

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Noviembre/2025

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	1-Nov-25	4-Nov-25		4-Nov-25
A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Res. N° 048-2025-OS/CD y N° 109-2025-OS/CD)				
1. POTENCIA (FAPPM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	0,9522	0,9303	-2,30%	0,9522
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	0,9474	0,9213	-2,75%	0,9474
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	0,9735	0,9628	-1,10%	0,9628
Chavimochic	0,9797	0,9701	-0,98%	0,9701
Pluz Energía Perú	0,9797	0,9701	-0,98%	0,9701
Eilhicha	0,9797	0,9701	-0,98%	0,9701
Electro Oriente	0,9925	0,9867	-0,58%	0,9867
Electro Puno	0,9797	0,9701	-0,98%	0,9701
Electro Ucayali	0,9942	0,9772	-1,71%	0,9772
Hidrandina	0,9797	0,9701	-0,98%	0,9701
Seal	0,9278	0,9244	-0,37%	0,9244
Acciona	0,9797	0,9701	-0,98%	0,9701
FA_PNG (Resolución 162-2025-OS/CD)	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
FIGV (Res.182-2009-OS/CD)	1,1800	1,1800	0,00%	1,1800
B.1. TRANSMISIÓN PRINCIPAL - PEAJES (Res. N° 048-2025-OS/CD y N° 109-2025-OS/CD)				
<u>Sistema Principal de Transmisión</u>				
SPT de REP	0,9453	0,9190	-2,78%	0,9453
SPT Ampliación 24-1 de REP	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SPT de Egemsa	0,9690	0,9580	-1,14%	0,9690
SPT de San Gabán	0,9687	0,9575	-1,16%	0,9687
SPT de Antamina	0,9637	0,9493	-1,49%	0,9637
SPT de ISA Perú (Ex Eteselva)	0,9618	0,9449	-1,76%	0,9618
SPT de Redesur	0,9453	0,9190	-2,78%	0,9453
SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	0,9453	0,9190	-2,78%	0,9453
SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)	0,9453	0,9190	-2,78%	0,9453
SPT de Transmantaro (Ampliación Adicional 1) (2)	0,9453	0,9190	-2,78%	0,9453
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	0,9453	0,9190	-2,78%	0,9453
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca -Zapallal (Trafos 1 y 2), incluye Refuerzos 1 y 2	0,9453	0,9190	-2,78%	0,9453
<u>Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Trafos 1, 2, 3 y4) y SVC-Cajamarca</u>				
LT 220 kV Carhuauero-Paragsha y subestaciones asociadas – Tramo 1	0,9453	0,9190	-2,78%	0,9453
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	0,9453	0,9190	-2,78%	0,9453
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	0,9453	0,9190	-2,78%	0,9453
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	0,9453	0,9190	-2,78%	0,9453
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	0,9453	0,9190	-2,78%	0,9453
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	0,9453	0,9190	-2,78%	0,9453
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	0,9453	0,9190	-2,78%	0,9453
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	0,9453	0,9190	-2,78%	0,9453
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	0,9453	0,9190	-2,78%	0,9453
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	0,9453	0,9190	-2,78%	0,9453
SGT Línea Carhuauero- Cajamarca Norte- Cádlic- Moyobamba 220 kV (1)	0,9453	0,9190	-2,78%	0,9453
SGT Línea Machupicchu–Quencoro–Onocora–Tintaya 220 kV (1)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SGT Línea Tintaya - Azangaro 220 kV	0,9453	0,9190	-2,78%	0,9453
SGT Línea La Niña - Piura 500 kV	0,0000	0,9190	0,00%	0,9190
SGT Pariñas - Nueva Tumbes 220 kV	0,9453	0,9190	-2,78%	0,9453
SGT Tingo María - Aguaytía 220 kV	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 kV (1)	0,9453	0,9190	-2,78%	0,9453
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	0,9453	0,9190	-2,78%	0,9453
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	0,9453	0,9190	-2,78%	0,9453
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	0,9453	0,9190	-2,78%	0,9453
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	0,9453	0,9190	-2,78%	0,9453
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)	0,9453	0,9190	-2,78%	0,9453
Refuerzo 1: Reconfiguración de LT Chilca-La Planicie-Carabaylo	0,9453	0,9190	-2,78%	0,9453
Refuerzo 1: 2do Transformador 500/220 kV - 600 MVA en la S.E. Chilca	0,9453	0,9190	-2,78%	0,9453
Refuerzo 1: Ampliación de barras 500 kV en SE Carabaylo	0,9453	0,9190	-2,78%	0,9453
Refuerzo 2: Ampliación de la Subestación La Planicie 220 kV	0,9453	0,9190	-2,78%	0,9453
Línea Aguaytía - Pucallpa (2 circuito)	0,9453	0,9190	-2,78%	0,9453
Línea Nueva Yanango - Nueva Huanuco 500 kV	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Enlace 500 kV Mantaro-Nueva Yanango-Carapongo y Subestaciones Asociadas	0,9453	0,9190	-2,78%	0,9453
Línea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV	0,9453	0,9190	-2,78%	0,9453
Ampliación de la SE Montalvo 500/220 kV (2do Transformador)	0,0000	0,9190	0,00%	0,9190
Ampliación de la SE Poroma 500/220 kV (2do Transformador)	0,0000	0,9190	0,00%	0,9190
SE Nueva Tumbes 220/60 kV - 75 MVA	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Enlace 220 kV Reque - Nueva Carhuauero	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SGT Lambayeque Norte 220 kV	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
<u>Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)</u>				
No RF (No Reserva Fria)	0,9522	0,9522	0,00%	0,9522
Reserva Fria (RF) de Talara	0,7741	0,8443	9,07%	0,8443
Reserva Fria (RF) de Ilo	0,8021	0,8752	9,11%	0,8752
Reserva Fria (RF) de Pucallpa	0,8451	0,8717	3,15%	0,8717
Reserva Fria (RF) de Puerto Maldonado	0,8462	0,8769	3,63%	0,8769
Reserva Fria (RF) de Puerto Eten	0,8022	0,8731	8,84%	0,8731
<u>Cargo por Prima</u>				
Cogeneración Paramonga	1,0896	1,1940	9,58%	1,1940
C.H. Santa Cruz II	1,1136	1,6136	44,90%	1,6136
C.H. Santa Cruz I	1,1351	1,9189	69,05%	1,9189
C.H. Poechos 2	0,8276	1,2241	47,91%	1,2241
C.H. Roncador	0,5333	0,3778	-29,16%	0,3778
C.H. Carhuauero IV	1,0000	1,0180	1,80%	1,0180
C.H. Caña Brava	1,0000	1,0217	2,17%	1,0217
C.H. La Joya	1,0309	1,1443	11,00%	1,1443
C.T. Huaycoloro	1,2917	1,5917	23,23%	1,5917
C. H. Purmacana	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Noviembre/2025

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	1-Nov-25	4-Nov-25		4-Nov-25
C.H. Huasahuasi I	1,5946	3,2162	101,69%	3,2162
C.H. Huasahuasi II	2,0000	3,6364	81,82%	3,6364
C.H. Nuevo Imperial	1,0789	1,2105	12,20%	1,2105
CS Repartición Solar 20T	1,0000	1,0474	4,74%	1,0474
CS Majes Solar 20T	0,9951	1,0395	4,46%	1,0395
CS Tacna Solar 20T	1,0020	1,0494	4,73%	1,0494
CS Panamericana Solar 20T	1,0000	1,0408	4,08%	1,0408
C.H. Yanapampa	0,8529	0,9118	6,91%	0,9118
C.H. Las Pizarras	1,2000	1,2256	2,13%	1,2256
C.E. Marcona	1,1190	1,2454	11,30%	1,2454
C.E. Talara	1,0311	1,0791	4,66%	1,0791
C.E. Cupisnique	1,0390	1,0974	5,62%	1,0974
C.H. Runatullo III	1,1733	1,3667	16,48%	1,3667
C.H. Runatullo II	1,7059	2,7941	63,79%	2,7941
CSF Moquegua FV	1,0296	1,0887	5,74%	1,0887
C.H. Canchaylo	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.T. La Gringa V	1,2000	2,2000	83,33%	2,2000
C.H. Chancay	1,4563	1,5625	7,29%	1,5625
C.H. Rucuy	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.E. Tres Hermanas	1,1140	1,2529	12,47%	1,2529
C.H. Potrero	1,1417	1,1500	0,73%	1,1500
C.H. Yarucaya	1,3600	1,5700	15,44%	1,5700
C.S. Rubi	1,6722	2,0373	21,83%	2,0373
C.H. Renovandes H1	1,2275	1,7006	38,54%	1,7006
C.S. Intipampa	1,8125	3,6563	101,73%	3,6563
C.E. Wayra I	2,6176	1,6618	-36,51%	1,6618
C.B. Huaycoloro II	1,7600	2,2000	25,00%	2,2000
C.H. Angel I	0,7969	0,8984	12,74%	0,8984
C.H. Angel II	0,8483	0,9379	10,56%	0,9379
C.H. Angel III	0,7807	0,8947	14,60%	0,8947
C.H. Her	1,2857	1,4286	11,11%	1,4286
C.H. Carhuac	1,4253	1,7126	20,16%	1,7126
C.H. El Carmen	0,9107	0,8571	-5,89%	0,8571
C.H. Zaña 1	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Manta	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.T. Callao	1,8125	2,4375	34,48%	2,4375
C.H. 8 de Agosto	0,4857	0,9143	88,24%	0,9143
Cargo Unitario por FISE	1,0000	0,9380	-6,20%	0,9380
Cargo Unitario por Generación Adicional				
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Puerto Bravo (8)	0,7994	0,8220	2,83%	0,8220
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	0,6732	0,6363	-5,48%	0,6363
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	1,0262	1,1587	12,91%	1,1587
Cargo Unitario por Importación de Energía en Situación de Emergencia-Usuarios Regulados	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 047-2025-OS/CD y N° 118-2025-OS/CD)				
Área de Demanda 1	0,9711	0,9602	-1,12%	0,9711
Área de Demanda 2	0,9716	0,9611	-1,08%	0,9716
Área de Demanda 3	0,9727	0,9628	-1,02%	0,9727
Área de Demanda 4	0,9738	0,9646	-0,94%	0,9738
Área de Demanda 5	0,9695	0,9579	-1,20%	0,9695
Área de Demanda 6	0,9729	0,9628	-1,04%	0,9729
Área de Demanda 7	0,9767	0,9684	-0,85%	0,9767
Área de Demanda 8	0,9727	0,9621	-1,09%	0,9727
Área de Demanda 9	0,9718	0,9614	-1,07%	0,9718
Área de Demanda 10	0,9720	0,9618	-1,05%	0,9720
Área de Demanda 11	0,9720	0,9621	-1,02%	0,9720
Área de Demanda 12	0,9646	0,9492	-1,60%	0,9646
Área de Demanda 13	0,9712	0,9606	-1,09%	0,9712
Área de Demanda 14	0,9725	0,9628	-1,00%	0,9725
Área de Demanda 15	0,9736	0,9630	-1,09%	0,9736
Instalaciones BOOT - Redesur	0,9453	0,9190	-2,78%	0,9453
Instalaciones BOOT - ISA Peru	0,9453	0,9190	-2,78%	0,9453
Peaje Unitario por Compensación				
Resolucion del FA_Peaje Unitario de Compensación (FA_PUC)	1,2328	1,2328	0,00%	1,2328

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Noviembre/2025

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable	
	1-Nov-25	4-Nov-25		4-Nov-25	
C.1. DISTRIBUCIÓN - VAD Y CARGOS FIJOS (Res. N° 189-2022-OS/CD y 187-2023-OS/CD)					
1. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN MT (FAVADMT)					
Luz del Sur	0,9976	0,9892	-0,84%	0,9892	
Pluz Energía Perú	0,9975	0,9892	-0,83%	0,9892	
Electro Dunas	0,9914	0,9822	-0,93%	0,9822	
CVC Energía (Coelvisac)	0,9831	0,9728	-1,05%	0,9728	
Egepsa	0,9965	0,9878	-0,87%	0,9878	
Eilhicha	0,9816	0,9711	-1,07%	0,9711	
Electro Pangoa	0,9895	0,9800	-0,96%	0,9800	
Electro Tocache	0,9965	0,9878	-0,87%	0,9878	
Chavimochic	0,9895	0,9800	-0,96%	0,9800	
Emsemsa	0,9895	0,9800	-0,96%	0,9800	
Emseusa	0,9895	0,9800	-0,96%	0,9800	
Esempat	0,9816	0,9711	-1,07%	0,9711	
Sersa	0,9895	0,9800	-0,96%	0,9800	
Edelsa	0,9895	0,9800	-0,96%	0,9800	
Acciona.org Perú	0,9816	0,9711	-1,07%	0,9711	
Adinelsa	0,9433	0,9349	-0,89%	0,9349	
Electro Oriente	0,9405	0,9318	-0,93%	0,9318	
Electro Puno	0,9396	0,9294	-1,09%	0,9294	
Electro Sur Este	0,9372	0,9260	-1,20%	0,9260	
Electro Ucayali	0,9392	0,9293	-1,05%	0,9293	
Electrocentro	0,9406	0,9329	-0,82%	0,9329	
Electronoroeste	0,9405	0,9327	-0,83%	0,9327	
Electronorte	0,9395	0,9315	-0,85%	0,9315	
Electrosur	0,9385	0,9279	-1,13%	0,9279	
Hidrandina	0,9407	0,9330	-0,82%	0,9330	
Seal	0,9388	0,9283	-1,12%	0,9283	
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)					
Luz del Sur	0,9954	0,9867	-0,87%	0,9867	
Pluz Energía Perú	0,9947	0,9860	-0,87%	0,9860	
Electro Dunas	0,9912	0,9820	-0,93%	0,9820	
CVC Energía (Coelvisac)	0,9773	0,9665	-1,11%	0,9665	
Egepsa	0,9945	0,9856	-0,89%	0,9856	
Eilhicha	0,9846	0,9746	-1,02%	0,9746	
Electro Pangoa	0,9856	0,9757	-1,00%	0,9757	
Electro Tocache	0,9945	0,9856	-0,89%	0,9856	
Chavimochic	0,9856	0,9757	-1,00%	0,9757	
Emsemsa	0,9856	0,9757	-1,00%	0,9757	
Emseusa	0,9856	0,9757	-1,00%	0,9757	
Esempat	0,9846	0,9746	-1,02%	0,9746	
Sersa	0,9856	0,9757	-1,00%	0,9757	
Edelsa	0,9856	0,9757	-1,00%	0,9757	
Acciona.org Perú	0,9846	0,9746	-1,02%	0,9746	
Adinelsa	0,9426	0,9340	-0,91%	0,9340	
Electro Oriente	0,9401	0,9313	-0,94%	0,9313	
Electro Puno	0,9421	0,9332	-0,94%	0,9332	
Electro Sur Este	0,9411	0,9319	-0,98%	0,9319	
Electro Ucayali	0,9384	0,9284	-1,07%	0,9284	
Electrocentro	0,9367	0,9279	-0,94%	0,9279	
Electronoroeste	0,9371	0,9284	-0,93%	0,9284	
Electronorte	0,9368	0,9280	-0,94%	0,9280	
Electrosur	0,9420	0,9330	-0,96%	0,9330	
Hidrandina	0,9375	0,9290	-0,91%	0,9290	
Seal	0,9417	0,9327	-0,96%	0,9327	
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)					
Luz del Sur	0,9956	0,9870	-0,86%	0,9870	
Pluz Energía Perú	0,9895	0,9802	-0,94%	0,9802	
Electro Dunas	0,9858	0,9760	-0,99%	0,9760	
CVC Energía (Coelvisac)	0,9685	0,9568	-1,21%	0,9568	
Egepsa	0,9883	0,9787	-0,97%	0,9787	
Eilhicha	0,9767	0,9659	-1,11%	0,9659	
Electro Pangoa	0,9811	0,9707	-1,06%	0,9707	
Electro Tocache	0,9883	0,9787	-0,97%	0,9787	
Chavimochic	0,9811	0,9707	-1,06%	0,9707	
Emsemsa	0,9811	0,9707	-1,06%	0,9707	
Emseusa	0,9811	0,9707	-1,06%	0,9707	
Esempat	0,9767	0,9659	-1,11%	0,9659	
Sersa	0,9811	0,9707	-1,06%	0,9707	
Edelsa	0,9811	0,9707	-1,06%	0,9707	
Acciona.org Perú	0,9767	0,9659	-1,11%	0,9659	
Adinelsa	0,9432	0,9347	-0,90%	0,9347	
Electro Oriente	0,9391	0,9299	-0,98%	0,9299	
Electro Puno	0,9333	0,9203	-1,39%	0,9203	
Electro Sur Este	0,9295	0,9151	-1,55%	0,9151	
Electro Ucayali	0,9383	0,9282	-1,08%	0,9282	
Electrocentro	0,9450	0,9357	-0,98%	0,9357	
Electronoroeste	0,9446	0,9348	-1,04%	0,9348	
Electronorte	0,9452	0,9359	-0,98%	0,9359	
Electrosur	0,9322	0,9188	-1,44%	0,9188	
Hidrandina	0,9454	0,9364	-0,95%	0,9364	
Seal	0,9331	0,9200	-1,40%	0,9200	
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)	1,0155	1,0091	-0,63%	1,0091	
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)	0,9488	0,9429	-0,62%	0,9429	
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)	0,8694	0,8452	-2,78%	0,8452	
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)	0,9099	0,8846	-2,78%	0,8846	

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Noviembre/2025

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	1-Nov-25	4-Nov-25		4-Nov-25
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)	1,0155	1,0091	-0,63%	1,0091
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)	0,9488	0,9429	-0,62%	0,9429
C.2 DISTRIBUCIÓN - PRESUPUESTOS DE CONEXIÓN - Res. N° 130-2023-OS/CD y 166-2023-OS/CD				
1. PRESUPUESTOS Y CARGOS DE REPOSICIÓN DE LA CONEXIÓN				
<u>Para conexiones</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9281	0,9119	-1,75%	0,9119
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	0,9270	0,9081	-2,04%	0,9081
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	0,9181	0,8968	-2,32%	0,8968
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	0,9363	0,9192	-1,83%	0,9192
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	0,9488	0,9429	-0,62%	0,9429
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9281	0,9119	-1,75%	0,9119
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9257	0,9168	-0,96%	0,9168
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9453	0,9376	-0,81%	0,9376
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	0,9457	0,9382	-0,79%	0,9382
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 151-2023-OS/CD y Res. N° 180-2023-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	0,9488	0,9429	-0,62%	0,9429