



RAPORT PRIVIND REZULTATELE MONITORIZĂRII PIEȚEI REGLEMENTATE DE ENERGIE ELECTRICĂ ÎN ANUL 2018

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.	GENERALITĂȚI	3
II.	PARTICIPANȚII LA PIAȚA REGLEMENTATĂ	6
III.	INDICATORI PRIVIND PIAȚA REGLEMENTATĂ.....	7
	III.1. Număr mediu locuri de consum deservite de FUI	7
	III.2. Migrarea clienților finali din piața reglementată în piața concurențială.....	7
	III.3. Structura achiziției nete pe piața angro de energie electrică.....	8
	III.4. Structura costurilor/tarifelor asociate alimentării cu energie electrică	10
	III.5. Vânzarea de energie electrică la clienții finali – cote de piață	11
	III.6. Prețurile medii de vânzare a energiei electrice către clienții finali.....	13
	III.7. Structura prețului mediu de vânzare la clienții finali.....	14
IV.	ANALIZE PRIVIND PIAȚA REGLEMENTATĂ ȘI ACTIVITATEA FUI OBLIGAT	15
	IV.1. Influența tranzacțiilor efectuate pe PZU asupra prețului mediu al achiziției nete de energie electrică	15
	IV.2. Influența rezultatelor din decontarea dezechilibrelor asupra prețului mediu al achiziției nete de energie electrică.....	16
	IV.3. Evoluția prețului de achiziție a energiei electrice pe PCSU comparativ cu prețul de achiziție pe PCC	16
V.	EVOLUȚIA CADRULUI DE REGLEMENTARE APLICABIL	20
VI.	TERMENI ȘI ABREVIERI.....	23

I. GENERALITĂȚI

Raportul analizează activitatea furnizorilor de ultimă instanță pe piața angro, respectiv pe piața cu amănuntul de energie electrică, din punct de vedere al furnizării energiei electrice clienților finali menționați la art. 55 alin. (1) și art. 53 alin. (2) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

Pentru **semestrul I 2018** clienții finali pentru care FUI asigură furnizarea de energie electrică în condiții reglementate sunt:

- clienții finali (casnici și noncasnici) care beneficiază de serviciu universal (SU), conform cadrului legislativ și de reglementare aplicabil. Energia electrică consumată de aceștia este facturată la tarif CPC;
- clienții finali noncasnici, care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate și care nu beneficiază de SU. Energia electrică consumată de aceștia este facturată la un tarif denumit în continuare tarif UI, stabilit astfel:
 - în cazul clienților alimentați la joasă tensiune – mai mare cu maxim 5% decât tariful CPC – JT;
 - în cazul clienților alimentați la medie tensiune – mai mare cu maxim 7,5% decât tariful CPC – MT;
 - în cazul clienților alimentați la înaltă tensiune – mai mare cu maxim 10% decât tariful CPC - ÎT.
- clienții finali (casnici și noncasnici) preluați de către FUI deoarece au rămas fără furnizor de energie electrică din motive neimputabile lor sau se află în orice altă situație în care nu au asigurată furnizarea de energie electrică din nicio altă sursă. Energia electrică consumată de aceștia este facturată la:
 - tariful CPC, pentru clienții finali care beneficiază de serviciu universal;
 - tariful UI, pentru clienții finali care nu beneficiază de SU - pentru această ultimă categorie de clienți, furnizarea energiei electrice se realizează în regim de UI.

Tarifele CPC și tarifele UI sunt stabilite în conformitate cu prevederile *Metodologiei de stabilire a tarifelor aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților finali*, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 92/2015, cu modificările și completările ulterioare.

Tariful CPC este calculat pe baza costurilor cu achiziția energiei electrice exclusiv din piața angro concurențială și a costurilor cu serviciile asociate furnizării energiei electrice la clienții FUI și este avizat de ANRE. Pentru perioada ianuarie - iunie 2018, tarifele CPC au fost avizate de ANRE cu avizele nr. 39, 40, 41, 42 și 43 din 20.12.2017.

Pentru clienții preluați în regim de UI, FUI pot aplica suplimentar tarife PZU, în conformitate cu Ordinul președintelui ANRE nr. 75/2017. Acest tarif reprezintă o corecție pe care FUI o pot aplica prețului

aferent consumului de energie electrică înregistrat de clienții preluați în regim de UI, și este condiționată de situarea mediei ponderate a prețurilor de închidere a PZU față de media ponderată a prețurilor din contractele bilaterale încheiate pe PCSU și PC.

În **semestrul II 2018**, în conformitate cu prevederile *Regulamentului de selecție concurențială în vederea desemnării furnizorilor de ultimă instanță*, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 26/2018, ANRE desemnează furnizori de ultimă instanță obligați (FUI_{ob}) și opționali (FUI_{op}).

Un furnizor de energie electrică este desemnat FUI_{ob} prin Decizie a președintelui ANRE, și asigură furnizarea energiei electrice pentru locurile de consum situate într-o zonă de rețea în care este valabilă licența unui operator de distribuție concesionar. Un FUI_{ob} poate fi desemnat pentru maximum 3 zone de rețea.

În conformitate cu cadrul legal aplicabil, un furnizor de energie electrică poate fi desemnat în calitate de FUI_{op} pentru una sau mai multe zone de rețea.

Un FUI_{ob} nu poate fi desemnat și în calitate de FUI_{op} pentru aceeași zonă de rețea, dar poate fi desemnat în același timp ca FUI_{op} în alte zone de rețea.

De precizat că perioada normală de desemnare este de 48 de luni în cazul FUI_{ob} și de 12 luni pentru FUI_{op}.

FUI_{ob} asigură furnizarea energiei electrice următoarelor categorii de clienți finali aflați în portofoliu la data desemnării:

- a) clienți casnici;
- b) clienți noncasnici în regim de serviciu universal (SU)/inactivi/preluați în regim de ultimă instanță (UI).

FUI_{op} asigură furnizarea energiei electrice numai clienților în regim de SU.

În conformitate cu prevederile *Metodologiei de stabilire a modului de calcul și a condițiilor de avizare a prețurilor aplicate de furnizorii de ultimă instanță obligați și furnizorii de ultimă instanță opționali clienților finali*, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 39/2018, pentru perioada 1 iulie 2018 – 30 iunie 2019, au fost avizate de ANRE:

- a) prețul pentru SU și prețul pentru clienții inactivi aplicat de FUI_{ob};
- b) prețul pentru SU aplicat de FUI_{op}.

Prin activitatea de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică desfășurată de SMPEE, în conformitate cu *Metodologia de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică*, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 42/2016 (*Metodologia*) se urmărește decelarea rezultatelor statistice și a parametrilor relevanți ai acestui segment de piață, precum și a evoluției acestora: numărul de locuri de consum deservite de FUI, achiziția de energie electrică pentru alimentarea acestora și prețul mediu ponderat aferent, vânzarea de energie electrică către clienții finali, prețul mediu de revenire aferent și componentele acestuia (costurile serviciilor asociate furnizării, tarifele de rețea și taxele - TVA, acciza, contribuția pentru cogenerare de înaltă eficiență și contravaloarea certificatelor verzi, aplicabile clienților finali).

Acești parametri se determină separat, după caz, pentru fiecare FUI_{ob/op} și pentru fiecare categorie de clienți finali.

În scopul monitorizării pieței reglementate de energie electrică, informațiile referitoare la clienții finali sunt prezentate, în funcție de:

a) tipul de client, respectiv:

- clienți finali casnici, inclusiv subcategoria clienți vulnerabili;
- clienți finali noncasnici.

b) tipul de preț aplicabil, respectiv:

- preț pentru SU aplicat de către FUI_{ob} ;
- preț pentru SU aplicat de către FUI_{op};
- preț pentru clienți inactivi aplicat de către FUI_{ob};
- preț de UI aplicat de către FUI_{ob}.

În conformitate cu prevederile *Metodologiei* și pe baza datelor și informațiilor transmise de FUI_{ob/op} se calculează următoarele categorii de indicatori:

- indicatori privind structura pieței reglementate de energie electrică;
- indicatori privind funcționarea pieței reglementate de energie electrică;
- indicatori privind comportamentul participanților la piața reglementată de energie electrică.

✓ Precizare: raportul face referire doar la activitatea desfășurată de FUI_{ob}, deoarece singurul FUI_{op} desemnat, S.C. ENEL Energie Muntenia S.A. (EEM), nu a avut clienți finali în portofoliu în perioada de analiză.

II. PARTICIPANȚII LA PIAȚA REGLEMENTATĂ

Pe piața reglementată se disting următoarele categorii de participanți:

1. operatorii economici desemnați prin ordin ANRE să presteze serviciile de FUI

Începând cu data de 1 ianuarie 2018 (în conformitate cu Ordinul ANRE nr. 119/2017) au fost desemnați:

- S.C. CEZ Vânzare S.A. (CEZ)
- S.C. E.ON Energie Romania S.A. (E.ON)
- S.C. Electrica Furnizare S.A. (ELF)
- S.C. ENEL Energie S.A. (Enel E)
- S.C. ENEL Energie Muntenia S.A. (EEM)

Începând cu data de 1 iulie 2018 (în conformitate cu Ordinul ANRE nr. 26/2018) au fost desemnați:

a) FUI obligat:

- S.C. CEZ Vânzare S.A. (CEZ)
- S.C. E.ON Energie Romania S.A. (E.ON)
- S.C. Electrica Furnizare S.A. (ELF)
- S.C. ENEL Energie S.A. (Enel E)
- S.C. ENEL Energie Muntenia S.A. (EEM)

b) FUI opțional:

- S.C. ENEL Energie Muntenia S.A. (EEM).

2. clienții finali (casnici și noncasnici)

III. INDICATORI PRIVIND PIAȚA REGLEMENTATĂ

III.1. Număr mediu locuri de consum deservite de FUI

Numărul mediu al locurilor de consum, determinat ca medie aritmetică a valorilor raportate lunar, defalcat pe tip de client, în anul 2018 comparativ cu anul 2017 este prezentat în tabelul nr.1.

Tabel nr. 1

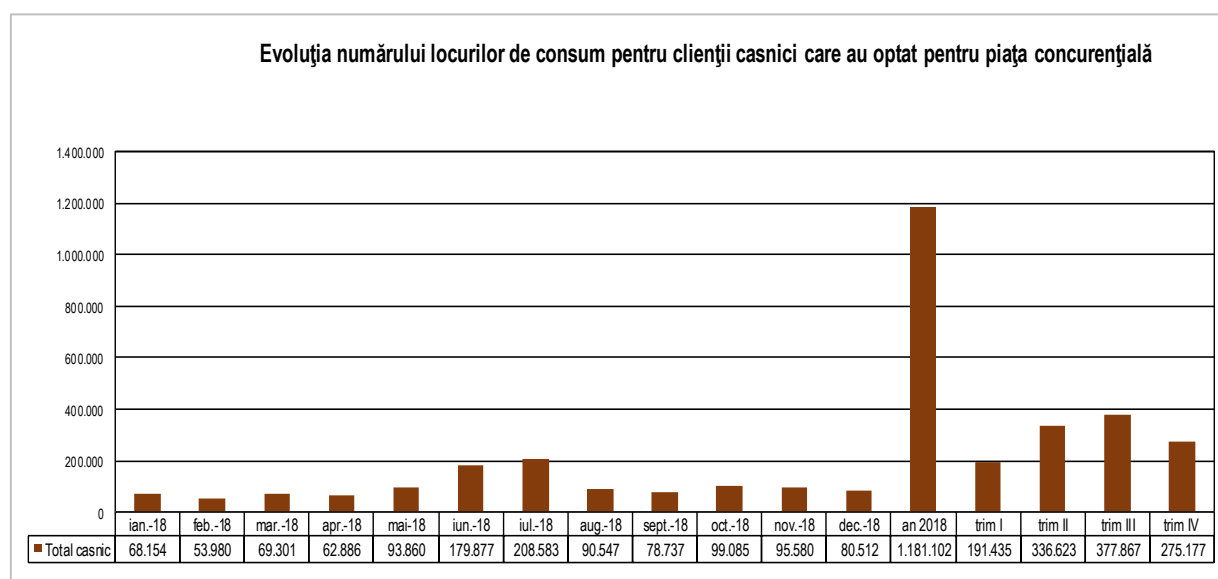
Număr mediu locuri de consum	An 2018	An 2017
Casnici	7.036.274	8.003.759
Noncasnici în regim de SU	30.422	36.850
Inactivi	158.217	155.491
Noncasnici preluați în regim UI	1.276	860
Total noncasnici	189.915	193.201
Total clienți finali	7.226.189	8.196.960

Sursa: Raportările lunare ale FUI – prelucrare SMPEE – An 2018

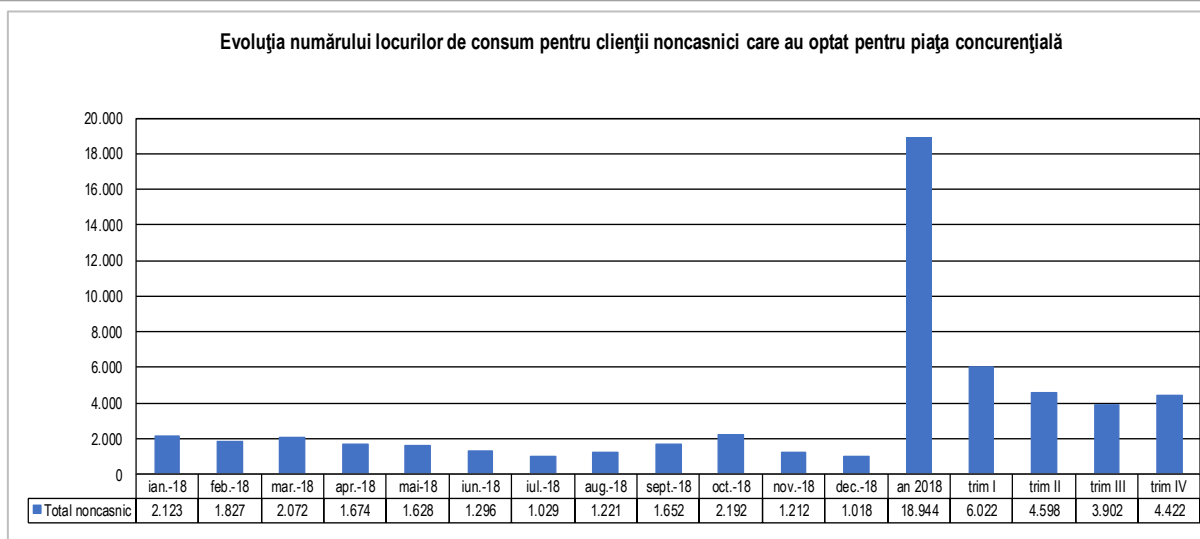
Numărul total de locuri de consum aferente clienților finali deserviți de FUI a scăzut cu 11,84% în anul 2018 față de anul 2017. Această tendință este determinată, cu precădere, migrarea clienților casnici în piața concurențială, ca urmare a ofertelor specifice dedicate acestui segment promovate de furnizorii activi pe piața concurențială.

III.2. Migrarea clienților finali din piața reglementată în piața concurențială

În următoarele două grafice se prezintă evoluția numărului locurilor de consum aferente clienților finali casnici și noncasnici care au migrat în piața concurențială.

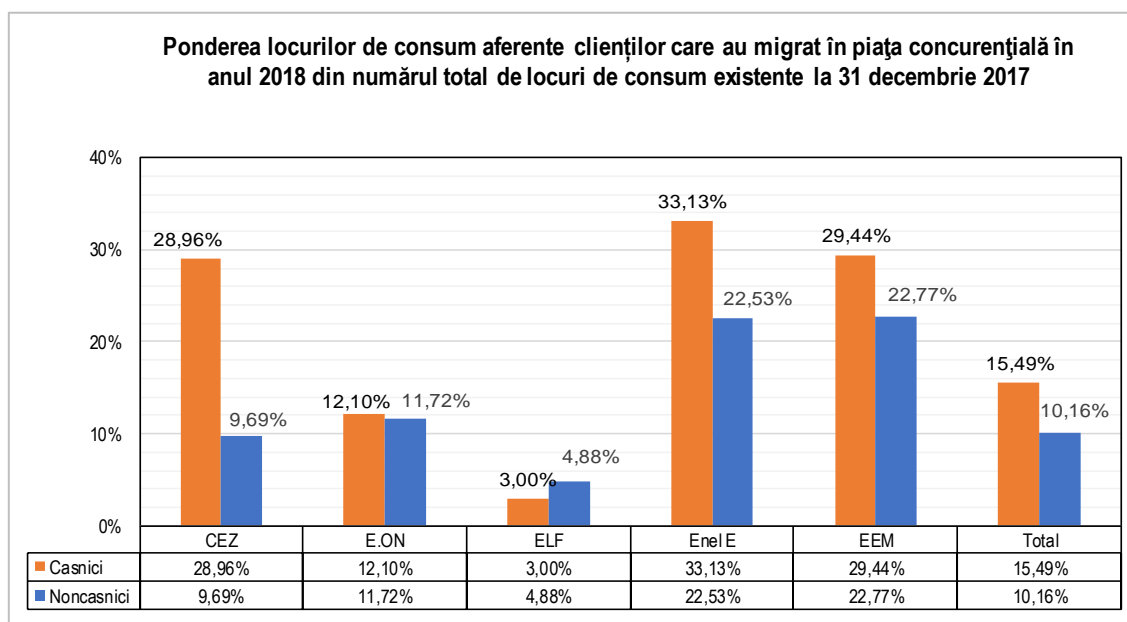


Sursa: Raportările lunare ale FUI – prelucrare SMPEE – An 2018



Sursa: Raportările lunare ale FUI – prelucrare SMPEE – An 2018

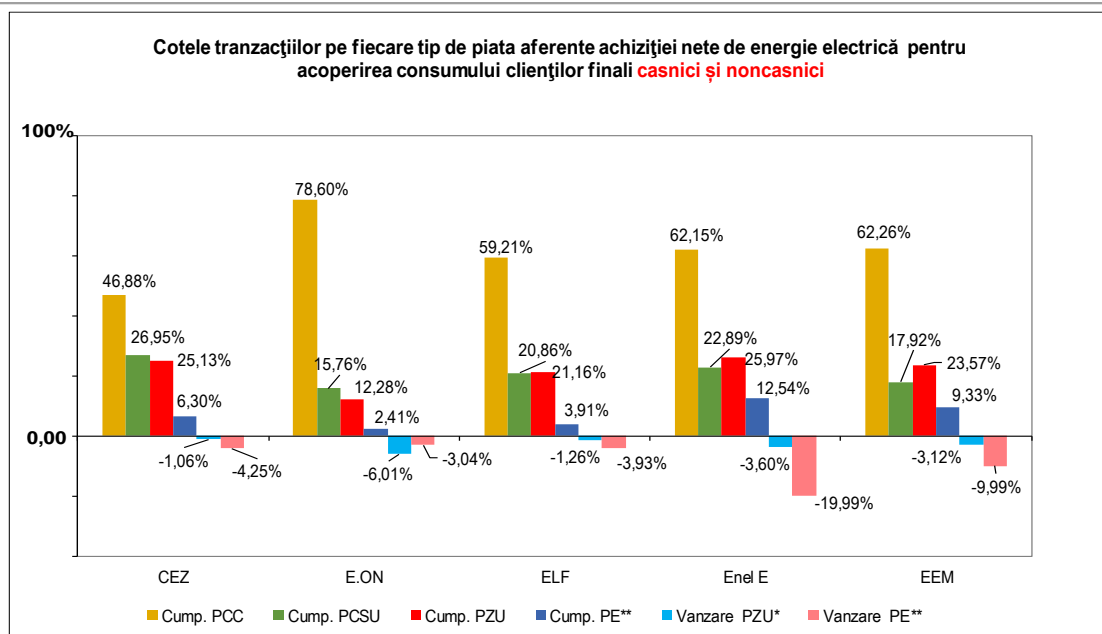
În următorul grafic este prezentată ponderea pe care au avut-o locurile de consum aferente clienților care au migrat în piața concurențială de energie electrică în numărul total de locuri de consum existente la 31 decembrie 2017. Datele raportate pentru fiecare FUI fac referire la numărul clienților casnici și noncasnici cu locurile de consum aferente, care au migrat în anul 2018.



Sursa: Raportările lunare ale FUI – prelucrare SMPEE – An 2018

III.3. Structura achiziției nete pe piața angro de energie electrică

Structura achiziției nete de energie electrică pentru clienții finali, pe categorii de tranzacții ale fiecărui FUI obligat, în anul 2018, este prezentată în graficul următor:



Notă: * Include și vânzare PI.

** Tranzacții la preț de dezechilibru, inclusiv costuri/venituri suplimentare.

Sursa: Raportările lunare ale FUI – prelucrare SMPEE – An 2018

Structura achiziției nete de energie electrică pe categorii de tranzacții ale tuturor FUI, pentru anul 2018 este prezentată în tabelul următor.

Tabel nr. 2

Tip tranzacție	Tip client		[UM]	Clienți casnici	Clienți noncasnici regim de SU	Clienți inactivi	Clienți noncasnici regim de UI	Total clienți noncasnici	TOTAL
	Tip indicator (cant. și preț)								
cumpărare contracte negociate	cantitate		[GWh]	2,45	0,0476	0,200	0,00	0,247	2,70
	Pmed		[lei/MWh]	213,48	213,52	89,41	0,00	113,29	204,30
cumpărare PCC	cantitate		[GWh]	5.922,68	66,65	503,27	11,42	581,33	6.504,02
	Pmed		[lei/MWh]	216,32	214,43	230,82	239,81	229,12	217,46
cumpărare PCSU	cantitate		[GWh]	2.182,32	25,69	0,00	0,00	25,69	2.208,02
	Pmed		[lei/MWh]	238,96	240,26	0,00	0,00	240,26	238,98
cumpărare PI	cantitate		[GWh]	0,41	0,00166	0,4995	0,0151	0,5162	0,93
	Pmed		[lei/MWh]	342,60	347,03	401,26	401,18	401,08	375,02
cumpărare PZU	cantitate		[GWh]	1.996,45	24,18	246,53	9,68	280,39	2.276,85
	Pmed		[lei/MWh]	253,41	264,72	253,31	230,64	253,51	253,42
cumpărare PE	cantitate		[GWh]	423,92	3,73	187,45	7,86	199,05	622,96
	Pmed		[lei/MWh]	274,85	282,89	292,31	282,80	291,76	280,25
Total cumpărare	cantitate		[GWh]	10.528,24	120,31	937,95	28,98	1.087,23	11.615,47
	Pmed		[lei/MWh]	230,41	232,18	249,08	248,49	247,19	231,98
vânzare PZU	cantitate		[GWh]	-243,91	-1,92	-14,65	-0,68	-17,25	-261,16
	Pmed		[lei/MWh]	178,22	175,16	165,02	220,13	168,33	177,57
vânzare PE	cantitate		[GWh]	-627,52	-6,26	-66,96	-3,37	-76,59	-704,10
	Pmed		[lei/MWh]	178,71	171,00	182,81	212,53	183,15	179,19
Total vânzare	cantitate		[GWh]	-871,42	-8,18	-81,61	-4,05	-93,84	-965,26
	Pmed		[lei/MWh]	178,57	171,98	179,61	213,81	180,42	178,75
Achiziție netă	cantitate		[GWh]	9.656,82	112,13	856,34	24,93	993,39	10.650,21
	Pmed		[lei/MWh]	235,08	236,57	255,70	254,13	253,50	236,80

Sursa: Raportările lunare ale FUI – prelucrare SMPEE – An 2018

Analizând datele prezentate se constată că achiziția de energie electrică pentru clienții finali pe PCC reprezintă 61,07% din total achiziție netă de energie electrică, fiind urmată de achiziția pe PZU cu 21,38% și pe PCSU cu 20,73%.

III.4. Structura costurilor/tarifelor asociate alimentării cu energie electrică

Costurile serviciilor asociate alimentării cu energie electrică (transport, servicii de sistem, administrare piață, distribuție și furnizare) pentru clienții casnici și noncasnici, pe total FUI și defalcat pe fiecare FUI, sunt prezentate în tabelele următoare.

Tabel nr. 3

Tip cost	Tip client indicat (val.&pret)	[UM]	Clienți casnici	Clienți noncasnici regim de SU	Clienți inactivi	Clienți noncasnici regim de UI	Total clienți noncasnici	TOTAL
Cost mediu unitar ST	valoare	[mii lei]	157.146	1.830	13.947	404	16.181	173.327
	Pmed	[lei/MWh]	16,27	16,32	16,29	16,25	16,29	16,27
Cost mediu unitar SS	valoare	[mii lei]	119.853	1.388	10.614	310	12.311	132.164
	Pmed	[lei/MWh]	12,41	12,38	12,39	12,44	12,39	12,41
Cost mediu unitar SAP	valoare	[mii lei]	964	12	58	2	72	1.036
	Pmed	[lei/MWh]	0,10	0,11	0,07	0,08	0,07	0,10
Cost mediu unitar SD	valoare	[mii lei]	1.549.823	16.980	125.649	2.804	145.433	1.695.256
	Pmed	[lei/MWh]	160,49	151,43	146,72	112,65	146,40	159,18
Cost mediu unitar SF	valoare	[mii lei]	414.479	4.271	33.706	962	38.939	453.418
	Pmed	[lei/MWh]	42,92	38,09	39,36	38,65	39,20	42,57
Cost mediu unitar servicii	valoare	[mii lei]	2.242.264	24.480	183.974	4.482	212.937	2.455.201
	Pmed	[lei/MWh]	232,19	218,33	214,83	180,07	214,35	230,53
Cost mediu unitar servicii (fără SF)	valoare	[mii lei]	1.827.786	20.209	150.268	3.520	173.997	2.001.783
	Pmed	[lei/MWh]	189,27	180,24	175,47	141,42	175,15	187,96

Sursa: Raportările lunare ale FUI – prelucrare SMPEE - An 2018

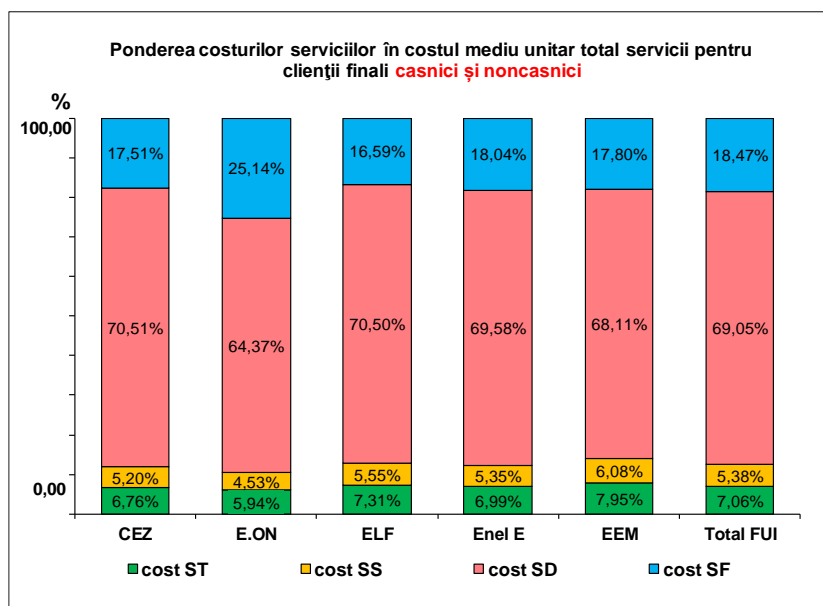
Se remarcă diferența dintre tariful de distribuție aferent consumatorilor casnici (160,49 lei/MWh) și cel pentru consumatorii noncasnici (146,40 lei/MWh), datorată în principal nivelului de tensiune la care sunt racordate locurile de consum.

Tabel nr. 4

Tip cost	Tip client indicat (val.&pret)	[UM]	CEZ	E.ON	ELF	EnelE	EEM	TOTAL
Cost mediu unitar ST	valoare	[mii lei]	23.177	24.142	79.162	19.438	27.408	173.327
	Pmed	[lei/MWh]	16,22	16,28	16,30	16,26	16,26	16,27
Cost mediu unitar SS	valoare	[mii lei]	17.840	18.393	60.115	14.868	20.948	132.164
	Pmed	[lei/MWh]	12,49	12,40	12,38	12,43	12,43	12,41
Cost mediu unitar SAP	valoare	[mii lei]	100	129	510	111	186	1.036
	Pmed	[lei/MWh]	0,07	0,09	0,10	0,09	0,11	0,10
Cost mediu unitar SD	valoare	[mii lei]	241.861	261.582	763.612	193.535	234.666	1.695.256
	Pmed	[lei/MWh]	169,26	176,39	157,21	161,86	139,23	159,18
Cost mediu unitar SF	valoare	[mii lei]	60.063	102.148	179.692	50.178	61.336	453.418
	Pmed	[lei/MWh]	42,03	68,88	37,00	41,96	36,39	42,57

Cost mediu unitar servicii	valoare	[mii lei]	343.041	406.394	1.083.091	278.131	344.545	2.455.201
	Pmed	[lei/MWh]	240,07	274,04	222,99	232,60	204,42	230,53
Cost mediu unitar servicii (fără furniz)	valoare	[mii lei]	282.978	304.245	903.399	227.953	283.208	2.001.783
	Pmed	[lei/MWh]	198,04	205,16	185,99	190,64	168,03	187,96

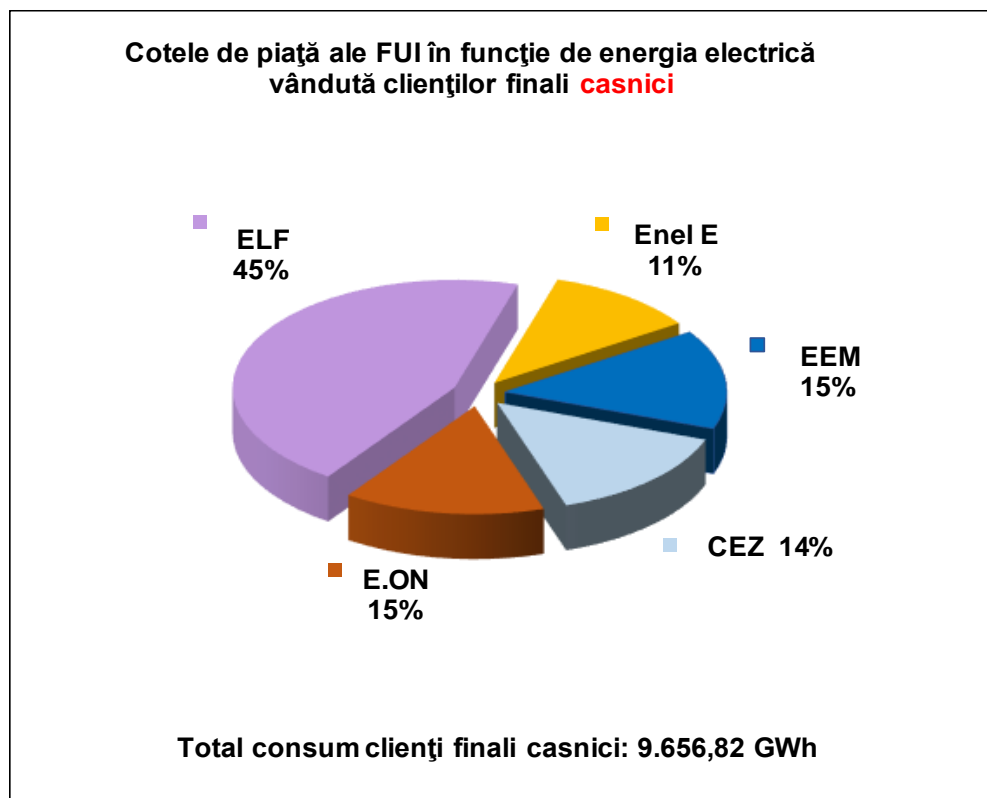
Sursa: Raportările lunare ale FUI – prelucrare SMPEE - An 2018



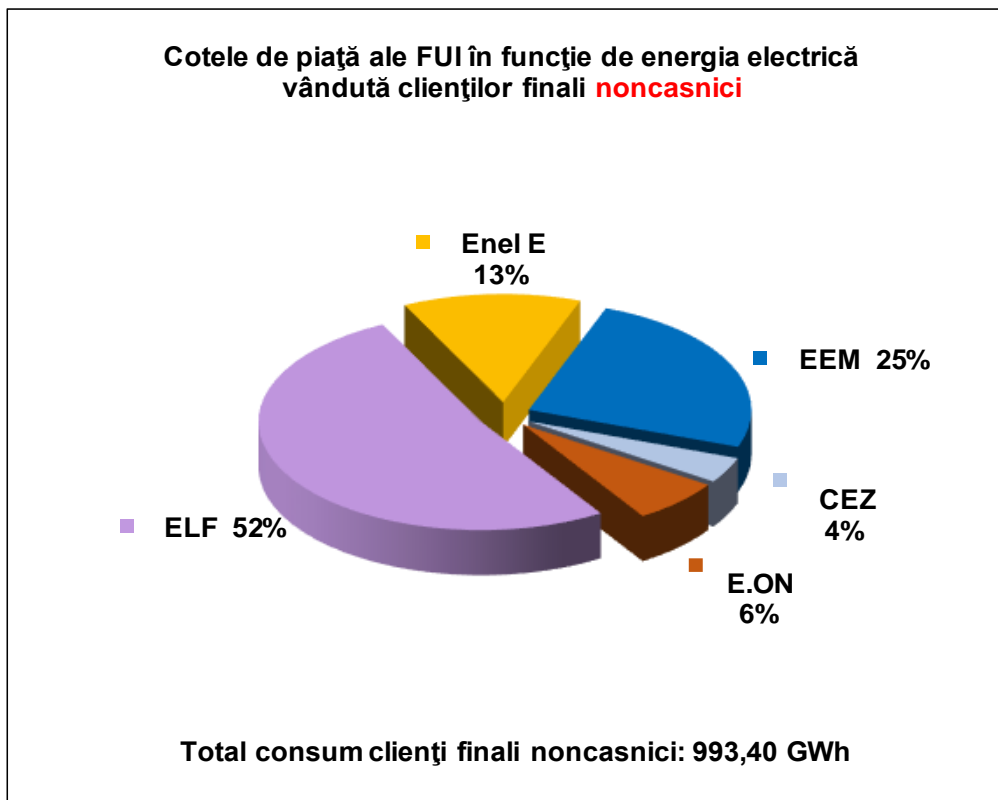
Sursa: Raportările lunare ale FUI – prelucrare SMPEE - An 2018

III.5. Vânzarea de energie electrică la clienții finali – cote de piață

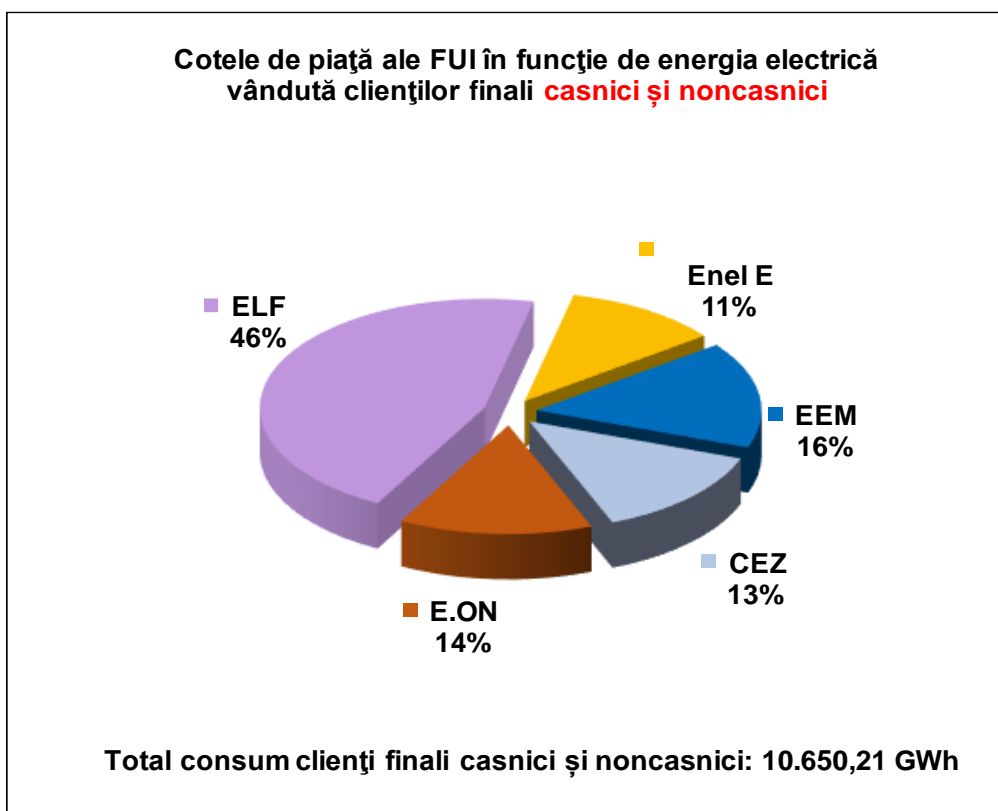
Datele privind cotele de piață ale FUI obligat, în anul 2018, sunt prezentate comparativ în următoarele trei grafice, pe categorii de clienți și pe total:



Sursa: Raportările lunare ale FUI – prelucrare SMPEE - An 2018



Sursa: Raportările lunare ale FUI – prelucrare SMPEE - An 2018



Sursa: Raportările lunare ale FUI – prelucrare SMPEE – An 2018

III.6. Prețurile medii de vânzare a energiei electrice către clienții finali

În tabelul nr. 5 sunt prezentate prețurile medii de vânzare a energiei electrice la clienții finali, pe tip de client, atât prețurile ce nu includ taxele aplicabile conform legislației în vigoare cât și prețurile cu taxe (TVA, acciză, contribuția pentru cogenerare de înaltă eficiență și contravaloare certificate verzi).

Tabel nr. 5

Tip client Tip Indicator (preț)	[UM]	Clienți casnici	Clienți noncasnici	TOTAL clienți
Pmed fără taxe	[lei/MWh]	470,46	485,72	471,88
Pmed cu taxe	[lei/MWh]	632,11	646,25	633,43

Sursa: Raportările lunare ale FUI – prelucrare SMPEE - An 2018

Consumurile medii lunare de energie electrică, determinate ca medie aritmetică a valorilor raportate lunar de FUI pe categorii de locuri de consum sunt prezentate în tabelul următor.

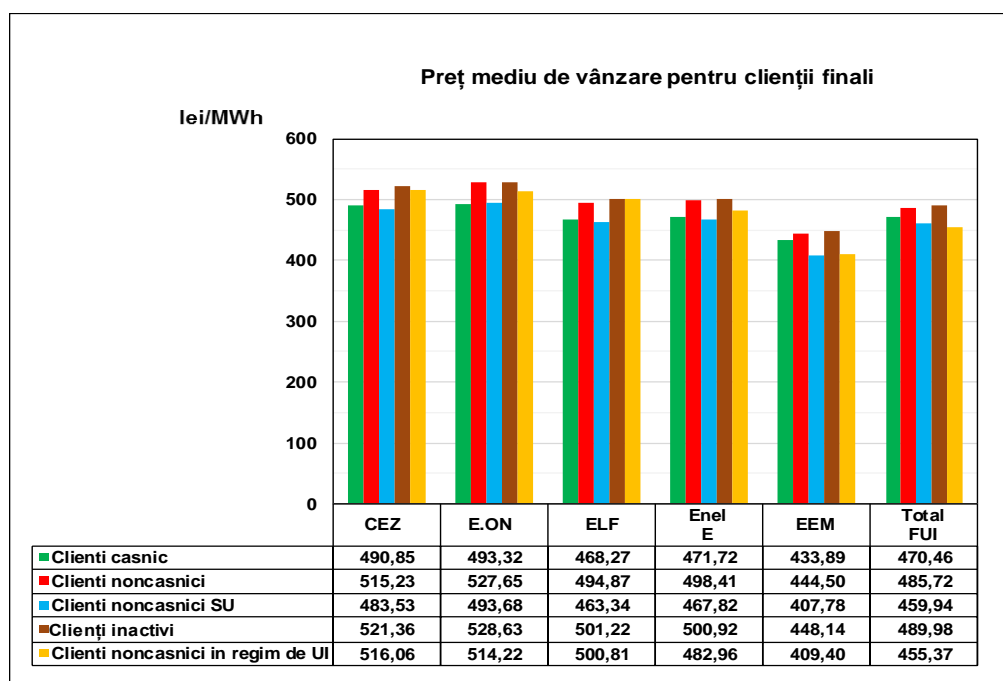
Tabel nr. 6

	Consum mediu - clienți casnici [kWh/loc de consum/luna]	Consum mediu - clienți noncasnici [kWh/loc de consum/luna]	Consum mediu – total clienți [kWh/loc de consum/luna]
Total FUI	114	436	123

Notă: Consumul mediu pe loc de consum a fost determinat considerând valoarea medie aritmetică a valorilor raportate lunar pentru numărul locurilor de consum.

Sursa: Raportările lunare ale FUI – prelucrare SMPEE - An 2018

În anul 2018, prețurile medii de vânzare a energiei electrice la clienții finali, fără taxe, defalcate pe tip de client și pentru fiecare FUI sunt prezentate în graficul următor:



Sursa: Raportările lunare ale FUI – prelucrare SMPEE - An 2018

Prețurile medii de vânzare a energiei electrice la clienții finali casnici și noncasnici diferă pentru fiecare FUI, cauzele fiind cu precădere tariful de distribuție diferențiat pe zonă de rețea și costul de furnizare al fiecărui FUI.

Se observă valoarea ridicată înregistrată de prețul de vânzare al energiei electrice pentru clienții inactivi comparativ cu clienții noncasnici beneficiari de SU. Acest fapt reflectă caracterul penalizator al prețului pentru această categorie de clienți (prin aplicarea unui coeficient de majorare față de prețul pentru SU), în scopul determinării acestor clienți să migreze în piața concurențială.

III.7. Structura prețului mediu de vânzare la clienții finali

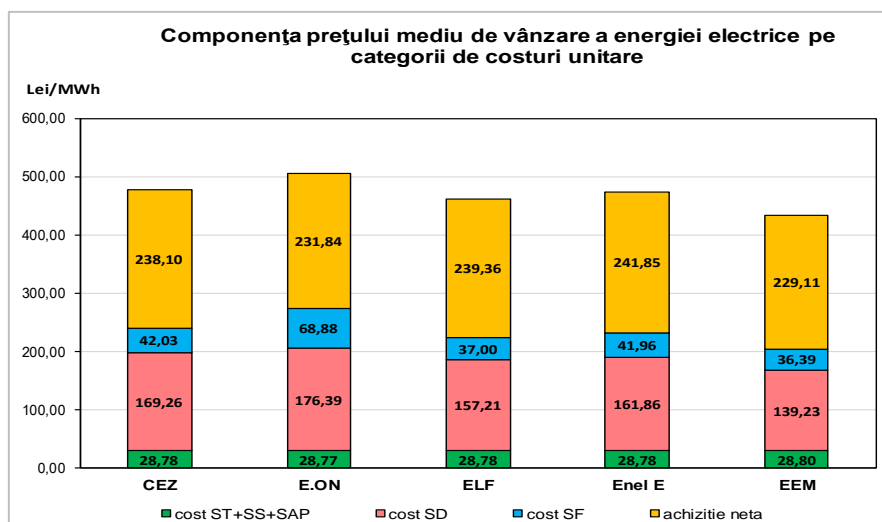
Structura prețului mediu de vânzare a energiei electrice furnizată clienților finali, fără taxe, pe categorii de clienți este prezentată în tabelul nr.7.

Tabel nr. 7

Tip tranzacție	Tip client		[UM]	Clienți casnici	Clienți noncasnici regim de SU	Clienți inactivi	Clienți noncasnici regim de UI	Total clienți noncasnici	TOTAL
	Tip indicat.	(cant., val., preț)							
Achiziție netă	cantitate		[GWh]	9.656,82	112,13	856,34	24,93	993,39	10.650,21
	valoare		[mii lei]	2.270.148	26.526	218.962	6.335	251.823	2.521.971
	Pmed		[lei/MWh]	235,08	236,57	255,70	254,13	253,50	236,80
Cost mediu unitar servicii	cantitate		[GWh]	9.656,82	112,13	856,38	24,89	993,40	10.650,21
	valoare		[mii lei]	2.242.264	24.480	183.974	4.482	212.937	2.455.201
	Pmed		[lei/MWh]	232,19	218,33	214,83	180,07	214,35	230,53
Cost mediu unitar total (achiziție netă + servicii)	cantitate		[GWh]	9.656,82	112,13	856,34	24,93	993,39	10.650,21
	valoare		[mii lei]	4.512.413	51.006	402.937	10.817	464.760	4.977.172
	Pmed		[lei/MWh]	467,28	454,90	470,53	433,91	467,85	467,33
Vânzare	cantitate		[GWh]	9.656,82	112,13	856,38	24,89	993,40	10.650,21
	valoare		[mii lei]	4.543.139	51.572	419.604	11.334	482.510	5.025.649
	Pmed		[lei/MWh]	470,46	459,94	489,98	455,37	485,72	471,88

Sursa: Raportările lunare ale FUI – prelucrare SMPEE - An 2018

Structura costurilor incluse în prețul mediu de vânzare a energiei electrice la clienții finali, fără taxe, pentru fiecare FUI este prezentată în graficul următor:



Sursa: Raportările lunare ale FUI – prelucrare SMPEE - An 2018

IV. ANALIZE PRIVIND PIAȚA REGLEMENTATĂ ȘI ACTIVITATEA FUI OBLIGAT

În scopul determinării influenței tranzacțiilor efectuate pe PZU și a rezultatelor din decontarea dezechilibrelor asupra prețurilor medii aferente achiziției nete de energie electrică au fost calculate, pentru fiecare FUI, prețurile medii ale achiziției de energie electrică atât cu tranzacțiile pe PZU și cele la preț de dezechilibru, cât și prețurile medii ale achiziției de energie electrică fără tranzacțiile pe PZU și rezultatele din decontarea dezechilibrelor.

Totodată s-a analizat, pentru clienții finali, evoluția prețului de achiziție a energiei electrice pe PCSU comparativ cu prețul de achiziție pe PCC, respectiv ponderea achiziției de energie electrică aferentă acestor piețe în achiziția totală de energie electrică.

IV.1. Influența tranzacțiilor efectuate pe PZU asupra prețului mediu al achiziției nete de energie electrică

Impactul tranzacțiilor efectuate pe PZU poate fi semnificativ asupra prețurilor medii de achiziție a energiei electrice. Una din metode este determinarea și analiza diferențelor dintre prețurile medii ale achiziției de energie electrică și prețurile medii ale achiziției de energie electrică determinate fără a lua în calcul tranzacțiile pe PZU. Diferențele sunt prezentate în tabelul următor.

Tabel nr. 8

Pmed achiziție - Pmed achiziție fără PZU pentru:	CEZ	E.ON	ELF	EneIE	EEM	Total FUI
	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]
consumul facturat clienților casnici	4,61	10,42	11,26	-2,09	-6,17	6,38
consumul facturat clienților noncasnici	6,48	28,60	4,00	-5,19	-7,02	2,02
Total clienți	4,69	11,18	10,83	-2,41	-6,24	6,17

În cazul tuturor clienților finali deserviți, influența tranzacțiilor pe PZU asupra prețului mediu de achiziție a înregistrat variații situate între -6,24 lei/MWh și 11,18 lei/MWh.

Procentul cumulativ al achiziției și vânzării pe PZU din achiziția netă, atât pentru consumatorii casnici, cât și pentru consumatorii noncasnici este prezentat în tabelul nr. 9.

Tabel nr. 9

Procent achiziție netă pe PZU din achiziția netă de energie electrică pentru:	CEZ	E.ON	ELF	EneIE	EEM	Total FUI
consumul facturat clienților casnici	26,33%	17,60%	21,84%	28,60%	25,79%	23,20%
consumul facturat clienților noncasnici	21,35%	33,41%	27,32%	37,59%	31,91%	29,96%
Total clienți	26,20%	18,30%	22,42%	29,57%	26,69%	23,83%

Din analiza datelor prezentate în tabelele nr. 8 și 9, corelat cu volatilitatea ridicată a PIP PZU, rezultă că ponderea tranzacțiilor pe PZU nu afectează în mod obligatoriu prețul achiziției nete a energiei electrice destinate clienților finali.

IV.2. Influența rezultatelor din decontarea dezechilibrelor asupra prețului mediu al achiziției nete de energie electrică

Efectul dezechilibrelor pentru fiecare FUI este evidențiat analizând diferențele dintre prețurile medii ale achiziției nete de energie electrică incluzând rezultatele din decontarea dezechilibrelor și prețurile medii ale achiziției nete fără a lua în calcul rezultatele din decontarea dezechilibrelor.

Aceste diferențe sunt prezentate în tabelul următor.

Tabel nr. 10

Pmed achiziție cu PE - Pmed achiziție fără PE pentru:	CEZ	E.ON	ELF	EneI	EEM	Total FUI
	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]
consumul facturat clienților casnici	8,09	2,98	4,43	8,69	5,11	5,30
consumul facturat clienților noncasnici	2,63	15,67	24,91	1,53	1,53	14,93
Total clienți	7,95	3,54	6,83	8,02	4,73	6,30

În cazul tuturor clienților finali deserviți, influența rezultatelor din decontarea dezechilibrelor asupra prețului mediu de achiziție a variat între 3,54 lei/MWh și 8,02 lei/MWh.

Rezultatele din decontarea dezechilibrelor asupra prețului mediu de achiziție nu au fost influențate semnificativ de diferența corespunzătoare consumului clienților noncasnici deoarece ponderea consumului acestora este semnificativ mai mică decât cea a clienților casnici.

IV.3. Evoluția prețului de achiziție a energiei electrice pe PCSU comparativ cu prețul de achiziție pe PCC

În tabelele următoare sunt prezentate datele trimestriale raportate de FUI aferente achiziției de energie electrică pe PCSU și PCC (cantitate și preț mediu) pentru clienții finali din portofoliu. Simultan sunt prezentate pentru fiecare trimestru și informațiile referitoare la rezultatele licitațiilor organizate de OPCOM pe platforma informatică aferentă PCSU.

De precizat că pentru trimestrul I 2018, tranzacțiile de pe PCSU s-au desfășurat în conformitate cu prevederile Ordinului președintelui ANRE nr. 65/2014 de aprobare a Regulamentului de organizare și desfășurare a licitațiilor simultane cu preț descrescător pe piața centralizată pentru serviciul universal (PCSU), cu modificările și completările ulterioare. În conformitate cu prevederile acestui regulament, achiziția de energie se face doar pentru trimestrul pentru care se organizează licitația, prețul inițial de deschidere și instrumentele de tranzacționare fiind stabilite de ANRE.

Începând cu trimestrul II 2018, cadrul de reglementare aferent achiziției de energie pe PCSU a fost modificat prin abrogarea Ordinului președintelui ANRE nr. 65/2014 și emiterea Ordinului președintelui

ANRE nr. 27/2018 de aprobare a Regulamentului de organizare și desfășurare a licitațiilor pe piața centralizată pentru serviciul universal. Modificările au constat cu precădere în frecvența organizării sesiunilor de licitație, perioada de livrare pentru care se achiziționează energia precum și faptul că participarea FUI la aceasta piață a devenit voluntară. În plus, Opcom a stabilit prețul inițial de deschidere și instrumentele de tranzacționare aferente.

Aceste modificări s-au reflectat în rezultatele sesiunilor de licitații pentru PCSU organizate de OPCOM și în datele prezentate în rapoartele trimestriale de monitorizare elaborate de ANRE.

În tabelele următoare sunt prezentate date referitoare la licitațiile PCSU publicate de OPCOM, precum și informații rezultate din prelucrările realizate de ANRE a datelor raportate de FUI.

Tabel nr. 11

	Livrare energie în	Perioada livrare	Cumpărător	Preț de tranzacționare [lei/MWh]	Cantitate tranzacționată [MWh/h]	Data desfășurare licitație
trim I 2018	Banda	T1 2018	FUI	245,4	521	12.12.2017
	Varf 1	T1 2018	FUI	272,0	83	12.12.2017
	Varf 2	T1 2018	FUI	302,4	83	12.12.2017

Sursa: date publicate de Opcom – prelucrare SMPEE

Tabel nr. 12

	Date agregate privind	Cumpărător	Preț mediu (lei/MWh)	Cantitate (GWh)	% achiziție pe PCSU din achiziție netă	% achiziție pe PCC din achiziție netă
trim I 2018	Cumparare pe PCSU	FUI	249,93	1294,38	42%	
	Cumparare pe PCC	FUI	235,15	1494,70		48%
	Achiziția netă	FUI	244,90	3102,18		

Sursa: Raportările lunare ale FUI – prelucrare SMPEE

Tabel nr. 13

	Livrare energie în	Perioada livrare 2018	Cumpărător	Preț de tranzacționare [lei/MWh]	Cantitate tranzacționată [MWh/h]	Data desfășurare licitație
trim II 2018	Banda	aprilie	CEZ	147,00	50	12.03.2018
		T2	ELF	153,00	50	12.03.2018
		T2	EEM	157,00	15	12.03.2018
		T2	Enel E	157,00	5	12.03.2018
		iunie	CEZ	180,00	20	07.05.2018
		iunie	EEM	180,00	10	07.05.2018
	Varf 1	T2	EEM	189,00	20	12.03.2018
		T2	EEM	195,00	12	12.03.2018
		T2	Enel E	195,00	13	12.03.2018
		T2	Enel E	195,00	20	12.03.2018
		T2	Enel E	199,00	1	12.03.2018
		iunie	ELF	210,00	20	07.05.2018
	Varf 2	T2	EEM	202,00	25	12.03.2018
		T2	EEM	230,80	8	12.03.2018
T2		Enel E	230,80	12	12.03.2018	
T2		Enel E	234,00	17	12.03.2018	

Sursa: date publicate de Opcom – prelucrare SMPEE

Tabel nr. 14

	Date agregate privind	Cumpărător	Preț mediu (lei/MWh)	Cantitate (GWh)	% achiziție pe PCSU din achiziție netă	% achiziție pe PCC din achiziție netă
trim II 2018	Cumparare pe PCSU	FUI	172,89	344,29	14%	
	Cumparare pe PCC	FUI	185,38	1577,50		62%
	Achiziția netă	FUI	192,12	2548,69		

Sursa: Raportările lunare ale FUI – prelucrare SMPEE

Tabel nr. 15

	Livrare energie în	Perioada livrare 2018	Cumpărător	Preț de tranzacționare [lei/MWh]	Cantitate tranzacționată [MWh/h]	Data desfasurare licitație
trim III 2018	Banda	septembrie	EEM	232,00	5	06.08.2018
		septembrie	Enel E	232,00	10	06.08.2018
		august	EEM	235,00	10	02.07.2018
		august	Enel E	235,00	15	02.07.2018
	Varf 1	T3	ELF	206,00	15	02.04.2018
		august	ELF	287,00	30	04.06.2018

Sursa: date publicate de Opcom – prelucrare SMPEE

Tabel nr. 16

	Date agregate privind	Cumpărător	Preț mediu (lei/MWh)	Cantitate (GWh)	% achiziție pe PCSU din achiziție netă	% achiziție pe PCC din achiziție netă
trim III 2018	Cumparare pe PCSU	FUI	236,48	66,45	3%	
	Cumparare pe PCC	FUI	216,75	1989,47		82%
	Achiziția netă	FUI	231,17	2431,08		

Sursa: Raportările lunare ale FUI – prelucrare SMPEE

Tabel nr. 17

	Livrare energie în	Perioada livrare 2018	Cumpărător	Preț de tranzacționare [lei/MWh]	Cantitate tranzacționată [MWh/h]	Data desfășurare licitație
trim IV 2018	Banda	T4	CEZ	219,00	20	07.05.2018
		T4	Enel E	220,00	5	07.05.2018
		T4	EEM	220,00	5	07.05.2018
		T4	ELF	252,00	50	02.07.2018
		T4	CEZ	251,50	20	02.07.2018
		T4	ELF	251,00	30	02.07.2019
		T4	ELF	250,50	30	02.07.2020
		T4	E.ON	250,00	20	02.07.2018
		Decembrie	CEZ	260,00	10	03.09.2018
		T4	ELF	270,00	20	03.09.2019
	Octombrie	Enel E	275,00	10	03.09.2020	
	Varf 1	T4	ELF	287,00	30	02.07.2018
		T4	CEZ	320,00	20	03.09.2019
T4		ELF	320,02	10	03.09.2019	

Sursa: date publicate de Opcom – prelucrare SMPEE

Tabel nr. 18

	Date agregate privind	Cumpărător	Preț mediu (lei/MWh)	Cantitate (GWh)	% achiziție pe PCSU din achiziție netă	% achiziție pe PCC din achiziție netă
trim IV 2018	Cumparare pe PCSU	FUI	256,96	508,11	20%	
	Cumparare pe PCC	FUI	234,90	1437,14		56%
	Achiziția netă	FUI	276,68	2568,26		

Sursa: Raportările lunare ale FUI – prelucrare SMPEE

Analizând datele prezentate se desprind următoarele concluzii:

- după ce tranzacționarea pe PCSU a devenit voluntară pentru FUI, s-a înregistrat o scădere a cantităților de energie electrică achiziționată pentru trimestrele II și III 2018 (la 14% respectiv 3% din achiziția netă), și o creștere în trimestrul IV 2018 (respectiv la 20% din achiziția netă);
- unii FUI au decis să nu participe la unele sesiuni de licitație și să nu achiziționeze energie electrică de pe PCSU pentru clienții finali din portofoliu, acest fapt reflectând politica de achiziție specifică fiecărui FUI;
- perioadele de livrare s-au diversificat la lună/trimestru/semestru/an;
- odată cu intrarea în vigoare a noului regulament, în prima sesiune de licitație organizată în 12 martie 2018, au fost înregistrate doar tranzacții cu livrare în perioada imediat următoare (trimestrul II 2018). Ulterior, odată cu familiarizarea FUI cu noul regulament al PCSU, în sesiunile următoare s-au înregistrat tranzacții pentru perioade de livrare mai îndepărtate;
- numărul de tranzacții înregistrate, aferente fiecărui instrument de livrare diferă de la o perioadă la alta (e.g. pentru livrare bandă trimestrul II 2018 au fost înregistrate 6 tranzacții față de bandă trimestrul IV 2018 când au fost 11 tranzacții sau bandă trimestrul III 2018 când au fost doar 4 tranzacții);
- pentru aceeași perioadă de livrare, prețul de achiziție al energiei electrice diferă în funcție de data la care a fost organizată licitația PCSU, reflectând condițiile de piață și previziunile participanților de la data respectivă;
- prețul de achiziție pe PCSU raportat de FUI a fost în trimestrele I, III și IV 2018 mai mare decât prețul de achiziție pe PCC, cu toate că, o analiză a pieței de energie electrică reliefează că, punctual, în data organizării licitației PCSU, prețul energiei electrice la care au fost încheiate tranzacțiile pe PCSU a reflectat prețul energiei electrice tranzacționate pe PCC în jurul aceleiași date calendaristice pentru aceleași instrumente și perioade de livrare; diferența este influențată probabil și de diferența de lichiditate între cele două piețe;
- în perioada aprilie - decembrie 2018 remarcăm evoluția ascendentă de la un trimestru la altul înregistrată atât de prețul de achiziție energie electrică pe PCSU cât și de cel pe PCC.

V. EVOLUȚIA CADRULUI DE REGLEMENTARE APLICABIL

Cadrul de reglementare cu incidență asupra pieței reglementate, aplicabil în perioada analizată:

- Ordin președinte ANRE nr. 12/2017 modificat prin Ordinul 26/2018 pentru aprobarea Regulamentului 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;

- Ordin președinte ANRE nr. 30/2017 privind modificarea Metodologiei de stabilire a tarifelor aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților finali, aprobată prin Ordinul nr. 92/2015;

- Ordin președinte ANRE nr. 75/2017 privind modificarea Regulamentului de organizare și desfășurare a licitațiilor simultane cu preț descrescător pe piața centralizată pentru serviciul universal, aprobat prin Ordinul nr. 65/2014, și pentru modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a tarifelor aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților finali, aprobată prin Ordinul nr. 92/2015;

- Ordin președinte ANRE nr. 111/2017 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru Societatea E-Distribuție Dobrogea S.A.;

- Ordin președinte ANRE nr. 112/2017 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru Societatea E-Distribuție Muntenia S.A.;

- Ordin președinte ANRE nr. 113/2017 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru Societatea E-Distribuție Banat S.A.;

- Ordin președinte ANRE nr. 114/2017 privind aprobarea 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.;

- Ordin președinte ANRE nr. 115/2017 privind aprobarea 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.;

- Ordin președinte ANRE nr. 116/2017 privind aprobarea 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.;

- Ordin președinte ANRE nr. 117/2017 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru Societatea Distribuție Energie Oltenia S.A.;

- Ordin președinte ANRE nr. 118/2017 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru Societatea Comercială Delgaz Grid S.A.;

- Ordin președinte ANRE nr. 119/2017 pentru desemnarea furnizorilor de ultimă instanță;
- Ordin președinte ANRE nr. 121/2017 de aprobare a condițiilor de aplicare a tarifelor Componentă de Piață Concurențială;
- Ordin președinte ANRE nr. 122/2017 privind aprobarea 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 reglementat pentru energia electrică reactivă, practicate de Compania Națională de Transport al Energiei Electrice “Transelectrica” - S.A.;
- Ordin președinte ANRE nr. 27/2018 de aprobare a Regulamentului de organizare și desfășurare a licitațiilor pe piața centralizată pentru serviciul universal.
- Ordin președinte ANRE nr. 39/2018 de aprobare a Metodologiei de stabilire a modului de calcul și a condițiilor de avizare a prețurilor aplicate de furnizorii de ultimă instanță obligați și furnizorii de ultimă instanță opționali clienților finali;
- Ordin președinte ANRE nr. 169/2018 de aprobare a Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice.
- Decizia nr. 656/2018 pentru desemnarea societății CEZ Vânzare S.A. în calitate de furnizor de ultimă instanță obligat;
- Decizia nr. 657/2018 pentru desemnarea Societății Electrica Furnizare S.A. în calitate de furnizor de ultimă instanță obligat;
- Decizia nr. 658/2018 pentru desemnarea societății Enel Energie Muntenia S.A. în calitate de furnizor de ultimă instanță obligat;
- Decizia nr. 659/2018 pentru desemnarea societății Enel Energie S.A. în calitate de furnizor de ultimă instanță obligat;
- Decizia nr. 660/2018 pentru desemnarea societății E.ON Energie România S.A. în calitate de furnizor de ultimă instanță obligat;
- Decizia nr. 812/2018 privind stabilirea prețului maxim pentru serviciul universal aplicat de către FUI_{ob} CEZ Vânzare S.A.;
- Decizia nr. 813/2018 privind stabilirea prețului maxim pentru serviciul universal aplicat de către FUI_{ob} S.C. Electrica Furnizare S.A.;
- Decizia nr. 814/2018 privind stabilirea prețului maxim pentru serviciul universal aplicat de către FUI_{ob} S.C. Enel Energie S.A.;
- Decizia nr. 815/2018 privind stabilirea prețului maxim pentru serviciul universal aplicat de către FUI_{ob} S.C. Enel Energie Muntenia S.A.;
- Decizia nr. 816/2018 privind stabilirea prețului maxim pentru serviciul universal aplicat de către FUI_{ob} S.C. E.ON Energie România S.A.;
- Decizia nr. 1000/2018 pentru desemnarea societății Enel Energie Muntenia S.A. în calitate de furnizor de ultimă instanță opțional;

- Aviz nr. 39/2017 privind prețurile pentru energia electrică activă denumite „tarif CPC”, respectiv „tarif CPC diferențiat” aplicate de furnizorul de ultimă instanță Enel Energie S.A. clienților finali care beneficiază de serviciul universal în perioada 1 ianuarie 2018 - 30 iunie 2018;
- Aviz nr. 40/2017 privind prețurile pentru energia electrică activă denumite „tarif CPC”, respectiv „tarif CPC diferențiat” aplicate de furnizorul de ultimă instanță S.C. CEZ Vânzare S.A. clienților finali care beneficiază de serviciul universal în perioada 1 ianuarie 2018 - 30 iunie 2018;
- Aviz nr. 41/2017 privind prețurile pentru energia electrică activă denumite „tarif CPC”, respectiv „tarif CPC diferențiat” aplicate de furnizorul de ultimă instanță Enel Energie Muntenia S.A. clienților finali care beneficiază de serviciul universal în perioada 1 ianuarie 2018 - 30 iunie 2018;
- Aviz nr. 42/2017 privind prețurile pentru energia electrică activă denumite „tarif CPC”, respectiv „tarif CPC diferențiat” aplicate de furnizorul de ultimă instanță S.C. Electrica Furnizare S.A. clienților finali care beneficiază de serviciul universal în perioada 1 ianuarie 2018 - 30 iunie 2018;
- Aviz nr. 43/2017 privind prețurile pentru energia electrică activă denumite „tarif CPC”, respectiv „tarif CPC diferențiat” aplicate de furnizorul de ultimă instanță S.C. E.ON Energie România S.A. clienților finali care beneficiază de serviciul universal în perioada 1 ianuarie 2018 - 30 iunie 2018;
- Aviz nr. 16/2018 privind prețul pentru serviciul universal și prețul pentru clienții inactivi, aplicate de către furnizorul de ultimă instanță obligat CEZ Vânzare S.A. în perioada 1 iulie 2018 - 30 iunie 2019;
- Aviz nr. 17/2018 privind prețul pentru serviciul universal și prețul pentru clienții inactivi, aplicate de către furnizorul de ultimă instanță obligat Societatea Electrica Furnizare S.A. în perioada 1 iulie 2018 - 30 iunie 2019;
- Aviz nr. 18/2018 privind prețul pentru serviciul universal și prețul pentru clienții inactivi, aplicate de către furnizorul de ultimă instanță obligat Enel Energie S.A. în perioada 1 iulie 2018 - 30 iunie 2019;
- Aviz nr. 19/2018 privind prețul pentru serviciul universal și prețul pentru clienții inactivi, aplicate de către furnizorul de ultimă instanță obligat Enel Energie Muntenia S.A. în perioada 1 iulie 2018 - 30 iunie 2019;
- Aviz nr. 20/2018 privind prețul pentru serviciul universal și prețul pentru clienții inactivi, aplicate de către furnizorul de ultimă instanță obligat E.ON Energie România S.A. în perioada 1 iulie 2018 - 30 iunie 2019;
- Aviz nr. 22/2018 privind prețul pentru serviciul universal, aplicat de către furnizorul de ultimă instanță opțional Enel Energie Muntenia S.A. în perioada 1 iulie 2018 - 30 iunie 2019.

VI. TERMENI ȘI ABREVIERI

- Achiziție netă – Cantitatea rezultată prin ajustarea achiziției de energie electrică cu vânzarea pe PZU, PI și cu dezechilibrele rezultate din PRE, corespunzător clienților finali deserviți.
- Preț mediu de achiziție – Raportul dintre valoarea achiziției nete de energie electrică, realizată de FUI în vederea asigurării consumului de energie electrică al clienților finali și consumul de energie al acestora.
- SMPEE – Serviciul Monitorizare piață energie electrică, REMIT.
- PAM – Piața cu amănuntul de energie electrică.
- PCC – Piețe centralizate de contracte (Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică, modalitatea de tranzacționare prin licitație extinsă/ PCCB-LE, prin negociere continuă/ PCCB-NC și piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică/ PC-OTC).
- PCSU – Piața centralizată pentru serviciul universal.
- PZU – Piața pentru Ziua Următoare.
- PI – Piața Intrazilnică.
- PE – Piața de echilibrare.
- PRE – Parte Responsabilă cu Echilibrarea.
- FUI – Furnizor de ultimă instanță (obligat și/sau opțional).
- FUIob – Furnizor de ultimă instanță obligat.
- FUIop – Furnizor de ultimă instanță opțional.
- SU – Serviciu Universal, se aplică pentru clienții casnici și pentru clienții noncasnici cu un număr mediu scriptic de salariați mai mic de 50 și o cifră de afaceri anuală sau o valoare totală a activelor din bilanțul contabil, conform raportărilor fiscale anuale, care nu depășește 10 milioane euro.
- UI – Ultimă instanță.
- Clienți în regim de SU – Clienți finali ai FUI care beneficiază de SU, în condițiile Legii.
- Clienți inactivi – Clienți finali noncasnici care nu au uzat de eligibilitate și nu îndeplinesc condițiile sau nu au solicitat să beneficieze de SU.
- Clienți preluați în regim de UI - clienți finali noncasnici care au fost trecuți în portofoliul unui FUI obligat, conform cadrului legislativ și de reglementare aplicabil, deoarece nu aveau asigurată furnizarea de energie electrică din nicio altă sursă din motive neimputabile lor și care nu îndeplinesc condițiile sau nu solicită să beneficieze de SU.
- ST – Serviciul de Transport.
- SS – Serviciu de Sistem.
- SAP – Costul participării pe piețele centralizate administrate de Opcom SA.
- SD – Serviciul de Distribuție.
- SF – Serviciul de Furnizare.