

Raport privind monitorizarea pieței energiei electrice pentru Trimestrul II 2026

Piața energiei electrice din Republica Moldova este constituită din piața angro, la care participă producătorii, operatorul sistemului de transport, operatorii sistemelor de distribuție, furnizorul central de energie electrică și alți furnizori care furnizează energie consumatorilor finali sau realizează tranzacții de import și export de energie electrică, și piața cu amănuntul a energiei electrice la care participă furnizorii și consumatorii finali de energie electrică.

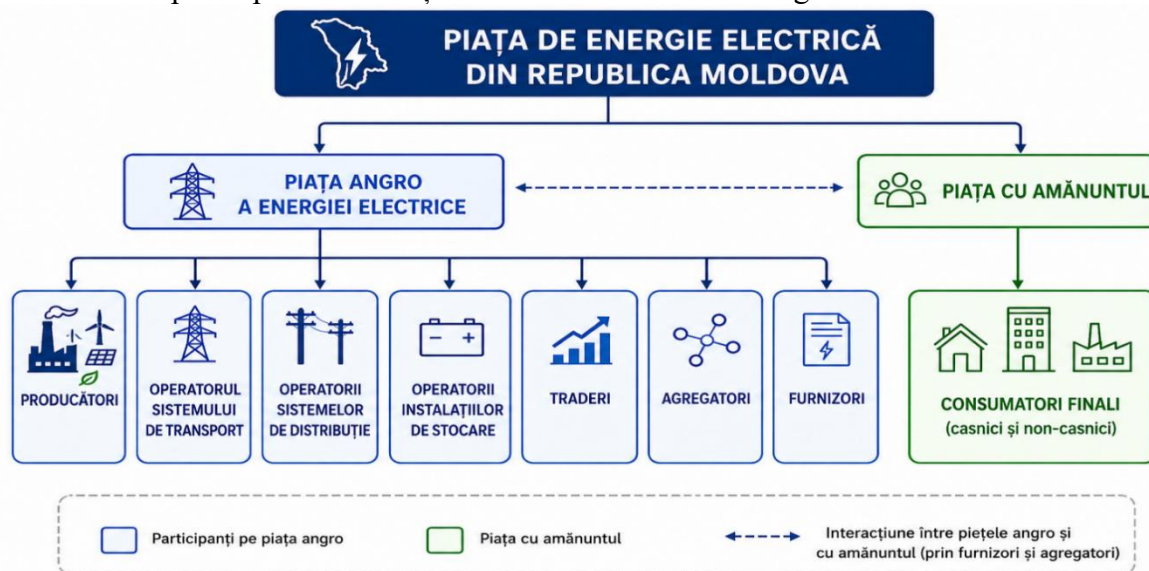


Figura 1. Structura pieței energiei electrice

Numărul participanților activi pe piața energiei electrice pe parcursul trimestrului II al anului 2026 a fost de circa 432 participanți (tabelul 1), dintre care 9 activând și pe piața cu amănuntul: Î.C.S. „Premier Energy” S.R.L., S.A. „Furnizarea Energiei Electrice Nord”, S.R.L. „Navitas Energy”, S.R.L. „ML Energy-Group”, S.R.L. „M.Energy Trading”, S.R.L. „Alectrona Energy”, S.R.L. „Terraenergia”, S.R.L. „Trade Energo Plus”, S.R.L. „Ecosolar Park”. Factorul determinant al intensificării activității de tranzacționare pe piața angro îl constituie accesul titularilor de licențe pentru furnizarea energiei electrice la piețele din România și Ucraina, care a extins oportunitățile comerciale ale participanților și a condus la creșterea ușoară a concurenței și lichidității. Totodată, promovarea și dezvoltarea producerii energiei electrice din surse regenerabile (SER) au contribuit semnificativ la majorarea numărului de producători activi, atât în cadrul schemelor de sprijin, cât și pe baza contractelor bilaterale negociate direct pe piață.

Cantitatea de energie electrică exportată în perioada de referință este în quantum de circa 16,5 mil. kWh, în diminuare cu 66 % față de trimestrul I al anului 2026. Comparativ cu trimestrul II al anului trecut cantitatea energiei electrice exportată este în diminuare cu 79 %, evoluție determinată de comercializarea energiei electrice pe teritoriul Republicii Moldova, în baza contractelor bilaterale încheiate între furnizorii de pe piața liberă și S.A. „Energocom”. Energia electrică facturată consumatorilor finali a înregistrat o diminuare de circa 17% comparativ cu trimestrul I al anului 2026, în timp ce, față de aceeași perioadă a anului precedent, aceasta a înregistrat o creștere de 5,6%. Totodată, importul de energie electrică în trimestrul II al anului curent a constituit 623 mil. kWh, înregistrând o diminuare de 15,9% comparativ cu trimestrul precedent și de 15,8% față de trimestrul II al anului 2025.

Costurile totale aferente procurării energiei electrice de către furnizori în trimestrul II al anului 2026 s-au diminuat cu aproximativ 28% față de trimestrul precedent, concomitent cu reducerea cu circa 13% a volumelor de energie electrică tranzacționate. În trimestrul de raportare, prețul mediu de tranzacționare a energiei electrice de către furnizorii reglementați și cei de pe piața liberă a constituit circa 218 bani/kWh, înregistrând o diminuare de aproximativ 17,6% față de valoarea de 264 bani/kWh înregistrată în trimestrul I al anului 2026.

Tabelul 1. Participanții activi ai pieței energiei electrice pe tipuri de activități

Nr. ord.	Operatori de sistem	
1	Î.S. „Moldelectrica”	
2	Î.C.S. „Premier Energy Distribution” S.A.	
3	S.A. „Rețelele Electrice de Distribuție Nord”	
	Furnizori de energie electrică	
1	Î.C.S. „Premier Energy” S.R.L.	
2	S.A. „Furnizarea Energiei Electrice Nord”	
3	S.R.L. „ML Energy-Group”	
4	S.R.L. „Navitas Energy”	
5	S.R.L. „Trade Energo Plus”	
6	S.R.L. „Intra Assets”	
7	S.R.L. „Energo Resource Consulting”	
8	S.R.L. „M.Energy Trading”	
9	S.R.L. „Ecu East”	
10	S.R.L. „Watt Prime”	
11	S.R.L. „Terraenergia”	
12	S.R.L. „Videsec & CO ”	
13	S.R.L. „Alectrona Energy”	
14	S.R.L. „Ecosolar Park”	
15	S.A. „Energocom”	
	Producători	
1	S.A. „Termoelectrica”	26 S.R.L. „Matrix Business Wash”
2	S.R.L. „GS Blue Electric”	27 S.R.L. „Transautogaz”
3	S.A. „CET Nord”	28 S.R.L. „Edtrans-Grup”
4	I.S. „Nodul Hidroenergetic Costești”	29 S.R.L. „Brățara”
5	S.R.L. „Moldova Zahar”	30 S.R.L. „Windrise Energy”
6	S.R.L. „Sudzucker-Moldova”	31 S.R.L. „Importex-Trans”
7	S.R.L. „Zaw Energy”	32 I.M. „Süd Zucker Moldova”
8	S.R.L. „Usba”	33 S.R.L. „More Power”
9	S.C. „Elteprod” S.R.L.	34 S.R.L. „Printemps”
10	S.R.L. „Eximiusfruct”	35 S.R.L. „Vado Eco Farm”
11	S.R.L. „Lumina Noastră”	36 S.R.L. „Navitas Energy”
12	SRL „FLYDEV-4D”	37 S.R.L. „Viga Energy”
13	S.R.L. „Amphitrite Energy”	38 I.M. „Edilitate Criuleni”
14	S.C. „Megaintercom” S.R.L.	39 S.R.L. „Elcris-Nord”
15	S.C. „Solotrans-agro” S.R.L.	40 S.R.L. „Top Valdar”
16	S.R.L. „Niko Fruit”	41 S.R.L. „Windmd-JT”
17	S.R.L. „Nanowind”	42 S.R.L. „MEGA-Solar”
18	S.R.L. „PDG Fruct”	43 S.R.L. „Fosdar Energy”
19	S.R.L. „Artemis Energy”	44 S.R.L. „Energy Capital”
20	S.R.L. „Fly Ren Infrastructure”	45 S.R.L. „Stroy Invest”
21	S.R.L. „KKK Invest”	46 S.R.L. „Delta Green Energy”
22	S.R.L. „Flydev-6F”	47 S.R.L. „Ecoenerg”
23	S.R.L. „Beluga INVEST”	48 S.R.L. „Agrodenidan”
24	S.R.L. „Status Plus”	49 S.R.L. „Sevenagro”
25	S.R.L. „Simpals Solar Centru”	alți cca 365 producători care dețin centrale electrice cu puterea instalată <2,3 MW

Producerea energiei electrice

Pe parcursul trimestrului II al anului 2026 producerea locală de energie electrică a constituit circa 54% din totalul de energie electrică livrat consumatorilor finali. Din 551mil. kWh energie electrică produsă local – 86 % este produsă din surse regenerabile de energie, iar 14 % fiind produsă în regim de cogenerare de CET-urile urbane urmare a procesului de încălzire și pregătire a apei calde menajere. În perioada curentă de raportare energia electrică produsă din sursa eoliană are o pondere de 18 % din totalul de energie electrică produsă local, fiind depășită de energia solară care are o pondere de 65 %, 2 % din energia electrică fiind produsă de Î.S. „Nodul Hidroenergetic Costești” și circa 1 % din biogaz.

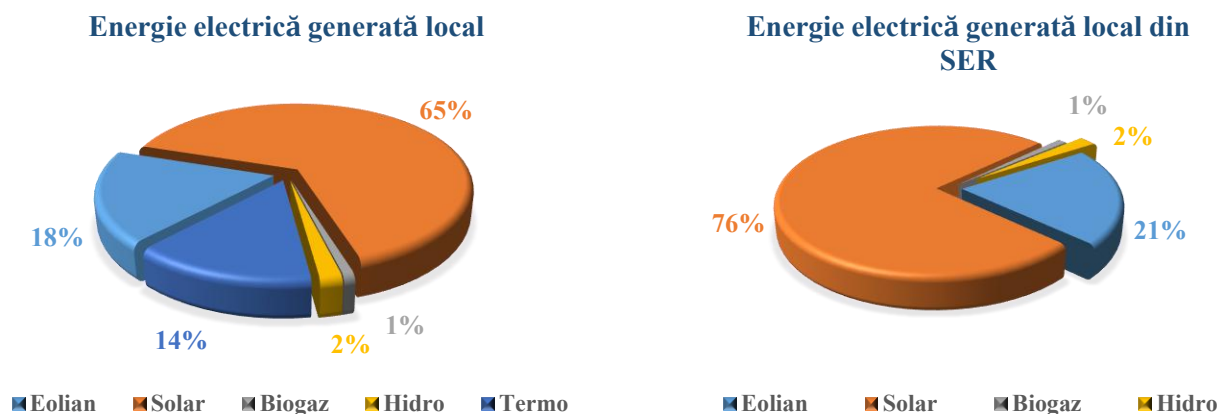


Figura 2. Ponderea energiei electrice produse local, în funcție de sursă.

Energia electrică produsă local din surse regenerabile în trimestrul II este în volum de 473,1 mil. kWh și constituie circa 46 % din totalul de energie electrică livrată consumatorilor finali în perioada de referință. Pe tipuri de surse, prevalează energia solară cu o pondere de 76 % din totalul de energie electrică produsă din surse regenerabile, având o cantitate de 358,8 mil. kWh (incluzând energia injectată în rețelele electrice de distribuție de instalațiile beneficiarilor mecanismelor de contorizare netă și facturare netă în cuantum de circa 63,4 mil. kWh), urmată de energia eoliană, cu o pondere de 21 % din total și respectiv o cantitate de 99,9 mil. kWh, energia hidro reprezintă aproximativ 2 % având o cantitate de 9,6 mil. kWh, iar biogazul deține o pondere de circa 1 % din totalul de energie regenerabilă cu o cantitate de 4,8 mil. kWh injectată în rețele electrice.

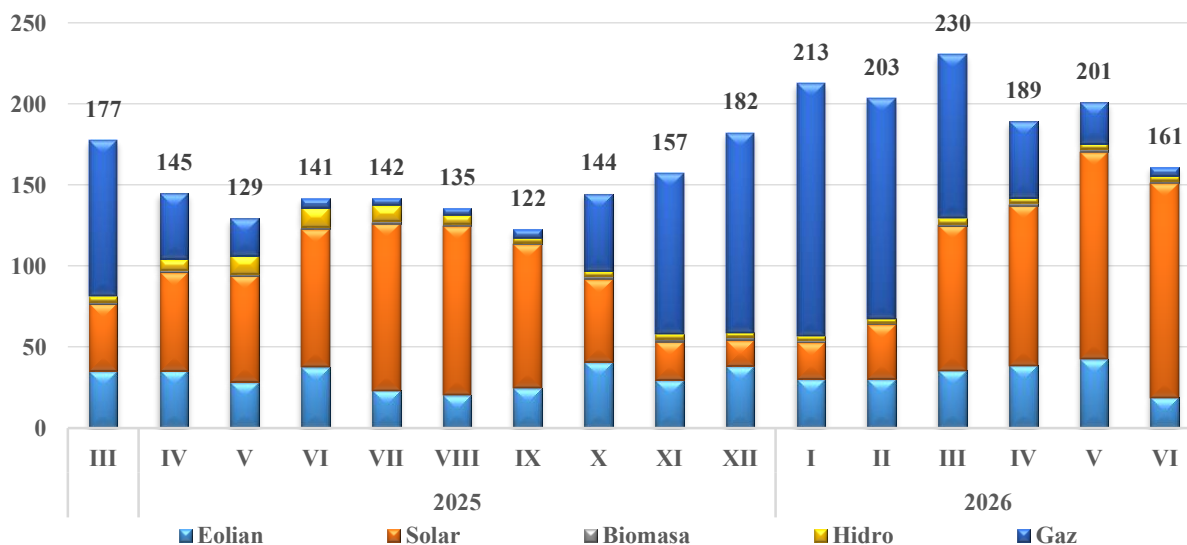


Figura 3. Dinamica cantităților de energie electrică livrate în rețeaua electrică, în funcție de sursă, GWh

În perioada de referință, numărul total al beneficiarilor mecanismului de contorizare netă este de 5 002 locuri de consum, dintre care 3 822 sunt consumatori casnici. Cantitatea totală de energie electrică injectată în rețea este în cuantum de circa 31,4 mil. kWh, din care 11,3 mil. kWh s-au generat de instalațiile de producere ale consumatorilor casnici. Numărul beneficiarilor mecanismului de facturare netă (prosumatori) la sfârșitul trimestrului II al anului 2026 este de 5 060 locuri de consum, 3 433 aparținând consumatorilor casnici. Cantitatea de energie electrică injectată în rețelele electrice în perioada de referință de prosumatori este de 32,0 mil. kWh, din care 9,3 mil. kWh fiind generați de centralele electrice amplasate la locurile de consum ale consumatorilor casnici.

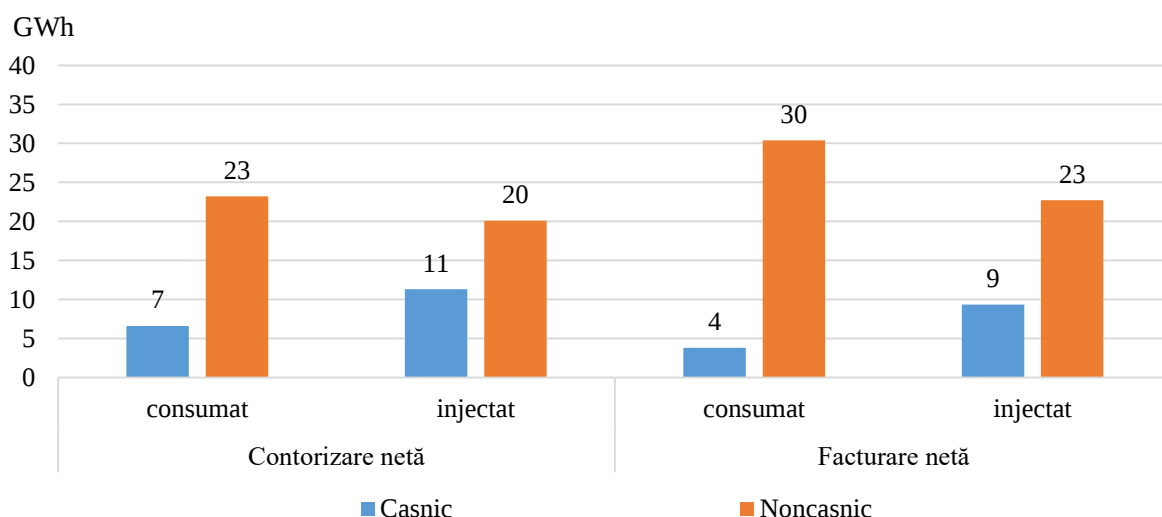


Figura 4. Cantitățile de energie electrică injectată în rețelele electrice și consumată din rețele electrice de beneficiarii mecanismelor de contorizare netă și facturare netă.

Puterea instalațiilor de generare ale beneficiarilor mecanismului de contorizare netă e la nivelul de 113,8 MW, din care circa 78,6 MW aparțin consumatorilor noncasnici, iar restul 35,2 MW sunt instalați la locurile de consum ale consumatorilor casnici. La finele trimestrului II al anului 2026, consumatorii noncasnici care beneficiază de mecanismul de facturare netă dețineau instalații de producere a energiei electrice cu o capacitate instalată totală de 87,5 MW, în timp ce consumatorii casnici cumula o putere instalată de 29,8 MW.

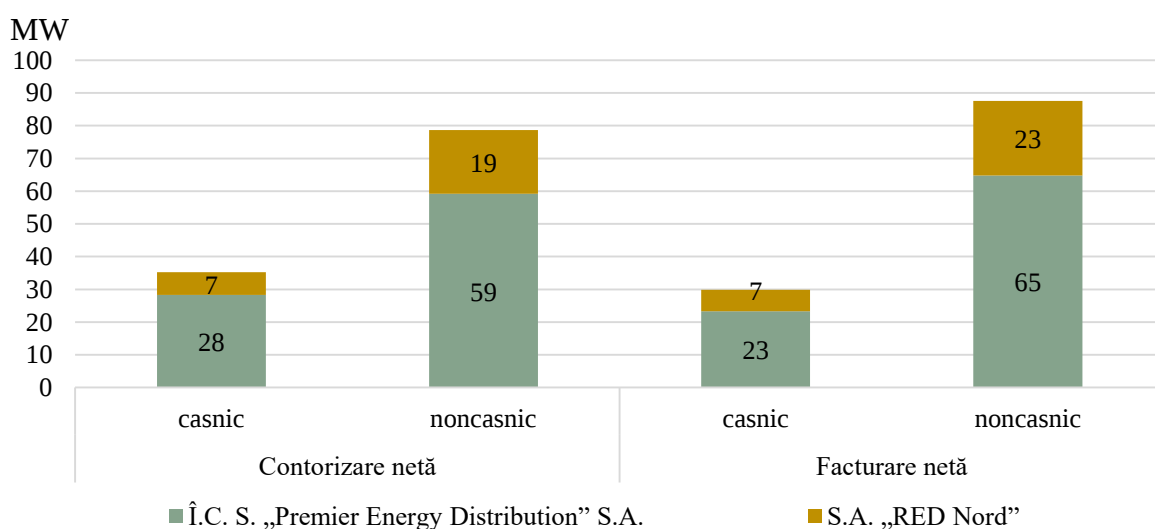


Figura 5. Puterea cumulată a instalațiilor de producere a energiei electrice ale beneficiarilor mecanismelor de contorizare netă și facturare netă.

Procurările de energie electrică pe piața angro

Sursa de bază în structura procurărilor de energie electrică pentru asigurarea alimentării consumatorilor cu energie electrică în trimestrul II al anului 2026 constituie importul din România, cu o pondere de aproximativ 49 % din cantitatea totală de energie electrică achiziționată de furnizori pe piața angro, fiind în descreștere cu circa 3,5 puncte procentuale comparativ cu trimestrul precedent. Circa 7 % din energia electrică a fost procurată din Ucraina, iar sursele locale (energie regenerabilă și CET-uri) au asigurat circa 44% din necesarul de energie electrică pentru perioada analizată. Ponderea energiei electrice procurate din surse regenerabile în structura procurărilor totale pe parcursul trimestrului II reprezintă circa 37 %.

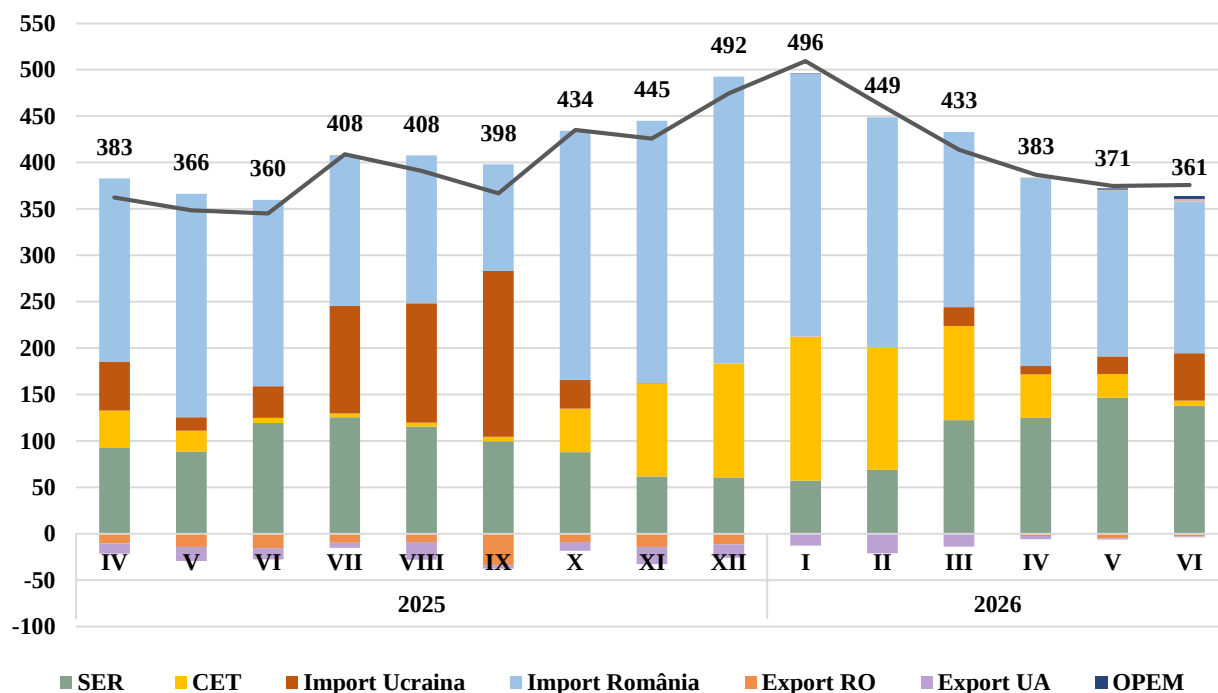


Figura 6. Sursa procurărilor și direcția exporturilor de energie electrică – evoluție în timp, GWh

Notă: Indicatorii reprezintă cantitățile de energie electrică procurată, în funcție de proveniența acesteia.

Tabel 2. Structura procurărilor și exportul de energie electrică

Cantitatea tranzacționată	Trimestrul I 2026		Trimestrul II 2026		Trimestrul II 2025	
	GWh	GWh	GWh	%	GWh	%
SER	248,5	18,0%	409,3	36,7%	300,1	27,1%
CET	388,0	28,2%	77,8	7,0%	68,5	6,2%
OPEM	0,0	0,0%	4,7	0,4%	0,0	0,0%
Import SEU Ucraina	20,1	1,5%	79,0	7,1%	101,5	9,2%
Import SEU România	721,1	52,3%	544,2	48,8%	638,9	57,6%
Total	1377,7	100,0%	1114,9	100,0%	1109,0	100,0%
Export total	48,0	3,5%	16,5	1,5%	78,7	7,1%
Export RO	0,0	0,0%	10,68	1,0%	40,4	3,6%
Export UA	48,0	3,5%	5,8	0,5%	38,3	3,5%

Prețurile de procurare a energiei electrice pe piața angro

Prețul mediu de procurare a energiei electrice de către furnizori și operatori de sistem pe piața angro, în trimestrul II al anului 2026, a înregistrat o diminuare de circa 45 bani/kWh comparativ cu trimestrul precedent, ca urmare a reducerii prețurilor de achiziție a energiei electrice în perioada de referință, inclusiv pe fondul disponibilității sporite a energiei electrice provenite din surse solare. Cele mai mici valori ale prețurilor de procurare au fost înregistrate în luna aprilie, urmând o tendință ușor ascendentă spre sfârșitul trimestrului.

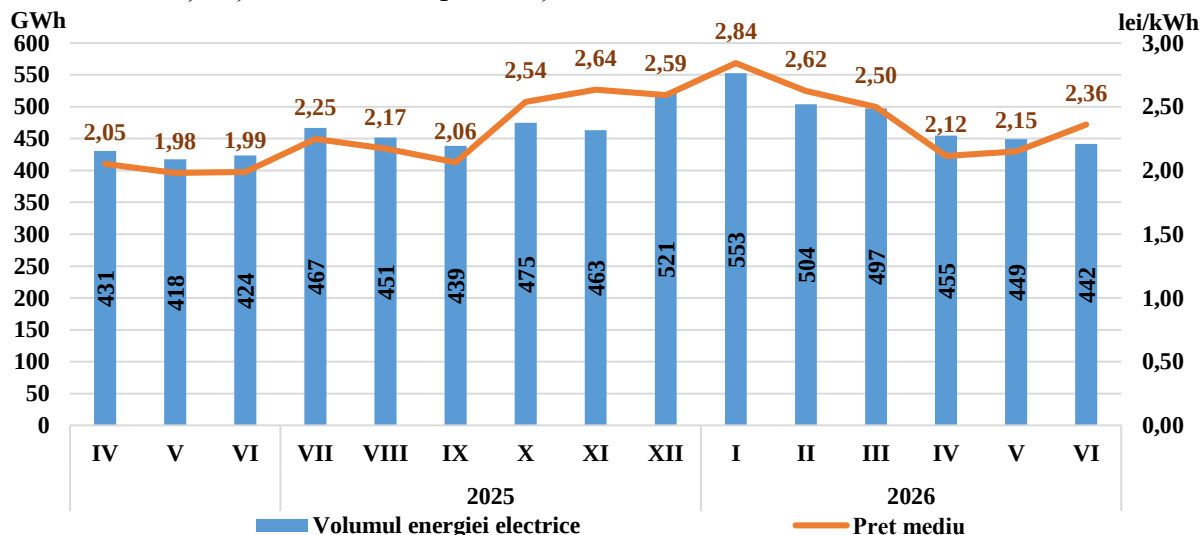


Figura 7. Evoluția prețului mediu și a cantității de energie electrică tranzacționată pe piața angro

Notă: Indicatorii reflectă volumul total al tranzacțiilor de energie electrică înregistrate în perioada analizată, inclusiv tranzacțiile succesive aferente aceleiași cantități de energie.

Informații privind activitatea furnizorului central de energie electrică

Pe parcursul trimestrului II al anului 2026 furnizorul central de energie electrică a procurat o cantitate totală de 207,5 mil. kWh de energie electrică, din care 77,8 mil. kWh de energie electrică a fost procurată de la CET-urile urbane, iar restul 129,7 mil. kWh de la producătorii care dețin statut de producător eligibil mare și de la cei care dețin statut de producător eligibil mic (inclusiv producătorii care beneficiază de schemă de sprijin, în conformitate cu prevederile Legii nr. 160/2007 a energiei regenerabile).

Prețul mediu de procurare a energiei electrice de la producătorii care dețin statut de producător eligibil mare și de la cei care dețin statut de producător eligibil mic (inclusiv producătorii care beneficiază de schemă de sprijin, în conformitate cu prevederile Legii nr. 160/2007 a energiei regenerabile) în trimestrul curent este în cuantum de 1,53 lei/kWh, iar de la CET-urile urbane – în cuantum de 2,37 lei/kWh.

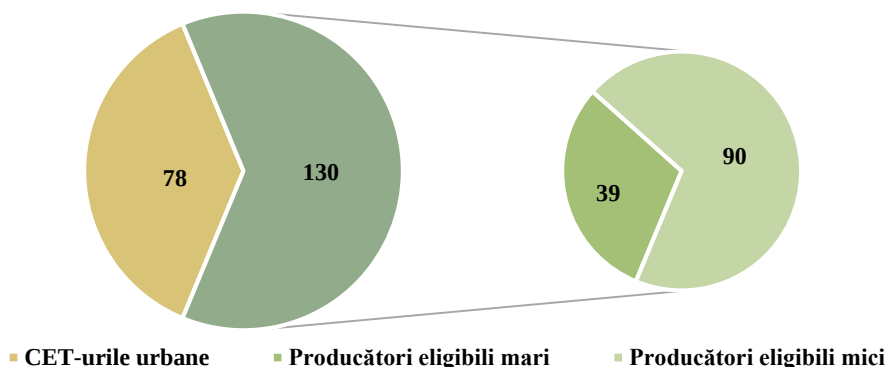


Figura 8. Cantitatea energiei electrice procurate de furnizorul central, GWh

Piața cu amănuntul a energiei electrice

Pe piața energiei electrice cu amănuntul furnizorii comercializează energie electrică consumatorilor finali la prețuri negociate, rezultate din cerere și ofertă pe piețele de energie electrică, și la prețuri reglementate, în baza obligației de serviciu public de prestare a serviciului universal și de ultimă opțiune. Pe parcursul trimestrului II al anului 2026, au fost activi pe această piață 9 furnizori, dintre care 7 au furnizat energie electrică consumatorilor finali la prețuri negociate și 2 la prețuri reglementate.

Cu toate că, pe piața cu amănuntul, pe parcursul trimestrului II al anului curent au activat 9 furnizori de energie electrică, furnizorii serviciului universal dețin în continuare o cotă dominantă, asigurând aproximativ 95,8% din volumul total de energie electrică furnizat consumatorilor finali. Această concentrare ridicată a pieței este determinată, în principal, de disponibilitatea limitată a surselor alternative de achiziție a energiei electrice, în condițiile în care la moment prețul energiei electrice reprezintă o componentă semnificativă din costurile de furnizare a energiei electrice.

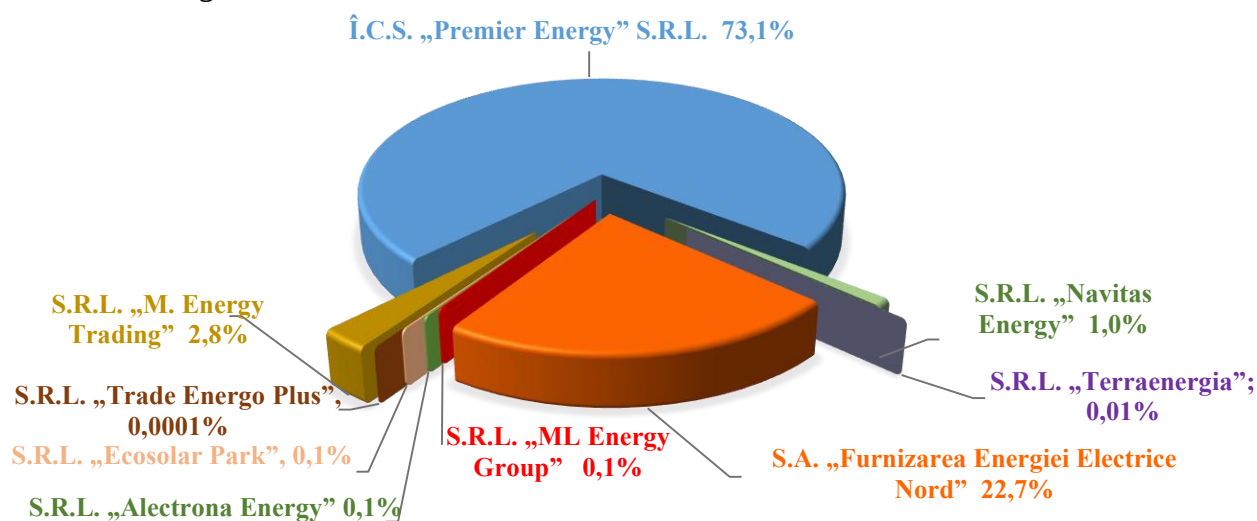


Figura 9. Structura furnizărilor de energie electrică

Pe parcursul trimestrului II al anului 2026, prețurile de furnizare a energiei electrice către consumatorii finali au prezentat o evoluție relativ stabilă, menținându-se la un nivel constant pe durata perioadei analizate. Această tendință de menținere a prețurilor poate fi observată și în graficul de mai jos.

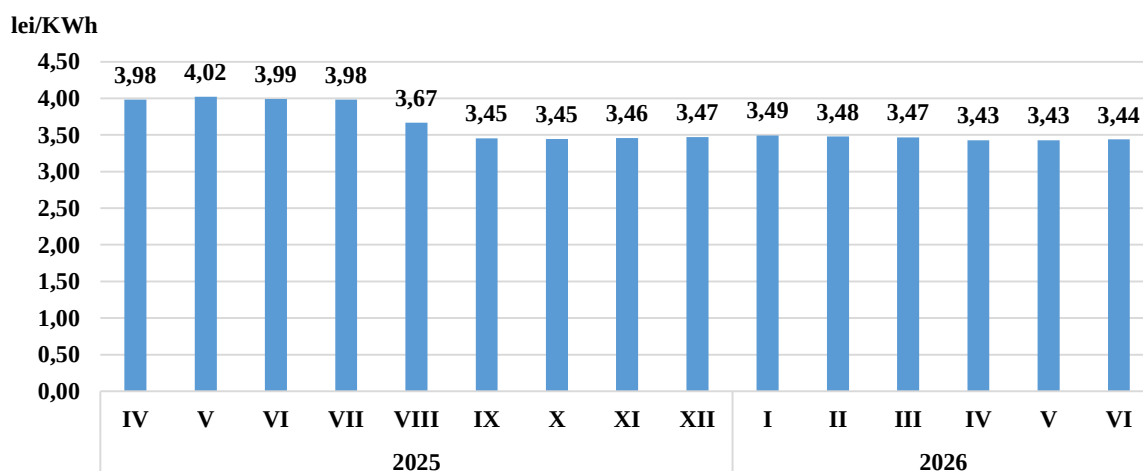


Figura 10. Dinamica prețurilor medii de furnizare a energiei electrice

În trimestrul de raportare, cantitatea de energie electrică facturată consumatorilor finali a înregistrat o scădere de 16,8 % comparativ cu trimestrul I al anului 2026. Diminuarea volumului de energie electrică facturată este susținută și de încheierea perioadei de încălzire, care a contribuit la reducerea consumului de energie electrică atât în sectorul casnic, cât și în sectorul noncasnic. Totodată, comparativ cu trimestrul II al anului 2025 se observă o creștere de 5,6 % a volumului de energie electrică facturată.

Structura consumului se menține similară perioadelor anterioare, consumatorii noncasnici deținând o pondere de circa 56%, iar cei casnici de aproximativ 44% din volumul total de energie electrică facturată în trimestrul II al anului curent.

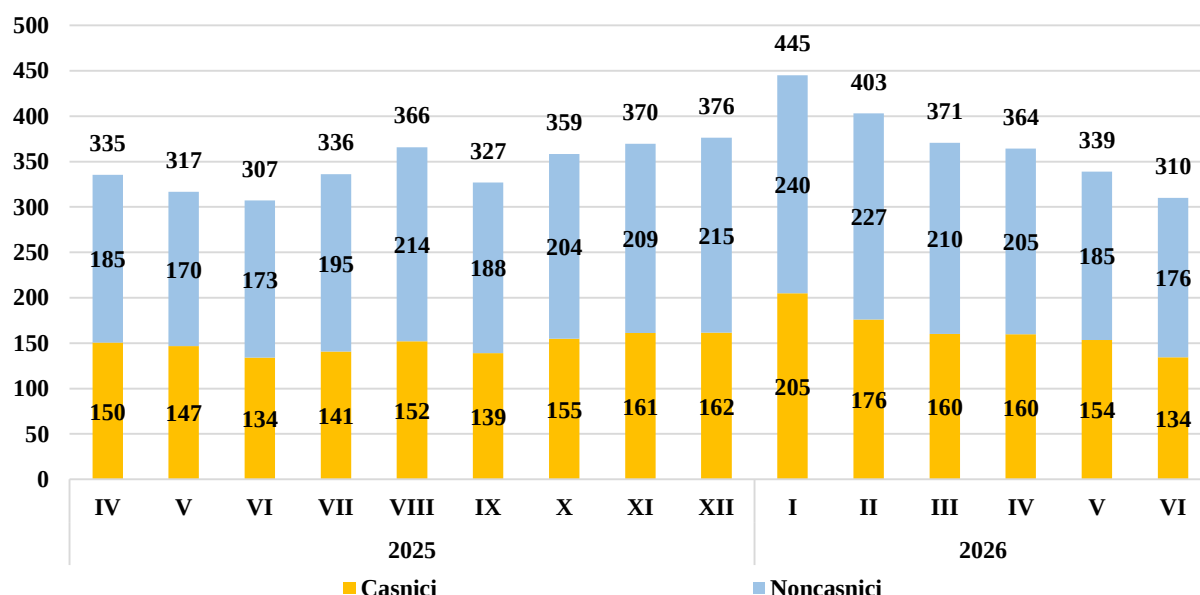


Figura 11. Facturarea energiei electrice pe categorii de consumatori finali, GWh

Cantitatea de energie electrică livrată consumatorilor finali pe parcursul trimestrului II al anului 2026 este în cuantum de 1 030 mil. kWh, în diminuare cu circa 210 mil. kWh în comparație cu trimestrul precedent și cu circa 57 mil. kWh mai mult comparativ cu aceeași perioadă din 2025.

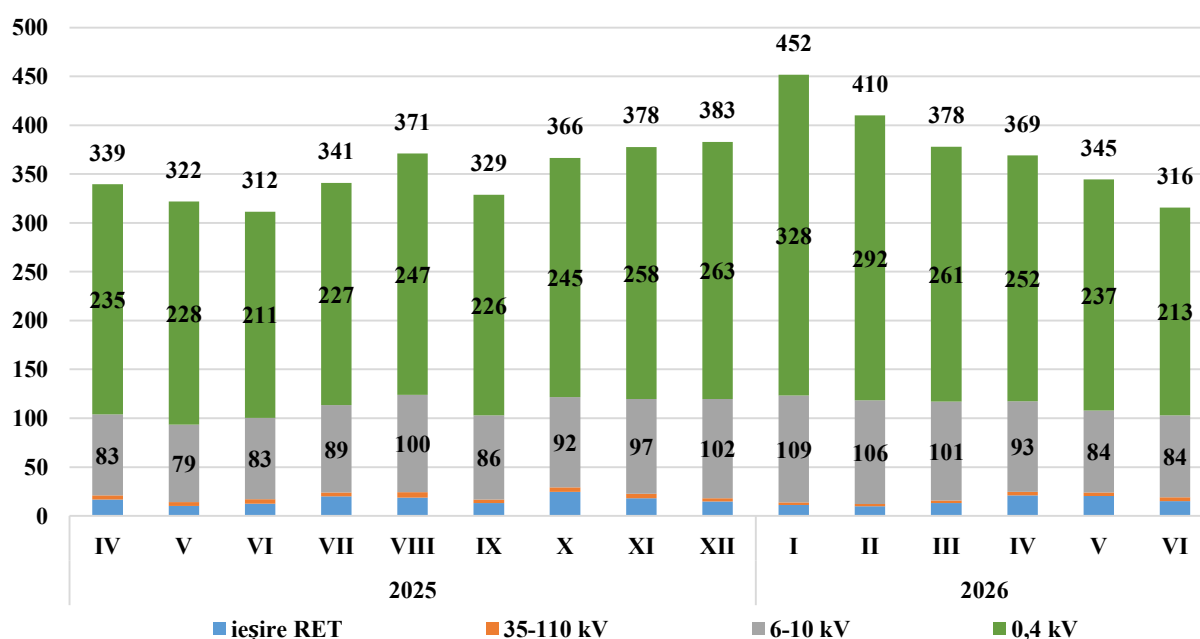


Figura 12. Consumul final de energie electrică pe nivele de tensiune, GWh

Rezultatele monitorizării pieței cu amănuntul de energie electrică

operativ

Indicatorii	Unitatea de masura	Trimestrul doi								Variație 2026 / 2025, %/ p.p.			
		2025				2026				Total	inclusiv:		
		Total furnizori	inclusiv:			Total furnizori	inclusiv:						
			S.A. "FEE Nord"	Î.C.S. "Premier Energy" S.R.L.	Alți furnizori		S.A. "FEE Nord"	Î.C.S. "Premier Energy" S.R.L.	Alți furnizori				
Cantitatea de energie electrică achiziționată	mil. kWh	935,9	232,4	682,7	20,7	973,8	228,5	702,3	43,0	4,1	-1,7	2,9	107,8
	mil. lei	2004,3	484,1	1485,1	35,1	2263,8	524,3	1669,1	70,4	12,9	8,3	12,4	100,5
	bani/kWh	214,2	208,3	217,5	169,6	232,5	229,5	237,7	163,6	8,5	10,2	9,3	-3,5
inclusiv:													
din surse interne (inclusiv Furnizorul Central)	mil. kWh	204,7	71,2	127,4	6,1	459,3	109,8	306,5	43,0	124,4	54,2	140,6	605,0
	mil. lei	497,1	151,5	335,3	10,2	885,3	207,1	607,8	70,4	78,1	36,7	81,3	587,2
	bani/kWh	242,8	212,7	263,2	167,9	192,8	188,6	198,4	163,6	-20,6	-11,4	-24,6	-2,5
ponderea din total procurări	%	21,9	30,6	18,7	29,5	47,2	48,1	43,6	100,0	25,3	17,4	25,0	70,5
din România și Ucraina	mil. kWh	731,1	161,2	555,3	14,6	514,5	118,6	395,8	0,0	-29,6	-26,4	-28,7	
	mil. lei	1507,3	332,6	1149,8	24,9	1378,5	317,2	1061,3	0,0	-8,5	-4,6	-7,7	
	bani/kWh	206,2	206,3	207,1	170,3	267,9	267,4	268,1	0,0	30,0	29,6	29,5	
ponderea din total procurări	%	78,1	69,4	81,3	70,5	52,8	51,9	56,4	0,0	-25,3	-17,4	-25,0	-70,5
Costul serviciului de transport	mil. lei	226,5	53,4	169,3	3,8	225,3	52,4	165,7	7,2	-0,5	-1,9	-2,2	92,5
	bani/kWh	24,8	24,8	24,8	24,8	24,5	24,5	24,5	24,5	-1,2	-1,2	-1,2	-1,2
Costul serviciului de distribuție	mil. lei	714,5	242,2	469,8	2,5	640,0	212,7	423,0	4,3	-10,4	-12,2	-10,0	72,7
	bani/kWh	76,5	114,9	65,5	44,5	65,8	98,6	56,9	31,7	-14,0	-14,2	-13,1	-28,9
Cantitatea de energie electrică facturată consumatorilor finali	mil. kWh	959,5	226,2	712,7	20,7	1013,8	230,2	740,6	43,0	5,7	1,8	3,9	107,8
	mil. lei	3836,8	995,0	2783,5	58,4	3477,5	853,9	2511,0	112,6	-9,4	-14,2	-9,8	92,7
	bani/kWh	399,9	439,9	390,6	282,2	343,0	370,9	339,1	261,8	-14,2	-15,7	-13,2	-7,3
inclusiv:													
consumatori casnici	mil. kWh	431,2	120,2	311,0	0,0	447,7	122,6	325,2	0,0	3,8	1,9	4,6	
	mil. lei	1836,5	562,6	1273,9	0,0	1643,0	484,6	1158,4	0,0	-10,5	-13,9	-9,1	
	bani/kWh	425,9	468,0	409,6	-	367,0	395,4	356,3	-	-13,8	-15,5	-13,0	
ponderea în consumul total	%	44,9	53,2	43,6	0,0	44,2	53,2	43,9	0,0	-0,8	0,1	0,3	0,0
consumatori noncasnici	mil. kWh	528,3	106,0	401,7	20,7	566,1	107,7	415,4	43,0	7,2	1,6	3,4	107,8
	mil. lei	2000,3	432,4	1509,6	58,4	1834,5	369,2	1352,6	112,6	-8,3	-14,6	-10,4	92,7
	bani/kWh	378,6	408,1	375,8	282,2	324,0	343,0	325,6	261,8	-14,4	-15,9	-13,4	-7,3
ponderea în consumul total	%	55,1	46,8	56,4	100,0	55,8	46,8	56,1	100,0	0,8	-0,1	-0,3	0,0
Nivelul încasărilor pentru energia electrică livrată	%	92,5	105,1	88,0	-	99,3	103,3	97,9	-	6,8	-1,8	9,9	-