



RAPORT PRIVIND REZULTATELE MONITORIZĂRII PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ ÎN LUNA DECEMBRIE 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

I. PRINCIPALELE MOMENTE ALE DEZVOLTĂRII PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ DIN ROMÂNIA.....	3
II. PIAȚA ANGRO DE ENERGIE ELECTRICĂ.....	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>	20
6. <i>Indicatori de concentrare pentru piața angro de energie electrică și componentele sale.....</i>	32
7. <i>Evoluția prețurilor stabilite pe piața angro.....</i>	34
III. PIAȚA CU AMĂNUNTUL DE ENERGIE ELECTRICĂ.....	42
1. <i>Structura schematică a pieței cu amănuntul.....</i>	42
2. <i>Gradul de deschidere a pieței de energie electrică.....</i>	42
3. <i>Cote de piață ale furnizorilor de energie electrică.....</i>	43
4. <i>Indicatori de concentrare pentru piața concurențială cu amănuntul de energie electrică.....</i>	46
5. <i>Evoluția numărului de clienți și a energiei aferente acestora.....</i>	47
6. <i>Prețuri medii de vânzare la clienții finali alimentați în regim concurențial.....</i>	51
IV. OPERATORUL DE TRANSPORT ȘI SISTEM CNTEE TRANSELECTRICA S.A. ..	53
V. STRUCTURA PE TIPURI DE SURSE PRIMARE DE ENERGIE A PRODUCȚIEI DE ENERGIE ELECTRICĂ DIN ROMÂNIA ȘI VALORILE INDICATORILOR DE MEDIU ASOCIAȚI ENERGIEI ELECTRICE PRODUSE LA NIVEL NAȚIONAL PENTRU FIECARE TIP DE SURSĂ PRIMARĂ.....	55
VI. EVOLUȚIA REGULILOR PIEȚEI ÎN LUNA DECEMBRIE 2020.....	57
VII. EXPLICAȚII ȘI ABREVIERI.....	58
1. <i>Explicații.....</i>	58
2. <i>Prescurtări.....</i>	59

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

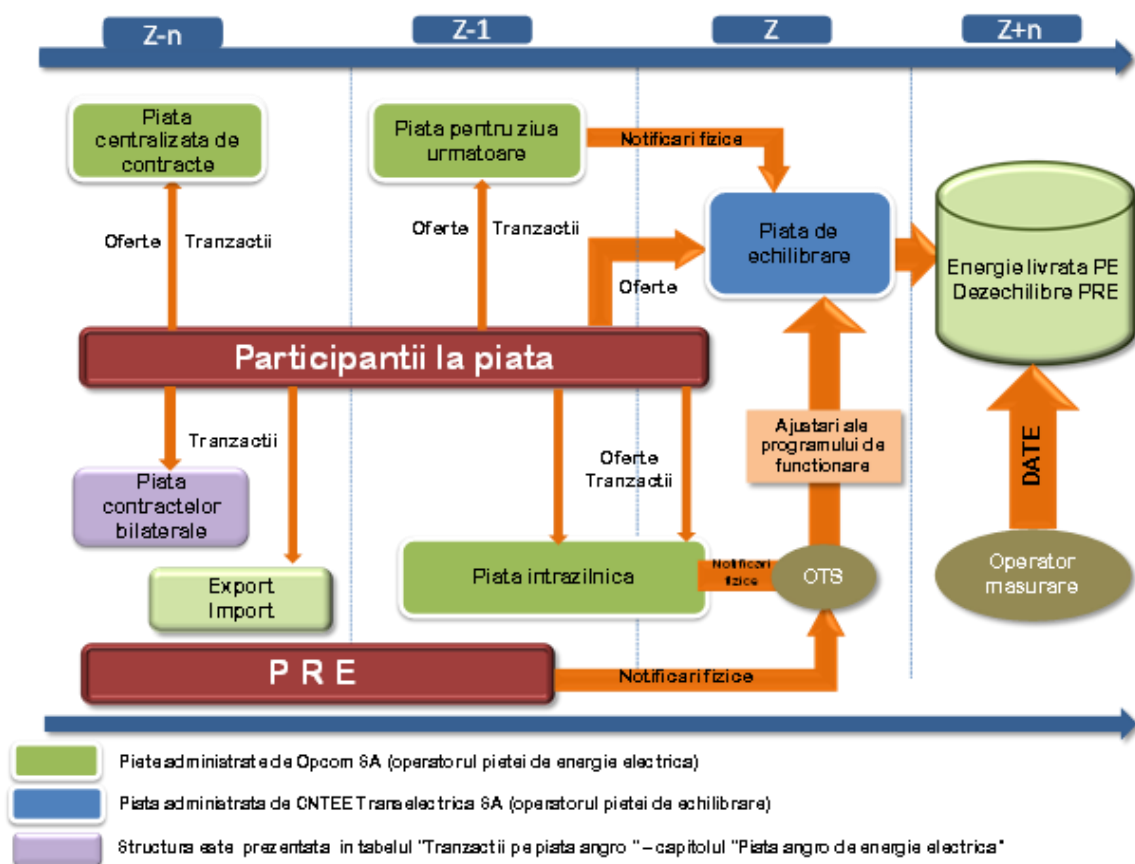
- **HG 365/1998** – ruperea monopolului integrat vertical RENEL prin constituirea unei societăți distincte de distribuție și furnizare a energiei electrice (SC Electrica SA) și a unora de producere a energiei electrice (SC Termoelectrica SA și SC Hidroelectrică SA), în cadrul companiei naționale nou-înființate - 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 capacitate;
- **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

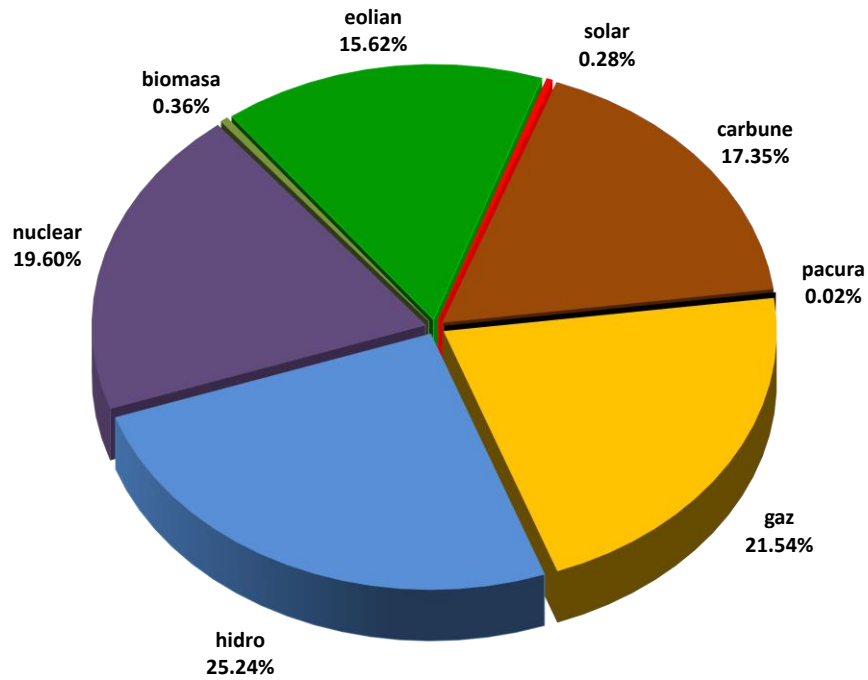
Participanții* la piața angro în luna decembrie 2020 sunt prezentați pe categorii, în tabelele următoare:

A	Producători de energie electrică din surse clasice care exploatează unități de producere dispecerizabile	D	Producători de energie electrică din surse fotovoltaice care exploatează unități de producere dispecerizabile
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	Chue Solar SRL
5	CE Otenia 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	Producători de energie electrică din surse eoliene care exploatează unități de producere dispecerizabile	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	E	Producător de energie electrică din sursa hidro care exploatează unități de producere dispecerizabile
23	Eol Energy Moldova SRL	1	Hidroelectrică SA
24	Eolica Dobrogea One SRL		
25	EP Wind Project (ROM) SIX SA	F	Producător de energie electrică din sursa nucleară
26	Eviva Nalbant SRL	1	SN Nuclearelectrică SA
27	Ewind SRL		
28	General Concrete Cernavoda SRL	G	Operator de transport și de sistem
29	Green Energy Farm SRL	1	CNTEE TRANSELECTRICA SA
30	Ground Investment Corp SRL		
31	Holrom Renewable Energy SRL	H	Operator PZU, PI, PCCB-LE, PCCE-LE-flex, PCCB-NC, PCCB-PC, PC-OTC, PMC, PCSU, PCE-ESRE-CV, PCTL
32	Horia Green SRL	1	OPCOM SA
33	Kelavent Charlie SRL		
34	Kelavent Echo SRL	I	Operatori de distribuție
35	Land Power SRL	1	Distributie Energie Otenia
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	J	Furnizori de ultimă instanță obligați
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		
C	Producatori de energie electrica pe baza de biomasa care exploateaza unitati de producere dispecerizabile		
1	Bioenergy Suceava SRL		

*producator dispecerizabil care produce energie electrică din surse mixte.

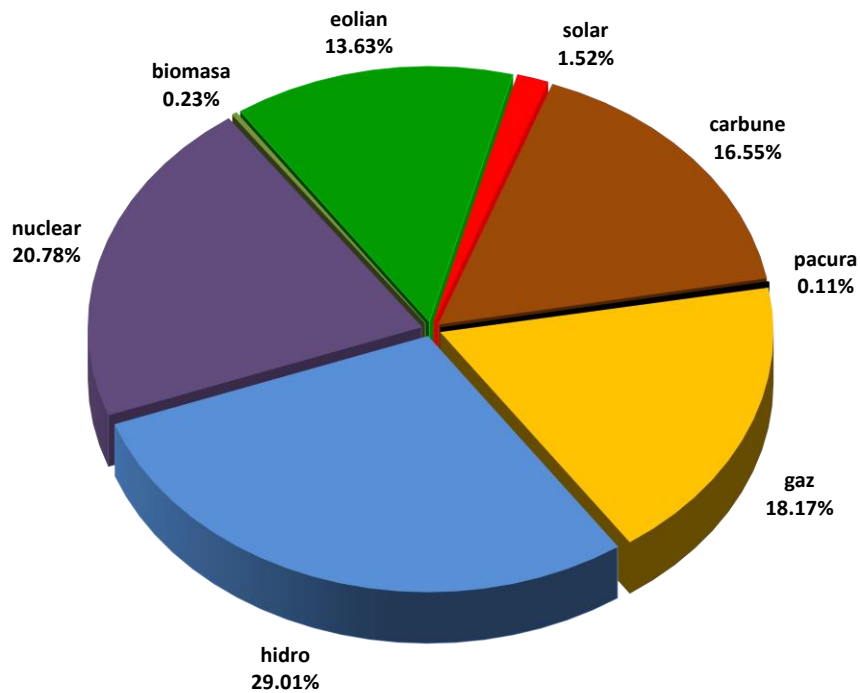
3. Structura de producție a sistemului energetic național pe tipuri de resurse

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



Sursa: Raportările lunare ale producătorilor – prelucrare SMPEE

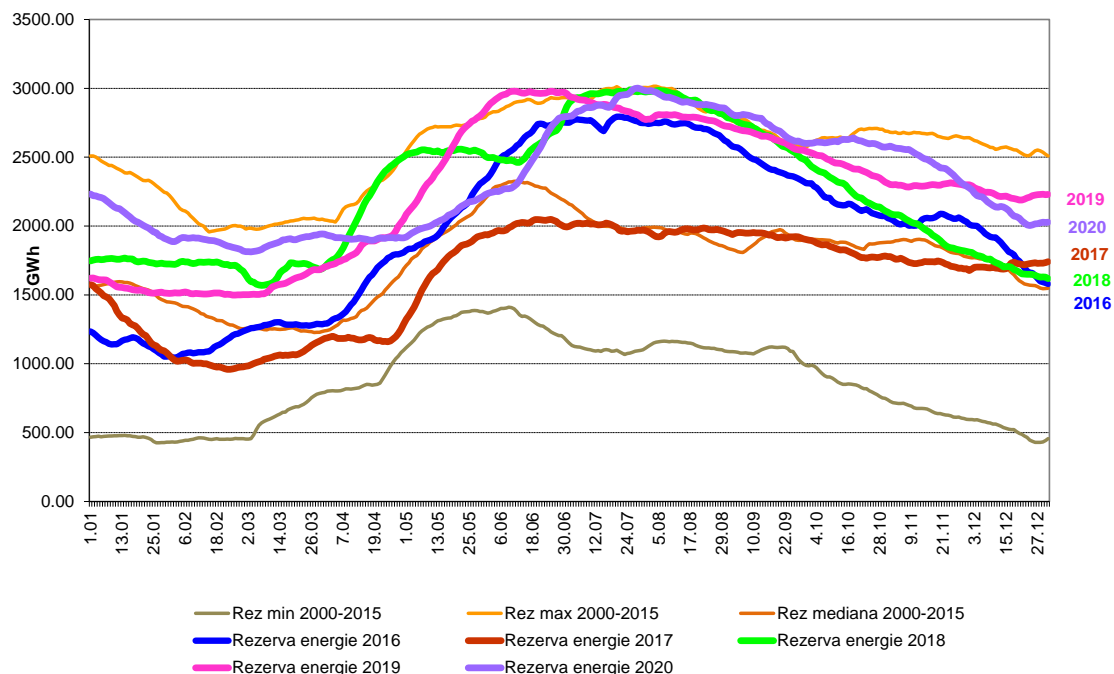
Structura pe tipuri de resurse a energiei electrice livrate în rețele de producătorii cu unitati dispecerizabile
- 2020-



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:

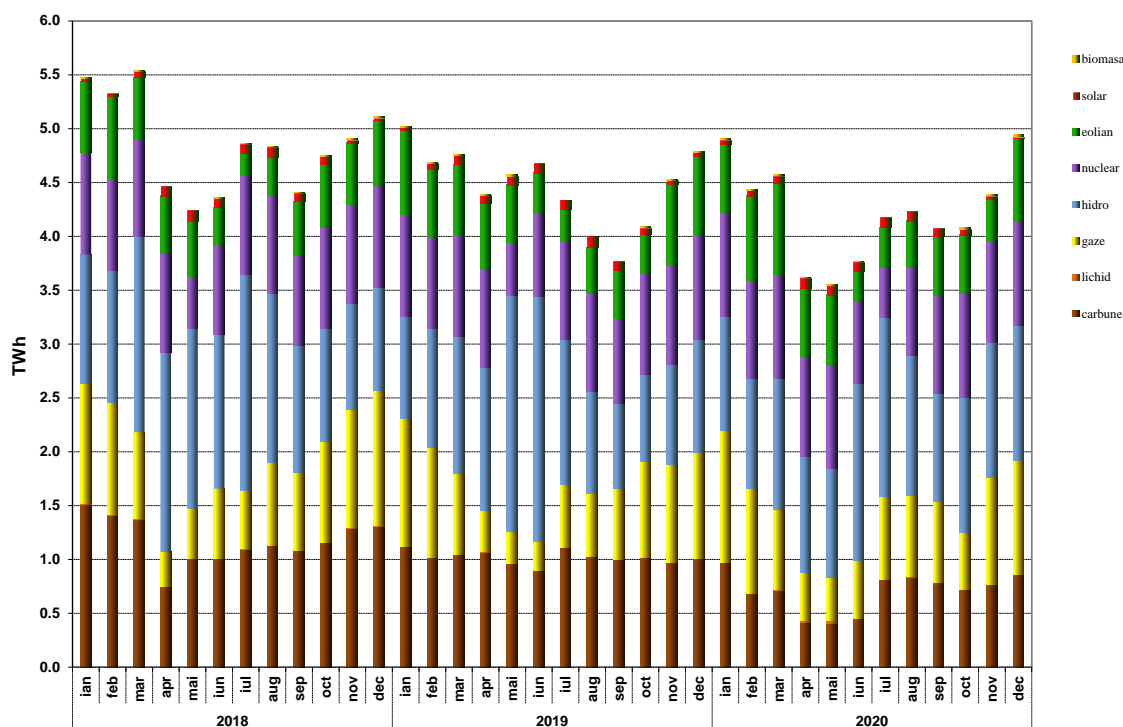
Evoluția comparativă pe durata unui an a rezervei zilnice de energie în principalele lacuri de acumulare



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 decembrie 2020 și respectiv anului 2020 comparativ cu perioada similară din anul anterior:

Nr. Crt.	INDICATOR	UM	Decembrie 2019	Decembrie 2020	%	2019	2020	%
0	1	2	3	4	5=4/3*100	6	7	8=7/6*100
1	Energia electrică produsă	TWh	5,10	5,24	102,75	57,02	53,74	94,25
2	Energia electrică livrată	TWh	4,80	4,94	102,92	53,63	50,79	94,71
3	Import	TWh	0,60*	0,57	95,00	5,07*	7,38	145,57
4	Export	TWh	0,45*	0,42	93,34	3,55*	4,58	129,02
5	Consum Intern (2+3-4)	TWh	4,95	5,10	103,03	55,15	53,59	97,18
6	Consumul clienților casnici:	TWh	1,20	1,30	108,34	12,98	13,62	104,93
6.1	- în regim de SU/reglementat	TWh	0,75	0,79	105,34	8,40	8,40	100,00
6.2	- în regim concurențial	TWh	0,45	0,51	113,34	4,58	5,22	113,98
7	Consumul clienților noncasnici:	TWh	3,01	3,06	101,67	36,52	34,65	94,88
7.1	- în regim de SU, UI și inactivi	TWh	0,09	0,08	88,89	1,00	0,87	87,00
7.2	- în regim concurențial	TWh	2,92	2,98	102,06	35,52	33,78	95,11
8	Energia electrică livrată în rețea cfm. contractului de transport	TWh	4,69	4,85	103,42	52,37	49,63	94,77
9	Energia electrică extrasă din rețea cfm. contractului de transport	TWh	4,89	5,05	103,28	55,34	53,89	97,38
10	CPT realizat transport	TWh	0,09	0,09	100,00	0,97	0,95	97,94
11	Energie termică produsă pentru livrare	Tcal	1461,63	1341,08	91,76	11297,42	9805,93	86,80
12	Energie termică produsă în cogenerare	Tcal	1093,76	844,32	77,20	8361,80	6997,07	83,68

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 decembrie 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 produse 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 de 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	Noiembrie 2020	Decembrie 2020	Decembrie 2019
1. PIAȚA CONTRACTELOR BILATERALE			
volum tranzacționat (GWh)	677	756	604
preț mediu (lei/MWh)	189,19	187,13	186,70
% din consumul intern	14,0	14,8	12,2
1.1. Vânzare pe contracte reglementate			
volum tranzacționat (GWh)	665	736	578
preț mediu (lei/MWh)	188,79	186,70	187,61
% din consumul intern	13,8	14,4	11,7
1.2. Vânzare pe contracte negociate¹⁾			
volum tranzacționat (GWh)	12	20	26
preț mediu (lei/MWh)	211,21	203,16	166,27
% din consumul intern	0,2	0,4	0,5

TRANZACȚII PE PIAȚA ANGRO	Noiembrie 2020	Decembrie 2020	Decembrie 2019
1.3. Vânzare pe contracte de furnizare pe termen lung cfm Ordin ANRE nr. 65/2020			
volum tranzacționat (GWh)	0	0	-
preț mediu (lei/MWh)	0,00	0,00	-
% din consumul intern	0,0	0,0	-
2. EXPORT			
volum (GWh) ²⁾	272	417	448*
preț mediu (lei/MWh)	209,84	235,18	177,36*
% din consumul intern	5,6	8,2	9,1*
3. PIEȚE CENTRALIZATE DE CONTRACTE BILATERALE			
volum tranzacționat (GWh)	4089	4409	5362
preț mediu (lei/MWh)	259,61	259,68	249,50
% din consumul intern	84,9	86,5	108,4
3.1. Modalitatea de tranzacționare PCCB-LE³⁾			
volum tranzacționat (GWh)	1053	1134	1770
preț mediu (lei/MWh)	270,72	271,89	250,58
% din consumul intern	21,9	22,2	35,8
3.2. Modalitatea de tranzacționare PCCB-LE-flex³⁾			
volum tranzacționat (GWh)	99	166	-
preț mediu (lei/MWh)	243,35	239,11	-
% din consumul intern	2,1	3,3	-
3.3. Modalitatea de tranzacționare PCCB-NC³⁾			
volum tranzacționat (GWh)	851	899	1428
preț mediu (lei/MWh)	264,03	263,29	238,30
% din consumul intern	17,7	17,6	28,9
3.4. Modalitatea de tranzacționare PC-OTC			
volum tranzacționat (GWh)	2070	2188	2163
preț mediu (lei/MWh)	253,59	254,26	256,02
% din consumul intern	43,0	42,9	43,7
3.5. Modalitatea de tranzacționare PCE-ESRE-CV			
volum tranzacționat (GWh)	16	21	0,00
preț mediu (lei/MWh)	174,54	174,57	0,00
% din consumul intern	0,3	0,4	0,00
3.6. Modalitatea de tranzacționare PCTL			
volum tranzacționat (GWh)	0	0	-
preț mediu (lei/MWh)	0,00	0,00	-
% din consumul intern	0,0	0,0	-
4. PIAȚA CENTRALIZATĂ PENTRU SERVICIUL UNIVERSAL			
volum tranzacționat (GWh)	0	0	0
preț mediu (lei/MWh)	0,00	0,00	0,00
% din consumul intern	0,0	0,0	0,00
5. PIAȚA PENTRU ZIUA URMĂTOARE			
volum tranzacționat (GWh)	1788	2118	2072
preț mediu (lei/MWh) ⁴⁾	236,84	284,32	195,34
% din consumul intern	37,1	41,6	41,9
6. PIAȚA INTRAZILNICĂ			
volum tranzacționat (GWh)	45	73	59
preț mediu (lei/MWh) ⁵⁾	239,59	332,25	140,21
% din consumul intern	0,9	1,4	1,2
7. PIAȚA DE ECHILIBRARE			
volum tranzacționat (GWh)	190	243	290
% din consumul intern	4,0	4,8	5,9
volum tranzacționat la creștere (GWh)	83	82	61
preț mediu de deficit (lei/MWh)	657,74	702,63	550,82
volum tranzacționat la scădere (GWh)	107	161	230
preț mediu de excedent (lei/MWh)	4,16	13,74	11,97
CONSUM INTERN (GWh) <i>(include cpt distribuție și transport)</i>	4818	5096	4948

Raport monitorizare piață de energie electrică – luna decembrie 2020

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 decembrie 2020 de 296,37 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 decembrie 2019 sunt determinate de prelucrarea raportărilor corectate de operatorii economici.

TRANZACȚII PE PIAȚA ANGRO	2018	2019	2020
1. PIAȚA CONTRACTELOR BILATERALE			
volum tranzacționat (GWh)	438	4585	7297**
preț mediu (lei/MWh)	161,29	180,78	167,91
% din consumul intern	0,8	8,3	13,6
1.1. Vânzare pe contracte reglementate			
volum tranzacționat (GWh)		4317	7018
reț mediu (lei/MWh)	-	180,84	166,55
% din consumul intern		7,8	13,1
1.2. Vânzare pe contracte negociate^{1)**}			
volum tranzacționat (GWh)	438	268	279**
preț mediu (lei/MWh)	161,29	179,70	202,29
% din consumul intern	0,8	0,5	0,5
2. EXPORT			
volum (GWh) ²⁾	5479	3550*	4584
preț mediu (lei/MWh)	193,65*	195,62*	185,98
% din consumul intern	9,8	6,4	8,6
3. PIEȚE CENTRALIZATE DE CONTRACTE BILATERALE			
volum tranzacționat (GWh)	67005	59799	48616
preț mediu (lei/MWh)	199,06	240,00	257,52
% din consumul intern	120,2	108,4	90,7
3.1. Modalitatea de tranzacționare PCCB-LE³⁾			
volum tranzacționat (GWh)	22736	18907	13898
preț mediu (lei/MWh)	187,97	237,30	268,33
% din consumul intern	40,8*	34,3	25,9
3.2. Modalitatea de tranzacționare PCCB-LE-flex³⁾			
volum tranzacționat (GWh)			438
preț mediu (lei/MWh)	-	-	240,26
% din consumul intern			0,8
3.3. Modalitatea de tranzacționare PCCB-NC³⁾			
volum tranzacționat (GWh)	15273	15832	8917
preț mediu (lei/MWh)	205,62	232,95	267,09
% din consumul intern	27,4	28,7	16,6
3.4. Modalitatea de tranzacționare PC-OTC			
volum tranzacționat (GWh)	28996	25060	25209
preț mediu (lei/MWh)	204,30	246,49	248,96
% din consumul intern	52,0	45,4	47,0
3.5. Modalitatea de tranzacționare PCE-ESRE-CV			
volum tranzacționat (GWh)		0,8	153
preț mediu (lei/MWh)	-	253,3	176,04
% din consumul intern		0,001	0,3

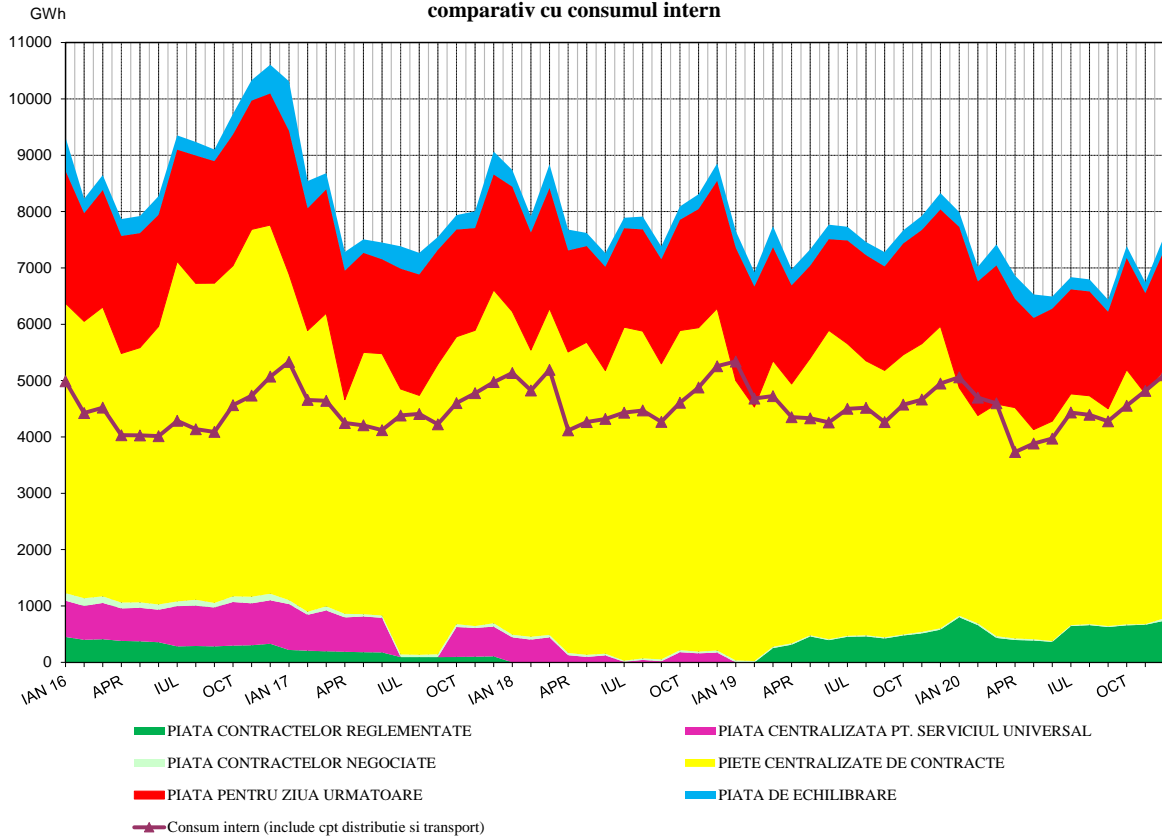
TRANZACȚII PE PIAȚA ANGRO	2018	2019	2020
4. PIAȚA CENTRALIZATĂ PENTRU SERVICIUL UNIVERSAL			
volum tranzacționat (GWh)	2208	612	
preț mediu (lei/MWh)	238,98	287,92	-
% din consumul intern	4,0	1,1	
I. PIAȚA PENTRU ZIUA URMĂTOARE			
volum tranzacționat (GWh)	23541	23133	24924
preț mediu (lei/MWh) ⁴⁾	216,16	238,80	190,92
% din consumul intern	42,2	41,9	46,5
6. PIAȚA INTRAZILNICĂ			
volum tranzacționat (GWh)	159	375	583
preț mediu (lei/MWh) ⁵⁾	105,89	178,84	208,28
% din consumul intern	0,3	0,7	1,1
7. PIAȚA DE ECHILIBRARE			
volum tranzacționat (GWh)	3305	3280	3223
% din consumul intern	5,9	5,9	6,0
volum tranzacționat la creștere (GWh)	1897	762	630
preț mediu de deficit (lei/MWh)	401,67	605,54	577,17
volum tranzacționat la scădere (GWh)	1409	2517	2593
preț mediu de excedent (lei/MWh)	35,48	11,67	3,00
CONSUM INTERN (GWh) <i>(include cpt distribuție și transport)</i>	55762	55152*	53586

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 calitatea sa 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 anul 2020 de 210,21 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 decembrie 2019 sunt determinate de prelucrarea raportărilor corectate de operatorii economici.
- ** conține tranzacțiile dintre doi participanți la piața de energie electrică care au încheiat contracte negociate vânzare/cumpărare înainte de intrarea în vigoare a Legii energiei electrice și gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare și care sunt în derulare la momentul raportării.

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 ianuarie 2016 –2020, este prezentată în graficul următor:

Evoluția lunară a volumelor tranzacționate pe componentele pieței angro comparativ cu consumul intern



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

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

În graficul următor se prezintă valorile lunare ale exportului și importului comercial, precum și ale soldului export-import pe o perioadă de 36 de luni:

Evoluția lunară a exportului, importului și soldului export-import de energie electrică în ultimele 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.

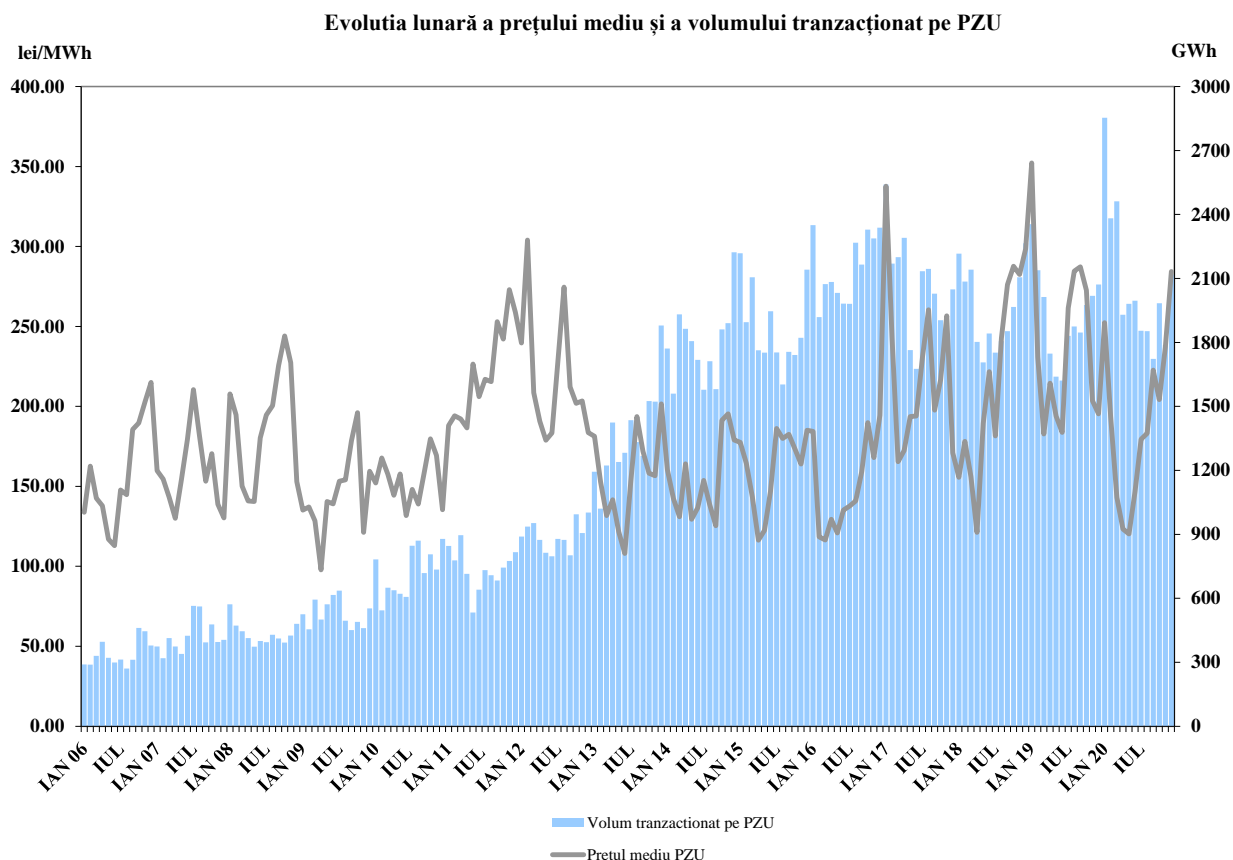
TRANZACȚII IMPORT/EXPORT	Noiembrie 2020	Decembrie 2020	Decembrie 2019
EXPORT			
volum tranzacționat (GWh)	272	417	448*
preț mediu (lei/MWh)	209,84	235,18	177,36*
% din consumul intern	5,6	8,2	9,1*
din care, prin PZU cuplat			
volum tranzacționat (GWh)	100	139	126
preț mediu (lei/MWh)	201,66	223,97	156,17
% din consumul intern	2,1	2,7	2,54
din care, prin PI cuplat			
volum tranzacționat (GWh)	19	26	9*
preț mediu (lei/MWh)	228,19	354,05	207,91*
% din consumul intern	0,4	0,5	0,2
IMPORT			
volum tranționat (GWh)	699	569	597*
preț mediu (lei/MWh)	248,37	312,13	223,56*
% din consumul intern	14,5	11,2	12,1*
din care, prin PZU cuplat			
volum tranzacționat (GWh)	92	133	125
preț mediu (lei/MWh)	251,49	324,92	225,75
% din consumul intern	1,9	2,6	2,5
din care, prin PI cuplat			
volum tranzacționat (GWh)	21	41	16,94*
preț mediu (lei/MWh)	246,75	314,23	193,97*
% din consumul intern	0,4	0,8	0,3*

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

TRANZACȚII IMPORT/EXPORT	2018	2019	2020
EXPORT			
volum tranzacționat (GWh)	5479	3550*	4584
preț mediu (lei/MWh)	193,65	195,62*	185,98
% din consumul intern	9,8	6,4	8,6
din care, prin PZU cuplat			
volum tranzacționat (GWh)	1399	990	1194
preț mediu (lei/MWh)	180,19*	179,13	178,30
% din consumul intern	2,5	1,8	2,2
din care, prin PI cuplat			
volum tranzacționat (GWh)		10,34*	200
preț mediu (lei/MWh)	-	203,47*	219,03
% din consumul intern		0,02*	0,4
IMPORT			
volum tranzacționat (GWh)	2934	5068*	7377
preț mediu (lei/MWh)	248,66	273,07*	223,01
% din consumul intern	5,3	9,2*	13,8
din care, prin PZU cuplat			
volum tranzacționat (GWh)	1123	1733	1399
preț mediu (lei/MWh)	253,40	285,58	199,13
% din consumul intern	2,0	3,1	2,6
din care, prin PI cuplat			
volum tranzacționat (GWh)		19,84*	240
preț mediu (lei/MWh)	-	196,09*	212,30
% din consumul intern		0,04	0,4

*Diferențele față de Raportul privind rezultatele monitorizării pieței de energie electrică în luna decembrie 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 decembrie 2020 și în anul 2020, este prezentată în tabelul următor:

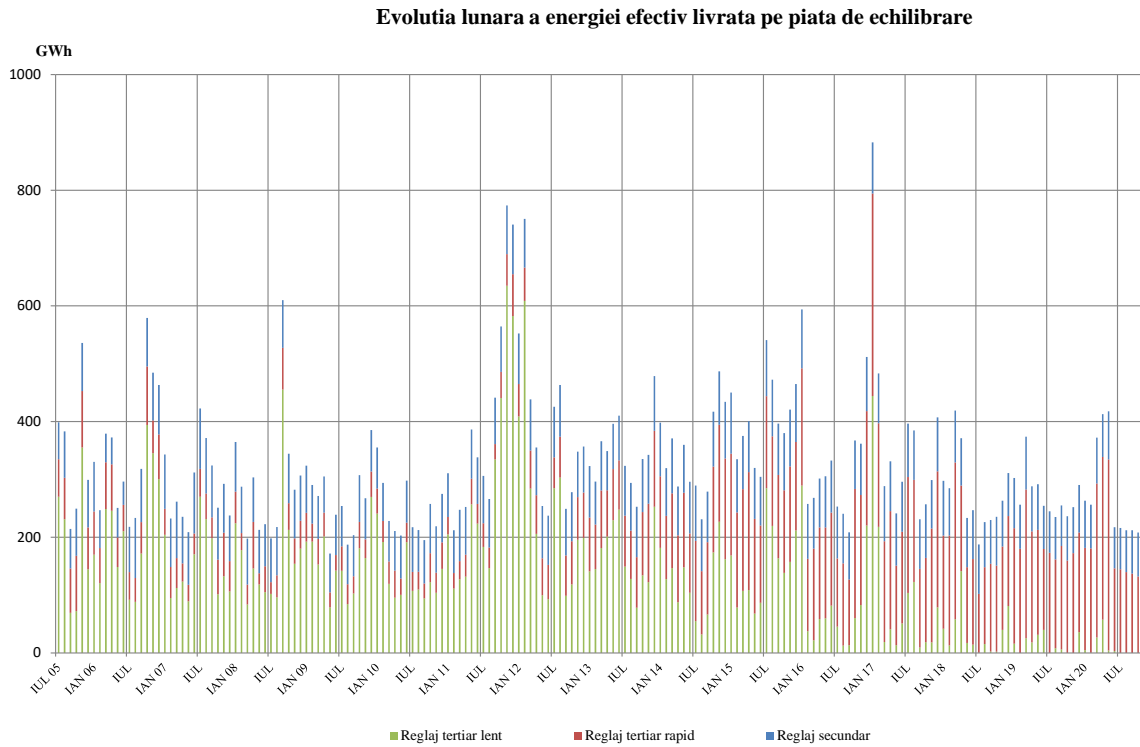
DECEMBRIE 2020	Energie de echilibrare angajata (GWh)	Energie de echilibrare efectiv livrata (GWh)	Abatere (%)
Reglaj secundar	84	84	
<i>crestere</i>	30	30	
<i>scadere</i>	54	54	
Reglaj tertiar rapid	164	158	3
<i>crestere</i>	54	52	4
<i>scadere</i>	110	107	3
Reglaj tertiar lent	0	0	0
<i>crestere</i>	0	0	0
<i>scadere</i>	0	0	0
TOTAL	248	243	
<i>crestere</i>	84	82	
<i>scadere</i>	164	161	
CONSUM INTERN		5096	
<i>% volum tranzactionat din consumul intern</i>		4.8%	

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

AN 2020	Energie de echilibrare angajata (GWh)	Energie de echilibrare efectiv livrata (GWh)	Abatere (%)
Reglaj secundar	918	918	
<i>crestere</i>	303	303	
<i>scadere</i>	615	615	
Reglaj tertiar rapid	2274	2,206	3
<i>crestere</i>	338	325	4
<i>scadere</i>	1936	1882	3
Reglaj tertiar lent	99	99	0.3
<i>crestere</i>	2	2	0.4
<i>scadere</i>	97	96	0.3
TOTAL	3291	3,223	
<i>crestere</i>	643	630	
<i>scadere</i>	2648	2,593	
CONSUM INTERN		53586	
<i>% volum tranzactionat din consumul intern</i>		6.0%	

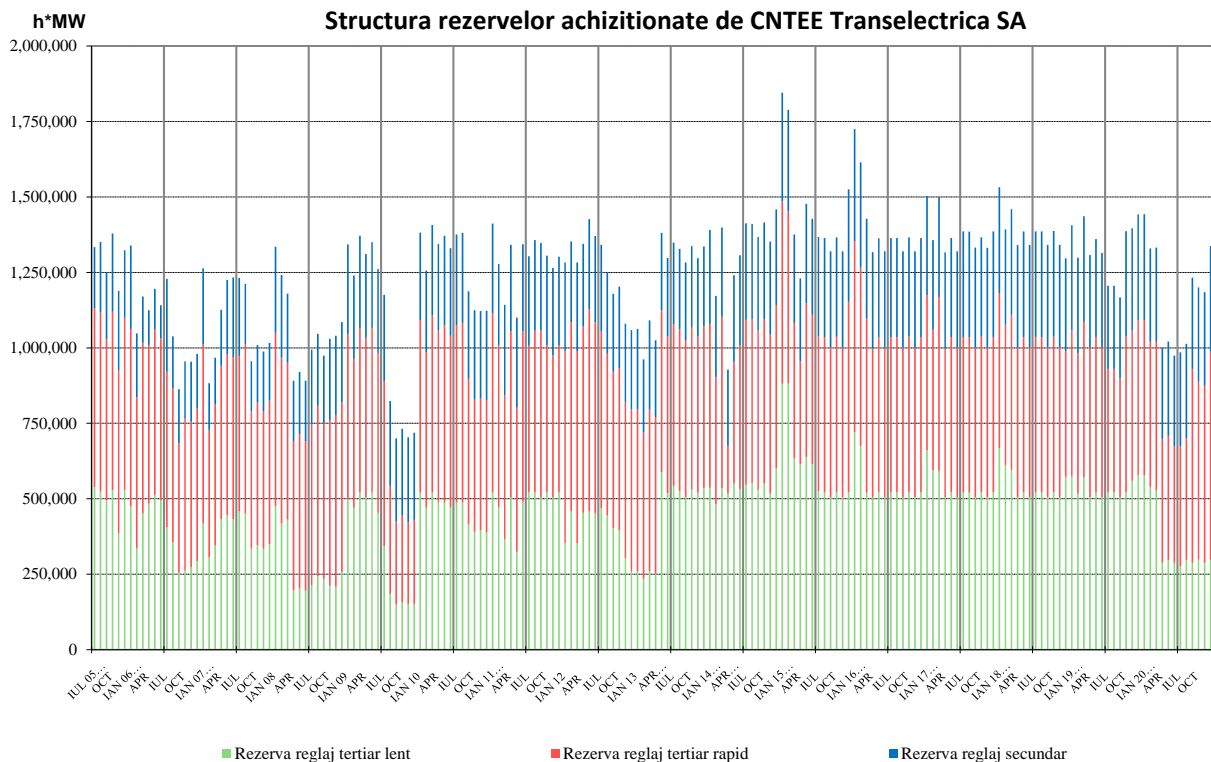
Sursa: Raportările lunare ale CNTEE TRANSELECTRICA S.A. – prelucrare SMPEE

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



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

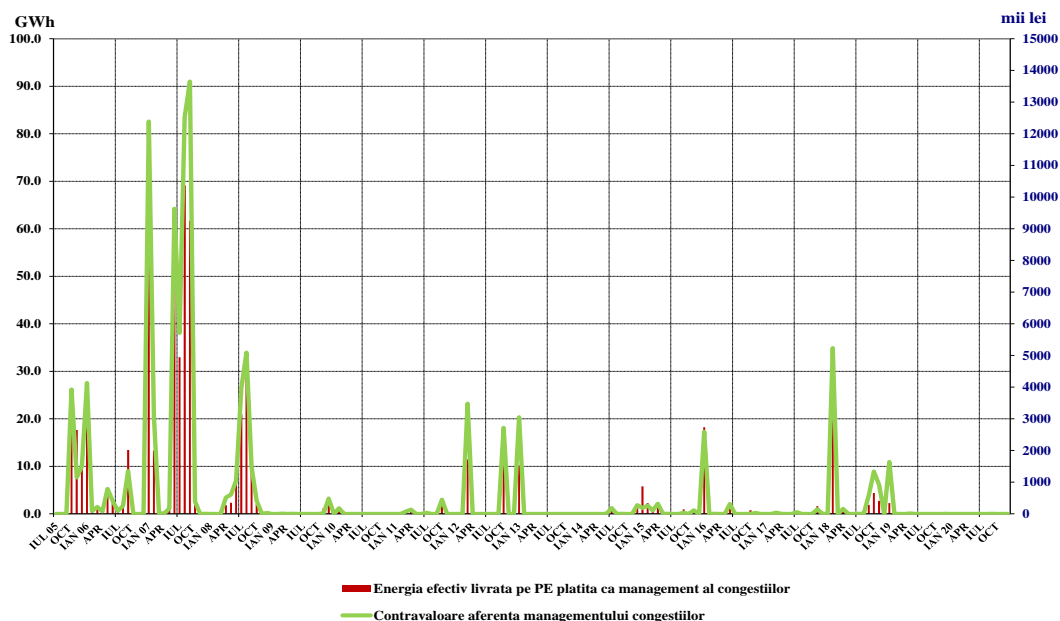
În graficul următor este prezentată evoluția rezervelor (servicii tehnologice de sistem – STS, reprezentând obligații ale producătorilor de menținere la dispoziția dispecerului/oferțare pe piața de echilibrare a capacităților contractate) achiziționate/decontate de CNTEE Transelectrica S.A., pentru perioada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

Tip tranzacție	- GWh -			
	Decembrie 2019	Decembrie 2020	Anul 2019	Anul 2020
Reglementat către FUI, producător termo, hidro și nuclear	578,22	736,07	4316,70	7017,52
Negociat, la furnizori	25,90	19,61	268,28	253,92
Contracte pe piețele centralizate ale Opcom SA din care:	3097,61	2830,66	35911,08	28121,87
PCCB-LE	1592,87	938,45	17518,97	11720,66
PCCB-LE-flex	-	98,69	-	247,13
PCCB-NC	834,58	548,95	10027,76	4540,03
PC-OTC	670,17	1223,22	8363,52	11460,72
PCE-ESRE-CV	0,00	21,35	0,82	153,33
PCSU	0,00	0,00	428,09	0,00
PZU	1288,12*	1455,91	15035,38*	17292,06
PI	38,84	25,58	275,24	268,91
Contracte de furnizare la clienți finali din care:	337,10	404,01	4487,97	4436,56
casnici	0,51	0,44	4,95	5,50
noncasnici	336,59	403,56	4483,02	4431,06
Total	5365,80*	5471,83	60722,73*	57390,85

Sursa: Raportările lunare ale producătorilor – prelucrare SMPEE

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

Furnizori

În luna decembrie 2020, pe piața de energie electrică au activat 93 operatori economici a căror activitate principală o constituie furnizarea de energie electrică; dintre aceștia, 30 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 decembrie 2020 și respectiv anul 2020, comparativ cu perioada similară din anul 2019:

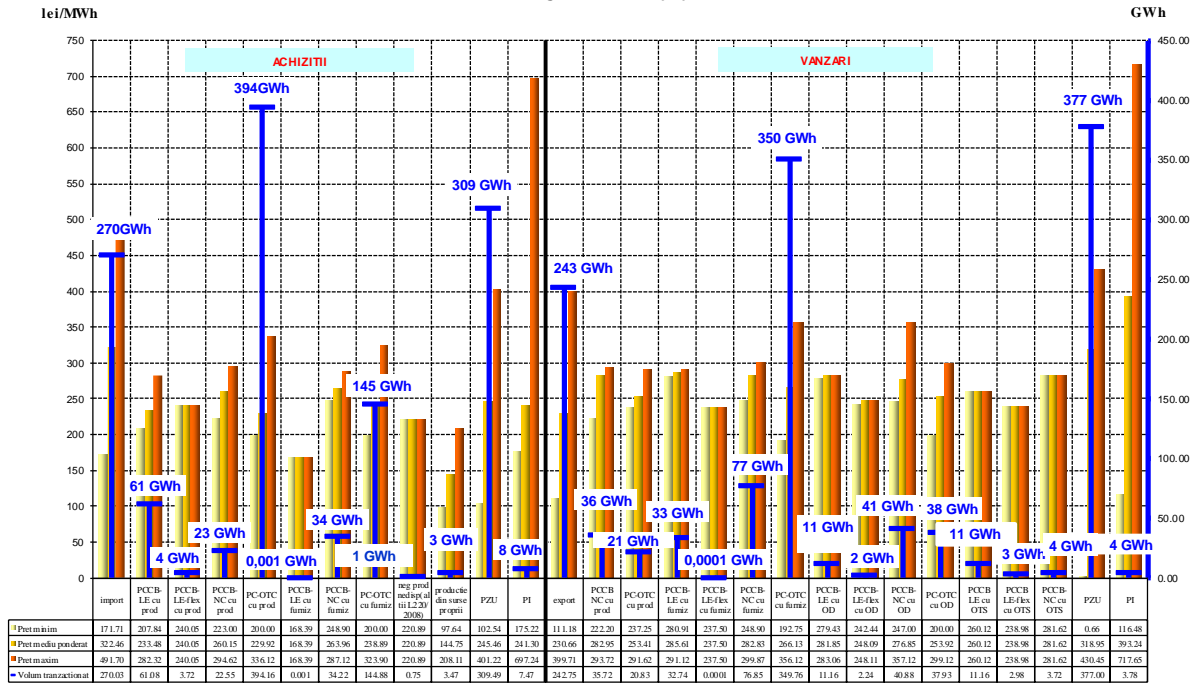
	-GWh-			
Structură tranzacții furnizori cu activitate exclusivă pe PAN	Decembrie 2019	Decembrie 2020	Anul 2019	Anul 2020
Achiziții				
import	381,31	270,03	2964,59	4365,76
tranzacții negociat cu producători	0,00	0,00	7,33	0,00
tranzacții pe PCC, din care:	875,87	660,62	10804,36	6131,69
- tranzacții pe PCCB-LE cu producători	141,36	61,08	1654,87	975,30
- tranzacții pe PCCB-LE-flex cu producători	-	3,72	-	12,72
- tranzacții pe PCCB-NC cu producători	223,20	22,55	2649,08	166,43
- tranzacții pe PC-OTC cu producători	289,24	394,16	3794,43	2950,10
- tranzacții pe PCCB-LE cu alți furnizori	0,08	0,001	0,69	0,15
- tranzacții pe PCCB-NC cu alți furnizori	2,23	34,22	25,09	408,75
- tranzacții pe PC-OTC cu alți furnizori	219,76	144,88	2680,21	1618,24
producție din surse proprii	4,60	3,47	23,93	51,17
tranzacții neg. cu prod. nedisp. (alții decât cei prin L220/2008)*	0,68	0,75	2,04	5,66
tranzacții pe PZU	398,02*	309,49	4080,24*	4985,76
tranzacții pe PI	1,77	7,47	15,36	69,32
Vânzări				
export	297,54	242,75	2371,70	3058,92
tranzacții pe PCC, din care:	1017,62	625,96	11784,50	8820,86
- tranzacții pe PCCB-LE cu producători	0,00	0,00	33,48	0,00
- tranzacții pe PCCB-NC cu producători	0,00	35,72	73,93	411,80
- tranzacții pe PC-OTC cu producători	45,43	20,83	903,91	437,85
- tranzacții pe PCCB-LE-flex cu producători	-	0,00	-	0,00
- tranzacții pe PCCB-LE cu alți furnizori	14,14	32,74	133,46	473,05
- tranzacții pe PCCB-LE-flex cu alți furnizori	-	0,0001	-	7,32
- tranzacții pe PCCB-NC cu alți furnizori	196,43	76,85	2624,00	984,85
- tranzacții pe PC-OTC cu alți furnizori	629,95	349,76	7240,80	5528,93
- tranzacții pe PCCB-LE cu OD	33,48	11,16	200,99	157,22
- tranzacții pe PCCB-LE-flex cu OD	-	2,24	-	9,43
- tranzacții pe PCCB-NC cu OD	53,56	40,88	262,61	397,27
- tranzacții pe PC-OTC cu OD	44,62	37,93	289,74	219,82
- tranzacții pe PCCB-LE cu OTS	0,00	11,16	-	131,75
- tranzacții pe PCCB-LE-flex cu OTS	-	2,98	-	17,66
- tranzacții pe PCCB-NC cu OTS	0,00	3,72	21,59	43,92
tranzacții PCSU cu FUI	0,00	0,00	119,33	0,00
tranzacții pe PZU	345,68	377,00	3602,03	3699,38
tranzacții pe PI	0,78	3,78	18,32	26,92

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMPEE

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

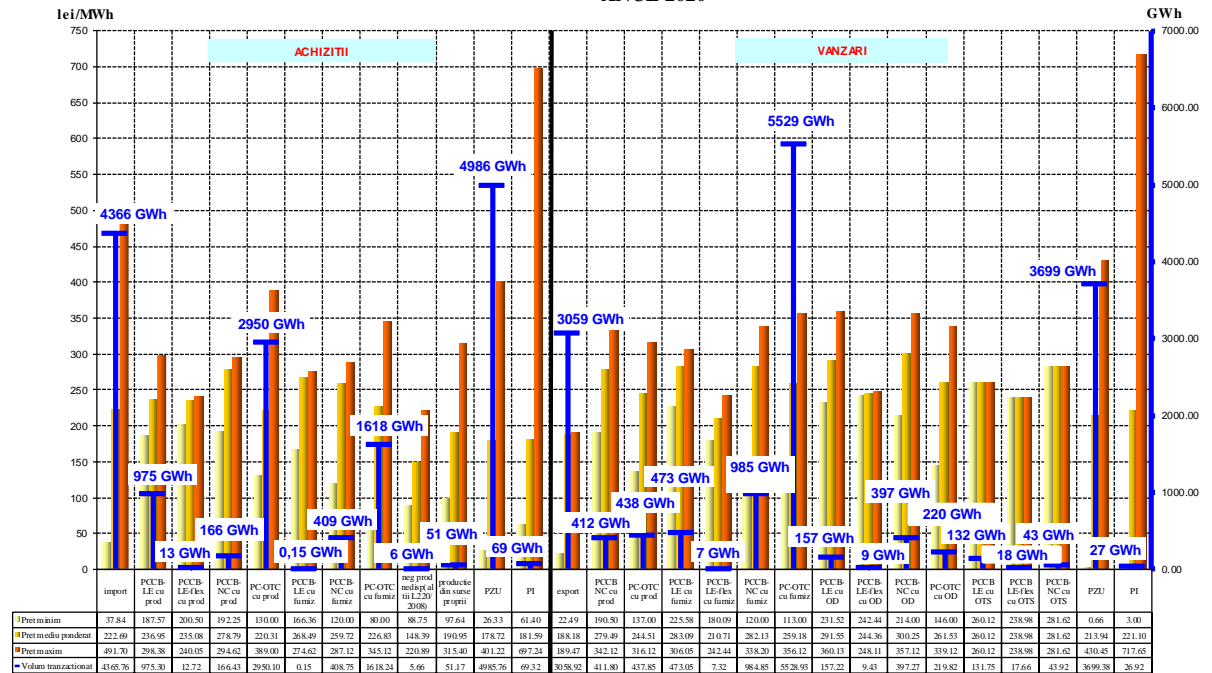
Defalcarea pe tipuri de surse/destinații a volumelor tranzacționate, prețurilor minime, medii și maxime realizate în decembrie 2020 și respectiv anul 2020 de către furnizorii cu activitate exclusivă pe PAN sunt reprezentate grafic în continuare:

Caracterizarea tranzacțiilor realizate de furnizorii concurențiali cu activitate exclusivă pe piața angro -DECEMBRIE 2020-



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMPEE

Caracterizarea tranzacțiilor realizate de furnizorii concurențiali cu activitate exclusivă pe piața angro -ANUL 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 decembrie 2020 și respectiv anul 2020, comparativ cu perioada similară a anului 2019:

Structură tranzacții furnizori activi pe PAM (exclusiv furnizorii de ultimă instanță)	-GWh-			
	Decembrie 2019	Decembrie 2020	Anul 2019	Anul 2020
Achiziții				
import	71,48	125,74	343,83	1371,92
tranzacții negociate cu producători	26,02	19,68	264,24	252,96
tranzacții pe PCC, din care:	1995,71	1522,37	22268,20	18007,61
- tranzacții pe PCCB-LE cu producători	627,12	307,37	7325,10	3924,34
- tranzacții pe PCCB-LE-flex cu producători	-	49,66	-	84,26
- tranzacții pe PCCB-NC cu producători	388,90	173,00	4722,11	1626,14
- tranzacții pe PC-OTC cu producători	174,48	364,18	2469,46	4050,76
- tranzacții PCE-ESRE-CV de la producători	0,97	38,25	2,68	158,66
- tranzacții pe PCCB-LE cu alți furnizori	42,39	100,98	350,19	1006,94
- tranzacții pe PCCB-LE-flex cu alți furnizori	-	14,14	-	75,26
- tranzacții pe PCCB-NC cu alți furnizori	159,19	66,32	1815,35	964,55
- tranzacții pe PC-OTC cu alți furnizori	602,67	408,48	5583,32	6116,70
producție din surse proprii	12,34	29,30	327,79	305,82
tranzacții neg. cu prod. nedisp. (alții decât cei prin L220/2008)*	3,88	1,66	68,83	34,95
tranzacții neg. cu prod. nedisp. (modificări și completări L 220/2008)**	14,81	12,02	287,45	253,96
tranzacții cu prosumatori	0,0023	0,008	0,08	0,19
tranzacții pe PZU	651,03	730,94	6977,96	9796,99
tranzacții pe PI	35,32	4,62	297,98	138,16
Vânzări				
export	16,46	10,13	178,41	131,98
tranzacții pe PCC, din care:	1210,27	868,14	11720,61	11020,31
- tranzacții pe PCCB-LE cu producători	0,00	0,00	45,53	2,18
- tranzacții pe PCCB-LE-flex cu producători	-	4,46	-	13,69
- tranzacții pe PCCB-NC cu producători	37,09	31,90	366,93	284,58
- tranzacții pe PC-OTC cu producători	46,23	46,13	803,35	732,45
- tranzacții pe PCCB-LE cu alți furnizori	73,78	101,65	657,03	972,32
- tranzacții pe PCCB-LE-flex cu alți furnizori	-	14,14	-	71,54
- tranzacții pe PCCB-NC cu alți furnizori	151,74	97,35	1593,17	1421,56
- tranzacții pe PC-OTC cu alți furnizori	635,15	405,48	6874,38	5890,90
- tranzacții pe PCCB-LE cu OD	48,34	28,34	229,63	313,59
- tranzacții pe PCCB-LE -flex cu OD	-	43,86	-	71,55
- tranzacții pe PCCB-NC cu OD	132,63	43,85	660,08	479,90
- tranzacții pe PC-OTC cu OD	70,44	37,19	315,32	529,56
- tranzacții pe PCCB-LE cu OTS	7,44	10,06	87,61	127,03
- tranzacții pe PCCB-NC cu OTS	7,44	3,72	87,59	109,43
tranzacții PCSU cu FUI	0,00	0,00	65,02	0,00
tranzacții pe PZU	117,65	51,98	1014,09	874,80
tranzacții pe PI	1,79	1,38	8,37	16,00
clienți finali casnici	30,76***	33,30	322,92***	340,37
clienți finali noncasnici	1412,86***	1490,87	17158,05***	17456,30

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMPEE

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

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 decembrie 2020 și respectiv anul 2020 comparativ cu perioada similară a anului 2019:

-GWh-

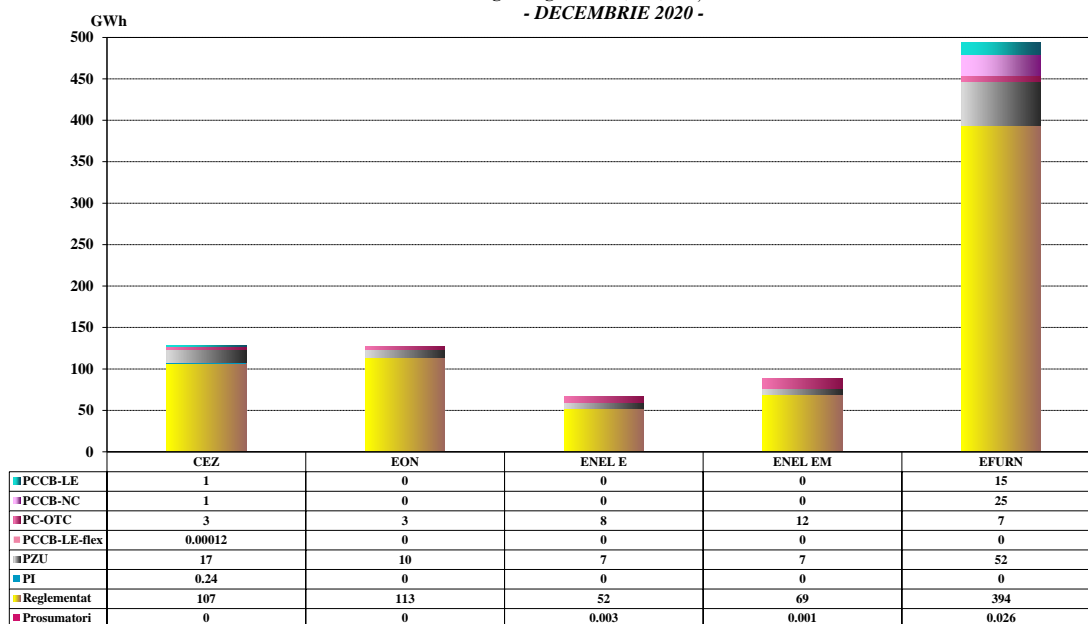
Structura tranzacțiilor FUI pentru alimentarea clienților finali în regim reglementat, SU, UI și inactivi	Decembrie 2019	Decembrie 2020	Anul 2019	Anul 2020
contracte reglementate cu producători	578,22	736,07	4316,70	7017,52
tranzacții neg. cu prod. nedisp. (modificări și completări L 220/2008)*	0,0004	0,0004	0,10	0,01
tranzacții PCC, din care:	286,35	74,94	3755,73	1651,54
- tranzacții pe PCCB-LE cu producători	119,38	16,05	1404,51	401,99
- tranzacții pe PCCB-NC cu producători	22,51	8,01	251,18	110,27
- tranzacții pe PC-OTC cu producători	15,21	27,60	238,95	300,14
- tranzacții PCE-ESRE-CV de la producători	0,00	0,00	0,00	8,80
- tranzacții pe PCCB-LE cu alți furnizori	15,04	0,09	121,84	19,48
- tranzacții pe PCCB-LE-flex cu alți furnizori	-	0,0001	-	0,08
- tranzacții pe PCCB-NC cu alți furnizori	41,90	18,05	642,95	326,99
- tranzacții pe PC-OTC cu alți furnizori	72,31	5,14	1096,29	483,78
tranzacții cu prosumatori	0,01	0,03	0,25	0,79
tranzacții PCSU, din care:	0,00	0,00	612,43	0,00
- tranzacții PCSU cu producători	0,00	0,00	428,09	0,00
- tranzacții PCSU cu furnizori	0,00	0,00	184,35	0,00
tranzacții pe PZU, din care:	-18,44**	69,98	686,34	688,84
- cumpărare	75,57**	93,23	1343,77	944,45
- vânzare	94,01**	23,25	657,43	255,61
tranzacții pe PI, din care:	-0,001	0,23	2,30	0,38
- cumpărare	0,00	0,24	2,35	0,40
- vânzare	0,001	0,02	0,05	0,02

Notă: *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 decembrie 2019 sunt determinate de prelucrarea raportărilor corectate de operatorii economici.

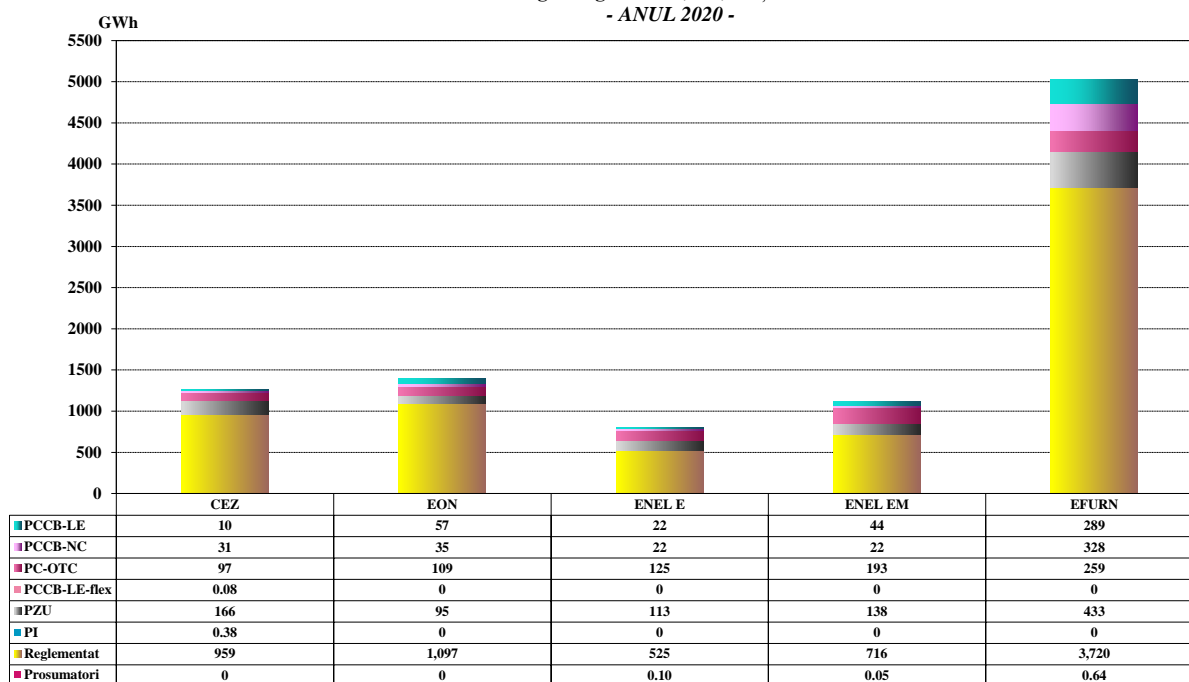
Detalierea tranzacțiilor de energie electrică ale furnizorilor de ultimă instanță pentru alimentarea clienților finali în regim reglementat, SU, UI și inactivi în luna decembrie 2020, respectiv în anul 2020, este reprezentată în graficul următor:

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



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

Structura achizițiilor de energie electrica ale FUI pentru alimentarea clienților finali în regim reglementat, SU, UI și inactivi - ANUL 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 pentru 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 decembrie 2020, respectiv în anul 2020, comparativ cu perioada similară a anului 2019:

Raport monitorizare piață de energie electrică – luna decembrie 2020

Structură tranzacții FUI pentru furnizarea de energie electrică clienților în regim de SU/reglementat	Decembrie 2019		Decembrie 2020		Anul 2019		Anul 2020	
	Cantitate [GWh]	Preț mediu [lei/MWh]	Cantitate [GWh]	Preț mediu [lei/MWh]	Cantitate [GWh]	Preț mediu [lei/MWh]	Cantitate [GWh]	Preț mediu [lei/MWh]
contracte reglementate cu producători	578,22	187,61	736,07	186,70	4316,70	180,84	7017,52	166,55
tranzacții neg. cu prod. nedisp. (modificari si completari L 220/2008)*	0,00	0,00	0,00004	162,00	0,00	0,00	0,002	181,90
tranzacții PCC, din care:	232,86	251,35	11,00	266,96	3122,31	259,95	982,49	242,91
- tranzacții pe PCCB-LE cu producatori	100,09	249,59	3,82	248,56	1184,49	252,11	184,82	262,86
- tranzacții pe PCCB-NC cu producători	22,32	218,96	2,28	264,70	208,85	220,22	63,21	220,24
- tranzacții pe PC-OTC cu producători	7,44	259,00	1,61	264,33	163,56	270,87	176,26	228,26
- tranzacții PCE-ESRE-CV de la producători	-	-	-	-	0,00	-	8,80	173,47
- tranzacții pe PCCB-LE cu alți furnizori	12,65	249,39	0,01	290,29	116,43	234,23	7,64	280,84
- tranzacții pe PCCB-LE-flex cu alți furnizori	-	-	0,00001	258,00	-	-	0,008	237,72
- tranzacții pe PCCB-NC cu alți furnizori	39,43	264,68	2,25	291,90	613,93	267,27	137,33	258,44
- tranzacții pe PC-OTC cu alți furnizori	50,92	258,05	1,04	289,56	835,05	277,08	404,42	239,25
tranzacții cu prosumatori	0,01	223,32	0,03	251,11	0,22	223,21	0,71	251,20
tranzacții PCSU, din care:	0,00	-	-	-	612,43	-	0,00	-
- PCSU cu producători	0,00	-	0,00	-	428,09	295,92	0,00	-
- PCSU cu alți furnizori	0,00	-	0,00	-	184,35	269,36	0,00	-
tranzacții PZU, din care:	-23,68**	-	55,72	-	560,49	-	612,33	-
- cumpărare	67,12	207,23	73,12	320,55	1193,53	292,02	789,79	198,13
- vânzare	90,80**	191,50**	17,40	252,48	633,03	212,63	177,46	192,43
tranzacții PI, din care:	-0,001	-	0,19	-	0,63	-	0,29	-
- cumpărare	0,00	-	0,21	623,97	0,68	668,26	0,31	562,27
- vânzare	-0,001	109,90	0,02	95,19	0,05	57,30	0,02	78,42
TOTAL	787,41**	207,68**	803,01	198,68	8612,79	230,25	8613,34	177,64

Notă: *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 decembrie 2019 sunt determinate de prelucrarea raportărilor corectate de operatorii economici.

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 decembrie 2020 și respectiv anul 2020 comparativ cu perioada similară a anului 2019:

Structură tranzacții FUI pentru furnizarea de energie electrică clienților inactivi	Decembrie 2019		Decembrie 2020		Anul 2019		Anul 2020	
	Cantitate [GWh]	Preț mediu [lei/MWh]	Cantitate [GWh]	Preț mediu [lei/MWh]	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	182,98	0,0004	183,11	0,10	71,76	0,01	183,03
tranzacții PCC, din care:	52,72	263,96	63,49	271,29	616,52	254,91	661,43	272,16
-tranzacții pe PCCB-LE cu producatori	19,29	247,90	12,23	259,60	218,06	254,21	214,96	259,55
- tranzacții pe PCCB-NC cu producători	0,19	237,74	5,73	263,71	42,30	211,41	46,78	260,68
- tranzacții pe PC-OTC cu producători	7,62	261,76	25,55	271,74	71,60	262,77	120,66	267,58
- tranzacții pe PCCB-LE cu alți furnizori	2,39	317,88	0,09	290,13	5,41	280,76	11,84	316,29
- tranzacții pe PCCB-LE-flex cu alți furnizori	-	-	0,0001	252,00	-	-	0,07	237,51
- tranzacții pe PCCB-NC cu alți furnizori	2,47	270,22	15,80	280,60	29,02	265,79	189,28	287,22
- tranzacții pe PC-OTC cu alți furnizori	20,77	272,97	4,10	277,72	250,11	258,81	77,85	277,67
tranzacții cu prosumatori	0,001	223,10	0,002	251,24	0,03	223,33	0,08	251,28
tranzacții PZU, din care:	5,22**	-	14,14	-	116,38	-	73,62	-
- cumpărare	8,33**	212,30	19,87	273,31	140,03	269,97	150,10	217,94
- vânzare	3,11	169,98	5,74	271,27	23,66	174,58	76,48	164,61
tranzacții PI, din care:	0,0003	-	0,04	-	1,58	-	0,08	-
- cumpărare	0,0003	584,35	0,04	673,93	1,58	555,10	0,09	533,63
- vânzare	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	49,87	0,004	11,76
TOTAL	57,97	261,55	77,67	272,00	734,60	260,99	735,23	272,31

Notă: *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 decembrie 2019 sunt determinate de prelucrarea raportărilor corectate de operatorii economici.

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 decembrie 2020 și respectiv anul 2020, comparativ cu perioada similară a anului 2019:

-GWh-

Structură tranzacții FUI pentru segmentul concurențial al PAM	Decembrie 2019	Decembrie 2020	Anul 2019	Anul 2020
Achiziții				
tranzacții negociate cu producători	0,002	0,00	0,002	5,71
tranzacții pe PCC, din care:	1452,24	1381,45	16034,31	15476,24
- tranzacții pe PCCB-LE cu producători	548,63	413,63	5653,70	5249,10
- tranzacții pe PCCB-LE-flex cu producători	-	33,52	-	103,24
- tranzacții pe PCCB-NC cu producători	160,82	172,40	1970,67	1309,87
- tranzacții pe PC-OTC cu producători	170,34	406,02	1406,98	3965,37
- tranzacții PCE-ESRE-CV de la producători	10,41	12,19	16,91	152,62
- tranzacții pe PCCB-LE cu alți furnizori	30,42	33,31	317,76	418,82
- tranzacții pe PCCB-LE -flex cu alți furnizori	-	0,005	-	3,52
- tranzacții pe PCCB-NC cu alți furnizori	144,86	55,61	1746,37	726,38
- tranzacții pe PC-OTC cu alți furnizori	386,76	254,77	4921,92	3547,32
tranzacții neg. cu prod. nedisp.(alții decât cei prin L220/2008)*	21,88	0,00	481,04	13,49
tranzacții neg. cu prod. nedisp.(modificari si completari L 220/2008)**	0,00	11,77	0,00	475,10
tranzacții cu prosumatori	0,02	0,04	0,40	1,44
tranzacții pe PZU	159,74***	278,79	2319,72	2105,05
tranzacții pe PI	0,03***	4,27	2,66	6,30
Vânzări				
tranzacții pe PCC, din care:	36,26	84,06	383,25	652,77
- tranzacții pe PCCB-NC cu producători	14,88	16,37	101,57	212,15
- tranzacții pe PC-OTC cu producători	0,00	3,72	2,88	11,04
- tranzacții pe PCCB-NC cu alți furnizori	0,00	0,00	12,60	20,25
- tranzacții pe PC-OTC cu alți furnizori	16,40	58,02	166,56	346,21
- tranzacții pe PCCB-NC cu OD	0,00	0,00	0,00	11,16
- tranzacții pe PC-OTC cu OD	4,98	5,95	99,64	51,96
tranzacții pe PZU	44,50***	19,95	361,40	583,73
tranzacții pe PI	0,00	0,06	0,41	1,19
clienți finali casnici	420,01	481,46	4248,17	4881,93
clienți finali noncasnici	1169,38***	1084,25	13879,71***	11889,79

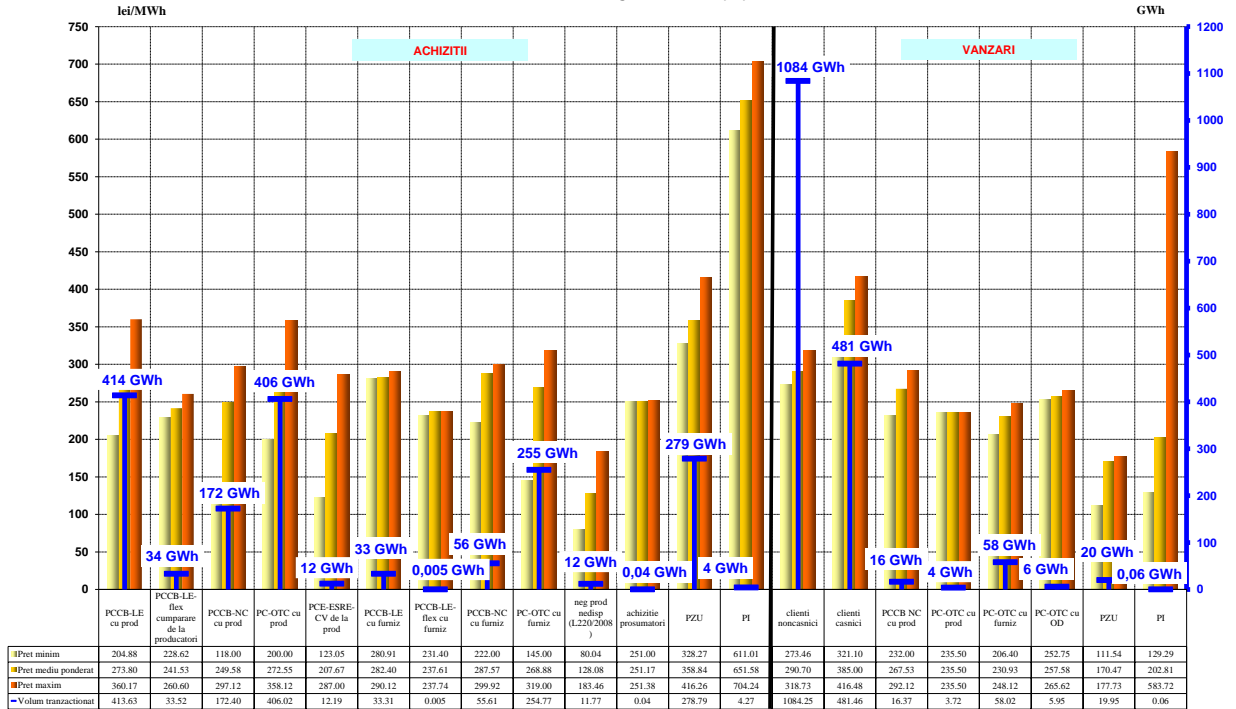
*Note: *tranzacțiile negociate derulate cu producătorii nedispeserizabili care nu se încadrează în prevederile Legii nr. 220/2008 cu modificările și completările ulterioare*

*** tranzacțiile negociate derulate cu producătorii nedispeserizabili 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 decembrie 2019 sunt determinate de prelucrarea raportărilor corectate de operatorii economici.*

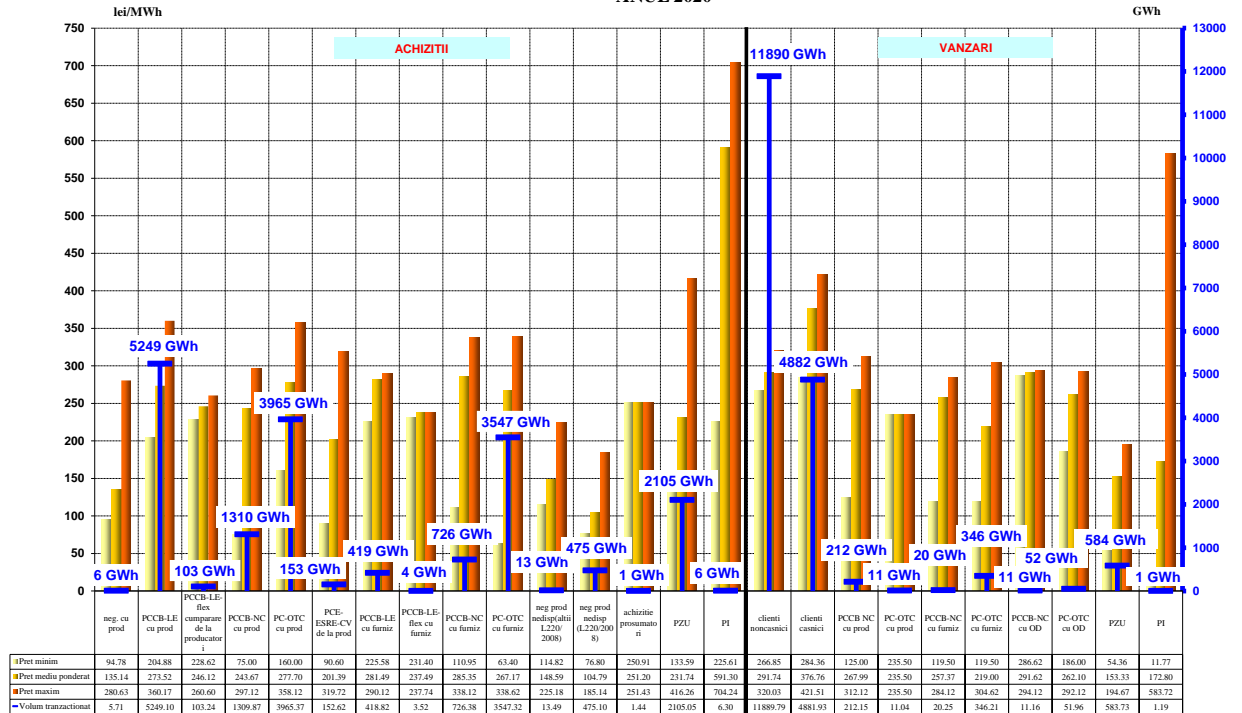
Defalcarea pe tipuri de surse/destinații a volumelor tranzacționate și a prețurilor medii realizate în luna decembrie 2020 și respectiv anul 2020 de către FUI pe segmentul concurențial al PAM este prezentată în graficul următor:

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



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

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



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

Operatori de distribuție concesionari

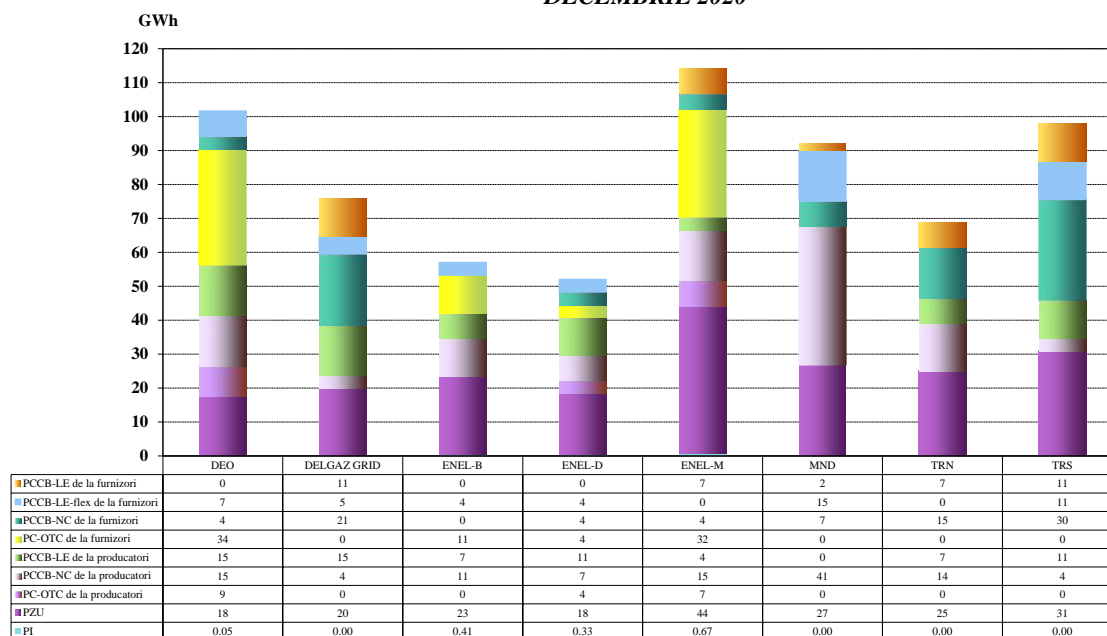
Structura tranzacțiilor de energie electrică a operatorilor de distribuție concesionari realizată înainte de intervalul de livrare, pentru consumul propriu tehnologic al rețelelor de distribuție în luna decembrie 2020 și respectiv anul 2020 comparativ cu perioada similară a anului 2019:

- GWh -

Structură tranzacții	Decembrie 2019	Decembrie 2020	Anul 2019	Anul 2020
tranzacții pe PCC, din care:	597,86	452,90	4163,37	4080,60
- tranzacții pe PCCB-LE cu producători	140,06	70,64	1325,27	694,66
- tranzacții pe PCCB-NC cu producători	44,48	110,86	543,69	1020,82
- tranzacții pe PC-OTC cu producători	25,28	20,08	236,42	124,14
- tranzacții pe PCCB-LE cu furnizori	81,82	39,42	430,61	470,32
- tranzacții pe PCCB-LE -flex cu alți furnizori	-	46,10	-	80,97
- tranzacții pe PCCB-NC cu furnizori	186,19	84,73	922,70	888,34
- tranzacții pe PC-OTC cu furnizori	120,04	81,08	704,69	801,34
tranzacții pe PZU, din care:	102,96	202,25	1518,77	1236,42
- cumpărare	117,94	205,54	1552,81	1281,71
- vânzare	14,98	3,29	34,04	45,29
tranzacții pe PI, din care:	0,05	1,45	1,74	2,002
- cumpărare	0,05	1,45	1,74	2,006
- vânzare	0,00	0,003	0,00	0,004

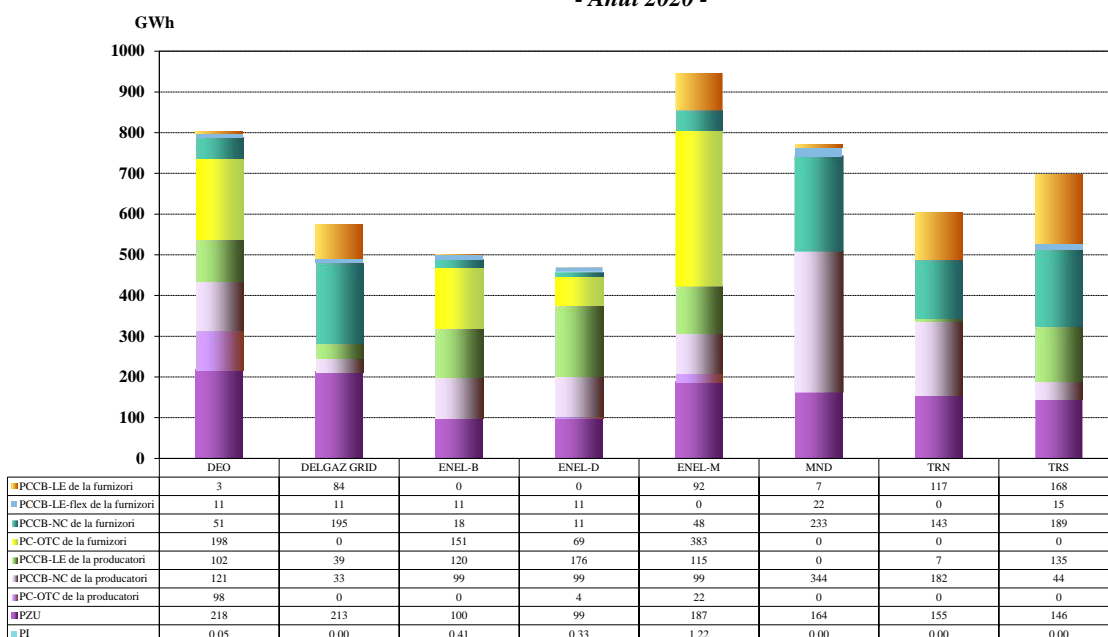
Structura achiziției de energie electrică a operatorilor de distribuție concesionari în decembrie 2020 și respectiv anul 2020, este prezentată în graficul următor:

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



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

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



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

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

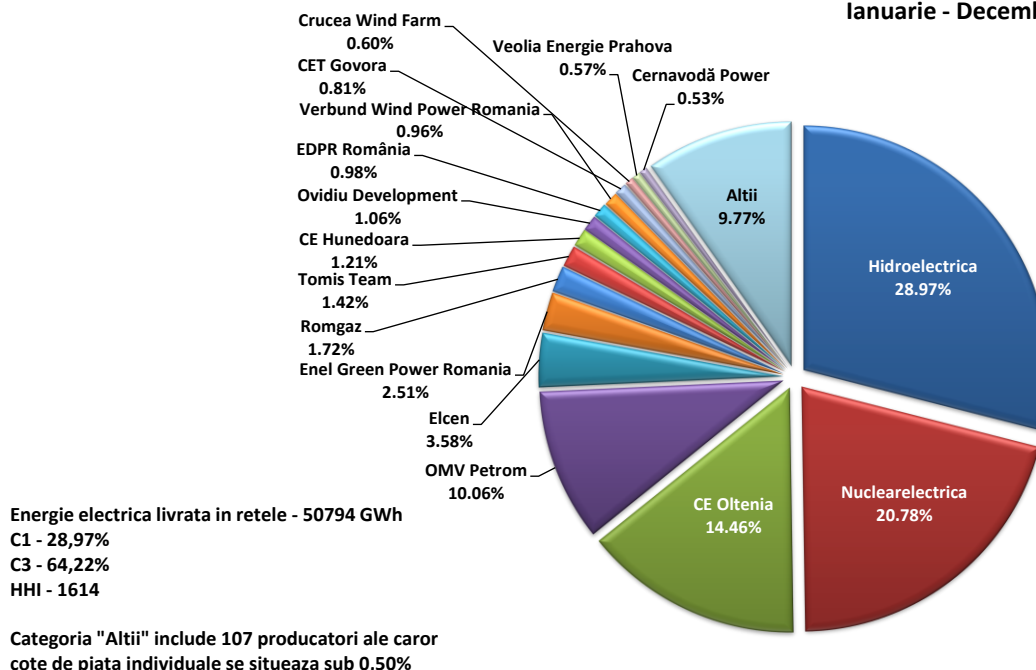
Indicatori de concentrare și cote de piață ale producătorilor de energie electrică

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 decembrie 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 - Decembrie 2020 -	C1 (%)	C3 (%)	HHI
Valoare	25,19	59,82	1421

**Cotele de piața ale producătorilor cu unitati dispecerizabile
in functie de energia livrata in retele
Ianuarie - Decembrie 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 decembrie 2020 și pe întregul an 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 - Decembrie 2020 -	Reglaje					
	Secundar		Tertiar rapid		Tertiar lent	
	crestere	scadere	crestere	scadere	crestere	scadere
C1 - % -	57	54	52	49	0	0
C3 - % -	96	96	86	93	0	0
HHI	4019	3804	3603	3433	0	0

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

Indicatori de structura/concentrare a pietei de echilibrare - ANUL 2020 -	Reglaje					
	Secundar		Tertiar rapid		Tertiar lent	
	crestere	scadere	crestere	scadere	crestere	scadere
C1 - % -	56	57	45	51	99	84
C3 - % -	98	98	88	92	100	96
HHI	4006	4127	3462	3467	9791	7196

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 toate tipurile de reglaj.

În tabelul următor sunt prezentați indicatorii de concentrare pe tipuri de rezerve (reglaj secundar, terțiar rapid, terțiar lent) pentru luna decembrie 2020 și anul 2020.

Indicatori de concentrare pe piața STS - Decembrie 2020 -		Rezerva reglaj secundar	Rezerva terțiară rapidă	Rezerva terțiară lentă
componenta reglementată	Cantitate contractată (h*MW)	-	-	297600
	C1 (%)	-	-	100,0
	C3 (%)	-	-	100,0
componenta concurențială	Cantitate contractată (h*MW)	349490	689907	-
	C1 (%)	55,8	69,7	-
	C3 (%)	95,8	91,3	-
	HHI	3967	5128	-

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

Indicatori de concentrare pe piața STS - Anul 2020 -		Rezerva reglaj secundar	Rezerva terțiară rapidă	Rezerva terțiară lentă
componenta reglementată	Cantitate contractată (h*MW)	-	-	3604891
	C1 (%)	-	-	95,3
	C3 (%)	-	-	100,0
componenta concurențială	Cantitate contractată (h*MW)	3786019	6002178	659838
	C1 (%)	56,7	71,4	45,2
	C3 (%)	98,3	91,2	97,0
	HHI	4093	5378	3400

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 - Decembrie 2020 -	C1 (%)	C3 (%)	HHI
Vânzare	11,32	27,59	426
Cumpărare	14,26	29,77	476

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.

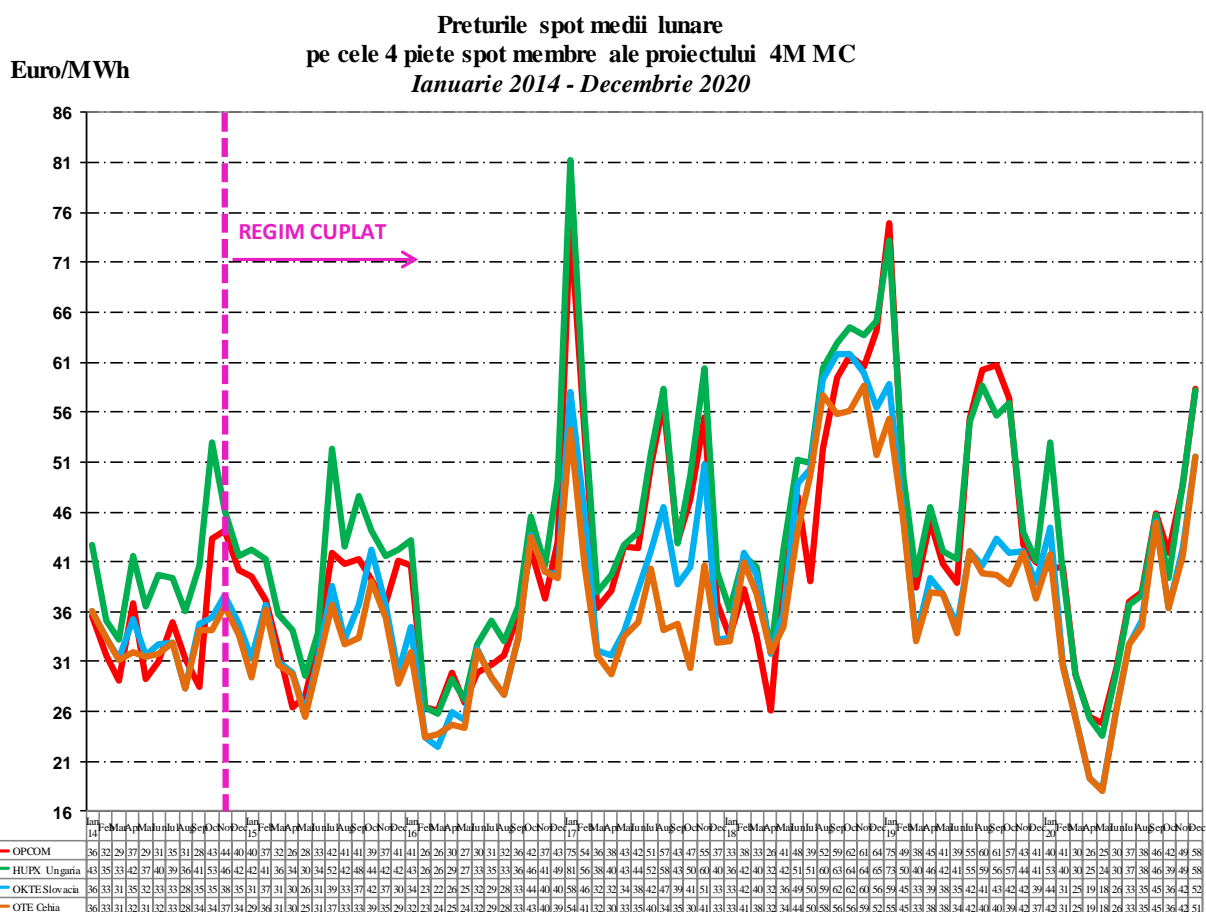
Calculul coordonat al capacității de alocare transfrontalieră se află sub guvernanta operatorilor de transport și sistem din cele 4 țări, în conformitate cu legislația europeană, iar modelul de alocare utilizat este cel de alocare implicită pe PZU a capacității disponibile de interconexiune.

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.

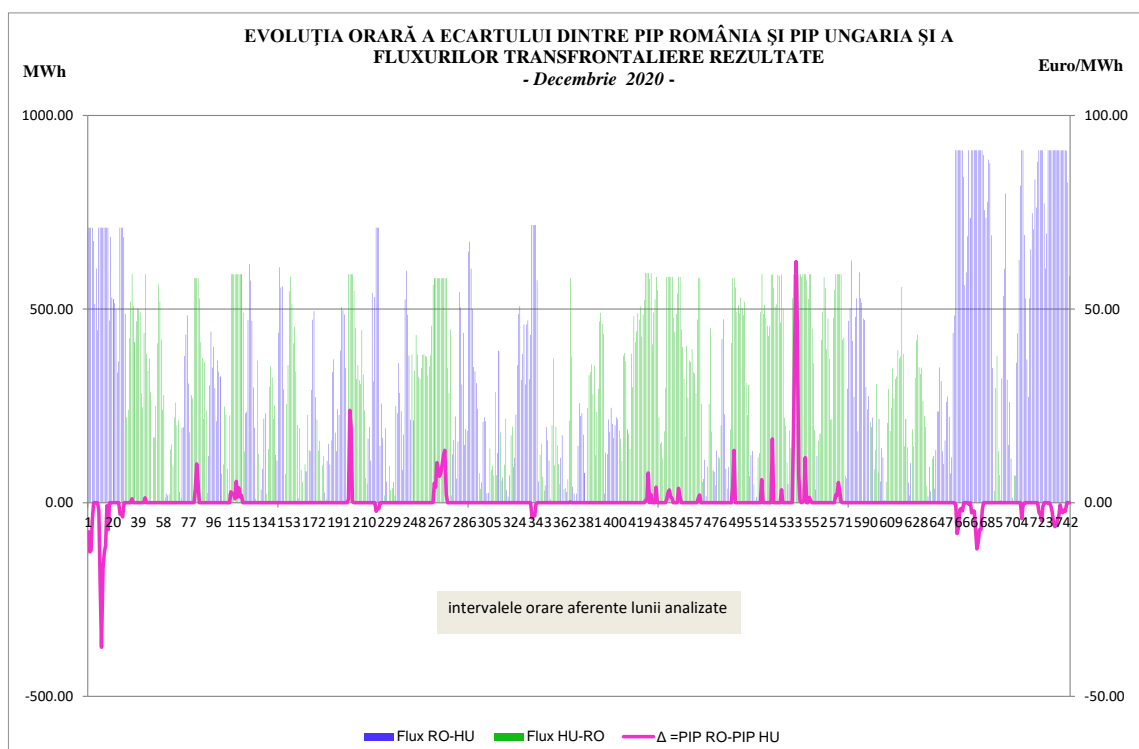
Ca o particularitate pentru granița cu Ungaria, dacă 80% din cea mai mică valoare a ATC calculat lunar pe subperioade este mai mic de 80 MW, capacitatea de interconexiune pentru alocarea lunară va fi de 80% din ATC calculat pentru fiecare subperioadă, la care se adaugă capacitatea alocată la licitația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



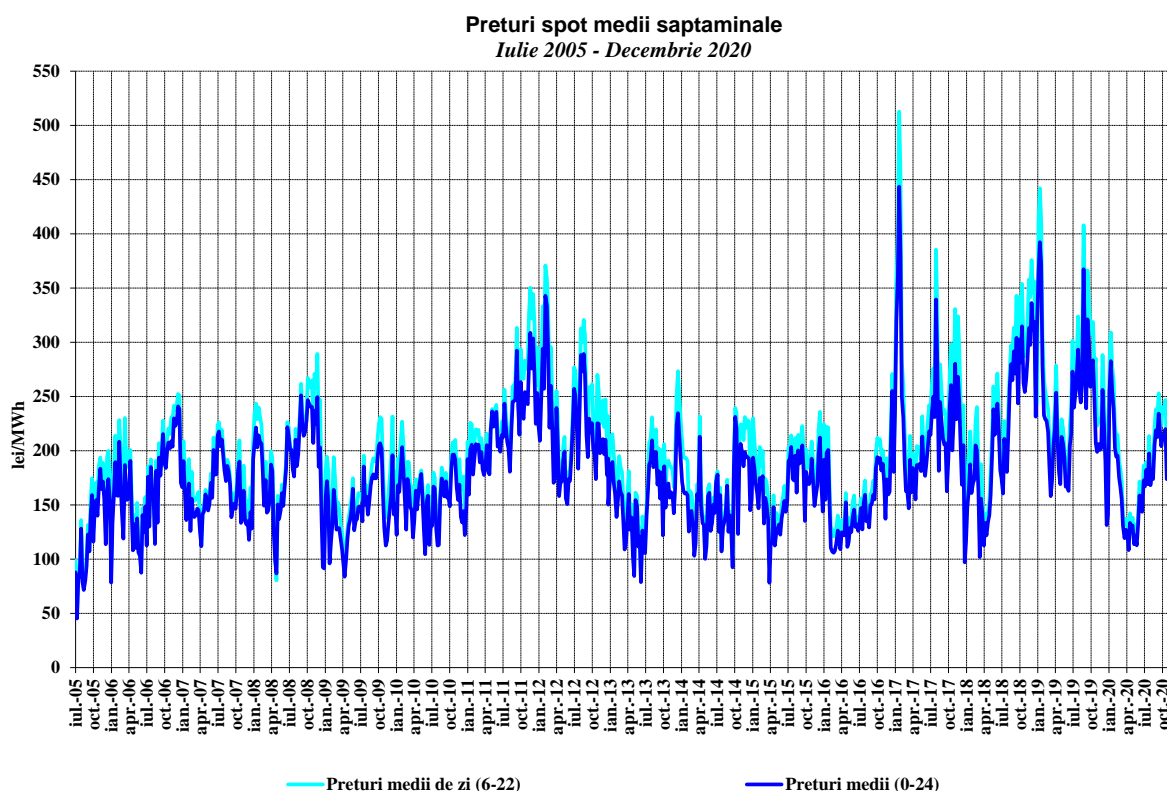
Sursa: Rapoartele lunare de monitorizare ale OPCOM SA – prelucrare SMPEE

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 decembrie 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).

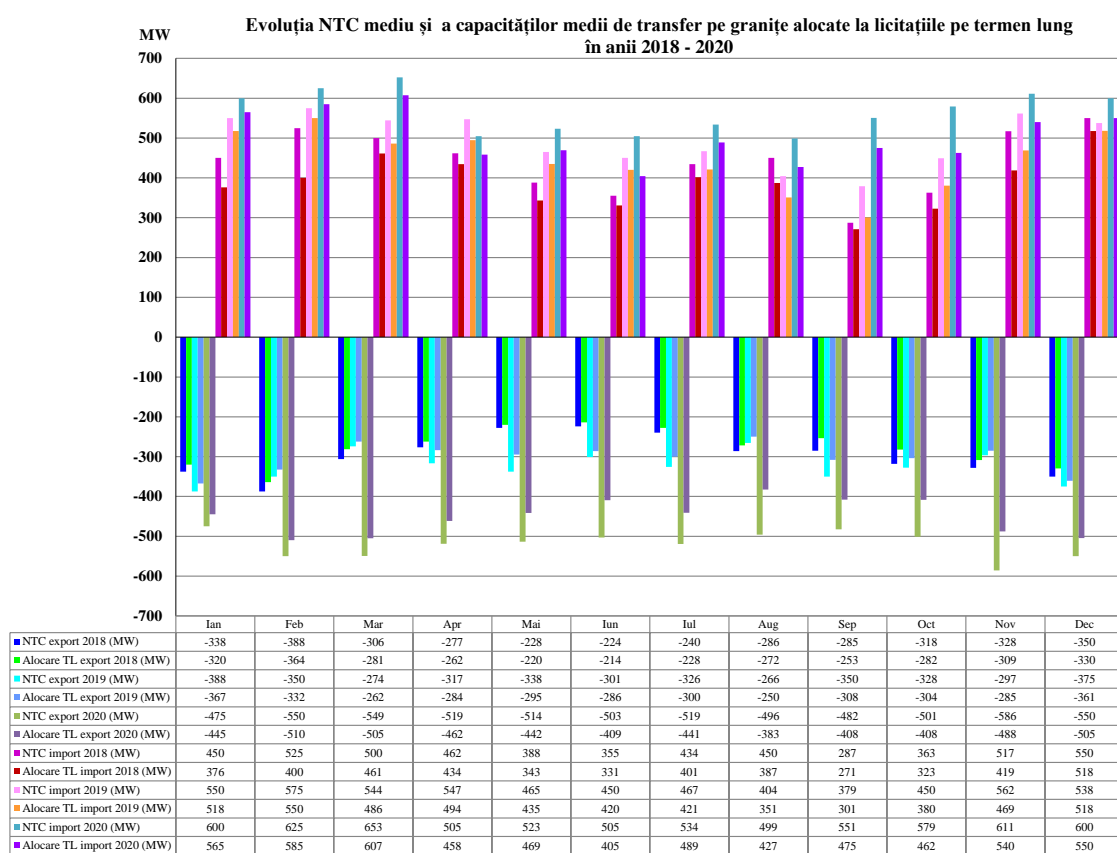
Prin aderarea României la proiectul european SIDC (Single Intra-Day Coupling), cunoscut anterior ca XBID, de introducere a tranzacționării trans-zonale pan-europene pe orizontul intrazilnic, începând cu ora 15:00 CET a zilei de tranzacționare 19.11.2019, PI din România funcționează în regim cuplat cu 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.



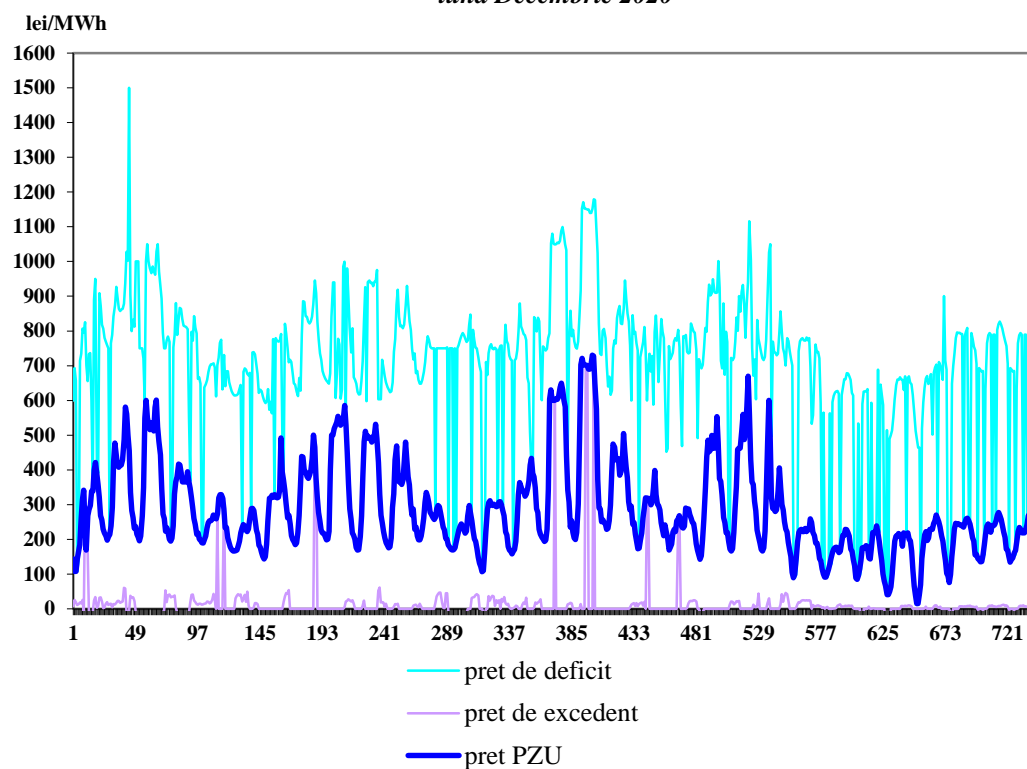
Sursa: Raportările lunare ale CNTEE TRANSELECTRICA S.A. – prelucrare SMPEE

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).

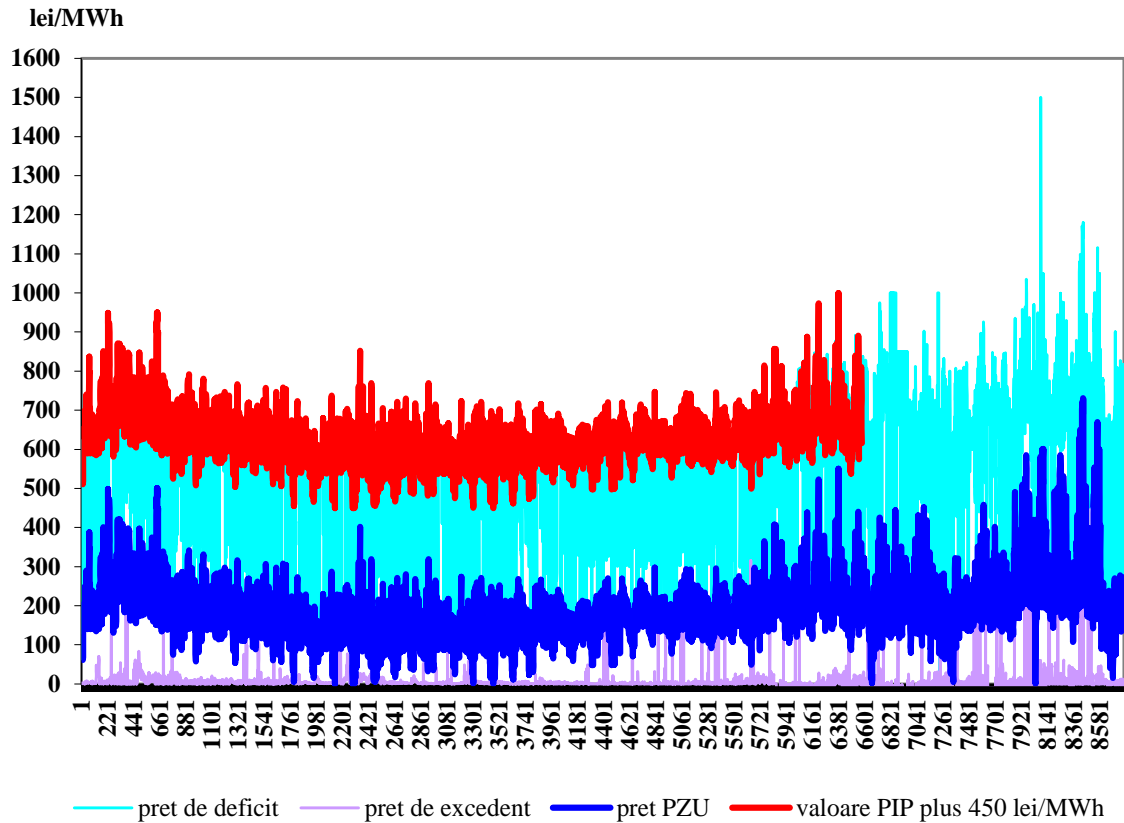
Preturi orare de decontare
luna Decembrie 2020



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

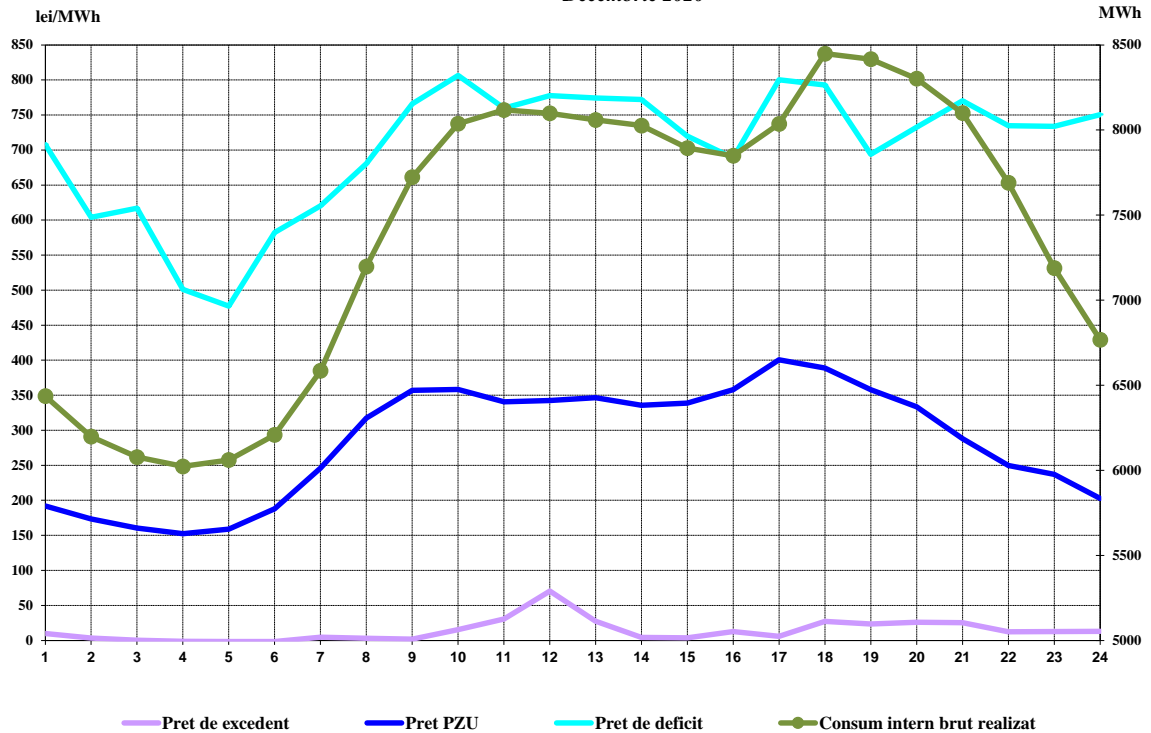
Preturi orare de decontare

Anul 2020



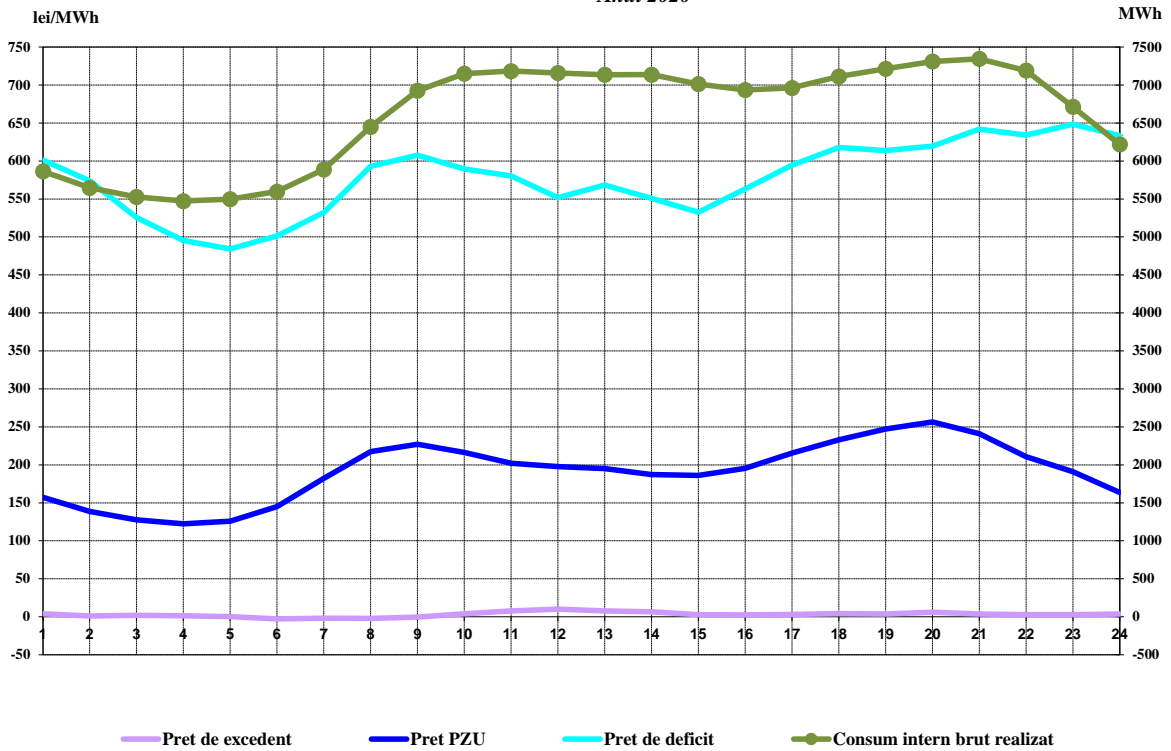
Sursa: Raportările zilnice/lunare ale OPCOM S.A.– prelucrare SMPEE

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



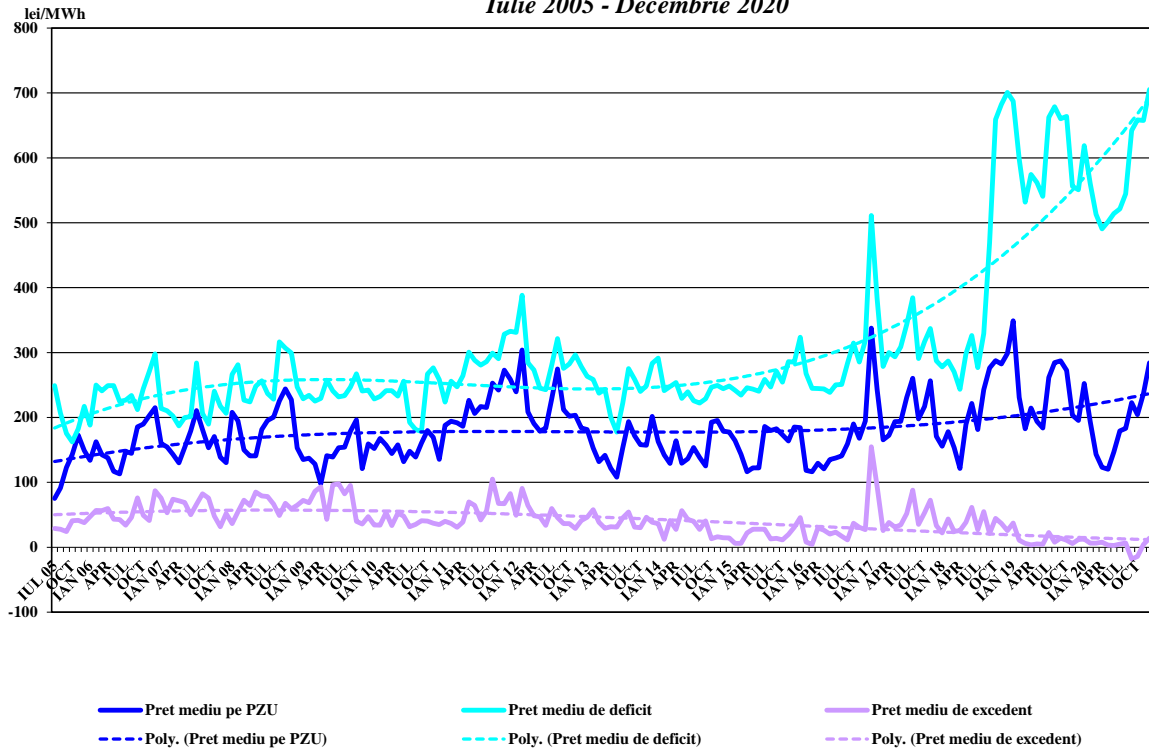
Sursa: Raportările lunare ale OPCOM S.A. și CNTEE TRANSELECTRICA S.A. – prelucrare SMPEE

Valori medii orare ale preturilor de decontare și ale consumului intern brut realizat
Anul 2020



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

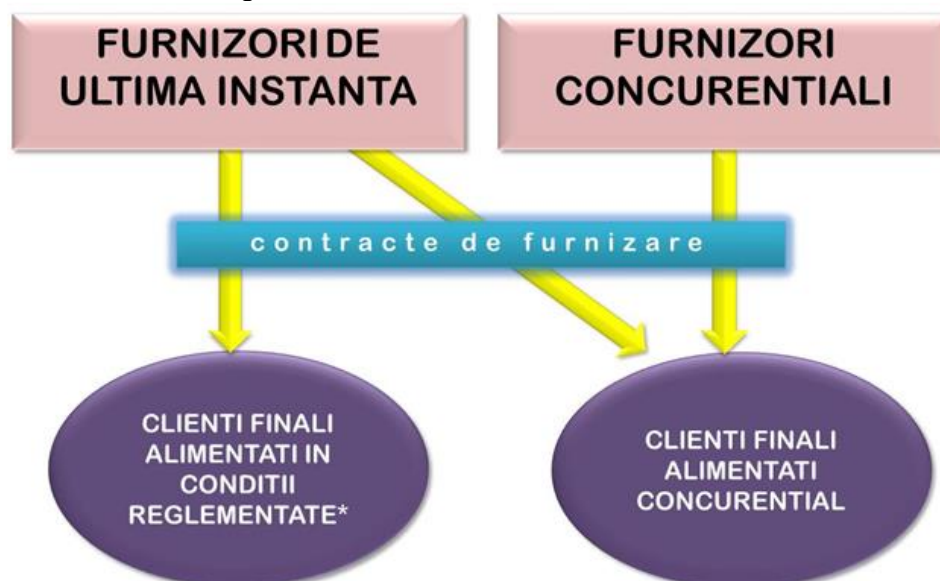
Preturi medii lunare înregistrate pe PZU și PE
Iulie 2005 - Decembrie 2020



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

III. PIAȚA CU AMĂNUNTUL DE ENERGIE ELECTRICĂ

1. Structura schematică a pieței cu amănuntul

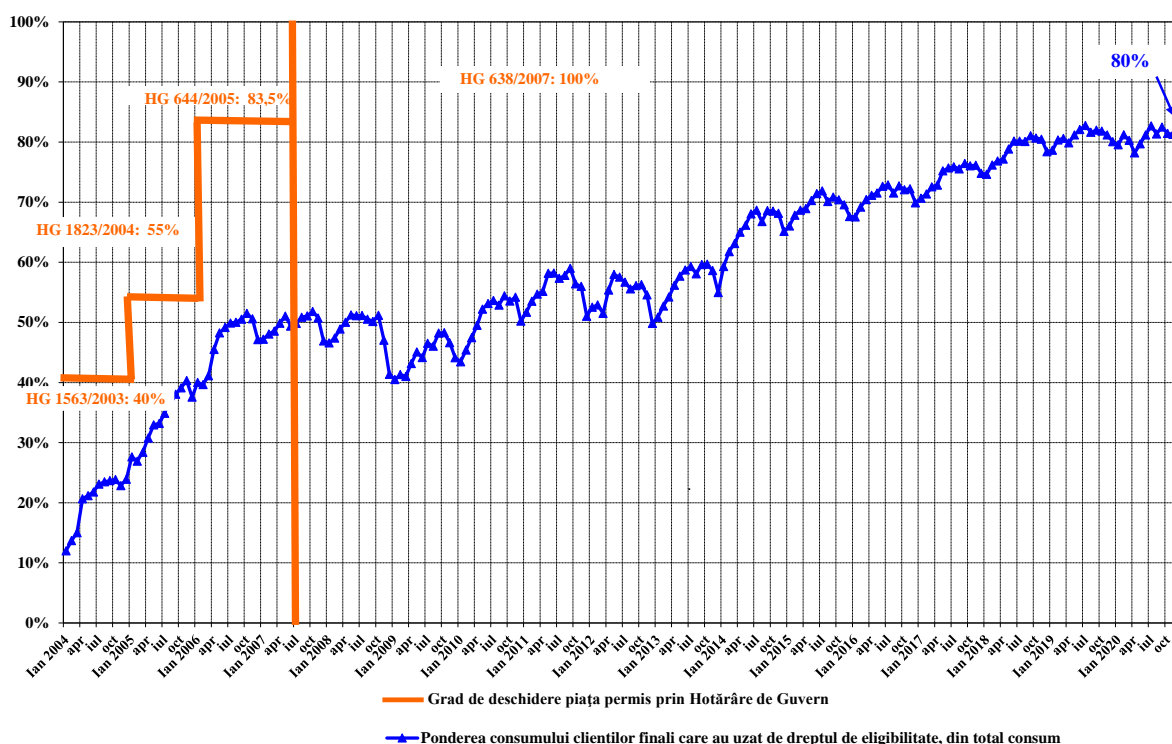


* conform art. 53 alin.(2) și art. 55 alin.(1) din Legea energiei electrice și gazelor naturale nr. 123/2012

2. Gradul de deschidere a pieței de energie electrică

În perioada ianuarie 2004 – decembrie 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 - Decembrie 2020

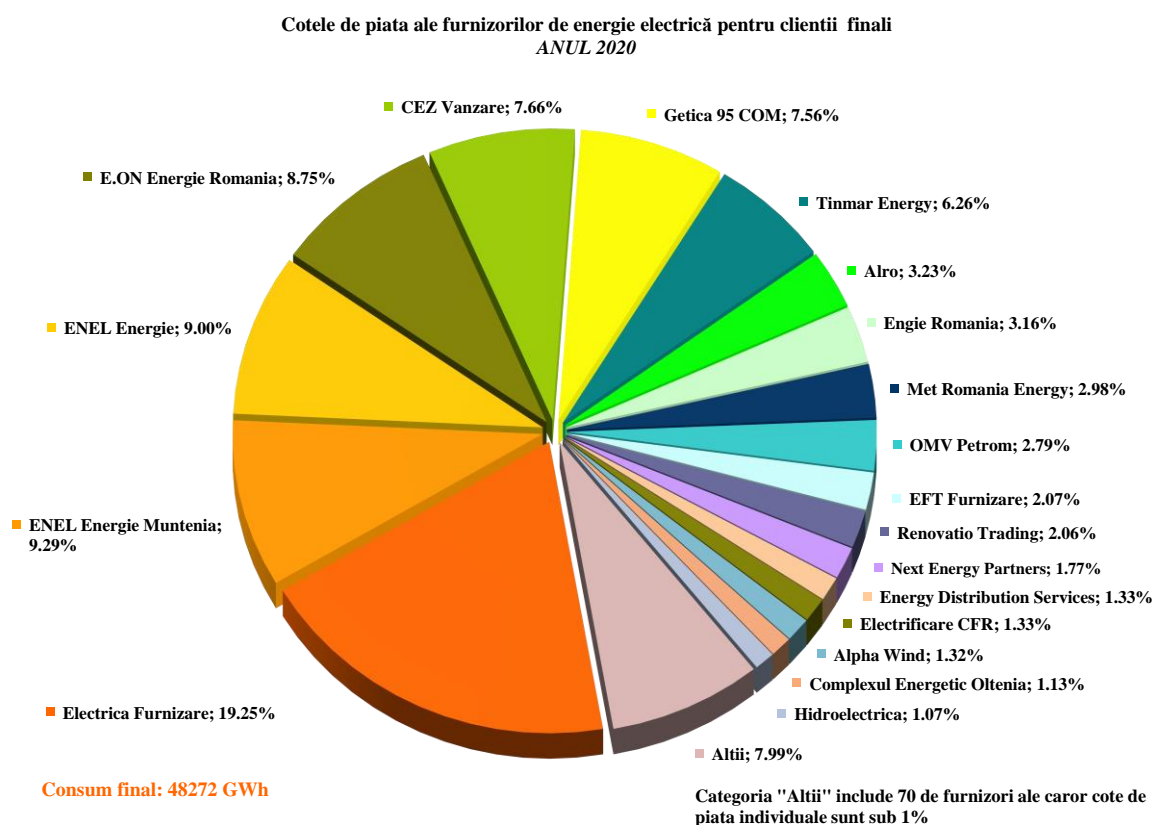


Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor clienților finali – prelucrare SMPEE

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:

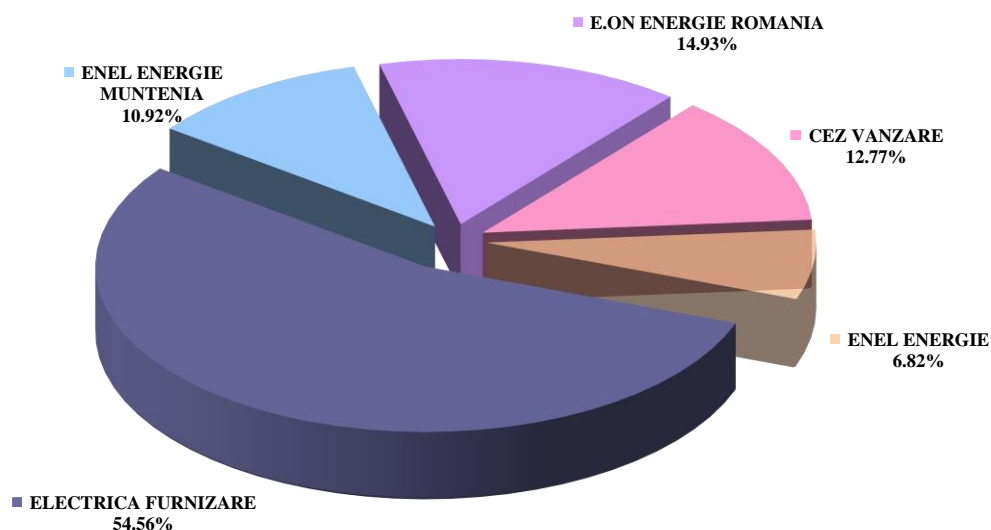
- a) pentru toți titularii de licență monitorizați, furnizori și producători cu activitate pe PAM, inclusiv furnizorii de ultimă instanță în funcție de energia electrică furnizată clienților finali în regim reglementat, SU, UI și clienților inactivi, precum și de energia electrică furnizată clienților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

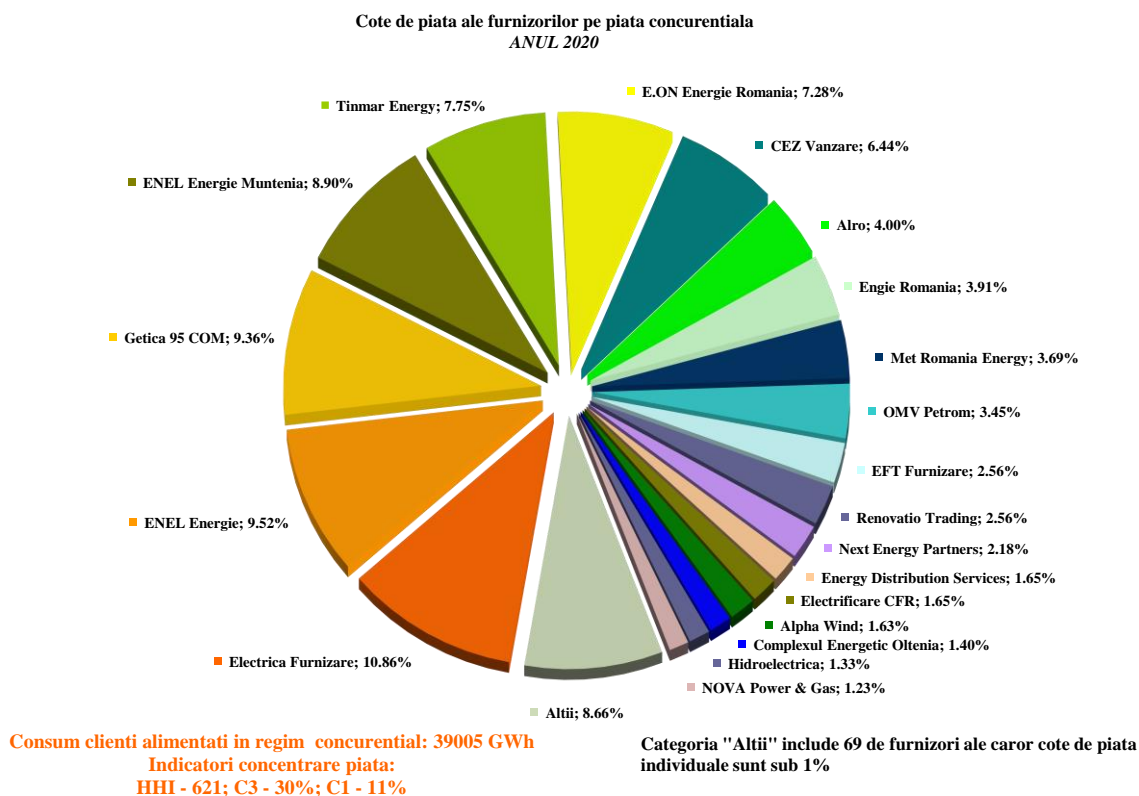
Cote de piață ale FUI în funcție de energia electrică furnizată clienților în regim reglementat, SU, UI și clienților inactivi
ANUL 2020



Consum final clienți alimentați în regim reglementat, SU, UI și clienți inactivi: 9267 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

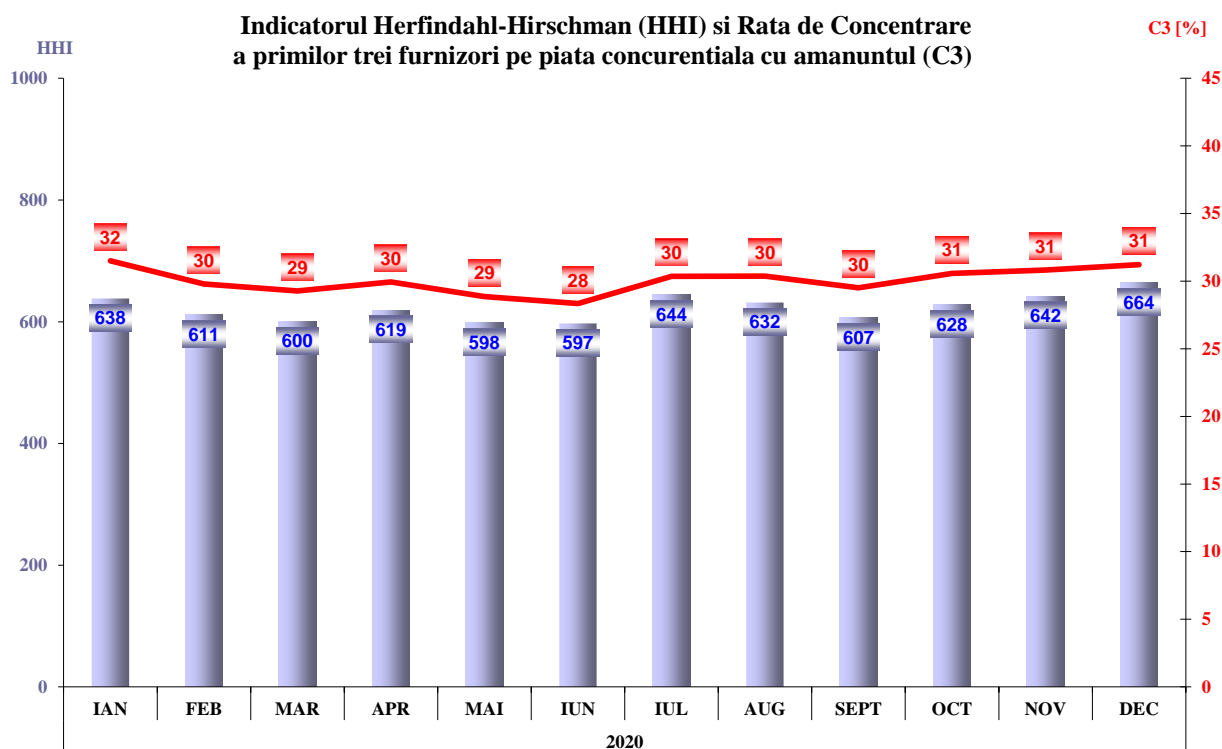
Se menționează faptul că, în calculul de determinare a valorilor indicatorilor de piață nu s-a ținut cont de principiul dominanței, iar energia electrică furnizată pe baza căreia s-a stabilit cota de piață a fiecărui furnizor include autoconsumul marilor clienți industriali care dețin și licență de furnizare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

Numărul furnizorilor	Ponderea vânzărilor la clienții finali din totalul tranzacțiilor de vânzare			
	100%	75% - 100%	50% - 75%	<50%
Concurențiali	18	14	8	18
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 fiecare lună din anul 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 decembrie 2020, respectiv anul 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 - Decembrie 2020	Tranșe de consum clienți noncasnici							
	IA	IB	IC	ID	IE	IF	IG	Total
C1 - % -	23	19	16	15	23	12	16	13
C3 - % -	58	53	39	36	52	36	42	32
HHI	1524	1283	853	740	1272	805	1017	626
Consum - GWh -	85	454	306	701	361	321	751	2979
NR. FURNIZORI	65	72	63	57	23	18	16	85
nr. furnizori de ultimă instanță	5	5	5	5	4	4	2	5
nr. furnizori concurențiali	43	49	42	40	14	10	8	57
nr. producători	17	18	16	12	5	4	6	23

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMPEE

Indicatori - ANUL 2020	Tranșe de consum clienți noncasnici							
	IA	IB	IC	ID	IE	IF	IG	Total
C1 - % -	28	22	16	14	20	17	16	11
C3 - % -	67	51	35	36	49	36	39	31
HHI	1824	1239	789	730	1086	826	906	591
Consum - GWh -	1196	4554	3279	7933	4429	3517	8869	33777
NR. FURNIZORI	68	73	64	59	26	20	20	88
nr. furnizori de ultimă instanță	5	5	5	5	5	4	2	5
nr. furnizori concurențiali	47	51	44	43	15	13	11	61
nr. producători	16	17	15	11	6	3	7	22

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMPEE

Indicatori - Decembrie 2020	Tranșe de consum clienți casnici					
	DA	DB	DC	DD	DE	Total
C1 - %-	30	35	36	37	39	33
C3 - %-	78	80	82	78	73	78
HHI	2306	2451	2616	2600	2303	2407
Consum - GWh -	87	188	138	78	24	515
NR. FURNIZORI	39	35	37	38	34	48
nr. furnizori de ultimă instanță	5	5	5	5	5	5
nr. furnizori concurențiali	28	26	27	29	24	35
nr. producatori	6	4	5	4	5	8

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMPEE

Indicatori - ANUL 2020	Tranșe de consum clienți casnici					
	DA	DB	DC	DD	DE	Total
C1 - %-	41	35	36	35	38	35
C3 - %-	84	79	81	78	71	80
HHI	2939	2404	2533	2482	2225	2508
Consum - GWh -	1084	1885	1296	735	227	5228
NR. FURNIZORI	40	37	39	40	38	50
nr. furnizori de ultimă instanță	5	5	5	5	5	5
nr. furnizori concurențiali	30	29	30	31	29	37
nr. producatori	5	3	4	4	4	8

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMPEE

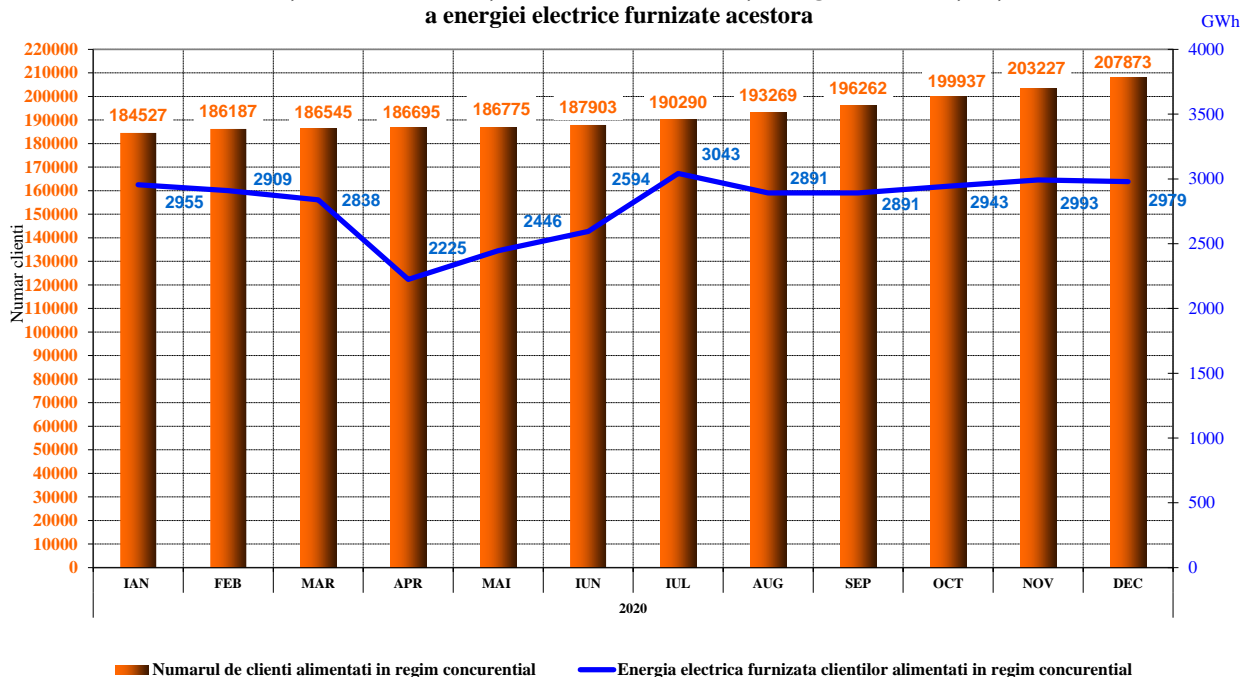
5. Evoluția numărului de clienți și a energiei aferente acestora

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 decembrie 2020 și pe întregul an 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	

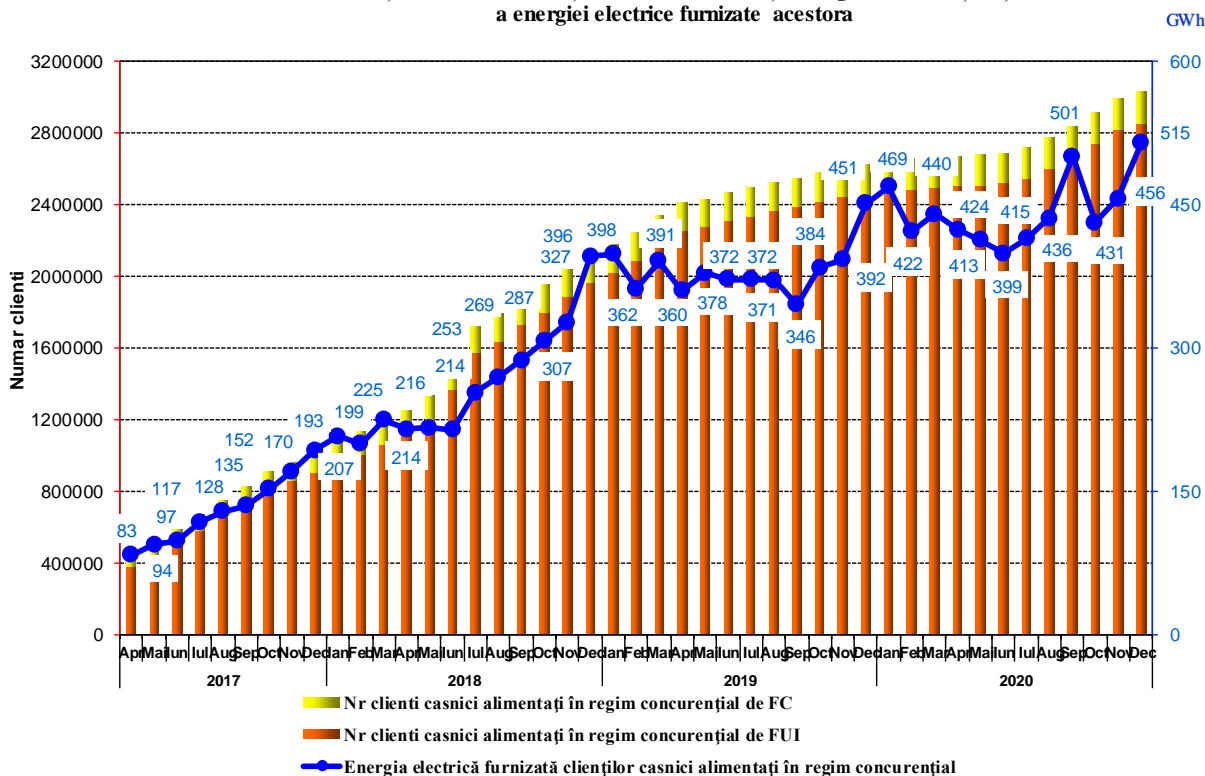
Evoluția numărului clienților noncasnici alimentați în regim concurențial și a energiei electrice furnizate acestora



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMPEE

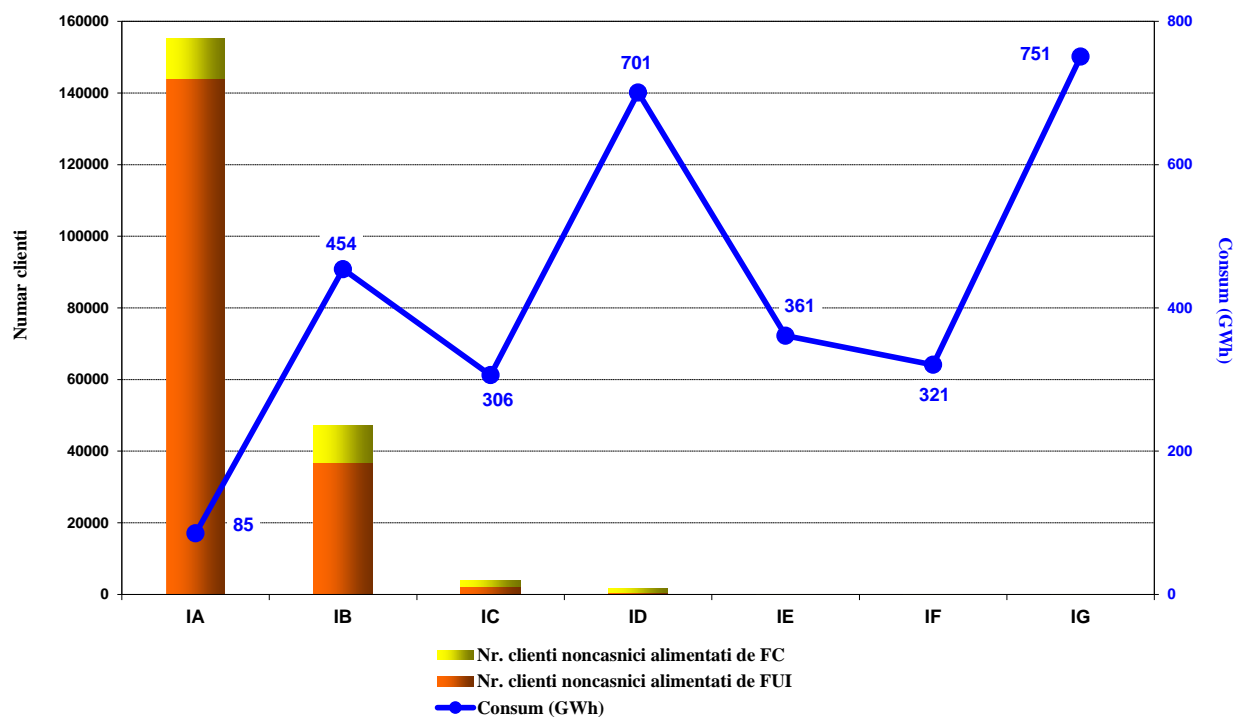
Vânzările de energie electrică în regim concurențial către clienții casnici, în perioada aprilie 2017 – decembrie 2020, sunt prezentate în graficul următor:

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



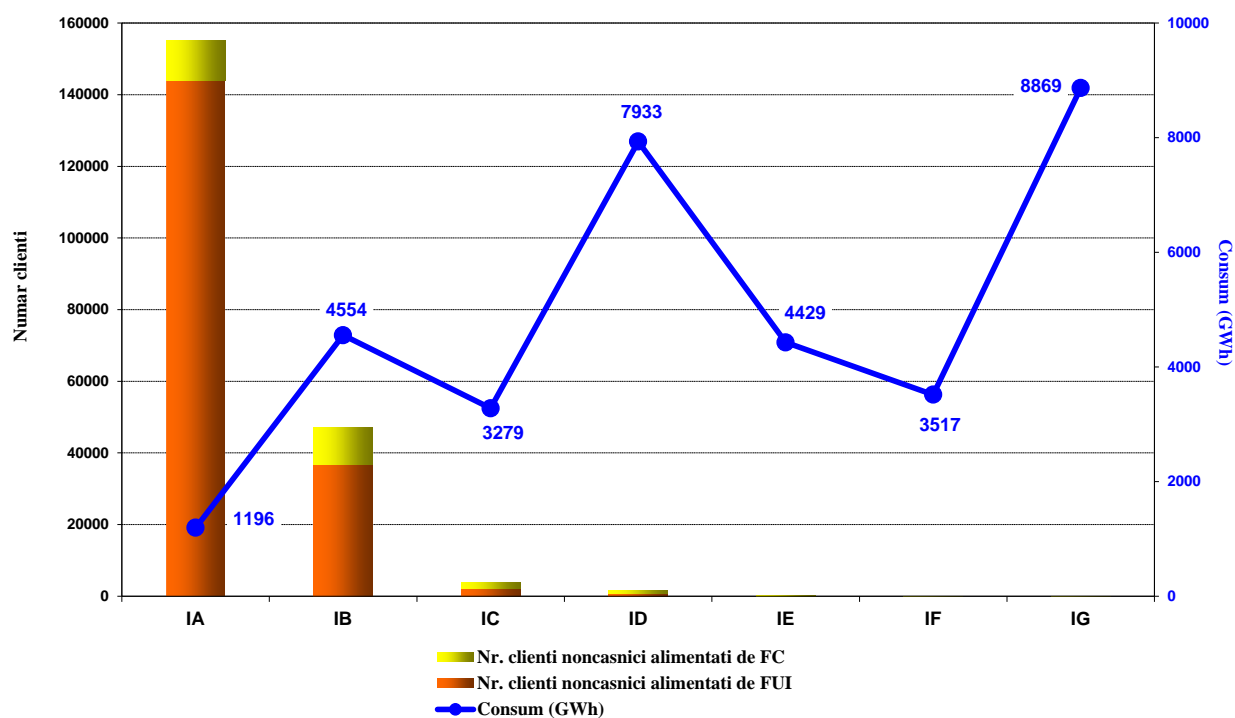
Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMPEE

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

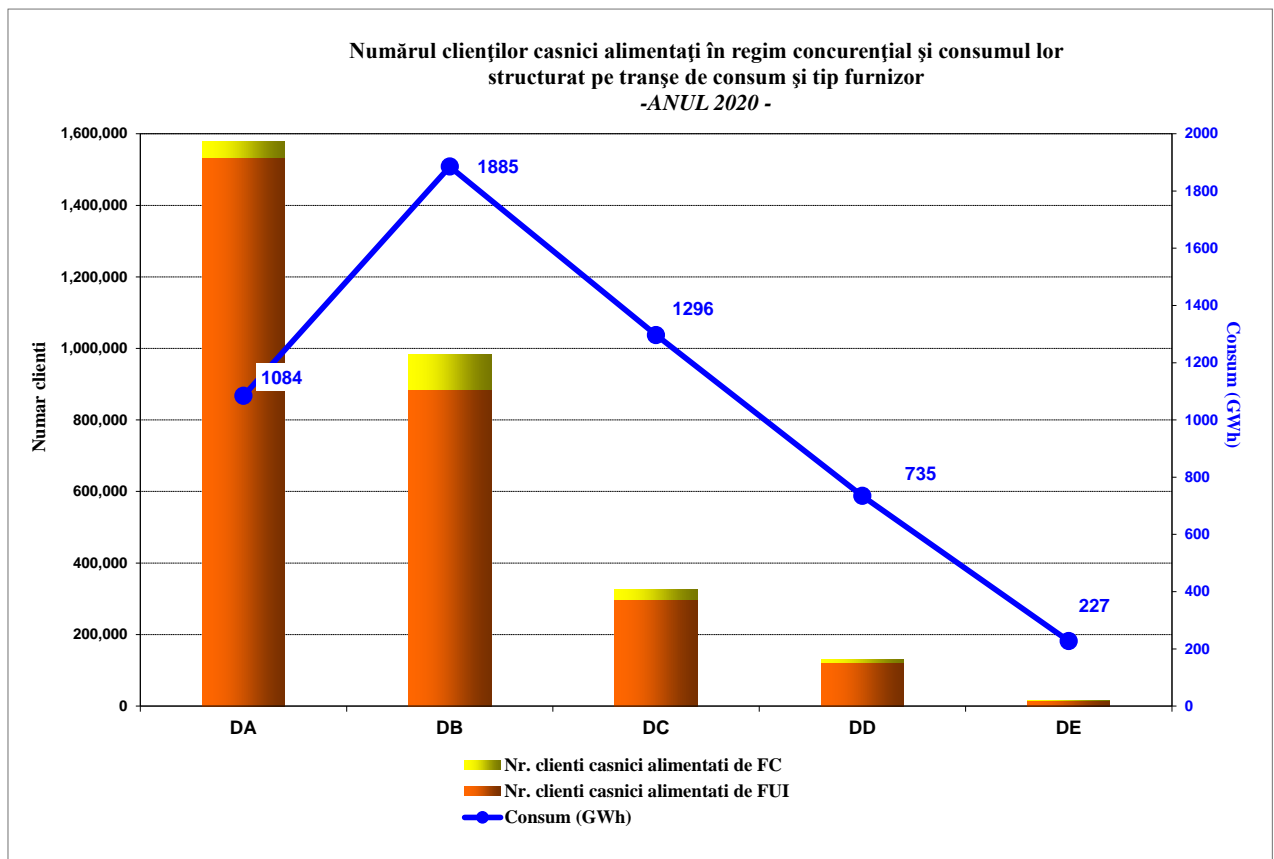
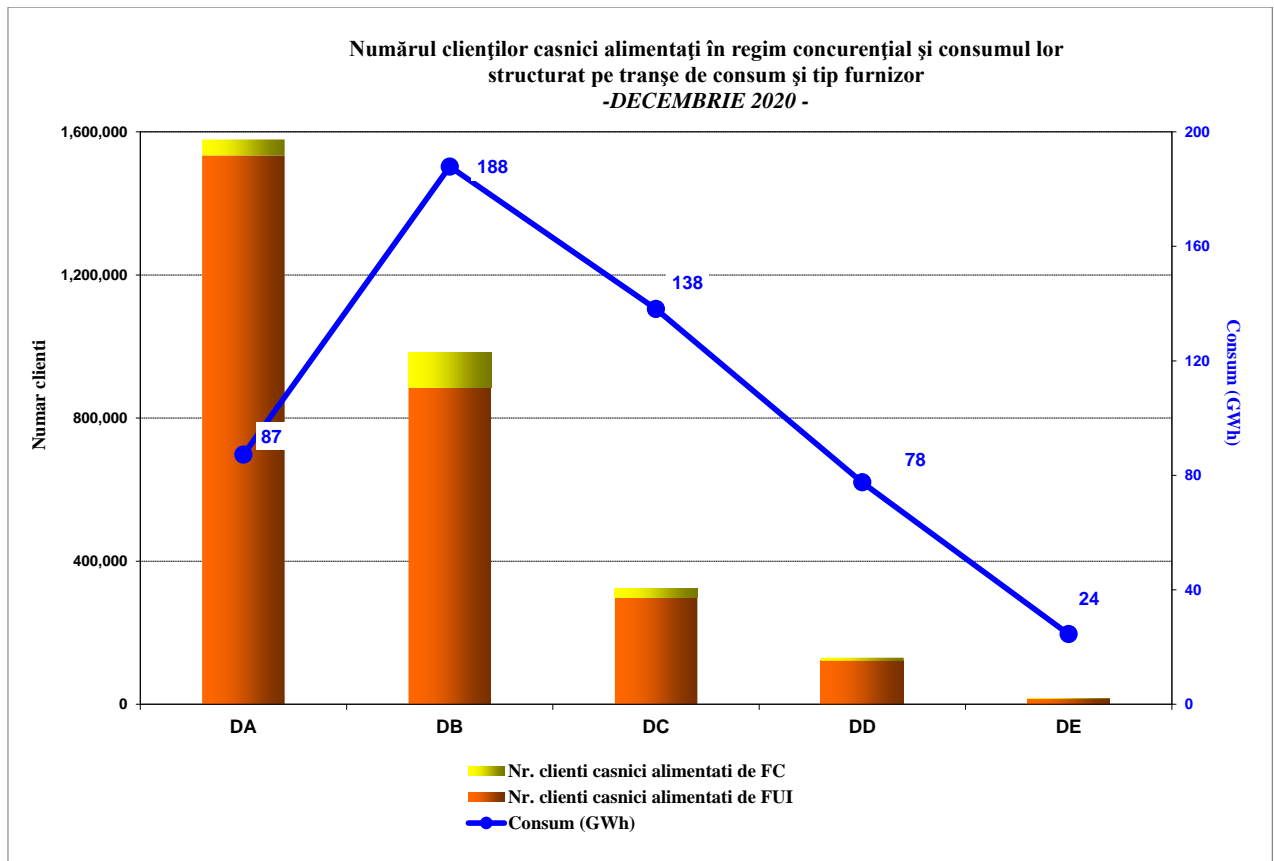


Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMPEE

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



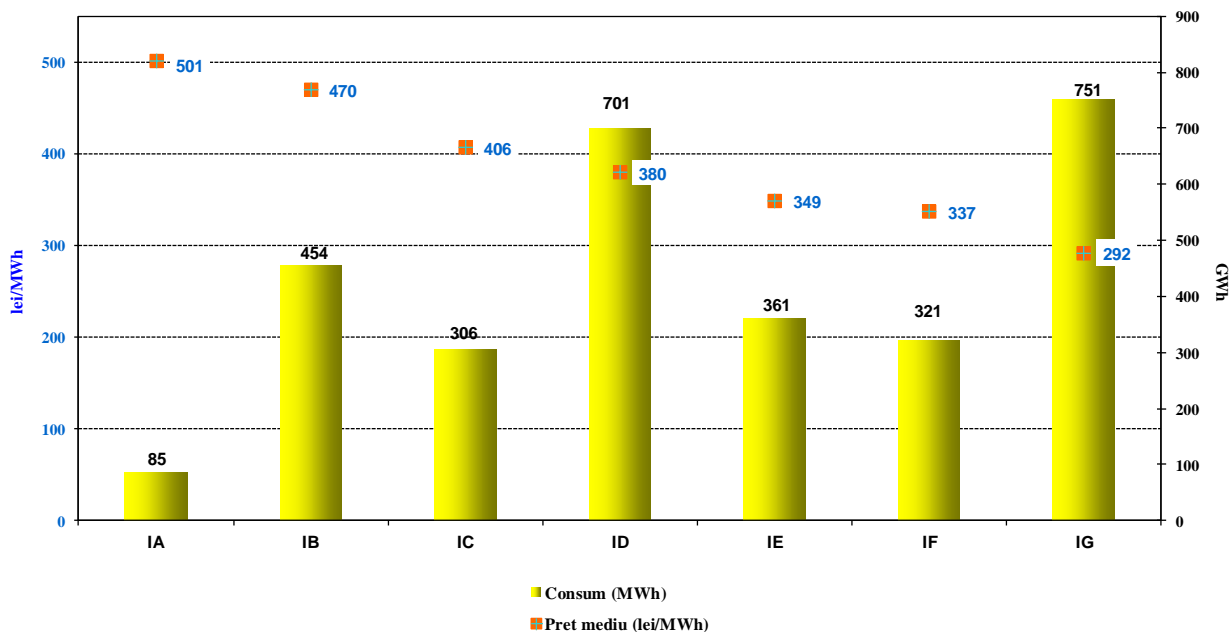
Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMPEE



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

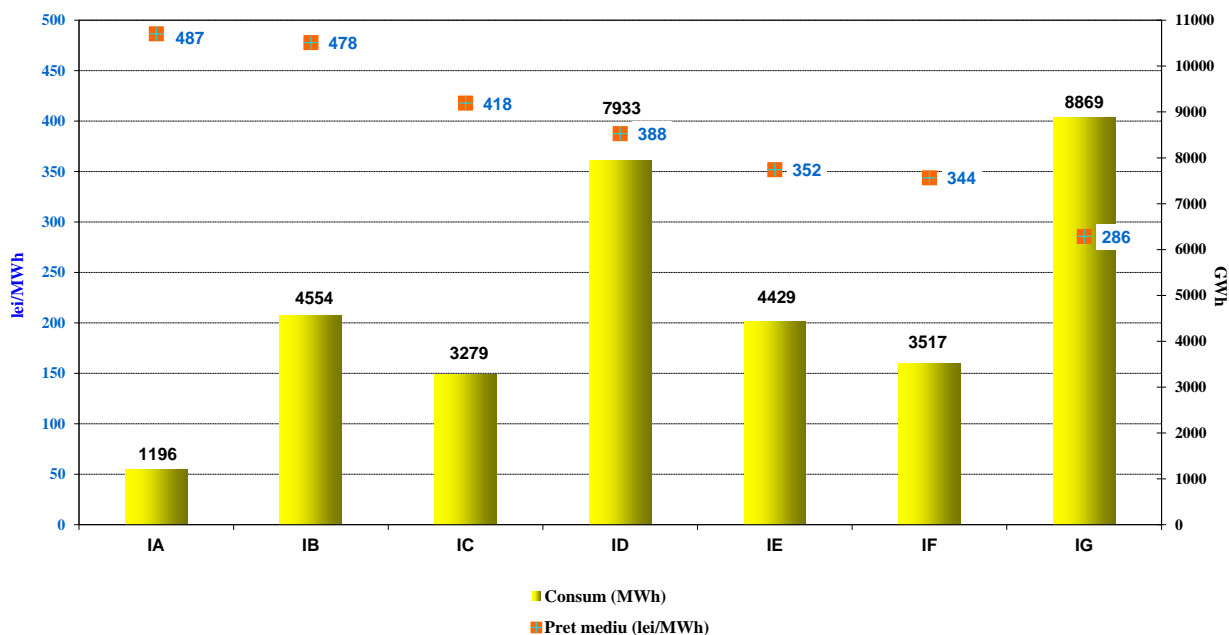
Graficele următoare prezintă prețurile medii de vânzare pentru decembrie 2020 și pe întregul an 2020 ale clienților finali casnici și noncasnici alimentați în regim concurențial, structurați în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) 1952/2016 al Parlamentului European și al Consiliului.

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



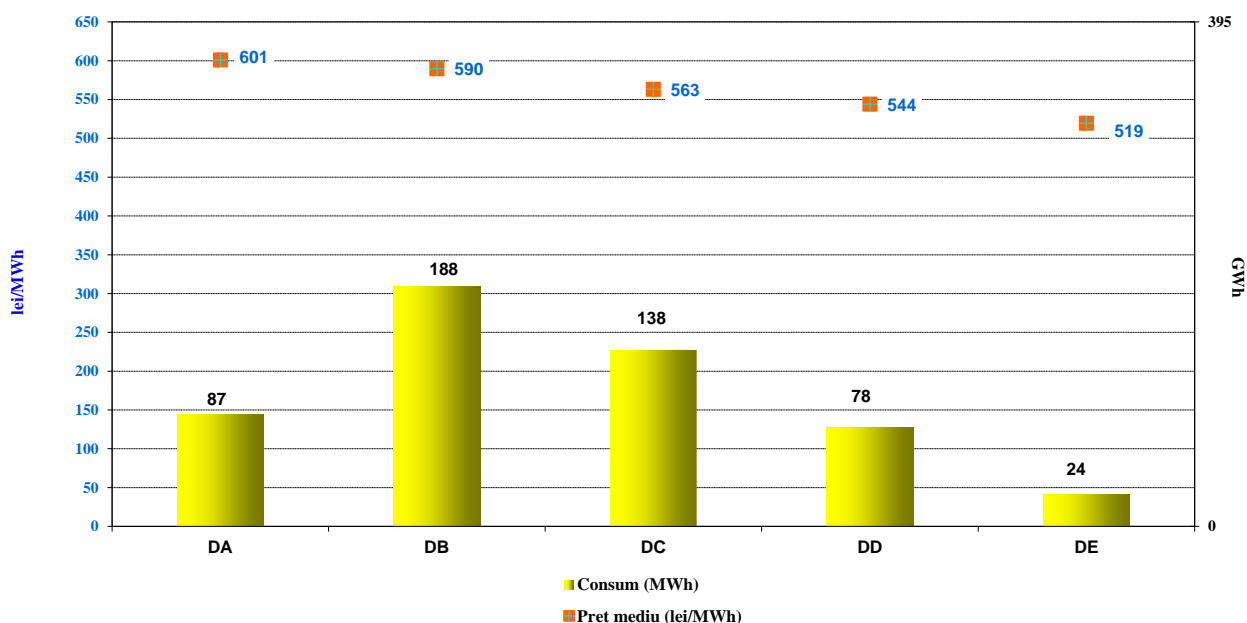
Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor concurențiali – prelucrare SMPEE

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



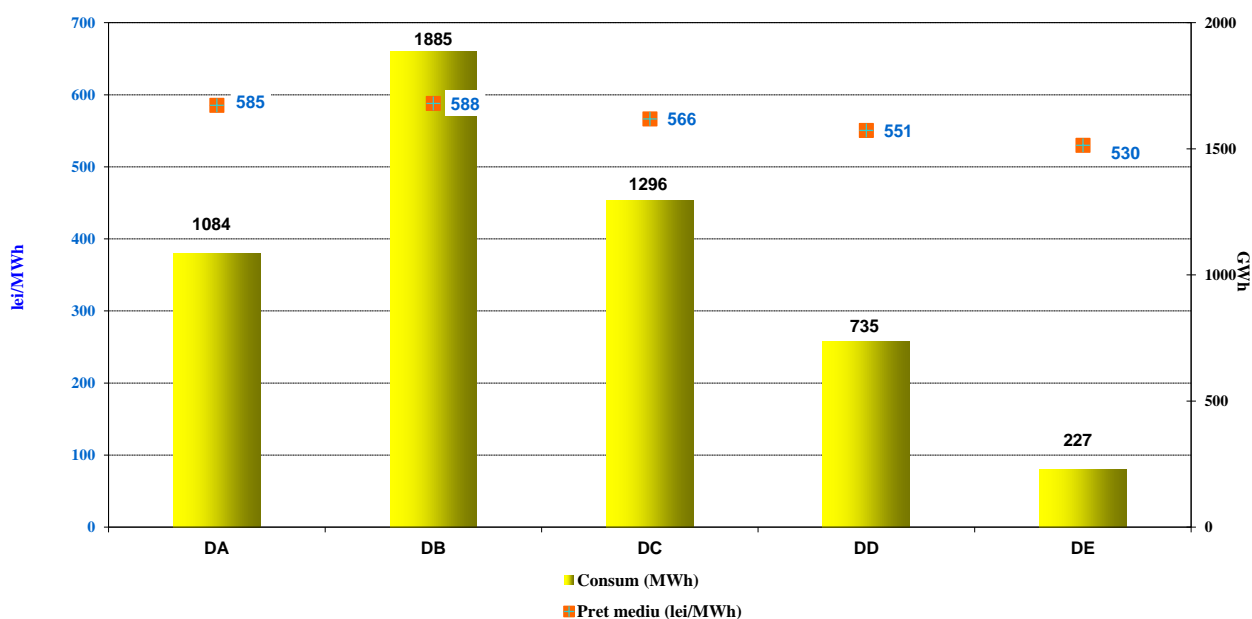
Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor concurențiali – prelucrare SMPEE

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



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor concurențiali – prelucrare SMPEE

Prețul mediu și consumul de energie electrică
structurat pe tranșe de consum pentru clienții casnici pe segmentul concurențial al PAM
-ANUL 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 tarificare 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.

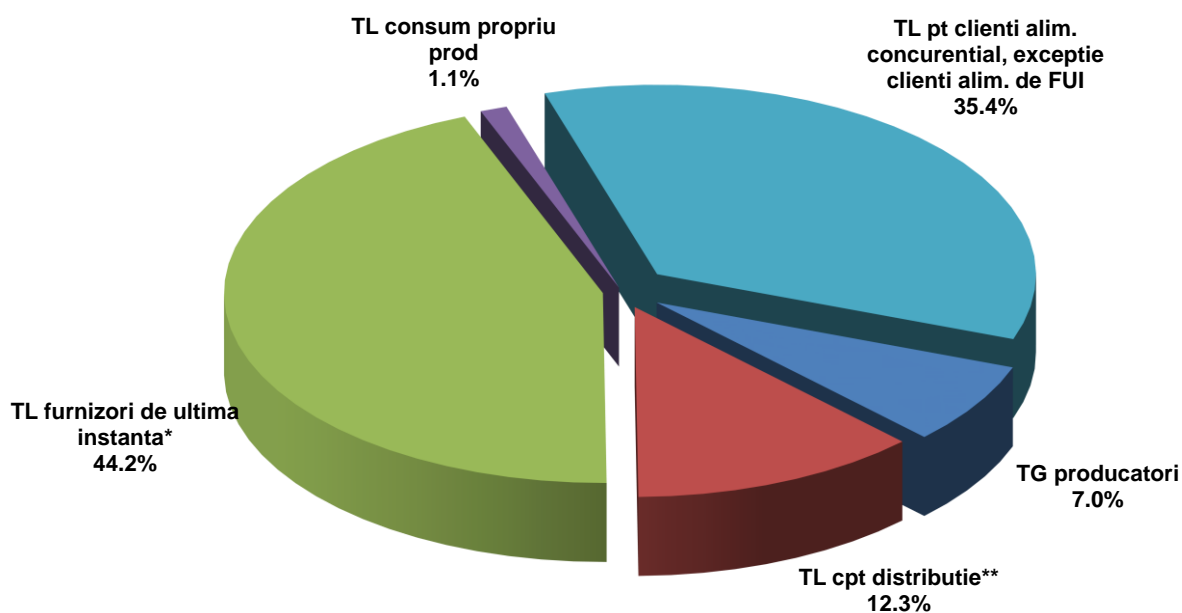
Astfel, componenta de introducere a energiei electrice în rețea acoperă o parte din costurile cu pierderile în rețea și costurile pentru eliminarea congestiilor prin redispecerizare, în timp ce prin componenta de extragere a energiei electrice din rețea se recuperează costul mediu al transportului.

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 decembrie 2020 și respectiv în anul 2020, în urma prestării serviciului de transport al energiei electrice.

Structura veniturilor CNTEE Transelectrica SA din prestarea serviciilor de transport

- Decembrie 2020 -



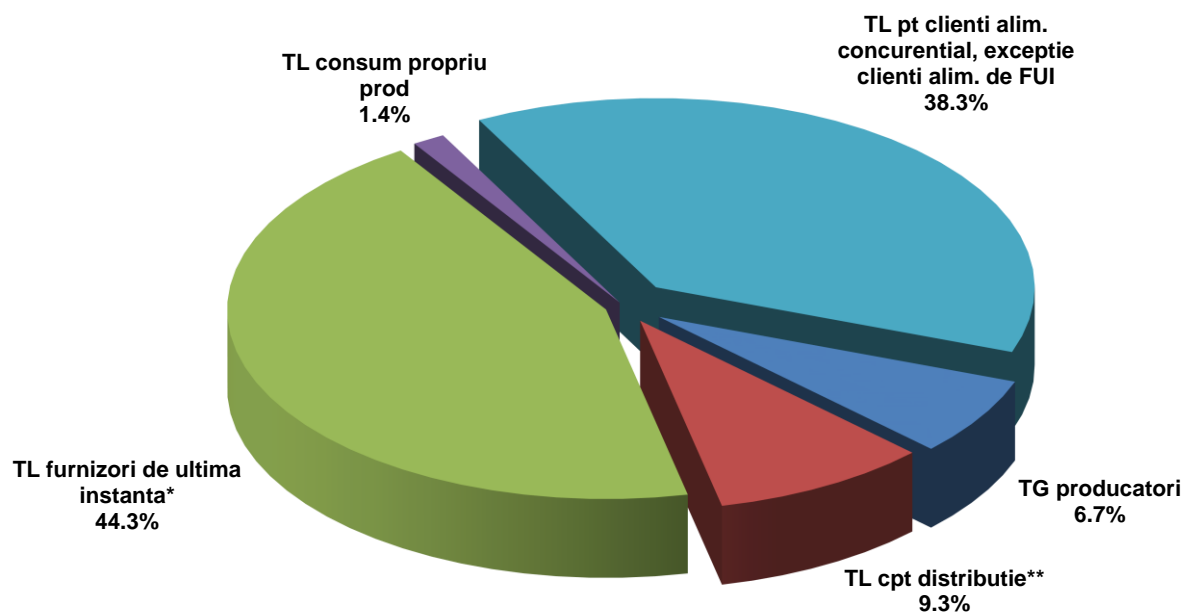
* energia electrica extrasa atat din zona proprie de licenta cat si din alte zone

** 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

Structura veniturilor CNTEE Transelectrica SA din prestarea serviciilor de transport

- ANUL 2020 -



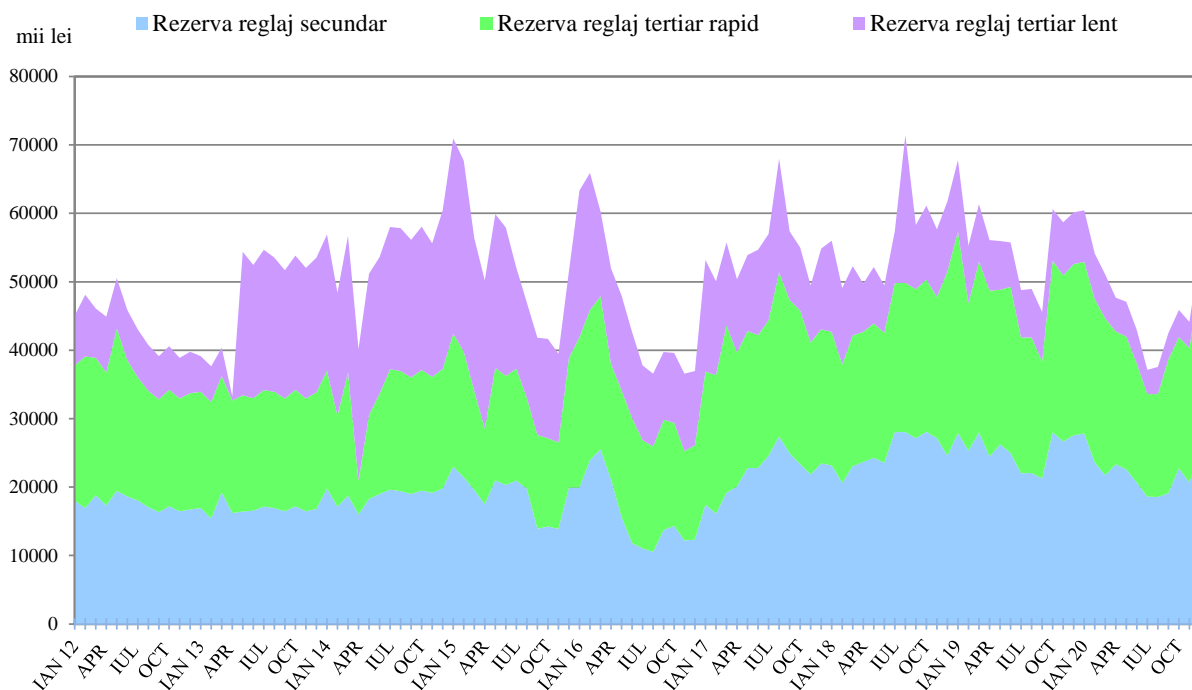
* energia electrica extrasa atat din zona proprie de licenta cat si din alte zone

** 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

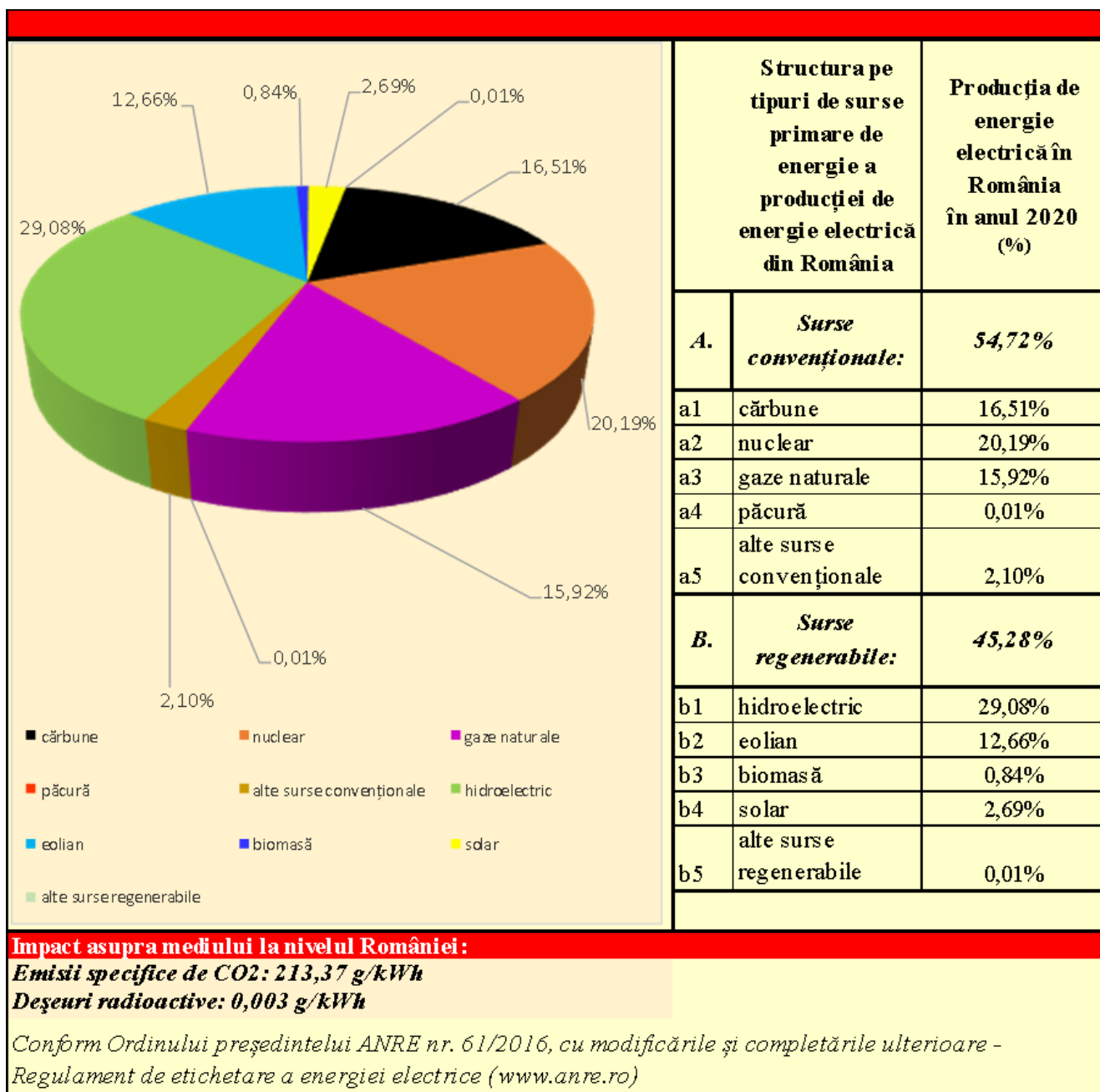


Sursa: Raportările lunare ale CNTEE TRANSELECTRICA S.A. – prelucrare SMPEE

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

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

În anul 2020 valorile specifice medii la nivel național ale emisiilor de CO₂ și ale deșeurilor radioactive rezultate din producerea energiei electrice au fost de **213,37 g/kWh**, respectiv de **0,003 g/kWh**. Prin raportarea la aceste valori, furnizorii de energie electrică vor specifica în etichetele pe care le vor elabora dacă energia electrică pe care au furnizat-o clienților finali în anul 2020 a avut impact asupra mediului înconjurător *sub/peste* media națională.



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

Sursă primară de energie	Emisii specifice CO ₂ [g/kWh]
Cărbune	853,76
Gaze naturale	388,78
Păcură	728,84
Alte surse convenționale	498,07
Surse regenerabile	0
Media sectorială	213,37

VI. EVOLUȚIA REGULILOR PIETEI ÎN LUNA DECEMBRIE 2020

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

- Ordinul președintelui ANRE nr. 214/09.12.2020 de aprobare a tarifului mediu pentru serviciul de transport, a componentelor tarifului de transport de introducere a energiei electrice în rețea (TG) și de extragere a energiei electrice din rețea (TL), a tarifului pentru serviciul de sistem și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru C.N.T.E.E. Transelectrica S.A., valabile de la 1 ianuarie 2021;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 215/09.12.2020 de aprobare a tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru societatea Distribuție Energie Oltenia S.A., valabile de la 1 ianuarie 2021;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 216/09.12.2020 de aprobare a tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru Delgaz Grid S.A., valabile de la 1 ianuarie 2021;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 217/09.12.2020 de aprobare a tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru societatea E-Distribuție Banat S.A., valabile de la 1 ianuarie 2021;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 218/09.12.2020 de aprobare a tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru societatea E-Distribuție Dobrogea S.A., valabile de la 1 ianuarie 2021;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 219/09.12.2020 de aprobare a tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru societatea E-Distribuție Muntenia S.A., valabile de la 1 ianuarie 2021;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 220/09.12.2020 de aprobare a tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Muntenia Nord S.A., valabile de la 1 ianuarie 2021;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 221/09.12.2020 de aprobare a tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Transilvania Nord S.A., valabile de la 1 ianuarie 2021;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 222/09.12.2020 de aprobare a tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Transilvania Sud S.A., valabile de la 1 ianuarie 2021;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 223/09.12.2020 de aprobare a tarifelor și contribuțiilor bănești percepute de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei în anul 2021;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 224/09.12.2020 privind modificarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 88/2015 pentru aprobarea contractelor - cadru de furnizare a energiei electrice la clienții casnici și noncasnici ai furnizorilor de ultimă instanță, a condițiilor generale pentru furnizarea energiei electrice la clienții finali ai furnizorilor de ultimă instanță, a modelului facturii de energie electrică și a modelului convenției de consum energie electrică, utilizate de furnizorii de ultimă instanță;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 225/09.12.2020 pentru modificarea și completarea Normei tehnice privind delimitarea zonelor de protecție și de siguranță aferente capacităților energetice, aprobate prin Ordinul Președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 239/2019;

- Ordinul președintelui ANRE nr. 226/09.12.2020 pentru modificarea și completarea Regulamentului privind organizarea și funcționarea comisiei pentru soluționarea disputelor pe piața angro și cu amănuntul apărute între participanții la piața de energie electrică și gaze naturale aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 61/2013;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 227/09.12.2020 pentru modificarea și completarea Regulamentului privind organizarea și funcționarea comisiilor pentru soluționarea disputelor/divergențelor privind accesul la rețelele/sistemele din domeniul energiei, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 85/2014;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 231/16.12.2020 privind modificarea și completarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 213/2020 și pentru modificarea Regulamentului de funcționare și de decontare a pieței de echilibrare, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 61/2020;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 232/16.12.2020 de aprobare a Procedurii pentru determinarea și utilizarea profilului rezidual de consum;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 233/16.12.2020 de aprobare a Procedurii pentru determinarea valorilor măsurate pe interval de decontare ale consumului propriu tehnologic în rețelele electrice de distribuție;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 234/16.12.2020 de aprobare a venitului reglementat aferent activității reglementate desfășurate de către operatorul pieței de energie electrică;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 237/16.12.2020 privind stabilirea cotei obligatorii estimate de achiziție de certificate verzi aferentă anului 2021;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 238/16.12.2020 pentru modificarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 111/2014 privind aprobarea Metodologiei de stabilire a prețurilor 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;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 239/16.12.2020 pentru modificarea Ordinului președintelui ANRE nr. 123/2017 privind aprobarea contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și a unor prevederi privind modul de facturare al acesteia;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 241/23.12.2020 privind modificarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 171/2020 pentru aprobarea condițiilor de furnizare a energiei electrice de către furnizorii de ultimă instanță;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 242/23.12.2020 privind Regulamentul de preluare de către furnizorii de ultimă instanță a locurilor de consum ale clienților finali care nu au asigurată furnizarea energiei electrice din nicio altă sursă;
- Decizia președintelui ANRE nr. 2375/16.12.2020 privind aprobarea cantităților produse în unități de cogenerare de înaltă eficiență care beneficiază de schema bonus pentru luna noiembrie 2020.

VII. 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 Energie Electrică - 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