



RAPORT PRIVIND REZULTATELE MONITORIZĂRII PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ ÎN LUNA IULIE 2026

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 PIEȚEI 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>27</i>
5. <i>Evoluția prețurilor stabilite pe piața angro de energie electrică.....</i>	<i>29</i>
III. PIAȚA CU AMĂNUNTUL DE ENERGIE ELECTRICĂ.....	33
1. <i>Participanții la piața cu amănuntul de energie electrică.....</i>	<i>34</i>
2. <i>Numărul de clienți finali</i>	<i>35</i>
3. <i>Consumul de energie electrică al clienților finali.....</i>	<i>36</i>
4. <i>Prețuri medii de furnizare la clienții finali</i>	<i>39</i>
5. <i>Indicatori de concentrare pe piața cu amănuntul de energie electrică.....</i>	<i>41</i>

I. MONITORIZAREA FUNCȚIONĂRII PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ DIN ROMÂNIA

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

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

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

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

II. PIAȚA ANGRO DE ENERGIE ELECTRICĂ

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

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

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

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

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

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

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

Prin decizia ANRE nr. 1739 din 04.07.2023, BRM a primit calitatea de operator al pieței de energie electrică desemnat (OPEED) pentru o perioadă de 4 ani pentru Piața cuplată pentru ziua următoare (PZU), care a devenit operațională începând cu 19 noiembrie 2024, și pentru Piața cuplată intrazilnică (PI), operațională din data de 22 mai 2024 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 iulie 2026 alături de operatorii pieței de energie electrică:

PARTICIPANȚI ACTIVI PE PIATA ANGRO DE ENERGIE ELECTRICA					
1	A6 Impex SA	101	Espe Energia SRL	201	Photovoltaic Green Project SRL
2	Adrem Asset Management SRL	102	Eviva Nalbant SRL	202	Plenerg SRL
3	Aenro Energy Holding SRL	103	Evolve Energy Management Solutions SRL	203	Plose SRL
4	Ahura Energy SRL	104	Eye Mall SRL	204	Power Peak Trading SRL
5	Alegfurnizorul Consulting SRL	105	Fenova AB	205	Power Regenerabil Energy SRL
6	Alive Capital SA	106	Fin Energy SRL	206	Powerhouse Trading SRL
7	Alive Sun Power One SRL	107	Fort Green Energy SRL	207	PPC Energie SA
8	Alizeu Eolian SA	108	Freepoint Commodities Europe	208	PPC Renewables Romania SRL
9	Alpha Project Tehnology SA	109	Fundpole Capital SRL	209	PPC Trading SRL
10	Alro SA	110	Future Energy Project SRL	210	Premier Energy Furnizare SA
11	AMV Solar SRL	111	Future PV SRL	211	Premier Wind 18 SRL
12	Anchor Grup SA	112	Galcusud SRL	212	Premier Wind 80 SRL
13	Arvi Invest SRL	113	Gamma Solar Project SRL	213	Pure Solar Power SRL
14	Auchan Renewable Energy SRL	114	Gan Energy SRL	214	PV Energy SRL
15	Autoro SRL	115	General Energetic SA	215	RAAL SA
16	Axpo Energy Romania SRL	116	Gen-I Bucharest - Electricity Trading And Sale SRL	216	Rătești Solar Plant SRL
17	Azomures SA	117	Ges Furnizare SRL	217	Renewa Power SRL
18	Baba Ana Solar Green Energy SRL	118	Getica 95 COM SRL	218	Renewable Energy Solutions SRL
19	Bepco SRL	119	Glodeni Energy SRL	219	Renovatio Trading SRL
20	Best Energy SRL	120	Glodeni Solar SRL	220	Repsan Energy SRL
21	Bioenergy Suceava SRL	121	Glyptodon SRL	221	Respect Energy România SRL
22	Blue Line Energy SRL	122	GPSB Solaris 48 SRL	222	Rețele Electrice România SA
23	Blue Planet Investments SRL	123	Green Energy Vision SRL	223	Retrade SRL
24	Blue Sand Investment SRL	124	Green Vision Seven SRL	224	Rodina Energy Distribution SRL
25	Borzești Power SRL	125	Grenerg SRL	225	Romelectro Bucuresti SA
26	Braila Winds SRL	126	Ground Investment Corp SRL	226	Romenergetica SRL
27	Caracal Solar Alpha SRL	127	Grup Blauer Bucureti SRL	227	Romenergy Trading SRL
28	Casa Crang SRL	128	Harghita Energy Broker SRL	228	Romkumulo SRL
29	Casori SRL	129	HelioLux SRL	229	Rompotrol Energy SA
30	Catalan Electric SRL	130	Helpvolt Instal SRL	230	Romak Energy SRL
31	CET Govora SA	131	Hermes Energy International SRL	231	Rulmenti SA
32	Chimcomplex Borzești SA	132	Holding Slovenske Elektrarne d.o.o.	232	Second Foundation A.S.
33	CIC Green Energy Beta SRL	133	Horia Solar Invest One SRL	233	SERG Company SRL
34	Chae Solar SRL	134	HS Timber Productions Reci SRL	234	Shkun and Binui Energy Satu Mare SRL
35	Cluster Energy SRL	135	HS Timber Productions SRL	235	Sintel Team SA
36	Comeris Energy SRL	136	ICCO Energ SRL	236	SIX Wings SRL
37	CNTEE Transselectrica SA	137	ICD Octagon Development SRL	237	Skybase Energy SRL
38	Compania Locala de Termoficare COLTERM SA	138	ICPE Electrocond Technologies SA	238	Smart Power Generation Alfa SRL
39	Complexul Energetic Oltenia SA	139	Ingka Investments Renewable Energy Romania SRL	239	SN Nuclearelectrica SA
40	Conti Green Projects SRL	140	International Solar Energy SRL	240	SNGN Romgaz SA
41	Cooperativadeenergie Furnizare SRL	141	ISPH SA	241	Societatea Complexul Energetic Valea Jiului SA
42	Corni Eolian SRL	142	JRD Solar SRL	242	Societatea de Administrare a Participatiilor in Energie SA
43	Cotroceni Park SA	143	Kelag International Ljubljana d.o.o.	243	Societatea Electrocentrale Craiova SA
44	Crest Energy SRL	144	Kelavent Charlie SRL	244	Societatea Energetica Electrica SA
45	D.Trading D.O.O.	145	Kelavent Echo SRL	245	Softenerg SRL
46	Dacia Energy Solutions SRL	146	Kentax Energy SRL	246	Solar Electric Frasinet SRL
47	Danske Commodities A/S	147	Ker Toki Power AD	247	Solar Future Energy SRL
48	Delgaz Grid SA	148	Ker Toki Power RO SRL	248	Solar Revolution SRL
49	DIGI Romania SA	149	Kompact Grid SRL- Agregator	249	Solar System Project SRL
50	Distribuție Energie Electrică România SA	150	Kronospan Timber Sebeș SRL	250	Solaris Green Energy SRL
51	Distribuție Energie Oltenia SA	151	Land Power SRL	251	Solprim SRL
52	E.ON Energie Romania SA	152	LDA Furnizare SRL	252	Spectrade SRL
53	East Energy Light SRL	153	Lemar Grup SRL	253	Spectrum Tech SRL
54	East Wind Farm SRL	154	Liberty Galați SA	254	SPEEH Hidroelectrica SA
55	Eco Power Wind SRL	155	LJG Green Source Energy Alpha SA	255	Standard Grup 4 Term SRL
56	Eco Voltaic SRL	156	LJG Green Source Energy Beta SRL	256	Stock Energy SRL
57	Ecoenergia SRL	157	LJG Green Source Energy Gamma SRL	257	Sun Energy Complet SA
58	Ecofer Energy SRL	158	Local Gaz SA	258	Sunny Glade SRL
59	EDPR România SRL	159	Luxten Lighting Company SA	259	Sustainable Energy Supply North SRL
60	EE Project CO2 SRL	160	M.H.P.P. Energy Somes SRL	260	Teius Solar SRL
61	EFT Power SRL	161	Mar-Tin Solar Energy SRL	261	Termo Ploiesti SRL
62	EGGER Romania SRL	162	Mazarine Energy Romania SRL	262	Termoficare Oradea SA
63	E-Infra SA	163	Megalodon Storage SRL	263	Terravis Studio SRL
64	Ela Energy PH SRL	164	MET Austria Energy Trade GmbH	264	Thermoenergy Group SA
65	Ekata MHC SRL	165	MET Romania Energy SA	265	Three Pharm SRL
66	Electric Planners SRL	166	Metlen Energy & Metals Single Member SA	266	Tinmar Energy SA
67	Electrica Furnizare SA	167	MHC Water Power SA	267	Tinmar Green Energy SRL
68	Elektricom SA	168	Mira Green Planet SRL	268	Trade Motion SRL
69	Electrificare CFR SA	169	Mireasa Energies SRL	269	True Enery Management SRL
70	Electro Energy Sud SRL	170	Modern Calor SA	270	Uzinsider General Contractor SA
71	Electrocarbon SA	171	Moldova Eolian SRL	271	Varokub Energy Development SRL
72	Electrocentrale București SA	172	Monsson SRL	272	Vatech Consulting SRL
73	Electrogrup SA	173	Monsson Trading SRL	273	Veolia România Soluții Integrate SA
74	Elektra Green Power SRL	174	Montana Solar Energy SRL	274	Verbund Wind Power Romania SRL
75	Elektra Wind Power SRL	175	MPS Energy SRL	275	Veroniki Wind SRL
76	Eksid SA	176	Municipiul Iasi SA	276	Vertical Energy Volt SRL
77	EM Power SRL	177	MVM Future Energy Technology SRL	277	Vertical Plus SRL
78	Encon Prime SRL	178	MVM ONEnergy Zartkoruen Mukodo Reszvenytarsasag	278	Vest Enepro SA
79	Energetick APS	179	Necaluxan Solthree SRL	279	Vienna Energy Forta Naturala SRL
80	Energia Verde Ventuno SRL	180	Neptun SA	280	Vimetto Management Romania SRL
81	Energocom SA	181	New Energy Management SRL	281	Violi Gas and Power B.V.
82	Energovia EOOD	182	Next Asset Management SRL	282	VM-Trade Energy SRL
83	Energy Capital Group SRL	183	Next Energy Distribution SRL	283	Volt Energy Development SRL
84	Energy Core Development SRL	184	Next Energy Partners SRL	284	Vrancart SA
85	Energy Distribution Services SRL	185	Nexite Asset Management SRL	285	Vrsh Pro Investments SRL
86	Energy Gate SRL	186	Nexite Renewable SRL	286	Warehouses De Pauw Romania SRL
87	Energy Innovative Solutions SRL	187	Nicolae Bălcescu Regenerabile SRL	287	We Power Team SRL
88	Energy Partners Alpha Solar SRL	188	Nova H SRL	288	WEP Technology Investment SRL
89	Energ Tech Entera SRL	189	Nova Power&Gas SRL	289	Werk Energy SRL
90	Energ Optimizarea Portofoliului SRL	190	Nova PS 110 SRL	290	Wind Energy Service East Europe SRL
91	Enevo Power SRL	191	NOVA PS 170 SRL	291	Wind Park Invest SRL
92	Enex Nalbant Renewable SRL	192	NOVA PS 90 SRL	292	Windfarm MV I SRL
93	Engie România SA	193	NRX Wind SRL	293	Xalandine Energy SRL
94	Entel SA	194	OLT Piess SRL	294	XPV SRL
95	Entrex Services SRL	195	OMV Petrom SA	295	Yar Power SRL
96	Eol Energy SRL	196	Optimax Energy GMBH	OPERATORI PIATA ENERGIE ELECTRICA	
97	Eolian Project SRL	197	Optimize Power SRL	1	BRM SA
98	EP Furnizare SRL	198	ORI Exp SRL	2	OPCOM SA
99	EP Green Furnizare SRL	199	Petrotel Slovenska Energetska Druzba		
100	EPP Power Trading SRL	200	Petrotel-Lukoil SA		

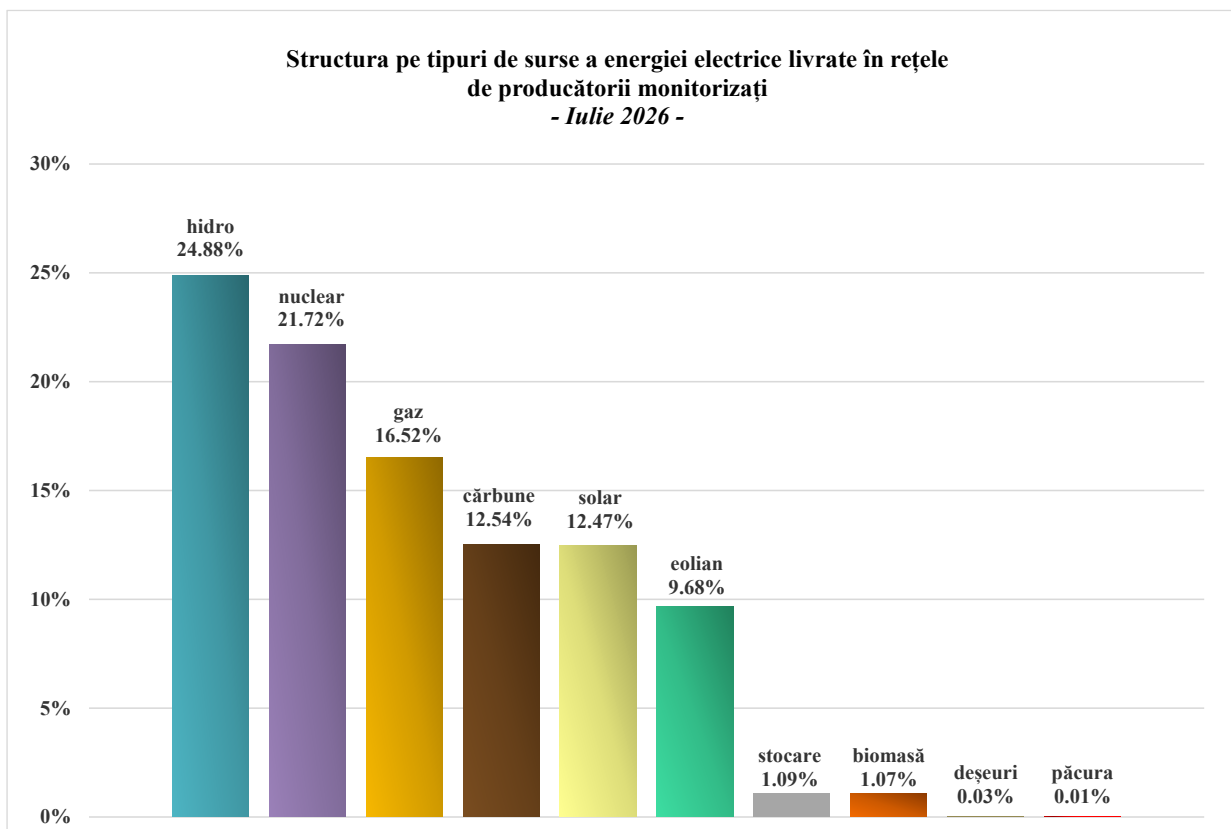
*Participanții activi sunt *participanți la piață*, în sensul art. 7 din *Metodologia de monitorizare a pieței angro de energie electrică*, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 18/2023, care în luna de raportare au desfășurat activitate pe piața angro de energie electrică.

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.

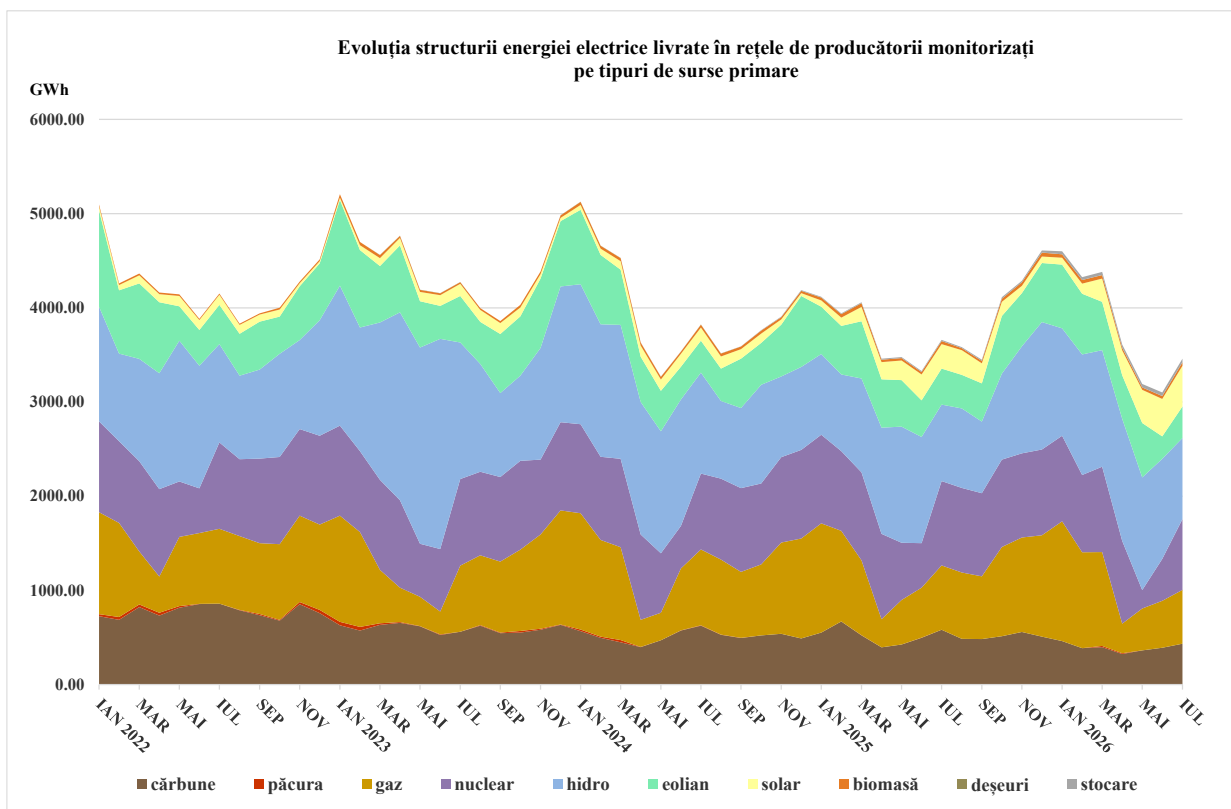
Lista actualizată a părților responsabile cu echilibrarea (PRE) este publicată pe site-ul operatorului pieței de echilibrare (CNTEE Transelectrica S.A.).

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

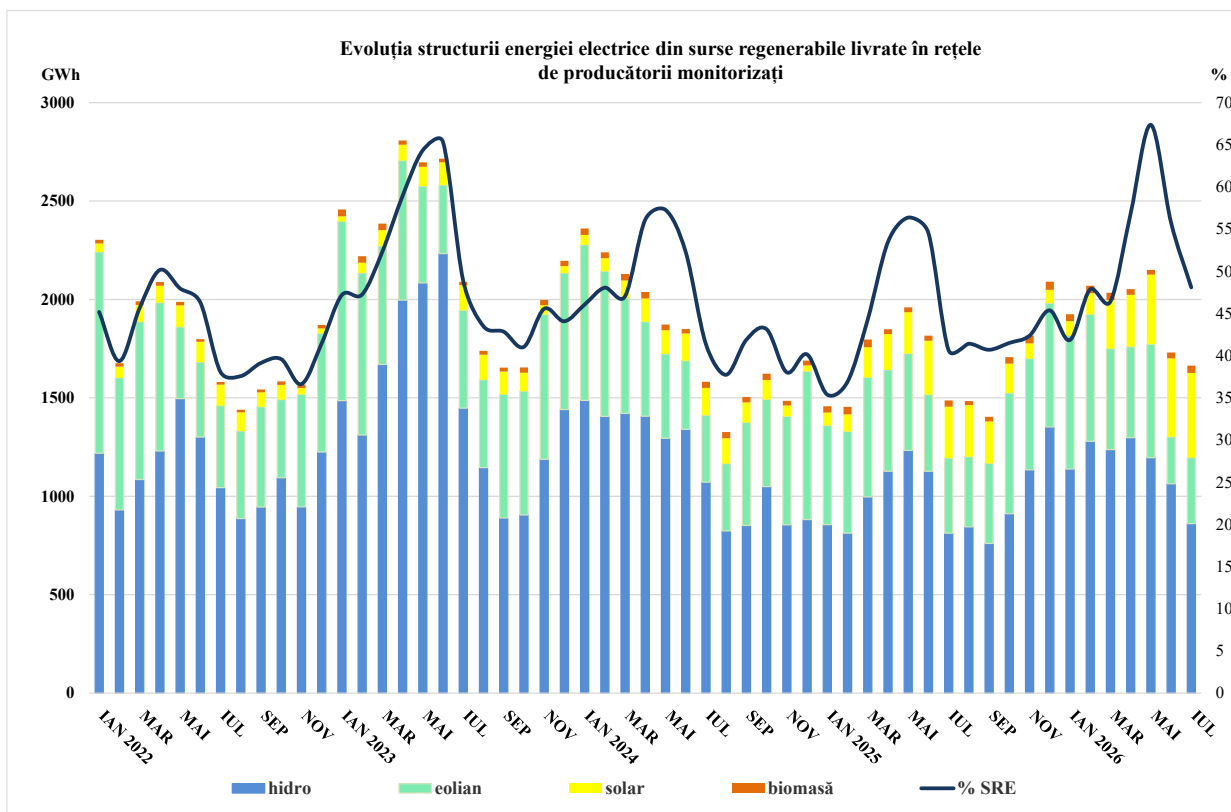
Prezentăm în continuare structura pe tipuri de surse primare a energiei electrice produse și livrate în rețele de producătorii monitorizați pentru luna iulie 2026 și evoluția structurii lunare în ultimii 5 ani.



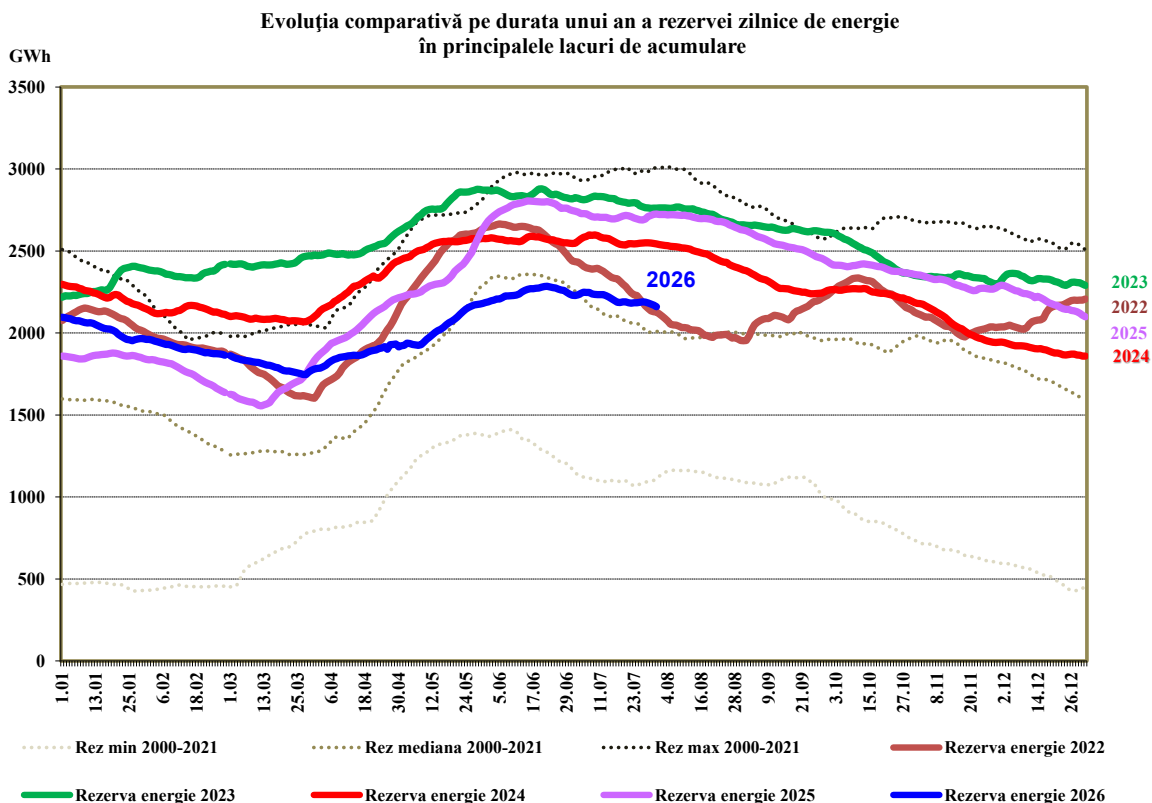
Sursa: Raportările lunare ale producătorilor monitorizați – prelucrare SMP



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.



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 2026, comparativ cu valorile zilnice din ultimii 4 ani și cu minima, maxima și mediana aferente fiecărei zile din perioada 2000-2021, 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 iulie 2026 comparativ cu luna anterioară.

- GWh -

Nr. crt.	INDICATOR	Iunie 2026	Iulie 2026
1	Energia electrică produsă ($P_i > 5\text{MW}$) ¹	3264,70	3649,71
2	Energia electrică livrată în rețea ($P_i > 5\text{MW}$) ¹	3102,20	3460,19
3	Schimburi comerciale pe direcția import (inclusiv tranzite) ²	1580,57	1609,50
4	Schimburi comerciale pe direcția export (inclusiv tranzite) ²	1217,03	1345,76
5	Consum intern realizat SEN ³	3851,64	4149,86
6	Consumul clienților casnici ⁴ :	1057,76	1146,80
6.1	- în regim concurențial	842,59	922,22
6.2	- în regim de SU	214,33	223,81
6.3	- în regim de UI	0,84	0,77
7	Consumul clienților finali noncasnici ⁴ :	2765,69	2913,35
7.1	- în regim concurențial	2747,95	2894,29
7.2	- în regim de UI	17,74	19,06
8	CPT transport ⁵	67,52	64,01
9	CPT distribuție ⁵	256,36	249,80

Note:

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

3. Structura tranzacțiilor pe piața angro de energie electrică

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

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

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

TRANZACȚII VÂNZARE PE PIAȚA ANGRO	Iunie 2026	Iulie 2026
1. PIAȚA CONTRACTELOR BILATERALE NEGOCIATE DIRECT		
volum livrat (GWh)	1908	1971
preț mediu (lei/MWh)	533,60	544,60
% din consumul intern realizat	49,5	47,5
1.1. Vânzare pe contracte negociate¹		
volum livrat (GWh)	1867	1919
preț mediu (lei/MWh)	536,33	548,21
% din consumul intern realizat	48,5	46,3
1.2. Vânzare pe contracte negociate în entitate agregată/agregator		
volum livrat (GWh)	41	51
preț mediu (lei/MWh)	408,62	410,25
% din consumul intern realizat	1,1	1,2
2. PIAȚA CONTRACTELOR DE EXPORT²		
volum livrat (GWh)	243	314
preț mediu (lei/MWh)	641,65	553,54
% din consumul intern realizat	6,3	7,6
3. PIAȚE CENTRALIZATE DE CONTRACTE BILATERALE		
volum livrat (GWh)	1480	1440
preț mediu (lei/MWh)	550,80	566,14
% din consumul intern realizat	38,4	34,7

TRANZACȚII VÂNZARE PE PIAȚA ANGRO	Iunie 20266	Iulie 2026
3.1. Modalitatea de tranzacționare PCCB-LE-flex³		
volum livrat (GWh)	590	591
preț mediu (lei/MWh)	561,48	577,41
% din consumul intern realizat	15,3	14,3
3.2. Modalitatea de tranzacționare PCCB-NC		
volum livrat (GWh)	172	151
preț mediu (lei/MWh)	550,19	576,45
% din consumul intern realizat	4,5	3,6
3.3. Modalitatea de tranzacționare PC-OTC		
volum livrat (GWh)	496	487
preț mediu (lei/MWh)	556,13	579,63
% din consumul intern realizat	12,9	11,7
3.4. Modalitatea de tranzacționare PCE-ESRE-CV		
volum livrat (GWh)	64	77
preț mediu (lei/MWh)	379,89	363,08
% din consumul intern realizat	1,7	1,9
3.5. Modalitatea de tranzacționare PMC-BRM		
volum livrat (GWh)	0	14
preț mediu (lei/MWh)	0,00	558,28
% din consumul intern realizat	0,0	0,3
3.6. Modalitatea de tranzacționare PCT-BRM		
volum livrat (GWh)	158	120
preț mediu (lei/MWh)	563,65	574,60
% din consumul intern realizat	4,1	2,9
4. PIAȚA PENTRU ZIUA URMĂTOARE		
volum livrat ⁴ (GWh)	1666	1951
preț mediu ⁶ (lei/MWh)	658,78	632,43
% din consumul intern realizat	43,3	47,0
4.1. Piața pentru Ziua Următoare - OPCOM		
volum livrat ⁴ (GWh)	888	1179
preț mediu ⁶ (lei/MWh)	693,72	636,86
% din consumul intern realizat	23,05	28,42
4.2. Piața pentru Ziua Următoare - BRM		
volum livrat ⁴ (GWh)	778	772
preț mediu ⁶ (lei/MWh)	618,90	625,64
% din consumul intern realizat	20,2	18,6
5. PIAȚA INTRAZILNICĂ		
volum livrat ^{4,5} (GWh)	517	653
preț mediu ⁷ (lei/MWh)	698,86	568,05
% din consumul intern realizat	13,4	15,7
5.1. Piața Intrazilnică – OPCOM		
volum livrat ^{4,5} (GWh)	117	139
preț mediu ⁷ (lei/MWh)	758,92	538,24
% din consumul intern realizat	3,0	3,4
5.1.1. Piața Intrazilnică (IDCT) - OPCOM		
volum livrat ^{4,5} (GWh)	117	139
preț mediu ⁷ (lei/MWh)	758,92	538,24
% din consumul intern realizat	3,0	3,4
5.1.2. Piața Intrazilnică (IDA) - OPCOM		
volum livrat ^{4,5} (GWh)	0	0
preț mediu ⁷ (lei/MWh)	0,00	0,00
% din consumul intern realizat	0,0	0,0
5.2. Piața Intrazilnică - BRM		
volum livrat ⁴ (GWh)	400	514
preț mediu ⁷ (lei/MWh)	681,28	576,11
% din consumul intern realizat	10,4	12,4
5.2.1. Piața Intrazilnică (IDCT) -BRM		
volum livrat ⁴ (GWh)	384	504
preț mediu ⁷ (lei/MWh)	665,50	576,31
% din consumul intern realizat	10,0	12,1
5.2.2. Piața Intrazilnică (IDA) - BRM		
volum livrat ⁴ (GWh)	16	10
preț mediu ⁷ (lei/MWh)	1054,95	566,22
% din consumul intern realizat	0,4	0,3

TRANZACȚII VÂNZARE PE PIAȚA ANGRO	Iunie 2026	Iulie 2026
6. PIAȚA DE ECHILIBRARE		
Volum ⁸ tranzacționat (GWh)	77	68
% din consumul intern realizat SEN	2,0	1,7
Volum ⁸ tranzacționat la creștere (GWh)	51	23
preț mediu de deficit ⁹ (lei/MWh)	844,94	435,33
Volum ⁸ tranzacționat la scădere (GWh)	27	45
preț mediu de excedent ⁹ (lei/MWh)	806,97	350,12
CONSUMUL INTERN REALIZAT SEN (GWh)	3852	4150

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 luna ianuarie 2026, rezultatele mecanismului de licitații intrazilnice (IDA) sunt identificate separat de rezultatele mecanismului de licitații continue (IDCT);

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 iulie 2026 acest preț este 629,25 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 iulie 2026 acest preț este 636,46 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*);

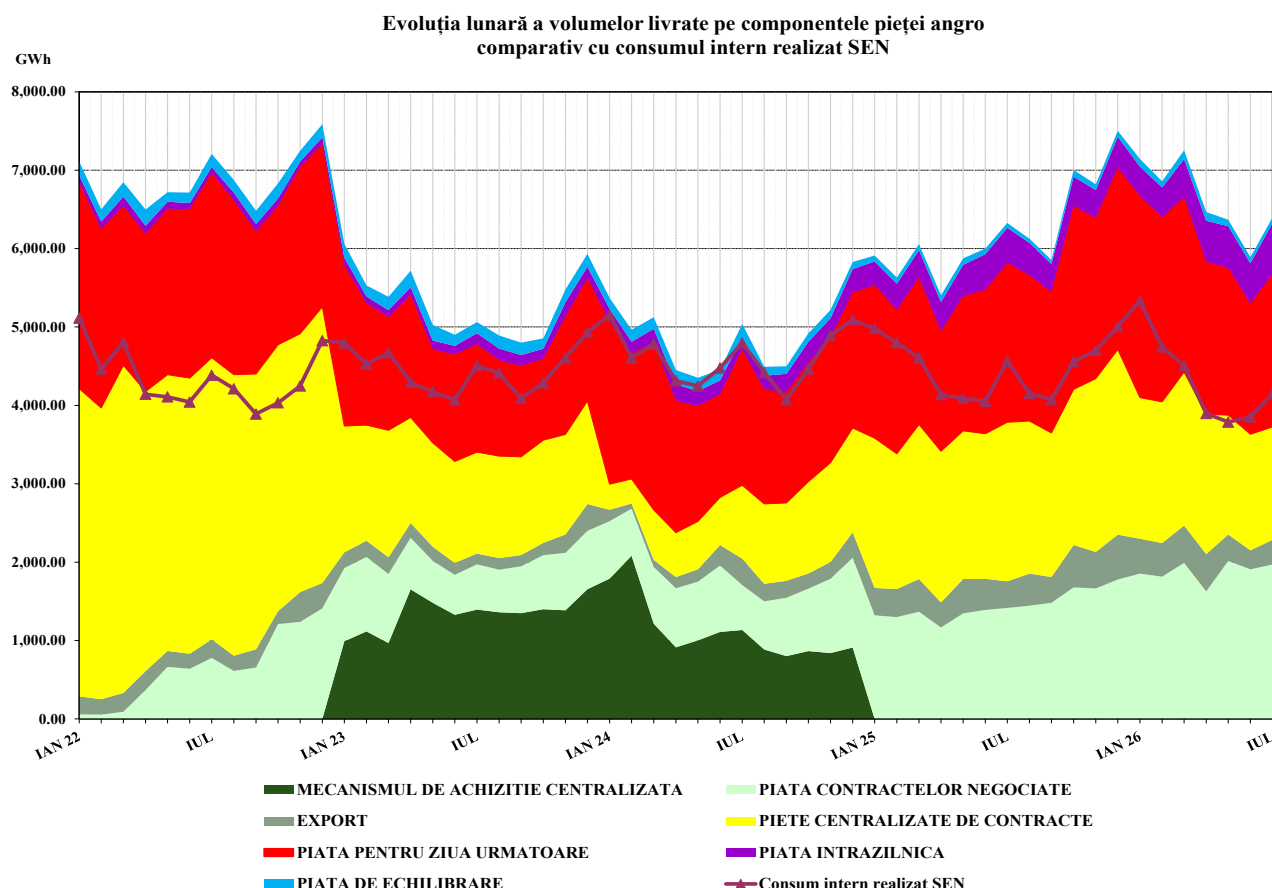
7. *Prețul mediu lunar pe PI – OPCOM*, prezentat în tabel, este calculat ca medie ponderată a prețurilor de închidere a pieței cu volumele tranzacționate în intervalele de decontare din luna respectivă (*ore RO*) și cuprinde și rezultatele mecanismului de licitații intrazilnice (IDA);

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 iulie 2026 acest preț este 537,23 lei/MWh;

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

8. Determinat de aplicarea prevederilor din Ordinul ANRE nr. 127/2021 cu modificările și completările ulterioare, începând cu luna iulie 2024, datele privind volumele tranzacționate pe PE (volum tranzacționat, volum tranzacționat la creștere și volum tranzacționat la reducere) și prețurile medii pe această piață se referă la energia electrică *angajată* pe PE;
9. Prețul mediu de deficit și prețul mediu de excedent sunt calculate ca medie aritmetică a prețurilor de decontare a pieței de echilibrare cu precizarea că în intervalele cu preț unic de decontare valoarea acestuia a fost atribuită atât ca deficit, cât și ca excedent.

Evoluția relației între volumele lunare aflate în livrare pe fiecare din componentele pieței angro de energie electrică și consumul intern realizat SEN, în perioada ianuarie 2022 – iulie 2026, 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.

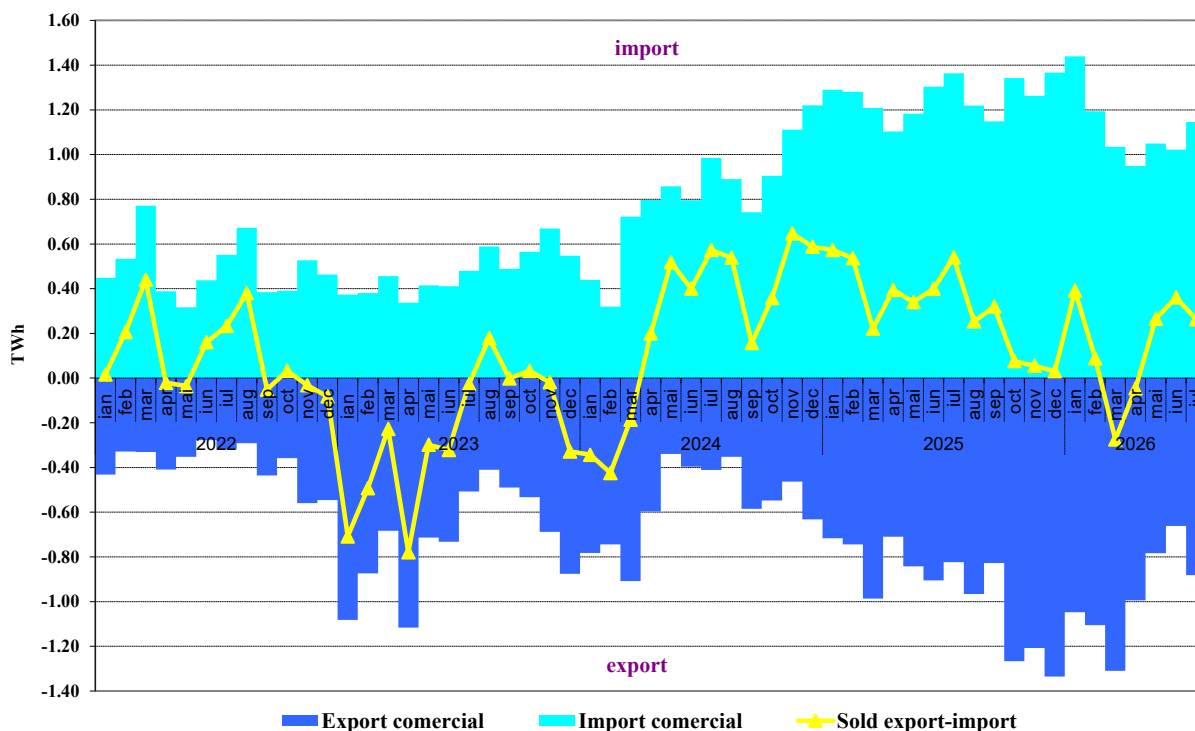
Prezentăm detalii privind tranzacțiile de export și de import comercial realizate pe baza contractelor încheiate de participanții la piață la care se adaugă energia exportată și cea importată prin mecanismele cuplate PZU și PI prin intermediul agentului de transfer CNTEE Transelectrica S.A. (pe granițele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

Datele sunt prezentate pentru luna de raportare și luna anterioară și nu includ tranzitele (notificate de participanți sau cele prin piețele cuplate PZU și PI). Datele tabelare sunt însoțite de reprezentarea grafică a evoluției cantitative a exportului, importului și a soldului export-import începând din luna ianuarie 2022.

TRANZACȚII IMPORT/EXPORT	Iunie 2026	Iulie 2026
1. EXPORT COMERCIAL		
volum livrat (GWh)	662	881
preț mediu (lei/MWh)	539,50	532,10
% din consumul intern realizat SEN	17,2	21,2
din care, prin PZU cuplat		
volum livrat (GWh)	204	267
preț mediu (lei/MWh)	333,71	502,75
% din consumul intern realizat SEN	5,3	6,4
din care, prin PI cuplat		
volum livrat (GWh)	215	300
preț mediu (lei/MWh)	619,31	535,76
% din consumul intern realizat SEN	5,6	7,2
2. IMPORT COMERCIAL		
volum livrat (GWh)	1022	1145
preț mediu (lei/MWh)	777,85	707,61
% din consumul intern realizat SEN	26,5	27,6
din care, prin PZU cuplat		
volum livrat (GWh)	471	489
preț mediu (lei/MWh)	913,21	818,14
% din consumul intern realizat SEN	12,2	11,8
din care, prin PI cuplat		
volum livrat (GWh)	270	301
preț mediu (lei/MWh)	744,27	599,18
% din consumul intern realizat SEN	7,0	7,2

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)

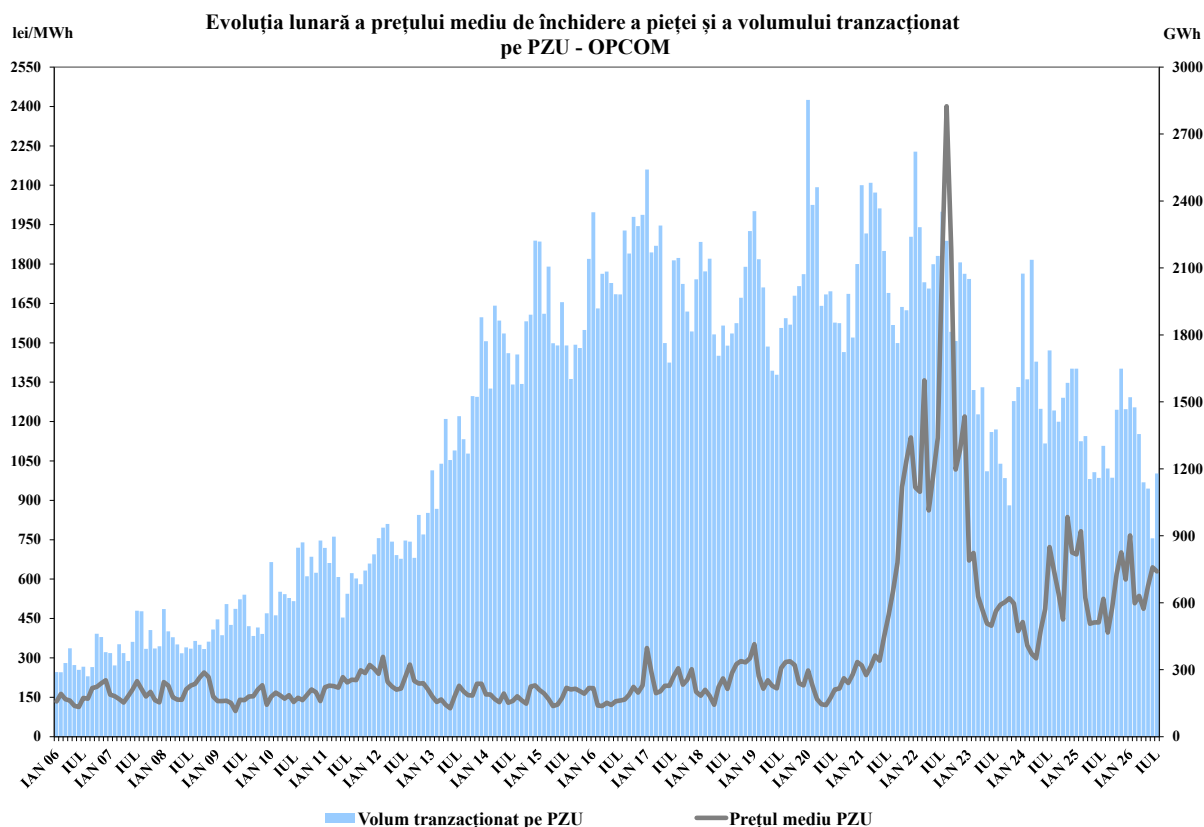


Sursa: Raportările lunare ale participanților la piață, CNTEE Transelectrica S.A. OPCOM S.A. și BRM S.A. – prelucrare SMP

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 2022 (tabel) și ianuarie 2006 (grafic).

Anul/ Luna	2022		2023		2024		2025		2026	
	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	2,620.82	949.40	2,051.15	670.71	2,074.33	436.13	1,648.62	693.74	1,520.89	766.48
Februarie	2,282.47	932.28	1,553.02	699.24	1,600.99	347.07	1,323.21	782.31	1,475.09	508.18
Martie	2,035.76	1,356.97	1,444.48	534.01	2,136.26	315.34	1,346.73	529.34	1,355.94	535.81
Aprilie	2,007.70	861.70	1,565.55	481.24	1,679.87	298.35	1,154.19	430.21	1,139.36	486.89
Mai	2,117.09	1,000.45	1,189.09	430.72	1,468.94	406.51	1,184.72	434.86	1,111.17	571.64
Iunie	2,153.80	1,138.30	1,365.27	422.24	1,313.73	486.61	1,159.45	434.73	888.36	644.67
Iulie	2,352.02	1,813.74	1,376.18	478.82	1,730.46	721.74	1,302.94	524.95	1,179.40	629.25
August	2,221.51	2,400.58	1,222.76	502.18	1,461.24	631.55	1,201.35	396.63		
Septembrie	1,814.17	1,854.94	1,158.63	512.07	1,411.24	544.64	1,160.23	492.44		
Octombrie	1,772.35	1,017.02	1,036.74	527.12	1,518.07	446.19	1,465.13	620.18		
Noiembrie	2,125.26	1,093.09	1,503.22	507.67	1,585.42	836.09	1,277.54	617.91		
Decembrie	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

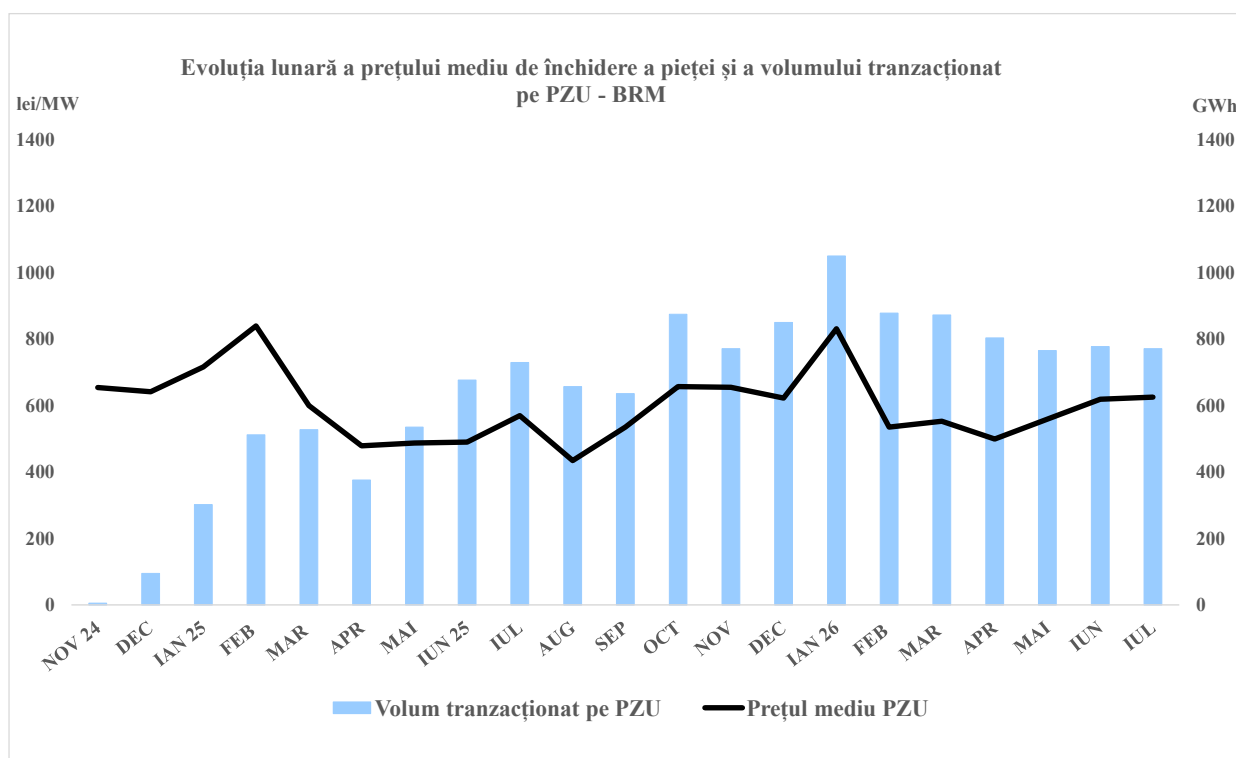


Sursa: Raportările lunare ale OPCOM S.A. – prelucrare SMP

În tabelul și graficul 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 19 noiembrie 2024.

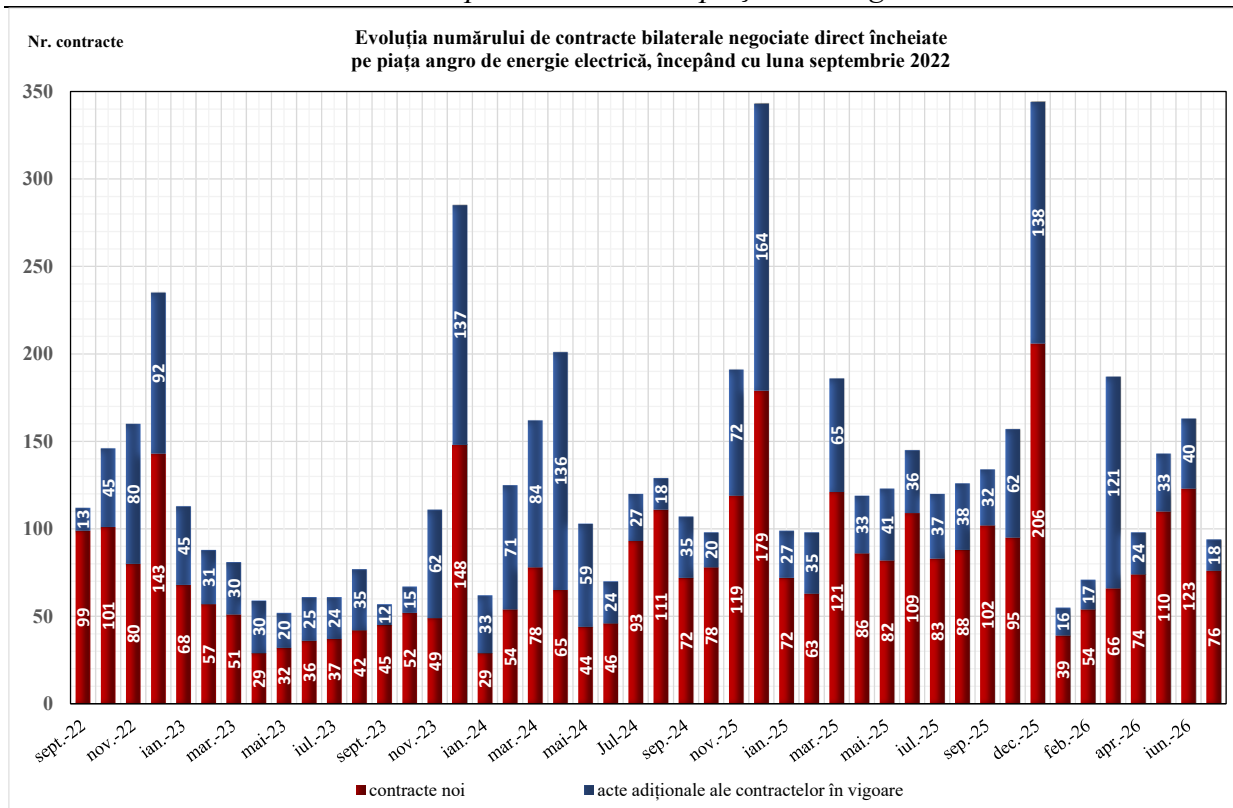
Anul/ Luna	2024		2025		2026	
	Cantitate (GWh)	PIP (lei/MWh)	Cantitate (GWh)	PIP (lei/MWh)	Cantitate (GWh)	PIP (lei/MWh)
Ianuarie			302.26	716.43	1050.39	831.61
Februarie			511.88	839.84	878.55	535.08
Martie			527.57	600.3	872.93	552.67
Aprilie			376.01	479.23	804.08	499.68
Mai			535.20	487.34	765.48	559.14
Iunie			676.67	490.39	777.97	619.46
Iulie			729.73	570.15	771.64	625.28
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



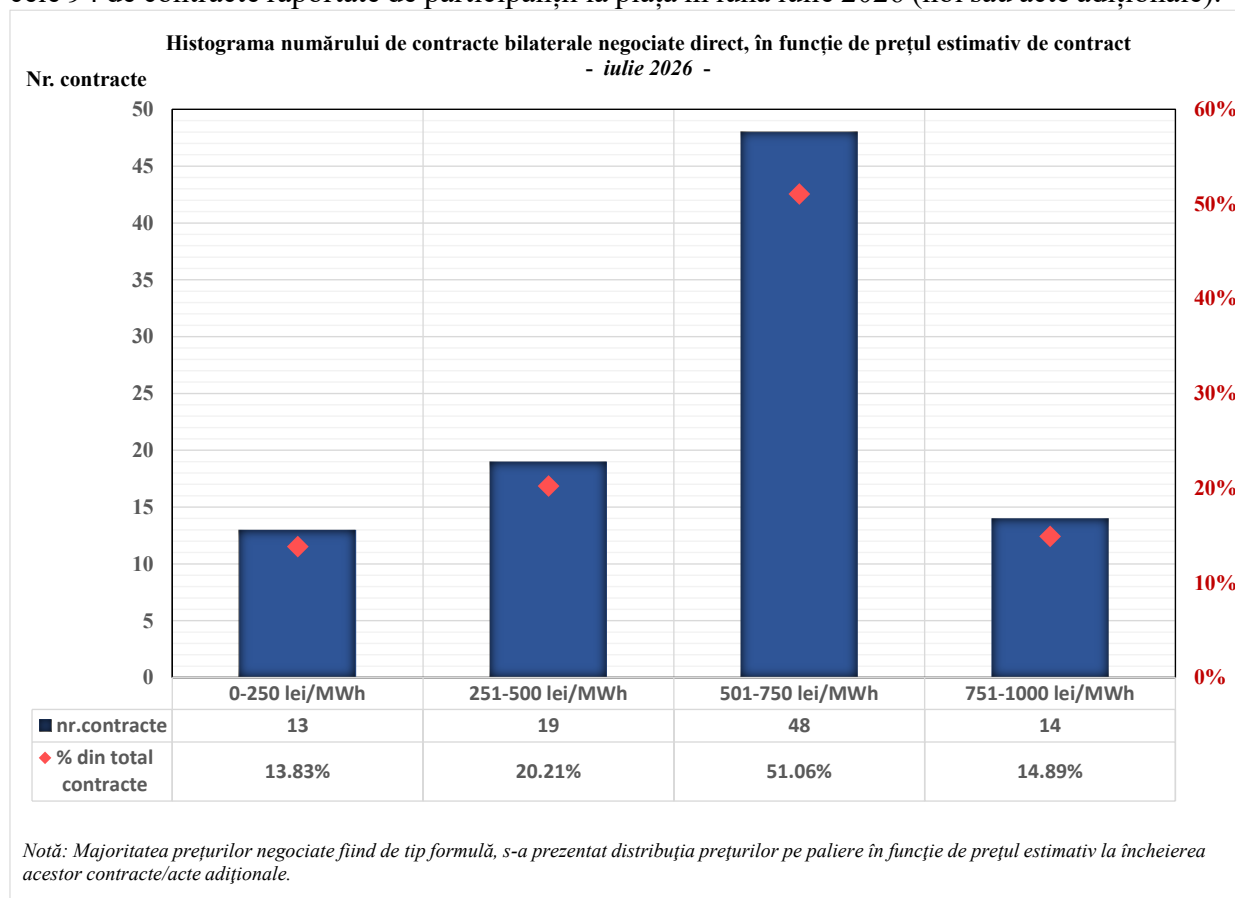
Sursa: Raportările lunare ale BRM S.A.– prelucrare SMP

Prezentăm în continuare variația lunară a numărului de contracte bilaterale negociate direct încheiate sau modificate prin acte adiționale în perioada septembrie 2022 – iulie 2026. În luna iulie 2026 s-au încheiat 94 de contracte bilaterale încheiate prin negociere directă, din care 76 de contracte noi și 18 de acte adiționale.



Sursa: Raportările participanților la piață – prelucrare SMP

Reprezentarea grafică următoare indică frecvența de apariție a prețurilor înregistrate pe cele 94 de contracte raportate de participanții la piață în luna iulie 2026 (noi sau acte adiționale).



Sursa: Raportările participanților la piață – 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 iulie 2026.

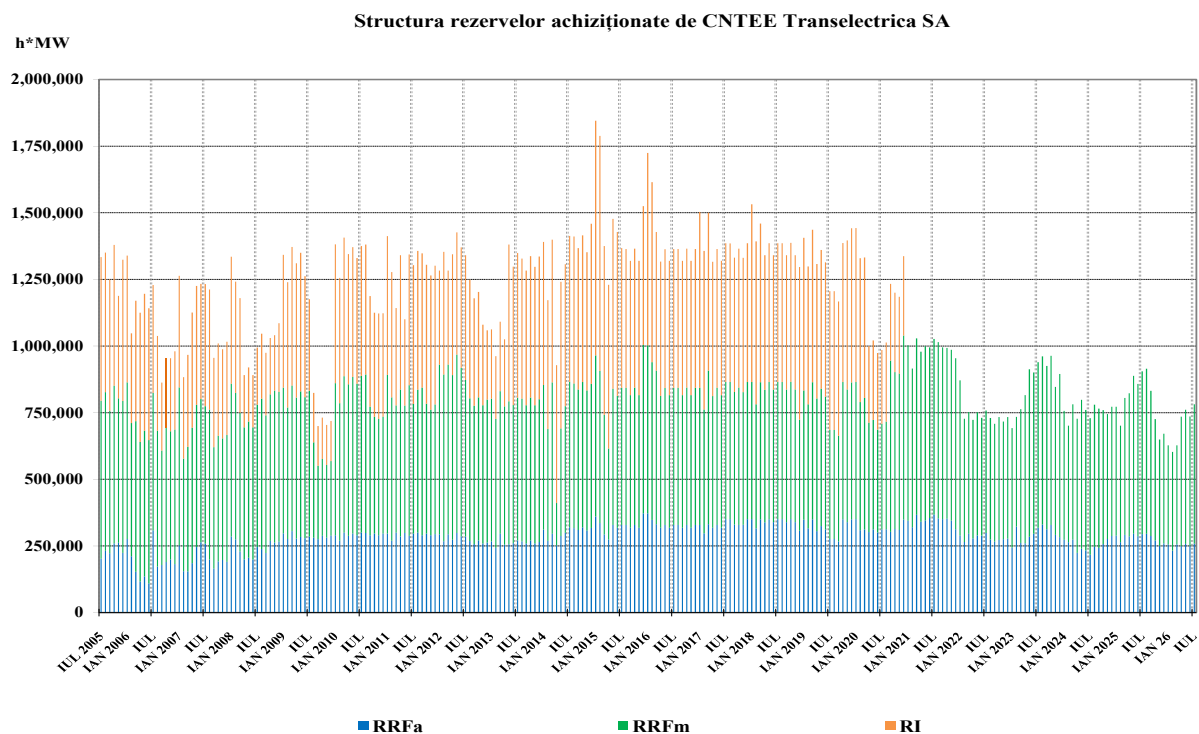
Iulie 2026	Energie de echilibrare angajată (GWh)
RRFa	36
creștere	14
reducere	22
RRFm	33
creștere	9
reducere	23
RI	0
creștere	0
reducere	0
TOTAL	68
creștere	23
reducere	45
CONSUM INTERN	4150
% volum tranzacționat din consumul intern	1.65%

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

Notă:

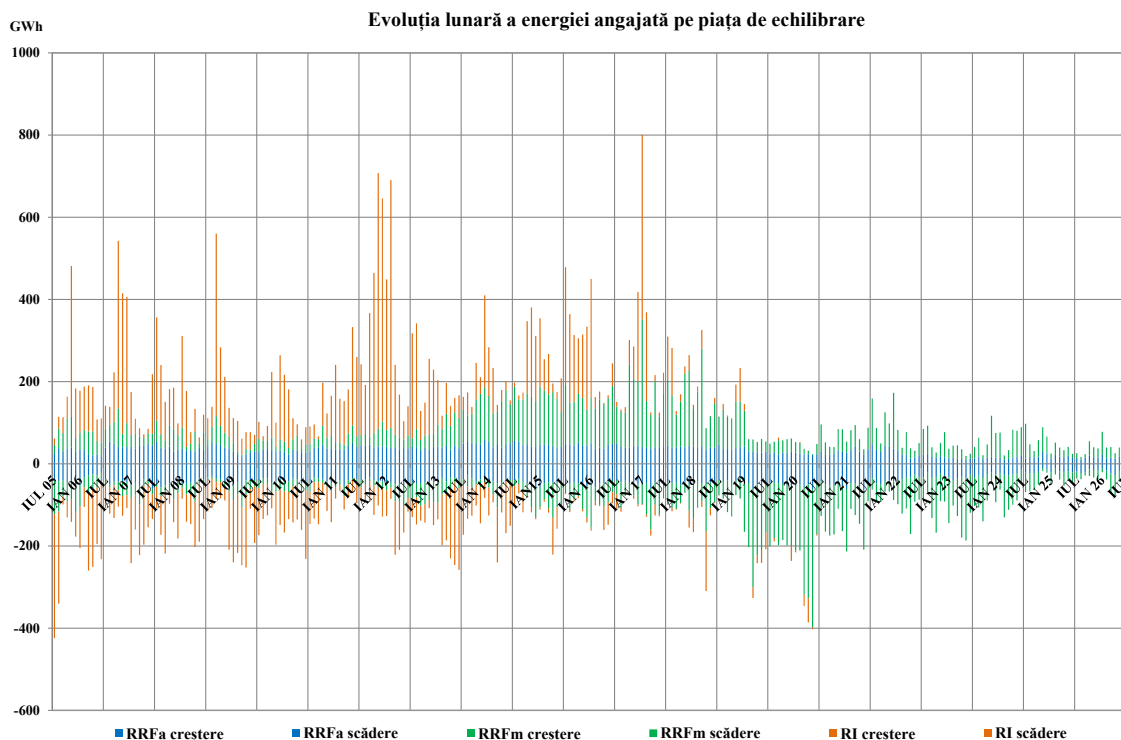
Energia electrică angajată include energia electrică aferentă tranzacțiilor cu compensație financiară în afara PE rezultate în urma dispozițiilor de dispecer (creștere/reducere) pentru rezolvarea restricțiilor de rețea, asigurarea siguranței sistemului prin redispecerizare sau prin comercializare în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

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 – iulie 2026.



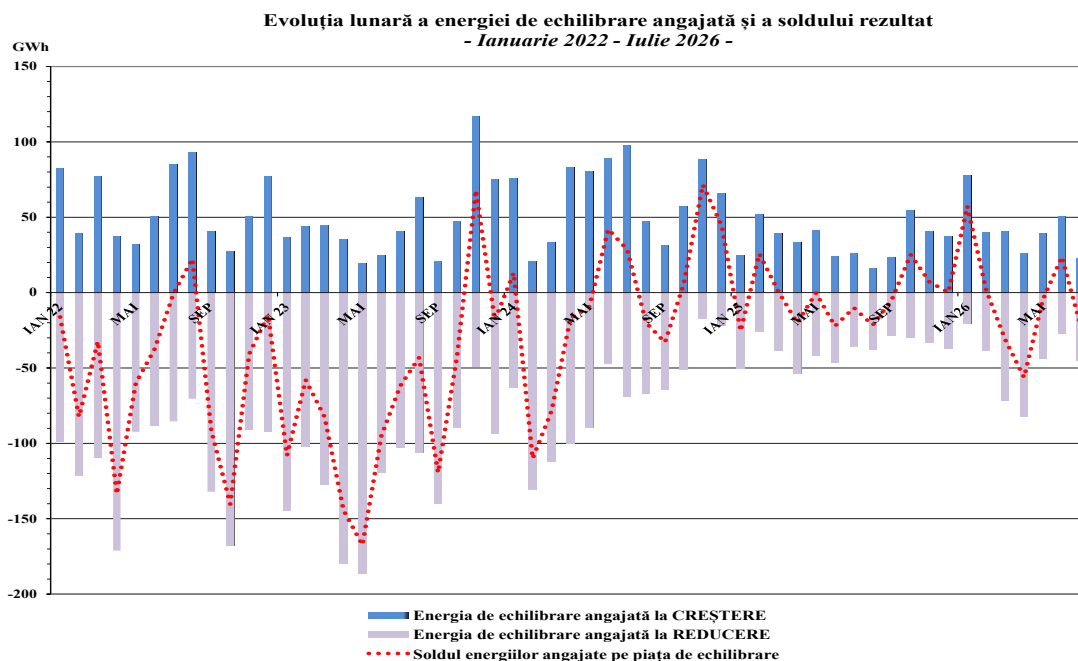
Sursa: Raportările lunare ale CNTEE Transelectrica S.A. – prelucrare SMP

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.



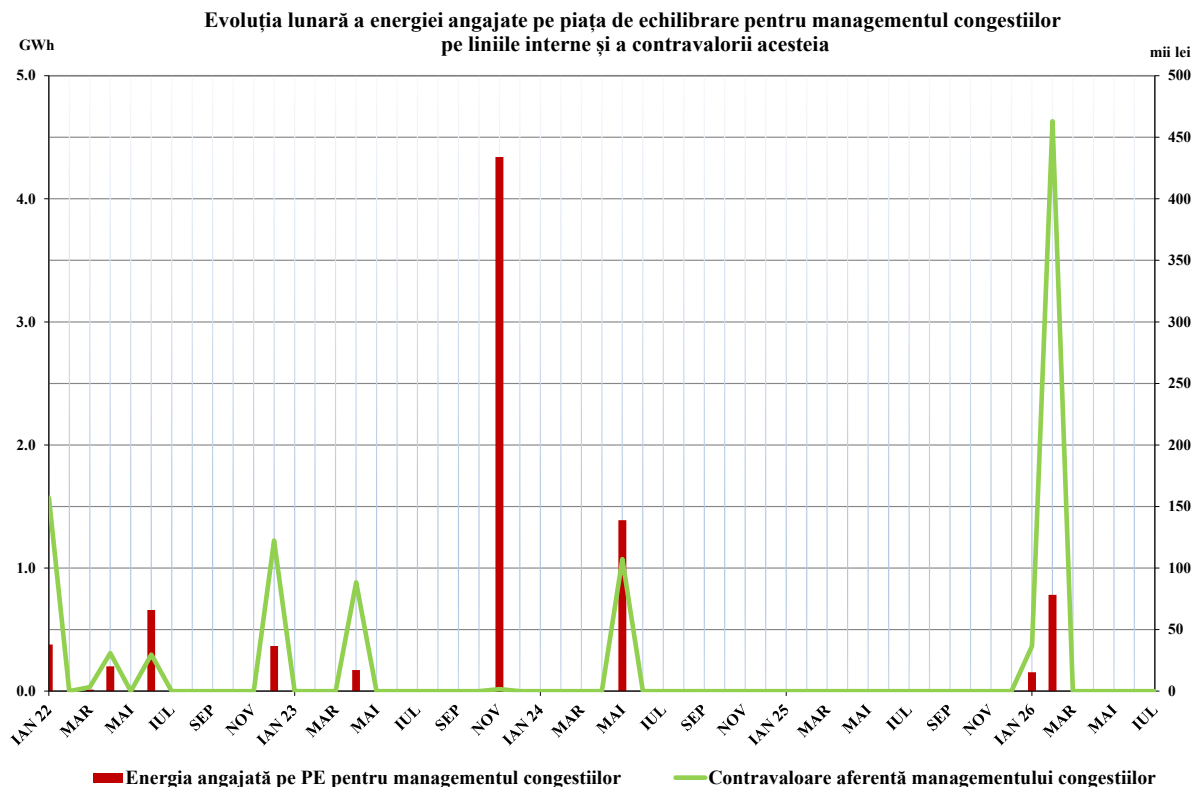
Sursa: Raportările lunare ale CNTEE Transelectrica S.A. – prelucrare SMP

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 2022– iulie 2026.



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 2022, 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 reglatoarelor 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 din 2026 a CNTEE Transelectrica S.A. la mecanismul IGCC de compensare a dezechilibrelor dezvoltat la nivel european.

2026	Contribuția la creștere de putere (MWh)		Contribuția la reducere de putere (MWh)	
	Export la prețuri ≥ 0	Export la prețuri < 0	Import la prețuri ≥ 0	Import la prețuri < 0
Ianuarie	21001	520	16869	157
Februarie	15990	1121	17165	607
Martie	19353	2666	16228	760
Aprilie	21562	4878	12259	1247
Mai	27351	3656	15043	1043
Iunie	19853	1662	19046	1379
Iulie	20752	2299	19190	1392

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 iulie 2026 comparativ cu luna anterioară.

Structură tranzacții	- GWh -	
	Iunie 2026	Iulie 2026
Achiziții		
Contracte import	91,42	131,88
Contracte negociate	614,06	570,72
Piața centralizată a contractelor, din care:	259,57	272,68
– PCCB-LE-flex	64,80	70,68
– PCCB-NC	25,20	14,90
– PC-OTC	135,42	151,07
– PCE-ESRE-CV	1,76	1,81
– PCT-BRM	32,40	34,22
De la prosumatori	109,85	109,68
În calitate de client final (contracte furnizare pe PAM)	15,52	14,15
PZU	699,22	819,99
PI	135,43	135,77
Total achiziții	1925,07	2054,87
Vânzări		
Contracte export	6,40	6,51
Contracte negociate	1225,93	1273,40
Piața centralizată a contractelor, din care:	1373,25	1309,81
– PCCB-LE-flex	581,92	570,22
– PCCB-NC	117,06	94,16
– PC-OTC	461,08	450,51
– PCE-ESRE-CV	62,22	75,75
– PMC-BRM	0,00	14,40
– PCT-BRM	150,97	104,78
PZU	511,58	899,44

Structură tranzacții	Iunie 2026	Iulie 2026
PI	105,47	143,31
Contracte furnizare pe PAM, către clienții finali din care:	1754,58	1861,39
– casnici	256,49	279,39
– noncasnici	1498,10	1582,00
Total vânzări	4977,21	5493,87

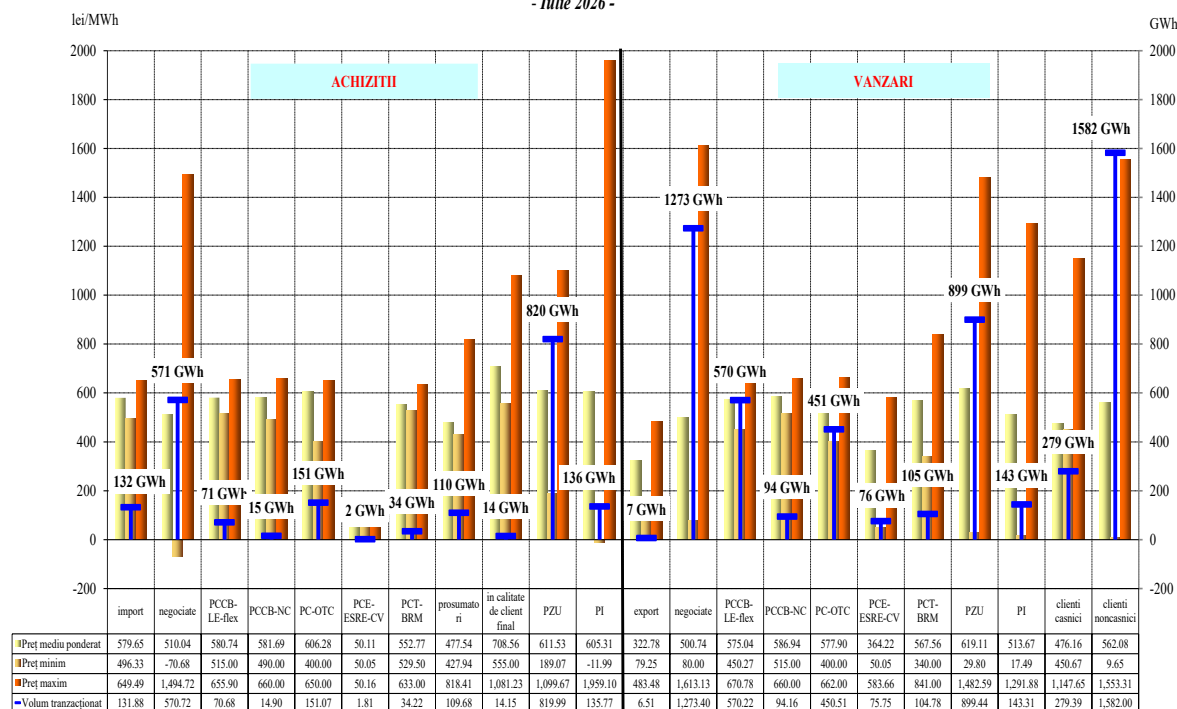
Sursa: Raportările lunare ale producătorilor monitorizați – prelucrare SMP

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

În graficul următor prezentăm volumele tranzacționate și livrate, prețurile minime, medii și maxime realizate în luna de livrare iulie 2026 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
- Iulie 2026 -



Sursa: Raportările lunare ale producătorilor monitorizați – prelucrare SMP

Notă:

În categoria producătorilor monitorizați conform Metodologiei PAN intră și operatorii 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 iulie 2026, pe piața angro de energie electrică au activat 112 de operatori economici, din care 5 sunt titulari de licență de furnizare desemnați FUI și 58 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

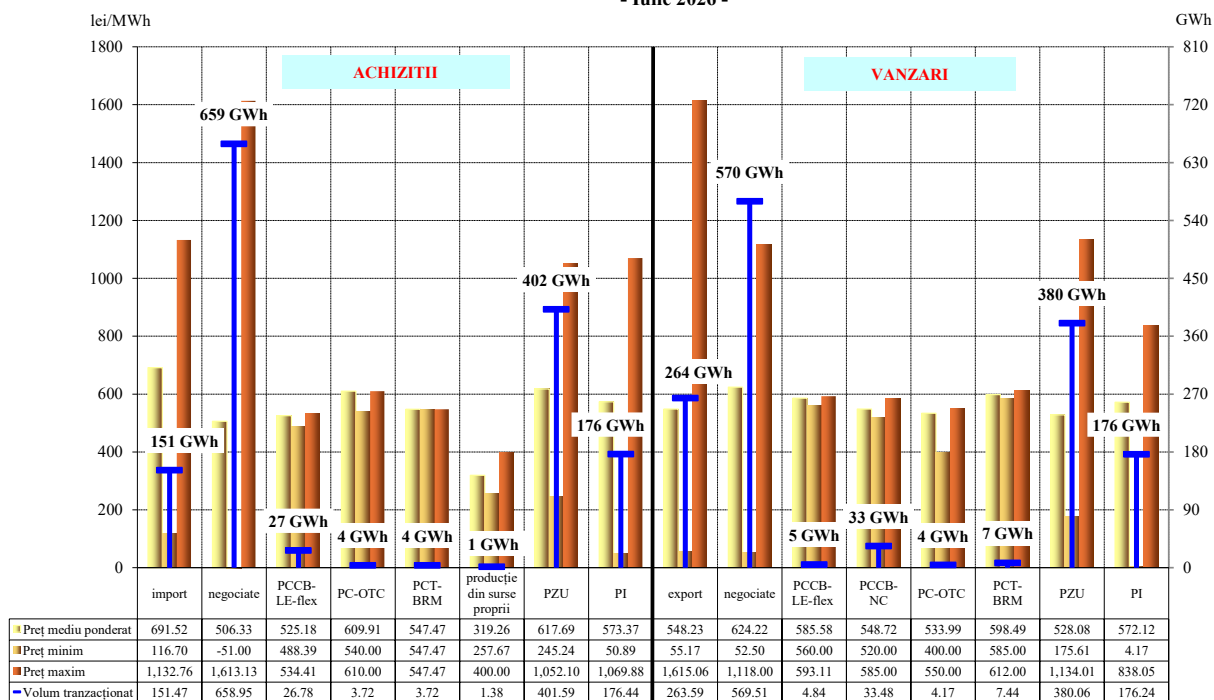
Tabelul următor ilustrează activitatea desfășurată de furnizorii activi doar pe PAN (inclusiv traderi și persoane juridice străine cu drept de participare la PAN confirmat de ANRE), prezentând structura pe categorii de piețe a achizițiilor și vânzărilor totale pe PAN realizate de aceștia în luna de livrare iulie 2026 comparativ cu luna anterioară.

- GWh-		
Structură tranzacții furnizori cu activitate exclusivă pe PAN	Iunie 2026	Iulie 2026
Achiziții		
Contracte import	113,10	151,47
Contracte negociate	536,18	658,95
Piața centralizată a contractelor, din care:	33,12	34,22
– PCCB-LE-flex	25,92	26,78
– PC-OTC	3,60	3,72
– PCT-BRM	3,60	3,72
Producție din surse proprii	1,45	1,38
PZU	361,10	401,59
PI	127,49	176,44
Total achiziții	1172,44	1424,05
Vânzări		
Contracte export	206,56	263,59
Contracte negociate	520,17	569,51
Piața centralizată a contractelor, din care:	51,92	49,93
– PCCB-LE-flex	4,68	4,84
– PCCB-NC	32,40	33,48
– PC-OTC	7,65	4,17
– PCT-BRM	7,20	7,44
PZU	283,88	380,06
PI	118,72	176,24
Total vânzări	1181,24	1439,33

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMP

Prezentăm comparativ nivelul volumelor tranzacționate și livrate, prețurile minime, medii și maxime realizate în luna de livrare iulie 2026 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
- Iulie 2026 -**



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMP

Furnizori cu activitate pe PAM

În tabelul următor sunt prezentate datele aferente lunii iulie 2026, comparativ cu luna anterioară, care caracterizează structura pe categorii de piețe a achizițiilor și vânzărilor totale, realizate de toți furnizorii care au furnizat energie electrică clienților finali în regim concurențial și în regim de serviciu universal.

- GWh -

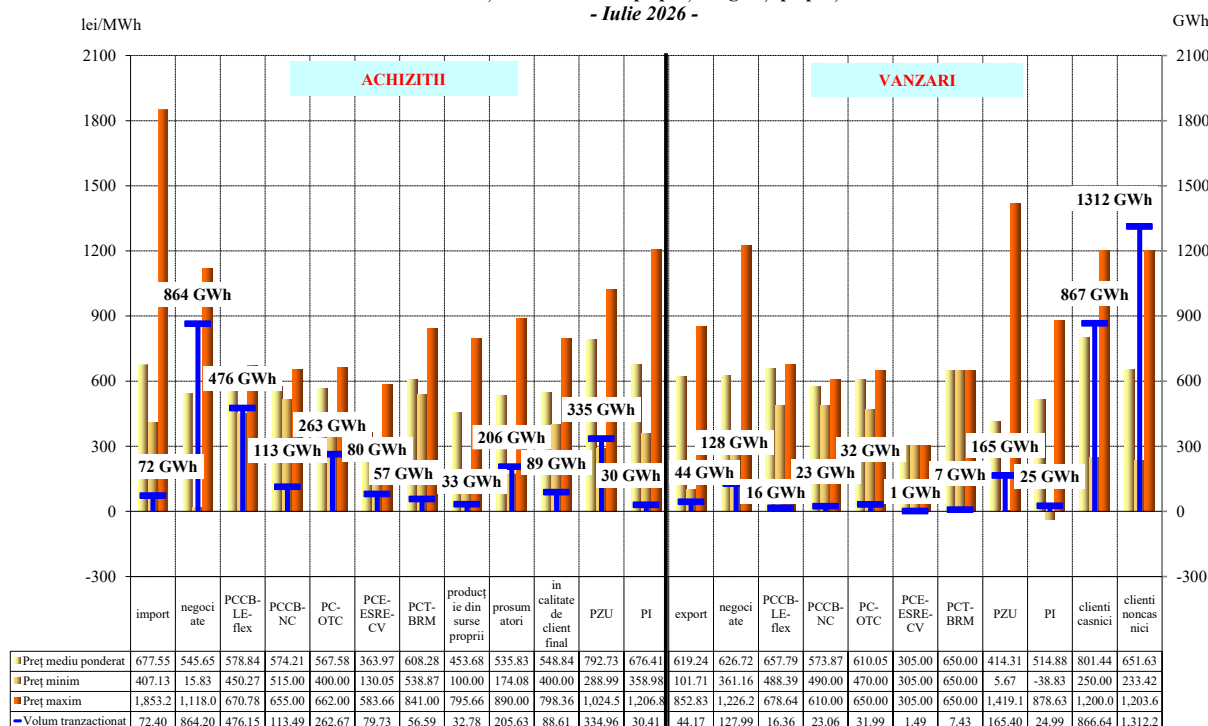
Structură tranzacții furnizori cu activitate pe PAM (regim concurențial și regim SU)	Iunie 2026	Iulie 2026
Achiziții		
Contracte import	77,19	72,40
Contracte negociate	894,22	864,20
Piața centralizată a contractelor, din care:	1051,61	988,63
– PCCB-LE-flex	483,70	476,15
– PCCB-NC	124,98	113,49
– PC-OTC	282,92	262,67
– PCE-ESRE-CV	65,75	79,73
– PCT-BRM	94,26	56,59
Producție din surse proprii	33,69	32,78
De la prosumatori	209,30	205,63
În calitate de client final (contracte furnizare pe PAM)	77,70	88,61
PZU	272,05	334,96
PI	27,15	30,41
Total achiziții	2642,91	2617,63
Vânzări		
Contracte export	30,22	44,17
Contracte negociate	161,84	127,99
Piața centralizată a contractelor, din care:	54,70	80,33
– PCCB-LE-flex	3,59	16,36

Structură tranzacții furnizori cu activitate pe PAM (regim concurențial și regim SU)	Iunie 2026	Iulie 2026
– PCCB-NC	22,32	23,06
– PC-OTC	27,35	31,99
– PCE-ESRE-CV	1,44	1,49
– PCT-BRM	0,00	7,43
PZU	373,53	165,40
PI	17,46	24,99
Contracte furnizare pe PAM, către clienții finali din care:	2050,29	2178,93
– casnici	800,43	866,64
– noncasnici	1249,86	1312,29
Total vânzări	2688,04	2621,80

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMP

Defalcarea pe tipuri de surse/destinații a volumelor tranzacționate și livrate, a prețurilor minime, medii și maxime realizate în luna de livrare iulie 2026 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
- Iulie 2026 -



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 iulie 2026, FUI nominalizat a fost Premier Energy Furnizare 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 iulie 2026, comparativ cu luna anterioară.

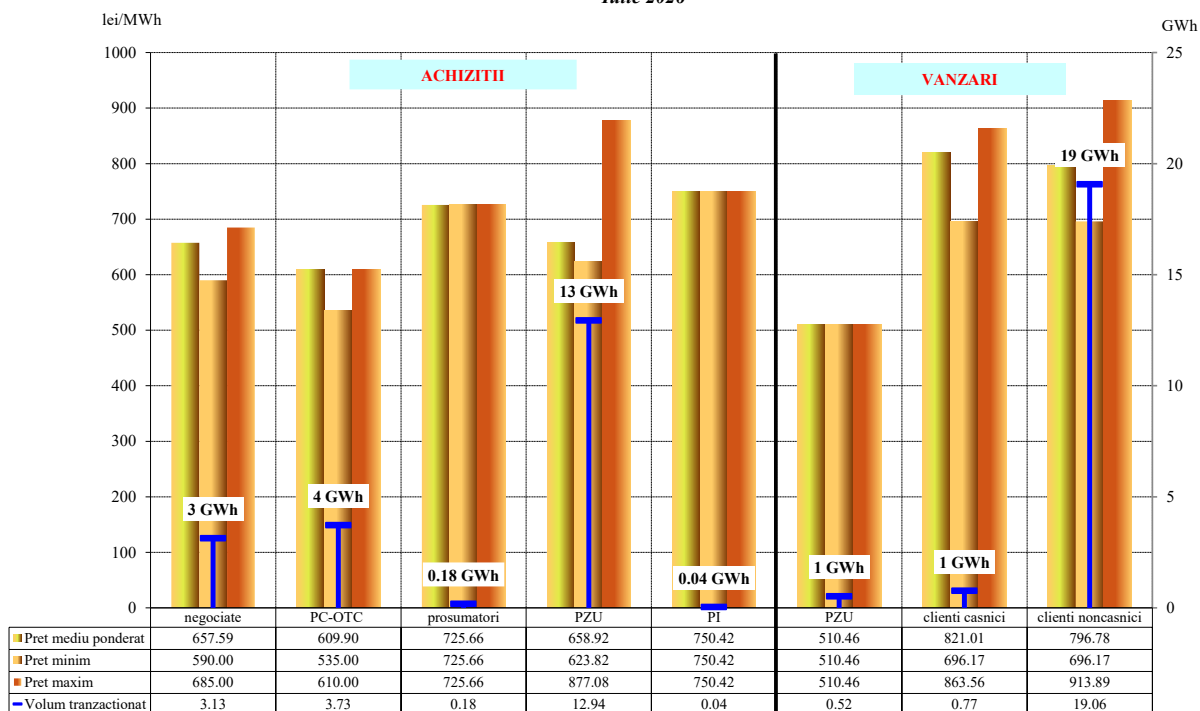
- GWh -		
Structură tranzacții furnizori cu activitate pe PAM (regim UI)	Iunie 2026	Iulie 2026
Achiziții		
Contracte negociate	0,95	3,13
Piața centralizată a contractelor, din care:	7,20	3,73
– PC-OTC	7,20	3,73
De la prosumatori	0,21	0,18
PZU	13,76	12,94
PI	0,01	0,04
Total achiziții	22,13	20,02
Vânzări		
PZU	0,66	0,52
Contracte furnizare pe PAM, către clienții finali din care:	18,58	19,83
– casnici	0,84	0,77
– noncascnici	17,74	19,06
Total vânzări	19,24	20,35

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 nivelurilor 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 iulie 2026, 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
- Iulie 2026 -



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 iulie 2026 comparativ cu luna anterioară a fost următoarea.

- GWh -

Structură tranzacții operatori distribuție concesionari	Iunie 2026	Iulie 2026
Achiziții		
Contracte negociate	18,04	18,60
Piața centralizată a contractelor, din care:	122,91	135,50
– PCCB-LE-flex	17,27	19,35
– PCCB-NC	18,00	18,60
– PC-OTC	66,94	65,48
– PMC-BRM	0,00	14,40
– PCT-BRM	20,70	17,68
PZU	101,44	101,07
PI	8,00	7,09
Total achiziții	250,38	262,25
Vânzări		
PI	0,10	0,00
Total vânzări	0,10	0,00

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 iulie 2026 comparativ cu luna anterioară a fost următoarea.

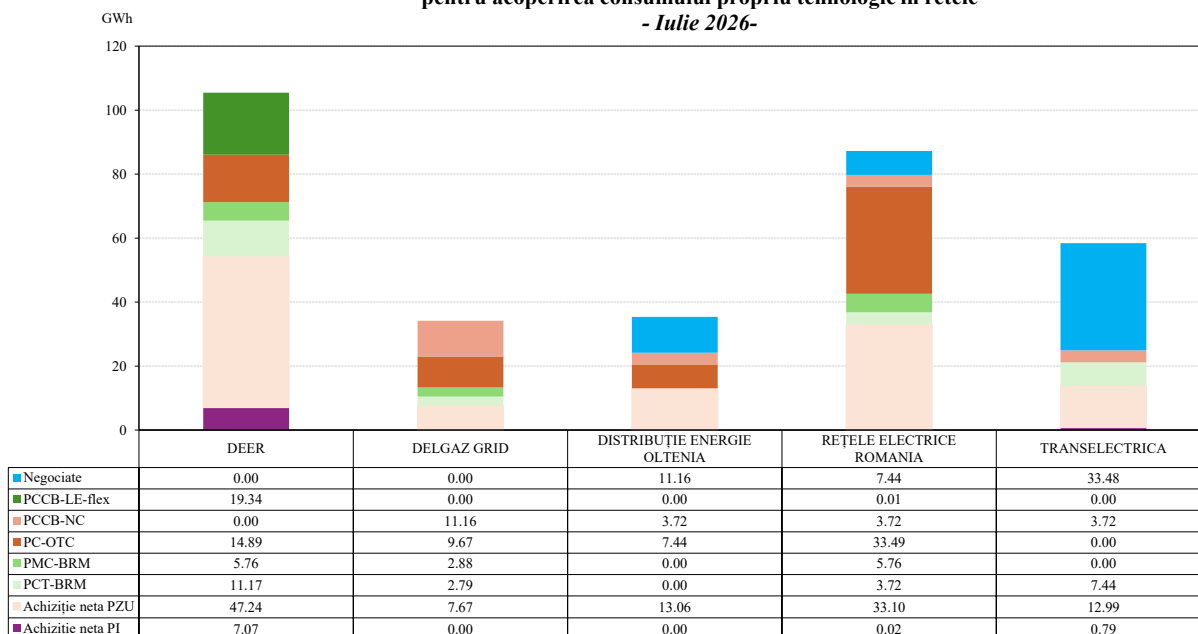
- GWh -

Structură tranzacții operator de transport și sistem	Iunie 2026	Iulie 2026
Achiziții		
Contracte negociate	32,40	33,48
Piața centralizată a contractelor, din care:	10,80	11,16
– PCCB-NC	3,60	3,72
– PCT-BRM	7,20	7,44
PZU	14,46	12,99
PI	2,49	0,98
Total achiziții	60,15	58,61
Vânzări		
PI	0,39	0,19
Total vânzări	0,39	0,19

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 iulie 2026 este reprezentată în graficul următor.

Structura achizițiilor de energie electrică ale OD concesionari și OTS
pentru acoperirea consumului propriu tehnologic în rețele
- Iulie 2026-



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

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

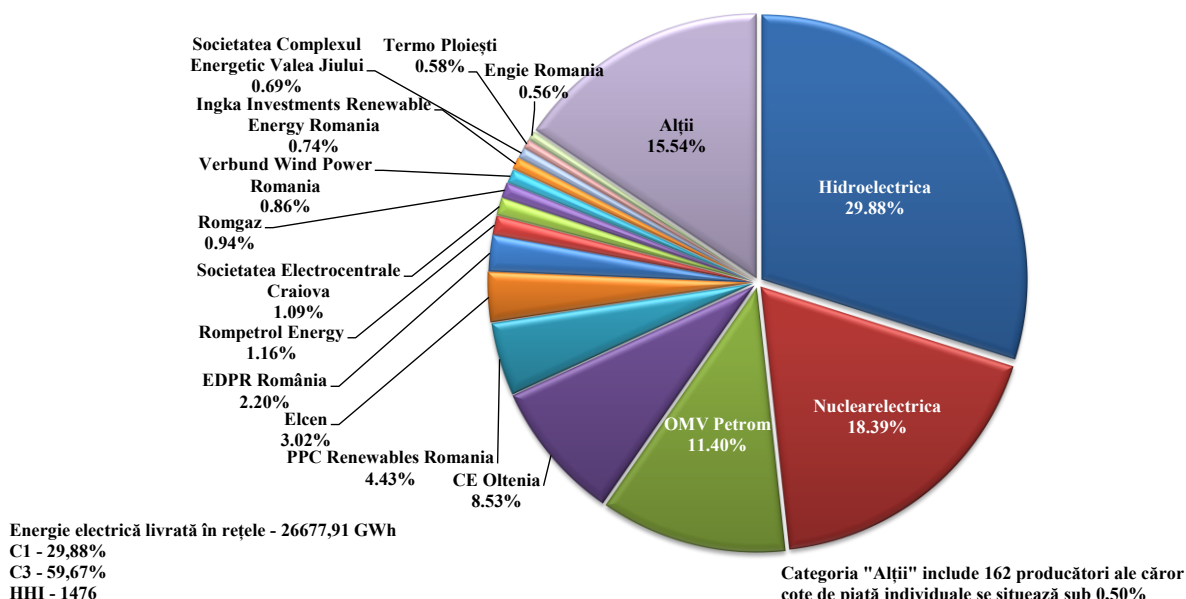
Structura pieței la **nivelul energiei electrice produse și livrată în rețele** oferă o bază inițială pentru aprecierile privind gradul de competitivitate posibil pe piața energiei electrice.

În continuare sunt prezentați indicatorii de concentrare (cote de piață, cota primilor 3 și HHI) care caracterizează luna iulie 2026 și cumulativ pentru primele 7 luni din 2026 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 - Iulie 2026 -	C1 (%)	C3 (%)	HHI
Valoare	24,46	57,28	1332

Cotele de piață ale producătorilor monitorizați în funcție de energia livrată în rețele
Ianuarie - Iulie 2026



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 vânzători, 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 - Iulie 2026 -	C1 (%)	C3 (%)	HHI
Vânzare	20,17	50,02	996
Cumpărare	23,60	43,15	906

Sursa: Raportările lunare ale OPCOM S.A.

Indicatori de concentrare PZU–BRM - Iulie 2026 -	C1 (%)	C3 (%)	HHI
Vânzare	10,71	30,12	592,40
Cumpărare	22,15	39,25	922,82

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 iulie 2026, determinați pe baza energiei angajate, pentru fiecare din cele 3 tipuri de reglaje sunt prezentate în tabelul următor.

Indicatori de concentrare PE - Iulie 2026 -	Reglaje					
	RRFa		RRFm		RI	
	creștere	reducere	creștere	reducere	creștere	reducere
C1 (%)	26,74	31,38	76,52	44,15	-	-
C3 (%)	54,26	55,28	86,37	84,76	-	-
HHI	1416	1572	5934	2956	-	-

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 iulie 2026 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 - Iulie 2026 -	RRFa	RRFm	RI
Cantitate contractată (h*MW)	258765	522720	-
C1 (%)	18,51	36,59	-
C3 (%)	48,25	72,85	-
HHI	1231	2148	-

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

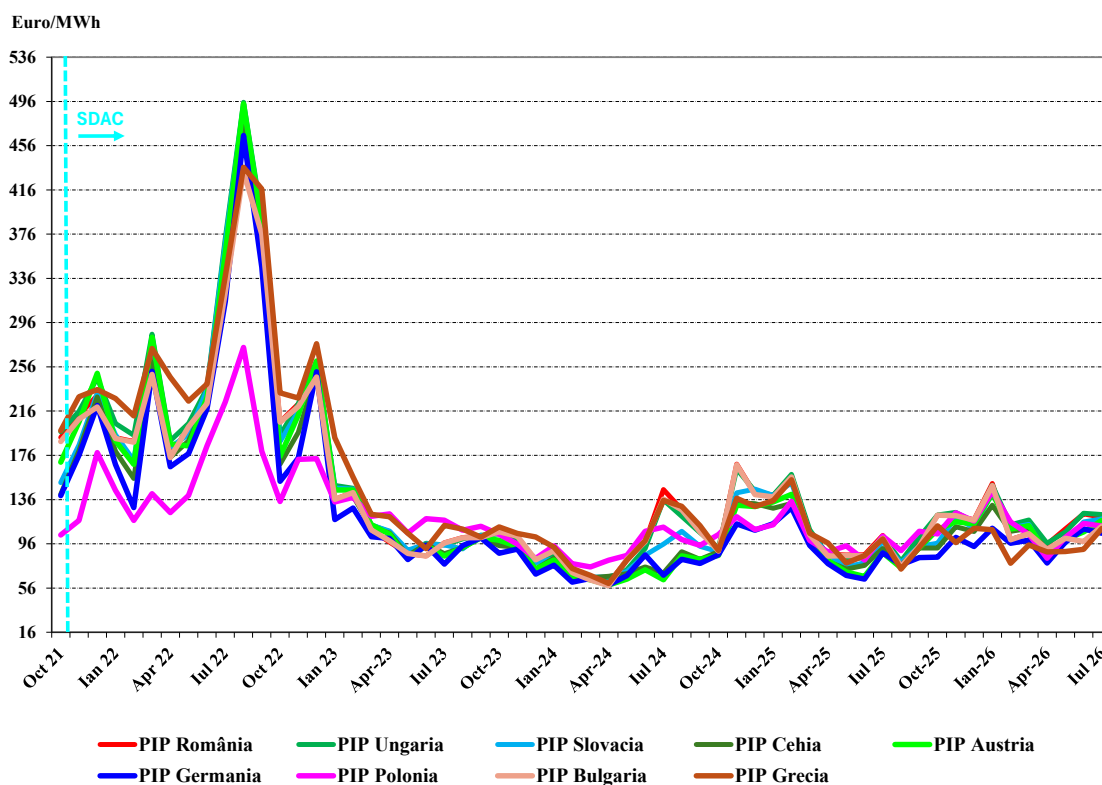
extinderea mecanismului de cuplare pe 6 noi granițe (PL-DE, PL-CZ, PL-SK, CZ-DE, CZ-AT, HU-AT).

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 directoare 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 octombrie 2021, momentul cuplării granițelor României în SDAC care a permis finalizarea operațiunilor de cuplarea a piețelor pentru ziua următoare din Grecia și Bulgaria în cadrul proiectului pan-european SDAC.

Evoluție prețuri PZU cuplat în țările din proiectul 4M MC și în țările cuplate după integrarea în SDAC
Octombrie 2021 - Iulie 2026



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

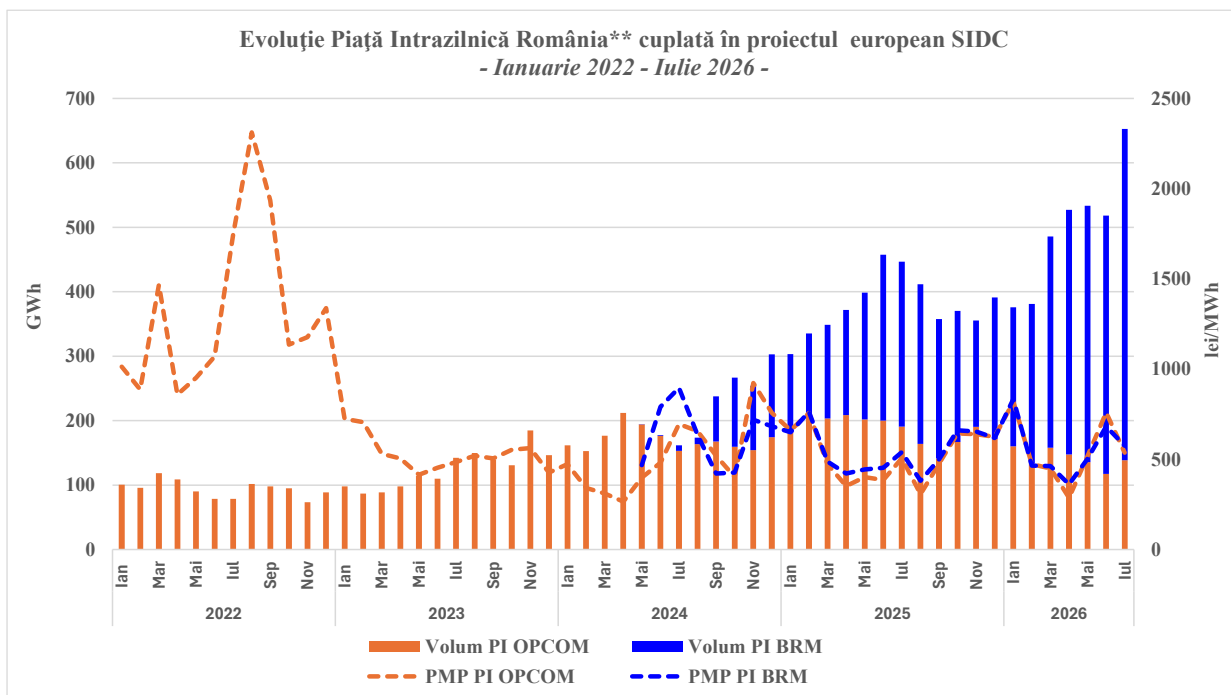
Din data de 19 noiembrie 2019, piața intrazilnică din România a funcționat în regim cuplat cu piețele din celelalte state membre UE participante la *proiectul european SIDC* (Single Intra-Day Coupling), iar din 29 noiembrie 2022 numărul de țări participante s-a extins la 25. Noile reguli de tranzacționare au fost elaborate și aprobate de toate autoritățile de reglementare din țările participante și de ACER, în conformitate cu prevederile Regulamentului CACM.

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.

Ca urmare, începând cu iunie 2024 pentru Piața Intrazilnică organizată la OPCOM și începând cu august 2025 pentru cea organizată la BRM în SIDC sunt incluse ambele mecanisme de tranzacționare: corelare continuă (IDCT) și licitații intrazilnice (IDA).

În graficul următor sunt prezentate volumul tranzacționat lunar și prețul mediu ponderat pe piața intrazilnică organizată de OPCOM, începând cu luna ianuarie 2022, și pe piața intrazilnică organizată de BRM, începând cu luna mai 2024.



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

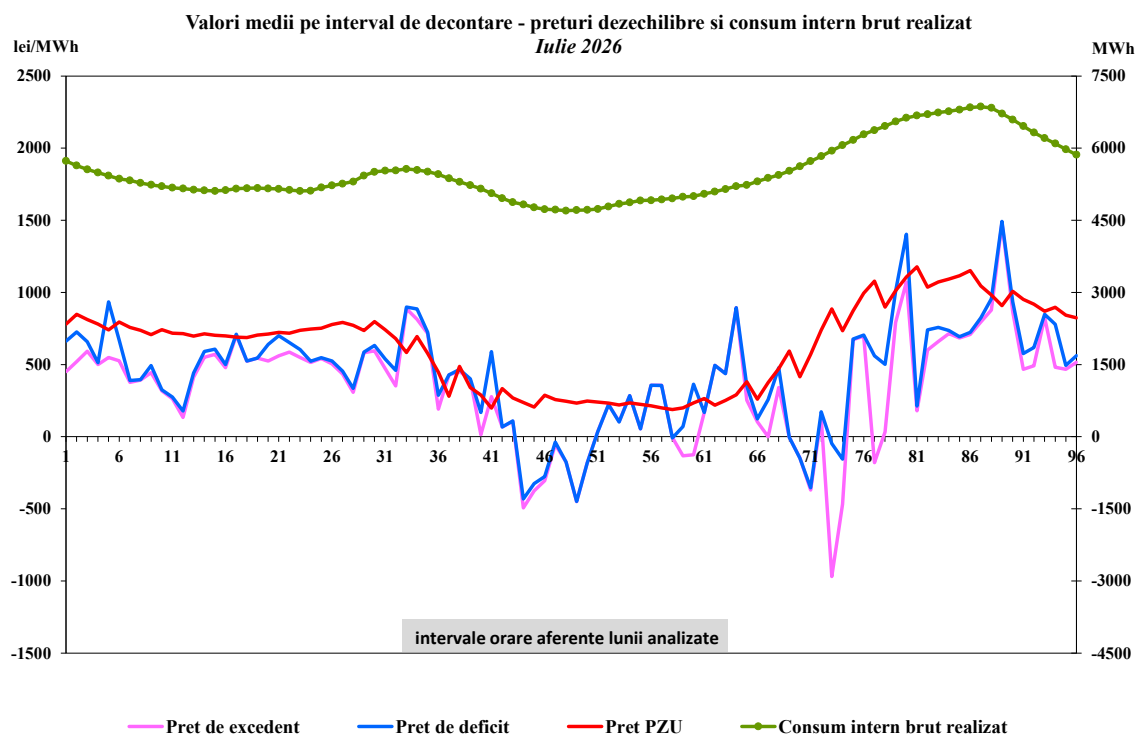
Pentru acoperirea diferențelor dintre valorile planificate/contractate ale consumului și respectiv producției și valorile acestora apărute în timp real, operatorul de sistem (CNTEE Transelectrica S.A.) operează piața de echilibrare (PE), “cumpărând” sau “vânzând” energie la prețurile marginale determinate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

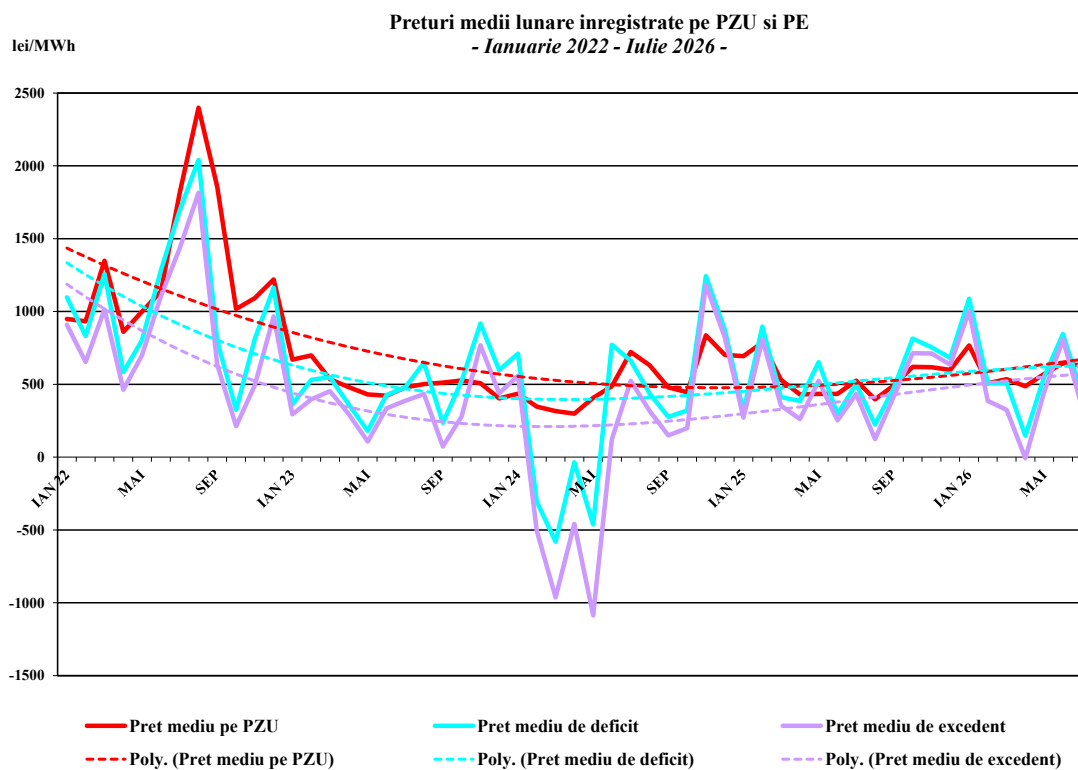
- Trecerea la intervalul de decontare de 15 minute;
- Utilizarea prețului unic de dezechilibru ca metodă de decontare a dezechilibrelor PE;
- Utilizarea unei metode de calcul pentru prețuri duale de dezechilibru (preț de deficit și preț de excedent) în intervalele de decontare în care zona de dezechilibru 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 iulie 2026, au fost calculate prețuri duale de dezechilibru pentru 421 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 iulie 2026.

TITULARI LICENȚĂ DE FURNIZARE ENERGIE ELECTRICĂ CU CLIENȚI FINALI, ACTIVI ÎN LUNA IULIE 2026			
1	Aenro Energy Holding	38	ICPE Electrocond Technologies SA
2	Alive Capital SA	39	Ingka Investments Renewable Energy Romania SRL
3	Alro SA	40	ISPH
4	Anchor Grup SA	41	Liberty Galati
5	Auchan Renewable Energy SRL	42	Local Gaz
6	Best Energy SRL	43	Luxten Lighting Company SA
7	Complexul Energetic Oltenia SA	44	Mar-Tin Solar Energy SRL
8	Cooperativadeenergie Furnizare SRL	45	Mazarine Energy Romania SRL
9	Cotroceni Park SA	46	MHC Water Power
10	Crest Energy SRL	47	MET Romania Energy SA
11	Dacia Energy Solutions SRL	48	Monsson Trading SRL
12	DIGI Romania SA	49	MPS Energy
13	E.ON Energie Romania SA*	50	MVM Future Energy Technology SRL
14	East Wind Farm SRL	51	New Energy Management
15	EFT Power SRL	52	Next Asset Management
16	Elcata MHC SRL	53	Next Energy Parteners SRL
17	Electric Planners SRL	54	Nova Power&Gas SRL
18	Electrica Furnizare SA*	55	OMV Petrom SA
19	Electricom SA	56	Photovoltaic Green Project SRL
20	EM Power	57	Plenerg SRL
21	Energy Core Development SRL	58	PPC Energie SA*
22	Energy Distribution Services SRL	59	Power Peak Trading
23	Energy Tech Entera SRL	60	Premier Energy Furnizare SA*
24	Enevo Power	61	Renovatio Trading SRL
25	Engie România SA	62	Renewa Power SRL
26	Entrex Services SRL	63	Respect Energy Romania
27	Eol Energy SRL	64	Romenergetica
28	Eye Mall SRL	65	SNGN Romgaz SA
29	Fundpole Capital	66	Solprim SRL
30	Gan Energy SRL	67	SPEEH Hidroelectrica SA*
31	Ges Furnizare SRL	68	Sustainable Energy Supply North
32	Getica 95 Com SRL	69	Tinmar Energy SA
33	Green Vision Seven SRL	70	Tinmar Green Energy SRL
34	Grenerg SRL	71	Uzinsider General Contractor SA
35	Harghita Energy Broker SRL	72	Veolia România Soluții Integrate SA
36	Hermes Energy International SRL	73	Verbund Wind Power Romania SRL
37	ICCO Energy SRL	74	Werk Energy SRL
Titulari licența care comercializează energie electrică doar la clienții finali alimentați direct din instalațiile electrice aferente unităților de producere/rețelele electrice proprii sau care raportează doar autoconsum (consum propriu) ACTIVI ÎN LUNA IULIE 2026			
1	Azomures SA	15	Monsson SRL
2	Bepco SRL	16	Petrotel-Lukoil SA
3	CET Govora SA	17	Romelectro Bucuresti SA
4	Chimcomplex Borzesti SA	18	Rompotrol Energy
5	Compania Locala de Termoficare Colterm SA	19	Rulmenti SA
6	EGGER Romania SRL	20	Skybase Energy SRL
7	Electrocarbon	21	SN Nuclearelectrica SA
8	Electrocentrale București SA	22	Societatea Complexul Energetic Valea Jiului SA
9	Elsid SA	23	Societatea Electrocentrale Craiova SA
10	Electrificare CFR SA	24	Termo Ploiesti SRL
11	HS Timber Productions SRL	25	Vienna Energy Forta Naturala SRL
12	HS Timber Productions Reci SRL	26	Warehouses De Pauw Romania SRL
13	Kronospan Timber Sebes		
14	Modern Calor SA		

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

2. Numărul de clienți finali

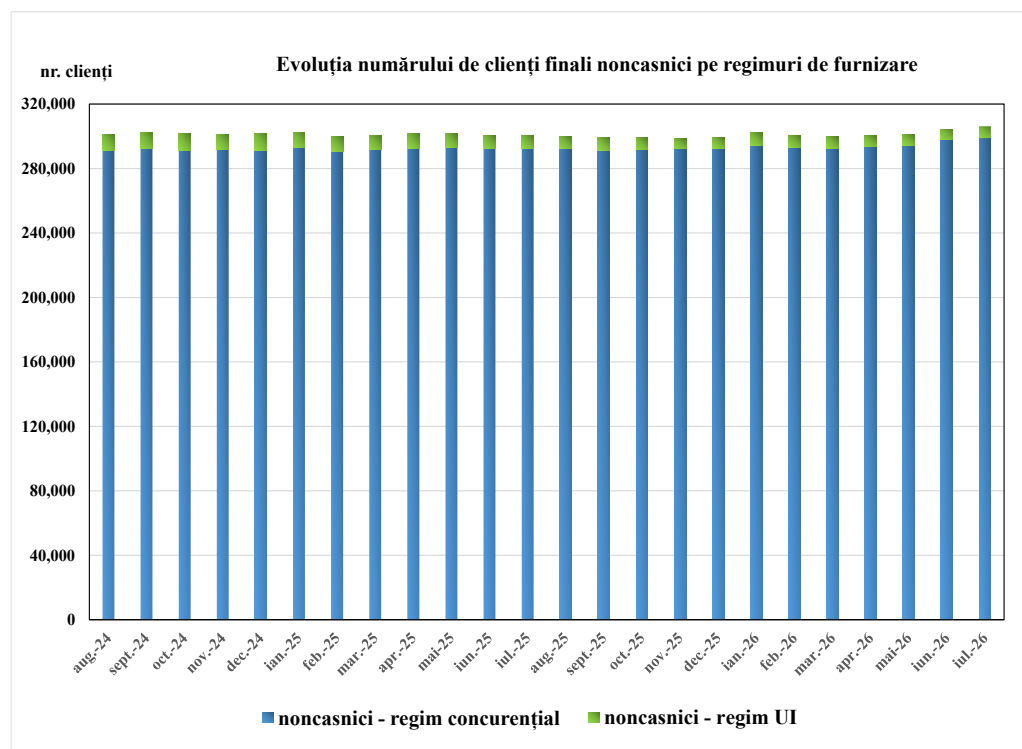
Numărul clienților casnici și al clienților finali noncasnici, cărora li se furnizează energie electrică în luna iulie 2026, sunt prezentați în funcție de tranșele de consum și regimurile de furnizare pe care apar înregistrați la sfârșitul lunii de analiză.

Număr clienți finali noncasnici

Tranșă de consum -Iulie 2026-	Total PAM	Regim concurențial	Regim UI
IA	238.396	232.682	5.714
IB	57.761	56.177	1.584
IC	7.295	7.191	104
ID	2.643	2.620	23
IE	171	171	
IF	27	27	
IG	25	25	
Total	306.318	298.893	7.425

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

În următorul grafic prezentăm evoluția lunară din perioada august 2024 – iulie 2026 a numărului de clienți finali noncasnici în funcție de regimul de furnizare.



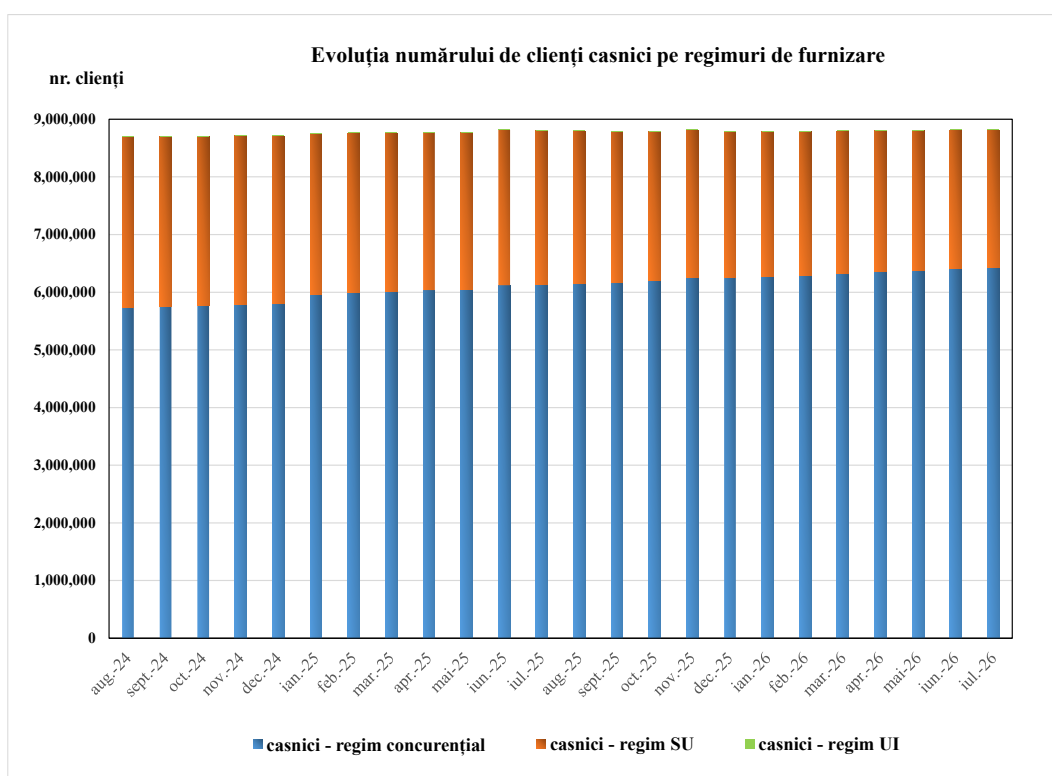
Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare SMP

Număr clienți casnici

Tranșă de consum -Iulie 2026-	Total PAM	Regim concurențial	Regim SU	Regim UI
DA	4.322.407	3.011.957	1.305.228	5.222
DB	3.186.591	2.360.222	823.827	2.542
DC	1.000.460	781.018	219.064	378
DD	282.400	246.251	36.047	102
DE	29.473	27.266	2.202	5
Total	8.821.331	6.426.714	2.386.368	8.249

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

Evoluția numărului de clienți casnici, defalcat pe regimuri de furnizare, în perioada august 2024 – iulie 2026 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 0,09% din numărul total de clienți casnici, iar al clienților finali noncasnici în regim de UI reprezintă cca. 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 analizată.

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

Tranșă de consum -Iulie 2026-	Total PAM	Regim concurențial	Regim UI
IA	162,87	158,07	4,80
IB	450,95	445,11	5,84
IC	303,48	299,56	3,92
ID	689,05	684,55	4,51
IE	387,35	387,35	
IF	244,92	244,92	
IG	674,73	674,73	
Total	2913,35	2894,29	19,06

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

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

- GWh -

Tranșă de consum - Iulie 2026-	Total PAM	Regim concurențial	Regim SU	Regim UI
DA	219,71	171,05	48,42	0,24
DB	485,80	382,94	102,52	0,34
DC	287,12	232,11	54,91	0,10
DD	117,05	101,60	15,37	0,08
DE	37,13	34,53	2,59	0,01
Total	1146,80	922,22	223,81	0,77

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 tip de client și regim de furnizare pentru luna analizată.

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

Tip client - Iulie 2026-	Clienți		Consum	
	Număr	Pondere (%)	Cantitate (MWh)	Pondere (%)
Total din care:	9.127.649	100,00%	4.060.154,20	100,00%
Casnic	8.821.331	96,64%	1.146.802,26	28,25%
- concurențial	6.426.714	70,41%	922.224,15	22,71%
- SU	2.386.368	26,14%	223.810,37	5,51%
- UI	8.249	0,09%	767,74	0,02%
Noncasnic	306.318	3,36%	2.913.351,94	71,75%
- concurențial	298.893	3,27%	2.894.287,16	71,29%
- UI	7.425	0,08%	19.064,78	0,47%

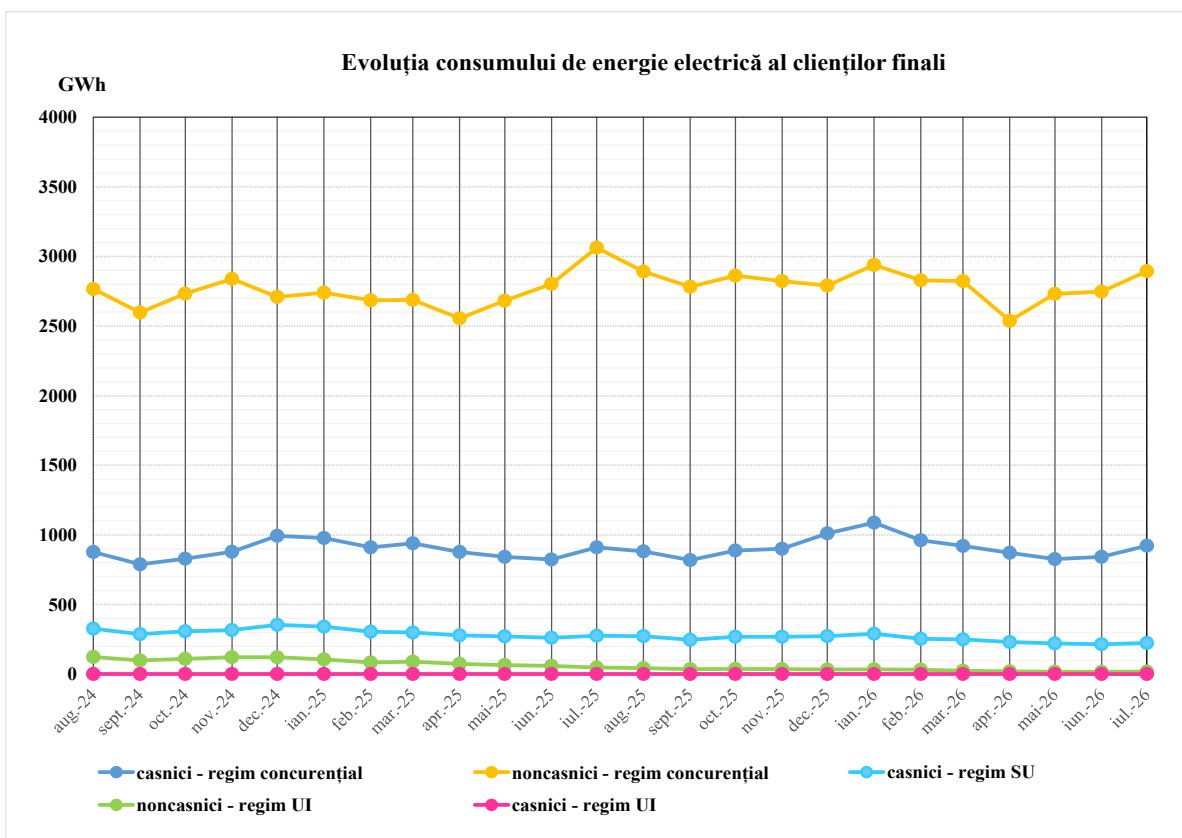
Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare SMP

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.

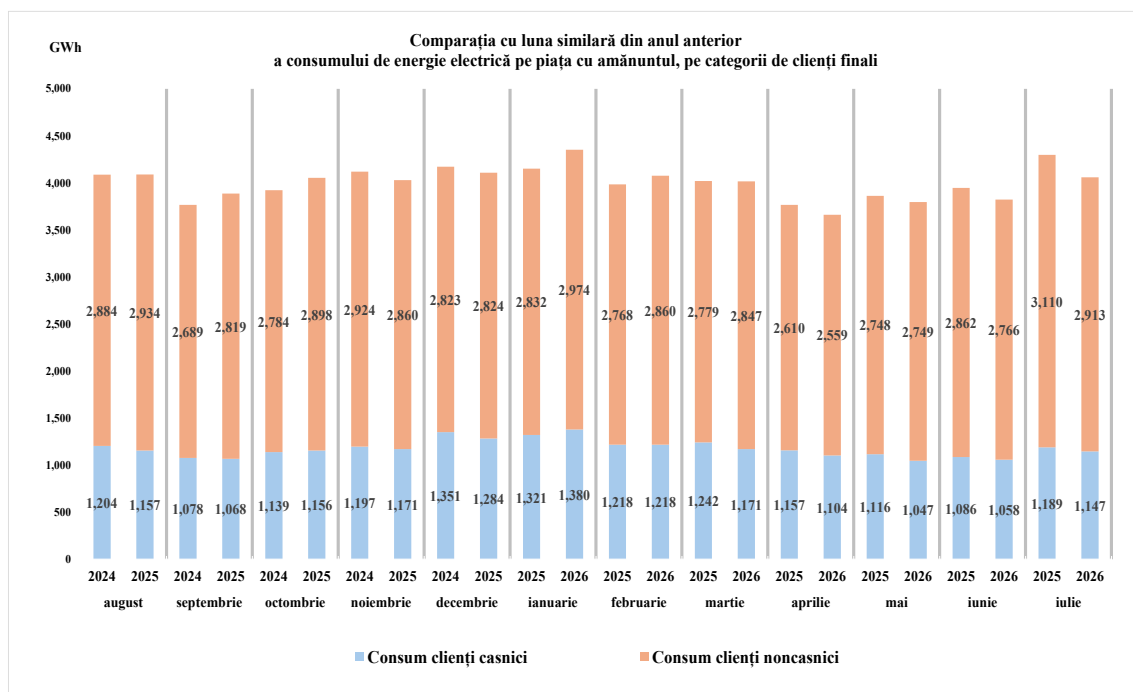
Datele aferente regimului UI pentru ambele tipuri de clienți reflectă atât situația clienților intrați în regim UI (preluați automat sau la cerere) în luna de raportare, cât și a celor intrați anterior, dar care au rămas în acest regim, la nivelul tuturor furnizorilor de ultimă instanță (indiferent dacă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

În luna analizată, aproximativ 80% din consumul de energie electrică al clienților casnici a fost acoperit pe contracte încheiate în regim concurențial.

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 defalcăt 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 luna analizată.

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

Tranșă de consum -Iulie 2026-	Total PAM	lei/MWh	
		Regim concurențial	Regim UI
IA	1053,64	1050,36	1161,68
IB	1010,29	1008,80	1123,23
IC	860,30	857,47	1076,80
ID	801,75	799,98	1071,35
IE	745,94	745,94	
IF	686,66	686,66	
IG	616,64	616,64	
Total	794,24	792,16	1111,10

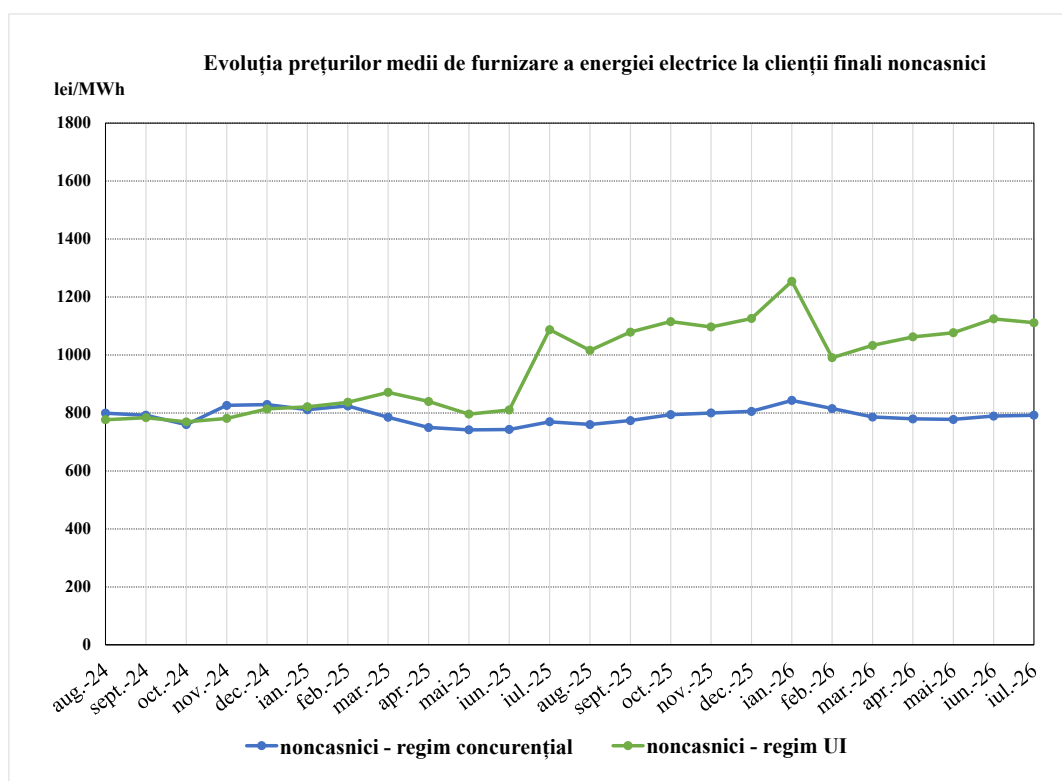
Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare SMP

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

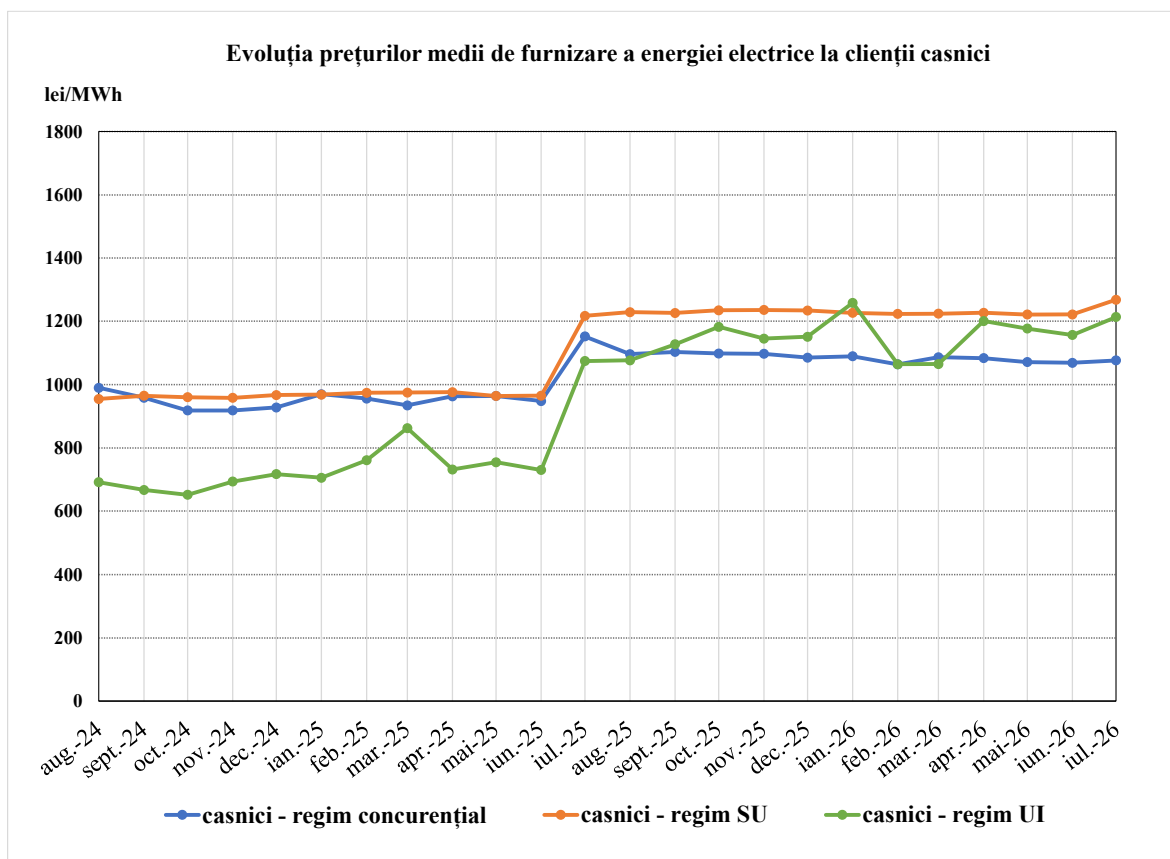
Tranșă de consum -Iulie 2026-	Total PAM	Regim concurențial	Regim SU	lei/MWh
				Regim UI
DA	1134,71	1097,23	1266,29	1306,59
DB	1134,94	1098,89	1269,39	1191,77
DC	1110,22	1073,06	1267,08	1222,19
DD	1045,41	1011,42	1270,33	1006,45
DE	967,89	943,98	1285,48	1284,22
Total	1114,16	1076,64	1268,40	1213,80

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



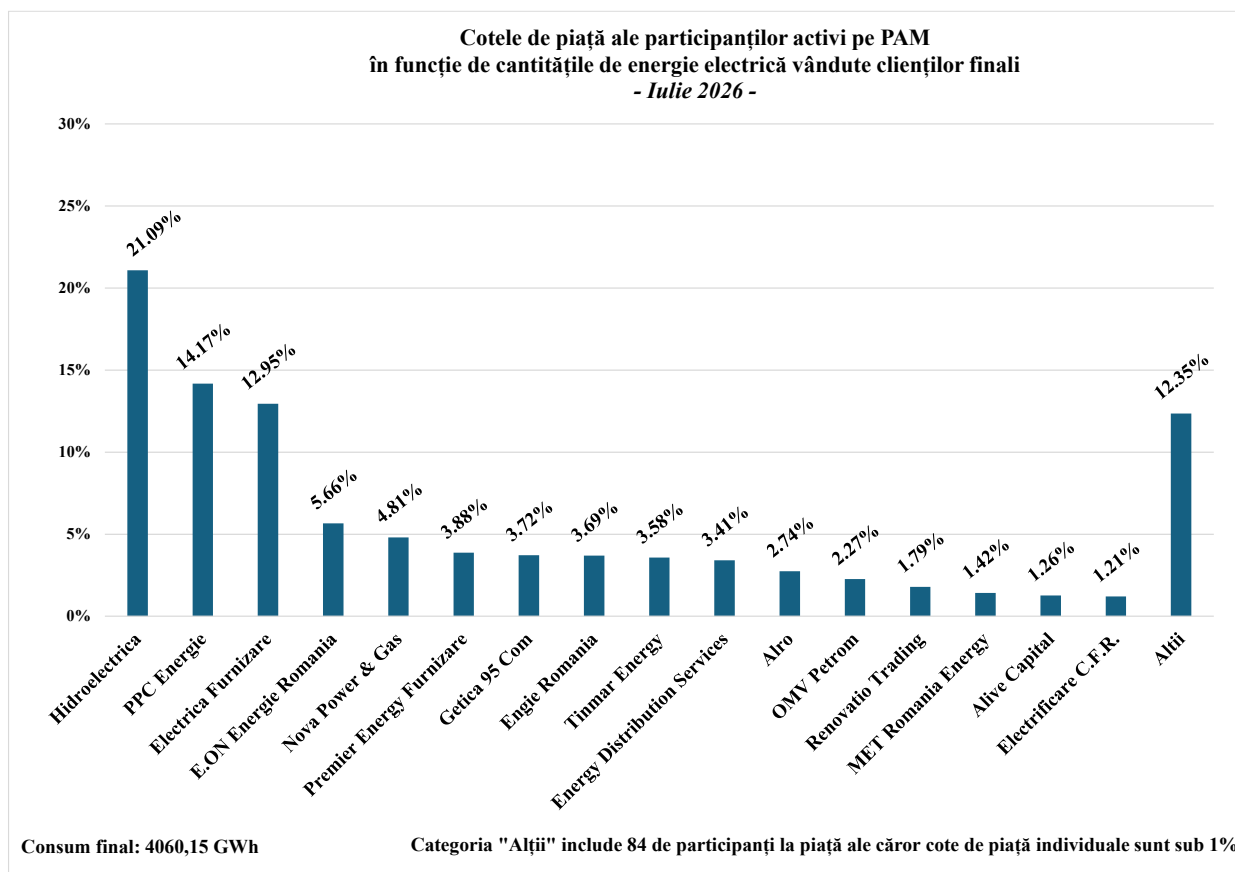
Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare SMP

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

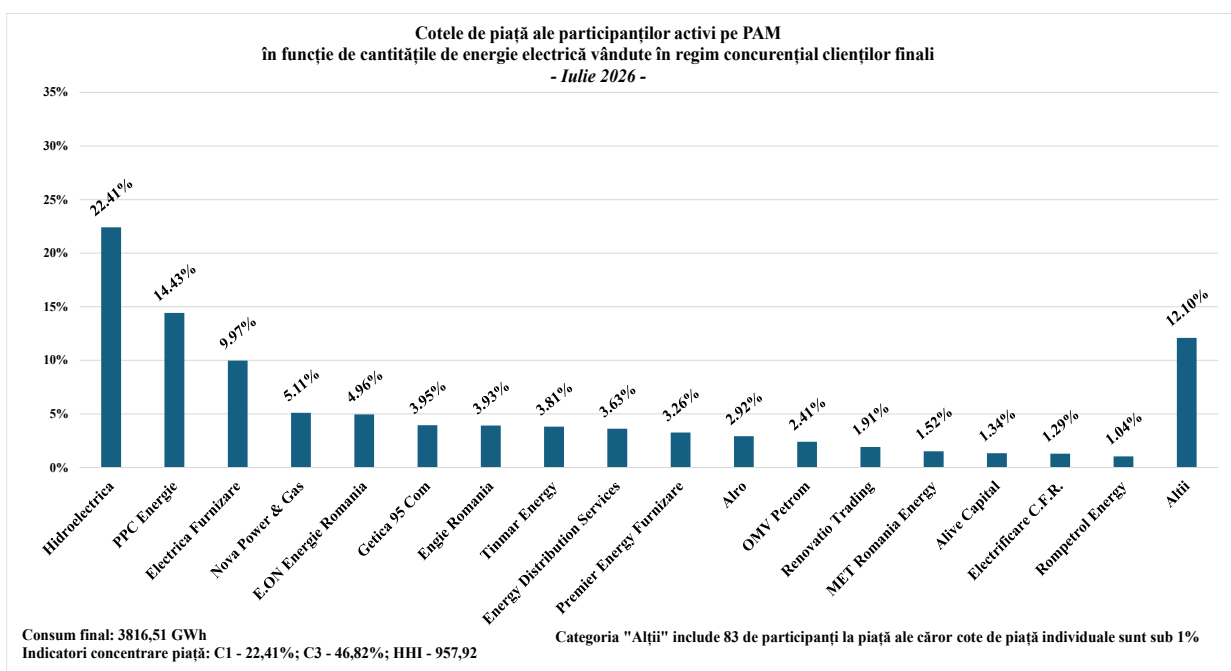
Gradul de concentrare depinde de numărul participanților la PAM și de dimensiunea activității de furnizare pe fiecare segment de clienți sau regim de furnizare. Indicatorii de concentrare sunt de natură să indice existența eventualei posibilități de exercitare a puterii de piață.

Prezentăm în continuare, sub formă grafică, cotele de piață ale participanților activi pe PAM în luna analizată (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).



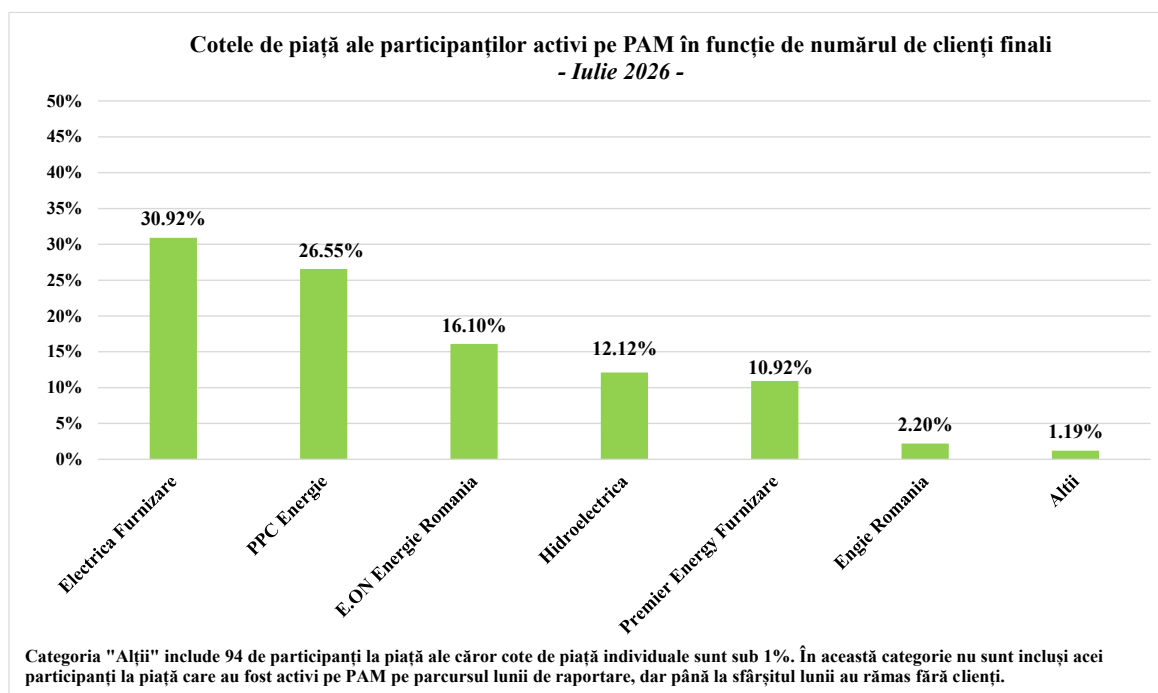
Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare SMP

Cotele de piață ale participanților activi în luna analizată (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.

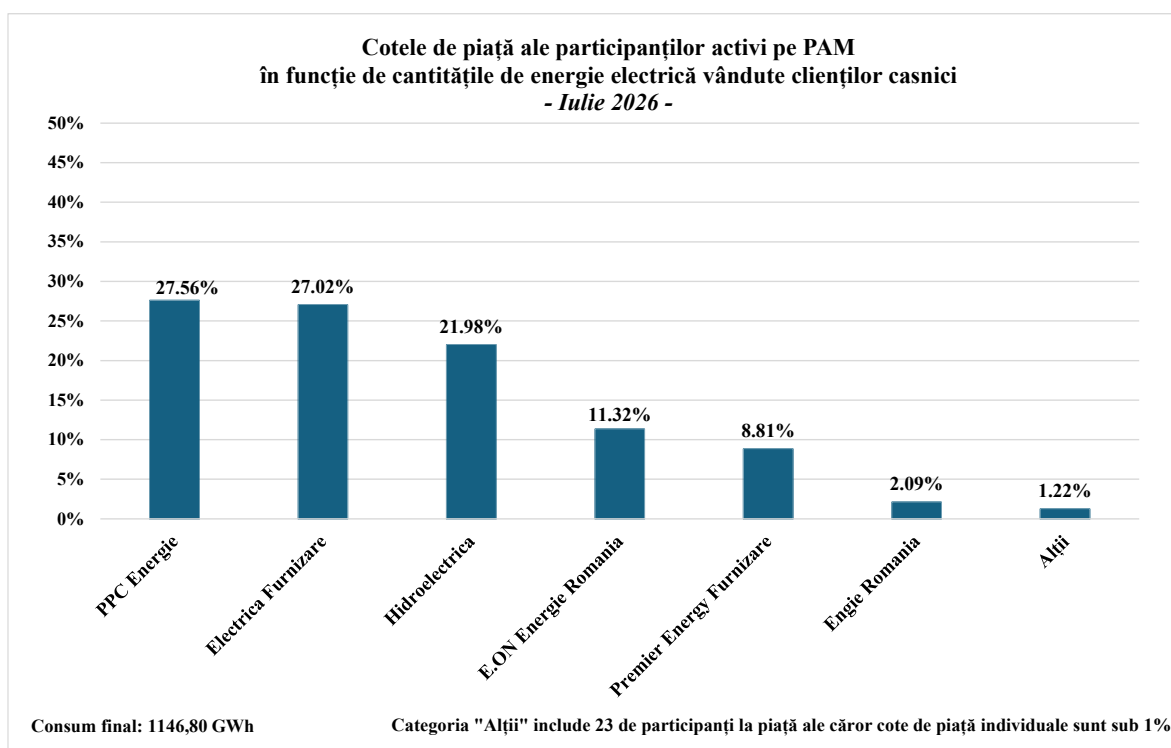


Sursa: Raportările lunare ale participanților activi pe PAM - prelucrare SMP

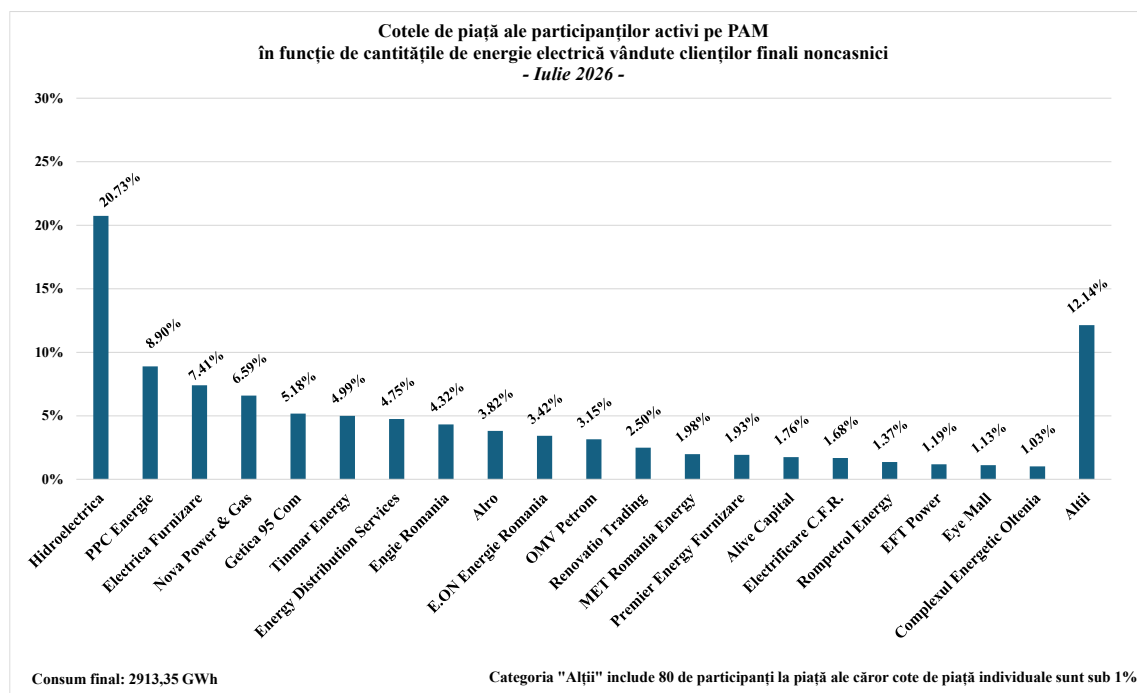
În graficele următoare sunt prezentate cotele de piață ale furnizorilor activi pe PAM în funcție de numărul de clienți finali deserviți și de cantitatea de energie electrică furnizată clienților casnici și clienților finali noncasnici în luna analizată.



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 analizată, 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.

<i>Indicatori de concentrare Total PAM - Iulie 2026-</i>	<i>Tranșe consum Clienți noncasnici</i>							
	IA	IB	IC	ID	IE	IF	IG	Total
C1 (%)	31	23	15	14	16	52	32	21
C3 (%)	68	56	40	30	42	76	57	37
HHI	2018	1363	889	616	861	3109	1553	768
Consum (GWh)	163	451	303	689	387	245	675	2913
Nr. furnizori activi	67	74	62	56	32	12	16	100

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

Indicatori de concentrare Total PAM - Iulie 2026-	Tranșe consum Clienți casnici					
	DA	DB	DC	DD	DE	Total
C1 (%)	29	29	30	37	54	28
C3 (%)	73	74	79	86	89	77
HHI	2121	2140	2295	2702	3584	2183
Consum (GWh)	220	486	287	117	37	1147
Nr. furnizori activi	26	27	24	24	21	29

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

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

Indicatori de concentrare Regim Concurențial -Iulie 2026-	Tranșe consum Clienți noncasnici							
	IA	IB	IC	ID	IE	IF	IG	Total
C1 (%)	32	24	15	14	16	52	32	21
C3 (%)	70	56	40	31	42	76	57	37
HHI	2081	1364	894	622	861	3109	1553	772
Consum (GWh)	158	445	300	685	387	245	675	2894
Nr. furnizori activi	67	73	62	56	32	12	16	100

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

Indicatori de concentrare Regim Concurențial - Iulie 2026-	Tranșe consum Clienți casnici					
	DA	DB	DC	DD	DE	Total
C1 (%)	29	32	34	42	58	32
C3 (%)	74	74	79	87	89	77
HHI	2132	2133	2401	3038	3973	2268
Consum (GWh)	171	383	232	102	35	922
Nr. furnizori activi	26	27	24	24	21	29

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