

**RAPORT PRIVIND REZULTATELE MONITORIZĂRII
PIEȚEI REGLEMENTATE DE ENERGIE ELECTRICĂ
ÎN TRIMESTRUL I 2016**

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

TERMENI ȘI ABREVIERI	3
I. GENERALITĂȚI	4
II. PARTICIPANȚII LA PIAȚA REGLEMENTATĂ	6
III. DATE SINTETICE PRIVIND PIAȚA REGLEMENTATĂ - TOTAL FUI	7
III.1. Numărul locurilor de consum	7
III.2. Date privind vânzarea energiei electrice pe categorii de clienți	7
III.3. Date privind vânzarea energiei electrice pe niveluri de tensiune și tip clienți.....	8
III.4. Numărul de clienți noncasnici pe piața concurențială ai operatorilor care prestează servicii de FUI	8
III.5. Structura achiziției pe piața angro de energie electrică	9
III.6. Structura vânzărilor de energie electrică la clienți finali	12
III.7. Structură costuri și venituri FUI	13
IV. DATE SINTETICE PRIVIND PIAȚA REGLEMENTATĂ – FIECARE FUI.....	14
IV.1. Consumul de energie electrică al clienților casnici	14
IV.2. Consumurile medii lunare ale clienților FUI.....	15
IV.3. Achiziția pe piața angro de energie electrică a FUI.....	15
IV.6. Cotele de piață aferente FUI.....	16
IV.5. Vânzarea pe niveluri de tensiune	19
V. ANALIZE PRIVIND PIAȚA REGLEMENTATĂ ȘI ACTIVITATEA FUI.....	20
V.1. Încadrarea în limitele de preț la achiziția energiei electrice.....	20
V.2. Influența componentelor de cost în prețul final la consumator.....	21
V.3. Concluzii finale.....	22
VI. CADRUL DE REGLEMENTARE.....	23

TERMENI ȘI ABREVIERI

- Preț mediu – prețul mediu aferent tranzacției la care se referă, ponderat cu cantitățile de energie electrică corespunzătoare
- Achiziție netă – cumpărări minus vânzări de energie electrică pe diferite segmente de piață
- SMOSU – Serviciul Monitorizare Obligații Serviciu Universal din cadrul ANRE
- PAM – Piața cu amănuntul de energie electrică
- PCCB – Piețe centralizate de contracte bilaterale
- PCSU – Piața centralizată pentru serviciul universal
- PZU – Piața pentru Ziua Următoare
- PI – Piața Intrazilnică
- PE – Tranzacții la preț de dezechilibru
- PRE – Parte Responsabilă cu Echilibrarea
- FUI – furnizor/furnizori de ultimă instanță
- Tarif CPC – tariful Componenta de Piață Concurențială, aplicat clienților în regim cu SU
- Clienți cu SU – clienți casnici și clienți finali noncasnici ai FUI care beneficiază de serviciu universal
- Clienți fără SU – clienți finali noncasnici ai FUI care nu au uzat de eligibilitate și nu beneficiază de serviciul universal
- Clienți preluați în regim UI fără SU - clienți finali noncasnici preluați de FUI în regim de ultimă instanță 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 și nu beneficiază de serviciu universal
- Tarif UI – tarif aplicat pentru clienții în regim fără SU și pentru clienții preluați în regim de UI fără SU
- ST – Serviciul de Transport
- SS – Servicii de Sistem
- SAP – Serviciul de Administrare Piață
- SD – Serviciul de Distribuție
- SF – Serviciul de Furnizare
- 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 activelor din bilanțul contabil, conform raportărilor fiscale anuale, care nu depășește 10 milioane euro.

I. GENERALITĂȚI

Raportul analizează activitatea furnizorilor de ultimă instanță (denumiți în continuare FUI), pe piața angro, respectiv pe piața cu amănuntul de energie electrică, din punct de vedere al:

- achiziției energiei electrice de la producătorii participanți la piața reglementată și de pe piața concurențială;
- 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.

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 astfel:
 - o în cazul în care și-au exercitat dreptul de eligibilitate și decid să revină la FUI - la tariful componenta de piața concurențială (CPC),
 - o în cazul în care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate pentru:
 - clienții casnici – la tariful reglementat ales + tariful CPC, corespunzător gradului de dereglementare,
 - clienții noncasnici - la tariful 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:
 - o în cazul clienților alimentați la joasă tensiune - mai mare cu maxim: 5%, decât tariful CPC - JT,
 - o în cazul clienților alimentați la medie tensiune - mai mare cu maxim: 7,5%, decât tariful CPC - MT,
 - o 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:
 - o tariful CPC, pentru clienții finali care beneficiază de serviciu universal
 - o tariful UI, pentru clienții finali care nu beneficiază de serviciu universal – pentru această ultimă categorie de clienți, furnizarea energiei electrice se realizează în regim de ultimă instanță.

În trimestrul I 2016, FUI au furnizat energie electrică la toate categoriile de clienți.

Tarifele reglementate au fost aprobate de ANRE prin Ordinul președintelui ANRE nr. 157/2014.

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 autoritatea competentă - ANRE. Tarifele CPC pentru trimestrul I 2016 au fost stabilite în conformitate cu prevederile Metodologiei de stabilire a prețurilor și tarifelor la consumatorii finali care nu uzează de dreptul de eligibilitate aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 92/2015 fiind avizate de ANRE cu avizele numerele 36, 37, 38, 39 și 40 din 17.12.2015, pentru perioada ianuarie-iunie 2016.

Tarifele UI au fost stabilite în conformitate cu prevederile Ordinului președintelui ANRE nr. 92/2015 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților finali.

În conformitate cu art. 22 alin. (5) și (6) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, ANRE monitorizează efectul pieței reglementate asupra pieței concurențiale în condițiile eliminării treptate a tarifelor reglementate de energie electrică la consumatorii finali care nu uzează de dreptul de eligibilitate. Menționăm că în trimestrul I 2016 calendarul de eliminare a tarifelor reglementate a prevăzut achiziționarea de către FUI, din piața concurențială, în vederea furnizării energiei electrice la clienții finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate, a unei cantități de energie electrică care să acopere:

- în cazul clienților noncasnici: 100% din consum;
- în cazul clienților casnici: 60% din consum.

Prin activitatea de monitorizare se urmărește determinarea parametrilor relevanți ai segmentului de piață reglementată (achiziția și vânzarea de energie electrică, prețul mediu aferent, costurile serviciilor asociate furnizării de energie electrică, tarifele aplicabile consumatorilor finali, numărul de consumatori finali deserviti, etc) precum și evoluția acestora comparativ cu parametrii similari corespunzători pieței concurențiale.

Parametrii relevanți ai pieței reglementate de energie electrică se determină separat, după caz, pentru fiecare FUI și pentru fiecare categorie de clienți finali din piața reglementată.

Consumul de energie electrică al clienților finali din piața reglementată se analizează în funcție de:

- a) tarifele aplicate pentru facturarea energiei electrice, respectiv prețurile medii rezultate din aplicarea:
 - tarifelor reglementate;
 - tarifului CPC;
 - tarifului UI;
- b) regimul de furnizare, respectiv:
 - regim de serviciu universal (regim cu SU);
 - regim de furnizare pentru clienți care nu au uzat de eligibilitate și nu beneficiază de serviciu universal (regim fără SU);
 - regim de ultimă instanță (regim UI, fără SU);
- c) tipul/categoria de client, respectiv:
 - clienți casnici, care include subcategoria clienților cu tarif social (vulnerabili din punct de vedere financiar);
 - clienți noncasnici;
- d) nivelul de tensiune la care sunt racordate locurile de consum ale clienților finali, respectiv:
 - racordate la IT;
 - racordate la MT;
 - racordate la JT.

Pe parcursul raportului, acolo unde nu se menționează explicit altceva, prețurile medii de vânzare a energiei electrice la clienții finali și respectiv costurile/veniturile FUI nu includ taxele care se aplică distinct în factura clientului (contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență, certificatele verzi, acciza, TVA).

În conformitate cu prevederile Metodologiilor de monitorizare pentru piața reglementată, pentru piața angro și pentru piața cu amănuntul, și având în vedere datele și informațiile transmise la ANRE de operatorii economici implicați, 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.

II. PARTICIPANȚII LA PIAȚA REGLEMENTATĂ

Pe piața reglementată se disting următoarele categorii de participanți:

- producătorii de energie electrică pentru care ANRE a stabilit prin decizii emise în baza Ordinului ANRE nr. 83/2013 (Modificat și completat prin Ordinul ANRE nr. 36/2014), obligația de a vinde energie electrică prin contracte reglementate către FUI în cantitățile și la prețurile reglementate menționate în deciziile ANRE. Pentru trimestrul I din 2016, următorii producători au încheiat contracte reglementate:
 - o producători cu unități de producție dispecerizabile:
 - SN Nuclearelectrica SA
 - SC Hidroelectrică SA

- operatorii economici desemnați prin ordin ANRE să presteze serviciile de FUI.
Prin Ordinul ANRE nr. 36/2014, începând cu data de 1 iulie 2014 au fost desemnați să presteze serviciile de FUI, următorii titulari de licența de furnizare a energiei electrice :
 - o SC CEZ Vânzare SA (CEZ);
 - o SC E.ON Energie România SA (E.ON).
 - o SC Electrică Furnizare SA (ELF);
 - o SC ENEL Energie SA (Enel E);
 - o SC ENEL Energie Muntenia SA (EEM);

- clienții finali (casnici și noncasnici), beneficiari ai activității de furnizare energie electrică desfășurată de FUI în trimestrul I 2016.

III. DATE SINTETICE PRIVIND PIAȚA REGLEMENTATĂ - TOTAL FUI**III.1. Numărul locurilor de consum****Tabel 1**

Numar locuri de consum total FUI Trim	TOTAL	Clienți noncasnici				Clienți casnici		
		Total	în regim cu SU	în regim fara SU	în regim UI, fără SU	Total	cu tarif social	[%] casnic cu tarif social/total casnic
Trim I 2016	8.854.990	241.231	57.112	183.410	709	8.613.759	963.317	11,18%
	100,00%	2,72%				97,28%		
Trim I 2015	8.873.928	303.171	121.374	181.797	0	8.570.757	1.018.089	11,88%
	100,00%	3,42%				96,58%		
Trim IV 2015	8.878.638	321.988	124.245	197.742	1	8.556.650	1.030.043	12,04%
	100,00%	3,25%				96,75%		

III.2. Date privind vânzarea energiei electrice pe categorii de clienți

Numărul locurilor de consum, prețul mediu al energiei, tariful mediu de rețea și consumurile de energie pe tipuri de clienți, în trimestrul I 2016 comparativ cu trimestrul I 2015, respectiv comparativ cu trimestrul IV 2015, sunt prezentate în tabelul următor:

Tabel 2

Trim.	Tip clienți / Tip indicator	TOTAL clienți	Clienți noncasnici	Clienți casnici	[%] var. trim. I 2016 vs. trim. I 2015	[%] var. trim. I 2016 vs. trim. IV 2015
Trim. I 2016	Consum [GWh]	3.704,56	462,21543	3242,34766	-3.73%	2.15%
	Preț mediu (fără taxe) [lei/MWh]	424,52	440,19	422,29	0.49%	0.14%
	Tarif mediu rețea [lei/MWh]	202,42	187,57	204,54	-9.52%	-12.24%
	Nr. locuri de consum	8.854.990	241.231	8.613.759	-0.21%	-0.24%
Trim. I 2015	Consum [GWh]	3.842,60	676,73741	3165,86485		
	Preț mediu (fără taxe) [lei/MWh]	422,45	430,82	420,66		
	Tarif mediu rețea [lei/MWh]	221,69	203,91	225,75		
	Nr. locuri de consum	8.873.928	303.171	8.570.757		
Trim. IV 2015	Consum [GWh]	3.624,83	460,70909	3164,1226		
	Preț mediu (fără taxe) [lei/MWh]	423,94	430,17	423,03		
	Tarif mediu rețea [lei/MWh]	227,20	211,60	229,47		
	Nr. locuri de consum	8.875.904	259.629	8.616.275		

III.3. Date privind vânzarea energiei electrice pe niveluri de tensiune și tip clienți

Numărul locurilor de consum și consumul de energie, pe niveluri de tensiune și tipuri de clienți, în trimestrul I 2016 comparativ cu trimestrul I 2015, respectiv comparativ cu trimestrul IV 2015, sunt prezentate în tabelul următor:

Tabel 3

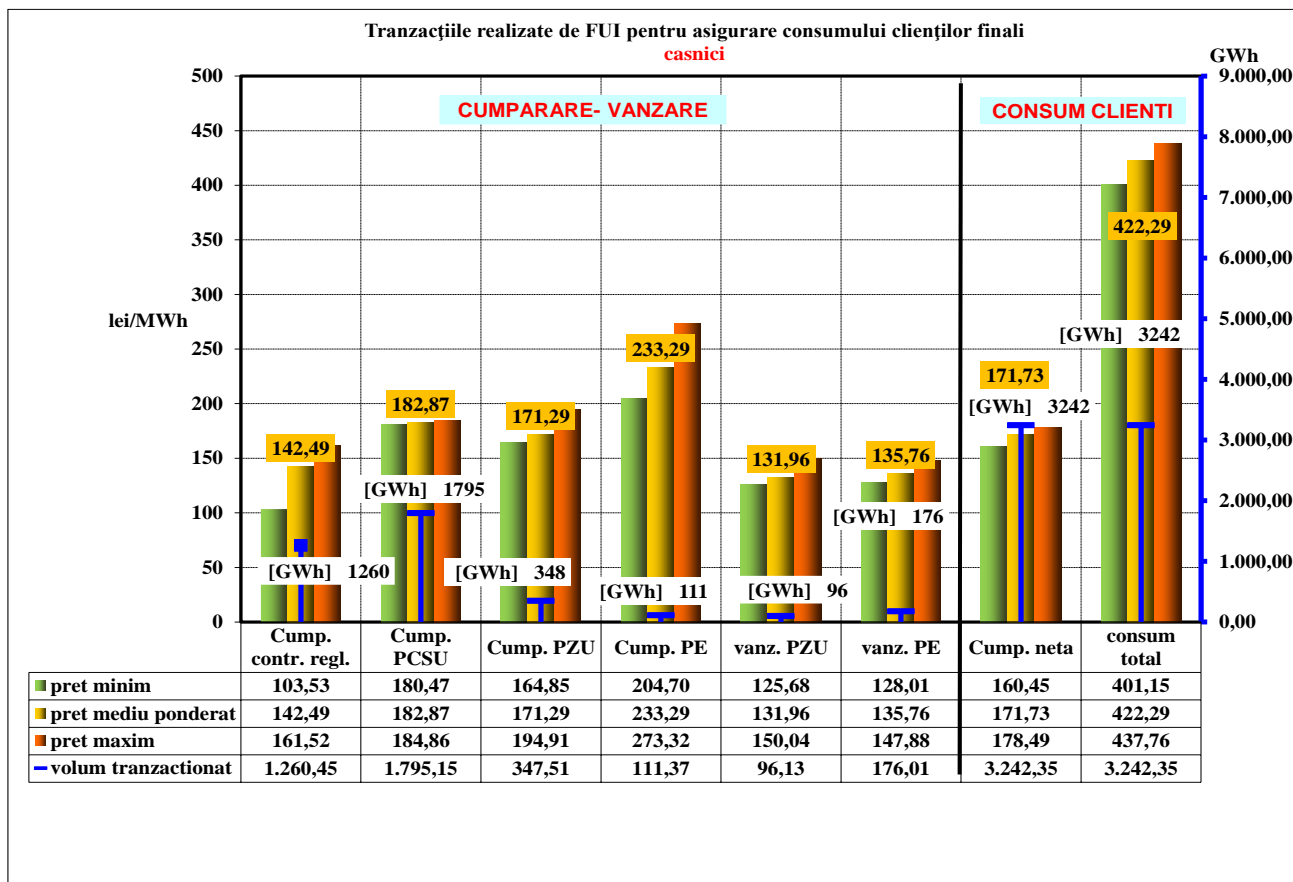
TRIM	Tip clienți	Nivel tensiune		IT	MT	JT	TOTAL
		Tip indicator					
Trim. I 2016	Clienți noncasnici	Nr. locuri consum		5	2.686	238.540	241.231
		Consum [GWh]		0,11	46,54	415,57	462,22
	Clienți casnici	Nr. locuri consum		0	981	8.612.778	8.613.759
		Consum [GWh]		0,00	3,01	3.239,34	3.242,35
	Total	Nr. locuri consum		5	3,667	8,851,318	8,854,990
		Consum [GWh]		0,11	49,55	3.654,91	3.704,56
Trim. I 2015	Clienți noncasnici	Nr. locuri consum		8	3.706	299.457	303.171
		Consum [GWh]		0,87	86,36	620,97	708,20
	Clienți casnici	Nr. locuri consum		0	938	8.569.819	8.570.757
		Consum [GWh]		0,00	2,81	3.094,04	3.096,84
	Total	Nr. locuri consum		8	4.644	8.869.276	8.873.928
		Consum [GWh]		0,87	89,17	3.715,01	3.805,04
Trim. IV 2015	Clienți noncasnici	Nr. locuri consum		2	2.860	256.767	259.629
		Consum [GWh]		0,13	44,31	416,27	460,71
	Clienți casnici	Nr. locuri consum		0	980	8.615.295	8.616.275
		Consum [GWh]		0,00	2,67	3.161,45	3.164,12
	Total	Nr. locuri consum		2	3.840	8.872.062	8.875.904
		Consum [GWh]		0,13	46,99	3.577,72	3.624,83

III.4. Numărul de clienți noncasnici pe piața concurențială ai operatorilor care prestează servicii de FUI**Tabel 4**

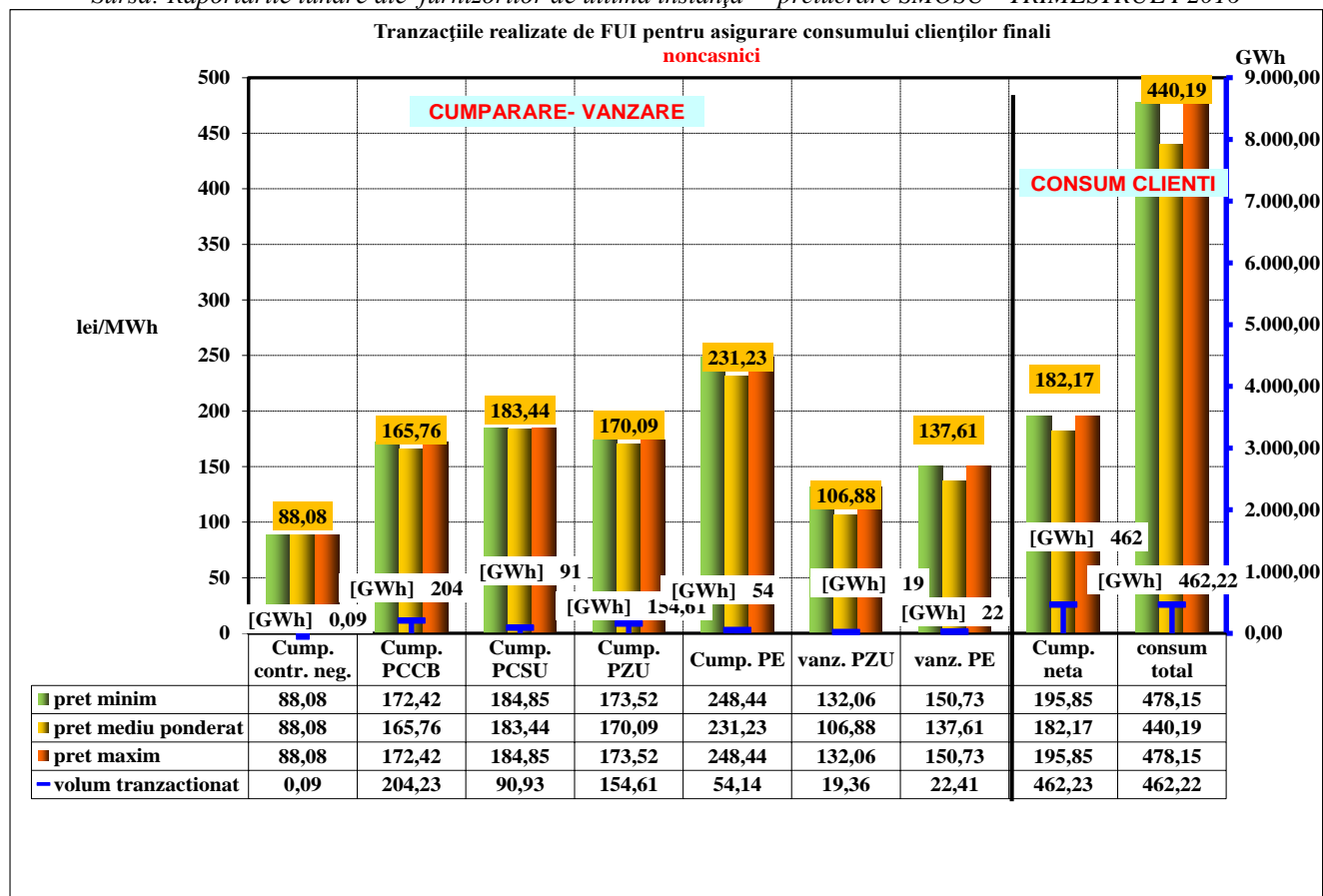
Categorii clienți cu contracte negociate	Nr. clienți trim. I 2016	Nr. clienți trim. I 2015	Nr. clienți trim. IV 2015	[%] var. trim. I 2016 vs. trim. I 2015	[%] var. trim. I 2016 vs. trim. IV 2015
IA (<20 MWh)	76.263	57.953	71.769	31,59%	6,26%
IB (20-500 MWh)	23.973	20.910	22.312	14,65%	7,44%
IC (500-2000 MWh)	1.827	1.852	1.809	-1,35%	1,00%
ID (2000-20000 MWh)	519	527	525	-1,52%	-1,14%
IE (20000-70000 MWh)	31	19	25	63,16%	24,00%
IF (70000-150000 MWh)	6	7	6	-14,29%	0,00%
Altii (>150000 MWh)	6	3	7	100,00%	-14,29%
Total clienți noncasnici	102.625	81.271	96.453	26,28%	6,40%

III.5. Structura achiziției pe piața angro de energie electrică

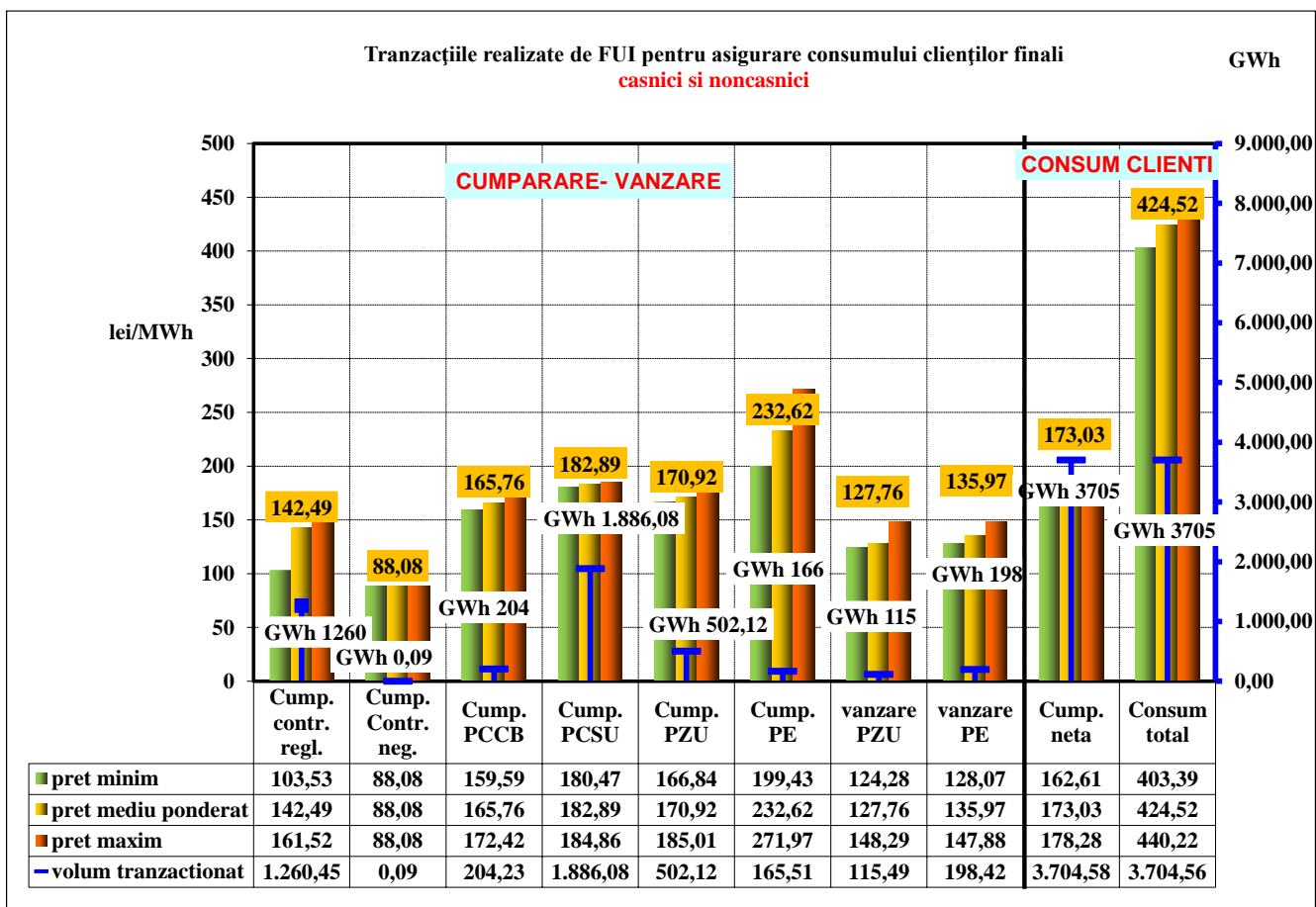
Date privind achiziția angro de energie electrică în trimestrul I 2016, pe categorii de tranzacții sunt prezentate comparativ în următoarele trei grafice, pe fiecare din tipurile de clienți și pe total:



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL I 2016



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL I 2016



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL I 2016

Datele privind structura achiziției angro de energie electrică în trimestrul I 2016, pe tipuri de tarif/regimuri de furnizare, sunt prezentate în tabelul următor:

Tabel 5

Trimestrul I 2016 – Structură achiziție – total FUI										
Tip tranzactie	Tip tarif Tip indicator (cant.si pret)	[UM]	tarif reglementat	tarif CPC			tarif UI			Total FUI
			casnici	casnici	noncasnici cu SU	Total (CPC)	noncasnici fara SU	noncasnici in regim de UI si fara SU	Total (UI)	
cumpărare pe contracte Reglementate	cantitate	[GWh]	1.260,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1.260,45
	Pmed	[lei/MWh]	142,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	142,49
cumpărare pe contracte Negociate	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,001	0,09	0,09
	Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	88,14	84,39	88,09	88,09
cumpărare pe PCCB	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	203,33	0,90	204,23	204,23
	Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	165,73	171,89	165,76	165,76
cumpărare pe PCSU	cantitate	[GWh]	0,00	1.795,15	90,93	1.886,08	0,00	0,00	0,00	1.886,08
	Pmed	[lei/MWh]	0,00	182,87	183,44	182,89	0,00	0,00	0,00	182,89
cumpărare pe PI	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
cumpărare PZU	cantitate	[GWh]	98,48	249,03	14,33	263,36	136,87	3,41	140,28	502,12
	Pmed	[lei/MWh]	159,42	175,99	171,06	175,72	170,99	129,94	169,99	170,92
cumpărare PE *	cantitate	[GWh]	47,76	63,61	2,88	66,49	49,07	2,20	51,26	165,51
	Pmed	[lei/MWh]	231,15	234,91	243,46	235,28	233,59	162,58	230,55	232,62
Cumpărare total	cantitate	[GWh]	1.406,70	2.107,79	108,14	2.215,92	389,36	6,51	395,87	4.018,49
	Pmed	[lei/MWh]	146,68	183,62	183,40	183,61	176,11	146,73	175,63	169,90
vânzare PZU**	cantitate	[GWh]	-34,94	-61,19	-2,45	-63,64	-16,82	-0,09	-16,91	-115,49
	Pmed	[lei/MWh]	146,29	123,79	125,70	123,86	104,01	130,38	104,15	127,76
vânzare PE *	cantitate	[GWh]	-69,67	-106,34	-3,31	-109,65	-18,58	-0,53	-19,10	-198,42
	Pmed	[lei/MWh]	136,01	135,59	136,24	135,61	138,92	117,49	138,33	136,01
Total vânzare PZU, PE	cantitate	[GWh]	-104,61	-167,52	-5,76	-173,29	-35,40	-0,62	-36,02	-313,91
	Pmed	[lei/MWh]	139,45	131,28	131,75	131,29	122,33	119,42	122,28	132,98
Achiziție netă	cantitate	[GWh]	1.302,09	1.940,26	102,37	2.042,64	353,97	5,89	359,85	3.704,58
	Pmed	[lei/MWh]	147,26	188,14	186,31	188,05	181,49	149,61	180,97	173,03

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

** Include și vânzare PI

III.6. Structura vânzărilor de energie electrică la clienți finali

Tabel 6

Trimestrul I 2016 - Structura vânzări la clienti - total FUI											
Tip Clienți	Nivel Tensiune	Tip tarif Tip indicator (cant. si pret)	[UM]	tarif reglementat	tarif CPC			tarif UI			Total FUI
				casnici	casnici	noncasnici cu SU	Total (CPC)	noncasnici fara SU	noncasnici in regim de UI si fara SU	Total (UI)	
Clienți casnici	IT	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	MT	cantitate	[GWh]	1,21	1,80	0,00	1,80	0,00	0,00	0,00	3,01
		Pmed	[lei/MWh]	296,02	324,07	0,00	324,07	0,00	0,00	0,00	312,77
	JT	cantitate	[GWh]	1.300,87	1.938,47	0,00	1.938,47	0,00	0,00	0,00	3.239,34
		Pmed	[lei/MWh]	391,66	443,01	0,00	443,01	0,00	0,00	0,00	422,39
	Total vanzare casnici	cantitate	[GWh]	1.302,08	1.940,26	0,00	1.940,26	0,00	0,00	0,00	3.242,35
		Pmed	[lei/MWh]	391,57	442,90	0,00	442,90	0,00	0,00	0,00	422,29
Clienți noncasnici	IT	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	0,10	0,10	0,005	0,00	0,005	0,11
		Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	278,40	278,40	306,28	0,00	306,28	279,69
	MT	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	9,66	9,66	33,47	3,41	36,88	46,54
		Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	319,13	319,13	336,80	354,92	338,47	334,46
	JT	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	92,62	92,62	320,48	2,47	322,95	415,57
		Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	440,28	440,28	455,41	460,78	455,45	452,07
	Total vanzare noncasnici	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	102,38	102,38	353,95	5,89	359,84	462,22
		Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	428,70	428,70	444,19	399,39	443,46	440,19
Total	IT	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	0,10	0,10	0,0049	0,00	0,00	0,11
		Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	278,00	278,00	306,28	0,00	0,00	279,69
	MT	cantitate	[GWh]	1,21	1,80	9,66	11,45	33,47	3,41	36,88	49,55
		Pmed	[lei/MWh]	296,02	324,07	319,13	319,91	336,80	354,92	338,47	333,14
	JT	cantitate	[GWh]	1.300,87	1.938,47	92,62	2.031,08	320,48	2,47	322,95	3.654,91
		Pmed	[lei/MWh]	391,66	443,01	440,28	442,89	455,41	460,78	455,45	425,77
	Total vanzare clienți	cantitate	[GWh]	1.302,08	1.940,26	102,27	2.042,54	353,95	5,89	359,84	3.704,56
		Pmed	[lei/MWh]	391,57	442,90	428,84	442,20	444,19	399,39	443,46	424,52

III.7. Structură costuri și venituri FUI

Tabel 7

Costuri si venituri Trimestrul I 2016										
Tip cost serviciu	Tip tarif Tip indicator (Cant.,val.,pret)	[UM]	tarif reglementat	tarif CPC			tarif UI			Total consum
			casnici	casnici	noncasnici cu SU	Total consum (CPC)	noncasnici fara SU	noncasnici in regim de UI si fara SU	Total consum (UI)	
Cumpărare total	cantitate	[GWh]	1.406,70	2.107,79	108,14	2.215,92	389,36	6,51	395,87	4.018,49
	valoare	[mii lei]	206.336,30	387.041,55	19.832,15	406.873,70	68.571,36	954,54	69.525,90	682.735,90
	Pmed	[lei/MWh]	146,68	183,62	183,40	183,61	176,11	146,73	175,63	169,90
Total achiziție netă	cantitate	[GWh]	1.302,09	1.940,26	102,37	2.042,64	353,97	5,89	359,85	3.704,58
	valoare	[mii lei]	191.748,85	365.049,49	19.073,08	384.122,57	64.241,38	880,53	65.121,91	640.993,34
	Pmed	[lei/MWh]	147,26	188,14	186,31	188,05	181,49	149,61	180,97	173,03
Cost mediu unitar ST	cantitate	[GWh]	1.302,08	1.940,26	102,37	2.042,64	353,95	5,89	359,84	3.704,56
	valoare	[mii lei]	23.933,59	35.675,93	1.919,53	37.595,47	6.611,81	110,02	6.721,83	68.250,89
	Pmed	[lei/MWh]	18,38	18,39	18,75	18,41	18,68	18,69	18,68	18,42
Cost mediu unitar SS	cantitate	[GWh]	1.302,08	1.940,26	102,37	2.042,64	353,95	5,89	359,84	3.704,56
	valoare	[mii lei]	17.903,71	26.678,61	1.407,59	28.086,20	4.866,88	80,93	4.947,81	50.937,72
	Pmed	[lei/MWh]	13,75	13,75	13,75	13,75	13,75	13,75	13,75	13,75
Cost mediu unitar SAP	cantitate	[GWh]	1.302,08	1.940,26	102,37	2.042,64	353,95	5,89	359,84	3.704,56
	valoare	[mii lei]	21,77	103,74	5,53	109,28	27,48	0,38	27,86	158,90
	Pmed	[lei/MWh]	0,02	0,05	0,05	0,05	0,08	0,06	0,08	0,04
Cost mediu unitar SD	cantitate	[GWh]	1.302,07	1.940,26	102,37	2.042,63	353,95	5,89	359,84	3.704,55
	valoare	[mii lei]	224.415,82	334.447,33	16.169,70	350.617,03	54.842,34	656,74	55.499,08	630.531,93
	Pmed	[lei/MWh]	172,35	172,37	157,95	171,65	154,94	111,58	154,23	170,20
Cost mediu unitar SF	cantitate	[GWh]	1.302,08	1.940,26	102,37	2.042,64	353,95	5,89	359,84	3.704,56
	valoare	[mii lei]	37.780,33	56.331,01	2.616,67	58.947,68	7.682,22	171,21	7.853,43	104.581,44
	Pmed	[lei/MWh]	29,02	29,03	25,56	28,86	21,70	29,09	21,82	28,23
Cost mediu servicii	cantitate	[GWh]	1.302,08	1.940,26	102,37	2.042,64	353,95	5,89	359,84	3.704,56
	valoare	[mii lei]	304.055,22	453.236,63	22.119,03	475.355,65	74.030,72	1.019,28	75.050,00	854.460,88
	Pmed	[lei/MWh]	233,51	233,60	216,06	232,72	209,15	173,18	208,56	230,65
Cost mediu unitar total	cantitate	[GWh]	1.302,08	1.940,26	102,37	2.042,64	353,95	5,89	359,8405	3.704,56
	valoare	[mii lei]	495.804,07	818.286,12	41.192,11	859.478,23	138.272,10	1.899,81	140.171,92	1.495.454,21
	Pmed	[lei/MWh]	380,78	421,74	402,37	420,77	390,65	322,79	389,54	403,68
Vanzare	cantitate	[GWh]	1.302,08	1.940,26	102,38	2.042,64	353,95	5,89	359,84	3.704,56
	valoare	[mii lei]	509.859,36	859.352,56	43.887,74	903.240,30	157.222,74	2.350,65	159.573,39	1.572.673,05
	Pmed	[lei/MWh]	391,57	442,90	428,70	442,19	444,19	399,39	443,46	424,52

IV. DATE SINTETICE PRIVIND PIAȚA REGLEMENTATĂ – FIECARE FUI

IV.1. Consumul de energie electrică al clienților casnici

Situația consumului de energie electrică facturat la tarife reglementate, realizat în Trimestrul I 2016 față de cel prognozat de FUI este prezentată în tabelul următor:

Tabel 8

Consum casnici/FUI clienți	Consum prognozat [GWh]	Consum realizat [GWh]	Abatere procentuală
CEZ	175,37	189,84	8,25%
E.ON	168,55	169,83	0,76%
ELF	473,61	490,86	3,64%
Enel E	221,67	225,42	1,69%
EEM	221,26	226,14	2,20%
Total FUI	1.260,45	1.302,08	3,30%

Datele privind consumul de energie electrică al clienților casnici în trimestrul I 2016 și prețurile medii de vânzare aferente sunt prezentate în tabelul următor:

Tabel 9

Tarif CPC		CEZ	E.ON	ELF	Enel E	EEM	Total FUI
Casic	cant [MWh]	279.059	251.947	736.292	335.315	335.836	1.938.447
	valoare[lei]	125.978.043	118.115.703	328.084.930	148.301.708	138.052.601	858.532.985
	pret [lei/MWh]	451,44	468,81	445,59	442,28	411,07	442,90
din care cu tarif social	cant[MWh]	19.287	33.001	35.417	11.385	2.263	101.353
	valoare[lei]	8.710.179	15.470.362	15.748.994	5.041.692	930.405	45.901.630
	pret [lei/MWh]	451,60	468,78	444,67	442,85	411,19	452,89
[%]social/casic	cantitate [%]	6,91%	13,10%	4,81%	3,40%	0,67%	5,23%
	pret [%]	100,04%	99,99%	99,79%	100,13%	100,03%	102,26%
Tarif Reglementat		CEZ	E.ON	EFSA	ENEL	EEM	TOTAL
Casic	cant[MWh]	190.925	170.545	490.865	225.423	226.143	1.303.900
	valoare[lei]	75.411.719	66.832.194	193.650.833	87.399.778	87.384.409	510.678.934
	pret [lei/MWh]	394,98	391,88	394,51	387,71	386,41	391,65
din care cu tarif social	cant[MWh]	13.128	22.368	23.927	7.673	1.503	68.599
	valoare[lei]	4.352.395	7.622.203	7.927.469	2.692.813	546.439	23.141.320
	pret [lei/MWh]	331,53	340,76	331,32	350,96	363,44	337,34
[%]social/casic	cantitate [%]	6,88%	13,12%	4,87%	3,40%	0,66%	5,26%
	pret [%]	83,93%	86,96%	83,98%	90,52%	94,06%	86,13%
Total Reglementat+CPC		CEZ	E.ON	EFSA	ENEL	EEM	TOTAL
Casic	cant[MWh]	469.984	422.491	1.227.157	560.737	561.979	3.242.348
	valoare[lei]	201.389.763	184.947.897	521.735.763	235.701.487	225.437.010	1.369.211.919
	pret [lei/MWh]	428,50	437,76	425,16	420,34	401,15	422,29
din care cu tarif social	cant[MWh]	32.416	55.369	59.344	19.057	3.766	169.952
	valoare[lei]	13.062.573	23.092.565	23.676.463	7.734.505	1.476.844	69.042.950
	pret [lei/MWh]	402,97	417,07	398,97	405,86	392,13	406,25
[%]social/casic	cantitate [%]	6,90%	13,11%	4,84%	3,40%	0,67%	5,24%
	pret [%]	94,04%	95,27%	93,84%	96,55%	97,75%	96,20%

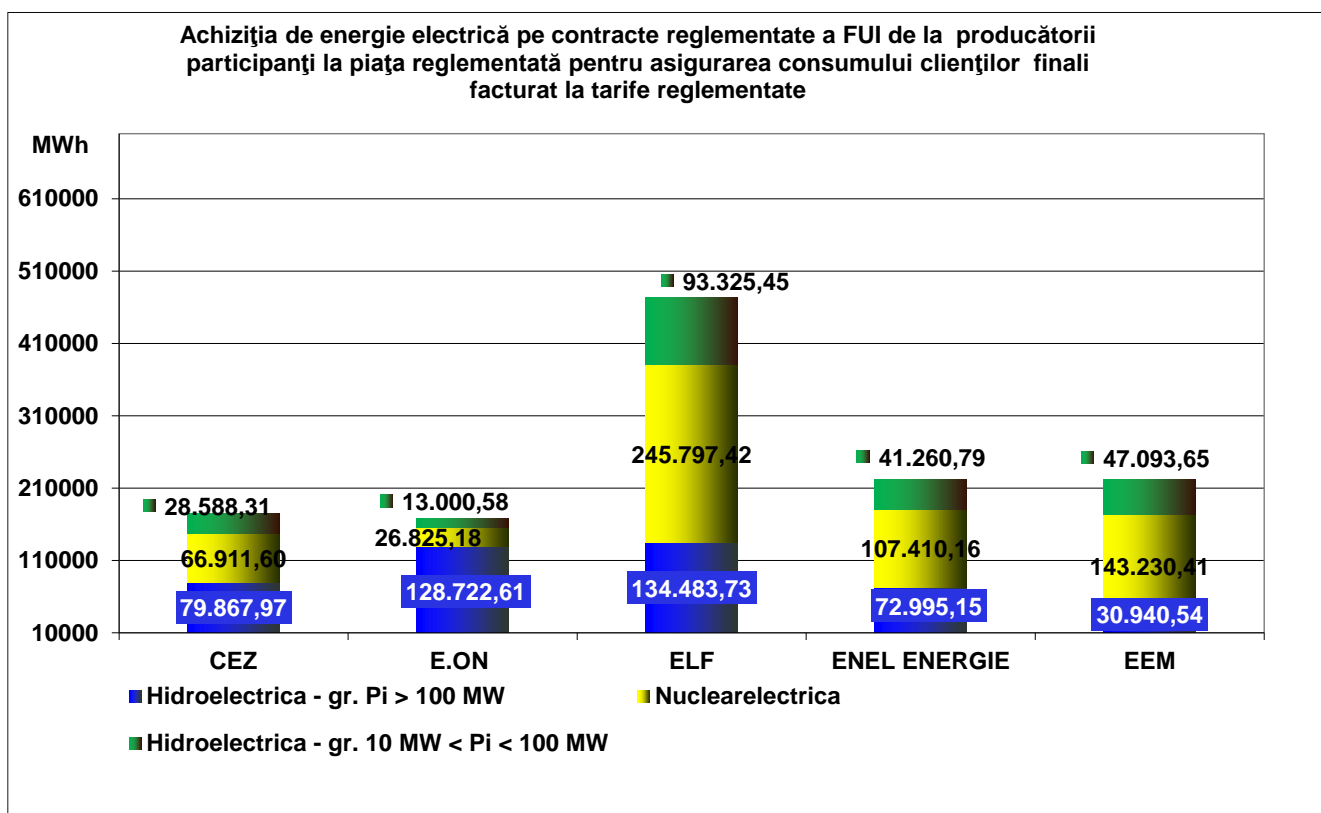
IV.2. Consumurile medii lunare ale clienților FUI

Tabel 10

Consum mediu lunar FUI	Total consum mediu [kWh/client/luna]	Consum mediu clienți noncasnici cu SU [kWh/client/luna]	Consum mediu clienți noncasnici fara SU [kWh/client/luna]	Consum mediu clienți casnici [kWh/client/luna]	Consum mediu clienți casnici la tarif social [kWh/client/luna]
CEZ	120	516	486	117	55
E.ON	109	738	379	104	63
ELF	135	549	472	121	58
Enel E	146	501	547	134	57
EEM	202	1083	1702	164	56
Total FUI	139	598	643	125	59

IV.3. Achiziția pe piața angro de energie electrică a FUI

Cantitățile de energie electrică achiziționate în Trimestrul I 2016 de fiecare FUI pe contracte reglementate, de la fiecare producător sunt prezentate comparativ în graficul următor:



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță - prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL I 2016

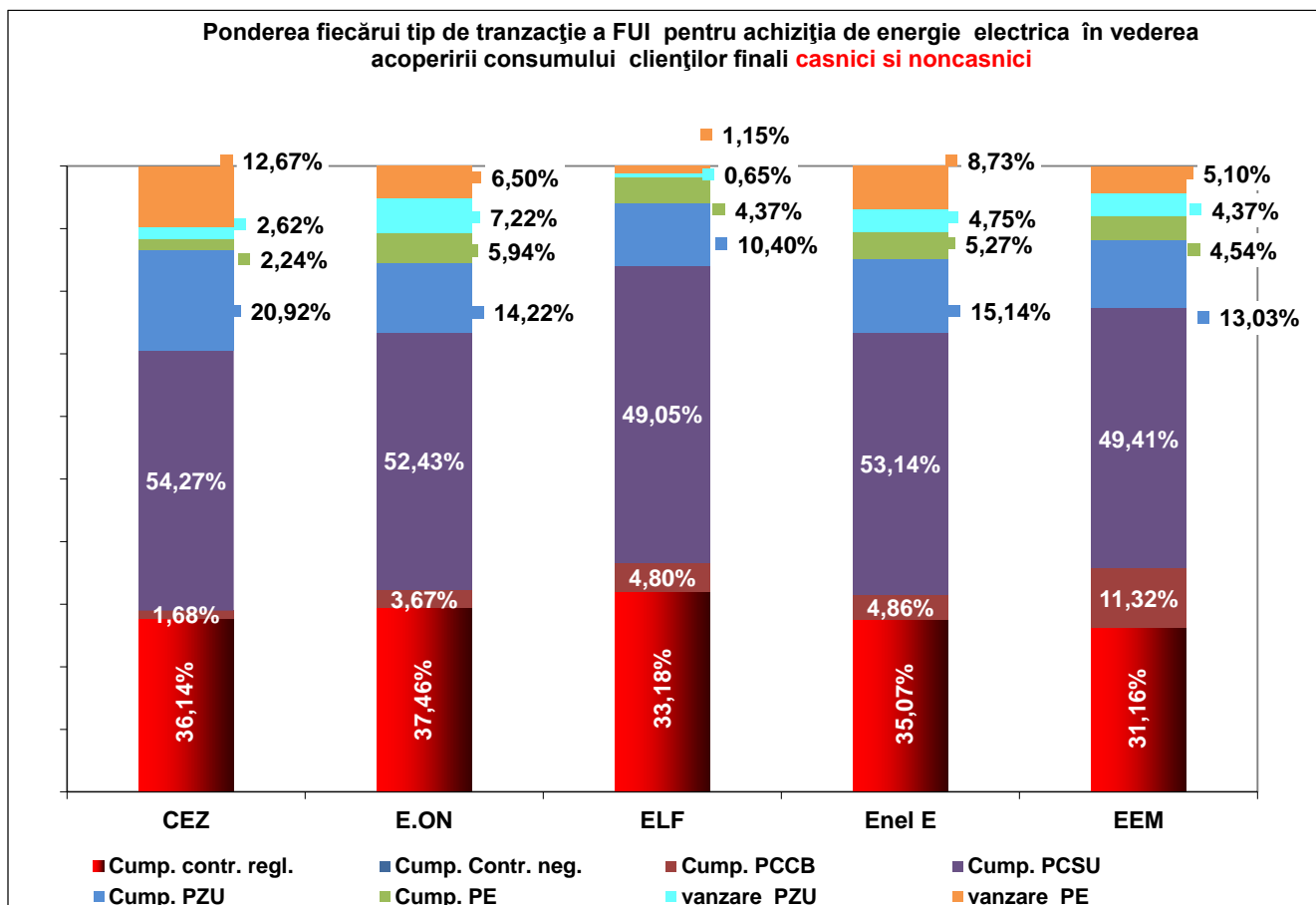
Datele privind cumpărarea totală de energie electrică de fiecare FUI în Trimestrul I 2016 sunt prezentate în tabelul următor:

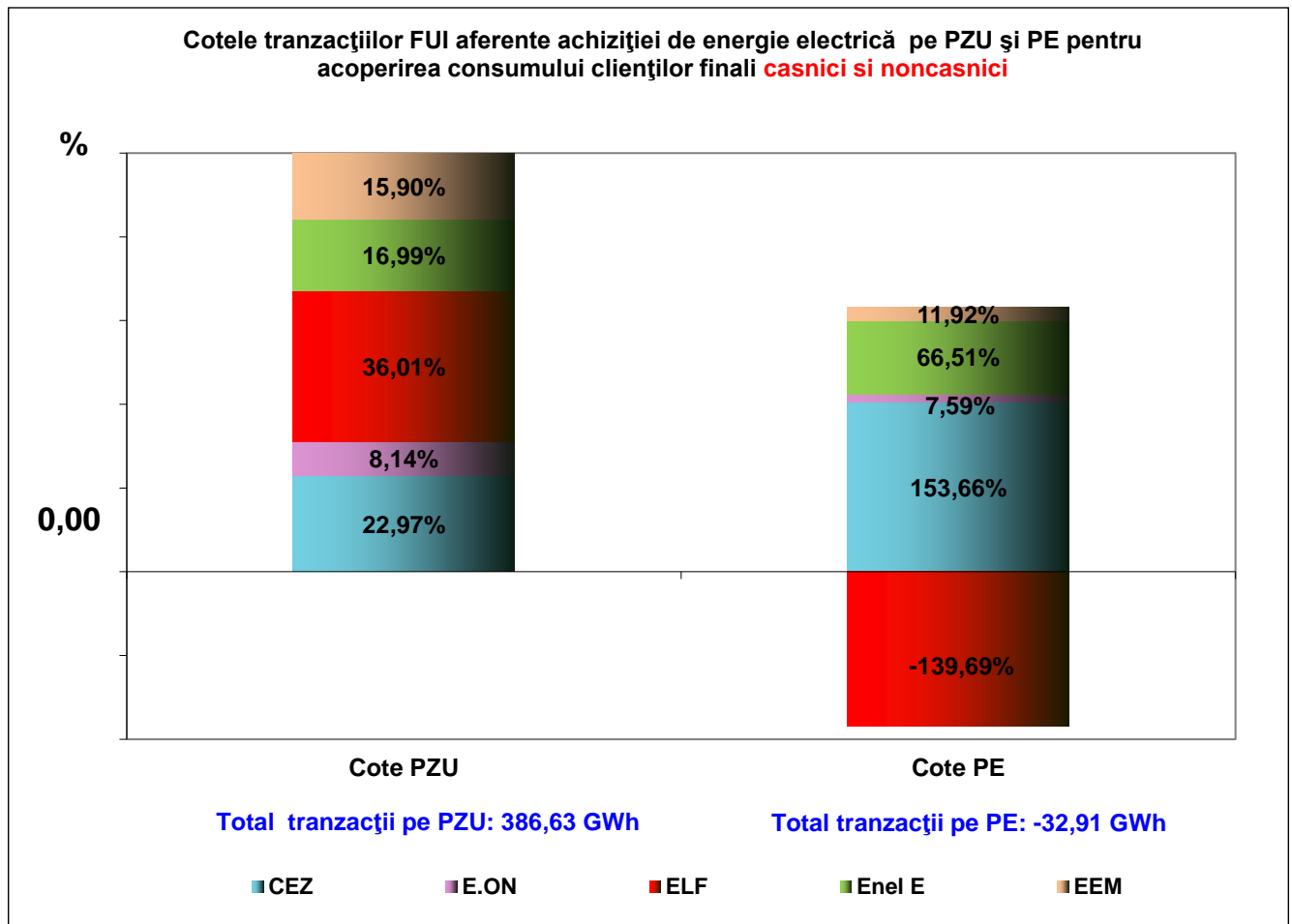
Tabel 11

FUI	Total achiziție	CEZ	E.ON	ELF	Enel E	EEM	Total FUI
Contracte reglementate	cant[GWh]	175,37	168,55	473,61	221,67	221,26	1.260,45
	pret [lei/MWh]	132,33	103,53	149,70	145,73	161,52	142,49
Contracte negociate	cant[GWh]	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09
	pret [lei/MWh]	88,08	0,00	0,00	0,00	0,00	88,08
PCCB	cant[GWh]	8,17	16,50	68,47	30,70	80,39	204,23
	pret [lei/MWh]	164,08	164,02	159,59	172,42	169,00	165,76
PCSU	cant[GWh]	263,32	235,89	700,07	335,91	350,89	1.886,08
	pret [lei/MWh]	180,64	183,00	184,86	183,02	180,47	182,89
PI	cant[GWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	pret [lei/MWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PZU	cant[GWh]	101,52	63,95	148,46	95,68	92,51	502,12
	pret [lei/MWh]	168,26	185,01	169,92	166,84	169,94	170,92
PE	cant[GWh]	10,89	26,73	62,34	33,30	32,26	165,51
	pret [lei/MWh]	271,97	237,91	252,05	199,43	211,66	232,62
Cumpărare total	cant[GWh]	559,36	511,62	1.452,94	717,25	777,31	4.018,49
	pret [lei/MWh]	164,77	159,33	173,56	169,64	173,93	169,90

IV.6. Cotele de piață aferente FUI

Date privind cotele de piață ale FUI în trimestrul I 2016, din punct de vedere al achiziției angro de energie electrică pe categorii de tranzacții sunt prezentate comparativ în următoarele două grafice:

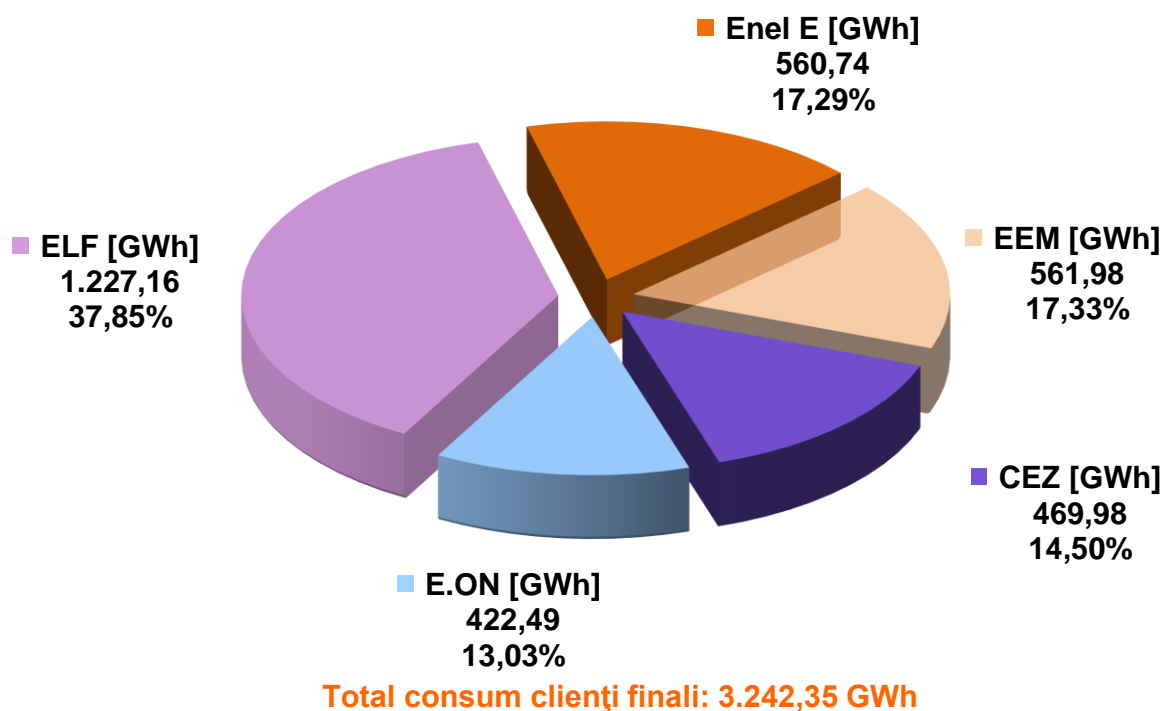




Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL I 2016

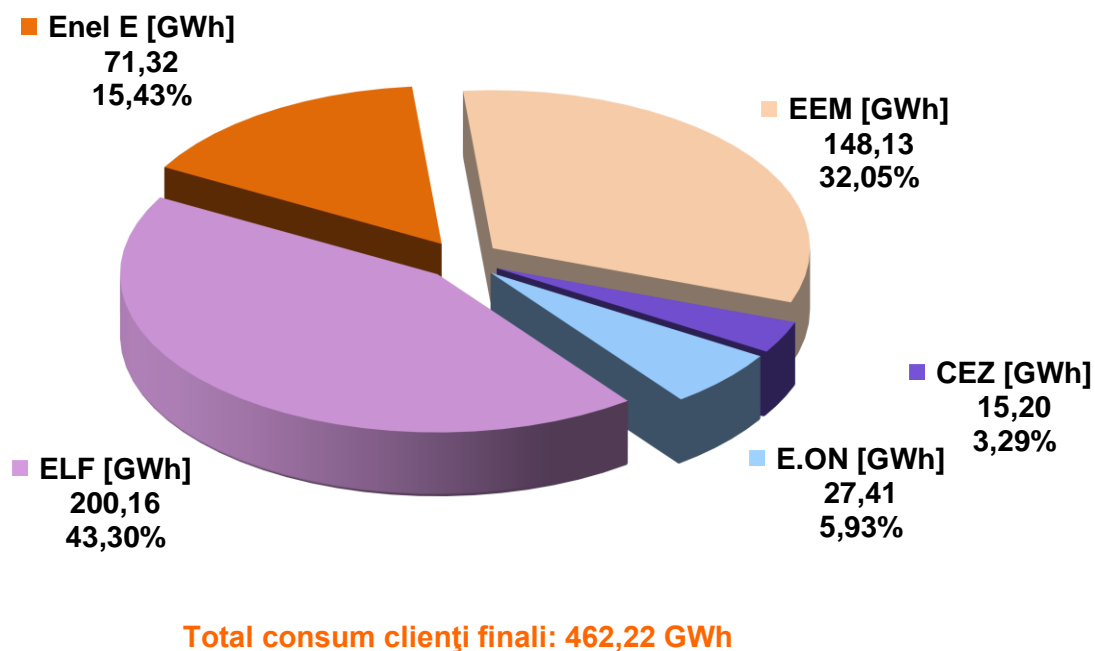
Date privind cotele de piață ale FUI în trimestrul I 2016, din punct de vedere al vânzării de energie electrică la clienți finali, sunt prezentate comparativ în următoarele trei grafice, pe fiecare tip de clienți și pe total:

Cotele de piață ale FUI în funcție de energia electrică vândută clienților finali **casnici**

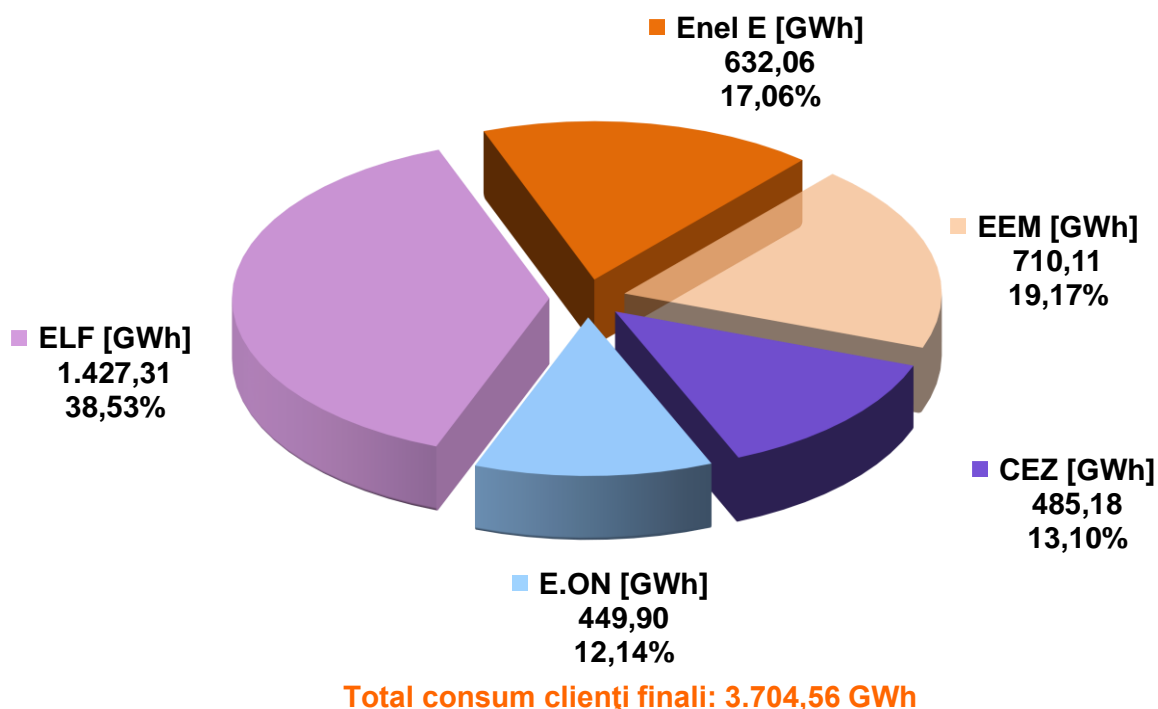


Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL I 2016

Cotele de piață ale FUI în funcție de energia electrică vândută clienților finali **noncasnici**



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL I 2016

Cotele de piață ale FUI în funcție de energia electrică vândută clienților finali **casnici si noncasnici pentru consumul total facturat**


Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL I 2016

IV.5. Vânzarea pe niveluri de tensiune

Tabel 12

FUI/ Vânzări la clienți finali									
Tip Clienți	Nivel tensiune	FUI Tip indicator	[UM]	CEZ	E.ON	ELF	Enel E	EEM	Total FUI
Clienți casnici	IT	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	MT	cantitate	[GWh]	0,63	0,42	0,93	0,25	0,78	3,01
		Pmed	[lei/MWh]	316,96	323,93	323,94	305,60	292,20	312,77
	JT	cantitate	[GWh]	469,35	422,07	1.226,23	560,49	561,20	3.239,34
		Pmed	[lei/MWh]	428,65	437,87	425,24	420,39	401,30	422,39
	Total vanzare casnici	cantitate	[GWh]	469,98	422,49	1.227,16	560,74	561,98	3.242,35
		Pmed	[lei/MWh]	428,50	437,76	425,16	420,34	401,15	422,29
Clienți noncasnici	IT	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	0,00	0,11	0,00	0,11
		Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	0,00	279,69	0,00	279,69
	MT	cantitate	[GWh]	1,51	2,04	16,55	4,00	22,44	46,54
		Pmed	[lei/MWh]	354,71	360,16	351,47	346,42	316,08	334,46
	JT	cantitate	[GWh]	13,68	25,37	183,60	67,22	125,69	415,57
		Pmed	[lei/MWh]	469,82	487,61	459,32	458,34	429,02	452,07
	Total vanzare noncasnici	cantitate	[GWh]	15,20	27,41	200,16	71,32	148,13	462,22
		Pmed	[lei/MWh]	458,35	478,15	450,40	451,80	411,91	440,19
Total	IT	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	0,00	0,11	0,00	0,11
		Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	0,00	279,69	0,00	279,69
	MT	cantitate	[GWh]	2,15	2,46	17,49	4,25	23,21	49,55
		Pmed	[lei/MWh]	343,60	353,95	350,00	344,02	315,28	333,14
	JT	cantitate	[GWh]	483,03	447,44	1.409,83	627,70	686,90	3.654,91
		Pmed	[lei/MWh]	429,82	440,69	429,67	424,46	406,37	425,77
	Total vanzare clienți	cantitate	[GWh]	485,18	449,90	1.427,31	632,06	710,11	3.704,56
		Pmed	[lei/MWh]	429,44	440,22	428,70	423,89	403,39	424,52

V. ANALIZE PRIVIND PIAȚA REGLEMENTATĂ ȘI ACTIVITATEA FUI

V.1. Încadrarea în limitele de preț la achiziția energiei electrice

Prețurile medii de vânzare a energiei electrice la clienții finali, realizate în Trimestrul I 2016, pe total și pe fiecare FUI, sunt prezentate în tabelul următor:

Tabel 13

Pret mediu vânzare	CEZ [lei/MWh]	E.ON [lei/MWh]	ELF [lei/MWh]	Enel E [lei/MWh]	EEM [lei/MWh]	Total FUI [lei/MWh]
Tarif reglementat-casnic	394,72	391,56	394,51	387,71	386,41	391,57
Tarif CPC-casnic	451,40	468,81	445,59	442,28	411,07	442,90
Tarif CPC-noncasnic cu SU	442,92	461,10	442,84	435,41	373,05	428,70
Tarif UI-noncasnic fara SU	463,03	480,12	455,84	457,50	417,80	444,19
Tarif UI-noncasnic preluat în regim de UI si fără SU	358,00	0,00	380,45	465,33	0,00	399,39
Casnic (Tarif reglementat si tarif CPC)	428,50	437,76	425,16	420,34	401,15	422,29
Noncasnic (Tarif CPC si tarif UI)	458,35	478,14	450,40	451,80	411,91	440,19

S-au marcat: cu verde cel mai mic preț mediu de vânzare și cu roșu cel mai mare preț mediu vânzare realizat de FUI pentru alimentarea clienților finali proprii din piața reglementată (pentru consumul casnic total, cel facturat la tarife reglementate si la tarif CPC, pentru consumul noncasnic facturat la tarif CPC și cel facturat la tarif UI.

Diferențele existente între prețurile medii de vânzare pentru:

- clienții casnici (tarif reglementat și tarif CPC) aferente celor cinci FUI, sunt date în principal de nivelul tarifului CPC, respectiv al costului mediu al serviciilor de rețea, aplicat de fiecare FUI.

Vezi **401,15 lei/MWh (EEM) vs. 437,76 lei/MWh (E.ON)**;

- clienții noncasnici (tarif CPC si tarif UI) aferente celor cinci FUI, sunt date în principal de nivelul costului achiziției nete de energie electrica de pe piețele concurențiale, al tarifului CPC și al costului mediu al serviciilor de rețea aplicat de fiecare FUI precum și de structura vânzării pe niveluri de tensiune.

Vezi **411,91 lei/MWh (EEM) vs. 478,14 lei/MWh (E.ON)**.

V.2. Influența componentelor de cost în prețul final la consumator

Evoluția lunară a costurilor medii unitare pentru activitatea de furnizare a energiei electrice la clienții finali din piața reglementată și a diferenței = (venit-cost) în cazul fiecărui FUI, în trimestrul I 2016 este prezentată în tabelul următor:

Tabel 14

Tip cost serviciu	FUI Tip indicator	[UM]	Costuri si venituri Trimestrul I 2016				
			CEZ	E.ON	ELF	EnelE	EEM
Cost mediu unitar ST	cantitate	[GWh]	485,18	449,90	1.427,31	632,06	710,11
	valoare	[mii lei]	7.403,87	8.768,56	27.663,70	11.256,46	13.158,30
	Pmed	[lei/MWh]	15,26	19,49	19,38	17,81	18,53
Cost mediu unitar SS	cantitate	[GWh]	485,18	449,90	1.427,31	632,06	710,11
	valoare	[mii lei]	6.671,24	6.186,13	19.625,45	8.690,91	9.763,98
	Pmed	[lei/MWh]	13,75	13,75	13,75	13,75	13,75
Cost mediu unitar SAP	cantitate	[GWh]	485,18	449,90	1.427,31	632,06	710,11
	valoare	[mii lei]	22,29	27,65	62,26	24,78	21,93
	Pmed	[lei/MWh]	0,05	0,06	0,04	0,04	0,03
Cost mediu unitar SD	cantitate	[GWh]	485,18129	449,90	1.427,31	632,05	710,11
	valoare	[mii lei]	89.135,28	84.383,41	241.198,63	110.799,22	105.015,38
	Pmed	[lei/MWh]	183,72	187,56	168,99	175,30	147,89
Cost mediu unitar SF	cantitate	[GWh]	485,18	449,90	1.427,31	632,06	710,11
	valoare	[mii lei]	15.890,31	16.096,60	43.967,83	15.203,10	13.423,59
	Pmed	[lei/MWh]	32,75	35,78	30,80	24,05	18,90
Cost mediu servicii	cantitate	[GWh]	485,18	449,90	1.427,31	632,06	710,11
	valoare	[mii lei]	119.122,98	115.462,35	332.517,88	145.974,48	141.383,18
	Pmed	[lei/MWh]	245,52	256,64	232,97	230,95	199,10

Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță - prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL I 2016

Cotele procentuale ale fiecărei categorii de costuri medii unitare în costul mediu unitar total pentru Trimestrul I 2016, aferente fiecărui FUI, sunt prezentate în tabelul de mai jos.

Tabel 15

Ponderea Costurilor medii unitare specifice in Costul mediu unitar total - Trimestrul I 2016							
FUI Tip cost serviciu	FUI Tip indicator	[UM]	CEZ	EON	ELF	Enel E	EEM
ST	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	3,67	4,65	4,76	4,40	4,91
SS	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	3,31	3,28	3,38	3,39	3,64
SAP	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
SD	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	44,18	44,74	41,51	43,28	39,19
SF	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	7,88	8,53	7,57	5,94	5,01

Cotele procentuale ale costurilor medii unitare, calculate grupat pe serviciile de rețea și administrare piață, respectiv pe achiziție netă și furnizare, în costul mediu unitar total în Trimestrul I 2016 aferente fiecărui FUI, sunt prezentate în tabelul de mai jos.

Tabel 16

Ponderea Costurilor medii unitare specifice în Costul mediu unitar total - Trimestrul I 2016							
FUI	FUI	[UM]	CEZ	EON	ELF	Enel E	EEM
Tip cost serviciu	Tip indicator						
Cost mediu unitar (ST+SS+SD+SAP)	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	51,16	52,68	49,66	51,08	47,75
Cost mediu unitar (Cumparare neta+SF)	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	48,84	47,32	50,34	48,92	52,25

V.3. Concluzii finale

În urma analizei datelor de monitorizare aferente pieței reglementate, transmise de FUI pentru trimestrul I 2016, se desprind următoarele concluzii/remarci:

- se remarcă o variație semnificativă de la lună la lună a costurilor de furnizare raportate de FUI pentru trimestrul I 2016;
- se observă, din datele prezentate la tabelul 11 pentru trimestrul I 2016, că diferența dintre prețul mediu pentru consumatorul casnic și prețul mediu la consumatorul casnic cu tarif social (16,04 lei/MWh) este mai mică față de trimestrul IV 2015 (29,51 lei/MWh) și față de trimestrul III 2015 (40,88 lei/MWh), ceea ce înseamnă că protecția oferită de tariful social consumatorilor vulnerabili, a scăzut considerabil datorită creșterii ponderii tarifului CPC conform calendarului de dereglementare;
- în trimestrul I 2016 E.ON rămâne cu cel mai mare procent de consumatori la tarif social dintre toți FUI (21,54%), iar în cazul consumului cota aferentă tarifului social reprezintă 13,11% din total consum casnic;
- abaterea procentuală a consumului realizat față de consumul prognozat la tarife reglementate a fost de 3,30% pentru total FUI față de 8,25% pentru CEZ și 0,76% pentru E.ON;
- se remarcă că pentru consumatorul casnic, la tarif CPC, valoarea prețului de vânzare (442,90 lei/MWh) este mai mică decât valoarea pretului de vânzare pentru consumatorul casnic beneficiar de tarif social (452,89 lei/MWh), datorită faptului că o parte din clienții casnici sunt racordați pe medie tensiune.
- toți furnizorii au înregistrat diferențe pozitive între prețul mediu de vânzare și costul mediu unitar, cea mai mare fiind egală cu 26,02 lei/MWh (EEM);
- se observă că, în cazul furnizorului EEM, s-a înregistrat cel mai mic preț mediu de vânzare al energiei pentru clienții casnici cât și pentru clienții noncasnici;
- se remarcă prețul la cumparare pe PZU la EFSA pentru tariful UI - clienții noncasnici preluați în regim UI este 120,46 lei față de clienții noncasnici fără SU unde este 172,72 lei. Acest lucru se explică prin faptul că EFSA a preluat clienți noncasnici în lunile februarie și martie când prețul mediu pe PZU a fost mai mic (184,38 lei/MWh-ianuarie, 118,43 lei/MWh –februarie și respectiv 116,42 lei/MWh- martie).

VI. CADRUL DE REGLEMENTARE

Cadrul de reglementare aplicabil în Trimestrul I 2016 cuprinde următoarele reglementări:

- Ordinul 92/2015 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților finali
- Ordinul 176/2015 pentru aprobarea tarifelor reglementate de energie electrică aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților casnici care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate precum și a condițiilor de aplicare a tarifelor reglementate și a tarifelor CPC
- Ordinul 121/2015 pentru aprobarea Procedurii privind determinarea consumului de energie electrică în caz de înregistrare eronată și în sistem paușal și pentru modificarea art. 80 din Regulamentul de furnizare la clienții finali, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 64/2014
- Aviz nr. 36/2015 - S.C. CEZ Vânzare S.A - valabile pentru perioada 1 ian – 30 iun 2016
- Aviz nr. 37/2015 - S.C. Electrica Furnizare S.A - valabile pentru perioada 1 ian – 30 iun 2016
- Aviz nr. 39/2015 - S.C. Enel Energie Muntenia S.A - valabile pentru perioada 1 ian – 30 iun 2016
- Aviz nr. 38/2015 - Enel Energie S.A - valabile pentru perioada 1 ian – 30 iun 2016
- Aviz nr. 40/2015 - S.C. E.ON Energie România S.A - valabile pentru perioada 1 ian –30 iun 2016
- Ordinul 17/2015 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 nici o altă sursă
- Ordinul 65/2014 - pentru aprobarea Regulamentului de organizare și desfășurare a licitațiilor simultane cu pret descrescător pe piața centralizată pentru serviciul universal
- Ordinul 83/2013 - privind aprobarea Metodologiei de stabilire a prețurilor pentru energia electrică vândută de producători pe baza de contracte reglementate și a cantităților de energie electrică din contractele reglementate încheiate de producători cu furnizorii de ultimă instanță-modificat și completat prin Ordinul 36/2014
- Ordinul 35/2014 - pentru desemnarea furnizorilor de ultimă instanță
- Ordinul 9/2014 - pentru aprobarea procedurii privind prognoza și facturarea abaterilor consumului de energie electrică pentru locurile de consum cu putere aprobată mai mare sau egală cu 1 MVA
- Ordinul 68/2013 - privind aprobarea Metodologiei de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică
- Ordinul 33/2013 - privind modificarea Ordinului nr. 117/2008 pentru aprobarea Metodologiei privind raportarea informațiilor referitoare la consumatorii industriali de gaze naturale și a Metodologiei privind raportarea informațiilor referitoare la consumatorii de energie electrică
- Ordinul 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 FUI, a modelului facturii de energie electrică și a modelului convenției de consum energie electrică utilizate de FUI
- Decizia 2667/2014 pentru aprobarea Contractului – cadru de vânzare/cumpărare a energiei electrice tranzacționate pe piața centralizată pentru serviciul universal
- Ordinul 43/2010 - pentru aprobarea Contractului-cadru de vânzare cumpărare a energiei electrice încheiat între producător de energie electrică și furnizor implicit
- Ordinul 93/2015 - privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport, a tarifului pentru serviciul de sistem, a tarifelor zonale aferente serviciului de transport pentru extragerea de energie electrică din rețea (TL), a tarifului mediu de extragere de energie electrică din rețea și a prețului reglementat pentru energia electrică reactivă, practicate de Compania Națională de Transport al Energiei Electrice “Transelectrica” S.A Ordinul 175/2015 - privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru Societatea Comercială CEZ Distribuție – S.A.

- Ordin 174/2015- privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru Societatea Comercială „E.ON Moldova Distribuție” – S.A.
- Ordin 168/2015 - privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru Societatea Comercială „Enel Distribuție Banat” – S.A.
- Ordin 169/2015 - pentru aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru operatorul de distribuție concesionar S.C. Enel Distribuție Dobrogea S.A.
- Ordin 170/2015 - pentru aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru operatorul de distribuție concesionar S.C. Enel Distribuție Muntenia S.A.
- Ordin 171/2015 - pentru aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru operatorul de distribuție concesionar S.C. FDEE Electrica Distribuție Transilvania Sud S.A.
- Ordin 172/2015 - privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru Societatea Comercială „Filiala de Distribuție a Energiei Electrice Electrica Distribuție Muntenia Nord” – S.A.
- Ordin 173/2015 - pentru aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru operatorul de distribuție concesionar S.C. FDEE Electrica Distribuție Transilvania Nord S.A.