



RAPORT PRIVIND REZULTATELE MONITORIZĂRII PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ ÎN LUNA SEPTEMBRIE 2019

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.

CUPRINS

I.	PRINCIPALELE MOMENTE ALE DEZVOLTĂRII PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ DIN ROMÂNIA	3
II.	PIAȚA ANGRO DE ENERGIE ELECTRICĂ	5
1.	Structura schematică a pieței angro	5
2.	Participanții la piața angro de energie electrică	6
3.	Structura de producție a sistemului energetic național pe tipuri de resurse.....	8
4.	Structura tranzacțiilor pe piața angro de energie electrică.....	10
5.	Structura tranzacțiilor pe piața angro ale diferitelor categorii de participanți	16
6.	Indicatori de concentrare pentru piața angro de energie electrică și componentele sale.....	25
7.	Evoluția prețurilor stabilite pe piața angro.....	26
III.	PIAȚA CU AMĂNUNTUL DE ENERGIE ELECTRICĂ	32
1.	Structura schematică a pieței cu amănuntul.....	32
2.	Gradul de deschidere a pieței de energie electrică.....	32
3.	Cote de piață ale furnizorilor de energie electrică	33
4.	Indicatori de concentrare pentru piața concurențială cu amănuntul de energie electrică	36
5.	Evoluția numărului de clienți și a energiei aferente acestora	37
6.	Prețuri medii de vânzare la clienții finali alimentați în regim concurențial.....	39
IV.	OPERATORUL DE TRANSPORT ȘI SISTEM CNTEE TRANSELECTRICA S.A.....	40
V.	EVOLUȚIA REGULILOR PIEȚEI ÎN LUNA SEPTEMBRIE 2019.....	42
VI.	EXPLICAȚII ȘI ABREVIERI.....	42

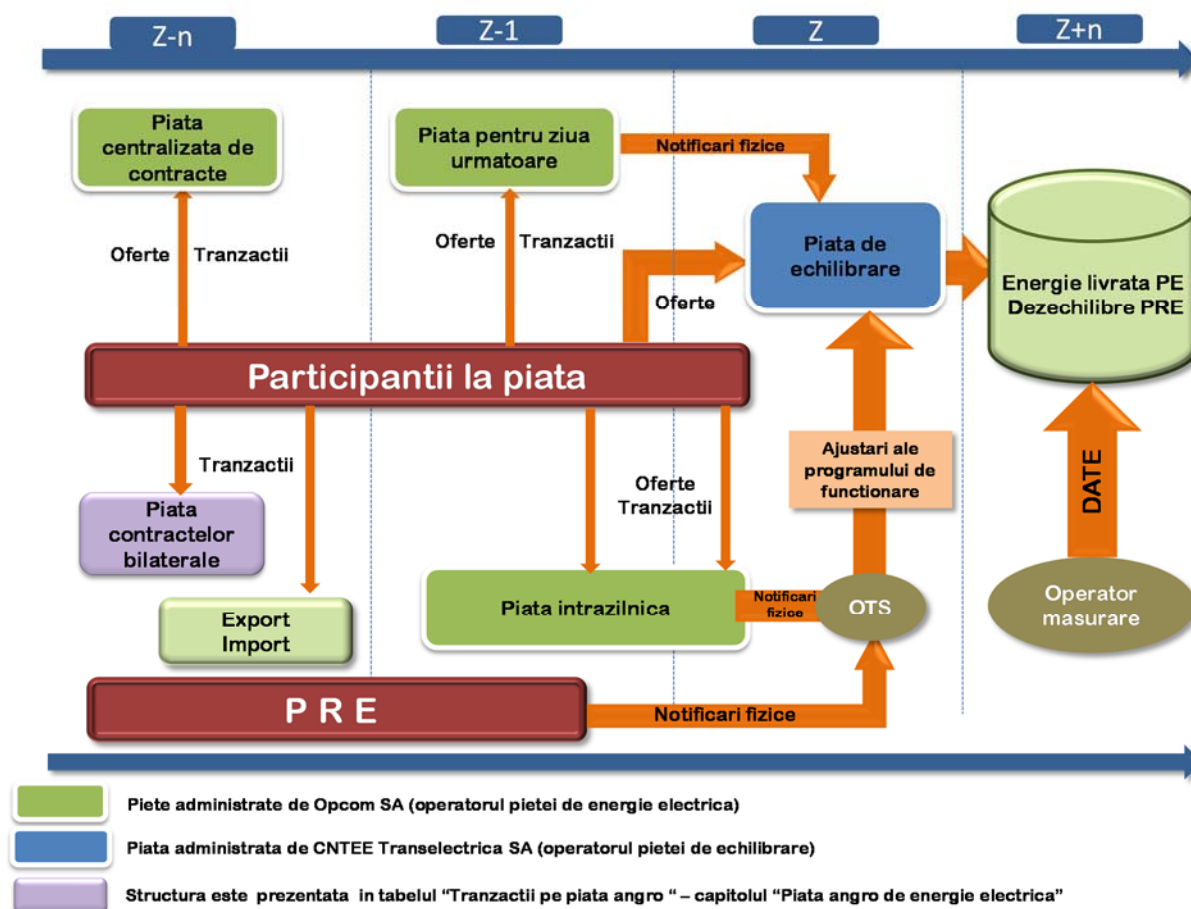
I. PRINCIPALELE MOMENTE ALE DEZVOLTĂRII PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ DIN ROMÂNIA

- **HG 365/1998** – ruperea monopolului integrat vertical RENEL prin constituirea unei societăți distincte de distribuție și furnizare a energiei electrice (SC Electrica SA) și a unora de producere a energiei electrice (SC Termoelectrica SA și SC Hidroelectrică SA), în cadrul companiei naționale nou-înființate - CONEL SA; constituirea SN Nuclearelectrică SA și RAAN - producători de energie electrică;
- organizarea distinctă, în cadrul CONEL, a activităților de transport, sistem și administrare piață de energie electrică și contractualizarea relațiilor dintre operatorii din sector;
- **HG 122/2000** – deschiderea pieței la 10%;
- **HG 627/2000** – desființarea CONEL, filialele sale devenind proprietatea directă a statului, reprezentat de Ministerul Industriei și Comerțului; se înființează CN Transelectrica SA – operator de transport și sistem și OPCOM SA – operator de administrare a pieței de energie electrică, ca filială a sa;
- **septembrie 2000** – lansarea pieței spot obligatorii de energie electrică din România, administrată de OPCOM, filială a CN Transelectrica SA, organizată pe principiul pool-ului;
- **HG 1342/2001** - SC Electrica SA se împarte în 8 filiale de distribuție și furnizare;
- **HG 1524/2002** – SC Termoelectrica SA se reorganizează în entități legale separate de producere a energiei electrice;
- **iulie 2005** – lansarea noului model de piață, bazat pe existența:
 - pieței spot voluntare, cu ofertare de ambele părți și decontare bilaterală;
 - pieței de echilibrare obligatorii, având operatorul de sistem ca singură contraparte;
 - repartizarea responsabilităților financiare ale echilibrării către PRE,
- **HG 644/2005** – deschiderea pieței la 83,5%;
- **noiembrie 2005** – introducerea pieței de certificate verzi;
- **decembrie 2005** – introducerea pieței centralizate a contractelor bilaterale;
- **martie 2007** – introducerea pieței centralizate a contractelor bilaterale parțial standardizate cu negociere continuă;
- **HG 638/2007** – deschiderea integrală a pieței de energie electrică și gaze naturale;
- **iulie 2007** – stabilirea regulilor pieței de capacități;
- **iulie 2008** – introducerea mecanismului de debit direct și de garantare a tranzacțiilor cu energie electrică de pe piața pentru ziua următoare (mecanismul de contraparte centrală);
- **august 2008** – finalizarea procesului de separare a activităților de distribuție de cele de furnizare a energiei electrice;
- **august/octombrie 2010** – demararea procesului de alocare bilateral coordonată în urma licitațiilor a capacității de transfer pe liniile de interconexiune ale SEN cu Ungaria și Bulgaria;
- **iulie 2011**
 - introducerea pieței intrazilnice de energie electrică;
 - înființarea, prin **HG 930/2010**, a SC Electrica Furnizare SA prin fuziunea fostelor filiale Electrica Furnizare Muntenia Nord, Electrica Furnizare Transilvania Nord și Electrica Furnizare Transilvania Sud;
- **iunie 2012** – intrarea pe piața de energie electrică a producătorului SC Complexul Energetic Oltenia SA, societate comercială înființată prin **HG 1024/2011**, administrată în sistem dualist prin Directorat și Consiliu de Supraveghere și organizată prin fuziunea Societății Naționale a Lignitului Oltenia Tg, Jiu SA, SC Complexul Energetic Turceni SA, SC Complexul Energetic Rovinari SA și SC Complexul Energetic Craiova SA;
- **iulie 2012** – intrarea în vigoare a Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012;
- **septembrie 2012** – aplicarea primei etape din calendarul de eliminare treptată a tarifelor reglementate de energie electrică la consumatorii finali care nu uzează de dreptul de eligibilitate;
- **octombrie 2012** - intrarea în vigoare a Legii nr. 160/2012 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei;
- **noiembrie 2012** – intrarea pe piața de energie electrică a producătorului SC Complexul Energetic Hunedoara SA, societate comercială înființată prin **HG 1023/2011**, organizată prin fuziunea SC Electrocentrale Deva SA și SC Electrocentrale Paroșeni SA cu Societatea Națională a Huilei;
- **decembrie 2012** – introducerea cadrului organizat de contractare a energiei electrice pentru clienții finali mari;

- **iulie 2013** – introducerea cadrului organizat de tranzacționare pe piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică;
- **august 2013** – eliminarea tarifului pentru serviciul de transport – componenta de introducere a energiei electrice în rețea pentru importul de energie electrică și respectiv a componentei de extragere de energie electrică pentru exportul de energie electrică și a tarifului pentru serviciul de sistem corespunzător;
- **decembrie 2013** – eliminarea tarifului practicat de operatorul pieței de energie electrică pentru energia electrică exportată;
 - certificarea condiționată a CNTEE Transelectrica SA ca operator de transport și sistem a SEN, după modelul operator de sistem independent;
 - aplicarea ultimei etape din calendarul de eliminare treptată a tarifelor reglementate de energie electrică la consumatorii finali noncasnici care nu uzează de dreptul de eligibilitate;
- **august 2014** – certificarea CNTEE Transelectrica SA ca operator de transport și sistem a SEN, după modelul “operator de sistem independent”;
- **octombrie 2014** – intrarea în vigoare a modificărilor și completărilor la Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, stabilite prin Legea nr. 127/2014;
- **noiembrie 2014** – lansarea proiectului de cuplare a piețelor CZ-SK-HU-RO, care integrează piețele de energie electrică pentru ziua următoare din Republica Cehă, Slovacia, Ungaria și România;
- **ianuarie 2015** – intrarea în vigoare a noului cadru organizat de tranzacționare pe piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică prin licitație extinsă, negociere continuă și contracte de procesare;
- **februarie 2015** – implementarea pieței centralizate pentru serviciul universal;
- **noiembrie 2016** - intrarea în vigoare a Legii nr. 203/2016 de modificare și completare a Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012;
- **iulie 2018** - intrarea în vigoare a Legii nr. 167/2018 de modificare și completare a Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012;
- **decembrie 2018** – OUG nr. 114/2018 privind instituirea unor măsuri în domeniul investițiilor publice și a unor măsuri fiscal-bugetare, modificarea și completarea unor acte normative și prorogarea unor termene;
- **martie 2019** – OUG nr.19/2019 privind modificarea și completarea OUG nr.114/2018 privind instituirea unor măsuri în domeniul investițiilor publice și a unor măsuri fiscal-bugetare, modificarea și completarea unor acte normative și prorogarea unor termene;
- **iulie 2019** – introducerea pieței centralizate pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi.

II. PIAȚA ANGRO DE ENERGIE ELECTRICĂ

1. Structura schematică a pieței angro



Raport monitorizare piață de energie electrică – luna septembrie 2019

K	Furnizori de energie electrică cu activitate exclusivă pe piața angro	L	Furnizori de energie electrică cu activitate și pe piața cu amănuntul
1	AIK Energy Ltd	13	EFT Furnizare SRL
2	Axpo Energy Romania SRL	14	Egger Romania SRL
3	CEZ as	15	Ekata MHC SRL
4	Danske Commodities/a/s Aarhus	16	Electric Planners SRL
5	EDF Trading Limited	17	Electrificare CFR SRL
6	Elpetra Energy E.A.D.	18	Electrocarbon SA
7	Energi Danmark A/S	19	Electromagnetica SA
8	Energo-Pro Trading EAD	20	Elsid SA
9	Energovia FOOD	21	Enel Trade Romania SRL
10	Energy Deta SRL	22	Energia Gas & Power SRL
11	Energy Supply D.O.O	23	Energy Distribution Services SRL
12	Eolian Project SRL	24	Energy Trade Activ SRL
13	EVN Trading South East Europe	25	Enero Furnizare SRL
14	Evobits Information Technology	26	Engie Romania SA
15	Ezpada AG	27	Enol Grup SA
16	Ezpada SRO	28	Entrex Services SRL
17	Flavus Investiții SRL	29	GDM Logistic SRL
18	Freepoint Commodities Europe Ltd	30	Getica 95 Com SRL
19	GEN I trgovanje in prodaja elektricne energije doo	31	Grenerg SRL
20	General Enegetic SA	32	Hermes Energy International SRL
21	Holding Slovenske Elektrarne	33	ICCO Energy SRL
22	Interenergo Energetski, Inzeniring d.o.o.	34	ICPE Electrocond Technologies SA
23	Lord Energy SRL	35	Imperial Development SRL
24	Met RO NRG	36	Industrial Energy SA
25	MVM Partner Zrt	37	Izvor de Lumina SRL
26	Neptun SA	38	Liberty Galați SA
27	Nis Petrol SRL	39	Luxten LC SA
28	OMV Gas Marketing & Trading GmbH	40	MET Romania Energy SA
29	Petrol, Slovenska energetska druzba	41	Monsson Trading SRL
30	Ritam-4-TB ood	42	Next Energy Parteners SRL
31	Statkraft Markets GmbH	43	Nova Power&Gas SRL
32	Unit Energy Trade SRL	44	P.C. Management & Consulting SRL
		45	Photovoltaic Green Project SRL
		46	Plenerg SRL
		47	QMB Energ SRL
		48	RCS&RDS SA
		49	Renovatio Trading SRL
		50	RES Energy Solutions SA
		51	Restart Energy One SRL
		52	Romelectro SA
		53	Stock Energy SRL
		54	Tinmar Energy SA
		55	Transenergo Com SA
		56	Transformor Energy Supply SRL
		57	Uzinsider General Contractor SA
		58	Veolia Energie România SA
		59	Werk Energy SRL
L	Furnizori de energie electrică cu activitate și pe piața cu amănuntul		
1	A Energy Ind SRL		
2	Absolute Energy SRL		
3	Aderro G.P. Energy SRL		
4	Alive Capital SRL		
5	Alro SA		
6	Anchor Grup SA		
7	Apuron Energy SRL		
8	Aqua Energia SA		
9	CET Arad SA		
10	Cotroceni Park SA		
11	Crest Energy SRL		
12	Cyeb SRL		

*Participanții la piața de energie electrică precizați raportează ANRE date tehnice/comerciale conform *Metodologiei de monitorizare a pieței angro de energie electrică*, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 67/2018, și *Metodologiei de monitorizare a pieței cu amănuntul*, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 167/2019. Tabelul nu include părțile responsabile cu echilibrarea. Lista acestora, actualizată la zi, se află pe site-ul operatorului pieței de echilibrare, CNTEE TRANSELECTRICA SA, www.transelectrica.ro

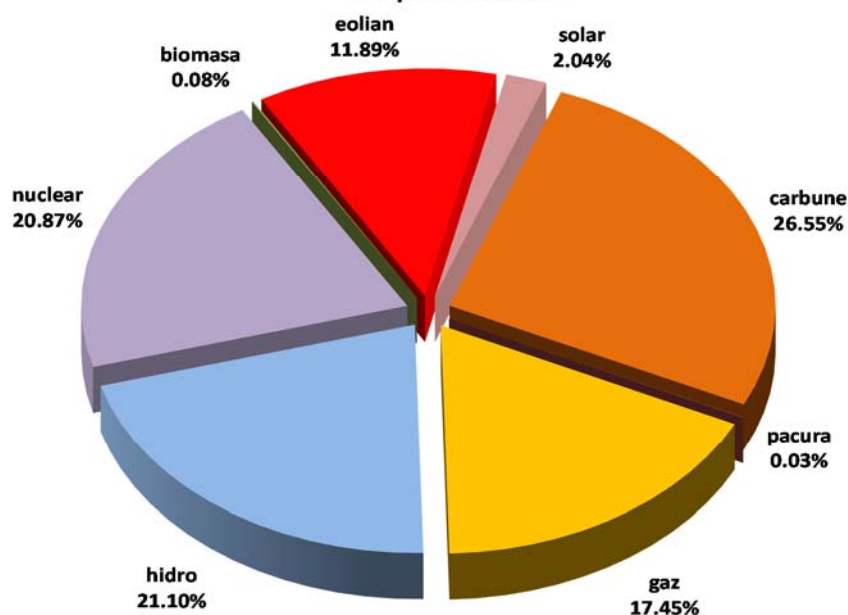
Titularii de licență de producere de energie electrică monitorizați sunt producătorii deținători de grupuri dispecerizabile, care, în conformitate cu Regulamentul de programare a unităților de producție și a consumatorilor dispecerizabili, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 32/2013 sunt clasificate pe următoarele categorii de putere:

- a. grup hidroenergetic cu puterea instalată mai mare de 10 MW;
- b. grup turbogenerator termoelectric (inclusiv pe bază de biomasă, nuclear) cu puterea instalată mai mare de 20 MW;
- c. centrală electrică eoliană, centrală fotovoltaică sau centrală cu motoare cu ardere internă cu puterea instalată mai mare de 5 MW.

Categoria furnizori de energie electrică cu activitate exclusivă pe piața angro include deținătorii de licență de furnizare de energie electrică care au activat doar pe piața angro și deținătorii de licență pentru activitatea traderului de energie electrică, emisă în conformitate cu Ordinul președintelui ANRE nr. 13/2015 privind aprobarea “Condițiilor generale asociate licenței pentru activitatea traderului de energie electrică”.

3. Structura de producție a sistemului energetic național pe tipuri de resurse

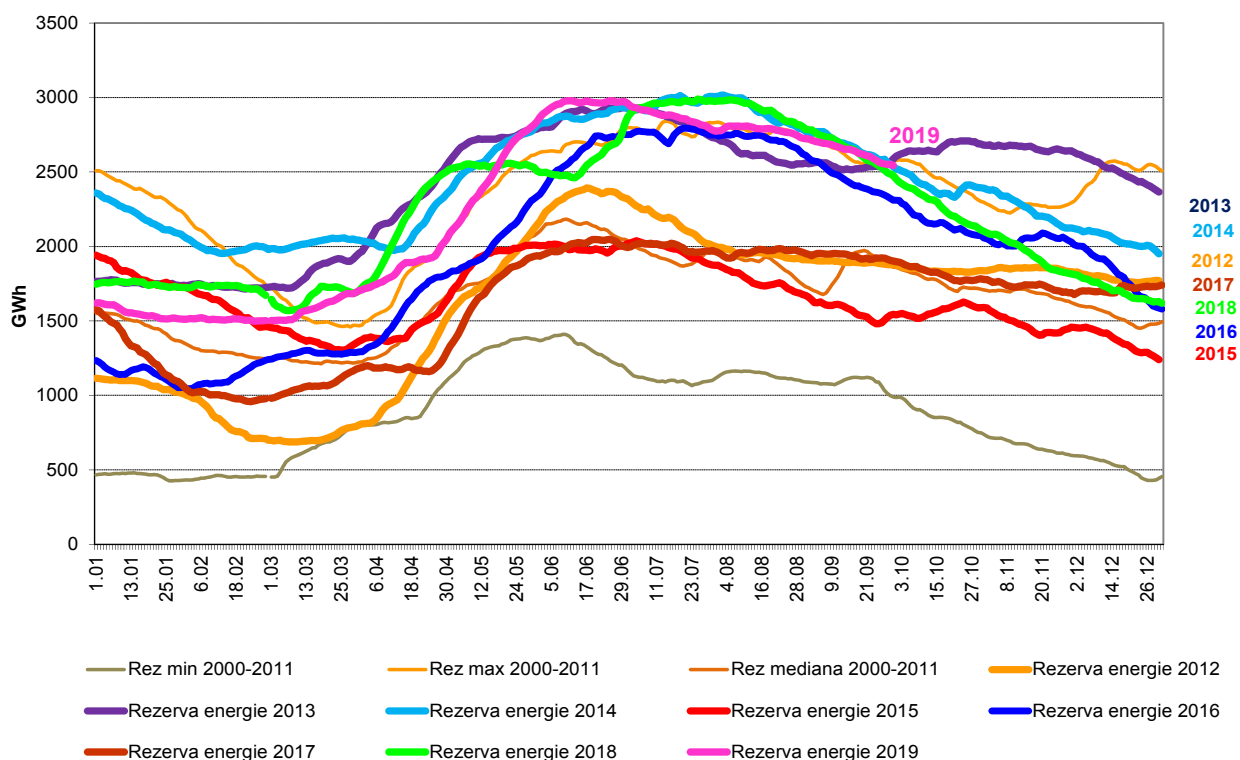
Structura pe tipuri de resurse a energiei electrice livrate în rețele de producătorii cu unități dispecerizabile
- Septembrie 2019-



Sursa: Raportările lunare ale producătorilor – prelucrare SMPEE

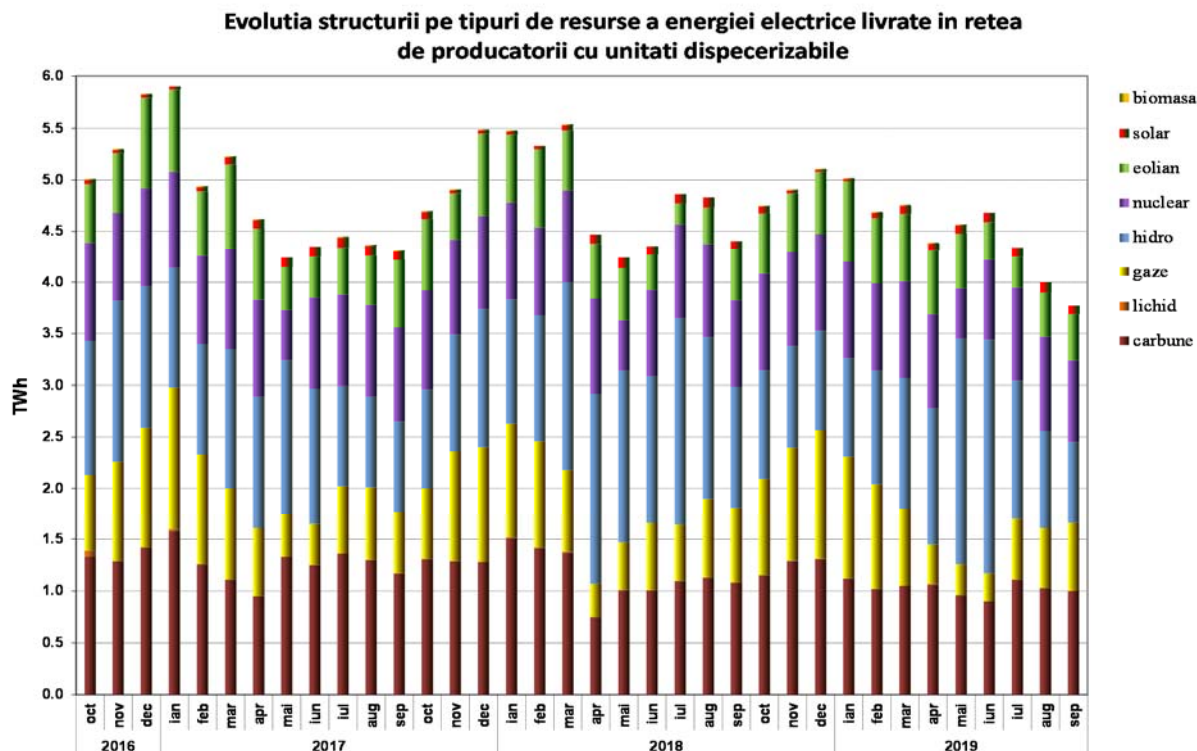
Producția de energie electrică din resursă hidro este dependentă de rezerva de energie din principalele lacuri de acumulare, dar în același timp o și influențează. Evoluția nivelului zilnic al acestora în luna septembrie 2019, comparativ cu valorile zilnice din ultimii 7 ani, și cu minima, maxima și mediana realizate pentru fiecare zi din perioada 2000 - 2011, sunt prezentate în graficul următor:

Evoluția comparativă pe durata unui an a rezervei zilnice de energie în principalele lacuri de acumulare



Sursa: Raportările lunare ale Hidroelectrica S.A. – prelucrare SMPEE

Evoluția structurii energiei electrice livrate în ultimii 3 ani este următoarea:



Sursa: Raportările lunare ale producătorilor – prelucrare SMPEE

În tabelul următor sunt prezentate principalele date de bilanț fizic al energiei electrice corespunzătoare lunii septembrie 2019, comparativ cu perioada similară din anul anterior:

Nr. Crt	INDICATOR	UM	Septembrie 2018	Septembrie 2019	%	Ian- Sep 2018	Ian- Sep 2019	%
0	1	2	3	4	5=4/3*100	6	7	8=7/6*100
1	Energia electrică produsă	TWh	4,67	4,01	85,87	46,24	42,76	92,48
2	Energia electrică livrată	TWh	4,40	3,76	85,46	43,54	40,23	92,40
3	Import	TWh	0,24	0,60	250,00	1,83	3,35	183,06
4	Export	TWh	0,38	0,10	26,32	4,35	2,58	59,31
5	Consum Intern (2+3-4)	TWh	4,27	4,26	99,77	41,02	41,00	99,96
6	Consumul clienților casnici:	TWh	0,99	0,99	100,00	9,42	9,66	102,55
6.1	- în regim de SU/reglementat	TWh	0,70	0,64	91,43	7,33	6,31	86,09
6.2	- în regim concurențial	TWh	0,29	0,35	120,69	2,09	3,35	160,29
7	Consumul clienților noncasnici:	TWh	3,02	2,98	98,68	27,87*	27,47	98,57
7.1	- în regim de SU, UI și inactivi	TWh	0,06	0,08	133,34	0,75	0,75	100,00
7.2	- în regim concurențial	TWh	2,96	2,90	97,98	27,12*	26,72	98,53
8	Energia electrică livrată în rețea cfm. contractului de transport	TWh	4,30	3,66	85,12	42,53	39,25	92,29
9	Energia electrică extrasă din rețea cfm. contractului de transport	TWh	4,28	4,26	99,54	41,26	41,29	100,08
10	CPT realizat transport	TWh	0,07	0,07	100,00	0,83	0,72	86,75
11	Energie termică produsă pentru livrare	Tcal	427,79	423,52	99,01	8450,04	8218,93	97,27
12	Energie termică produsă în cogenerare	Tcal	261,50	295,18	112,88	6231,92	6146,12	98,63

Notă: 1. Energia produsă și energia livrată sunt prezentate în conformitate cu raportările titularilor de licență de producere monitorizați - producătorii care exploatează grupuri electrice dispecerizabile, după cum sunt definite în Regulamentul de programare a unităților de producție și a consumatorilor dispecerizabili, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 32/2013 cu modificările ulterioare;
2. Cantitățile importate/exportate nu includ tranzitele și schimburile transfrontaliere de energie electrică realizate de CNTEE Transelectrica SA cu sistemele electroenergetice vecine în vederea echilibrării sistemului;
3. Energia electrică pentru care se încheie contract de transport corespunde energiei electrice livrate din centralele cu capacitatea instalată mai mare de 5MW racordate la rețelele electrice de transport și distribuție; energia electrică extrasă din rețea pentru care se încheie contract de transport coincide cu energia electrică pentru care se facturează tariful de extragere a energiei electrice din rețea (conform Ordinului ANRE nr. 81/2019);
4. Începând cu 01.03.2019, consumul clienților casnici în regim de SU este asigurat în regim reglementat de furnizorii de ultimă instanță (conform prevederilor Ordinului ANRE nr.11/2019).
**Diferențele față de Raportul privind rezultatele monitorizării pieței de energie electrică în luna septembrie 2018 sunt determinate de prelucrarea raportărilor corectate de operatorii economici.*

4. Structura tranzacțiilor pe piața angro de energie electrică

Dimensiunea pieței angro este determinată de totalitatea tranzacțiilor desfășurate pe aceasta de către participanți, depășind cantitatea transmisă fizic de la producere către consum; totalitatea tranzacțiilor include revânzările realizate în scopul ajustării poziției contractuale și obținerii de beneficii financiare.

O dată cu intrarea în vigoare a Legii energiei electrice și gazelor naturale nr. 123/2012, structura pieței angro a fost modificată substanțial, prin introducerea obligativității desfășurării transparente, publice, centralizate și nediscriminatorii a tuturor tranzacțiilor de pe piața concurențială de energie electrică. Astfel, tranzacțiile încheiate între participanții la piața angro de energie electrică după intrarea în vigoare a Legii trebuie să se încheie exclusiv în urma participării la una din piețele centralizate organizate la nivelul operatorului de piață de energie electrică (Opcom SA), singurul deținător de licență ANRE pentru derularea respectivei activități. Piețele centralizate funcționale în prezent sunt piața pentru ziua următoare (PZU), piața intrazilnică (PI), cadrul organizat pentru tranzacționarea în regim concurențial a contractelor bilaterale de energie electrică prin licitație extinsă (PCCB-LE), prin negociere continuă (PCCB-NC) și prin contracte de procesare (PCCB-PC), piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică (PC-OTC), piața de energie electrică pentru clienții finali mari (PMC) și piața centralizată pentru serviciul universal (PCSU). Tot la Opcom, începând cu luna septembrie 2019, a devenit funcțională piața centralizată pentru energie electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi.

În afara piețelor centralizate existente, care asigură caracterul transparent, public, centralizat și nediscriminatoriu al pieței concurențiale de energie electrică stipulat în Lege, se derulează tranzacții pe bază de contracte de export și de import de energie electrică și contracte bilaterale negociate direct încheiate înainte de intrarea în vigoare a Legii, aflate încă în derulare.

Totodată, prin derogare de la obligativitatea desfășurării transparente, publice, centralizate și nediscriminatorii a tuturor tranzacțiilor de pe piața concurențială de energie electrică, în conformitate cu Legea nr. 184/2018 pentru aprobarea OUG 24/2017 privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, mai pot încheia contracte bilaterale negociate direct producătorii nedispecerizabili din surse regenerabile de energie electrică și autoritățile publice care dețin centrale electrice din surse regenerabile de energie cu puteri instalate de cel mult 3 MW pe producător, dar numai cu furnizorii consumatorilor finali pentru vânzarea energiei electrice și/sau a certificatelor verzi. Prin aceeași Lege, a fost permisă posibilitatea agregării a 2 sau mai mulți producători de energie electrică din surse regenerabile indiferent de tehnologia folosită în vederea participării la piețele concurențiale de energie, prin derogare de la prevederile art. 23 alin.(1) și ale art. 28 lit. b) și c) din Legea nr. 123/2012. În consecință, cadrul de reglementare specific a fost modificat pentru a reflecta posibilitatea participării entității agregate la tranzacționarea pe piețele centralizate de energie electrică.

În tabelul următor sunt prezentate volumele de energie electrică tranzacționate și prețurile medii realizate pe principalele componente ale pieței angro și tipuri de contracte în luna analizată, comparativ cu luna anterioară și cu cea similară din anul anterior. Volumele agregate și prețurile medii din contractele negociate sunt cele declarate de operatorii economici pe propria răspundere și ar trebui, cu excepția celor încheiate în baza Legii nr. 220/2008, cu modificările și completările

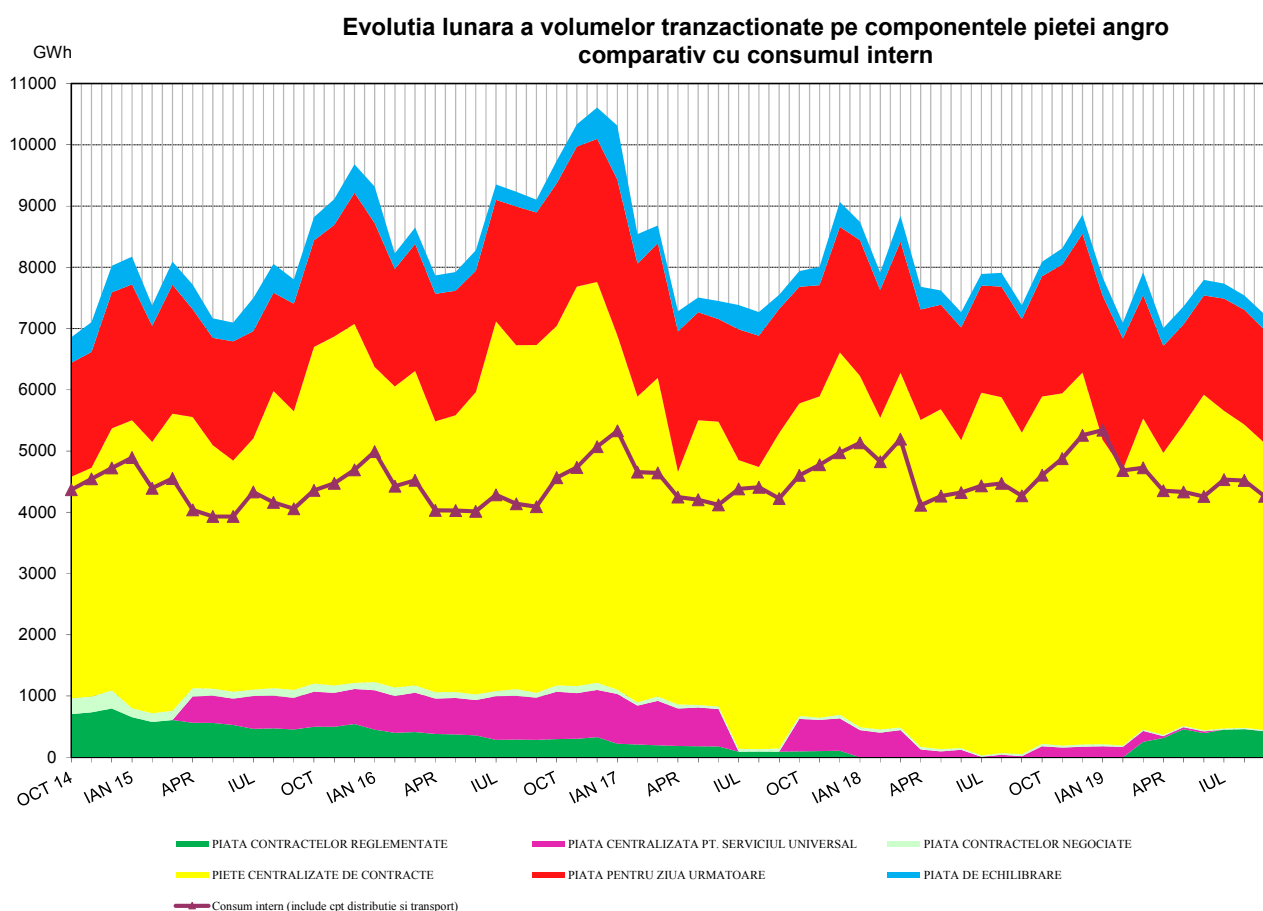
ulterioare, să corespundă contractelor încheiate înainte de intrarea în vigoare a Legii energiei electrice și gazelor naturale nr. 123/2012, aflate încă în derulare la momentul raportării.

TRANZACȚII PE PIAȚA ANGRO	August 2019	Septembrie 2019	Septembrie 2018
1. PIAȚA CONTRACTELOR BILATERALE			
volum tranzacționat (GWh)	480	444	33
preț mediu (lei/MWh)	216,78	214,42	180,42
% din consumul intern	10,6	10,4	0,8
1.1. Vânzare pe contracte reglementate			
volum tranzacționat (GWh)	458	424	-
preț mediu (lei/MWh)	217,74	215,59	-
% din consumul intern	10,1	9,9	-
1.2. Vânzare pe contracte negociate¹⁾			
volum tranzacționat (GWh)	22	20	33
preț mediu (lei/MWh)	196,45	189,67	180,42
% din consumul intern	0,5	0,5	0,8
2. EXPORT			
volum (GWh) ²⁾	106	98	375
preț mediu (lei/MWh)	215,03	223,33	237,16
% din consumul intern	2,4	2,3	8,8
3. PIEȚE CENTRALIZATE DE CONTRACTE BILATERALE			
volum tranzacționat (GWh)	4951	4658	5249
preț mediu (lei/MWh)	242,18	242,35	204,01
% din consumul intern	109,6	109,3	123,0
3.1. Modalitatea de tranzacționare PCCB-LE³⁾			
volum tranzacționat (GWh)	1508	1454	1672
preț mediu (lei/MWh)	239,76	240,31	189,38
% din consumul intern	33,4	34,1	39,2
3.2. Modalitatea de tranzacționare PCCB-NC³⁾			
volum tranzacționat (GWh)	1373	1274	1227
preț mediu (lei/MWh)	232,55	231,79	202,92
% din consumul intern	30,4	29,9	28,7
3.3. Modalitatea de tranzacționare PC-OTC			
volum tranzacționat (GWh)	2070	1929	2350
preț mediu (lei/MWh)	250,33	250,85	214,98
% din consumul intern	45,8	45,2	55,1
4. PIAȚA CENTRALIZATĂ PENTRU SERVICIUL UNIVERSAL			
volum tranzacționat (GWh)	0,00	0,00	18
preț mediu (lei/MWh)	0,00	0,00	221,66
% din consumul intern	0,00	0,00	0,4
5. PIAȚA PENTRU ZIUA URMĂTOARE			
volum tranzacționat (GWh)	1875	1846	1853
preț mediu (lei/MWh) ⁴⁾	284,58	287,23	276,19
% din consumul intern	41,5	43,3	43,4
6. PIAȚA INTRAZILNICĂ			
volum tranzacționat (GWh)	23	28	8,7
preț mediu (lei/MWh) ⁵⁾	242,24	252,40	138,95
% din consumul intern	0,5	0,7	0,2
7. PIAȚA DE ECHILIBRARE			
volum tranzacționat (GWh)	235	255	230
% din consumul intern	5,2	6,0	5,4
volum tranzacționat la creștere (GWh)	53	62	115
preț mediu de deficit (lei/MWh)	678,80	660,25	469
volum tranzacționat la scădere (GWh)	182	193	114
preț mediu de excedent (lei/MWh)	7,76	14,09	21,35
CONSUM INTERN (GWh) <i>(include cpt distribuție și transport)</i>	4517	4263	4267

1. Vânzările pe contracte negociate nu cuprind contractele de furnizare pe piața cu amănuntul sau cele de export, acestea din urmă fiind identificate separat;
2. Informațiile de cantitate și preț aferente contractelor de export sunt cele raportate de participanții la piața angro și includ cantitățile exportate prin intermediul CNTEE Transelectrica, în calitate sa de agent de transfer pentru PZU cuplat; volumele de export se verifică cu notificările din platforma DAMAS, în unele cazuri putând exista mici diferențe;
3. Informațiile lunare sunt cele raportate de operatorii economici monitorizați, aferente energiei electrice livrate în luna de raportare și se referă atât la tranzacțiile încheiate anterior pe PCCB respectiv PCCB-NC (conform Ordinului președintelui ANRE nr. 6/2011) cât și la cele încheiate pe PCCB-LE și respectiv PCCB-NC (conform Ordinului președintelui ANRE nr. 78/2014 cu modificările ulterioare);
4. Prețul mediu lunar publicat în tabel este calculat ca medie aritmetică a prețurilor orare de închidere a pieței și este publicat de Opcom SA; prețul mediu lunar calculat ca medie ponderată a prețurilor orare de închidere a pieței cu volumele orare a fost în luna septembrie 2019 de 301,28 lei/MWh, publicat de Opcom SA;
5. Prețul mediu lunar este calculat pe baza volumului și valorii tranzacționate lunare publicate de Opcom SA.

Raportarea cantităților de energie electrică tranzacționate la consumul intern, utilizată în tabelul anterior, este de natură să ofere o referință pentru aprecierea dimensiunilor acestora. Prețurile prezentate includ doar componenta TG, fiind comparabile în cadrul lunii și permițând comparația cu luna anterioară.

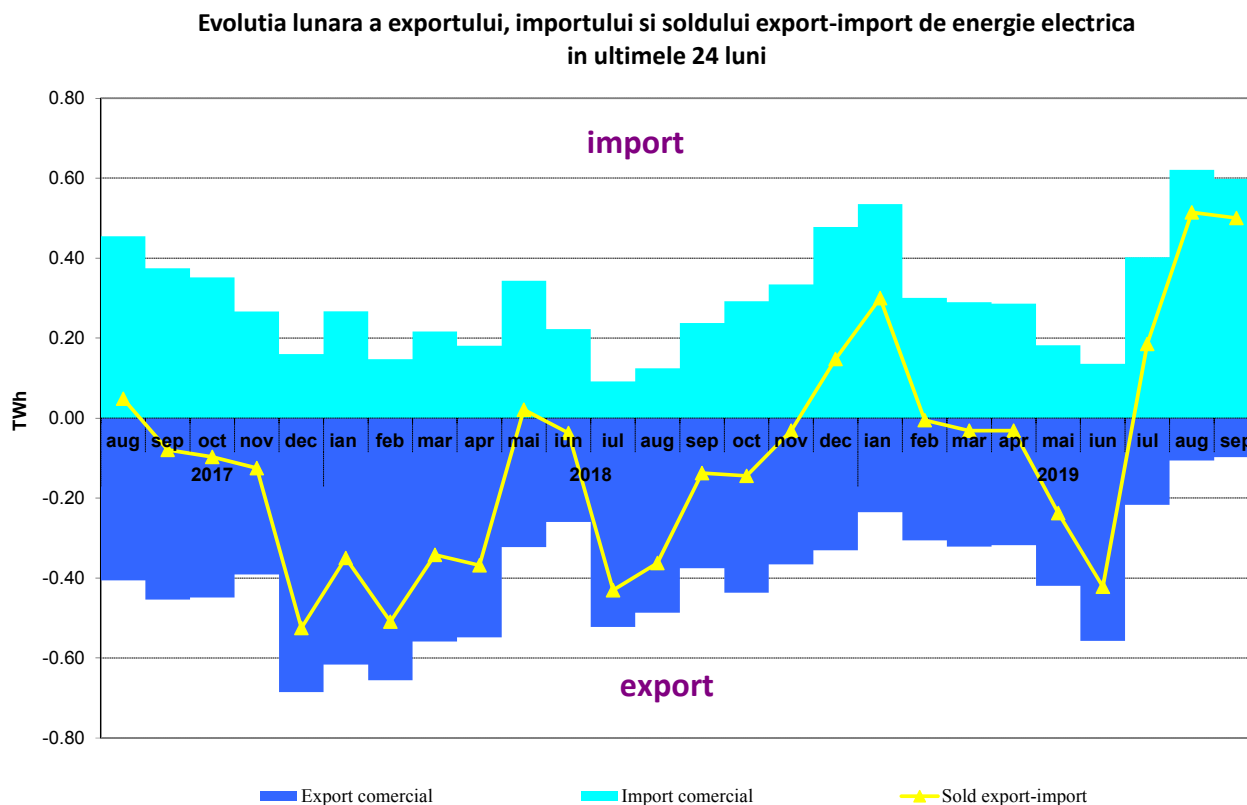
Evoluția relației între volumele tranzacționate pe fiecare din aceste piețe și consumul intern estimat, în perioada octombrie 2014 – septembrie 2019, este prezentată în graficul următor:



Sursa: Raportările lunare ale operatorilor economici participanți la piața angro, OPCOM S.A. și CNTEE TRANSELECTRICA S.A. – prelucrare SMPEE

Notă: Volumele tranzacționate pe piața contractelor bilaterale negociate, prezentate în graficul anterior, nu includ cantitățile contractelor de export.

În graficul următor se prezintă valorile lunare ale exportului și importului comercial, precum și ale soldului export-import în ultimele 24 de luni:

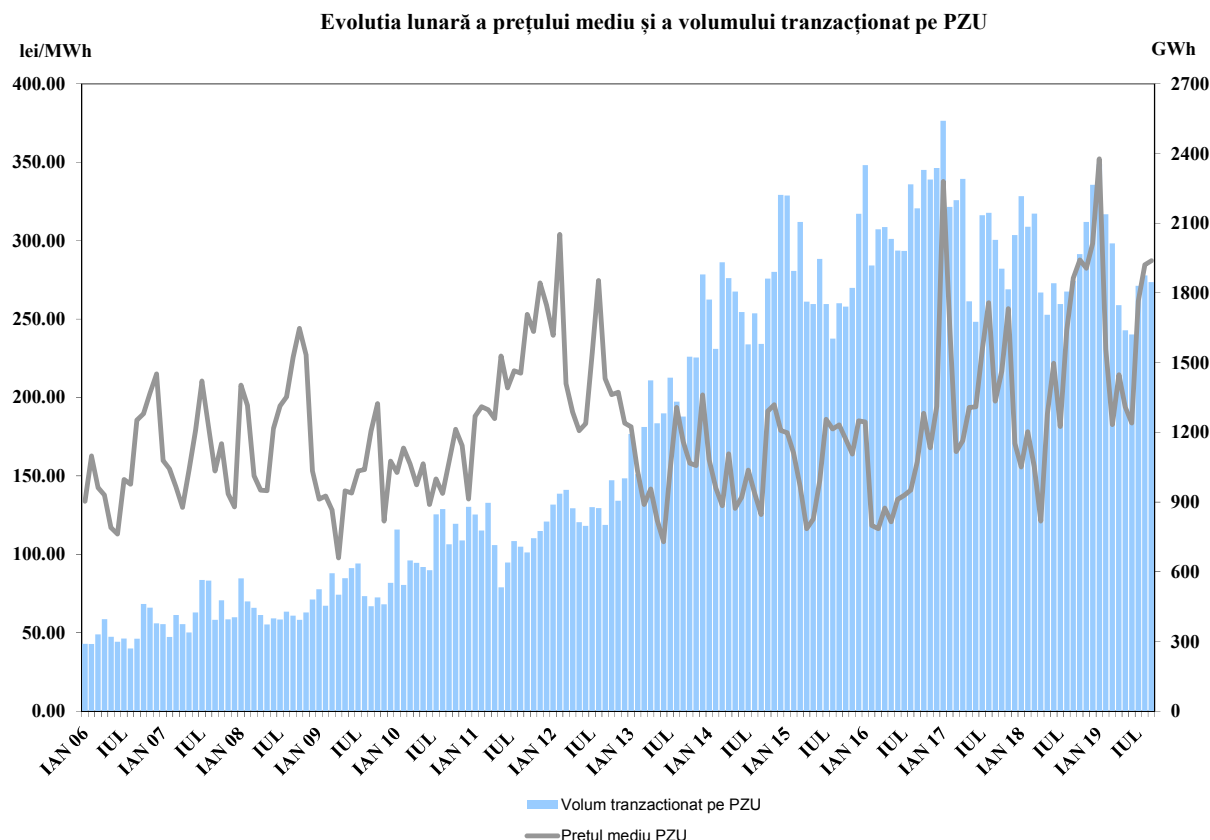


Sursa: Raportările lunare ale CNTEE TRANSELECTRICA S.A. – prelucrare SMPEE

În tabelul următor sunt detaliate tranzacțiile de export și de import comercial pentru energia electrică extrasă/introdusă din/în rețeaua de transport. Acestea cuprind și tranzacțiile de energie electrică realizate de CNTEE Tranelectrica SA, în calitate de agent de transfer în cadrul mecanismului de cuplare prin preț a piețelor pentru ziua următoare. Rolul agentului de transfer se reflectă în transferul fizic și comercial al energiei electrice, pe relația import/export, pe liniile de interconexiune cu Ungaria.

TRANZACȚII IMPORT/EXPORT	August 2019	Septembrie 2019	Septembrie 2018
EXPORT			
volum tranzacționat (GWh)	106	98	375
preț mediu (lei/MWh)	215,03	223,33	237,16
% din consumul intern	2,4	2,3	8,8
din care, prin PZU cuplat			
volum tranzacționat (GWh)	19	17	134
preț mediu (lei/MWh)	221,94	238,75	237,63
% din consumul intern	0,4	0,4	3,2
IMPORT			
volum tranzacționat (GWh)	621	598	238
preț mediu (lei/MWh)	294,48	296,80	284,22
% din consumul intern	13,7	14,0	5,6
din care, prin PZU cuplat			
volum tranzacționat (GWh)	232	198	62
preț mediu (lei/MWh)	301,18	311,28	326,31
% din consumul intern	5,1	4,7	1,5

În figura următoare sunt prezentate volumele și prețurile medii lunare corespunzătoare tranzacțiilor încheiate pe PZU, începând cu ianuarie 2006:



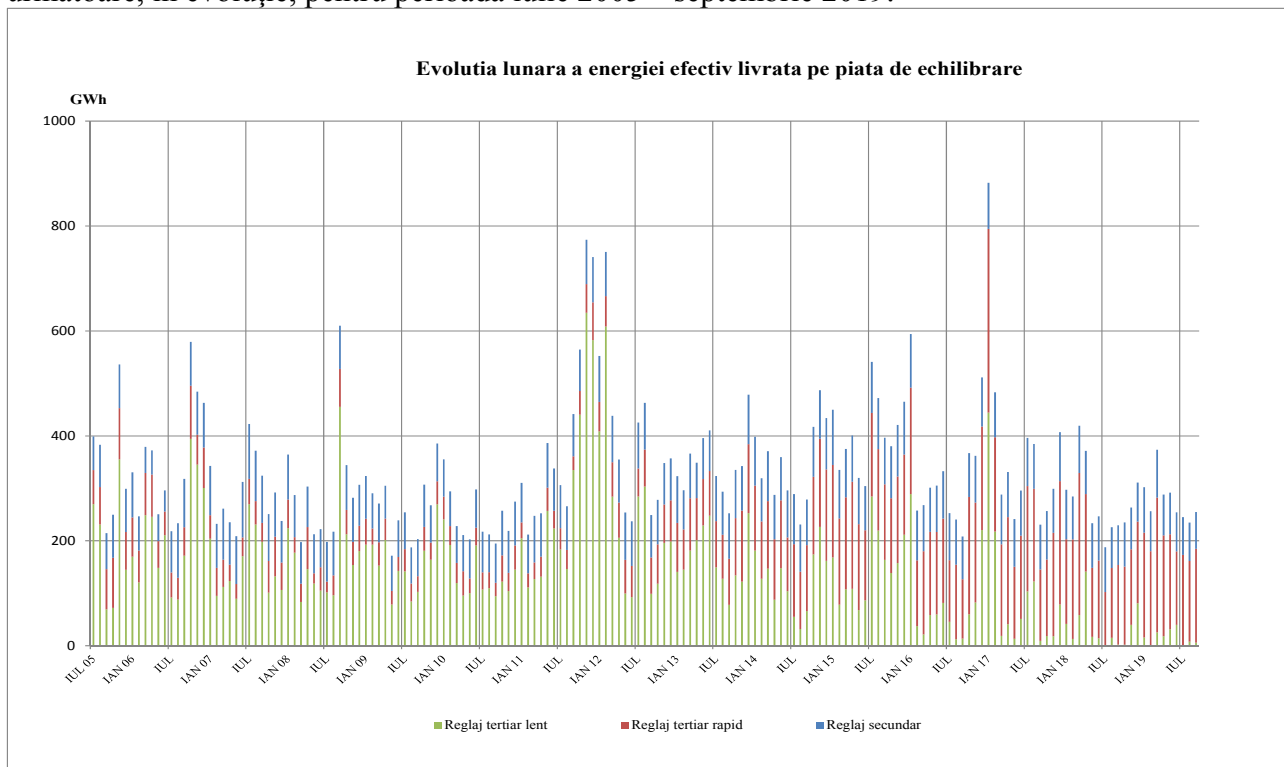
Sursa: Raportările lunare ale OPCOM S.A. și CNTEE TRANSELECTRICA S.A. – prelucrare SMPEE

Dispozițiile de dispecer (oferte acceptate) primite de producători determină energia angajată pe piața de echilibrare. După efectuarea calculului de decontare, pe baza valorilor măsurate (aprobat) se determină energia efectiv livrată de producători pe piața de echilibrare; relația dintre energia angajată și cea efectiv livrată, în luna septembrie 2019, este prezentată în tabelul următor:

Septembrie 2019	Energie de echilibrare angajată (GWh)	Energie de echilibrare efectiv livrată (GWh)	Abatere (%)
Reglaj secundar	70	70	
<i>crestere</i>	23	23	
<i>scadere</i>	47	47	
Reglaj terțiar rapid	185	179	4
<i>crestere</i>	34	33	4
<i>scadere</i>	151	146	3
Reglaj terțiar lent	6	6	0
<i>crestere</i>	6	6	0
<i>scadere</i>	0	0	0
TOTAL	261	255	
<i>crestere</i>	64	62	
<i>scadere</i>	198	193	
CONSUM INTERN		4263	
% volum tranzacționat din consumul intern		6.0%	

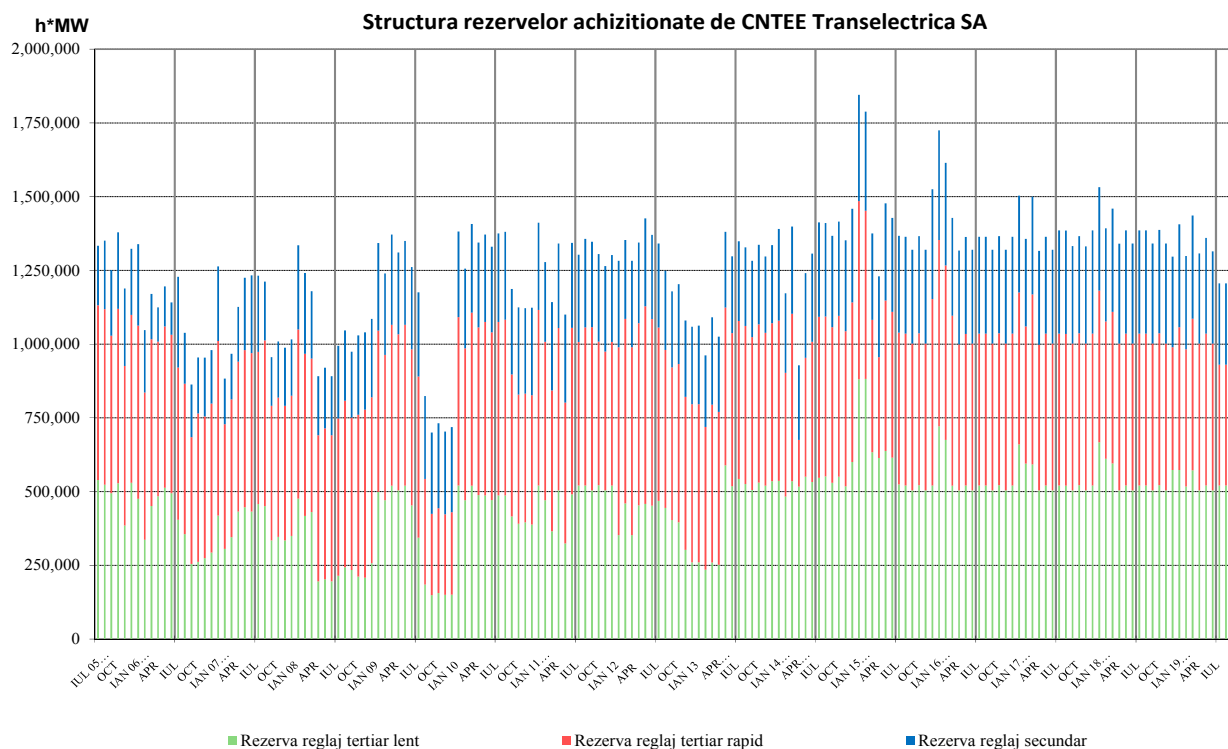
Sursa: Raportările lunare ale CNTEE TRANSELECTRICA S.A. – prelucrare SMPEE

Structura energiei de echilibrare efectiv livrată pe fiecare tip de reglaj este prezentată în figura următoare, în evoluție, pentru perioada iulie 2005 – septembrie 2019:



Sursa: Raportările lunare ale CNTEE TRANSELECTRICA S.A. – prelucrare SMPEE

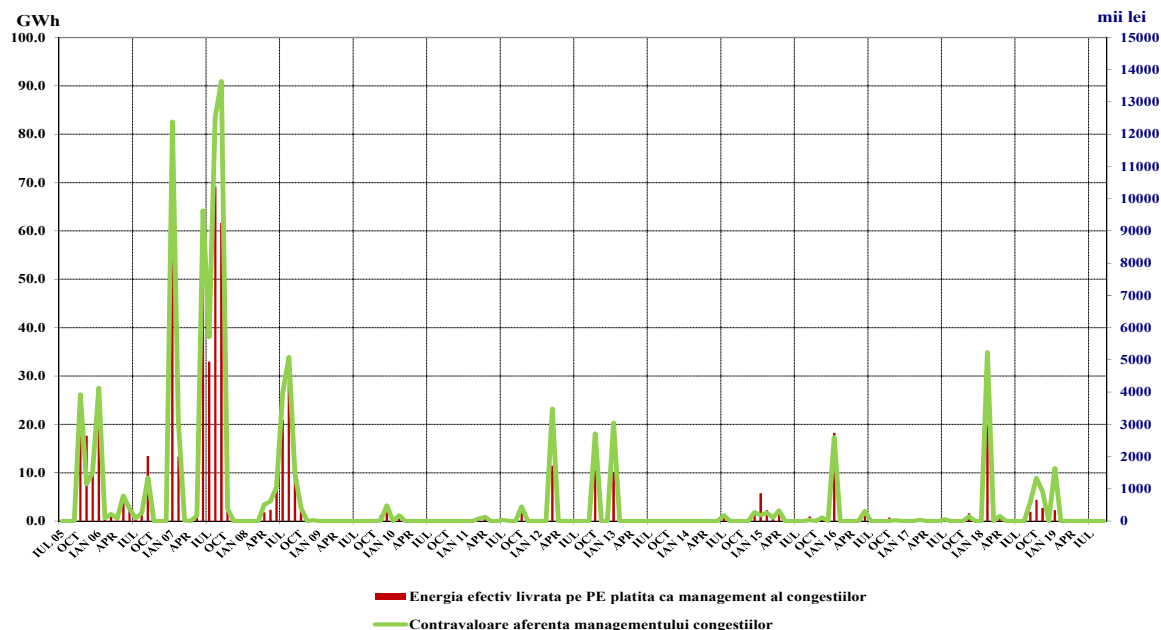
În graficul următor este prezentată evoluția rezervelor (servicii tehnologice de sistem – STS, reprezentând obligații ale producătorilor de menținere la dispoziția dispecerului/ofertare pe piața de echilibrare a capacităților contractate) achiziționate/decontate de CNTEE Transelectrica S.A., pentru perioada iulie 2005 – septembrie 2019:



Sursa: Raportările lunare ale CNTEE TRANSELECTRICA S.A. – prelucrare SMPEE

Graficul următor prezintă evoluția lunară a energiei utilizate pentru managementul congestiilor (cantitatea de energie tranzacționată de operatorul de transport pe piața de echilibrare pentru rezolvarea situațiilor de congestii în rețeaua de transport), începând cu iulie 2005, precum și contravaloarea tranzacțiilor efectuate în acest scop de CNTEE Transelectrica S.A.

Evoluția lunară a energiei efectiv livrată pe piața de echilibrare pentru managementul congestiilor pe liniile interne și a contravalorii acesteia



Sursa: Raportările lunare ale CNTEE TRANSELECTRICA S.A. – prelucrare SMPEE

5. Structura tranzacțiilor pe piața angro ale diferitelor categorii de participanți

Producători

În luna septembrie 2019, structura obligațiilor de vânzare contractate înainte de intervalul de livrare ale producătorilor participanți la piața angro care sunt deținători ai unor unități de producere dispecerizabile a fost următoarea:

Tip tranzacție	- GWh -	
	Septembrie 2018	Septembrie 2019
Reglementat către FUI, producător termo, hidro și nuclear	-	423,64
Negociat, la furnizori	32,95	20,08
Contracte pe piețele centralizate ale Opcom SA din care:	3430,35	2652,65
PCCB-LE	1558,82	1336,99
PCCB-NC	936,99	806,55
PC-OTC	934,54	509,12
PCSU	10,81	0,00
PZU	1167,50	1028,03
PI	3,49	19,80
Contracte de furnizare la clienți finali din care:	389,94*	340,64
casnici	0,26*	0,29
noncasnici	389,67*	340,35
Total	5035,04*	4484,84

Sursa: Raportările lunare ale producătorilor – prelucrare SMPEE

Notă: *Diferențele față de Raportul privind rezultatele monitorizării pieței de energie electrică în luna septembrie 2018 sunt determinate de prelucrarea raportărilor corectate de operatorii economici.

Furnizori

În luna septembrie 2019, pe piața de energie electrică au activat 96 operatori economici a căror activitate principală o constituie furnizarea de energie electrică; dintre aceștia, 32 sunt furnizori care își desfășoară activitatea doar pe PAN (o parte dintre aceștia fiind deja deținători de licență pentru activitatea traderului de energie electrică) și 64 sunt furnizori care au activitate și pe PAM (inclusiv furnizorii de ultimă instanță care acționează atât pe segmentul reglementat, cât și pe segmentul concurențial al PAM).

Furnizori cu activitate exclusivă pe PAN

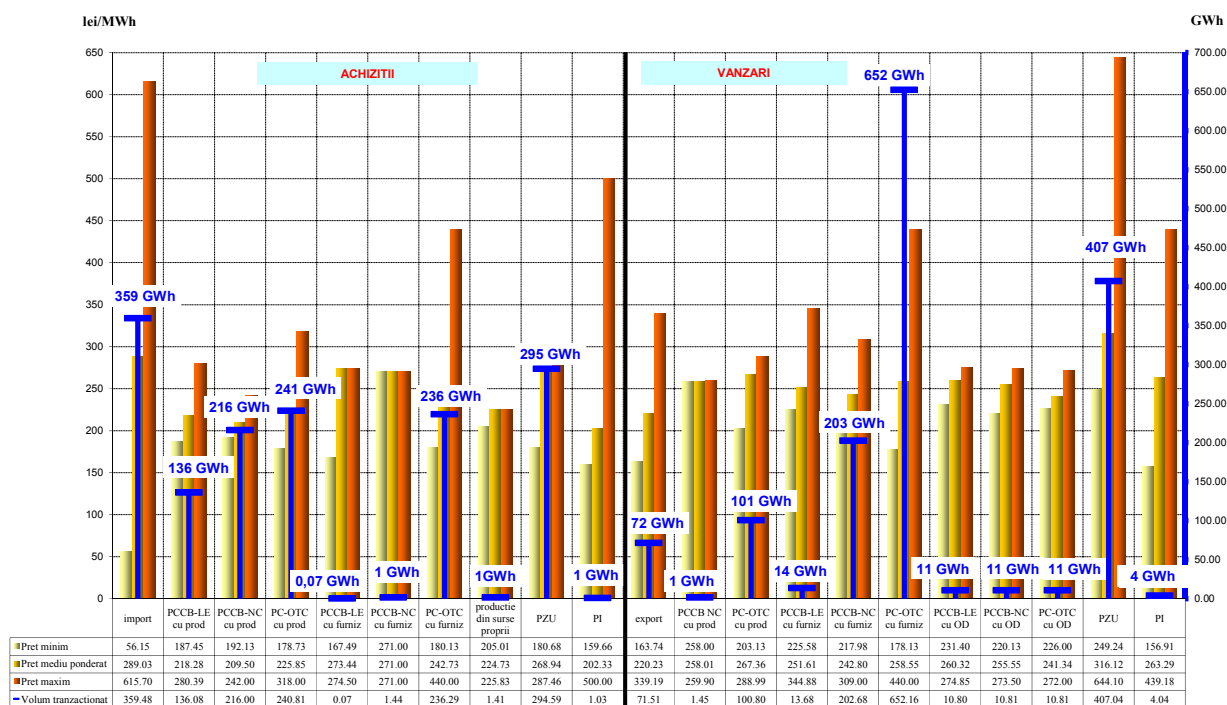
Tabelul următor ilustrează activitatea desfășurată de furnizorii activi numai pe PAN, prezentând structura pe categorii de piețe/participanți la PAN a cumpărărilor și vânzărilor totale realizate de aceștia în luna septembrie 2019, comparativ cu perioada similară din anul 2018:

Structură tranzacții furnizori cu activitate exclusivă pe PAN	-GWh-	
	Septembrie 2018	Septembrie 2019
Achiziții		
import	152,65	359,48
tranzacții negociate cu producători	11,71	0,00
tranzacții pe PCC, din care:	1071,60	830,69
- tranzacții pe PCCB-LE cu producători	69,45	136,08
- tranzacții pe PCCB-NC cu producători	218,39	216,00
- tranzacții pe PC-OTC cu producători	436,31	240,81
- tranzacții pe PCCB-LE cu alți furnizori	0,00	0,07
- tranzacții pe PCCB-NC cu alți furnizori	7,20	1,44
- tranzacții pe PC-OTC cu alți furnizori	340,26	236,29
producție din surse proprii	1,95	1,41
tranzacții pe PZU	229,29	294,59
tranzacții pe PI	1,27	1,03
Vânzări		
export	204,28	71,51
tranzacții pe PCC, din care:	806,34	1003,19
- tranzacții pe PCCB-LE cu producători	0,00	0,00
- tranzacții pe PCCB-NC cu producători	0,02	1,45
- tranzacții pe PC-OTC cu producători	18,00	100,80
- tranzacții pe PCCB-LE cu alți furnizori	2,88	13,68
- tranzacții pe PCCB-NC cu alți furnizori	122,29	202,68
- tranzacții pe PC-OTC cu alți furnizori	645,14	652,16
- tranzacții pe PCCB-LE cu OD	0,00	10,80
- tranzacții pe PCCB-NC cu OD	7,20	10,81
- tranzacții pe PC-OTC cu OD	10,82	10,81
tranzacții PCSU cu FUI	7,20	0,00
tranzacții pe PZU	450,20	407,04
tranzacții pe PI	1,31	4,04

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMPEE

Defalcarea pe tipuri de surse/destinații a volumelor tranzacționate, prețurilor minime, medii și maxime realizate în luna septembrie 2019 de către furnizorii cu activitate exclusivă pe PAN sunt reprezentate grafic în continuare:

Caracterizarea tranzacțiilor realizate de
furnizorii concurențiali cu activitate exclusivă pe piața angro
- SEPTEMBRIE 2019 -



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMPEE

Furnizori activi pe PAM, exclusiv furnizorii de ultimă instanță

În tabelul de mai jos se prezintă informații agregate cu privire la structura pe categorii de piețe/participanți la PAM a cumpărărilor și vânzărilor totale realizate de aceștia în luna septembrie 2019, comparativ cu perioada similară a anului 2018:

Structură tranzacții furnizori activi pe PAM (exclusiv furnizorii de ultimă instanță)	-GWh-	
	Septembrie 2018	Septembrie 2019
Achiziții		
import	22,64	40,40
tranzacții negociate cu producători	23,85	22,32
tranzacții pe PCC, din care:	2033,17	1752,42
- tranzacții pe PCCB-LE cu producători	915,20	551,12
- tranzacții pe PCCB-NC cu producători	287,60	379,34
- tranzacții pe PC-OTC cu producători	210,10	160,14
- tranzacții pe PCCB-LE cu alți furnizori	53,23	39,83
- tranzacții pe PCCB-NC cu alți furnizori	75,30	151,23
- tranzacții pe PC-OTC cu alți furnizori	491,75	470,77
producție din surse proprii	18,62	16,52
tranzacții neg. cu prod. nedisp. (alții decât cei prin L220/ 2008)*	6,77	5,45
tranzacții neg. cu prod. nedisp. (modificari si completari L 220/2008)**	22,02	20,18
tranzacții cu prosumatori	-	0,02
tranzacții pe PZU	464,18***	675,67
tranzacții pe PI	5,44	20,98

Structură tranzacții furnizori activi pe PAM (exclusiv furnizorii de ultimă instanță)	Septembrie 2018	Septembrie 2019
-GWh-		
Vânzări		
export	36,64	9,56
tranzacții pe PCC, din care:	977,59***	948,75
- tranzacții pe PCCB-LE cu producători	5,36	1,44
- tranzacții pe PCCB-NC cu producători	18,00	30,15
- tranzacții pe PC-OTC cu producători	7,20	72,84
- tranzacții pe PCCB-LE cu alți furnizori	74,11***	66,53
- tranzacții pe PCCB-NC cu alți furnizori	131,33	143,71
- tranzacții pe PC-OTC cu alți furnizori	698,73	552,80
- tranzacții pe PCCB-LE cu OD	14,00	17,76
- tranzacții pe PCCB-NC cu OD	10,80	40,45
- tranzacții pe PC-OTC cu OD	0,00	8,67
- tranzacții pe PCCB LE cu OTS	18,07	7,20
- tranzacții pe PCCB-NC cu OTS	0,00	7,20
tranzacții PCSU cu FUI	-	0,00
tranzacții pe PZU	63,43	92,49
tranzacții pe PI	0,92	0,55
clienți finali casnici	23,30	24,28
clienți finali noncasnici	1482,52***	1436,22

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMPEE

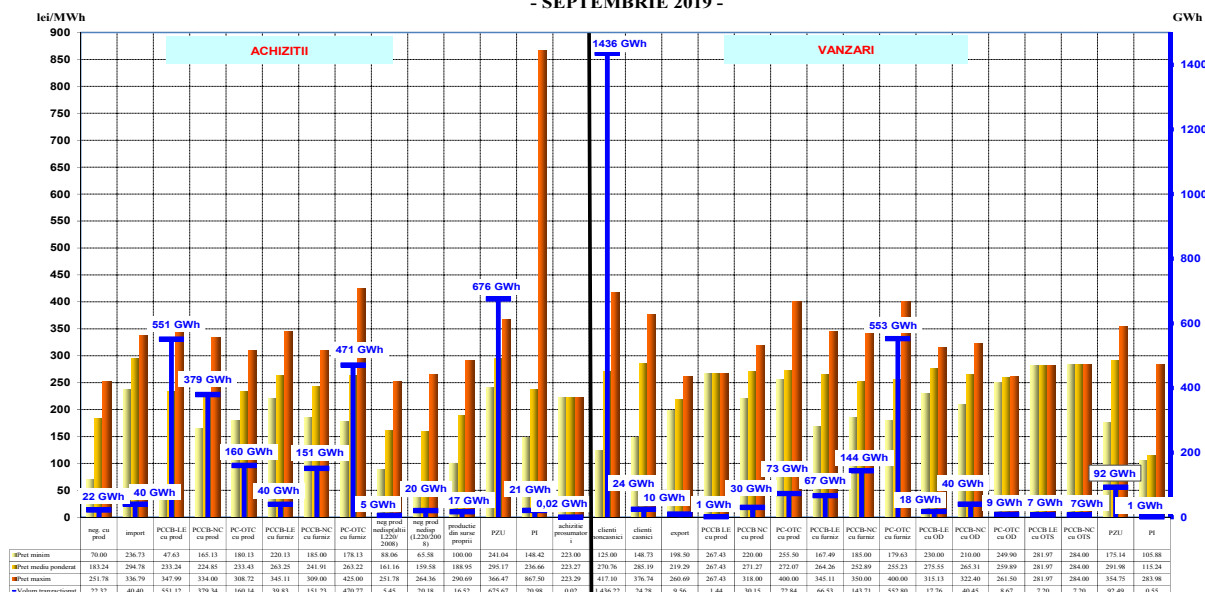
Note: *tranzacțiile negociate derulate cu producătorii nedispecerizabili care **nu** se încadrează în prevederile Legii nr. 220/2008 cu modificările și completările ulterioare

** tranzacțiile negociate derulate cu producătorii nedispecerizabili care se încadrează în prevederile Legii nr. 220/2008 cu modificările și completările ulterioare

***diferențele față de Raportul privind rezultatele monitorizării pieței de energie electrică în luna septembrie 2018 sunt determinate de prelucrarea raportărilor corectate de operatorii economici.

Defalcarea pe tipuri de surse/destinații a volumelor tranzacționate, prețurilor minime, medii și maxime realizate în luna septembrie 2019 de către furnizorii cu activitate pe PAN și PAM sunt reprezentate în graficul următor:

Caracterizarea tranzacțiilor realizate de furnizorii concurențiali cu activitate pe piața angro și piața cu amănuntul - SEPTEMBRIE 2019 -



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMPEE

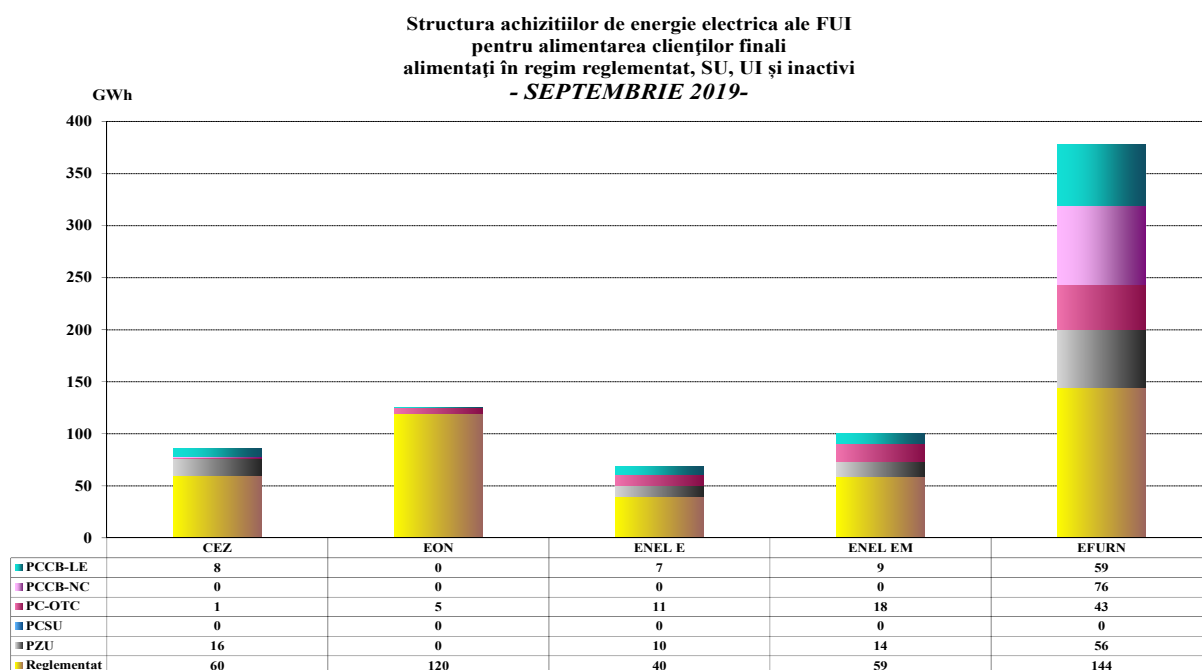
Furnizori de ultimă instanță

Structura tranzacțiilor de energie electrică pe PAN ale furnizorilor de ultimă instanță realizată înainte de intervalul de livrare, pentru alimentarea clienților finali în regim reglementat, SU, UI și inactivi este prezentată în tabelul următor pentru luna septembrie 2019 comparativ cu perioada similară a anului 2018:

Structura tranzacțiilor FUI pentru alimentarea clienților finali în regim reglementat, SU, UI și inactivi	-GWh-	
	Septembrie 2018	Septembrie 2019
contracte reglementate cu producători	-	423,64
tranzacții neg. cu prod. nedisp. (modificari si completari L 220/2008)*	0,01	0,01
tranzacții PCC, din care:	621,17	238,43
- tranzacții pe PCCB-LE cu producători	64,47	68,96
- tranzacții pe PCCB-NC cu producători	153,29	14,56
- tranzacții pe PC-OTC cu producători	58,34	10,92
- tranzacții pe PCCB-LE cu alți furnizori	0,12	14,04
- tranzacții pe PCCB-NC cu alți furnizori	102,10	62,14
- tranzacții pe PC-OTC cu alți furnizori	242,84	67,80
tranzacții cu prosumatori	-	0,04
tranzacții PCSU, din care:	18,01	0,00
- tranzacții PCSU cu producători	10,81	0,00
- tranzacții PCSU cu furnizori	7,20	0,00
tranzacții pe PZU, din care:	129,05	45,19
- cumpărare	154,28	95,71
- vânzare	25,23	50,53
tranzacții pe PI, din care:	0,03	0,01
- cumpărare	0,03	0,01
- vânzare	0,00	0,00

Notă: *tranzacțiile negociate derulate cu producătorii nedispecerizabili care se încadrează în prevederile Legii nr. 220/2008 cu modificările și completările ulterioare

Detalierea tranzacțiilor de energie electrică ale furnizorilor de ultimă instanță pentru alimentarea clienților finali în regim reglementat, SU, UI și inactivi în septembrie 2019, este reprezentată în graficul următor:



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

În conformitate cu prevederile *Regulamentului de selecție concurențială în vederea desemnării furnizorilor de ultimă instanță*, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 26/2018 cu modificările din Ordinul ANRE nr. 17/2019, ANRE a desemnat, în calitate de FUI obligat pe fiecare zonă de rețea, până în 30.06.2022, societățile E.ON Energie România SA, Enel Energie SA, Enel Energie Muntenia SA, Societatea Electrica Furnizare SA și CEZ Vânzare SA. ANRE a desemnat, de asemenea, în calitate de FUI opțional, societățile Electrica Furnizare, CEZ Vânzare SA, E.ON Energie România SA, Enel Energie SA, Engie România SA, Getica 95 Com SRL, SPEEH Hidroelectrică SA, MET România Energy SA, Restart Energy One SRL, Tinmar Energy SRL, pentru perioada 01.03.2019-28.02.2020, pe diferite zone de rețea. De asemenea, societatea Enel Energie Muntenia SA deținea, din 01.07.2018, calitatea de FUI opțional, pentru zonele Moldova, Oltenia, Muntenia Nord, Transilvania Nord și Transilvania Sud.

În conformitate cu *Metodologia de stabilire a tarifelor reglementate și a prețurilor aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților finali* (aprobată prin Ordinul nr. 11/2019), în perioada 01.03.2019-28.02.2022, consumul de energie electrică al clienților casnici care au încheiat contracte reglementate de furnizare a energiei electrice cu FUI se facturează la tarife reglementate pe nivele de tensiune, aprobate de ANRE prin Ordinele nr. 27, 28, 29, 30 și 31 din 2019 pentru fiecare zonă de rețea corespunzătoare FUI obligați, respectiv tarife reglementate pe nivele de tensiune aprobate de ANRE prin Ordinul 32/2019 pentru toate zonele de rețea în cazul FUI opționali.

Astfel, începând cu 01.03.2019, pentru fiecare zonă de rețea și nivel de tensiune, FUI aplică în facturile clienților casnici respectiv clienților finali noncasnici din portofoliul propriu, următoarele tipuri de tarife aprobate/prețuri avizate de ANRE, la care adaugă tarifele reglementate pentru serviciul de transport, serviciul de sistem și serviciul de distribuție:

- *FUI obligați - tarife reglementate clienților casnici, preț pentru SU clienților finali noncasnici care beneficiază de serviciu universal, preț pentru clienții inactivi clienților finali noncasnici care nu au uzat de eligibilitate și nu îndeplinesc condițiile sau nu au solicitat să beneficieze de serviciu universal și preț de ultimă instanță clienților finali noncasnici preluați în condițiile în care nu au asigurată furnizarea din nicio altă sursă.*

Prețul pentru SU și cel prețul pentru clienții inactivi se determină prin însumarea componentelor de achiziție a energiei electrice și a componentei de furnizare pentru categoria de clienți respectivă la care se adaugă componenta de ajustare aferentă prețului pentru SU sau pentru clienții inactivi. Prețul pentru ultimă instanță se determină la nivel de lună, pornind de la prețul mediu ponderat al PZU pentru luna pentru care se calculează, la care se adaugă componenta de furnizare.

- *FUI opționali – tarife reglementate clienților casnici și preț pentru SU clienților finali noncasnici care beneficiază de serviciu universal (formulă de preț calculată prin aplicarea unui discount asupra prețului pentru SU al FUI obligat din zona de rețea respectivă).*

În baza prevederilor Ordinului ANRE nr. 10/2019, în vederea asigurării consumului clienților casnici la tarife reglementate, FUI achiziționează energia electrică necesară pe bază de contracte reglementate de vânzare-cumpărare încheiate cu producătorii de energie electrică pentru care ANRE a stabilit (prin decizii, pentru perioada 01.03.2019-31.12.2019), obligații de vânzare a unor cantități ferme la preț reglementat. FUI asigură necesarul de consum al clienților casnici și prin achiziții de la prosumatori, prin contracte încheiate pe piețele centralizate, PZU, PI și PE.

Ordinul ANRE nr. 27/2018 pentru aprobarea *Regulamentului de organizare și desfășurare a licitațiilor pe piața centralizată pentru serviciul universal* a modificat condițiile de participare a FUI la PCSU în vederea achiziției de energie electrică destinată acoperirii consumului clienților finali deserviți în regim reglementat și de SU, participarea la sesiunile de licitații devenind, astfel, voluntară.

Structura tranzacțiilor de energie electrică pe PAN ale FUI realizată înainte de intervalul de livrare, pentru furnizarea de energie electrică clienților în regim SU/reglementat este prezentată în tabelul următor pentru luna septembrie 2019, comparativ cu perioada similară a anului 2018:

Raport monitorizare piață de energie electrică – luna septembrie 2019

Structură tranzacții FUI pentru furnizarea de energie electrică clienților în regim de SU/reglementat	Septembrie 2018		Septembrie 2019	
	Cantitate [GWh]	Preț mediu [lei/MWh]	Cantitate [GWh]	Preț mediu [lei/MWh]
contracte reglementate cu producători	-	-	423,64	215,59
tranzacții PCC, din care:	586,94	214,01	187,88	267,03
- tranzacții pe PCCB-LE cu producători	63,99	200,79	68,74	268,94
- tranzacții pe PCCB-NC cu producători	147,50	206,61	0,00	0,00
- tranzacții pe PC-OTC cu producători	56,37	240,83	7,20	259,00
- tranzacții pe PCCB-LE cu alți furnizori	0,00	-	12,24	229,05
- tranzacții pe PCCB-NC cu alți furnizori	94,81	223,49	61,92	269,07
- tranzacții pe PC-OTC cu alți furnizori	224,26	211,90	37,79	274,04
tranzacții cu prosumatori	-	-	0,03	223,27
tranzacții PCSU, din care:	18,01	221,66	0,00	0,00
- PCSU cu producători	10,81	232,01	0,00	0,00
- PCSU cu alți furnizori	7,20	206,13	0,00	0,00
tranzacții PZU, din care:	108,48	334,87	39,65	411,04
- cumpărare	131,82	316,49	87,27	332,60
- vânzare	23,34	231,05	47,62	267,28
tranzacții PI, din care:	0,03	367,22	0,0011	773,11
- cumpărare	0,03	367,22	0,0011	773,11
- vânzare	0,00	0,00	0,00	0,00
TOTAL	713,45	232,59	651,21	242,33

*Notă: *tranzacțiile negociate derulate cu producătorii nedispeschizabili care se încadrează în prevederile Legii nr. 220/2008 cu modificările și completările ulterioare*

Structura tranzacțiilor de energie electrică pe PAN ale FUI realizată înainte de intervalul de livrare, pentru furnizarea de energie electrică clienților inactivi este prezentată în tabelul următor pentru luna septembrie 2019:

Structură tranzacții FUI pentru furnizarea de energie electrică clienților inactivi	Septembrie 2019	
	Cantitate [GWh]	Preț mediu [lei/MWh]
tranzacții neg. cu prod. nedisp. (modificari si completari L 220/2008)*	0,01	71,00
tranzacții PCC, din care:	49,63	239,41
-tranzacții pe PCCB-LE cu producători	0,22	286,07
- tranzacții pe PCCB-NC cu producători	14,56	208,22
- tranzacții pe PC-OTC cu producători	3,70	267,77
- tranzacții pe PCCB-LE cu alți furnizori	1,80	235,43
- tranzacții pe PCCB-NC cu alți furnizori	0,22	285,80
- tranzacții pe PC-OTC cu alți furnizori	29,13	250,94
tranzacții cu prosumatori	0,005	223,51
tranzacții PZU, din care:	5,32	406,68
- cumpărare	8,19	332,86
- vânzare	2,87	195,91
tranzacții PI, din care:	0,01	579,57
- cumpărare	0,01	579,57
- vânzare	0,00	0,00
TOTAL	54,97	255,62

*Notă: *tranzacțiile negociate derulate cu producătorii nedispeschizabili care se încadrează în prevederile Legii nr. 220/2008 cu modificările și completările ulterioare*

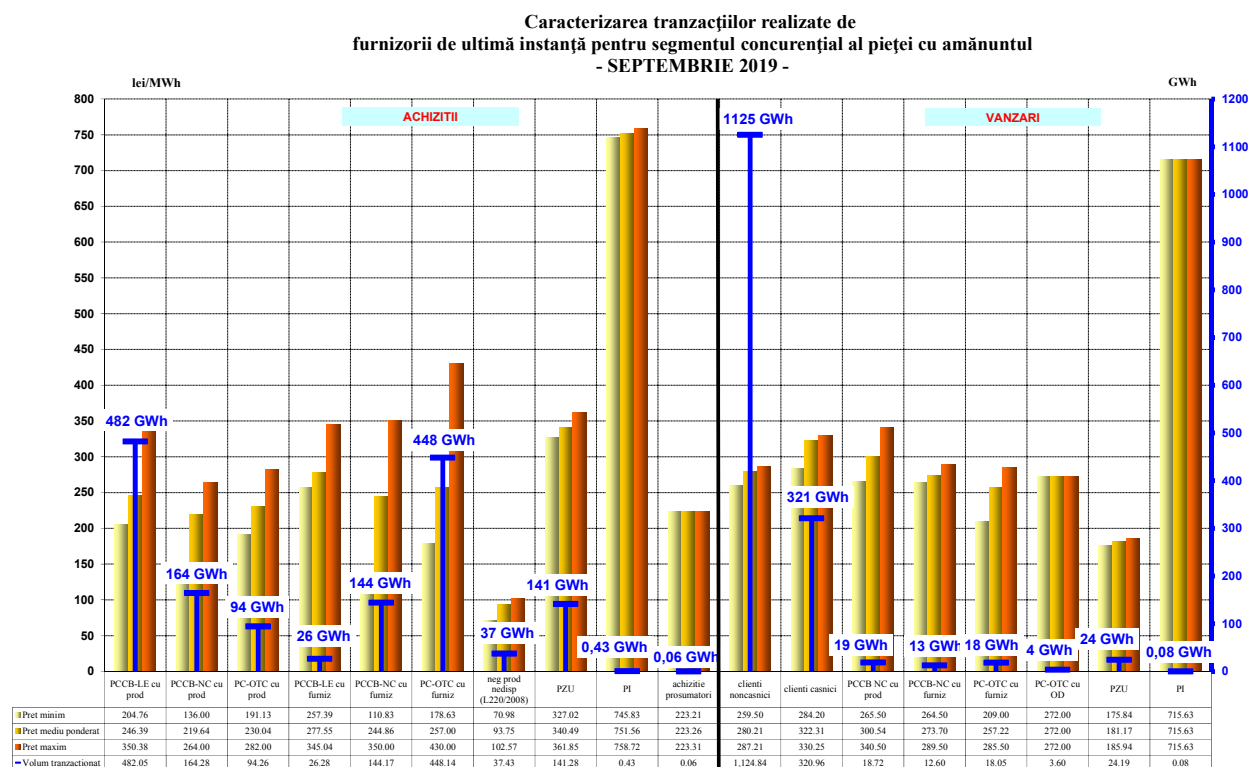
În tabelul următor este prezentată structura tranzacțiilor de energie electrică ale FUI realizată înainte de intervalul de livrare, corespunzătoare segmentului concurențial al PAM, în luna septembrie 2019, comparativ cu perioada similară a anului 2018:

- GWh -

Structură tranzacții FUI pentru segmentul concurențial al PAM	Septembrie 2018	Septembrie 2019
Achiziții		
tranzacții pe PCC, din care:	1224,32	1359,19
- tranzacții pe PCCB-LE cu producători	394,41	482,05
- tranzacții pe PCCB-NC cu producători	225,63	164,28
- tranzacții pe PC-OTC cu producători	208,04	94,26
- tranzacții pe PCCB-LE cu alți furnizori	22,19	26,28
- tranzacții pe PCCB-NC cu alți furnizori	69,02	144,17
- tranzacții pe PC-OTC cu alți furnizori	305,02	448,14
tranzacții neg. cu prod. nedisp. (modificari si completari L 220/2008)*	38,40	37,43
tranzacții cu prosumatori	-	0,06
tranzacții pe PZU	129,21	141,28
tranzacții pe PI	0,41	0,43
Vânzări		
tranzacții pe PCC, din care:	36,01	52,97
- tranzacții pe PCCB-NC cu producători		18,72
- tranzacții pe PCCB-NC cu alți furnizori	0,00	12,60
- tranzacții pe PC-OTC cu alți furnizori	36,01	18,05
- tranzacții pe PC-OTC cu OD	0,00	3,60
tranzacții pe PZU	26,10	24,19
tranzacții pe PI	0,93	0,08
clienți finali casnici	263,48	320,96
clienți finali noncasnici	1088,53	1124,84

Notă: *tranzacțiile negociate derulate cu producătorii nedisperizabili care se încadrează în prevederile Legii nr. 220/2008 cu modificările și completările ulterioare

Defalcarea pe tipuri de surse/destinații a volumelor tranzacționate și a prețurilor medii realizate în luna septembrie 2019 de către FUI pe segmentul concurențial al PAM este prezentată în graficul următor:



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

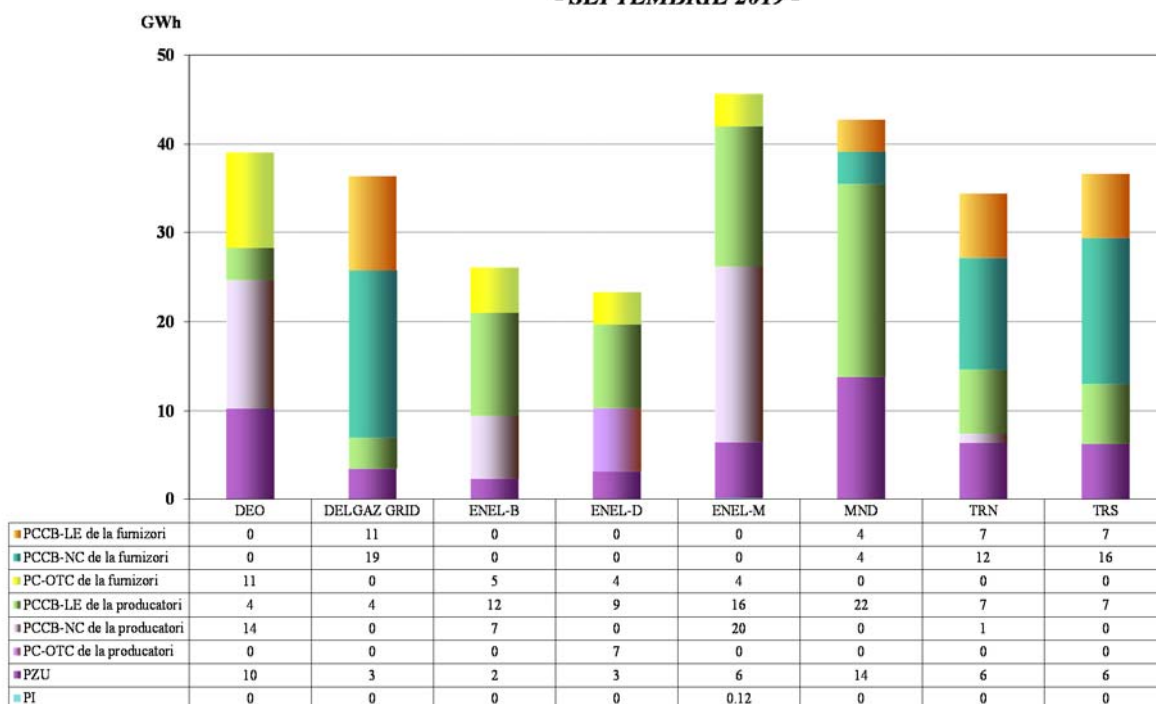
Operatori de distribuție concesionari

Structura tranzacțiilor de energie electrică a operatorilor de distribuție concesionari realizată înainte de intervalul de livrare, pentru consumul propriu tehnologic al rețelelor de distribuție în luna septembrie 2019 comparativ cu perioada similară a anului 2018:

Structură tranzacții	- GWh -	
	Septembrie 2018	Septembrie 2019
tranzacții pe PCC, din care:	196,43	231,80
- tranzacții pe PCCB-LE cu producători	124,82	79,42
- tranzacții pe PCCB-NC cu producători	28,80	42,29
- tranzacții pe PC-OTC cu producători	0,00	7,21
- tranzacții pe PCCB-LE cu furnizori	14,00	28,56
- tranzacții pe PCCB-NC cu furnizori	18,00	51,26
- tranzacții pe PC-OTC cu furnizori	10,82	23,07
tranzacții pe PZU, din care:	71,63	49,41
- cumpărare	72,41	52,05
- vânzare	0,78	2,63
tranzacții pe PI, din care:	0,16	0,14
- cumpărare	0,16	0,14
- vânzare	0,00	0,00

Structura achiziției de energie electrică a operatorilor de distribuție concesionari în septembrie 2019, este prezentată în graficul următor:

Structura achizițiilor de energie electrică ale operatorilor de distribuție concesionari pentru acoperirea consumului propriu tehnologic
- SEPTEMBRIE 2019 -



Sursa: Raportările lunare ale operatorilor de distribuție principali – prelucrare SMPEE

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

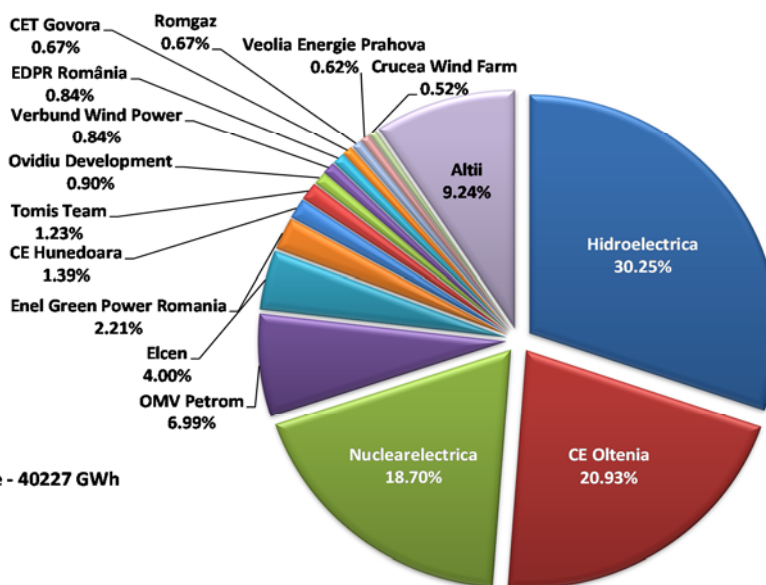
Indicatori de concentrare și cote de piață ale producătorilor de energie electrică

Structura pieței la nivelul producerii oferă o bază inițială pentru aprecierile privind gradul de competitivitate posibil pe piața energiei electrice.

În tabelul următor se prezintă indicatorii de concentrare care caracterizează luna septembrie 2019, iar în grafic sunt prezentate cotele de piață ale producătorilor de energie electrică, deținători de unități de producere dispecerizabile, realizate pe ansamblul componentelor pieței angro de energie electrică și stabilite în funcție de energia electrică livrată în rețele.

Indicatori de concentrare - Septembrie 2019 -	C1 (%)	C3 (%)	HHI
Valoare	24,35	66,30	1633

Cotele de piața ale producătorilor cu unitati dispecerizabile in functie de energia livrata in retele Ianuarie - Septembrie 2019



Energie electrica livrata in retele - 40227 GWh
C1 - 30,25%
C3 - 69,88%
HHI - 1782

Categoria "Alții" include 108 producători ale caror cote de piață individuale se situează sub 0,50%

Sursa: Raportările lunare ale producătorilor – prelucrare SMPEE

O componentă a pieței angro de energie electrică pe care se manifestă direct concurența între producători este piața de echilibrare. Valorile indicatorilor de concentrare la nivelul acestei piețe în luna septembrie 2019, determinați pe baza energiei efectiv livrate, pentru fiecare din cele 3 tipuri de reglaje definite în Codul Comercial sunt prezentate în tabelul următor:

Indicatori de structura/concentrare a pietei de echilibrare - Septembrie 2019 -	Reglaje					
	Secundar		Tertiar rapid		Tertiar lent	
	crestere	scadere	crestere	scadere	crestere	scadere
C1 - % -	64	59	59	48	72	0
C3 - % -	100	100	90	95	100	0
HHI	5004	4711	4213	3447	5603	0

Sursa: Raportările lunare ale CNTEE TRANSELECTRICA S.A. – prelucrare SMPEE

În temeiul prevederilor OUG nr. 26/2018 privind adoptarea unor măsuri pentru siguranța și securitatea alimentării cu energie electrică a SEN, a fost aprobată Decizia președintelui ANRE nr. 2047/2018 privind achiziția la preț reglementat pentru perioada 1 ianuarie–31 decembrie 2019 de la producătorul CE Hunedoara SA a unei cantități de servicii tehnologice de sistem reprezentând rezervă terțiară lentă pentru o capacitate de 400 MW. În plus, CNTEE Transelectrica S.A. a organizat licitații pentru achiziția de rezerve pe toate tipurile de reglaj.

În tabelul următor sunt prezentați indicatorii de concentrare pe tipuri de rezerve (reglaj secundar, terțiar rapid, terțiar lent).

Indicatori de concentrare pe piața STS - Septembrie 2019 -		Rezerva reglaj secundar	Rezerva terțiară rapidă	Rezerva terțiară lentă
componenta reglementată	Cantitate contractată (h*MW)	-	-	288000
	C1 (%)	-	-	100,0
	C3 (%)	-	-	100,0
componenta concurențială	Cantitate contractată (h*MW)	267000	396000	216000
	C1 (%)	67,6	83,2	53,5
	C3 (%)	100,0	96,6	100,0
	HHI	5536	7040	3986

Sursa: Raportările lunare ale CNTEE TRANSELECTRICA S.A. – prelucrare SMPEE

Indicatori de concentrare pe piața pentru ziua următoare (PZU)

Piața pentru ziua următoare (PZU) este o piață voluntară, deschisă atât la cumpărare, cât și la vânzare tuturor titularilor de licență și operatorilor economici persoane juridice străine cărora li s-a acordat de către ANRE prin decizie, confirmarea dreptului de a desfășura în România activitatea de furnizare sau activitatea de trader, în condițiile stabilite prin reglementările aplicabile.

Indicatorii de concentrare pe această piață reflectă gradul de concurență manifestat între vânzătorii, respectiv cumpărătorii, dinamica acestora putând influența nivelul prețului. Tabelul următor prezintă C1, C3 și HHI la cumpărare, respectiv la vânzare, determinați pe baza cantităților tranzacționate de participanți pe această piață:

Indicatori de concentrare pe PZU - Septembrie 2019 -	C1 (%)	C3 (%)	HHI
Vânzare	25,49	37,96	853
Cumpărare	14,89	33,94	598

Sursa: Raportările lunare ale OPCOM SA

7. Evoluția prețurilor stabilite pe piața angro

Începând din 19 noiembrie 2014, piața pentru ziua următoare din România funcționează în regim cuplat cu piețele spot din Ungaria, Slovacia și Republica Cehă, în așa-numitul proiect 4M MC – mecanismul de cuplare prin preț a piețelor pentru ziua următoare. Acest mecanism de corelare coordonat utilizează o metodă, unică la nivel european, de cuplare prin preț a regiunilor (inițiativa *Price Coupling of Regions-PCR*) în scopul armonizării piețelor naționale europene și creării pieței interne europene de energie electrică. Funcționarea cuplată se bazează pe algoritmul de cuplare recomandat de ACER (Euphemia), care urmărește maximizarea bunăstării sociale la nivelul întregului areal al piețelor cuplate.

Mecanismul cuplării se realizează prin intermediul operatorilor de cuplare OTE-Republica Cehă, EPEX Spot (furnizor de servicii pentru OKTE-Slovacia și HUPX-Ungaria) și din 17 ianuarie 2017 OPCOM-România (membru PCR din ianuarie 2016). Astfel, în urma finalizării cu succes a procesului de implementare a schimbărilor și testelor efectuate, OPCOM operează în nume propriu soluția de cuplare implementată în mecanismul operațional 4M MC, toate procesele derulate realizându-se în condiții de siguranță a funcționării cuplate a piețelor pentru ziua următoare din mecanismul operațional. Operatorii de cuplare acționează în calitate de *Coordonatori* pe baza principiului rotației.

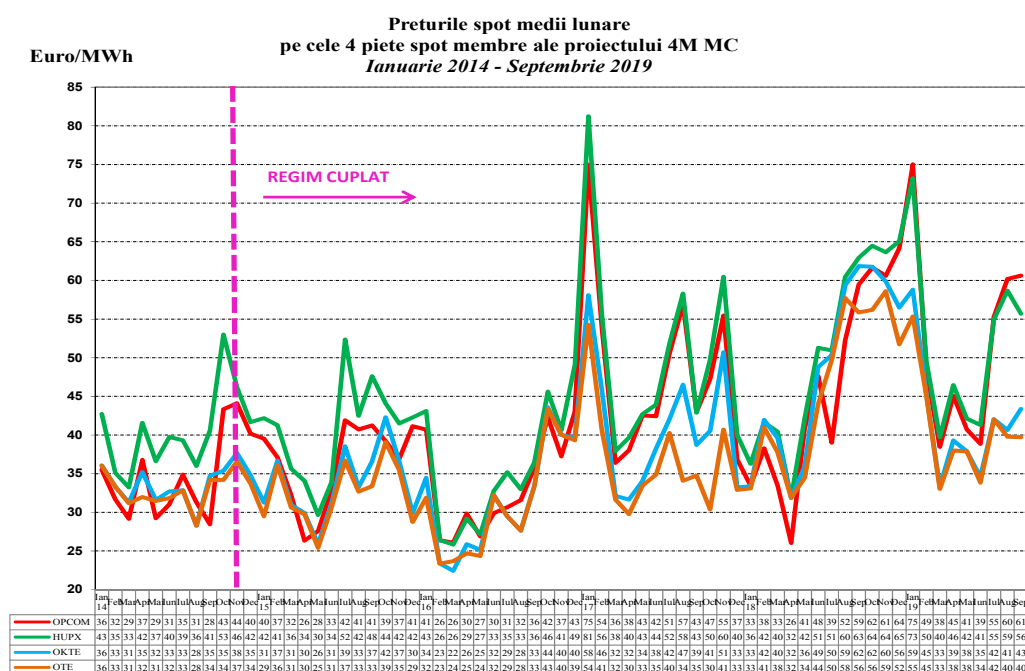
Calculul coordonat al capacității de alocare transfrontalieră se află sub guvernarea operatorilor de transport și sistem din cele 4 țări, în conformitate cu legislația europeană, iar modelul de alocare utilizat este cel de alocare implicită pe PZU a capacității disponibile de interconexiune.

Pentru a răspunde mai bine scopului pentru care a fost implementat mecanismul de cuplare a PZU, și anume transferul de energie la nivelul și în sensul determinat de condițiile cunoscute ale producției și consumului și în funcție de prețurile din piețele cuplate, începând cu 1 ianuarie 2016 operatorii de transport din România și Ungaria, CNTEE Transelectrica SA și Mavir ZRt, urmând recomandările autorităților de reglementare din cele două state, ANRE și MEKH, au agreat rezervarea unei cote din capacitatea de interconexiune pentru alocarea pe PZU. Aceeași regulă a fost adoptată și pentru alocarea capacității de interconexiune pe granița cu Bulgaria.

Astfel, în fiecare lună a anului, capacitatea rezervată pentru alocarea pe PZU se determină ca diferență dintre capacitatea disponibilă de interconexiune (ATC) calculată lunar pe fiecare subperioadă și 80% din cea mai mică valoare a ATC rezultată pe subperioadele din luna respectivă, la care se adaugă capacitatea alocată la licitația anuală returnată către OTS.

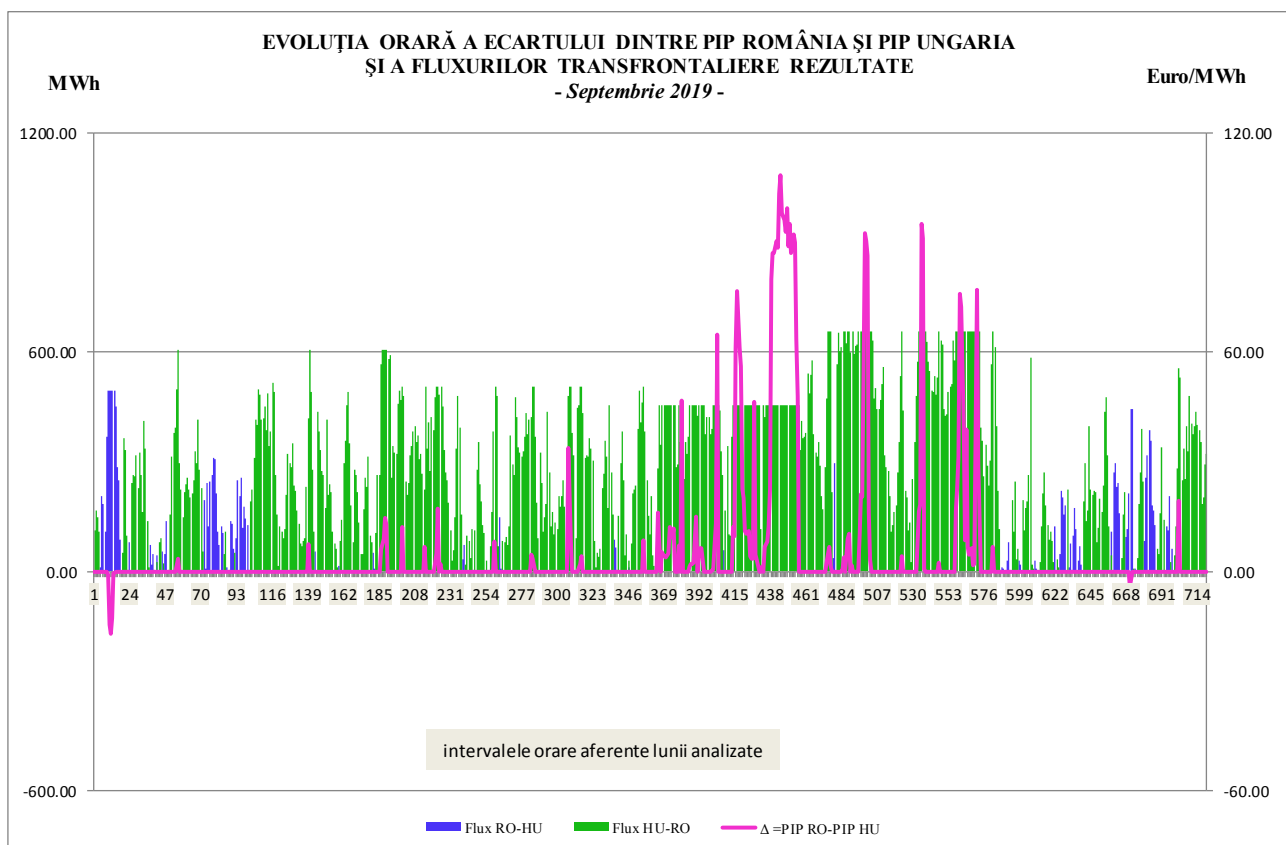
Ca o particularitate pentru granița cu Ungaria, dacă 80% din cea mai mică valoare a ATC calculat lunar pe subperioade este mai mic de 80 MW, capacitatea de interconexiune pentru alocarea lunară va fi de 80% din ATC calculat pentru fiecare subperioadă, la care se adaugă capacitatea alocată la licitația anuală returnată către OTS.

În graficul următor sunt prezentate prețurile spot medii lunare ale celor 4 piețe pentru ziua următoare implicate în mecanismul de cuplare 4M MC începând cu 1 ianuarie 2014, înainte și după debutul funcționării în regim cuplat.



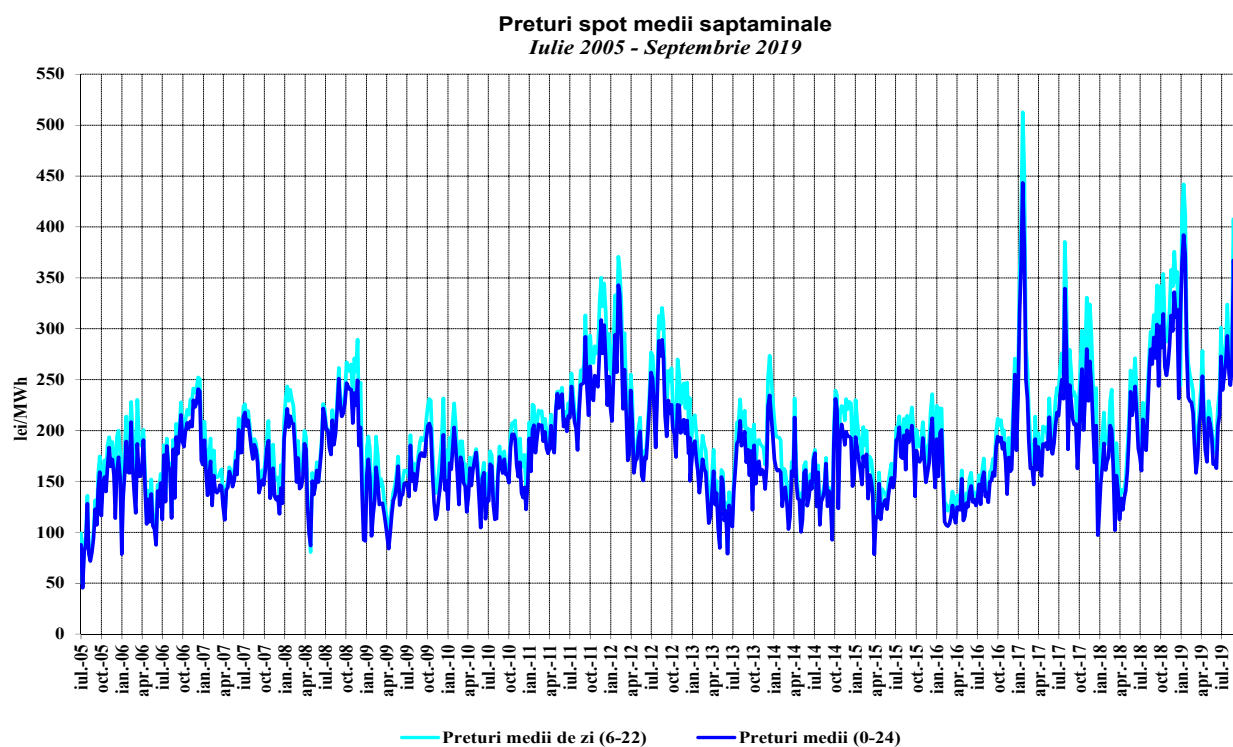
Sursa: Rapoartele lunare de monitorizare ale OPCOM SA – prelucrare SMPEE

În continuare, se prezintă evoluția la nivel orar a diferenței dintre prețurile de închidere a PZU cuplat pe aria România și respectiv aria Ungaria, corelată cu fluxurile transfrontaliere rezultate pe granița România-Ungaria, pe ambele direcții, în luna septembrie 2019.



Sursa: Date publice OPCOM SA – prelucrare SMPEE

Evoluția, începând din luna iulie 2005, a prețurilor spot medii săptămânale este reprezentată în graficul următor:



Sursa: Raportările zilnice ale OPCOM S.A. – prelucrare SMPEE

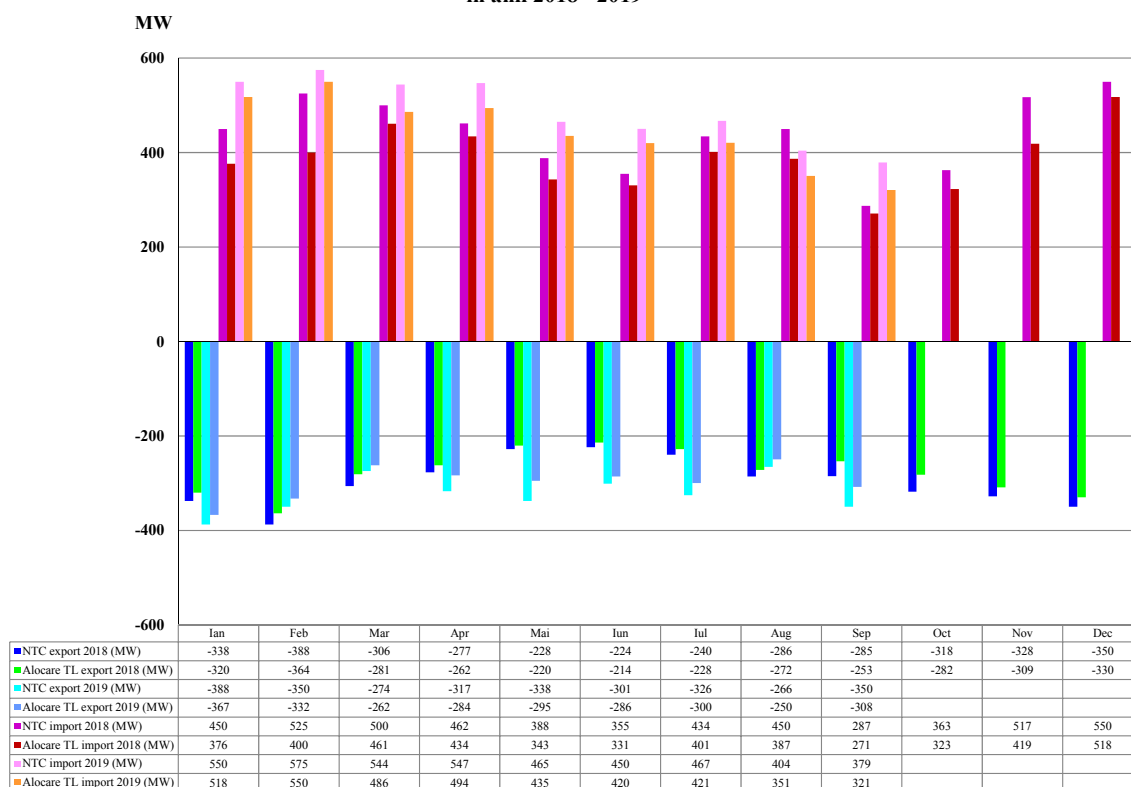
Pe granițele României cu Ungaria, Bulgaria și Serbia alocarea capacităților de interconexiune se realizează prin mecanisme de piață, bilateral coordonat pe ambele direcții, pentru 100% din capacitatea de alocare, prin licitații pe termen lung și scurt.

Pe granița cu Serbia alocarea se realizează prin licitații organizate de CNTEE Transelectrica SA pentru alocare anuală, lunară și intrazilnică, și prin licitații zilnice organizate de EMS (OTS-ul sârb), conform acordurilor semnate între cei doi operatori de transport și sistem. Pe granița cu Ucraina alocarea este realizată de CNTEE Transelectrica SA, prin licitații pentru alocare anuală și lunară, utilizarea capacităților de interconexiune fiind condiționată de acordul scris al Ukrenergo (OTS-ul din Ucraina).

Începând cu anul 2019, pe granițele cu Bulgaria și Ungaria, licitațiile pentru alocarea anuală și lunară se realizează de către JAO (Joint Allocation Office), devenită de la 1 octombrie 2018 singura platformă de alocare SAP (Single Allocation Platform) care organizează licitații pentru alocarea capacității transfrontaliere pentru toți operatorii europeni de transport și sistem. Licitațiile zilnice pe granița cu Bulgaria sunt organizate de CNTEE Transelectrica SA.

În graficul următor sunt prezentate valorile medii lunare ale capacității nete de interconexiune (NTC) ale SEN cu sistemele energetice vecine menționate și ale capacității medii de transfer alocată la licitațiile pe termen lung pentru export și import.

Evoluția NTC medii și a capacităților medii de transfer pe granițe alocate la licitațiile pe termen lung în anii 2018 - 2019

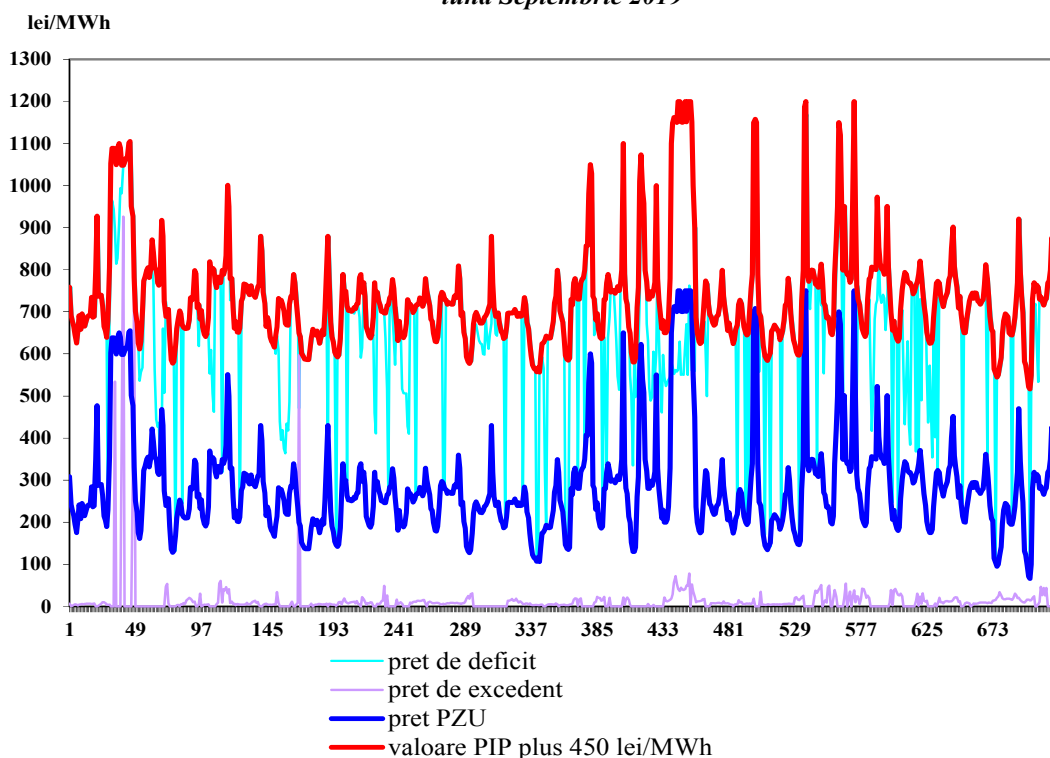


Sursa: Raportările lunare ale CNTEE TRANSELECTRICA S.A. – prelucrare SMPEE

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, “cumpărând” sau “vânzând” energie în ordinea prețurilor determinate de ofertele producătorilor dispecerizabili. Participanții care determină dezechilibrele, organizați în PRE-uri (părți responsabile cu echilibrarea) suportă financiar contravaloarea acestor dezechilibre, plătind pentru deficitul de energie prețul rezultat din ofertele la creștere acceptate pe piața de echilibrare, respectiv primind pentru excedentul de energie prețul rezultat din ofertele la scădere acceptate de operatorul de sistem.

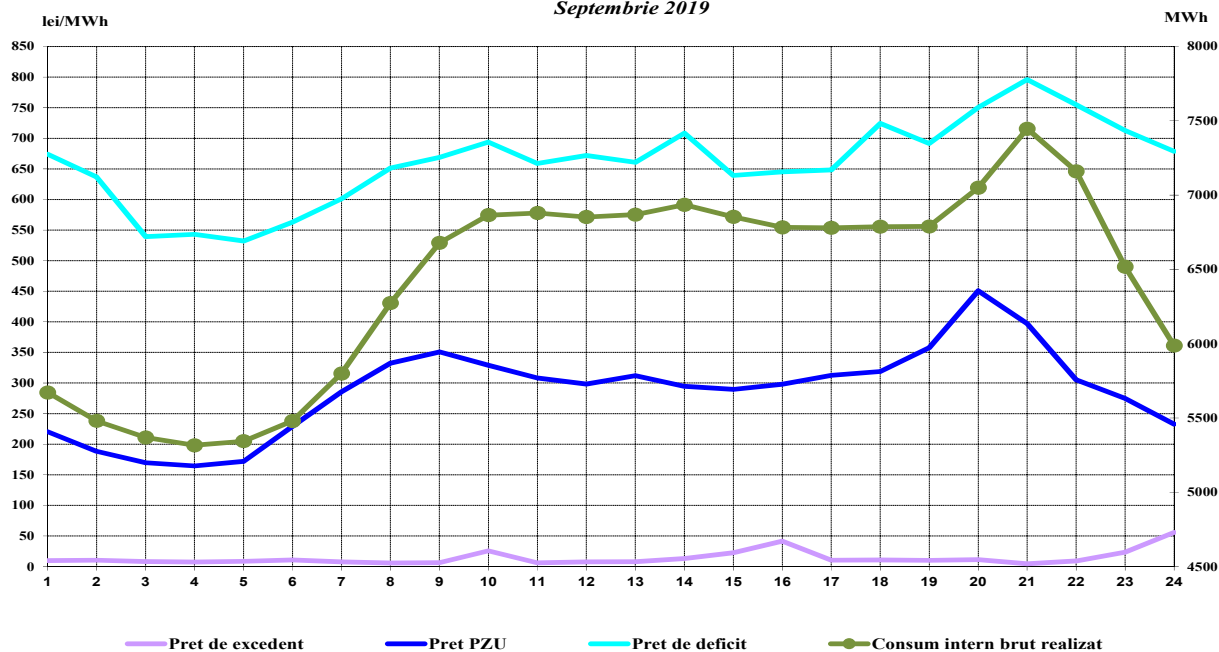
Reprezentarea alăturată a prețurilor de decontare (PIP pe PZU, prețul de deficit și cel de excedent de energie rezultate din operarea PE) oferă imaginea de ansamblu a funcționării corelate a acestor piețe. Prețurile de decontare sunt prezentate în valori orare (primul grafic), valori medii pe intervale orare comparativ cu consumul intern (al doilea grafic), precum și în valori medii lunare (ultimul grafic).

Preturi orare de decontare
luna Septembrie 2019



Sursa: Raportările zilnice/lunare ale OPCOM S.A.– prelucrare SMPEE

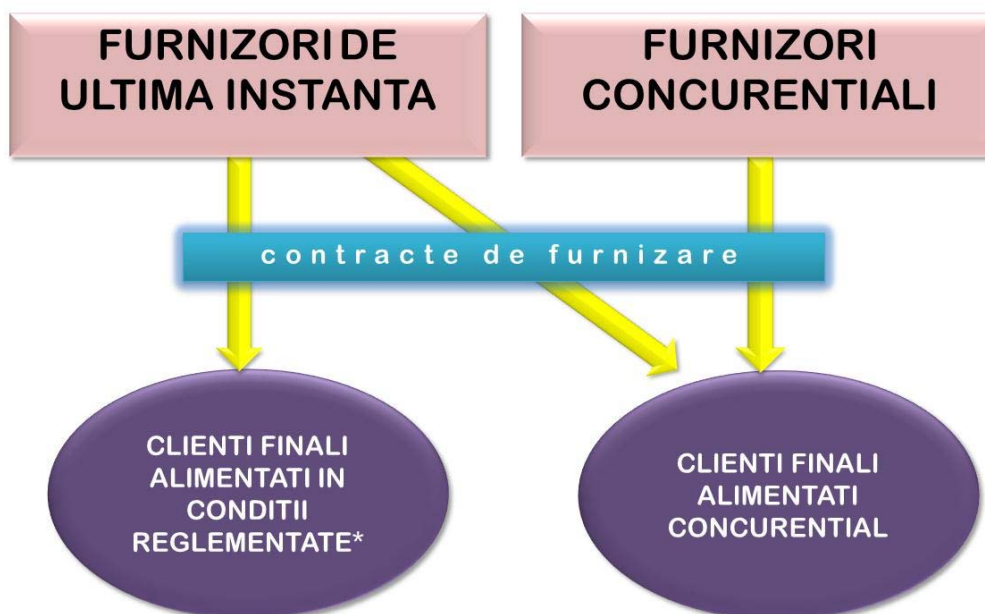
Valori medii orare ale prețurilor de decontare și ale consumului intern brut realizat
Septembrie 2019



Sursa: Raportările lunare ale OPCOM S.A. și CNTEE TRANSELECTRICA S.A. – prelucrare SMPEE

III. PIAȚA CU AMĂNUNTUL DE ENERGIE ELECTRICĂ

1. Structura schematică a pieței cu amănuntul

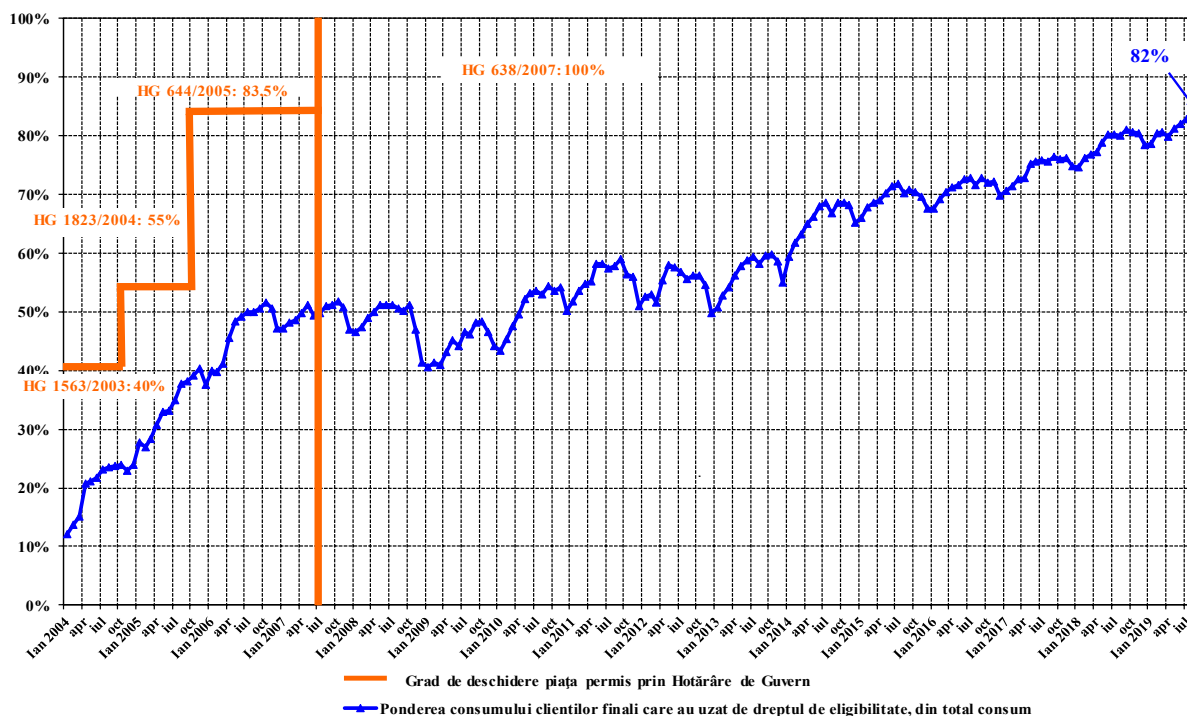


* conform art. 53 alin.(2) și art. 55 alin.(1) din Legea energiei electrice și gazelor naturale nr. 123/2012

2. Gradul de deschidere a pieței de energie electrică

În perioada ianuarie 2004 – septembrie 2019, consumul clienților finali care și-au schimbat furnizorul sau și-au negociat contractele cu furnizorii de ultimă instanță care îi alimentau, raportat la consumul total, a evoluat conform figurii alăturată. Valorile precizate sunt valori cumulate de la începutul procesului de deschidere a pieței și sunt prezentate lunar.

Evoluția gradului de deschidere a pieței de energie electrică în perioada Ianuarie 2004 -Septembrie 2019

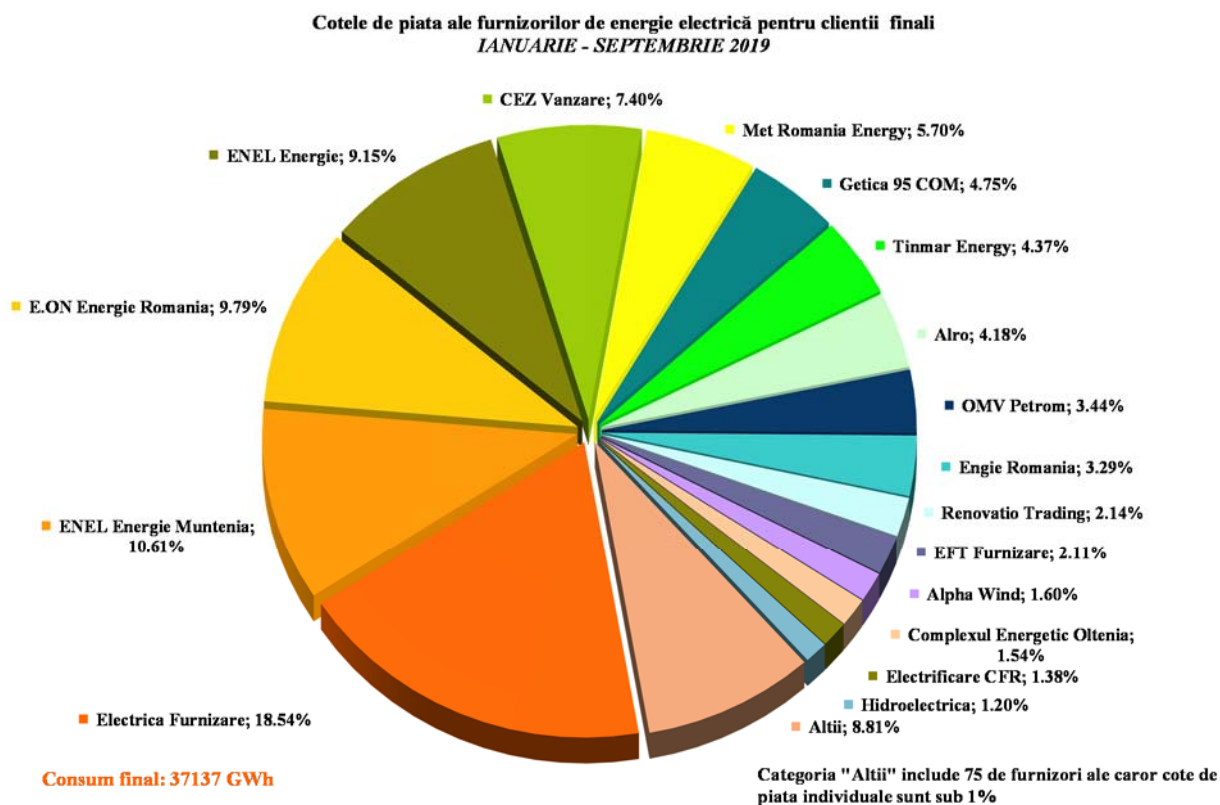


Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor clienților finali – prelucrare SMPEE

3. Cote de piață ale furnizorilor de energie electrică

În următoarele trei grafice sunt prezentate cotele de piață ale furnizorilor de energie electrică pe piața cu amănuntul, determinate:

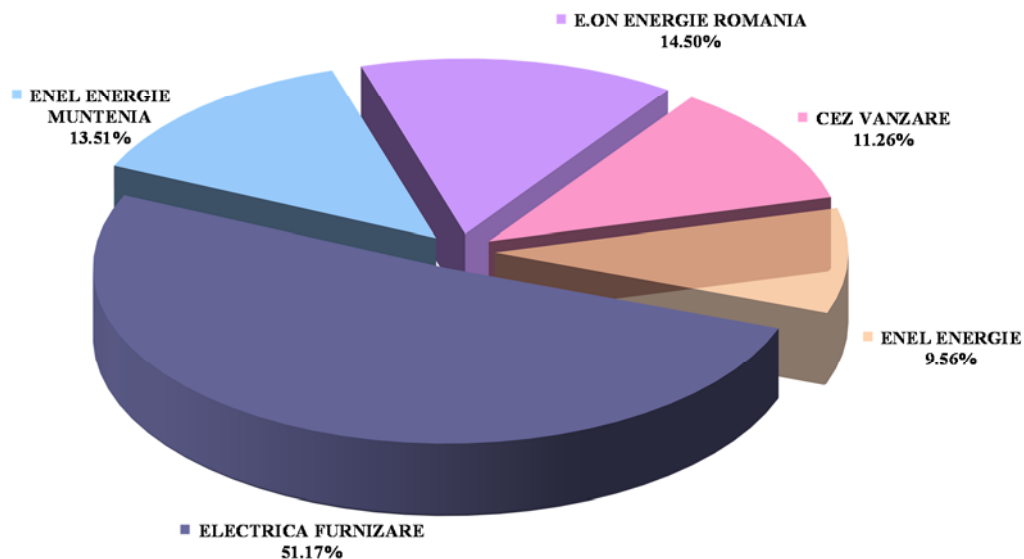
- a) pentru toți titularii de licență monitorizați, furnizori și producători cu activitate pe PAM, inclusiv furnizorii de ultimă instanță în funcție de energia electrică furnizată clienților finali în regim reglementat, SU, UI și clienților inactivi, precum și de energia electrică furnizată clienților care și-au schimbat furnizorul sau și-au negociat contractul;



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor clienților finali – prelucrare SMPEE

- b) pentru furnizorii de ultimă instanță – în funcție de energia electrică furnizată clienților finali alimentați în regim reglementat, SU, UI și clienților inactivi;

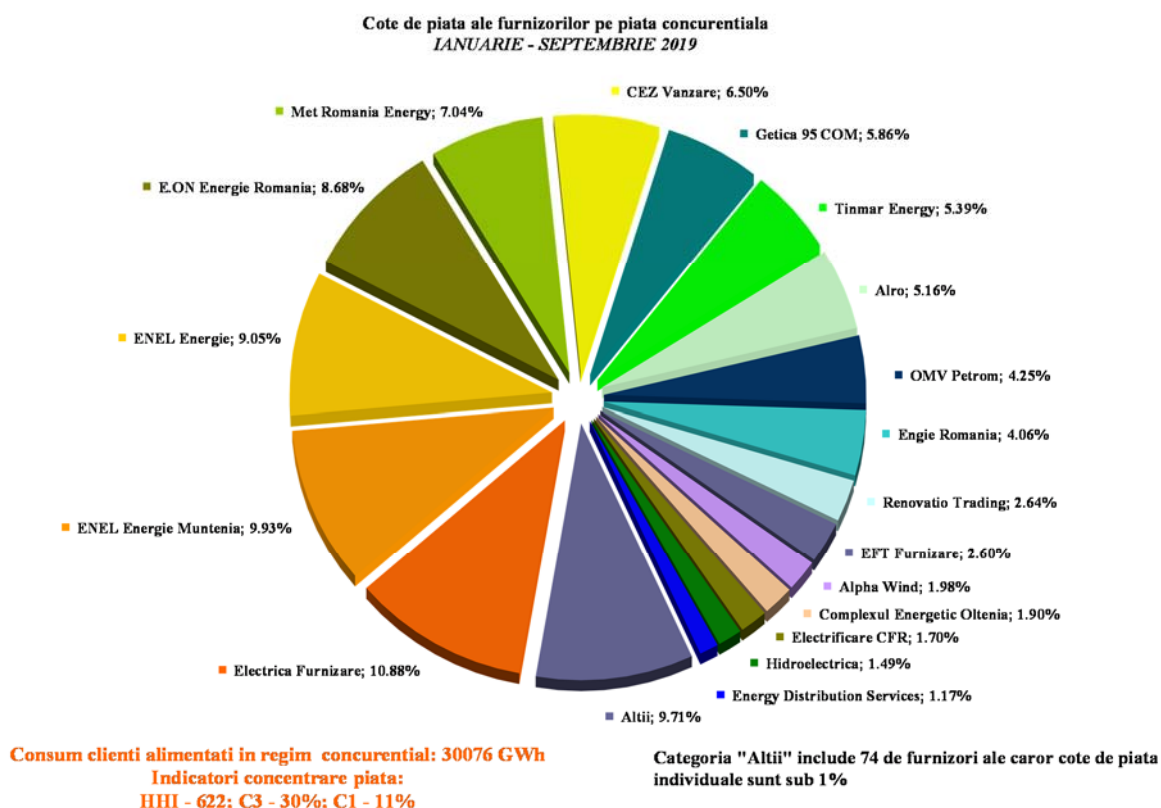
Cote de piață ale FUI în funcție de energia electrică furnizată clienților în regim reglementat, SU, UI și clienților inactivi
IANUARIE - SEPTEMBRIE 2019



Consum final clienți alimentați în regim reglementat, SU, UI și clienți inactivi: 7061 GWh

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

- c) pentru toți titularii de licență monitorizați, furnizori și producători, cu activitate pe segmentul concurențial al PAM, inclusiv furnizorii de ultimă instanță – în funcție de energia electrică furnizată clienților care și-au schimbat furnizorul sau și-au negociat contractul.



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMPEE

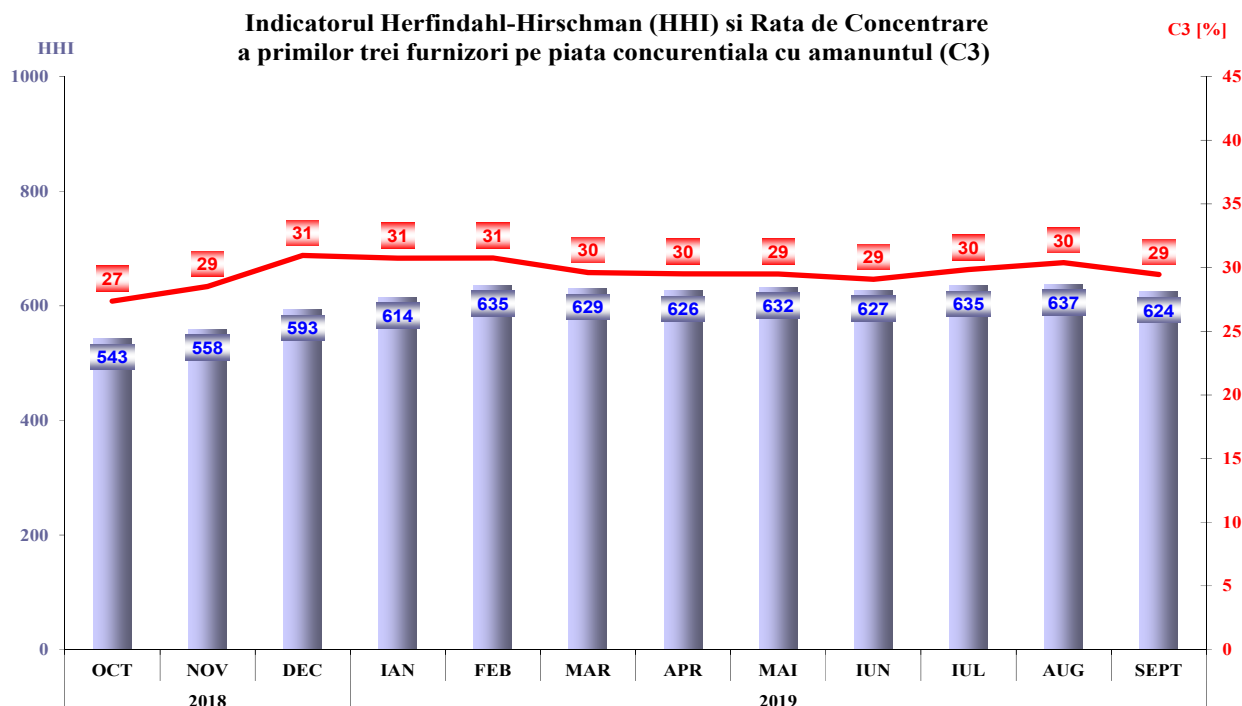
Se menționează faptul că, în calculul de determinare a valorilor indicatorilor de piață nu s-a ținut cont de principiul dominanței, iar energia electrică furnizată pe baza căreia s-a stabilit cota de piață a fiecărui furnizor include autoconsumul marilor clienți industriali care dețin și licență de furnizare și care au decis să-și achiziționeze energia de pe piața angro, în calitate de furnizori concurențiali. Cuantificarea activității desfășurate în cadrul segmentului concurențial al PAM, comparativ cu cea de pe PAN, de către furnizori, se poate realiza prin determinarea ponderii vânzărilor la clienții finali în totalul tranzacțiilor de vânzare. Astfel, tabelul următor cuprinde numărul furnizorilor ce activează pe PAM, structurat în funcție de dimensiunea activității desfășurate pe această piață în luna septembrie 2019.

Numărul furnizorilor	Ponderea vânzărilor la clienții finali din totalul tranzacțiilor de vânzare			
	100%	75% - 100%	50% - 75%	<50%
Concurențiali	15	18	6	20
De ultimă instanță	0	5	0	0

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMPEE

4. Indicatori de concentrare pentru piața concurențială cu amănuntul de energie electrică

Evoluția lunară a indicatorilor de concentrare (C3, HHI) determinați pe ansamblul PAM concurențiale este ilustrată în figura următoare pentru luna septembrie 2019.



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMPEE

În tabelele următoare sunt prezentate valorile indicatorilor de structură ale componente concurențiale a PAM și numărul furnizorilor activi în luna septembrie 2019, calculați pentru fiecare tranșă de consum definită de Regulamentul (UE) 1952/2016 al Parlamentului European și al Consiliului pentru clienții finali noncasnici, respectiv pentru clienții finali casnici:

Indicatori - Septembrie 2019	Tranșe de consum clienți noncasnici							
	IA	IB	IC	ID	IE	IF	IG	Total
C1 - % -	30	22	16	13	18	15	21	12
C3 - % -	77	49	40	34	42	36	51	29
HHI	2166	1212	844	702	945	760	1195	597
Consum - GWh -	148	374	294	678	395	235	778	2901
NR. FURNIZORI	63	70	62	59	23	20	16	83
nr. furnizori de ultimă instanță	5	5	5	5	5	4	3	5
nr. furnizori concurențiali	44	49	43	43	13	12	6	58
nr. producători	14	16	14	11	5	4	7	20

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMPEE

Indicatori - Septembrie 2019	Tranșe de consum clienți casnici					
	DA	DB	DC	DD	DE	Total
C1 - % -	49	34	32	34	39	38
C3 - % -	91	76	75	78	73	81
HHI	3631	2193	2174	2486	2292	2592
Consum - GWh -	121	113	59	38	13	346
NR. FURNIZORI	35	34	37	37	36	46
nr. furnizori de ultimă instanță	5	5	5	5	5	5
nr. furnizori concurențiali	26	26	28	28	27	34
nr. producători	4	3	4	4	4	7

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMPEE

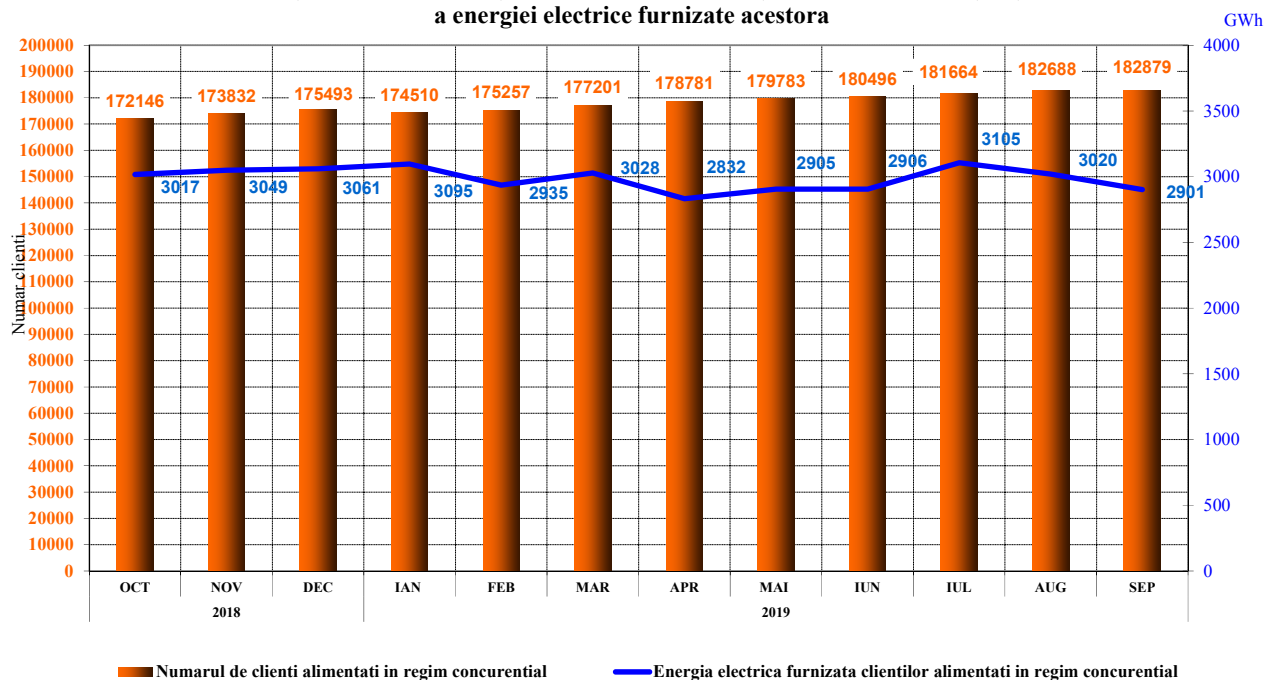
5. Evoluția numărului de clienți și a energiei aferente acestora

Numărul clienților finali cărora li se furnizează energie electrică în regim concurențial este prezentat în evoluție lunară pe ultimele 12 luni. De asemenea, este prezentată structura pe categorii de clienți pentru septembrie 2019, în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) 1952/2016 al Parlamentului European și al Consiliului. Tabelul următor detaliază intervalele de consum corespunzătoare fiecărei tranșe de consum în parte:

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

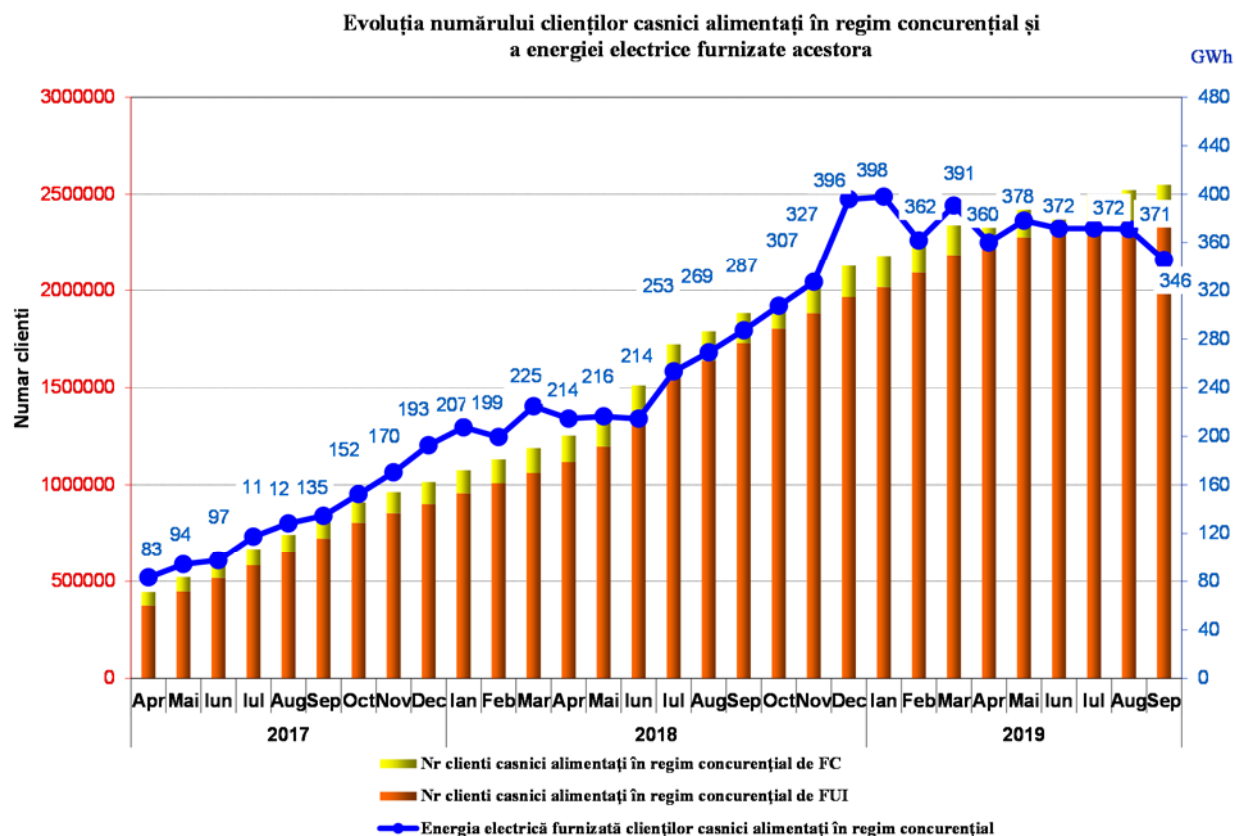
Tranșe de consum clienți casnici	Consum anual cuprins in intervalul (kWh):	
Transa - DA		<1000
Transa - DB	>=1000	<2500
Transa - DC	>=2500	<5000
Transa - DD	>=5000	<15000
Transa - DE	>=15000	

Evoluția numărului clienților noncasnici alimentați în regim concurențial și a energiei electrice furnizate acestora



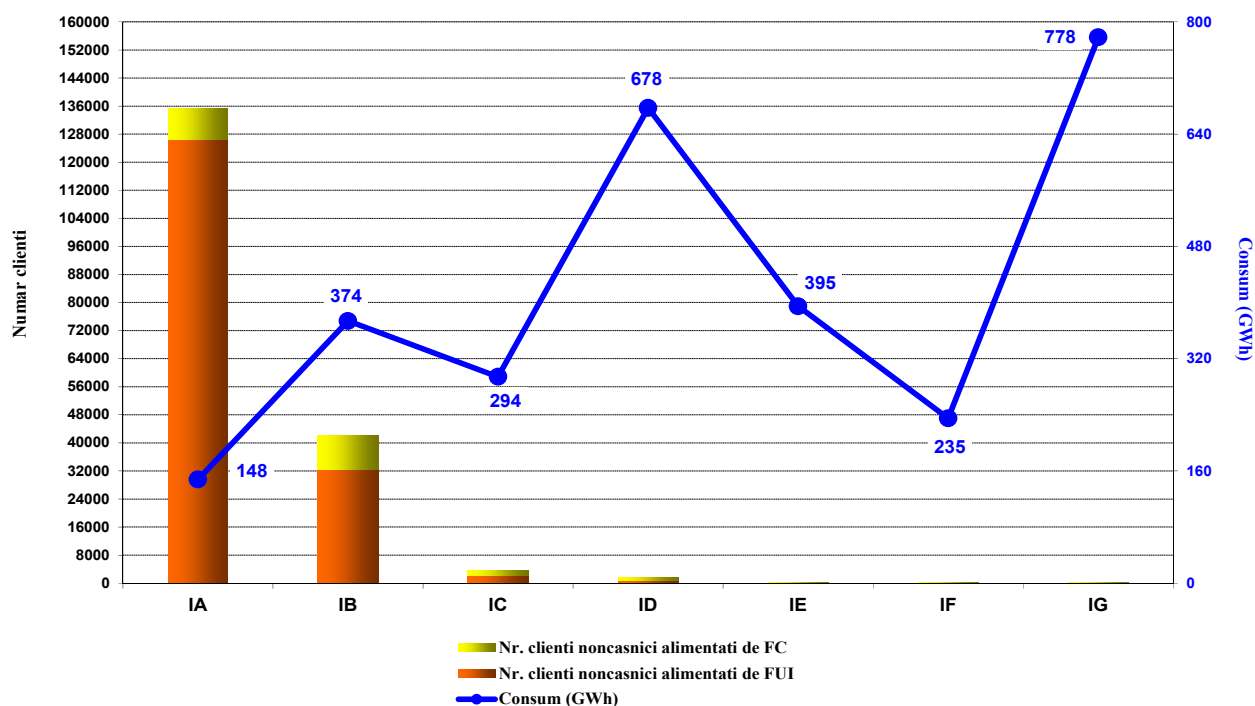
Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMPEE

Vânzările de energie electrică în regim concurențial către clienții casnici, în perioada aprilie 2017 – septembrie 2019, sunt prezentate în graficul următor:

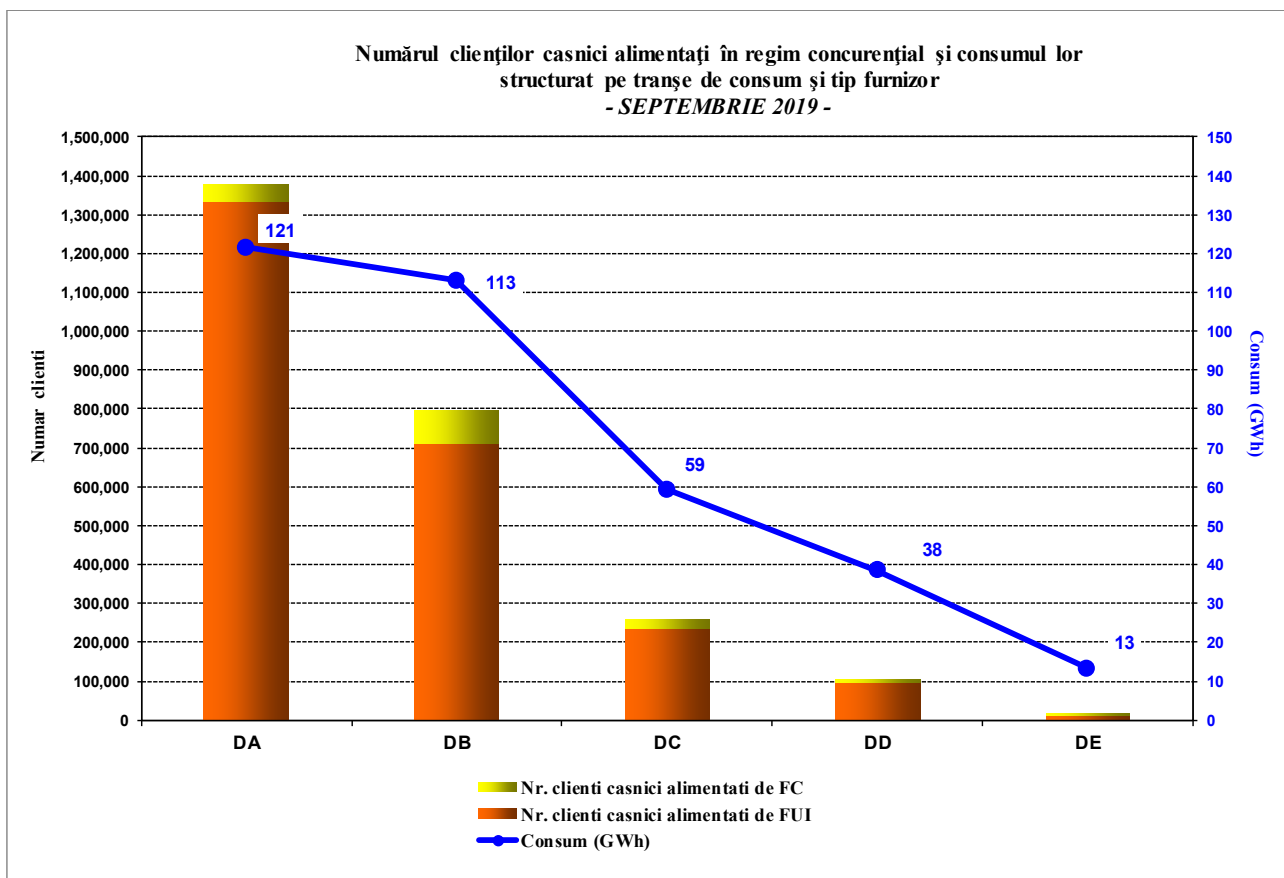


Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMPEE

Numărul clienților noncasnici alimentați în regim concurențial și consumul lor structurat pe tranșe de consum și tip furnizor - SEPTEMBRIE 2019 -



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMPEE

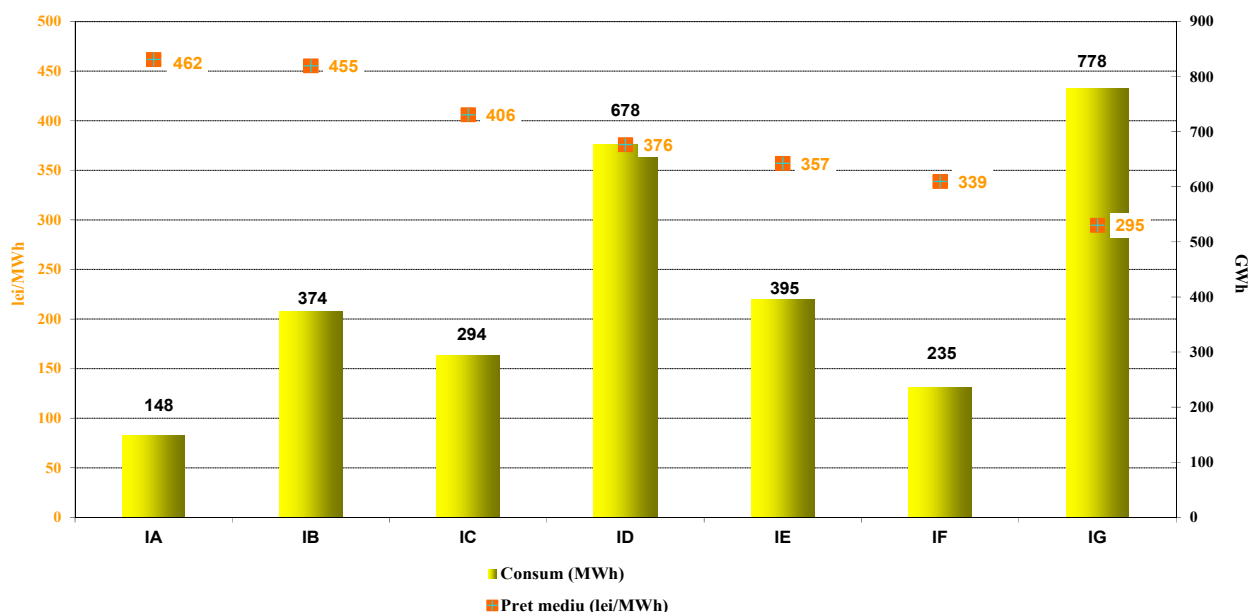


Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMPEE

6. Prețuri medii de vânzare la clienții finali alimentați în regim concurențial

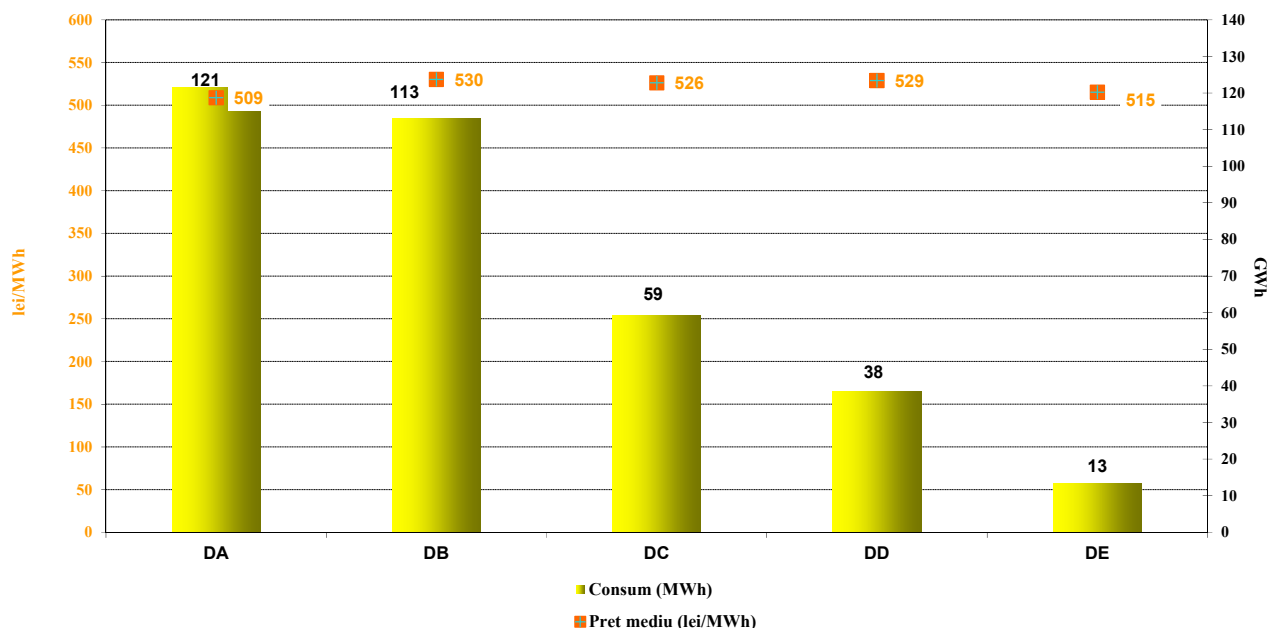
Graficele următoare prezintă prețurile medii de vânzare pentru luna septembrie 2019 ale clienților finali casnici și noncasnici alimentați în regim concurențial, structurați în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) 1952/2016 al Parlamentului European și al Consiliului.

Prețul mediu și consumul de energie electrică structurat pe tranșe de consum pentru clienții noncasnici pe segmentul concurențial al PAM - SEPTEMBRIE 2019-



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor concurențiali – prelucrare SMPEE

Prețul mediu și consumul de energie electrică
structurat pe tranșe de consum pentru clienții casnici pe segmentul concurențial al PAM
- SEPTEMBRIE 2019 -



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor concurențiali – prelucrare SMPEE

Precizări: Prețul mediu de vânzare corespunzător fiecărei tranșe de consum s-a determinat ca medie ponderată a prețurilor practicate de către furnizori cu cantitățile furnizate de aceștia respectivei tranșe de consum pentru clienții casnici, în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) 1952/2016. Prețurile nu conțin TVA, accize sau alte taxe, dar includ toate serviciile aferente (tarife transport, servicii sistem, distribuție, dezechilibre, taxe agregare PRE, măsurare). Încadrarea clienților în tranșe de consum s-a realizat pe baza prognozei anuale de consum a acestora.

IV. OPERATORUL DE TRANSPORT ȘI SISTEM CNT EE TRANSELECTRICA S.A.

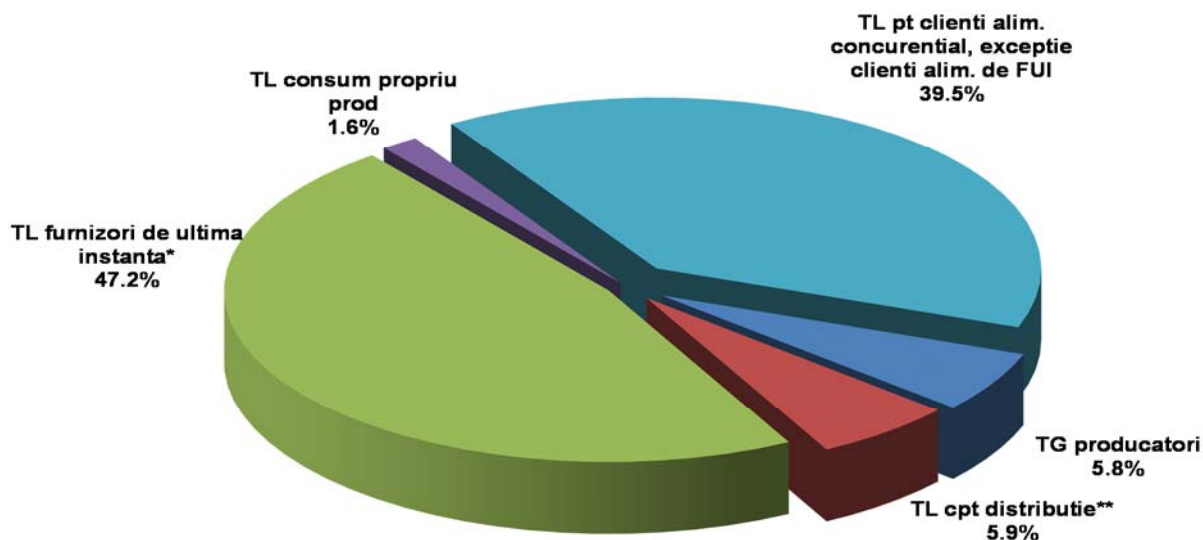
Operatorul de transport și sistem (OTS) prestează serviciul de transport al energiei electrice la tarife reglementate.

Începând cu august 2017, au fost modificate principiile metodologice de tarifare pentru serviciul de transport, eliminându-se tarifele zonale pentru introducerea sau extragerea energiei electrice în/din nodurile rețelei electrice, stabilindu-se o valoare unică la nivelul SEN pentru fiecare dintre aceste tarife.

Astfel, componenta de introducere a energiei electrice în rețea acoperă o parte din costurile cu pierderile în rețea și costurile pentru eliminarea congestiilor prin redispecerizare, în timp ce prin componenta de extragere a energiei electrice din rețea se recuperează costul mediu al transportului.

În graficul următor este prezentată structura veniturilor obținute în luna septembrie 2019, în urma prestării serviciului de transport al energiei electrice.

**Structura veniturilor CNTEE Transelectrica SA din prestarea serviciilor de transport
- Septembrie 2019 -**



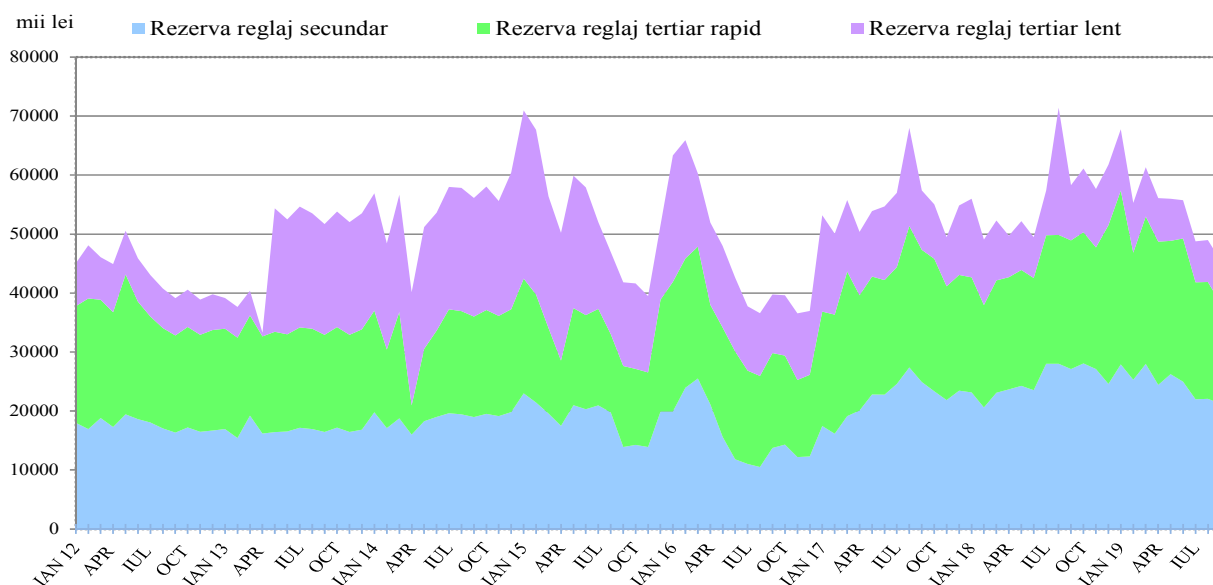
* energia electrica extrasa atat din zona proprie de licenta cat si din alte zone

** include energia electrica cu care unii operatori de distributie alimenteaza locuri proprii de consum in regim de autofurnizare

Sursa: Raportările lunare ale CNTEE TRANSELECTRICA S.A. – prelucrare SMPEE

Pentru realizarea funcției de operator de sistem, CNTEE Transelectrica S.A. prevede și contractează rezerve (servicii de sistem tehnologice) de la participanții calificați, pe care le utilizează prin integrarea în piața de echilibrare. Acestea sunt: rezerva (banda) de reglaj secundar, rezerva de reglaj terțiar rapid, rezerva de reglaj terțiar lent și energia reactivă necesară RET. În graficul următor este prezentată evoluția costurilor cu achiziția (reglementată și/sau prin mecanisme de piață) a serviciilor tehnologice de sistem suportate de CNTEE Transelectrica SA, începând cu ianuarie 2012. Pentru acoperirea acestor costuri corespunzătoare contractelor pentru asigurarea serviciilor de sistem tehnologice, precum și pentru acoperirea costurilor proprii de operare, OTS aplică tariful reglementat pentru serviciul de sistem.

Structura costurilor CNTEE Transelectrica SA cu achiziția de STS de la producătorii calificați



Sursa: Raportările lunare ale CNTEE TRANSELECTRICA S.A. – prelucrare SMPEE

V. EVOLUȚIA REGULILOR PIEȚEI ÎN LUNA SEPTEMBRIE 2019

În luna septembrie 2019, ANRE a emis următoarele reglementări cu incidență asupra piețelor angro și cu amănuntul:

- Ordinul președintelui ANRE nr. 192/23.09.2019 de aprobare a Metodologiei de stabilire a venitului reglementat aferent activității reglementate desfășurate de către operatorul pieței de energie electrică;
- Decizia președintelui ANRE nr. 1678/23.09.2019 privind aprobarea cantităților produse în unități de cogenerare de înaltă eficiență care beneficiază de schema bonus pentru luna august 2019.

VI. EXPLICAȚII ȘI ABREVIERI

1. Explicații

- **Consumul intern** este calculat, în cuprinsul prezentului raport, ca sumă dintre *Energia electrică livrată în rețele* (cu semnificația de mai jos) și soldul schimburilor comerciale realizate pe baza contractelor de import și export ale participanților la piața angro;
- **Consumul clienților finali alimentați în regim reglementat, de SU și UI** reprezintă consumul clienților finali alimentați de furnizorii de ultimă instanță la tarife reglementate, preț pentru SU, preț de UI și preț pentru clienții inactivi;
- **Consumul clienților finali alimentați în regim concurențial** se referă la consumul clienților finali alimentați de furnizori la preț negociat sau definit prin oferte-tip;
- **Consumul de combustibil** prezentat corespunde atât producerii de energie electrică, cât și producerii de energie termică în centralele producătorilor monitorizați;
- **Consumul propriu al producătorilor** (din graficul aferent structurii veniturilor CNTEE Transelectrica S.A.), se referă exclusiv la consumul producătorilor la alte locuri de consum decât locația centralelor;
- **Energia electrică livrată în rețele** include energia electrică vândută direct de producătorii monitorizați unor clienți racordați la instalațiile centralelor sau consumată de ei înșiși la alte locuri de consum;
- **Energia electrică livrată în rețea conform contractului de transport** este energia electrică pentru care se asigură serviciul de transport (componenta de introducere în rețea), corespunzând energiei electrice livrate din centralele cu capacitatea instalată mai mare de 5MW racordate la rețelele electrice de transport și distribuție.

2. Prescurtări

- SMPEE – Serviciul Monitorizare Piață - ANRE
- PAN – Piața angro de energie electrică
- PAM – Piața cu amănuntul de energie electrică
- PCC – Piețe centralizate de contracte
- PZU – Piața pentru Ziua Următoare
- PI – Piața Intrazilnică
- PE – Piața de Echilibrare
- PIP – preț de închidere a PZU
- PCSU – piața centralizată pentru serviciul universal

- PCE-ESRE-CV– piața centralizată pentru energie electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi
- 4M MC – mecanismul de cuplare prin preț a piețelor pentru ziua următoare din România, Ungaria, Slovacia și Republica Cehă
- PRE – Parte Responsabilă cu Echilibrarea
- TG – componenta de introducere a energiei electrice în rețea din tariful de transport
- TL – componenta de extragere a energiei electrice din rețea din tariful de transport
- FUI – Furnizor de ultimă instanță (obligat/opțional)
- UI – Ultimă Instanță
- SU – Serviciul Universal
- ACER – Agenția pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare din Domeniul Energiei
- ATC – Capacitate disponibilă de interconexiune