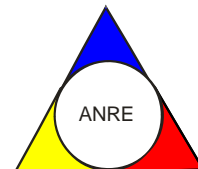




**AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE
REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI**



DIRECȚIA GENERALĂ PIAȚĂ DE ENERGIE ELECTRICĂ

**RAPORT PRIVIND REZULTATELE MONITORIZĂRII
PIEȚEI REGLEMENTATE DE ENERGIE ELECTRICĂ
ÎN TRIMESTRUL II 2014**

CUPRINS

I. GENERALITATI	3
II. PARTICIPANȚII LA PIAȚA REGLEMENTATĂ	4
III. INDICATORI DE STRUCTURĂ	7
1. Structura achizițiilor de energie electrică pe contracte reglementate, pentru fiecare FUI.....	7
2. Structura tranzacțiilor cu energie electrică aferente pieței reglementate, la nivel de țară (pe total FUI).....	9
IV. INDICATORI DE FUNCȚIONARE PIAȚA REGLEMENTATĂ	13
1. Cantitățile de energie electrică tranzacționate de FUI în vederea acoperirii consumului clienților finali din piața reglementată și prețurile medii aferente acestora.....	13
2. Cantitățile de energie electrică vândute de fiecare FUI pe categorii de clienți și niveluri de tensiune și prețurile medii de vânzare aferente.....	15
3. Cote de piață aferente FUI	20
V. INDICATORI PRIVIND COMPORTAMENTUL PE PIAȚA REGLEMENTATĂ	30
VI. EVOLUȚIA REGLEMENTĂRILOR PRIVIND PIAȚA REGLEMENTATĂ DE ENERGIE ELECTRICĂ ÎN TRIMESTRUL II 2014.....	31
VII. PRESCURTĂRI	31

I. GENERALITATI

Piața reglementată de energie electrică cuprinde segmentul pieței energiei electrice corespunzător obligațiilor furnizorilor de ultimă instanță (denumiți în continuare FUI) în ceea ce privește:

- furnizarea energiei electrice clienților finali menționați la art. 55 alin. (1) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 și/sau
- achiziția energiei electrice de la producătorii participanți la piața reglementată.

Clienții finali pentru care FUI furnizarea de energie electrică în condiții reglementate sunt:

- clienții finali care beneficiază de serviciu universal (SU). Conform cadrului legislativ și de reglementare aplicabil, pot beneficia de SU clienții casnici și 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. Energia electrică consumată de aceștia este facturată, în cazul în care, după ce și-au exercitat dreptul de eligibilitate, decid să revină la FUI, la tariful CPC. În cazul în care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate, energia electrică consumată de aceștia este facturată, corespunzător gradului de dereglementare prevăzut în Calendarul de eliminare treptată a tarifelor reglementate (Anexa 1 la Metodologia de stabilire a prețurilor și tarifelor la clienții finali care nu uzează de dreptul de eligibilitate aprobată prin Ordinul nr. 82 din 20 noiembrie 2013), la tariful componenta pe piața concurențială (CPC) și la tariful reglementat ales. Astfel, consumul de energie electrică din trim. II 2014 al clienților noncasnici beneficiari ai SU a fost facturat integral la tariful CPC, în timp ce consumul de energie electrică al clienților casnici a fost facturat în proporție de 20% cu tariful CPC și de 80% cu tariful reglementat ales de aceștia;
- clienții finali care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate și care nu beneficiază de serviciul universal. Energia electrică consumată de aceștia este facturată, conform prevederilor art. 26, alin (12) din Metodologia de stabilire a prețurilor și tarifelor la clienții finali care nu uzează de dreptul de eligibilitate aprobată prin Ordinul nr. 82/2013, la un tarif mai mare decât tariful CPC cu maxim: 5% în cazul clienților alimentați la joasă tensiune, 7,5% în cazul clienților alimentați la medie tensiune și 10% în cazul clienților alimentați la înaltă tensiune, tarif denumit în continuare CPC_majorat;
- clienților finali al caror furnizor de energie electrica se afla in situatia de a i se retrage licenta de furnizare in cursul desfasurarii activitatii sau in orice alta situatie identificata de autoritatea competenta in care clientii finali nu au asigurata furnizarea de energie electrica din nicio alta sursa, cu exceptia clientilor finali deconectati pentru sustragere de energie electrica ori neplata (clienții finali care sunt în pericol iminent de a rămâne fără furnizor de energie electrică din motive neimputabile acestora). Energia electrică consumată de aceștia este facturată la tariful CPC.

În trimestrul II 2014, FUI au furnizat energie electrică în condiții reglementate tuturor celor trei categorii 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 eliminare a tarifelor reglementate stabilit prin calendarul aprobat. Tariful CPC este propus de fiecare FUI, fiind calculat pe baza achiziției energiei electrice exclusiv din piața concurențială centralizată, precum și a costurilor cu serviciile asociate ale energiei electrice furnizate la clienții proprii și este avizat de autoritatea competentă. Tariful CPC pentru trimestrul II 2014 a fost stabilit în conformitate cu prevederile Metodologiei de stabilire a prețurilor și tarifelor la clienții finali care nu uzează de dreptul de eligibilitate aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 82/2013, fiind propus de FUI și avizat de ANRE cu avizele numerele 56, 57, 58, 59, 60 din 20.12.2013, pentru perioada ianuarie-iunie 2014.

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 renunțării treptate la aplicarea tarifelor reglementate la datele prevăzute în calendarul de eliminare treptată a tarifelor reglementate de energie electrică la clienții finali care nu uzează de dreptul de eligibilitate. Menționăm că în trimestrul II 2014 calendarul de eliminare treptată 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 integral consumul clienților noncasnici care nu au uzat de eligibilitate și 20% din consumul clienților casnici care nu au uzat de eligibilitate.

Prin activitatea de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică se urmărește determinarea rezultatelor pentru parametri relevanți ai acestui segment de piață precum și evoluția acestora comparativ cu parametri 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 s-a analizat în funcție de:

- a) tarifele aplicate pentru facturare a energiei electrice, respectiv prețurile medii rezultate din aplicarea:
 - tarifelor reglementate;
 - tarifului CPC (aplicat clienților casnici și clienților noncasnici beneficiari ai SU) precum și tarifului CPC_majorat (aplicat clienților noncasnici care nu beneficiază de SU), prețul mediu rezultat fiind referit în continuare ca tarif CPC_total;
- b) tipul/categoria de client, respectiv:
 - clienți casnici, care include subcategoria clienților cu tarif social (vulnerabili din punct de vedere financiar);
 - clienți finali noncasnici;
- a) 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, obligația de a vinde energie electrică prin contracte reglementate către FUI în cantitățile și la prețurile reglementate menționate în deciziile ANRE. Pentru intervalul aprilie-iunie 2014, ca de altfel pentru întregul an 2014, următorii producători au încheiat contracte reglementate:
 - SN Nuclearelectrica SA
 - SC Hidroelectrica SA

- FUI pentru care ANRE a stabilit:
 - o obligația de a achiziționa energie electrică în cantități și la prețuri reglementate conform deciziilor ANRE
 - o obligația de a achiziționa energie electrică de pe piața concurențială în proporțiile menționate mai sus stabilite prin calendarul de eliminare a tarifelor reglementate
 - o obligația de a furniza energie electrică la clienții care beneficiază de serviciul universal, nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate, la tarifele reglementate aprobate de ANRE și/sau, după caz, la tariful CPC avizat de ANRE
 - o obligația de a furniza energie electrică la tariful CPC majorat clienților finali care nu beneficiază de serviciul universal și care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate sau care sunt în pericol iminent de a rămâne fără furnizor de energie electrică.

Prin Ordinul ANRE nr 47/2013 următorii furnizori au fost desemnați drept FUI începând cu data de 1 iulie 2013 și până la data de 30 iunie 2014:

- o SC Electrica Furnizare SA;
 - o SC ENEL Energie SA;
 - o SC ENEL Energie Muntenia SA;
 - o SC CEZ Vânzare SA;
 - o SC E.ON Energie Romania SA.
- clienții finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate. Aceștia sunt beneficiari ai activității desfășurate pe piața reglementată de FUI și de producătorii reglementați pe perioada aprilie-iunie 2014, 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							
	Total	Total noncasnic	Nr. locuri de consum noncasnici			Nr. locuri de consum		
			SU	FUI	fara Furnizor	Total casnic	din care cu tarif social	casnic cu tarif social/ total casnic
SC Electrica Furnizare SA	3514263	168796	101162	67630	4	3345467	369990	11.06%
	100.00%	4.80%				95.20%		
SC ENEL Energie SA	1460425	72267	19133	53134	0	1388158	117577	8.47%
	100.00%	4.95%				95.05%		
SC ENEL Energie Muntenia SA	1170007	56248	12775	43473	0	1113759	23893	2.15%
	100.00%	4.81%				95.19%		
SC CEZ Vânzare SA	1345662	19723	5417	14306	0	1325939	217916	16.43%
	100.00%	1.47%				98.53%		
SC E.ON Energie România SA	1378232	34934	2446	32488	0	1343298	320096	23.83%
	100.00%	2.53%				97.47%		
TOTAL	8868589	351968	140933	211031	0	8516621	1049472	12.32%
	100.00%	3.97%				96.03%		

Comparativ la sfârșitul trimestrului I 2014 aceeași situație este prezentată în tabelul următor:

Furnizor ultimă instanța	Nr. locuri de consum							
	Total	Nr. locuri de consum noncasnici				Nr. locuri de consum casnici		
		Total	SU	FUI	fara Furnizor	Total	din care cu tarif social	casnic cu tarif social/total casnic
SC Electrica Furnizare SA	3519244	178745	106554	72191	0	3340499	373027	11.17%
	100.00%	5.08%				94.92%		
SC ENEL Energie SA	1465127	78255	20041	58214	0	1386872	118275	8.53%
	100.00%	5.34%				94.66%		
SC ENEL Energie Muntenia SA	1167239	58069	13044	45025	0	1109170	24058	2.17%
	100.00%	4.97%				95.03%		
SC CEZ Vânzare SA	1351511	26882	6893	19989	0	1324629	220006	16.61%
	100.00%	1.99%				98.01%		
SC E.ON Energie România SA	1380495	39596	2897	36699	0	1340899	321767	24.00%
	100.00%	2.87%				97.13%		
TOTAL	8883616	381547	9790	56688	0	8502069	1057133	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 furnizorii noncasnici. Numărul de clienți noncasnici a scăzut cu 29579 (cca 7.75%), o scădere substanțială înregistrând CEZ Vânzare (cca 26.63%).
- o mică creștere cu 14552 (0.17%) a numărului de clienți casnici.
- o scădere cu 7661 (cca 0.72%), a numărului de clienți casnici cu tarif social dintre care valori mai importante înregistrează Electrica Furnizare (0.81%) dar și CEZ (0.95%). Cauzele acestei scăderi sunt atât faptul că prin creșterea gradului de dereglementare se reduc avantajele de care beneficiază clienții acestui tip de tarif.

Consumurile specifice realizate de diverse categorii de clienți sunt prezentate în tabelul următor:

FUI consum specific lunar	Total consum trim II	Consum noncasnici SU	Consum noncasnici FUI	Consum casnici	Consum social
SC CEZ Vânzare SA	97.26	548.48	341.32	92.78	45.87
SC E.ON Energie România SA	90.79	614.92	436.31	81.48	44.79
SC Electrica Furnizare SA	132.34	547.48	984.66	102.55	51.07
SC ENEL Energie SA	151.19	519.18	798.18	121.35	54.52
SC ENEL Energie Muntenia SA	166.83	1,045.27	1,554.88	146.07	53.30
Total	133.68	589.97	927.16	106.46	48.51

III. INDICATORI DE STRUCTURĂ

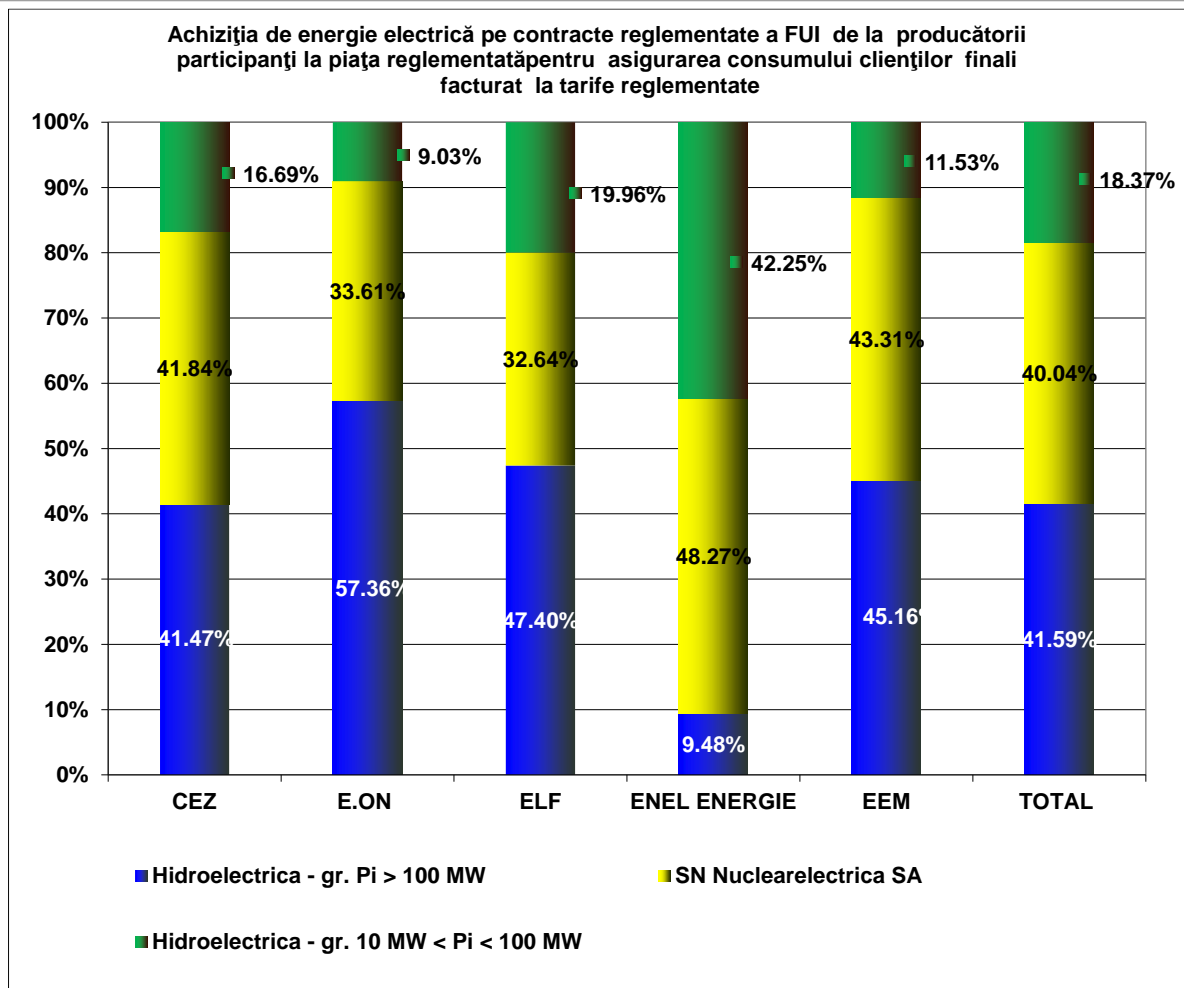
În prezentul capitol sunt prezentate următoarele informații care caracterizează elementele de structură ale energiei electrice tranzacționate pe piața reglementată:

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

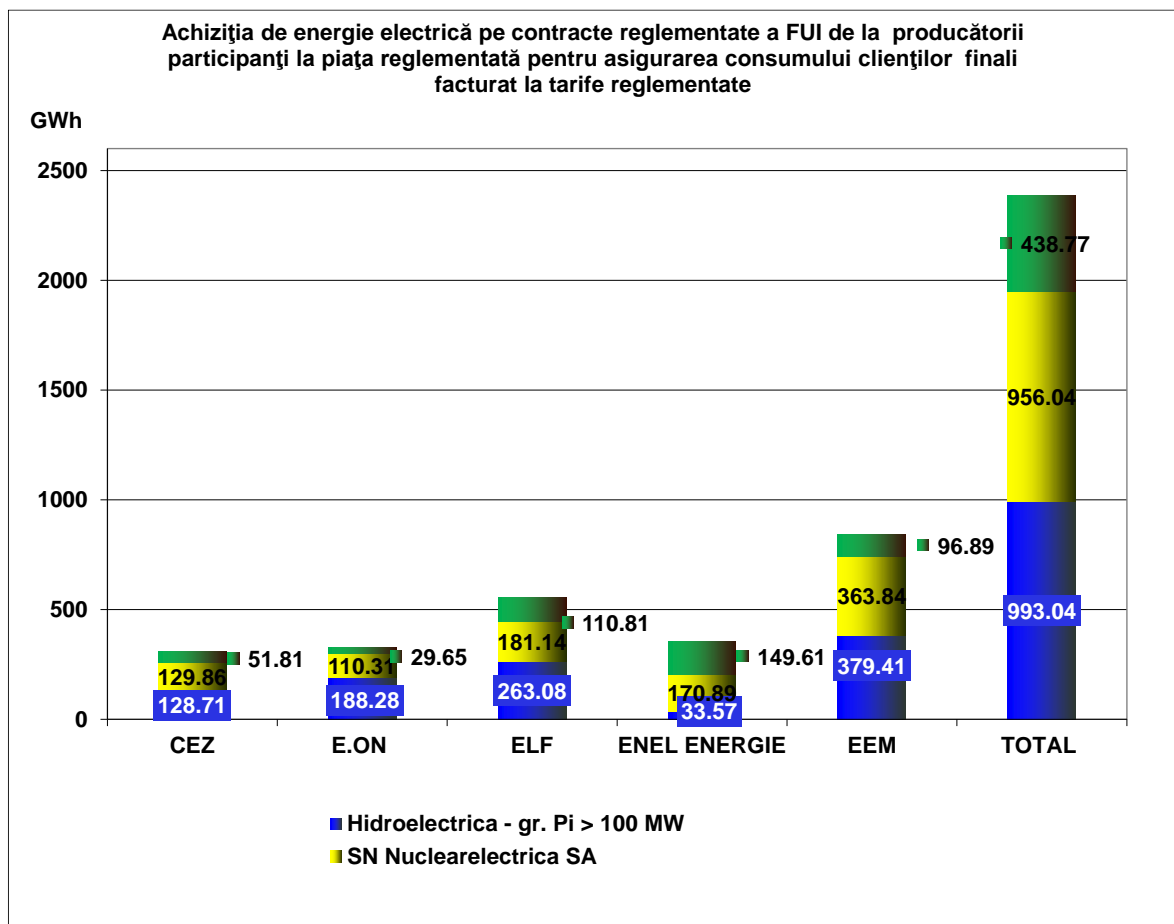
1. Structura achizițiilor de energie electrică pe contracte reglementate, pentru fiecare FUI

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, iar pentru clienții noncasnici să se asigure prețuri rezonabile, transparente, ușor comparabile și nediscriminatorii. 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 centralele hidroelectrice cu puteri electrice instalate mai mari de 100 MW fiecare) pentru trimestrul II 2014, aferente fiecărui FUI și pe total FUI.

În primul grafic sunt indicate cotele procentuale de participare ale fiecărui producător/categorii de centrale în totalul achiziției reglementate a FUI în timp ce în cel de-al doilea grafic sunt indicate cantitățile de energie electrică achiziționate, exprimate în GWh.



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL II 2014



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL II 2014

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 eliminare a tarifelor reglementate la categoria din care face parte clientul final. Astfel, pentru consumul realizat de clienții noncasnici în perioada 1 septembrie 2012 - 31 decembrie 2013, iar pentru consumul realizat de clienții casnici și cei asimilați clienților casnici începând cu 01 iulie 2013, FUI a prezentat/prezintă separat în factura clienților, pe lângă tariful reglementat, și tariful “Componenta de piață concurențială” – (CPC).

Structura pe tipuri de tranzacții a achiziției de energie electrică a furnizorilor de ultimă instanță necesară acoperirii consumului clienților finali ai pieței reglementate la nivel de țară este prezentată în tabelul următor, pentru trimestrul II din 2014 comparativ cu trimestrul II din 2013.

Această structură este prezentată atât detaliat (pentru achiziția de energie electrică destinată consumului clienților finali facturat la tarife reglementate, respectiv pentru achiziția destinată consumului facturat la tariful CPC_total), cât și pentru total piață reglementată (pentru achiziția destinată consumului facturat la tarife reglementate și la tariful CPC_total).

- GWh -

	Structură achiziție FUI pentru consumul facturat la - tarife reglementate		Structură achiziție FUI pentru consumul facturat la – la tarif CPC_total		Structură achiziție FUI pentru consumul facturat la - tarife reglementate si tarif CPC	
	trim II 2013	trim II 2014	trim II 2013	trim II 2014	trim II 2013	trim II 2014
contracte reglementate producători	3,862.17	2,245.84	0.00	0.00	3,862.17	2,245.84
contracte negociate	0.00	0.00	97.74	0.00	97.74	0.00
achiziții PCC	0.00	0.00	561.74	1,079.65	561.74	1,079.65
achiziții PI	0.06	0.00	0.00	0.02	0.06	0.02
achiziții PZU	174.92	79.99	158.53	364.37	333.45	444.36
achiziții PE	88.00	31.55	20.15	78.41	108.15	109.96
Total achizitie	4,125.15	2,357.38	838.15	1,522.46	4,963.30	3,879.84
Variația cantităților achiziționate pentru trim. I 2014 față de trim. I 2013	100%	57.15%	100%	181.58%	100%	78%

	Structură vânzări FUI pe PZU,PE pentru consumul facturat la - tarife reglementate		Structură vânzări FUI pe PZU,PE pentru consumul facturat la – tarif CPC		Structură vânzări FUI pe PZU,PE pentru consumul facturat la – tarife reglementate si tarif CPC	
	trim II 2013	trim II 2014	trim II 2013	trim II 2014	trim II 2013	trim II 2014
vânzare PZU	234.51	62.63	17.88	32.56	252.39	95.20
vânzare PE	191.82	118.10	50.06	110.04	241.88	228.14
Total vânzare	426.33	180.73	67.94	142.60	494.27	323.34
Variația cantităților vândute pentru trim. I 2014 față de trim. I 2013	100%	42.39%	100%	209.90%	100.00%	65%

Achiziția netă reprezintă cantitatea de energie electrică tranzacționată de FUI prin acțiuni de cumpărare/vânzare de energie electrică, astfel încât să asigure curba de consum a clienților săi finali. Structura vânzărilor de energie electrică a furnizorilor de ultimă instanță corespunzătoare consumului clienților finali facturat la tarife reglementate, consumului clienților finali facturat la tarif CPC_total și consumului facturat pe piața reglementată la tarife reglementate și la tariful CPC_total este prezentată în tabelul următor, pentru trimestrul II din anul 2014 comparativ cu structura trimestrului I din 2013:

-GWh –

	Structură vânzări FUI pentru consumul facturat la - tarife reglementate		Structură vânzări FUI pentru consumul facturat la – la tarif CPC		Structură vânzări FUI pentru consumul facturat la - tarife reglementate si tarif CPC	
	trim II 2013	trim II 2014	trim II 2013	trim II 2014	trim II 2013	trim II 2014
vânzare noncasnic	951.75	0.00	770.21	836.42	1721.97	836.42
vânzare casnic	2747.21	2176.68	0.00	543.43	2747.21	2720.12
Total vânzare	3698.96	2176.68	770.21	1379.85	4469.17	3556.54
[%]variație consum trim II 2014 vs. trim II 2013	100%	58.85%	100%	179.15%	100.00%	80%

Din analiza datelor prezentate în ultimele trei tabele se poate constata că achiziția pe contracte reglementate în trimestrul II din anul 2014 a fost mai mică cu cca. 43%, ca urmare a finalizării dereglementării la clienții finali noncasnici și a continuării procesului de dereglementare început la 1.07.2013 la clienții casnici.

Ca urmare a supraevaluării prognozei de consum casnic transmise de FUI, în trimestrul II 2013 energia supracontractată pe contracte reglementate a fost cu 4,4% mai mare decât energia consumată (energie contractată: 3862,17GWh, energie consumată: 3698,96GWh), iar în trimestrul II 2014 energia supracontractată pe contracte reglementate a fost cu 3,08% mai mare față de energie consumată (energie contractată: 2245,84GWh, energie consumată: 2176,68 GWh). În consecință a rezultat scăderea cu 57,61% a vanzărilor pe PZU și PE în trimestrul II 2014 față de trimestrul II 2013.

Situația abaterilor de la consumul prognozat pentru trimestrul II 2014 pentru fiecare FUI este următoarea:

	Consum prognozat	Consum realizat	Abatere procentuală
CEZ [GWh]	292,68	295,50	0,96%
E.ON [GWh]	276,30	262,57	-4,97%
ELF [GWh]	826,64	823,41	-0,39%
EneIE [GWh]	423,01	404,61	-4,35%
EEM[GWh]	427,21	390,59	-8,57%
Total FUI [GWh]	2245,84	2176,68	-3,08%

Reducerile de consum în trimestrul II 2014 față de consumul din perioada similară a anului anterior au fost localizate atât la clienții casnici (cu cca. 1%), cât mai ales la clienții noncasnici (cu cca. 51,5%, deoarece mulți au migrat în piața concurențială). De asemenea din analiza datelor prezentate în aceste tabele se poate constata modul în care dereglementarea a afectat structura vânzărilor în trimestrul II din

anul 2014 comparativ cu trimestrul II din 2013, la clienții finali din piața reglementată. Astfel ponderea consumului noncasnic în total consum reglementat a scăzut de la 38,5% la 23,5%.

Numărul clienților cu contracte negociate ai furnizorilor care au fost desemnați FUI în trimestrul II din anul 2014 comparativ cu trimestrul II din anul 2013 este prezentat în tabelul următor:

Numar clienti cu contracte negociate ai FUI	Trim. II 2013	Trim. II 2014	[%] variație achiziție trim. II 2014 vs. trim. II 2013
IA (<20)MWh	736	36.834	4904,62%
IB (20-500) MWh	5.802	24.257	318.08%
IC (500-2000) MWh	1.337	3.068	129,47%
ID (2000-20000) MWh	468	929	98,50%
IE (20000-70000) MWh	22	27	22,73%
IF (70000-150000) MWh	5	6	20,00%
Altii (>150000) MWh	4	2	-50,00%
Total	8.374	65.123	677,68%

Remarcăm, că în urma măsurilor de dereglementare luate prin introducerea CPC și a tarifelor majorate pentru clienți care nu sunt cuprinși în categoria Serviciu Universal numărul clienților din categoria IA a crescut cu 29.353 (de la 736 la 36.834) și numărul clienților din categoria IB a crescut cu 18.455 (de la 5.802 la 24.257).

Numărul locurilor de consum aferente clienților finali din piața reglementată și consumurile acestora în trimestrul II din anul 2014 comparativ cu trimestrul II din anul 2013 sunt următoarele:

Tip client	Trim II 2013		Trim II 2014		[%] variație consum	[%] variație nr. locuri de consum
	Cantitate [GWh]	Nr. locuri de consum	Cantitate [GWh]	Nr. locuri de consum	trim II 2014 vs. trim II 2013	trim II 2014 vs. trim II 2013
noncasnic	1721.97	538492	836.42	351968	-51.43%	-34.64%
casnic	2747.21	8452997	2720.12	8516621	-0.99%	0.75%
din care cu tarif social	160.12	1088332	152.74	1049472	-4.61%	-3.5%

Se constată o scădere cu 143.561 a numărului locurilor de consum aferente clienților noncasnici și o creștere cu 63.624 a numărului locurilor de consum aferente clienților casnici.

Numărul locurilor de consum aferente pieței reglementate, trimestrul II din anul 2014, defalcat pe niveluri de tensiune, este prezentat în tabelul următor:

Nr. locuri de consum TRIMESTRUL II 2014	IT	MT	JT	TOTAL
noncasnici	43	5082	346843	351968
casnici	0	896	8515725	8516621
Total	43	5978	8862568	8868589

În trimestrul II din anul 2014, 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:

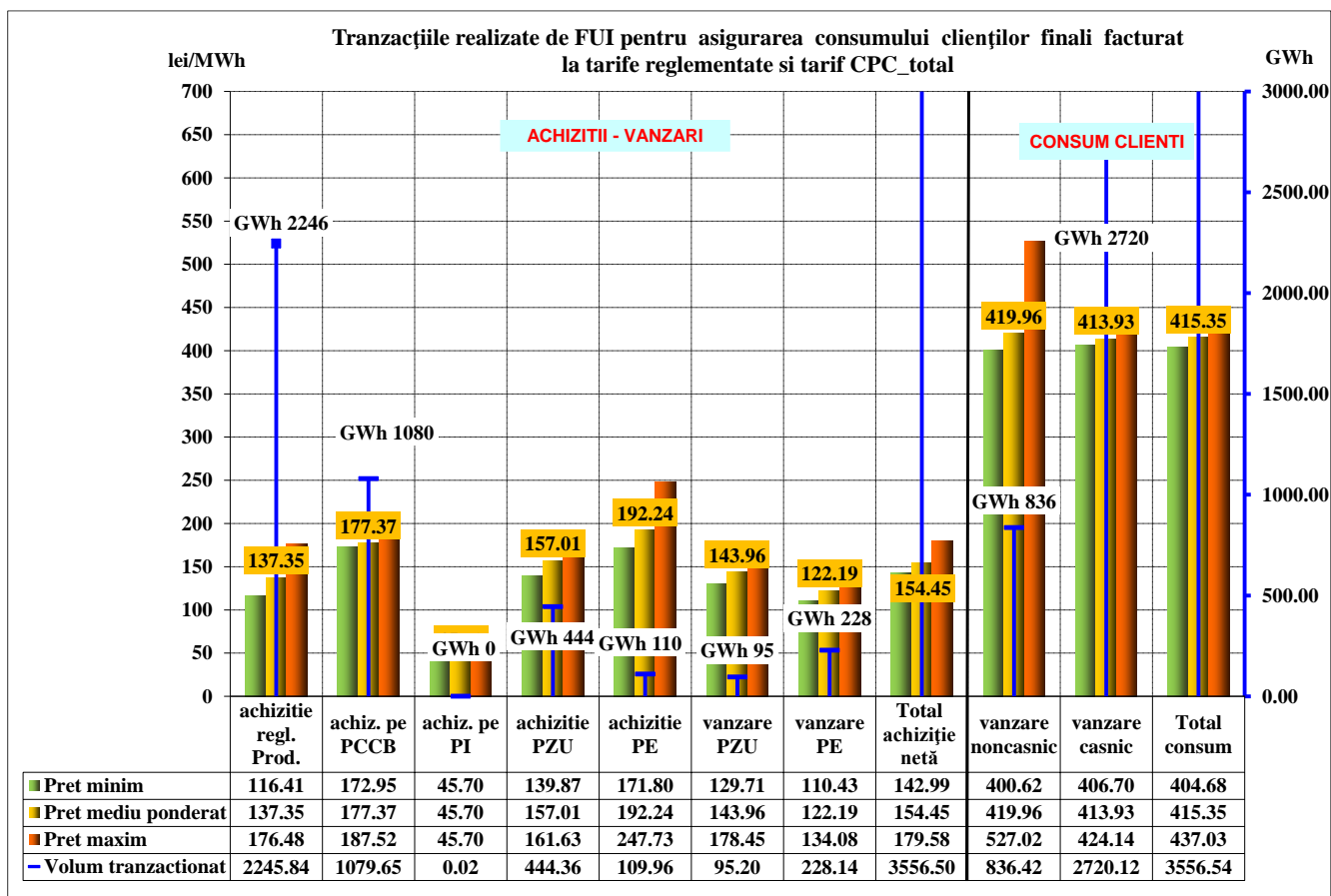
consumul facturat la - tarife reglementate		CEZ	E.ON	ELF	EnelE	EEM	Total FUI
casic	cant[GWh]	295,50	262,57	823,41	404,61	390,59	2176,68
	pret [lei/MWh]	403,90	396,88	405,47	402,81	404,44	403,54
social	cant[GWh]	24,07	34,29	45,34	15,39	3,05	122,14
	pret [lei/MWh]	289,75	245,84	291,23	306,18	294,18	280,15
[%] social/casic	cant[%]	8,14%	13,06%	5,51%	3,80%	0,78%	5,61%
	pret[%]	71,74%	61,94%	71,82%	76,01%	72,74%	69,42%
consumul facturat la – tarif CPC_total		CEZ	E,ON	ELF	EnelE	EEM	Total FUI
casic	cant[GWh]	73,57	65,77	205,85	100,76	97,48	543,43
	pret [lei/MWh]	474,81	532,93	444,44	452,22	415,73	455,56
social	cant[GWh]	5,92	8,72	11,35	3,84	0,77	30,60
	pret [lei/MWh]	474,95	533,33	445,78	452,43	415,91	476,47
[%] social/casic	cant[%]	8,05%	13,26%	5,51%	3,81%	0,79%	5,63%
	pret[%]	100,03%	100,08%	100,30%	100,05%	100,04%	104,59%
consumul facturat la – tarife reglementate și la tariful CPC_total		CEZ	E,ON	ELF	EnelE	EEM	Total FUI
casic	cant[GWh]	369,07	328,34	1029,27	505,37	488,07	2720,12
	pret [lei/MWh]	418,03	424,14	413,27	412,66	406,70	413,93
social	cant[GWh]	29,98	43,02	56,69	19,23	3,82	152,74
	pret [lei/MWh]	326,31	304,15	322,16	335,39	318,68	319,48
[%] social/casic	cant[%]	8,12%	13,10%	5,51%	3,81%	0,78%	5,62%
	pret[%]	78,06%	71,71%	77,95%	81,27%	78,36%	77,18%

Se constată că SC E.ON Energie România SA, înregistrează cea mai mare pondere a locurilor de consum aferente tarifului social și cea mai mare pondere de energie electrică vândută la tarif social. La polul opus se situează SC Enel Energie Muntenia SA. Astfel, față de o pondere a consumului la tarif social în consumul casnic total de cca. 5,62% la nivel de țară, SC E.ON Energie România SA înregistrează ponderea cea mai mare (13,1%) în timp ce SC Enel Energie Muntenia SA înregistrează ponderea cea mai mică (0,78 %). În ceea ce privește ponderea numărului de clienți cu tarif social în numărului total al clienților casnici SC E.ON Energie România SA înregistrează de asemenea ponderea cea mai mare (24%), SC Enel Energie Muntenia SA înregistrează ponderea cea mai mică respectiv (2,17%).

Prețul mediu de vânzare la tariful social, la nivel de țară, este cu 22,82% mai mic decât prețul mediu de vânzare aferent clienților casnici. Prețul mediu de vânzare pe FUI variază între 245,84 (E.ON) și 306,18 (EnelE).

Menționăm că, pe tot cuprinsul raportului prețurile medii de vânzare la clienții finali și respectiv costurile FUI aferente vânzării energiei electrice la clienții finali nu cuprind prețurile/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 (cascnici/noncascnici) cu precizarea, pentru fiecare tip de tranzacție, a prețului minim, mediu și maxim realizat pe trimestrul II din anul 2014 de către furnizorii de ultimă instanță pe piața reglementată, este prezentată în seturile de grafice următoare. Graficul cuprinde tranzacțiile tuturor FUI pentru acoperirea consumului clienților finali facturat la tarife reglementate și la tarif CPC.



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL II 2014

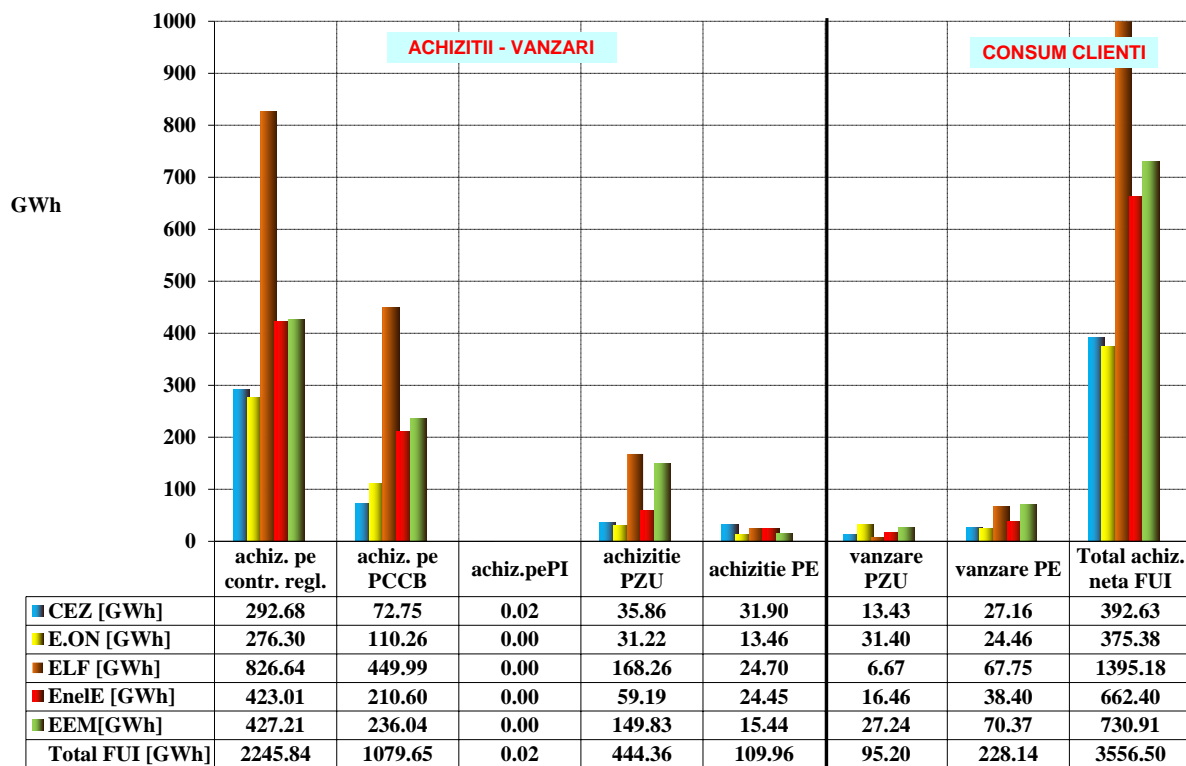
IV. INDICATORI DE FUNCȚIONARE PIAȚA REGLEMENTATĂ

Prețurile de vânzare la clienții finali din piața reglementată sunt determinate de comportamentul participanților la piață reflectat prin cantitățile tranzacționate pe diferite piețe și prețurile medii ale acestora, tranzacții realizate atât pe baza contractelor reglementate cât și pe piețele centralizate PCCB, PZU, PI și PE.

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 și prețurile medii aferente energiei tranzacționate de FUI, detaliate pe tipuri de tranzacții, în vederea acoperirii consumului clienților finali din piața reglementată pentru consumul facturat la tarife reglementate și la tariful CPC_total, în trimestrul II 2014, sunt prezentate în graficele de mai jos.

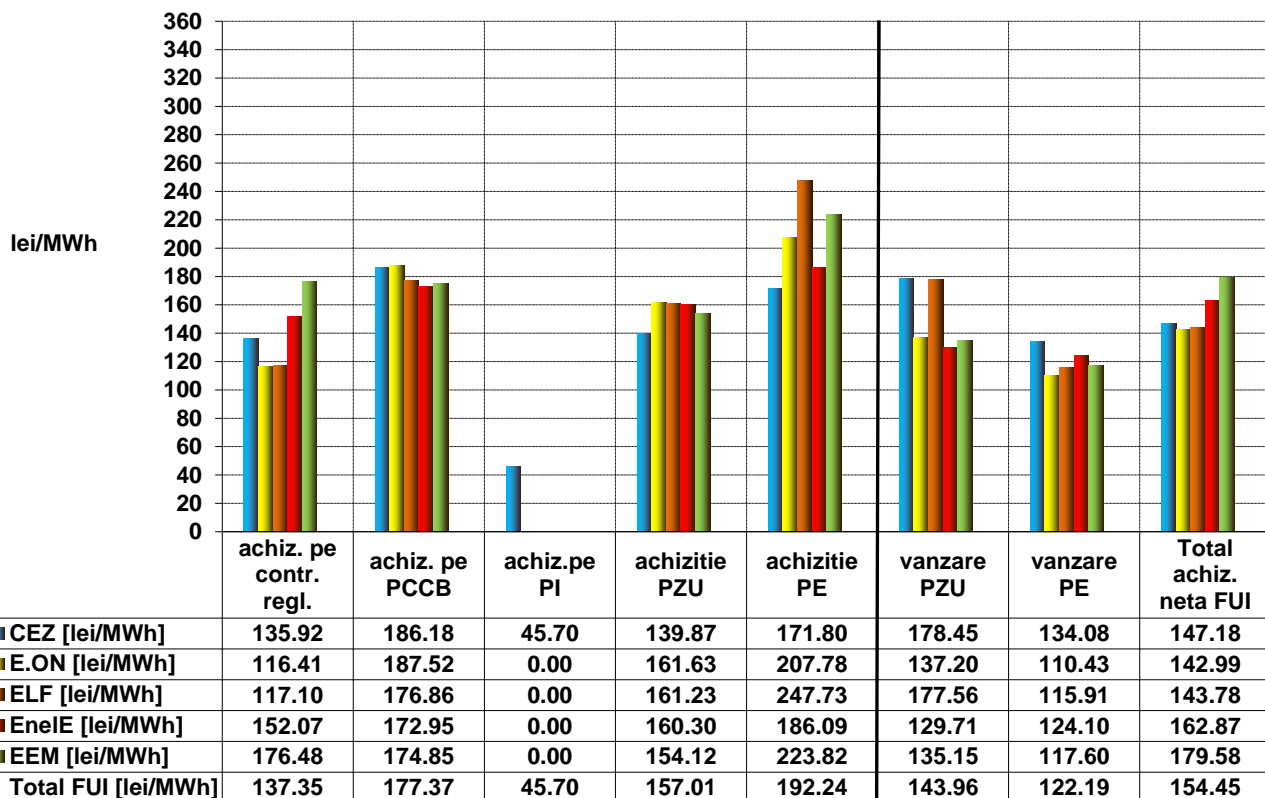
Cantitățile de energie electrică aferente tranzacțiilor FUI pentru acoperirea consumului clienților finali facturat la tarife reglementate și tarif CPC_total



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL II 2014

Prețurile medii aferente energiei tranzacționate de FUI

Prețurile medii ponderate aferente tranzacțiilor FUI pentru acoperirea consumului clienților finali facturat la tarife reglementate și tarif CPC_total



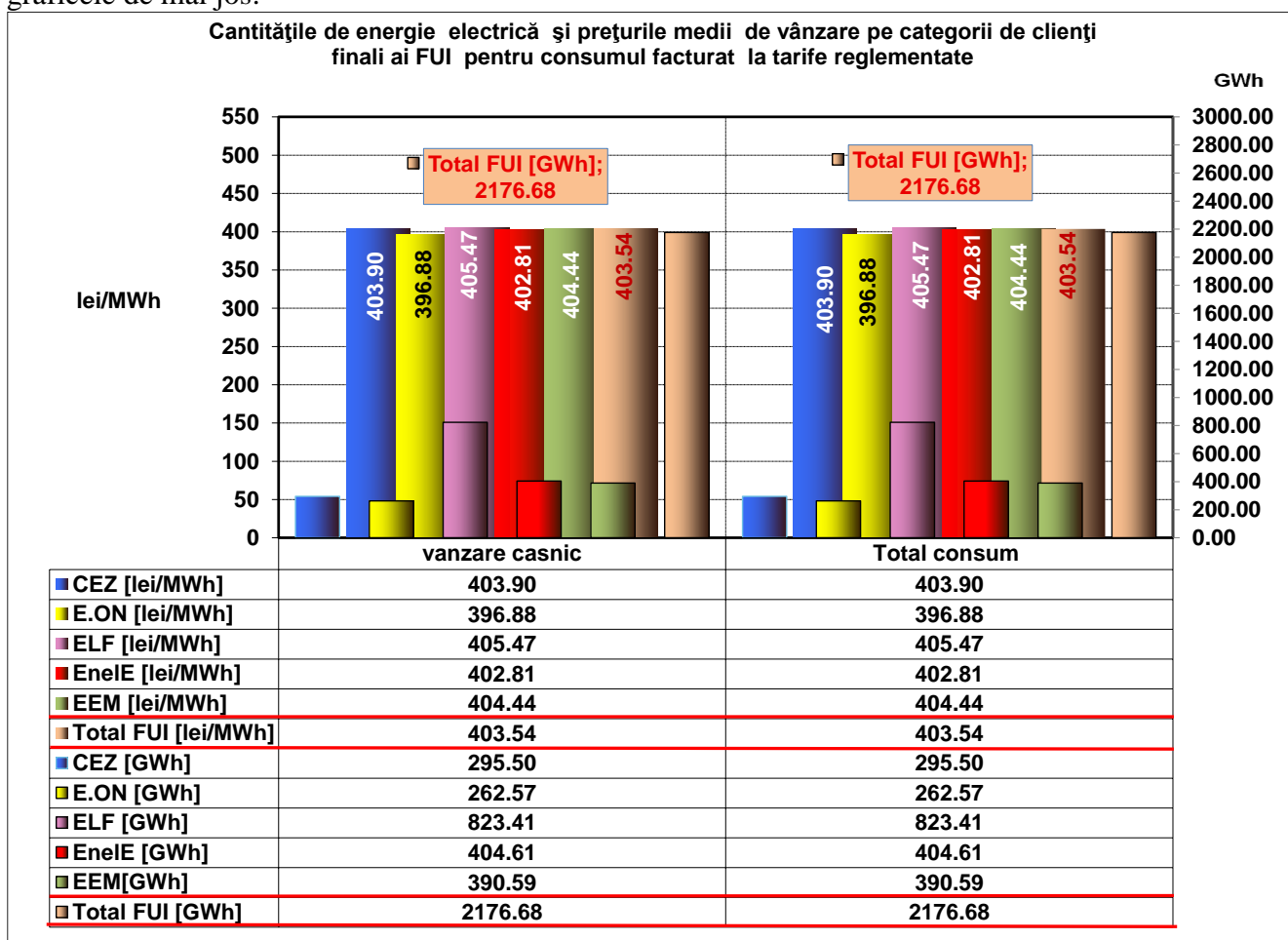
Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL II 2014

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

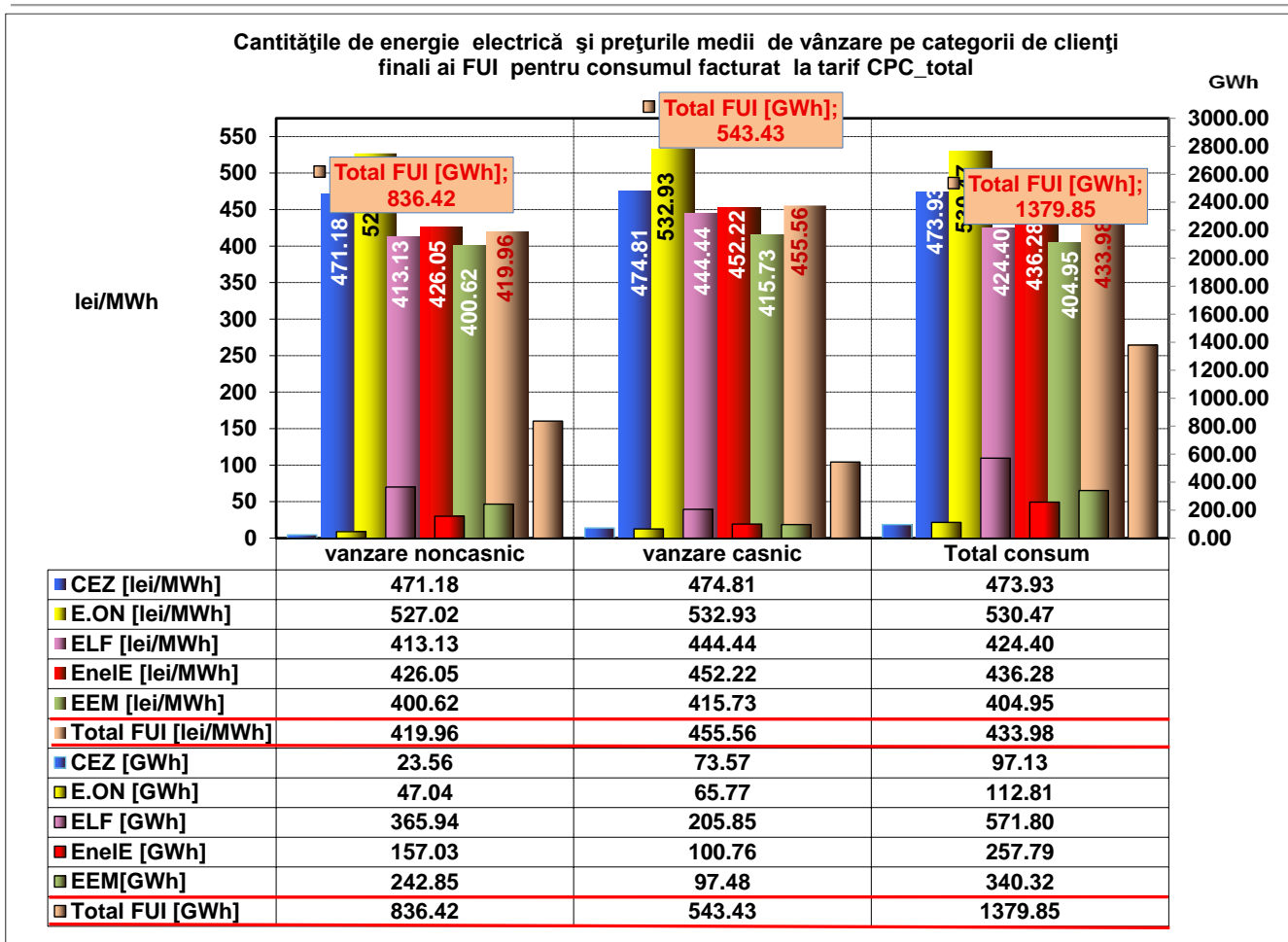
Evoluția pieței reglementate cu amănuntul se poate analiza ținând cont atât de caracteristicile vânzării de energie electrică pe total cât și pe:

- a) fiecare categorie de clienți finali, respectiv:
 - clienți casnici
 - clienți finali noncasnici.
- b) Fiecare nivel de tensiune la care sunt racordate locurile de consum ale clienților finali, respectiv:
 - racordate la IT;
 - racordate la MT;
 - racordate la JT.

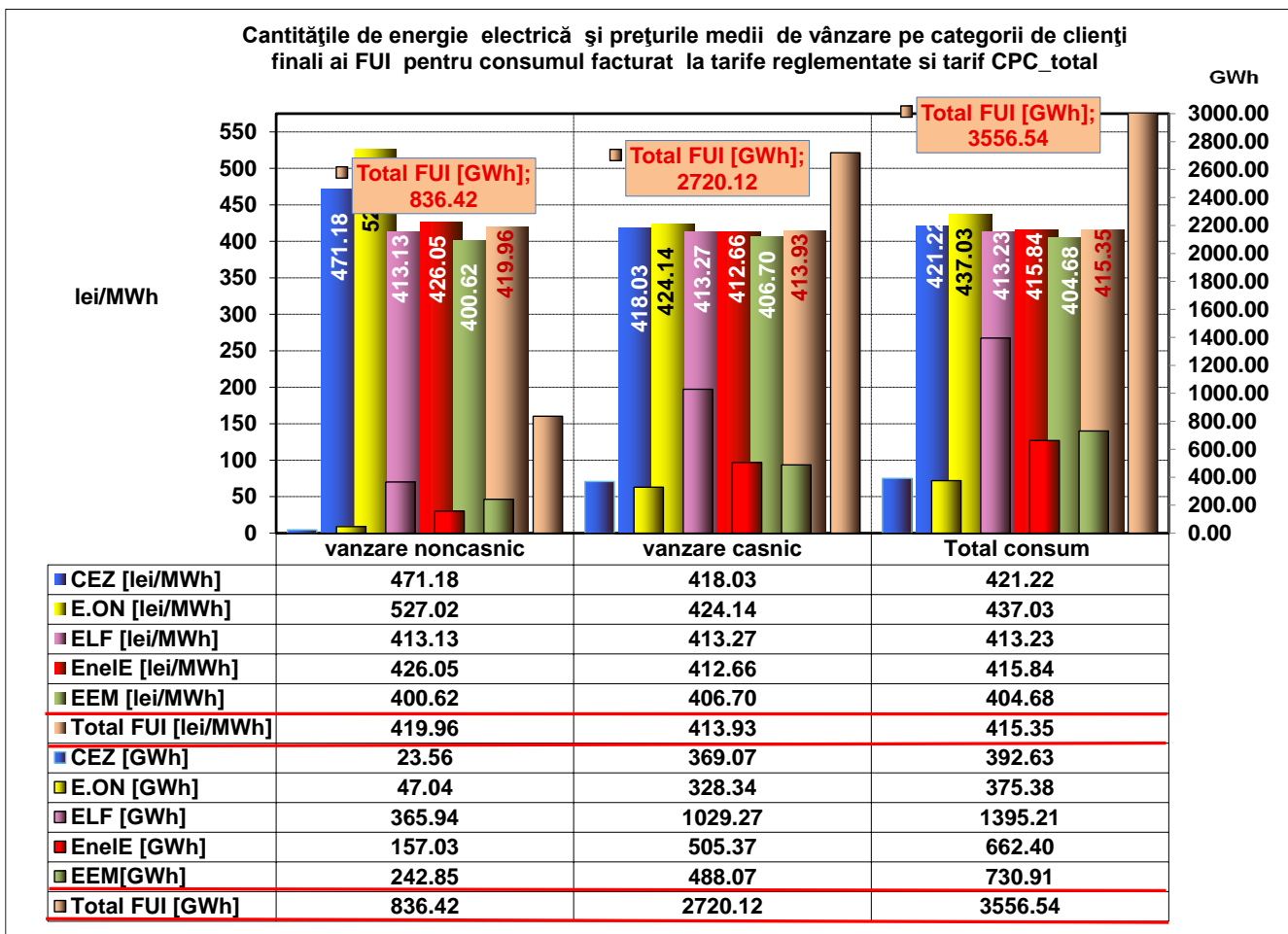
Cantitățile de energie electrică vândute de FUI pe piața reglementată și prețurile medii de vânzare aferente (total și defalcat pentru consumul facturat la tarife reglementate, pentru consumul facturat la tarif CPC_total) pe categorii de clienți casnici, noncasnici și pe trimestrul II 2014, sunt prezentate în graficele de mai jos:



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL II 2014

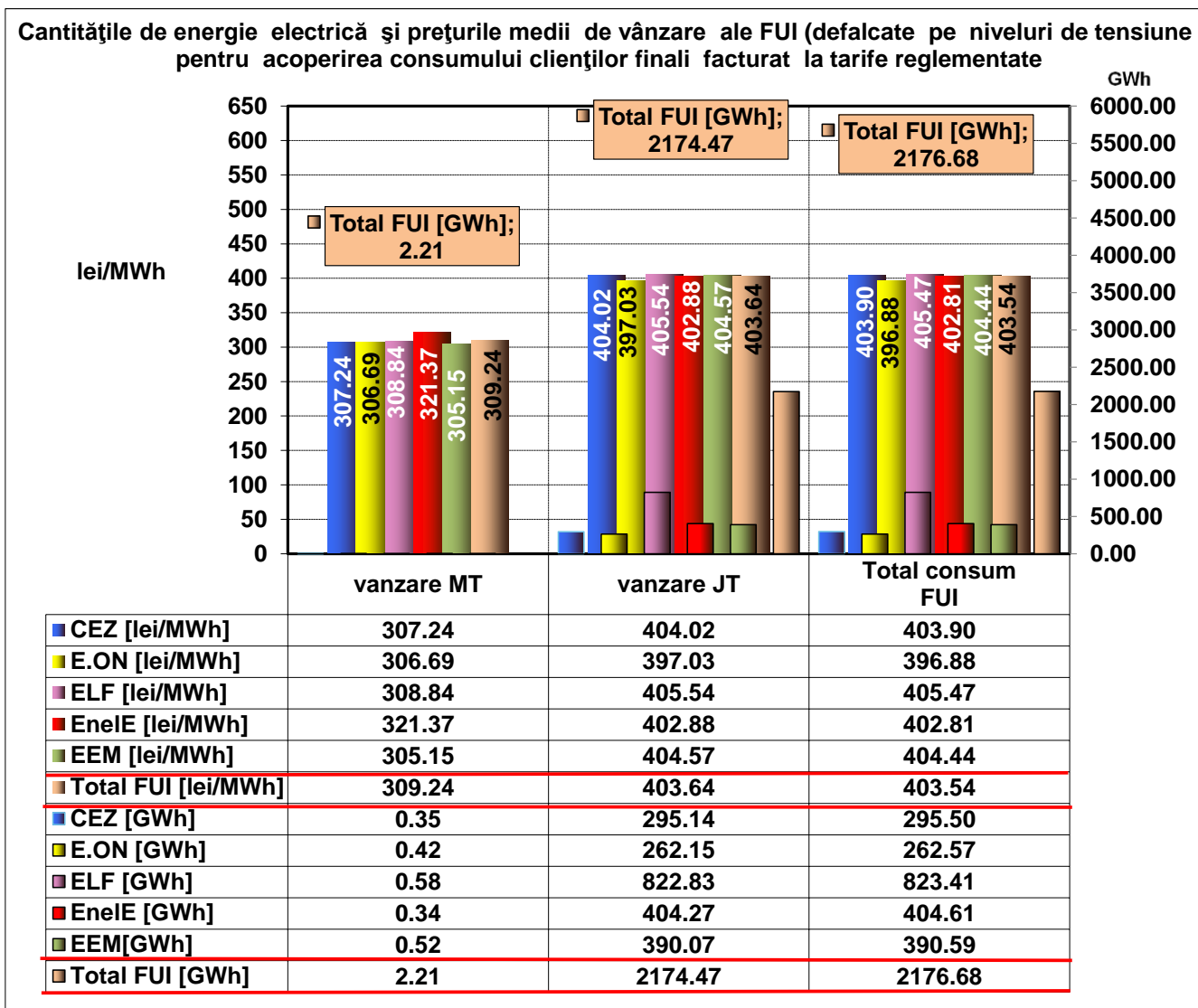


Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL II 2014

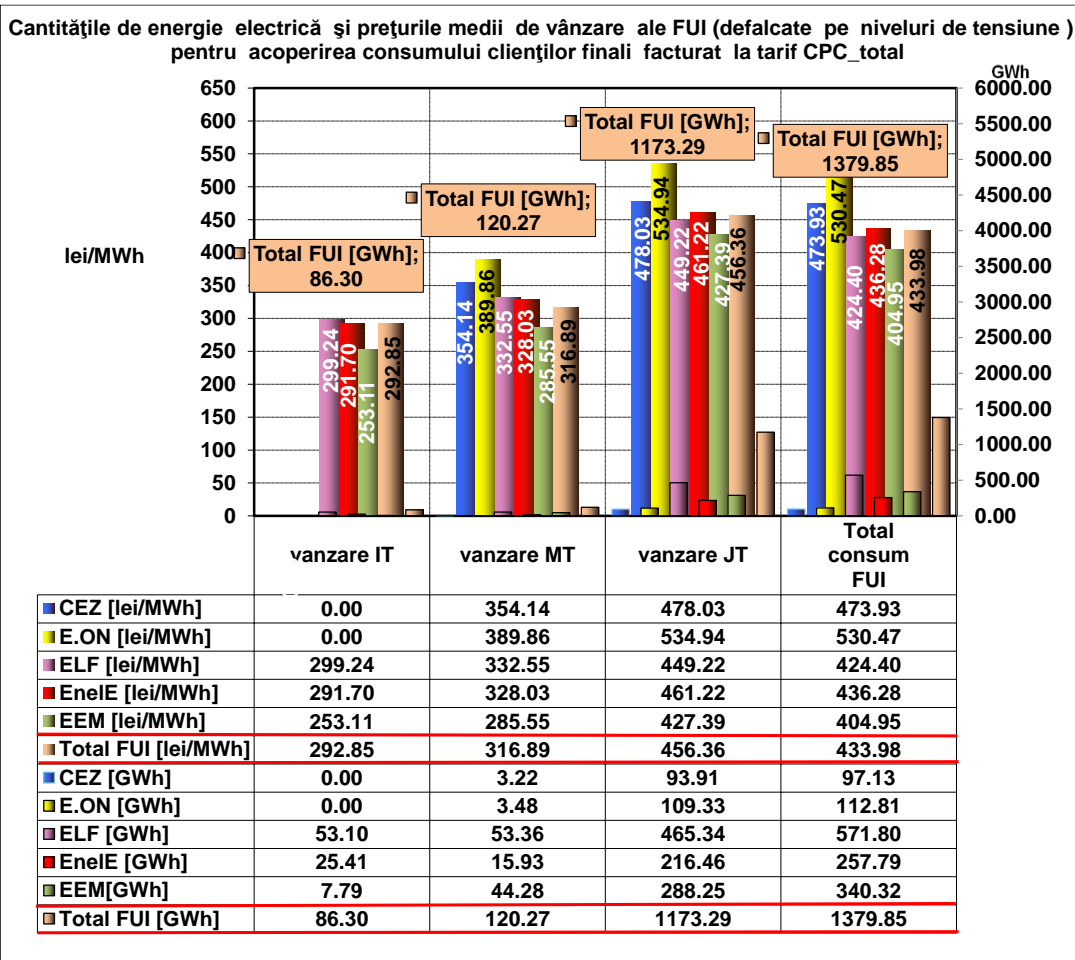


Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL II 2014

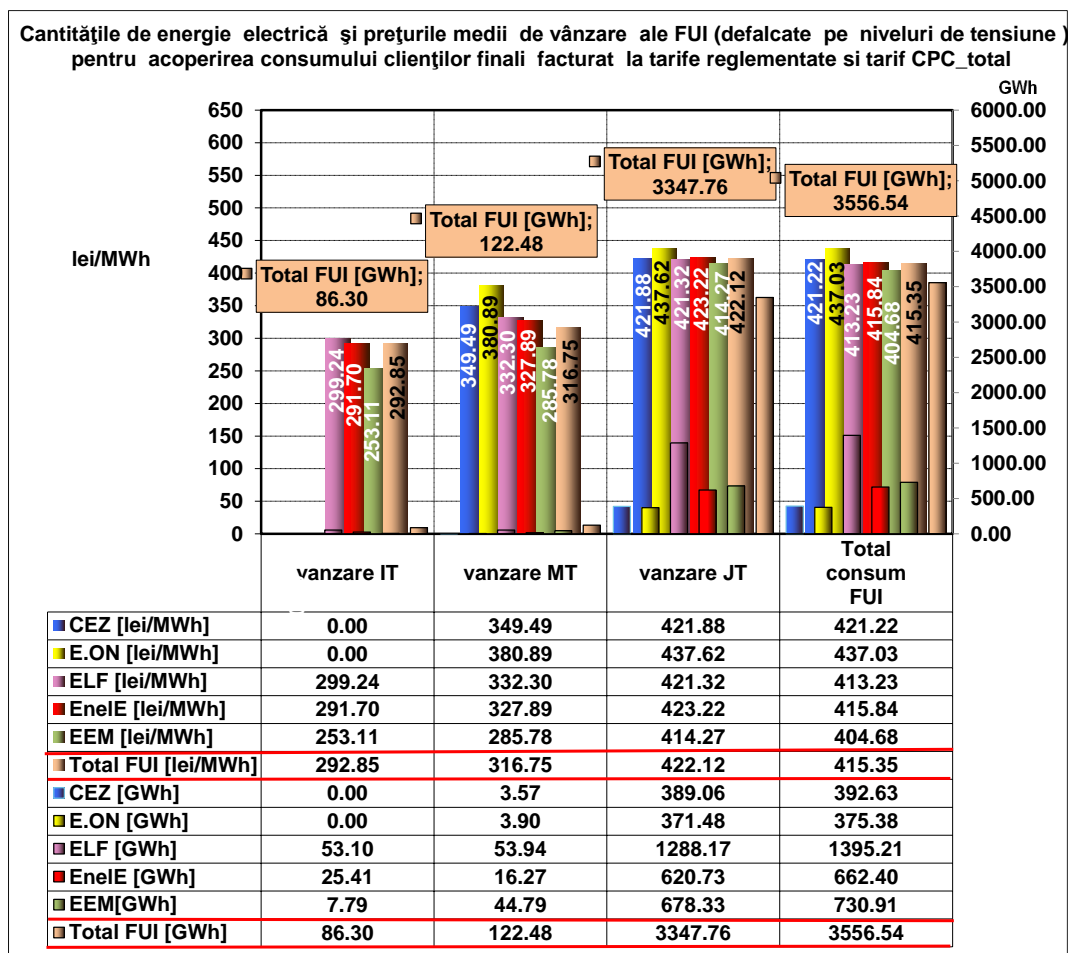
Cantitățile de energie electrică vândute de furnizorii de ultimă instanță pentru acoperirea consumului clienților finali din piața reglementată și prețurile medii de vânzare aferente (total și defalcat pe consumul facturat la tarife reglementate, respectiv consumul facturat la tarif CPC_total), pe fiecare nivel de tensiune, în trimestrul II 2014, sunt prezentate în graficele de mai jos:



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL II 2014



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL II 2014



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL II 2014

Prețurile medii de vânzare realizate în trimestrul II 2014 aferente cantităților de energie electrică vândute clienților cu regim reglementat, pe total și pe fiecare FUI, sunt prezentate în tabelul următor:

Pret mediu vânzare	CEZ	E.ON	ELF	EneE	EEM	Total FUI
	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]
Casnici (tarife reglementate)	403.90	396.88	405.47	402.81	404.44	403.54
Casnici (tarif CPC casnici)	474.81	532.93	444.44	452.22	415.73	455.56
Casnici (tarife reglementate si tarif CPC)	418.03	424.14	413.27	412.66	406.70	413.93
Noncasnic (tarif CPC si tarif CPC majorat)	471.18	527.02	413.13	426.05	400.62	419.96

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 (total și defalcat pentru consumul facturat la tarife reglementate și pentru consumul facturat la tariful CPC_total).

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, de structura vânzării pe niveluri de tensiune și de nivelul tarifului CPC aplicat de fiecare FUI.

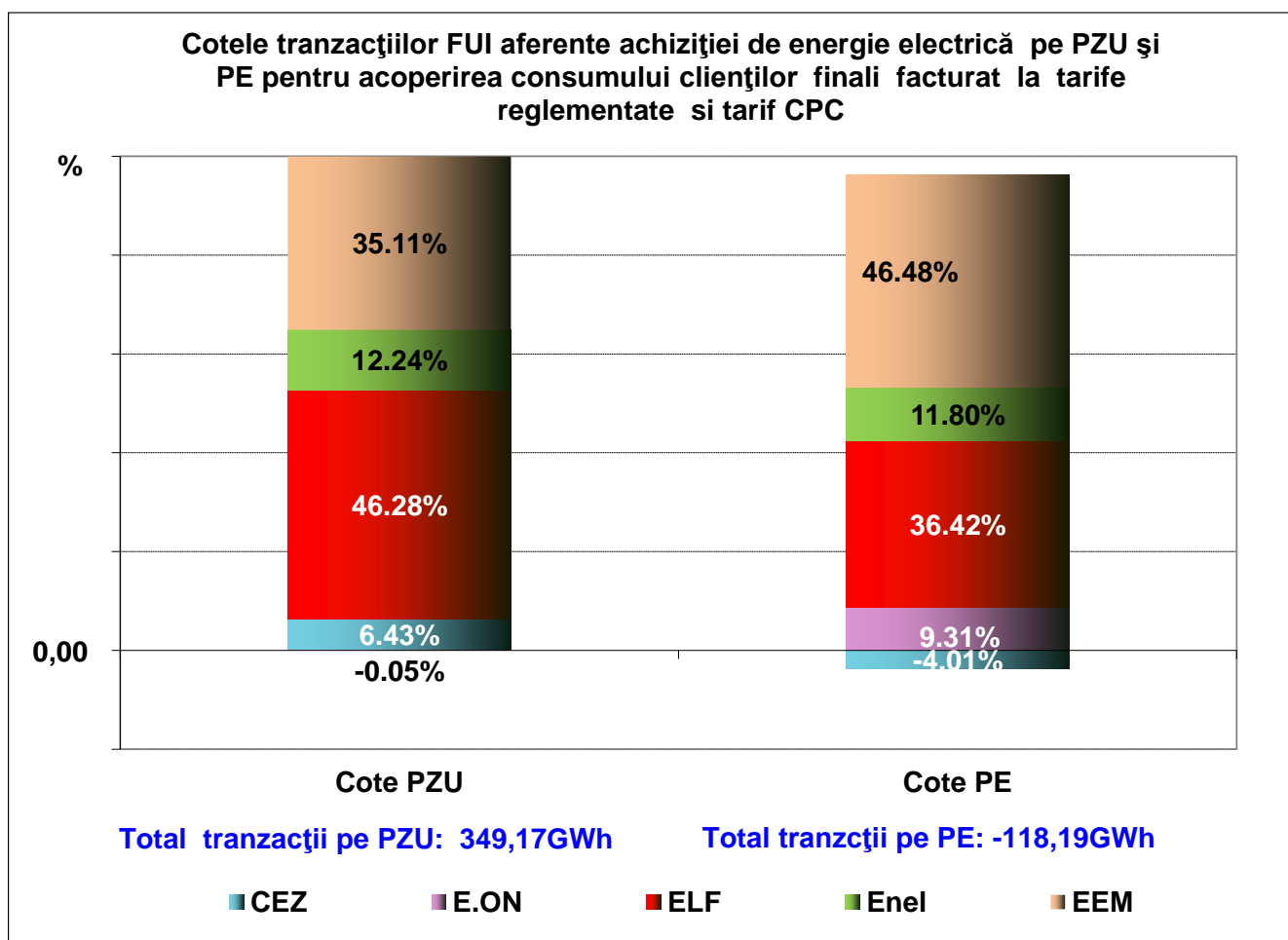
Din analiza tabelului de mai sus se constată următoarele concluzii referitoare la diferențele de preț mediu între cei cinci FUI :

- pentru clienții casnici la tarife reglementate – față de prețul mediu pe țară de 403,54 lei/ MWh, E.ON are cel mai mic preț mediu de vânzare (396,88 lei/ MWh cu 1,65 % mai mic față de prețul mediu), iar Electrica Furnizare are cel mai mare preț mediu de vânzare (405,47 lei/ MWh cu 0,48 % mai mare față de prețul mediu). În cazul E.ON, valoarea mică a prețului mediu de vânzare se justifică și prin ponderea mare a consumului la tarif social în consumul casnic,
- pentru clienții casnici (tarife CPC casnici) – față de prețul mediu pe țară 455,56 lei/ MWh, E.ON are cel mai mare preț mediu de vânzare (532,93 lei/ MWh cu 16,98% mai mare față de prețul mediu), iar EEM are cel mai mic preț mediu de vânzare (415,73 lei/ MWh cu 8,7% mai mic față de prețul mediu),
- pentru clienții casnici (tarife reglementate și CPC) – față de prețul mediu pe țară 413,93 lei/ MWh E.ON are cel mai mare preț mediu de vânzare (424,14 lei/ MWh cu 2,46% mai mare față de prețul mediu), EEM are cel mai mic preț mediu de vânzare (406,7 lei/ MWh cu 1,74% mai mic față de prețul mediu),
- pentru clienții noncasnici – față de prețul mediu pe țară 419,96 lei/ MWh E.ON are prețul mediu de vânzare cel mai mare (527,02 lei/ MWh cu 25,49% mai mare față de prețul mediu), EEM are cel mai mic prețul mediu de vânzare (400,62 lei/ MWh cu 4,61% mai mic față de prețul mediu).

3. Cote de piață aferente FUI

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

În graficul următor sunt prezentate valorile acestor indicatori realizați de fiecare FUI în trimestrul II 2014 pentru tranzacțiile aferente consumului facturat la tarife reglementate și la tarif CPC_total:



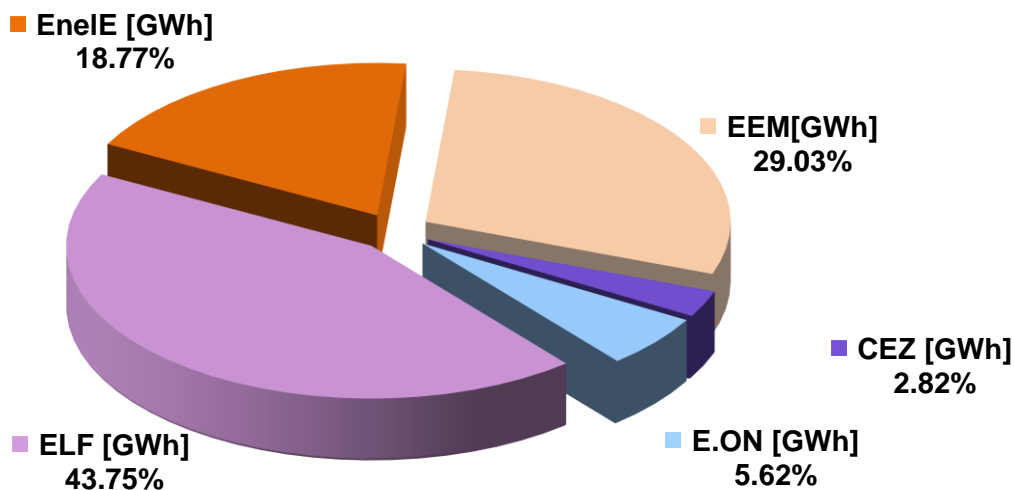
Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL II 2014

Caracterizarea cotelor de piață ale fiecărui FUI în funcție de *natura clienților* (casnic, noncasnic și total clienți), este specificată în graficele de mai jos prezentate, de asemenea separat, pentru energiile reglementate necesare acoperirii consumului facturat la tarife reglementate, consumului facturat la tarif CPC_total și consumului facturat pe piața reglementată: la tarife reglementate și la tarif CPC_total. Diferențele între cele trei tipuri de grafice din fiecare set nu sunt semnificative.

Cotele de piață ale fiecărui FUI din punctul de vedere al *cantităților de energie electrică vândute* pe piața reglementată la clienții finali noncasnici, casnici și total clienți piața reglementată sunt prezentate în următoarele trei seturi de grafice, separat pentru consumul facturat la tarife reglementate, consumul facturat la tarif CPC_total și consumul pe piața reglementată: la tarife reglementate și la tarif CPC_total. Diferențele între cele trei tipuri de grafice din fiecare set nu sunt semnificative.

COTE DE PIAȚĂ ALE FUI PENTRU CLIENȚI NONCASNICI

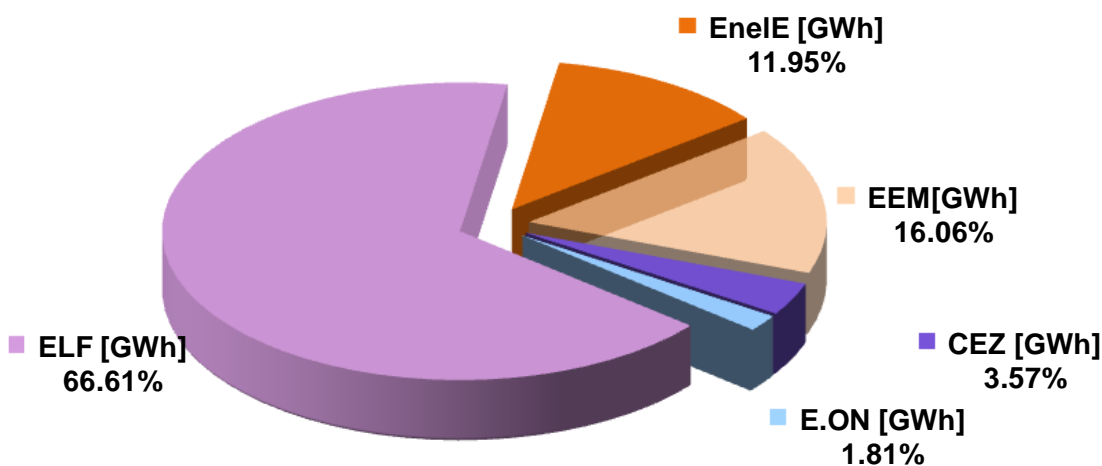
Cotele de piață ale FUI în funcție de energia electrică vândută clienților finali noncasnici pentru consumul facturat la tarif CPC _ total



Consum clienți finali noncasnici: 836,42 GWh

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL II 2014

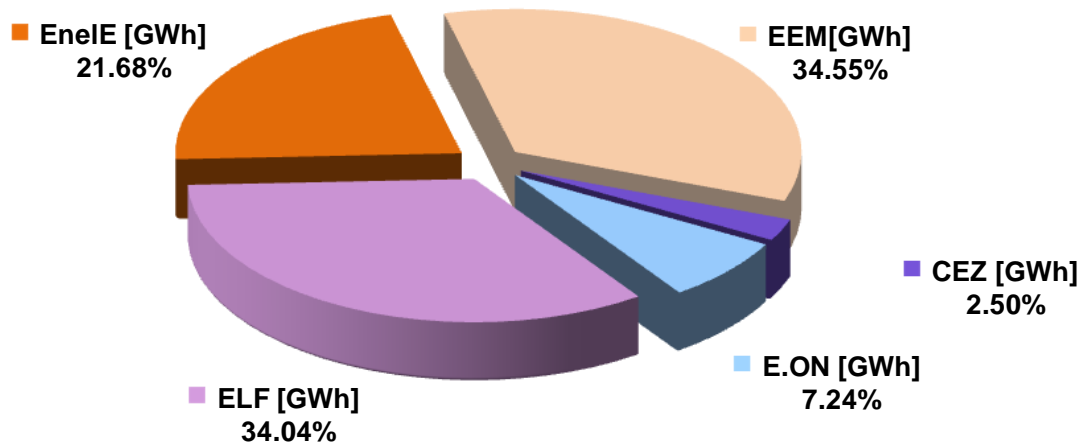
Cotele de piață ale FUI în funcție de energia electrică vândută clienților finali noncasnici pentru consumul facturat la tarif CPC - SU



Total consum clienți finali noncasnici: 249,44 GWh

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL II 2014

Cotele de piață ale FUI în funcție de energia electrică vândută clienților finali noncasnici pentru consumul facturat la tarif CPC majorat - FUI

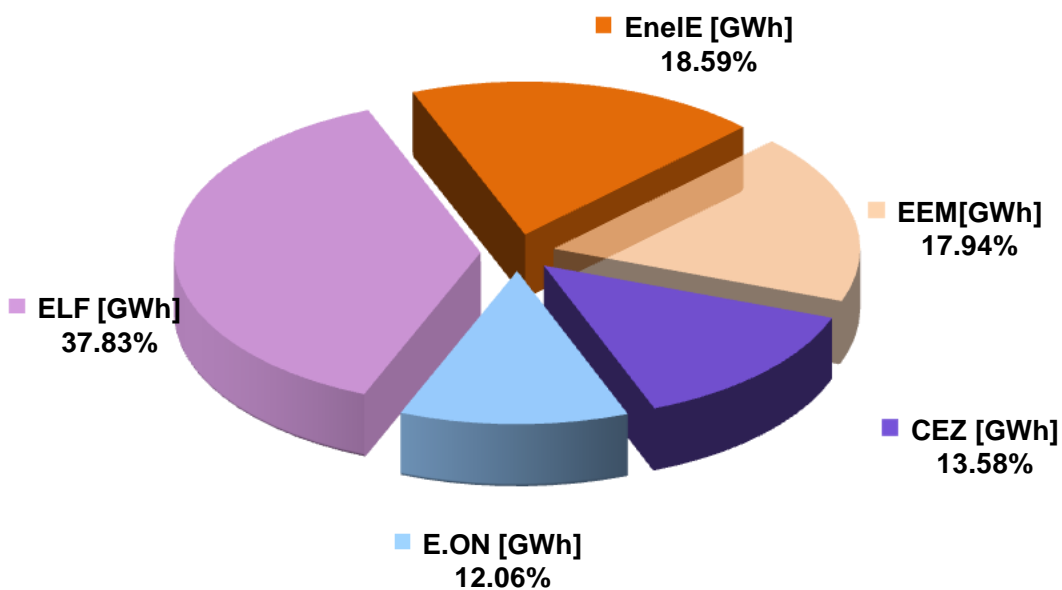


Total consum clienți finali noncasnici: 586,98 GWh

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL II 2014

COTE DE PIAȚĂ ALE FUI PENTRU CLIENȚI CASNICI

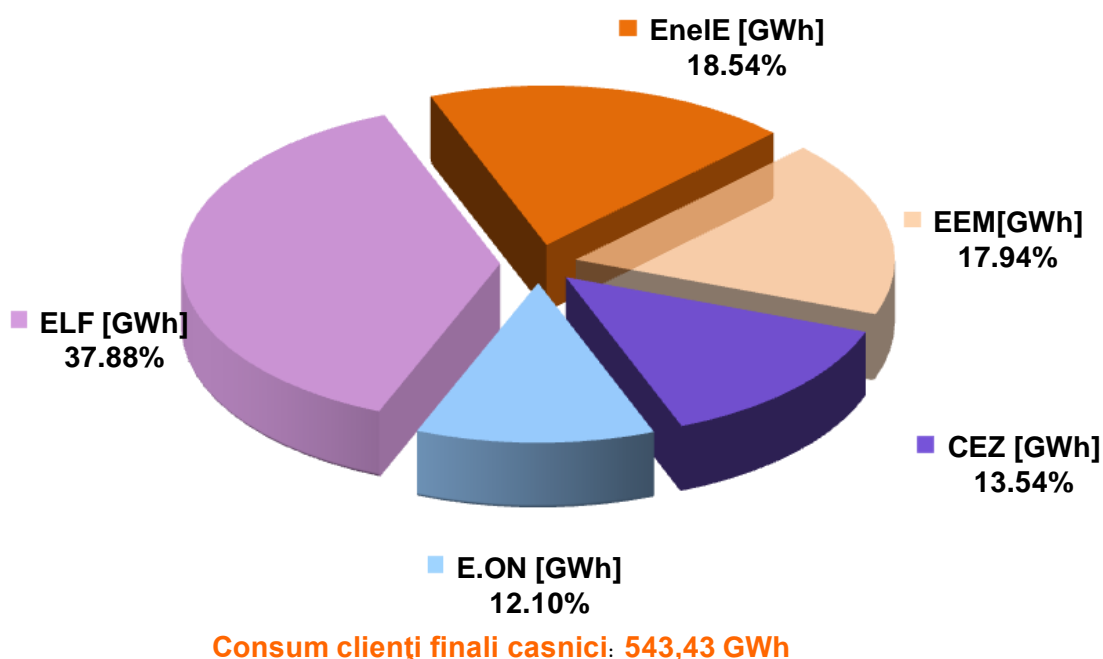
Cotele de piață ale FUI în funcție de energia electrică vândută clienților finali casnici pentru consumul facturat la tarife reglementate



Total consum clienți finali casnici: 2176,68 GWh

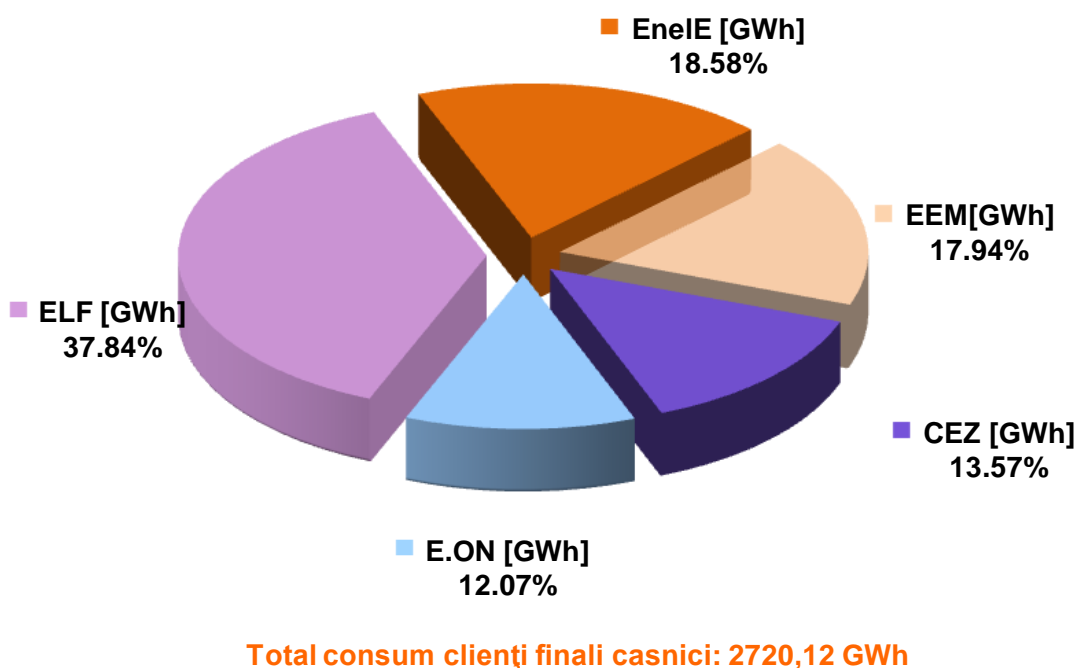
Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL II 2014

Cotele de piață ale FUI în funcție de energia electrică vândută clienților finali casnici pentru consumul facturat la tarif CPC



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL II 2014

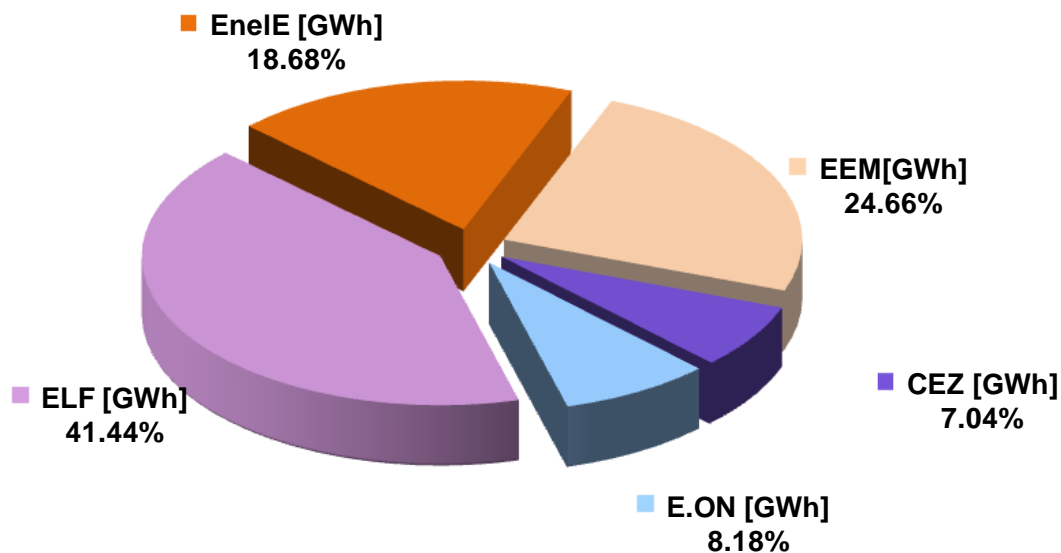
Cotele de piață ale FUI în funcție de energia electrică vândută clienților finali casnici pentru consumul facturat la tarife reglementate și tarif CPC



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL II 2014

COTE DE PIAȚĂ ALE FUI PENTRU CLIENȚI CASNICI ȘI NONCASNICI

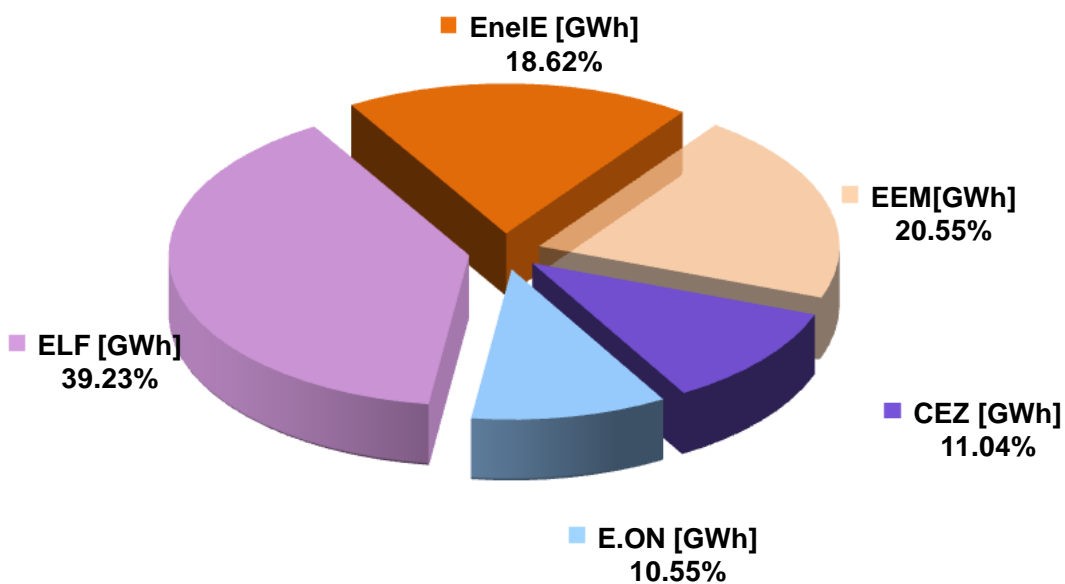
Cotele de piață ale FUI în funcție de energia electrică vândută clienților finali casnici și noncasnici pentru consumul facturat la tarif CPC _ total



Consum clienți finali : 1379,85 GWh

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL II 2014

Cotele de piață ale FUI în funcție de energia electrică vândută clienților finali casnici și noncasnici pentru consumul facturat la tarife reglementate și tarif CPC_total



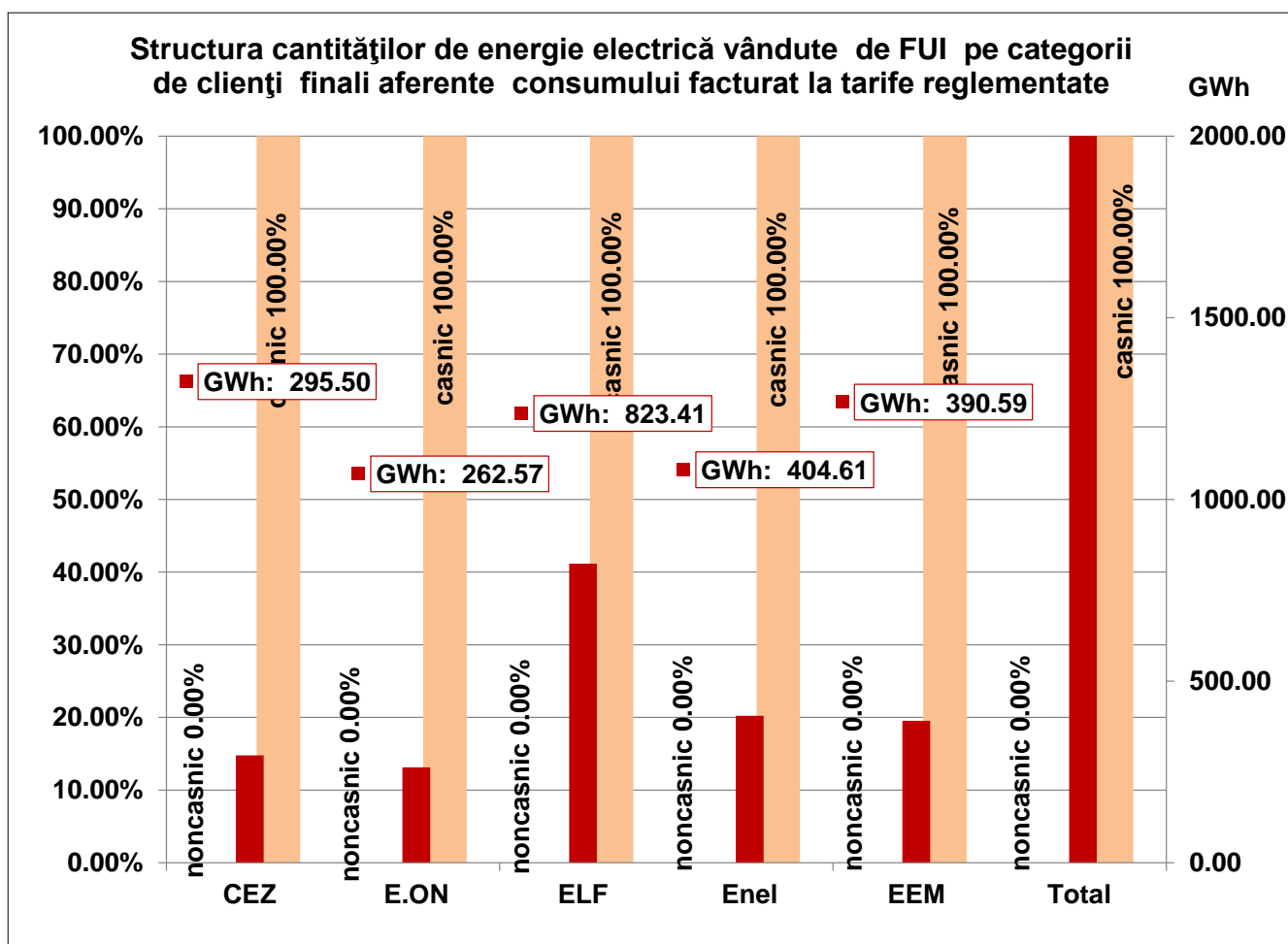
Total consum clienți finali piață reglementată: 3556,54 GWh

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL II 2014

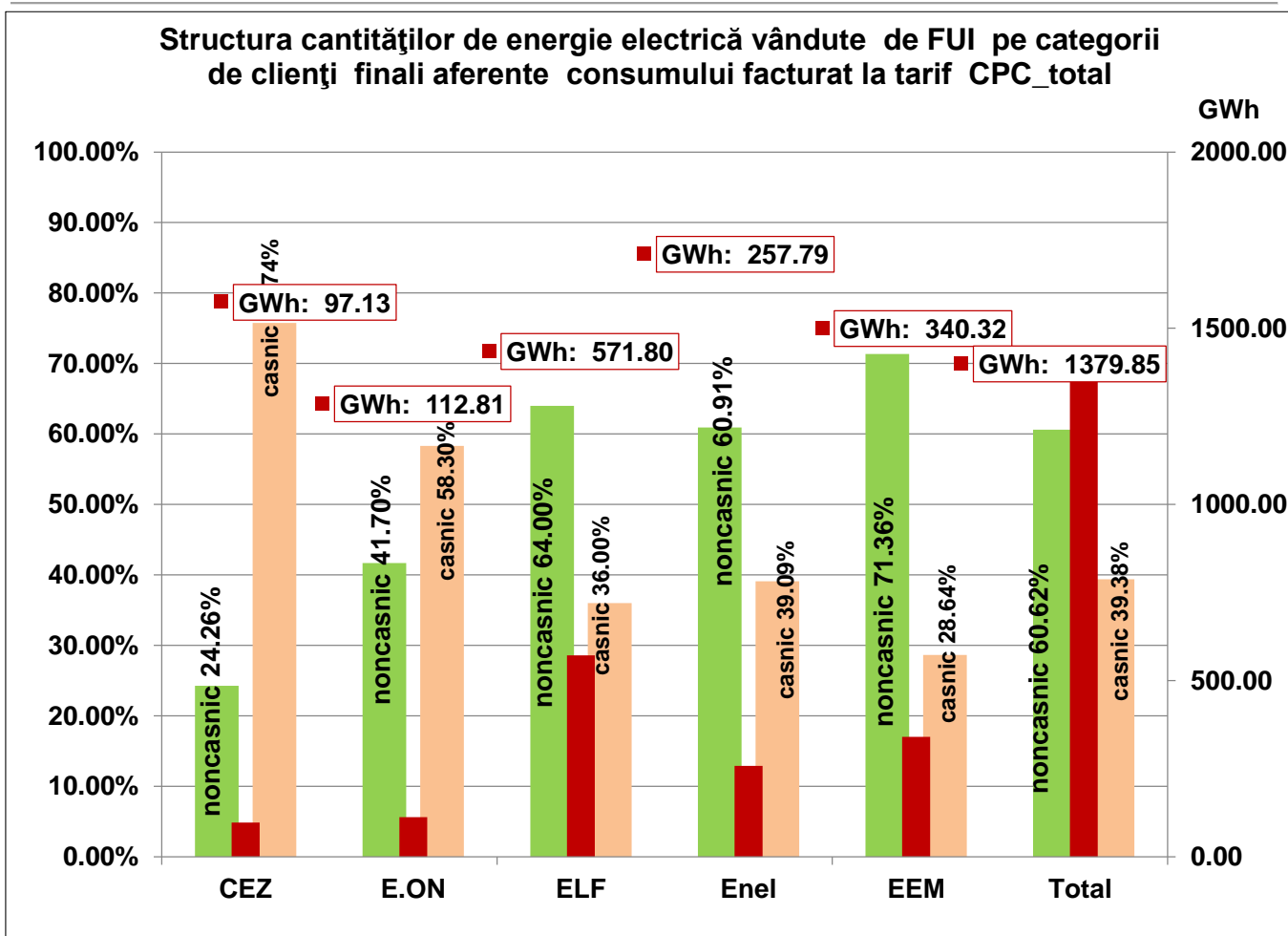
Din analiza datelor prezentate în aceste seturi de grafice se constată că:

- FUI cu cea mai mare cotă de vânzare la tarife reglementate este SC Electrica Furnizare SA (37,83%), în timp ce FUI cu cea mai mică cotă este E.ON (12,06%),
- FUI cu cea mai mare cotă de vânzare pentru clienții casnici la tarif CPC este tot SC Electrica Furnizare SA (37,88%), în timp ce FUI cu cea mai mică cotă este E.ON (12,1%),
- FUI cu cea mai mare cotă de vânzare pentru clienții finali noncasnici ce beneficiază de serviciu universal (la tarif CPC) este tot SC Electrica Furnizare SA (66,61%), în timp ce mai mică cotă de vânzare o înregistrează E.ON (1,81%). Cota de piață a E.ON pentru clienții finali noncasnici care beneficiază de Serviciul Universal este foarte mică, de cca 36 de ori mai mică decât cota de piață a SC Electrica Furnizare SA
- Pentru consumul facturat de FUI pe piața reglementată (la tarife reglementate și pentru cel facturat la tariful CPC_total), pe ambele tipuri de clienți finali (casnic/noncasnic), cota cea mai mare o deține Electrica Furnizare 39,23% iar cota cea mai mică o deține E.ON 10,55%.

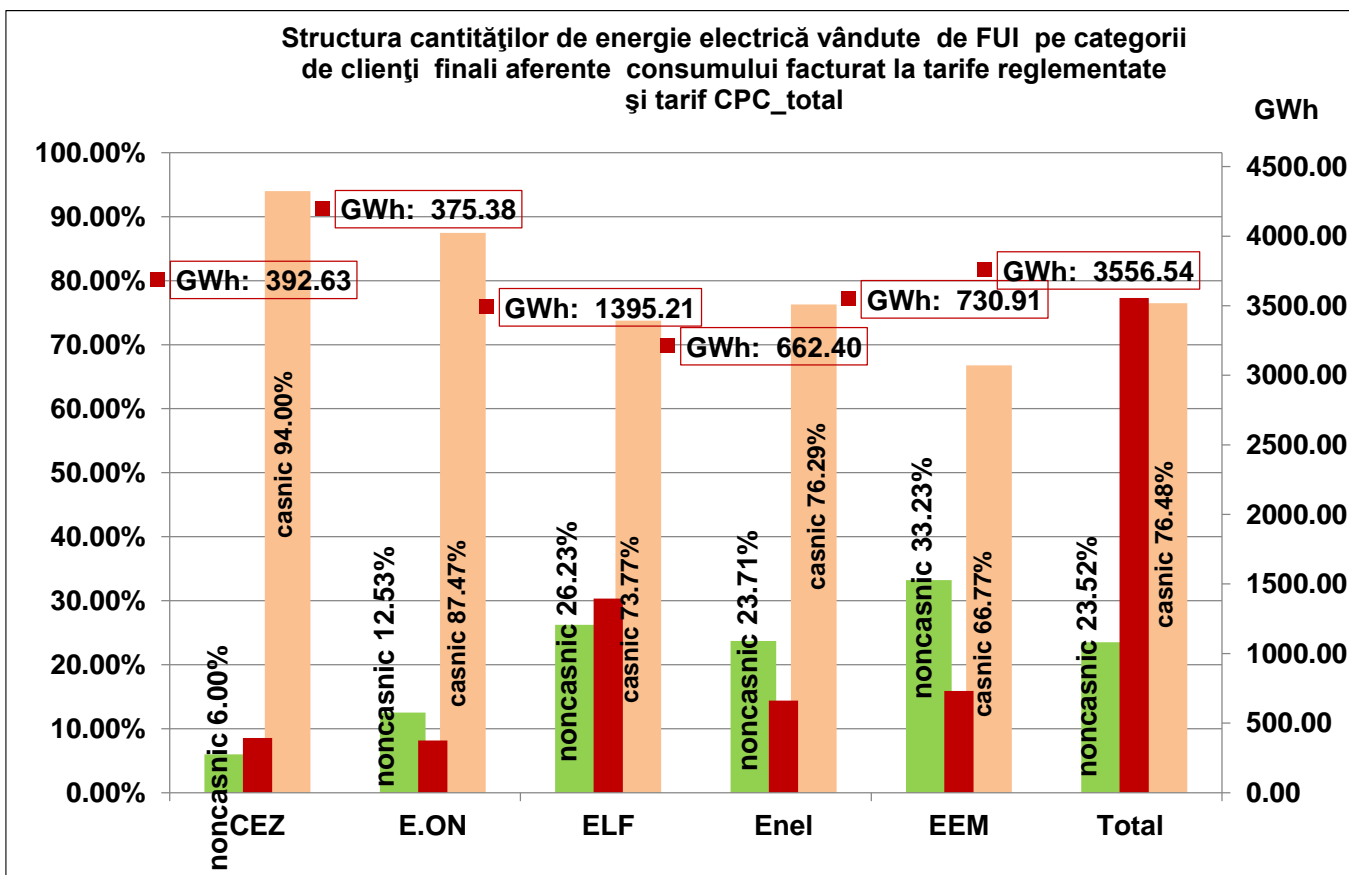
Structura cantităților de energie electrică vândute de fiecare FUI pe piața reglementată (total și detaliat, pentru consumul facturat la tarife reglementate și pentru cel facturat la tariful CPC_total) în trimestrul II 2014 este prezentată în graficele următoare:



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL II 2014



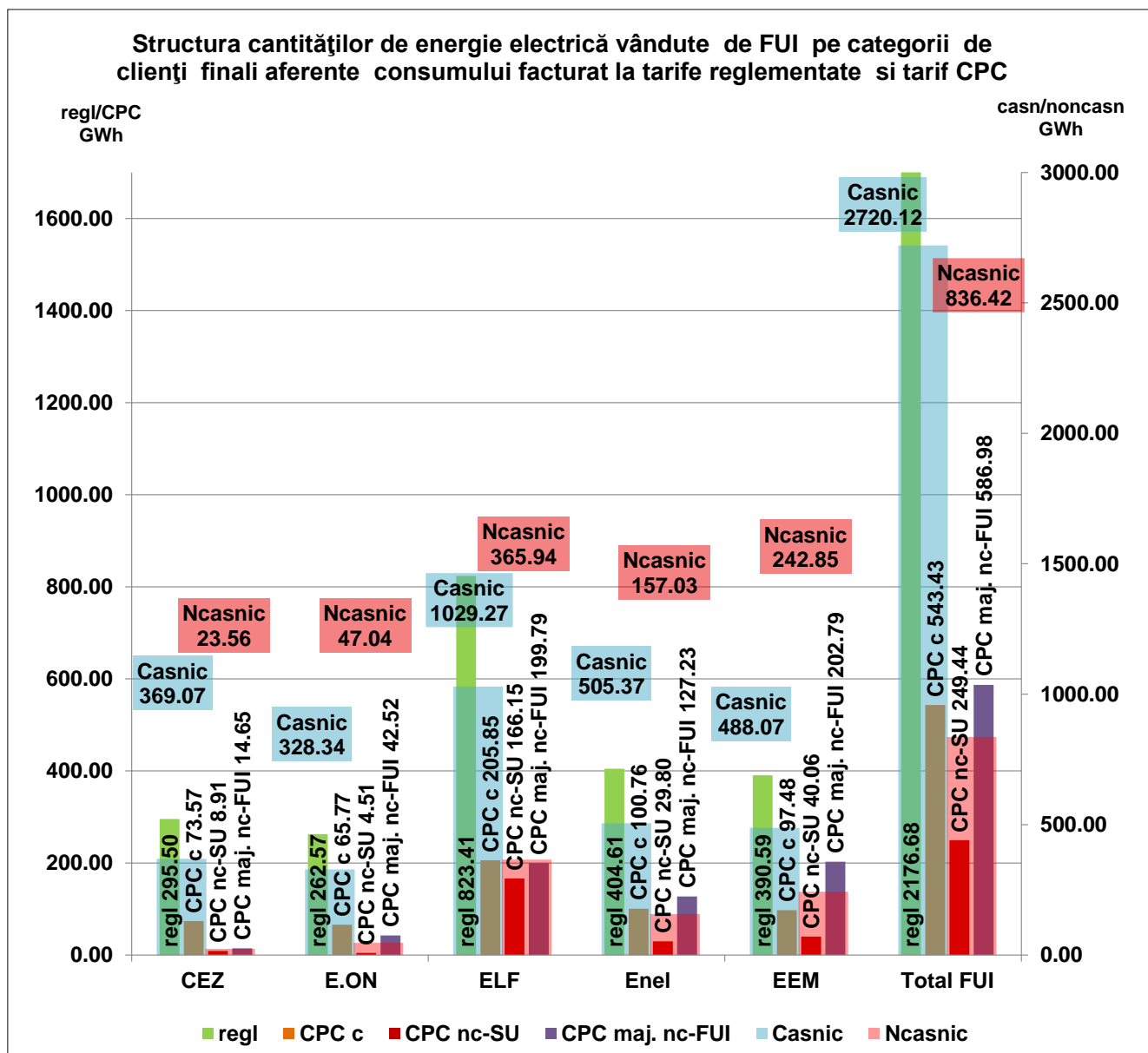
Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL II 2014



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL II 2014

Din analiza datelor prezentate în aceste grafice se constată că structura vânzării pe categorii de clienți finali diferă pentru fiecare FUI. Astfel, în cazul vânzării la tarif CPC_total ponderea consumului noncasnic variază între 24,26% (CEZ) și 71,36% (EEM). Totodată, ponderea cantităților de energie electrică vândute de fiecare FUI pe piața reglementată (tarife reglementate și tarif CPC_total) variază între 6% (CEZ) și 33,23% (EEM). Comparând evoluția acestor structuri cu cele din trim 1 2014 se constată o scădere medie de cca 6% a ponderii consumului noncasnic față de cel casnic, scădere foarte accentuată la CEZ, ceea ce reflectă deplasarea consumatorilor noncasnici spre piața concurențială.

Structura cantităților de energie electrică vândute de fiecare FUI pe categorii de clienți finali casnic și noncasnic la tarife reglementate și tarife CPC (casnic, noncasnic SU și noncasnic majorat) este prezentată în diagrama de mai jos:



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL II 2014

Din analiza diagramei de mai sus rezultă următoarele concluzii mai importante:

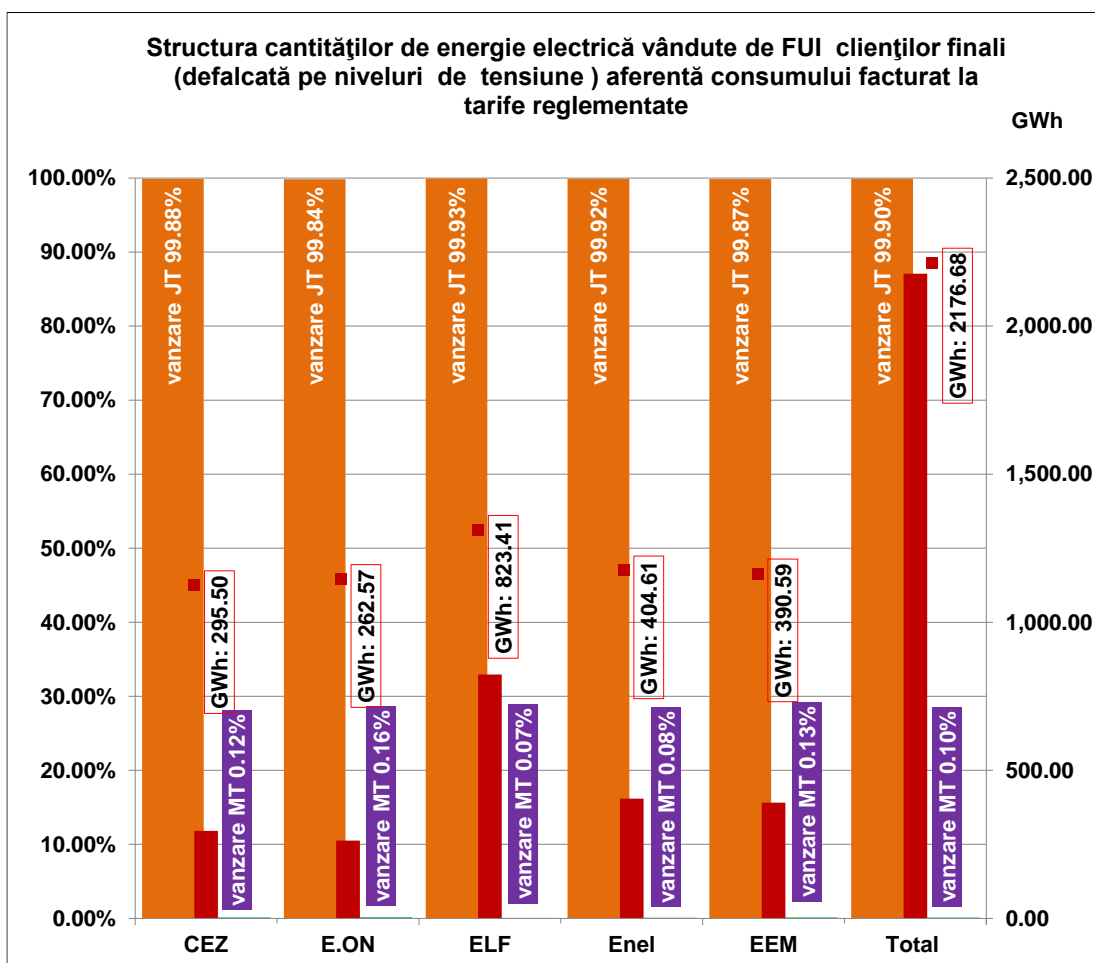
- Ponderea medie a consumului facturat la tarif CPC majorat față de consumul noncasnic este de 70,18%, în timp ce ponderea medie a consumului facturat la tarif CPC este numai 29,82%. Ponderea minimă a consumului facturat la tarif CPC majorat este de 54,60%, fiind înregistrată de Electrica Furnizare, iar ponderea maximă este de 90,41%, fiind înregistrată de E.ON. De remarcat ponderea mică a consumului clienților noncasnici beneficiari ai SU în totalul consumului noncasnic, precum și valoarea foarte mică a acestei ponderi (9,59%) înregistrată de E.ON

În ceea ce privește ponderea, pe tipuri de piețe (reglementată/concurențială), a cantității de energie electrică vândute pe total piață (reglementată și concurențială) de către FUI la clienții finali, se constată că ponderea vânzării pe piața concurențială în total vânzare la clienți finali a unui FUI variază de la simplu la mai mult de dublu (44,61% la EEM față de 93,6% la CEZ).

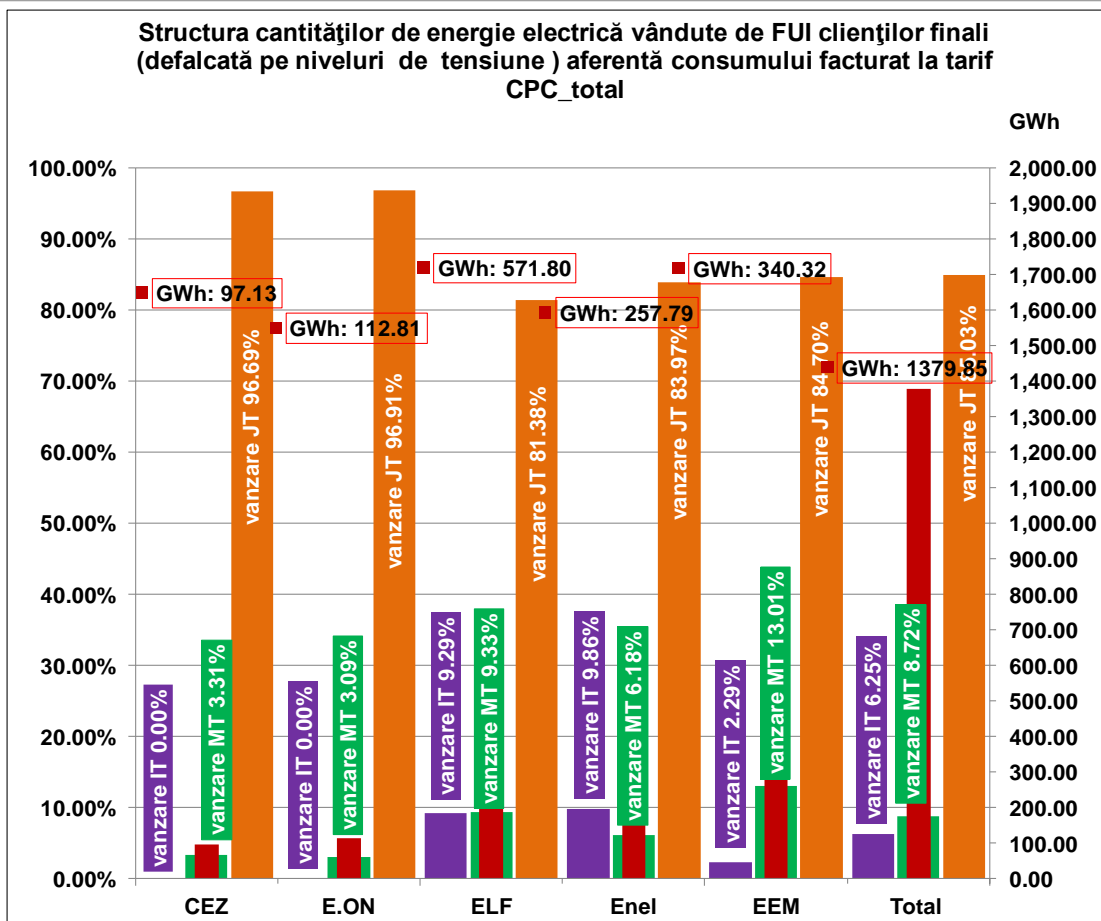
Structura cantităților de energie electrică vândute de fiecare FUI pe niveluri de tensiune, în piața reglementată, în trimestrul II 2014, este prezentată în graficele următoare.

Din analiza datelor prezentate se constată că în vânzarea la tarife reglementate, vânzarea la joasă tensiune are o pondere foarte ridicată la toți FUI (peste 99,83%), variind într-o plajă foarte strânsă (99,84%-99,93%).

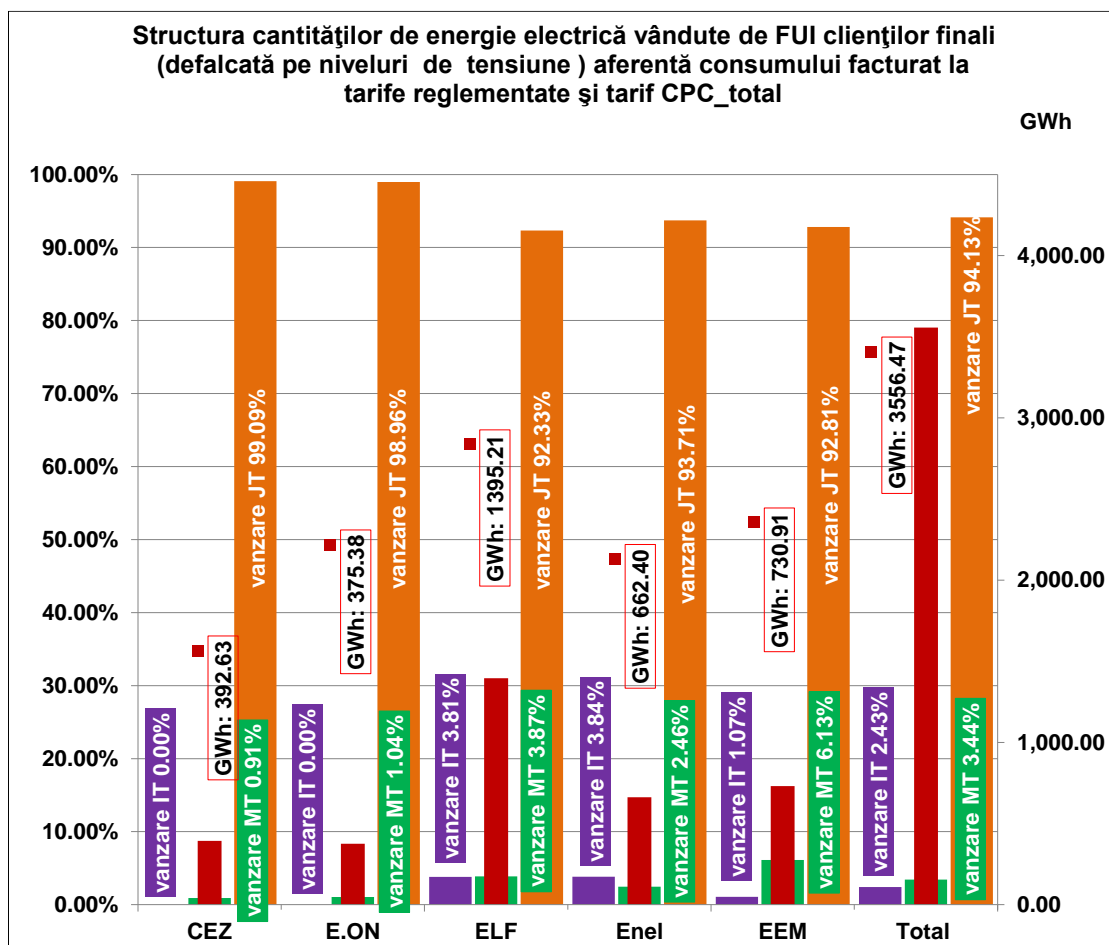
În ceea ce privește vânzările FUI la tariful CPC_total, tot vânzarea la joasă tensiune are cea mai mare pondere (85,03%), constatându-se o variație între 81,38% (la Electrica Furnizare) și 96,91% (la E.ON)



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL II 2014



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL II 2014



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL II 2014

V. INDICATORI PRIVIND COMPORTAMENTUL PE PIAȚA REGLEMENTATĂ

Prezentăm în tabelele următoare costurile medii unitare (lei/MWh) ale fiecărui FUI aferente trimestrului II din anul 2014, calculate separat pe serviciile de rețea și administrare piață, respectiv pe achiziție 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.

Costurile medii unitare și prețurile medii (lei/MWh) aferente consumului facturat la tarife reglementate în trimestrul II 2014						
FUI	CEZ	E.ON	ELF	EneIE	EEM	Total FUI
Cost (ST+SS+SD+OP)	235.17	243.38	221.77	234.60	210.31	226.52
Cost (achi. Neta+SF))	176.41	159.15	160.39	188.48	210.91	176.70

Costurile medii unitare și prețurile medii (lei/MWh) aferente consumului facturat la tariful CPC_total în trimestrul II 2014						
FUI	CEZ	E.ON	ELF	EneIE	EEM	Total FUI
Cost (ST+SS+SD+OP)	230.72	239.05	193.54	207.78	189.17	201.46
Cost (achi. Neta+SF))	212.87	232.95	199.22	195.71	186.53	197.77

Costurile medii unitare și prețurile medii (lei/MWh) aferente consumului clienților finali din piața reglementată în trimestrul IV 2013						
FUI	CEZ	E.ON	ELF	EneIE	EEM	Total FUI
Cost (ST+SS+SD+OP)	234.06	242.08	210.20	224.16	200.47	216.80
Cost (achi. Neta+SF))	185.43	181.33	176.30	191.29	199.56	184.88

Cotele procentuale ale costurilor medii unitare (ponderate cu cantitatea de energie electrică) calculate grupat pe serviciile de rețea și administrare piață, respectiv pe achiziție și furnizare în costul mediu unitar total în trimestrul II 2014 aferente fiecărui FUI, sunt prezentate în tabelele de mai jos:

Ponderele costurilor medii unitare specifice în costul mediu unitar total aferent consumului facturat la tarife reglementate în trimestrul II 2014						
[%] din Costul mediu unitar total	CEZ	E.ON	ELF	EneIE	EEM	Total FUI
Cost (ST+SS+SD+OP)	57.14%	60.46%	58.03%	55.45%	49.93%	56.18%
Cost (achi. netă+SF))	42.86%	39.54%	41.97%	44.55%	50.07%	43.82%

Ponderele costurilor medii unitare specifice în costul mediu unitar total aferent consumului facturat la tariful CPC_total în trimestrul II 2014						
[%] din Costul mediu unitar total	CEZ	E.ON	ELF	EneIE	EEM	Total FUI
Cost (ST+SS+SD+OP)	52.01%	50.65%	49.28%	51.50%	50.35%	50.46%
Cost (achi. netă+SF))	47.99%	49.35%	50.72%	48.50%	49.65%	49.54%

Ponderele costurilor medii unitare specifice în costul mediu unitar total aferent consumului total din piața reglementată în trimestrul II 2014						
[%] din Costul mediu unitar total	CEZ	E.ON	ELF	EneIE	EEM	Total FUI
Cost (ST+SS+SD+OP)	55.80%	57.17%	54.39%	53.96%	50.11%	53.97%
Cost (achi. netă+SF))	44.20%	42.83%	45.61%	46.04%	49.89%	46.03%

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

- în cazul vânzării la tarife reglementate, costul preponderent este costul mediu unitar pentru serviciile de rețea și administrare piață, care, la nivel de țară, reprezintă 56,18% din costul mediu unitar total,
- în cazul vânzării la tariful CPC_total, costul mediu unitar cu achiziția și furnizarea energiei electrice și cel cu achiziția și furnizarea sunt aproape egale, reprezentând 50,46%, respectiv 49,54% din costul total,
- în cazul vânzării totale pentru clienții din piața reglementată costul preponderent este costul mediu unitar pentru serviciile de rețea și administrare piață, care, la nivel de țară, reprezintă 53,97% din costul mediu unitar total.

VI. EVOLUȚIA REGLEMENTĂRILOR PRIVIND PIAȚA REGLEMENTATĂ DE ENERGIE ELECTRICĂ ÎN TRIMESTRUL II 2014

În trimestrul II 2014 au fost emise:

1. Ordinul nr. 57 din 26 iunie 2014 pentru aprobarea tarifelor reglementate de energie electrică aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților casnici și asimilați clienților casnici care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate.
2. Ordinul 35 din 12 iunie 2014 pentru desemnarea furnizorilor de ultimă instanță. Începând cu 1 iulie 2014 au fost desemnați în calitate de furnizori de ultimă instanță:
 - SC Electrica Furnizare SA;
 - SC ENEL Energie SA;
 - SC ENEL Energie Muntenia SA;
 - SC CEZ Vânzare SA;
 - SC E.ON Energie Romania SA.
3. Ordinul 36 din 12 iunie 2014 privind modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a prețurilor pentru energia electrică vândută de producători pe bază de contracte reglementate și a cantităților de energie electrică din contracte reglementate încheiate de producători cu furnizorii de ultimă instanță, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 83/2013.

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
- 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_majorat – Componenta Pieței Concurențiale pentru clienții noncasnici care nu au uzat de eligibilitate și nu beneficiază de Serviciul Universal

- CPC_total – suma tuturor componentelor de tip Piață Concurențială (CPC casnic, CPC noncasnic beneficiar de SU, CPC_majorat)
- ELF – S.C. Electrica Furnizare S.A.
- EEM – S.C. Enel Energie Muntenia S.A.
- EneE – 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