

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Marzo/2026

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Feb-26	4-Mar-26		4-Mar-26
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	0,9265	-2,70%	0,9522
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	0,9474	0,9227	-2,61%	0,9474
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	0,9601	0,9637	0,37%	0,9601
Chavimochic	0,9663	0,9700	0,38%	0,9663
Pluz Energía Perú	0,9663	0,9700	0,38%	0,9663
Eilhicha	0,9663	0,9700	0,38%	0,9663
Electro Oriente	0,9951	0,9979	0,28%	0,9951
Electro Sur Este	0,0000			
Electro Puno	0,9663	0,9700	0,38%	0,9663
Electro Ucayali	1,0108	1,0199	0,90%	1,0108
Electronorte	0,0000			
Hidrandina	0,9663	0,9700	0,38%	0,9663
Seal	0,9551	0,9524	-0,28%	0,9551
Acciona	0,9663	0,9700	0,38%	0,9663
FA_PNG (Resolución 006-2026-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	0,9141	-3,30%	0,9453
SPT Ampliación 24-1 de REP	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SPT de Egemsa	0,9690	0,9578	-1,16%	0,9690
SPT de San Gabán	0,9687	0,9574	-1,17%	0,9687
SPT de Antamina	0,9637	0,9478	-1,65%	0,9637
SPT de ISA Perú (Ex Etelselva)	0,9618	0,9460	-1,64%	0,9618
SPT de Redesur	0,9453	0,9141	-3,30%	0,9453
SPT de Transmataro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	0,9453	0,9141	-3,30%	0,9453
SPT de Transmataro (Addendum N° 8)	0,9453	0,9141	-3,30%	0,9453
SPT de Transmataro (Ampliación Adicional 1) (2)	0,9453	0,9141	-3,30%	0,9453
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	0,9453	0,9141	-3,30%	0,9453
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca -Zapallal (Tramos 1 y 2), incluye Refuerzos 1 y 2	0,9453	0,9141	-3,30%	0,9453
<u>Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y4) y SVC-Cajamarca</u>				
LT 220 kV Carhuauero-Paragsha y subestaciones asociadas – Tramo 1	0,9453	0,9141	-3,30%	0,9453
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	0,9453	0,9141	-3,30%	0,9453
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	0,9453	0,9141	-3,30%	0,9453
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	0,9453	0,9141	-3,30%	0,9453
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	0,9453	0,9141	-3,30%	0,9453
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	0,9453	0,9141	-3,30%	0,9453
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	0,9453	0,9141	-3,30%	0,9453
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	0,9453	0,9141	-3,30%	0,9453
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	0,9453	0,9141	-3,30%	0,9453
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	0,9453	0,9141	-3,30%	0,9453
SGT Línea Carhuauero- Cajamarca Norte- Cáclic- Moyobamba 220 kV (1)	0,9453	0,9141	-3,30%	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	0,9141	-3,30%	0,9453
SGT Línea La Niña - Piura 500 kV	0,9190	0,9141	-0,53%	0,9190
SGT Pariñas - Nueva Tumbes 220 kV	0,9453	0,9141	-3,30%	0,9453
SGT Tingo María - Aguaytia 220 kV	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 kV (1)	0,9453	0,9141	-3,30%	0,9453
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	0,9453	0,9141	-3,30%	0,9453
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	0,9453	0,9141	-3,30%	0,9453
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	0,9453	0,9141	-3,30%	0,9453
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	0,9453	0,9141	-3,30%	0,9453
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)	0,9453	0,9141	-3,30%	0,9453
Refuerzo 1: Reconfiguración de LT Chilca-La Planicie-Carabaylo	0,9453	0,9141	-3,30%	0,9453
Refuerzo 1: 2do Transformador 500/220 kV - 600 MVA en la S.E. Chilca	0,9453	0,9141	-3,30%	0,9453
Refuerzo 1: Ampliación de barras 500 kV en SE Carabaylo	0,9453	0,9141	-3,30%	0,9453
Refuerzo 2: Ampliación de la Subestación La Planicie 220 kV	0,9453	0,9141	-3,30%	0,9453
Línea Aguaytia - Pucallpa (2 circuito)	0,9453	0,9141	-3,30%	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	0,9141	-3,30%	0,9453
Línea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV	0,9453	0,9141	-3,30%	0,9453
Ampliación de la SE Montalvo 500/220 kV (2do Transformador)	0,9190	0,9141	-0,53%	0,9190
Ampliación de la SE Poroma 500/220 kV (2do Transformador)	0,9190	0,9141	-0,53%	0,9190
SE Nueva Tumbes 220/60 kV - 75 MVA	0,9160	0,9141	-0,21%	0,9160
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 Fría)	0,9522	0,9522	0,00%	0,9522
Reserva Fría (RF) de Talara	0,8022	0,8022	0,00%	0,8022
Reserva Fría (RF) de Ilo	0,8324	0,8324	0,00%	0,8324
Reserva Fría (RF) de Pucallpa	0,8142	0,8142	0,00%	0,8142
Reserva Fría (RF) de Puerto Maldonado	0,8154	0,8154	0,00%	0,8154
Reserva Fría (RF) de Puerto Eten	0,8330	0,8330	0,00%	0,8330
<u>Cargo por Prima</u>				
Cogeneración Paramonga	1,2761	1,2761	0,00%	1,2761

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Marzo/2026

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Feb-26	4-Mar-26		4-Mar-26
C.H. Santa Cruz II	0,9091	0,9091	0,00%	0,9091
C.H. Santa Cruz I	0,7297	0,7297	0,00%	0,7297
C.H. Poechos 2	1,3103	1,3103	0,00%	1,3103
C.H. Roncador	0,2889	0,2889	0,00%	0,2889
C.H. Carhuaquero IV	1,0060	1,0060	0,00%	1,0060
C.H. Caña Brava	1,1739	1,1739	0,00%	1,1739
C.H. La Joya	1,1959	1,1959	0,00%	1,1959
C.T. Huaycoloro	0,5583	0,5583	0,00%	0,5583
C. H. Purmacana	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Huasahuasi I	3,0270	3,0270	0,00%	3,0270
C.H. Huasahuasi II	3,3636	3,3636	0,00%	3,3636
C.H. Nuevo Imperial	1,2895	1,2895	0,00%	1,2895
CS Repartición Solar 20T	0,9975	0,9975	0,00%	0,9975
CS Majes Solar 20T	0,9901	0,9901	0,00%	0,9901
CS Tacna Solar 20T	0,9921	0,9921	0,00%	0,9921
CS Panamericana Solar 20T	0,9922	0,9922	0,00%	0,9922
C.H. Yanapampa	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Las Pizaras	1,1744	1,1744	0,00%	1,1744
C.E. Marcona	1,2565	1,2565	0,00%	1,2565
C.E. Talara	1,0141	1,0141	0,00%	1,0141
C.E. Cupisnique	1,0706	1,0706	0,00%	1,0706
C.H. Runatullo III	1,5200	1,5200	0,00%	1,5200
C.H. Runatullo II	2,9853	2,9853	0,00%	2,9853
CSF Moquegua FV	1,0739	1,0739	0,00%	1,0739
C.H. Canchayillo	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.T. La Gringa V	2,1500	2,1500	0,00%	2,1500
C.H. Chancay	1,5188	1,5188	0,00%	1,5188
C.H. Rucuy	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.E. Tres Hermanas	1,2451	1,2451	0,00%	1,2451
C.H. Potrero	1,3083	1,3083	0,00%	1,3083
C.H. Yarucaya	1,6500	1,6500	0,00%	1,6500
C.S. Rubi	2,3693	2,3693	0,00%	2,3693
C.H. Renovandes H1	0,9880	0,9880	0,00%	0,9880
C.S. Intipampa	4,5313	4,5313	0,00%	4,5313
C.E. Wayra I	1,7794	1,7794	0,00%	1,7794
C.B. Huaycoloro II	1,9600	1,9600	0,00%	1,9600
C.H. Angel I	1,2891	1,2891	0,00%	1,2891
C.H. Angel II	1,2828	1,2828	0,00%	1,2828
C.H. Angel III	1,3421	1,3421	0,00%	1,3421
C.H. Her	1,1429	1,1429	0,00%	1,1429
C.H. Carhuac	1,2069	1,2069	0,00%	1,2069
C.H. El Carmen	1,0893	1,0893	0,00%	1,0893
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	2,8750	2,8750	0,00%	2,8750
C.H. 8 de Agosto	1,2000	1,2000	0,00%	1,2000
Cargo Unitario por FISE	0,9457	0,9457	0,00%	0,9457
Cargo Unitario por Generación Adicional				
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Puerto Bravo (8)	0,8760	0,8760	0,00%	0,8760
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	0,3957	0,3957	0,00%	0,3957
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	1,1589	1,1589	0,00%	1,1589
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	0,9634	-0,79%	0,9711
Área de Demanda 2	0,9716	0,9639	-0,79%	0,9716
Área de Demanda 3	0,9727	0,9662	-0,67%	0,9727
Área de Demanda 4	0,9738	0,9669	-0,71%	0,9738
Área de Demanda 5	0,9695	0,9594	-1,04%	0,9695
Área de Demanda 6	0,9729	0,9708	-0,22%	0,9729
Área de Demanda 7	0,9767	0,9811	0,45%	0,9767
Área de Demanda 8	0,9727	0,9659	-0,70%	0,9727
Área de Demanda 9	0,9718	0,9645	-0,75%	0,9718
Área de Demanda 10	0,9720	0,9640	-0,82%	0,9720
Área de Demanda 11	0,9720	0,9648	-0,74%	0,9720
Área de Demanda 12	0,9646	0,9526	-1,24%	0,9646
Área de Demanda 13	0,9712	0,9625	-0,90%	0,9712
Área de Demanda 14	0,9725	0,9660	-0,67%	0,9725
Área de Demanda 15	0,9736	0,9663	-0,75%	0,9736
Instalaciones BOOT - Redesur	0,9453	0,9141	-3,30%	0,9453
Instalaciones BOOT - ISA Peru	0,9453	0,9141	-3,30%	0,9453
Peaje Unitario por Compensación				
Resolución del FA_Peaje Unitario de Compensación (FA_PUC)	1,2328	1,2328	0,00%	1,2328

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Marzo/2026

	Ft-1	Ft		Aplicable
Descripción	4-Feb-26	4-Mar-26	Variación (%)	4-Mar-26
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	0,9865	0,9912	0,48%	0,9865
Pluz Energía Perú	0,9868	0,9916	0,49%	0,9868
Electro Dunas	0,9794	0,9838	0,45%	0,9794
CVC Energía (Coelvisac)	0,9689	0,9726	0,38%	0,9689
Egepsa	0,9837	0,9874	0,38%	0,9837
Eilhicha	0,9673	0,9710	0,38%	0,9673
Electro Pangoa	0,9761	0,9798	0,38%	0,9761
Electro Tocache	0,9837	0,9874	0,38%	0,9837
Chavimochic	0,9761	0,9798	0,38%	0,9761
Emsemsa	0,9761	0,9798	0,38%	0,9761
Emseusa	0,9761	0,9798	0,38%	0,9761
Esempat	0,9673	0,9710	0,38%	0,9673
Sersa	0,9761	0,9798	0,38%	0,9761
Edelsa	0,9761	0,9798	0,38%	0,9761
Acciona.org Perú	0,9673	0,9710	0,38%	0,9673
Adinelsa	0,9312	0,9348	0,39%	0,9312
Electro Oriente	0,9291	0,9333	0,45%	0,9291
Electro Puno	0,9274	0,9322	0,52%	0,9274
Electro Sur Este	0,9250	0,9304	0,58%	0,9250
Electro Ucayali	0,9276	0,9325	0,53%	0,9276
Electrocentro	0,9304	0,9347	0,46%	0,9304
Electronoroeste	0,9301	0,9345	0,47%	0,9301
Electronorte	0,9292	0,9336	0,47%	0,9292
Electrosur	0,9263	0,9314	0,55%	0,9263
Hidrandina	0,9304	0,9347	0,46%	0,9304
Seal	0,9266	0,9316	0,54%	0,9266
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
Luz del Sur	0,9841	0,9887	0,47%	0,9841
Pluz Energía Perú	0,9836	0,9885	0,50%	0,9836
Electro Dunas	0,9795	0,9842	0,48%	0,9795
CVC Energía (Coelvisac)	0,9643	0,9691	0,50%	0,9643
Egepsa	0,9820	0,9860	0,41%	0,9820
Eilhicha	0,9714	0,9756	0,43%	0,9714
Electro Pangoa	0,9726	0,9768	0,43%	0,9726
Electro Tocache	0,9820	0,9860	0,41%	0,9820
Chavimochic	0,9726	0,9768	0,43%	0,9726
Emsemsa	0,9726	0,9768	0,43%	0,9726
Emseusa	0,9726	0,9768	0,43%	0,9726
Esempat	0,9714	0,9756	0,43%	0,9714
Sersa	0,9726	0,9768	0,43%	0,9726
Edelsa	0,9726	0,9768	0,43%	0,9726
Acciona.org Perú	0,9714	0,9756	0,43%	0,9714
Adinelsa	0,9305	0,9342	0,40%	0,9305
Electro Oriente	0,9286	0,9329	0,46%	0,9286
Electro Puno	0,9316	0,9366	0,54%	0,9316
Electro Sur Este	0,9311	0,9367	0,60%	0,9311
Electro Ucayali	0,9271	0,9324	0,57%	0,9271
Electrocentro	0,9257	0,9302	0,49%	0,9257
Electronoroeste	0,9262	0,9306	0,48%	0,9262
Electronorte	0,9258	0,9303	0,49%	0,9258
Electrosur	0,9315	0,9366	0,55%	0,9315
Hidrandina	0,9266	0,9311	0,49%	0,9266
Seal	0,9314	0,9367	0,57%	0,9314
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASED)				
Luz del Sur	0,9843	0,9890	0,48%	0,9843
Pluz Energía Perú	0,9777	0,9824	0,48%	0,9777
Electro Dunas	0,9738	0,9787	0,50%	0,9738
CVC Energía (Coelvisac)	0,9560	0,9617	0,60%	0,9560
Egepsa	0,9759	0,9803	0,45%	0,9759
Eilhicha	0,9642	0,9694	0,54%	0,9642
Electro Pangoa	0,9686	0,9735	0,51%	0,9686
Electro Tocache	0,9759	0,9803	0,45%	0,9759
Chavimochic	0,9686	0,9735	0,51%	0,9686
Emsemsa	0,9686	0,9735	0,51%	0,9686
Emseusa	0,9686	0,9735	0,51%	0,9686
Esempat	0,9642	0,9694	0,54%	0,9642
Sersa	0,9686	0,9735	0,51%	0,9686
Edelsa	0,9686	0,9735	0,51%	0,9686
Acciona.org Perú	0,9642	0,9694	0,54%	0,9642
Adinelsa	0,9312	0,9348	0,39%	0,9312
Electro Oriente	0,9273	0,9316	0,46%	0,9273
Electro Puno	0,9199	0,9257	0,63%	0,9199
Electro Sur Este	0,9169	0,9243	0,81%	0,9169
Electro Ucayali	0,9271	0,9324	0,57%	0,9271
Electrocentro	0,9345	0,9400	0,59%	0,9345
Electronoroeste	0,9340	0,9397	0,61%	0,9340
Electronorte	0,9347	0,9401	0,58%	0,9347
Electrosur	0,9190	0,9253	0,69%	0,9190
Hidrandina	0,9350	0,9402	0,56%	0,9350
Seal	0,9197	0,9256	0,64%	0,9197

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Marzo/2026

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Feb-26	4-Mar-26		4-Mar-26
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)	1,0052	1,0090	0,38%	1,0052
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)	0,9392	0,9428	0,38%	0,9392
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)	0,8392	0,8407	0,18%	0,8392
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)	0,8783	0,8798	0,17%	0,8783
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)	1,0052	1,0090	0,38%	1,0052
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)	0,9392	0,9428	0,38%	0,9392
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	0,9100	0,9148	0,53%	0,9100
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	0,9112	0,9196	0,92%	0,9112
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	0,8911	0,8931	0,22%	0,8911
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	0,9239	0,9336	1,05%	0,9239
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	0,9392	0,9428	0,38%	0,9392
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9100	0,9148	0,53%	0,9100
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9175	0,9239	0,70%	0,9175
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9337	0,9371	0,36%	0,9337
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	0,9343	0,9378	0,37%	0,9343
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 151-2023-OS/CD y Res. N° 180-2023-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	0,9392	0,9428	0,38%	0,9392