



# RAPORT PRIVIND REZULTATELE MONITORIZĂRII PIEȚEI REGLEMENTATE DE ENERGIE ELECTRICĂ ÎN TRIMESTRUL III 2017

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

## CUPRINS

TERMENI ȘI ABREVIERI.....	3
I. GENERALITĂȚI .....	4
II. PARTICIPANȚII LA PIAȚA REGLEMENTATĂ .....	6
III. DATE SINTETICE PRIVIND PIAȚA REGLEMENTATĂ - TOTAL FUI .....	7
III.1. Număr mediu locuri de consum .....	7
III.2. Date privind vânzarea energiei electrice pe categorii de clienți finali.....	8
III.3. Structura achiziției pe piața angro de energie electrică pentru clienții finali.....	8
III.4. Structura vânzărilor de energie electrică la clienții finali .....	11
III.5. Structură costurilor și veniturilor FUI.....	12
IV. DATE SINTETICE PRIVIND PIAȚA REGLEMENTATĂ – FIECARE FUI.....	13
IV.1. Consumul de energie electrică al clienților finali casnici .....	13
IV.2. Consumurile medii lunare de energie electrică ale clienților finali ai FUI.....	13
IV.3. Achiziția pe piața angro de energie electrică pentru fiecare FUI .....	13
IV.4. Structura achiziției de energie electrică și cotele de piață aferente pentru fiecare FUI.....	15
V. ANALIZE PRIVIND PIAȚA REGLEMENTATĂ ȘI ACTIVITATEA FUI .....	17
V.1. Prețurile medii de vânzare a energiei electrice .....	17
V.2. Influența componentelor de cost în prețul final la consumator.....	18
V.3. Concluzii .....	19
VI. CADRUL DE REGLEMENTARE – NOUTĂȚI.....	20

## TERMENI ȘI ABREVIERI

- Preț mediu – prețul mediu aferent tranzacției la care se referă prin ponderare cu cantitățile de energie electrică corespunzătoare
- Achiziție netă – cumpărări minus vânzări de energie electrică pe diferite segmente de piață
- SMPE – Serviciul Monitorizare piață energie electrică, REMIT
- PAM – Piața cu amănuntul de energie electrică
- PCCB – Piețe centralizate de contracte bilaterale
- PCSU – Piața centralizată pentru serviciul universal
- PZU – Piața pentru Ziua Următoare
- PI – Piața Intrazilnică
- PE – Tranzacții la preț de dezechilibru
- PRE – Parte Responsabilă cu Echilibrarea
- FUI – furnizor/furnizori de ultimă instanță
- Tarif CPC – tariful Componenta de Piață Concurențială, aplicat clienților în regim de SU
- Clienți cu SU – clienți finali casnici și noncasnici ai FUI care beneficiază de serviciu universal
- Clienți fără SU – clienți finali noncasnici ai FUI care nu au uzat de eligibilitate și nu beneficiază de serviciul universal
- Clienți preluați în regim UI - clienți finali noncasnici preluați de FUI în regim de ultimă instanță deoarece au rămas fără furnizor de energie electrică din motive neimputabile lor sau se află în orice altă situație în care nu au asigurată furnizarea de energie electrică din nicio altă sursă și care nu beneficiază de serviciu universal
- Tarif UI – tarif aplicat pentru clienții fără SU și clienții preluați în regim de UI
- ST – Serviciul de Transport
- SS – Serviciu de Sistem
- SAP – Serviciul de Administrare Piață
- SD – Serviciul de Distribuție
- SF – Serviciul de Furnizare
- SU – Serviciu Universal, se aplică pentru clienții casnici și pentru clienții noncasnici cu un număr mediu scriptic de salariați mai mic de 50 și o cifră de afaceri anuală sau o valoare totală a activelor din bilanțul contabil, conform raportărilor fiscale anuale, care nu depășește 10 milioane euro.

## I. GENERALITĂȚI

Raportul analizează activitatea furnizorilor de ultimă instanță (denumiți în continuare FUI), pe piața angro, respectiv pe piața cu amănuntul de energie electrică, din punct de vedere al:

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

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

- clienții finali (casnici și noncasnici) care beneficiază de serviciu universal (SU), conform cadrului legislativ și de reglementare aplicabil. Energia electrică consumată de aceștia este facturată astfel:
  - o în cazul în care și-au exercitat dreptul de eligibilitate și decid să revină la FUI - la tariful componenta de piața concurențială (CPC),
  - o în cazul în care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate pentru:
    - clienții casnici – la tariful reglementat ales + tariful CPC, corespunzător gradului de dereglementare,
    - clienții noncasnici - la tariful CPC.
- clienții finali noncasnici care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate și care nu beneficiază de SU. Energia electrică consumată de aceștia este facturată la un tarif denumit în continuare tarif UI, stabilit astfel:
  - o în cazul clienților alimentați la joasă tensiune - mai mare cu maxim 5%, decât tariful CPC - JT,
  - o în cazul clienților alimentați la medie tensiune - mai mare cu maxim 7,5%, decât tariful CPC - MT,
  - o în cazul clienților alimentați la înaltă tensiune - mai mare cu maxim 10%, decât tariful CPC - ÎT.
- clienții finali (casnici și noncasnici) preluați de către FUI deoarece au rămas fără furnizor de energie electrică din motive neimputabile lor sau se află în orice altă situație în care nu au asigurată furnizarea de energie electrică din nicio altă sursă. Energia electrică consumată de aceștia este facturată la:
  - o tariful CPC, pentru clienții finali care beneficiază de serviciu universal
  - o tariful UI, pentru clienții finali care nu beneficiază de serviciu universal – pentru această ultimă categorie de clienți, furnizarea energiei electrice se realizează în regim de ultimă instanță.

În trimestrul III 2017, FUI au furnizat energie electrică la toate categoriile de clienți.

Tarifele reglementate au fost aprobate de ANRE prin Ordinul președintelui ANRE nr. 115/2016, care modifică Ordinul președintelui ANRE nr. 176/2015.

Tariful CPC este calculat pe baza costurilor cu achiziția energiei electrice exclusiv din piața angro concurențială și a costurilor cu serviciile asociate furnizării energiei electrice la clienții FUI și este avizat de autoritatea competentă - ANRE. Tarifele CPC pentru trimestrul III 2017 au fost stabilite în conformitate cu prevederile Metodologiei de stabilire a prețurilor și tarifelor la consumatorii finali care nu uzează de dreptul de eligibilitate aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 92/2015, fiind avizate de ANRE cu avizele numerele 8, 9, 10, 11 și 12 din 22.06.2017, pentru perioada iulie-decembrie 2017.

Tarifele UI au fost stabilite în conformitate cu prevederile Ordinului președintelui ANRE nr. 92/2015 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților finali.

În conformitate cu art. 22 alin. (5) și (6) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, ANRE monitorizează efectul pieței reglementate asupra pieței concurențiale în condițiile eliminării treptate a tarifelor reglementate de energie electrică la consumatorii finali care nu uzează de dreptul de eligibilitate. Menționăm, că pentru trimestrul III 2017, calendarul de eliminare a tarifelor reglementate a prevăzut achiziționarea de către FUI din piața concurențială, în vederea furnizării energiei electrice la clienții finali care nu au uzat de dreptul de eligibilitate, a unei cantități de energie electrică care să acopere:

- în cazul clienților noncasnici: 100% din consum;
- în cazul clienților casnici: 90% din consum.

Prin activitatea de monitorizare se urmărește determinarea parametrilor relevanți ai segmentului de piață reglementată (achiziția și vânzarea de energie electrică, prețul mediu ponderat aferent, costurile serviciilor asociate furnizării de energie electrică, tarifele aplicabile consumatorilor finali, numărul de consumatori finali deserviți, etc).

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

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

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

Prețurile medii de vânzare a energiei electrice la clienții finali și respectiv costurile/veniturile FUI nu includ taxele care se aplică distinct în factura clientului (contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență, certificatele verzi, acciza, TVA).

În conformitate cu prevederile Metodologiilor de monitorizare pentru piața reglementată, pentru piața angro și pentru piața cu amănuntul, și pe baza datelor și informațiilor transmise la ANRE de operatorii economici implicați se calculează următoarele categorii de indicatori:

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

## II. PARTICIPANȚII LA PIAȚA REGLEMENTATĂ

Pe piața reglementată se disting următoarele categorii de participanți:

- producătorii de energie electrică pentru care ANRE a stabilit prin decizii emise în baza Ordinului ANRE nr. 83/2013 (Modificat și completat prin Ordinul ANRE nr. 36/2014), obligația de a vinde energie electrică prin contracte reglementate către FUI în cantitățile și la prețurile reglementate menționate în respectivele decizii ANRE. Pentru trimestrul III din 2017, următorii producători au încheiat contracte reglementate:
  - o producători cu unități de producție dispecerizabile:
    - SN Nuclearelectrica SA
    - SC Hidroelectrică SA
- operatorii economici desemnați prin ordin ANRE să presteze serviciile de FUI. Prin Ordinul ANRE nr. 35/2014, începând cu data de 1 iulie 2014 au fost desemnați să presteze serviciile de FUI următorii titulari de licență de furnizare a energiei electrice:
  - o SC CEZ Vânzare SA (CEZ);
  - o SC E.ON Energie România SA (E.ON).
  - o SC Electrică Furnizare SA (ELF);
  - o SC ENEL Energie SA (Enel E);
  - o SC ENEL Energie Muntenia SA (EEM);
- clienții finali (casnici și noncasnici), beneficiari ai activității de furnizare energie electrică desfășurată de FUI în trimestrul III 2017.

**III. DATE SINTETICE PRIVIND PIAȚA REGLEMENTATĂ - TOTAL FUI****III.1. Număr mediu locuri de consum**

Numărul mediu al locurilor de consum defalcat pe regimuri de furnizare, pe niveluri de tensiune și tipuri de clienți, în trimestrul III 2017 comparativ cu trimestrul III 2016, respectiv comparativ cu trimestrul II 2017, sunt prezentate în tabelele următoare:

**Tabel 1**

Trim Număr mediu locuri de consum total FUI	TOTAL	Clienți noncasnici				Clienți casnici		
		Total	cu SU	fără SU	preluați în regim UI	Total	cu tarif social	[%] casnic cu tarif social/total casnic
Trim III 2017	8.078.920	191.010	36.694	153.290	1.026	7.887.910	799.144	10,13%
	100,00%	2,36%				97,64%		
Trim III 2016	8.758.882	217.768	47.614	169.849	305	8.541.114	927.679	10,86%
	100,00%	2,49%				97,51%		
Trim II 2017	8.318.465	194.332	36.939	156.918	475	8.124.133	843.306	10,38%
	100,00%	2,34%				97,66%		

Nota: Numărul locurilor de consum pentru trimestrul III 2017 a fost determinat ca medie aritmetică a valorilor raportate lunar

**Tabel 2**

Trim Număr mediu locuri de consum total FUI	TOTAL	Clienți noncasnici				Clienți casnici		
		Total	IT	MT	JT	Total	MT	JT
Trim III 2017	8.078.920	191.010	1	1.912	189.096	7.887.910	831	7.887.079
	100,00%	2,36%				97,64%		
Trim III 2016	8.758.882	217.768	1	2.310	215.457	8.541.114	942	8.540.173
	100,00%	2,49%				97,51%		
Trim II 2017	8.318.465	194.332	2	2.009	192.321	8.124.133	844	8.123.290
	100,00%	2,34%				97,66%		

Nota: Numărul locurilor de consum pentru trimestrul III 2017 a fost determinat ca medie aritmetică a valorilor raportate lunar

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

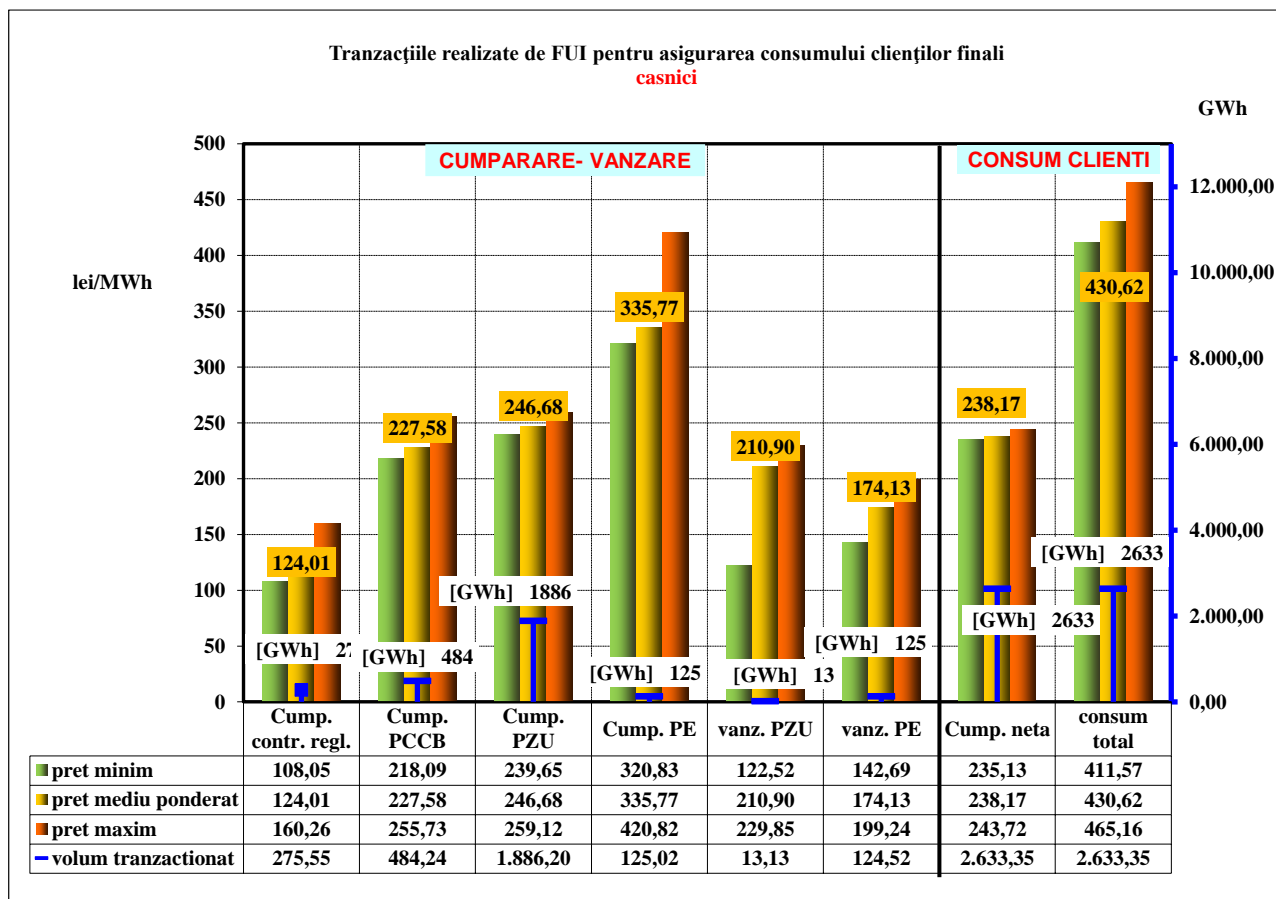
Numărul mediu al locurilor de consum, prețul mediu al energiei, tariful mediu de rețea și consumurile de energie pe tipuri de clienți, în trimestrul III 2017 comparativ cu trimestrul III 2016, respectiv comparativ cu trimestrul II 2017, sunt prezentate în tabelul următor:

Tabel 3

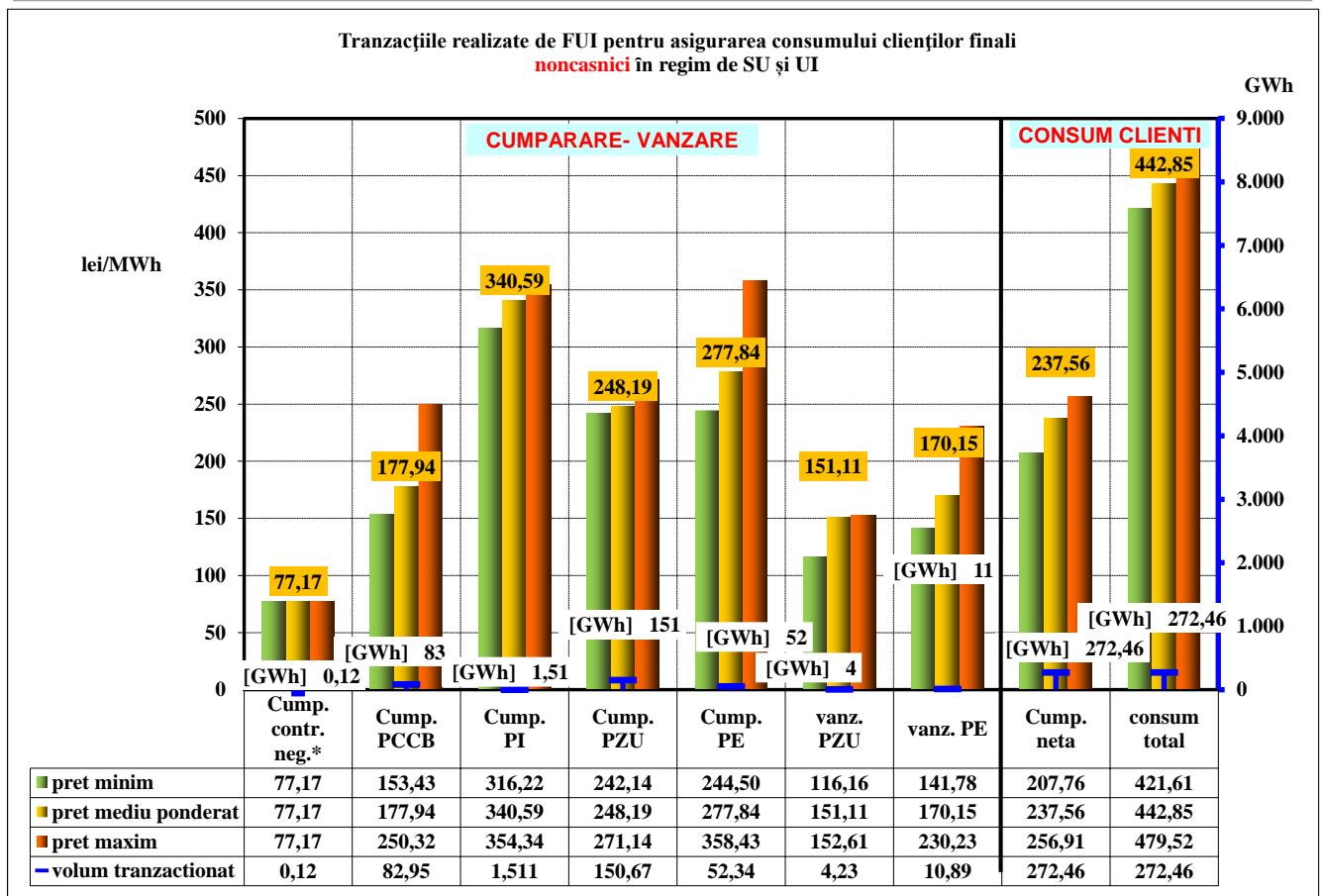
Trim.	Tip clienți Tip indicator	TOTAL clienți	Clienți noncasnici	Clienți casnici	[%] var. trim. III 2017 vs. trim. III 2016	[%] var. trim. III 2017 vs. trim. II 2017
Trim. III 2017	Consum [GWh]	2.905,81	272,46	2.633,35	-10,76%	-1,80%
	Preț mediu (fără taxe) [lei/MWh]	431,76	442,85	430,62	5,81%	7,45%
	Tarif mediu rețea [lei/MWh]	191,66	177,75	193,26	-18,55%	0,00%
	Nr. locuri de consum	8.078.920	191.010	7.887.910	-8,42%	-2,97%
Trim. III 2016	Consum [GWh]	3.218,50	333,41	2.885,09		
	Preț mediu (fără taxe) [lei/MWh]	406,69	410,32	406,27		
	Tarif mediu rețea [lei/MWh]	227,20	211,60	229,47		
	Nr. locuri de consum	8.758.882	217.768	8.541.114		
Trim. II 2017	Consum [GWh]	2.958,22	252,56	2.705,66		
	Preț mediu (fără taxe) [lei/MWh]	399,61	403,32	399,27		
	Tarif mediu rețea [lei/MWh]	191,66	177,75	193,26		
	Nr. locuri de consum	8.318.465	194.332	8.124.133		

### III.3. Structura achiziției pe piața angro de energie electrică pentru clienții finali

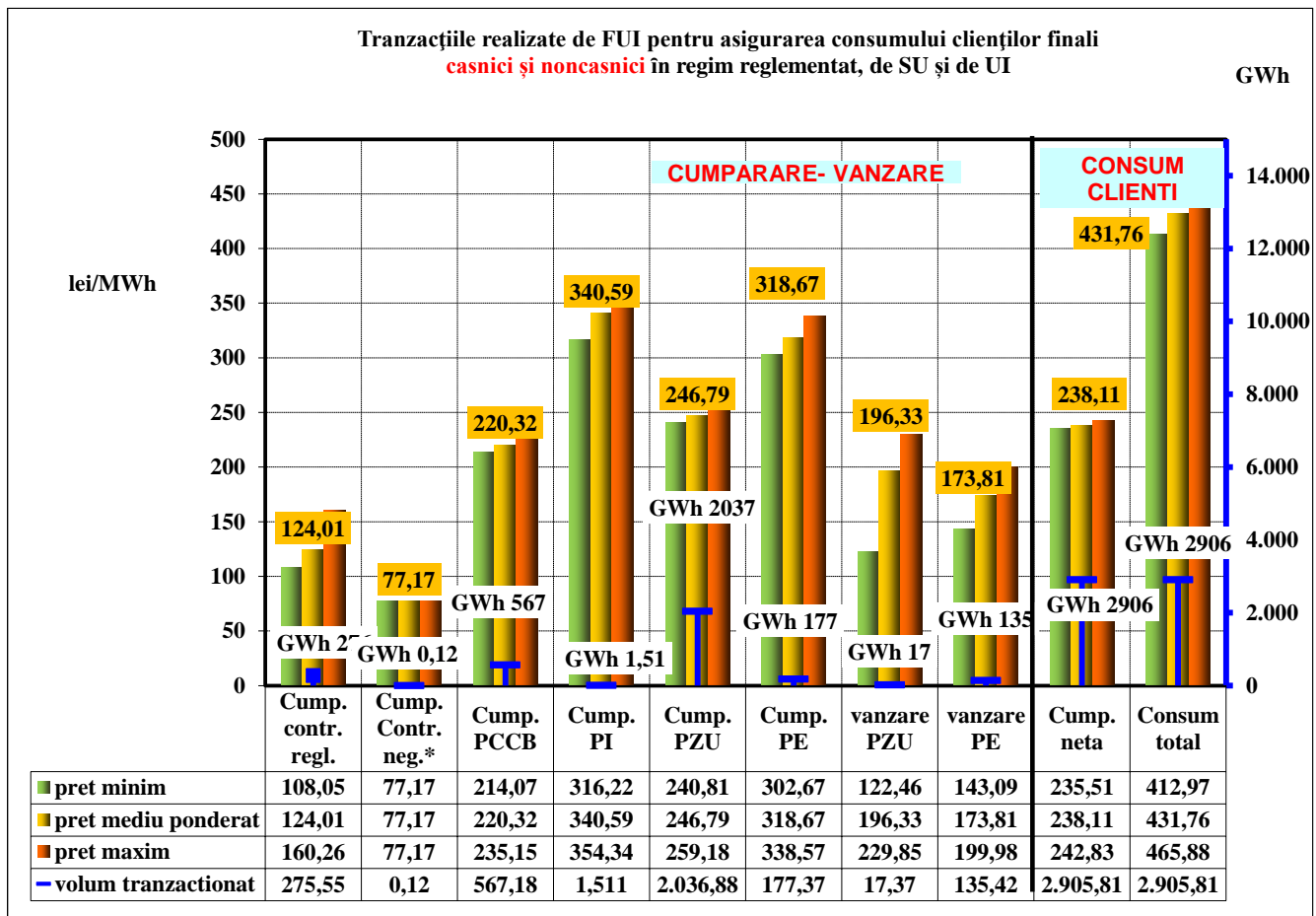
Datele privind achiziția angro de energie electrică în trimestrul III 2017, pe categorii de tranzacții, sunt prezentate comparativ în următoarele trei grafice, pe fiecare dintre tipurile de clienți și pe total:



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMPE - TRIMESTRUL III 2017



\* conform Legii nr.23/2014, modificată și completată prin Legea nr. 122/2015, legi care modifică și completează Legea nr. 220/2008  
Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță - prelucrare SMPE - TRIMESTRUL III 2017



\* conform Legii nr.23/2014, modificată și completată prin Legea nr. 122/2015, legi care modifică și completează Legea nr. 220/2008  
Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță - prelucrare SMPE - TRIMESTRUL III 2017

Datele privind structura achiziției angro de energie electrică în trimestrul III 2017, pe tipuri de tarif/regimuri de furnizare și pe tipuri de clienți sunt prezentate în tabelul următor:

**Tabel 4**

TRIMESTRUL III 2017 – Structură achiziție – total FUI										
Tip tranzacție	Tip tarif		tarif reglementat	tarif CPC			tarif UI			Total FUI
	Tip indicator (cant. și preț)	[UM]		casnici	casnici	noncasnici în regim cu SU	Total (CPC)	noncasnici în regim fără SU	noncasnici preluați în regim de UI	
cumpărare pe contracte reglementate	cantitate	[GWh]	275,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	275,55
	Pmed	[lei/MWh]	124,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	124,01
cumpărare pe contracte negociate	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,000	0,1174	0,1174
	Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	77,17	0,00	77,17	77,17
cumpărare pe PCCB	cantitate	[GWh]	0,00	484,24	8,28	492,52	74,53	0,13	74,67	567,18
	Pmed	[lei/MWh]	0,00	227,58	228,12	227,59	172,36	179,36	172,37	220,32
cumpărare pe PCSU	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
cumpărare pe PI	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	1,51	0,0005	1,51	1,51
	Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	340,75	-127,43	340,59	340,59
cumpărare PZU	cantitate	[GWh]	23,86	1.862,34	37,59	1.899,93	108,31	4,78	113,09	2.036,88
	Pmed	[lei/MWh]	255,98	246,56	247,32	246,58	248,94	238,04	248,48	246,79
cumpărare PE *	cantitate	[GWh]	10,28	114,74	1,10	115,84	49,15	2,09	51,24	177,37
	Pmed	[lei/MWh]	260,21	342,54	357,46	342,68	275,57	289,31	276,13	318,67
Cumpărare total	cantitate	[GWh]	309,69	2.461,32	46,97	2.508,29	233,62	7,00	240,62	3.058,60
	Pmed	[lei/MWh]	138,70	247,30	246,52	247,29	230,62	252,19	231,24	235,03
vânzare PZU**	cantitate	[GWh]	-12,23	-0,90	-0,01	-0,91	-4,21	-0,02	-4,23	-17,37
	Pmed	[lei/MWh]	217,39	122,67	122,44	122,67	151,18	146,14	151,15	196,33
vânzare PE *	cantitate	[GWh]	-22,47	-102,05	-1,59	-103,64	-9,09	-0,21	-9,30	-135,42
	Pmed	[lei/MWh]	183,59	172,05	156,90	171,81	173,18	139,32	172,43	173,81
Total vânzare PZU, PE	cantitate	[GWh]	-34,71	-102,95	-1,60	-104,55	-13,30	-0,23	-13,53	-152,78
	Pmed	[lei/MWh]	195,50	171,61	156,77	171,39	166,22	139,91	165,78	176,37
Achiziție netă	cantitate	[GWh]	274,98	2.358,37	45,37	2.403,74	220,32	6,78	227,09	2.905,81
	Pmed	[lei/MWh]	131,53	250,61	249,68	250,59	234,50	255,94	235,14	238,11

NOTA \* Tranzacții la preț de dezechilibru, inclusiv costuri/venituri suplimentare

\*\* Include și vânzare PI

## III.4. Structura vânzărilor de energie electrică la clienții finali

Tabel 5

TRIMESTRUL III 2017 - Structură vânzări - total FUI											
Tip Clienți	Nivel Tensiune	Tip tarif		tarif reglementat	tarif CPC			tarif UI			Total FUI
		Tip indicator (cant. și preț)	[UM]		casnici	casnici	noncasnici în regim cu SU	Total (CPC)	noncasnici în regim fără SU	noncasnici preluați în regim de UI	
Clienți casnici	IT	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	MT	cantitate	[GWh]	0,23	2,00	0,00	2,00	0,00	0,00	0,00	2,23
		Pmed	[lei/MWh]	262,57	329,95	0,00	329,95	0,00	0,00	0,00	323,14
	JT	cantitate	[GWh]	274,76	2.356,36	0,00	2.356,36	0,00	0,00	0,00	2.631,12
		Pmed	[lei/MWh]	348,91	440,24	0,00	440,24	0,00	0,00	0,00	430,71
Total vanzare casnici	cantitate	[GWh]	274,98	2.358,37	0,00	2.358,37	0,00	0,00	0,00	2.633,35	
Pmed	[lei/MWh]	348,84	440,15	0,00	440,15	0,00	0,00	0,00	0,00	430,62	
Clienți noncasnici	IT	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	-0,002	-0,002	0,156	0,00	0,156	0,15
		Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	245,80	245,80	317,24	0,00	317,24	317,95
	MT	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	3,26	3,26	22,59	4,76	27,35	30,61
		Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	333,81	333,81	351,44	393,16	358,70	356,05
	JT	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	42,11	42,11	197,55	2,04	199,59	241,70
		Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	437,23	437,23	457,14	486,69	457,44	453,92
Total vanzare noncasnici	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	45,37	45,37	220,29	6,80	227,09	272,46	
Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	429,80	429,80	446,21	421,20	445,46	442,85		
Total	IT	cantitate	[GWh]	0,00	0,00	-0,002	-0,002	0,16	0,00	0,16	0,15
		Pmed	[lei/MWh]	0,00	0,00	245,80	245,80	317,24	0,00	317,24	317,95
	MT	cantitate	[GWh]	0,23	2,00	3,26	5,27	22,59	4,76	27,35	32,84
		Pmed	[lei/MWh]	262,57	329,95	333,81	332,34	351,44	393,16	358,70	353,81
	JT	cantitate	[GWh]	274,76	2.356,36	42,11	2.398,47	197,55	2,04	199,59	2.872,82
		Pmed	[lei/MWh]	348,91	440,24	437,23	440,19	457,14	486,69	457,44	432,66
Total vanzare clienti	cantitate	[GWh]	274,98	2.358,37	45,37	2.403,74	220,29	6,80	227,09	2.905,81	
Pmed	[lei/MWh]	348,84	440,15	429,80	439,96	446,21	421,20	445,46	431,76		

## III.5. Structură costurilor și veniturilor FUI

Tabel 6

TRIMESTRUL III 2017 - Structură costuri și venituri - total FUI										
Tip cost serviciu	Tip tarif		tarif reglementat	tarif CPC			tarif UI			Total FUI
	Tip indicator (Cant.,val.,preț)	[UM]	casnici	casnici	noncasnici în regim cu SU	Total (CPC)	noncasnici în regim fără SU	noncasnici preluați în regim de UI	Total (UI)	
Total achiziție netă	cantitate	[GWh]	274,98	2.358,37	45,37	2.403,74	220,32	6,78	227,09	2.905,81
	valoare	[lei]	36.167,26	591.019,98	11.327,55	602.347,53	51.665,43	1.734,43	53.399,86	691.914,65
	Pmed	[lei/MWh]	131,53	250,61	249,68	250,59	234,50	255,94	235,14	238,11
Cost mediu unitar ST	cantitate	[GWh]	274,98	2.358,37	45,37	2.403,74	220,29	6,80	227,09	2.905,81
	valoare	[lei]	4.325,48	37.097,15	713,63	37.810,78	3.465,54	106,60	3.572,14	45.708,39
	Pmed	[lei/MWh]	15,73	15,73	15,73	15,73	15,73	15,68	15,73	15,73
Cost mediu unitar SS	cantitate	[GWh]	274,98	2.358,37	45,37	2.403,74	220,29	6,80	227,09	2.905,81
	valoare	[lei]	2.887,32	24.762,88	476,36	25.239,24	2.313,30	71,15	2.384,45	30.511,00
	Pmed	[lei/MWh]	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,47	10,50	10,50
Cost mediu unitar SAP	cantitate	[GWh]	274,98	2.358,37	45,37	2.403,74	220,29	6,80	227,09	2.905,81
	valoare	[lei]	29,17	233,11	4,77	237,88	23,02	0,66	23,68	290,74
	Pmed	[lei/MWh]	0,11	0,10	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Cost mediu unitar SD	cantitate	[GWh]	274,98	2.358,37	45,37	2.403,74	220,29	6,80	227,09	2.905,81
	valoare	[lei]	44.783,74	382.912,03	6.915,62	389.827,65	32.191,46	585,27	32.776,73	467.388,12
	Pmed	[lei/MWh]	162,86	162,36	152,44	162,18	146,13	86,11	144,33	160,85
Cost mediu unitar SF	cantitate	[GWh]	274,98	2.358,37	45,37	2.403,74	220,29	6,80	227,09	2.905,81
	valoare	[lei]	11.175,10	95.789,85	1.684,98	97.474,84	7.982,33	280,66	8.262,99	116.912,94
	Pmed	[lei/MWh]	40,64	40,62	37,14	40,55	36,23	41,29	36,39	40,23
Cost mediu servicii	cantitate	[GWh]	274,98	2.358,37	45,37	2.403,74	220,29	6,80	227,09	2.905,81
	valoare	[lei]	63.200,81	540.795,03	9.795,36	550.590,39	45.975,65	1.044,34	47.019,99	660.811,19
	Pmed	[lei/MWh]	229,84	229,31	215,91	229,06	208,70	153,65	207,05	227,41
Cost mediu unitar total	cantitate	[GWh]	274,98	2.358,37	45,37	2.403,74	220,29	6,80	227,0906	2.905,81
	valoare	[lei]	99.368,07	1.131.815,01	21.122,91	1.152.937,92	97.641,08	2.778,77	100.419,85	1.352.725,84
	Pmed	[lei/MWh]	361,36	479,91	465,60	479,64	443,23	408,84	442,20	465,52
Vanzare	cantitate	[GWh]	274,98	2.358,37	45,37	2.403,74	220,29	6,80	227,09	2.905,81
	valoare	[lei]	95.924,00	1.038.037,23	19.498,91	1.057.536,14	98.296,40	2.862,84	101.159,24	1.254.619,38
	Pmed	[lei/MWh]	348,84	440,15	429,80	439,96	446,21	421,20	445,46	431,76

## IV. DATE SINTETICE PRIVIND PIAȚA REGLEMENTATĂ – FIECARE FUI

### IV.1. Consumul de energie electrică al clienților finali casnici

Situația consumului de energie electrică facturat la tarife reglementate, realizat în trimestrul III 2017 față de cel prognozat de FUI este prezentată în tabelul următor:

**Tabel 7**

Consum clienți casnici/FUI	Consum prognozat [GWh]	Consum realizat [GWh]	Abatere procentuală
<b>CEZ</b>	34,83	50,12	43,93%
<b>E.ON</b>	36,05	36,59	1,50%
<b>ELF</b>	109,01	104,99	-3,69%
<b>Enel E</b>	46,86	37,21	-20,59%
<b>EEM</b>	48,80	46,07	-5,59%
<b>Total FUI</b>	275,55	274,98	-0,20%

Datele privind consumul de energie electrică la tarif reglementat și CPC al clienților finali casnici în trimestrul III 2017 și prețurile medii de vânzare aferente sunt prezentate în tabelul următor:

**Tabel 8**

Total Reglementat+CPC		CEZ	E.ON	ELF	ENEL	EEM	TOTAL
Casnic	cant[MWh]	392.436	367.037	1.049.913	372.985	450.980	2.633.352
	valoare[lei]	173.311.915	170.731.058	446.814.573	157.492.551	185.611.129	1.133.961.226
	pret [lei/MWh]	441,63	465,16	425,57	422,25	411,57	430,62
din care cu tarif social	cant[MWh]	31.231	37.585	55.255	12.570	3.333	139.976
	valoare[lei]	13.716.080	17.133.187	23.275.692	5.292.683	1.380.933	60.798.577
	pret [lei/MWh]	439,18	455,85	421,24	421,04	414,26	434,35
[%]social/casnic	cantitate[%]	7,96%	10,24%	5,26%	3,37%	0,74%	5,32%

### IV.2. Consumurile medii lunare de energie electrică ale clienților finali ai FUI

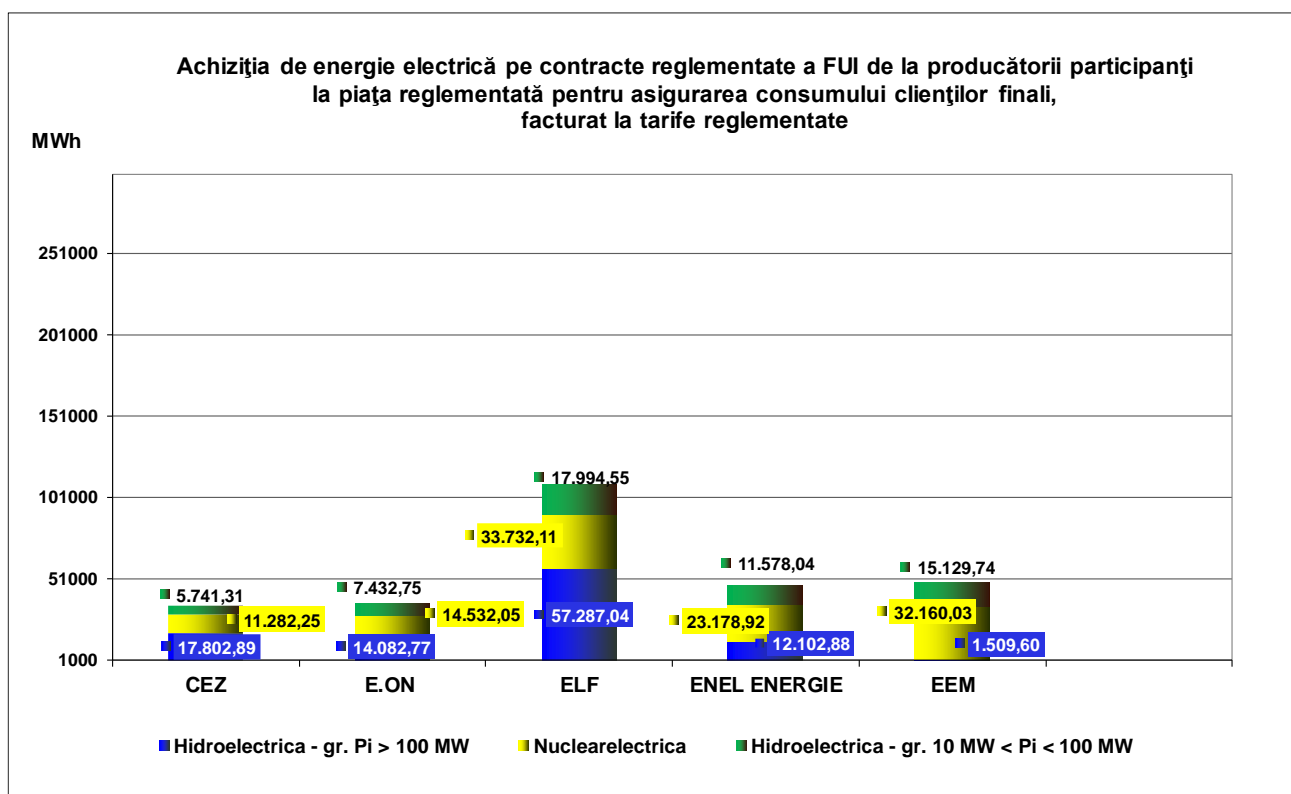
**Tabel 9**

Consum mediu lunar	Total consum mediu [kWh/loc de consum/luna]	Consum mediu clienți noncasnici în regim cu SU [kWh/loc de consum/luna]	Consum mediu clienți noncasnici fără SU [kWh/loc de consum/luna]	Consum mediu clienți casnici [kWh/loc de consum/luna]	Consum mediu clienți casnici la tarif social [kWh/loc de consum/luna]
<b>Total FUI</b>	120	412	479	111	58

Notă: Consumul mediu pe loc de consum a fost determinat considerând valoarea medie aritmetică a valorilor raportate lunar pentru numărul locurilor de consum

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

Cantitățile de energie electrică achiziționate în trimestrul III 2017 de fiecare FUI pe contracte reglementate de la fiecare producător sunt prezentate comparativ în graficul următor:



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță - prelucrare SMPE - TRIMESTRUL III 2017

Datele privind achiziția netă de energie electrică a fiecărui FUI în trimestrul III 2017 sunt prezentate în tabelul următor:

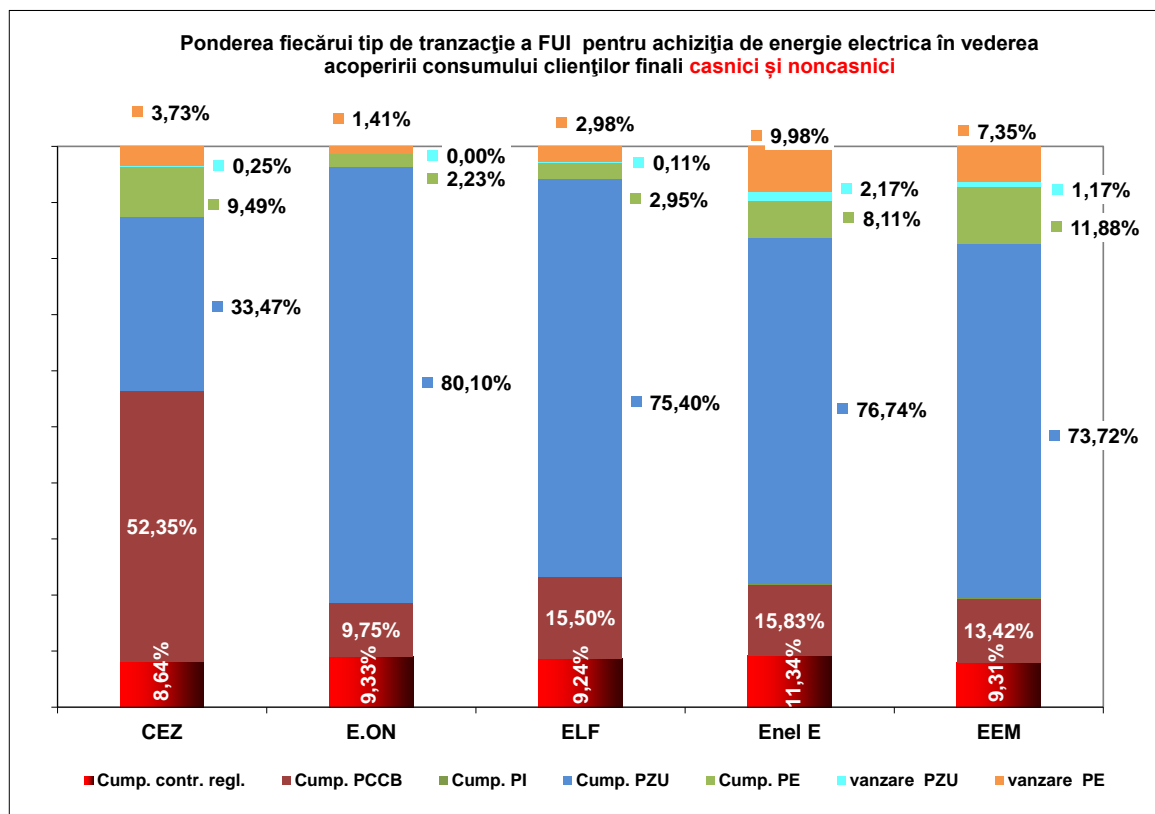
**Tabel 10**

FUI		CEZ	E.ON	ELF	Enel E	EEM	Total FUI
Cumpărare contracte reglementate	cant [GWh]	34,83	36,05	109,01	46,86	48,80	275,55
	pret [lei/MWh]	108,92	121,96	108,05	136,14	160,26	124,01
Cumpărare contracte negociate	cant [GWh]	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12
	pret [lei/MWh]	77,17	0,00	0,00	0,00	0,00	77,17
Cumpărare pe PCCB	cant [GWh]	210,92	37,67	182,85	65,42	70,32	567,18
	pret [lei/MWh]	216,82	235,15	223,60	220,62	214,07	220,32
Cumpărare pe PCSU	cant [GWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	pret [lei/MWh]	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Cumpărare pe PI	cant [GWh]	0,00	0,00	0,00	0,54	0,97	1,511
	pret [lei/MWh]	0,00	0,00	0,00	316,22	354,34	340,59
Cumpărare pe PZU	cant [GWh]	134,86	309,58	889,17	317,06	386,20	2.036,88
	pret [lei/MWh]	259,18	245,32	248,52	245,41	240,81	246,79
Cumpărare pe PE	cant [GWh]	38,22	8,63	34,74	33,50	62,26	177,37
	pret [lei/MWh]	338,57	334,56	324,17	302,67	309,79	318,67
Cumpărare total	cant [GWh]	418,95	391,93	1.215,78	463,39	568,55	3.058,60
	pret [lei/MWh]	232,56	234,96	234,34	235,08	238,33	235,03
Vânzare pe PZU	cant [GWh]	-1,02	0,00	-1,25	-8,96	-6,13	-17,37
	pret [lei/MWh]	122,46	0,00	229,85	196,42	201,69	196,33
Vânzare pe PE	cant [GWh]	-15,01	-5,44	-35,19	-41,25	-38,52	-135,42
	pret [lei/MWh]	160,72	145,30	143,09	199,98	182,98	173,81
Total vânzare pe PZU, PE	cant [GWh]	-16,03	-5,44	-36,44	-50,21	-44,65	-152,78
	pret [lei/MWh]	158,28	145,30	146,06	199,34	185,55	176,37
Achiziție netă	cant [GWh]	402,91	386,49	1.179,34	413,18	523,89	2.905,81
	pret [lei/MWh]	235,51	236,22	237,07	239,43	242,83	238,11

\* Nota: Datele prezentate reflectă înregistrările din machetele de monitorizare completate de fiecare FUI pe proprie răspundere

#### IV.4. Structura achiziției de energie electrică și cotele de piață aferente pentru fiecare FUI

Structura achiziției de energie electrică pe categorii de tranzacții ale FUI în trimestrul III 2017, este prezentată în următorul grafic:

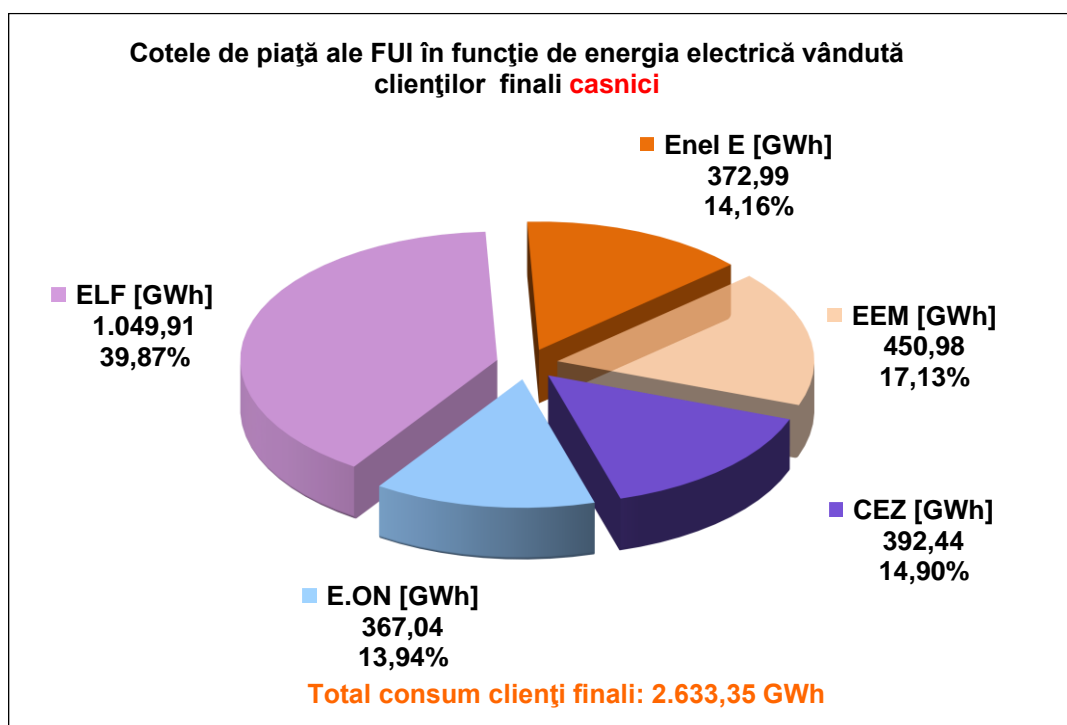


Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMPE - TRIMESTRUL III 2017

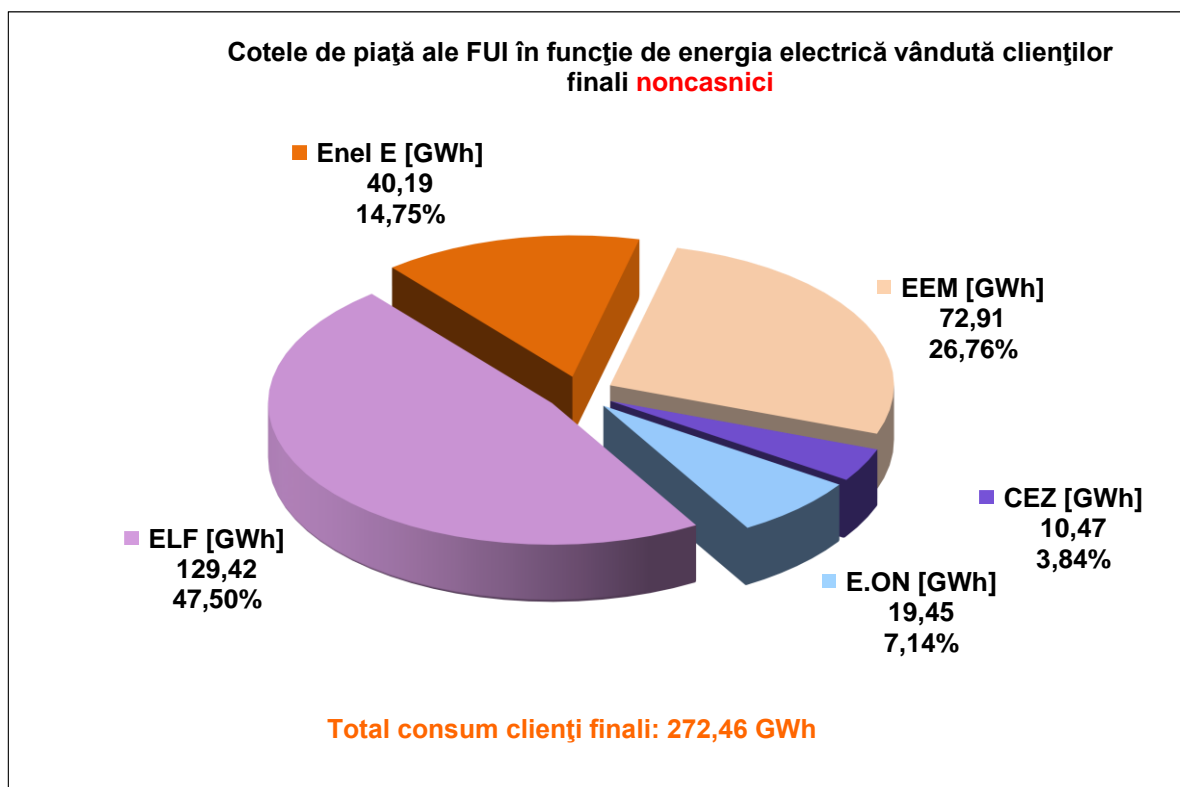
\* procentele pentru vânzare PZU și PE se consideră cu semnul “-” în bilanțul ponderilor aferente fiecărei tip de tranzacție

\*\* CEZ are și contracte negociate având o pondere de 0,03% din achiziția de energie electrică

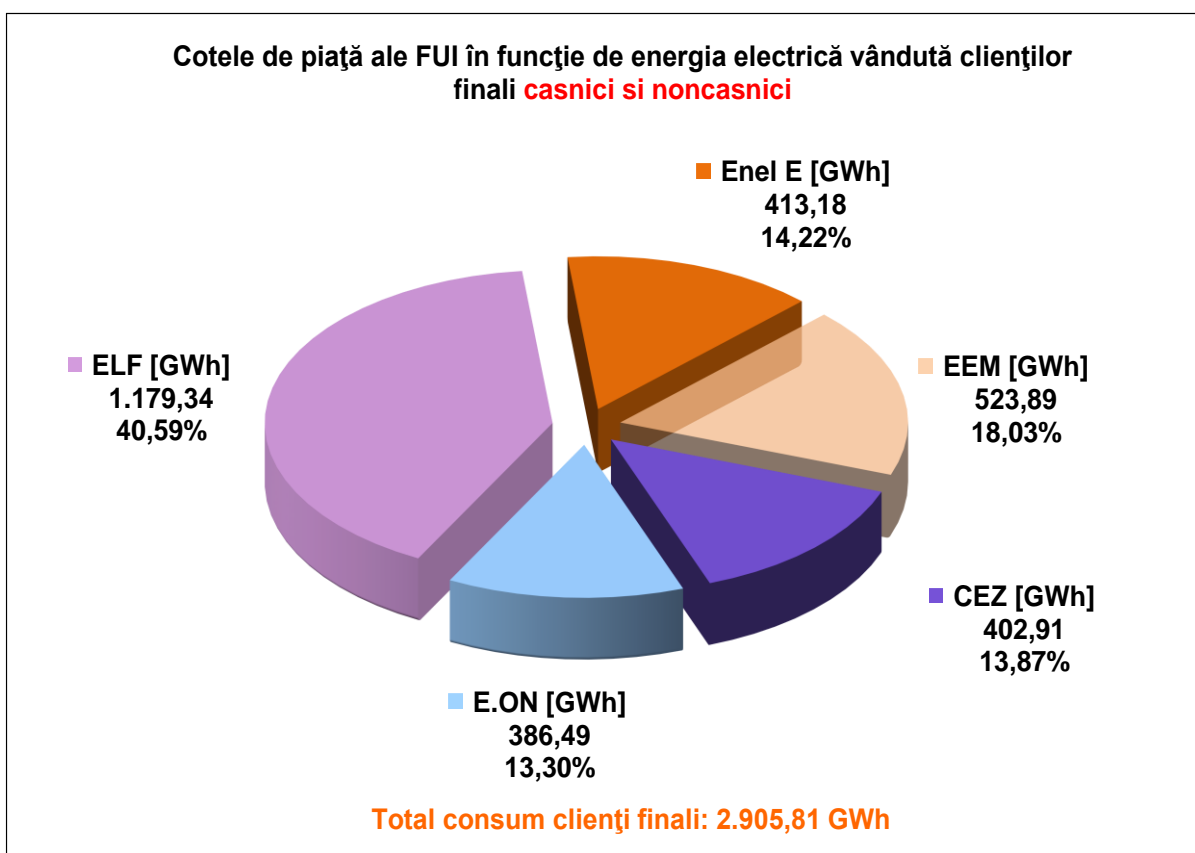
Datele privind cotele de piață ale FUI în trimestrul III 2017 sunt prezentate comparativ în următoarele trei grafice, pe categorii de clienți și pe total:



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMPE - TRIMESTRUL III 2017



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMPE - TRIMESTRUL III 2017



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță – prelucrare SMPE - TRIMESTRUL III 2017

**V. ANALIZE PRIVIND PIAȚA REGLEMENTATĂ ȘI ACTIVITATEA FUI****V.1. Prețurile medii de vânzare a energiei electrice**

Prețurile medii de vânzare a energiei electrice la clienții finali, realizate în trimestrul III 2017, pe total și pe fiecare FUI, sunt prezentate în tabelul următor:

**Tabel 11**

FUI Pret mediu vânzare	CEZ [lei/MWh]	E.ON [lei/MWh]	ELF [lei/MWh]	Enel E [lei/MWh]	EEM [lei/MWh]	Total FUI [lei/MWh]
Tarif reglementat-casnic	353,94	353,08	347,36	347,19	344,60	348,84
Tarif CPC-casnic	454,47	477,57	434,26	430,57	419,19	440,15
Tarif CPC-noncasnic în regim cu SU	451,60	466,70	430,93	432,04	389,10	429,80
Tarif UI-noncasnic în regim fără SU	469,17	487,90	454,73	444,93	423,27	446,21
Tarif UI-noncasnic preluat în regim de UI	481,80	388,67	425,07	452,83	464,89	421,20
Casnic (Tarif reglementat si tarif CPC)	441,63	465,16	425,57	422,25	411,57	430,62
Noncasnic (Tarif CPC si tarif UI)	465,86	479,52	447,05	444,12	421,61	442,85

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 pe categorii de clienți/tarife.

Diferențele existente între prețurile medii de vânzare pentru:

- clienții casnici (tarif reglementat și tarif CPC) aferente celor cinci FUI sunt date în principal de nivelurile tarifului CPC, provenite din costul mediu al serviciilor de rețea și costurile cu achiziția, corespunzătoare zonelor deservite de fiecare FUI.

Vezi **411,57 lei/MWh (EEM) vs. 465,16 lei/MWh (E.ON)**;

- clienții noncasnici (tarif CPC și tarif UI) aferente celor cinci FUI sunt date în principal de nivelurile costului achiziției nete de energie electrică de pe piețele concurențiale (altele decât PCSU), de nivelurile tarifului CPC, provenite din costul mediu al serviciilor de rețea, corespunzător zonelor deservite de fiecare FUI, precum și din structura vânzării pe niveluri de tensiune.

Vezi **421,61 lei/MWh (EEM) vs. 479,52 lei/MWh (E.ON)**.

## V.2. Influența componentelor de cost în prețul final la consumator

Costurile medii unitare pentru activitatea de furnizare a energiei electrice la clienții finali din piața reglementată în cazul fiecărui FUI, în trimestrul III 2017 sunt prezentate în tabelul următor:

**Tabel 12**

Tip cost serviciu	FUI Tip indicator	[UM]	TRIMESTRUL III 2017 - Costuri					
			CEZ	E.ON	ELF	EnelE	EEM	Total
Total achiziție netă	cantitate	[GWh]	402,91	386,49	1.179,34	413,18	523,89	2.905,81
	valoare	[mii lei]	94.890,87	91.297,70	279.581,22	98.926,24	127.218,62	691.914,65
	Pmed	[lei/MWh]	235,51	236,22	237,07	239,43	242,83	238,11
Cost mediu unitar ST	cantitate	[GWh]	402,91	386,49	1.179,34	413,18	523,89	2.905,81
	valoare	[mii lei]	6.337,79	6.079,51	18.550,98	6.499,26	8.240,85	45.708,39
	Pmed	[lei/MWh]	15,73	15,73	15,73	15,73	15,73	15,73
Cost mediu unitar SS	cantitate	[GWh]	402,91	386,49	1.179,34	413,18	523,89	2.905,81
	valoare	[mii lei]	4.230,56	4.058,16	12.383,04	4.338,35	5.500,88	30.511,00
	Pmed	[lei/MWh]	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50
Cost mediu unitar SAP	cantitate	[GWh]	402,91	386,49	1.179,34	413,18	523,89	2.905,81
	valoare	[mii lei]	26,42	54,69	117,53	38,63	53,47	290,74
	Pmed	[lei/MWh]	0,07	0,14	0,10	0,09	0,10	0,10
Cost mediu unitar SD	cantitate	[GWh]	402,91	386,49	1.179,34	413,18	523,89	2.905,81
	valoare	[mii lei]	70.690,12	69.735,54	187.524,41	66.783,16	72.654,89	467.388,12
	Pmed	[lei/MWh]	175,45	180,43	159,01	161,63	138,68	160,85
Cost mediu unitar SF	cantitate	[GWh]	402,91	386,49	1.179,34	413,18	523,89	2.905,81
	valoare	[mii lei]	18.832,64	23.338,94	43.394,68	16.955,39	14.391,28	116.912,94
	Pmed	[lei/MWh]	46,74	60,39	36,80	41,04	27,47	40,23
Cost mediu servicii	cantitate	[GWh]	402,91	386,49	1.179,34	413,18	523,89	2.905,81
	valoare	[mii lei]	100.117,53	103.266,85	261.970,64	94.614,79	100.841,38	660.811,19
	Pmed	[lei/MWh]	248,49	267,19	222,13	228,99	192,48	227,41

Raportările lunare ale furnizorilor de ultimă instanță - prelucrare SMPE - TRIMESTRUL III 2017

Cotele procentuale ale fiecărei categorii de costuri medii unitare, calculate grupat pe serviciile de rețea și administrare piață, respectiv pe achiziție netă și furnizare, în costul mediu unitar total în trimestrul III 2017, aferente fiecărui FUI, sunt prezentate în tabelul de mai jos.

**Tabel 13**

Ponderele costurilor medii unitare specifice în costul mediu unitar total - TRIMESTRUL III 2017									
FUI	FUI	[UM]	CEZ	E.ON	ELF	Enel E	EEM	Total	
Tip cost serviciu	Tip indicator								
Achiziție netă	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	48,66	46,92	51,63	51,11	55,78	51,15	
SF	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	9,66	12,00	8,01	8,76	6,31	8,64	
<b>Cost mediu unitar (Cumparare netă+SF)</b>	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	<b>58,32</b>	<b>58,92</b>	<b>59,64</b>	<b>59,87</b>	<b>62,09</b>	<b>59,79</b>	
ST	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	3,25	3,12	3,43	3,36	3,61	3,38	
SS	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	2,17	2,09	2,29	2,24	2,41	2,26	
SAP	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	0,01	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	
SD	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	36,25	35,84	34,63	34,51	31,86	34,55	
<b>Cost mediu unitar (ST+SS+SD+SAP)</b>	[%] din Cost mediu unitar total	[%]	<b>41,68</b>	<b>41,08</b>	<b>40,36</b>	<b>40,13</b>	<b>37,91</b>	<b>40,21</b>	

### V.3. Concluzii

În urma analizei datelor de monitorizare aferente pieței reglementate, transmise de FUI pentru trimestrul III 2017, se desprind următoarele concluzii/remarci:

- față de perioada similară a anului trecut, numărul locurilor de consum din piața reglementată alimentate de FUI a scăzut, unii clienți finali casnici și noncasnici optând pentru piața concurențială;
- numărul clienților preluați în regim de UI a crescut semnificativ față de trimestrul anterior;
- E.ON înregistrează cel mai mare procent de clienți casnici la tarif social, iar cel mai mic procent a fost înregistrat de EEM. Media pe total FUI a fost de 10,13%, în scădere ușoară față de trimestrul anterior (10,38%);
- reducerea continuă a ponderii tarifului reglementat a condus la dispariția avantajelor oferite de tariful social;
- prețul mediu de vânzare la consumatorul final (fără taxe) a energiei electrice a fost de 431,76 lei/MWh, în creștere cu 32,15 lei/MWh față de trimestrul anterior, determinată de majorarea tarifului CPC cu cca 30 lei/MWh;
- în cazul furnizorului EEM s-a înregistrat cel mai mic preț mediu de vânzare a energiei atât pentru clienții casnici, cât și pentru clienții noncasnici;
- prețul mediu de vânzare pentru clienții preluați în regim UI este mai mic decât cel pentru clienții noncasnici fără SU (421,20 lei/MWh față de 446,21 lei/MWh). Acest lucru se explică prin faptul că ponderea consumului pe nivele de tensiune în consumul total este diferită;
- ca urmare a celor de mai sus, prețul mediu de vânzare în trimestrul III a fost cu cca 5,81% mai mare decât cel din trimestrul II al anului 2017.

## VI. CADRUL DE REGLEMENTARE – NOUTĂȚI

Cadrul de reglementare aplicabil în trimestrul III 2017 cuprinde următoarele reglementări:

- Aviz nr. 8/2017 - S.C. CEZ Vânzare S.A. - valabile pentru perioada 1 iulie – 31 decembrie 2017;
- Aviz nr. 9/2017 - S.C. Electrica Furnizare S.A. - valabile pentru perioada 1 iulie – 31 decembrie 2017;
- Aviz nr. 10/2017 - S.C. Enel Energie Muntenia S.A. - valabile pentru perioada 1 iulie – 31 decembrie 2017;
- Aviz nr. 11/2017 - Enel Energie S.A. - valabile pentru perioada 1 iulie – 31 decembrie 2017;
- Aviz nr. 12/2017 - S.C. E.ON Energie România S.A. - valabile pentru perioada 1 iulie – 31 decembrie 2017;
- Ordin 107/2016 - pentru aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru operatorul de distribuție concesionar S.C. Enel Distribuție Muntenia S.A.;
- Ordin 108/2016 - privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru Societatea Comercială „Enel Distribuție Banat” – S.A.;
- Ordin 109/2016 - pentru aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru operatorul de distribuție concesionar S.C. Enel Distribuție Dobrogea S.A.;
- Ordin 110/2016 - pentru aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru operatorul de distribuție concesionar S.C. CEZ Distribuție S.A.;
- Ordin 111/2016- privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru Societatea Comercială „E.ON Moldova Distribuție” – S.A.;
- Ordin 112/2016 - privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru Societatea Comercială „Filiala de Distribuție a Energiei Electrice Electrica Distribuție Muntenia Nord” – S.A.;
- Ordin 113/2016 - pentru aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru operatorul de distribuție concesionar S.C. FDEE Electrica Distribuție Transilvania Nord S.A.;
- Ordin 114/2016 - pentru aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru operatorul de distribuție concesionar S.C. FDEE Electrica Distribuție Transilvania Sud S.A.;
- Ordinul 12/2017 pentru aprobarea Regulamentului de preluare de către furnizorii de ultimă instanță a locurilor de consum ale clienților finali care nu au asigurată furnizarea energiei electrice din nici o altă sursă;
- Ordin 30/2017 privind modificarea Metodologiei de stabilire a tarifelor aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților finali, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 92/2015;
- Ordin 35/2017 de aprobare privind modificarea și completarea Regulamentului de organizare și desfășurare a licitațiilor simultane cu preț descrescător pe piața centralizată pentru serviciul universal, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr.65/2014, cu completările ulterioare și a Contractului-cadru de vânzare/cumpărare a energiei electrice tranzacționate pe piața centralizată pentru serviciul universal, aprobat prin Decizia președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 2667/2014;
- Ordin 37/2017 privind modificarea Metodologiei de calcul pentru stabilirea cantităților de energie electrică produse în cogenerare de înaltă eficiență în vederea certificării prin garanții de origine, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 61/2015;
- Ordin 48/2017 privind aprobare a tarifului mediu pentru serviciul de transport, a componentelor tarifului de transport de introducere a energiei electrice în rețea (TG) și de extragere a energiei

electrice din rețea (TL), a tarifului pentru serviciul de sistem și a prețului reglementat pentru energia electrică reactivă, practicate de Compania Națională de Transport al Energiei Electrice “Transelectrica” - S.A.;

- Ordin 75/2017 privind modificarea Regulamentului de organizare și desfășurare a licitațiilor simultane cu preț descrescător pe piața centralizată pentru serviciul universal, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr.65/2014, și pentru modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a tarifelor aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților finali, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 92/2015.