



RAPORT PRIVIND REZULTATELE MONITORIZĂRII PIEȚEI REGLEMENTATE DE ENERGIE ELECTRICĂ ÎN TRIMESTRUL III 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	5
III.	INDICATORI PRIVIND PIAȚA REGLEMENTATĂ.....	6
	III.1. Număr mediu locuri de consum deservite de FUI	6
	III.2. Migrarea clienților finali din piața reglementată în piața concurențială	6
	III.3. Structura achiziției nete pe piața angro de energie electrică.....	7
	III.4. Structura costurilor/tarifelor asociate alimentării cu energie electrică	9
	III.5. Vânzarea de energie electrică la clienții finali – cote de piață.....	10
	III.6. Prețurile medii de vânzare a energiei electrice către clienții finali	11
	III.7. Structura prețului mediu de vânzare la clienți finali.....	13
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
V.	EVOLUȚIA CADRULUI DE REGLEMENTARE APLICABIL	17
VI.	TERMENI ȘI ABREVIERI.....	18

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.

Totodată, ANRE în conformitate cu prevederile *Regulamentului de selecție concurențială în vederea desemnării furnizorilor de ultimă instanță*, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 26/2018, desemnează două categorii de furnizori de ultimă instanță (FUI), respectiv FUI obligați (FUI_{ob}) și FUI opționali (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 serviciul universal 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 (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 niciun client final 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 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 trimestrul III 2018 comparativ cu trimestrul anterior (II 2018) și trimestrul anterior similar (III 2017) este prezentat în tabelul nr. 1:

Tabel nr. 1.

Trim	Trim. III 2018	Trim. II 2018	Trim. III 2017
Număr mediu locuri de consum			
Total casnici	6.821.432	7.255.431	7.887.910
Noncasnici în regim de SU	30.992	30.849	36.694
Noncasnici inactivi	156.712	158.875	153.290
Noncasnici preluați în regim UI	1.218	1.229	1.026
Total noncasnici	188.921	190.954	191.010
Total clienți finali	7.010.354	7.446.384	8.078.920

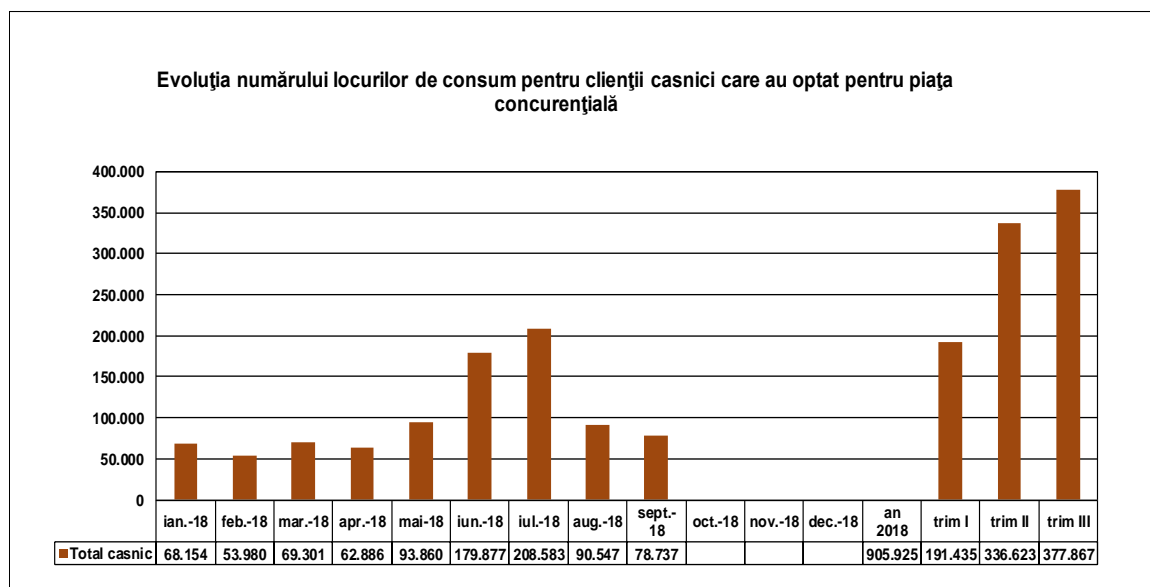
Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMPEE - TRIMESTRUL III 2018

Numărul total de locuri de consum aferente clienților finali deserviți de FUI a scăzut cu 13,2 % în trimestrul III 2018 față de perioada similară din anul 2017 și cu 5,9% față de trimestrul II 2018.

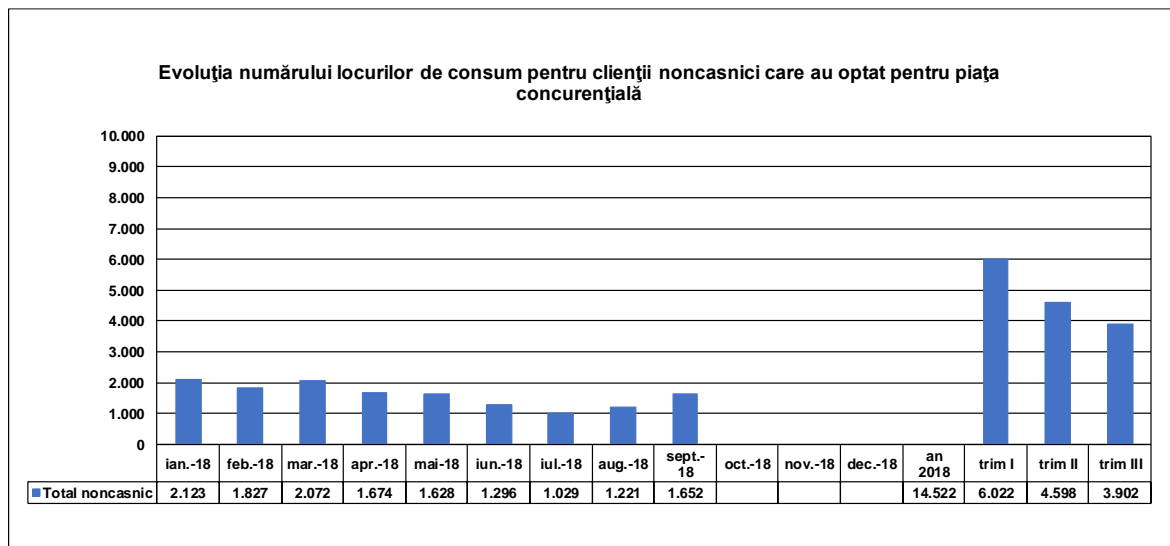
Această tendință este determinată, cu precădere, de clienții casnici care au migrat în piața concurențială, ca urmare a ofertelor introduse de furnizorii dedicați acestui segment.

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

În următoarele grafice se prezintă evoluția numărului mediu al locurilor de consum pentru clienții finali casnici și noncasnici care au migrat în piața concurențială.



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMPEE - TRIMESTRUL III 2018

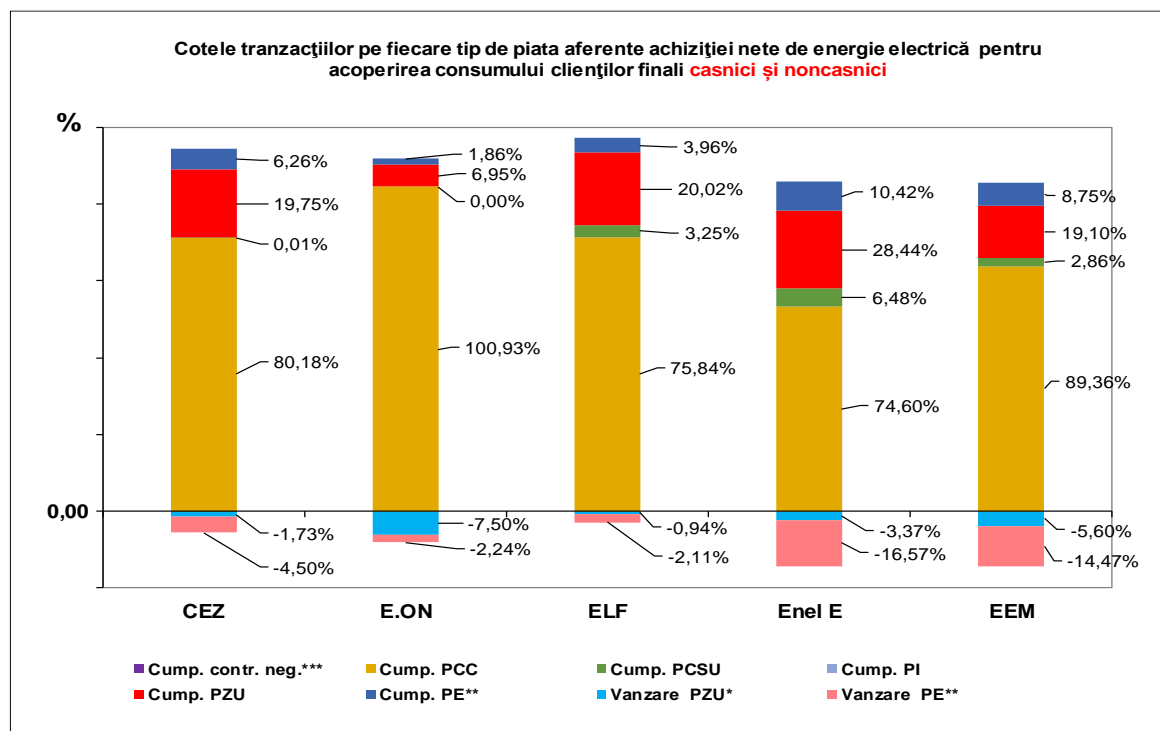


Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMPEE - TRIMESTRUL III 2018

Se constată că numărul locurilor de consum aferente consumatorilor casnici, transferate în piața concurențială a fost cu 12,25 % mai mare în trimestrul III 2018 față de trimestrul II 2018, în timp ce în cazul clienților noncasnici, numărul locurilor de consum care au fost transferate în piața concurențială a fost cu 15,14 % mai mic în trimestrul III 2018 față de trimestrul anterior.

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 trimestrul III 2018, este prezentată în următorul grafic:



Notă: * Include și vânzare PI

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

*** Contracte negociate încheiate cu producători nedispecerizabili, în condițiile stipulate la art. 1 pct. 22 din Legea nr. 184/2018 pentru aprobarea OUG 24/2017 privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie;

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMPEE - TRIMESTRUL III 2018

Structura achiziției nete de energie electrică pe categorii de tranzacții ale tuturor FUI-ilor, pe trimestrul III 2018 este prezentată în tabelul nr. 2.

Tabel nr. 2

Tip tranzacție	Tip client		[UM]	Total clienți casnici	Clienți noncasnici regim de SU	Clienți noncasnici inactivi	Clienți noncasnici regim de UI	Total clienți noncasnici	TOTAL
	Tip indicator (cant. și preț)								
cumpărare contracte negociate	cantitate	[GWh]	0	0,046	0	0	0,046	0,046	
	Pmed	[lei/MWh]	0	78,64	0	0	78,64	78,64	
cumpărare PCC	cantitate	[GWh]	1.853,96	20,98	110,07	4,47	135,51	1.989,47	
	Pmed	[lei/MWh]	215,47	212,38	237,73	251,91	234,27	216,75	
cumpărare PCSU	cantitate	[GWh]	65,49	0,96	0	0	0,96	66,45	
	Pmed	[lei/MWh]	236,47	237,36	0	0	237,36	236,48	
cumpărare PI	cantitate	[GWh]	0,0300	0,0002	0,0074	0,0006	0,0082	0,0300	
	Pmed	[lei/MWh]	367,26	367,26	408	450	410,52	377,55	
cumpărare PZU	cantitate	[GWh]	395,64	5,18	59,27	2,02	66,46	462,1	
	Pmed	[lei/MWh]	266,06	268,32	271,9	253,66	271,07	266,78	
cumpărare PE	cantitate	[GWh]	77,74	0,71	52,6	1,41	54,72	132,46	
	Pmed	[lei/MWh]	234,86	237,85	243,26	234,63	242,97	238,21	
Total cumpărare	cantitate	[GWh]	2.392,86	27,87	221,95	7,89	257,71	2.650,57	
	Pmed	[lei/MWh]	225,04	224,06	248,17	249,29	245,6	227,04	
vânzare PZU	cantitate	[GWh]	-67,14	-0,43	-4,13	-0,48	-5,04	-72,18	
	Pmed	[lei/MWh]	186,94	197,38	201,97	231,57	204,42	188,16	
vânzare PE	cantitate	[GWh]	-126,94	-1,07	-16,93	-2,37	-20,37	-147,31	
	Pmed	[lei/MWh]	175,62	170,12	189,99	213,52	191,69	177,84	
Total vânzare	cantitate	[GWh]	-194,08	-1,49	-21,05	-2,86	-25,4	-219,49	
	Pmed	[lei/MWh]	179,53	177,9	192,34	216,57	194,21	181,23	
Achiziție netă	cantitate	[GWh]	2.198,77	26,38	200,89	5,03	232,31	2.431,08	
	Pmed	[lei/MWh]	229,06	226,67	254,02	267,87	251,21	231,17	

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMPEE - TRIMESTRUL III 2018

Analizând datele prezentate se constată că achiziția de energie electrică pentru clienții finali s-a realizat cu preponderență pe PCC (81,83%) fiind urmată de achiziția pe PZU (19,01%), respectiv pe Piața centralizată pentru serviciul universal (PCSU) (2,73%).

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

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

Tabel nr. 3

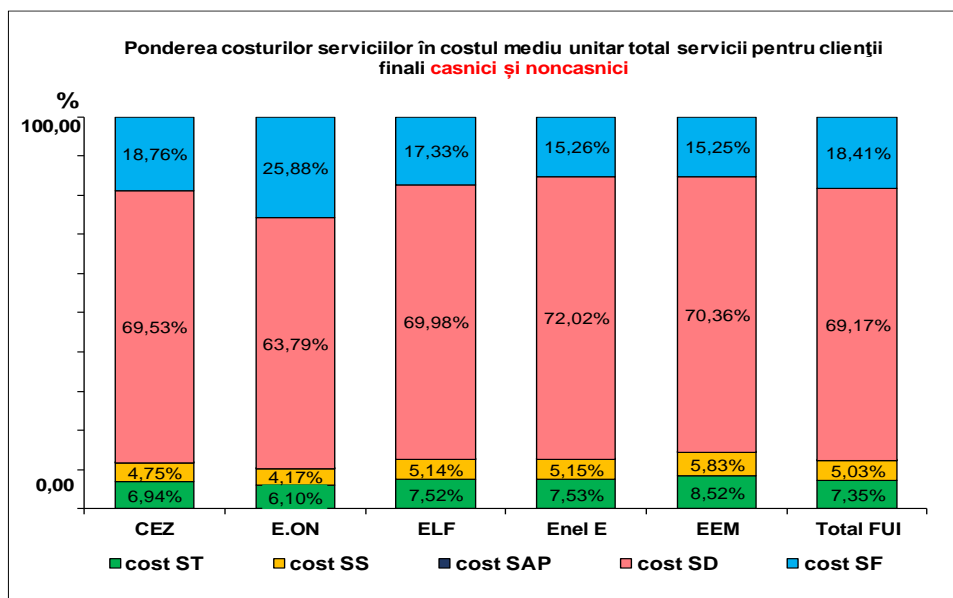
Tip cost	Tip client	[UM]	Total clienți casnici	Clienți noncasnici regim de SU	Clienți noncasnici inactivi	Clienți noncasnici regim de UI	Total clienți noncasnici	TOTAL
	Tip indicator (val. și preț)							
Cost mediu unitar ST	valoare	[mii lei]	37.137,31	444,73	3.394,50	84,35	3.923,58	41.060,88
	Pmed	[lei/MWh]	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89
Cost mediu unitar SS	valoare	[mii lei]	25.395,85	304,12	2.321,29	57,68	2.683,08	28.078,93
	Pmed	[lei/MWh]	11,55	11,55	11,55	11,55	11,55	11,55
Cost mediu unitar SAP	valoare	[mii lei]	211,31	2,23	10,31	0,41	12,95	224,26
	Pmed	[lei/MWh]	0,10	0,08	0,05	0,08	0,06	0,09
Cost mediu unitar SD	valoare	[mii lei]	352.326,57	3.992,80	29.605,25	585,80	34.183,85	386.510,42
	Pmed	[lei/MWh]	160,24	151,64	147,31	117,30	147,15	158,99
Cost mediu unitar SF	valoare	[mii lei]	94.096,04	1.020,47	7.577,13	190,58	8.788,18	102.884,22
	Pmed	[lei/MWh]	42,79	38,76	37,70	38,16	37,83	42,32
Cost mediu unitar servicii	valoare	[mii lei]	509.167,07	5.764,34	42.908,48	918,82	49.591,65	558.758,71
	Pmed	[lei/MWh]	231,57	218,92	213,50	183,99	213,48	229,84
Cost mediu unitar servicii (fără furniz)	valoare	[mii lei]	415.071,03	4.743,87	35.331,35	728,24	40.803,46	455.874,49
	Pmed	[lei/MWh]	188,77	180,17	175,80	145,83	175,65	187,52

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMPEE - TRIMESTRUL III 2018

Tabel nr. 4

Tip cost	FUI	[UM]	CEZ	E.ON	ELF	EnelE	EEM	TOTAL
	Tip indicator							
Cost mediu unitar ST	valoare	[mii lei]	4.785,37	5.696,93	19.257,46	4.781,33	6.539,79	41.060,88
	Pmed	[lei/MWh]	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89	16,89
Cost mediu unitar SS	valoare	[mii lei]	3.272,41	3.895,77	13.168,96	3.269,65	4.472,15	28.078,93
	Pmed	[lei/MWh]	11,55	11,55	11,55	11,55	11,55	11,55
Cost mediu unitar SAP	valoare	[mii lei]	20,29	48,22	91,40	32,07	32,28	224,26
	Pmed	[lei/MWh]	0,07	0,14	0,08	0,11	0,08	0,09
Cost mediu unitar SD	valoare	[mii lei]	47.943,98	59.523,96	179.308,81	45.750,77	53.982,89	386.510,42
	Pmed	[lei/MWh]	169,22	176,47	157,27	161,61	139,42	158,99
Cost mediu unitar SF	valoare	[mii lei]	12.934,20	24.152,15	44.406,04	9.695,09	11.696,74	102.884,22
	Pmed	[lei/MWh]	45,65	71,61	38,95	34,25	30,21	42,32
Cost mediu unitar servicii	valoare	[mii lei]	68.956,25	93.317,03	256.232,68	63.528,91	76.723,86	558.758,71
	Pmed	[lei/MWh]	243,38	276,66	224,73	224,42	198,15	229,84
Cost mediu unitar servicii (fără furniz)	valoare	[mii lei]	56.022,05	69.164,88	211.826,63	53.833,81	65.027,12	455.874,49
	Pmed	[lei/MWh]	197,73	205,06	185,79	190,17	167,94	187,52

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMPEE - TRIMESTRUL III 2018

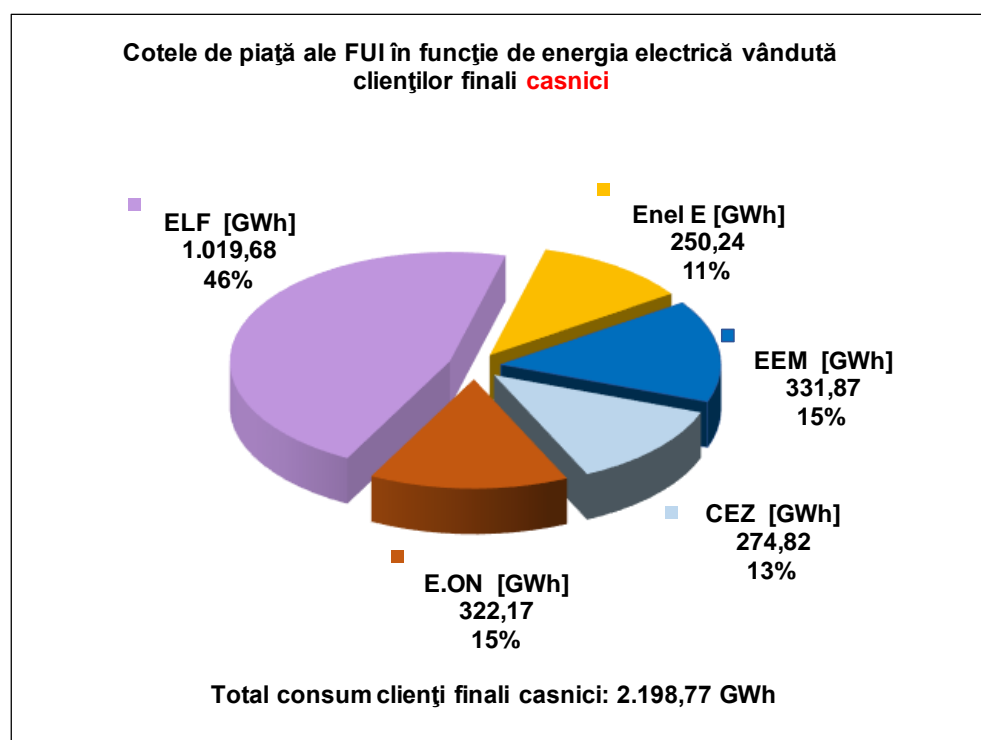


Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMPEE - TRIMESTRUL III 2018

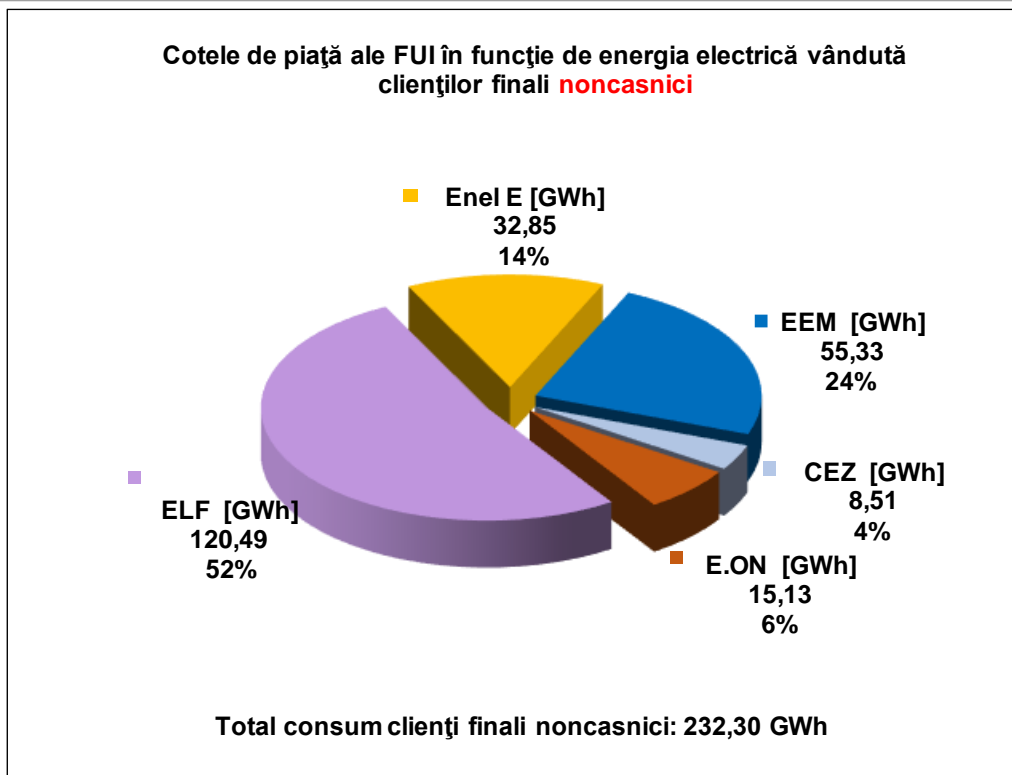
Din datele prezentate în tabelul nr. 3 se remarcă diferența dintre tariful de distribuție aferent consumatorilor casnici (160,24 lei/MWh) și cel pentru consumatorii noncasnici (147,15 lei/MWh), datorată în principal de nivelul de tensiune la care sunt racordate locurile de consum.

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

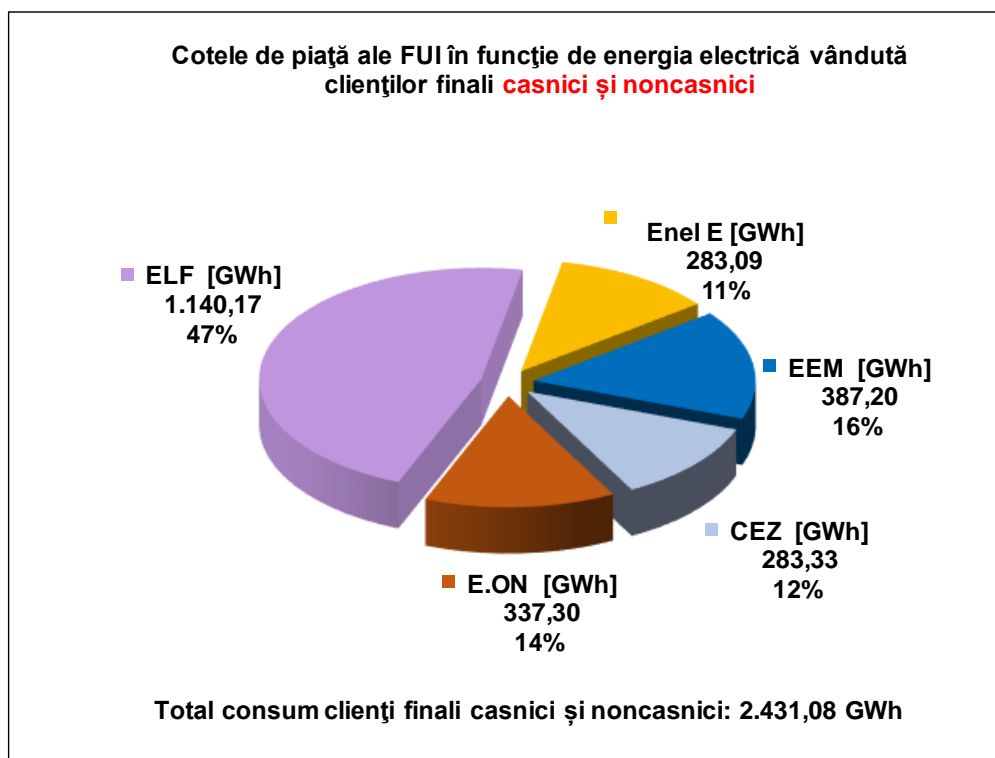
Datele privind cotele de piață ale FUI obligat, în trimestrul III 2018, sunt prezentate comparativ în următoarele trei grafice, pe categorii de clienți și pe total:



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMPEE - TRIMESTRUL III 2018



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMPEE - TRIMESTRUL III 2018



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMPEE - TRIMESTRUL III 2018

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

În trimestrul III 2018, structura vânzărilor energiei electrice la clienții finali, defalcată pe tip de client este prezentată în tabelul nr. 5. Precizăm că prețurile nu includ taxele aplicabile conform legislației în vigoare (TVA, acciză, contribuția pentru cogenerare de înaltă eficiență și contravaloare certificate verzi).

Tabel nr. 5

Tip client Tip indicator (cant., val., preț)	[UM]	Total clienți casnici	Clienți noncasnici regim de SU	Clienți noncasnici inactivi	Clienți noncasnici regim de UI	Total clienți noncasnici	TOTAL clienți
cantitate	[GWh]	2.198,77	26,33	200,98	4,99	232,30	2.431,08
valoare	[mii lei]	1.014.848,54	11.885,59	99.835,31	2.195,30	113.916,20	1.128.764,74
Pmed	[lei/MWh]	461,55	451,40	496,75	439,59	490,38	464,31

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMPEE - TRIMESTRUL III 2018

Se observă valoarea ridicată înregistrată de prețul de vânzare al energiei electrice pentru clienții noncasnici inactivi (496,75 lei/MWh) comparativ cu clienții beneficiari de SU. Acest fapt subliniază caracterul penalizator promovat pentru tipul de preț aplicat acestei categorii de clienți (aplicarea unui coeficient de majorare față de prețul pentru SU), în scopul determinării acestora să migreze în piața concurențială.

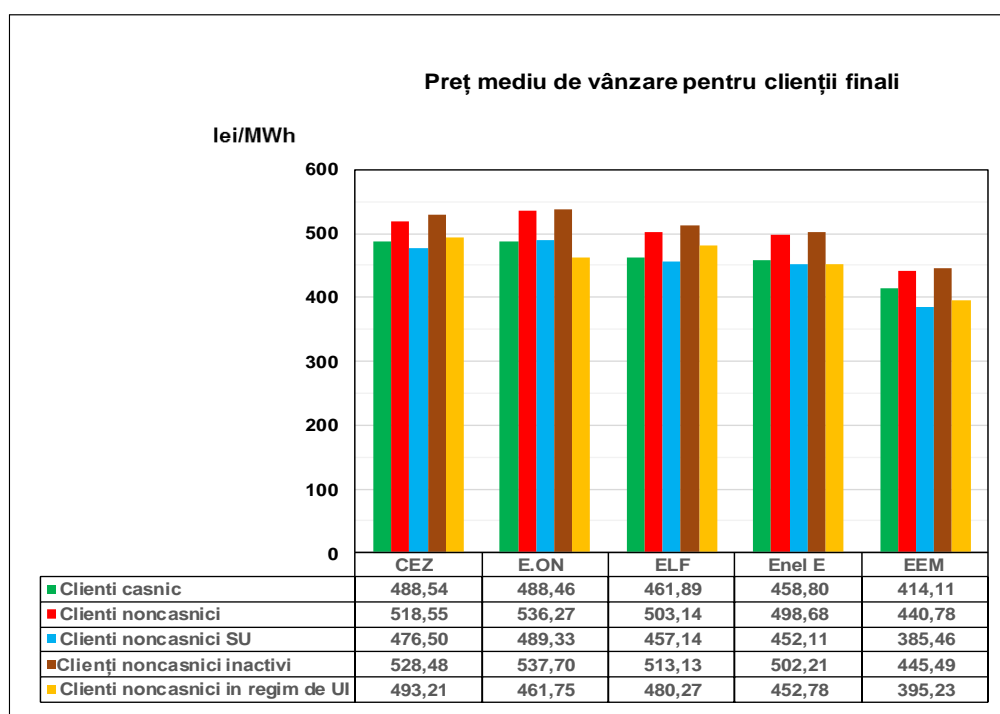
Consumurile medii lunare de energie electrică, determinate ca medie aritmetică a valorilor raportate lunar de FUI pentru locurile de consum sunt prezentate în tabelul următor.

Tabel nr. 6

	Consum mediu total clienți [kWh/loc de consum/luna]	Consum mediu clienți noncasnici [kWh/loc de consum/luna]	Consum mediu clienți casnici [kWh/loc de consum/luna]
Total FUI	116	410	107

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

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



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMPEE - TRIMESTRUL III 2018

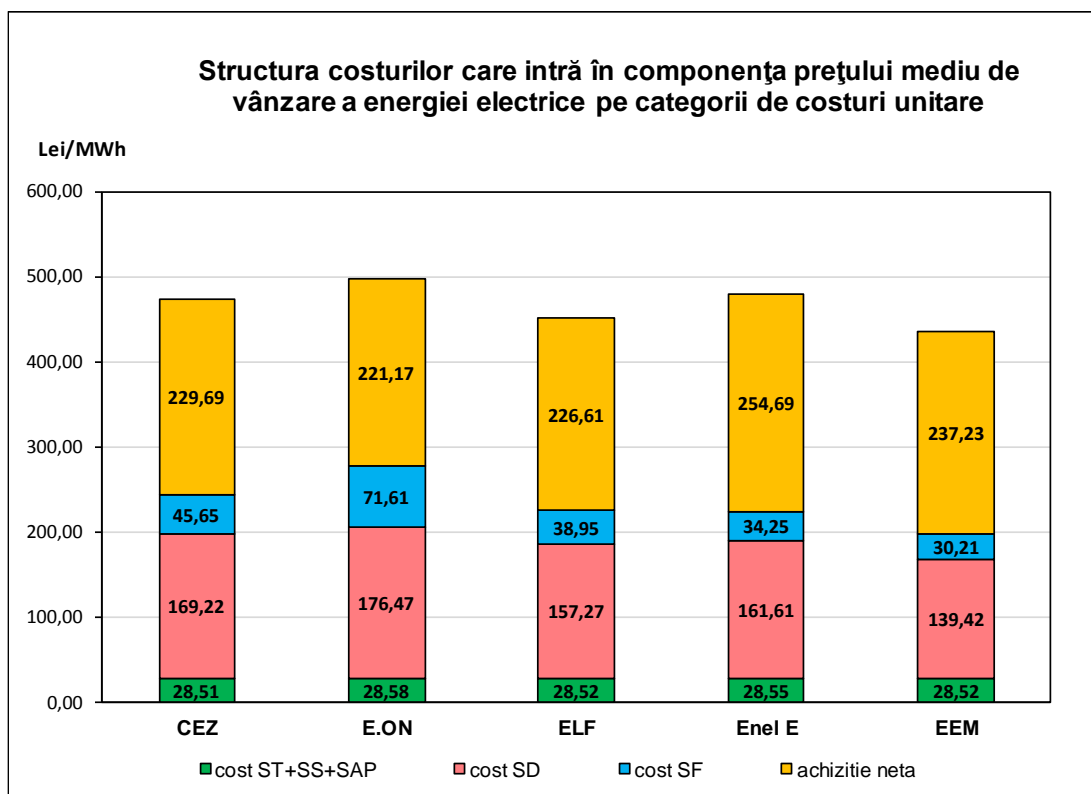
III.7. Structura prețului mediu de vânzare la clienți finali

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

Tabel nr. 7

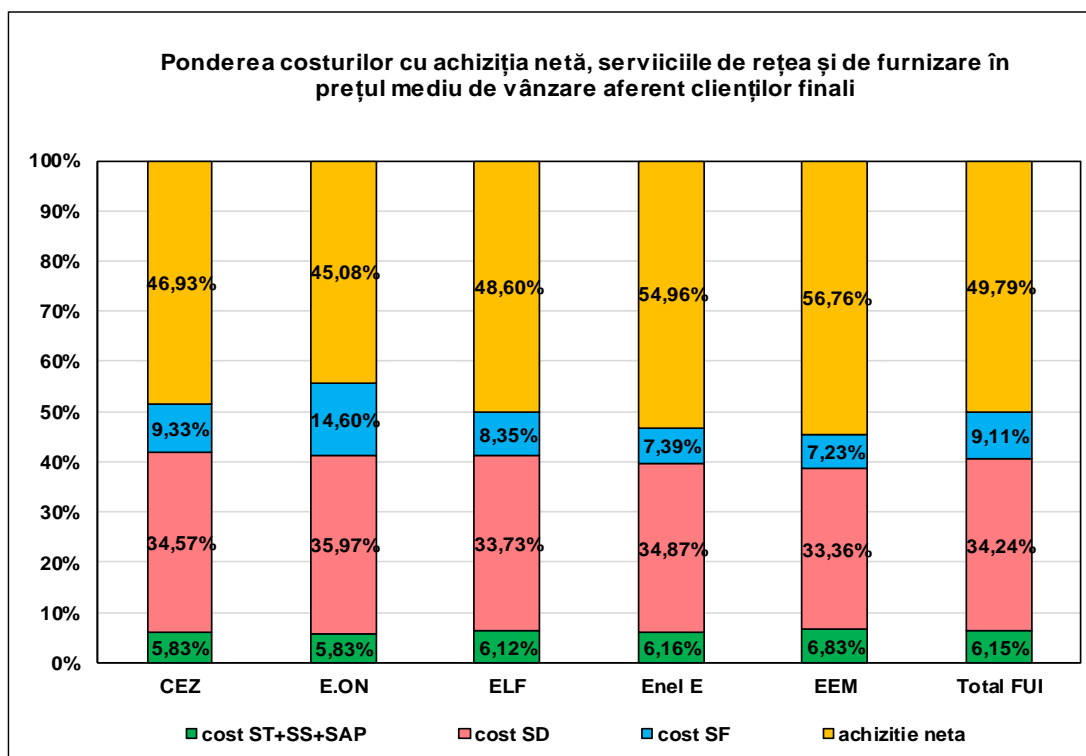
Tip tranzacție	Tip client indicator	[UM]	Total clienți casnici	Clienți noncasnici regim de SU	Clienți noncasnici inactivi	Clienți noncasnici regim de UI	Total clienți noncasnici	TOTAL
	(cant., val., preț)							
Achiziție netă	cantitate	[GWh]	2.198,77	26,38	200,89	5,03	232,31	2.431,08
	valoare	[mii lei]	503.646,19	5.978,80	51.030,20	1.348,29	58.357,29	562.003,49
	Pmed	[lei/MWh]	229,06	226,67	254,02	267,87	251,21	231,17
Cost mediu unitar servicii	cantitate	[GWh]	2.198,77	26,33	200,98	4,99	232,30	2.431,08
	valoare	[mii lei]	509.167,07	5.764,34	42.908,48	918,82	49.591,65	558.758,71
	Pmed	[lei/MWh]	231,57	218,92	213,50	183,99	213,48	229,84
Cost mediu unitar total (achiziție netă + servicii)	cantitate	[GWh]	2.198,77	26,38	200,89	5,03	232,31	2.431,08
	valoare	[mii lei]	1.012.813,26	11.743,15	93.938,68	2.267,11	107.948,94	1.120.762,20
	Pmed	[lei/MWh]	460,63	445,20	467,60	450,41	464,69	461,01
Vânzare	cantitate	[GWh]	2.198,77	26,33	200,98	4,99	232,30	2.431,08
	valoare	[mii lei]	1.014.848,54	11.885,59	99.835,31	2.195,30	113.916,20	1.128.764,74
	Pmed	[lei/MWh]	461,55	451,40	496,75	439,59	490,38	464,31

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



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMPEE - TRIMESTRUL III 2018

Cotele procentuale ale fiecărei categorii de costuri medii unitare, în costul mediu unitar total, aferente fiecărui FUI obligat, sunt prezentate în graficul de mai jos.



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMPEE - TRIMESTRUL III 2018

Din analiza datelor prezentate, se constată că, în prețul de vânzare al energiei electrice ponderea cea mai mare o reprezintă costul cu achiziția netă (49,79%), urmată de ponderea costului serviciilor de rețea, care sunt reglementate (40,39%) și de ponderea costului serviciului de furnizare (9,11%).

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 s-au calculat, 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 a rezultatelor din decontarea dezechilibrelor.

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

Efectul tranzacțiilor efectuate pe PZU poate fi evidențiat analizând diferențele între prețurile medii ale achiziției de energie electrică cu tranzacțiile pe PZU și prețurile medii ale achiziției de energie electrică determinate fără a lua în calcul tranzacțiile pe PZU.

Aceste diferențe sunt prezentate în Tabelul nr. 8.

Tabel nr. 8

Pmed achiziție cu PZU-Pmed achiziție fără PZU pentru:	CEZ	E.ON	ELF	EnelE	EEM	Total FUI
	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]
consumul facturat clienților casnici	12,97	9,46	11,16	5,63	0,67	9,34
consumul facturat clienților noncasnici	11,02	38,94	11,47	-0,92	-0,92	9,10
Total clienti	12,91	10,31	11,63	4,91	1,06	9,58

În cazul tuturor clienților finali deserviți, influența tranzacțiilor pe PZU asupra prețului mediu de achiziție a înregistrat variații semnificative, cea mai mare fiind de 12,91 lei/MWh și cea mai mică de 1,06 lei/MWh.

Procentul 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	EnelE	EEM	Total FUI
consumul facturat clienților casnici	21,55%	13,37%	19,79%	30,32%	24,96%	21,05%
consumul facturat clienților noncasnici	19,06%	37,56%	30,90%	43,17%	23,11%	30,78%
Total clienti	21,48%	14,45%	20,96%	31,81%	24,70%	21,98%

Din analiza datelor prezentate în tabelele nr. 8 și 9, corelat cu volatilitatea ridicată a PIP PZU, rezultă că ponderea tranzacțiilor pe PZU nu impactează 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 între prețurile medii ale achiziției nete incluzând rezultatele din decontarea dezechilibrelor și prețurile medii ale achiziției nete fără a lua în calcul rezultatele din piața de echilibrare.

Aceste diferențe sunt prezentate în Tabelul nr. 10.

Tabel nr. 10

Pmed achiziție cu PE - Pmed achiziție fără PE pentru:	CEZ	E.ON	ELF	EneE	EEM	Total FUI
	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]
consumul facturat clienților casnici	4,15	1,12	1,70	8,48	6,51	3,22
consumul facturat clienților noncasnici	1,03	-0,56	6,37	0,70	2,51	3,84
Total clienti	4,06	1,06	2,74	7,63	6,28	3,59

În cazul tuturor clienților finali deserviți, influența rezultatelor din decontarea dezechilibrelor asupra prețului mediu de achiziție a înregistrat variații, cea mai mare fiind de 7,63 lei/MWh și cea mai mică de 1,06 lei/MWh.

V. EVOLUȚIA CADRULUI DE REGLEMENTARE APLICABIL

În perioada analizată, au intrat în vigoare următoarele reglementări ANRE cu incidență asupra pieței reglementate:

- Avizul nr. 16/2018 - privind prețul pentru serviciul universal și prețul pentru clienții inactivi, aplicate de către FUI_{ob} S.C. CEZ Vânzare S.A.;
- Avizul nr. 17/2018 - privind prețul pentru serviciul universal și prețul pentru clienții inactivi, aplicate de către FUI_{ob} S.C. Electrica Furnizare S.A.;
- Avizul nr. 18/2018 privind prețul pentru serviciul universal și prețul pentru clienții inactivi, aplicate de către FUI_{ob} S.C. Enel Energie S.A.;
- Avizul nr. 19/2018 privind prețul pentru serviciul universal și prețul pentru clienții inactivi, aplicate de către FUI_{ob} S.C. Enel Energie Muntenia S.A.;
- Avizul nr. 20/2018 privind prețul pentru serviciul universal și prețul pentru clienții inactivi, aplicate de către FUI_{ob} S.C. E.ON Energie România S.A.;
- Avizul nr. 22/2018 privind prețul pentru serviciul universal, aplicat de către FUI_{op} S.C. Enel Energie Muntenia S.A.;
- 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.;
- Ordinul președintelui 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;
- Ordinul președintelui ANRE nr. 169/2018 de aprobare a Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice.

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 – 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.