



RAPORT PRIVIND REZULTATELE MONITORIZĂRII PIEȚEI REGLEMENTATE DE ENERGIE ELECTRICĂ ÎN ANUL 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	9
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 al clienților casnici.....	14
IV.2 Consumurile medii lunare ale clienților FUI.....	15
IV.5. Achiziția pe piața angro de energie electrică a FUI.....	15
IV.4. Cotele de piață aferente FUI.....	16
IV.7. Vânzarea pe niveluri de tensiune.....	19
V. ANALIZE PRIVIND PIAȚA REGLEMENTATĂ ȘI ACTIVITATEA FUI.....	20
V.1. Încadrarea în limite de preț la achiziția de energiei electrice.....	20
V.2. Influența componentelor de cost în prețul final la consumator.....	21
VI. CONCLUZII FINALE.....	23
VII. CADRUL DE REGLEMENTARE	24

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 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 care nu beneficiază de serviciu universal
- Tarif UI – tarif aplicat pentru clienții fără SU și pentru clienții 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 anul 2016, FUI au furnizat energie electrică la toate categoriile de clienți.

Tarifele reglementate au fost aprobate de ANRE prin Ordinul președintelui ANRE nr. 176/2015.

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 anul 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, respectiv cu numerele 24, 25, 26, 27 și 28 din 22.06.2016, pentru perioada iulie-decembrie 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 anul 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, în perioada ianuarie – iunie 2016;
- în cazul clienților casnici: 70% din consum, în perioada iulie – decembrie 2016.

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 deserviți, 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 anul 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 Electrica 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 anul 2016.

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

Tabel 1

An FUI	Numar locuri de consum total TOTAL	Clienți noncasnici				Clienți casnici		
		Total	cu SU	fara SU	în regim UI, fără SU	Total	cu tarif social	[%] casnic cu tarif social/total casnic
2016	8.776.635	226.011	50.298	175.360	354	8.550.624	937.337	10,96%
	100,00%	2,99%				97,01%		
2015	8.852.665	265.024	110.542	154.452	31	8.587.641	1.004.955	11,70%
	100,00%	3,25%				96,75%		

Nota: Numărul locurilor de consum la nivel de an a fost determinat ca medie aritmetică a valorilor raportate lunar

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 anul 2016 comparativ cu anul 2015, sunt prezentate în tabelul următor:

Tabel 2

An	Tip clienți Tip indicator	TOTAL clienți	Clienți noncasnici	Clienți casnici	[%] var. an 2016 vs. An 2015
2016	Consum [GWh]	13.532,72	1478,99	12.053,73	-4,41%
	Preț mediu (fără taxe) [lei/MWh]	412,67	421,71	411,56	-2,72%
	Tarif mediu rețea [lei/MWh]	201,31	187,28	202,93	-12,86%
	Nr. Locuri de consum	8.776.635	226.011	8.550.624	-0,87%
2015	Consum [GWh]	14.129,56	2124,62	12004,94	
	Preț mediu (fără taxe) [lei/MWh]	423,91	429,87	422,85	
	Tarif mediu rețea [lei/MWh]	227,20	211,60	229,47	
	Nr. Locuri de consum	8.852.665	265.024	8.587.641	

Prețul mediu plătit de clienți pentru energie (cu taxe) și taxele corespunzătoare pe tipuri de clienți, în anul 2016 comparativ cu anul 2015, sunt prezentate în tabelul următor:

Tabel 3

CLIENTI		Preturi și taxe pentru energie pe categorii de clienți [lei/MWh]	TOTAL an 2016	TOTAL an 2015	[%] var. an 2016 vs. an 2015
Clienți Casnici	Pret energie electrică cu taxe din care:		564,13	591,86	-4,9%
	Pret energie electrica fără taxe		411,56	422,85	-2,7%
	Contributie pt. cogenerare		14,96	16,55	-10,7%
	CertIFICATE VERZI		42,02	33,12	21,2%
	Acciza		4,76	4,76	0,0%
	TVA		90,83	114,57	-26,1%
Clienți Noncasnici	Pret energie electrică cu taxe din care:		574,88	597,42	-3,9%
	Pret energie electrica fără taxe		421,71	429,87	-1,9%
	Contributie pt. cogenerare		15,30	17,21	-12,4%
	CertIFICATE VERZI		42,88	30,35	29,2%
	Acciza		2,46	2,60	-5,4%
	TVA		92,53	117,40	-26,9%
Total	Pret energie electrică cu taxe din care:		565,30	592,69	-4,85%
	Pret energie electrica fără taxe		412,67	423,91	-2,7%
	Contributie pt. cogenerare		14,99	16,65	-11,1%
	CertIFICATE VERZI		42,12	32,70	22,4%
	Acciza		4,51	4,43	1,6%
	TVA		91,01	115,00	-26,4%

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 anul 2016 comparativ cu anul 2015, sunt prezentate în tabelul următor:

Tabel 4

An	Tip clienți	Nivel tensiune		IT	MT	JT	TOTAL
		Tip indicator					
An 2016	Clienți noncasnici	Nr. locuri consum		2	2.426	223.584	226.011
		Consum [GWh]		0,59	161,22	1.317,18	1.478,99
	Clienți casnici	Nr. locuri consum		0	956	8.549.668	8.550.624
		Consum [GWh]		0,00	10,26	12.043,46	12.053,73
	Total	Nr. locuri consum		2	3.381	8.773.252	8.776.635
		Consum [GWh]		0,59	171,48	13.360,64	13.532,72
An 2015	Clienți noncasnici	Nr. locuri consum		5	3.127	261.893	265.024
		Consum [GWh]		1,31	230,69	1.892,62	2.124,62
	Clienți casnici	Nr. locuri consum		0	967	8.586.674	8.587.641
		Consum [GWh]		0,00	10,58	11.994,36	12.004,94
	Total	Nr. locuri consum		5	4.094	8.848.567	8.852.665
		Consum [GWh]		1,31	241,27	13.886,98	14.129,56

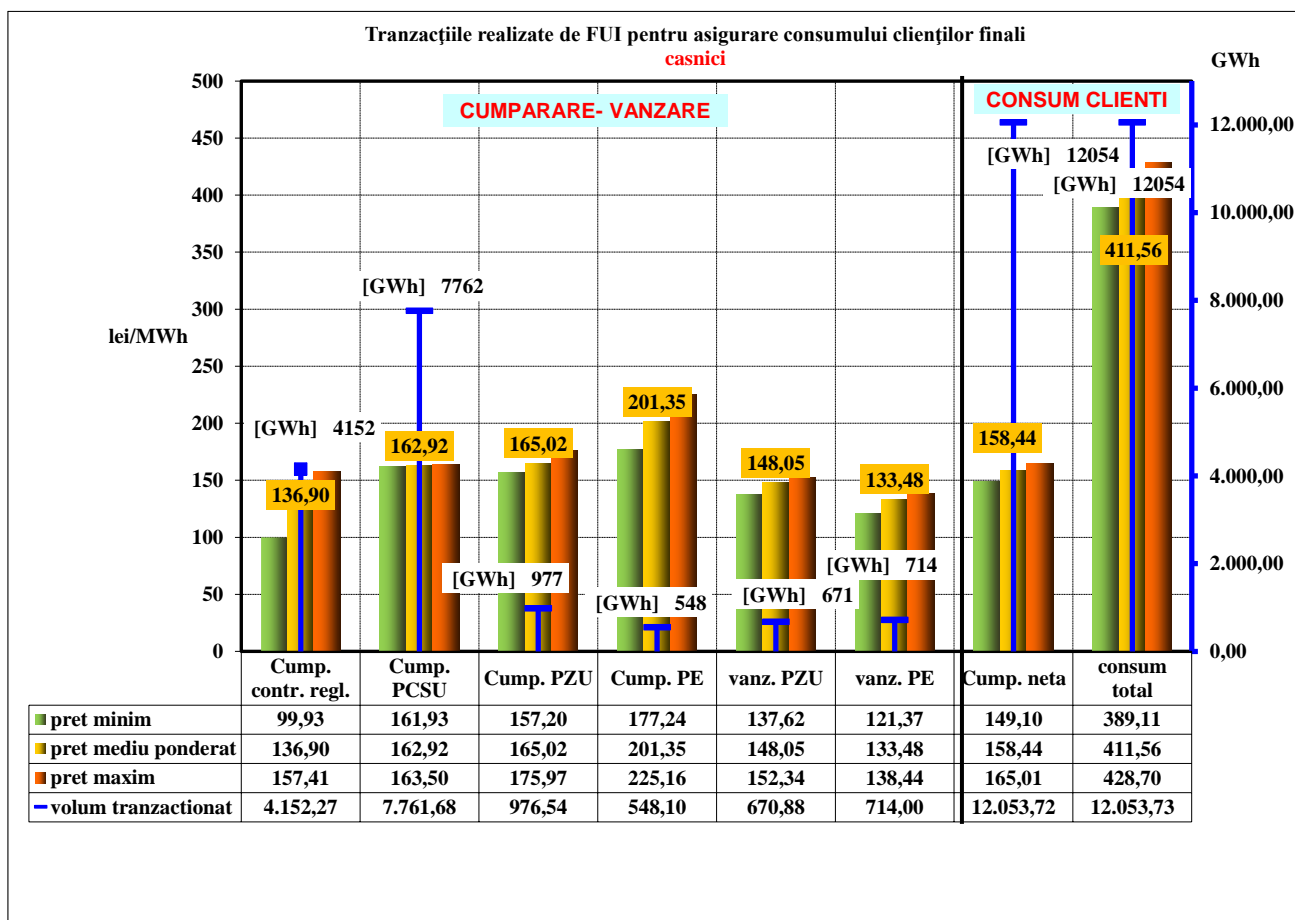
III.4. Numărul de clienți noncasnici pe piața concurențială ai operatorilor care prestează servicii de FUI

Tabel 5

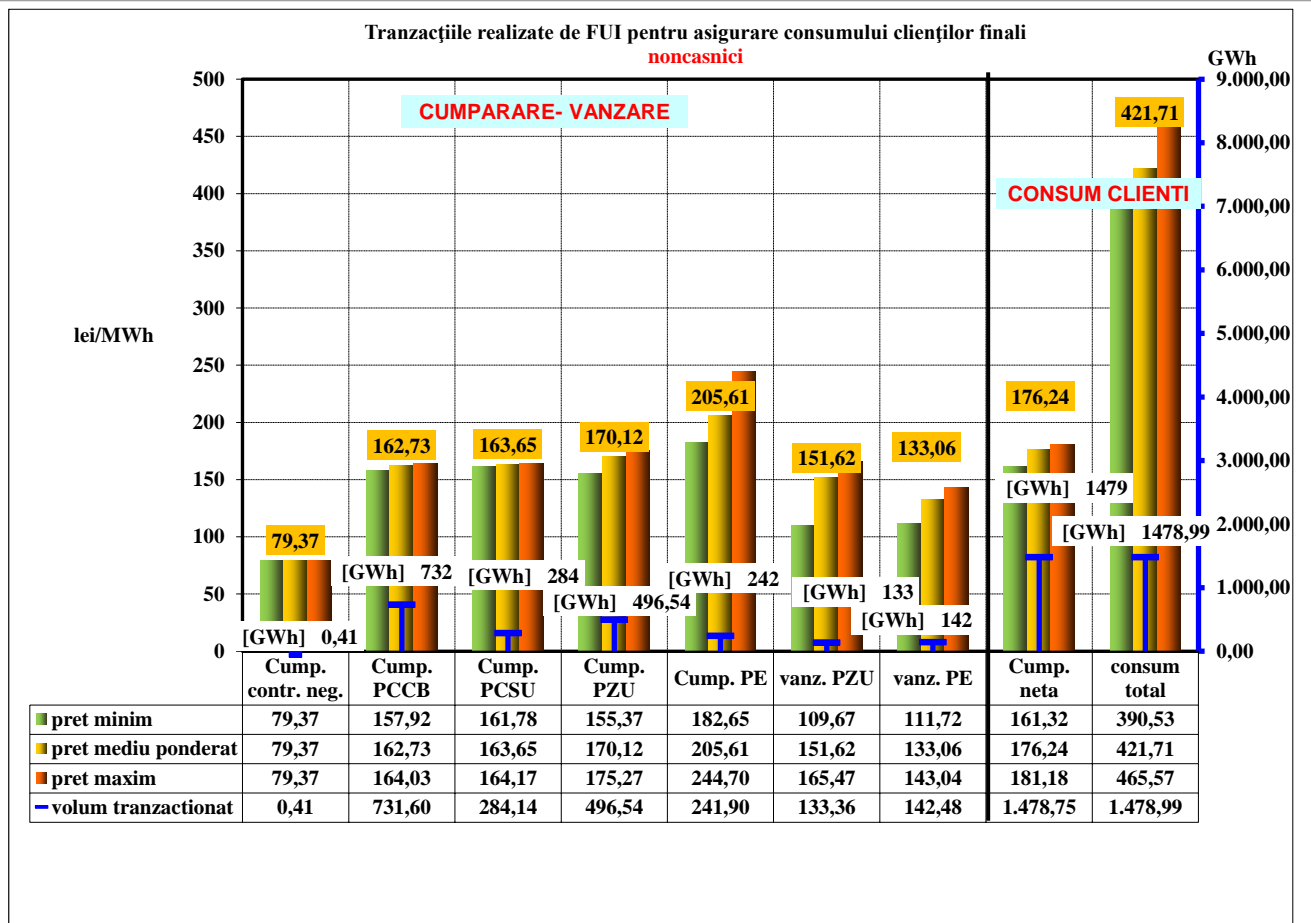
Categoriile clienți cu contracte negociate	Nr. clienți An 2016	Nr. clienți An 2015	[%] var. an 2016 vs. an 2015
IA (<20 MWh)	82.442	71.769	14,87%
IB (20-500 MWh)	26.493	22.312	18,74%
IC (500-2000 MWh)	1.840	1.809	1,71%
ID (2000-20000 MWh)	524	525	-0,19%
IE (20000-70000 MWh)	30	25	20,00%
IF (70000-150000 MWh)	7	6	16,67%
Altii (>150000 MWh)	4	7	-42,86%
Total clienți noncasnici	111.340	96.453	15,43%

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

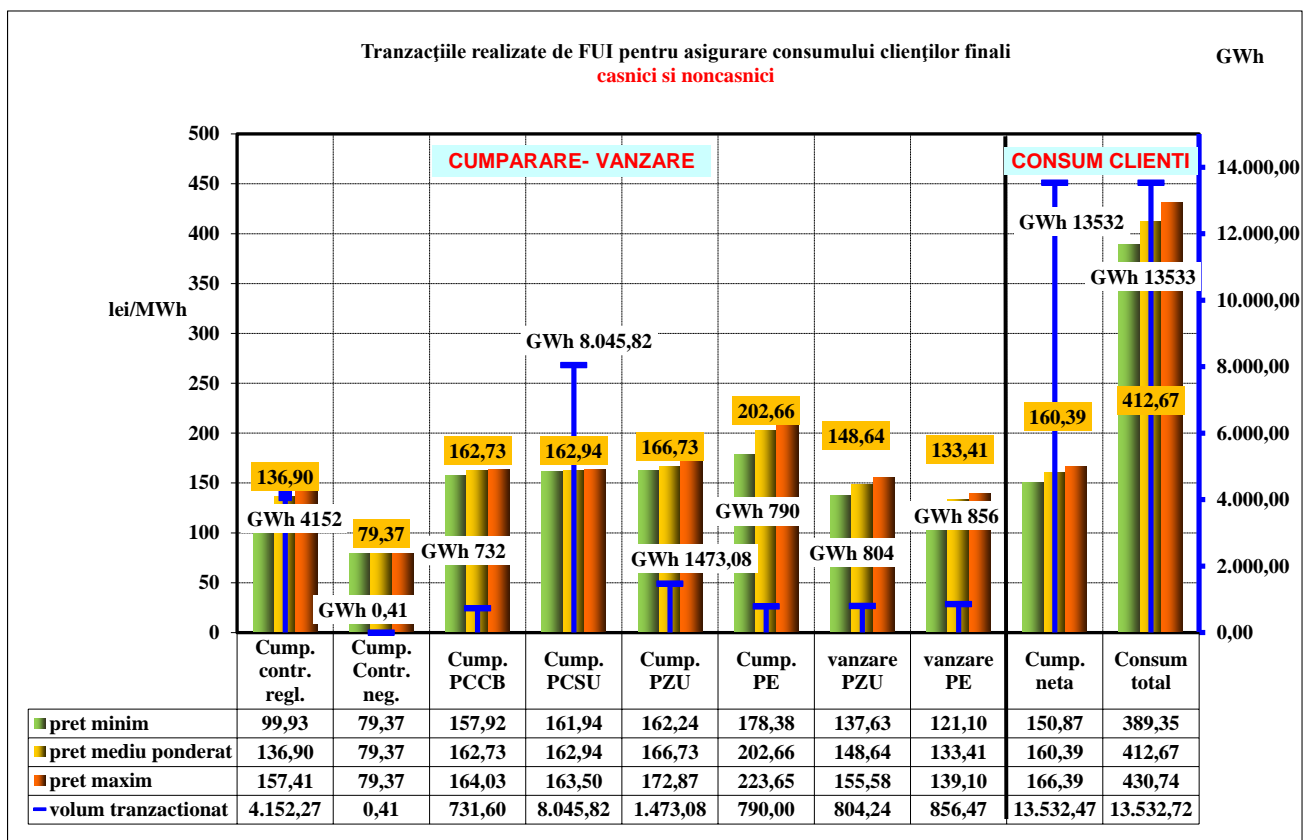
Date privind achiziția angro de energie electrică în anul 2016, pe categorii de tranzacții sunt prezentate comparativ în următoarele trei grafice, pe fiecare din tipurile de clienți și pe total:



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



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



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

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

Tabel 6

An 2016 – Structură achiziție – total FUI										
Tip tranzacție	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]	4.152,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4.152,27
	Pmed	[lei/MWh]	136,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	136,90
cumpărare pe contracte Negociate	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	0,4105	0,002	0,4127	0,4127
	Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	79,36	80,38	79,37	79,37
cumpărare pe PCCB	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	721,51	10,09	731,60	731,60
	Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	162,78	159,11	162,73	162,73
cumpărare pe PCSU	cantitate	[GWh]	0,00	7.761,68	284,14	8.045,82	0,00	0,00	0,00	8.045,82
	Pmed	[lei/MWh]	0,00	162,92	163,65	162,94	0,00	0,00	0,00	162,94
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]	311,22	665,32	31,61	696,92	441,89	23,04	464,94	1.473,08
	Pmed	[lei/MWh]	155,24	169,59	164,45	169,36	171,73	146,96	170,50	166,73
cumpărare PE *	cantitate	[GWh]	219,18	328,92	9,56	338,48	222,32	10,02	232,34	790,00
	Pmed	[lei/MWh]	195,00	205,59	199,34	205,41	207,43	171,30	205,87	202,66
Cumpărare total	cantitate	[GWh]	4.682,67	8.755,92	325,30	9.081,22	1.386,14	43,15	1.429,29	15.193,18
	Pmed	[lei/MWh]	140,84	165,03	164,77	165,02	172,77	155,44	172,25	158,25
vânzare PZU**	cantitate	[GWh]	-199,61	-471,26	-14,01	-485,28	-116,59	-2,76	-119,35	-804,24
	Pmed	[lei/MWh]	149,19	147,57	139,73	147,34	152,72	165,38	153,02	148,64
vânzare PE *	cantitate	[GWh]	-250,39	-463,61	-14,20	-477,81	-120,68	-7,59	-128,28	-856,47
	Pmed	[lei/MWh]	134,28	133,04	127,78	132,88	134,98	112,45	133,64	133,41
Total vânzare PZU, PE	cantitate	[GWh]	-450,00	-934,87	-28,21	-963,09	-237,27	-10,36	-247,63	-1.660,71
	Pmed	[lei/MWh]	140,89	140,36	133,71	140,17	143,70	126,57	142,98	140,78
Achiziție netă	cantitate	[GWh]	4.232,67	7.821,05	297,09	8.118,14	1.148,87	32,80	1.181,66	13.532,47
	Pmed	[lei/MWh]	140,83	167,98	167,72	167,97	178,77	164,56	178,38	160,39

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 7

An 2016 - Structura vânzări la clienti - total FUI											
Tip Clienți	Nivel Tensiune	Tip tarif		tarif reglementat	tarif CPC			tarif UI			Total FUI
		Tip indicator (cant. si pret)	[UM]		casnici	casnici	noncasnici cu SU	Total (CPC)	noncasnici fara SU	noncasnici in regim de UI si fara SU	
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]	3,61	6,65	0,00	6,65	0,00	0,00	0,00	10,26
		Pmed	[lei/MWh]	294,48	306,49	0,00	306,49	0,00	0,00	0,00	302,26
	JT	cantitate	[GWh]	4.229,10	7.814,36	0,00	7.814,36	0,00	0,00	0,00	12.043,46
		Pmed	[lei/MWh]	389,52	423,64	0,00	423,64	0,00	0,00	0,00	411,65
Total vanzare casnici	cantitate	[GWh]	4.232,72	7.821,01	0,00	7.821,01	0,00	0,00	0,00	12.053,73	
Pmed	[lei/MWh]	389,44	423,54	0,00	423,54	0,00	0,00	0,00	0,00	411,56	
Clienți noncasnici	IT	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	0,41	0,409	0,18	0,001	0,18	0,59
		Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	264,46	264,46	281,84	310,77	282,00	269,84
	MT	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	27,22	27,22	111,98	22,02	134,00	161,22
		Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	299,23	299,23	316,99	329,34	319,02	315,68
	JT	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	269,50	269,50	1.036,85	10,83	1.047,68	1.317,18
		Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	423,98	423,98	437,44	445,79	437,52	434,75
Total vanzare noncasnici	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	297,13	297,13	1.149,01	32,85	1.181,86	1.478,99	
Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	412,33	412,33	425,67	367,73	424,06	421,71		
Total	IT	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	0,41	0,4090	0,18	0,00	0,18	0,59
		Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	264,46	264,46	281,84	310,77	282,00	269,84
	MT	cantitate	[GWh]	3,61	6,65	27,22	33,87	111,98	22,02	134,00	171,48
		Pmed	[lei/MWh]	294,48	306,49	299,23	300,65	316,99	329,34	319,02	314,87
	JT	cantitate	[GWh]	4.229,10	7.814,36	269,50	8.083,86	1.036,85	10,83	1.047,68	13.360,64
		Pmed	[lei/MWh]	389,52	423,64	423,98	423,65	437,44	445,79	437,52	413,93
Total vanzare clienti	cantitate	[GWh]	4.232,72	7.821,01	297,13	8.118,14	1.149,01	32,85	1.181,86	13.532,72	
Pmed	[lei/MWh]	389,44	423,54	412,33	423,13	425,67	367,73	424,06	412,67		

III.7. Structură costuri și venituri FUI

Tabel 8

Costuri si venituri An 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]	4.682,67	8.755,92	325,30	9.081,22	1.386,14	43,15	1.429,29	15.193,18
	valoare	[lei]	659.496,97	1.444.965,26	53.601,45	1.498.566,71	239.490,99	6.707,80	246.198,79	2.404.262,47
	Pmed	[lei/MWh]	140,84	165,03	164,77	165,02	172,77	155,44	172,25	158,25
Total achiziție netă	cantitate	[GWh]	4.232,67	7.821,05	297,09	8.118,14	1.148,87	32,80	1.181,66	13.532,47
	valoare	[lei]	596.094,64	1.313.743,96	49.827,51	1.363.571,47	205.383,59	5.397,17	210.780,76	2.170.446,88
	Pmed	[lei/MWh]	140,83	167,98	167,72	167,97	178,77	164,56	178,38	160,39
Cost mediu unitar ST	cantitate	[GWh]	4.232,72	7.821,01	297,13	8.118,14	1.149,01	32,85	1.181,86	13.532,72
	valoare	[lei]	77.260,47	142.093,19	5.524,32	147.617,52	21.211,97	613,73	21.825,70	246.703,69
	Pmed	[lei/MWh]	18,25	18,17	18,59	18,18	18,46	18,68	18,47	18,23
Cost mediu unitar SS	cantitate	[GWh]	4.232,72	7.821,01	297,13	8.118,14	1.149,01	32,85	1.181,86	13.532,72
	valoare	[lei]	56.633,63	103.887,02	3.979,36	107.866,38	15.331,85	443,30	15.775,15	180.275,16
	Pmed	[lei/MWh]	13,38	13,28	13,39	13,29	13,34	13,49	13,35	13,32
Cost mediu unitar SAP	cantitate	[GWh]	4.232,72	7.821,01	297,13	8.118,14	1.149,01	32,85	1.181,86	13.532,72
	valoare	[lei]	76,95	342,93	11,18	354,10	77,10	3,19	80,28	511,34
	Pmed	[lei/MWh]	0,02	0,04	0,04	0,04	0,07	0,10	0,07	0,04
Cost mediu unitar SD	cantitate	[GWh]	4.232,67	7.821,01	297,12	8.118,13	1.149,01	32,85	1.181,86	13.532,66
	valoare	[lei]	728.810,24	1.347.138,44	47.116,24	1.394.254,68	178.897,63	3.123,48	182.021,11	2.305.086,02
	Pmed	[lei/MWh]	172,19	172,25	158,57	171,75	155,70	95,08	154,01	170,34
Cost mediu unitar SF	cantitate	[GWh]	4.232,72	7.821,01	297,13	8.118,14	1.149,01	32,85	1.181,86	13.532,72
	valoare	[lei]	160.108,04	298.503,52	10.440,37	308.943,89	39.085,53	1.589,61	40.675,14	509.727,07
	Pmed	[lei/MWh]	37,83	38,17	35,14	38,06	34,02	48,39	34,42	37,67
Cost mediu servicii	cantitate	[GWh]	4.232,72	7.821,01	297,13	8.118,14	1.149,01	32,85	1.181,86	13.532,72
	valoare	[lei]	1.022.889,33	1.891.965,11	67.071,46	1.959.036,57	254.604,07	5.773,31	260.377,38	3.242.303,28
	Pmed	[lei/MWh]	241,66	241,91	225,73	241,32	221,59	175,75	220,31	239,59
Cost mediu unitar total	cantitate	[GWh]	4.232,72	7.821,01	297,13	8.118,14	1.149,01	32,85	1.181,86	13.532,72
	valoare	[lei]	1.618.983,98	3.205.709,07	116.898,97	3.322.608,04	459.987,66	11.170,48	471.158,14	5.412.750,16
	Pmed	[lei/MWh]	382,49	409,88	393,43	409,28	400,33	340,04	398,66	399,98
Vanzare	cantitate	[GWh]	4.232,72	7.821,01	297,13	8.118,14	1.149,01	32,85	1.181,86	13.532,72
	valoare	[lei]	1.648.368,75	3.312.475,86	122.515,63	3.434.991,49	489.104,40	12.080,01	501.184,41	5.584.544,65
	Pmed	[lei/MWh]	389,44	423,54	412,33	423,13	425,67	367,73	424,06	412,67

IV. DATE SINTETICE PRIVIND PIAȚA REGLEMENTATĂ – FIECARE FUI

IV.1. Consumul de energie al clienților casnici

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

Tabel 9

Consum clienți casnici/FUI	Consum prognozat [GWh]	Consum realizat [GWh]	Abatere procentuală
CEZ	571,70	605,44	5,90%
E.ON	534,54	546,26	2,19%
ELF	1562,25	1605,64	2,78%
Enel E	748,89	734,55	-1,92%
EEM	734,89	740,82	0,81%
Total FUI	4152,27	4232,72	1,94%

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

Tabel 10

Tarif CPC		CEZ	E.ON	EFSA	ENEL	EEM	TOTAL
Casnic	cant [MWh]	1.106.777	1.014.195	2.975.545	1.352.026	1.365.340	7.813.882
	valoare[lei]	482.683.989	455.957.260	1.264.926.512	573.712.864	532.069.660	3.309.350.284
	pret [lei/MWh]	436,12	449,58	425,11	424,34	389,70	423,52
din care cu tarif social	cant[MWh]	86.772	125.018	148.819	49.207	9.806	419.622
	valoare[lei]	37.815.602	56.262.186	63.064.717	20.913.883	3.819.140	181.875.528
	pret [lei/MWh]	435,81	450,03	423,77	425,01	389,48	433,43
[%]social/casnic	cantitate [%]	7,84%	12,33%	5,00%	3,64%	0,72%	5,37%
	pret [%]	99,93%	100,10%	99,68%	100,16%	99,95%	102,34%
Tarif Reglementat		CEZ	E.ON	EFSA	ENEL	EEM	TOTAL
Casnic	cant[MWh]	609.885	548.626	1.605.926	734.563	740.845	4.239.845
	valoare[lei]	239.199.911	214.029.912	625.098.795	285.704.403	287.461.310	1.651.494.330
	pret [lei/MWh]	392,20	390,12	389,24	388,94	388,02	389,52
din care cu tarif social	cant[MWh]	47.385	68.039	80.449	26.673	5.279	227.826
	valoare[lei]	15.632.318	21.854.770	25.936.045	9.207.423	1.791.274	74.421.829
	pret [lei/MWh]	329,90	321,21	322,39	345,19	339,31	326,66
[%]social/casnic	cantitate [%]	7,77%	12,40%	5,01%	3,63%	0,71%	5,37%
	pret [%]	84,11%	82,34%	82,82%	88,75%	87,45%	83,86%
Total Reglementat+CPC		CEZ	E.ON	EFSA	ENEL	EEM	TOTAL
Casnic	cant[MWh]	1.716.662	1.562.820	4.581.471	2.086.589	2.106.185	12.053.727
	valoare[lei]	721.883.901	669.987.171	1.890.025.307	859.417.267	819.530.969	4.960.844.615
	pret [lei/MWh]	420,52	428,70	412,54	411,88	389,11	411,56
din care cu tarif social	cant[MWh]	134.157	193.057	229.268	75.881	15.085	647.447
	valoare[lei]	53.447.919	78.116.956	89.000.762	30.121.306	5.610.414	256.297.357
	pret [lei/MWh]	398,40	404,63	388,19	396,96	371,92	395,86
[%]social/casnic	cantitate [%]	7,81%	12,35%	5,00%	3,64%	0,72%	5,37%
	pret [%]	94,74%	94,39%	94,10%	96,38%	95,58%	96,18%

IV.2 Consumurile medii lunare ale clienților FUI

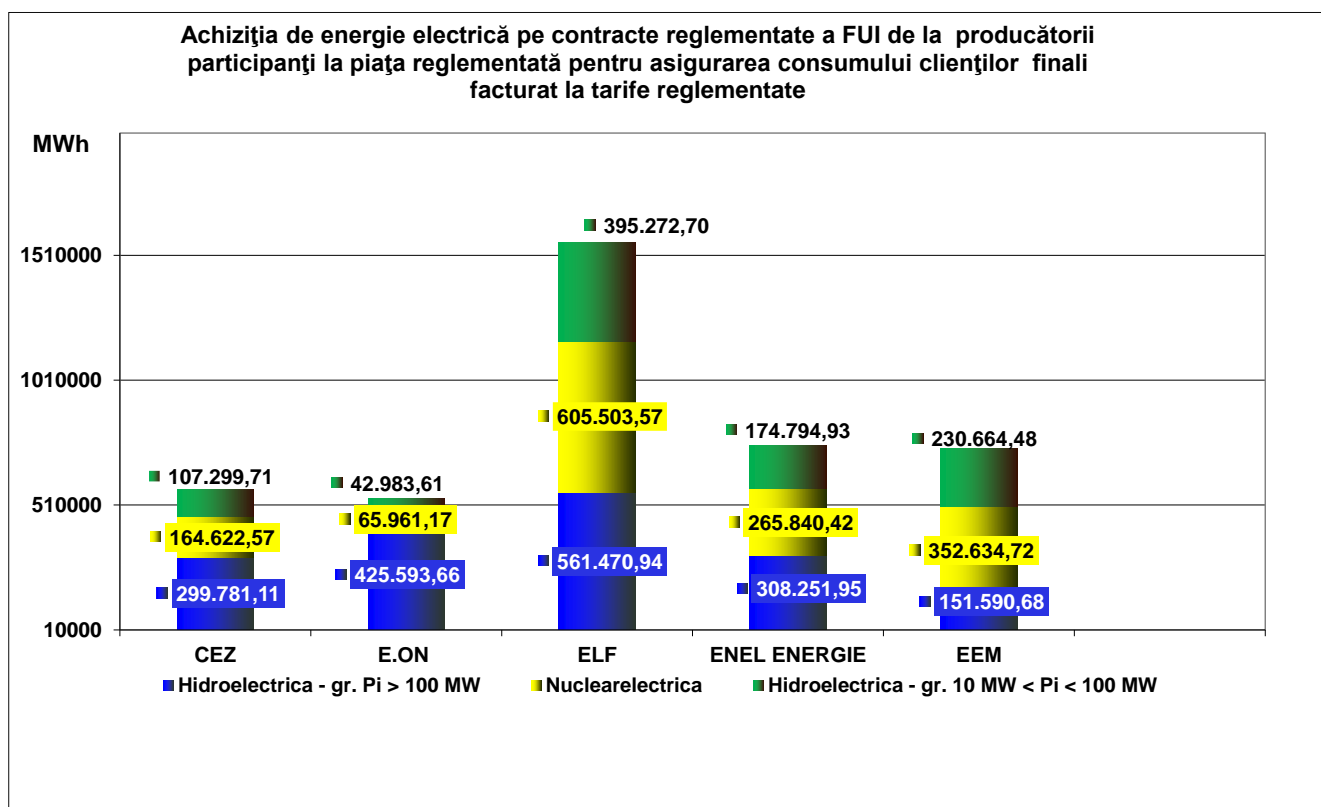
Tabel 11

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	110	500	580	107	59
E.ON	100	506	336	96	58
ELF	125	441	418	117	57
Enel E	137	418	468	127	58
EEM	185	1.264	1.364	156	57
Total FUI	129	486	545	118	58

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

IV.5. Achiziția pe piața angro de energie electrică a FUI

Cantitățile de energie electrică achiziționate în anul 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 - AN 2016

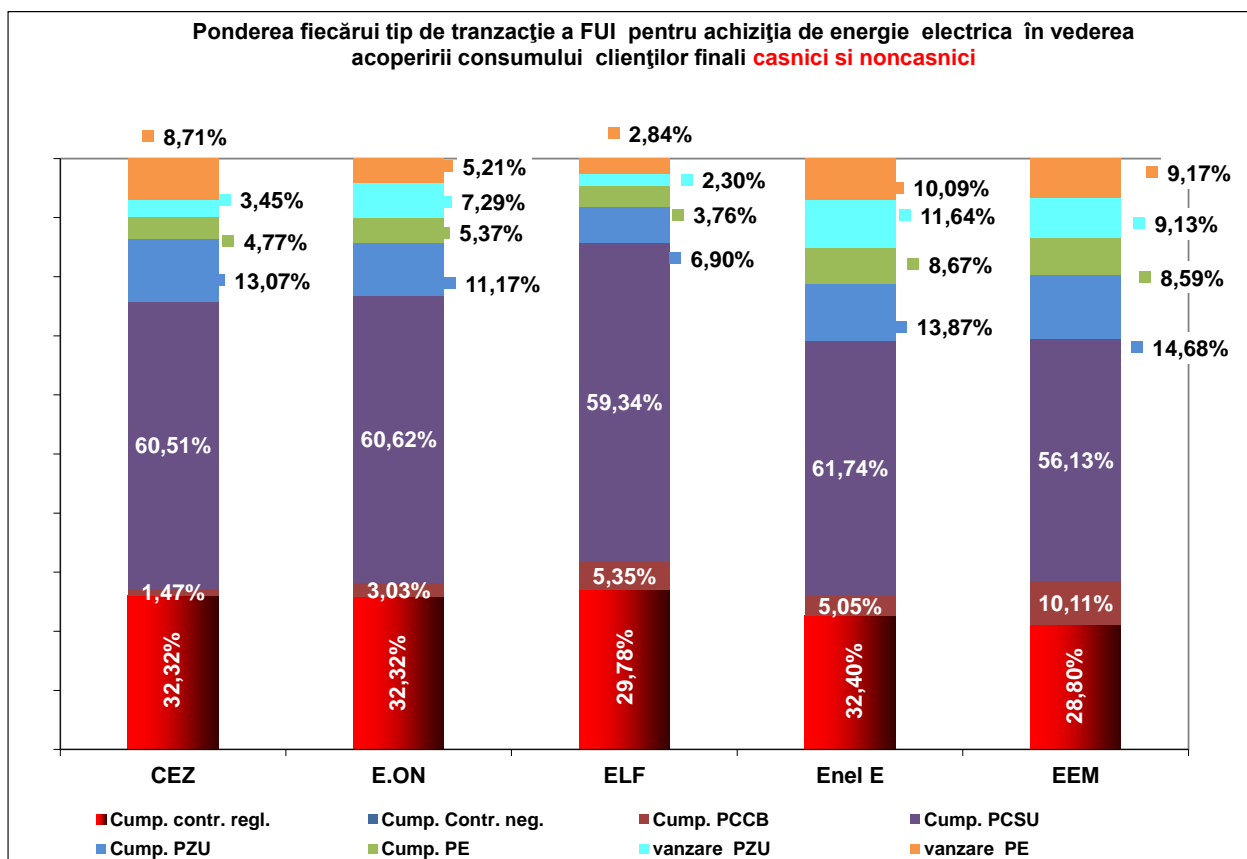
Datele privind cumpărarea totală de energie electrică de fiecare FUI în anul 2016 sunt prezentate în tabelul următor:

Tabel 12

FUI		CEZ	E.ON	ELF	Enel E	EEM	Total FUI
Total achiziție							
Contracte reglementate	cant[GWh]	571,70	534,54	1.562,25	748,89	734,89	4.152,27
	pret [lei/MWh]	125,82	99,93	143,24	138,39	157,41	136,90
Contracte negociate	cant[GWh]	0,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,41
	pret [lei/MWh]	79,37	0,00	0,00	0,00	0,00	79,37
PCCB	cant[GWh]	25,96	50,04	280,92	116,64	258,04	731,60
	pret [lei/MWh]	157,92	163,39	164,03	163,35	161,39	162,73
PCSU	cant[GWh]	1.070,21	1.002,69	3.113,26	1.427,28	1.432,38	8.045,82
	pret [lei/MWh]	162,84	163,50	163,47	162,49	161,94	162,94
PI	cant[GWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000
	pret [lei/MWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
PZU	cant[GWh]	231,08	184,80	362,08	320,55	374,58	1.473,08
	pret [lei/MWh]	163,38	171,36	172,87	162,24	164,43	166,73
PE	cant[GWh]	84,33	88,80	197,26	200,48	219,12	790,00
	pret [lei/MWh]	219,01	222,96	223,65	178,38	191,45	202,66
Cumpărare total	cant[GWh]	1.983,70	1.860,87	5.515,77	2.813,83	3.019,01	15.193,18
	pret [lei/MWh]	154,54	148,85	160,54	157,22	163,24	158,25

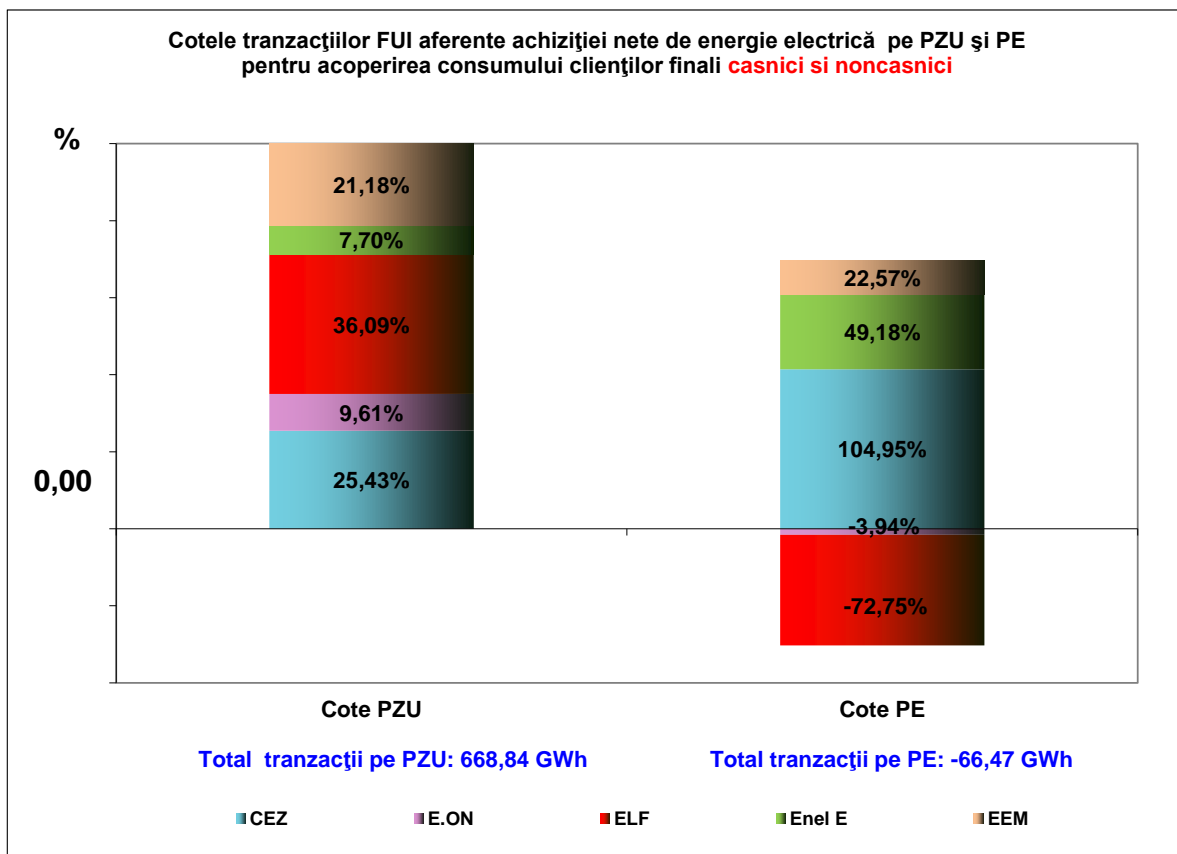
IV.4. Cotele de piață aferente FUI

Date privind cotele de piață ale FUI în anul 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 - AN 2016

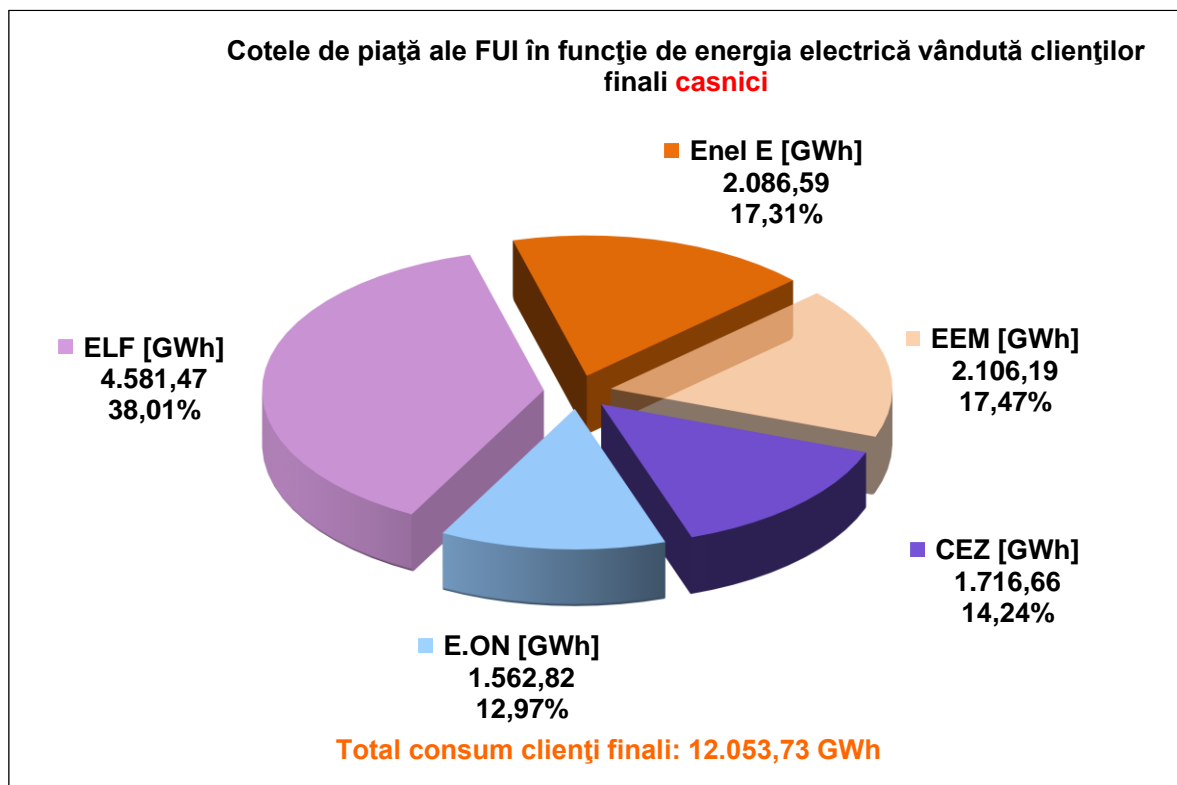
* procentele pentru vânzare PZU și PE se consideră cu semnul “-” în bilanțul ponderilor aferente fiecărui tip de tranzacție



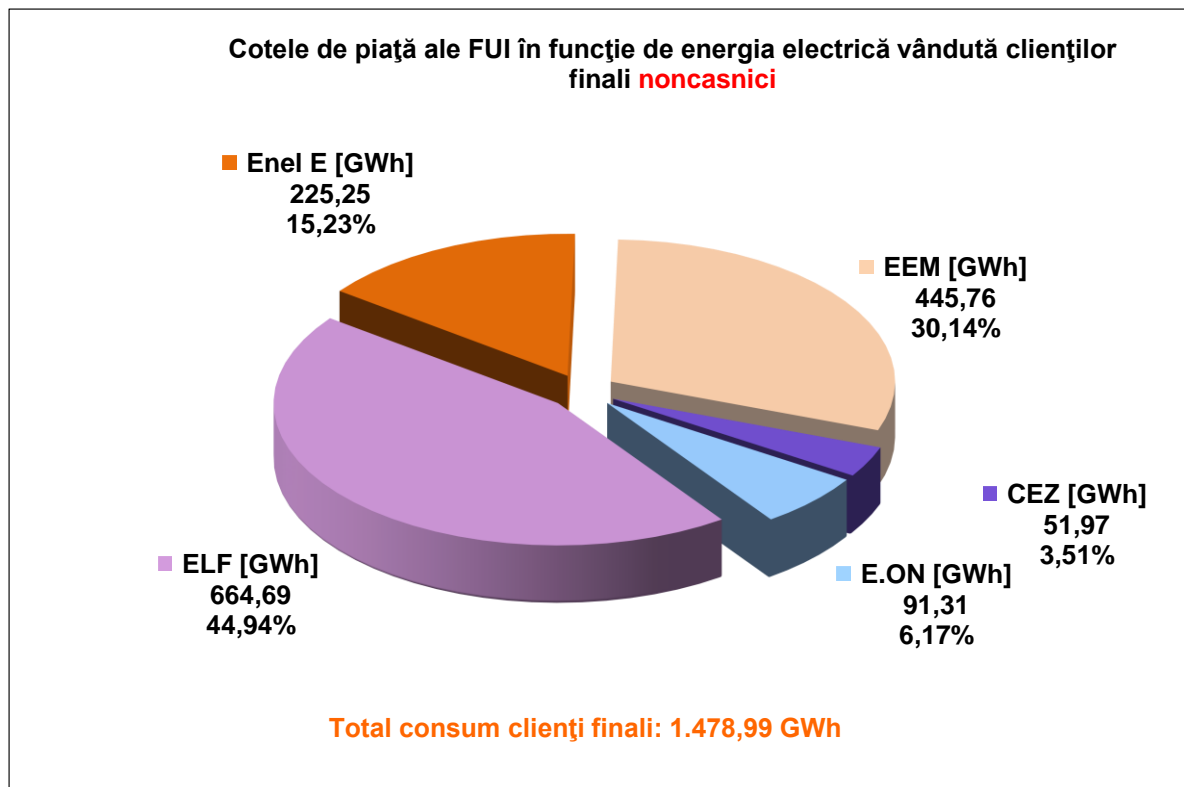
Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - AN 2016

* procentele fiecărui FUI reprezintă ponderile aferente achiziției nete de energie electrică din total tranzacții efectuate de toții FUI pe PZU/PE

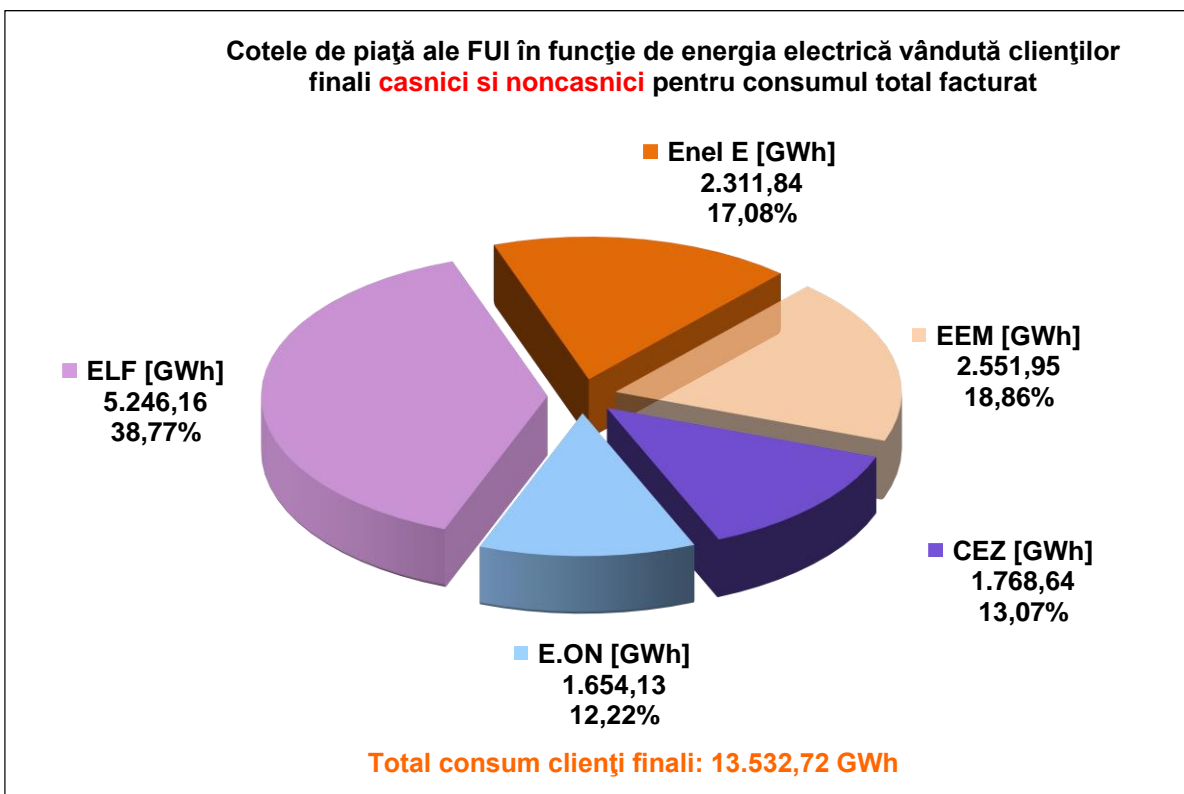
Date privind cotele de piață ale FUI în anul 2016, din punct de vedere al vânzării de energie electrică la clienți finali, sunt prezentate comparativ în următoarele trei grafice, pe fiecare categorie de clienți și pe total:



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



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



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

IV.7. Vânzarea pe niveluri de tensiune

Tabel 13

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]	2,17	1,45	3,14	0,89	2,61	10,26
		Pmed	[lei/MWh]	308,98	316,97	310,37	297,54	280,35	302,26
	JT	cantitate	[GWh]	1.714,49	1.561,37	4.578,33	2.085,70	2.103,57	12.043,46
		Pmed	[lei/MWh]	420,66	428,81	412,61	411,93	389,24	411,65
	Total vanzare casnici	cantitate	[GWh]	1.716,66	1.562,82	4.581,47	2.086,59	2.106,19	12.053,73
		Pmed	[lei/MWh]	420,52	428,70	412,54	411,88	389,11	411,56
Clienți nencasnici	IT	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	0,00	0,59	0,00	0,59
		Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	0,00	269,84	276,19	269,84
	MT	cantitate	[GWh]	4,50	5,44	56,83	17,17	77,28	161,22
		Pmed	[lei/MWh]	339,90	343,44	334,06	326,15	296,47	315,68
	JT	cantitate	[GWh]	47,48	85,87	607,85	207,49	368,49	1.317,18
		Pmed	[lei/MWh]	455,16	473,31	439,43	443,92	410,25	434,75
	Total vanzare nencasnici	cantitate	[GWh]	51,97	91,31	664,69	225,25	445,76	1478,99
		Pmed	[lei/MWh]	445,19	465,57	430,42	434,49	390,53	421,71
Total	IT	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	0,00	0,59	0,00004	0,59
		Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	0,00	269,84	276,19	269,84
	MT	cantitate	[GWh]	6,67	6,90	59,97	18,06	79,89	171,48
		Pmed	[lei/MWh]	329,82	337,86	332,82	324,75	295,94	314,87
	JT	cantitate	[GWh]	1.761,97	1.647,23	5.186,19	2.293,20	2.472,06	13.360,64
		Pmed	[lei/MWh]	421,59	431,13	415,75	414,82	392,37	413,93
	Total vanzare clienti	cantitate	[GWh]	1.768,64	1.654,13	5.246,16	2.311,84	2.551,95	13.532,72
		Pmed	[lei/MWh]	421,24	430,74	414,80	414,08	389,35	412,67

V. ANALIZE PRIVIND PIAȚA REGLEMENTATĂ ȘI ACTIVITATEA FUI

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

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

Tabel 14

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	391,92	389,84	389,24	388,94	388,02	389,44
Tarif CPC-casnic	436,10	449,59	425,11	424,34	389,70	423,54
Tarif CPC-noncasnic cu SU	429,62	447,51	421,83	423,12	358,44	412,33
Tarif UI-noncasnic fara SU	449,64	467,59	436,30	437,63	396,14	425,67
Tarif UI-noncasnic preluat în regim de UI si fără SU	351,45	395,21	360,92	432,44	314,35	367,73
Casnic (Tarif reglementat si tarif CPC)	420,52	428,70	412,54	411,88	389,11	411,56
Noncasnic (Tarif CPC si tarif UI)	445,19	465,57	430,42	434,49	390,53	421,71

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 și 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, corespunzător zonelor deservite de fiecare FUI.

Vezi **389,11 lei/MWh (EEM) vs. 428,7 lei/MWh (E.ON)**;

- clienții noncasnici (tarif CPC și tarif UI) aferente celor cinci FUI, sunt date în principal de nivelul costului achiziției nete de energie electrică de pe piețele concurențiale (altele decât PCSU) pentru clienții fără SU, de nivelul tarifului CPC, respectiv al costului mediu al serviciilor de rețea corespunzător zonelor deservite de fiecare FUI precum și de structura vânzării pe niveluri de tensiune.

Vezi **390,53 lei/MWh (EEM) vs. 465,57 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 în cazul fiecărui FUI, în anul 2016 este prezentată în tabelul următor:

Tabel 15

Tip cost serviciu	FUI Tip indicator	[UM]	Costuri si venituri AN 2016					
			CEZ	E.ON	ELF	EnelE	EEM	Total
Cumpărare total	cantitate	[GWh]	1.983,70	1.860,87	5.515,77	2.813,83	3.019,01	15.193,18
	valoare	[mii lei]	306.566,72	277.009,71	885.485,95	442.377,46	492.822,63	2.404.262,47
	Pmed	[lei/MWh]	154,54	148,85	160,54	157,22	163,24	158,25
Total achiziție netă	cantitate	[GWh]	1.768,64	1.654,13	5.246,15	2.311,60	2.551,95	13.532,47
	valoare	[mii lei]	277.203,70	249.563,16	848.782,60	370.270,81	424.626,60	2.170.446,88
	Pmed	[lei/MWh]	156,73	150,87	161,79	160,18	166,39	160,39
Cost mediu unitar ST	cantitate	[GWh]	1.768,64	1.654,13	5.246,16	2.311,84	2.551,95	13.532,72
	valoare	[mii lei]	27.163,96	31.801,34	100.276,78	40.826,10	46.635,51	246.703,69
	Pmed	[lei/MWh]	15,36	19,23	19,11	17,66	18,27	18,23
Cost mediu unitar SS	cantitate	[GWh]	1.768,64	1.654,13	5.246,16	2.311,84	2.551,95	13.532,72
	valoare	[mii lei]	23.544,48	22.028,43	69.898,15	30.805,87	33.998,24	180.275,16
	Pmed	[lei/MWh]	13,31	13,32	13,32	13,33	13,32	13,32
Cost mediu unitar SAP	cantitate	[GWh]	1.768,64	1.654,13	5.246,16	2.311,84	2.551,95	13.532,72
	valoare	[mii lei]	61,43	80,14	107,59	126,58	135,60	511,34
	Pmed	[lei/MWh]	0,03	0,05	0,02	0,05	0,05	0,04
Cost mediu unitar SD	cantitate	[GWh]	1.768,64	1.654,13	5.246,15	2.311,80	2.551,95	13.532,66
	valoare	[mii lei]	325.062,48	310.519,68	886.808,76	401.675,69	381.019,40	2.305.086,02
	Pmed	[lei/MWh]	183,79	187,72	169,04	173,75	149,31	170,34
Cost mediu unitar SF	cantitate	[GWh]	1.768,64	1.654,13	5.246,16	2.311,84	2.551,95	13.532,72
	valoare	[mii lei]	74.646,38	81.284,62	218.399,94	70.098,11	65.298,02	509.727,07
	Pmed	[lei/MWh]	42,21	49,14	41,63	30,32	25,59	37,67
Cost mediu servicii	cantitate	[GWh]	1.768,64	1.654,13	5.246,16	2.311,84	2.551,95	13.532,72
	valoare	[mii lei]	450.478,73	445.714,21	1.275.491,22	543.532,35	527.086,78	3.242.303,28
	Pmed	[lei/MWh]	254,70	269,45	243,13	235,11	206,54	239,59

Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță - prelucrare SMOSU - AN 2016

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

Tabel 16

Ponderea Costurilor medii unitare specifice in Costul mediu unitar total - AN 2016									
FUI Tip cost serviciu	FUI Tip indicator	[UM]	CEZ	E.ON	ELF	Enel E	EEM	Total	
achiziție netă	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	38,09	35,89	39,96	40,52	44,62	40,10	
ST	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	3,73	4,57	4,72	4,47	4,90	4,56	
SS	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	3,24	3,17	3,29	3,37	3,57	3,33	
SAP	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
SD	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	44,67	44,66	41,75	43,96	40,04	42,59	
SF	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	10,26	11,69	10,28	7,67	6,86	9,42	

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 anul 2016 aferente fiecărui FUI, sunt prezentate în tabelul de mai jos:

Tabel 17

Ponderea Costurilor medii unitare specifice în Costul mediu unitar total - AN 2016								
FUI	FUI	[UM]	CEZ	E.ON	ELF	Enel E	EEM	Total
Tip cost serviciu	Tip indicator							
Cost mediu unitar (ST+SS+SD+SAP)	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	51,65	52,41	49,76	51,81	48,52	50,48
Cost mediu unitar (Cumparare neta+SF)	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	48,35	47,59	50,24	48,19	51,48	49,52

VI. CONCLUZII FINALE

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

- în anul 2016, se înregistrează un procent de 10,96% clienții casnici la tarif social în scădere față de anul anterior (11,70%).
- se remarcă în anul 2016 o migrare în regim concurențial a aproximativ 3,5% din total clienți casnici, fapt datorat cu precădere ofertelor atractive făcute de furnizorii concurențiali.
- abaterea procentuală a consumului realizat față de consumul prognozat la tarife reglementate a fost de 1,94% pentru total FUI, abaterile extreme fiind de -1,92% pentru EneIE și 5,90% pentru CEZ;
- în anul 2016, prețul mediu de achiziție al energiei electrice destinate consumului clienților casnici este diferit de la FUI la FUI. Acest fapt se datorează influenței componente de achiziție energie electrică pe contracte reglementate care se face la preț diferențiat pentru fiecare FUI (pentru achiziția a 35% din energia necesară), în contextul în care diferența de 65% este acoperită prin achiziția pe contractele PCSU, în care prețul energiei electrice este același pentru toți FUI;
- la nivelul anului 2016, prețul mediu de achiziție pe PCSU comparabil cu prețul mediu de achiziție pe PCCB, ceea ce arată că PCSU este o piață funcțională pe care prețul se formează prin mecanisme concurențiale;
- în anul 2016 prețul mediu de vânzare fără taxe pentru clienți casnici (411,56 lei/MWh) și pentru clienți noncasnici (421,71 lei/MWh) a înregistrat o scădere de 2,74%, respectiv de 1,94% față de anul 2015, datorită scăderii costului de achiziție a energiei electrice și a reducerii tarifului de distribuție.
- în anul 2016 prețul mediu de vânzare cu taxe pentru clienți casnici (564,13 lei/MWh) și pentru clienți noncasnici (574,88 lei/MWh) a înregistrat o scădere de 4,9%, respectiv de 3,9% față de anul 2015, datorită scăderii atât a prețului mediu de vânzare fără taxe cât și a unor taxe precum: contribuția pentru cogenerare de înaltă eficiență și TVA.
- se remarcă o variație semnificativă de la lună la lună, a costurilor de furnizare raportate de FUI pentru anul 2016, costul specific mediu de furnizare anual fiind de 4,84 lei/loc de consum, respectiv 37,67 lei/MWh.

VII. CADRUL DE REGLEMENTARE

Cadrul de reglementare aplicabil în anul 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
- Ordin 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. 24/2016 - S.C. CEZ Vânzare S.A - valabile pentru perioada 1 iul – 31 dec 2016
- Aviz nr. 25/2016 - S.C. Electrica Furnizare S.A - valabile pentru perioada 1 iul – 31 dec 2016
- Aviz nr. 27/2016 - S.C. Enel Energie Muntenia S.A - valabile pentru perioada 1 iul – 31 dec 2016
- Aviz nr. 26/2016 - Enel Energie S.A - valabile pentru perioada 1 iul – 31 dec 2016
- Aviz nr. 28/2016 - S.C. E.ON Energie România S.A - valabile pentru perioada 1 iul – 31 dec 2016
- Aviz nr. 36/2016 - S.C. CEZ Vânzare S.A - valabile pentru perioada 1 ian – 30 iun 2016
- Aviz nr. 37/2016 - S.C. Electrica Furnizare S.A - valabile pentru perioada 1 ian – 30 iun 2016
- Aviz nr. 38/2016 - S.C. Enel Energie Muntenia S.A - valabile pentru perioada 1 ian – 30 iun 2016
- Aviz nr. 39/2016 - Enel Energie S.A - valabile pentru perioada 1 ian – 30 iun 2016
- Aviz nr. 40/2016 - S.C. E.ON Energie România S.A - valabile pentru perioada 1 ian – 30 iun 2016
- Aviz nr. 4/2016 - S.C. CEZ Vânzare S.A - valabile pentru perioada 1 apr – 30 iun 2016
- Aviz nr. 7/2016 - S.C. Electrica Furnizare S.A - valabile pentru perioada 1 apr – 30 iun 2016
- Aviz nr. 6/2016 - S.C. Enel Energie Muntenia S.A - valabile pentru perioada 1 apr – 30 iun 2016
- Aviz nr. 5/2016 - Enel Energie S.A - valabile pentru perioada 1 apr – 30 iun 2016
- Aviz nr. 3/2016 - S.C. E.ON Energie România S.A - valabile pentru perioada 1 apr – 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
- Ordin 83/2013 - privind aprobarea Metodologiei de stabilire a preturilor 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 ultima instanță-modificat și completat prin Ordinul 36/2014
- Ordinul 35/2014 - pentru desemnarea furnizorilor de ultima 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 42/2016 - 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 vanzare/cumparare a energiei electrice tranzactionate pe piata centralizata pentru serviciul universal
- Ordinul 43/2010 - pentru aprobarea Contractului - cadru de vanzare cumparare a energiei electrice incheiat intre producator de energie electrica si furnizor implicit
- Ordinul 27/2016 - 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.
- Ordin 110/2016 - 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 111/2016- 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 108/2016 - 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 109/2016 - 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 107/2016 - 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 114/2016 - 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 112/2016 - 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 113/2016 - 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.