

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Julio/2025

	Ft-1	Ft		Aplicable
Descripción	4-Jun-25	4-Jul-25	Variación (%)	4-Jul-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)	1,0000	0,9717	-2,83%	1,0000
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	0,9678	-3,22%	1,0000
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1,0004	0,9980	-0,24%	1,0004
Chavimochic	0,9979	0,9945	-0,34%	0,9979
Pluz Energía Perú	0,9979	0,9945	-0,34%	0,9979
Eilichica	0,9979	0,9945	-0,34%	0,9979
Electro Oriente	1,0000	0,9982	-0,18%	1,0000
Electro Puno	0,9979	0,9945	-0,34%	0,9979
Electro Ucayali	1,0011	1,0036	0,25%	1,0011
Hidrandina	0,9979	0,9945	-0,34%	0,9979
Seal	1,0186	1,0233	0,46%	1,0186
Acciona	0,9979	0,9945	-0,34%	0,9979
FA_PNG (Resolución 063-2025-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	1,0000	0,9652	-3,48%	1,0000
SPT Ampliación 24-1 de REP	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SPT de Egemsá	1,0000	0,9873	-1,27%	1,0000
SPT de San Gabán	1,0000	0,9870	-1,30%	1,0000
SPT de Antamina	1,0000	0,9824	-1,76%	1,0000
SPT de ISA Perú (Ex Eteselva)	1,0000	0,9781	-2,19%	1,0000
SPT de Redesur	1,0000	0,9652	-3,48%	1,0000
SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0000	0,9652	-3,48%	1,0000
SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)	1,0000	0,9652	-3,48%	1,0000
SPT de Transmantaro (Ampliacion Adicional 1) (2)	1,0000	0,9652	-3,48%	1,0000
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0000	0,9652	-3,48%	1,0000
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca - Zapallal (Tramos 1 y 2), incluye Refuerzos 1 y 2	1,0000	0,9652	-3,48%	1,0000
<u>Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y 4) y SVC-Cajamarca</u>				
LT 220 kV Carhuauero-Paragsha y subestaciones asociadas – Tramo 1	1,0000	0,9652	-3,48%	1,0000
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0000	0,9652	-3,48%	1,0000
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0000	0,9652	-3,48%	1,0000
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0000	0,9652	-3,48%	1,0000
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1,0000	0,9652	-3,48%	1,0000
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0000	0,9652	-3,48%	1,0000
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0000	0,9652	-3,48%	1,0000
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0000	0,9652	-3,48%	1,0000
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0000	0,9652	-3,48%	1,0000
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0000	0,9652	-3,48%	1,0000
SGT Línea Carhuauero- Cajamarca Norte- Cáclic- Moyobamba 220 kV (1)	1,0000	0,9652	-3,48%	1,0000
SGT Línea Machupicchu–Quencoro–Onocora–Tintaya 220 kV (1)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SGT Línea Tintaya - Azangaro 220 kV	1,0000	0,9652	-3,48%	1,0000
SGT Línea La Niña - Piura 500 kV	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SGT Pariñas - Nueva Tumbes 220 kV	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SGT Tingo María - Aguaytia 220 kV	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 kV, incluye Refuerzo 1	1,0000	0,9652	-3,48%	1,0000
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Colaruse 220 kV (1)	1,0000	0,9652	-3,48%	1,0000
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1,0000	0,9652	-3,48%	1,0000
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1,0000	0,9652	-3,48%	1,0000
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1,0000	0,9652	-3,48%	1,0000
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)	1,0000	0,9652	-3,48%	1,0000
Refuerzo 1: Reconfiguración de LT Chilca-La Planicie-Carabaylo	1,0000	0,9652	-3,48%	1,0000
Refuerzo 1: 2do Transformador 500/220 kV - 600 MVA en la S.E. Chilca	1,0000	0,9652	-3,48%	1,0000
Refuerzo 1: Ampliación de barras 500 kV en SE Carabaylo	1,0000	0,9652	-3,48%	1,0000
Refuerzo 2: Ampliación de la Subestación La Planicie 220 kV	1,0000	0,9652	-3,48%	1,0000
Línea Aguaytia - Pucallpa (2 circuito)	1,0000	0,9652	-3,48%	1,0000
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	1,0000	0,9652	-3,48%	1,0000
Línea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV	1,0000	0,9652	-3,48%	1,0000
Ampliación de la SE Montalvo 500/220 kV (2do Transformador)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Ampliación de la SE Poroma 500/220 kV (2do Transformador)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
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)	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Reserva Fria (RF) de Talara	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Reserva Fria (RF) de Ilo	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Reserva Fria (RF) de Pucallpa	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Reserva Fria (RF) de Puerto Maldonado	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Reserva Fria (RF) de Puerto Eten	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
<u>Cargo por Prima</u>				
Cogeneración Paramonga	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Santa Cruz II	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Santa Cruz I	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Poechos 2	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Roncador	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Carhuauero IV	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Caña Brava	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. La Joya	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.T. Huaycoloro	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C. H. Purmacana	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Huasahuasi I	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Julio/2025

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Jun-25	4-Jul-25		4-Jul-25
C.H. Huasahuasi II	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Nuevo Imperial	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
CS Reparación Solar 20T	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
CS Majes Solar 20T	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
CS Tacna Solar 20T	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
CS Panamericana Solar 20T	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Yanapampa	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Las Pizarras	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.E. Marcona	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.E. Talara	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.E. Cupisnique	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Runatullo III	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Runatullo II	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
CSF Moquegua FV	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Canchaylo	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.T. La Gringa V	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Chancay	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Rucuy	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.E. Tres Hermanas	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Potrero	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Yarucaya	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.S. Rubi	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Renovandes H1	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.S. Intipampa	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.E. Wayra I	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.B. Huaycoloro II	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Angel I	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Angel II	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Angel III	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Her	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Carhuac	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. El Carmen	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Zaña 1	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Manta	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.T. Callao	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. 8 de Agosto	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Cargo Unitario por FISE	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Cargo Unitario por Generación Adicional				
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Puerto Bravo (8)	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
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	1,0000	0,9877	-1,23%	1,0000
Área de Demanda 2	1,0000	0,9884	-1,16%	1,0000
Área de Demanda 3	1,0000	0,9892	-1,08%	1,0000
Área de Demanda 4	1,0000	0,9904	-0,96%	1,0000
Área de Demanda 5	1,0000	0,9867	-1,33%	1,0000
Área de Demanda 6	1,0000	0,9883	-1,17%	1,0000
Área de Demanda 7	1,0000	0,9907	-0,93%	1,0000
Área de Demanda 8	1,0000	0,9885	-1,15%	1,0000
Área de Demanda 9	1,0000	0,9885	-1,15%	1,0000
Área de Demanda 10	1,0000	0,9888	-1,12%	1,0000
Área de Demanda 11	1,0000	0,9891	-1,09%	1,0000
Área de Demanda 12	1,0000	0,9811	-1,89%	1,0000
Área de Demanda 13	1,0000	0,9883	-1,17%	1,0000
Área de Demanda 14	1,0000	0,9893	-1,07%	1,0000
Área de Demanda 15	1,0000	0,9890	-1,10%	1,0000
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0000	0,9652	-3,48%	1,0000
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0000	0,9652	-3,48%	1,0000
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/Julio/2025

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Jun-25	4-Jul-25		4-Jul-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	1,0271	1,0158	-1,10%	1,0158
Pluz Energía Perú	1,0271	1,0156	-1,12%	1,0156
Electro Dunas	1,0220	1,0096	-1,21%	1,0096
CVC Energía (Coelvisac)	1,0150	1,0017	-1,31%	1,0017
Egepsa	1,0263	1,0153	-1,07%	1,0153
Eilhicha	1,0138	1,0002	-1,34%	1,0002
Electro Pangoa	1,0205	1,0083	-1,20%	1,0083
Electro Tocache	1,0263	1,0153	-1,07%	1,0153
Chavimochic	1,0205	1,0083	-1,20%	1,0083
Emsemsa	1,0205	1,0083	-1,20%	1,0083
Emseusa	1,0205	1,0083	-1,20%	1,0083
Esempat	1,0138	1,0002	-1,34%	1,0002
Sersa	1,0205	1,0083	-1,20%	1,0083
Edelsa	1,0205	1,0083	-1,20%	1,0083
Acciona.org Perú	1,0138	1,0002	-1,34%	1,0002
Adinelsa	0,9719	0,9611	-1,11%	0,9611
Electro Oriente	0,9696	0,9578	-1,22%	0,9578
Electro Puno	0,9708	0,9568	-1,44%	0,9568
Electro Sur Este	0,9700	0,9542	-1,63%	0,9542
Electro Ucayali	0,9699	0,9562	-1,41%	0,9562
Electrocentro	0,9682	0,9576	-1,09%	0,9576
Electronoroeste	0,9681	0,9574	-1,11%	0,9574
Electronorte	0,9675	0,9564	-1,15%	0,9564
Electrosur	0,9705	0,9556	-1,54%	0,9556
Hidrandina	0,9683	0,9577	-1,09%	0,9577
Seal	0,9706	0,9560	-1,50%	0,9560
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
Luz del Sur	1,0253	1,0136	-1,14%	1,0136
Pluz Energía Perú	1,0247	1,0126	-1,18%	1,0126
Electro Dunas	1,0217	1,0092	-1,22%	1,0092
CVC Energía (Coelvisac)	1,0101	0,9949	-1,50%	0,9949
Egepsa	1,0246	1,0130	-1,13%	1,0130
Eilhicha	1,0163	1,0028	-1,33%	1,0028
Electro Pangoa	1,0171	1,0038	-1,31%	1,0038
Electro Tocache	1,0246	1,0130	-1,13%	1,0130
Chavimochic	1,0171	1,0038	-1,31%	1,0038
Emsemsa	1,0171	1,0038	-1,31%	1,0038
Emseusa	1,0171	1,0038	-1,31%	1,0038
Esempat	1,0163	1,0028	-1,33%	1,0028
Sersa	1,0171	1,0038	-1,31%	1,0038
Edelsa	1,0171	1,0038	-1,31%	1,0038
Acciona.org Perú	1,0163	1,0028	-1,33%	1,0028
Adinelsa	0,9715	0,9603	-1,15%	0,9603
Electro Oriente	0,9694	0,9574	-1,24%	0,9574
Electro Puno	0,9715	0,9592	-1,27%	0,9592
Electro Sur Este	0,9711	0,9580	-1,35%	0,9580
Electro Ucayali	0,9695	0,9553	-1,46%	0,9553
Electrocentro	0,9657	0,9534	-1,27%	0,9534
Electronoroeste	0,9660	0,9538	-1,26%	0,9538
Electronorte	0,9658	0,9535	-1,27%	0,9535
Electrosur	0,9715	0,9590	-1,29%	0,9590
Hidrandina	0,9663	0,9543	-1,24%	0,9543
Seal	0,9714	0,9587	-1,31%	0,9587
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASD)				
Luz del Sur	1,0255	1,0139	-1,13%	1,0139
Pluz Energía Perú	1,0203	1,0075	-1,25%	1,0075
Electro Dunas	1,0172	1,0036	-1,34%	1,0036
CVC Energía (Coelvisac)	1,0026	0,9852	-1,74%	0,9852
Egepsa	1,0193	1,0063	-1,28%	1,0063
Eilhicha	1,0095	0,9939	-1,55%	0,9939
Electro Pangoa	1,0132	0,9986	-1,44%	0,9986
Electro Tocache	1,0193	1,0063	-1,28%	1,0063
Chavimochic	1,0132	0,9986	-1,44%	0,9986
Emsemsa	1,0132	0,9986	-1,44%	0,9986
Emseusa	1,0132	0,9986	-1,44%	0,9986
Esempat	1,0095	0,9939	-1,55%	0,9939
Sersa	1,0132	0,9986	-1,44%	0,9986
Edelsa	1,0132	0,9986	-1,44%	0,9986
Acciona.org Perú	1,0095	0,9939	-1,55%	0,9939
Adinelsa	0,9717	0,9609	-1,11%	0,9609
Electro Oriente	0,9689	0,9563	-1,30%	0,9563
Electro Puno	0,9688	0,9501	-1,93%	0,9501
Electro Sur Este	0,9674	0,9456	-2,25%	0,9456
Electro Ucayali	0,9694	0,9551	-1,48%	0,9551
Electrocentro	0,9752	0,9624	-1,31%	0,9624
Electronoroeste	0,9754	0,9619	-1,38%	0,9619
Electronorte	0,9752	0,9626	-1,29%	0,9626
Electrosur	0,9684	0,9488	-2,02%	0,9488
Hidrandina	0,9750	0,9628	-1,25%	0,9628
Seal	0,9687	0,9498	-1,95%	0,9498
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)				
	1,0422	1,0345	-0,74%	1,0345
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)				
	0,9738	0,9666	-0,74%	0,9666
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)				
	0,9200	0,8877	-3,51%	0,8877
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)				
	0,9628	0,9291	-3,50%	0,9291

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Julio/2025

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Jun-25	4-Jul-25		4-Jul-25
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)	1,0422	1,0345	-0,74%	1,0345
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)	0,9738	0,9666	-0,74%	0,9666
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	0,9679	0,9455	-2,31%	0,9455
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	0,9715	0,9434	-2,89%	0,9434
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	0,9651	0,9369	-2,92%	0,9369
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	0,9785	0,9528	-2,63%	0,9528
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	0,9738	0,9666	-0,74%	0,9666
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9679	0,9455	-2,31%	0,9455
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9550	0,9403	-1,54%	0,9403
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9728	0,9632	-0,99%	0,9632
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	0,9729	0,9636	-0,96%	0,9636
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 151-2023-OS/CD y Res. N° 180-2023-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	0,9738	0,9666	-0,74%	0,9666