

INFORMARE

privind tarifele reglementate și componentele acestora aplicate pentru perioada 1 ianuarie 2020 – 30 iunie 2020 de către furnizorii de ultimă instanță obligați

1. Legislația aplicabilă

Tarifele reglementate aplicate pentru perioada 1 ianuarie 2020 – 30 iunie 2020 de către furnizorii de ultimă instanță obligați au fost calculate în baza Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate și a prețurilor aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților finali aprobată prin ordinul președintelui ANRE nr. 217/2019 (Metodologie).

Conform prevederilor art. 5 alin. (2) din Metodologie, tarifele nominale $T_{n,i}^{TR}$ se determină pentru fiecare FUI pe zonă de rețea, cu următoarea formulă:

$$T_{n,i}^{TR} = p_{a,i}^{TR} + p_{fa,i}^{TR} + p_{aj}^{TR} + T_T^{TR} + T_{SS}^{TR} + T_{D,i}^{TR} + C_{pc}^{TR}$$

unde:

$p_{a,i}^{TR}$ – componenta de achiziție a energiei electrice, care include costul serviciului de transport
- componenta de introducere a energiei electrice în rețea [lei/MWh];

$p_{fa,i}^{TR}$ - componenta de furnizare a energiei electrice, care include costul activității de furnizare și profitul [lei/MWh];

p_{aj}^{TR} – componenta de ajustare [lei/MWh];

T_T^{TR} - tariful pentru serviciul de transport, componenta de extragere [lei/MWh];

T_{SS}^{TR} - tariful pentru serviciul de sistem [lei/MWh];

$T_{D,i}^{TR}$ - tariful pentru serviciul de distribuție aferent zonei de rețea i și nivelului de tensiune [lei/MWh];

C_{pc}^{TR} – costul previzionat al participării pe PC [lei/MWh];

i – zonă de rețea.

Pentru calculul tarifelor reglementate au fost luate în considerare informațiile transmise de către furnizorii de ultimă instanță cu privire la numărul de locuri de consum pentru perioada 01.01 – 30.06.2020 și prognoza de consum pentru perioadele 01.01 – 30.06.2020 și 01.07 – 31.12.2020.

2. Componenta de achiziție

Componenta de achiziție se determină, conform prevederilor art. 5 alin. (4) din Metodologie, utilizând următoarea formulă de calcul:

$$p_{a,i}^{TR} = \frac{(p_{achcr,i}^{TR} \times 1,03 \times E_{cr,i}^{TR}) + (p_{achcc,i}^{TR} \times 1,07 \times (E_{p,i}^{TR} - E_{cr,i}^{TR}))}{E_{p,i}^{TR}}$$

unde:

$p_{achcr,i}^{TR}$ – prețul mediu ponderat al energiei electrice achiziționate prin contractele reglementate încheiate de către FUI, în baza deciziilor ANRE, aferenta zonei de rețea i (include și costurile suplimentare facturate de către producătorii de energie electrică pentru care nu au fost alocate contracte reglementate în perioada de aplicare, stabilite de către ANRE);

$E_{cr,i}^{TR}$ – cantitatea de energie electrică, achiziționată de către FUI prin contracte reglementate încheiate în baza deciziilor ANRE, aferentă zonei de rețea i;

$p_{achcc,i}^{TR}$ – pentru prima perioadă de aplicare este prețul mediu ponderat al PZU aferent perioadei mai – octombrie 2019, stabilit pe baza prețului mediu ponderat și a volumului total tranzacționat, aferente fiecărei luni a perioadei, prezentate în rapoartele de piață lunare publicate de OPCOM pe pagina proprie de internet; pentru cea de a doua perioadă de aplicare este prețul mediu ponderat al energiei electrice achiziționate de către operatorul economic care are și calitatea de FUI în zona de rețea i, prin contracte bilaterale încheiate pe PC, după data intrării în vigoare a prezentei Metodologii, până cu 2 zile anterior datei transmiterii, cu livrare în perioada de aplicare, comunicat de către OPCOM;

$E_{p,i}^{TR}$ – necesarul de consum al clienților casnici ai FUI din zona de rețea i, previzionat pentru perioada de aplicare [MWh].

FUI obligat	Zona de rețea	Prognoză consum sem I 2020 (MWh)	Contracte PC		Contracte reglementate		Coef. PC	Coef. regl	Componenta de achiziție (lei/MWh)
			Cantitate (MWh)	Preț mediu* (lei/MWh)	Cantitate (MWh)	Preț mediu* (lei/MWh)			
CEZ Vânzare	Oltenia	536.437,21	144.849,27	260,37	391.587,94	148,20	1,07	1,03	186,66
Enel Energie Muntenia	Muntenia Sud	437.095,71	118.023,32	260,37	319.072,39	132,67	1,07	1,03	174,98
Enel Energie	Banat	196.713,92	53.119,39	260,37	143.594,53	158,03	1,07	1,03	194,05
	Dobrogea	124.707,18	33.672,46	260,37	91.034,73	126,67	1,07	1,03	170,47
EON Energie Romania	Moldova	662.115,97	178.776,31	260,37	483.339,66	141,09	1,07	1,03	181,31
Electrica Furnizare	Muntenia Nord	777.333,89	209.887,11	260,37	567.446,78	140,83	1,07	1,03	181,11
	Transilvania Nord	759.005,53	204.935,09	260,37	554.070,44	141,56	1,07	1,03	181,66
	Transilvania Sud	663.056,31	179.027,26	260,37	484.029,05	128,33	1,07	1,03	171,71

* include Tg

unde:

- Contracte PC – energie electrică care se va achiziționa prin contracte încheiate pe piețele centralizate administrate de către OPCOM;
- Tg - componenta de introducere a energiei electrice în rețea a tarifului de transport;
- Coef. PC - coeficient pentru asigurarea profilării consumului și asigurarea dezechilibrelor între prognoză și consum în cazul contractelor încheiate pe piețele centralizate administrate de OPCOM;
- Coef. regl. - coeficient pentru asigurarea dezechilibrelor între prognoză și consum în cazul contractelor reglementate.

3. Componenta de furnizare

Componenta de furnizare se determină, conform prevederilor art. 5 alin. (6) din Metodologie, utilizând următoarea formulă de calcul:

$$p_{fa,i}^{TR} = \frac{p_{fs}^{TR}}{c_{s,i}^{TR}} + \frac{C_{t,i}^{TR}}{E_{p,i}^{TR}} \text{ [lei/MWh]}$$

unde:

p_{fs}^{TR} – componenta de furnizare specifică aferentă clienților casnici la tarife reglementate, include:

- a) costul activității de furnizare de 4,85 lei/loc de consum/lună, calculat prin majorarea costului activității de furnizare utilizat în calculul tarifelor reglementate aplicate în perioada martie - decembrie 2019 de 4,7 lei/loc de consum/lună cu rata medie a

inflației estimată pentru anul 2020, conform Comisiei Naționale de Strategie și Prognoză de 3,1%;

- b) profitul de 0,72 lei/loc de consum/lună, calculat ca produs între ponderea profitului de 0,7 lei/loc de consum/lună raportat la costul activității de furnizare de 4,7 lei/loc de consum/lună aferente tarifelor reglementate aplicate în perioada martie – decembrie 2019, și valoarea costului activității de furnizare de 4,85 lei/loc de consum/lună.

$C_{s,i}^{TR}$ – consumul specific de energie electrică al clienților casnici ai FUI, previzionat, aferent zonei de rețea i, determinat astfel:

$$C_{s,i}^{TR} = \frac{E_{p,i}^{TR}}{N_{lc,i}^{TR} \times n_l} \text{ [MWh/loc de consum/lună]}$$

$N_{lc,i}^{TR}$ - numărul mediu al locurilor de consum aparținând clienților casnici din portofoliul FUI din zona de rețea i, previzionat pentru perioada de aplicare;

n_l - numărul de luni din perioada de aplicare;

$C_{t,i}^{TR}$ – valoarea previzionată a unor taxe/impozite/contribuții noi sau modificări ale acestora, aplicabile de către FUI începând cu data de 01.01.2019, aferenta perioadei de aplicare [lei];

FUI obligati	Zona de rețea	Comp. specifică an 2020 (lei/loc consum/luna)	Numar locuri consum sem I 2020	Prognoza consum sem I 2020 (MWh)	Calcul contributie			Componenta de furnizare (lei/MWh)
					Valoare cifra de afaceri reglementat (lei)	Valoare contributie (lei)	Valoare contributi e (lei/MWh)	
CEZ Vânzare	Oltenia	5,57	890.000,00	536.437,21	29.743.800,00	594.876,00	1,11	56,56
Enel Energie Muntenia	Muntenia Sud	5,57	437.762,84	437.095,71	14.630.034,17	292.600,68	0,67	34,14
Enel Energie	Banat	5,57	236.443,27	196.713,92	7.901.934,23	158.038,68	0,80	40,97
	Dobrogea	5,57	149.890,24	124.707,18	5.009.331,91	100.186,64	0,80	40,97
EON Energie România	Moldova	5,57	1.133.218,67	662.115,97	37.872.167,84	757.443,36	1,14	58,34
Electrica Furnizare	Muntenia Nord	5,57	1.095.892,00	777.333,89	36.624.710,64	732.494,21	0,94	48,06
	Transilvania Nord	5,57	1.091.400,00	759.005,53	36.474.588,00	729.491,76	0,96	49,02
	Transilvania Sud	5,57	967.090,00	663.056,31	32.320.147,80	646.402,96	0,97	49,72

4. Componenta de ajustare

Componenta de ajustare s-a determinat pentru semestrul I 2020, conform prevederilor art. 5 alin. (7) din Metodologie, utilizând următoarea formulă de calcul:

$$p_{aj}^{TR} = \frac{SC_e}{E_{pe}^{TR} + E_{pe}^{NC}} + \frac{C_e^{TR}}{E_{pe}^{TR}} \text{ [lei/MWh]}$$

unde:

SC_e – soldul corecțiilor aferente perioadei anterioare datei de 01.03.2019;

C_e^{TR} – corecția estimată pentru perioada 01.03.2019 – 31.12.2019, rezultată din aplicarea tarifelor reglementate, determinată în conformitate cu reglementările aplicabile [lei].

E_{pe}^{TR} – consumul de energie electrică al clienților casnici ai FUI, previzionat pentru anul 2020;

E_{pe}^{NC} - consumul de energie electrică al clienților noncascnici ai FUI, previzionat pentru anul 2020.

FUI obligati	Zona de retea	Valoare corectii incluse in calculul tarifelor reglementate (lei)	Proгноza consum clienti casnici la tarife reglementate an 2020 (MWh)	Componenta de ajustare (lei/MWh)*
CEZ Vânzare	Oltenia	17.058.042,13	1.096.725	15,55
Enel Energie Muntenia	Muntenia Sud	14.307.541,11	839.178	17,05
Enel Energie	Banat	9.166.763,29	377.068	24,31
	Dobrogea	6.182.358,33	238.721	25,90
EON Energie România	Moldova	31.609.451,27	1.299.541	24,32
Electrica Furnizare	Muntenia Nord	45.434.497,34	1.554.668	29,22
	Transilvania Nord	45.925.414,14	1.518.011	30,25
	Transilvania Sud	48.430.006,95	1.326.113	36,52

*Semnul (+) semnifică pierdere

5. Costul unitar al serviciilor

FUI obligati	Zona de retea	Tg*	Cost PC	T SS	TL	TD MT	TD JT
		lei/MWh	lei/MWh	lei/MWh	lei/MWh	lei/MWh	lei/MWh
CEZ Vânzare	Oltenia	1,30	0,06	14,89	17,03	72,98	195,90
Enel Energie Muntenia	Muntenia Sud	1,30	0,35	14,89	17,03	42,67	158,34
Enel Energie	Banat	1,30	0,35	14,89	17,03	52,39	161,93
	Dobrogea	1,30	0,35	14,89	17,03	61,85	195,87
EON Energie România	Moldova	1,30	0,17	14,89	17,03	61,99	194,23
Electrica Furnizare	Muntenia Nord	1,30	0,13	14,89	17,03	54,09	180,15
	Transilvania Nord	1,30	0,13	14,89	17,03	65,48	171,98
	Transilvania Sud	1,30	0,13	14,89	17,03	62,49	169,01

* este inclus în prețul mediu de achiziție, în cadrul componentei de achiziție

unde:

- Tg - componenta tarifului de transport de introducere a energiei electrice în rețea, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 218/2019;
- Cost PC - costul previzionat de către FUI aferent participării pe piețele centralizate administrate de către OPCOM;

- T SS - tarif reglementat pentru serviciul de sistem, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 218/2019;
- TL - componenta tarifului de transport de extragere a energiei electrice din rețea, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 218/2019;
- TD MT/JT - tarife pentru serviciul de distribuție pentru medie tensiune/joasă tensiune, aprobate prin Ordinele președintelui ANRE nr. 222/2019, nr. 223/2019, nr. 224/2019, nr. 225/2019, nr. 226/2019, nr. 227/2019, nr. 228/2019 și nr. 229/2019.

Tarife nominale FUI obligați sem I 2020

FUI obligați	Zona de rețea	Componenta de achiziție lei/MWh	Componenta de furnizare lei/MWh	Componenta de ajustare lei/MWh	Cost PC lei/MWh	TL lei/MWh	T SS lei/MWh	Tarif distribuție		Tarife nominale	
								MT lei/MWh	JT lei/MWh	MT lei/MWh	JT lei/MWh
CEZ Vânzare	Oltenia	186,66	56,56	15,55	0,06	17,03	14,89	72,98	195,90	363,73	486,65
Enel Energie Muntenia	Muntenia Sud	174,98	34,14	17,05	0,35	17,03	14,89	42,67	158,34	301,11	416,78
Enel Energie	Banat	194,05	40,97	24,31	0,35	17,03	14,89	52,39	161,93	343,99	453,53
	Dobrogea	170,47	40,97	25,90	0,35	17,03	14,89	61,85	195,87	331,46	465,48
EON Energie România	Moldova	181,31	58,34	24,32	0,17	17,03	14,89	61,99	194,23	358,05	490,29
Electrica Furnizare	Muntenia Nord	181,11	48,06	29,22	0,13	17,03	14,89	54,09	180,15	344,53	470,59
	Transilvania Nord	181,66	49,02	30,25	0,13	17,03	14,89	65,48	171,98	358,46	464,96
	Transilvania Sud	171,71	49,72	36,52	0,13	17,03	14,89	62,49	169,01	352,49	459,01