



S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.

Societate administrată în sistem dualist

J2000007426409

RO 13267213

Capital social: 4.498.025.670 lei

Certificate SRAC ISO 9001, Nr. 325/ISO 14001, Nr. 95

ISO 45001, Nr. 22/ISO 37001, Nr. 250

Prețurile pentru furnizarea energiei electrice în regim de ultimă instanță pentru Cod Ofertă FUI-0108-3108-25

- **Clienți Casnici -**
- **Clienți Noncasnici -**

DETALII IMPORTANTE PRIVIND PREȚUL DE ULTIMĂ INSTANȚĂ FINAL FACTURAT AL ENERGIEI ELECTRICE

Conform prevederilor art. 19 alin. (1), (2), (3) (4), (5) din Regulamentul privind furnizarea de ultimă instanță a energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 91/2022, cu modificările și completările ulterioare, facturarea consumului de energie electrică de către FUI se realizează după cum urmează:

(1) În termen de maximum 10 zile lucrătoare de la comunicarea dezechilibrelor determinate pe baza valorilor măsurate și aprobate aferente unei luni calendaristice, FUI emite o factură pentru consumul de energie electrică realizat în luna respectivă, luând în considerare prețul de furnizare determinat conform formulei:

$P_{FUI} = C_{ach_realizat} + C_{fz} + C_t$ [lei/kWh], unde:

$C_{ach_realizat}$ - componenta de achiziție egală cu prețul mediu de achiziție a energiei electrice necesare asigurării consumului clienților preluați (inclusiv transfer intern în cazul FUI care dețin și licență de producător), realizat în luna respectivă, inclusiv tariful de transport - componenta de introducere a energiei electrice în rețea Tg [lei/kWh];

C_{fz} - componenta de furnizare, stabilită de către furnizorul de ultimă instanță (include costurile realizate ale activității de furnizare în regim de UI și o cotă rezonabilă de profit ce nu poate depăși valoarea medie a cotelor de profit incluse în prețurile de furnizare din contractele concurențiale în derulare în luna de facturare a clienților preluați) [lei/kWh];

C_t - tarifele reglementate pentru serviciile de rețea, în vigoare în luna respectivă (tariful pentru serviciul de distribuție a energiei electrice corespunzător nivelului de tensiune aferent punctului de delimitare dintre OD și client, tariful pentru serviciul de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea și tariful pentru serviciul de sistem), la care se adaugă taxele/impozitele/contribuțiile stabilite prin acte normative în vigoare în perioada de aplicare.

(2) Prin excepție de la prevederile alin. (1), în situația în care FUI solicită constituirea unei garanții conform prevederilor art. 38 sau părțile agreează plata în avans conform prevederilor art. 43, componenta de achiziție utilizată în calculul prețului pe baza căruia se determină garanția sau, după caz, factura de avans este egală cu prețul mediu ponderat al PZU din luna anterioară lunii de consum [lei/kWh].

(3) Prețurile finale facturate determinate conform prevederilor alin. (1), defalcate pe fiecare dintre componentele prevăzute la alin. (1), se publică de către FUI în secțiunea dedicată de pe pagina proprie de internet în cel mult 12 zile lucrătoare după comunicarea dezechilibrelor determinate pe baza valorilor măsurate și aprobate aferente lunii de consum. În cel mult două zile lucrătoare de la publicarea pe pagina proprie de internet, FUI are obligația să transmită la ANRE, într-un document semnat de către reprezentantul legal, prețurile finale facturate ale energiei electrice furnizate în regim de UI, defalcate pe componente.

(4) Prin derogare de la prevederile alin. (1), în situația în care pentru anumite perioade prețurile, componente ale prețului și/sau modalitatea de facturare sunt stabilite prin alte acte normative cu impact asupra clienților preluați în regim de UI, FUI aplică prevederile acestor acte normative.

(5) Până la data încetării aplicării unui act normativ cu impact asupra clienților preluați în regim de UI care stabilește prețuri, componente ale prețului și/sau modalitatea de facturare, FUI are obligația de a notifica clienților preluați principiile de calcul al prețului final facturat aplicabile după încetarea aplicării actului normativ respectiv.

- Conform Ordonanței de Urgență nr. 6/2025, începând cu data de 1 iulie 2025, a încetat schema de sprijin a clienților finali privind plafonarea prețurilor energiei electrice.
- **Prețul final facturat va putea suferi modificări în cursul perioadei contractuale de aplicare a condițiilor de preț, în situația în care intervin modificări legislative, caz în care prețul final facturat va fi determinat în conformitate cu prevederile legale în vigoare. În această situație, modificarea prețului contractual se va face de drept, în condițiile stabilite prin actul normativ în vigoare, fără a fi necesară încheierea unui act adițional în acest sens. Modificarea prețului se va notifica clientului, iar notificarea se consideră efectuată prin înscrierea acestor modificări în factura de energie electrică.**

Factura pentru energia electrică consumată se emite de către FUI pentru fiecare lună calendaristică sau perioade din cadrul lunii calendaristice în cazul clienților preluați în interiorul lunii calendaristice/ieșiți din portofoliul FUI în interiorul lunii calendaristice, în termen de maximum 10 zile lucrătoare de la comunicarea dezechilibrelor determinate pe baza valorilor măsurate și aprobate aferente unei luni calendaristice.

Factura se emite de FUI pe baza consumului de energie electrică determinat prin citirea indexului contorului de către reprezentantul OR sau pentru perioadele de facturare în care nu se citește indexul contorului de către reprezentantul OR facturarea se face:

a) pe baza cantității determinate prin autocitirea indexului contorului de către client. Intervalul de timp pentru comunicarea/preluarea indexului autocitit este de cel puțin 5 zile și este comunicat clientului prin intermediul facturii;

b) pe baza datelor din convenția de consum, dacă clientul nu transmite indexul grupului de măsurare conform lit. a).

În cazul în care consumul efectiv înregistrat este diferit de consumul estimat facturat lunar, regularizarea consumului de energie electrică activă este inclusă de către FUI în prima factură emisă după citirea indexului echipamentului de măsurare de către OR.

Îți mulțumim!
Echipa Hidroelectrică

Prețurile pentru furnizarea energiei electrice în regim de ultimă instanță pentru Cod Ofertă FUI-0109-3009-25

- **Clienți Casnici** -

- **lei/kWh** -

Zona de distribuție	Prețul mediu de achiziție (TG* inclus) [C_ach_realizat**] (1)		Component a de furnizare [C_fz] (2)	Preț furnizare energie electrică(3)=(1.+2)		1.Tarif TL (4)	2.Tarif TS (5)	Tarif distribuție (6)		Preț furnizare (7)=(3+4+5+6)		CfD* (8)	Certificate verzi (9)	Cogenerare (10)	Acciza consum necomercial (11)	P_FUI=Preț final energie electrică, cu TVA 21% (12)=(7+8+9+10+11)	
	JT	MT		JT	MT			JT	MT	JT	MT					JT	MT
Rețele Electrice Muntenia (Bucuresti, Giurgiu, Ilfov)	0.56526	0.56526	0.08000	0.64526	0.64526	0.03303	0.00704	0.29408	0.08618	0.97941	0.77151	0.000206	0.0725416	0.00840	0.00724	1.29204	1.04048
DEER - SDEE Muntenia Nord (Braila, Buzau, Dambovita, Galati, Prahova, Vrancea)	0.56526	0.56526	0.08000	0.64526	0.64526	0.03303	0.00704	0.35093	0.11483	1.03626	0.80016	0.000206	0.0725416	0.00840	0.00724	1.36082	1.07514
DEER - SDEE Transilvania Sud (Alba, Brasov, Covasna, Harghita, Mures, Sibiu)	0.56526	0.56526	0.08000	0.64526	0.64526	0.03303	0.00704	0.35093	0.11483	1.03626	0.80016	0.000206	0.0725416	0.00840	0.00724	1.36082	1.07514
DEER - SDEE Transilvania Nord (Satu Mare, Maramures, Slaj, Bihor, Cluj, Bistrita Nasaud)	0.56526	0.56526	0.08000	0.64526	0.64526	0.03303	0.00704	0.35093	0.11483	1.03626	0.80016	0.000206	0.0725416	0.00840	0.00724	1.36082	1.07514
Rețele Electrice Banat (Arad, Caras-Severin, Hunedoara, Timis)	0.56526	0.56526	0.08000	0.64526	0.64526	0.03303	0.00704	0.29408	0.08618	0.97941	0.77151	0.000206	0.0725416	0.00840	0.00724	1.29204	1.04048
Distributie Energie Oltenia (Arges, Dolj, Gorj, Mehedinți, Olt, Teleorman, Valcea)	0.56526	0.56526	0.08000	0.64526	0.64526	0.03303	0.00704	0.36353	0.13614	1.04886	0.82147	0.000206	0.0725416	0.00840	0.00724	1.37607	1.10093
Rețele Electrice Dobrogea (Calarasi, Constanta, Ialomita, Tulcea)	0.56526	0.56526	0.08000	0.64526	0.64526	0.03303	0.00704	0.29408	0.08618	0.97941	0.77151	0.000206	0.0725416	0.00840	0.00724	1.29204	1.04048
Delgaz Grid (Bacau, Botosani, Iasi, Neamt, Suceava, Vaslui)	0.56526	0.56526	0.08000	0.64526	0.64526	0.03303	0.00704	0.35323	0.11348	1.03856	0.79881	0.000206	0.0725416	0.00840	0.00724	1.36361	1.07351

* valoare TG (TG, tariful de transport - componenta de introducere a energiei electrice în rețea, format din: - subcomponenta principală TGP: 0.00329 lei/kWh la care se adauga subcomponenta TGT privind CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrica din retelele de 110 kV, corespunzator cotei atribuite producatorilor de energie electrica dupa masurarea energiei electrice produse si livrate, conform reglementarilor in vigoare

**include suma aferentă contravalorii dezechilibrului realizat lunar aferent clienților preluați în regim de ultimă instanță.

JT - Joasă Tensiune

MT - Medie Tensiune

1. **Tarif TL** - Tariful pentru serviciul de transport - TL - componenta de extragere a energiei electrice din rețea

2. **Tarif TS** - Tariful pentru serviciul de sistem

CfD - Contribuția pentru contracte pentru diferență

Mai multe detalii privind furnizarea de ultimă instanță regăsiți pe pe site-ul nostru: <https://www.hidroelectrica.ro/article/fui>

Mai multe detalii furnizarea in regim concurential regăsiți pe <https://www.hidroelectrica.ro> în secțiunea Furnizare Energie / Client Casnic.

Prețurile pentru furnizarea energiei electrice în regim de ultimă instanță
pentru Cod Ofertă FUI-0109-3009-25
- Clienți Noncasnici –
- lei/kWh -

Zona de distribuție	Prețul mediu de achiziție (TG* inclus) [C_ach_realizat**] (1)			Componența de furnizare [C_fz] (2)	Preț furnizare energie electrică(3)=(1+2)			1.Tarif TL (4)	2.Tarif TS (5)	Tarif distribuție (6)			Preț furnizare (7)=(3+4+5+6)			CfD* (8)	Certificate verzi (9)	Cogenerare (10)	Acciza*** consum comercial (11)	P_FUI=Pret final energie electrică, cu TVA 21% (12)=(7+8+9+10+11)		
	JT	MT	IT		JT	MT	IT			JT	MT	IT	JT	MT	IT					JT	MT	IT
Rețele Electrice Muntenia (București, Giurgiu, Ilfov)	0.56526	0.56526	0.56526	0.08000	0.64526	0.64526	0.64526	0.03303	0.00704	0.29408	0.08618	0.02266	0.97941	0.77151	0.70799	0.000206	0.0725416	0.00840	0.00362	1.28765	1.03610	0.95924
DEER - SDEE Muntenia Nord (Braila, Buzau, Dambovită, Galați, Prahova, Vrancea)	0.56526	0.56526	0.56526	0.08000	0.64526	0.64526	0.64526	0.03303	0.00704	0.35093	0.11483	0.03414	1.03626	0.80016	0.71947	0.000206	0.0725416	0.00840	0.00362	1.35644	1.07076	0.97313
DEER - SDEE Transilvania Sud (Alba, Brasov, Covasna, Harghita, Mures, Sibiu)	0.56526	0.56526	0.56526	0.08000	0.64526	0.64526	0.64526	0.03303	0.00704	0.35093	0.11483	0.03414	1.03626	0.80016	0.71947	0.000206	0.0725416	0.00840	0.00362	1.35644	1.07076	0.97313
DEER - SDEE Transilvania Nord (Satu Mare, Maramures, Slaj, Bihor, Cluj, Bistrita Nasaud)	0.56526	0.56526	0.56526	0.08000	0.64526	0.64526	0.64526	0.03303	0.00704	0.35093	0.11483	0.03414	1.03626	0.80016	0.71947	0.000206	0.0725416	0.00840	0.00362	1.35644	1.07076	0.97313
Rețele Electrice Banat (Arad, Caras-Severin, Hunedoara, Timis)	0.56526	0.56526	0.56526	0.08000	0.64526	0.64526	0.64526	0.03303	0.00704	0.29408	0.08618	0.02266	0.97941	0.77151	0.70799	0.000206	0.0725416	0.00840	0.00362	1.28765	1.03610	0.95924
Distributie Energie Oltenia (Arges, Dolj, Gorj, Mehedinți, Olt, Teleorman, Valcea)	0.56526	0.56526	0.56526	0.08000	0.64526	0.64526	0.64526	0.03303	0.00704	0.36353	0.13614	0.04445	1.04886	0.82147	0.72978	0.000206	0.0725416	0.00840	0.00362	1.37169	1.09655	0.98560
Rețele Electrice Dobrogea (Calarasi, Constanta, Ialomita, Tulcea)	0.56526	0.56526	0.56526	0.08000	0.64526	0.64526	0.64526	0.03303	0.00704	0.29408	0.08618	0.02266	0.97941	0.77151	0.70799	0.000206	0.0725416	0.00840	0.00362	1.28765	1.03610	0.95924
Delgaz Grid (Bacau, Botosani, Iasi, Neamt, Suceava, Vaslui)	0.56526	0.56526	0.56526	0.08000	0.64526	0.64526	0.64526	0.03303	0.00704	0.35323	0.11348	0.03603	1.03856	0.79881	0.72136	0.000206	0.0725416	0.00840	0.00362	1.35923	1.06913	0.97541

* valoare TG (TG, tariful de transport - componenta de introducere a energiei electrice în rețea, format din: - subcomponenta principală TGP: 0.00329 lei/kWh la care se adauga subcomponenta TGT privind CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrica din rețelele de 110 kV, corespunzator cotei atribuite producătorilor de energie electrica după măsurarea energiei electrice produse și livrate, conform reglementărilor în vigoare

**include suma aferentă contravalorii dezechilibrului realizat lunar aferent clienților preluați în regim de ultimă instanță.

*** în cazul în care Clientul utilizează energia electrică cumpărată de la Furnizor în scop necomercial, se va aplica acciza necomercială a cărei valoare este 0,00724 lei/kWh (fără TVA).

JT - Joasă Tensiune

MT - Medie Tensiune

IT - Înaltă Tensiune

1. Tarif TL – Tariful pentru serviciul de transport – TL – componenta de extragere a energiei electrice din rețea

2. Tarif TS – Tariful pentru serviciul de sistem

CfD – Contribuția pentru contracte pentru diferență

Mai multe detalii privind furnizarea de ultimă instanță regăsiți pe pe site-ul nostru: <https://www.hidroelectrica.ro/article/fui>

Mai multe detalii furnizarea in regim concurential regăsiți pe <https://www.hidroelectrica.ro> în secțiunea Furnizare Energie / Client Business.