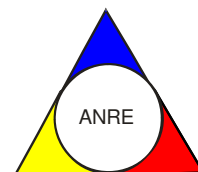




**AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE
REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI**

DIRECȚIA GENERALĂ PIAȚĂ DE ENERGIE ELECTRICĂ



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

CUPRINS

I. GENERALITATI	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).....	9
IV. INDICATORI DE FUNCȚIONARE PIAȚA REGLEMENTATĂ	14
IV.1. Cantitățile de energie electrică tranzacționate de FUI în vederea acoperirii consumului clienților finali din piața reglementată și prețurile medii aferente acestora.....	14
IV.2. Cantitățile de energie electrică vândute de fiecare FUI pe categorii de clienți și niveluri de tensiune și prețurile medii de vânzare aferente	15
IV.3. Cote de piață aferente FUI	20
V. INDICATORI PRIVIND COMPORTAMENTUL PE PIAȚA REGLEMENTATĂ	31
VI. EVOLUȚIA REGLEMENTĂRILOR PRIVIND PIAȚA REGLEMENTATĂ DE ENERGIE ELECTRICĂ ÎN TRIMESTRUL III 2014	32
VII. PRESCURTĂRI	32

I. GENERALITATI

Piața reglementată de energie electrică cuprinde segmentul pieței energiei electrice corespunzător obligațiilor furnizorilor de ultimă instanță (denumiți în continuare FUI). Raportul analizează următoarele activități:

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

Clienții finali pentru care FUI furnizează 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. III 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 30% cu tariful CPC și de 70% 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 electrică se află în situația de a i se retrage licența de furnizare în cursul desfășurării activității sau în orice altă situație identificată de autoritatea competentă în care clienții finali nu au asigurată furnizarea de energie electrică din nicio altă sursă, cu excepția clienților finali deconectați pentru sustragere de energie electrică ori neplată (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 majorat, cu excepția celor beneficiază de serviciu universal, caz în care sunt tarificați la tariful CPC.

În trimestrul III 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. Tarifele CPC pentru trimestrul III 2014 au fost stabilite 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 propuse de fiecare FUI și avizate de ANRE cu avizele numerele 35, 36, 37, 38, 39 din 26.06.2014, pentru perioada iulie-decembrie 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. Memționăm că în trimestrul III 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 30% 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 parametrii relevanți ai acestui segment de piață 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 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 (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 2014, următorii producători au încheiat contracte reglementate:
 - SN Nuclearelectrica SA
 - SC Hidroelectrică SA
- FUI pentru care ANRE a stabilit:
 - o obligația de a achiziționa energie electrică în cantități și la prețuri reglementate conform deciziilor ANRE;

- obligația de a achiziționa energie electrică de pe piața concurențială în proporțiile stabilite prin calendarul de eliminare a tarifelor reglementate, menționate la capitolul I;
- obligația de a furniza energie electrică la clienții care beneficiază de serviciul universal și care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate, la tarifele reglementate aprobate de ANRE și/sau, după caz, la tariful CPC avizat de ANRE;
- 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. 36/2014 următorii furnizori au fost desemnați drept FUI începând cu data de 1 iulie 2014:

- SC Electrica Furnizare SA;
 - SC ENEL Energie SA;
 - SC ENEL Energie Muntenia SA;
 - SC CEZ Vânzare SA;
 - 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 iulie-septembrie 2014. Numărul total de locuri de consum aferent acestor clienți finali, deserviți de FUI, este prezentat în tabelul de mai jos:

Furnizor ultimă instanță	Nr. locuri de consum							
	Total	Total noncasnic	Nr. locuri de consum noncasnici			Nr. locuri de consum casnici		
			SU	FUI	fara Furnizor	Total casnic	din care cu tarif social	casnic cu tarif social/ total casnic
SC Electrica Furnizare SA	3514871	163391	92593	70798	0	3351480	366790	10.94%
	100.00%	4.65%				95.35%		
SC ENEL Energie SA	1458760	68337	32140	36197	0	1390423	116744	8.40%
	100.00%	4.68%				95.32%		
SC ENEL Energie Muntenia SA	1171882	53714	12101	41609	4	1118168	23714	2.12%
	100.00%	4.58%				95.42%		
SC CEZ Vânzare SA	1345903	17869	5041	12828	0	1328034	215175	16.20%
	100.00%	1.33%				98.67%		
SC E.ON Energie România SA	1380668	33144	2340	30804	0	1347524	318102	23.61%
	100.00%	2.40%				97.60%		
TOTAL	8872084	336455	144215	192236	0	8535629	1040525	12.19%
	100.00%	3.79%				96.21%		

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

Furnizor ultimă instanță	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	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%		

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 15513 (cca 4,6%), o scădere substanțială înregistrând CEZ Vânzare (cca 10,04%).
- o mică creștere cu 19008 (0,22%) a numărului de clienți casnici.
- o scădere cu 8947 (cca 0,86%), a numărului de clienți casnici cu tarif social dintre care valori mai importante înregistrează Electrica Furnizare (0,87%) dar și CEZ (1,27%). Principalele cauze ale acestei scăderi sunt atât faptul că prin creșterea gradului de dereglementare se reduc avantajele de care beneficiază clienții acestui tip de tarif, precum și faptul că prin introducerea ajutoarelor pentru încălzire și în cazul persoanelor care se încălzesc electric, consumul de energie electrică al acestor persoane crește peste nivelul la care este profitabilă aplicarea tarifului social.

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

FUI consum specific lunar	Total consum trim. 3 (consum mediu lunar/ loc de consum) [kWh/client/luna]	Consum noncasnici SU [kWh/client/luna]	Consum noncasnici FUI [kWh/client/luna]	Consum casnici [kWh/client/luna]	Consum social [kWh/client/luna]
SC CEZ Vânzare SA	98.00	509.29	296.11	94.52	52.93
SC E.ON Energie România SA	97.08	945.96	358.45	89.63	56.55
SC Electrica Furnizare SA	129.23	584.71	731.35	103.93	54.90
SC ENEL Energie SA	147.63	370.86	986.13	120.64	55.94
SC ENEL Energie Muntenia SA	206.52	1,249.90	1,542.23	145.52	54.78
Total	132.72	596.09	866.07	108.38	55.11

III. INDICATORI DE STRUCTURĂ

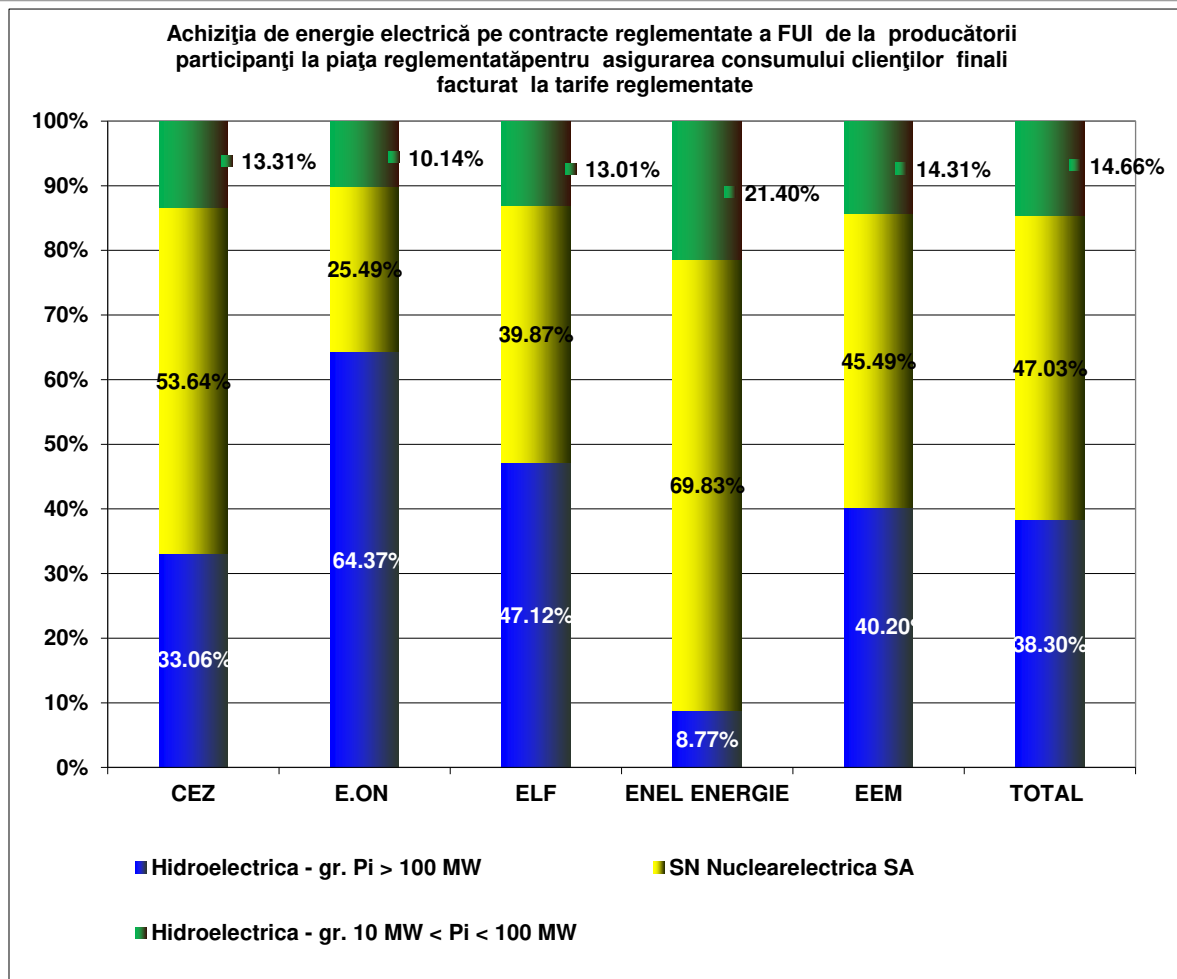
În prezentul capitol sunt prezentate următoarele informații care caracterizează elementele de structură ale energiei electrice tranzacționate pe piața reglementată:

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

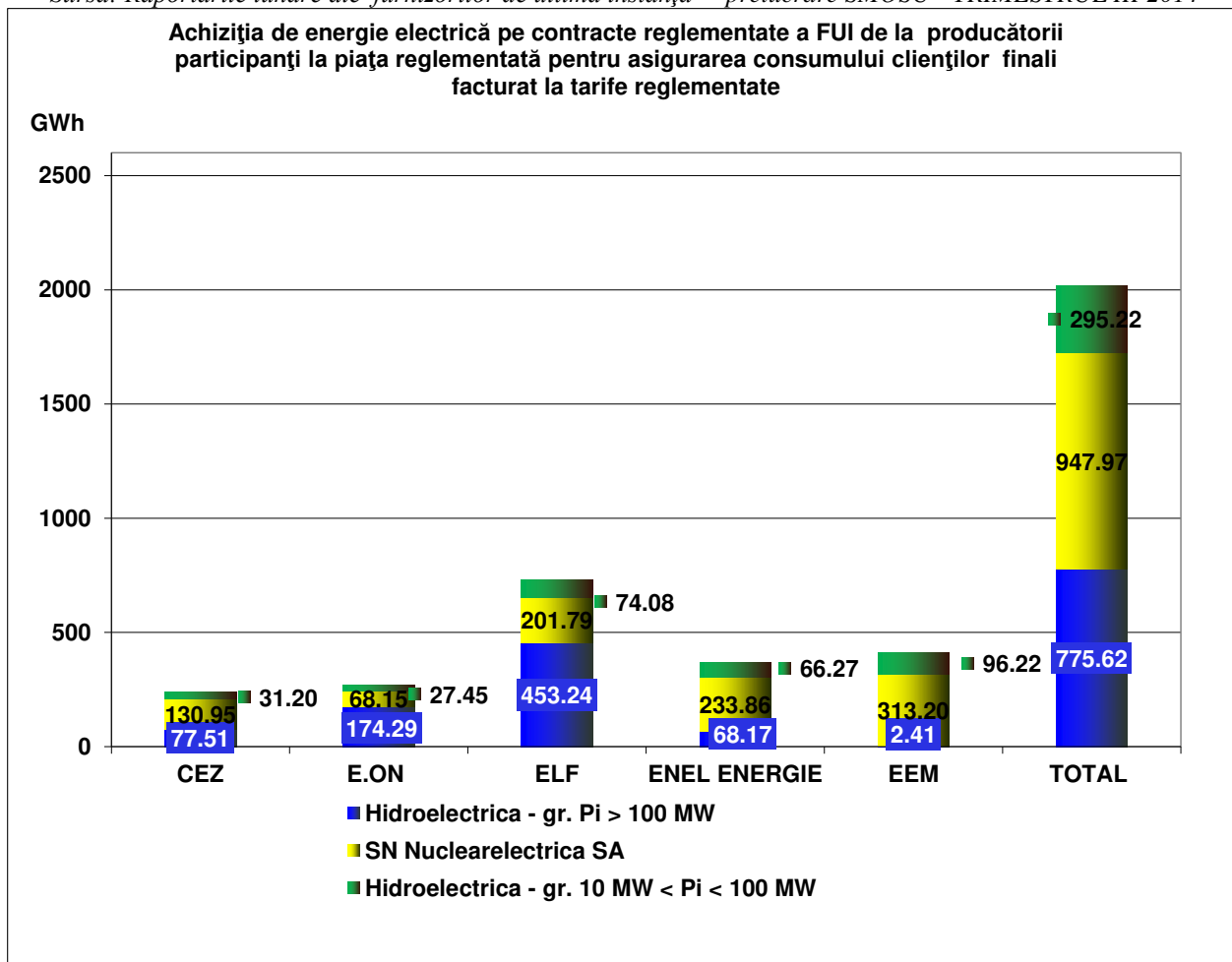
III.1. Structura achizițiilor de energie electrică pe contracte reglementate, pentru fiecare FUI

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, 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 pentru centralele hidroelectrice cu puteri electrice instalate mai mari de 100 MW fiecare) în trimestrul III 2014, aferentă 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 III 2014



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

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 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). Consumul realizat după data eliminării complete a tarifelor reglementate (31.12.2014, respectiv 31.12.2017) se facturează/ va fi facturat numai la componenta aferentă pieței concurențiale (tariful CPC sau după caz, tariful CPC_majorat).

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 III din 2014 comparativ cu trimestrul III 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 III 2013	trim III 2014	trim III 2013	trim III 2014	trim III 2013	trim III 2014
contracte reglementate producători	3,353.19	2,018.80	0.00	0.00	3,353.19	2,018.80
contracte negociate	0.00	0.00	97.50	0.00	97.50	0.00
achiziții PCC	0.00	0.00	1,081.78	1,069.00	1,081.78	1,069.00
achiziții PI	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.03
achiziții PZU	82.02	63.89	282.81	412.37	364.83	476.26
achiziții PE	90.50	31.98	87.91	160.24	178.41	192.22
Total achizitie	3,525.71	2,114.68	1,550.00	1,641.64	5,075.71	3,756.31
Variația cantităților achiziționate pentru trim. III 2014 față de trim. III 2013	100%	59.98%	100%	105.91%	100%	74%

	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 III 2013	trim III 2014	trim III 2013	trim III 2014	trim III 2013	trim III 2014
vânzare PZU [GWh]	369.15	98.98	34.21	16.06	403.36	115.04
vânzare PE [GWh]	208.30	73.76	55.71	34.90	264.01	108.66
Total vânzare [GWh]	577.46	172.75	89.92	50.96	667.38	223.70
Variația cantităților vândute pentru trim. III 2014 față de trim. III 2013	100%	29.91%	100%	56.67%	100.00%	34%

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.

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 III din anul 2014 comparativ cu structura trimestrului III din 2013:

	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 și tarif CPC	
	trim III 2013	trim III 2014	trim III 2013	trim III 2014	trim III 2013	trim III 2014
vânzare noncasnic [GWh]	496.28	0.00	1188.68	757.37	1684.96	757.37
vânzare casnic [GWh]	2452.03	1941.93	271.39	833.32	2723.42	2775.25
Total vânzare [GWh]	2948.30	1941.93	1460.07	1590.68	4408.38	3532.61
[%] variație consum trim III 2014 vs. trim III 2013	100%	65.87%	100%	108.95%	100.00%	80%

Din analiza datelor prezentate în ultimele trei tabele se poate constata că achiziția pe contracte reglementate în trimestrul III din anul 2014 a fost mai mică cu cca. 44%, 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 o parte a FUI, în trimestrul III 2013 energia contractată pe contracte reglementate a fost cu 13,73% mai mare decât energia consumată la tarife reglementate (energie contractată: 3353,19 GWh, energie consumată: 2948,3 GWh), iar în trimestrul III 2014 energia contractată pe contracte reglementate a fost cu numai 3,95% mai mare față de energie consumată (energie contractată: 2018,80 GWh, energie consumată: 1941,93 GWh). În consecință, la o reducere a energiei electrice achiziționate pe contracte reglementate cu 34,13% (prin creșterea gradului de dereglementare) vânzările FUI pe PZU și PE în trimestrul III 2014 față de trimestrul III 2013 au scăzut cu 70,09%, iar achiziția a scăzut cu 44, 43%. Deci se constată că îmbunătățirea semnificativă a prognozelor transmise de FUI a avut drept consecință directă scăderea tranzacțiilor pe PZU și PE.

Situația abaterilor consumului de energie electrică la tarife reglementate realizat în trimestrul III 2014 față de cel prognozat pentru fiecare FUI și pe total este următoarea:

	Consum prognozat [GWh]	Consum realizat [GWh]	Abatere procentuală
CEZ	239.66	263.69	10.03%
E.ON	269.90	253.34	-6.14%
ELF	729.11	731.44	0.32%
EneIE	368.30	352.11	-4.40%
EEM	411.84	341.36	-17.11%
Total FUI	2018.80	1941.93	-3.81%

Consumul de energie electrică pe piața reglementată în trimestrul III 2014 față de cel din perioada similară a anului anterior a crescut la clienții casnici (cu cca. 2%), și a scăzut la clienții noncasnici (cu

cca. 55 %), deoarece, ca efect al măsurilor de informare a clienților privind calendarul de dereglementare și opțiunile pe care aceștia le au, 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 III din anul 2014 comparativ cu trimestrul III din 2013, la clienții finali din piața reglementată. Astfel ponderea consumului noncasnic în total consum reglementat a scăzut de la 38,22% în trimestrul III 2013 la 21,44% în trimestrul III 2014.

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

Numar clienti cu contracte negociate ai FUI	Trim. III 2013	Trim. III 2014	[%] variație achiziție trim. III 2014 vs. trim. III 2013
IA (<20)MWh	1215	39741	3170.86%
IB (20-500) MWh	6490	25308	289.95%
IC (500-2000) MWh	1420	2991	110.63%
ID (2000-20000) MWh	505	844	67.13%
IE (20000-70000) MWh	24	24	0.00%
IF (70000-150000) MWh	6	5	-16.67%
Altii (>150000) MWh	2	3	50.00%
Total	9662	68916	613.27%

Remarcăm, că în urma măsurilor de dereglementare luate prin introducerea CPC și a tarifului CPC majorat pentru clienții FUI care nu sunt cuprinși în categoria Serviciu Universal, numărul clienților FUI cu contracte negociate a crescut cu 613%, cele mai mari creșteri fiind la clienții cu consumuri mai mici de 500 MWh pe an. Astfel numărul clienților din categoria IA a crescut cu 38526 (de la 1215 la 39.741) și numărul clienților din categoria IB a crescut cu 18.818 (de la 6.490 la 25.308) în trimestrul III din anul 2014 comparativ cu trimestrul III din anul 2013 sunt următoarele:

Tip client	Trim III 2013		Trim III 2014		[%] variație consum	[%] variație nr. locuri de consum
	Cantitate [GWh]	Nr. locuri de consum	Cantitate [GWh]	Nr. locuri de consum	trim III 2014 vs. trim III 2013	trim III 2014 vs. trim III 2013
noncasnic	1684.96	525108	757.37	336455	-55.05%	-35.93%
casnic	2723.42	8469756	2775.25	8535629	1.90%	0.78%
din care cu tarif social	178.84	1078320	172.04	1040525	-3.80%	-3.50%

Se constată o scădere cu 188.653 a numărului locurilor de consum aferente clienților noncasnici din piața reglementată (efect al migrării către piața concurențială) și o creștere cu 65.873 a numărului locurilor de consum aferente clienților casnici.

Numărul locurilor de consum aferente pieței reglementate, trimestrul III din anul 2014, defalcat pe niveluri de tensiune, este prezentat în tabelul următor, comparativ cu numărul locurilor de consum aferente pieței reglementate, trimestrul III din anul 2013:

Nr. locuri de consum trimestrul III 2014	IT	MT	JT	TOTAL
noncasnici	8	4757	331690	336455
casnici	0	897	8534732	8535629
Total	8	5654	8866422	8872084

Nr. locuri de consum trimestrul III 2013				
noncasnici	90	8709	516309	525108
casnici	0	864	8468892	8469756
Total	90	9573	8985201	8994864

În trimestrul III 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]	263.69	253.34	731.44	352.11	341.36	1941.93
	pret [lei/MWh]	406.11	402.94	406.67	402.02	403.76	404.75
social	cant[GWh]	23.95	35.74	42.47	13.72	2.71	118.60
	pret [lei/MWh]	311.20	309.17	301.10	317.53	305.93	307.59
[%] social/casnic	cant[%]	9.08%	14.11%	5.81%	3.90%	0.79%	6.11%
	pret[%]	76.63%	76.73%	74.04%	78.98%	75.77%	75.99%
consumul facturat la – tarif CPC_total		CEZ	E.ON	ELF	EnelE	EEM	Total FUI
casic	cant[GWh]	112.90	109.01	313.47	151.13	146.80	833.32
	pret [lei/MWh]	451.31	473.49	433.95	436.95	396.67	435.45
social	cant[GWh]	10.22	18.23	17.94	5.87	1.18	53.44
	pret [lei/MWh]	451.50	479.43	435.50	437.24	396.72	452.88
[%] social/casnic	cant[%]	9.05%	16.72%	5.72%	3.89%	0.81%	6.41%
	pret[%]	100.04%	101.26%	100.36%	100.07%	100.01%	104.00%
consumul facturat la – tarife reglementate și la tariful CPC_total		CEZ	E.ON	ELF	EnelE	EEM	Total FUI
casic	cant[GWh]	376.59	362.35	1044.92	503.24	488.16	2775.25
	pret [lei/MWh]	419.66	424.16	414.85	412.51	401.63	413.97
social	cant[GWh]	34.17	53.97	60.41	19.59	3.90	172.04
	pret [lei/MWh]	353.15	366.69	341.01	353.41	333.50	352.72
[%] social/casnic	cant[%]	9.07%	14.89%	5.78%	3.89%	0.80%	6.20%
	pret[%]	84.15%	86.45%	82.20%	85.67%	83.04%	85.20%

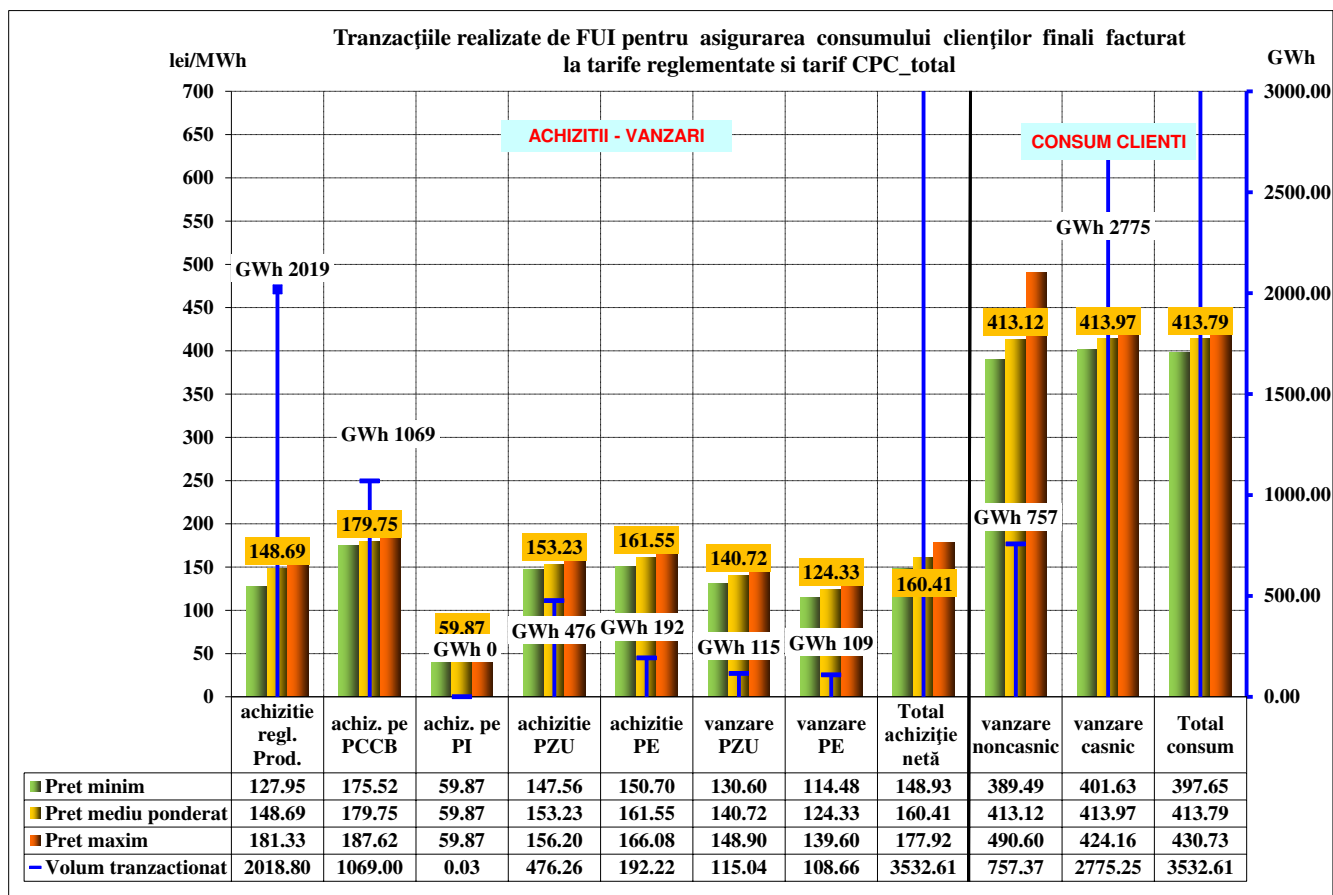
Se constată că SC E.ON Energie România SA, înregistrează cea mai mare pondere a locurilor de consum aferente tarifului social și cea mai mare pondere de energie electrică vândută la tarif social. La polul opus se situează SC Enel Energie Muntenia SA. Astfel, față de o pondere a consumului la tarif social în consumul casnic total de cca. 6,2% la nivel de țară, SC E.ON Energie România SA înregistrează ponderea cea mai mare (14,89%) în timp ce SC Enel Energie Muntenia SA înregistrează ponderea cea mai mică (0,8 %). 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 (23,61%), SC Enel Energie Muntenia SA înregistrează ponderea cea mai mică respectiv (2,12%) (vezi primul tabel de la pagina 6).

Prețul mediu total de vânzare la clienții vulnerabili (facturați cu tariful social și cu tariful CPC), la nivel de țară, este cu 15,80% mai mic decât prețul mediu de vânzare aferent clienților casnici și variază între **333,50 lei/MWh (EEM)** și **366,69 lei/MWh (EON)**. Prețul mediu de vânzare la tariful social, numai pe componenta reglementată, la nivel de țară, este cu 24% mai mic decât prețul mediu de vânzare aferent clienților casnici și variază între 301,10 (ELF) și 317,53 (EnelE). Se poate deci constata că pe măsură ce crește procentul de dereglementare se reduce diferența dintre prețurile medii totale de vânzare la clienții 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 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 în vederea asigurării necesarului de consum al clienților FUI pe tipuri de contracte (vânzare/cumpărare) și pe tipuri de piețe precum și a cantităților de energie electrică vândute către clienți (casnici/noncasnici) cu precizarea, pentru fiecare tip de tranzacție, a prețului minim, mediu și maxim realizat pe trimestrul III din anul 2014 de către furnizorii de ultimă instanță pe piața reglementată, este prezentată în seturile de grafice următoare. În aceste seturi de grafice sunt prezentate tranzacțiile tuturor FUI pentru acoperirea consumului clienților finali facturat la:

- tarife reglementate;
- tarif CPC_total;
- pe ansamblul pieței reglementate (la tarife reglementate și CPC_total).



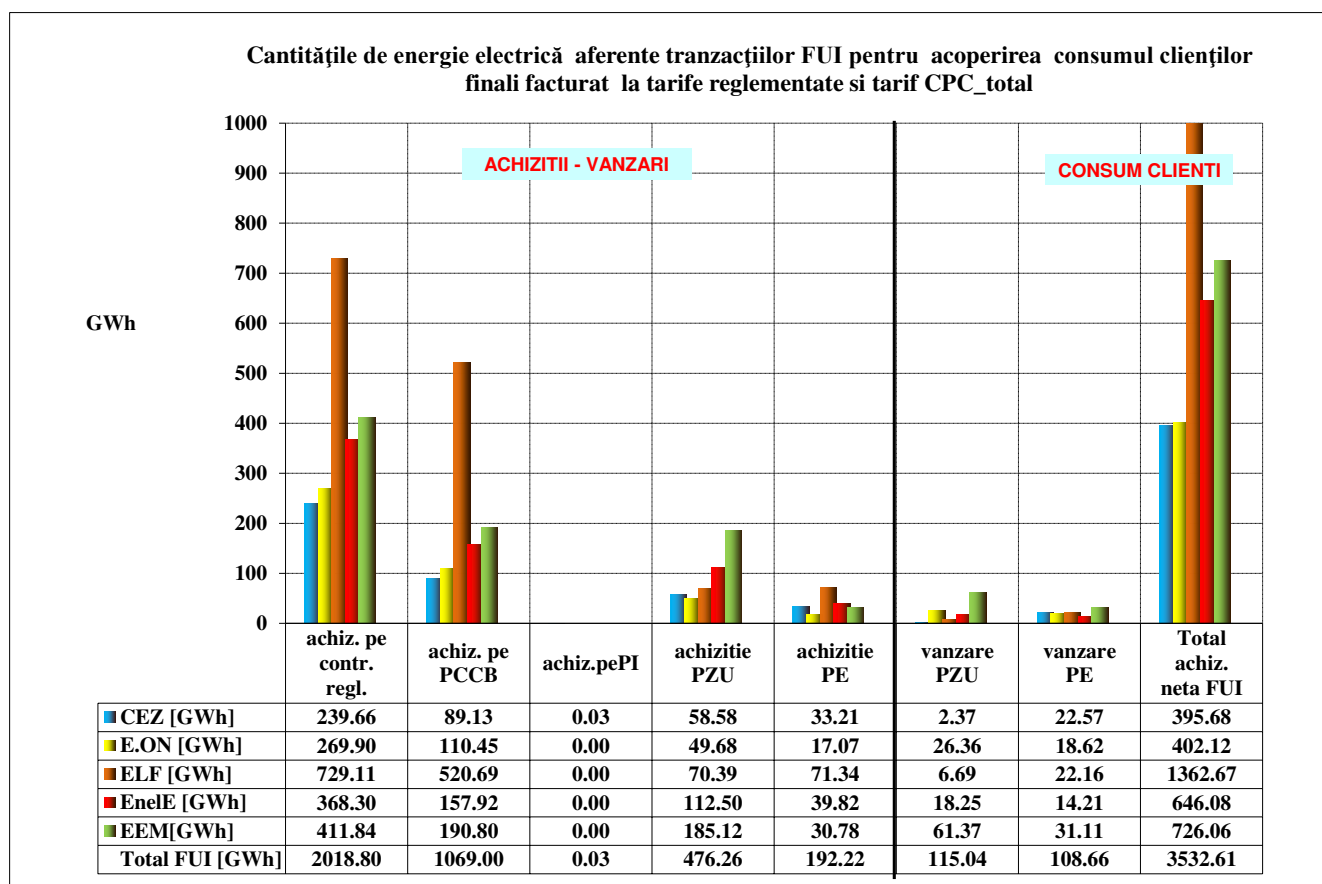
Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL III 2014

IV. INDICATORI DE FUNCȚIONARE PIAȚA REGLEMENTATĂ

Comportamentul participanților la piață reflectat prin cantitățile tranzacționate pe diferite piețe, tranzacții realizate atât pe baza contractelor reglementate cât și pe piețele centralizate (PCCB, PZU, PI și PE) precum și prețurile medii ale acestora, influențează într-o foarte mare măsură 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 piața reglementată, pentru trimestrul III 2014, pe tipuri de tranzacții, sunt prezentate comparativ în următoarele grafice. Graficele sunt realizate în funcție de categoria de tarif aplicat clienților: energie achiziționată/vîndută pe piața angro pentru: consumul facturat la tarife reglementate, pentru consumul facturat la tariful CPC_total și pentru consumul tuturor clienților FUI (pentru consumul facturat la tarife reglementate și la tariful CPC_total).

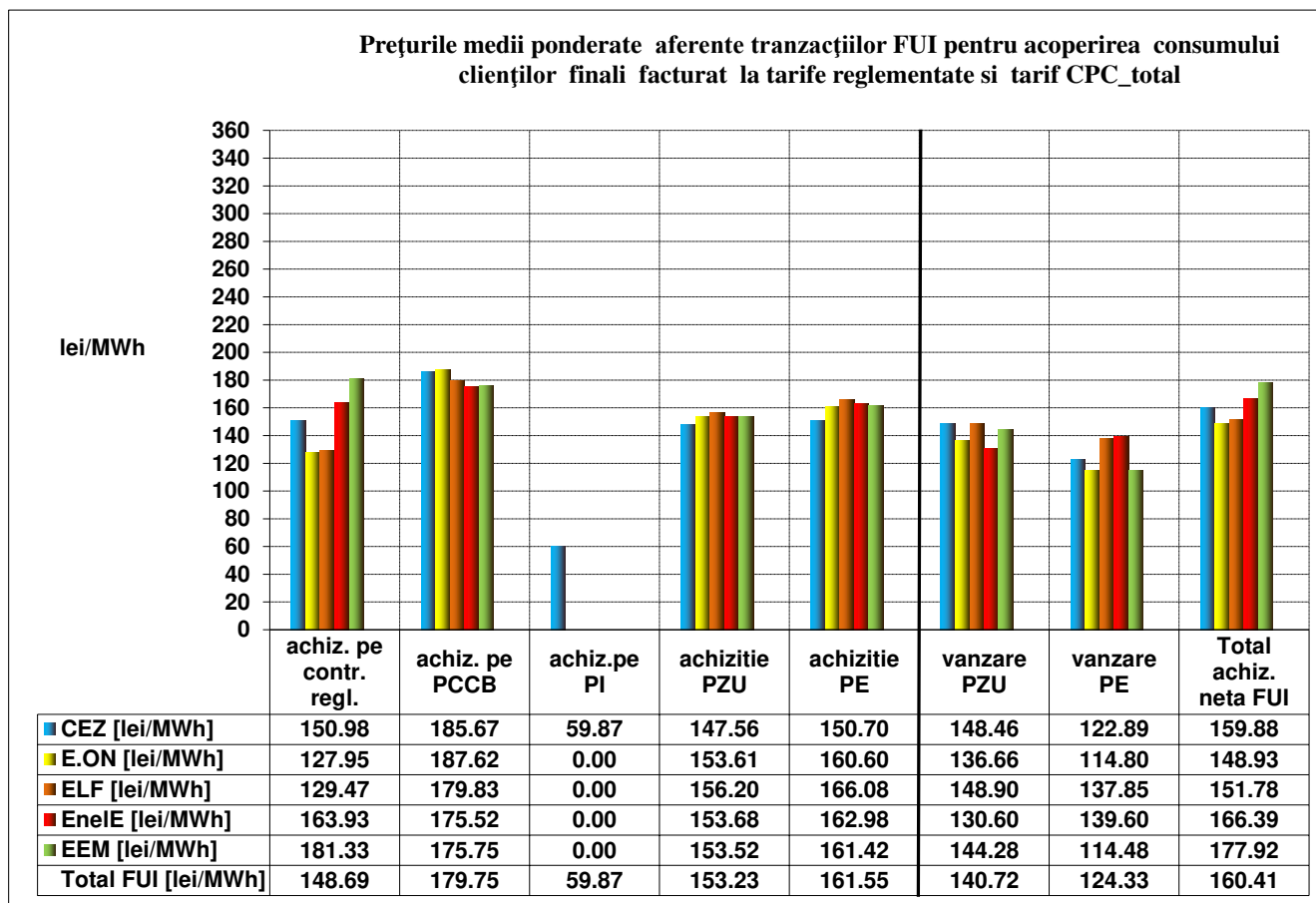


Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL III 2014

Prețurile de achiziție și de vânzare a energiei electrice pe piața reglementată, pentru trimestrul III 2014, grupate pe tipuri de tranzacții, sunt prezentate comparativ în următoarele 3 grafice. Graficele sunt realizate în funcție de categoria de tarif aplicat clienților: prețuri pentru energia achiziționată/vîndută pe piața angro pentru consumul facturat la tarife reglementate, pentru consumul facturat la tariful CPC_total și pentru consumul tuturor clienților FUI (pentru consumul facturat la tarife reglementate și

la tariful CPC_total) precum și prețurile medii de vânzare la clienții finali aferente celor trei tipuri de consum.

Prețurile medii aferente energiei tranzacționate de FUI



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

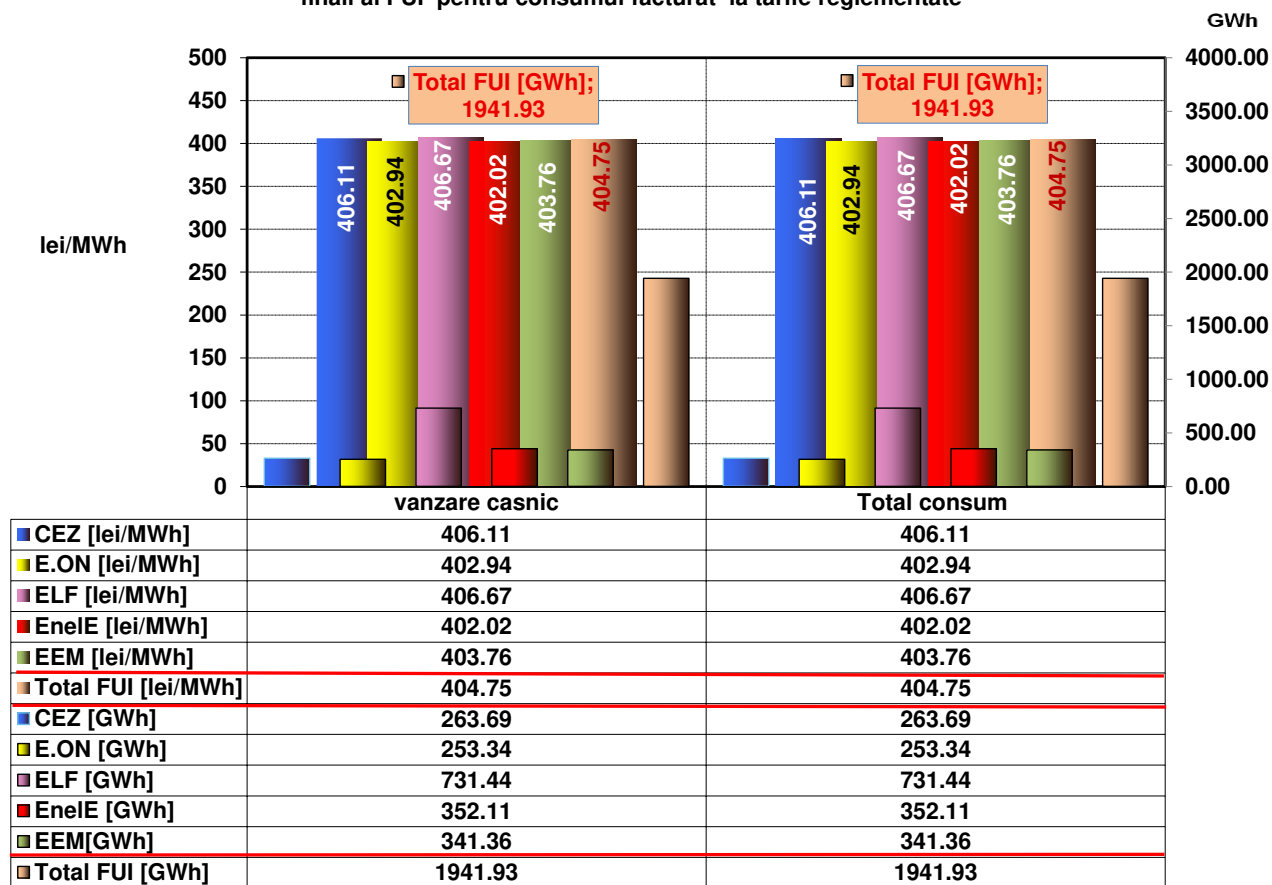
IV.2. Cantitățile de energie electrică vândute de fiecare FUI pe categorii de clienți și niveluri de tensiune și prețurile medii de vânzare aferente

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

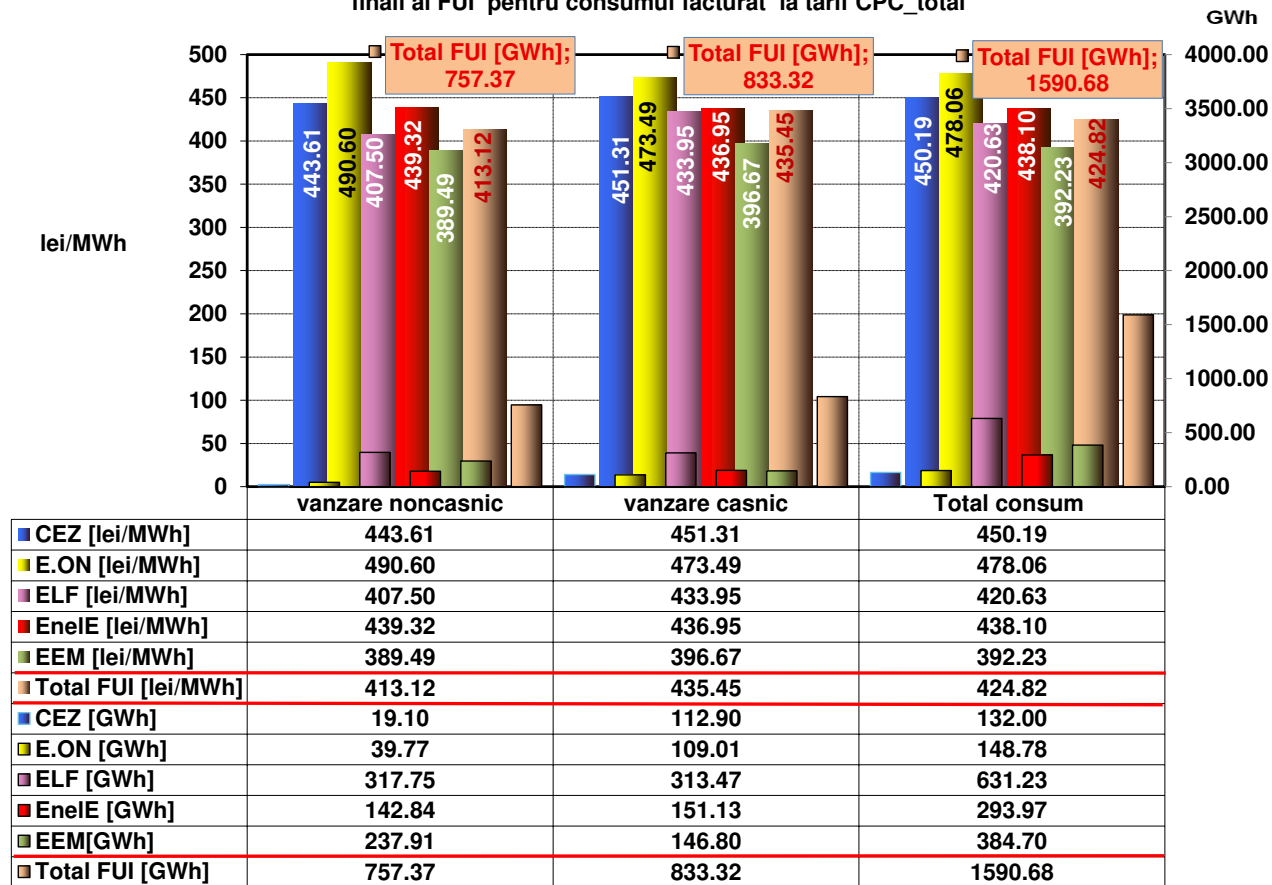
În următoarele 3 grafice sunt prezentate cantitățile și prețurile medii de vânzare pe piața reglementată pentru trimestrul III 2014. A fost realizat câte un grafic atât pentru consumul defalcăt (pentru consumul facturat la tarife reglementate, respectiv pentru consumul facturat la tariful CPC_total) cât și pentru consumul tuturor clienților FUI (consumul facturat la tarife reglementate și la tariful CPC_total). În graficele respective cantitățile și prețurile menționate sunt prezentate atât pe total cât și defalcate pe categorii de clienți: casnici, respectiv noncasnici.

Cantitățile de energie electrică și prețurile medii de vânzare pe categorii de clienți finali ai FUI pentru consumul facturat la tarife reglementate

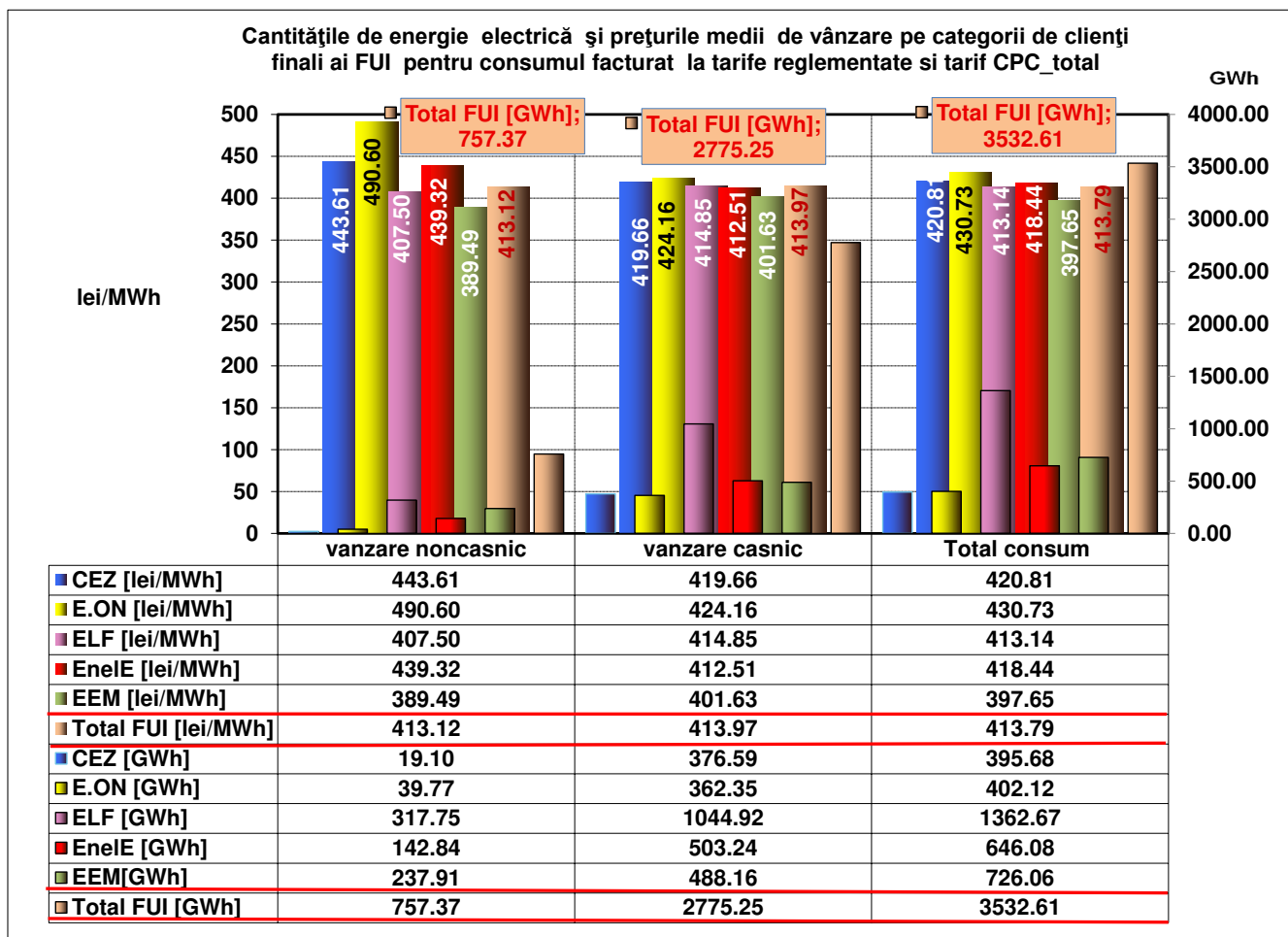


Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL III 2014

Cantitățile de energie electrică și prețurile medii de vânzare pe categorii de clienți finali ai FUI pentru consumul facturat la tarif CPC_total

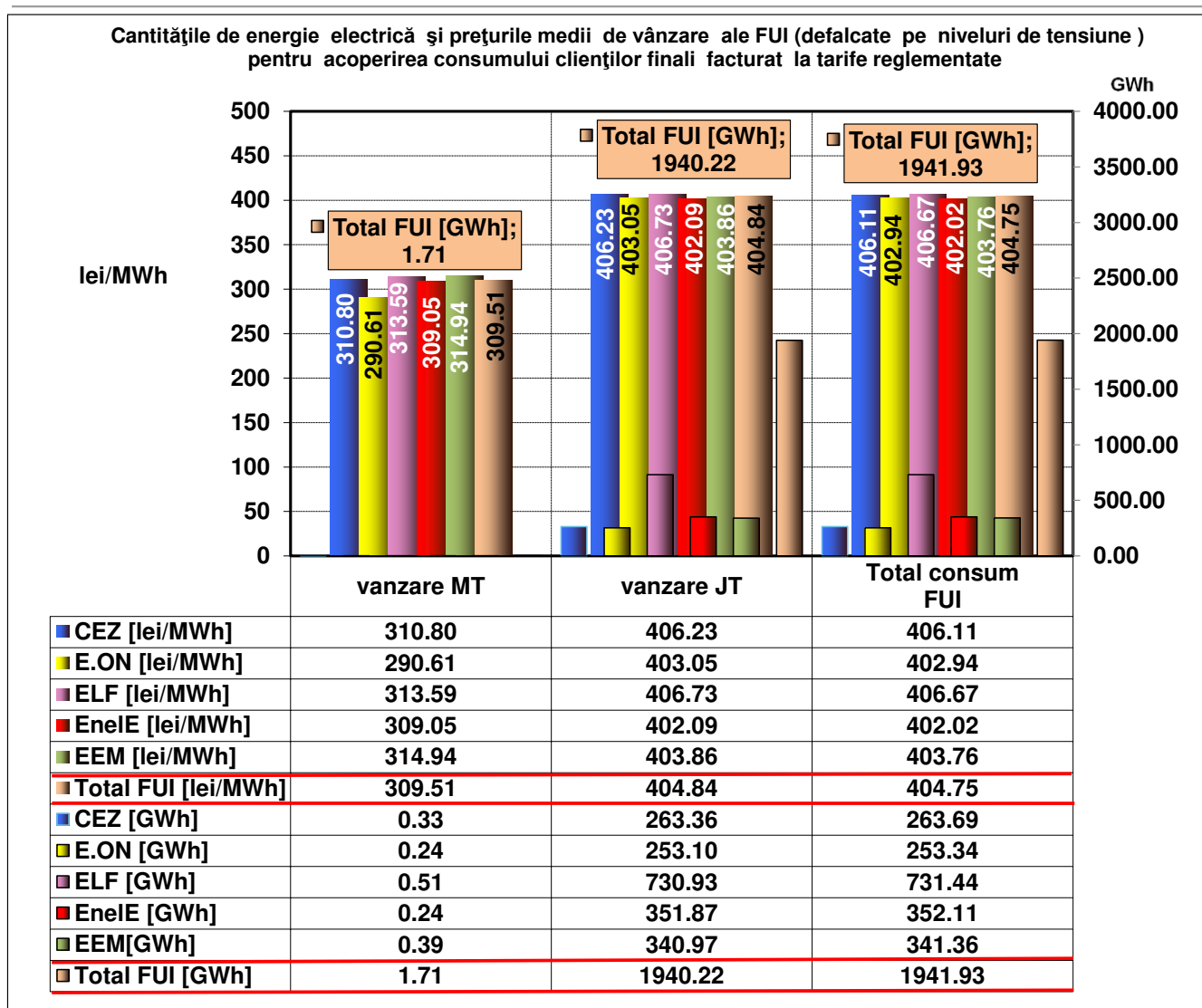


Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL III 2014

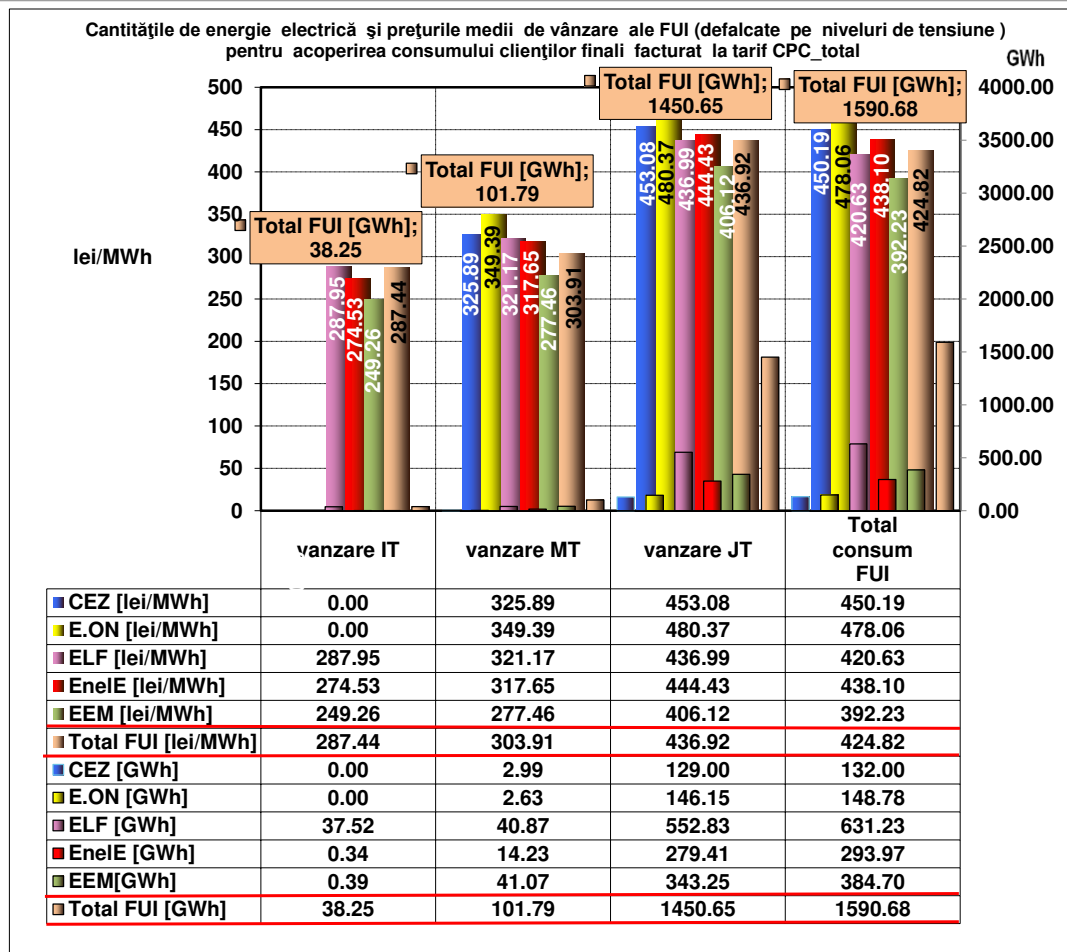


Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL III 2014

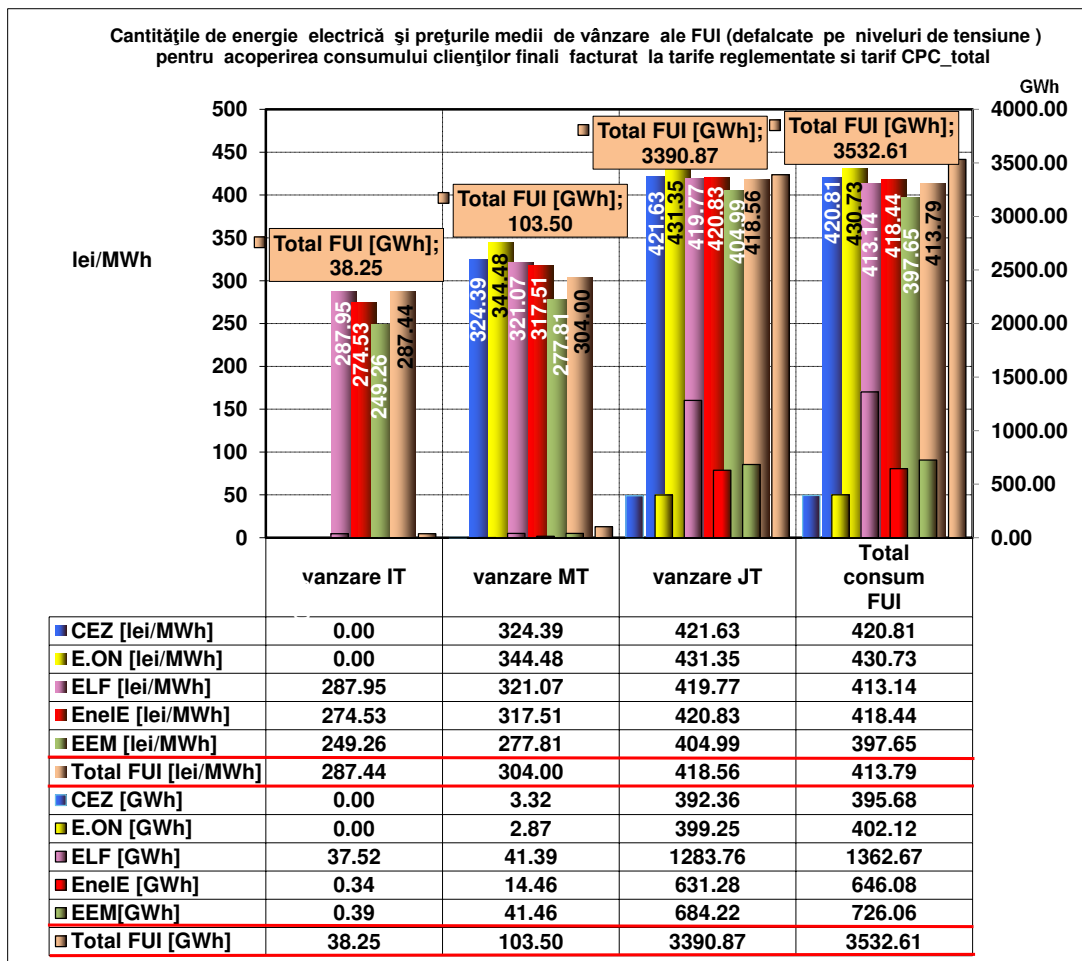
Cantitățile de energie electrică vândute de furnizorii de ultimă instanță pentru acoperirea consumului clienților finali din piața reglementată și prețurile medii de vânzare aferente (total și defalcat pe consumul facturat la tarife reglementate, respectiv consumul facturat la tarif CPC_total), pe fiecare nivel de tensiune, în trimestrul III 2014, sunt prezentate în următoarele 3 grafice:



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



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



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

Prețurile medii de vânzare realizate în trimestrul III 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)	406.11	402.94	406.67	402.02	403.76	404.75
Casnici (tarif CPC casnici)	451.31	473.49	433.95	436.95	396.67	435.45
Casnici (tarife reglementate si tarif CPC)	419.66	424.16	414.85	412.51	401.63	413.97
Noncasnic (tarif CPC si tarif CPC majorat)	443.61	490.60	407.50	439.32	389.49	413.12

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 și pentru consumul noncasnic 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 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 404,75 lei/ MWh. EneE are cel mai mic preț mediu de vânzare (402,02 lei/ MWh cu 0,67 % mai mic față de prețul mediu), iar Electrica Furnizare are cel mai mare preț mediu de vânzare (406,67 lei/ MWh cu 0,47 % 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 435,45 lei/ MWh. E.ON are cel mai mare preț mediu de vânzare (473,49 lei/ MWh cu 8,74% mai mare față de prețul mediu), iar EEM are cel mai mic preț mediu de vânzare (396,67 lei/ MWh cu 8,91% mai mic față de prețul mediu);

- pentru consumul total al clienților casnici (facturat la tarife reglementate și la tariful CPC) – prețul mediu de vânzare pe țară este de 413,97 lei/ MWh, E.ON are cel mai mare preț mediu de vânzare (424,16 lei/ MWh cu 2,46% mai mare față de prețul mediu), iar EEM are cel mai mic preț mediu de vânzare (401,63 lei/ MWh cu 2,98% mai mic față de prețul mediu),

- pentru consumul total al clienților noncasnici – prețul mediu de vânzare pe țară este de pe țară 413,12 lei/ MWh E.ON are prețul mediu de vânzare cel mai mare (490,60 lei/ MWh cu 18,75% mai mare față de prețul mediu), iar EEM are cel mai mic prețul mediu de vânzare (389,49 lei/ MWh cu 5,72% mai mic față de prețul mediu).

IV.3. Cote de piață aferente FUI

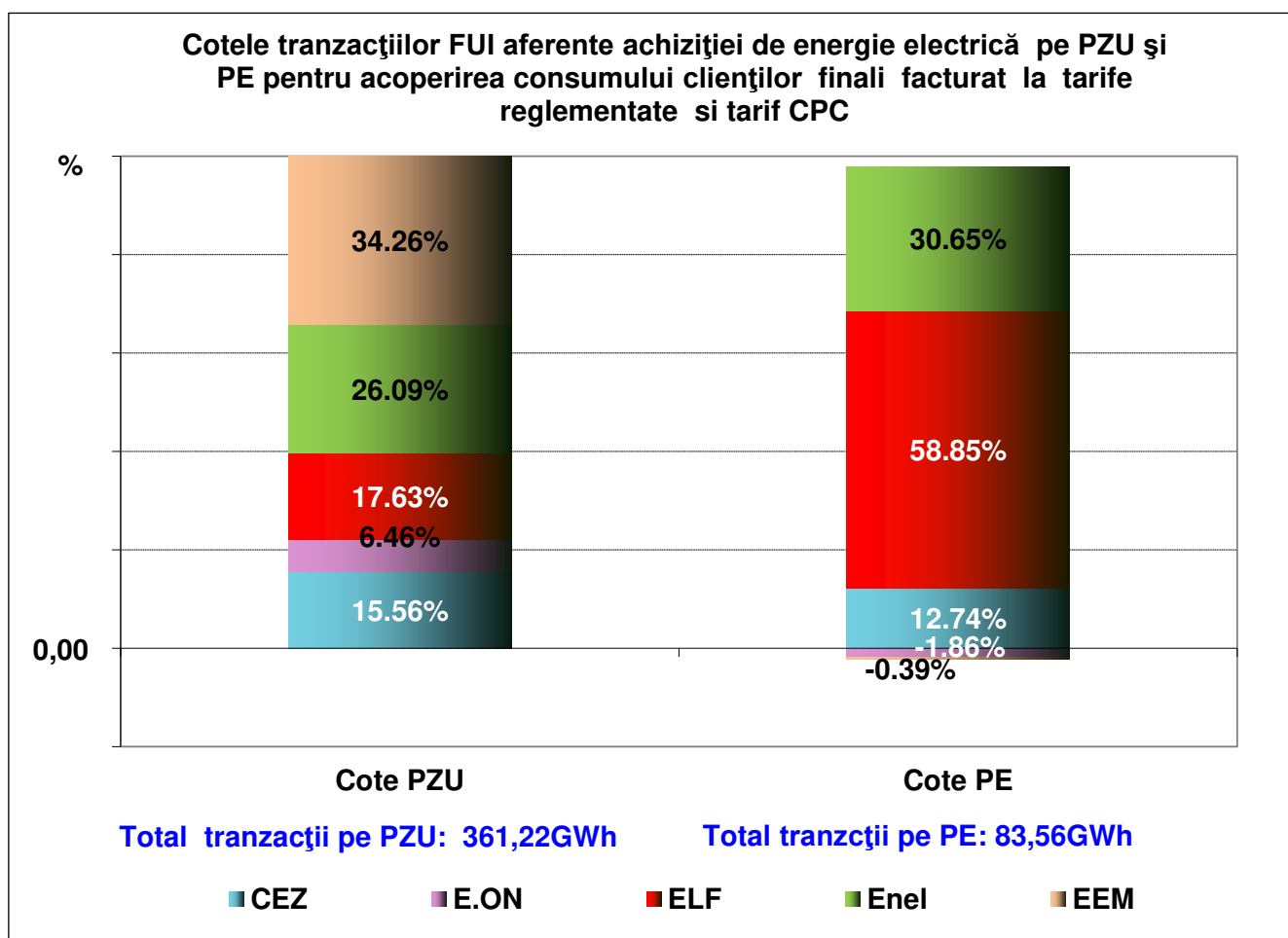
Un prim element care caracterizează comportamentul FUI îl reprezintă cotele de achiziție de energie electrică, pe tipurile de tranzacții, efectuate de fiecare furnizor de ultimă instanță pentru acoperirea consumului clienților săi finali din fiecare categorie.

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 importați ce influențează funcționarea pieței reglementate, conducând de regulă la creșterea prețului mediu al achiziției nete.

În următoarele două seturi de grafice sunt prezentate:

- ponderile fiecărui tip de tranzacție de energie electrică a FUI în totalul tranzacțiilor aferente vânzărilor acestuia pe piața reglementată,
- ponderile 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.

Fiecare set cuprinde câte trei grafice: pentru tranzacțiile aferente 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).

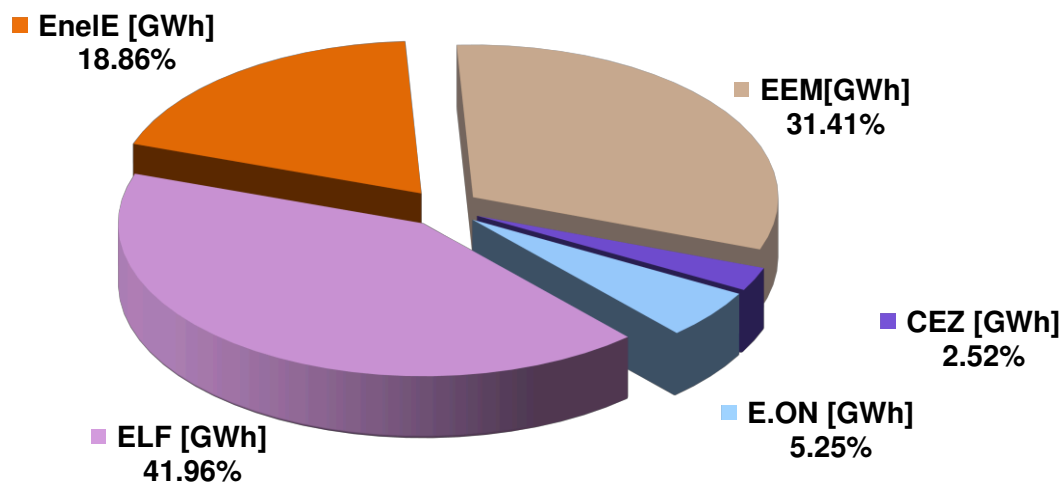


Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL III 2014

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 trei seturi de grafice. Fiecare set conține câte trei grafice în care sunt prezentate, de asemenea separat, cotele de piață ale FUI 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 schimbă semnificativ clasamentul FUI stabilit în funcție de cotele de piață.

COTE DE PIAȚĂ ALE FUI PENTRU CLIENȚI NONCASNICI

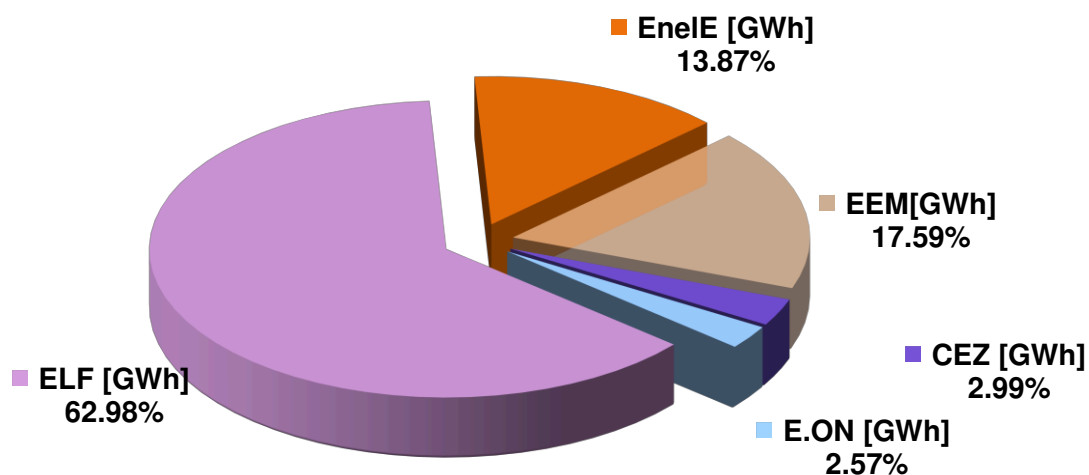
Cotele de piață ale FUI în funcție de energia electrică vândută clienților finali noncasnici pentru consumul facturat la tarif CPC _ total



Consum clienți finali noncasnici: 757,75 GWh

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

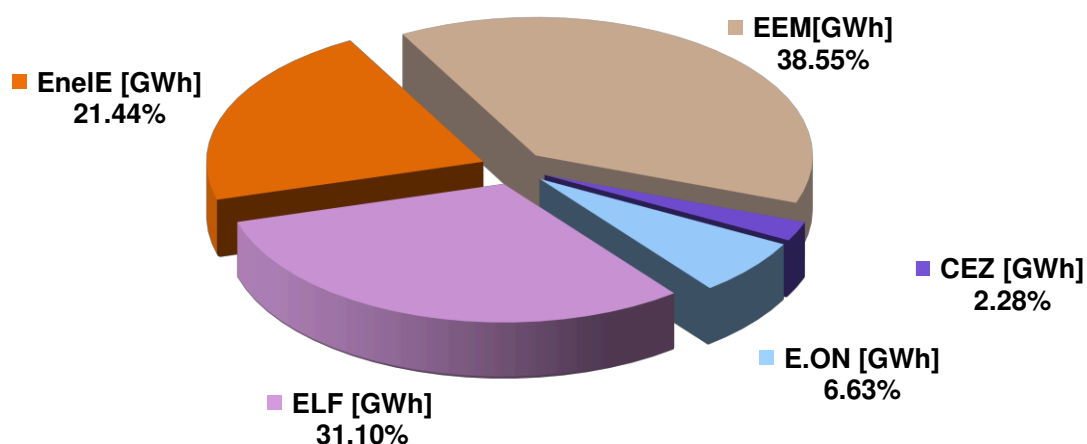
Cotele de piață ale FUI în funcție de energia electrică vândută clienților finali noncasnici pentru consumul facturat la tarif CPC - SU



Total consum clienți finali noncasnici: 257,90 GWh

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

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

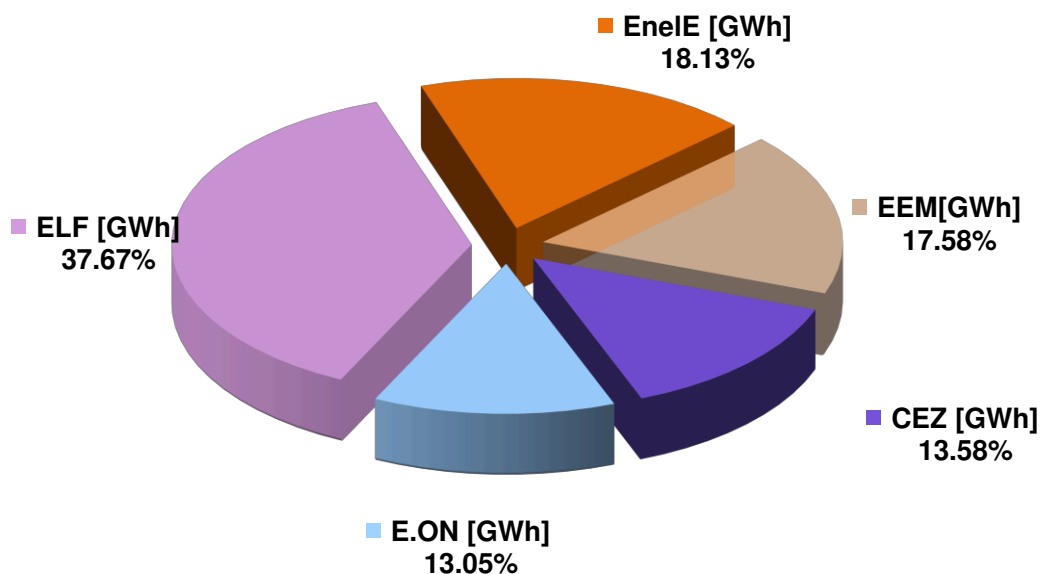


Total consum clienți finali noncasnici: 499,47 GWh

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

COTE DE PIAȚĂ ALE FUI PENTRU CLIENȚI CASNICI

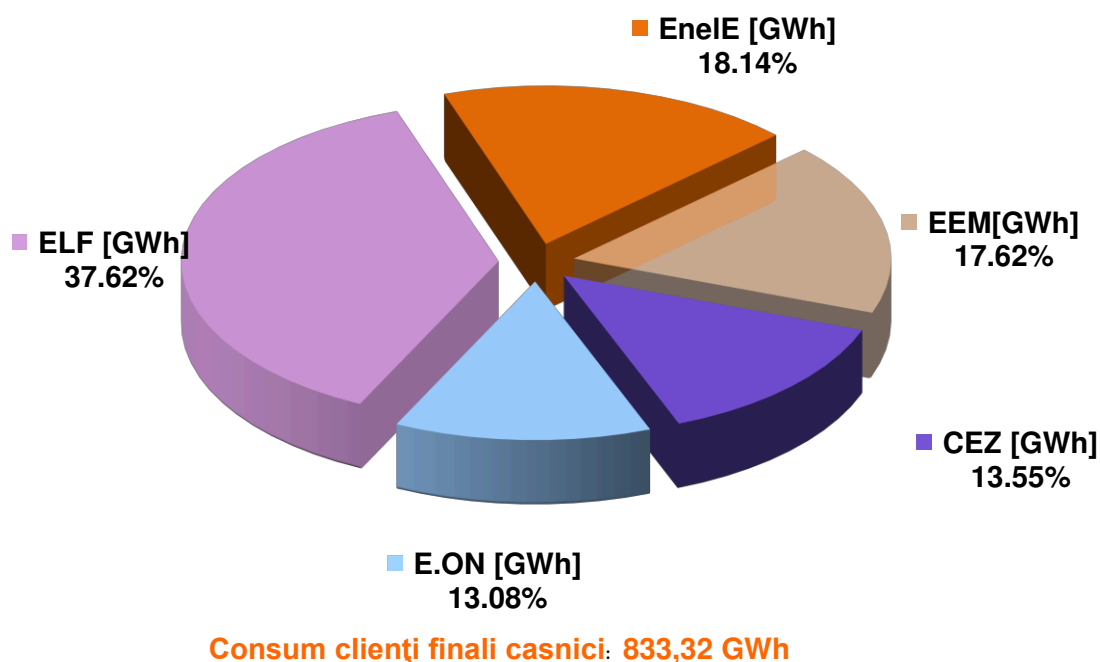
Cotele de piață ale FUI în funcție de energia electrică vândută clienților finali casnici pentru consumul facturat la tarife reglementate



Total consum clienți finali casnici: 1941,93 GWh

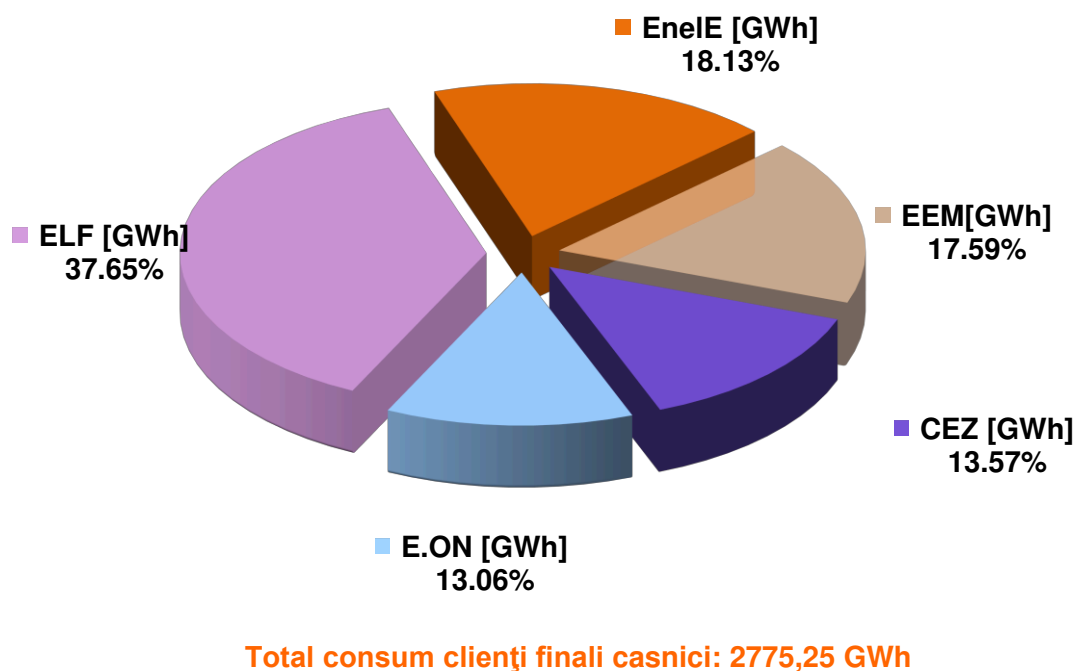
Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL III 2014

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 III 2014

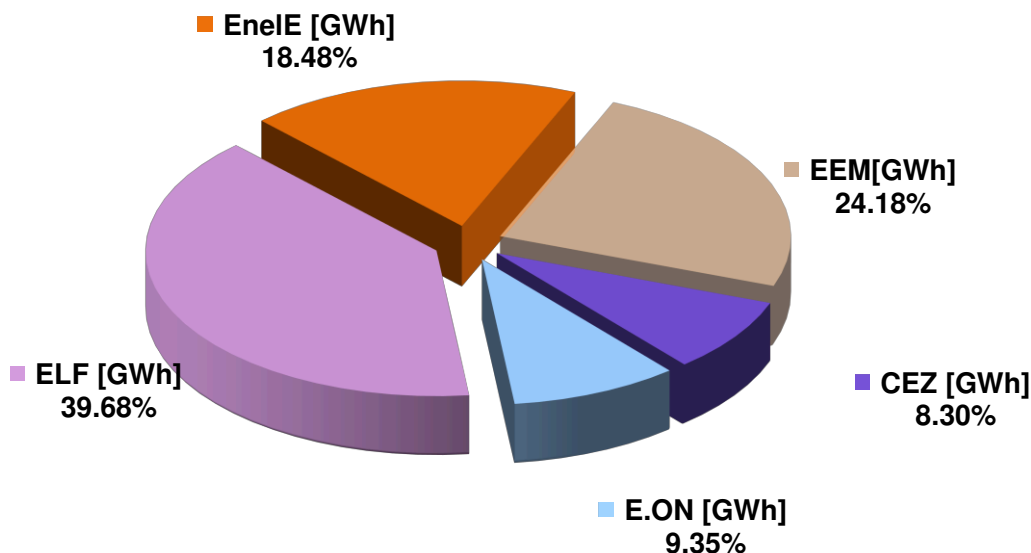
Cotele de piață ale FUI în funcție de energia electrică vândută clienților finali casnici pentru consumul facturat la tarife reglementate si tarif CPC



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

COTE DE PIAȚĂ ALE FUI PENTRU CLIEȚI CASNICI ȘI NONCASNICI

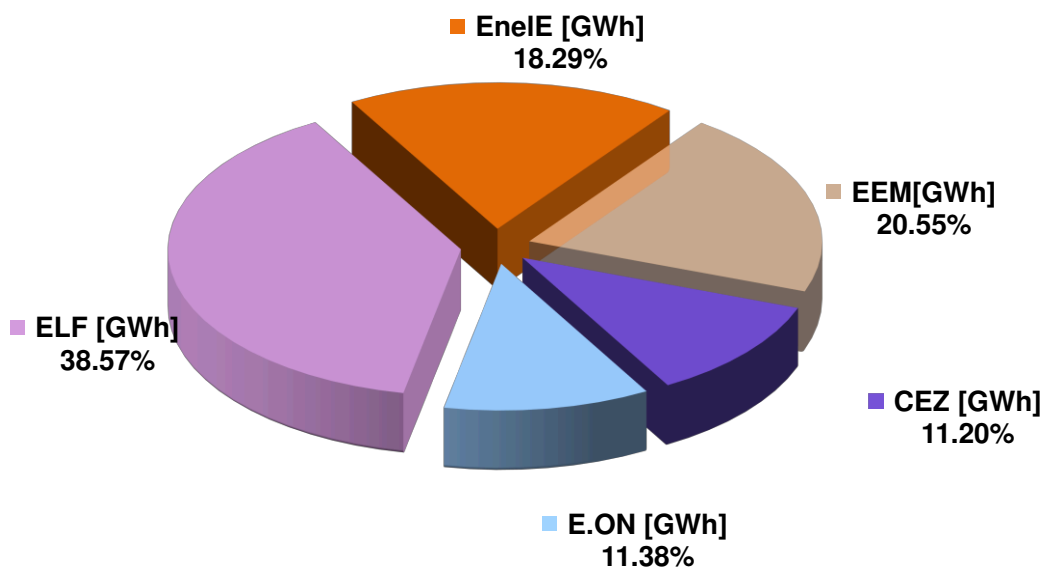
Cotele de piață ale FUI în funcție de energia electrică vândută clienților finali casnici și noncasnici pentru consumul facturat la tarif CPC _ total



Consum clienți finali : 1590,68 GWh

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



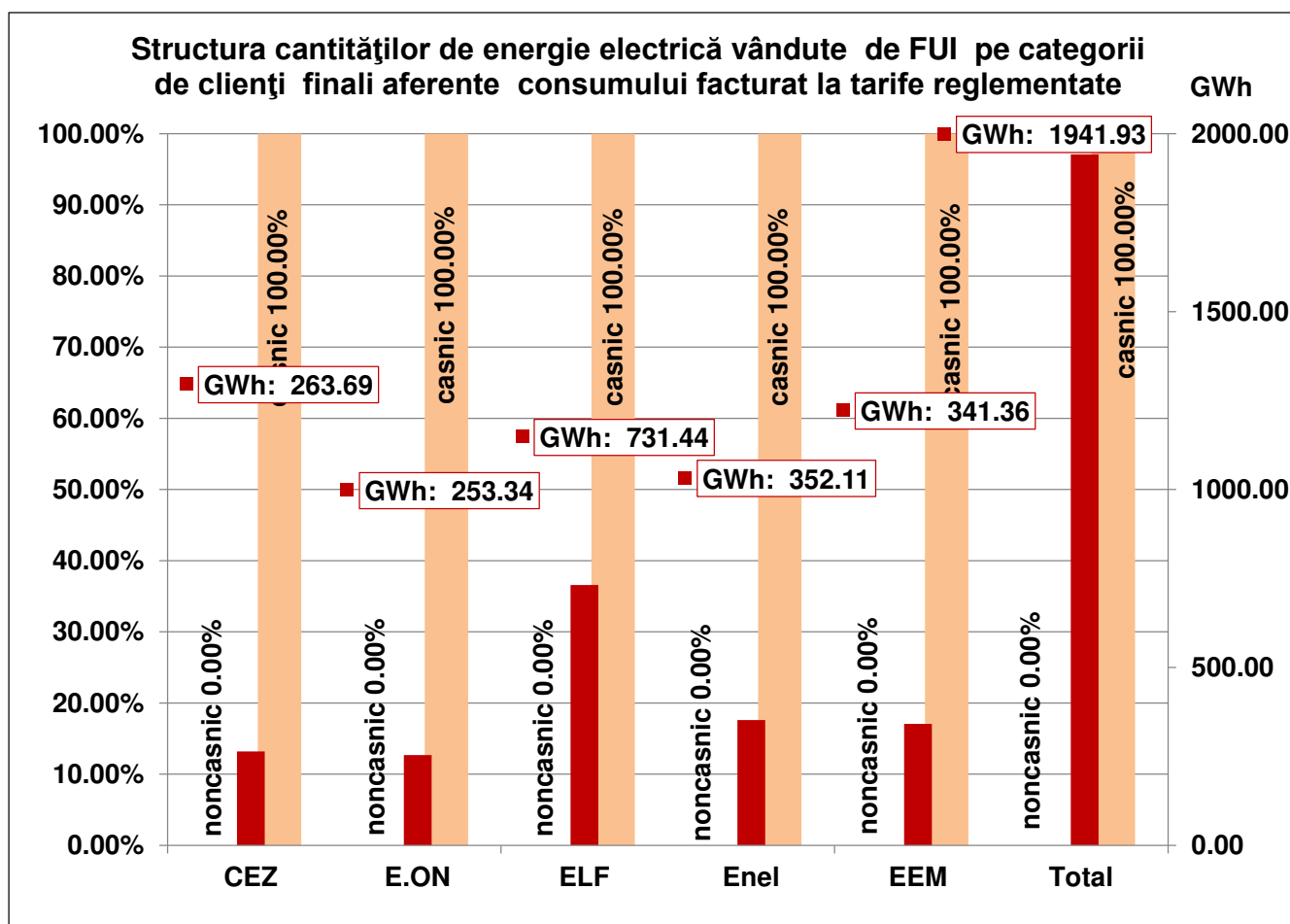
Total consum clienți finali piață reglementată: 3532,61 GWh

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

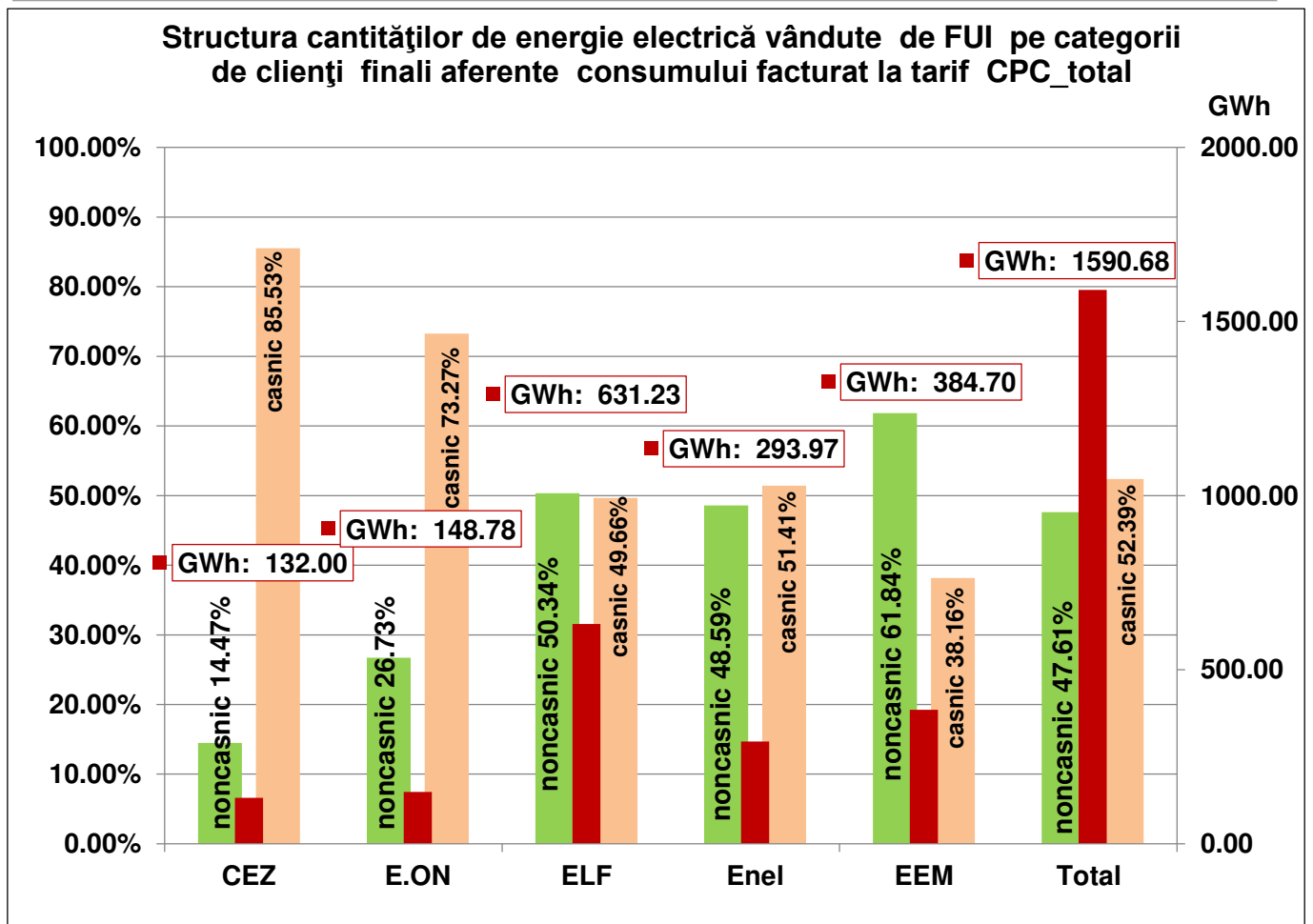
Din analiza datelor prezentate în aceste seturi de grafice se constată că:

- FUI cu cea mai mare cotă de vânzare la tarife reglementate este SC Electrica Furnizare SA (37,67%), în timp ce FUI cu cea mai mică cotă este E.ON (13,05%),
- FUI cu cea mai mare cotă de vânzare pentru clienții casnici la tarif CPC este tot SC Electrica Furnizare SA (37,62%), în timp ce FUI cu cea mai mică cotă este E.ON (13,08%),
- 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 (62,98%), în timp ce mai mică cotă de vânzare o înregistrează E.ON (2,57%). Cota de piață a E.ON pentru clienții finali noncasnici care beneficiază de Serviciul Universal este foarte mică, de cca 24.5 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 38,57% iar cota cea mai mică o deține CEZ 11,20%.

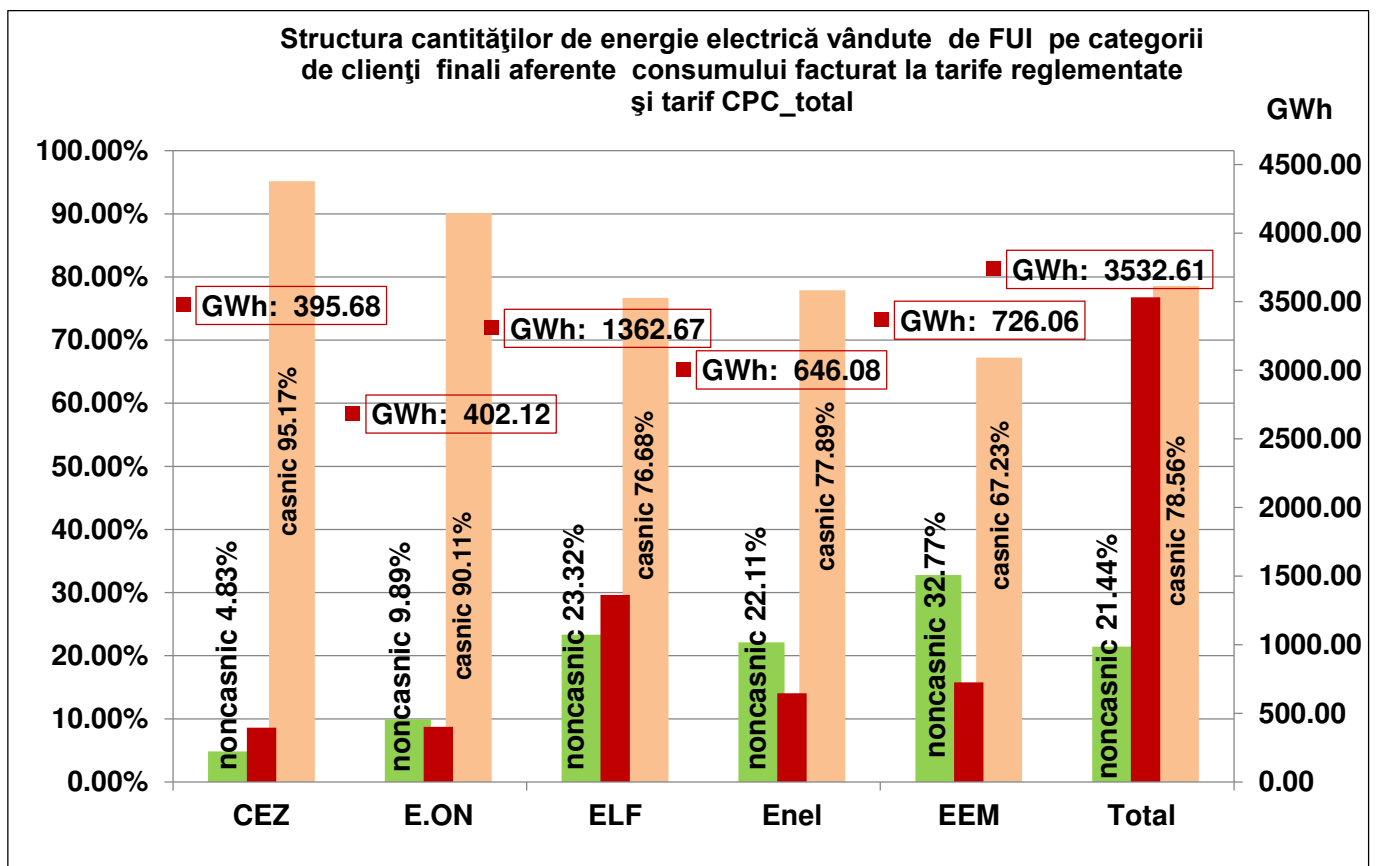
Structura cantităților de energie electrică vândute de fiecare FUI pe piața reglementată (total și detaliat, pentru consumul facturat la tarife reglementate și pentru cel facturat la tariful CPC_total) în TRIMESTRUL III 2014 este prezentată în graficele următoare:



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



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

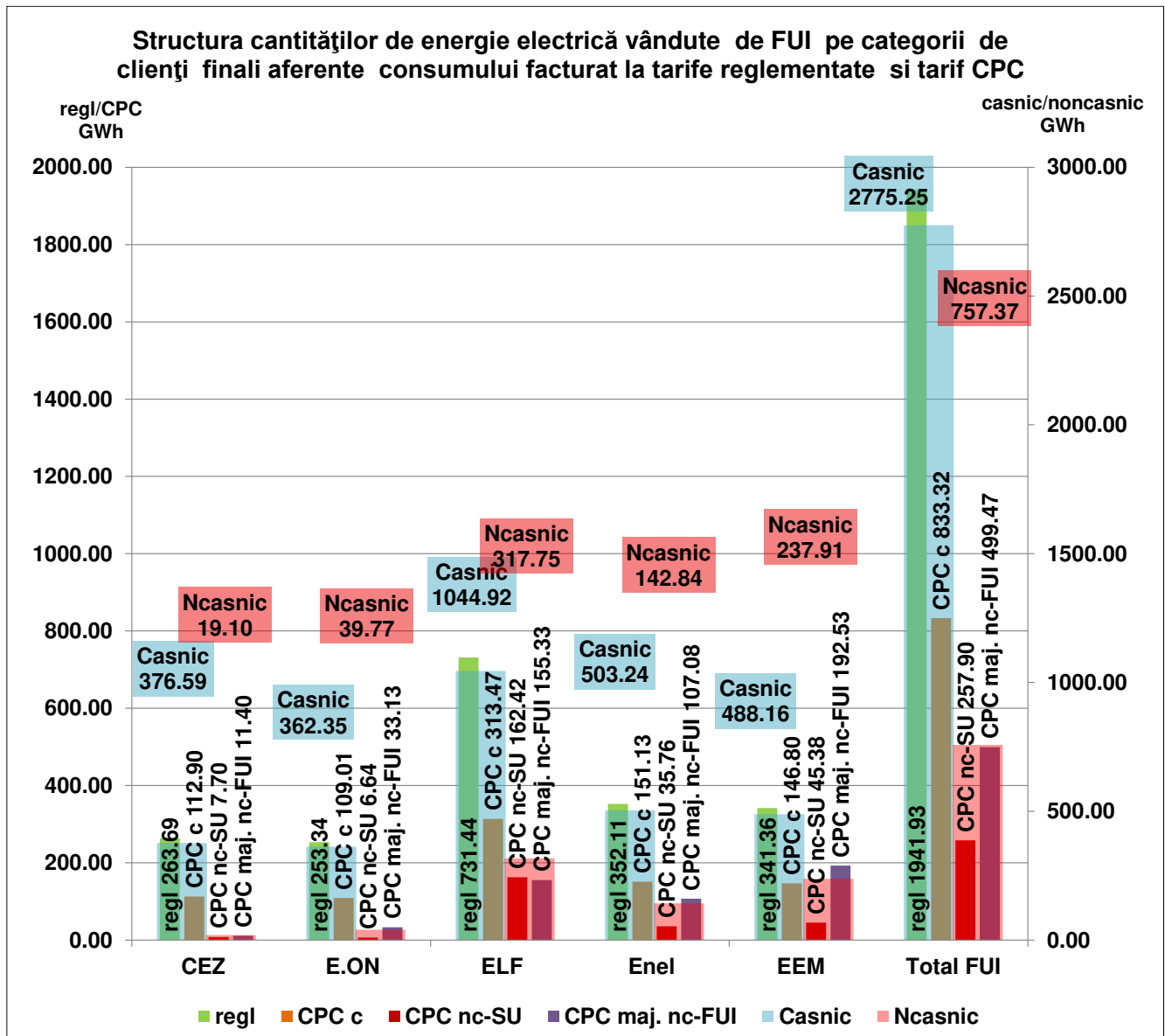


Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMOSU - TRIMESTRUL III 2014

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 14,47% (CEZ) și 61,84% (EEM). Totodată, ponderea cantităților de energie electrică vândute de fiecare FUI pe piața reglementată (tarife reglementate și tarif CPC_total) clienților noncasnici variază între 4,83% (CEZ) și 32,77% (EEM). Comparând evoluția acestor structuri cu cele din trim II 2014 se constată scăderea medie a ponderii consumului noncasnic cu 9% (cu 19% CEZ, cu 15% la E.ON, cu 13% la ELF, cu 9% la ENEL și cu 2% la EEM), 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) defalcat pe tarife reglementate și tarife CPC (casnic, noncasnic SU și noncasnic CPC majorat) este prezentată în graficul următor:



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

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

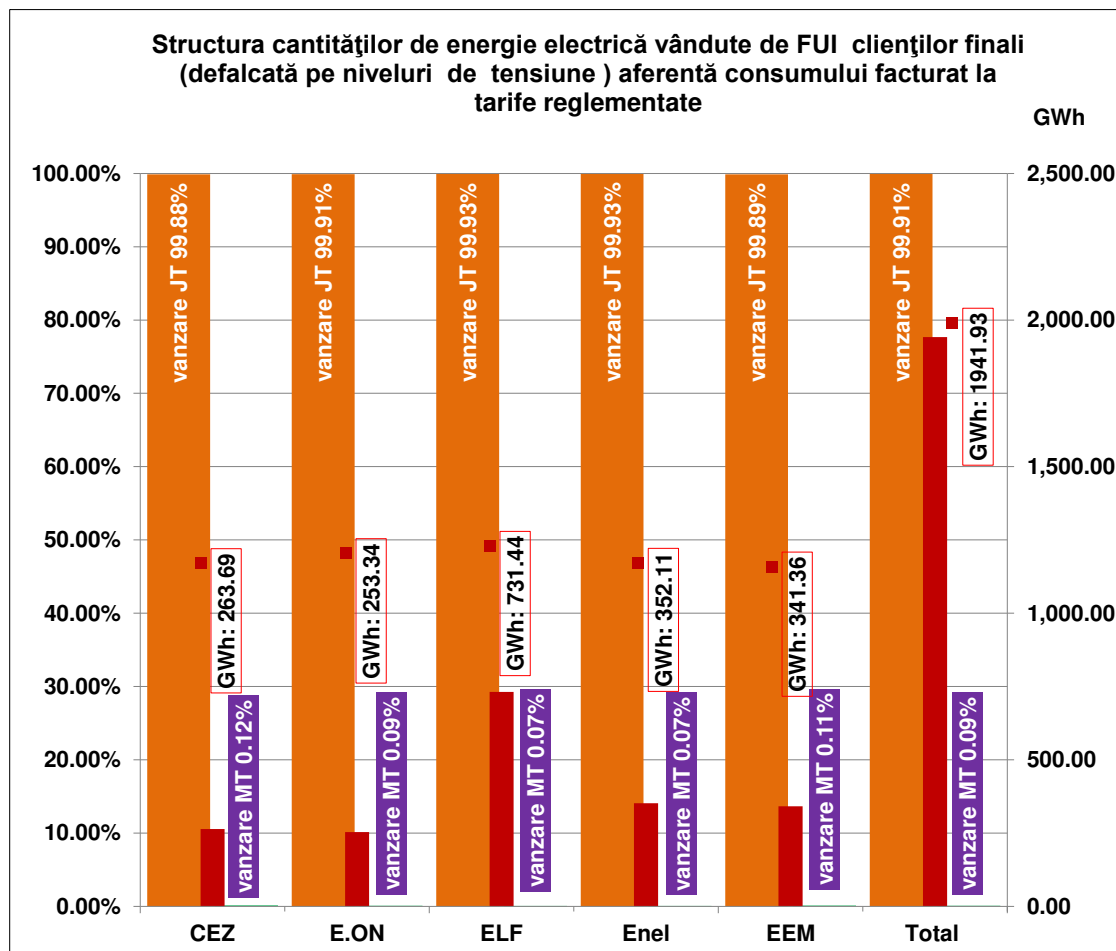
- consumul facturat la tarif CPC majorat pe total FUI reprezintă 65,95% din consumul noncasnic total pe piața reglementată, în timp ce consumul noncasnic facturat la tarif CPC reprezintă numai 34,05%;
- ponderea minimă a consumului noncasnic facturat la tarif CPC majorat în consumul noncasnic aferent pieței reglementate este de 48,89%, fiind înregistrată de ELF, iar ponderea maximă este de 83,30%, fiind înregistrată de E.ON.
- deși în continuare ponderea cea mai mică din consumul noncasnic total aferent pieței reglementate o are consumul clienților noncasnici beneficiari ai SU, aceasta crește de la 29,82% în trim II 2014 la 34,05% în trim. III 2014. Aceeași tendință de creștere se constată la vânzările aferente fiecărui FUI. De remarcat faptul că, deși ponderea consumului clienților

noncasnici beneficiari ai SU în totalul consumului clienților noncasnici din piața reglementată, are cea mai mare creștere procentuală (7,11%) se înregistrează la E.ON, cea mai mică pondere a acestui consum se înregistrează în continuare tot la E.ON (16,7%).

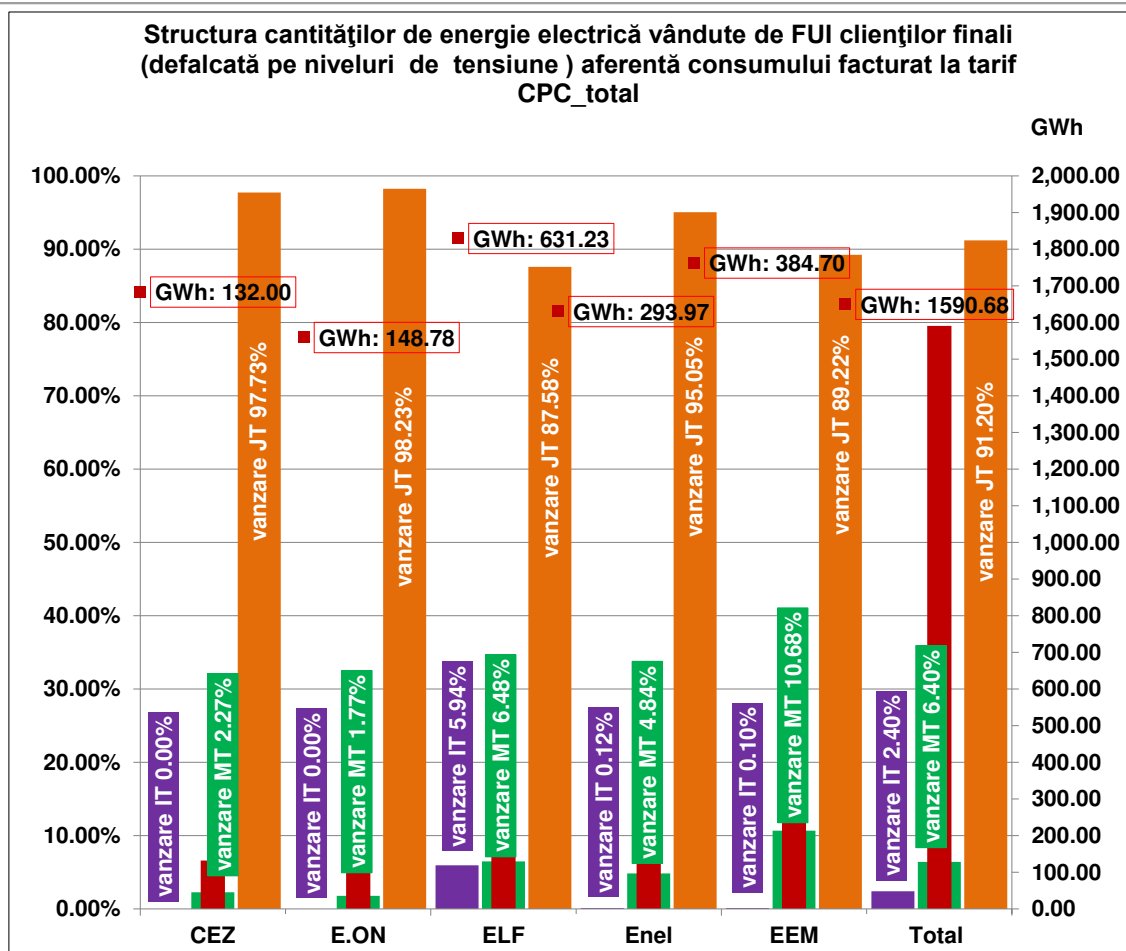
Structura cantităților de energie electrică vândute de fiecare FUI pe niveluri de tensiune, în piața reglementată, în trimestrul III 2014, este prezentată în următoarele trei grafice.

Din analiza datelor prezentate se constată că în vânzarea la tarife reglementate, vânzarea la joasă tensiune are o pondere foarte ridicată (peste 99,91% pe total țară), aceste ponderi variind, în cadrul vânzărilor fiecărui FUI, într-o plajă foarte strânsă (99,88%-99,93%).

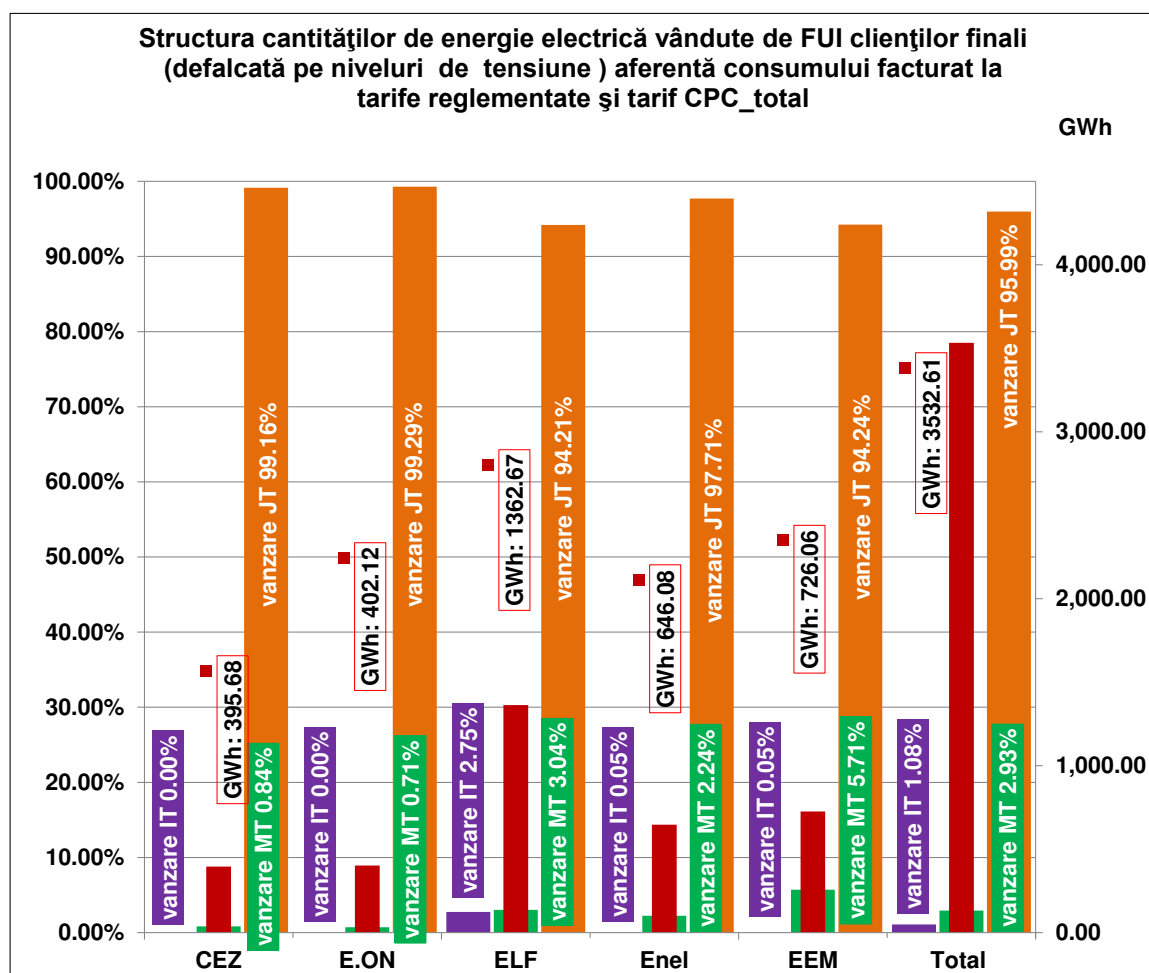
În ceea ce privește vânzările FUI la tariful CPC_total, tot vânzarea la joasă tensiune are cea mai mare pondere (91,20%), constatându-se o variație între 87,58% (la Electrica Furnizare) și 98,23% (la E.ON)



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



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



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

V. INDICATORI PRIVIND COMPORTAMENTUL PE PIAȚA REGLEMENTATĂ

Prezentăm în tabelele următoare costurile medii unitare (lei/MWh) ale fiecărui FUI aferente trimestrului III 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 III 2014						
FUI	CEZ	E.ON	ELF	EneIE	EEM	Total FUI
Cost (ST+SS+SD+OP)	234.22	242.10	220.75	233.76	209.45	225.74
Cost (achi. Neta+SF))	192.15	167.64	172.57	195.23	214.80	186.12

Costurile medii unitare și prețurile medii (lei/MWh) aferente consumului facturat la tariful CPC_total în TRIMESTRUL III 2014						
FUI	CEZ	E.ON	ELF	EneIE	EEM	Total FUI
Cost (ST+SS+SD+OP)	231.22	239.66	201.71	227.00	195.13	210.79
Cost (achi. Neta+SF))	209.35	216.45	214.15	186.16	178.42	200.15

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)	233.22	241.20	211.93	230.69	201.86	219.01
Cost (achi. Neta+SF))	197.89	185.70	191.83	191.10	195.52	192.44

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 III 2014 aferente fiecărui FUI, sunt prezentate în următoarele trei tabele.

Ponderea costurilor medii unitare specifice în costul mediu unitar total aferent consumului facturat la tarife reglementate în TRIMESTRUL III 2014						
[%] din Costul mediu unitar total	CEZ	E.ON	ELF	EneIE	EEM	Total FUI
Cost (ST+SS+SD+OP)	54.93%	59.09%	56.13%	54.49%	49.37%	54.81%
Cost (achi. netă+SF))	45.07%	40.91%	43.87%	45.51%	50.63%	45.19%

Ponderea costurilor medii unitare specifice în costul mediu unitar total aferent consumului facturat la tariful CPC_total în TRIMESTRUL III 2014						
[%] din Costul mediu unitar total	CEZ	E.ON	ELF	EneIE	EEM	Total FUI
Cost (ST+SS+SD+OP)	52.48%	52.55%	48.50%	54.94%	52.24%	51.29%
Cost (achi. netă+SF))	47.52%	47.45%	51.50%	45.06%	47.76%	48.71%

Ponderea costurilor medii unitare specifice în costul mediu unitar total afferent consumului total din piața reglementată în TRIMESTRUL III 2014						
[%] din Costul mediu unitar total	CEZ	E.ON	ELF	EneIE	EEM	Total FUI
Cost (ST+SS+SD+OP)	54.10%	56.50%	52.49%	54.69%	50.80%	53.23%
Cost (achi. netă+SF))	45.90%	43.50%	47.51%	45.31%	49.20%	46.77%

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 54,81% 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 relativ apropiate, reprezentând 51,29%, respectiv 48,71% 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 53,23% din costul mediu unitar total.

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

În TRIMESTRUL III 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 nr. 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 nr. 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