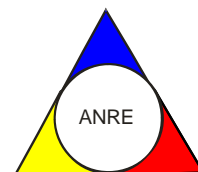




AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE  
REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI



DIRECȚIA GENERALĂ PIAȚĂ DE ENERGIE ELECTRICĂ

# RAPORT PRIVIND REZULTATELE MONITORIZĂRII PIEȚEI REGLEMENTATE DE ENERGIE ELECTRICĂ ÎN TRIMESTRUL I 2015

**ANRE** depune toate eforturile pentru a prezenta în mod cât mai clar, în acest document, informații bazate pe raportările operatorilor economici. Acest document publicat de **ANRE** are numai scop informativ și educațional; **ANRE** nu este și nu va fi legal responsabilă, în nicio circumstanță, pentru eventualele inadvertențe cu privire la informațiile prezentate și nici pentru folosirea improprie a acestora de către utilizatori.

## CUPRINS

I.	GENERALITĂȚI .....	3
II.	PARTICIPANȚII LA PIAȚA REGLEMENTATĂ .....	4
III.	INDICATORI DE STRUCTURĂ .....	7
	III.1. Structura achizițiilor de energie electrică pe contracte reglementate, pentru fiecare FUI....	7
	III.2. Structura tranzacțiilor cu energie electrică aferente pieței reglementate, la nivel de țară (pe total FUI).....	8
IV.	INDICATORI DE FUNCȚIONARE PIAȚA REGLEMENTATĂ .....	15
	IV.1. Cantitățile de energie electrică tranzacționate de FUI în vederea acoperirii consumului clienților finali din piața reglementată și prețurile medii aferente acestora.....	15
	IV.2. Cantitățile de energie electrică vândute de fiecare FUI pe categorii de clienți și niveluri de tensiune și prețurile medii de vânzare aferente .....	16
	IV.3. Cote de piață aferente FUI.....	21
V.	INDICATORI PRIVIND COMPORTAMENTUL PE PIAȚA REGLEMENTATĂ .....	25
VI.	EVOLUȚIA REGLEMENTĂRILOR PRIVIND PIAȚA REGLEMENTATĂ DE ENERGIE ELECTRICĂ ÎN TRIMESTRUL I 2015 .....	31
VII.	PRESCURTĂRI .....	31

## I. GENERALITĂȚI

Raportul analizează activitatea furnizorilor de ultimă instanță (denumiți în continuare FUI), din punct de vedere al:

- furnizării energiei electrice clienților finali menționați la art. 55 alin. (1) și art. 53 alin. (2) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 cu modificările și completările ulterioare și
- achiziției energiei electrice de la producătorii participanți la piața reglementată.

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 beneficiari ai SU - 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,
  - o în cazul clienților alimentați la medie tensiune - mai mare cu maxim: 7,5%, decât tariful CPC,
  - o în cazul clienților alimentați la înaltă tensiune - mai mare cu maxim: 10%, decât tariful CPC.
- clienții finali (casnici și noncasnici) care au rămas fără furnizor de energie electrică din motive neimputabile lor sau care 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 (CPC majorat) pentru clienții finali care nu beneficiază de serviciu universal

În trimestrul I 2015, FUI au furnizat energie electrică la toate categoriile de clienți.

Componenta pe piața concurențială (CPC) este tariful de energie electrică activă, aplicat de furnizorii de ultimă instanță consumului de energie electrică al clienților finali care nu au uzat de eligibilitate, corelat cu gradul de dereglementare (eliminarea tarifelor reglementate) stabilit prin calendarul de eliminare treptată a tarifelor reglementate aprobat.

Tariful CPC este calculat pe baza costurilor cu achiziția energiei electrice exclusiv din piața concurențială și a costurilor cu serviciile asociate furnizării energiei electrice la clienții proprii, și este avizat de autoritatea competentă - ANRE. Tariful CPC pentru trimestrul I 2015 a fost stabilit 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. 82/2013 fiind avizat de ANRE cu avizele numerele 57, 58, 59, 60, 61 din 15.12.2014, pentru perioada ianuarie-iunie 2015.

În conformitate cu art. 22 alin. (5) și (6) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, ANRE monitorizează efectul pieței reglementate asupra pieței concurențiale în condițiile eliminării treptate a tarifelor reglementate de energie electrică la consumatorii finali care nu uzează de dreptul de eligibilitate. Menționăm că în trimestrul I 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: 40% 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;
  - tarife CPC;
  - tarife UI (CPC\_majorat);
- b) tipul/categoria de client, respectiv:
  - clienți casnici, care include subcategoria clienților cu tarif social (vulnerabili din punct de vedere financiar);
  - clienți finali noncasnici;
- c) nivelul de tensiune la care sunt racordate locurile de consum ale clienților finali, respectiv:
  - racordate la IT;
  - racordate la MT;
  - racordate la JT.

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 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 :

- SC CEZ Vânzare SA;
  - SC E.ON Energie Romania SA.
  - SC Electrica Furnizare SA;
  - SC ENEL Energie SA;
  - SC ENEL Energie Muntenia SA;
- clienții finali (casnici și noncasnici), beneficiari ai activității desfășurate pe piața reglementată de FUI în trimestrul I 2015. Numărul total de locuri de consum aferent acestor clienți finali, deserviți de FUI, este prezentat în tabelul de mai jos:

Furnizor ultimă instanța	Nr. locuri de consum trim 1 2015							
	Total	Nr. locuri de consum noncasnici				Nr. locuri de consum casnici		
		Total	cu SU	fara SU	in regim de UI	Total	din care cu tarif social	casnic cu tarif social/total casnic
SC CEZ Vânzare SA	1.346.038	14.946	4.641	10.305	0	1.331.092	208.600	15,67%
	100,00%	1,11%				98,89%		
SC E.ON Energie România SA	1.380.938	28.688	2.054	26.634	0	1.352.250	312.848	23,14%
	100,00%	2,08%				97,92%		
SC Electrica Furnizare SA	3.514.536	151.315	86.928	64.387	0	3.363.221	358.554	10,66%
	100,00%	4,31%				95,69%		
SC ENEL Energie SA	1.455.329	60.223	17.106	43.117	0	1.395.106	114.808	8,23%
	100,00%	4,14%				95,86%		
SC ENEL Energie Muntenia SA	1.177.087	47.999	10.645	37.354	0	1.129.088	23.279	2,06%
	100,00%	4,08%				95,92%		
TOTAL	8.873.928	303.171	121.374	181.797	0	8.570.757	1.018.089	11,88%
	100,00%	3,42%				96,58%		

Comparativ, aceeași situație este prezentată în tabelul următor pentru trimestrul I 2014:

Furnizor ultimă instanța	Nr. locuri de consum trim1 2014							
	Total	Nr. locuri de consum noncasnici				Nr. locuri de consum casnici		
		Total	cu SU	fara SU	in regim de UI	Total	din care cu tarif social	casnic cu tarif social/total casnic
SC CEZ Vânzare SA	1.351.511	26882	6.893	19.989	0	1.324.629	220.006	16,61%
	100,00%	1,99%				98,01%		
SC E.ON Energie România SA	1.380.495	39596	2.897	36.699	0	1.340.899	321.767	24,00%
	100,00%	2,87%				97,13%		
SC Electrica Furnizare SA	3.519.244	178745	106.554	72.191	0	3.340.499	373.027	11,17%
	100,00%	5,08%				94,92%		
SC ENEL Energie SA	1.465.127	78255	20.041,0 0	58.214	0	1.386.872	118.275	8,53%
	100,00%	5,34%				94,66%		
SC ENEL Energie Muntenia SA	1.167.239	58069	13.044	45.025	0	1.109.170	24.058	2,17%
	100,00%	4,97%				95,03%		
TOTAL	8.883.616	381547	149.429	232.118	0	8.502.069	1.057.133	12,43%
	100,00%	4,29%				95,71%		

Analizând comparativ cele 2 tabele rezultă:

- o scădere a ponderii clienților noncasnici în total clienți finali FUI, datorată scăderii numărului de clienți noncasnici, urmare a deplasării acestor clienți din zona reglementată către zona concurențială spre alți furnizori decât FUI,
- o creștere a numărului de clienți casnici, respectiv o scădere a numărului de clienți cu tarif social.

Consumurile medii lunare de energie electrică realizate de diverse categorii de clienți sunt prezentate în tabelul următor:

FUI / consum mediu lunar	Total FUI (consum mediu lunar/ loc de consum) [kWh/client/luna]	Consum noncasnici cu SU [kWh/client/luna]	Consum noncasnici fara SU [kWh/client/luna]	Consum casnici [kWh/client/luna]	Consum la tarif social [kWh/client/luna]
SC CEZ Vânzare SA	115,20	596,96	596,68	109,79	53,87
SC E.ON Energie România SA	109,29	276,68	401,90	103,27	58,81
SC Electrica Furnizare SA	136,36	552,21	557,86	117,54	54,74
SC ENEL Energie SA	155,11	590,90	701,87	132,87	55,50
SC ENEL Energie Muntenia SA	228,96	1.246,19	1.805,22	167,23	54,46
<b>Total</b>	<b>144,30</b>	<b>615,58</b>	<b>827,66</b>	<b>123,13</b>	<b>55,89</b>

### III. INDICATORI DE STRUCTURĂ

În prezentul capitol sunt prezentate următoarele informații care caracterizează elementele de structură ale energiei electrice tranzacționate pe piața reglementată:

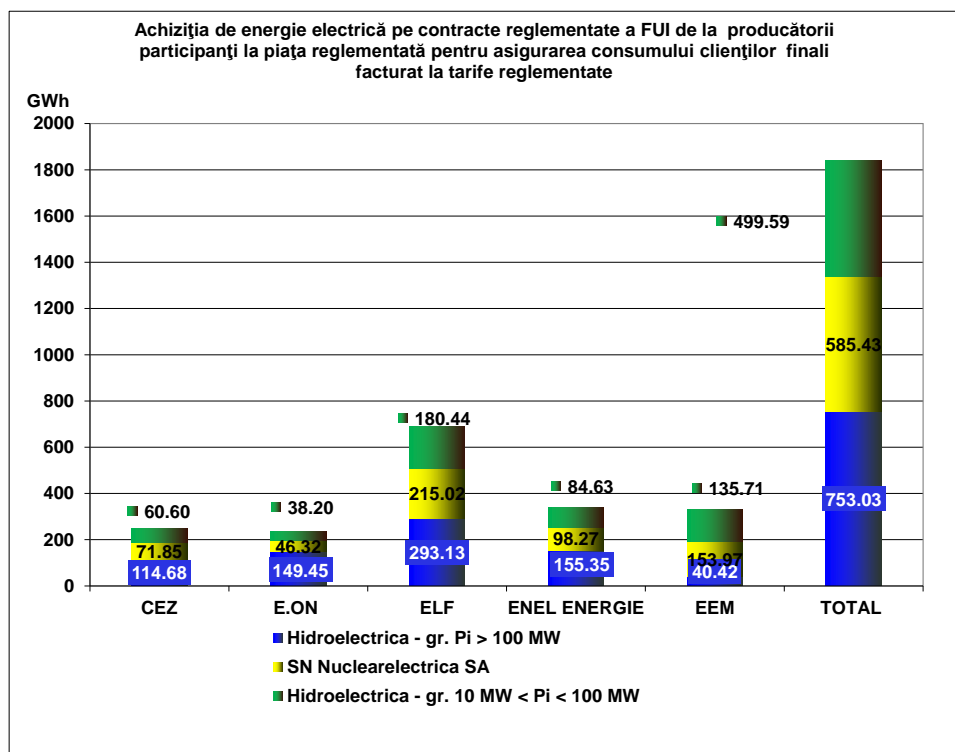
- structura achizițiilor de energie electrică pe contracte reglementate, pentru fiecare FUI;
- structura tranzacțiilor cu energie electrică aferente pieței reglementate, pentru fiecare FUI,

#### III.1. Structura achizițiilor de energie electrică pe contracte reglementate, pentru fiecare FUI

Structura pe producători a achiziției fiecărui FUI, aferentă vânzării de energie electrică la tarife reglementate către clienții săi finali care nu au uzat de eligibilitate, a fost stabilită de ANRE astfel încât nivelul tarifelor reglementate pentru energia electrică livrată către clienții casnici să fie identic pe tot teritoriul țării.

În graficele următoare este prezentată structura achiziției reglementate de energie electrică pe producători și categorii de centrale (cu SN Nuclearelectrica SA pentru centralele nucleare, cu SC Hidroelectrică SA pentru centralele hidroelectrice cu puteri electrice instalate între 10 și 100 MW fiecare și cu SC Hidroelectrică SA pentru centralele hidroelectrice cu puteri electrice instalate mai mari de 100 MW fiecare) în trimestrul I 2015, aferentă fiecărui FUI și pe total FUI.

În grafic sunt indicate cantitățile de energie electrică achiziționate de la fiecare producător, exprimate în GWh.



### ***III.2. Structura tranzacțiilor cu energie electrică aferente pieței reglementate, la nivel de țară (pe total FUI)***

Pe perioada eliminării parțiale a tarifelor reglementate, furnizorii de ultimă instanță facturează consumul de energie electrică al clienților finali care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate parțial cu tariful reglementat și parțial cu tariful CPC, corespunzător gradului de dereglementare (eliminarea a tarifelor reglementate) la categoria din care face parte clientul final.

Consumul realizat după data eliminării complete a tarifelor reglementate (31.12.2013 pentru clienții noncasnici, respectiv 31.12.2017 pentru clienții casnici) se facturează/va fi facturat numai la tariful CPC sau, după caz, tariful UI (CPC\_majorat).

Structura pe tipuri de tranzacții a achiziției de energie electrică a furnizorilor de ultimă instanță necesară acoperirii consumului clienților finali din piața reglementată la nivel de țară și structura vânzărilor de energie electrică ale furnizorilor de ultimă instanță sînt prezentate în tabelele următoare, pentru trimestrul I 2015.

Această structură este prezentată detaliat pentru:

- achiziția de energie electrică destinată consumului clienților finali facturat la tarife reglementate, consumului facturat la tarife CPC (casnici, noncasnici cu SU) respectiv consumului facturat la tarife UI (noncasnici fara SU, noncasnici preluați în regim de UI), și pentru total piață reglementată;
- vânzările de energie electrică ale furnizorilor de ultimă instanță corespunzătoare consumului clienților finali facturat la **tarife reglementate**, consumului facturat la **tarife CPC** (casnici, noncasnici cu SU), respectiv consumului facturat la **tarife UI** (noncasnici fara SU, noncasnici preluați în regim de UI), și pentru total piață reglementată.

Achiziția netă reprezintă cantitatea de energie electrică tranzacționată de FUI prin acțiuni de cumpărare/vânzare de energie electrică, astfel încât să asigure echilibrarea consumului clienților săi finali pe fiecare interval bază de decontare.

Achiziție netă trimestrul I 2015										
Tip tranzacție	Tip indicator	[UM]	tarif reglementat	tarife CPC			tarife UI ( CPC majorat )			Total FUI
			casnici	casnici	noncasnici cu SU	Total (CPC)	noncasnici fara SU	noncasnici preluați in regim de UI si fara SU	Total (UI)	
cumpărare pe contracte Reglementate	cantitate	[GWh]	1.838,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1.838,04
	Pmed	[lei/MWh]	143,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	143,51
cumpărare pe contracte Negociate	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,03	0,03
	Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	124,12	0,00	124,12	124,12
cumpărare pe PCCB	cantitate	[GWh]	0,00	771,80	143,84	915,64	178,30	0,14	178,44	1.094,08
	Pmed	[lei/MWh]	0,00	174,92	173,93	174,77	172,75	171,73	172,75	174,44
cumpărare pe PCSU	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 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]	150,05	440,13	73,69	513,82	271,20	0,31	271,51	935,37
	Pmed	[lei/MWh]	175,20	186,74	185,43	186,55	178,31	158,54	178,28	182,33
cumpărare PE *	cantitate	[GWh]	71,27	82,26	11,43	93,69	14,60	0,01	14,61	179,57
	Pmed	[lei/MWh]	201,52	181,93	197,30	183,80	207,78	178,53	207,75	192,78
Cumpărare total	cantitate	[GWh]	2.059,36	1.294,18	228,96	1.523,14	464,13	0,46	464,59	4.047,10
	Pmed	[lei/MWh]	147,82	179,39	178,80	179,30	177,10	163,09	177,08	163,03
vânzare PZU**	cantitate	[GWh]	47,55	4,85	0,38	5,24	0,02	0,00	0,02	52,80
	Pmed	[lei/MWh]	163,36	95,83	87,08	95,19	100,81	49,74	100,30	156,58
vânzare PE	cantitate	[GWh]	106,77	28,53	4,43	32,96	12,72	0,02	12,73	152,46
	Pmed	[lei/MWh]	104,45	100,45	95,68	99,81	100,86	98,56	100,85	103,14
Total vânzare PZU, PE	cantitate	[GWh]	154,31	33,38	4,81	38,19	12,73	0,02	12,75	205,26
	Pmed	[lei/MWh]	122,60	99,78	95,00	99,18	100,86	98,07	100,85	116,89
Achiziție netă	cantitate	[GWh]	1.905,05	1.260,81	224,14	1.484,95	451,40	0,44	451,84	3.841,84
	Pmed	[lei/MWh]	149,87	181,50	180,60	181,36	179,25	165,73	179,23	165,49

NOTA \* Tranzacții de energie electrică la preț de dezechilibru

\*\* Include și vânzare PI

trimestrul I 2015				Consumul total al clientilor FUI							
Tip Clienti	Nivel Tensiune	Tip indicator	[UM]	tarif reglementat	tarife CPC			tarife UI ( CPC majorat )			Total consum clienti FUI
				casnici	casnici	noncasnici cu SU	Total consum (CPC)	noncasnici fara SU	noncasnici preluati in regim de UI si fara SU	Total consum (UI)	
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]	1,72	1,11	0,00	1,11	0,00	0,00	0,00	2,82
		Pmed	[lei/MWh]	309,96	318,76	0,00	318,76	0,00	0,00	0,00	313,40
	JT	cantitate	[GWh]	1903,34	1259,70	0,00	1259,70	0,00	0,00	0,00	3163,04
		Pmed	[lei/MWh]	409,91	437,13	0,00	437,13	0,00	0,00	0,00	420,75
Total vanzare casnici	cantitate	[GWh]	1905,06	1260,81	0,00	1260,81	0,00	0,00	0,00	3165,86	
Pmed	[lei/MWh]	409,82	437,01	0,00	437,01	0,00	0,00	0,00	0,00	420,65	
noncasnici	IT	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	0,09	0,09	0,39	0,00	0,39	0,49
		Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	261,20	261,20	278,35	0,00	278,35	275,08
	MT	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	22,07	22,07	51,99	0,00	51,99	74,07
		Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	312,34	312,34	310,42	0,00	310,42	310,99
	JT	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	201,98	201,98	399,02	0,00	399,02	600,99
		Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	434,18	434,18	452,61	0,00	452,61	446,42
Total vanzare noncasnici	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	224,14	224,14	451,40	0,00	451,40	675,54	
Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	420,75	420,75	436,08	0,00	436,08	430,99		
casnici si noncasnici	IT	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	0,09	0,09	0,39	0,00	0,39	0,49
		Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	261,20	261,20	278,35	0,00	278,35	275,08
	MT	cantitate	[GWh]	1,72	1,11	22,07	23,18	51,99	0,00	51,99	76,89
		Pmed	[lei/MWh]	309,96	318,76	312,34	312,64	310,42	0,00	310,42	311,08
	JT	cantitate	[GWh]	1903,34	1259,70	201,98	1461,68	399,02	0,00	399,02	3764,03
		Pmed	[lei/MWh]	409,91	437,13	434,18	436,72	452,61	0,00	452,61	424,85
Total vanzare clienti	cantitate	[GWh]	1905,06	1260,81	224,14	1484,95	451,40	0,00	451,40	3841,41	
Pmed	[lei/MWh]	409,82	437,01	420,75	434,56	436,08	0,00	436,08	422,47		

Costuri si venituri trimestrul I 2015										
Categorii costuri servicii	Tip indicator	[UM]	tarif reglementat	tarife CPC			tarife UI ( CPC majorat )			Total FUI
			casnici	casnici	noncasnici cu SU	Total (CPC)	noncasnici fara SU	noncasnici preluati in regim de UI si fara SU	Total (UI)	
Cumparare	cantitate	[GWh]	2.059,36	1.294,18	228,96	1.523,14	464,13	0,46	464,59	4.047,10
	Pmed	[lei/MWh]	147,82	179,39	178,80	179,30	177,10	163,09	177,08	163,03
Cumpărare netă	cantitate	[GWh]	1.905,05	1.260,81	224,14	1.484,95	451,40	0,44	451,84	3.841,84
	Pmed	[lei/MWh]	149,87	181,50	180,60	181,36	179,25	165,73	179,23	165,49
Cost mediu unitar ST	cantitate	[GWh]	1.905,06	1.260,81	224,14	1.484,95	451,40	0,44	451,84	3.841,85
	Pmed	[lei/MWh]	12,58	12,28	12,93	12,38	12,76	10,30	12,76	12,53
Cost mediu unitar SS	cantitate	[GWh]	1.905,06	1.260,81	224,14	1.484,95	451,40	0,44	451,84	3.841,85
	Pmed	[lei/MWh]	13,96	13,91	13,96	13,92	13,96	13,96	13,96	13,94
Cost mediu unitar SAP	cantitate	[GWh]	1.905,06	1.260,81	224,14	1.484,95	451,40	0,44	451,84	3.841,85
	Pmed	[lei/MWh]	0,04	0,15	0,15	0,15	0,09	0,06	0,09	0,09
Cost mediu unitar SD	cantitate	[GWh]	1.905,06	1.260,81	224,14	1.484,95	451,40	0,00	451,40	3.841,41
	Pmed	[lei/MWh]	197,17	197,13	178,89	194,38	176,85	0,00	176,85	193,70
Cost mediu unitar SF	cantitate	[GWh]	1.905,06	1.260,81	224,14	1.484,95	451,40	0,00	451,40	3.841,41
	Pmed	[lei/MWh]	27,35	30,25	5,30	26,48	6,34	0,00	6,34	24,54
Cost total mediu servicii	cantitate	[GWh]	1.905,06	1.260,81	224,14	1.484,95	451,40	0,00	451,40	3.841,41
	Pmed	[lei/MWh]	251,11	253,72	211,22	247,31	210,00	24,32	210,00	244,81
Cost mediu unitar total	cantitate	[GWh]	1.905,06	1.260,81	224,14	1.484,95	451,40	0,00	451,40	3.841,41
	Pmed	[lei/MWh]	400,98	435,22	391,82	428,67	389,25	190,05	389,23	410,30
Vanzare	cantitate	[GWh]	1.905,06	1.260,81	224,14	1.484,95	451,40	0,00	451,40	3.841,41
	Pmed	[lei/MWh]	409,82	437,01	420,75	434,56	436,08	0,00	436,08	422,47
profit/pierdere	cantitate	[GWh]	1.905,06	1.260,81	224,14	1.484,95	451,40	0,00	451,40	3.841,41
	Pmed	[lei/MWh]	8,84	1,79	28,93	5,89	46,84	-190,05	46,85	12,17

Cantitatea de energie electrică cumpărată pentru acoperirea consumului casnic la tarif CPC (1294,18 GWh) a fost în procent de 60% de pe PCCB la un preț mediu de 174,92 lei/MWh și în procent de 35% de pe PZU la un preț mediu de 186,74 lei/MWh, doar 6% fiind asigurată la preț de dezechilibru (la un preț mediu de 181,93 lei/MWh).

De precizat că, prețul mediu de cumpărare aferent consumului casnic la tarif CPC (179,39 lei/MWh) a fost foarte apropiat de prețul mediu de achiziție la tarif CPC pentru consumatorii noncasnici beneficiari de SU (178,8 lei/MWh), dar și de cel aferent tarifului UI pentru consumatorii noncasnici care nu beneficiază de SU (177,1 lei/MWh), în conformitate cu reglementările în vigoare.

Situația consumului de energie electrică facturat la tarife reglementate realizat în trimestrul I 2015 față de cel prognozat pentru fiecare FUI și pe total este următoarea:

	Consum prognozat [GWh]	Consum realizat [GWh]	Abatere procentuală
<b>CEZ</b>	247,13	263,10	-6,5%
<b>E.ON</b>	233,97	253,34	-8,3%
<b>ELF</b>	688,60	711,58	-3,3%
<b>EneIE</b>	338,25	335,09	0,9%
<b>EEM</b>	330,10	341,95	-3,6%
<b>Total FUI</b>	1.838,04	1.905,06	-3,6%

Consumul de energie electrică facturat la tarife reglementate în trimestrul I 2015 a scăzut cu 27,47% față de trimestrul I 2014 (1.905,06 GWh față de 2.428,29 GWh), în principal datorită creșterii gradului de dereglementare pe măsura parcurgerii calendarului de eliminare a tarifelor reglementate.

Energia electrică contractată pe contracte reglementare, stabilită pe baza prognozei de consum casnic transmisă de FUI și a gradului de dereglementare din trimestrul I 2015 (1.838,04 GWh) a fost cu 3,5% mai mică decât cea efectiv consumată și care a fost facturată la tarife reglementate (1.905,06 GWh), existând posibilitatea îmbunătățirii prognozei de consum realizată de FUI.

Numărul clienților cu contracte negociate ai furnizorilor care au fost desemnați FUI, în trimestrul I 2015 comparativ cu trimestrul I 2014 este prezentat în tabelul următor:

Numar clienti cu contracte negociate ai FUI	Trim 1 2014	Trim 1 2015	variație nr. clienti cu contracte negociate trim 1 2015 vs. trim 1 2014
IA (<20)MWh	29.929	57.953	93,63%
IB (20-500) MWh	21.498	20.910	-2,74%
IC (500-2000) MWh	2.962	1.852	-37,47%
ID (2000-20000) MWh	961	527	-45,16%
IE (20000-70000) MWh	26	19	-26,92%
IF (70000-150000) MWh	8	7	-12,50%
Altii (>150000) MWh	0	3	0,00%
Total	55.384	81.271	46,74%

Remarcăm, că în urma măsurilor de dereglementare luate prin introducerea tarifelor CPC și a tarifului UI, numărul clienților FUI cu contracte negociate a crescut cu 46,74% cele mai mari creșteri fiind la clienții cu consumuri mai mici de 20 MWh/an.

Astfel numărul clienților din categoria IA a crescut cu 93,63% (de la 29.929 la 57.953), respectiv pentru restul categoriilor IB-IF se observă o scădere în trimestrul I 2015 comparativ cu trimestrul I 2014.

Numărul locurilor de consum și consumurile aferente pieței reglementate, în trimestrul I 2015 comparativ cu trimestrul I 2014, defalcate pe tipuri de clienți, sunt prezentate în tabelul următor:

Tip client	Trim 1 2014		Trim 1 2015		[%] variație consum	[%] variație nr. locuri de consum
	Consum [GWh]	Nr. locuri de consum	Consum [GWh]	Nr. locuri de consum	Trim 1 2015 vs, Trim 1 2014	Trim 1 2015 vs, Trim 1 2014
<b>noncasnic</b>	1.272,39	381.547	675,54	303.171	-46,91%	-20,54%
<b>casnic</b>	3.042,35	8.502,069	3.165,86	8.570,757	4,06%	0,81%
<b>din care cu tarif social</b>	136,92	1.057.133	169,45	1.018.089	24,68%	-3,69%

Numărul locurilor de consum aferente pieței reglementate, în trimestrul I 2015, defalcate pe niveluri de tensiune, este prezentat în tabelul următor:

Nr. locuri de consum trim 1 2015	IT	MT	JT	TOTAL
<b>noncasnici</b>	8	3706	299457	303171
<b>casnici</b>	0	938	8569819	8570757
<b>Total</b>	8	4644	8869276	8873928

În trimestrul I 2015, consumul de energie al clienților casnici (total, din care la tarif social) precum și prețurile medii de vânzare pe fiecare FUI și pe total țară sunt prezentate în tabelul următor:

consumul casnic facturat la - tarife reglementate		CEZ	E.ON	ELF	EnelE	EEM	Total FUI
casnic	cant[GWh]	263,10	253,34	711,58	335,09	341,95	1.905,06
	pret [lei/MWh]	417,37	405,72	411,65	406,26	406,72	409,82
social	cant[GWh]	20,23	33,08	35,58	11,51	1,53	101,93
	pret [lei/MWh]	337,85	340,23	338,85	357,72	363,69	341,61
[%] social/casnic	cant[%]	7,69%	13,06%	5,00%	3,44%	0,45%	5,35%
	pret[%]	80,95%	83,86%	82,32%	88,05%	89,42%	83,36%
Consumul casnic facturat la - tarif CPC		CEZ	E.ON	ELF	EnelE	EEM	Total FUI
casnic	cant[GWh]	175,32	165,61	474,37	221,01	224,49	1.260,81
	pret [lei/MWh]	448,92	439,21	436,58	447,22	416,98	437,01
social	cant[GWh]	13,48	22,12	23,31	7,60	1,01	67,52
	pret [lei/MWh]	449,08	438,63	438,32	447,80	417,02	441,32
[%] social/casnic	cant[%]	7,69%	13,35%	4,91%	3,44%	0,45%	5,36%
	pret[%]	100,04%	99,87%	100,40%	100,13%	100,01%	100,99%
consumul casnic facturat la - tarife reglementate și la tariful CPC		CEZ	E.ON	ELF	EnelE	EEM	Total FUI
casnic	cant[GWh]	438,42	418,95	1,185,95	556,10	566,44	3.165,86
	pret [lei/MWh]	429,99	418,96	421,62	422,54	410,79	420,65
social	cant[GWh]	33,71	55,19	58,89	19,11	2,54	169,45
	pret [lei/MWh]	382,33	379,66	378,23	393,55	384,90	381,34
[%] social/casnic	cant[%]	7,69%	13,17%	4,97%	3,44%	0,45%	5,35%
	pret[%]	88,92%	90,62%	89,71%	93,14%	93,70%	90,66%

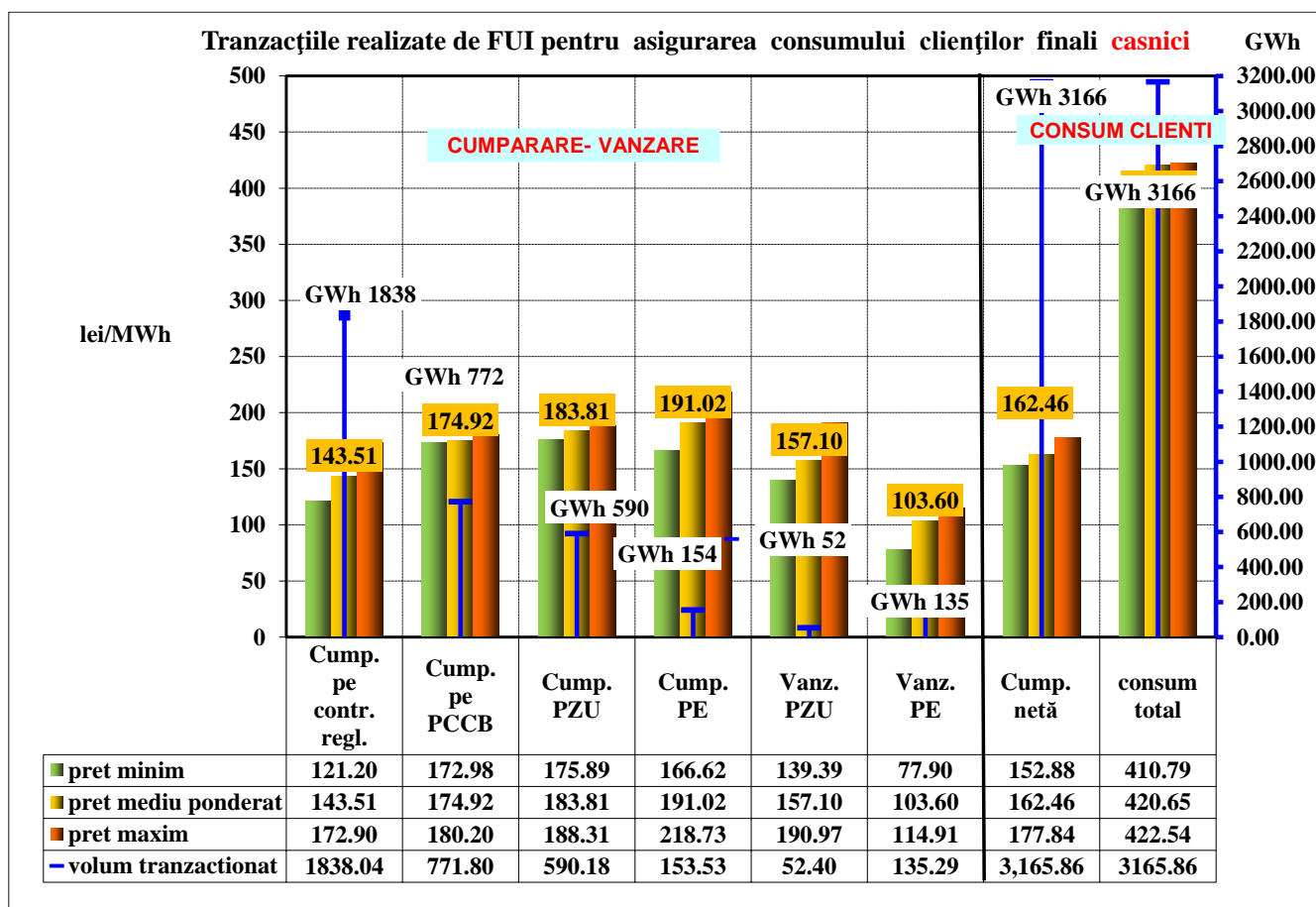
Față de o pondere a consumului la tarif social în consumul casnic total de 5,35% la nivel de țară, SC E.ON Energie România SA înregistrează ponderea cea mai mare (13,17%) în timp ce SC Enel Energie Muntenia SA înregistrează ponderea cea mai mică (0,45%).

În ceea ce privește ponderea numărului de clienți cu tarif social în numărul total al clienților casnici (vezi tabelul de la pagina 6) SC E.ON Energie România SA înregistrează de asemenea ponderea cea mai mare (23,14%), iar SC Enel Energie Muntenia SA înregistrează ponderea cea mai mică respectiv (2,06%).

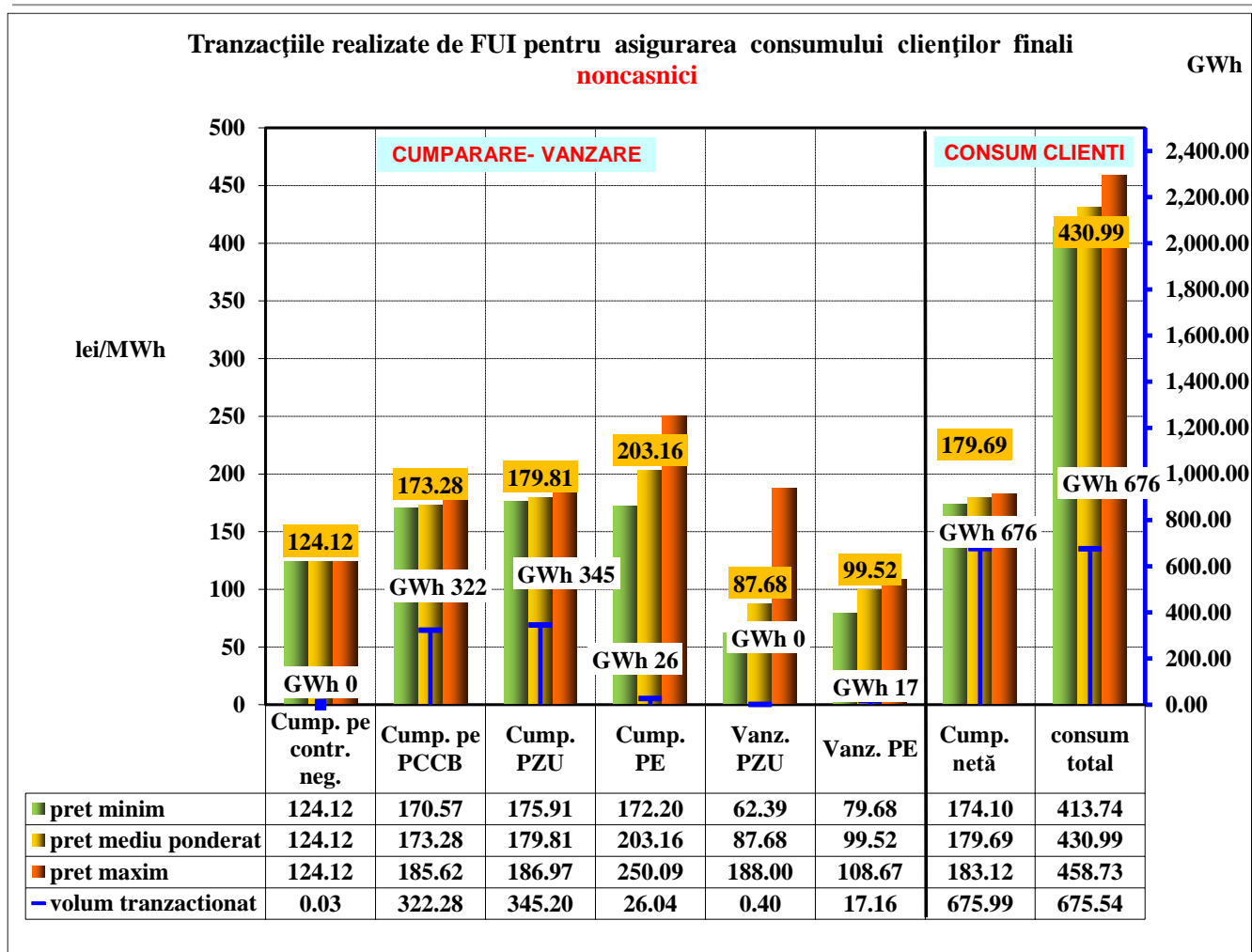
Prețul mediu total de vânzare la clienții casnici din categoria vulnerabili (facturați cu tariful social și cu tariful CPC), la nivel de țară (**381,34 lei/MWh**), este cu 9,34% mai mic decât prețul mediu de vânzare aferent clienților casnici (**420,65 lei/MWh**) și variază între **393,55 lei/MWh (EnelE)** și **378,23 lei/MWh (ELF)**. Prețul mediu de vânzare aferent clienților casnici la tariful social, numai pe componenta reglementată, la nivel de țară, variază între **337,85 lei/MWh (CEZ)** și **363,69 lei/MWh (EEM)**. Se poate deci constata că pe măsură ce crește gradul de dereglementare se reduce diferența dintre prețurile medii totale de vânzare la clienții casnici din categoria vulnerabili față de prețurile medii totale de vânzare la clienții casnici și deci se reduc beneficiile aplicării acestui tarif.

Menționăm că, pe tot cuprinsul raportului, acolo unde nu se menționează explicit altceva, prețurile medii de vânzare la clienții finali și respectiv costurile FUI aferente vânzării energiei electrice la clienții finali nu cuprind taxele care se aplică distinct în factura clientului (contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență, certificatele verzi, acciza, TVA).

Defalcarea cantităților de energie electrică tranzacționate pe tipuri de contracte (vânzare/cumpărare) și pe tipuri de piețe și de clienți (casnici/noncasnici) cu precizarea, pentru fiecare tip de tranzacție, a prețului minim, mediu și maxim realizat pe total trimestrul I 2015 de către furnizorii de ultimă instanță pe piața reglementată, este prezentată în seturile de grafice următoare.



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



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

#### IV. INDICATORI DE FUNCȚIONARE PIAȚA REGLEMENTATĂ

Comportamentul participanților la piață reflectat prin cantitățile tranzacționate pe piețele centralizate (PCCB, PZU, PI și PE) și prin prețurile medii ale acestora, influențează semnificativ prețurile de vânzare a energiei electrice la clienții finali din piața reglementată.

##### IV.1. Cantitățile de energie electrică tranzacționate de FUI în vederea acoperirii consumului clienților finali din piața reglementată și prețurile medii aferente acestora

Cantitățile de energie electrică achiziționate și cele vândute de FUI, pentru trimestrul 1 2015, pe tipuri de tranzacții, sunt prezentate comparativ în următoarele tabele.

Tabelele prezintă pentru fiecare FUI energia achiziționată/vândută pe piața angro pentru asigurarea consumului facturat la tarife reglementate, pentru consumul facturat la tarife CPC (casnici, noncasnici cu SU), pentru consumul facturat la tarif UI (noncasnici fara SU și noncasnici preluați în regim de UI) și pentru consumul tuturor clienților FUI (pentru consumul facturat la tarife reglementate, la tarife CPC și la tarif UI).

Tip tranzacție	Tip indicator	[UM]	CEZ	E.ON	ELF	Enel E	EEM
cump. pe contr. regl.	cantitate	[GWh]	247,13	233,97	688,60	338,25	330,10
	Pmed	[lei/MWh]	136,75	121,20	142,27	137,69	172,90
cump. pe contr. neg.	cantitate	[GWh]	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00
	Pmed	[lei/MWh]	124,12	0,00	0,00	0,00	0,00
cump. pe PCCB	cantitate	[GWh]	109,49	88,66	452,31	197,94	245,67
	Pmed	[lei/MWh]	178,32	181,09	173,68	173,19	172,71
cump. pe PCSU	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
cump. pe PI	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
cumparare PZU	cantitate	[GWh]	110,21	143,84	255,03	177,91	248,39
	Pmed	[lei/MWh]	176,10	184,37	187,23	184,51	177,33
cumparare PE *	cantitate	[GWh]	57,35	18,68	65,45	17,83	20,27
	Pmed	[lei/MWh]	166,93	187,90	205,19	216,08	209,91
Cumparare	cantitate	[GWh]	524,21	485,14	1,461,39	731,93	844,43
	Pmed	[lei/MWh]	157,00	153,44	162,66	160,58	175,04
vanzare PZU **	cantitate	[GWh]	2,35	16,04	4,61	21,88	7,93
	Pmed	[lei/MWh]	161,98	168,57	190,97	138,44	160,76
vanzare PE *	cantitate	[GWh]	56,68	16,34	19,06	32,41	27,97
	Pmed	[lei/MWh]	114,87	91,60	78,13	104,20	101,94
Total vanzare PZU, PE	cantitate	[GWh]	59,03	32,38	23,67	54,28	35,90
	Pmed	[lei/MWh]	116,75	129,72	100,10	118,00	114,93
Achiziție neta	cantitate	[GWh]	465,18	452,76	1,437,72	677,65	808,54
	Pmed	[lei/MWh]	162,11	155,14	163,69	163,99	177,71

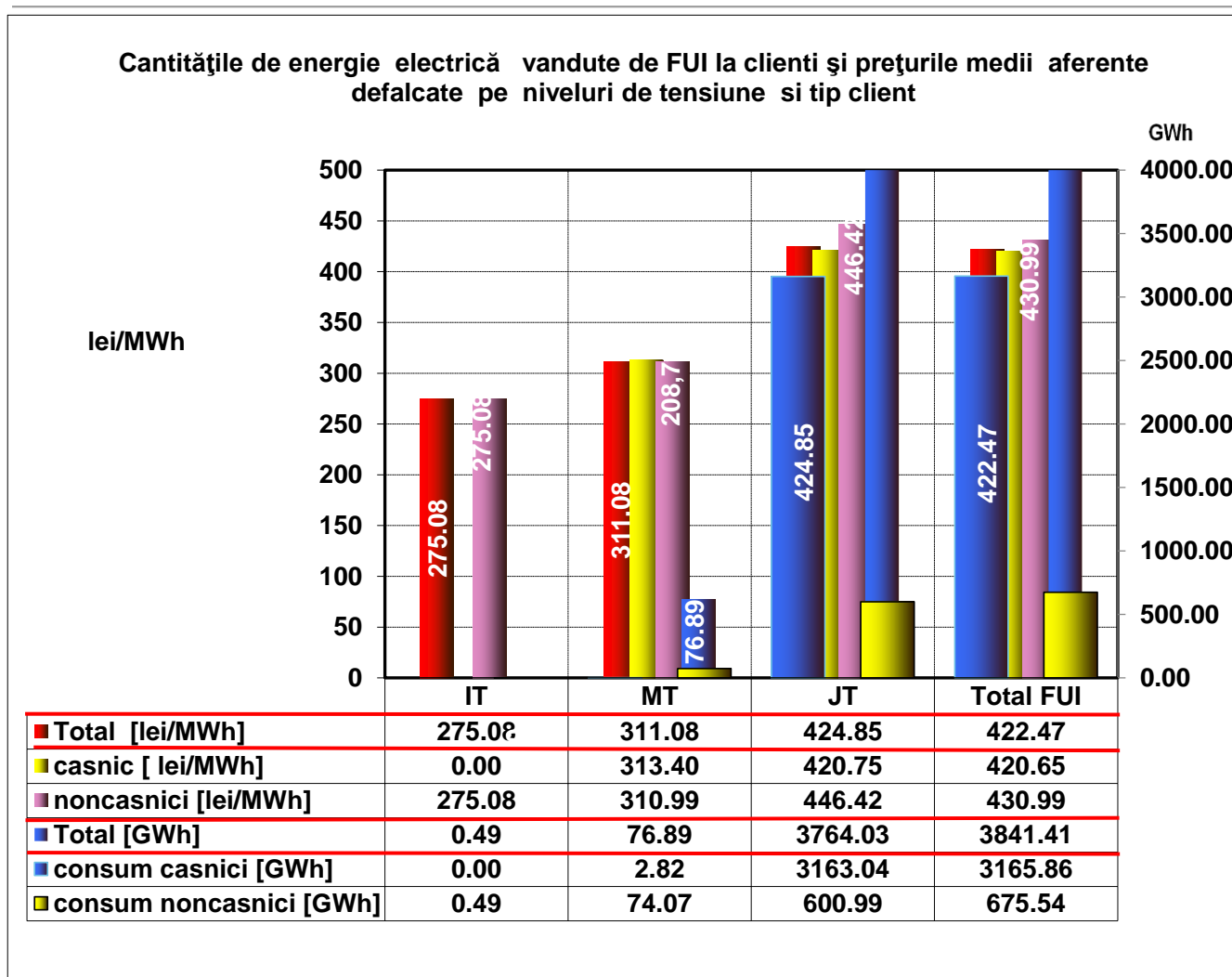
NOTA \* Reprezinta tranzactiile de energie electrica la pret de dezechilibru

\*\* Include vânzarea PI

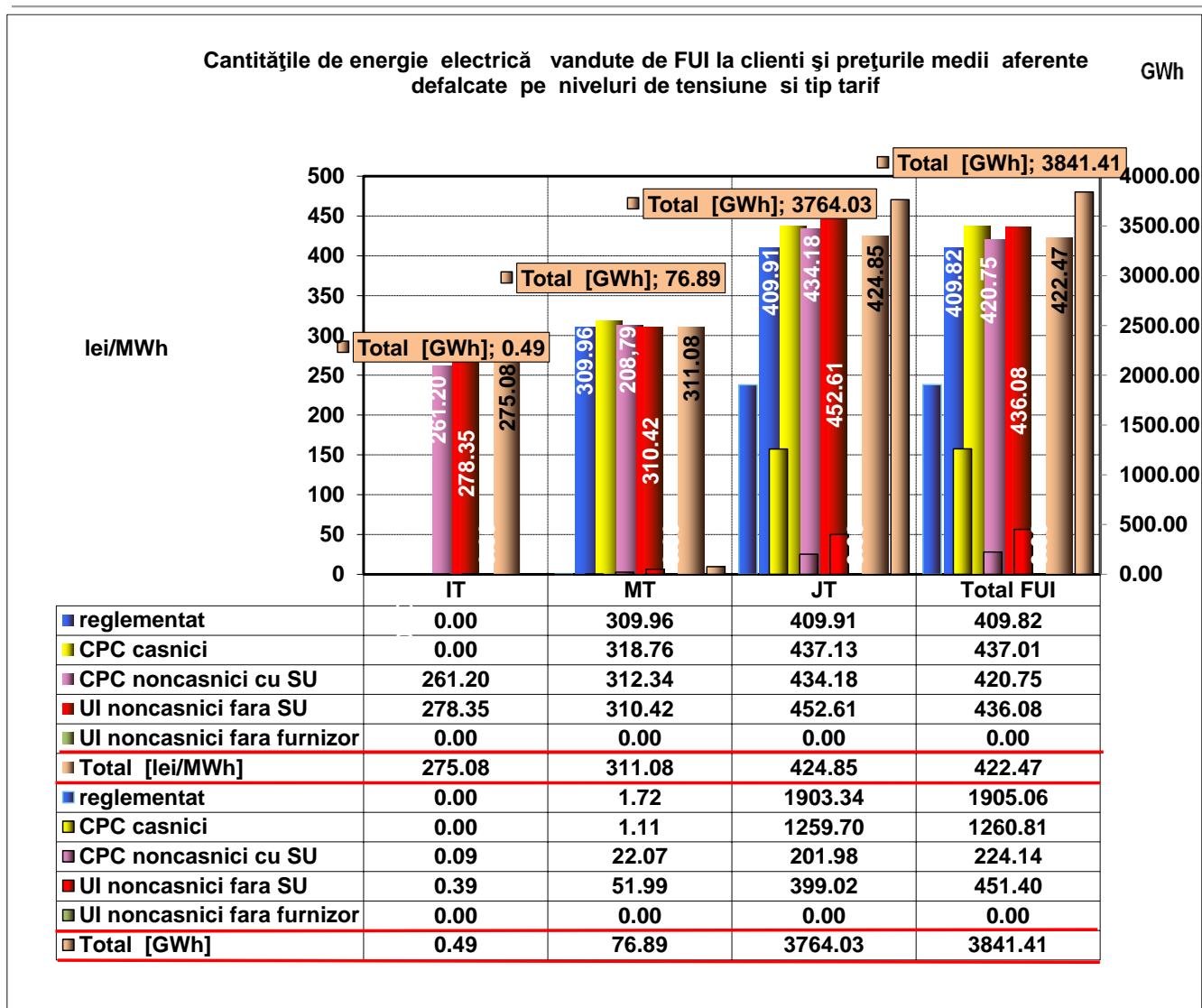
#### IV.2. Cantitățile de energie electrică vândute de fiecare FUI pe categorii de clienți și niveluri de tensiune și prețurile medii de vânzare aferente

Evoluția pieței reglementate cu amănuntul prezentată în următoarele grafice și tabele, și este analizată ținând cont atât de caracteristicile vânzării de energie electrică pe total cât și de:

- Tarifele aplicate pentru facturarea energiei electrice, respectiv prețurile medii rezultate din aplicarea:
  - tarifelor reglementate;
  - tarifelor CPC;
  - tarifelor UI (CPC\_majorat);
- tipul/categoria de client, respectiv:
  - clienți casnici, care include subcategoria clienților cu tarif social (vulnerabili din punct de vedere financiar);
  - clienți finali noncasnici;
- nivelul de tensiune la care sunt racordate locurile de consum ale clienților finali, respectiv:
  - racordate la IT;
  - racordate la MT;
  - racordate la JT.



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



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

Consumul noncasnic facturat la tarif UI (451,4 GWh) reprezintă 11,75% din consumul total FUI (3841,41GWh), cel noncasnic facturat la tarif CPC (224,14 GWh) reprezintă 5,83% din consumul total FUI, iar consumul casnic la tarif CPC (1260,81 GWh) reprezintă 32,8% din consumul total FUI. Se constată, că consumul casnic facturat la tariful CPC reprezintă aproximativ dublul consumului noncasnic facturat la tarif CPC și UI, tendința fiind de creștere în urma creșterii gradului de dereglementare conform calendarului de eliminare a tarifelor reglementare.

Tip Clienti	Tip tranzactie	Tip indicator	[UM]	CEZ	E.ON	ELF	Enel Energie	EEM
casnici	IT	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	MT	cantitate	[GWh]	0,52	0,46	0,86	0,28	0,71
		Pmed	[lei/MWh]	317,39	299,78	315,46	356,68	300,09
	JT	cantitate	[GWh]	437,90	418,49	1185,09	555,83	565,73
		Pmed	[lei/MWh]	430,12	419,09	421,70	422,60	410,92
Total vanzare casnici	cantitate	[GWh]	438,42	418,95	1185,95	556,10	566,44	
	Pmed	[lei/MWh]	429,99	418,96	421,62	422,54	410,79	
noncasnici	IT	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	0,16	0,11	0,22
		Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	287,60	265,32	270,93
	MT	cantitate	[GWh]	2,95	1,75	21,55	12,42	35,40
		Pmed	[lei/MWh]	329,85	457,57	320,42	323,16	292,16
	JT	cantitate	[GWh]	23,81	32,07	230,05	108,58	206,48
		Pmed	[lei/MWh]	464,37	468,30	443,59	464,23	434,73
Total vanzare noncasnici	cantitate	[GWh]	26,76	33,82	251,76	121,11	242,09	
	Pmed	[lei/MWh]	449,56	458,73	432,94	449,58	413,74	
casnici si noncasnici	IT	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	0,16	0,11	0,22
		Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	287,60	265,32	270,93
	MT	cantitate	[GWh]	3,46	2,21	22,41	12,70	36,11
		Pmed	[lei/MWh]	328,00	424,63	320,23	323,89	292,32
	JT	cantitate	[GWh]	461,72	450,55	1415,15	664,41	772,21
		Pmed	[lei/MWh]	431,89	422,59	425,25	429,40	417,29
Total vanzare clienti	cantitate	[GWh]	465,18	452,76	1437,72	677,21	808,54	
	Pmed	[lei/MWh]	431,11	421,93	423,60	427,37	411,67	

Prețurile medii de vânzare a energiei electrice la clienții finali, realizate în trimestrul I 2015, pe total și pe fiecare FUI, sunt prezentate în tabelul următor:

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	417,37	405,72	411,65	406,26	406,72	409,82
Tarif CPC-casnic	448,92	439,21	436,58	447,22	416,98	437,01
Tarif CPC-noncasnic cu SU	437,97	453,38	422,58	440,32	394,21	420,75
Tarif UI-noncasnic fara SU	454,78	459,02	446,80	452,67	417,58	436,08
Tarif UI-noncasnic preluat în regim de UI si fără SU	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Casnic (Tarif reglementat si tarif CPC)	429,99	418,96	421,62	422,54	410,79	420,65
Noncasnic (Tarif CPC si tarif UI)	449,56	458,73	432,94	449,58	413,74	430,99

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, pentru consumul casnic facturat la tarife reglementate, pentru consumul casnic facturat la tariful CPC, pentru consumul noncasnic facturat la tariful CPC, și pentru consumul noncasnic facturat la tariful UI (CPC majorat).

Diferențele existente între prețurile medii de vânzare la tarife reglementate pentru clienții 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. Pentru clienții casnici, diferențele existente între diverși FUI sunt date în principal de structura vânzării pe tipuri de tarife, și de nivelul tarifului CPC aplicat de fiecare FUI.

Din analiza tabelului de mai sus rezultă următoarele concluzii referitoare la diferențele de preț mediu între cei cinci FUI:

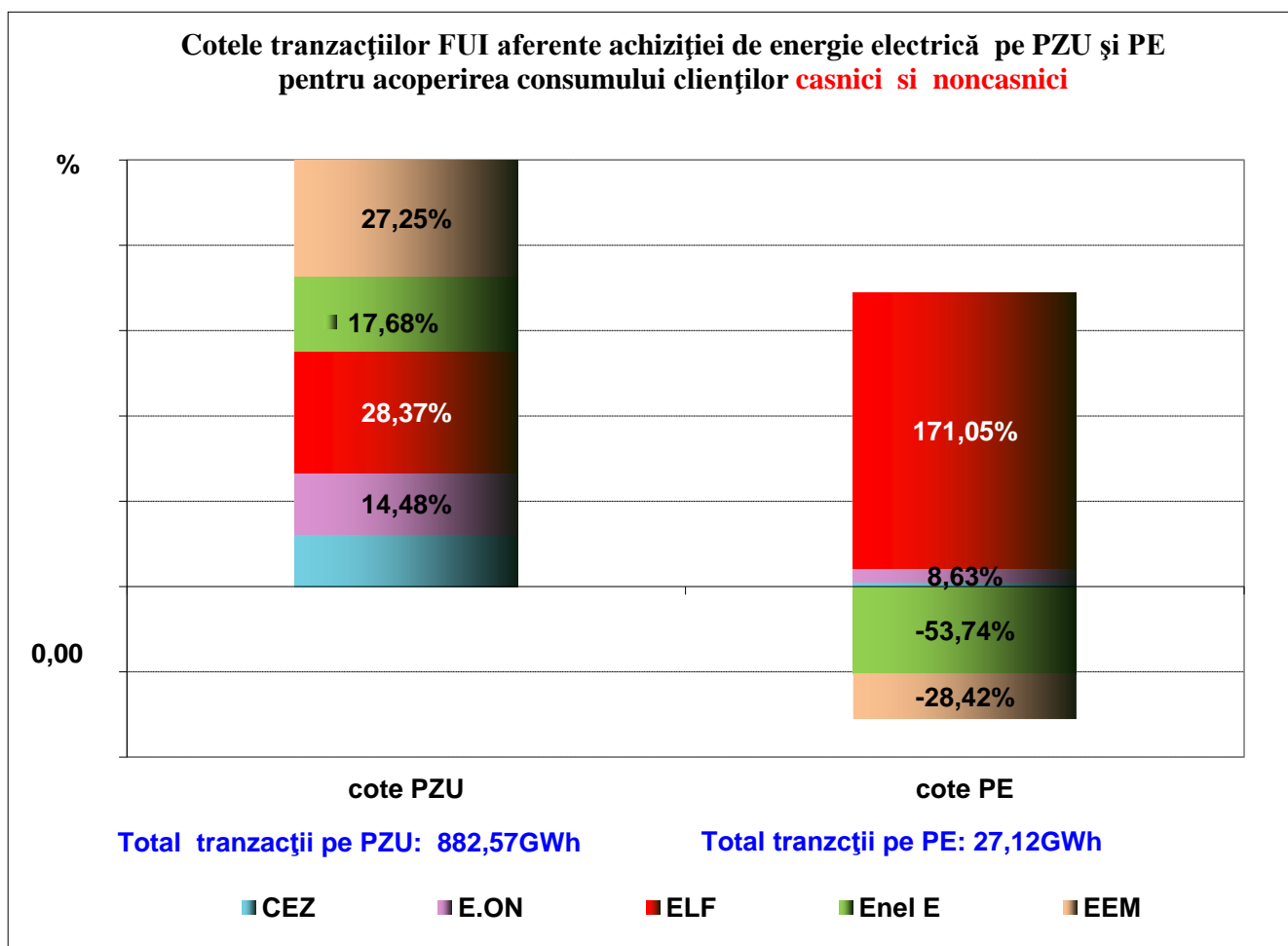
- pentru consumul clienților casnici facturat la tarife reglementate – prețul mediu de vânzare pe țară este de 409,82 lei/ MWh, E.ON are cel mai mic preț mediu de vânzare (405,72 lei/ MWh cu 1 % mai mic față de prețul mediu), iar CEZ are cel mai mare preț mediu de vânzare (417,37 lei/ MWh cu 1,84 % mai mare față de prețul mediu). În cazul E.ON, valoarea mică a prețului mediu de vânzare, valoare apropiată de minim, se justifică și prin ponderea mare a consumului la tarif social în consumul casnic.
- pentru consumul clienților casnici facturat la tariful CPC – prețul mediu de vânzare pe țară este de 437,01 lei/ MWh, CEZ are cel mai mare preț mediu de vânzare (448,92 lei/ MWh cu 2,73% mai mare față de prețul mediu), iar EEM are cel mai mic preț mediu de vânzare (416,98 lei/ MWh cu 4,58% mai mic față de prețul mediu).
- pentru consumul total al clienților noncasnici cu SU la tarif CPC – prețul mediu de vânzare pe țară este de 420,75 lei/ MWh, E.ON are prețul mediu de vânzare cel mai mare (453,38 lei/ MWh cu 7,73% mai mare față de prețul mediu), iar EEM are cel mai mic prețul mediu de vânzare (394,21 lei/ MWh cu 6,31% mai mic față de prețul mediu).
- pentru consumul total al clienților noncasnici fără SU, la tarif UI – prețul mediu de vânzare pe țară este de 436,08 lei/ MWh, E.ON are prețul mediu de vânzare cel mai mare (459,02 lei/ MWh cu 5,26% mai mare față de prețul mediu), iar EEM are cel mai mic prețul mediu de vânzare (417,58 lei/ MWh cu 4,24% mai mic față de prețul mediu).

### IV.3. Cote de piață aferente FUI

Un prim element care caracterizează comportamentul FUI îl reprezintă cotele de achiziție de energie electrică, pe tipurile de tranzacții, efectuate de fiecare furnizor de ultimă instanță pentru acoperirea consumului clienților săi finali din fiecare categorie.

Cotele procentuale ale tranzacțiilor de energie electrică realizate de fiecare furnizor de ultimă instanță pe PZU și PE în totalul energiilor achiziționate de FUI de pe aceste piețe (PZU și PE) pentru alimentarea clienților reglementați, sunt indicatori importanți ce influențează funcționarea pieței reglementate, conducând de regulă la creșterea prețului mediu al achiziției nete.

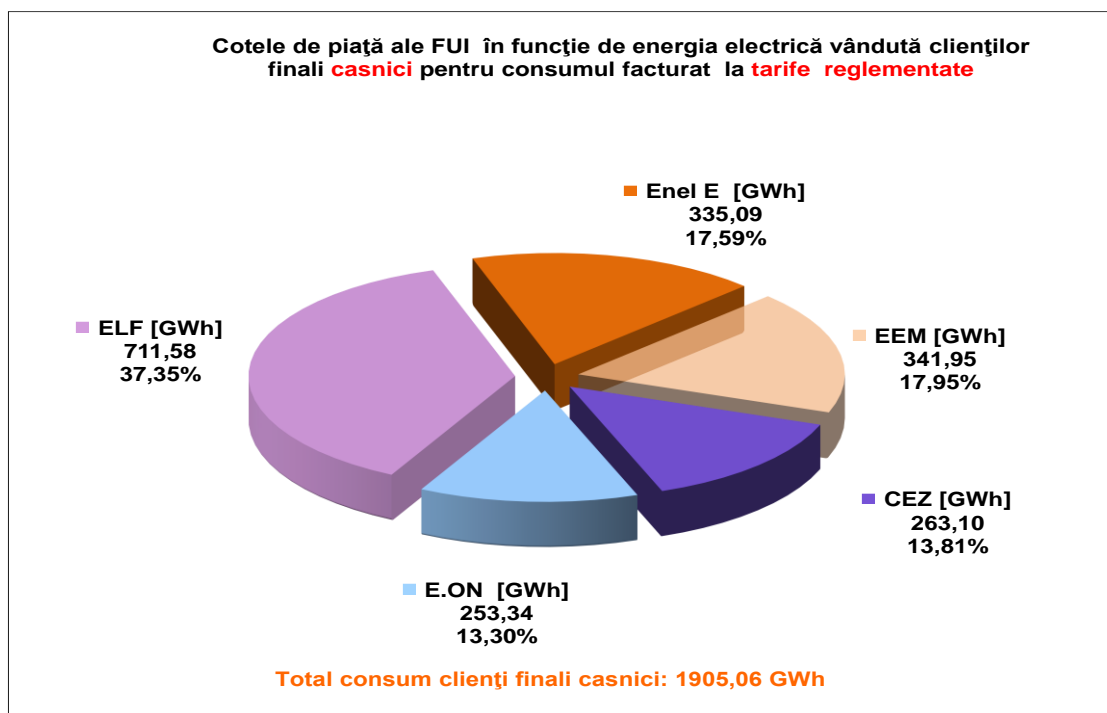
În următorul grafic sunt prezentate cotele tranzacțiilor pe PZU și respectiv pe PE ale fiecărui FUI în tranzacțiile tuturor FUI pe PZU și respectiv pe PE aferente vânzărilor pe piața reglementată.



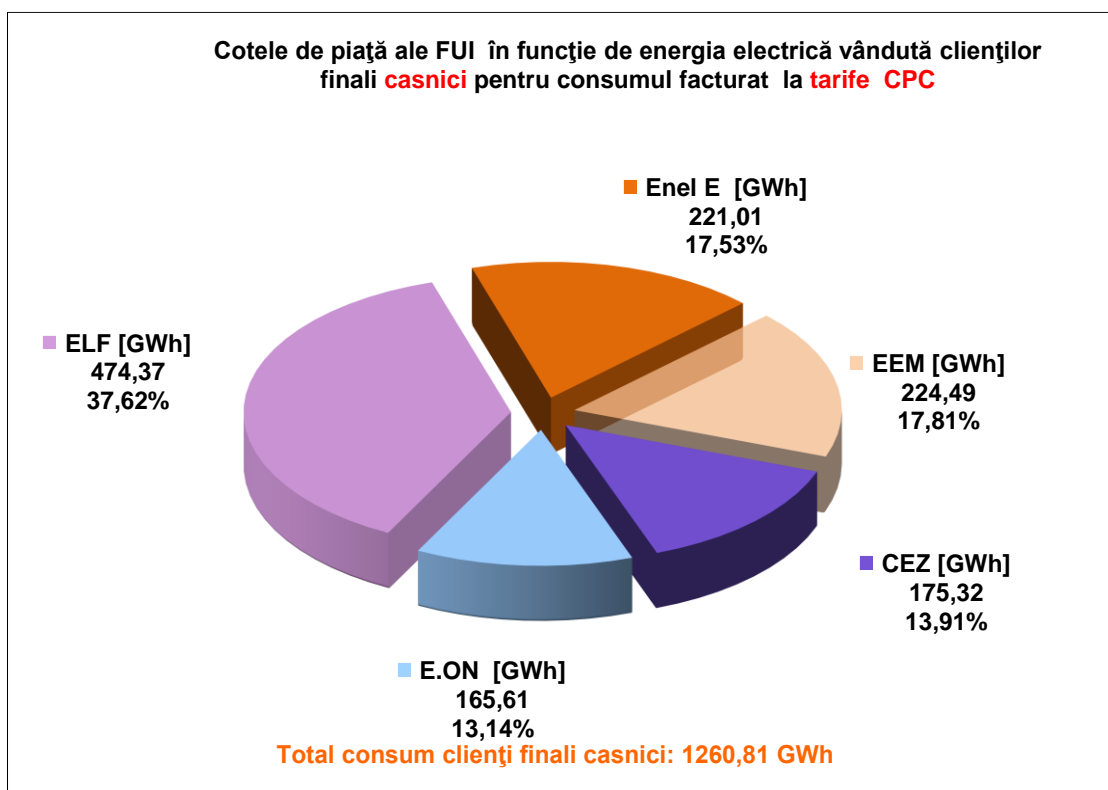
Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL I 2015

Caracterizarea fiecărui FUI în funcție de cotele de piață aferente *cantităților de energie electrică vândute* pe piața reglementată, pe categorii de clienți (casnic, noncasnic și total clienți), este prezentată în următoarele seturi de grafice. Fiecare set conține câte două grafice în care sunt prezentate separat cotele de piață ale FUI pentru energia necesară acoperirii consumului facturat la tarife reglementate și CPC (clienți casnici), respectiv la tarife CPC (clienți noncasnici) și la tarif UI (CPC majorat).

### COTE DE PIAȚĂ ALE FUI PENTRU CLIENȚI CASNICI



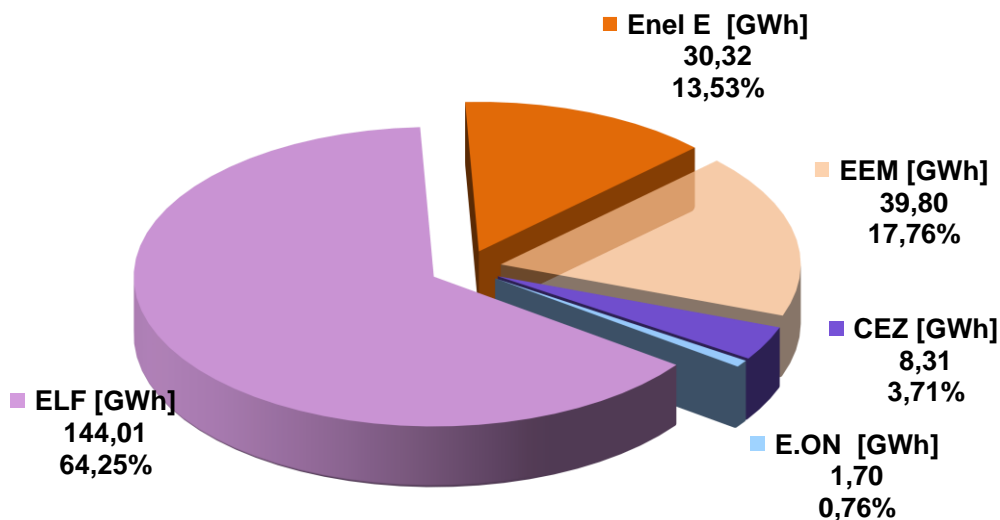
Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL I 2015



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

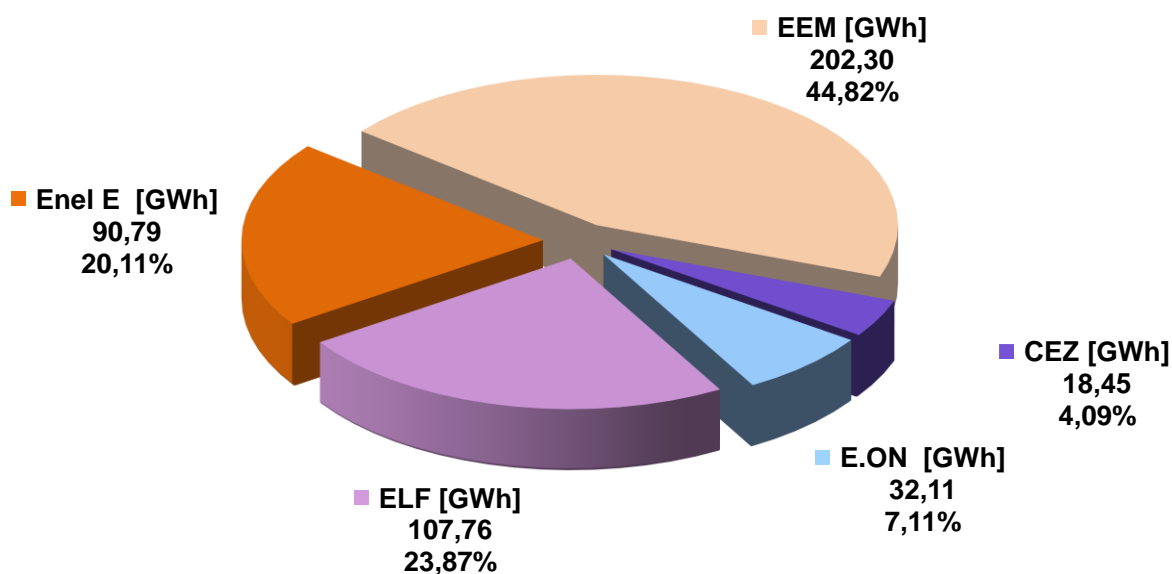
## COTE DE PIAȚĂ ALE FUI PENTRU CLIENȚI NONCASNICI

Cotele de piață ale FUI în funcție de energia electrică vândută clienților finali **noncasnici cu SU** pentru consumul facturat la **tarife CPC**



Total consum clienți finali noncasnici: 224,14 GWh

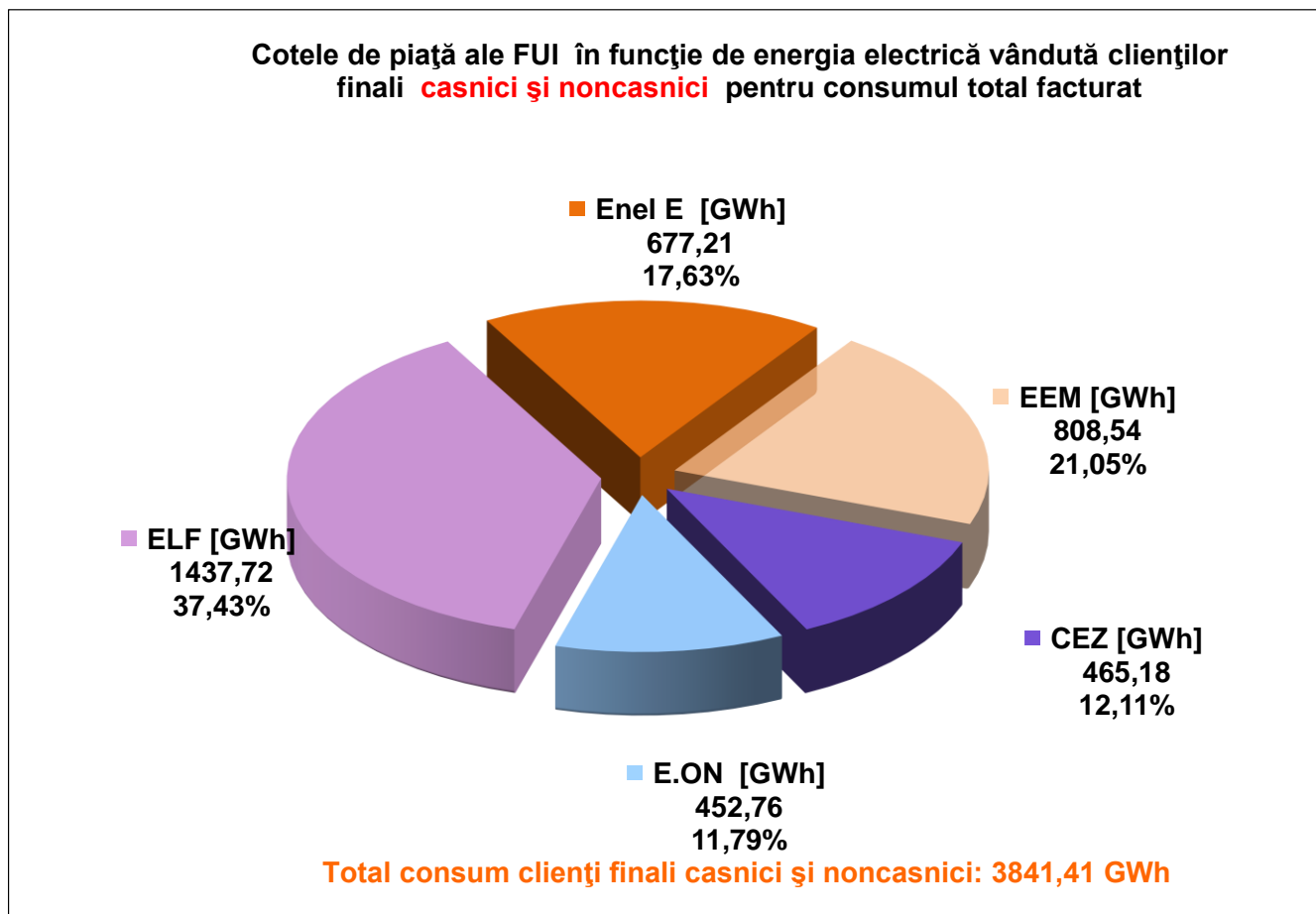
Cotele de piață ale FUI în funcție de energia electrică vândută clienților finali **noncasnici fara SU** pentru consumul facturat la **tarife UI (CPC majorate)**



Total consum clienți finali noncasnici: 451,40 GWh

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

**COTE DE PIAȚĂ ALE FUI PENTRU CLIENȚI CASNICI ȘI NONCASNICI**



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

Cotele maxime și minime sunt deținute de:

- pentru clienții finali casnici (tarif reglementat și tarif CPC), FUI cu cea mai mare cotă de vânzare este SC Electrica Furnizare SA (37,46%), în timp ce FUI cu cea mai mică cotă este SC E.ON SA (13,24%);
- pentru clienții finali noncasnici (tarif CPC și tarif UI), FUI cu cea mai mare cotă de vânzare este SC Electrica Furnizare SA (37,27%), în timp ce FUI cu cea mai mică cotă este SC E.ON SA (5,01%).

## **V. INDICATORI PRIVIND COMPORTAMENTUL PE PIAȚA REGLEMENTATĂ**

Prezentăm în tabelele următoare costurile medii unitare (lei/MWh) și prețurile medii de vânzare (lei/MWh) ale fiecărui FUI aferente trimestrului 1 2015:

- determinate pentru vânzarea totală la clienții finali din piața reglementată cât și separat, pentru vânzarea aferentă consumului facturat la tarife reglementate, respectiv la tarife CPC (clienți casnici), tarife CPC (clienți noncasnici cu SU), tarife UI (clienți noncasnici fără SU și noncasnici preluați în regim de UI);
- calculate separat pe serviciile de rețea și administrare piață, respectiv pe cumpărare și furnizare determinate atât pentru vânzarea totală la clienții finali din piața reglementată cât și separat, pentru vânzarea aferentă consumului facturat la tarife reglementate, respectiv pentru vânzarea aferentă consumului facturat la tarif CPC și UI.

Costurilor medii unitare si Preturi medii - trimestrul I 2015			CEZ							
Tip cost serviciu	Tip indicator	[UM]	tarif reglementat	tarife CPC			tarife UI ( CPC majorat )			Total consum FUI
			casnici	casnici	noncasnici cu SU	Total consum (CPC)	noncasnici fara SU	noncasnici preluati in regim de UI si fara SU	Total consum (UI)	
Cost mediu unitar (ST+SS+SD+SAP)	Pmed	[lei/MWh]	234,59	234,63	223,66	234,13	217,88	0,00	217,88	233,74
Cost mediu unitar (Achiziție neta+SF)	Pmed	[lei/MWh]	179,44	203,34	180,80	202,32	178,64	0,00	178,64	188,44

Costurilor medii unitare si Preturi medii - trimestrul I 2015			E.ON							
Tip cost serviciu	Tip indicator	[UM]	tarif reglementat	tarife CPC			tarife UI ( CPC majorat )			Total consum FUI
			casnici	casnici	noncasnici cu SU	Total consum (CPC)	noncasnici fara SU	noncasnici preluati in regim de UI si fara SU	Total consum (UI)	
Cost mediu unitar (ST+SS+SD+SAP)	Pmed	[lei/MWh]	236,44	236,62	259,95	236,86	227,73	0,00	227,73	235,98
Cost mediu unitar (Achiziție netă +SF)	Pmed	[lei/MWh]	155,78	217,00	218,37	217,01	209,71	0,00	209,71	182,23

Costurilor medii unitare si Preturi medii - trimestrul I 2015			ELF							
Tip cost serviciu	Tip indicator	[UM]	tarif reglementat	tarife CPC			tarife UI ( CPC majorat )			Total consum FUI
			casnici	casnici	noncasnici cu SU	Total consum (CPC)	noncasnici fara SU	noncasnici preluati in regim de UI si fara SU	Total consum (UI)	
Cost mediu unitar (ST+SS+SD+SAP)	Pmed	[lei/MWh]	218,57	218,70	206,07	215,76	207,42	0,00	207,42	216,52
Cost mediu unitar (Achiziție neta+SF)	Pmed	[lei/MWh]	178,45	220,74	186,37	212,73	190,85	0,00	190,85	194,13

Costurilor medii unitare si Preturi medii - trimestrul I 2015			Enel Energie							
Tip cost serviciu	Tip indicator	[UM]	tarif reglementat	tarife CPC			tarife UI ( CPC majorat )			Total consum FUI
			casnici	casnici	noncasnici cu SU	Total consum (CPC)	noncasnici fara SU	noncasnici preluati in regim de UI si fara SU	Total consum (UI)	
Cost mediu unitar (ST+SS+SD+SAP)	Pmed	[lei/MWh]	229,99	229,90	222,80	229,04	214,09	24,32	214,09	227,50
Cost mediu unitar (Achiziție neta+SF)	Pmed	[lei/MWh]	168,17	207,62	188,81	205,35	186,74	165,73	186,66	184,46

Costurilor medii unitare si Preturi medii - trimestrul I 2015			EEM							
Tip cost serviciu	Tip indicator	[UM]	tarif reglementat	tarife CPC			tarife UI ( CPC majorat )			Total consum FUI
			casnici	casnici	noncasnici cu SU	Total consum (CPC)	noncasnici fara SU	noncasnici preluati in regim de UI si fara SU	Total consum (UI)	
Cost mediu unitar (ST+SS+SD+SAP)	Pmed	[lei/MWh]	210,73	208,85	186,53	205,49	191,87	0,00	191,87	204,30
Cost mediu unitar (Achiziție neta+SF)	Pmed	[lei/MWh]	197,69	199,48	181,64	196,79	179,06	0,00	179,06	192,73

Cotele procentuale ale costurilor medii unitare, calculate grupat pe serviciile de rețea și administrare piață, respectiv pe achiziție netă și furnizare, în costul mediu unitar total în trimestrul I 2015 aferente fiecărui FUI, sunt prezentate în tabelele de mai jos.

Se constată că, dintre costurile medii unitare grupate conform celor menționate anterior, cea mai mare pondere o au:

- în cazul vânzării la tarife reglementate, costul mediu unitar pentru serviciile de rețea și administrare piață, care variază între 51,60% (EEM) și 60,28% (E.ON), respectiv costul mediu cu achiziția netă și furnizarea care variază între 39,72% (E.ON) și 48,4% (EEM);
- în cazul vânzării la tarife CPC (clienți casnici), costul mediu unitar pentru serviciile de rețea și administrare piață, care variază între 49,7% (ELF) și 53,57% (CEZ, respectiv costul mediu cu achiziția netă și furnizarea care variază între 46,43% (CEZ) și 50,23% (ELF);
- în cazul vânzării la tarife CPC (clienți noncasnici cu SU), costul mediu unitar pentru serviciile de rețea și administrare piață, care variază între 50,66% (EEM) și 55,30% (CEZ, respectiv costul mediu cu achiziția netă și furnizarea care variază între 49,34% (EEM) și 44,7% (CEZ);
- în cazul vânzării la tariful UI (clienți noncasnici fără SU și clienți preluați în regim de UI), costul mediu unitar pentru serviciile de rețea și administrare piață, care variază între 51,73% (EEM) și 54,95% (CEZ), respectiv costul mediu cu achiziția netă și furnizarea care variază între 45,05% (CEZ) și 48,27% (EEM);
- în cazul vânzării totale pentru clienții FUI din piața reglementată, costul mediu unitar pentru serviciile de rețea și administrare piață, care variază între 51,46% (EEM) și 56,43% (E.ON), respectiv costul mediu cu achiziția netă și furnizarea care variază între 43,57 % (E.ON) și 48,54% (EEM);

Pondereea costurilor medii unitare specifice in costul mediu unitar total - trimestrul I 2015			CEZ							
Tip cost serviciu	Tip indicator	[UM]	tarif reglementat	tarife CPC			tarife UI ( CPC majorat )			Total consum FUI
			casnici	casnici	noncasnici cu SU	Total consum (CPC)	noncasnici fara SU	noncasnici preluati in regim de UI si fara SU	Total consum (UI)	
Cost mediu unitar (ST+SS+SD+SAP)	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	56,66	53,57	55,30	53,64	54,95	0,00	54,95	55,37
Cost mediu unitar (Achiziție neta+SF)	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	43,34	46,43	44,70	46,36	45,05	0,00	45,05	44,63

Pondereea costurilor medii unitare specifice in costul mediu unitar total - trimestrul I 2015			E.ON							
Tip cost serviciu	Tip indicator	[UM]	tarif reglementat	tarife CPC			tarife UI ( CPC majorat )			Total consum FUI
			casnici	casnici	noncasnici cu SU	Total consum (CPC)	noncasnici fara SU	noncasnici preluati in regim de UI si fara SU	Total consum (UI)	
Cost mediu unitar (ST+SS+SD+SAP)	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	60,28	52,16	54,35	52,19	52,06	0,00	52,06	56,43
Cost mediu unitar (Achiziție neta+SF)	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	39,72	47,84	45,65	47,81	47,94	0,00	47,94	43,57

Pondereea costurilor medii unitare specifice in costul mediu unitar total - trimestrul I 2015			ELF							
Tip cost serviciu	Tip indicator	[UM]	tarif reglementat	tarife CPC			tarife UI ( CPC majorat )			Total consum FUI
			casnici	casnici	noncasnici cu SU	Total consum (CPC)	noncasnici fara SU	noncasnici preluati in regim de UI si fara SU	Total consum (UI)	
Cost mediu unitar (ST+SS+SD+SAP)	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	55,05	49,77	52,51	50,35	52,08	0,00	52,08	52,73
Cost mediu unitar (Achiziție neta+SF)	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	44,95	50,23	47,49	49,65	47,92	0,00	47,92	47,27

Ponderea costurilor medii unitare specifice in costul mediu unitar total - trimestrul I 2015			Enel Energie							
Tip cost serviciu	Tip indicator	[UM]	tarif reglementat	tarife CPC			tarife UI ( CPC majorat )			Total consum FUI
			casnici	casnici	noncasnici cu SU	Total consum (CPC)	noncasnici fara SU	noncasnici preluati in regim de UI si fara SU	Total consum (UI)	
Cost mediu unitar (ST+SS+SD+SAP)	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	57,76	52,55	54,13	52,73	53,41	12,80	53,42	55,22
Cost mediu unitar (Achiziție neta+SF)	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	42,24	47,45	45,87	47,27	46,59	87,20	46,58	44,78

Ponderea costurilor medii unitare specifice in costul mediu unitar total - trimestrul I 2015			EEM							
Tip cost serviciu	Tip indicator	[UM]	tarif reglementat	tarife CPC			tarife UI ( CPC majorat )			Total consum FUI
			casnici	casnici	noncasnici cu SU	Total consum (CPC)	noncasnici fara SU	noncasnici preluati in regim de UI si fara SU	Total consum (UI)	
Cost mediu unitar (ST+SS+SD+SAP)	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	51,60	51,15	50,66	51,08	51,73	0,00	51,73	51,46
Cost mediu unitar (Achiziție neta+SF)	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	48,40	48,85	49,34	48,92	48,27	0,00	48,27	48,54

## VI. EVOLUȚIA REGLEMENTĂRILOR PRIVIND PIAȚA REGLEMENTATĂ DE ENERGIE ELECTRICĂ ÎN TRIMESTRUL I 2015

În trimestrul I 2015 nu au fost emise reglementări ANRE privind piața reglementată de energie electrică.

## VII. PRESCURTĂRI

- Preț mediu – prețul mediu ponderat cu cantitate de energie electrică aferentă tranzacției la care se referă
- SMOSU – Serviciul de Monitorizare Obligații Serviciu Universal - 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 – Piața de Echilibrare
- PRE – Parte Responsabilă cu Echilibrarea
- CPC – Componenta Pieței Concurențiale
- CPC\_casnic – Componenta Pieței Concurențiale aferentă consumului casnic
- CPC noncasnic cu SU – Componenta Pieței Concurențiale aferentă consumului clienților finali care beneficiază de serviciu universal
- Tarif UI (CPC majorat) - pentru clienții noncasnici care nu au uzat de eligibilitate și pentru clienții noncasnici preluați în regim de UI (ultima instanță) care nu beneficiază de Serviciul Universal
- ELF – S.C. Electrica Furnizare S.A.
- EEM – S.C. Enel Energie Muntenia S.A.
- EnelE – S.C. Enel Energie S.A.
- CEZ – S.C. CEZ Vanzare S.A.
- E.ON – S.C. E.ON ENERGIE ROMANIA S.A.
- ST – Serviciul de Transport
- SS – Serviciul 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.