



# **RAPORT PRIVIND REZULTATELE MONITORIZĂRII PIEȚEI REGLEMENTATE DE ENERGIE ELECTRICĂ ÎN TRIMESTRUL IV 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.4. 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 limite de preț la achiziția de energiei electrice.....	20
V.2. Influența componentelor de cost în prețul final la consumator.....	21
V.3. Concluzii finale.....	23
VI. 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 trimestrul IV 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 trimestrul IV 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 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 trimestrul IV 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: 70% 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 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 trimestrul IV din 2016, următorii producători au încheiat contracte reglementate:
  - o producători cu unități de producție dispecerizabile:
    - SN Nuclearelectrica SA
    - SC Hidroelectrica 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 Romania 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 trimestrul IV 2016.

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

Trim	Numar locuri de consum total FUI	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
Trim IV 2016	8.625.374	206.005	39.088	166.737	180	8.419.369	893.137	10,61%	
	100,00%	2,47%				97,53%			
Trim IV 2015	8.875.904	259.629	102.962	156.575	92	8.616.275	979.751	11,37%	
	100,00%	2,93%				97,07%			
Trim III 2016	8.736.289	215.429	40.248	174.874	307	8.520.860	919.100	10,79%	
	100,00%	3,25%				96,75%			

\* Numărul locurilor de consum a fost considerat cel din ultima luna a trimestrului

**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 IV 2016 comparativ cu trimestrul IV 2015, respectiv comparativ cu trimestrul III 2016, sunt prezentate în tabelul următor:

**Tabel 2**

Trim.	Tip clienți Tip indicator	TOTAL clienți	Clienți noncasnici	Clienți casnici	[%] var. trim. IV 2016 vs. trim. IV 2015	[%] var. trim. IV 2016 vs. trim. III 2016
Trim. IV 2016	Consum [GWh]	3.456,48	335,04	3.121,45	-4,87%	6,89%
	Preț mediu (fără taxe) [lei/MWh]	406,77	409,91	406,43	-4,22%	-0,11%
	Tarif mediu rețea [lei/MWh]	201,31	187,28	202,93	-12,48%	-0,21%
	Nr. locuri de consum	8.625.374	206.005	8.419.369	-2,90%	-1,29%
Trim. IV 2015	Consum [GWh]	3.624,83	460,71	3.164,12		
	Preț mediu (fără taxe) [lei/MWh]	423,94	430,17	423,03		
	Tarif mediu rețea [lei/MWh]	226,42	210,67	229,15		
	Nr. locuri de consum	8.875.904	259.629	8.616.275		
Trim. III 2016	Consum [GWh]	3.218,50	333,41	2.885,09		
	Preț mediu (fără taxe) [lei/MWh]	407,22	410,32	406,86		
	Tarif mediu rețea [lei/MWh]	201,72	184,71	203,83		
	Nr. locuri de consum	8.736.289	215.429	8.520.860		

**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 IV 2016 comparativ cu trimestrul IV 2015, respectiv comparativ cu trimestrul III 2016, sunt prezentate în tabelul următor:

**Tabel 3**

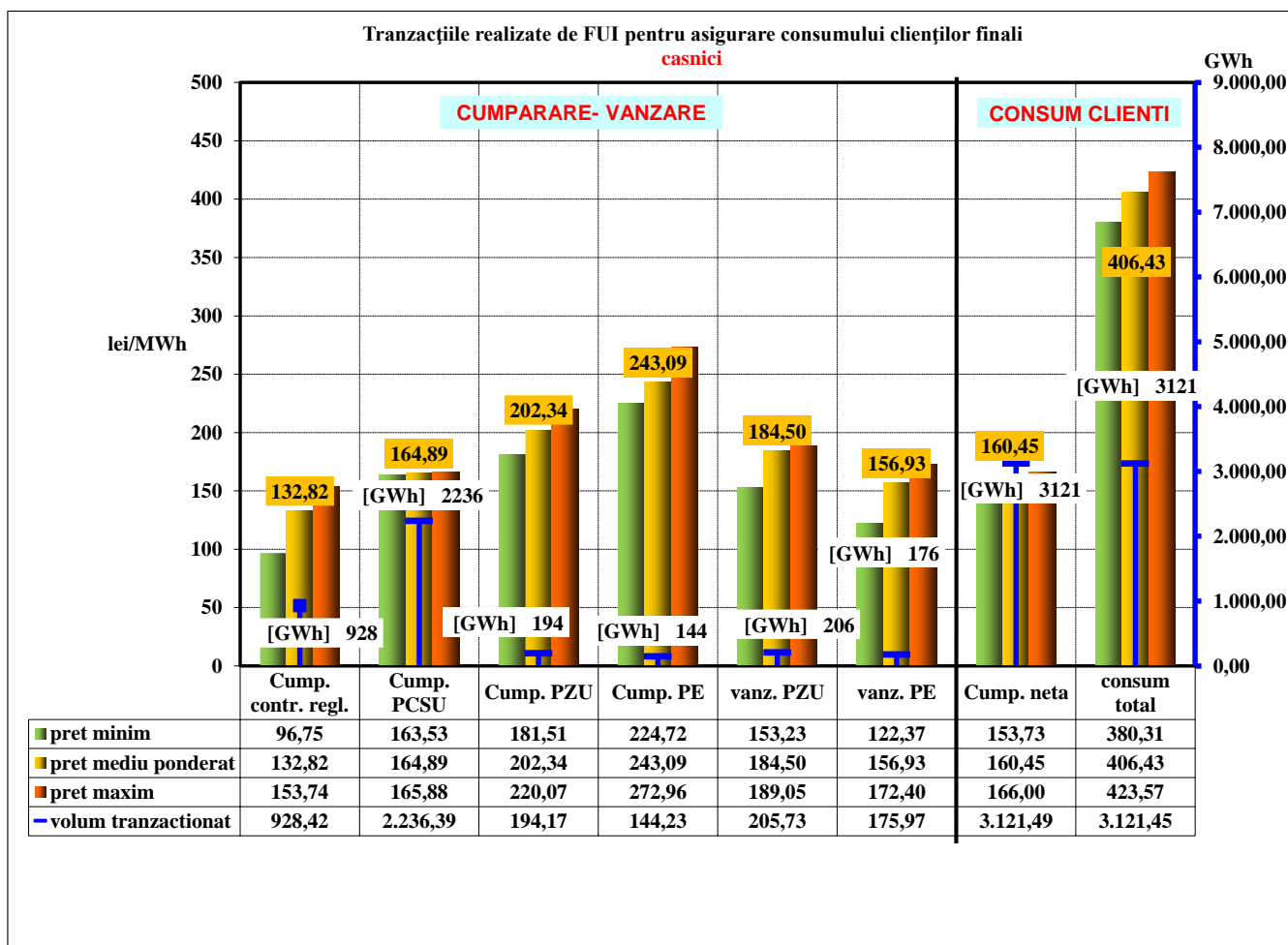
TRIM	Tip clienți	Nivel tensiune		IT	MT	JT	TOTAL
		Tip indicator					
Trim. IV 2016	Clienți noncasnici	Nr. locuri consum		1	2.123	203.881	206.005
		Consum [GWh]		0,12	32,24	302,67	335,04
	Clienți casnici	Nr. locuri consum		0	913	8.418.456	8.419.369
		Consum [GWh]		0,00	2,54	3.118,90	3.121,45
	Total	Nr. locuri consum		1	3.036	8.622.337	8.625.374
		Consum [GWh]		0,12	34,79	3.421,58	3.456,48
Trim. IV 2015	Clienți noncasnici	Nr. locuri consum		2	2.860	256.767	259.629
		Consum [GWh]		0,27	52,74	444,71	497,72
	Clienți casnici	Nr. locuri consum		0	980	8.615.295	8.616.275
		Consum [GWh]		0,00	2,45	2.869,38	2.871,83
	Total	Nr. locuri consum		2	3.840	8.872.062	8.875.904
		Consum [GWh]		0,27	55,19	3.314,09	3.369,55
Trim. III 2016	Clienți noncasnici	Nr. locuri consum		1	2.270	213.158	215.429
		Consum [GWh]		0,19	35,27	297,95	333,41
	Clienți casnici	Nr. locuri consum		0	937	8.519.923	8.520.860
		Consum [GWh]		0,00	2,40	2.882,69	2.885,09
	Total	Nr. locuri consum		1	3.207	8.733.081	8.736.289
		Consum [GWh]		0,19	37,67	3.180,64	3.218,50

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

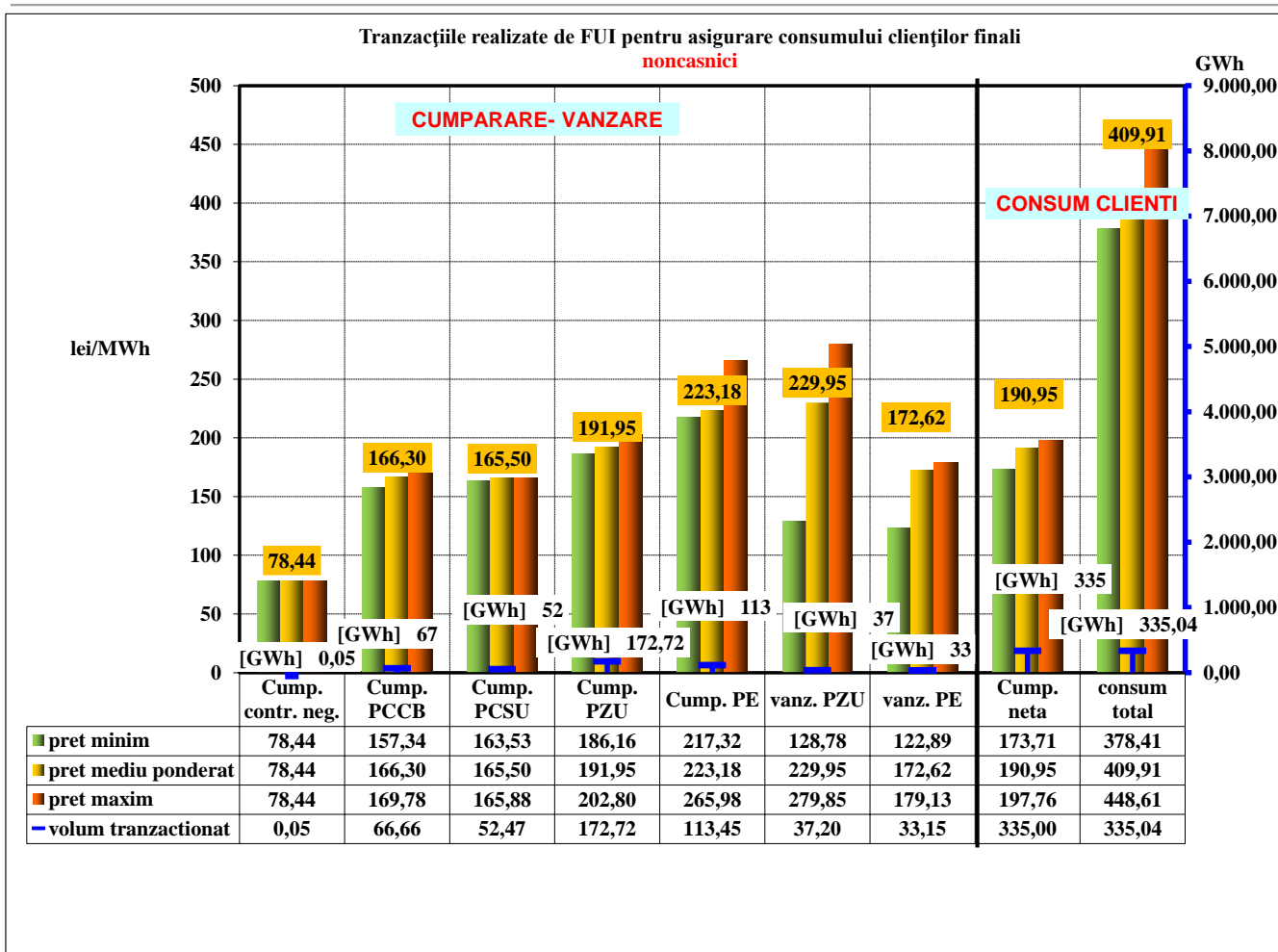
Categorii clienți cu contracte negociate	Nr. clienți trim. IV 2016	Nr. clienți trim. IV 2015	Nr. clienți trim. III 2016	[%] var. trim. IV 2016 vs. trim. IV 2015	[%] var. trim. IV 2016 vs. trim. III 2016
IA (<20 MWh)	82.442	71.769	88.657	14,87%	-7,01%
IB (20-500 MWh)	26.493	22.312	25.266	18,74%	4,86%
IC (500-2000 MWh)	1.840	1.809	1.801	1,71%	2,17%
ID (2000-20000 MWh)	524	525	514	-0,19%	1,95%
IE (20000-70000 MWh)	30	25	30	20,00%	0,00%
IF (70000-150000 MWh)	7	6	6	16,67%	16,67%
Altii (>150000 MWh)	4	7	4	-42,86%	0,00%
<b>Total clienți noncasnici</b>	<b>111.340</b>	<b>96.453</b>	<b>116.278</b>	<b>15,43%</b>	<b>-4,25%</b>

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

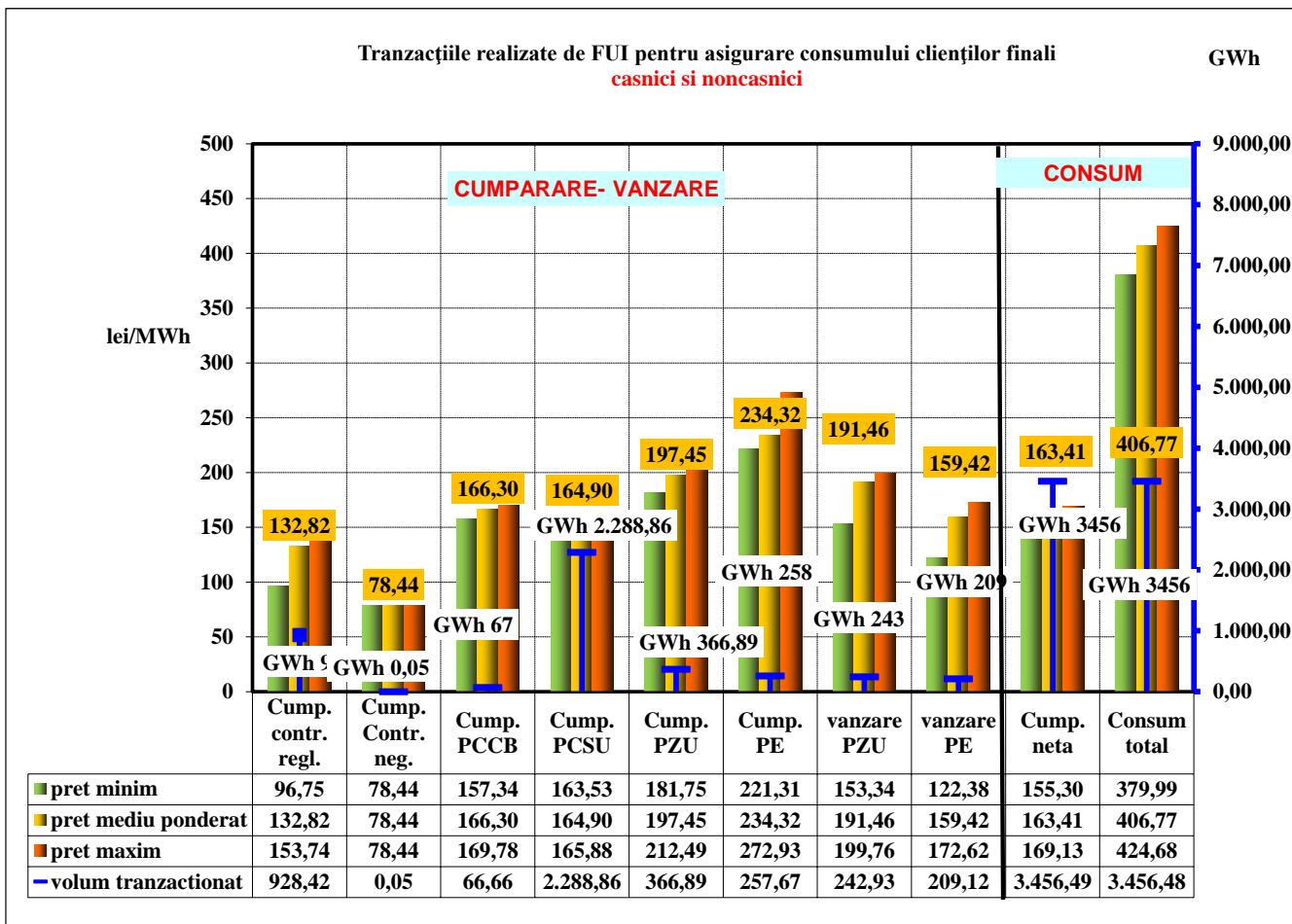
Date privind achiziția angro de energie electrică în trimestrul IV 2016, pe categorii de tranzacții sunt prezentate comparativ în următoarele trei grafice, pe fiecare din tipurile de clienți și pe total:



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



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



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

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

**Tabel 5**

Trimestrul IV 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]	928,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	928,42
	Pmed	[lei/MWh]	132,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	132,82
cumpărare pe contracte Negociate	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0511	0,000	0,0511	0,0511
	Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	78,44	0,00	78,44	78,44
cumpărare pe PCCB	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	64,49	2,17	66,66	66,66
	Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	166,25	167,94	166,30	166,30
cumpărare pe PCSU	cantitate	[GWh]	0,00	2.236,39	52,47	2.288,86	0,00	0,00	0,00	2.288,86
	Pmed	[lei/MWh]	0,00	164,89	165,50	164,90	0,00	0,00	0,00	164,90
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]	58,63	135,53	3,86	139,39	164,82	4,04	168,86	366,89
	Pmed	[lei/MWh]	199,96	203,37	201,01	203,31	191,66	195,04	191,74	197,45
cumpărare PE *	cantitate	[GWh]	50,03	94,20	1,11	95,31	110,93	1,41	112,33	257,67
	Pmed	[lei/MWh]	234,98	247,40	250,67	247,44	222,91	222,54	222,91	234,32
Cumpărare total	cantitate	[GWh]	1.037,08	2.466,12	57,44	2.523,56	340,28	7,62	347,91	3.908,54
	Pmed	[lei/MWh]	141,55	170,15	169,53	170,14	197,01	192,40	196,91	164,94
vânzare PZU**	cantitate	[GWh]	-48,55	-157,18	-2,86	-160,04	-33,51	-0,83	-34,34	-242,93
	Pmed	[lei/MWh]	195,66	181,06	178,31	181,01	233,60	260,04	234,24	191,46
vânzare PE *	cantitate	[GWh]	-51,54	-124,43	-2,21	-126,64	-30,21	-0,72	-30,94	-209,12
	Pmed	[lei/MWh]	162,43	154,65	153,65	154,64	173,89	177,37	173,97	159,42
Total vânzare PZU, PE	cantitate	[GWh]	-100,09	-281,61	-5,07	-286,68	-63,72	-1,56	-65,28	-452,05
	Pmed	[lei/MWh]	178,55	169,39	167,55	169,36	205,29	221,69	205,68	176,64
Achiziție netă	cantitate	[GWh]	936,99	2.184,50	52,37	2.236,88	276,56	6,07	282,63	3.456,49
	Pmed	[lei/MWh]	137,59	170,25	169,72	170,24	195,11	184,89	194,89	163,41

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 IV 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]	0,74	1,80	0,00	1,80	0,00	0,00	0,00	2,54
		Pmed	[lei/MWh]	291,29	296,42	0,00	296,42	0,00	0,00	0,00	294,92
	JT	cantitate	[GWh]	936,24	2.182,67	0,00	2.182,67	0,00	0,00	0,00	3.118,90
		Pmed	[lei/MWh]	388,43	414,29	0,00	414,29	0,00	0,00	0,00	406,52
Total vanzare casnici	cantitate	[GWh]	936,98	2.184,46	0,00	2.184,46	0,00	0,00	0,00	3.121,45	
Pmed	[lei/MWh]	388,35	414,19	0,00	414,19	0,00	0,00	0,00	0,00	406,43	
Clienți noncasnici	IT	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	0,00	0,000	0,12	0,000	0,12	0,12
		Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	280,83	0,00	280,83	280,83
	MT	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	4,29	4,29	24,10	3,85	27,95	32,24
		Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	283,55	283,55	305,19	299,97	304,47	301,68
	JT	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	48,12	48,12	252,34	2,21	254,56	302,67
		Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	413,98	413,98	422,77	438,51	422,91	421,49
Total vanzare noncasnici	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	52,41	52,41	276,56	6,07	282,63	335,04	
Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	403,29	403,29	412,47	350,54	411,14	409,91		
Total	IT	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	0,00	0,0000	0,12	0,00	0,12	0,12
		Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	280,83	0,00	280,83	280,83
	MT	cantitate	[GWh]	0,74	1,80	4,29	6,09	24,10	3,85	27,95	34,79
		Pmed	[lei/MWh]	291,29	296,42	283,55	287,35	305,19	299,97	304,47	301,19
	JT	cantitate	[GWh]	936,24	2.182,67	48,12	2.230,78	252,34	2,21	254,56	3.421,58
		Pmed	[lei/MWh]	388,43	414,29	413,98	414,28	422,77	438,51	422,91	407,85
Total vanzare clienti	cantitate	[GWh]	936,98	2.184,46	52,41	2.236,88	276,56	6,07	282,63	3.456,48	
Pmed	[lei/MWh]	388,35	414,19	403,29	413,93	412,47	350,54	411,14	406,77		

## III.7. Structură costuri și venituri FUI

Tabel 7

Costuri si venituri Trimestrul IV 2016										
Tip cost serviciu	Tip tarif		tarif reglementat	tarif CPC			tarif UI			Total consum
	Tip indicator (Cant.,val.,pret)	[UM]		casnici	casnici	noncasnici cu SU	Total consum (CPC)	noncasnici fara SU	noncasnici in regim de UI si fara SU	
Cumpărare total	cantitate	[GWh]	1.037,08	2.466,12	57,44	2.523,56	340,28	7,62	347,91	3.908,54
	valoare	[lei]	146.793,65	419.620,37	9.738,50	429.358,87	67.044,02	1.466,75	68.510,77	644.663,30
	Pmed	[lei/MWh]	141,55	170,15	169,53	170,14	197,01	192,40	196,91	164,94
Total achiziție netă	cantitate	[GWh]	936,99	2.184,50	52,37	2.236,88	276,56	6,07	282,63	3.456,49
	valoare	[lei]	128.923,29	371.917,35	8.888,67	380.806,02	53.958,63	1.121,64	55.080,26	564.809,56
	Pmed	[lei/MWh]	137,59	170,25	169,72	170,24	195,11	184,89	194,89	163,41
Cost mediu unitar ST	cantitate	[GWh]	936,98	2.184,46	52,41	2.236,88	276,56	6,07	282,63	3.456,48
	valoare	[lei]	16.830,88	39.240,10	970,09	40.210,18	5.034,56	108,20	5.142,76	62.183,82
	Pmed	[lei/MWh]	17,96	17,96	18,51	17,98	18,20	17,83	18,20	17,99
Cost mediu unitar SS	cantitate	[GWh]	936,98	2.184,46	52,41	2.236,88	276,56	6,07	282,63	3.456,48
	valoare	[lei]	12.068,44	28.135,90	675,06	28.810,96	3.562,09	78,14	3.640,23	44.519,63
	Pmed	[lei/MWh]	12,88	12,88	12,88	12,88	12,88	12,88	12,88	12,88
Cost mediu unitar SAP	cantitate	[GWh]	936,98	2.184,46	52,41	2.236,88	276,56	6,07	282,63	3.456,48
	valoare	[lei]	26,60	100,46	1,18	101,64	27,59	0,80	28,39	156,63
	Pmed	[lei/MWh]	0,03	0,05	0,02	0,05	0,10	0,13	0,10	0,05
Cost mediu unitar SD	cantitate	[GWh]	936,98	2.184,46	52,41	2.236,88	276,56	6,07	282,63	3.456,48
	valoare	[lei]	161.930,74	377.564,55	8.448,00	386.012,56	43.391,98	557,25	43.949,22	591.892,52
	Pmed	[lei/MWh]	172,82	172,84	161,19	172,57	156,90	91,85	155,50	171,24
Cost mediu unitar SF	cantitate	[GWh]	936,98	2.184,46	52,41	2.236,88	276,56	6,07	282,63	3.456,48
	valoare	[lei]	38.654,84	90.191,52	1.936,09	92.127,61	10.320,43	207,24	10.527,67	141.310,13
	Pmed	[lei/MWh]	41,25	41,29	36,94	41,19	37,32	34,16	37,25	40,88
Cost mediu servicii	cantitate	[GWh]	936,98	2.184,46	52,41	2.236,88	276,56	6,07	282,63	3.456,48
	valoare	[lei]	229.511,50	535.232,52	12.030,42	547.262,95	62.336,65	951,63	63.288,27	840.062,72
	Pmed	[lei/MWh]	244,95	245,02	229,54	244,66	225,40	156,86	223,93	243,04
Cost mediu unitar total	cantitate	[GWh]	936,98	2.184,46	52,41	2.236,88	276,56	6,07	282,6265	3.456,48
	valoare	[lei]	358.434,78	907.149,87	20.919,09	928.068,96	116.295,27	2.073,26	118.368,53	1.404.872,28
	Pmed	[lei/MWh]	382,54	415,27	399,13	414,90	420,51	341,75	418,82	406,45
Vanzare	cantitate	[GWh]	936,98	2.184,46	52,41	2.236,88	276,56	6,07	282,63	3.456,48
	valoare	[lei]	363.877,00	904.780,62	21.137,08	925.917,70	114.071,52	2.126,61	116.198,13	1.405.992,83
	Pmed	[lei/MWh]	388,35	414,19	403,29	413,93	412,47	350,54	411,14	406,77

## 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 IV 2016 față de cel prognozat de FUI este prezentată în tabelul următor:

**Tabel 8**

Consum clienți casnici/FUI	Consum prognozat [GWh]	Consum realizat [GWh]	Abatere procentuală
<b>CEZ</b>	124,60	139,47	11,94%
<b>E.ON</b>	124,53	127,70	2,55%
<b>ELF</b>	346,44	353,73	2,10%
<b>Enel E</b>	167,63	155,83	-7,04%
<b>EEM</b>	165,22	160,25	-3,01%
<b>Total FUI</b>	928,42	936,98	0,92%

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

**Tabel 9**

Tarif CPC		CEZ	E.ON	EFSA	ENEL	EEM	TOTAL
Casnic	cant [MWh]	324.168	298.263	825.244	362.796	371.882	2.182.353
	valoare[lei]	138.748.499	131.006.272	343.098.871	150.655.307	140.368.952	903.877.901
	pret [lei/MWh]	428,01	439,23	415,75	415,26	377,46	414,18
din care cu tarif social	cant[MWh]	23.300	35.249	39.054	12.898	2.591	113.093
	valoare[lei]	9.979.001	15.489.698	16.174.576	5.370.914	977.974	47.992.162
	pret [lei/MWh]	428,28	439,43	414,16	416,41	377,48	424,36
[%]social/casnic	cantitate [%]	7,19%	11,82%	4,73%	3,56%	0,70%	5,18%
	pret [%]	100,06%	100,05%	99,62%	100,28%	100,01%	102,46%
Tarif Reglementat		CEZ	E.ON	EFSA	ENEL	EEM	TOTAL
Casnic	cant[MWh]	140.836	128.301	353.863	155.832	160.261	939.094
	valoare[lei]	55.245.885	49.674.174	137.392.756	60.458.036	62.008.866	364.779.717
	pret [lei/MWh]	392,27	387,17	388,27	387,97	386,92	388,44
din care cu tarif social	cant[MWh]	10.094	15.140	16.661	5.547	1.112	48.554
	valoare[lei]	3.416.737	4.970.019	5.428.696	1.922.941	384.623	16.123.016
	pret [lei/MWh]	338,50	328,27	325,84	346,67	345,82	332,07
[%]social/casnic	cantitate [%]	7,17%	11,80%	4,71%	3,56%	0,69%	5,17%
	pret [%]	86,29%	84,79%	83,92%	89,35%	89,38%	85,49%
Total Reglementat+CPC		CEZ	E.ON	EFSA	ENEL	EEM	TOTAL
Casnic	cant[MWh]	465.004	426.564	1.179.107	518.628	532.144	3.121.447
	valoare[lei]	193.994.385	180.680.445	480.491.627	211.113.343	202.377.819	1.268.657.618
	pret [lei/MWh]	417,19	423,57	407,50	407,06	380,31	406,43
din care cu tarif social	cant[MWh]	33.394	50.389	55.715	18.445	3.703	161.646
	valoare[lei]	13.395.737	20.459.716	21.603.271	7.293.855	1.362.597	64.115.178
	pret [lei/MWh]	401,14	406,03	387,75	395,44	367,97	396,64
[%]social/casnic	cantitate [%]	7,18%	11,81%	4,73%	3,56%	0,70%	5,18%
	pret [%]	96,15%	95,86%	95,15%	97,14%	96,76%	97,59%

## IV.2. Consumurile medii lunare ale clienților FUI

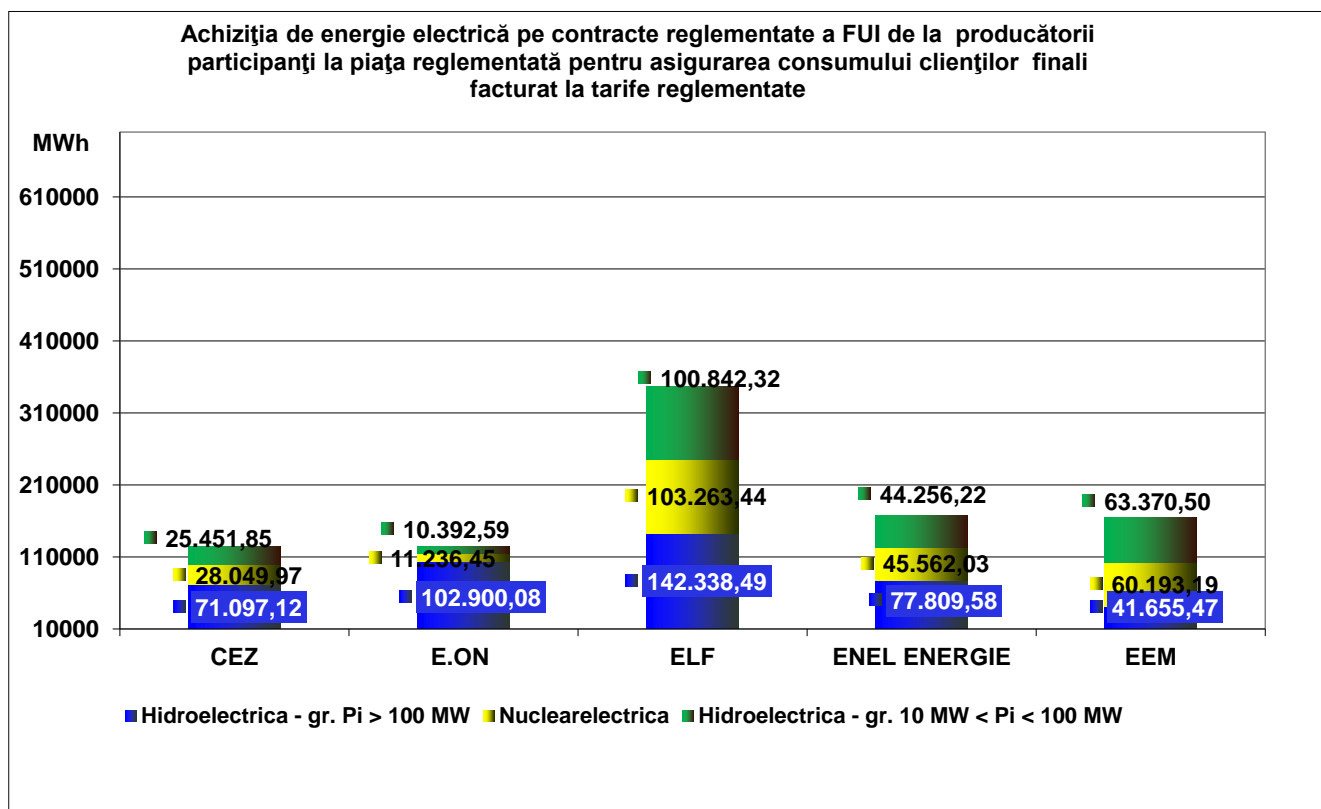
Tabel 10

FUI \ Consum mediu lunar	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	119	513	459	117	61
E.ON	108	498	314	105	64
ELF	127	413	416	117	56
Enel E	139	352	420	131	59
EEM	190	1.722	1.472	162	58
<b>Total FUI</b>	<b>133</b>	<b>443</b>	<b>545</b>	<b>123</b>	<b>60</b>

\* Numărul locurilor de consum a fost considerat ca fiind o valoare medie pentru trimestru

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

Cantitățile de energie electrică achiziționate în trimestrul IV 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 IV 2016

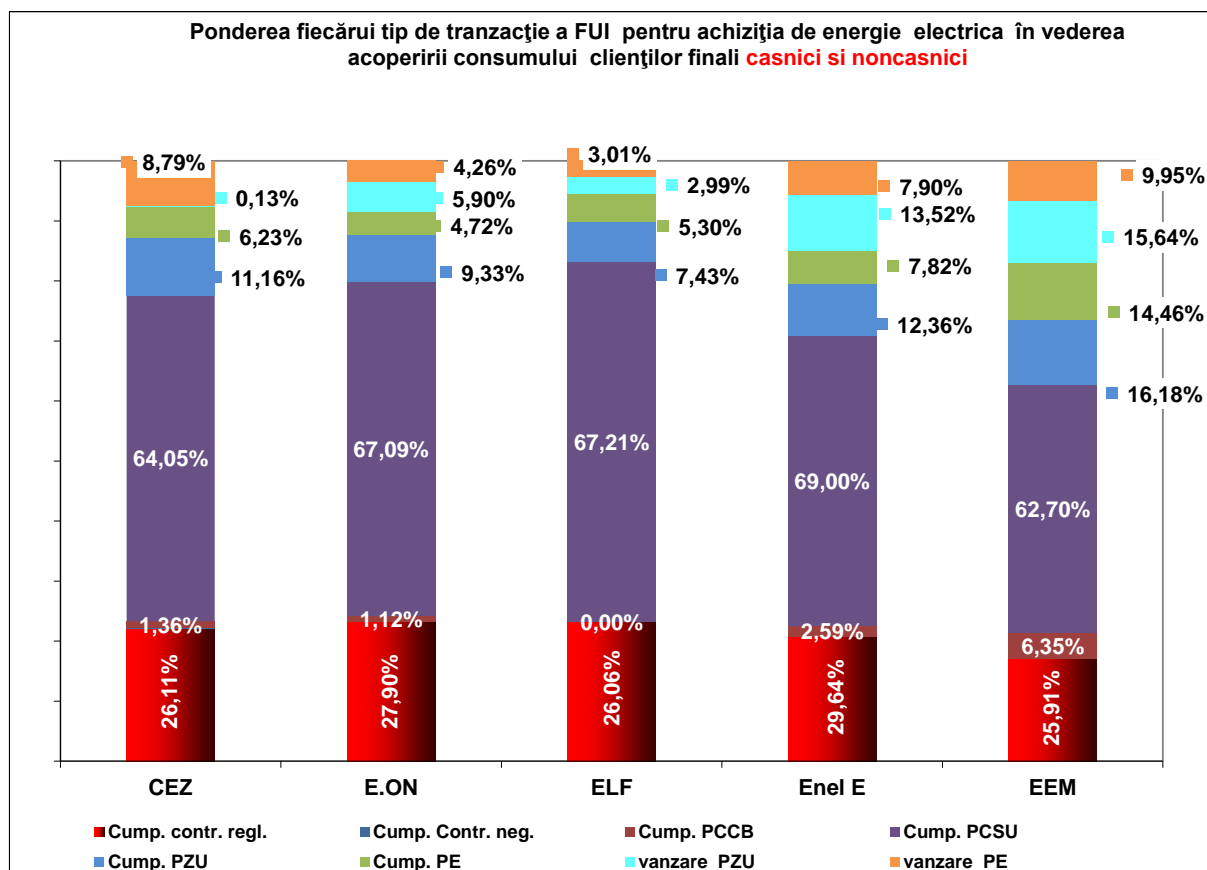
Datele privind cumpărarea totală de energie electrică de fiecare FUI în trimestrul IV 2016 sunt prezentate în tabelul următor:

**Tabel 11**

Total achiziție		FUI	CEZ	E.ON	ELF	Enel E	EEM	Total FUI
Contracte reglementate	cant[GWh]		124,60	124,53	346,44	167,63	165,22	<b>928,42</b>
	pret [lei/MWh]		121,57	96,75	139,09	134,41	153,74	<b>132,82</b>
Contracte negociate	cant[GWh]		0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,05</b>
	pret [lei/MWh]		78,44	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>78,44</b>
PCCB	cant[GWh]		6,49	5,01	0,03	14,66	40,47	<b>66,66</b>
	pret [lei/MWh]		157,34	162,31	159,79	169,78	166,98	<b>166,30</b>
PCSU	cant[GWh]		305,72	299,46	893,59	390,21	399,88	<b>2.288,86</b>
	pret [lei/MWh]		163,80	165,38	165,88	164,55	163,53	<b>164,90</b>
PI	cant[GWh]		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,000</b>
	pret [lei/MWh]		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>
PZU	cant[GWh]		53,27	41,65	98,85	69,92	103,20	<b>366,89</b>
	pret [lei/MWh]		181,75	200,88	197,11	212,49	194,30	<b>197,45</b>
PE	cant[GWh]		29,73	21,05	70,48	44,20	92,20	<b>257,67</b>
	pret [lei/MWh]		258,47	272,93	232,42	229,88	221,31	<b>234,32</b>
Cumpărare total	cant[GWh]		519,87	491,71	1.409,39	686,61	800,96	<b>3.908,54</b>
	pret [lei/MWh]		160,85	155,58	164,81	166,39	172,30	<b>164,94</b>

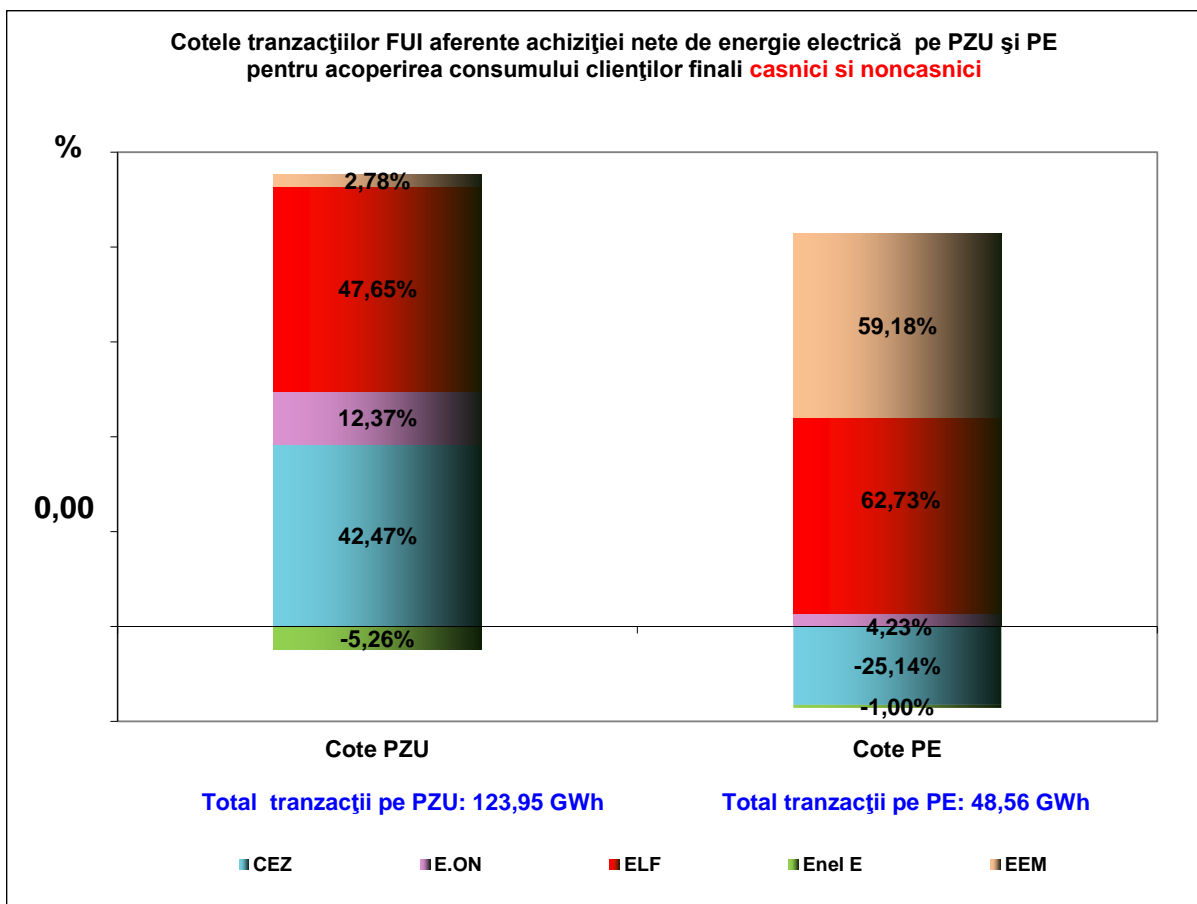
#### IV.4. Cotele de piață aferente FUI

Date privind cotele de piață ale FUI în trimestrul IV 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 IV 2016

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

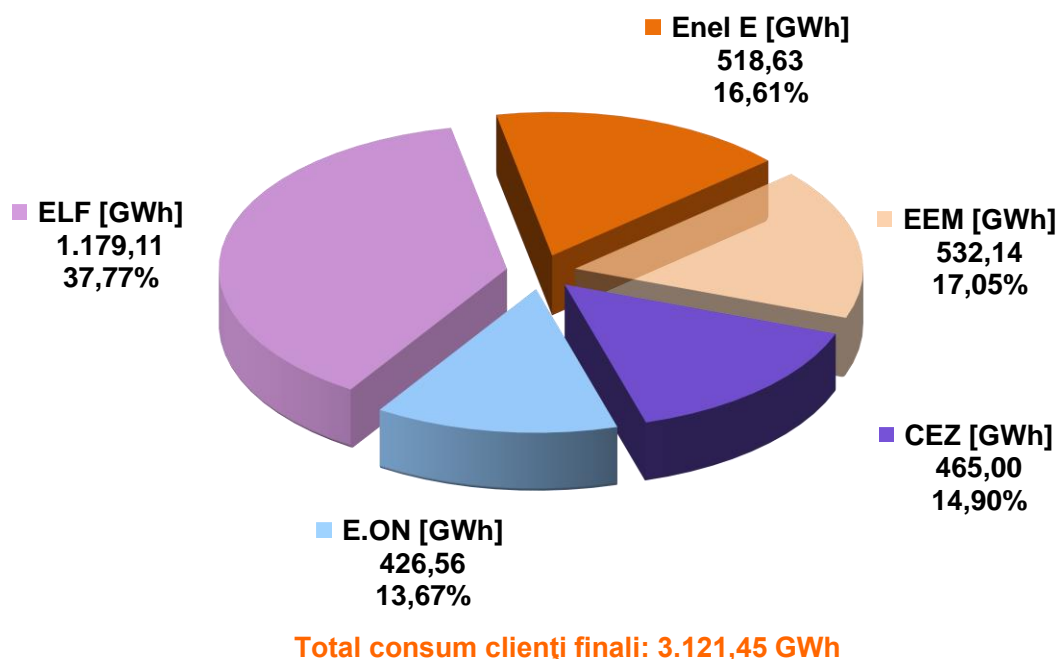


Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL IV 2016

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

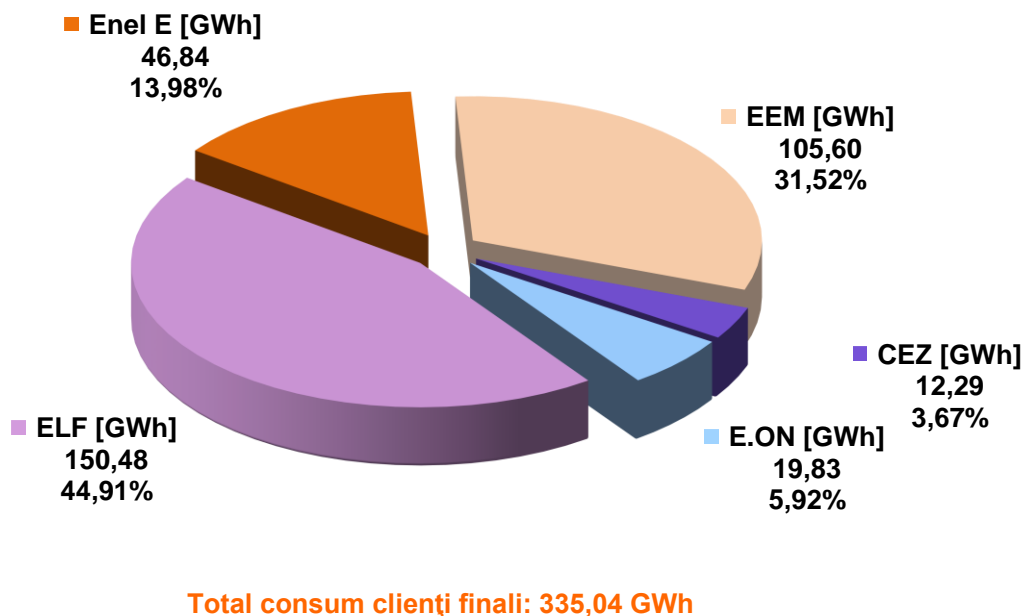
Date privind cotele de piață ale FUI în trimestrul IV 2016, din punct de vedere al vânzării de energie electrică la clienți finali, sunt prezentate comparativ în următoarele trei grafice, pe fiecare tipuri de clienți și pe total:

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

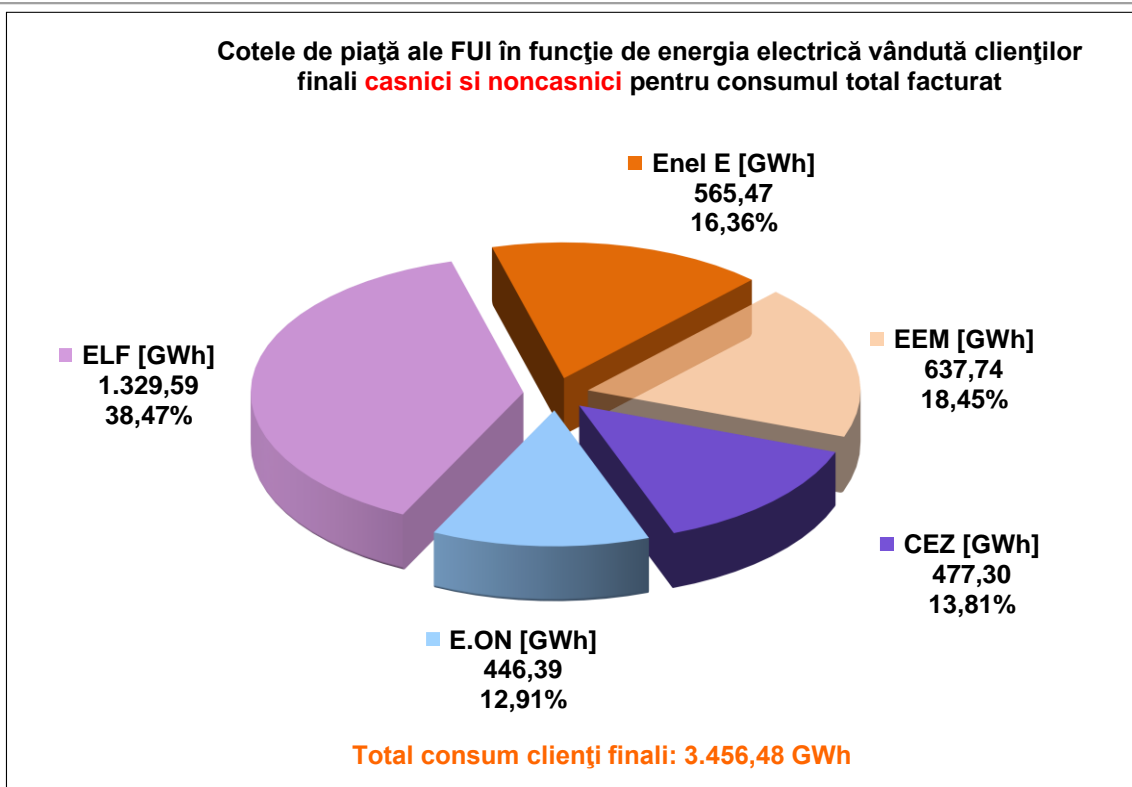


Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL IV 2016

**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 IV 2016



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

#### IV.5. Vânzarea pe niveluri de tensiune

Tabel 12

FUI/ Vânzări la clienți finali										
Tip Clienți	Nivel tensiune	FUI		[UM]	CEZ	E.ON	ELF	Enel E	EEM	Total FUI
		Tip indicator								
Clienți casnici	IT	cantitate	[GWh]	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
	MT	cantitate	[GWh]	0,57	0,38	0,82	0,16	0,62	2,54	
		Pmed	[lei/MWh]	304,00	305,26	302,90	292,21	270,29	294,92	
	JT	cantitate	[GWh]	464,44	426,19	1.178,28	518,47	531,53	3.118,90	
		Pmed	[lei/MWh]	417,33	423,68	407,58	407,10	380,43	406,52	
Total vanzare casnici	cantitate	[GWh]	465,00	426,56	1.179,11	518,63	532,14	3.121,45		
	Pmed	[lei/MWh]	417,19	423,57	407,50	407,06	380,31	406,43		
Clienți noncasnici	IT	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	0,00	0,12	0,00	0,12	
		Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	0,00	280,83	0,00	280,83	
	MT	cantitate	[GWh]	1,12	1,69	8,82	4,39	16,23	32,24	
		Pmed	[lei/MWh]	329,59	333,62	317,44	319,28	283,13	301,68	
	JT	cantitate	[GWh]	11,18	18,14	141,66	42,34	89,36	302,67	
		Pmed	[lei/MWh]	445,68	459,30	426,75	435,71	395,72	421,49	
Total vanzare noncasnici	cantitate	[GWh]	12,29	19,83	150,48	46,84	105,60	335,04		
	Pmed	[lei/MWh]	435,14	448,61	420,34	424,41	378,41	409,91		
Total	IT	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	0,00	0,12	0,00	0,12	
		Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	0,00	280,83	0,00	280,83	
	MT	cantitate	[GWh]	1,68	2,06	9,65	4,55	16,85	34,79	
		Pmed	[lei/MWh]	320,97	328,43	316,20	318,34	282,66	301,19	
	JT	cantitate	[GWh]	475,61	444,33	1.319,94	560,81	620,89	3.421,58	
		Pmed	[lei/MWh]	417,99	425,13	409,64	409,26	382,63	407,85	
Total vanzare clienți	cantitate	[GWh]	477,30	446,39	1.329,59	565,47	637,74	3.456,48		
	Pmed	[lei/MWh]	417,65	424,68	408,96	408,50	379,99	406,77		

## V. ANALIZE PRIVIND PIAȚA REGLEMENTATĂ ȘI ACTIVITATEA FUI

### V.1. Încadrarea în limite de preț la achiziția de energie electrică

Prețurile medii de vânzare a energiei electrice la clienții finali, realizate în trimestrul IV 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	391,96	386,91	388,26	387,97	386,92	388,35
Tarif CPC-casnic	428,00	439,24	415,75	415,26	377,46	414,19
Tarif CPC-noncasnic cu SU	420,71	432,70	408,51	412,40	326,98	403,29
Tarif UI-noncasnic fara SU	438,77	449,94	424,76	425,83	383,48	412,47
Tarif UI-noncasnic preluat în regim de UI si fără SU	0,00	0,00	386,24	417,30	296,94	350,54
Casnic (Tarif reglementat si tarif CPC)	417,19	423,57	407,50	407,06	380,31	406,43
Noncasnic (Tarif CPC si tarif UI)	435,14	448,61	420,34	424,41	378,41	409,91

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, corespunzător zonelor deservite de fiecare FUI.

Vezi **380,31 lei/MWh (EEM) vs. 423,57 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 (altele decât PCSU), și 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 **378,41 lei/MWh (EEM) vs. 448,61 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 IV 2016 este prezentată în tabelul următor:

Tabel 14

Tip cost serviciu	FUI Tip indicator	[UM]	Costuri si venituri TRIMESTRUL IV 2016					
			CEZ	E.ON	ELF	EnelE	EEM	Total
Cumpărare total	cantitate	[GWh]	519,87	491,71	1.409,39	686,61	800,96	3.908,54
	valoare	[mii lei]	83.618,43	76.504,33	232.285,83	114.248,08	138.006,63	644.663,30
	Pmed	[lei/MWh]	160,85	155,58	164,81	166,39	172,30	164,94
Total achiziție netă	cantitate	[GWh]	477,30	446,39	1.329,59	565,48	637,74	3.456,49
	valoare	[mii lei]	77.030,83	69.323,34	219.331,04	91.263,19	107.861,16	564.809,56
	Pmed	[lei/MWh]	161,39	155,30	164,96	161,39	169,13	163,41
Cost mediu unitar ST	cantitate	[GWh]	477,30	446,39	1.329,59	565,47	637,74	3.456,48
	valoare	[mii lei]	7.283,54	8.459,09	25.046,41	9.909,09	11.485,70	62.183,82
	Pmed	[lei/MWh]	15,26	18,95	18,84	17,52	18,01	17,99
Cost mediu unitar SS	cantitate	[GWh]	477,30	446,39	1.329,59	565,47	637,74	3.456,48
	valoare	[mii lei]	6.147,57	5.749,50	17.125,07	7.283,39	8.214,10	44.519,63
	Pmed	[lei/MWh]	12,88	12,88	12,88	12,88	12,88	12,88
Cost mediu unitar SAP	cantitate	[GWh]	477,30	446,39	1.329,59	565,47	637,74	3.456,48
	valoare	[mii lei]	9,74	19,25	8,32	54,31	65,01	156,63
	Pmed	[lei/MWh]	0,02	0,04	0,01	0,10	0,10	0,05
Cost mediu unitar SD	cantitate	[GWh]	477,29605	446,39	1.329,59	565,47	637,74	3.456,48
	valoare	[mii lei]	87.737,57	83.773,15	225.314,96	98.851,35	96.215,49	591.892,52
	Pmed	[lei/MWh]	183,82	187,67	169,46	174,81	150,87	171,24
Cost mediu unitar SF	cantitate	[GWh]	477,30	446,39	1.329,59	565,47	637,74	3.456,48
	valoare	[mii lei]	25.934,01	23.840,29	47.458,28	21.774,46	22.303,07	141.310,13
	Pmed	[lei/MWh]	54,34	53,41	35,69	38,51	34,97	40,88
Cost mediu servicii	cantitate	[GWh]	477,30	446,39	1.329,59	565,47	637,74	3.456,48
	valoare	[mii lei]	127.112,44	121.841,27	314.953,04	137.872,60	138.283,36	840.062,72
	Pmed	[lei/MWh]	266,32	272,95	236,88	243,82	216,83	243,04

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

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

Tabel 15

Ponderea Costurilor medii unitare specifice in Costul mediu unitar total - TRIMESTRUL IV 2016									
FUI	FUI	[UM]	CEZ	E.ON	ELF	Enel E	EEM	Total	
Tip cost serviciu	Tip indicator								
achiziție netă	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	37,73	36,26	41,05	39,83	43,82	40,20	
ST	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	3,57	4,43	4,69	4,32	4,67	4,43	
SS	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	3,01	3,01	3,21	3,18	3,34	3,17	
SAP	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	0,00	0,01	0,00	0,02	0,03	0,01	
SD	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	42,98	43,82	42,17	43,14	39,09	42,13	
SF	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	12,70	12,47	8,88	9,50	9,06	10,06	

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

Tabel 16

Ponderea Costurilor medii unitare specifice în Costul mediu unitar total - TRIMESTRUL IV 2016								
FUI	FUI	[UM]	CEZ	E.ON	ELF	Enel E	EEM	Total
Tip cost serviciu	Tip indicator							
<b>Cost mediu unitar (ST+SS+SD+SAP)</b>	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	49,56	51,27	50,07	50,67	47,12	49,74
<b>Cost mediu unitar (Cumparare neta+SF)</b>	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	<b>50,44</b>	<b>48,73</b>	<b>49,93</b>	<b>49,33</b>	<b>52,88</b>	<b>50,26</b>

### V.3. Concluzii finale

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

- abaterea procentuală a consumului realizat față de consumul prognozat la tarife reglementate a fost de 0,92% pentru total FUI față de -7,04% pentru Enel E și 11,94% pentru CEZ;
- se remarcă că la nivel național, pentru tariful CPC, valoarea prețului mediu de vânzare la consumatorii casnici (414,18 lei/MWh) este mai mică decât valoarea prețului mediu de vânzare la consumatorii casnici beneficiari de tarif social (424,36 lei/MWh);
- se observă că, în cazul furnizorului EEM, s-a înregistrat cel mai mic preț mediu de vânzare al energiei atât pentru clienții casnici cât și pentru clienții noncasnici;
- atât pentru consumatorii casnici, cât și pentru cei noncasnici, se remarcă o variație de la lună la lună, dar cu tendința de creștere a costurilor de furnizare raportate de FUI pentru trimestrul IV 2016 și mai ales pentru luna decembrie;
- în trimestrul IV 2016, pentru clienții noncasnici s-a înregistrat un consum mediu lunar/loc de consum de 535 kWh/client/luna în creștere față de trimestrul precedent (510 kWh/client/luna), iar pentru clienții casnici s-a înregistrat un consum mediu lunar/loc de consum de 117 kWh/client/luna în creștere față de trimestrul precedent (113 lei/kWh/client/luna);
- prețul mediu de vânzare pentru clienții preluați în regim UI fără SU este mai mic decât cel pentru clienții fără SU (350,54lei/MWh față de 412,47 lei/MWh). Acest lucru se explică prin faptul că ponderea consumului pe nivel de tensiune în consumul total este diferită. De exemplu, pentru clienții noncasnici fără SU consumul pe MT reprezintă 8,71% iar consumul pe JT 91,24% din consumul total, iar pentru clienții preluați în regim UI fără SU consumul pe MT reprezintă 63,49% iar consumul pe JT 36,51% din consumul total.

## VI. Cadrul de reglementare

Cadrul de reglementare aplicabil în trimestrul IV 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
- 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 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 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 vânzare/cumpărare a energiei electrice tranzactionate 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 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.