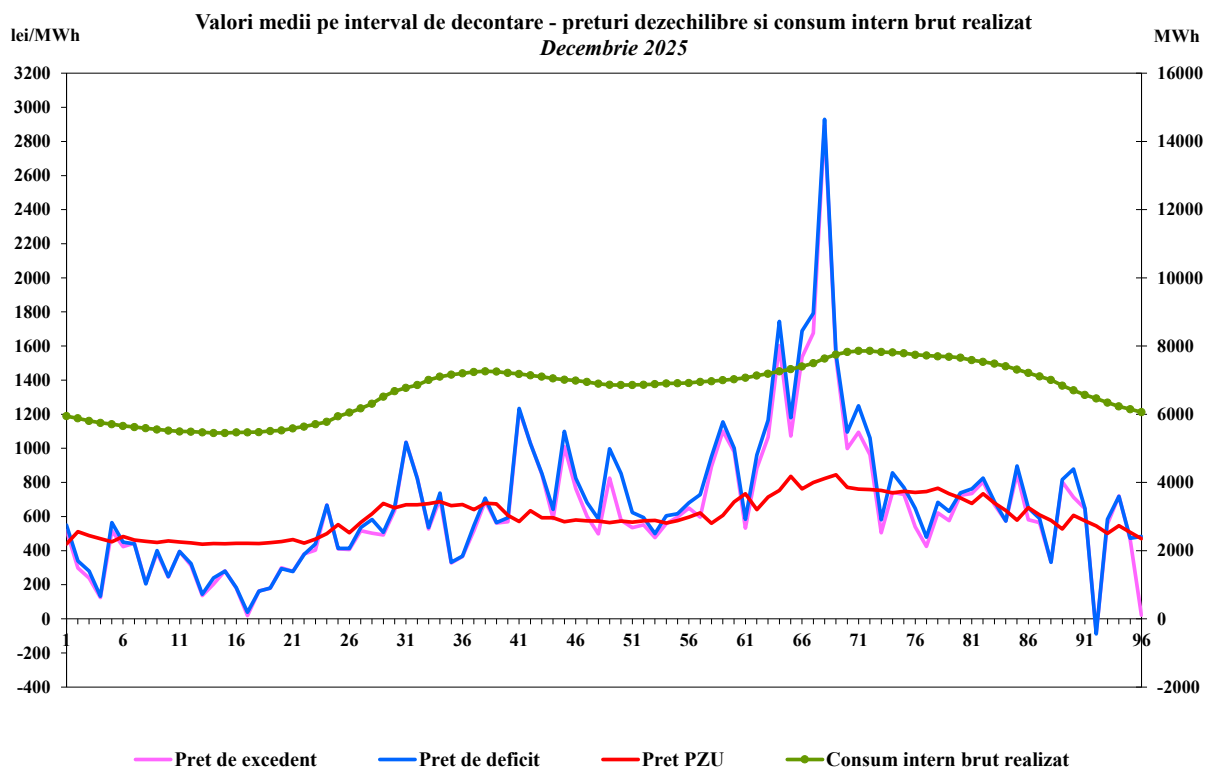
Sursa: Date publice BRM S.A. – prelucrare SMP

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.

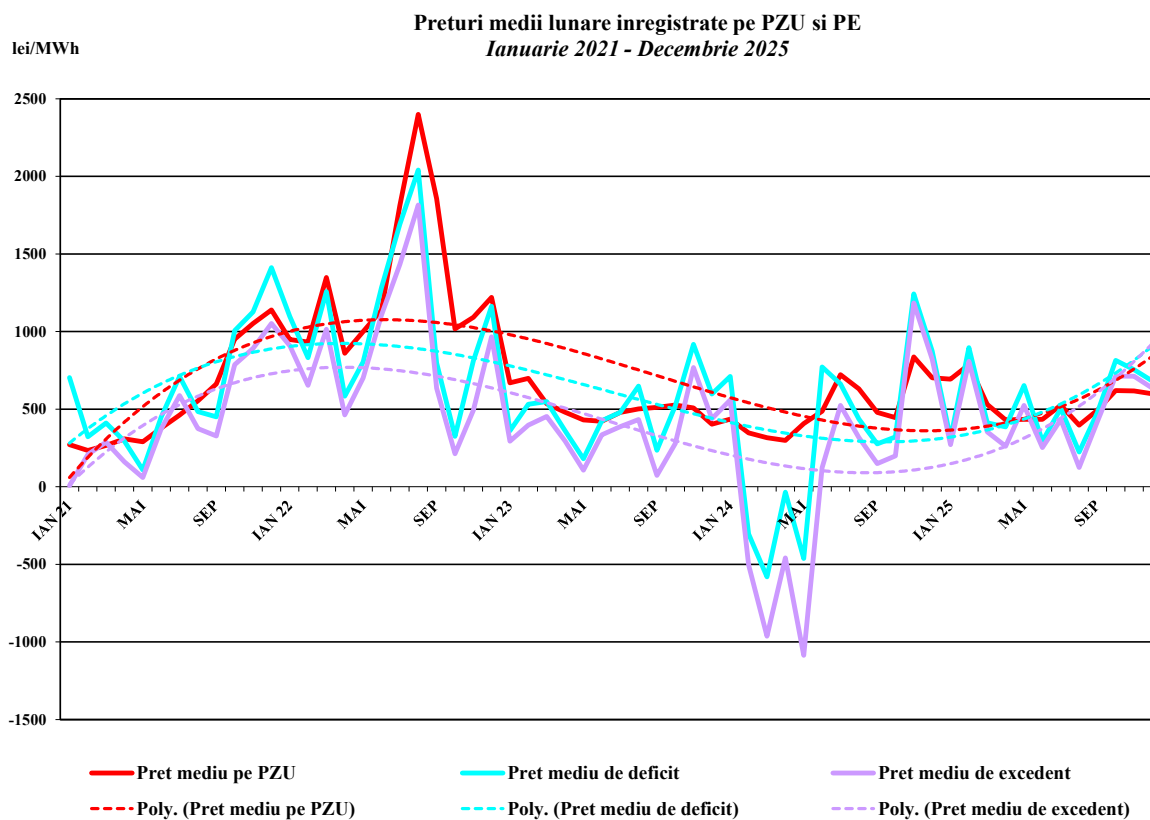
Începând cu data de 1 februarie 2021, au intrat în vigoare modificări referitoare la funcționarea PE și la decontarea dezechilibrelor, dintre care enumerăm:

- 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 decembrie 2025, au fost calculate prețuri duale de dezechilibru pentru 592 intervale de decontare.



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



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

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 decembrie 2025.

TITULARI LICENȚĂ DE FURNIZARE ENERGIE ELECTRICĂ CU CLIENȚI FINALI, ACTIVI ÎN LUNA DECEMBRIE 2025				
1	A6 Impex		35	Hermes Energy International SRL
2	Alive Capital SA		36	ICCO Energy SRL
3	Alro SA		37	ICPE Electrocond Technologies SA
4	Anchor Grup SA		38	Ingka Investments Renewable Energy Romania SRL
5	Auchan Renewable Energy SRL		39	ISPH
6	Best Energy SRL		40	Liberty Galati
7	Complexul Energetic Oltenia SA		41	Luxten Lighting Company SA
8	Cooperativadeenergie Furnizare SRL		42	Mar-Tin Solar Energy SRL
9	Cotroceni Park SA		43	Mazarine Energy Romania SRL
10	Crest Energy SRL		44	MET Romania Energy SA
11	Dacia Energy Solutions SRL		45	Monsson Trading SRL
12	DIGI Romania SA		46	MVM Future Energy Technology SRL
13	E.ON Energie Romania SA*		47	New Energy Management
14	East Wind Farm SRL		48	Next Energy Parteners SRL
15	EFT Power SRL		49	Nova Power&Gas SRL
16	Elcata MHC SRL		50	OMV Petrom SA
17	Electric Planners SRL		51	Photovoltaic Green Project SRL
18	Electrica Furnizare SA*		52	Plenerg SRL
19	Electricom SA		53	PPC Energie SA*
20	EM Power		54	Power Peak Trading
21	Energy Core Development SRL		55	Premier Energy Furnizare SA*
22	Energy Distribution Services SRL		56	Renovatio Trading SRL
23	Energy Tech Entera SRL		57	Renewa Power SRL
24	Enevo Power		58	Rig Biomass
25	Engie România SA		59	SNGN Romgaz SA
26	Entrex Services SRL		60	Solprim SRL
27	Eol Energy SRL		61	SPEEH Hidroelectrica SA*
28	Eye Mall SRL		62	Tinmar Energy SA
29	Gan Energy SRL		63	Tinmar Green Energy SRL
30	Ges Furnizare SRL		64	Uzinsider General Contractor SA
31	Getica 95 Com SRL		65	Veolia România Soluții Integrate SA
32	Green Vision Seven SRL		66	Verbund Wind Power Romania SRL
33	Grenerg SRL		67	Vimetco Management Romania SRL
34	Harghita Energy Broker SRL		68	Werk Energy SRL
Titulari licenta care comercializeaza energie electrica doar la clientii finali alimentati direct din instalatiile electrice aferente unitatilor de productie/rețelele electrice proprii sau care raporteaza doar autoconsum (consum propriu) ACTIVI IN LUNA DECEMBRIE 2025				
1	AOT Energy SRL		16	Modern Calor SA
2	Azomures SA		17	Monsson SRL
3	Bepco SRL		18	Petrotel-Lukoil SA
4	CET Govora SA		19	Romelectro Bucuresti SA
5	Chimcomplex Borzesti SA		20	Rulmenti SA
6	Compania Locala de Termoficare Colterm SA		21	Skybase Energy SRL
7	Contour Global Solutions SRL		22	SN Nuclearelectrica SA
8	EGGER Romania SRL		23	Societatea Complexul Energetic Valea Jiului SA
9	Electrocarbon		24	Societatea Electrocentrale Craiova SA
10	Electrocentrale București SA		25	Termo Ploiesti SRL
11	Electrouilaj SA		26	Vienna Energy Forta Naturala SRL
12	Elsid SA		27	Warehouses De Pauw Romania SRL
13	Electrificare CFR SA		28	ZG Timber Sebes SRL
14	HS Timber Productions Reci SRL			
15	HS Timber Productions SRL			

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

2. Numărul de clienți finali

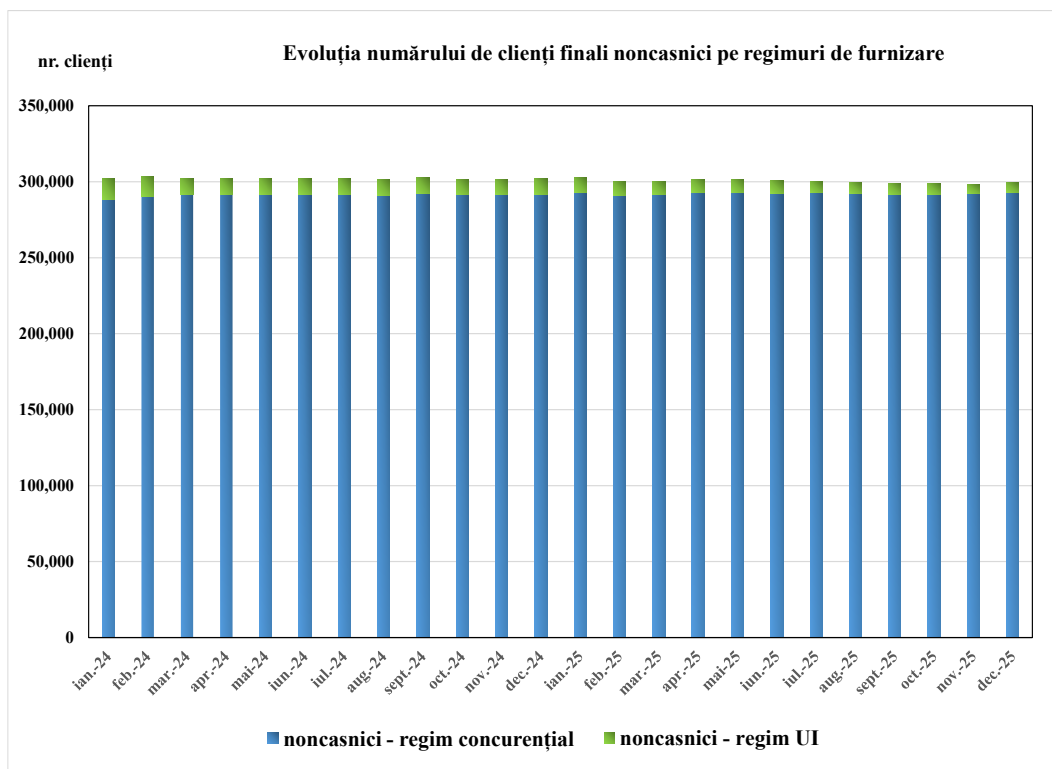
Numărul clienților casnici și al clienților finali noncasnici, cărora li se furnizează energie electrică în luna decembrie 2025, sunt prezentați în funcție de tranșele de consum și regimurile de furnizare pe care apar înregistrați la sfârșitul lunii de analiză.

Număr clienți finali noncasnici

Tranșă de consum -Decembrie 2025-	Total PAM	Regim concurențial	Regim UI
IA	235.384	231.092	4.292
IB	54.378	52.278	2.100
IC	6.845	6.679	166
ID	2.443	2.413	30
IE	171	171	
IF	29	29	
IG	32	32	
Total	299.282	292.694	6.588

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

În următorul grafic prezentăm evoluția lunară din perioada ianuarie 2024 – decembrie 2025 a numărului de clienți finali noncasnici în funcție de regimul de furnizare.



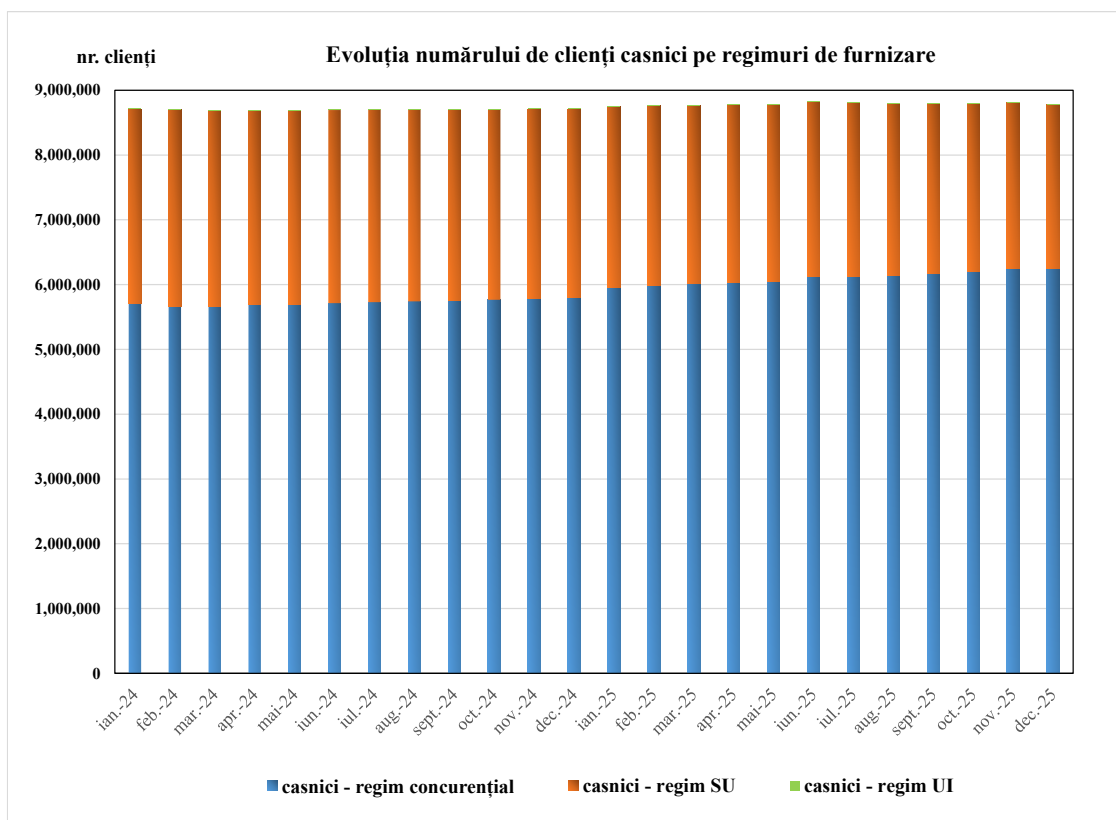
Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare SMP

Număr clienți casnici

Tranșă de consum -Decembrie 2025-	Total PAM	Regim concurențial	Regim SU	Regim UI
DA	4.176.537	2.857.035	1.314.571	4.931
DB	3.144.396	2.232.524	908.785	3.087
DC	1.094.692	839.368	254.828	496
DD	332.584	281.421	51.062	101
DE	42.761	37.011	5.738	12
Total	8.790.970	6.247.359	2.534.984	8.627

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

Evoluția numărului de clienți casnici, defalcat pe regimuri de furnizare, în perioada ianuarie 2024 – decembrie 2025 este prezentată lunar în următorul grafic.



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

La sfârșitul lunii de analiză, 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 2,2% 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 decembrie 2025, respectiv pentru anul 2025.

**Consumul clienților finali noncasnici
pe tranșe de consum și regimuri de furnizare în luna decembrie 2025
- GWh -**

Tranșă de consum -Decembrie 2025-	Total PAM	Regim concurențial	Regim UI
IA	239,21	234,33	4,89
IB	535,29	523,16	12,13
IC	296,78	288,40	8,38
ID	610,04	602,05	7,99
IE	358,91	358,91	
IF	134,74	134,74	
IG	649,19	649,19	
Total	2.824,16	2.790,77	33,39

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

Consumul clienților finali noncasnici pe tranșe de consum și regimuri de furnizare în anul 2025

- GWh -

Tranșă de consum -Anul 2025-	Total PAM	Regim concurențial	Regim UI
IA	2.470,01	2.399,87	70,14
IB	5.780,43	5.524,87	255,56
IC	3.399,29	3.207,00	192,30
ID	7.299,59	7.129,40	170,19
IE	4.542,04	4.515,00	27,04
IF	2.105,45	2.105,45	
IG	8.483,43	8.483,34	0,08
Total	34.080,23	33.364,92	715,31

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

Consumul clienților finali casnici pe tranșe de consum și regimuri de furnizare în luna decembrie 2025

- GWh -

Tranșă de consum - Decembrie 2025-	Total PAM	Regim concurențial	Regim SU	Regim UI
DA	229,24	179,99	48,91	0,34
DB	497,79	370,94	126,46	0,38
DC	337,22	267,83	69,18	0,21
DD	168,38	144,84	23,50	0,04
DE	51,68	47,03	4,63	0,02
Total	1.284,31	1.010,63	272,68	0,99

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

Consumul clienților finali casnici pe tranșe de consum și regimuri de furnizare în anul 2025

- GWh -

Tranșă de consum - Anul 2025-	Total PAM	Regim concurențial	Regim SU	Regim UI
DA	2.418,45	1.730,73	682,60	5,13
DB	5.639,85	4.104,98	1.529,51	5,35
DC	3.778,64	2.957,32	818,69	2,63
DD	1.775,27	1.500,18	274,37	0,72
DE	552,71	492,22	60,14	0,35
Total	14.164,92	10.785,43	3.365,30	14,19

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

În tabelul următor este prezentat numărul de clienți finali și consumul de energie electrică defalcate pe tipuri de clienți și regimuri de furnizare pentru luna decembrie 2025, respectiv anul 2025.

Structura numărului de clienți finali și a consumului clienților finali defalcat pe tip client/regim de furnizare în luna decembrie 2025

Tip client - Decembrie 2025-	Clienți		Consum	
	Număr	Pondere (%)	Cantitate (MWh)	Pondere (%)
Total din care:	9.090.252	100,00%	4.108.465,02	100,00%
Casnic	8.790.970	96,71%	1.284.305,30	31,26%
- concurențial	6.247.359	68,73%	1.010.632,26	24,60%
- SU	2.534.984	27,89%	272.680,03	6,64%
- UI	8.627	0,09%	993,01	0,02%
Noncasnic	299.282	3,29%	2.824.159,71	68,74%
- concurențial	292.694	3,22%	2.790.769,20	67,93%
- UI	6.588	0,07%	33.390,51	0,81%

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

Structura consumului clienților finali în anul 2025 defalcat pe tip client/regim de furnizare

Tip client	Consum – Anul 2025	
	Cantitate (MWh)	Pondere (%)
Total din care:	48.245.147,33	100,00%
Casnic	14.164.918,79	29,36%
- concurențial	10.785.426,19	22,36%
- SU	3.365.302,68	6,98%
- UI	14.189,91	0,03%
Noncasnic	34.080.228,54	70,64%
- concurențial	33.364.917,68	69,16%
- UI	715.310,86	1,48%

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

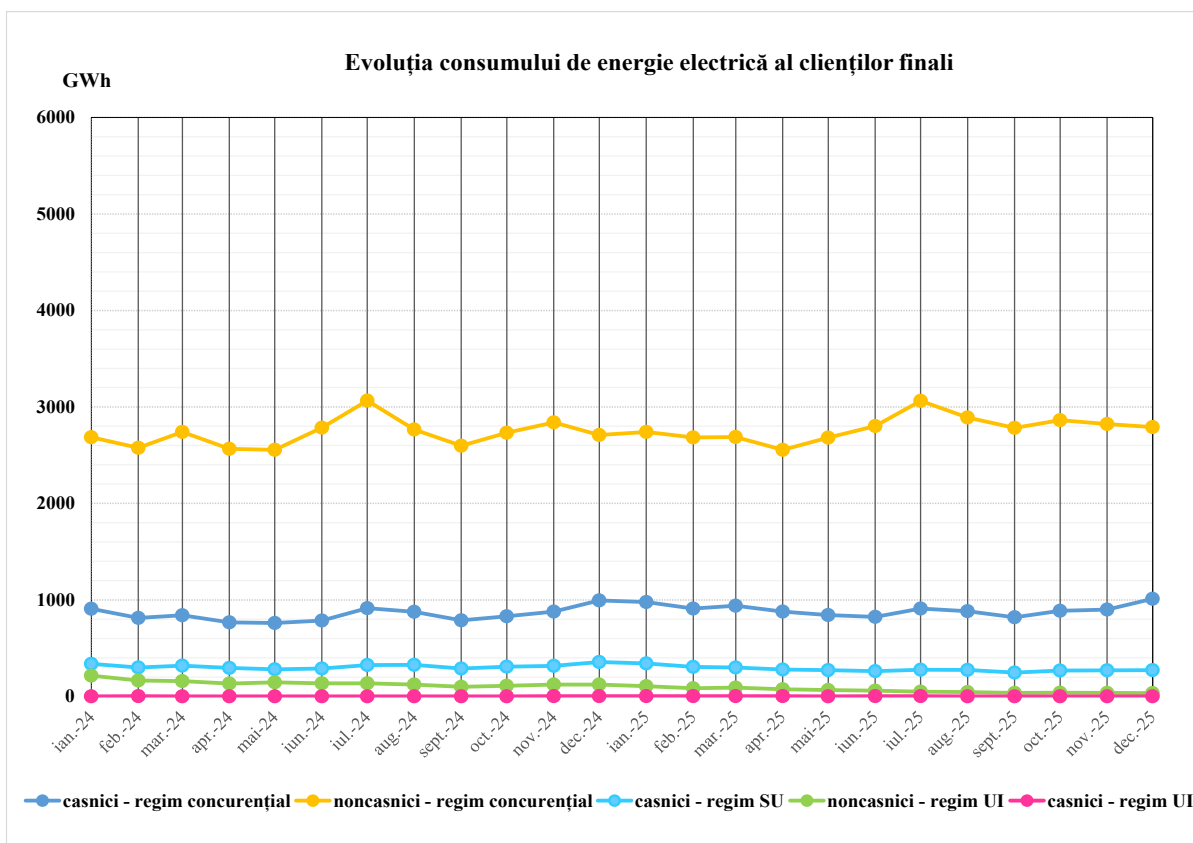
În cazul clienților finali care în cursul lunii de analiză au trecut dintr-un regim de furnizare în altul, consumul pe fiecare din regimuri corespunde perioadei din lună în care clientul final a fost încadrat în regimul de furnizare respectiv.

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).

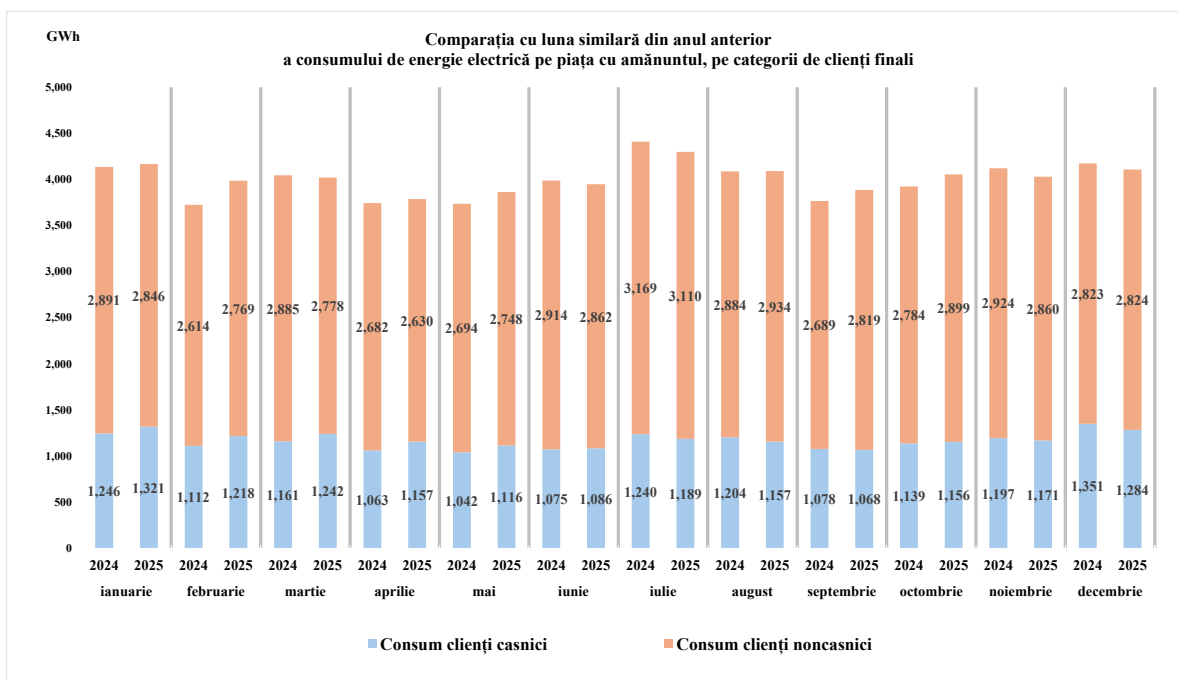
În luna decembrie 2025, ponderea consumului de energie electrică aferent clienților casnici în regim concurențial din consumul total aferent clienților casnici a fost de cca. 79%.

Evoluția lunară pe ultimele 24 de luni 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, pentru aceeași perioadă, evoluția lunară a consumului de energie electrică defalcat pe categorii de clienți finali.



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



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

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 taxele (certIFICATE VERZI, cogenerare de înaltă eficiență, contribuția aferentă contractelor de diferență, 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, care începând cu luna iulie 2025 reprezintă prețurile facturate clienților finali.

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 cu modificările și completările din Ordinul ANRE nr. 11/2025, 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).

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 pentru luna decembrie 2025, respectiv pentru anul 2025.

**Prețul mediu de furnizare
pe tranșe de consum și regimuri de furnizare
clienți finali noncasnici în luna decembrie 2025**

Tranșă de consum - Decembrie 2025-	Total PAM	lei/MWh	
		Regim concurențial	Regim UI
IA	1008,59	1006,44	1111,63
IB	995,35	992,10	1135,80
IC	871,92	864,36	1132,38
ID	800,30	796,16	1112,33
IE	757,42	757,42	
IF	658,07	658,07	
IG	621,26	621,26	
Total	809,05	805,26	1125,79

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

**Prețul mediu de furnizare
pe tranșe de consum și regimuri de furnizare
clienți finali noncasnici în anul 2025**

lei/MWh

Tranșă de consum - Anul 2025-	Total PAM	Regim concurențial	Regim UI
IA	1014,35	1017,02	922,91
IB	1019,24	1023,10	935,84
IC	852,95	849,21	915,24
ID	770,26	767,20	898,40
IE	717,31	716,94	778,95
IF	640,33	640,33	
IG	606,399	606,395	1012,780
Total	782,56	779,73	914,20

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

**Prețul mediu de furnizare
pe tranșe de consum și regimuri de furnizare
clienți casnici în luna decembrie 2025**

lei/MWh

Tranșă de consum -Decembrie 2025-	Total PAM	Regim concurențial	Regim SU	Regim UI
DA	1130,09	1100,08	1240,50	1136,48
DB	1163,10	1138,73	1234,60	1158,94
DC	1114,35	1083,95	1231,94	1159,66
DD	1016,63	981,95	1230,17	1166,75
DE	960,54	934,10	1228,03	1152,67
Total	1117,06	1085,34	1234,49	1151,54

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

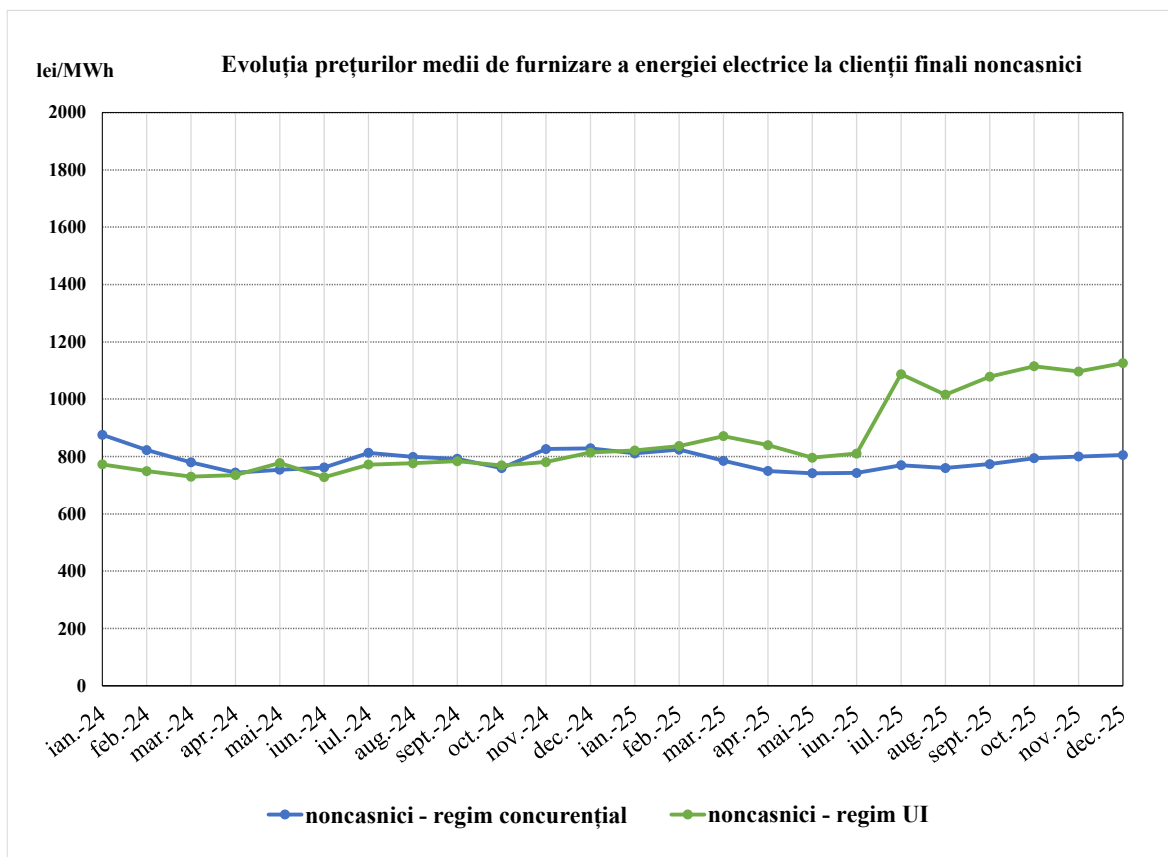
**Prețul mediu de furnizare
pe tranșe de consum și regimuri de furnizare
clienți casnici în anul 2025**

lei/MWh

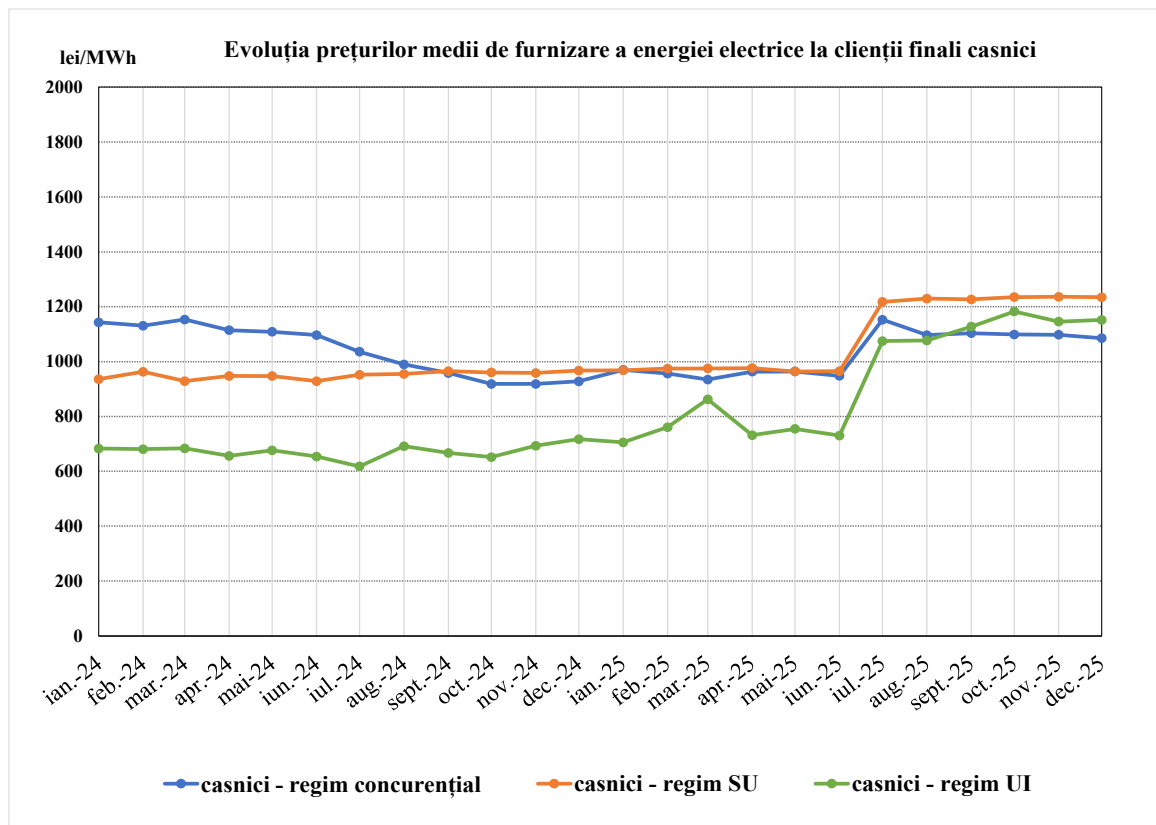
Tranșă de consum - Anul 2025-	Total PAM	Regim concurențial	Regim SU	Regim UI
DA	1060,98	1054,73	1078,06	894,36
DB	1075,96	1069,94	1092,75	892,74
DC	1047,50	1030,76	1108,22	961,81
DD	968,43	943,97	1102,06	1011,21
DE	910,41	887,57	1096,83	1000,73
Total	1045,87	1030,91	1094,37	914,86

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

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 SMP



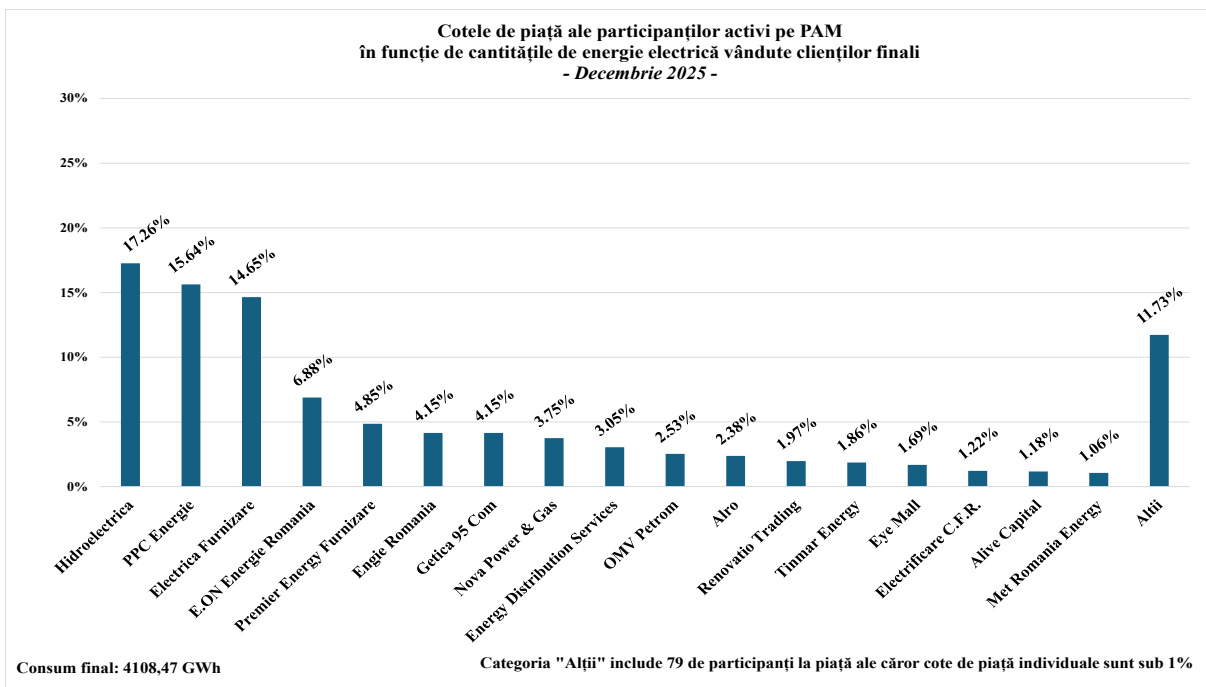
Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare SMP

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).

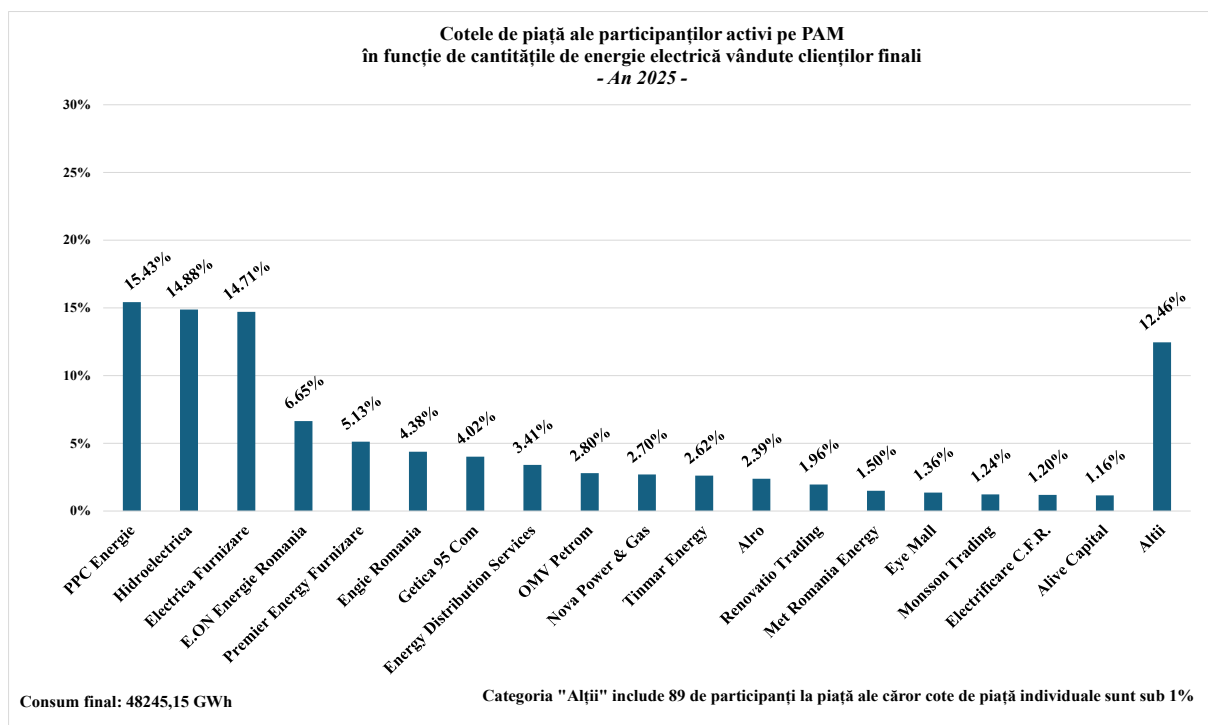
5. Indicatori de concentrare pe piața cu amănuntul de energie electrică

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 decembrie 2025, respectiv pentru anul 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).

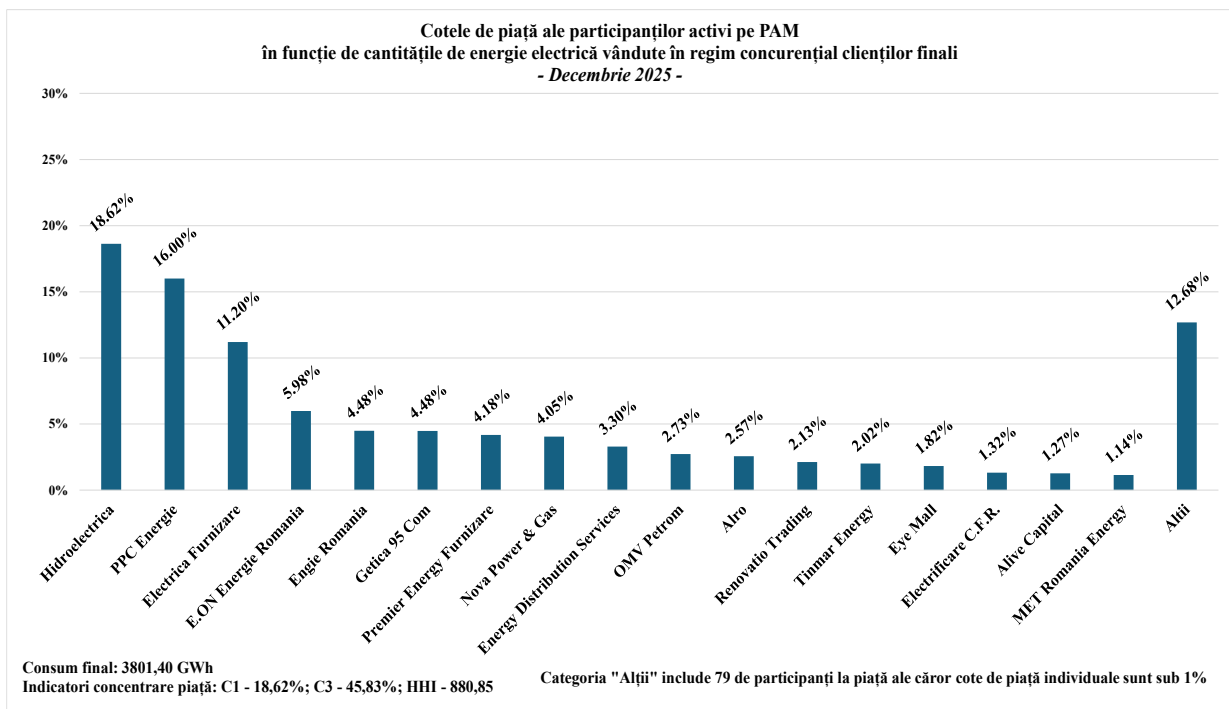


Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare SMP

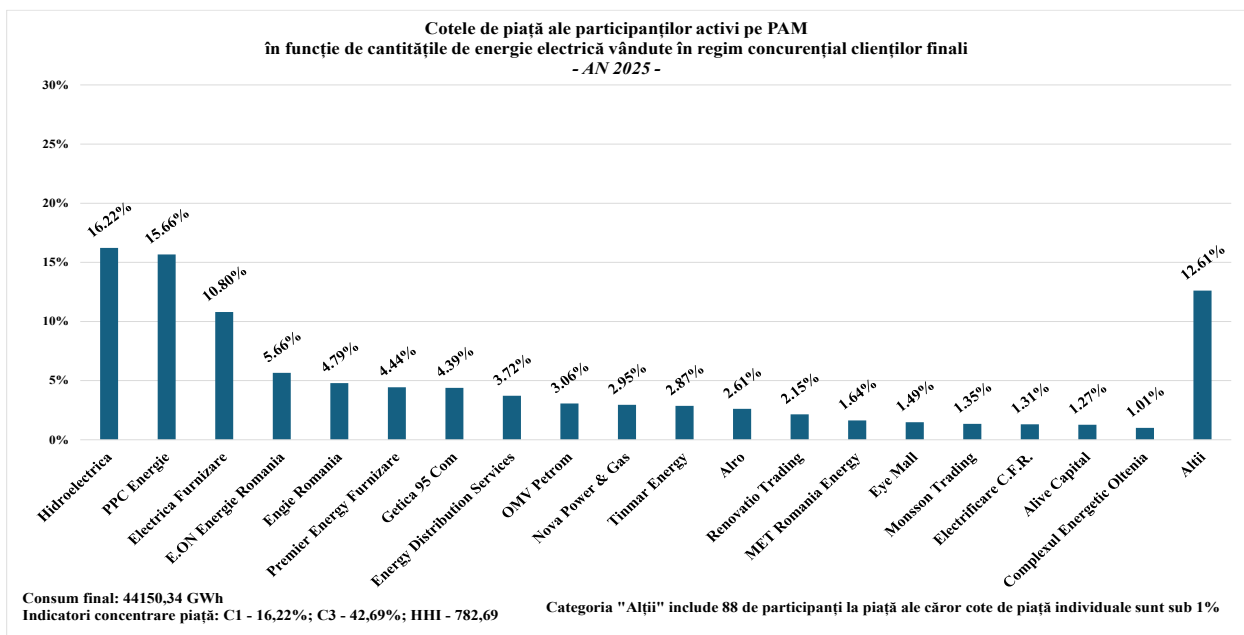


Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare SMP

Cotele de piață ale participanților activi în luna decembrie 2025, respectiv pentru anul 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.

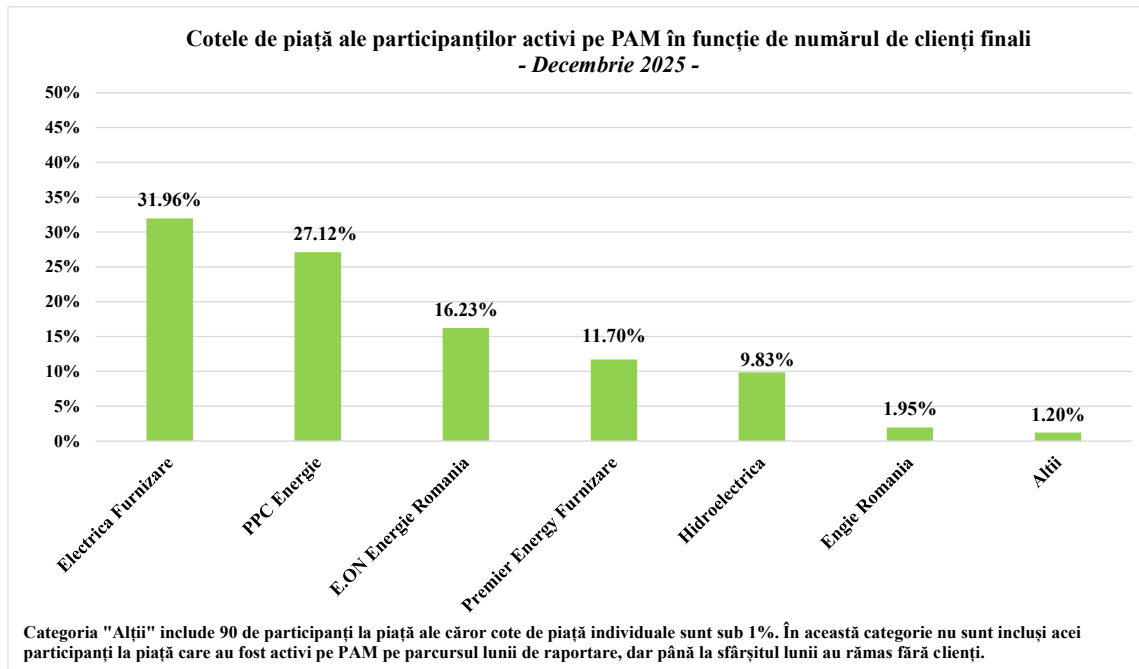


Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare SMP

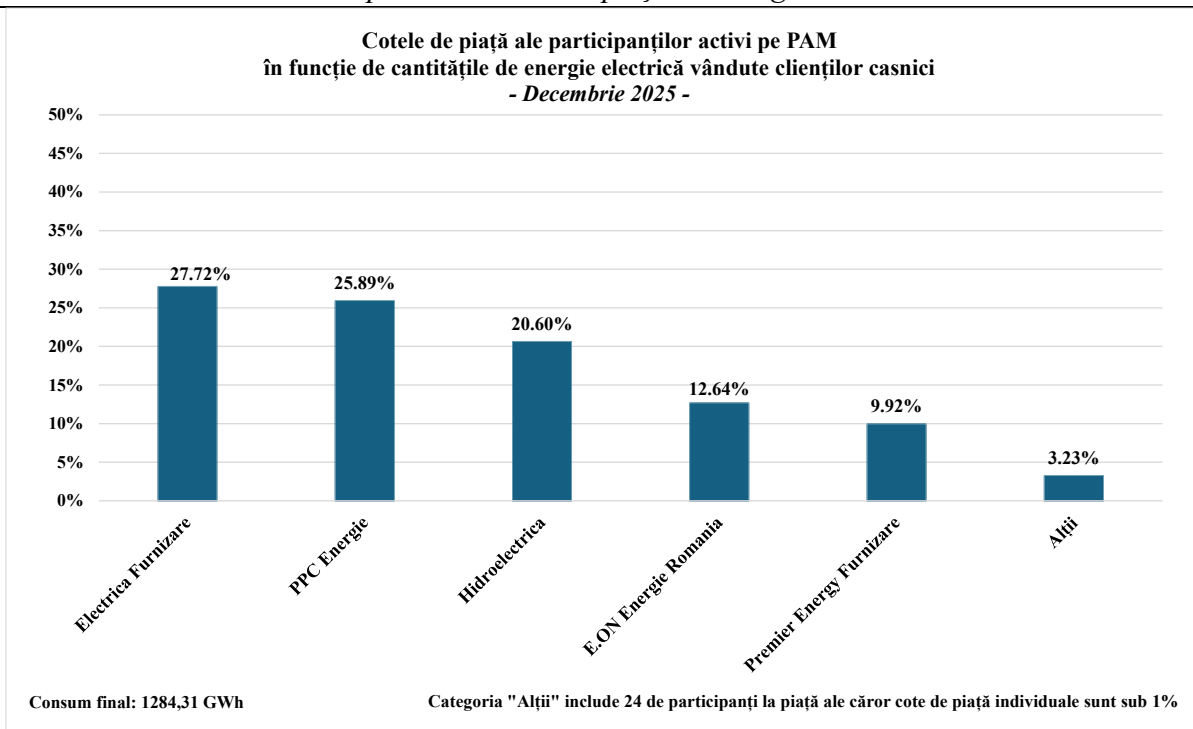


Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare SMP

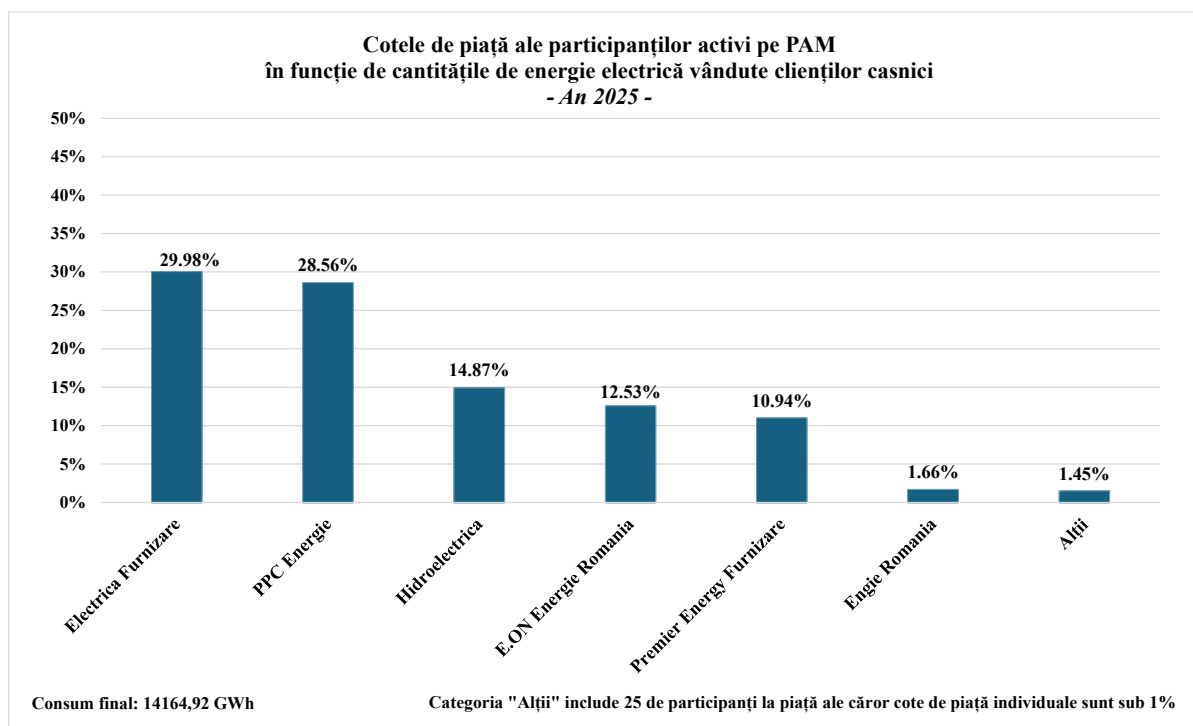
În graficele următoare sunt prezentate cotele de piață ale furnizorilor activi pe PAM în funcție de numărul de clienți finali deserviți în luna decembrie 2025 și de cantitatea de energie electrică furnizată clienților casnici și clienților finali noncasnici în luna decembrie 2025 și în anul 2025.



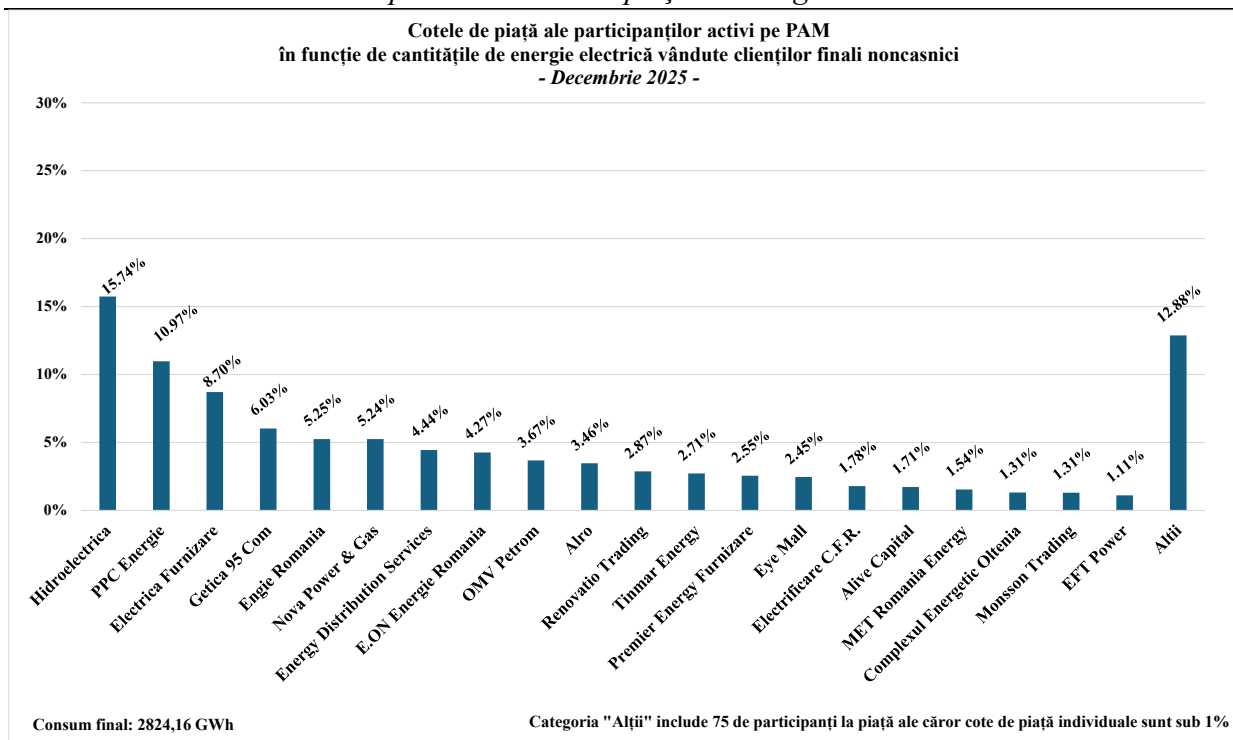
Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare SMP



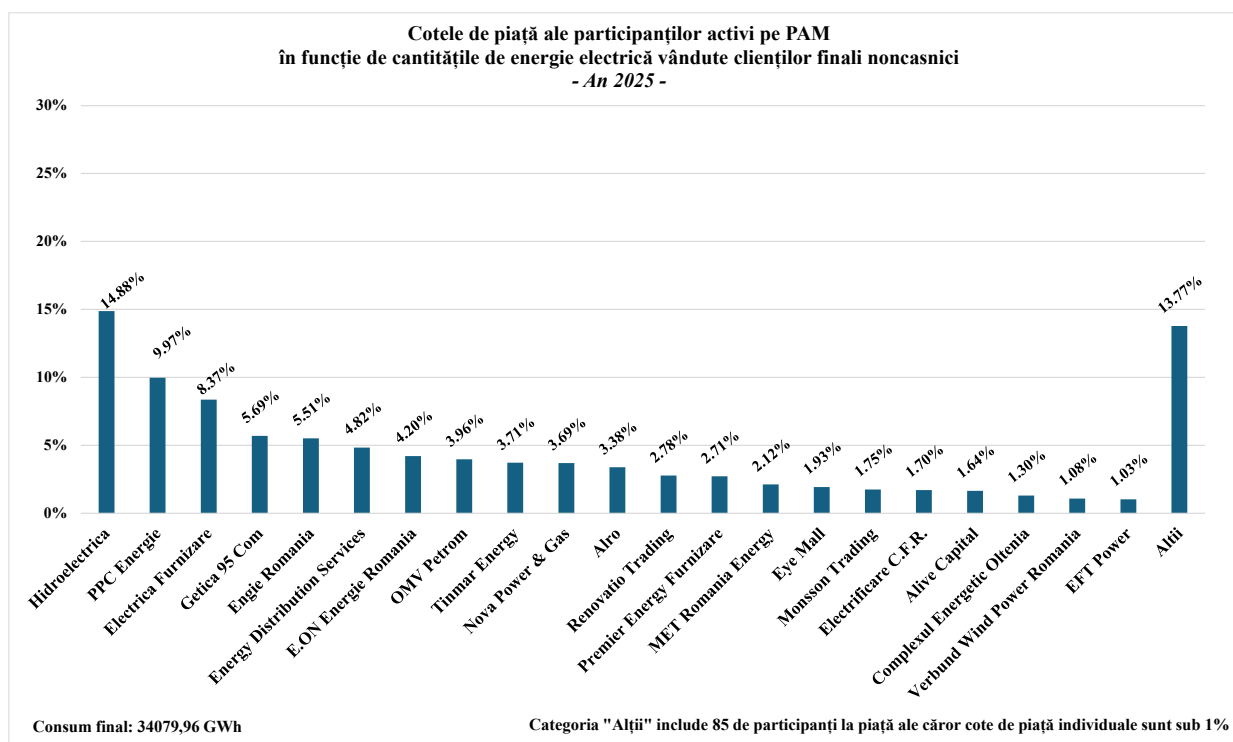
Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare SMP



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



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



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

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 decembrie 2025, respectiv pentru anul 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 - Decembrie 2025-	Tranșe consum Clienți noncasnici							
	IA	IB	IC	ID	IE	IF	IG	Total
C1 (%)	41	26	15	12	16	19	33	16
C3 (%)	72	57	38	29	41	52	55	35
HHI	2328	1417	794	568	819	1207	1558	646
Consum (GWh)	239	535	297	610	359	135	649	2824
Nr. furnizori activi	61	72	56	52	30	15	23	95

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

Indicatori de concentrare Total PAM - Anul 2025-	Tranșe consum Clienți noncasnici							
	IA	IB	IC	ID	IE	IF	IG	Total
C1 (%)	41	26	17	11	17	18	30	15
C3 (%)	75	58	41	28	41	46	50	33
HHI	2464	1445	842	524	812	997	1329	592
Consum (GWh)	2470	5780	3399	7300	4542	2105	8483	34080
Nr. furnizori activi	67	81	61	59	32	17	27	107

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

Indicatori de concentrare Total PAM - Decembrie 2025-	Tranșe consum Clienți casnici					
	DA	DB	DC	DD	DE	Total
C1 (%)	30	32	31	44	55	28
C3 (%)	70	74	77	86	87	74
HHI	2086	2226	2236	2924	3560	2125
Consum (GWh)	229	498	337	168	52	1284
Nr. furnizori activi	26	24	24	21	21	29

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

Indicatori de concentrare Total PAM - Anul 2025-	Tranșe consum Clienți casnici					
	DA	DB	DC	DD	DE	Total
C1 (%)	33	33	32	38	49	30
C3 (%)	77	77	76	85	86	73
HHI	2342	2378	2277	2632	3139	2216
Consum (GWh)	2418	5640	3779	1775	553	14165
Nr. furnizori activi	28	26	25	23	23	31

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

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

Indicatori de concentrare Regim Concurențial -Decembrie 2025-	Tranșe consum Clienți noncasnici							
	IA	IB	IC	ID	IE	IF	IG	Total
C1 (%)	42	26	16	12	16	19	33	16
C3 (%)	72	56	38	29	41	52	55	35
HHI	2373	1417	794	574	819	1207	1558	647
Consum (GWh)	234	523	288	602	359	135	649	2791
Nr. furnizori activi	61	72	56	52	30	15	23	95

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

Indicatori de concentrare Regim Concurențial -Anul 2025-	Tranșe consum Clienți noncasnici							
	IA	IB	IC	ID	IE	IF	IG	Total
C1 (%)	41	26	17	11	17	18	30	15
C3 (%)	75	57	40	29	41	46	50	33
HHI	2486	1416	825	531	814	997	1329	589
Consum (GWh)	2400	5525	3207	7129	4515	2105	8483	33365
Nr. furnizori activi	68	80	61	59	32	17	26	107

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

Indicatori de concentrare Regim Concurențial - Decembrie 2025-	Tranșe consum Clienți casnici					
	DA	DB	DC	DD	DE	Total
C1 (%)	31	32	31	51	60	30
C3 (%)	71	68	77	88	88	75
HHI	2110	2096	2250	3408	4065	2157
Consum (GWh)	180	371	268	145	47	1011
Nr. furnizori activi	26	24	24	21	21	29

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

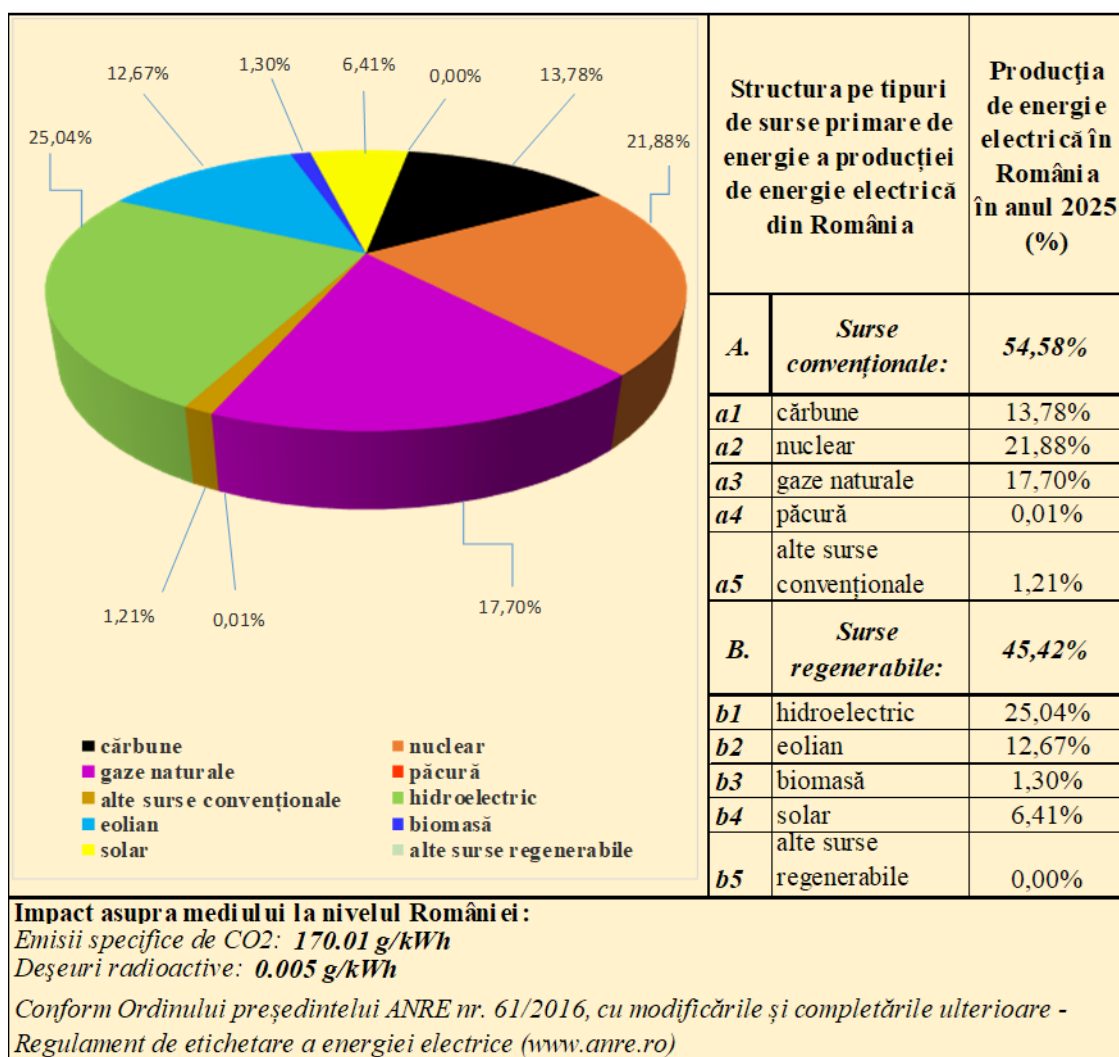
Indicatori de concentrare Regim Concurențial - Anul 2025-	Tranșe consum Clienți casnici					
	DA	DB	DC	DD	DE	Total
C1 (%)	36	36	34	44	55	34
C3 (%)	72	73	77	86	87	74
HHI	2245	2269	2291	3027	3650	2189
Consum (GWh)	1731	4105	2957	1500	492	10785
Nr. furnizori activi	28	26	25	23	23	31

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

IV. STRUCTURA PE TIPURI DE SURSE PRIMARE DE ENERGIE A PRODUCȚIEI DE ENERGIE ELECTRICĂ DIN ROMÂNIA ȘI VALORILE INDICATORILOR DE MEDIU ASOCIAȚI ENERGIEI ELECTRICE PRODUSE LA NIVEL NAȚIONAL, PENTRU FIECARE TIP DE SURSĂ PRIMARĂ

În conformitate cu prevederile *Regulamentului de etichetare a energiei electrice*, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 61/2016, cu modificările și completările ulterioare, pe baza declarațiilor producătorilor de energie electrică referitoare la cantitatea totală de energie electrică produsă s-a calculat structura pe tipuri de surse primare de energie a producției de energie electrică din România, prezentată mai jos.

În anul 2025, valorile specifice medii la nivel național ale emisiilor de CO₂ și ale deșeurilor radioactive rezultate din producerea energiei electrice au fost de 170,01 g/kWh, respectiv de 0,005 g/kWh. Prin raportarea la aceste valori, furnizorii de energie electrică vor specifica în etichetele pe care le vor elabora dacă energia electrică pe care au furnizat-o clienților finali în anul 2025 a avut impact asupra mediului înconjurător *sub/peste* media națională.



Valorile specifice medii ale emisiilor de CO₂ pe tipuri de surse primare de energie, prezentate în tabelul următor, sunt determinate ca medie ponderată a emisiei specifice realizate și a energiei electrice produse de fiecare producător pe fiecare tip de sursă primară:

<i>Sursă primară de energie</i>	<i>Emisii specifice CO₂ [g/kWh]</i>
Cărbune	720,95
Gaze naturale	370,65
Păcură	849,41
Alte surse convenționale	412,35
Surse regenerabile	0
Media sectorială	170,01