



---

# **RAPORT PRIVIND REZULTATELE MONITORIZĂRII PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ ÎN LUNA NOIEMBRIE 2020**

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

<b>I. PRINCIPALELE MOMENTE ALE DEZVOLTĂRII PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ DIN ROMÂNIA</b> .....	3
<b>II. PIAȚA ANGRO DE ENERGIE ELECTRICĂ</b> .....	5
1. <i>Structura schematică a pieței angro</i> .....	5
2. <i>Participanții la piața angro de energie electrică</i> .....	6
3. <i>Structura de producție a sistemului energetic național pe tipuri de resurse</i> .....	8
4. <i>Structura tranzacțiilor pe piața angro de energie electrică</i> .....	10
5. <i>Structura tranzacțiilor pe piața angro ale diferitelor categorii de participanți</i> .....	17
6. <i>Indicatori de concentrare pentru piața angro de energie electrică și componentele sale</i> .....	26
7. <i>Evoluția prețurilor stabilite pe piața angro</i> .....	28
<b>III. PIAȚA CU AMĂNUNTUL DE ENERGIE ELECTRICĂ</b> .....	35
1. <i>Structura schematică a pieței cu amănuntul</i> .....	35
2. <i>Gradul de deschidere a pieței de energie electrică</i> .....	35
3. <i>Cote de piață ale furnizorilor de energie electrică</i> .....	36
4. <i>Indicatori de concentrare pentru piața concurențială cu amănuntul de energie electrică</i> .....	39
5. <i>Evoluția numărului de clienți și a energiei aferente acestora</i> .....	40
6. <i>Prețuri medii de vânzare la clienții finali alimentați în regim concurențial</i> .....	42
<b>IV. OPERATORUL DE TRANSPORT ȘI SISTEM CNTEE TRANSELECTRICA S.A.</b> ..	43
<b>V. EVOLUȚIA REGULILOR PIEȚEI ÎN LUNA NOIEMBRIE 2020</b> .....	45
<b>VI. EXPLICAȚII ȘI ABREVIERI</b> .....	46
1. <i>Explicații</i> .....	46
2. <i>Prescurtări</i> .....	47

## I. PRINCIPALELE MOMENTE ALE DEZVOLTĂRII PIETEI DE ENERGIE ELECTRICĂ DIN ROMÂNIA

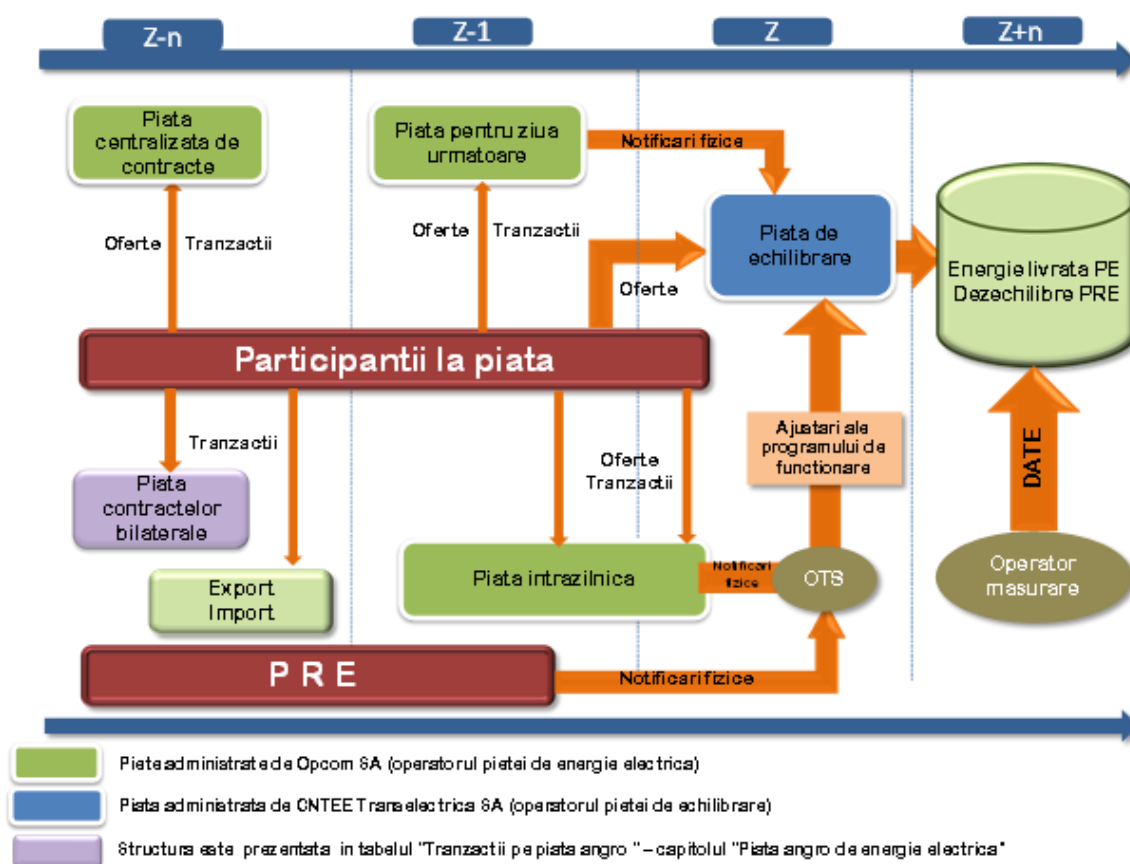
- **HG 365/1998** – ruperea monopolului integrat vertical RENEL prin constituirea unei societăți distincte de distribuție și furnizare a energiei electrice (SC Electrica SA) și a unora de producere a energiei electrice (SC Termoelectrica SA și SC Hidroelectrică SA), în cadrul companiei naționale nou-înființate - 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;
- **martie 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;
- **noiembrie 2019** – lansarea proiectului de cuplare prin tranzacționare continuă a piețelor intrazilnice de energie electrică din România, Bulgaria, Ungaria, Croația, Republica Cehă, Polonia, Slovenia, Austria, Belgia, Danemarca, Estonia, Finlanda, Franța, Germania, Letonia, Lituania, Norvegia, Suedia, Olanda, Portugalia și Spania;
- **ianuarie 2020** - OUG nr.1/2020 privind unele măsuri fiscal-bugetare și pentru modificarea și completarea unor acte normative;
- **aprilie 2020** - introducerea pieței centralizate a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare a contractelor prin licitație extinsă și utilizarea produselor care să asigure flexibilitatea tranzacționării;

- **iulie 2020** – publicarea Legii nr. 155/2020 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 și privind modificarea și completarea altor acte normative;
- **septembrie 2020** - introducerea pieței centralizate pentru atribuirea contractelor pentru perioade lungi de livrare de energie electrică care urmărește asigurarea transparenței tranzacțiilor prin contracte de vânzare-cumpărare a energiei electrice pentru perioade lungi de livrare și egalitatea de șanse a participanților la piață.

## II. PIAȚA ANGRO DE ENERGIE ELECTRICĂ

### 1. Structura schematică a pieței angro



## 2. Participanții la piața angro de energie electrică

Participanții\* la piața angro în luna noiembrie 2020 sunt prezentați pe categorii, în tabelele următoare:

<b>A</b>	<b>Producători de energie electrică din surse clasice care exploatează unități de producere dispecerizabile</b>	<b>D</b>	<b>Producători de energie electrică din surse fotovoltaice care exploatează unități de producere dispecerizabile</b>
1	Bepco SRL	1	Blue Sand Investment SRL
2	CET Arad SA	2	Caracal Solar Alpha SRL
3	CET Govora SA	3	Casa Crang SRL
4	CE Hunedoara SA	4	Clue Solar SRL
5	CE Oltena SA*	5	Corabia Solar SRL
6	Contour Global Solutions SRL	6	Delta & Zeta Energy SRL
7	Donau Chem SRL	7	Ecosfer Energy SRL
8	Electrocentrale București SA	8	Electica Energie Verde SRL
9	Electro Energy Sud SRL	9	Eye Mall SRL
10	Enet Focsani SA	10	Fort Green Energy SRL
11	Modern Calor SA	11	Gama & Delta Energy SRL
12	OMV Petrom SA	12	GPSB Solaris 48 SRL
13	Petrotel-Lukoil SA*	13	Greenlight Solution SRL
14	Rulmenti SA	14	Green Vision Seven
15	SNGN Romgaz SA	15	Kentax Energy SRL
16	Termoficare Oradea SA	16	Lemar Grup SRL
17	Veolia Energie Iași SRL	17	LJG Green Source Energy Alpha SA
18	Veolia Energie Prahova SRL	18	LJG Green Source Energy Beta SRL
19	Vest Energy SA	19	LJG Green Source Energy Gamma SRL
		20	Mar-Tin Solar Energy SRL
<b>B</b>	<b>Producători de energie electrică din surse eoliene care exploatează unități de producere dispecerizabile</b>	21	Power L.I.V.E. One SRL
1	Alizeu Eolian SA	22	RA-RA PARC SRL*
2	Arinna Development SRL	23	Romkumulo SRL
3	Blue Line Energy SRL	24	Simico Prod Factory SRL
4	Braila Winds SRL	25	Skybase Energy SRL
5	Catalan Electric SRL	26	Solar Electric Frasinet SRL
6	Cernavoda Power SRL	27	Solar Future Energy SRL
7	Corni Eolian SRL	28	Solaria Green Energy SRL
8	Crucea Wind Farm SRL	29	Solprim SRL
9	Dan Holding MGM SRL	30	Spectrum Tech SRL
10	East Wind Farm SRL	31	Sun Energy Complet SA
11	Eco Power Wind SRL	32	Tis Energy SRL
12	Ecoenergia SRL	33	Tinmar Green Energy SRL
13	EDPR Romania SRL*	34	Urdel Energy SRL
14	Electrica Serv SRL	35	Varokub Energy Development SRL
15	Electricom SA	36	VIR Company International SRL
16	Elektra Green Power SRL	37	VIS Solaris 2011 SRL
17	Elektra Wind Power SRL	38	Vrsh Pro Investments SRL
18	Enel Green Power Romania SRL	39	Warehouses de Paw Romania
19	Energia Verde Ventuno SRL	40	Xalandine Energy SRL
20	Energio Proiect SRL	41	XPV SRL
21	Enex SRL		
22	Eol Energy SRL	<b>E</b>	<b>Producător de energie electrică din sursa hidro care exploatează unități de producere dispecerizabile</b>
23	Eol Energy Moldova SRL	1	Hidroelectrică SA
24	Eolica Dobrogea One SRL		
25	EP Wind Project (ROM) SIX SA	<b>F</b>	<b>Producător de energie electrică din sursa nucleară</b>
26	Eviva Nalbant SRL	1	SN Nuclearelectrică SA
27	Ewind SRL		
28	General Concrete Cernavoda SRL	<b>G</b>	<b>Operator de transport și de sistem</b>
29	Green Energy Farm SRL	1	CNTEE TRANSELECTRICA SA
30	Ground Investment Corp SRL		
31	Holrom Renewable Energy SRL	<b>H</b>	<b>Operator PZU, PI, PCCB-LE, PCCE-LE-flex, PCCB-NC, PCCB-PC, PC-OTC, PMC, PCSU, PCE-ESRE-CV, PCTL</b>
32	Horia Green SRL	1	OPCOM SA
33	Kelavent Charlie SRL		
34	Kelavent Echo SRL	<b>I</b>	<b>Operatori de distribuție</b>
35	Land Power SRL	1	Distributie Energie Oltena
36	Mireasa Energies SRL	2	Delgaz Grid
37	NRX Wind SRL	3	E-Distributie Banat
38	Ovidiu Development SRL	4	E-Distributie Dobrogea
39	Renovatio Trading SRL*	5	E-Distributie Muntenia
40	Peștera Wind Farm SRL	6	SDEE Muntenia Nord
41	Veroniki Wind SRL	7	SDEE Transilvania Nord
42	Sibioara Wind Farm SRL	8	SDEE Transilvania Sud
43	Smart Clean Power SRL		
44	Smartbreeze SRL	<b>J</b>	<b>Furnizori de ultimă instanță obligați</b>
45	Soft Grup SRL	1	CEZ Vanzare SA
46	Tomis Team SRL	2	ENEL Energie SA
47	Verbund Wind Power Romania SRL	3	E.ON Energie Romania SA
48	Wind Park Invest SRL	4	ENEL Energie Muntenia SA
49	Windfarm MV I SRL	5	Electrica Furnizare SA
50	VS Wind Farm SRL		
<b>C</b>	<b>Producatori de energie electrica pe baza de biomasa care exploateaza unitati de producere dispecerizabile</b>		
1	Bioenergy Suceava SRL		

\*producator dispecerizabil care produce energie electrică din surse mixte.

## Raport monitorizare piață de energie electrică – luna noiembrie 2020

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	Cyeb SRL
2	Axpo Bulgaria EAD	14	Egger Romania SRL
3	Axpo Energy Romania SRL	15	EFT Furnizare SRL
4	CEZ as	16	Ekata MHC SRL
5	Danske Commodities/s Aarhus	17	Electric Planners SRL
6	EDF Trading Limited	18	Electricitare CFR SRL
7	Elpetra Energy E.A.D.	19	Electrocarbon SA
8	Energi Danmark A/S	20	Electromagnetica SA
9	Energio-Pro Energy Services EAD	21	Elsid SA
10	Energovia EOOD	22	Energia Gas & Power SRL
11	Energy Deta SRL	23	Energy Distribution Services SRL
12	Energy Supply D.O.O	24	Engie România SA
13	Energy Republic Trading SRL	25	Energy Trade Activ SRL
14	Energy Trading System OOD	26	Energy Grid SRL
15	Eolian Project SRL	27	Enol Grup SA
16	EVN Trading South East Europe	28	Entrex Services SRL
17	Ezpada AG	29	Evobits Information Technology
18	Freepoint Commodities Europe Ltd	30	Getica 95 Com SRL
19	GEN I trgovanje in prodaja elektricne energije doo	31	Grenerg SRL
20	Holding Slovenske Elektrane	32	Hermes Energy International SRL
21	Interenergo Energetski, Inzeniring d.o.o.	33	ICCO Energy SRL
22	Lord Energy SRL	34	ICPE Electrocond Technologies SA
23	MFT Energy A/S	35	Imperial Development SRL
24	MVM Partner Zrt	36	Industrial Energy SA
25	Neptun SA	37	Izvor de Lumina SRL
26	Nis Petrol SRL	38	Luxten LC SA
27	OMV Gas Marketing & Trading GmbH	39	Mazarine Energy Romania SRL
28	Petrol, Slovenska energetska druzba	40	MET Romania Energy SA
29	Ritam-4-TB ood	41	Monsson Trading SRL
30	Statkraft Markets GmbH	42	Next Energy Parteners SRL
31	Verbund Trading Romania SRL	43	Nova Power&Gas SRL
		44	P.C. Management & Consulting SRL
		45	Photovoltaic Green Project SRL
		46	Plenerg SRL
		47	QMB Energy SRL
		48	RCS&RDS SA
		49	RES Energy Solutions SA
		50	Restart Energy One SRL
		51	Romelectro SA
		52	Stock Energy SRL
		53	Tinmar Energy SA
		54	Transenergo Com SA
		55	Transformer Energy Supply SRL
		56	Uzinsider General Contractor SA
		57	Veolia Energie România SA
		58	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	AIK Energy Romania SRL		
5	Alive Capital SRL		
6	Alro SA		
7	Anchor Grup SA		
8	Apuron Energy SRL		
9	Aqua Energia SA		
10	Comarg Real Estate SRL		
11	Cotroceni Park SA		
12	Crest Energy 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](http://www.transelectrica.ro).

Titularii de licență de producere de energie electrică monitorizați sunt producătorii deținători de grupuri dispecerizabile, care la 31 august 2020 îndeplineau condițiile stabilite de CNTEE TRANSELECTRICA SA pentru participarea la Piața de Echilibrare, clasificați pe următoarele paliere de putere:

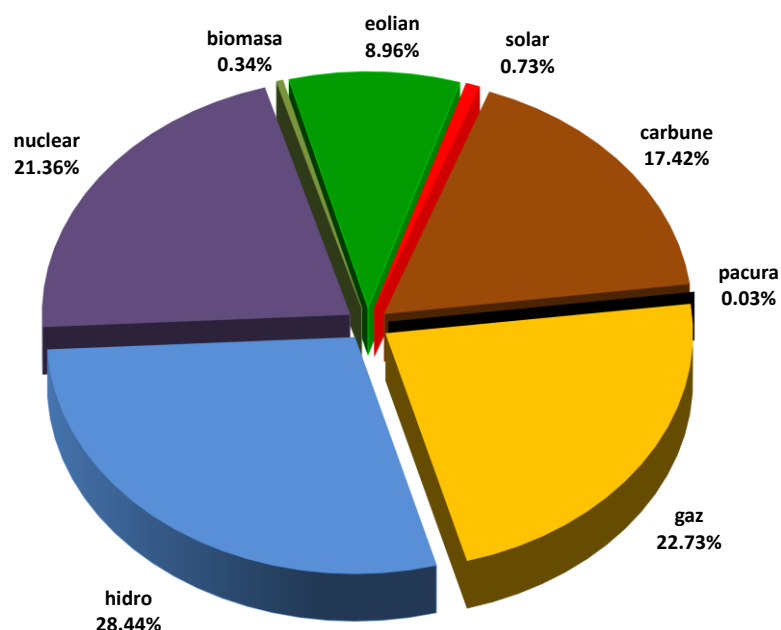
- a. grup hidroenergetic cu puterea instalată mai mare de 10 MW;
- b. grup turbogenerator termoelectric (inclusiv pe bază de biomasă, nuclear) cu puterea instalată mai mare de 20 MW;
- c. centrală electrică eoliană, centrală fotovoltaică sau centrală cu motoare cu ardere internă cu puterea instalată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

În conformitate cu prevederile Regulamentului de programare a unităților de producție dispecerizabile, a consumatorilor dispecerizabili și a instalațiilor de stocare dispecerizabile, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 61/2020, cu modificările și completările ulterioare, CNTEE TRANSELECTRICA SA elaborează proceduri corespunzătoare pentru stabilirea condițiilor de calificare pentru dispecerizare.

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

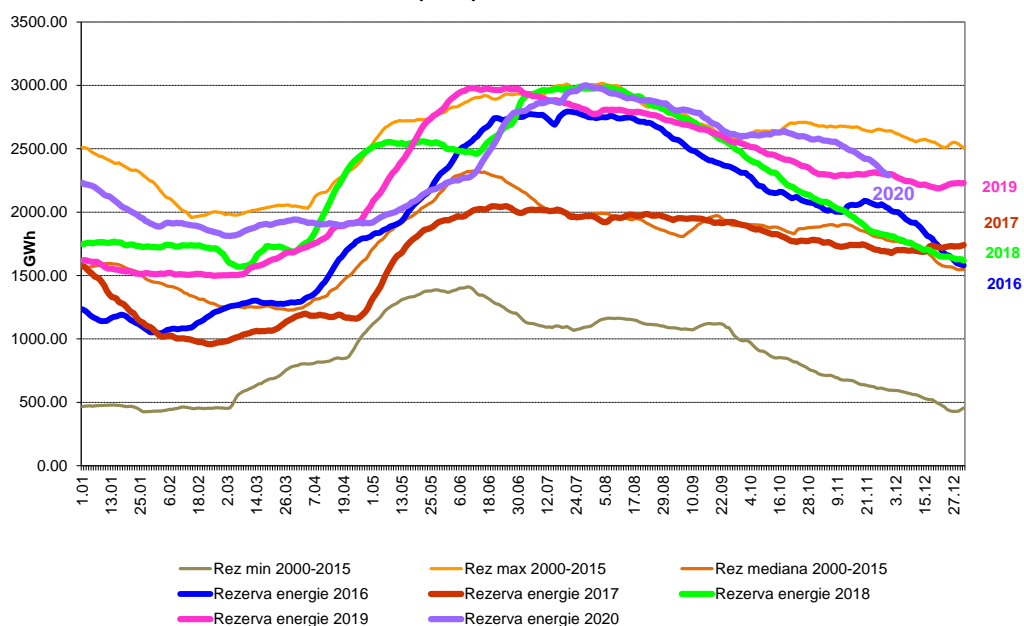
Structura pe tipuri de resurse a energiei electrice livrate în rețele de producătorii cu unități dispecerizabile  
-Noiembrie 2020-



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 acesteia în anul 2020, comparativ cu valorile zilnice din ultimii 4 ani și cu minima, maxima și mediana realizate pentru fiecare zi din perioada 2000 - 2015, sunt prezentate în graficul următor:

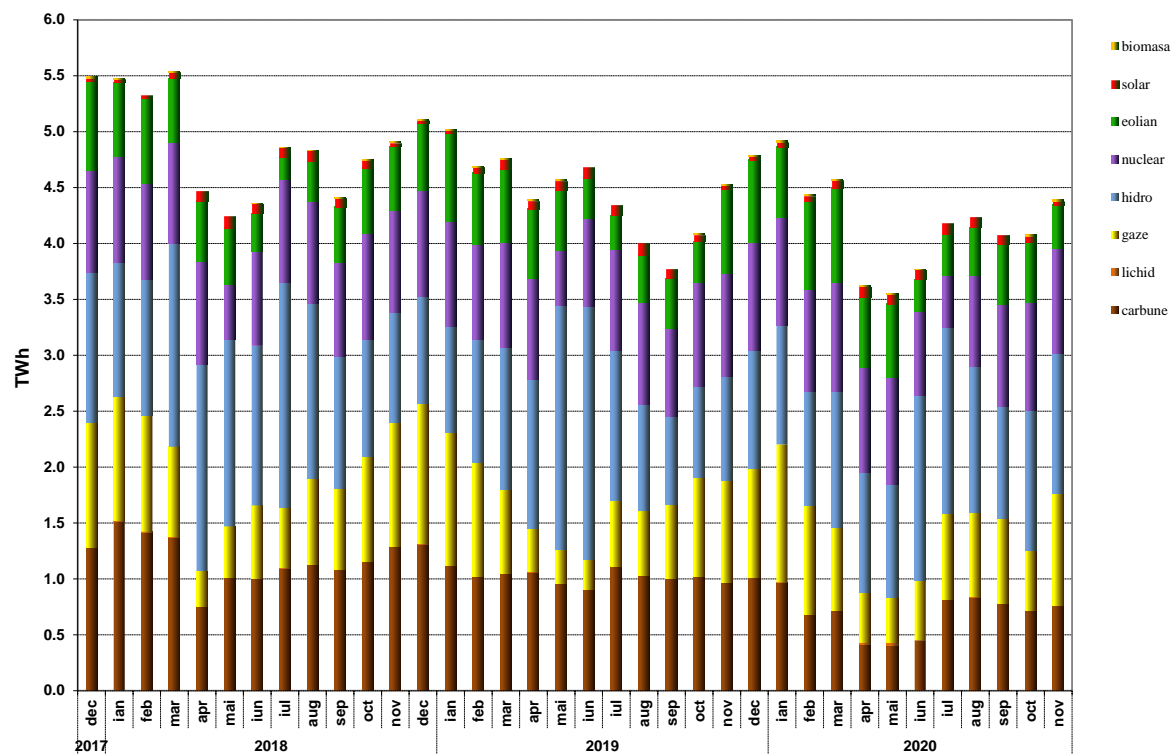
Evoluția comparativă pe durata unui an a rezervei zilnice de energie în principalele lacuri de acumulare



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

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

Evoluția structurii pe tipuri de resurse a energiei electrice livrate în rețea de producătorii cu unitati dispecerizabile



Sursa: Raportările lunare ale producătorilor – prelucrare SMPEE

În tabelul următor sunt prezentate principalele date de bilanț fizic al energiei electrice corespunzătoare lunii noiembrie 2020 comparativ cu perioada similară din anul anterior:

Nr. Crt.	INDICATOR	UM	Noiembrie 2019	Noiembrie 2020	%	Ian-Nov 2019	Ian-Nov 2020	%
0	1	2	3	4	5=4/3*100	6	7	8=7/6*100
1	Energia electrică produsă	TWh	4,82	4,66	96,68	51,92*	48,50	93,41
2	Energia electrică livrată	TWh	4,53	4,39	96,90	48,83*	45,85	93,89
3	Import	TWh	0,49	0,70	142,85	4,47	6,81	152,34
4	Export	TWh	0,35	0,27	77,14	3,10	4,17	134,51
5	Consum Intern (2+3-4)	TWh	4,66	4,82	103,43	50,20*	48,49	96,59
6	Consumul clienților casnici:	TWh	1,06	1,18	111,32	11,78	12,41	105,34
6.1	- în regim de SU/reglementat	TWh	0,67	0,72	107,46	7,66	7,61	99,34
6.2	- în regim concurențial	TWh	0,39	0,46	117,94	4,12	4,81	116,74
7	Consumul clienților noncasnici:	TWh	2,98	3,06	102,68	33,51*	31,52	94,06
7.1	- în regim de SU, UI și inactivi	TWh	0,09	0,07	77,77	0,91	0,79	86,81
7.2	- în regim concurențial	TWh	2,89	2,99	103,46	32,60*	30,73	94,26
8	Energia electrică livrată în rețea cfm. contractului de transport	TWh	4,44	4,30	96,84	47,69	44,79	93,91
9	Energia electrică extrasă din rețea cfm. contractului de transport	TWh	4,62	4,78	103,46	50,46*	48,85	96,80
10	CPT realizat transport	TWh	0,08	0,08	100,00	0,88	0,85	96,59
11	Energie termică produsă pentru livrare	Tcal	1022,50	1080,09	105,63	9835,78	8464,86	86,06
12	Energie termică produsă în cogenerare	Tcal	741,97	691,55	93,20	7268,04	6152,75	84,65

**Notă:** 1. Energia produsă și energia livrată sunt prezentate în conformitate cu raportările titularilor de licență de producere monitorizați - producătorii care la 31.08.2020 operau unități dispecerizabile pe Piața de Echilibrare;  
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.218/2019 cu modificările și completările ulterioare);  
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, 217/2019 și 88/2020).

\*Diferențele față de Raportul privind rezultatele monitorizării pieței de energie electrică în luna noiembrie 2019 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 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), piața centralizată pentru serviciul universal (PCSU), piața centralizată pentru energie electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi (PCE-ESRE-CV) și piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare a contractelor prin licitație extinsă și utilizarea produselor care să asigure flexibilitatea tranzacționării (PCCB-LE-flex). Tot la Opcom SA, începând cu luna septembrie 2020, a devenit funcțională piața centralizată destinată atribuirii contractelor de energie electrică pentru perioade lungi de livrare (PCTL).

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 Legea nr. 155/2020 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 și privind modificarea și completarea altor acte normative, unei persoane fizice/juridice îi este permisă contractarea, în calitate de producător, a energiei electrice produsă într-o nouă capacitate energetică, chiar dacă la momentul tranzacționării nu deține încă licență de producere.

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. 155/2020, participanții la piață care combină energia produsă din mai multe surse de energie sau sarcinile mai multor clienți pot încheia contracte bilaterale cu deținătorii acelor surse, respectiv cu furnizorii clienților ale căror sarcini le combină.

Prin aceeași Lege, este stipulată posibilitatea încheierii de contracte bilaterale negociate între 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 și, furnizorii consumatorilor finali pentru vânzarea energiei electrice și/sau a certificatelor verzi.

În conformitate cu prevederile art.VII din Ordinul președintelui ANRE nr. 65/2020 se permite, de asemenea, încheierea de contracte de furnizare pe termen lung între participanții la piața 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 vânzarea pe contractele negociate din tabel corespund contractelor încheiate înainte de intrarea în vigoare a Legii energiei electrice și gazelor naturale nr. 123/2012, aflate încă în derulare la momentul raportării, declarate de operatorii economici pe propria răspundere.

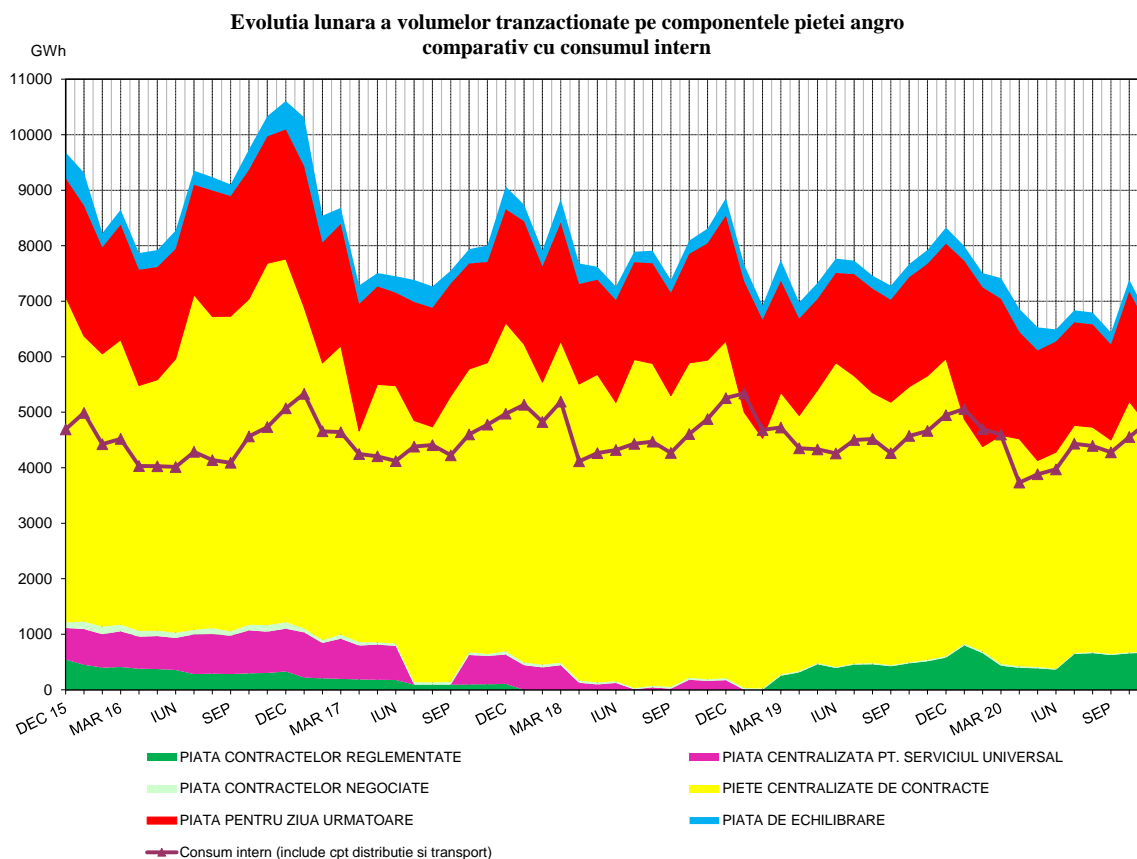
TRANZACȚII PE PIAȚA ANGRO	Octombrie 2020	Noiembrie 2020	Noiembrie 2019
<b>1. PIAȚA CONTRACTELOR BILATERALE</b>			
volum tranzacționat (GWh)	<b>673</b>	<b>677</b>	<b>539</b>
preț mediu (lei/MWh)	185,74	189,19	217,07
% din consumul intern	14,8	14,0	11,6
<b>1.1. Vânzare pe contracte reglementate</b>			
volum tranzacționat (GWh)	<b>655</b>	<b>665</b>	<b>511</b>
preț mediu (lei/MWh)	185,00	188,79	219,87
% din consumul intern	14,4	13,8	11,0
<b>1.2. Vânzare pe contracte negociate<sup>1)</sup></b>			
volum tranzacționat (GWh)	<b>17</b>	<b>12</b>	<b>27</b>
preț mediu (lei/MWh)	213,64	211,21	164,91
% din consumul intern	0,4	0,2	0,6
<b>1.3. Vânzare pe contracte de furnizare pe termen lung cfm Ordin ANRE nr. 65/2020</b>			
volum tranzacționat (GWh)	<b>0</b>	<b>0</b>	
preț mediu (lei/MWh)	0,00	0,00	-
% din consumul intern	0,0	0,0	
<b>2. EXPORT</b>			
volum (GWh) <sup>2)</sup>	<b>389</b>	<b>272</b>	<b>354</b>
preț mediu (lei/MWh)	199,94	209,84	185,96*
% din consumul intern	8,5	5,6	7,6
<b>3. PIEȚE CENTRALIZATE DE CONTRACTE BILATERALE</b>			
volum tranzacționat (GWh)	<b>4522</b>	<b>4089</b>	<b>5116</b>
preț mediu (lei/MWh)	255,96	259,61	248,97
% din consumul intern	99,3	84,9	109,7
<b>3.1. Modalitatea de tranzacționare PCCB-LE<sup>3)</sup></b>			
volum tranzacționat (GWh)	<b>1028</b>	<b>1053</b>	<b>1601</b>
preț mediu (lei/MWh)	268,62	270,72	246,49
% din consumul intern	22,6	21,9	34,3
<b>3.2. Modalitatea de tranzacționare PCCB-LE-flex<sup>3)</sup></b>			
volum tranzacționat (GWh)	<b>80</b>	<b>99</b>	
preț mediu (lei/MWh)	244,12	243,35	-
% din consumul intern	1,8	2,1	
<b>3.3. Modalitatea de tranzacționare PCCB-NC<sup>3)</sup></b>			
volum tranzacționat (GWh)	<b>895</b>	<b>851</b>	<b>1324</b>
preț mediu (lei/MWh)	264,11	264,03	236,97
% din consumul intern	19,6	17,7	28,4
<b>3.4. Modalitatea de tranzacționare PC-OTC</b>			
volum tranzacționat (GWh)	<b>2491</b>	<b>2070</b>	<b>2191</b>
preț mediu (lei/MWh)	249,03	253,59	258,03
% din consumul intern	54,7	43,0	47,0

TRANZACȚII PE PIAȚA ANGRO	Octombrie 2020	Noiembrie 2020	Noiembrie 2019
<b>3.5. Modalitatea de tranzacționare PCE-ESRE-CV</b>			
volum tranzacționat (GWh)	<b>28</b>	<b>16</b>	<b>0,2</b>
preț mediu (lei/MWh)	180,75	174,54	249,2
% din consumul intern	0,6	0,3	0,004
<b>3.6. Modalitatea de tranzacționare PCTL</b>			
volum tranzacționat (GWh)	<b>0</b>	<b>0</b>	-
preț mediu (lei/MWh)	0,00	0,00	-
% din consumul intern	0,0	0,0	-
<b>4. PIAȚA CENTRALIZATĂ PENTRU SERVICIUL UNIVERSAL</b>			
volum tranzacționat (GWh)	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
preț mediu (lei/MWh)	0,00	0,00	0,00
% din consumul intern	0,0	0,0	0,00
<b>5. PIAȚA PENTRU ZIUA URMĂTOARE</b>			
volum tranzacționat (GWh)	<b>1984</b>	<b>1788</b>	<b>2019</b>
preț mediu (lei/MWh) <sup>4)</sup>	204,31	236,84	203,53
% din consumul intern	43,5	37,1	43,3
<b>6. PIAȚA INTRAZILNICĂ</b>			
volum tranzacționat (GWh)	<b>52</b>	<b>45</b>	<b>35</b>
preț mediu (lei/MWh) <sup>5)</sup>	201,29	239,59	151,10
% din consumul intern	1,1	0,9	0,7
<b>7. PIAȚA DE ECHILIBRARE</b>			
volum tranzacționat (GWh)	<b>208</b>	<b>190</b>	<b>252</b>
% din consumul intern	4,6	4,0	5,4
volum tranzacționat la creștere (GWh)	<b>40</b>	<b>83</b>	<b>59</b>
preț mediu de deficit (lei/MWh)	658,52	657,74	556,18
volum tranzacționat la scădere (GWh)	<b>168</b>	<b>107</b>	<b>193</b>
preț mediu de excedent (lei/MWh)	-14,23	4,16	5,64
<b>CONSUM INTERN (GWh)</b> <i>(include cpt distribuție și transport)</i>	<b>4555</b>	<b>4818</b>	<b>4663</b>

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 de agent de transfer pentru PZU cuplat și PI 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 cu modificările și completările ulterioare) cât și la cele încheiate pe PCCB-LE și respectiv PCCB-NC (conform Ordinului președintelui ANRE nr. 78/2014 cu modificările și completările ulterioare); din luna mai 2020 PCCB-LE a fost înlocuită de Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare a contractelor prin licitație extinsă și utilizarea produselor care să asigure flexibilitatea tranzacționării - PCCB-LE-flex (conform Ordinului președintelui ANRE 64/2020); datele de tranzacționare specifice PCCB-LE și PCCB-LE-flex sunt evidențiate separat începând cu luna mai 2020, de când PCCB-LE-flex a devenit funcțională;
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 noiembrie 2020 de 245,82 lei/MWh, publicat de Opcom SA;
5. Prețul mediu lunar este calculat pe baza volumului și valorii tranzacționate lunare publicate de Opcom SA.;  
\*Diferențele față de Raportul privind rezultatele monitorizării pieței de energie electrică în luna noiembrie 2019 sunt determinate de prelucrarea raportărilor corectate de operatorii economici.

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.

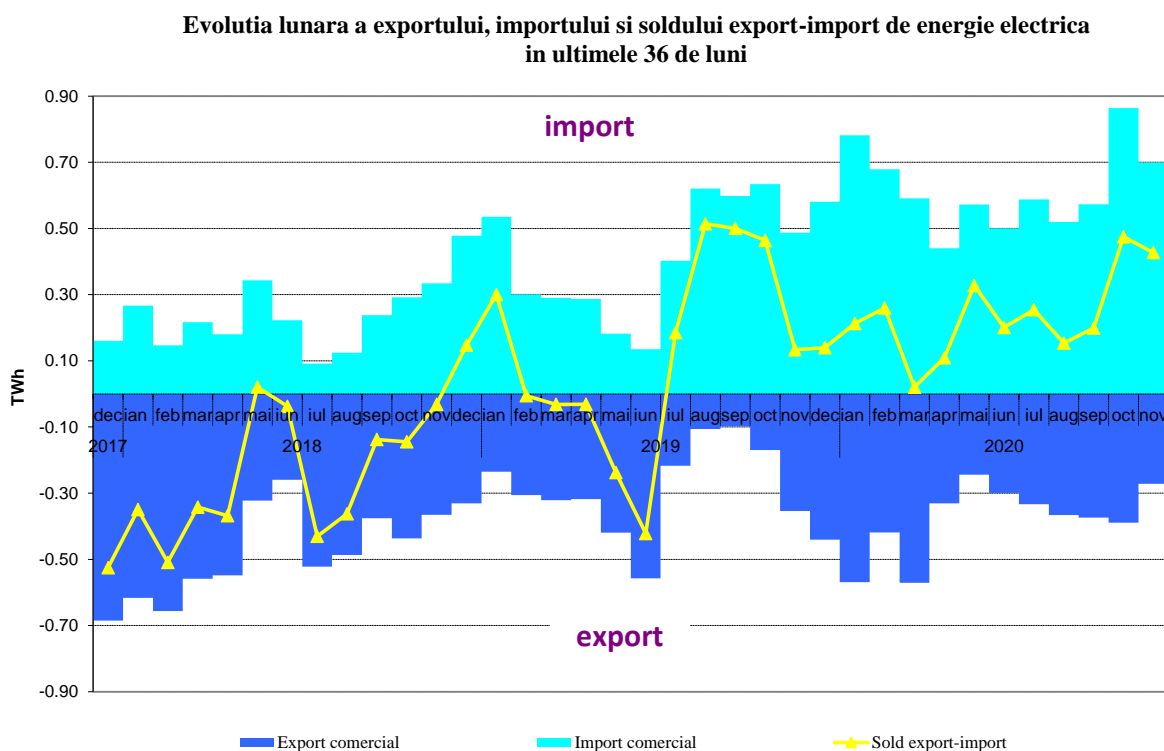
Evoluția relației între volumele tranzacționate pe fiecare din aceste piețe și consumul intern estimat, în perioada decembrie 2015 – noiembrie 2020, este prezentată în graficul următor:



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

Notă: Volumele tranzactionate 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 pe o perioadă de 36 de luni:



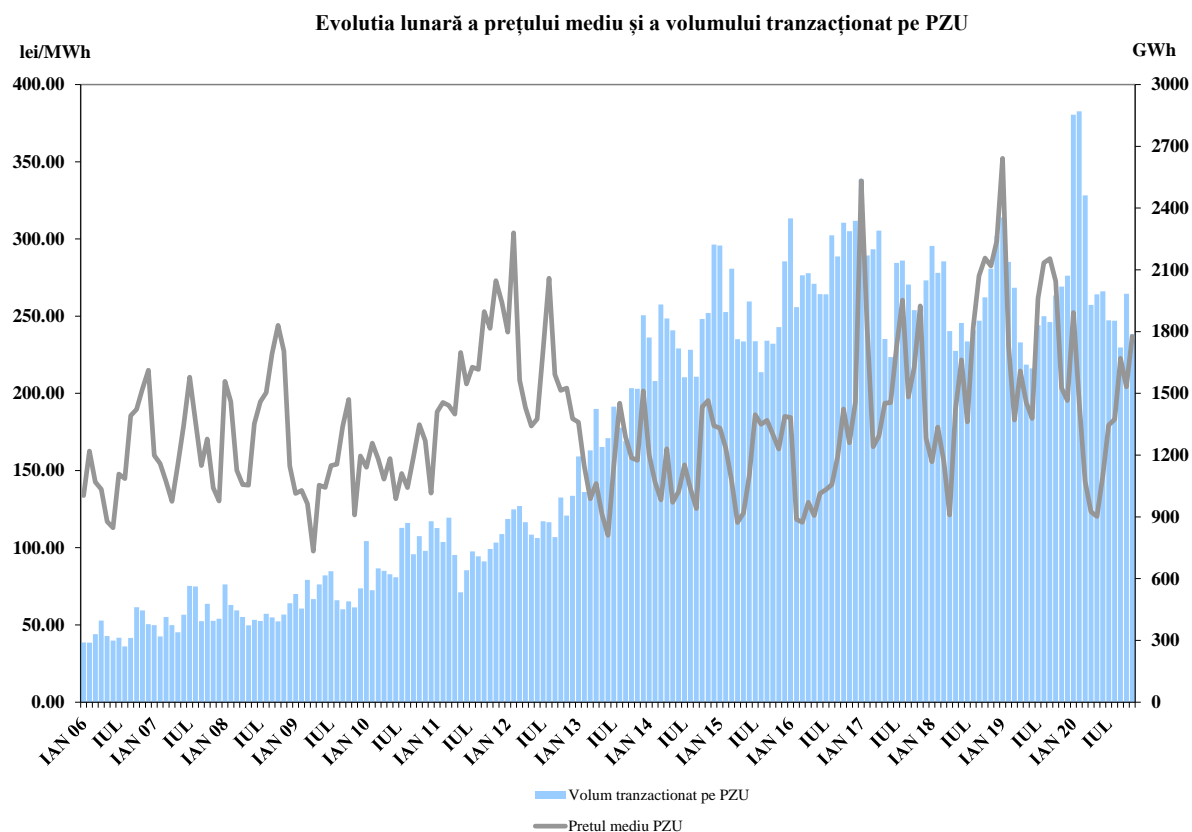
Sursa: Raportările lunare ale CNTEE TRANSELECTRICA S.A. – prelucrare SMPEE

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 Transelectrica SA, în calitate de agent de transfer în cadrul mecanismului de cuplare prin preț a piețelor pentru ziua următoare și a piețelor intrazilnice. 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	Octombrie 2020	Noiembrie 2020	Noiembrie 2019
<b>EXPORT</b>			
volum tranzacționat (GWh)	<b>389</b>	<b>272</b>	<b>354</b>
preț mediu (lei/MWh)	199,94	209,84	185,96*
% din consumul intern	8,5	5,6	7,6
<b>din care, prin PZU cuplat</b>			
volum tranzacționat (GWh)	<b>45</b>	<b>100</b>	<b>117</b>
preț mediu (lei/MWh)	206,54	201,66	173,87
% din consumul intern	1,0	2,1	2,5
<b>din care, prin PI cuplat</b>			
volum tranzacționat (GWh)	<b>22</b>	<b>19</b>	<b>2</b>
preț mediu (lei/MWh)	210,55	228,19	178,44
% din consumul intern	0,5	0,4	0,03
<b>IMPORT</b>			
volum tranzacționat (GWh)	<b>864</b>	<b>699</b>	<b>487</b>
preț mediu (lei/MWh)	215,87	248,37	233,66
% din consumul intern	19,0	14,5	10,4
<b>din care, prin PZU cuplat</b>			
volum tranzacționat (GWh)	<b>186</b>	<b>92</b>	<b>80</b>
preț mediu (lei/MWh)	213,12	251,49	239,79
% din consumul intern	4,1	1,9	1,7
<b>din care, prin PI cuplat</b>			
volum tranzacționat (GWh)	<b>27</b>	<b>21</b>	<b>3</b>
preț mediu (lei/MWh)	192,10	246,75	208,56
% din consumul intern	0,6	0,4	0,06

\*Diferențele față de Raportul privind rezultatele monitorizării pieței de energie electrică în luna noiembrie 2019 sunt determinate de prelucrarea raportărilor corectate de operatorii economici.

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



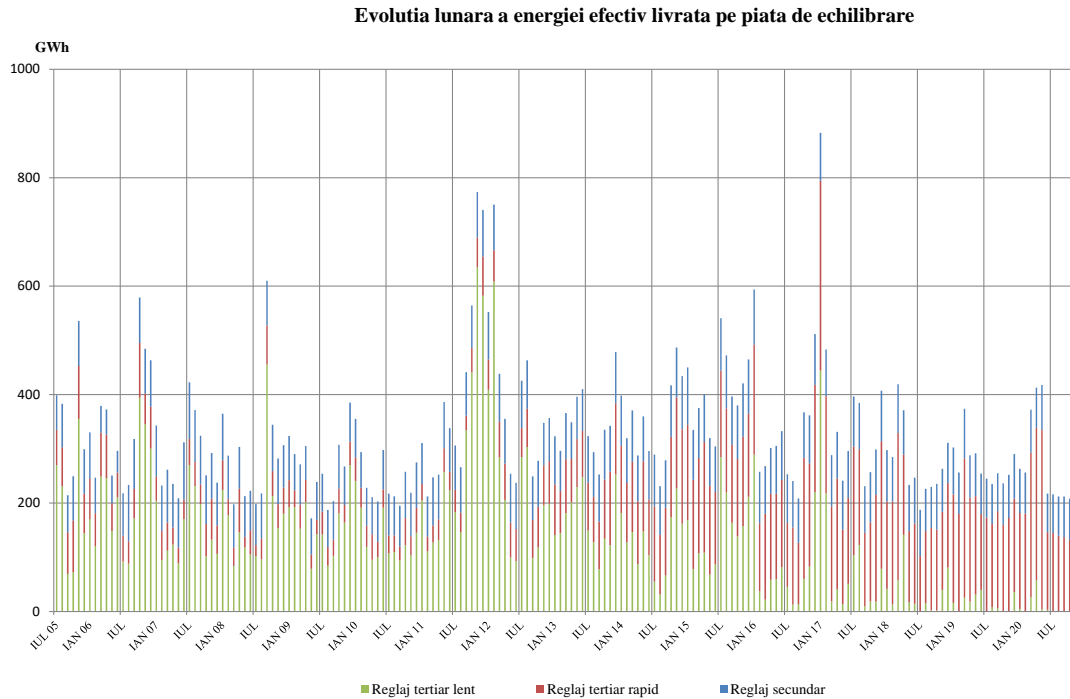
Sursa: Raportările lunare ale OPCOM S.A. și CNTEE TRANSELECTRICA S.A. – prelucrare SMPEE

Dispozițiile de dispecer (oferte acceptate) primite de producători determină energia angajată pe piața de echilibrare. După efectuarea calculelor de decontare, pe baza valorilor măsurate (aprobate) se determină energia efectiv livrată de producători pe piața de echilibrare; relația dintre energia angajată și cea efectiv livrată, în luna noiembrie 2020, este prezentată în tabelul următor:

NOIEMBRIE 2020	Energie de echilibrare angajată (GWh)	Energie de echilibrare efectiv livrată (GWh)	Abatere (%)
<b>Reglaj secundar</b>	<b>74</b>	<b>74</b>	
<i>crestere</i>	32	32	
<i>scadere</i>	42	42	
<b>Reglaj terțiar rapid</b>	<b>120</b>	<b>116</b>	<b>3</b>
<i>crestere</i>	52	51	3
<i>scadere</i>	67	65	3
<b>Reglaj terțiar lent</b>	<b>0.06</b>	<b>0.06</b>	<b>0</b>
<i>crestere</i>	0.00	0.00	0
<i>scadere</i>	0.06	0.06	0
<b>TOTAL</b>	<b>194</b>	<b>190</b>	
<i>crestere</i>	85	83	
<i>scadere</i>	109	107	
<b>CONSUM INTERN</b>		<b>4818</b>	
<b>% volum tranzacționat din consumul intern</b>		<b>4.0%</b>	

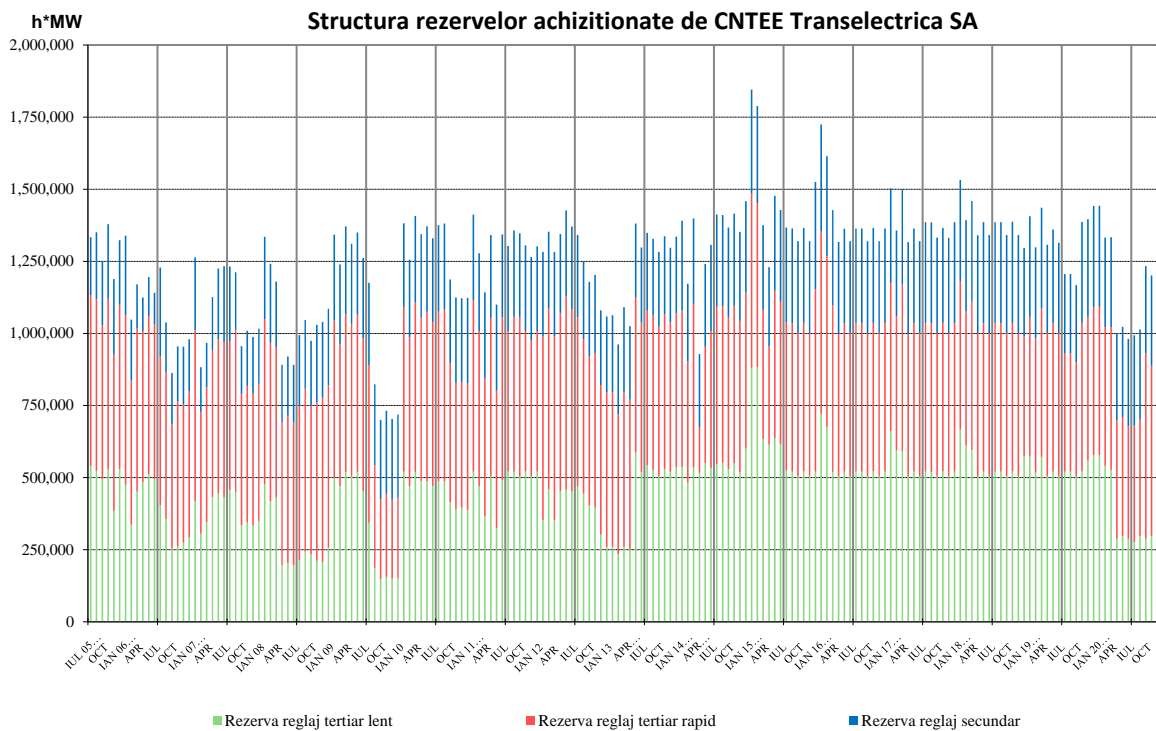
Sursa: Raportările lunare ale CNTEE TRANSELECTRICA S.A. – prelucrare SMPEE

Structura energiei de echilibrare efectiv livrată pe fiecare tip de reglaj este prezentată în figura următoare, în evoluție, pentru perioada iulie 2005 – noiembrie 2020:



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

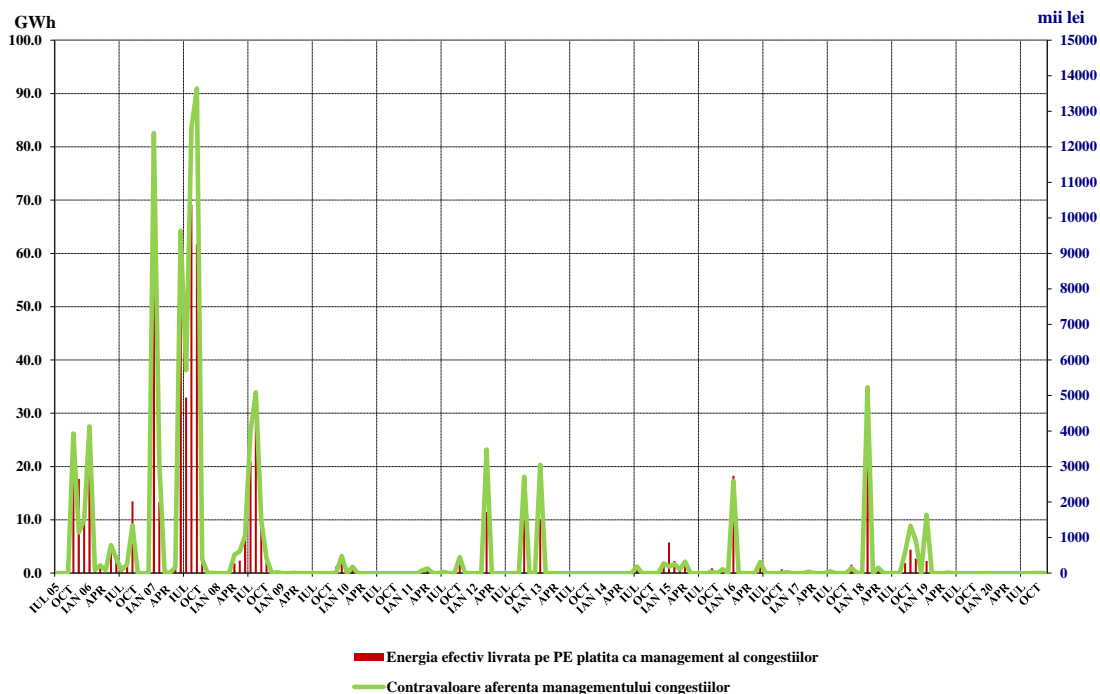
În graficul următor este prezentată evoluția rezervelor (servicii tehnologice de sistem – STS, reprezentând obligații ale producătorilor de menținere la dispoziția dispecerului/ofertare pe piața de echilibrare a capacităților contractate) achiziționate/decontate de CNTEE Transelectrica S.A., pentru perioada iulie 2005 – noiembrie 2020:



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 noiembrie 2020, structura obligațiilor de vânzare contractate înainte de intervalul de livrare ale producătorilor participanți la piața angro care sunt deținători ai unor unități de producere dispeschizabile a fost următoarea:

Tip tranzacție	- GWh -	
	Noiembrie 2019	Noiembrie 2020
Reglementat către FUI, producător termo, hidro și nuclear	511,43	664,88
Negociat, la furnizori	27,39	11,99
Contracte pe piețele centralizate ale Opcom SA din care:	2915,48	2637,72
PCCB-LE	1454,96	871,59
PCCB-LE-flex	-	49,48
PCCB-NC	801,31	527,96
PC-OTC	659,04	1172,30
PCE-ESRE-CV	0,18	16,39
PZU	1318,96	1077,46
PI	28,54	19,01
Contracte de furnizare la clienți finali din care:	325,79	410,13
casnici	0,28	0,47
noncasnici	325,51	409,66
<b>Total</b>	<b>5127,60</b>	<b>4821,18</b>

Sursa: Raportările lunare ale producătorilor – prelucrare SMPEE

## Furnizori

În luna noiembrie 2020, pe piața de energie electrică au activat 94 operatori economici a căror activitate principală o constituie furnizarea de energie electrică; dintre aceștia, 31 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 63 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

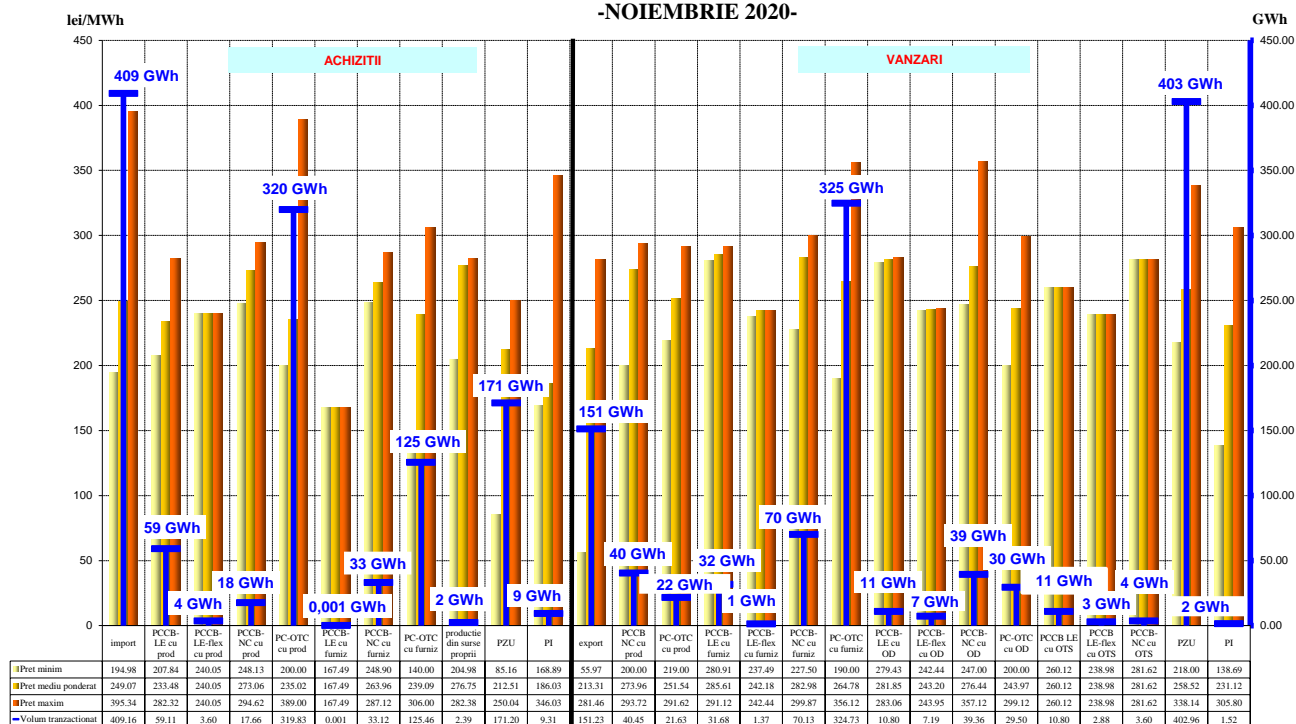
Tabelul următor ilustrează activitatea desfășurată de furnizorii activi numai pe PAN, prezentând structura pe categorii de piețe/participanți la PAN a cumpărărilor și vânzărilor totale realizate de aceștia în luna noiembrie 2020, comparativ cu perioada similară din anul 2019:

Structură tranzacții furnizori cu activitate exclusivă pe PAN	-GWh-	
	Noiembrie 2019	Noiembrie 2020
<b>Achiziții</b>		
import	377,88	409,16
tranzacții pe PCC, din care:	878,77	558,78
- tranzacții pe PCCB-LE cu producători	136,80	59,11
- tranzacții pe PCCB-LE-flex cu producători	-	3,60
- tranzacții pe PCCB-NC cu producători	216,00	17,66
- tranzacții pe PC-OTC cu producători	301,04	319,83
- tranzacții pe PCCB-LE cu alți furnizori	0,07	0,001
- tranzacții pe PCCB-NC cu alți furnizori	2,28	33,12
- tranzacții pe PC-OTC cu alți furnizori	222,58	125,46
producție din surse proprii	2,15	2,39
tranzacții pe PZU	426,69	171,20
tranzacții pe PI	0,59	9,31
<b>Vânzări</b>		
export	223,03	151,23
tranzacții pe PCC, din care:	1102,24	594,10
- tranzacții pe PCCB-NC cu producători	0,00	40,45
- tranzacții pe PC-OTC cu producători	79,89	21,63
- tranzacții pe PCCB-LE cu alți furnizori	13,68	31,68
- tranzacții pe PCCB-LE-flex cu alți furnizori	-	1,37
- tranzacții pe PCCB-NC cu alți furnizori	211,26	70,13
- tranzacții pe PC-OTC cu alți furnizori	687,77	324,73
- tranzacții pe PCCB-LE cu OD	32,40	10,80
- tranzacții pe PCCB-LE-flex cu OD	-	7,19
- tranzacții pe PCCB-NC cu OD	48,46	39,36
- tranzacții pe PC-OTC cu OD	28,79	29,50
- tranzacții pe PCCB-LE cu OTS	0,00	10,80
- tranzacții pe PCCB-LE-flex cu OTS	0,00	2,88
- tranzacții pe PCCB-NC cu OTS	0,00	3,60
tranzacții pe PZU	361,00	402,96
tranzacții pe PI	1,45	1,52

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMPEE

Defalcarea pe tipuri de surse/destinații a volumelor tranzacționate, prețurilor minime, medii și maxime realizate în luna noiembrie 2020 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  
-NOIEMBRIE 2020-



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 noiembrie 2020, comparativ cu perioada similară a anului 2019:

Structură tranzații furnizori activi pe PAM (exclusiv furnizorii de ultimă instanță)	-GWh-	
	Noiembrie 2019	Noiembrie 2020
<b>Achiziții</b>		
import	23,76	176,41
tranzacții negociate cu producători	27,50	12,11
tranzacții pe PCC, din care:	1947,69	1443,24
- tranzacții pe PCCB-LE cu producători	579,47	293,73
- tranzacții pe PCCB-LE-flex cu producători	-	16,47
- tranzacții pe PCCB-NC cu producători	370,87	165,60
- tranzacții pe PC-OTC cu producători	197,82	416,78
- tranzacții PCE-ESRE-CV de la producători	1,01	13,46
- tranzacții pe PCCB-LE cu alți furnizori	33,83	97,72
- tranzacții pe PCCB-LE-flex cu alți furnizori	0,00	14,98
- tranzacții pe PCCB-NC cu alți furnizori	159,15	56,42
- tranzacții pe PC-OTC cu alți furnizori	605,54	368,09
producție din surse proprii	11,86	19,07
tranzacții neg. cu prod. nedisp. (alții decât cei prin L220/2008)*	4,34	1,13
tranzacții neg. cu prod. nedisp. (modificari si completari L 220/2008)**	13,67	11,96
tranzacții cu prosumatori	0,004	0,01
tranzacții pe PZU	601,09	767,92
tranzacții pe PI	27,43	1,43

Vânzări		
export	12,33	1,96
tranzacții pe PCC, din care:	1062,73	783,34
- tranzacții pe PCCB-LE-flex cu producători	-	5,28
- tranzacții pe PCCB-NC cu producători	27,36	24,06
- tranzacții pe PC-OTC cu producători	51,86	44,76
- tranzacții pe PCCB-LE cu alți furnizori	60,54	98,37
- tranzacții pe PCCB-LE-flex cu alți furnizori	-	17,20
- tranzacții pe PCCB-NC cu alți furnizori	138,08	90,69
- tranzacții pe PC-OTC cu alți furnizori	596,48	389,65
- tranzacții pe PCCB-LE cu OD	32,40	20,23
- tranzacții pe PCCB-LE -flex cu OD	-	15,83
- tranzacții pe PCCB-NC cu OD	75,89	35,04
- tranzacții pe PC-OTC cu OD	65,73	28,80
- tranzacții pe PCCB-LE cu OTS	7,20	9,84
- tranzacții pe PCCB-NC cu OTS	7,20	3,60
tranzacții pe PZU	75,48	87,24
tranzacții pe PI	0,69	0,91
clienți finali casnici	27,12	35,06
clienți finali noncasnici	1450,04***	1528,69

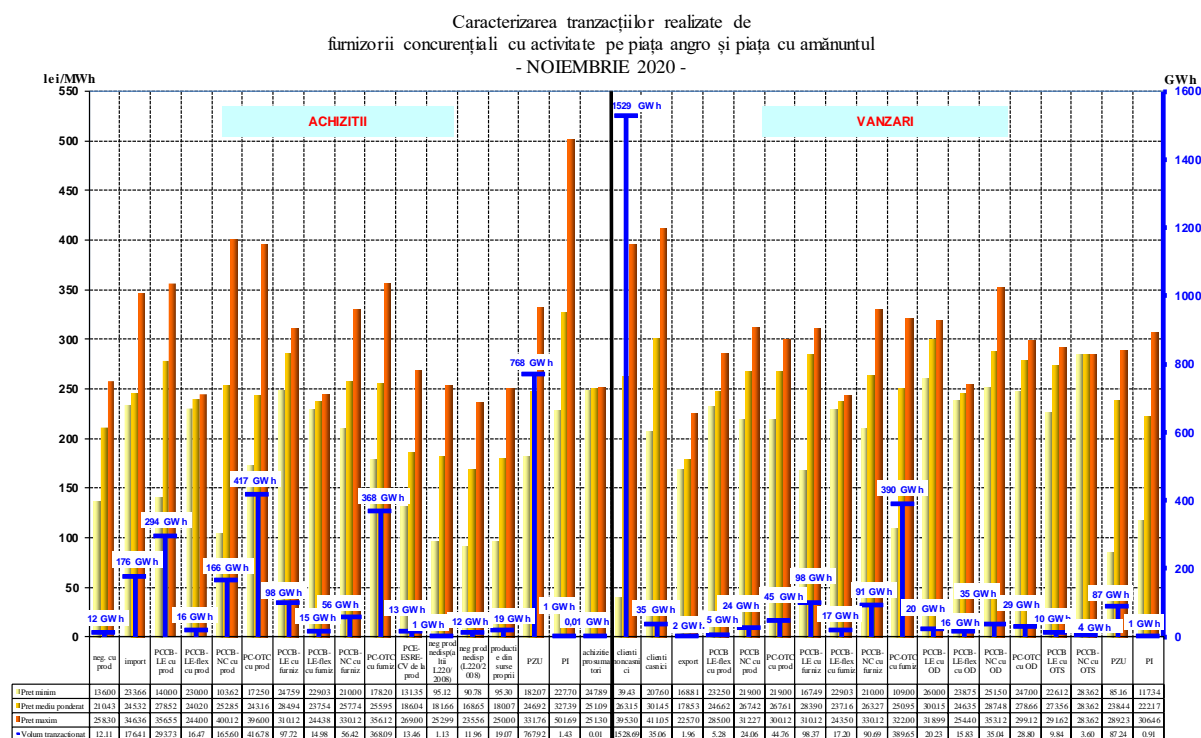
Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMPEE

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 noiembrie 2019 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 noiembrie 2020 de către furnizorii cu activitate pe PAN și PAM sunt reprezentate în graficul următor:



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 noiembrie 2020 comparativ cu perioada similară a anului 2019:

-GWh-

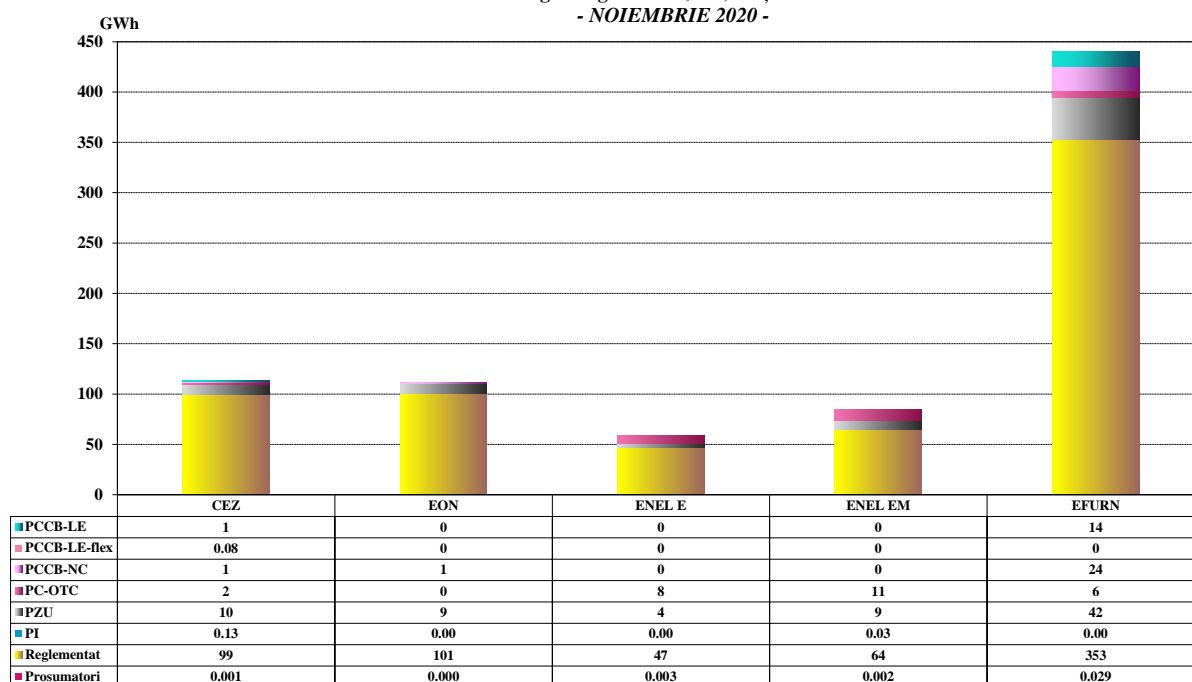
Structura tranzacțiilor FUI pentru alimentarea clienților finali în regim reglementat, SU, UI și inactivi	Noiembrie 2019	Noiembrie 2020
contracte reglementate cu producători	511,43	664,88
tranzacții neg. cu prod. nedisp. (modificări și completări L 220/2008)*	0,0004	0,001
tranzacții PCC, din care:	275,34	69,15
- tranzacții pe PCCB-LE cu producători	115,37	15,36
- tranzacții pe PCCB-NC cu producători	21,78	8,76
- tranzacții pe PC-OTC cu producători	14,70	25,70
- tranzacții pe PCCB-LE cu alți furnizori	10,95	0,08
- tranzacții pe PCCB-LE-flex cu alți furnizori	-	0,08
- tranzacții pe PCCB-NC cu alți furnizori	41,61	17,44
- tranzacții pe PC-OTC cu alți furnizori	70,94	1,74
tranzacții cu prosumatori	0,02	0,03
tranzacții pe PZU, din care:	-23,65	52,25
- cumpărare	69,28	73,90
- vânzare	92,93	21,66
tranzacții pe PI, din care:	-0,001	0,15
- cumpărare	0,00	0,15
- vânzare	0,001	0,00

**Notă:**

\*tranzacțiile negociate derulate cu producătorii nedispeserizabili 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 luna noiembrie 2020, este reprezentată în graficul următor:

Structura achizițiilor de energie electrică ale FUI pentru alimentarea clienților finali în regim reglementat, SU, UI și inactivi - NOIEMBRIE 2020 -



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, Enel Energie Muntenia SA, Engie România SA și Tinmar Energy SRL pe diferite zone de rețea.

În conformitate cu *Metodologia de stabilire a tarifelor reglementate și a prețurilor aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților finali* aprobată prin Ordinul nr. 88/2020, pentru perioada 01.07.2020-31.12.2020, 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. 134, 135, 136, 137, 138, 139 și 140 din 2020 pentru fiecare zonă de rețea corespunzătoare FUI obligați, respectiv FUI opționali.

De asemenea, prin Ordinul nr. 141 din 2020, ANRE a aprobat tarifele generice pentru energia electrică, care se aplică clienților casnici de către furnizorii care la data aprobării tarifelor reglementate dețineau calitatea de FUI, dar nu aveau clienți casnici în portofoliu în această calitate sau de către cei care nu dețineau calitatea de FUI, dar o dobândesc ulterior, în urma parcurgerii procesului de selecție concurențială.

Astfel, începând cu 01.01.2020, 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 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.

În baza prevederilor Ordinului președintelui ANRE nr. 216/2019, 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 obligații de vânzare a unor cantități ferme la preț reglementat pentru perioada 01.01.2020-30.06.2020 respectiv perioada 01.07.2020-31.12.2020. 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 noiembrie 2020, comparativ cu perioada similară a anului 2019:

Structură tranzacții FUI pentru furnizarea de energie electrică clienților în regim de SU/reglementat	Noiembrie 2019		Noiembrie 2020	
	Cantitate [GWh]	Preț mediu [lei/MWh]	Cantitate [GWh]	Preț mediu [lei/MWh]
contracte reglementate cu producători	511,43	219,87	664,88	188,79
tranzacții neg. cu prod. nedisp. (modificari si completari L 220/2008)*			0,0001	176,18
tranzacții PCC, din care:	225,28	251,19	10,20	266,68
- tranzacții pe PCCB-LE cu producători	96,82	249,55	3,69	248,52
- tranzacții pe PCCB-NC cu producători	21,60	218,96	1,88	263,51
- tranzacții pe PC-OTC cu producători	7,20	259,00	1,56	264,47
- tranzacții pe PCCB-LE cu alți furnizori	10,80	240,11	0,01	290,29
- tranzacții pe PCCB-LE-flex cu alți furnizori	-	-	0,01	237,69
- tranzacții pe PCCB-NC cu alți furnizori	38,16	264,68	2,18	291,95
- tranzacții pe PC-OTC cu alți furnizori	50,70	259,18	0,88	291,07
tranzacții cu prosumatori	0,01	223,22	0,03	251,15
tranzacții PZU, din care:	-38,54	-	51,02	-
- cumpărare	53,56	238,14	65,13	278,39
- vânzare	92,10	199,67	14,11	226,91
tranzacții PI, din care:	-0,0011	-	0,10	-
- cumpărare	0,00	0,00	0,10	441,20
- vânzare	0,0011	30,40	0,00	0,00
<b>TOTAL</b>	<b>698,18</b>	<b>234,04</b>	<b>726,24</b>	<b>197,22</b>

*Notă:* \*tranzacțiile negociate derulate cu producătorii nedispeserizabili 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 noiembrie 2020 comparativ cu perioada similară a anului 2019:

Structură tranzacții FUI pentru furnizarea de energie electrică clienților inactivi	Noiembrie 2019		Noiembrie 2020	
	Cantitate [GWh]	Preț mediu [lei/MWh]	Cantitate [GWh]	Preț mediu [lei/MWh]
tranzacții neg. cu prod. nedisp. (modificari si completari L 220/2008)*	0,0004	179,22	0,0010	182,24
tranzacții PCC, din care:	46,62	263,18	57,83	269,15
-tranzacții pe PCCB-LE cu producători	18,55	247,52	11,67	259,10
- tranzacții pe PCCB-NC cu producători	0,17	237,75	6,88	250,98
- tranzacții pe PC-OTC cu producători	5,86	259,93	23,02	272,00
- tranzacții pe PCCB-LE cu alți furnizori	0,15	301,23	0,07	290,13
- tranzacții pe PCCB-LE-flex cu alți furnizori	-	-	0,07	237,51
- tranzacții pe PCCB-NC cu alți furnizori	3,45	270,09	15,26	280,68
- tranzacții pe PC-OTC cu alți furnizori	18,43	278,62	0,85	271,06
tranzacții cu prosumatori	0,002	222,70	0,003	251,79
tranzacții PZU, din care:	13,96		1,11	
- cumpărare	14,61	228,57	8,44	271,49
- vânzare	0,65	136,21	7,33	185,34
tranzacții PI, din care:	0,00		0,05	
- cumpărare	0,00	0,00	0,05	437,09
- vânzare	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>TOTAL</b>	<b>60,58</b>	<b>256,19</b>	<b>58,99</b>	<b>280,04</b>

*Notă:* \*tranzacțiile negociate derulate cu producătorii nedispeserizabili 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 noiembrie 2020, comparativ cu perioada similară a anului 2019:

-GWh-

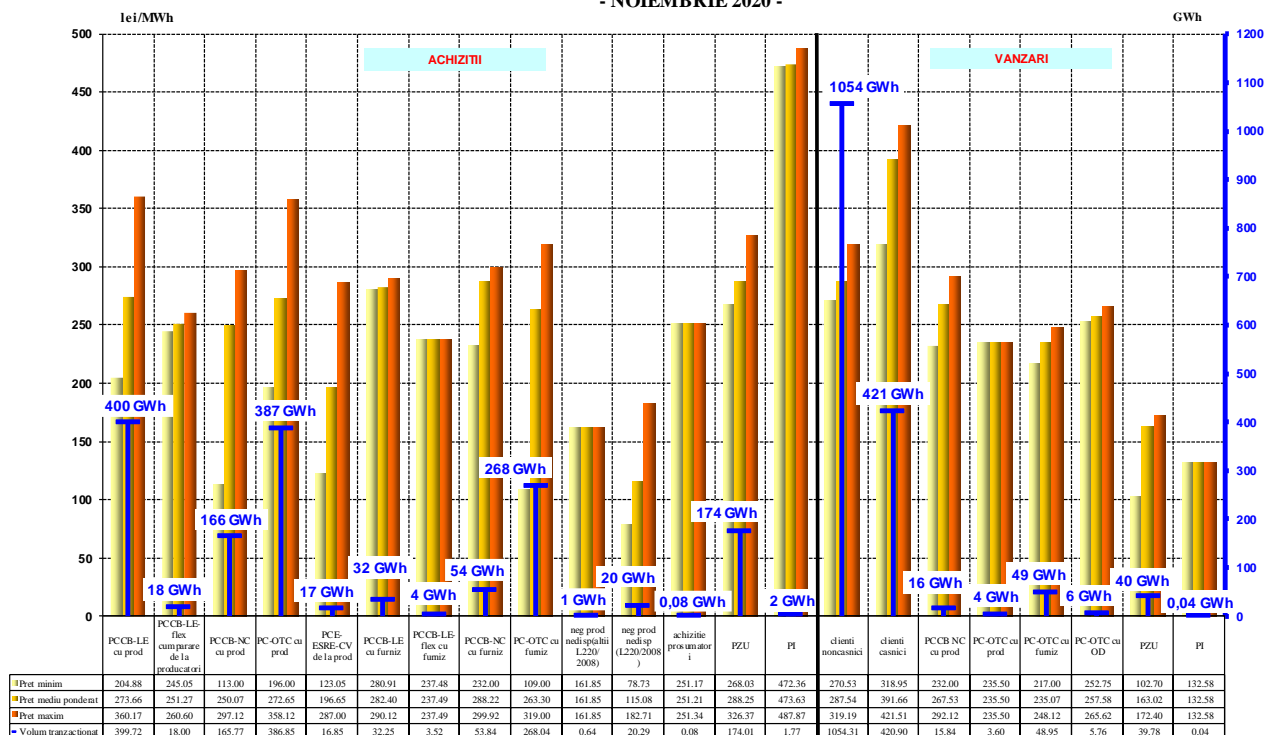
Structură tranzacții FUI pentru segmentul concurențial al PAM	Noiembrie 2019	Noiembrie 2020
<b>Achiziții</b>		
tranzacții pe PCC, din care:	1372,51	1344,84
- tranzacții pe PCCB-LE cu producători	496,74	399,72
- tranzacții pe PCCB-LE-flex cu producători	-	18,00
- tranzacții pe PCCB-NC cu producători	155,63	165,77
- tranzacții pe PC-OTC cu producători	138,90	386,85
- tranzacții PCE-ESRE-CV de la producători	5,99	16,85
- tranzacții pe PCCB-LE cu alți furnizori	29,37	32,25
- tranzacții pe PCCB-LE -flex cu alți furnizori	-	3,52
- tranzacții pe PCCB-NC cu alți furnizori	146,30	53,84
- tranzacții pe PC-OTC cu alți furnizori	399,58	268,04
tranzacții neg. cu prod. nedisp. (alții decât modificari si completari L 220/2008)*	0,00	0,64
tranzacții neg. cu prod. nedisp. (modificari si completari L 220/2008)**	21,50	20,29
tranzacții cu prosumatori	0,02	0,08
tranzacții pe PZU	151,41	174,01
tranzacții pe PI	0,00	1,77
<b>Vânzări</b>		
tranzacții pe PCC, din care:	36,00	74,15
- tranzacții pe PCCB-NC cu producători	14,40	15,84
- tranzacții pe PCCB-NC cu alți furnizori	0,00	3,60
- tranzacții pe PC-OTC cu alți furnizori	14,40	48,95
- tranzacții pe PC-OTC cu OD	7,20	5,76
tranzacții pe PZU	43,95	39,78
tranzacții pe PI	0,01	0,04
clienți finali casnici	364,63	420,90
clienți finali noncasnici	1115,04	1054,31

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

*\*\* tranzacțiile negociate derulate cu producătorii nedispencerizabili 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 noiembrie 2020 de către FUI pe segmentul concurențial al PAM este prezentată în graficul următor:

Caracterizarea tranzacțiilor realizate de furnizorii de ultimă instanță pentru segmentul concurențial al pieței cu amănuntul - NOIEMBRIE 2020 -



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

Operatori de distribuție concesionari

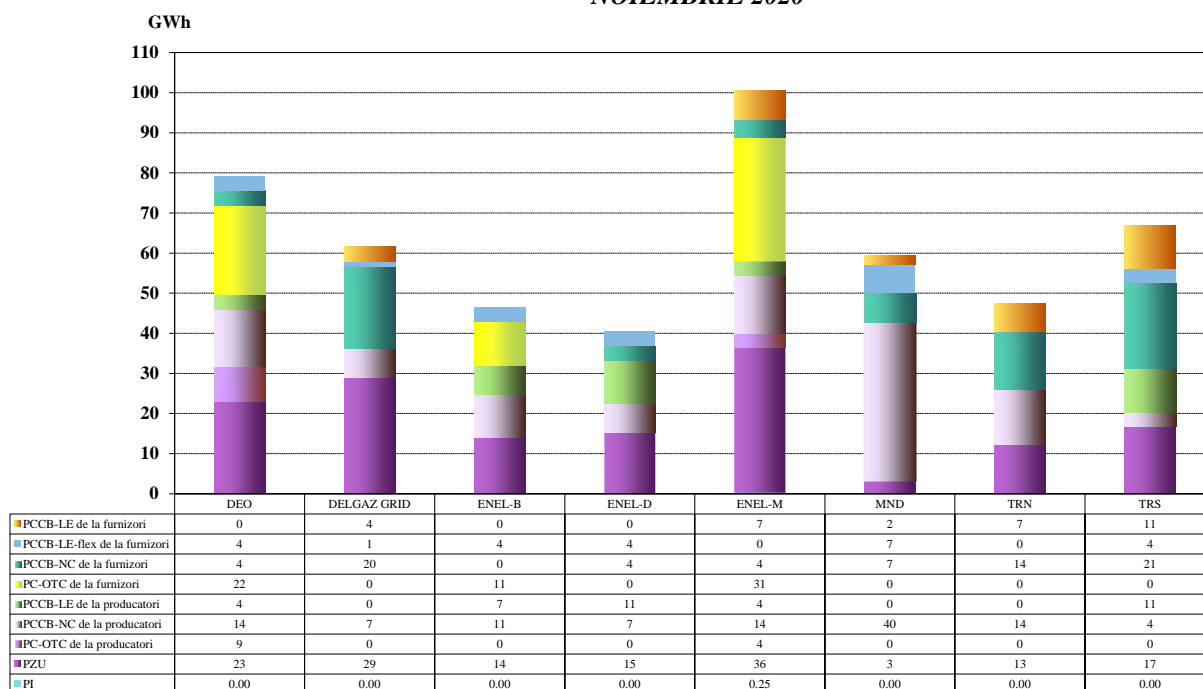
Structura tranzacțiilor de energie electrică a operatorilor de distribuție concesionari realizată înainte de intervalul de livrare, pentru consumul propriu tehnologic al rețelelor de distribuție în luna noiembrie 2020 comparativ cu perioada similară a anului 2019:

- GWh -

Structură tranzacții	Noiembrie 2019	Noiembrie 2020
tranzacții pe PCC, din care:	454,86	351,55
- tranzacții pe PCCB-LE cu producători	110,91	36,00
- tranzacții pe PCCB-NC cu producători	42,29	110,88
- tranzacții pe PC-OTC cu producători	10,81	12,24
- tranzacții pe PCCB-LE cu furnizori	64,80	30,96
- tranzacții pe PCCB-LE-flex cu furnizori	-	23,02
- tranzacții pe PCCB-NC cu furnizori	124,35	74,40
- tranzacții pe PC-OTC cu furnizori	101,71	64,05
tranzacții pe PZU, din care:	97,88	147,04
- cumpărare	104,53	150,49
- vânzare	6,64	3,45
tranzacții pe PI, din care:	0,07	0,25
- cumpărare	0,07	0,25
- vânzare	0,00	0,00

Structura achiziției de energie electrică a operatorilor de distribuție concesionari în noiembrie 2020, este prezentată în graficul următor:

**Structura achizițiilor de energie electrica ale operatorilor de distributie concesionari pentru acoperirea consumului propriu tehnologic - NOIEMBRIE 2020 -**



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

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

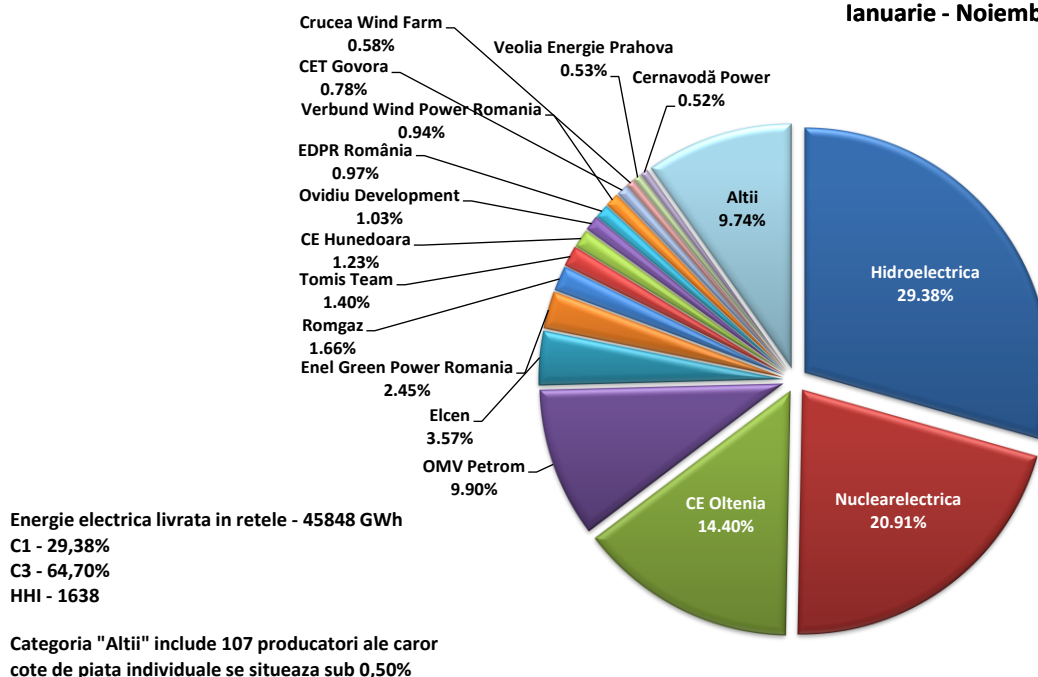
### Indicatori de concentrare și cote de piață ale producătorilor de energie electrică

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 noiembrie 2020, 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 - Noiembrie 2020 -	C1 (%)	C3 (%)	HHI
Valoare	28,41	64,93	1692

**Cotele de piata ale producătorilor cu unitati dispecerizabile in functie de energia livrata in retele Ianuarie - Noiembrie 2020**



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 noiembrie 2020, 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 - Noiembrie 2020 -	Reglaje					
	Secundar		Tertiar rapid		Tertiar lent	
	crestere	scadere	crestere	scadere	crestere	scadere
<b>C1 - % -</b>	<b>45</b>	<b>45</b>	<b>44</b>	<b>50</b>	<b>0</b>	<b>100</b>
<b>C3 - % -</b>	<b>96</b>	<b>96</b>	<b>82</b>	<b>95</b>	<b>0</b>	<b>100</b>
<b>HHI</b>	<b>3329</b>	<b>3324</b>	<b>2937</b>	<b>3536</b>	<b>0</b>	<b>10000</b>

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. 1211/2020 privind achiziția la preț reglementat pentru perioada iulie–decembrie 2020 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 reglajul secundar și reglaj terțiar rapid. În tabelul următor sunt prezentați indicatorii de concentrare pe tipuri de rezerve (reglaj secundar, terțiar rapid, terțiar lent) pentru luna noiembrie 2020.

Indicatori de concentrare pe piața STS - Noiembrie 2020 -		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)	310200	590200	-
	C1 (%)	44,8	66,0	-
	C3 (%)	95,5	90,9	-
	HHI	3313	4724	-

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 vânzători, respectiv cumpărători, 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 - Noiembrie 2020 -	C1 (%)	C3 (%)	HHI
Vânzare	9,48	26,76	410
Cumpărare	17,14	33,64	577

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.

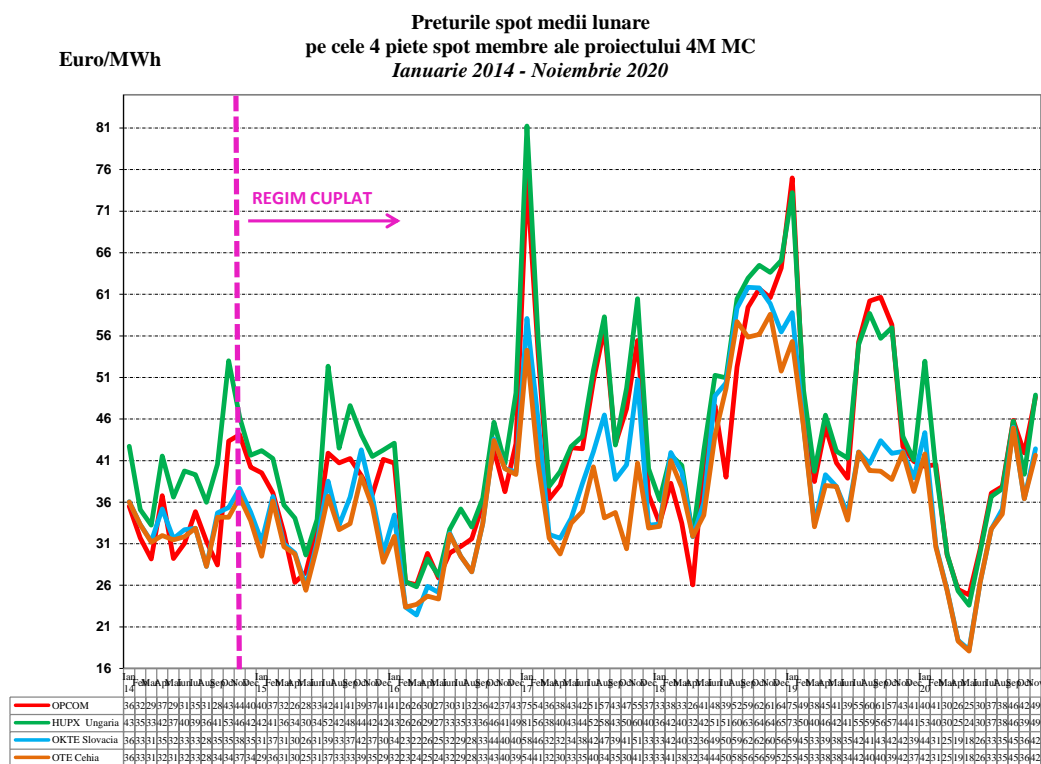
Calculul coordonat al capacității de alocare transfrontalieră se află sub guvernarea operatorilor de transport și sistem din cele 4 țări, în conformitate cu legislația europeană, iar modelul de alocare utilizat este cel de alocare implicită pe PZU a capacității disponibile de interconexiune.

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.

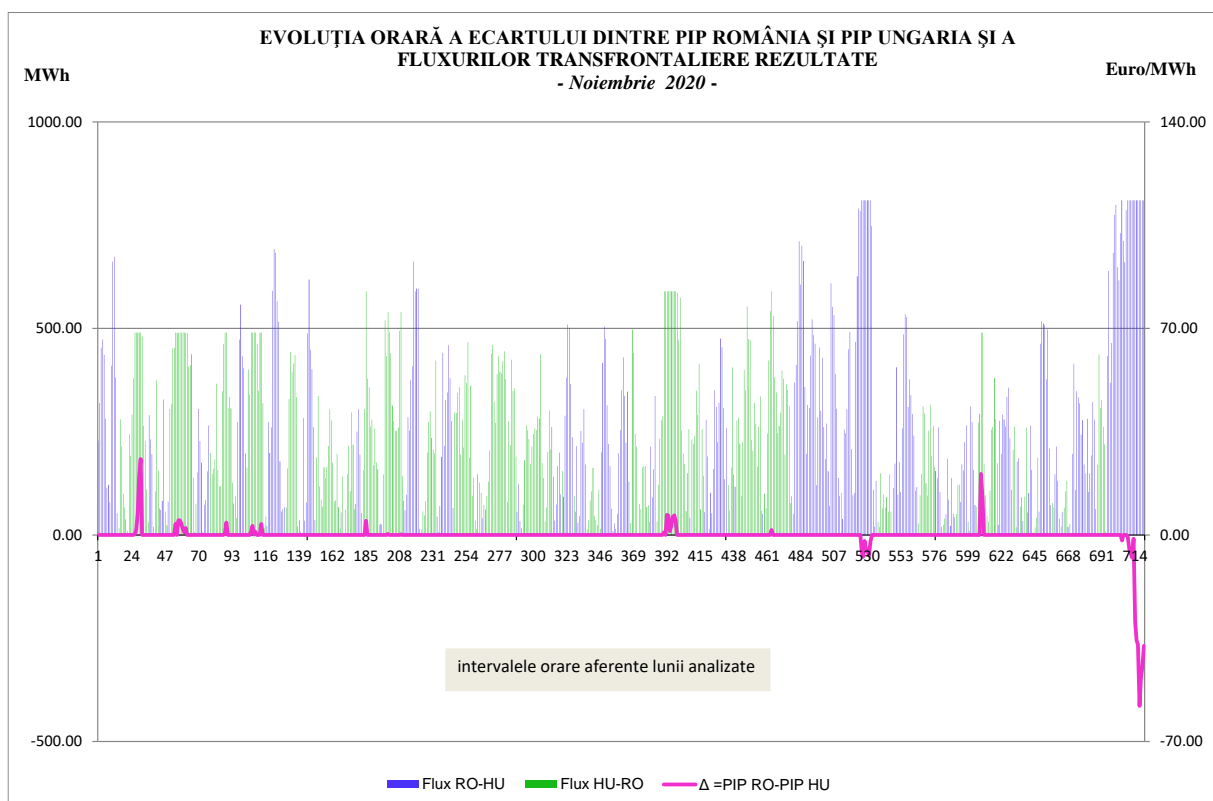
Ca o particularitate pentru granița cu Ungaria, dacă 80% din cea mai mică valoare a ATC calculat lunar pe subperioade este mai mic de 80 MW, capacitatea de interconexiune pentru alocarea lunară va fi de 80% din ATC calculat pentru fiecare subperioadă, la care se adaugă capacitatea alocată la licitația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



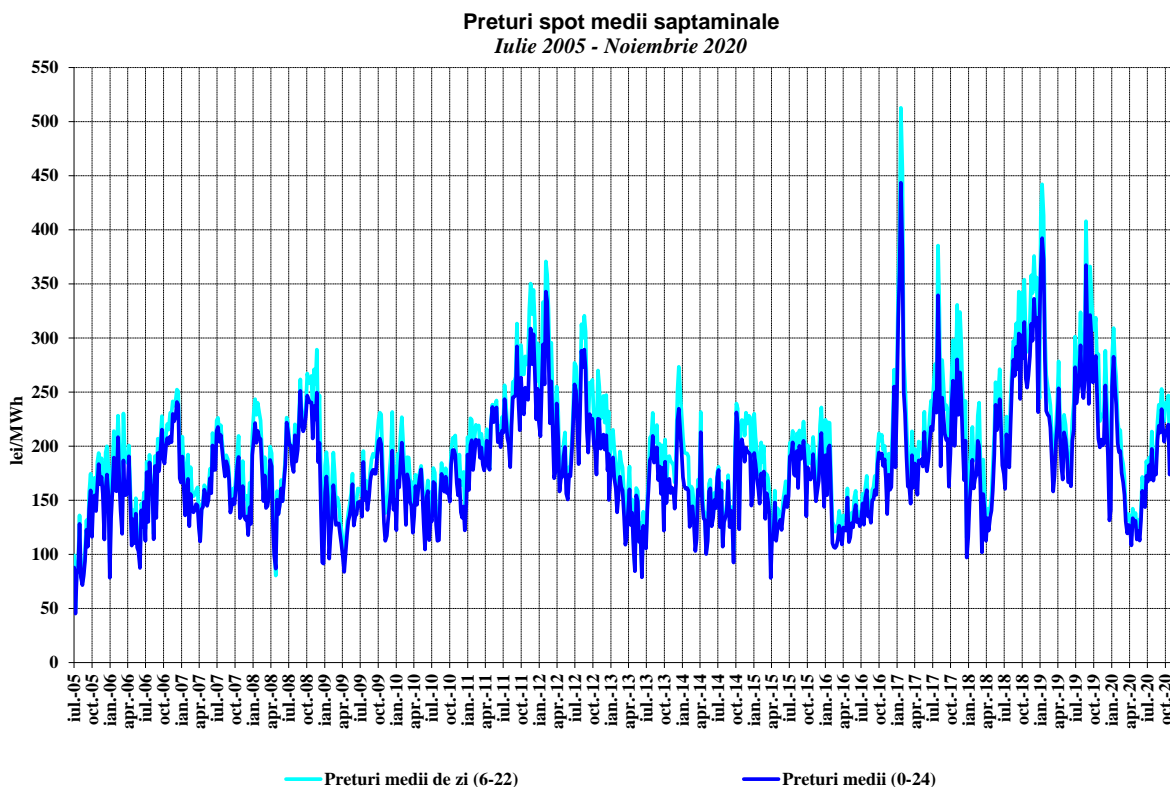
Sursa: Rapoartele lunare de monitorizare ale OPCOM SA – prelucrare SMPEE

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 noiembrie 2020.



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

După intrarea în vigoare a Regulamentului (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor (*Regulamentul CACM*), a început elaborarea și aprobarea de către toate autoritățile de reglementare sau de către ACER a documentelor subsecvente acestuia, care să permită cuplarea unică prin preț a piețelor pentru ziua următoare și corelarea prin tranzacționare continuă a piețelor intrazilnice.

Noile reguli de tranzacționare ale pieței intrazilnice (PI) sunt conforme cu legislația în domeniu a UE (*Regulamentul CACM*) și cu legislația secundară subsecventă aprobată prin deciziile ACER (Deciziile ACER elaborate conform Regulamentului CACM: nr. 05/14.11.2017 (de aplicare a prevederilor art. 54 - prețurile de decontare maxime și minime armonizate pentru toate zonele de ofertare care participă la cuplarea unică a pieței intrazilnice), nr. 4/24.04.2018 (de aplicare a prevederilor art. 59 - definirea orelor de deschidere și de închidere a porților interzonale pentru piața intrazilnică) și nr. 8/26.07.2018 (de aplicare a prevederilor art. 37 - adoptarea metodologiei și setului comun de cerințe pentru algoritmul de cuplare prin preț și a algoritmului de corelare prin tranzacționare continuă).

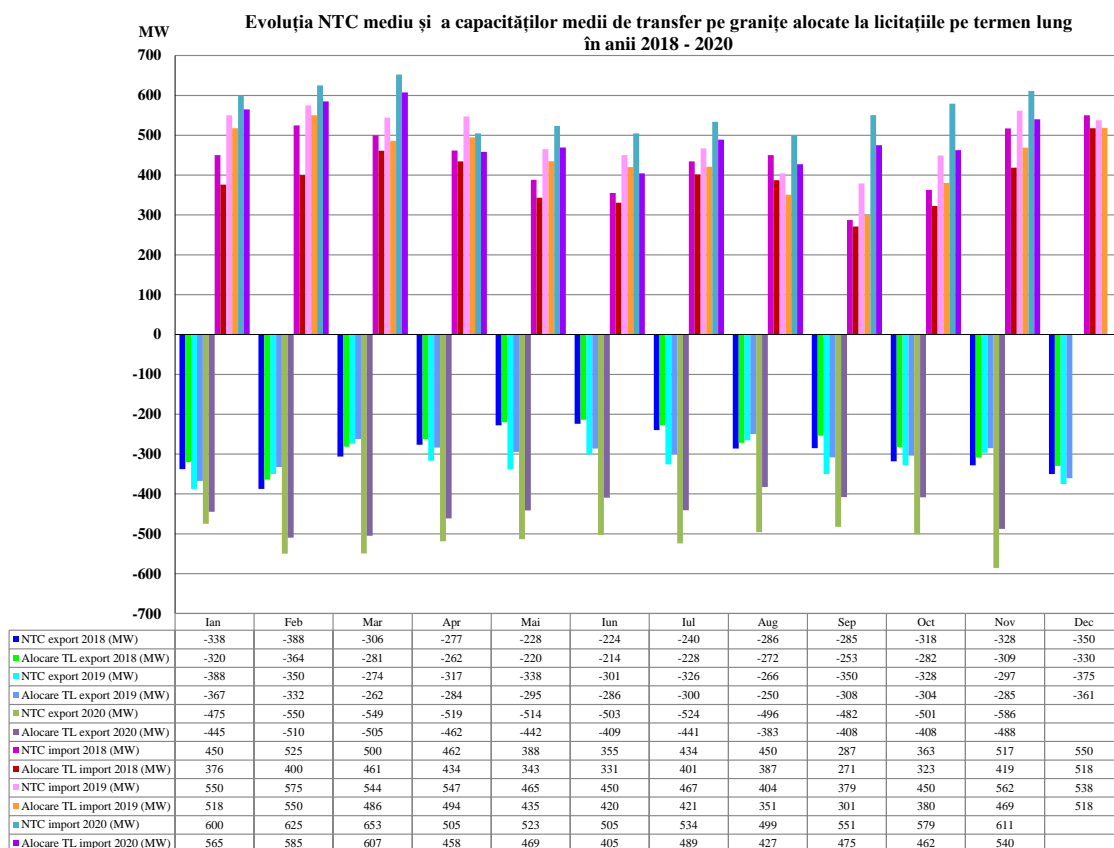
Prin aderarea României la proiectul european SIDC (Single Intra-Day Coupling), cunoscut anterior ca XBID, de introducere a tranzacționării trans-zonale pan-europene pe orizontul intrazilnic, începând cu ora 15:00 CET a zilei de tranzacționare 19.11.2019, PI din România funcționează în regim cuplat cu piețele din alte 20 de state membre UE participante la proiect, respectiv Bulgaria, Ungaria, Croația, Republica Cehă, Polonia, Slovenia, Austria, Belgia, Danemarca, Estonia, Finlanda, Franța, Germania, Letonia, Lituania, Norvegia, Suedia, Olanda, Portugalia și Spania.

Pe granițele României cu Ungaria și Bulgaria, funcționarea în regim cuplat pe orizontul de timp intrazilnic se desfășoară prin alocare intrazilnică implicită, cu algoritm de tranzacționare prin corelare continuă, pe baza unui sistem IT comun, cu un unic modul de management al capacității, modul de transfer transfrontalier și un unic registru de ordine de tranzacționare.

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.

Pe granița cu Serbia alocarea se realizează în continuare prin licitații bilateral coordonate pentru 100% din capacitate. Licitațiile destinate alocării capacității de interconexiune pe orizonturile de timp anual, lunar și intrazilnic sunt organizate de CNTEE Transelectrica SA, iar cele zilnice 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).

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.

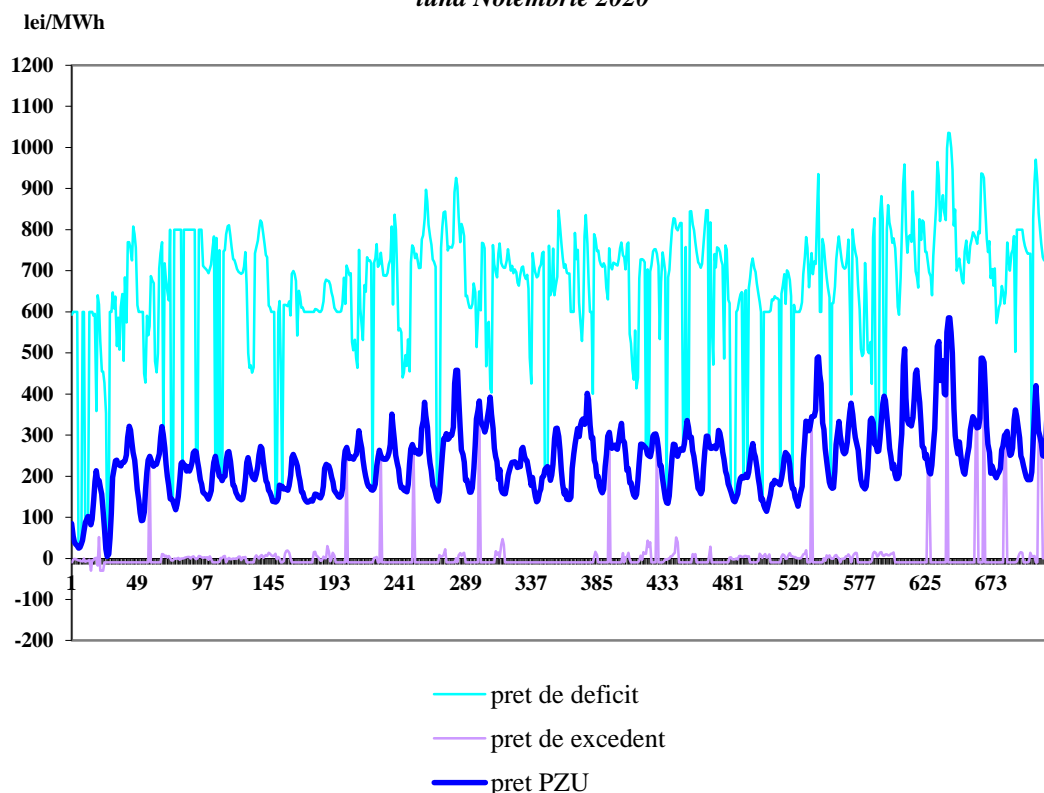


Sursa: Raportările lunare ale CNTEE TRANSELECTRICA S.A. – prelucrare SMPEE

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.

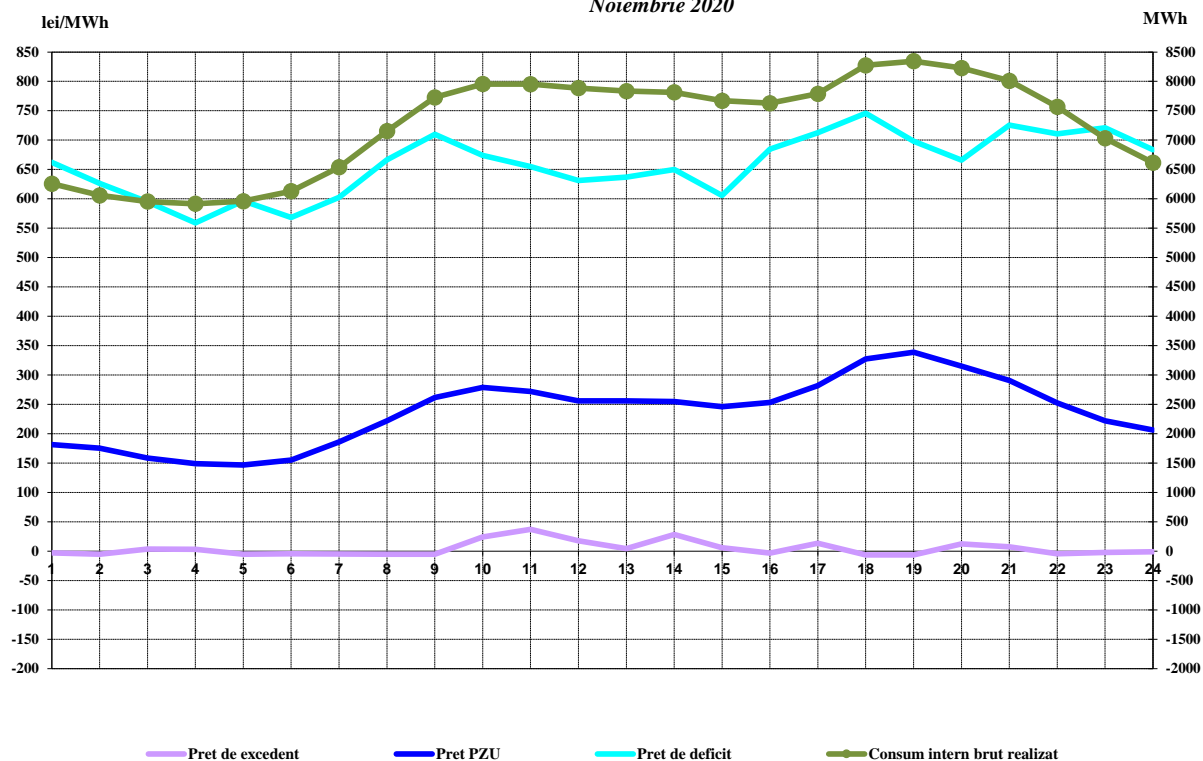
Reprezentarea alăturată a prețurilor de decontare (PIP pe PZU, prețul de deficit și cel de excedent de energie rezultate din operarea PE) oferă imaginea de ansamblu a funcționării corelate a acestor piețe. Prețurile de decontare sunt prezentate în valori orare (primul grafic), valori medii pe intervale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

**Preturi orare de decontare**  
luna Noiembrie 2020



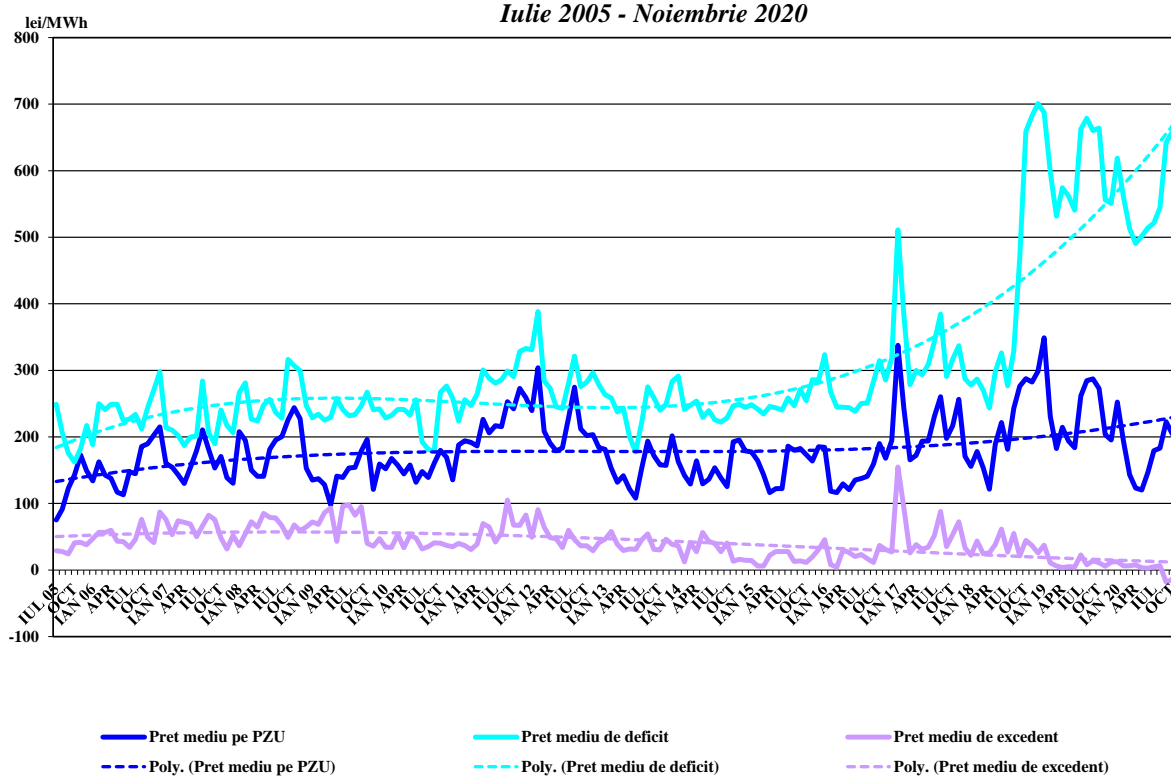
Sursa: Raportările zilnice/lunare ale OPCOM S.A. – prelucrare SMPEE

**Valori medii orare ale preturilor de decontare si ale consumului intern brut realizat**  
Noiembrie 2020



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

Preturi medii lunare înregistrate pe PZU și PE  
Iulie 2005 - Noiembrie 2020



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

### III. PIAȚA CU AMĂNUNTUL DE ENERGIE ELECTRICĂ

#### 1. Structura schematică a pieței cu amănuntul

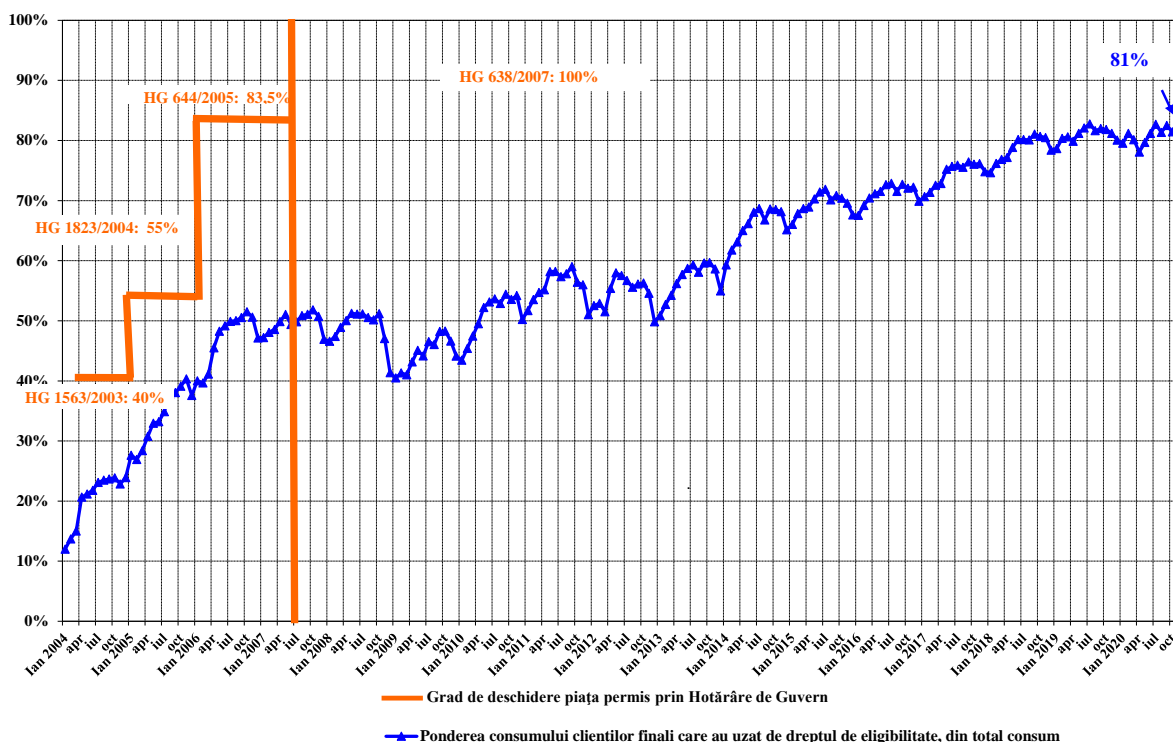


\* conform art. 53 alin.(2) si art. 55 alin.(1) din Legea energiei electrice si gazelor naturale nr. 123/2012

#### 2. Gradul de deschidere a pieței de energie electrică

În perioada ianuarie 2004 – noiembrie 2020, 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 - Noiembrie 2020

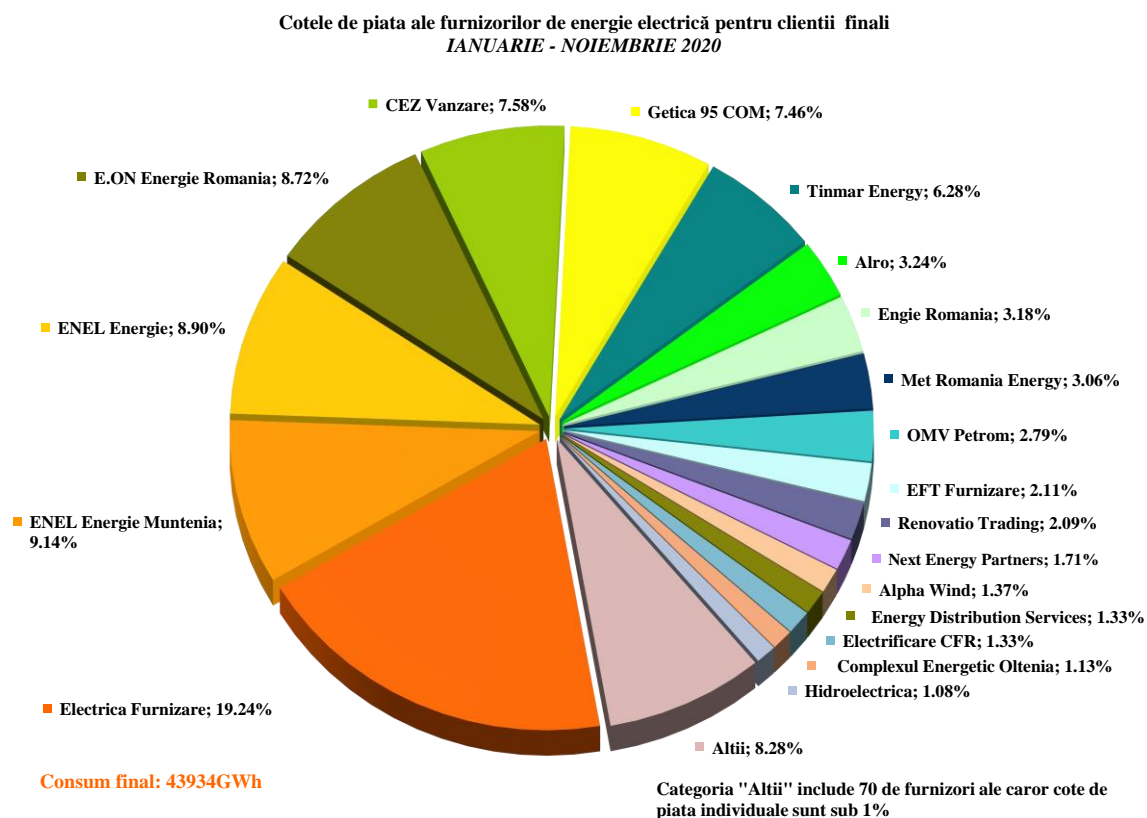


Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor clienților finali – prelucrare SMPEE

### 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:

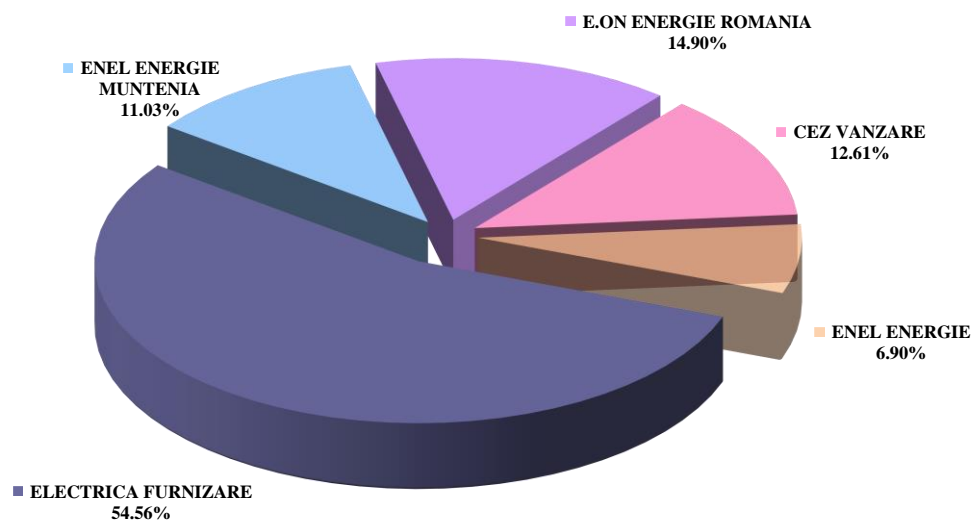
- a) pentru toți titularii de licență monitorizați, furnizori și producători cu activitate pe PAM, inclusiv furnizorii de ultimă instanță în funcție de energia electrică furnizată clienților finali în regim reglementat, SU, UI și clienților inactivi, precum și de energia electrică furnizată clienților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

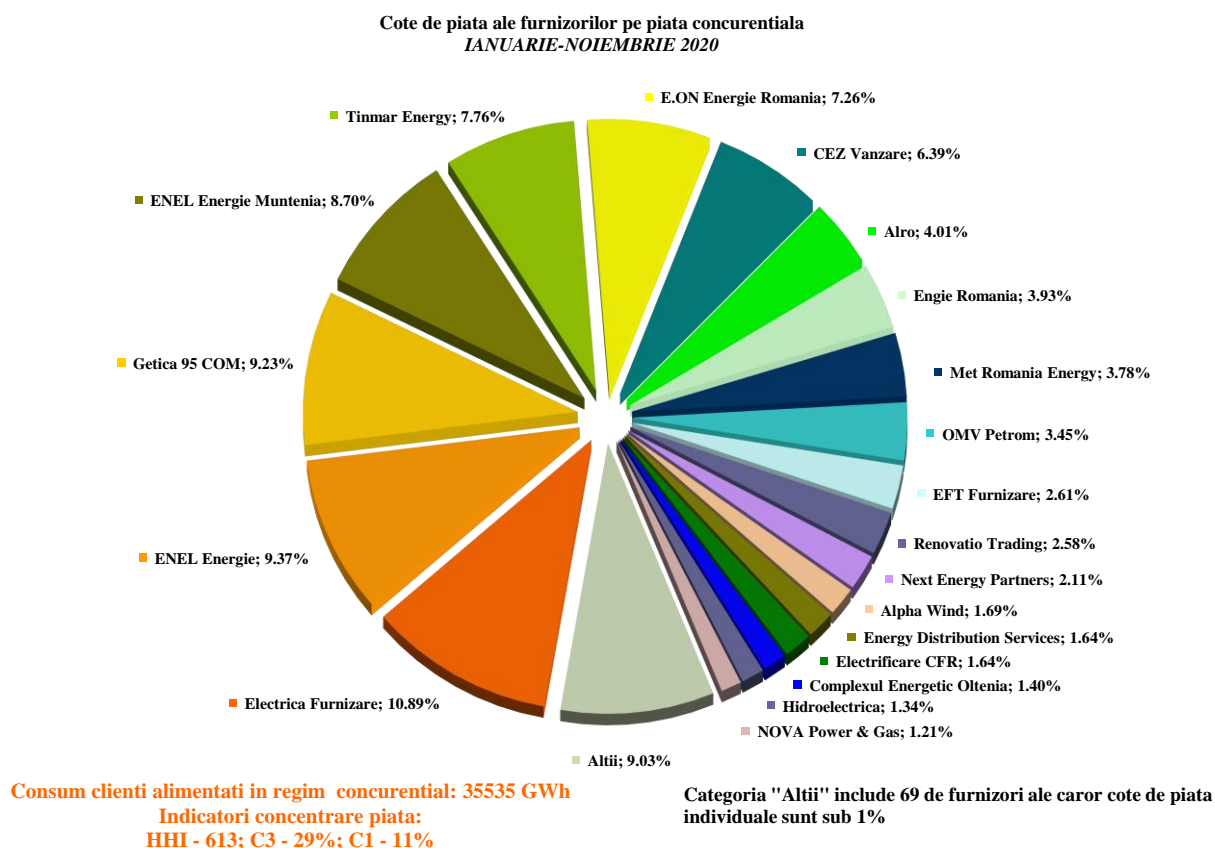
Cote de piață ale FUI în funcție de energia electrică furnizată clienților în regim reglementat, SU, UI și clienților inactivi  
IANUARIE - NOIEMBRIE 2020



Consum final clienți alimentați în regim reglementat, SU, UI și clienți inactivi: 8399 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

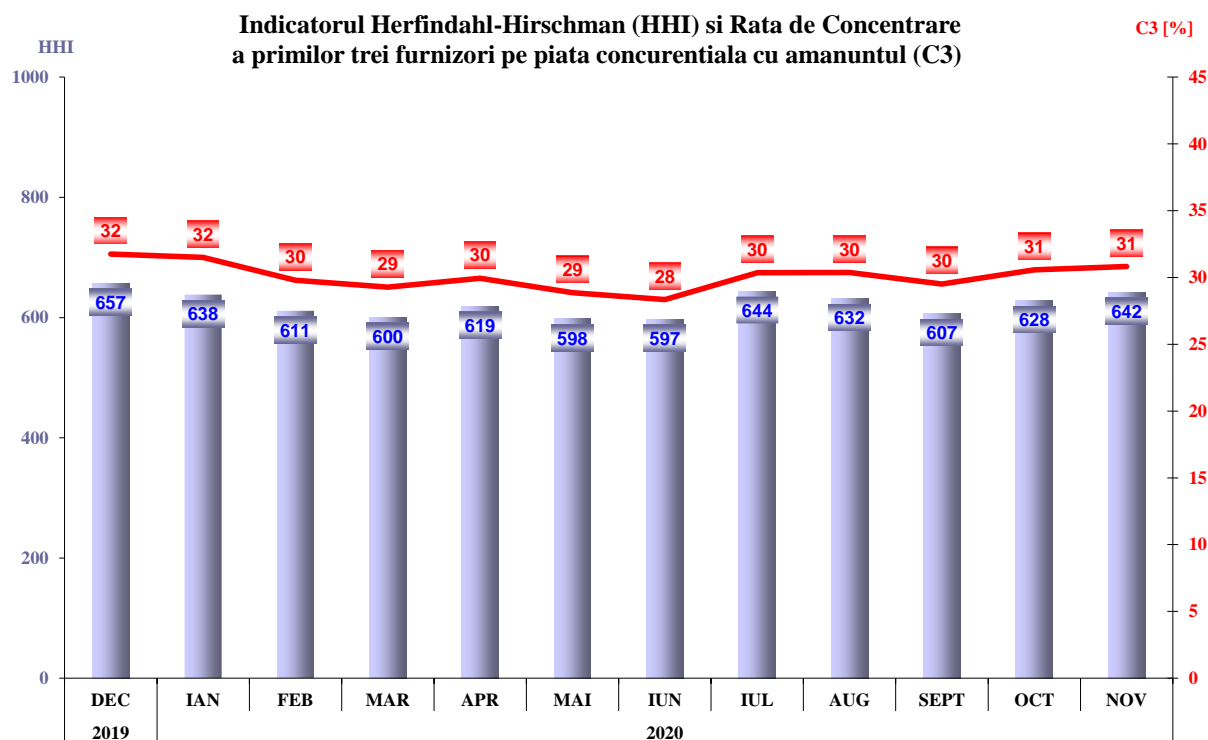
Se menționează faptul că, în calculul de determinare a valorilor indicatorilor de piață nu s-a ținut cont de principiul dominanței, iar energia electrică furnizată pe baza căreia s-a stabilit cota de piață a fiecărui furnizor include autoconsumul marilor clienți industriali care dețin și licență de furnizare 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 noiembrie 2020.

Numărul furnizorilor	Ponderea vânzărilor la clienții finali din totalul tranzacțiilor de vânzare			
	100%	75% - 100%	50% - 75%	<50%
Concurențiali	14	18	12	14
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 noiembrie 2020.



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMPEE

În tabelele următoare sunt prezentate valorile indicatorilor de structură ale componentei concurențiale a PAM și numărul furnizorilor activi în luna noiembrie 2020 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 - Noiembrie 2020	Tranșe de consum clienți noncasnici							
	IA	IB	IC	ID	IE	IF	IG	Total
C1 - % -	34	21	16	15	23	13	16	12
C3 - % -	67	53	36	36	52	35	43	33
HHI	1915	1263	800	740	1251	787	1019	619
Consum - GWh -	111	406	301	704	375	331	765	2993
NR. FURNIZORI	67	72	64	55	24	18	15	85
nr. furnizori de ultimă instanță	5	5	5	5	5	4	2	5
nr. furnizori concurențiali	45	49	43	39	14	10	7	57
nr. producători	17	18	16	11	5	4	6	23

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMPEE

Indicatori - Noiembrie 2020	Tranșe de consum clienți casnici					
	DA	DB	DC	DD	DE	Total
C1 - % -	33	34	36	32	37	33
C3 - % -	81	78	80	71	70	76
HHI	2404	2387	2571	2138	2114	2319
Consum - GWh -	83	168	117	68	20	456
NR. FURNIZORI	38	34	35	38	36	48
nr. furnizori de ultimă instanță	5	5	5	5	5	5
nr. furnizori concurențiali	27	25	25	29	26	35
nr. producători	6	4	5	4	5	8

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMPEE

### 5. Evoluția numărului de clienți și a energiei aferente acestora

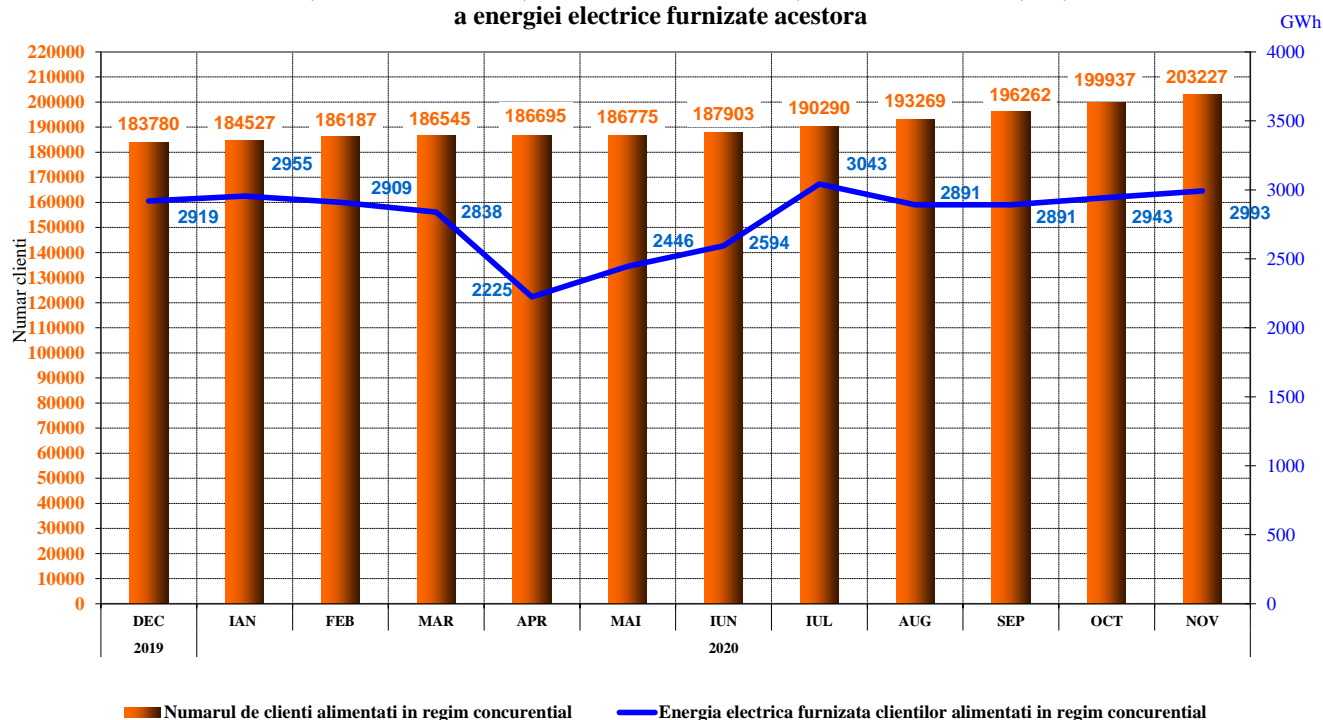
Numărul clienților finali cărora li se furnizează energie electrică în regim concurențial este prezentat în evoluție lunară pe ultimele 12 luni. De asemenea, este prezentată structura pe categorii de clienți pentru luna noiembrie 2020, în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) 1952/2016 al Parlamentului 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 în 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	

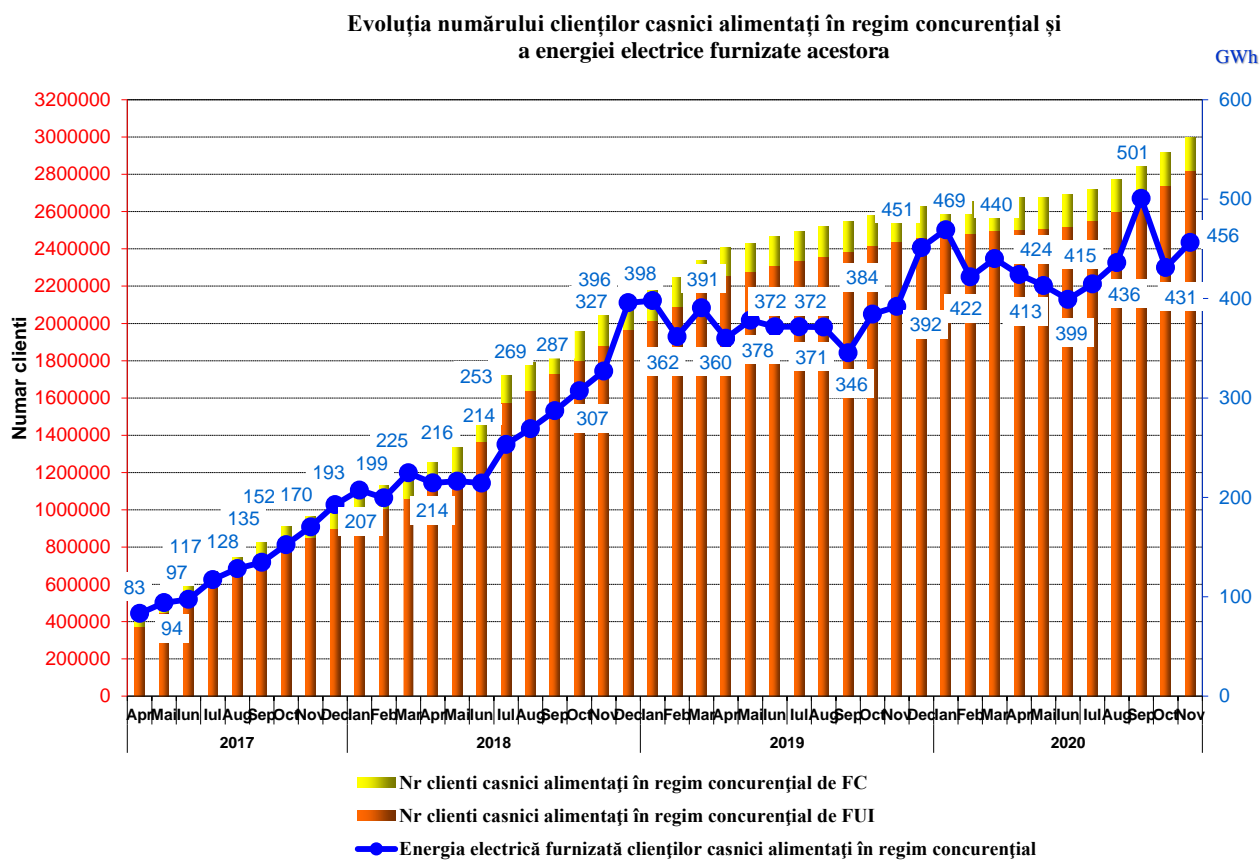
Tranșe de consum clienți casnici	Consum anual cuprins în intervalul (kWh):	
Transa - DA		<1000
Transa - DB	>=1000	<2500
Transa - DC	>=2500	<5000
Transa - DD	>=5000	<15000
Transa - DE	>=15000	

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



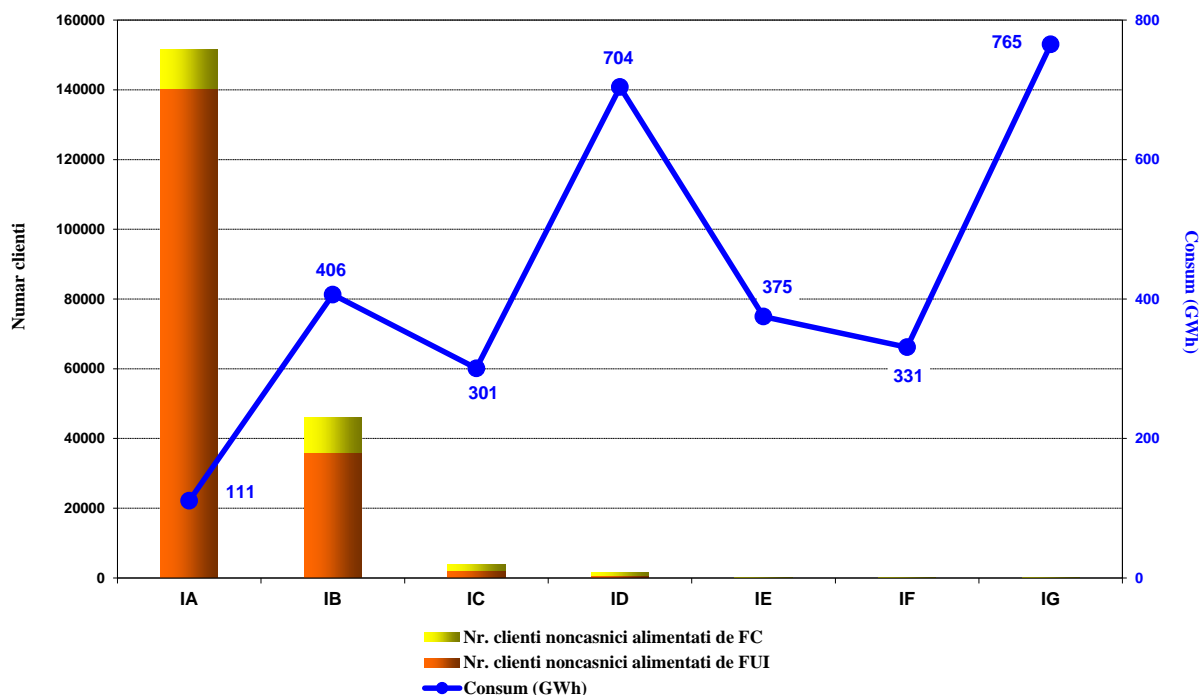
Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMPEE

Vânzările de energie electrică în regim concurențial către clienții casnici, în perioada aprilie 2017 – noiembrie 2020, sunt prezentate în graficul următor:

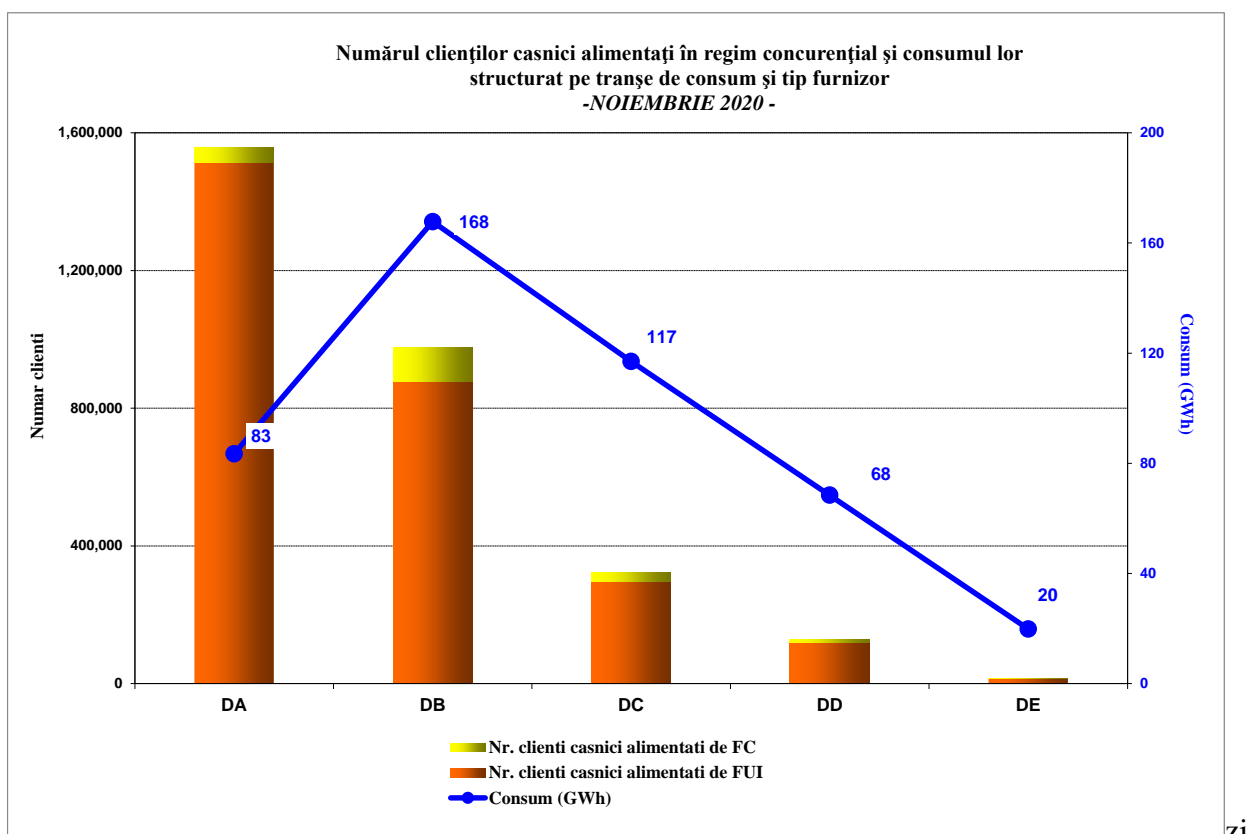


Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMPEE

Numărul clienților noncasnici alimentați în regim concurențial și consumul lor structurat pe tranșe de consum și tip furnizor - NOIEMBRIE 2020-



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMPEE

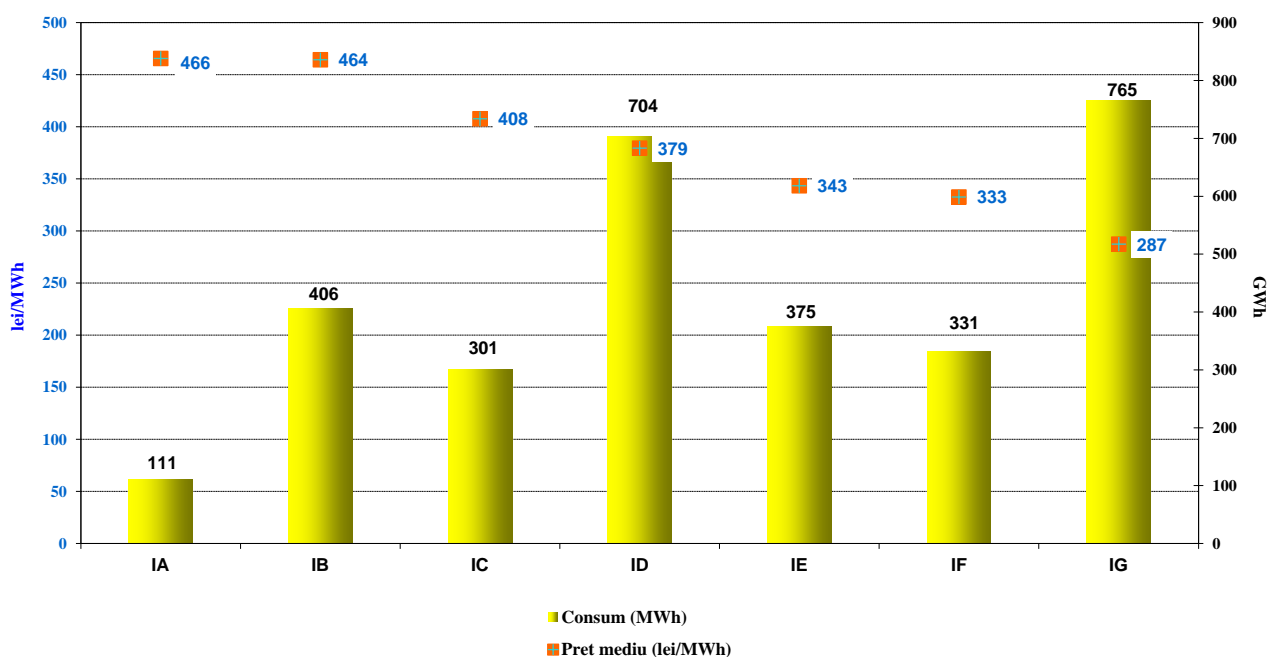


Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMPEE

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

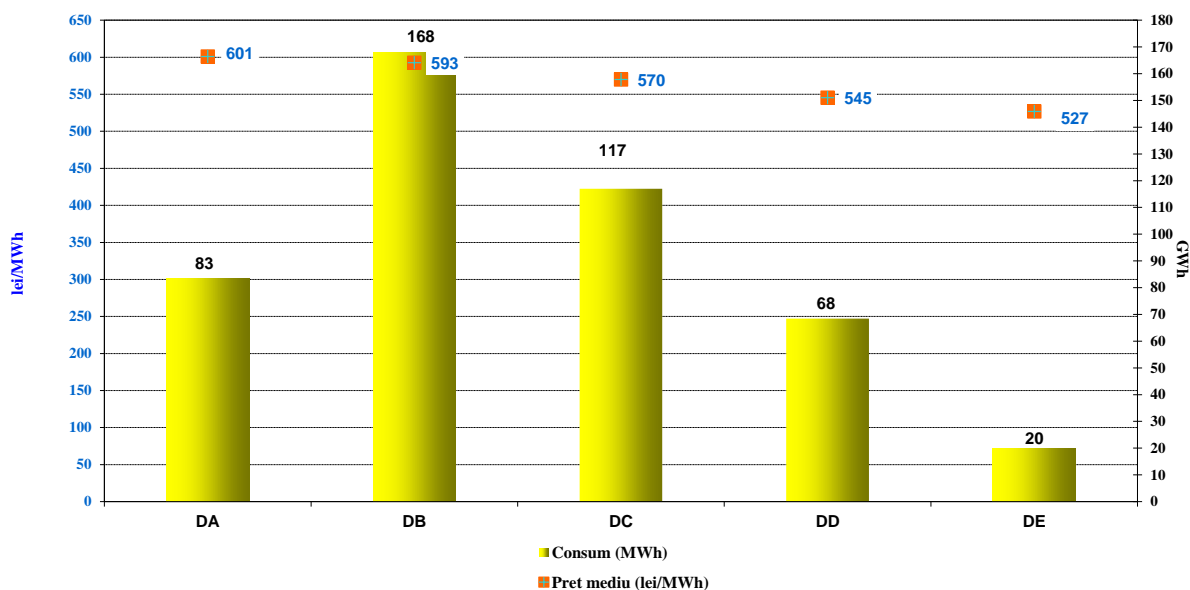
Graficele următoare prezintă prețurile medii de vânzare pentru luna noiembrie 2020 ale clienților finali casnici și noncasnici alimentați în regim concurențial, structurați în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) 1952/2016 al Parlamentului European și al Consiliului.

**Prețul mediu și consumul de energie electrică structurat pe tranșe de consum pentru clienții noncasnici pe segmentul concurențial al PAM - NOIEMBRIE 2020 -**



SMPEE Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor concurențiali – prelucrare

Prețul mediu și consumul de energie electrică  
structurat pe tranșe de consum pentru clienții casnici pe segmentul concurențial al PAM  
-NOIEMBRIE 2020 -



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 CNTEE 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.

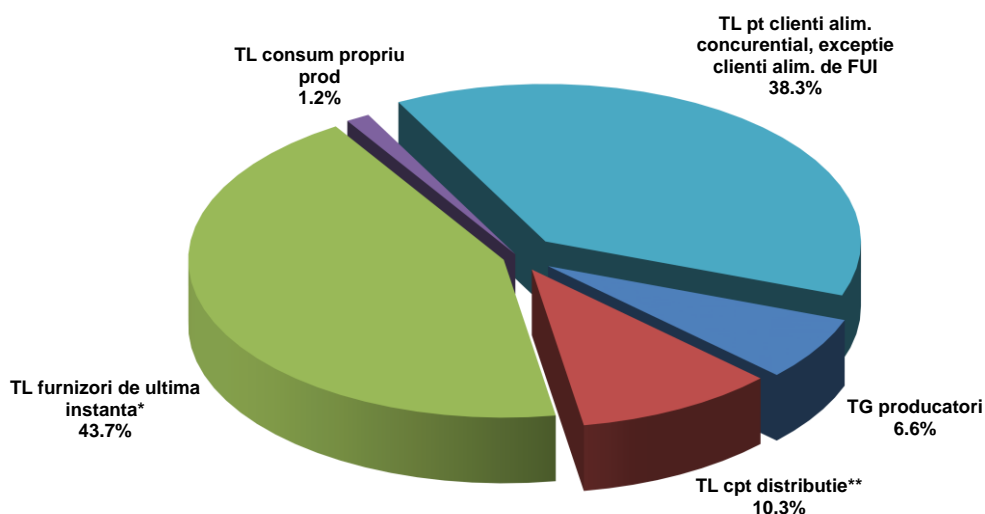
Astfel, componenta de introducere a energiei electrice în rețea acoperă o parte din costurile cu pierderile în rețea și costurile pentru eliminarea congestiilor prin redispecerizare, în timp ce prin componenta de extragere a energiei electrice din rețea se recuperează costul mediu al transportului.

Conform cadrului de reglementare în vigoare, pentru energia electrică introdusă/extrasă în/din rețeaua electrică de transport prin intermediul tranzacțiilor de import/export nu se percep tarife de transport. Începând cu 1 ianuarie 2020, energia electrică aferentă locurilor de consum proprii ale OTS (servicii interne în stațiile RET) altele decât consumul propriu tehnologic al rețelelor, se realizează în regim de autofurnizare.

În graficul următor este prezentată structura veniturilor obținute în luna noiembrie 2020, în urma prestării serviciului de transport al energiei electrice.

Structura veniturilor CNTEE Transelectrica SA din prestarea serviciilor de transport

- Noiembrie 2020 -



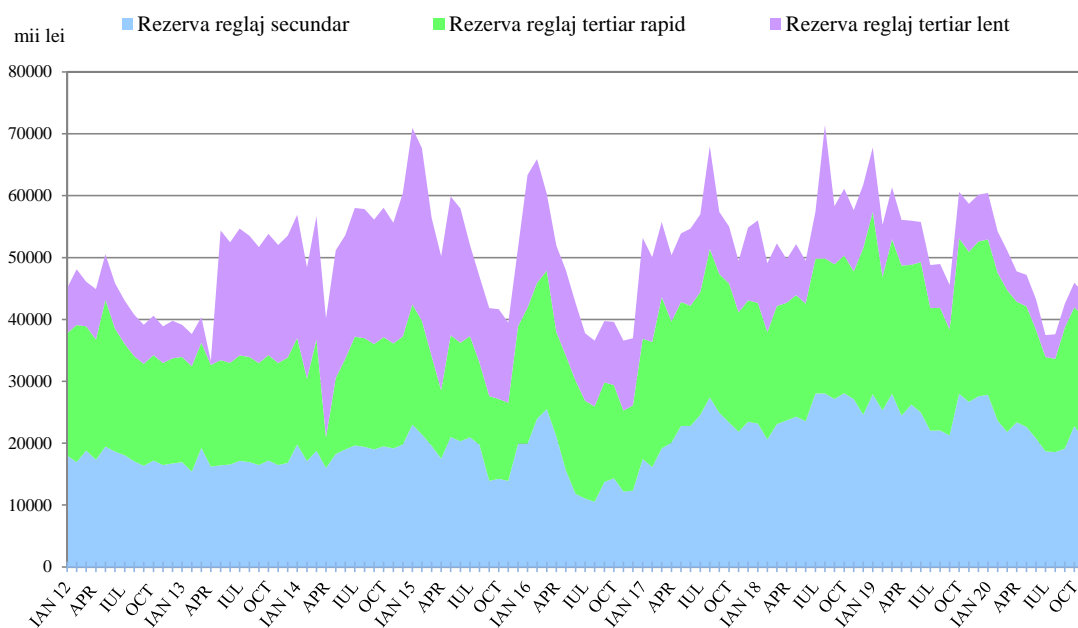
\* energia electrica extrasa atat din zona proprie de licenta cat si din alte zone

\*\* 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 (denumite servicii de sistem conform modificării introduse prin Legea nr. 155/2020) 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 de sistem suportate de CNTEE Transelectrica SA, începând cu ianuarie 2012. Pentru acoperirea acestor costuri corespunzătoare contractelor pentru asigurarea serviciilor de sistem, 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 PIETEI ÎN LUNA NOIEMBRIE 2020**

În luna noiembrie 2020, ANRE a emis următoarele reglementări cu incidență asupra piețelor angro și cu amănuntul:

- Ordinul președintelui ANRE nr. 210/11.11.2020 privind aprobarea valorilor prețurilor de referință pentru energia termică livrată în SACET din centrale cu unități de cogenerare care nu beneficiază de scheme de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență, aplicabile în semestrul I al anului 2021;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 213/25.11.2020 de aprobare a Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea – preț unic de dezechilibru și pentru modificarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei;
- Decizia președintelui ANRE nr. 2012/04.11.2020 de aprobare a “Regulilor de Alocare Zilnică pentru Alocarea Coordonată a Capacităților la frontiera dintre Zonele de Ofertare ale C.N.T.E.E. Transelectrica SA și ELEKTROENERGIEN SISTEMEN OPERATOR EAD”;
- Decizia președintelui ANRE nr. 2013/04.11.2020 de aprobare a “Regulilor de Alocare Anuală și Lunară pentru Alocarea Coordonată a Capacităților la Frontiera dintre Zonele de Ofertare ale C.N.T.E.E. Transelectrica SA și EMS AD Beograd”, a “Regulilor pentru licitația zilnică pentru alocarea capacităților trans-zonale la granița dintre Zonele de Ofertare ale EMS AD Belgrad („EMS“) și C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. („Transelectrica“)” și a “Regulilor de Alocare Intrazilnică pentru Alocarea Coordonată a Capacității Interzonale la frontiera dintre Zonele de Ofertare ale C.N.T.E.E. Transelectrica SA și EMS AD Beograd”;
- Decizia președintelui ANRE nr. 2047/11.11.2020 privind stabilirea operatorilor economici care nu și-au îndeplinit cota obligatorie estimată de achiziție de certificate verzi și a celor care nu și-au îndeplinit obligația legală de achiziție de certificate verzi din piața centralizată anonimă spot de certificate verzi pentru anul 2020, aferente trimestrului III;
- Decizia președintelui ANRE nr. 2063/11.11.2020 de aprobare a documentului „Raportul privind congestiile structurale elaborat în conformitate cu prevederile art. 14 alin. (7) din Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă pentru energie electrică (reformare)”;
- Decizia președintelui ANRE nr. 2064/11.11.2020 pentru aprobarea documentului „Propunerea operatorilor de transport și de sistem din regiunea de calcul al capacităților SEE privind metodologia comună de calcul al capacităților pentru intervalul de timp al pieței pe termen lung în conformitate cu prevederile art. 10 din Regulamentul (UE) 2016/1719 al Comisiei din 26 septembrie 2016 de stabilire a unei orientări privind alocarea capacităților pe piața pe termen lung”;
- Decizia președintelui ANRE nr. 2119/18.11.2020 privind rezultatele procesului de desemnare a furnizorilor de ultimă instanță de energie electrică pentru furnizorii care la data intrării în vigoare a Regulamentului de desemnare a furnizorilor de ultimă instanță de energie electrică, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 188/2020, au decizii de desemnare în calitate de FUI, și care doresc să fie desemnați în continuare în această calitate pentru desemnarea societății CEZ Vânzare S.A. în calitate de furnizor de ultimă instanță de energie electrică;
- Decizia președintelui ANRE nr. 2120/18.11.2020 privind rezultatele procesului de desemnare a furnizorilor de ultimă instanță de energie electrică pentru furnizorii care la data intrării în vigoare a Regulamentului de desemnare a furnizorilor de ultimă instanță de energie electrică, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 188/2020, au decizii de desemnare în calitate de FUI, și care doresc să fie desemnați în continuare în această calitate - pentru desemnarea societății Enel Energie S.A. în calitate de furnizor de ultimă instanță de energie electrică;
- Decizia președintelui ANRE nr. 2121/18.11.2020 privind rezultatele procesului de desemnare a furnizorilor de ultimă instanță de energie electrică pentru furnizorii care la data intrării în vigoare a Regulamentului de desemnare a furnizorilor de ultimă instanță de energie electrică, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 188/2020, au decizii de desemnare în calitate de FUI, și

care doresc să fie desemnați în continuare în această calitate pentru desemnarea societății Enel Energie Muntenia S.A. în calitate de furnizor de ultimă instanță de energie electrică;

- Decizia președintelui ANRE nr. 2122/18.11.2020 privind rezultatele procesului de desemnare a furnizorilor de ultimă instanță de energie electrică pentru furnizorii care la data intrării în vigoare a Regulamentului de desemnare a furnizorilor de ultimă instanță de energie electrică, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 188/2020, au decizii de desemnare în calitate de FUI, și care doresc să fie desemnați în continuare în această calitate - pentru desemnarea societății E.ON Energie România S.A. în calitate de furnizor de ultimă instanță de energie electrică;
- Decizia președintelui ANRE nr. 2123/18.11.2020 privind rezultatele procesului de desemnare a furnizorilor de ultimă instanță de energie electrică pentru furnizorii care la data intrării în vigoare a Regulamentului de desemnare a furnizorilor de ultimă instanță de energie electrică, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 188/2020, au decizii de desemnare în calitate de FUI, și care doresc să fie desemnați în continuare în această calitate pentru desemnarea societății Electrica Furnizare S.A. în calitate de furnizor de ultimă instanță de energie electrică;
- Decizia președintelui ANRE nr. 2124/18.11.2020 privind rezultatele procesului de desemnare a furnizorilor de ultimă instanță de energie electrică pentru furnizorii care la data intrării în vigoare a Regulamentului de desemnare a furnizorilor de ultimă instanță de energie electrică, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 188/2020, au decizii de desemnare în calitate de FUI, și care doresc să fie desemnați în continuare în această calitate - pentru desemnarea societății Tinmar Energy S.A. în calitate de furnizor de ultimă instanță de energie electrică;
- Decizia președintelui ANRE nr. 2127/18.11.2020 privind aprobarea cantităților produse în unități de cogenerare de înaltă eficiență care beneficiază de schema bonus pentru luna octombrie 2020;

## 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