

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Julio/2026

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Jun-26	4-Jul-26		4-Jul-26
A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Res. Nros. 070-2026-OS/CD y 133-2026-OS/CD)				
1. POTENCIA (FAPPM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0089	0,9822	-2,65%	1,0089
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0081	1,0010	-0,70%	1,0081
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1,0030	0,9546	-4,83%	0,9546
Chavimochic	1,0142	1,0001	-1,39%	1,0001
Pluz Energía Perú	1,0142	1,0001	-1,39%	1,0001
Elilhicha	1,0142	1,0001	-1,39%	1,0001
Electro Oriente	0,9737	0,9573	-1,68%	0,9573
Electro Puno	1,0142	1,0001	-1,39%	1,0001
Electro Ucayali	0,9296	0,8931	-3,93%	0,8931
Hidrandina	1,0142	1,0001	-1,39%	1,0001
Seal	0,9260	0,8411	-9,17%	0,8411
Acciona	1,0142	1,0001	-1,39%	1,0001
FA_PNG (Resolución 083-2026-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. Nros. 070-2026-OS/CD y 133-2026-OS/CD)				
<u>Sistema Principal de Transmisión</u>				
SPT de REP	1,0074	0,9771	-3,01%	1,0074
SPT Ampliación 24-1 de REP	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SPT Ampliación 24-2 de REP	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SPT Ampliación 23-1 de REP	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SPT Ampliación 23-2 de REP	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SPT Ampliación 23-3 de REP	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SPT Ampliación 23-4 de REP	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SPT de Egemsa	1,0128	0,9958	-1,68%	1,0128
SPT de San Gabán	1,0128	0,9958	-1,68%	1,0128
SPT de Antamina	1,0116	0,9916	-1,98%	1,0116
SPT de ISA Perú (Ex Etelselva)	1,0107	0,9938	-1,67%	1,0107
SPT de Redesur	1,0074	0,9771	-3,01%	1,0074
SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0074	0,9771	-3,01%	1,0074
SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)	1,0074	0,9771	-3,01%	1,0074
SPT de Transmantaro (Ampliación Adicional 1) (2)	1,0074	0,9771	-3,01%	1,0074
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0074	0,9771	-3,01%	1,0074
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca - Zapallal (Tramos 1 y 2), incluye Refuerzos 1 y 2	1,0074	0,9771	-3,01%	1,0074
<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	1,0074	0,9771	-3,01%	1,0074
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0074	0,9771	-3,01%	1,0074
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0074	0,9771	-3,01%	1,0074
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0074	0,9771	-3,01%	1,0074
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1,0074	0,9771	-3,01%	1,0074
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0074	0,9771	-3,01%	1,0074
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0074	0,9771	-3,01%	1,0074
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0074	0,9771	-3,01%	1,0074
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0074	0,9771	-3,01%	1,0074
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0074	0,9771	-3,01%	1,0074
SGT Línea Carhuauquero- Cajamarca Norte- Cádiz- Moyobamba 220 kV	1,0074	0,9771	-3,01%	1,0074
SGT Línea Machupicchu-Quencoro-Onocora-Tintaya 220 kV (1)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SGT Línea Tintaya - Azangaro 220 kV	1,0074	0,9771	-3,01%	1,0074
SGT Línea La Niña - Piura 500 kV	1,0074	0,9771	-3,01%	1,0074
SGT Pariñas - Nueva Tumbes 220 kV	1,0074	0,9771	-3,01%	1,0074
SGT Tingo María - Aguaytia 220 kV	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 kV	1,0074	0,9771	-3,01%	1,0074
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV	1,0074	0,9771	-3,01%	1,0074
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas	1,0074	0,9771	-3,01%	1,0074
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1,0074	0,9771	-3,01%	1,0074
Línea Aguaytia - Pucallpa (2 circuito)	1,0074	0,9771	-3,01%	1,0074
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	1,0074	0,9771	-3,01%	1,0074
Línea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV	1,0074	0,9771	-3,01%	1,0074
SE Nueva Tumbes 220/60 kV - 75 MVA	1,0074	0,9771	-3,01%	1,0074
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
Enlace 220 kV Ica - Poroma	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
<u>Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)</u>				
No RF (No Reserva Fria)	1,0089	1,0089	0,00%	1,0089
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. Carhuauquero 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/2026

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Jun-26	4-Jul-26		4-Jul-26
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 Repartición 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. Canchayllo	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. Nros. 063-2026-OS/CD y 126-2026-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1,0081	0,9956	-1,24%	1,0081
Área de Demanda 2	1,0085	0,9957	-1,27%	1,0085
Área de Demanda 3	1,0108	0,9992	-1,15%	1,0108
Área de Demanda 4	1,0111	0,9996	-1,14%	1,0111
Área de Demanda 5	1,0037	0,9894	-1,42%	1,0037
Área de Demanda 6	1,0167	1,0078	-0,88%	1,0167
Área de Demanda 7	1,0278	1,0236	-0,41%	1,0278
Área de Demanda 8	1,0101	0,9999	-1,01%	1,0101
Área de Demanda 9	1,0092	0,9968	-1,23%	1,0092
Área de Demanda 10	1,0084	0,9957	-1,26%	1,0084
Área de Demanda 11	1,0094	0,9964	-1,29%	1,0094
Área de Demanda 12	0,9972	0,9827	-1,45%	0,9972
Área de Demanda 13	1,0069	0,9934	-1,34%	1,0069
Área de Demanda 14	1,0107	0,9986	-1,20%	1,0107
Área de Demanda 15	1,0102	1,0008	-0,93%	1,0102
Instalaciones BOOT - Redesur	0,9576	0,9287	-3,02%	0,9576
Instalaciones BOOT - ISA Peru	0,9576	0,9287	-3,02%	0,9576
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/2026

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Jun-26	4-Jul-26		4-Jul-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	1,0391	1,0264	-1,22%	1,0264
Pluz Energía Perú	1,0400	1,0280	-1,15%	1,0280
Electro Dunas	1,0312	1,0179	-1,29%	1,0179
CVC Energía (Coelvisac)	1,0183	1,0021	-1,59%	1,0021
Egepsa	1,0329	1,0170	-1,54%	1,0170
Eilhicha	1,0166	1,0005	-1,58%	1,0005
Electro Pangoa	1,0253	1,0093	-1,56%	1,0093
Electro Tocache	1,0329	1,0170	-1,54%	1,0170
Chavimochic	1,0253	1,0093	-1,56%	1,0093
Emsemsa	1,0253	1,0093	-1,56%	1,0093
Emseusa	1,0253	1,0093	-1,56%	1,0093
Esempat	1,0166	1,0005	-1,58%	1,0005
Sersa	1,0253	1,0093	-1,56%	1,0093
Edelsa	1,0253	1,0093	-1,56%	1,0093
Acciona.org Perú	1,0166	1,0005	-1,58%	1,0005
Adinelsa	0,9782	0,9634	-1,51%	0,9634
Electro Oriente	0,9783	0,9656	-1,30%	0,9656
Electro Puno	0,9785	0,9655	-1,33%	0,9655
Electro Sur Este	0,9780	0,9661	-1,22%	0,9661
Electro Ucayali	0,9791	0,9671	-1,23%	0,9671
Electrocentro	0,9799	0,9687	-1,14%	0,9687
Electronoroeste	0,9797	0,9686	-1,13%	0,9686
Electronorte	0,9791	0,9682	-1,11%	0,9682
Electrosur	0,9783	0,9658	-1,28%	0,9658
Hidrandina	0,9798	0,9685	-1,15%	0,9685
Seal	0,9783	0,9657	-1,29%	0,9657
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
Luz del Sur	1,0364	1,0235	-1,24%	1,0235
Pluz Energía Perú	1,0368	1,0249	-1,15%	1,0249
Electro Dunas	1,0322	1,0196	-1,22%	1,0196
CVC Energía (Coelvisac)	1,0175	1,0055	-1,18%	1,0055
Egepsa	1,0323	1,0175	-1,43%	1,0175
Eilhicha	1,0224	1,0082	-1,39%	1,0082
Electro Pangoa	1,0237	1,0095	-1,39%	1,0095
Electro Tocache	1,0323	1,0175	-1,43%	1,0175
Chavimochic	1,0237	1,0095	-1,39%	1,0095
Emsemsa	1,0237	1,0095	-1,39%	1,0095
Emseusa	1,0237	1,0095	-1,39%	1,0095
Esempat	1,0224	1,0082	-1,39%	1,0082
Sersa	1,0237	1,0095	-1,39%	1,0095
Edelsa	1,0237	1,0095	-1,39%	1,0095
Acciona.org Perú	1,0224	1,0082	-1,39%	1,0082
Adinelsa	0,9780	0,9635	-1,48%	0,9635
Electro Oriente	0,9780	0,9655	-1,28%	0,9655
Electro Puno	0,9832	0,9715	-1,19%	0,9715
Electro Sur Este	0,9845	0,9739	-1,08%	0,9739
Electro Ucayali	0,9796	0,9684	-1,14%	0,9684
Electrocentro	0,9761	0,9657	-1,07%	0,9657
Electronoroeste	0,9765	0,9659	-1,09%	0,9659
Electronorte	0,9763	0,9658	-1,08%	0,9658
Electrosur	0,9834	0,9718	-1,18%	0,9718
Hidrandina	0,9768	0,9661	-1,10%	0,9661
Seal	0,9837	0,9724	-1,15%	0,9724
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)				
Luz del Sur	1,0367	1,0238	-1,24%	1,0238
Pluz Energía Perú	1,0305	1,0181	-1,20%	1,0181
Electro Dunas	1,0271	1,0151	-1,17%	1,0151
CVC Energía (Coelvisac)	1,0123	1,0036	-0,86%	1,0036
Egepsa	1,0278	1,0147	-1,27%	1,0147
Eilhicha	1,0187	1,0082	-1,03%	1,0082
Electro Pangoa	1,0222	1,0107	-1,13%	1,0107
Electro Tocache	1,0278	1,0147	-1,27%	1,0147
Chavimochic	1,0222	1,0107	-1,13%	1,0107
Emsemsa	1,0222	1,0107	-1,13%	1,0107
Emseusa	1,0222	1,0107	-1,13%	1,0107
Esempat	1,0187	1,0082	-1,03%	1,0082
Sersa	1,0222	1,0107	-1,13%	1,0107
Edelsa	1,0222	1,0107	-1,13%	1,0107
Acciona.org Perú	1,0187	1,0082	-1,03%	1,0082
Adinelsa	0,9785	0,9640	-1,48%	0,9640
Electro Oriente	0,9769	0,9643	-1,29%	0,9643
Electro Puno	0,9745	0,9626	-1,22%	0,9626
Electro Sur Este	0,9766	0,9678	-0,90%	0,9678
Electro Ucayali	0,9799	0,9689	-1,12%	0,9689
Electrocentro	0,9870	0,9743	-1,29%	0,9743
Electronoroeste	0,9872	0,9746	-1,28%	0,9746
Electronorte	0,9871	0,9744	-1,29%	0,9744
Electrosur	0,9751	0,9641	-1,13%	0,9641
Hidrandina	0,9868	0,9739	-1,31%	0,9739
Seal	0,9746	0,9630	-1,19%	0,9630
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)				
	1,0552	1,0405	-1,39%	1,0405
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)				
	0,9859	0,9722	-1,39%	0,9722
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)				
	0,8807	0,8542	-3,01%	0,8542
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)				
	0,9217	0,8940	-3,01%	0,8940

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Julio/2026

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Jun-26	4-Jul-26		4-Jul-26
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)	1,0552	1,0405	-1,39%	1,0405
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)	0,9859	0,9722	-1,39%	0,9722
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	0,9618	0,9457	-1,67%	0,9457
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	0,9740	0,9625	-1,18%	0,9625
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	0,9352	0,9104	-2,65%	0,9104
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	0,9899	0,9796	-1,04%	0,9796
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	0,9859	0,9722	-1,39%	0,9722
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9618	0,9457	-1,67%	0,9457
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9748	0,9727	-0,22%	0,9727
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9801	0,9652	-1,52%	0,9652
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	0,9808	0,9659	-1,52%	0,9659
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 151-2023-OS/CD y Res. N° 180-2023-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	0,9859	0,9722	-1,39%	0,9722