

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Abril/2026

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Mar-26	4-Abr-26		4-Abr-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	0,9616	0,99%	0,9522
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	0,9474	0,9656	1,92%	0,9474
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	0,9601	1,0487	9,23%	1,0487
Chavimochic	0,9663	1,0002	3,51%	1,0002
Pluz Energía Perú	0,9663	1,0002	3,51%	1,0002
Eilhicha	0,9663	1,0002	3,51%	1,0002
Electro Oriente	0,9951	1,1058	11,12%	1,1058
Electro Puno	0,9663	1,0002	3,51%	1,0002
Electro Ucayali	1,0108	1,4159	40,08%	1,4159
Hidrandina	0,9663	1,0002	3,51%	1,0002
Seal	0,9551	1,5380	61,03%	1,5380
Acciona	0,9663	1,0002	3,51%	1,0002
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	0,9505	0,55%	0,9453
SPT Ampliación 24-1 de REP	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SPT de Egemsa	0,9690	0,9895	2,12%	0,9690
SPT de San Gabán	0,9687	0,9892	2,12%	0,9687
SPT de Antamina	0,9637	0,9806	1,75%	0,9637
SPT de ISA Perú (Ex Eteselva)	0,9618	0,9789	1,78%	0,9618
SPT de Redesur	0,9453	0,9505	0,55%	0,9453
SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	0,9453	0,9505	0,55%	0,9453
SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)	0,9453	0,9505	0,55%	0,9453
SPT de Transmantaro (Ampliación Adicional 1) (2)	0,9453	0,9505	0,55%	0,9453
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	0,9453	0,9505	0,55%	0,9453
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca -Zapallal (Tramos 1 y 2), incluye Refuerzos 1 y 2	0,9453	0,9505	0,55%	0,9453
<u>Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y 4) y SVC-Cajamarca</u>				
LT 220 kV Carhuauquero-Paragsha y subestaciones asociadas – Tramo 1	0,9453	0,9505	0,55%	0,9453
LT. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	0,9453	0,9505	0,55%	0,9453
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	0,9453	0,9505	0,55%	0,9453
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	0,9453	0,9505	0,55%	0,9453
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	0,9453	0,9505	0,55%	0,9453
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	0,9453	0,9505	0,55%	0,9453
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	0,9453	0,9505	0,55%	0,9453
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	0,9453	0,9505	0,55%	0,9453
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	0,9453	0,9505	0,55%	0,9453
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	0,9453	0,9505	0,55%	0,9453
SGT Línea Carhuauquero- Cajamarca Norte- Cáclic- Moyobamba 220 kV (1)	0,9453	0,9505	0,55%	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	0,9505	0,55%	0,9453
SGT Línea La Niña - Piura 500 kV	0,9190	0,9505	3,43%	0,9190
SGT Pariñas - Nueva Tumbes 220 kV	0,9453	0,9505	0,55%	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	0,9505	0,55%	0,9453
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	0,9453	0,9505	0,55%	0,9453
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	0,9453	0,9505	0,55%	0,9453
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	0,9453	0,9505	0,55%	0,9453
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	0,9453	0,9505	0,55%	0,9453
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)	0,9453	0,9505	0,55%	0,9453
Refuerzo 1: Reconfiguración de LT Chilca-La Planicie-Carabayllo	0,9453	0,9505	0,55%	0,9453
Refuerzo 1: 2do Transformador 500/220 kV - 600 MVA en la S.E. Chilca	0,9453	0,9505	0,55%	0,9453
Refuerzo 1: Ampliación de barras 500 kV en SE Carabayllo	0,9453	0,9505	0,55%	0,9453
Refuerzo 2: Ampliación de la Subestación La Planicie 220 kV	0,9453	0,9505	0,55%	0,9453
Línea Aguaytia - Pucallpa (2 circuito)	0,9453	0,9505	0,55%	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	0,9505	0,55%	0,9453
Línea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV	0,9453	0,9505	0,55%	0,9453
Ampliación de la SE Montalvo 500/220 kV (2do Transformador)	0,9190	0,9505	3,43%	0,9190
Ampliación de la SE Poroma 500/220 kV (2do Transformador)	0,9190	0,9505	3,43%	0,9190
SE Nueva Tumbes 220/60 kV - 75 MVA	0,9160	0,9505	3,77%	0,9160
Enlace 220 kV Reque - Nueva Carhuauquero	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	0,8022	0,8022	0,00%	0,8022
Reserva Fria (RF) de Ilo	0,8324	0,8324	0,00%	0,8324
Reserva Fria (RF) de Pucallpa	0,8142	0,8142	0,00%	0,8142
Reserva Fria (RF) de Puerto Maldonado	0,8154	0,8154	0,00%	0,8154
Reserva Fria (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
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

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Abril/2026

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Mar-26	4-Abr-26		4-Abr-26
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 Pizarras	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. Canchaylo	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	0,9951	2,47%	0,9711
Área de Demanda 2	0,9716	0,9954	2,45%	0,9716
Área de Demanda 3	0,9727	0,9975	2,55%	0,9727
Área de Demanda 4	0,9738	0,9977	2,45%	0,9738
Área de Demanda 5	0,9695	0,9912	2,24%	0,9695
Área de Demanda 6	0,9729	1,0029	3,08%	0,9729
Área de Demanda 7	0,9767	1,0129	3,71%	0,9767
Área de Demanda 8	0,9727	0,9971	2,51%	0,9727
Área de Demanda 9	0,9718	0,9960	2,49%	0,9718
Área de Demanda 10	0,9720	0,9953	2,40%	0,9720
Área de Demanda 11	0,9720	0,9962	2,49%	0,9720
Área de Demanda 12	0,9646	0,9857	2,19%	0,9646
Área de Demanda 13	0,9712	0,9940	2,35%	0,9712
Área de Demanda 14	0,9725	0,9974	2,56%	0,9725
Área de Demanda 15	0,9736	0,9972	2,42%	0,9736
Instalaciones BOOT - Redesur	0,9453	0,9505	0,55%	0,9453
Instalaciones BOOT - ISA Peru	0,9453	0,9505	0,55%	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/Abril/2026

Descripción	Ft-1 4-Mar-26	Ft 4-Abr-26	Variación (%)	Aplicable 4-Abr-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	1,0241	3,81%	1,0241
Pluz Energía Perú	0,9868	1,0248	3,85%	1,0248
Electro Dunas	0,9794	1,0167	3,81%	1,0167
CVC Energía (Coelvisac)	0,9689	1,0049	3,72%	1,0049
Egepsa	0,9837	1,0191	3,60%	1,0191
Eilhicha	0,9673	1,0034	3,73%	1,0034
Electro Pangoa	0,9761	1,0118	3,66%	1,0118
Electro Tocache	0,9837	1,0191	3,60%	1,0191
Chavimochic	0,9761	1,0118	3,66%	1,0118
Emsemsa	0,9761	1,0118	3,66%	1,0118
Emseusa	0,9761	1,0118	3,66%	1,0118
Esempat	0,9673	1,0034	3,73%	1,0034
Sersa	0,9761	1,0118	3,66%	1,0118
Edelsa	0,9761	1,0118	3,66%	1,0118
Acciona.org Perú	0,9673	1,0034	3,73%	1,0034
Adinelsa	0,9312	0,9651	3,64%	0,9651
Electro Oriente	0,9291	0,9646	3,82%	0,9646
Electro Puno	0,9274	0,9647	4,02%	0,9647
Electro Sur Este	0,9250	0,9640	4,22%	0,9640
Electro Ucayali	0,9276	0,9650	4,03%	0,9650
Electrocentro	0,9304	0,9657	3,79%	0,9657
Electronoroeste	0,9301	0,9655	3,81%	0,9655
Electronorte	0,9292	0,9648	3,83%	0,9648
Electrosur	0,9263	0,9644	4,11%	0,9644
Hidrandina	0,9304	0,9656	3,78%	0,9656
Seal	0,9266	0,9645	4,09%	0,9645
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
Luz del Sur	0,9841	1,0216	3,81%	1,0216
Pluz Energía Perú	0,9836	1,0218	3,88%	1,0218
Electro Dunas	0,9795	1,0174	3,87%	1,0174
CVC Energía (Coelvisac)	0,9643	1,0030	4,01%	1,0030
Egepsa	0,9820	1,0182	3,69%	1,0182
Eilhicha	0,9714	1,0084	3,81%	1,0084
Electro Pangoa	0,9726	1,0096	3,80%	1,0096
Electro Tocache	0,9820	1,0182	3,69%	1,0182
Chavimochic	0,9726	1,0096	3,80%	1,0096
Emsemsa	0,9726	1,0096	3,80%	1,0096
Emseusa	0,9726	1,0096	3,80%	1,0096
Esempat	0,9714	1,0084	3,81%	1,0084
Sersa	0,9726	1,0096	3,80%	1,0096
Edelsa	0,9726	1,0096	3,80%	1,0096
Acciona.org Perú	0,9714	1,0084	3,81%	1,0084
Adinelsa	0,9305	0,9648	3,69%	0,9648
Electro Oriente	0,9286	0,9642	3,83%	0,9642
Electro Puno	0,9316	0,9689	4,00%	0,9689
Electro Sur Este	0,9311	0,9697	4,15%	0,9697
Electro Ucayali	0,9271	0,9653	4,12%	0,9653
Electrocentro	0,9257	0,9619	3,91%	0,9619
Electronoroeste	0,9262	0,9623	3,90%	0,9623
Electronorte	0,9258	0,9620	3,91%	0,9620
Electrosur	0,9315	0,9690	4,03%	0,9690
Hidrandina	0,9266	0,9626	3,89%	0,9626
Seal	0,9314	0,9692	4,06%	0,9692
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASED)				
Luz del Sur	0,9843	1,0219	3,82%	1,0219
Pluz Energía Perú	0,9777	1,0158	3,90%	1,0158
Electro Dunas	0,9738	1,0124	3,96%	1,0124
CVC Energía (Coelvisac)	0,9560	0,9970	4,29%	0,9970
Egepsa	0,9759	1,0134	3,84%	1,0134
Eilhicha	0,9642	1,0038	4,11%	1,0038
Electro Pangoa	0,9686	1,0074	4,01%	1,0074
Electro Tocache	0,9759	1,0134	3,84%	1,0134
Chavimochic	0,9686	1,0074	4,01%	1,0074
Emsemsa	0,9686	1,0074	4,01%	1,0074
Emseusa	0,9686	1,0074	4,01%	1,0074
Esempat	0,9642	1,0038	4,11%	1,0038
Sersa	0,9686	1,0074	4,01%	1,0074
Edelsa	0,9686	1,0074	4,01%	1,0074
Acciona.org Perú	0,9642	1,0038	4,11%	1,0038
Adinelsa	0,9312	0,9653	3,66%	0,9653
Electro Oriente	0,9273	0,9632	3,87%	0,9632
Electro Puno	0,9199	0,9606	4,42%	0,9606
Electro Sur Este	0,9169	0,9616	4,88%	0,9616
Electro Ucayali	0,9271	0,9656	4,15%	0,9656
Electrocentro	0,9345	0,9727	4,09%	0,9727
Electronoroeste	0,9340	0,9728	4,15%	0,9728
Electronorte	0,9347	0,9728	4,08%	0,9728
Electrosur	0,9190	0,9609	4,56%	0,9609
Hidrandina	0,9350	0,9725	4,01%	0,9725
Seal	0,9197	0,9606	4,45%	0,9606
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)				
	1,0052	1,0404	3,50%	1,0404

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Abril/2026

Descripción	Ft-1	Ft		Aplicable
	4-Mar-26	4-Abr-26	Variación (%)	4-Abr-26
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)	0,9392	0,9721	3,50%	0,9721
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)	0,8392	0,8742	4,17%	0,8742
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)	0,8783	0,9149	4,17%	0,9149
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)	1,0052	1,0404	3,50%	1,0404
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)	0,9392	0,9721	3,50%	0,9721
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	0,9497	4,36%	0,9497
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	0,9112	0,9597	5,32%	0,9597
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	0,8911	0,9269	4,02%	0,9269
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	0,9239	0,9743	5,46%	0,9743
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	0,9392	0,9721	3,50%	0,9721
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9100	0,9497	4,36%	0,9497
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9175	0,9582	4,44%	0,9582
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9337	0,9669	3,56%	0,9669
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	0,9343	0,9675	3,55%	0,9675
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	0,9721	3,50%	0,9721