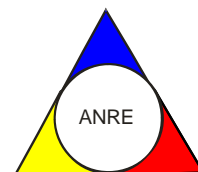




**AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE  
REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI**



**DIRECȚIA GENERALĂ PIAȚĂ DE ENERGIE ELECTRICĂ**

**RAPORT PRIVIND REZULTATELE MONITORIZĂRII  
PIEȚEI REGLEMENTATE DE ENERGIE ELECTRICĂ  
ÎN TRIMESTRUL III 2015**

**ACEST DOCUMENT CONȚINE INFORMAȚII CONFIDENȚIALE**

---

**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.....	7
III.4. Numărul de clienți noncasnici pe piața concurențială ai operatorilor economici care prestează servicii de FUI.....	8
III.5. Structura achiziției pe piața angro de energie electrică .....	8
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 limitele de preț la achiziția energiei electrice.....	20
V.2. Influența componentelor de cost în prețul final la consumator.....	20
V.3. Concluzii finale.....	21
VI. CADRUL DE REGLEMENTARE.....	22

## 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
- TPE – tranzacții la preț de dezechilibru
- PE – Piața de echilibrare
- 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 în regim cu SU – clienți casnici și clienți finali noncasnici ai FUI care beneficiază de serviciu universal
- Clienți în regim fără SU – clienți finali noncasnici ai FUI care nu au uzat de eligibilitate și nu beneficiază de serviciu universal
- Clienți preluați în regim UI fără SU - clienți finali noncasnici preluați de FUI în regim de ultimă instanță deoarece au rămas fără furnizor de energie electrică din motive neimputabile lor sau se află în orice altă situație în care nu au asigurată furnizarea de energie electrică din nicio altă sursă și nu beneficiază de serviciu universal
- Tarif UI – tarif aplicat pentru clienții în regim fără SU și pentru clienții preluați în regim de UI fără SU
- ST – Serviciul de Transport
- SS – Servicii de Sistem
- SAP – Serviciul de Administrare Piață
- SD – Serviciul de Distribuție
- SF – Serviciul de Furnizare
- SU – Serviciu Universal, se aplică pentru clienții casnici și pentru clienții noncasnici cu un număr mediu scriptic de salariați mai mic de 50 și o cifră de afaceri anuală, sau o valoare totală a 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 III 2015, FUI au furnizat energie electrică la toate categoriile de clienți.

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

Tariful CPC este calculat pe baza costurilor cu achiziția energiei electrice exclusiv din piața angro concurențială și a costurilor cu serviciile asociate furnizării energiei electrice la clienții FUI, și este avizat de autoritatea competentă - ANRE. Tarifele CPC pentru trimestrul III 2015 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 20, 21, 22, 23, 24 din 25.06.2015, pentru perioada iulie-decembrie 2015.

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 III 2015 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: 50% din consum.

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

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

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

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

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

În conformitate cu prevederile Metodologiilor de monitorizare pentru piața reglementată, pentru piața angro și pentru piața cu amănuntul, și având în vedere datele și informațiile transmise la ANRE de operatorii economici implicați, se calculează următoarele categorii de indicatori:

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

## II. PARTICIPANȚII LA PIAȚA REGLEMENTATĂ

Pe piața reglementată se disting următoarele categorii de participanți:

- producătorii de energie electrică pentru care ANRE a stabilit prin decizii emise în baza Ordinului ANRE nr. 83/2013 (Modificat și completat prin Ordinul ANRE nr. 36/2014), obligația de a vinde energie electrică prin contracte reglementate către FUI în cantitățile și la prețurile reglementate menționate în deciziile ANRE. Pentru întregul an 2015, următorii producători au încheiat contracte reglementate:
  - o producători dispecerizabili:
    - SN Nuclearelectrica SA
    - SC Hidroelectrică SA
  
- operatorii economici desemnați prin ordin ANRE să presteze serviciile de FUI.  
Prin Ordinul ANRE nr. 36/2014, începând cu data de 1 iulie 2014 au fost desemnați să presteze serviciile de FUI, următorii titulari de licența de furnizare a energiei electrice :
  - o SC CEZ Vânzare SA (CEZ);
  - o SC E.ON Energie România SA (E.ON).
  - o SC Electrică Furnizare SA (ELF);
  - o SC ENEL Energie SA (Enel E);
  - o SC ENEL Energie Muntenia SA (EEM);
  
- clienții finali (casnici și noncasnici), beneficiari ai activității de furnizare energie electrică desfășurată de FUI în trimestrul III 2015.

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

Tabel 1

Număr locuri de consum – total FUI	TOTAL, din care:	Clienți noncasnici				Clienți casnici		
		Total, din care:	în regim cu SU	în regim fara SU	în regim UI, fără SU	Total, din care:	cu tarif social	[%] casnic cu tarif social/total casnic
Trim III 2015	8.872.243	274.212	113.314	160.898	0	8.598.031	995.346	11,58%
	100,00%	3,09%				96,91%		
Trim III 2014	8.872.156	335.762	130.319	205.439	4	8.536.394	1.039.303	12,17%
	100,00%	3,78%				96,22%		
Trim II 2015	8.875.552	288.783	118.023	170.760	0	8.586.769	1.008.596	11,75%
	100,00%	3,25%				96,75%		

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

Numărul locurilor de consum, prețul mediu al energiei, tariful mediu de rețea și consumurile de energie pe tipuri de clienți, în trimestrul III 2015 comparativ cu trimestrul III 2014, respectiv comparativ cu trimestrul II 2015, sunt prezentate în tabelul următor:

Tabel 2

Total FUI	Tip clienți / Tip indicator	TOTAL clienți, din care:	Clienți noncasnici	Clienți casnici	[%] var. trim. III 2015 vs. trim. III 2014	[%] var. trim. III 2015 vs. trim. II 2015
Trim. III 2015	Consum [GWh]	3.369,55	497,72	2.871,83	-3,7%	2,3%
	Nr. locuri de consum	8.872.243	274.212	8.598.031	0,001%	-0,037%
Trim. III 2014	Consum [GWh]	3.532,60	757,36	2.775,24		
	Nr. locuri de consum	8.872.156	335.762	8.536.394		
Trim. II 2015	Consum [GWh]	3.292,58	489,00	2.803,12		
	Nr. locuri de consum	8.875.552	288.783	8.586.769		

**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 III 2015 comparativ cu trimestrul III 2014, respectiv comparativ cu trimestrul II 2015, sunt prezentate în tabelul următor:

Tabel 3

Total FUI	Tip clienți	Nivel tensiune / Tip indicator	IT	MT	JT	TOTAL
Trim. III 2015	Clienți noncasnici	Nr. locuri consum	5	3147	271060	274212
		Consum [GWh]	0,27	52,74	444,71	497,72
	Clienți casnici	Nr. locuri consum	0	990	8597041	8598031
		Consum [GWh]	0,00	2,45	2869,38	2871,83
	Total	Nr. locuri consum	5	4137	8868101	8872243
		Consum [GWh]	0,27	55,19	3314,10	3369,55
Trim. III 2014	Clienți noncasnici	Nr. locuri consum	8	4743	331011	335762
		Consum [GWh]	38,24	101,06	618,06	757,36
	Clienți casnici	Nr. locuri consum	0	899	8535495	8536394
		Consum [GWh]	0	2,43	2772,81	2775,24
	Total	Nr. locuri consum	8	5642	8866506	8872156
		Consum [GWh]	38,24	103,49	3390,865	3532,595
Trim. II 2015	Clienți noncasnici	Nr. locuri consum	7	3369	285407	288783
		Consum [GWh]	0,42	59,60	429,43	489,45
	Clienți casnici	Nr. locuri consum	0	984	8585785	8586769
		Consum [GWh]	0,00	2,63	2.800,49	2.803,12
	Total	Nr. locuri consum	7	4353	8871192	8875552
		Consum [GWh]	0,42	62,23	3.229,92	3.292,58

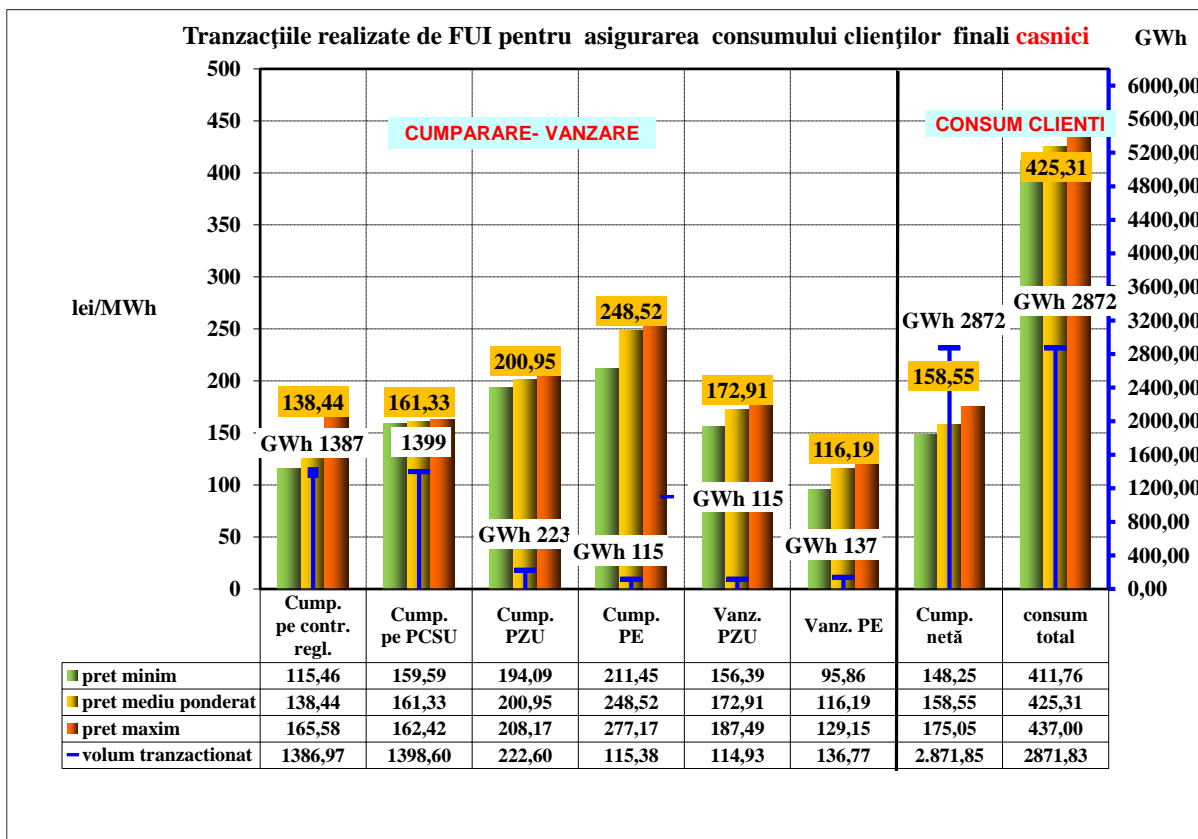
#### III.4. Numărul de clienți noncasnici pe piața concurențială ai operatorilor economici care prestează servicii de FUI

Tabel 4

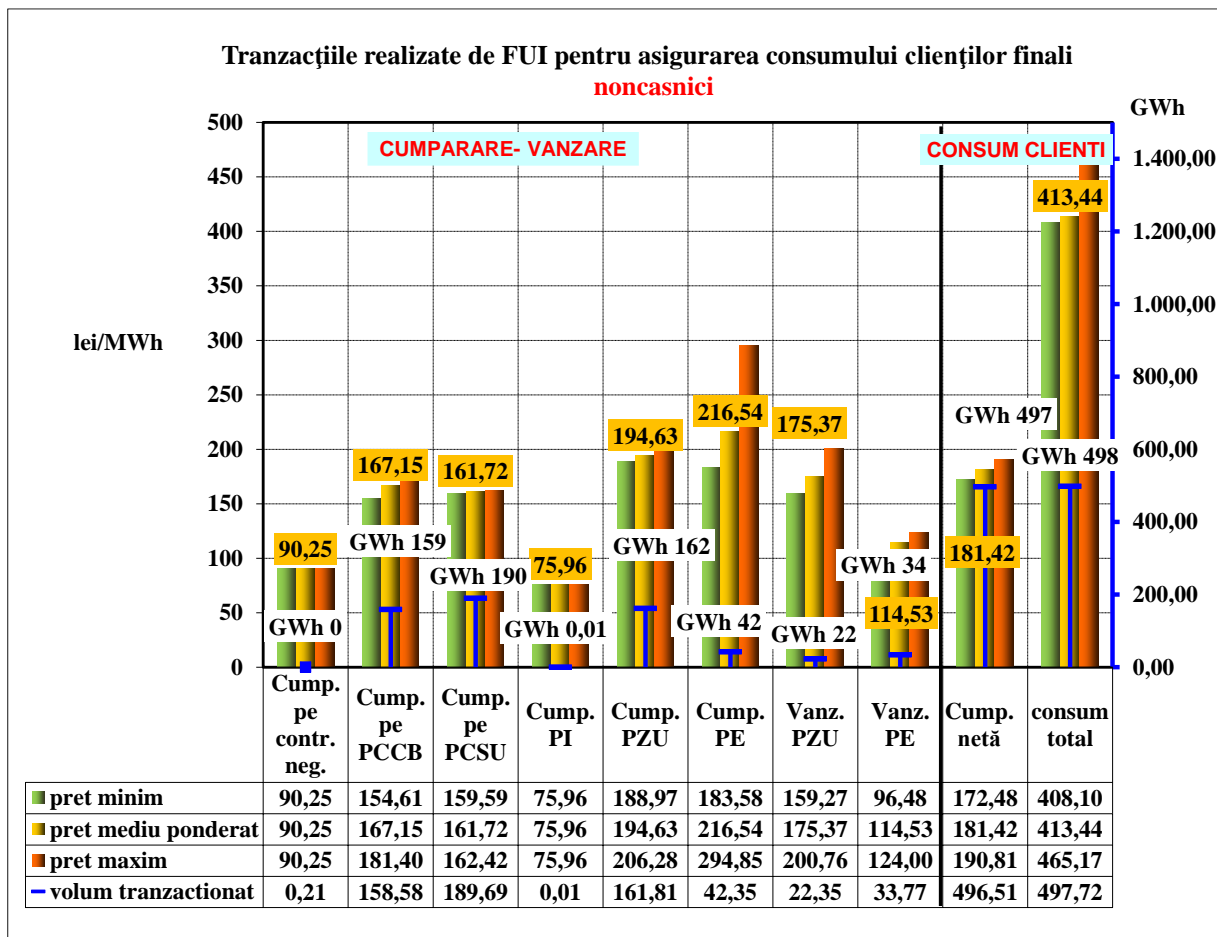
Numar clienți cu contracte negociate ai FUI	Trim. III 2015	Trim. III 2014	Trim. II 2015	[%] var. trim. III 2015 vs. trim. III 2014	[%] var. trim. III 2015 vs. trim. II 2015
IA (<20 MWh)	67.345	39.741	61.442	69,46%	9,61%
IB (20-500 MWh)	21.448	25.308	22.074	-15,25%	-2,84%
IC (500-2000 MWh)	1.979	2.991	1.976	-33,83%	0,15%
ID (2000-20000 MWh)	535	844	516	-36,61%	3,68%
IE (20000-70000 MWh)	19	24	24	-20,83%	-20,83%
IF (70000-150000 MWh)	8	5	7	60,00%	14,29%
Altii (>150000 MWh)	4	3	4	33,33%	0,00%
<b>Total clienți noncasnici</b>	<b>91.338</b>	<b>68.916</b>	<b>86.043</b>	<b>32,54%</b>	<b>6,15%</b>

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

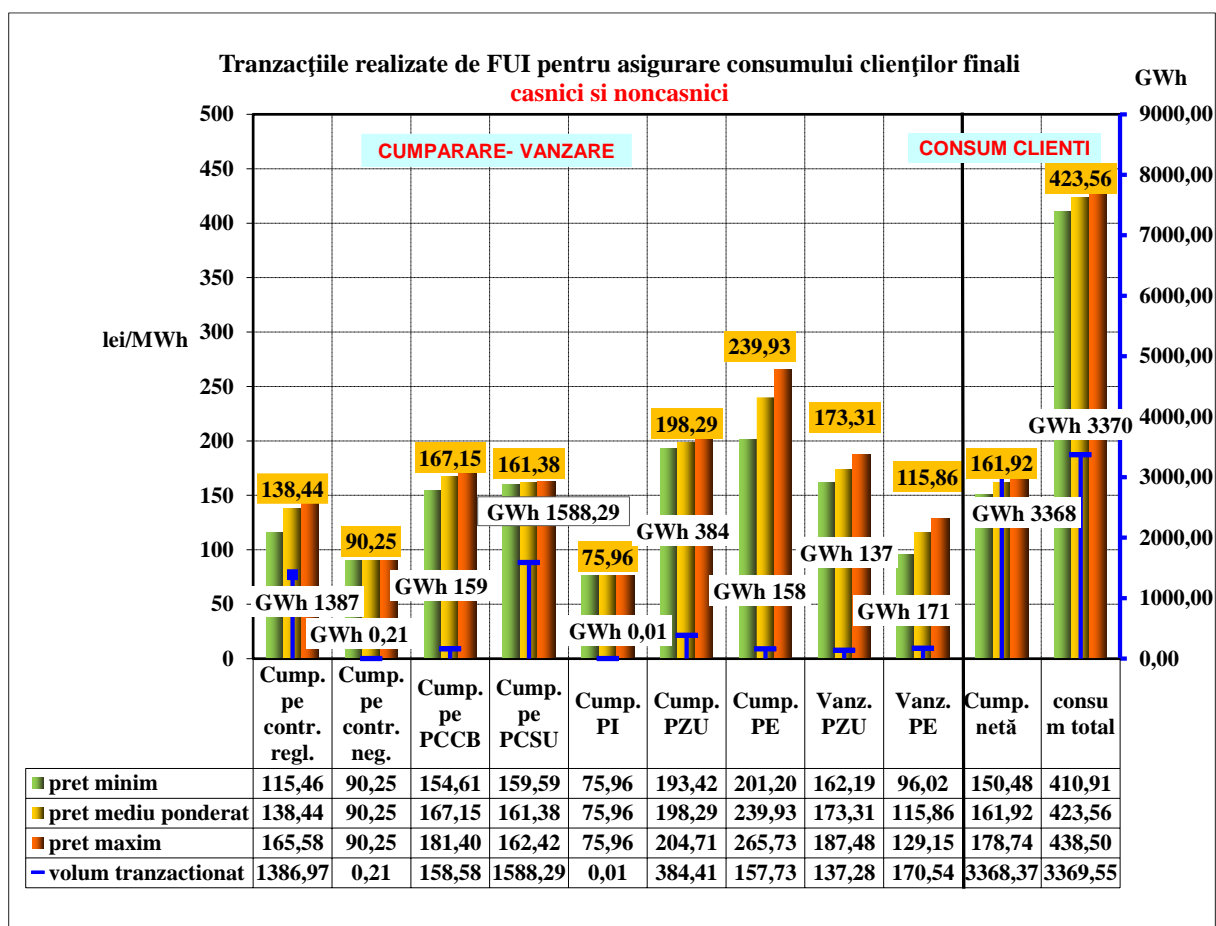
Date privind achiziția angro de energie electrică în trimestrul III 2015, pe categorii de tranzacții sunt prezentate comparativ în următoarele trei grafice, pe fiecare din tipurile de clienți și pe total:



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL III 2015



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță - prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL III 2015



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL III 2015

Datele privind structura achiziției angro de energie electrică în trimestrul III 2015, pe tipuri de tarif/regimuri de furnizare, sunt prezentate în tabelul următor:

Tabel 5

## Trimestrul III 2015 – Structură achiziție - total FUI

Tip tranzacție	Tip tarif (regim de furnizare) / Tip indicator	[UM]	tarif reglementat	tarif CPC			tarif UI			Total FUI
			casnici	casnici	noncasnici cu SU	Total (CPC)	noncasnici fara SU	noncasnici in regim de UI si fara SU	Total (UI)	
cumpărare pe contracte Reglementate	cantitate	[GWh]	1.386,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1.386,97
	Pmed	[lei/MWh]	138,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	138,44
cumpărare pe contracte Negociate	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21	0,00	0,21	0,21
	Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	90,25	0,00	90,25	90,25
cumpărare pe PCCB	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	158,25	0,32	158,57	158,57
	Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	167,14	170,95	167,15	167,15
cumpărare pe PCSU	cantitate	[GWh]	0,00	1.398,60	189,69	1.588,29	0,00	0,00	0,00	1.588,29
	Pmed	[lei/MWh]	0,00	161,36	161,72	161,41	0,00	0,00	0,00	161,41
cumpărare pe PI	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,01	0,01
	Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	75,96	0,00	75,96	75,96
cumpărare PZU	cantitate	[GWh]	98,48	124,11	16,47	140,59	144,75	0,58	145,34	384,41
	Pmed	[lei/MWh]	195,13	205,57	205,49	205,56	193,41	190,83	193,40	198,29
cumpărare PE *	cantitate	[GWh]	55,38	60,01	6,99	67,00	35,19	0,16	35,35	157,73
	Pmed	[lei/MWh]	252,76	244,60	254,42	245,62	209,18	180,73	209,05	239,93
Cumpărare total	cantitate	[GWh]	1.540,83	1.582,72	213,15	1.795,88	338,41	1,07	339,48	3.676,19
	Pmed	[lei/MWh]	146,17	167,99	168,14	168,01	182,70	183,27	182,70	160,21
vânzare PZU**	cantitate	[GWh]	37,03	77,89	9,13	87,02	13,15	0,07	13,22	137,28
	Pmed	[lei/MWh]	171,26	173,70	169,50	173,26	179,35	193,07	179,43	173,31
vânzare PE *	cantitate	[GWh]	63,95	72,82	6,51	79,33	27,16	0,10	27,26	170,54
	Pmed	[lei/MWh]	114,64	117,54	110,00	116,92	115,58	124,17	115,61	115,86
Total vânzare PZU, PE	cantitate	[GWh]	100,98	150,71	15,64	166,36	40,31	0,17	40,48	307,82
	Pmed	[lei/MWh]	135,41	146,56	144,73	146,39	136,39	152,08	136,46	141,48
Achiziție netă	cantitate	[GWh]	1.439,84	1.432,01	197,51	1.629,52	298,10	0,90	299,00	3.368,37
	Pmed	[lei/MWh]	146,92	170,24	170,00	170,21	188,96	189,16	188,96	161,92

NOTA \* Tranzacții la preț de dezechilibru

\*\* Include și vânzare PI

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

Tabel 6

Trimestrul III 2015 – Structură vânzări la clienți – total FUI											
Tip Clienți	Nivel Tensiune	Tip tarif (regim de furnizare) / Tip indicator	[UM]	tarif reglementat	tarif CPC			tarif UI			Total FUI
				casnici	casnici	noncasnici cu SU	Total (CPC)	noncasnici fara SU	noncasnici in regim de UI si fara SU	Total (UI)	
Clienți casnici	IT	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	MT	cantitate	[GWh]	1,24	1,21	0,00	1,21	0,00	0,00	0,00	2,45
		Pmed	[lei/MWh]	310,00	303,11	0,00	303,11	0,00	0,00	0,00	306,59
	JT	cantitate	[GWh]	1.438,59	1.430,80	0,00	1.430,80	0,00	0,00	0,00	2.869,38
		Pmed	[lei/MWh]	413,38	437,50	0,00	437,50	0,00	0,00	0,00	425,41
Total vanzare casnici	cantitate	[GWh]	1.439,82	1.432,01	0,00	1.432,01	0,00	0,00	0,00	2.871,83	
	Pmed	[lei/MWh]	413,29	437,39	0,00	437,39	0,00	0,00	0,00	425,31	
Clienți noncasnici	IT	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	0,06	0,06	0,12	0,00	0,12	0,27
		Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	252,50	252,50	303,29	0,00	303,29	275,76
	MT	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	18,97	18,97	33,77	0,00	33,77	52,74
		Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	304,96	304,96	311,88	0,00	311,88	309,39
	JT	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	178,40	178,40	264,51	1,80	266,31	444,71
		Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	432,94	432,94	450,48	470,08	450,61	443,52
Total vanzare noncasnici	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	197,51	197,51	298,41	1,80	300,21	497,72	
	Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	420,51	420,51	434,73	470,08	434,94	429,22	
Total	IT	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	0,06	0,06	0,12	0,00	0,12	0,27
		Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	252,50	252,50	303,29	0,00	303,29	275,76
	MT	cantitate	[GWh]	1,24	1,21	18,97	20,18	33,77	0,00	33,77	55,19
		Pmed	[lei/MWh]	310,00	303,11	304,96	304,85	311,88	0,00	311,88	309,27
	JT	cantitate	[GWh]	1.438,59	1.430,80	178,40	1.609,19	264,51	1,80	266,31	3.314,10
		Pmed	[lei/MWh]	413,38	437,50	432,94	437,00	450,48	470,08	450,61	427,84
Total vanzare clienti	cantitate	[GWh]	1.439,82	1.432,01	197,51	1.629,52	298,41	1,80	300,21	3.369,55	
	Pmed	[lei/MWh]	413,29	437,39	420,51	435,34	434,73	470,08	434,94	425,89	

## III.7. Structură costuri și venituri FUI

Tabel 7

Costuri si venituri trimestrul III 2015										
Tip cost serviciu	Tip indicator	[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)	
Achiziție	cantitate	[GWh]	1.540,83	1.582,72	213,15	1.795,88	338,41	1,07	339,48	3.676,19
	valoare	[lei]	225.220,22	265.876,46	35.840,45	301.716,92	61.826,73	196,56	62.023,29	588.960,43
	<b>Pmed</b>	<b>[lei/MWh]</b>	<b>146,17</b>	<b>167,99</b>	<b>168,14</b>	<b>168,01</b>	<b>182,70</b>	<b>183,27</b>	<b>182,70</b>	<b>160,21</b>
Total achiziție netă	cantitate	[GWh]	1.439,84	1.432,01	197,51	1.629,52	298,10	0,90	299,00	3.368,37
	valoare	[lei]	211.546,30	243.787,18	33.576,40	277.363,57	56.328,77	170,66	56.499,43	545.409,29
	<b>Pmed</b>	<b>[lei/MWh]</b>	<b>146,92</b>	<b>170,24</b>	<b>170,00</b>	<b>170,21</b>	<b>188,96</b>	<b>189,16</b>	<b>188,96</b>	<b>161,92</b>
Cost mediu unitar ST	cantitate	[GWh]	1.439,82	1.432,01	197,51	1.629,52	298,41	1,80	300,21	3.369,55
	valoare	[lei]	26.474,19	26.328,56	3.728,65	30.057,21	5.490,71	14,59	5.505,30	62.036,69
	<b>Pmed</b>	<b>[lei/MWh]</b>	<b>18,39</b>	<b>18,39</b>	<b>18,88</b>	<b>18,45</b>	<b>18,40</b>	<b>8,11</b>	<b>18,34</b>	<b>18,41</b>
Cost mediu unitar SS	cantitate	[GWh]	1.439,82	1.432,01	197,51	1.629,52	298,41	1,80	300,21	3.369,55
	valoare	[lei]	19.797,68	19.690,24	2.715,83	22.406,06	4.098,88	12,41	4.111,29	46.315,03
	<b>Pmed</b>	<b>[lei/MWh]</b>	<b>13,75</b>	<b>13,75</b>	<b>13,75</b>	<b>13,75</b>	<b>13,74</b>	<b>6,89</b>	<b>13,69</b>	<b>13,75</b>
Cost mediu unitar SAP	cantitate	[GWh]	1.439,82	1.432,01	197,51	1.629,52	298,41	1,80	300,21	3.369,55
	valoare	[lei]	31,76	81,54	9,90	91,44	24,76	0,04	24,81	148,01
	<b>Pmed</b>	<b>[lei/MWh]</b>	<b>0,02</b>	<b>0,06</b>	<b>0,05</b>	<b>0,06</b>	<b>0,08</b>	<b>0,02</b>	<b>0,08</b>	<b>0,04</b>
Cost mediu unitar SD	cantitate	[GWh]	1.439,83	1.432,02	197,51	1.629,53	298,41	1,80	300,21	3.369,58
	valoare	[lei]	283.915,85	281.777,15	35.394,19	317.171,35	52.987,88	380,26	53.368,14	654.455,34
	<b>Pmed</b>	<b>[lei/MWh]</b>	<b>197,19</b>	<b>196,77</b>	<b>179,20</b>	<b>194,64</b>	<b>177,57</b>	<b>211,33</b>	<b>177,77</b>	<b>194,22</b>
Cost mediu unitar SF	cantitate	[GWh]	1.439,82	1.432,01	197,51	1.629,52	298,41	1,80	300,21	3.369,55
	valoare	[lei]	49.418,37	45.143,70	2.238,88	47.382,58	4.498,34	36,66	4.535,01	101.335,96
	<b>Pmed</b>	<b>[lei/MWh]</b>	<b>34,32</b>	<b>31,52</b>	<b>11,34</b>	<b>29,08</b>	<b>15,07</b>	<b>20,38</b>	<b>15,11</b>	<b>30,07</b>
Cost mediu servicii	cantitate	[GWh]	1.439,82	1.432,01	197,51	1.629,52	298,41	1,80	300,21	3.369,55
	valoare	[lei]	379.637,86	373.021,19	44.087,45	417.108,64	67.100,58	443,96	67.544,54	864.291,03
	<b>Pmed</b>	<b>[lei/MWh]</b>	<b>263,67</b>	<b>260,49</b>	<b>223,21</b>	<b>255,97</b>	<b>224,86</b>	<b>246,73</b>	<b>224,99</b>	<b>256,50</b>
Cost mediu unitar total	cantitate	[GWh]	1.439,82	1.432,01	197,51	1.629,52	298,41	1,80	300,21	3.369,55
	valoare	[lei]	591.184,15	616.808,36	77.663,85	694.472,21	123.429,34	614,62	124.043,96	1.409.700,32
	<b>Pmed</b>	<b>[lei/MWh]</b>	<b>410,59</b>	<b>430,73</b>	<b>393,21</b>	<b>426,18</b>	<b>413,82</b>	<b>435,89</b>	<b>413,95</b>	<b>418,42</b>
Vanzare	cantitate	[GWh]	1.439,82	1.432,01	197,51	1.629,52	298,41	1,80	300,21	3.369,55
	valoare	[lei]	595.069,02	626.346,10	83.055,58	709.401,69	129.728,92	845,85	130.574,77	1.435.045,48
	<b>Pmed</b>	<b>[lei/MWh]</b>	<b>413,29</b>	<b>437,39</b>	<b>420,51</b>	<b>435,34</b>	<b>434,73</b>	<b>470,08</b>	<b>434,94</b>	<b>425,89</b>

## 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 III 2015 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>	182,82	199,43	9,08%
<b>E.ON</b>	175,39	181,43	3,45%
<b>ELF</b>	525,18	537,07	2,27%
<b>Enel E</b>	253,12	259,32	2,45%
<b>EEM</b>	250,46	262,57	4,84%
<b>Total FUI</b>	1.386,97	1.439,82	3,81%

Datele privind consumul de energie electrică al clienților casnici în trimestrul III 2015 și prețurile medii de vânzare aferente sunt prezentate în tabelul următor:

**Tabel 9**

Tarif CPC		<b>CEZ</b>	<b>E.ON</b>	<b>ELF</b>	<b>Enel E</b>	<b>EEM</b>	<b>Total FUI</b>
<b>Casnic</b>	cant [MWh]	199.690	179.445	537.074	257.228	258.572	<b>1.432.009</b>
	valoare[lei]	90.602.031	81.839.353	233.757.040	113.285.802	106.861.863	<b>626.346.090</b>
	Pret[lei/MWh]	<b>453,71</b>	<b>456,07</b>	<b>435,24</b>	<b>440,41</b>	<b>413,28</b>	<b>437,39</b>
<b>din care cu tarif social</b>	cant[MWh]	16.680	24.964	29.700	9.799	2.001	<b>83.144</b>
	valoare[lei]	7.571.042	11.375.057	12.956.494	4.319.972	827.365	<b>37.049.930</b>
	pret[lei/MWh]	<b>453,89</b>	<b>455,67</b>	<b>436,25</b>	<b>440,86</b>	<b>413,45</b>	<b>445,61</b>
<b>[%]social/casnic</b>	Cant. [%]	8,35%	13,91%	5,53%	3,81%	0,77%	<b>5,81%</b>
	pret [%]	<b>100,04%</b>	<b>99,91%</b>	<b>100,23%</b>	<b>100,10%</b>	<b>100,04%</b>	<b>101,88%</b>
<b>Tarif Reglementat</b>		<b>CEZ</b>	<b>E.ON</b>	<b>ELF</b>	<b>Enel E</b>	<b>EEM</b>	<b>Total FUI</b>
<b>Casnic</b>	cant[MWh]	199.426	181.433	537.073	259.321	262.571	<b>1.439.824</b>
	valoare[lei]	82.506.793	75.864.713	222.423.452	106.548.095	107.725.957	<b>595.069.011</b>
	pret[lei/MWh]	<b>413,72</b>	<b>418,14</b>	<b>414,14</b>	<b>410,87</b>	<b>410,27</b>	<b>413,29</b>
<b>din care cu tarif social</b>	cant[MWh]	16.658	24.859	30.005	9.887	2.033	<b>83.443</b>
	valoare[lei]	5.450.626	7.741.386	9.727.122	3.378.564	692.475	<b>26.990.173</b>
	pret[lei/MWh]	<b>327,21</b>	<b>311,42</b>	<b>324,18</b>	<b>341,70</b>	<b>340,59</b>	<b>323,46</b>
<b>[%]social/casnic</b>	Cant. [%]	8,35%	13,70%	5,59%	3,81%	0,77%	<b>5,80%</b>
	pret [%]	<b>79,09%</b>	<b>74,48%</b>	<b>78,28%</b>	<b>83,17%</b>	<b>83,02%</b>	<b>78,26%</b>
<b>Total Reglementat+CPC</b>		<b>CEZ</b>	<b>E.ON</b>	<b>ELF</b>	<b>Enel E</b>	<b>EEM</b>	<b>Total FUI</b>
<b>Casnic</b>	cant[MWh]	399.116	360.878	1.074.147	516.550	521.142	<b>2.871.833</b>
	valoare[lei]	173.108.824	157.704.066	456.180.492	219.833.897	214.587.820	<b>1.221.415.100</b>
	pret[lei/MWh]	<b>433,73</b>	<b>437,00</b>	<b>424,69</b>	<b>425,58</b>	<b>411,76</b>	<b>425,31</b>
<b>din care cu tarif social</b>	cant[MWh]	33.338	49.822	59.705	19.686	4.034	<b>166.587</b>
	valoare[lei]	13.021.668	19.116.443	22.683.617	7.698.535	1.519.840	<b>64.040.103</b>
	pret[lei/MWh]	<b>390,59</b>	<b>383,69</b>	<b>379,93</b>	<b>391,06</b>	<b>376,73</b>	<b>384,43</b>
<b>[%]social/casnic</b>	Cant. [%]	8,35%	13,81%	5,56%	3,81%	0,77%	<b>5,80%</b>
	pret [%]	<b>90,05%</b>	<b>87,80%</b>	<b>89,46%</b>	<b>91,89%</b>	<b>91,49%</b>	<b>90,39%</b>

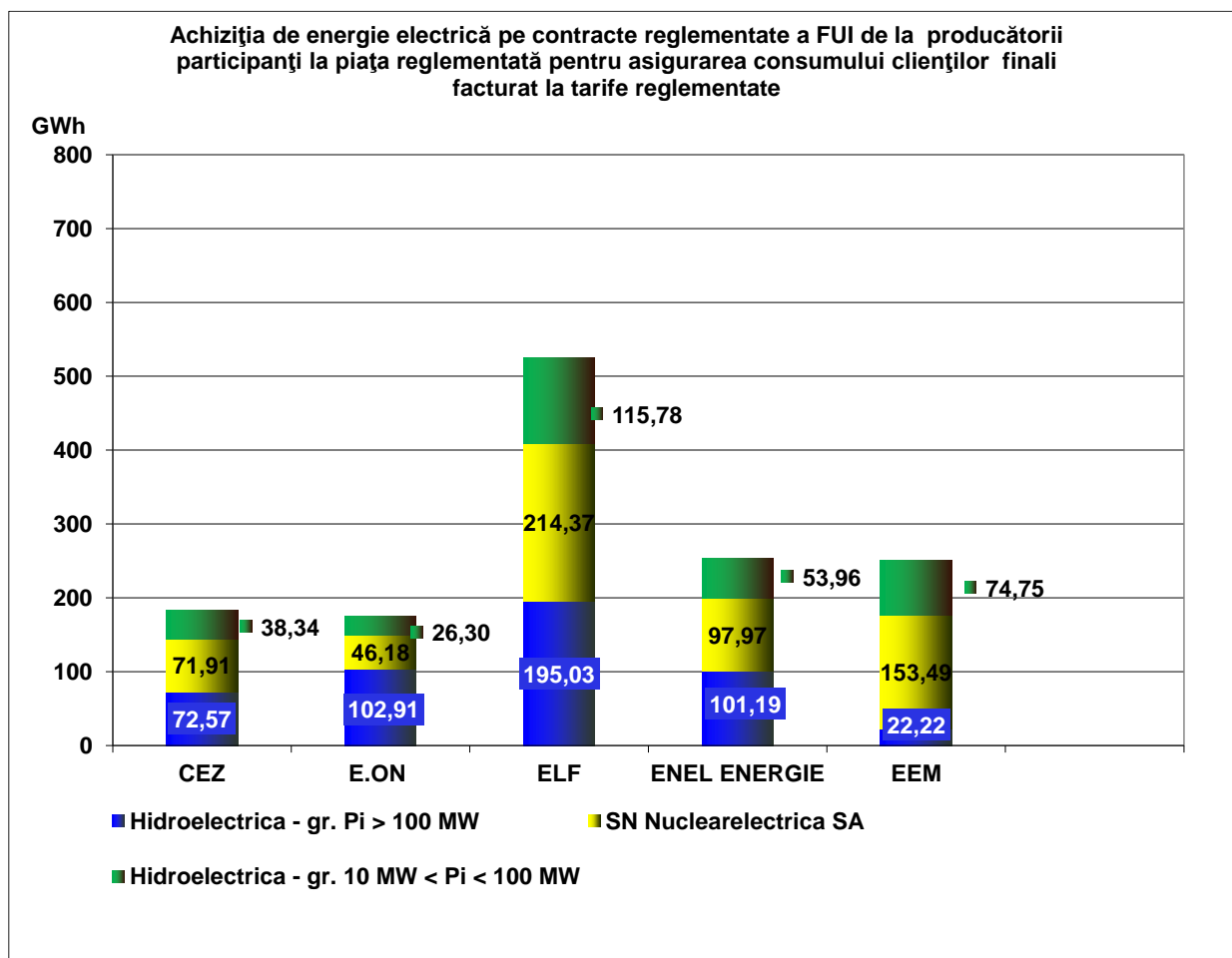
## IV.2. Consumurile medii lunare ale clienților FUI

Tabel 10

Consum mediu lunar/FUI	Total consum mediu [kWh/client/luna]	Consum mediu clienți noncasnici cu SU [kWh/client/luna]	Consum mediu clienți noncasnici fara SU [kWh/client/luna]	Consum mediu clienți casnici [kWh/client/luna]	Consum mediu clienți casnici la tarif social [kWh/client/luna]
CEZ	103	544	396	100	55
E.ON	92	401	256	89	54
ELF	121	529	401	106	57
Enel E	156	589	606	123	58
EEM	192	1143	1363	153	59
<b>Total FUI</b>	<b>129</b>	<b>581</b>	<b>618</b>	<b>111</b>	<b>56</b>

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

Cantitățile de energie electrică achiziționate în trimestrul III 2015 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 III 2015

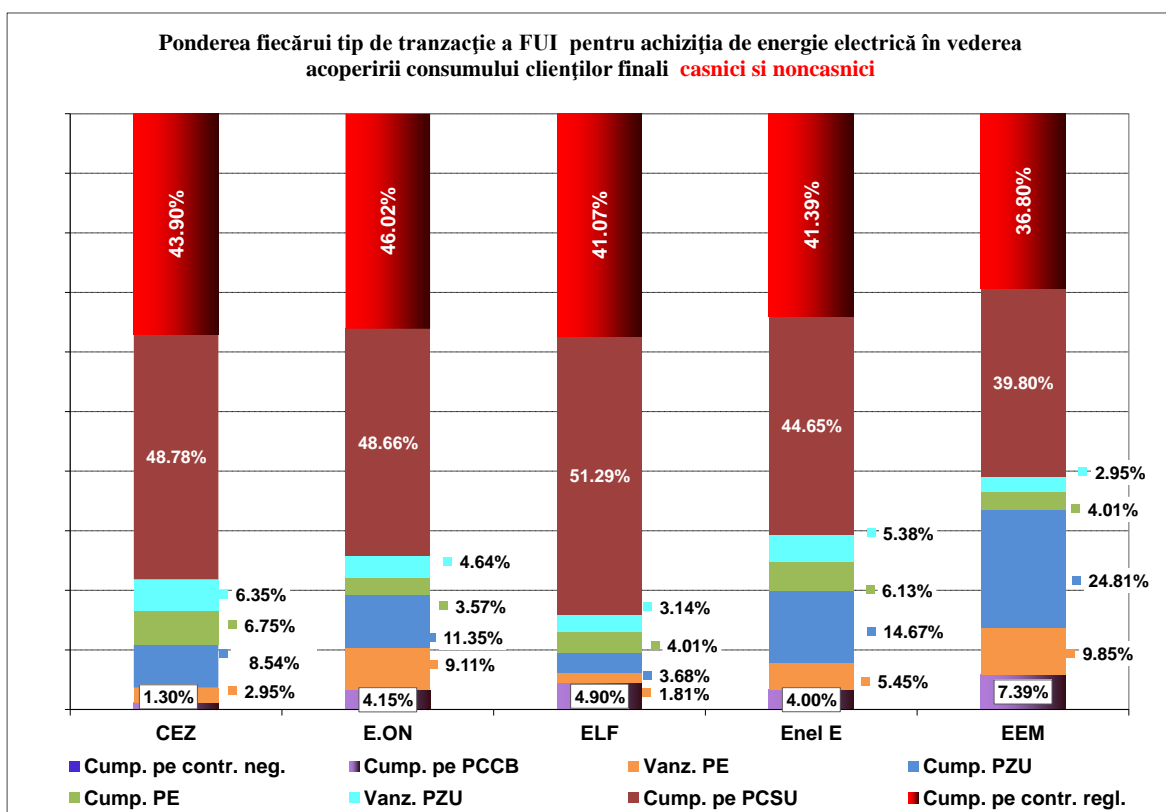
Datele privind achiziția netă de energie electrică a fiecărui FUI în trimestrul III 2015 sunt prezentate în tabelul următor:

**Tabel 11**

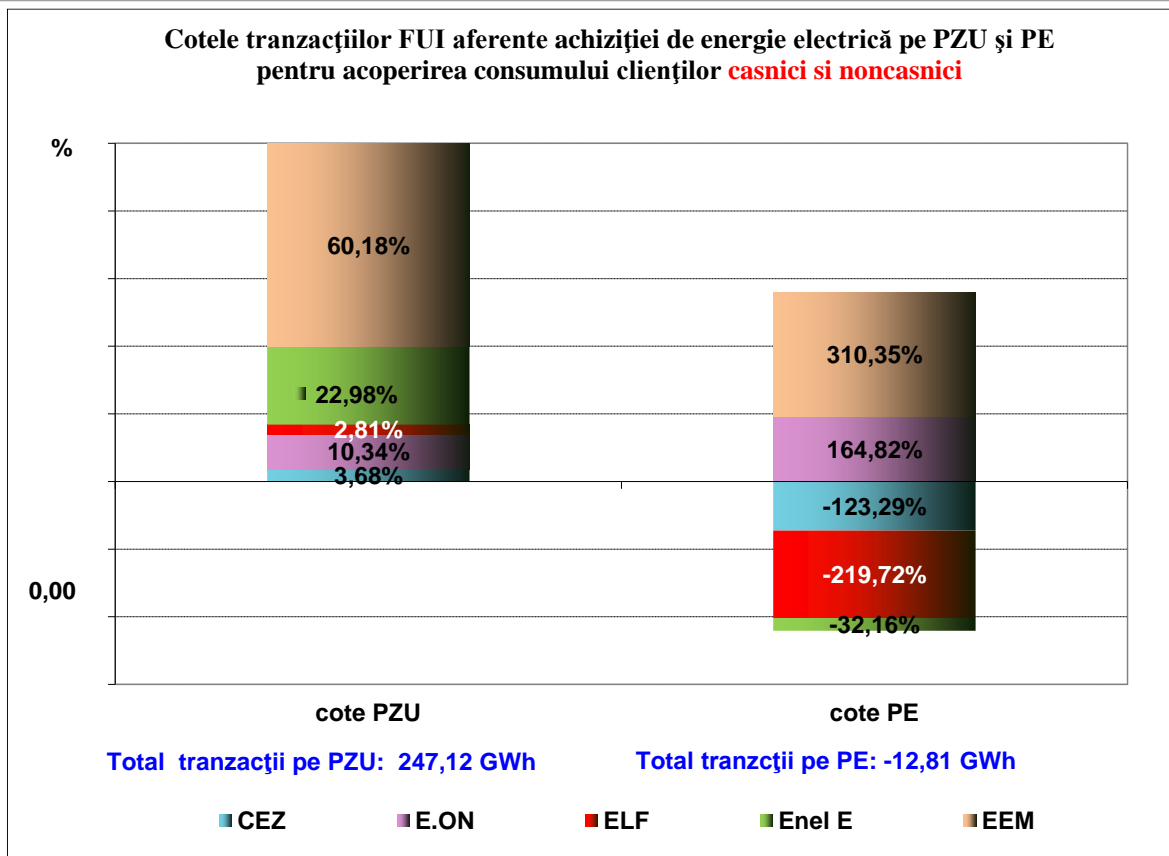
FUI / Total achiziție netă		CEZ	E.ON	ELF	Enel E	EEM	Total FUI
Contracte reglementate	cant[GWh]	182,82	175,39	525,18	253,12	250,46	1.386,97
	pret [lei/MWh]	134,40	115,46	137,19	133,01	165,58	138,44
Contracte negociate	cant[GWh]	0,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21
	pret [lei/MWh]	90,25	0,00	0,00	0,00	0,00	90,25
PCCB	cant[GWh]	5,40	15,84	62,64	24,43	50,27	158,57
	pret [lei/MWh]	154,61	181,40	161,21	170,94	169,57	167,15
PCSU	cant[GWh]	203,14	185,47	655,78	273,06	270,85	1.588,29
	pret [lei/MWh]	161,06	162,06	162,42	160,58	159,59	161,41
PZU+PI	cant[GWh]	9,12	25,55	6,94	56,79	148,73	247,14
	pret [lei/MWh]	210,48	208,67	419,12	221,49	199,64	212,16
PE	cant[GWh]	15,79	-21,11	28,15	4,12	-39,76	-12,81
	pret [lei/MWh]	356,98	54,85	405,06	843,17	31,90	-1.411,89
TOTAL	cant[GWh]	416,48	381,14	1.278,68	611,53	680,54	3.368,37
	pret [lei/MWh]	157,75	150,48	158,73	159,84	178,74	161,92

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

Date privind cotele de piață ale FUI în trimestrul III 2015, din punct de vedere al achiziției angro de energie electrică pe categorii de tranzacții sunt prezentate comparativ în următoarele două grafice:

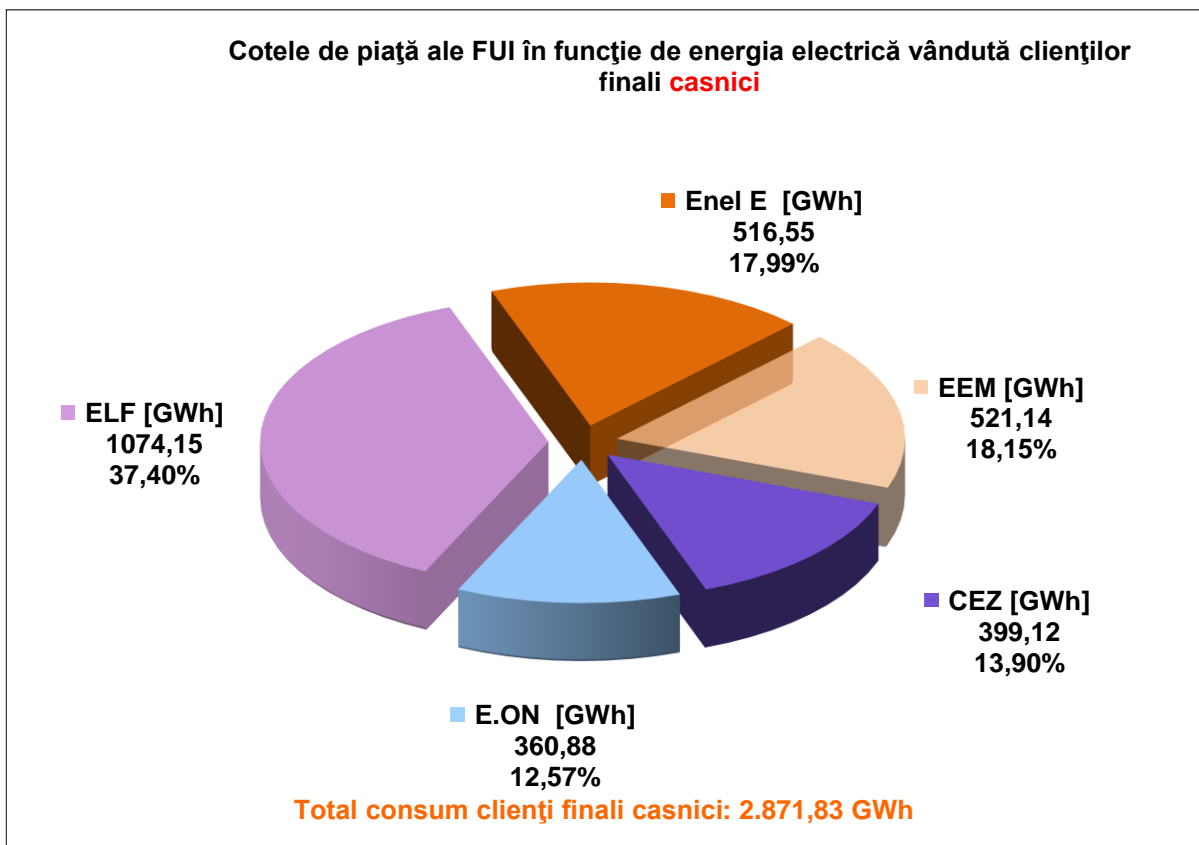


Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL III 2015



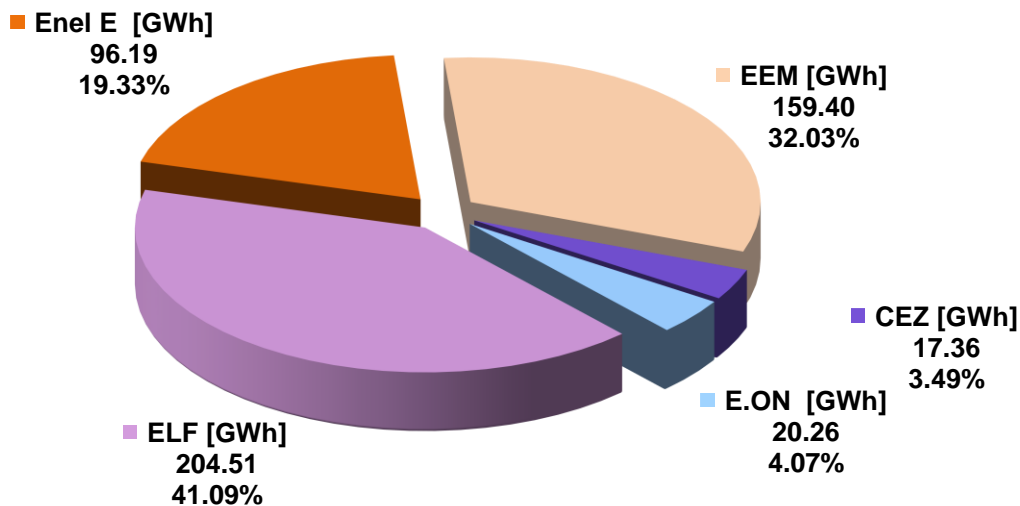
Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL III 2015

Date privind cotele de piață ale FUI în trimestrul III 2015, din punct de vedere al vânzării de energie electrică la clienți finali, sunt prezentate comparativ în următoarele trei grafice, pe fiecare tip de clienți și pe total:



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL III 2015

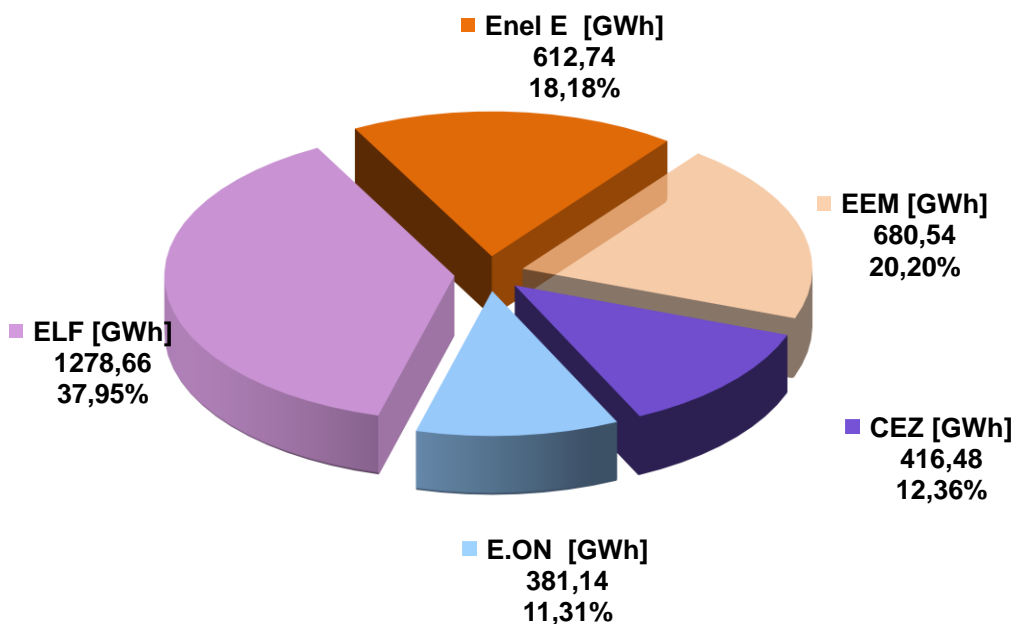
Cotele de piață ale FUI în funcție de energia electrică vândută clienților finali **noncasnici**



**Total consum clienți finali noncasnici: 497,72 GWh**

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL III 2015

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



**Total consum clienți finali casnici și noncasnici: 3.369,55 GWh**

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL III 2015

## IV.5. Vânzarea pe niveluri de tensiune

Tabel 12

FUI/ Vânzări la clienți finali									
Tip Clienți	Nivel tensiune	Tip indicator	[UM]	CEZ	E.ON	ELF	Enel E	EEM	Total FUI
Clienți casnici	IT	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	MT	cantitate	[GWh]	0,52	0,34	0,71	0,22	0,66	2,45
		Pmed	[lei/MWh]	312,08	311,18	316,84	304,63	289,55	306,59
	JT	cantitate	[GWh]	398,60	360,54	1073,44	516,33	520,48	2869,38
		Pmed	[lei/MWh]	433,89	437,12	424,76	425,63	411,92	425,41
	Total vanzare casnici	cantitate	[GWh]	399,12	360,88	1074,15	516,55	521,14	2871,83
		Pmed	[lei/MWh]	433,73	437,00	424,69	425,58	411,76	425,31
Clienți noncasnici	IT	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	0,10	0,17	0,00	0,27
		Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	292,70	255,97	1729,65	275,76
	MT	cantitate	[GWh]	1,57	1,67	15,17	7,50	26,82	52,74
		Pmed	[lei/MWh]	333,24	333,99	320,17	318,58	297,80	309,39
	JT	cantitate	[GWh]	15,79	18,59	189,24	88,52	132,58	444,71
		Pmed	[lei/MWh]	467,31	476,98	441,35	456,54	430,40	443,52
	Total vanzare noncasnici	cantitate	[GWh]	17,36	20,26	204,51	96,19	159,40	497,72
		Pmed	[lei/MWh]	455,15	465,17	432,29	445,43	408,10	429,22
Total	IT	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	0,10	0,17	0,00	0,27
		Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	292,70	255,97	1729,65	275,76
	MT	cantitate	[GWh]	2,09	2,01	15,88	7,71	27,48	55,19
		Pmed	[lei/MWh]	327,99	330,13	320,02	318,19	297,60	309,27
	JT	cantitate	[GWh]	414,38	379,12	1262,68	604,85	653,06	3314,10
		Pmed	[lei/MWh]	435,16	439,07	427,25	430,15	415,67	427,84
	Total vanzare clienti	cantitate	[GWh]	416,48	381,14	1278,66	612,74	680,54	3369,55
		Pmed	[lei/MWh]	434,62	438,50	425,91	428,70	410,91	425,89

## V. ANALIZE PRIVIND PIAȚA REGLEMENTATĂ ȘI ACTIVITATEA FUI

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

Prețurile medii de vânzare a energiei electrice la clienții finali, realizate în trimestrul III 2015, 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	413,72	418,14	414,14	410,87	410,27	413,29
Tarif CPC-casnic	453,71	456,07	435,24	440,41	413,28	437,39
Tarif CPC-noncasnic cu SU	444,86	443,21	424,69	434,00	380,75	420,51
Tarif UI-noncasnic fara SU	462,06	467,92	446,32	449,35	414,09	435,34
Tarif UI-noncasnic preluat în regim de UI si fără SU	0,00	0,00	0,00	470,08	0,00	470,08
Casnic (Tarif reglementat si tarif CPC)	433,73	437,00	424,69	425,58	411,76	425,31
Noncasnic (Tarif CPC si tarif UI)	455,15	465,17	432,29	445,43	408,10	429,22

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 la tarife reglementate pentru clienții casnici și noncasnici aferente celor cinci FUI, sunt date în principal de structura vânzării pe niveluri de tensiune, și de nivelul tarifului CPC aplicat de fiecare FUI.

### 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 este prezentată în tabelul următor:

Tabel 14

Tip cost serviciu	Tip indicator	[UM]	Costuri si venituri trimestrul III 2015				
			CEZ	E.ON	ELF	EnelE	EEM
Cost mediu unitar ST	cantitate	[GWh]	416,48	381,14	1.278,66	612,74	680,54
	Pmed	[lei/MWh]	15,26	19,49	19,38	17,73	18,53
Cost mediu unitar SS	cantitate	[GWh]	416,48	381,14	1.278,66	612,74	680,54
	Pmed	[lei/MWh]	13,75	13,75	13,75	13,72	13,75
Cost mediu unitar SAP	cantitate	[GWh]	416,48	381,14	1.278,66	612,74	680,54
	Pmed	[lei/MWh]	0,04	0,05	0,04	0,05	0,05
Cost mediu unitar SD	cantitate	[GWh]	416,48	381,14	1.278,68	612,74	680,54
	Pmed	[lei/MWh]	210,42	208,09	189,35	202,72	178,07
Cost mediu unitar SF	cantitate	[GWh]	416,48	381,14	1.278,66	612,74	680,54
	Pmed	[lei/MWh]	29,49	40,20	33,84	21,80	25,14
Cost mediu servicii	cantitate	[GWh]	416,48	381,14	1.278,66	612,74	680,54
	Pmed	[lei/MWh]	268,96	281,58	256,35	256,01	235,55

Cotele procentuale ale fiecărei categorii de costuri medii unitare în costul mediu unitar total pentru trimestrul III 2015, aferente fiecărui FUI, sunt prezentate în tabelul de mai jos.

Tabel 15

Ponderea Costurilor medii unitare specifice în Costul mediu unitar total - trimestrul III 2015							
Tip cost serviciu	Tip indicator	[UM]	CEZ	EON	ELF	Enel E	EEM
ST	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	3,58	4,51	4,67	4,26	4,47
SS	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	3,22	3,18	3,31	3,30	3,32
SAP	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
SD	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	49,31	48,16	45,62	48,75	42,98
SF	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	6,91	9,30	8,15	5,24	6,07

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 III 2015 aferente fiecărui FUI, sunt prezentate în tabelul de mai jos.

Tabel 16

Ponderea Costurilor medii unitare specifice în Costul mediu unitar total - trimestrul III 2015							
Tip cost serviciu	Tip indicator	[UM]	CEZ	EON	ELF	Enel E	EEM
Cost mediu unitar (ST+SS+SD+SAP)	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	56,12	55,87	53,61	56,32	50,79
Cost mediu unitar (Cumparare neta+SF)	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	43,88	44,13	46,39	43,68	49,21

### V.3. Concluzii finale

În urma analizei datelor aferente serviciului universal, prezentate de FUI pentru trimestrul III 2015, se desprind următoarele concluzii/remarci:

- În trimestrul III 2015, a avut loc modificarea tarifului de transport energie electrică, modificare reflectată în creșterea costurilor aferente serviciilor de rețea.
- Se remarcă o ușoară diferență între cantitatea de energie vândută pe tarife reglementate și pe tarif CPC casnic, deși conform reglementărilor ANRE, acestea ar fi trebuit să fie egale de la 1 iulie 2015.
- Se observă că în trimestrul III 2015, diferența dintre prețul mediu calculat pe total FUI pentru consumatorul casnic și tariful social aferent acestuia (40,88lei/MWh) este mai mică față de trimestrul II 2015(54,10 lei/MWh), ceea ce înseamnă că protecția oferită de tariful social consumatorilor vulnerabili, a scăzut.

## VI. CADRUL DE REGLEMENTARE

Cadrul de reglementare aplicabil în trimestrul III 2015 cuprinde următoarele reglementări:

- Ordinul 92/2015 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților finali
- Ordinul 157/2014 pentru aprobarea tarifelor reglementate de energie electrică aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților casnici care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate
- 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. 20/2015 - S.C. CEZ Vânzare S.A-valabile pentru perioada 1 iul–31 dec 2015
- Aviz nr. 21/2015 - S.C. Electrica Furnizare S.A-valabile pentru perioada 1 iul–31 dec 2015
- Aviz nr. 22/2015 - S.C. Enel Energie Muntenia S.A-valabile pentru perioada 1 iul–31 dec 2015
- Aviz nr. 23/2015 - Enel Energie S.A-valabile pentru perioada 1 iul–31 dec 2015
- Aviz nr. 24/2015 - S.C. E.ON Energie România S.A-valabile pentru perioada 1 iul–31 dec 2015
- 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 68/2013 - privind aprobarea Metodologiei de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică
- Ordinul 33/2013 - privind modificarea Ordinului nr. 117/2008 pentru aprobarea Metodologiei privind raportarea informațiilor referitoare la consumatorii industriali de gaze naturale și a Metodologiei privind raportarea informațiilor referitoare la consumatorii de energie electrică
- Ordinul 88/2015 pentru aprobarea contractelor – cadru de furnizare a energiei electrice la clienții casnici și noncasnici ai furnizorilor de ultimă instanță, a condițiilor generale pentru furnizarea energiei electrice la clienții finali ai FUI, a modelului facturii de energie electrică și a modelului convenției de consum energie electrică utilizate de FUI
- Decizia 2667/2014 pentru aprobarea Contractului – cadru de vânzare/cumpărare a energiei electrice 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 93/2015 - privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport, a tarifului pentru serviciul de sistem, a tarifelor zonale aferente serviciului de transport pentru extragerea de energie electrică din rețea (TL), a tarifului mediu de extragere de energie electrică din rețea și a prețului reglementat pentru energia electrică reactivă, practicate de Compania Națională de Transport al Energiei Electrice “Transelectrica” S.A.