

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Agosto/2026

		Ft-1	Ft		Aplicable
	Descripción	4-Jul-26	4-Ago-26	Variación (%)	4-Ago-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	0,9800	-2,86%	1,0089
2. ENERGÍA (FAPEM)					
	Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0081	0,9990	-0,90%	1,0081
<u>Sistemas Aislados</u>					
	Adinelsa	0,9546	1,0336	8,28%	1,0336
	Chavimochic	1,0001	1,0056	0,55%	1,0056
	Pluz Energía Perú	1,0001	1,0056	0,55%	1,0056
	Eilhicha	1,0001	1,0056	0,55%	1,0056
	Electro Oriente	0,9573	1,0675	11,51%	1,0675
	Electro Puno	1,0001	1,0056	0,55%	1,0056
	Electro Ucayali	0,8931	1,0383	16,26%	1,0383
	Hidrandina	1,0001	1,0056	0,55%	1,0056
	Seal	0,8411	1,0085	19,90%	1,0085
	Acciona	1,0001	1,0056	0,55%	1,0056
FA_PNG (Resolución 150-2026-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	0,9728	-3,43%	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	0,9994	-1,32%	1,0128
	SPT de San Gabán	1,0128	0,9994	-1,32%	1,0128
	SPT de Antamina	1,0116	0,9933	-1,81%	1,0116
	SPT de ISA Perú (Ex Eteselva)	1,0107	0,9960	-1,45%	1,0107
	SPT de Redesur	1,0074	0,9728	-3,43%	1,0074
	SPT de Transmataro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0074	0,9728	-3,43%	1,0074
	SPT de Transmataro (Addendum N° 8)	1,0074	0,9728	-3,43%	1,0074
	SPT de Transmataro (Ampliacion Adicional 1) (2)	1,0074	0,9728	-3,43%	1,0074
	SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0074	0,9728	-3,43%	1,0074
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>					
	Línea Chilca -Zapallal (Tramos 1 y 2), incluye Refuerzos 1 y 2	1,0074	0,9728	-3,43%	1,0074
<u>Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y4) y SVC-Cajamarca</u>					
	LT 220 kV Carhuaquero-Paragsha y subestaciones asociadas – Tramo 1	1,0074	0,9728	-3,43%	1,0074
	L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0074	0,9728	-3,43%	1,0074
	Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0074	0,9728	-3,43%	1,0074
	LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0074	0,9728	-3,43%	1,0074
	LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1,0074	0,9728	-3,43%	1,0074
	Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0074	0,9728	-3,43%	1,0074
	Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0074	0,9728	-3,43%	1,0074
	Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0074	0,9728	-3,43%	1,0074
	Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0074	0,9728	-3,43%	1,0074
	Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0074	0,9728	-3,43%	1,0074
	SGT Línea Carhuaquero- Cajamarca Norte- Cáclio- Moyobamba 220 kV	1,0074	0,9728	-3,43%	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	0,9728	-3,43%	1,0074
	SGT Línea La Niña - Piura 500 kV	1,0074	0,9728	-3,43%	1,0074
	SGT Pariñas - Nueva Tumbes 220 kV	1,0074	0,9728	-3,43%	1,0074
	SGT Tingo María - Aguaytía 220 kV	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
	SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 kV	1,0074	0,9728	-3,43%	1,0074
	SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV	1,0074	0,9728	-3,43%	1,0074
	SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas	1,0074	0,9728	-3,43%	1,0074
	Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1,0074	0,9728	-3,43%	1,0074
	Línea Aguaytia - Pucallpa (2 circuito)	1,0074	0,9728	-3,43%	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	0,9728	-3,43%	1,0074
	Línea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV	1,0074	0,9728	-3,43%	1,0074
	SE Nueva Tumbes 220/60 kV - 75 MVA	1,0074	0,9728	-3,43%	1,0074
	Enlace 220 kV Reque - Nueva Carhuaquero	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	0,9760	-2,40%	0,9760
	Reserva Fria (RF) de Ilo	1,0000	0,9763	-2,37%	0,9763
	Reserva Fria (RF) de Pucallpa	1,0000	0,9775	-2,25%	0,9775
	Reserva Fria (RF) de Puerto Maldonado	1,0000	0,9766	-2,34%	0,9766
	Reserva Fria (RF) de Puerto Eten	1,0000	0,9764	-2,36%	0,9764
<u>Cargo por Prima</u>					
	Cogeneración Paramonga	1,0000	1,0294	2,94%	1,0294
	C.H. Santa Cruz II	1,0000	0,0000	-100,00%	0,0000
	C.H. Santa Cruz I	1,0000	0,0000	-100,00%	0,0000
	C.H. Poechos 2	1,0000	0,0000	-100,00%	0,0000
	C.H. Roncador	1,0000	0,7838	-21,62%	0,7838

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Agosto/2026

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Jul-26	4-Ago-26		4-Ago-26
C.H. Carhuaquero IV	1,0000	0,0000	-100,00%	0,0000
C.H. Caña Brava	1,0000	0,0000	-100,00%	0,0000
C.H. La Joya	1,0000	0,9439	-5,61%	0,9439
C.T. Huaycoloro	1,0000	1,3810	38,10%	1,3810
C. H. Purmacana	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Huasahuasi I	1,0000	1,1579	15,79%	1,1579
C.H. Huasahuasi II	1,0000	1,0247	2,47%	1,0247
C.H. Nuevo Imperial	1,0000	1,2368	23,68%	1,2368
CS Repartición Solar 20T	1,0000	1,0071	0,71%	1,0071
CS Majes Solar 20T	1,0000	0,9725	-2,75%	0,9725
CS Tacna Solar 20T	1,0000	0,9887	-1,13%	0,9887
CS Panamericana Solar 20T	1,0000	1,0037	0,37%	1,0037
C.H. Yanapampa	1,0000	0,6774	-32,26%	0,6774
C.H. Las Pizarras	1,0000	0,0000	-100,00%	0,0000
C.E. Marcona	1,0000	1,0035	0,35%	1,0035
C.E. Talara	1,0000	0,0000	-100,00%	0,0000
C.E. Cupisnique	1,0000	0,0000	-100,00%	0,0000
C.H. Runatullo III	1,0000	0,5261	-47,39%	0,5261
C.H. Runatullo II	1,0000	0,4766	-52,34%	0,4766
CSF Moquegua FV	1,0000	1,0553	5,53%	1,0553
C.H. Canchayllo	1,0000	0,8235	-17,65%	0,8235
C.T. La Gringa V	1,0000	1,1000	10,00%	1,1000
C.H. Chancay	1,0000	1,3963	39,63%	1,3963
C.H. Rucuy	1,0000	2,1429	114,29%	2,1429
C.E. Tres Hermanas	1,0000	0,9341	-6,59%	0,9341
C.H. Potrero	1,0000	0,0000	-100,00%	0,0000
C.H. Yarucaya	1,0000	0,8082	-19,18%	0,8082
C.S. Rubi	1,0000	1,2311	23,11%	1,2311
C.H. Renovandes H1	1,0000	1,5096	50,96%	1,5096
C.S. Intipampa	1,0000	0,9891	-1,09%	0,9891
C.E. Wayra I	1,0000	0,2681	-73,19%	0,2681
C.B. Huaycoloro II	1,0000	1,2273	22,73%	1,2273
C.H. Angel I	1,0000	0,9167	-8,33%	0,9167
C.H. Angel II	1,0000	0,9118	-8,82%	0,9118
C.H. Angel III	1,0000	0,9235	-7,65%	0,9235
C.H. Her	1,0000	1,1429	14,29%	1,1429
C.H. Carhuac	1,0000	0,9902	-0,98%	0,9902
C.H. El Carmen	1,0000	0,6923	-30,77%	0,6923
C.H. Zaña 1	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Manta	1,0000	0,0000	-100,00%	0,0000
C.T. Callao	1,0000	1,6250	62,50%	1,6250
C.H. 8 de Agosto	1,0000	0,5659	-43,41%	0,5659
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	0,7732	-22,68%	0,7732
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	1,0000	1,0749	7,49%	1,0749
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	1,0000	1,1832	18,32%	1,1832
Cargo Unitario por Importación de Energía en Situación de Emergencia-Usuarios Regulados	1,0000	0,0000	-100,00%	0,0000
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. Nros. 063-2026-OS/CD y 126-2026-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1,0081	1,0005	-0,75%	1,0081
Área de Demanda 2	1,0085	1,0007	-0,77%	1,0085
Área de Demanda 3	1,0108	1,0046	-0,61%	1,0108
Área de Demanda 4	1,0111	1,0053	-0,57%	1,0111
Área de Demanda 5	1,0037	0,9935	-1,02%	1,0037
Área de Demanda 6	1,0167	1,0139	-0,28%	1,0167
Área de Demanda 7	1,0278	1,0315	0,36%	1,0278
Área de Demanda 8	1,0101	1,0057	-0,44%	1,0101
Área de Demanda 9	1,0092	1,0018	-0,73%	1,0092
Área de Demanda 10	1,0084	1,0007	-0,76%	1,0084
Área de Demanda 11	1,0094	1,0014	-0,79%	1,0094
Área de Demanda 12	0,9972	0,9859	-1,13%	0,9972
Área de Demanda 13	1,0069	0,9981	-0,87%	1,0069
Área de Demanda 14	1,0107	1,0039	-0,67%	1,0107
Área de Demanda 15	1,0102	1,0070	-0,32%	1,0102
Instalaciones BOOT - Redesur	0,9576	0,9247	-3,44%	0,9576
Instalaciones BOOT - ISA Peru	0,9576	0,9247	-3,44%	0,9576
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/Agosto/2026

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Jul-26	4-Ago-26		4-Ago-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	1,0264	1,0327	0,61%	1,0327
Pluz Energía Perú	1,0280	1,0348	0,66%	1,0348
Electro Dunas	1,0179	1,0238	0,58%	1,0238
CVC Energía (Coelvisac)	1,0021	1,0063	0,42%	1,0063
Egepsa	1,0170	1,0216	0,45%	1,0216
Eilhicha	1,0005	1,0047	0,42%	1,0047
Electro Pangoa	1,0093	1,0137	0,44%	1,0137
Electro Tocache	1,0170	1,0216	0,45%	1,0216
Chavimochic	1,0093	1,0137	0,44%	1,0137
Emsemsa	1,0093	1,0137	0,44%	1,0137
Emseusa	1,0093	1,0137	0,44%	1,0137
Esempat	1,0005	1,0047	0,42%	1,0047
Sersa	1,0093	1,0137	0,44%	1,0137
Edelsa	1,0093	1,0137	0,44%	1,0137
Acciona.org Perú	1,0005	1,0047	0,42%	1,0047
Adinelsa	0,9634	0,9679	0,47%	0,9679
Electro Oriente	0,9656	0,9712	0,58%	0,9712
Electro Puno	0,9655	0,9708	0,55%	0,9708
Electro Sur Este	0,9661	0,9718	0,59%	0,9718
Electro Ucayali	0,9671	0,9729	0,60%	0,9729
Electrocentro	0,9687	0,9751	0,66%	0,9751
Electronoroeste	0,9686	0,9751	0,67%	0,9751
Electronorte	0,9682	0,9749	0,69%	0,9749
Electrosur	0,9658	0,9713	0,57%	0,9713
Hidrandina	0,9685	0,9749	0,66%	0,9749
Seal	0,9657	0,9711	0,56%	0,9711
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
Luz del Sur	1,0235	1,0297	0,61%	1,0297
Pluz Energía Perú	1,0249	1,0316	0,65%	1,0316
Electro Dunas	1,0196	1,0259	0,62%	1,0259
CVC Energía (Coelvisac)	1,0055	1,0119	0,64%	1,0119
Egepsa	1,0175	1,0227	0,51%	1,0227
Eilhicha	1,0082	1,0135	0,53%	1,0135
Electro Pangoa	1,0095	1,0148	0,53%	1,0148
Electro Tocache	1,0175	1,0227	0,51%	1,0227
Chavimochic	1,0095	1,0148	0,53%	1,0148
Emsemsa	1,0095	1,0148	0,53%	1,0148
Emseusa	1,0095	1,0148	0,53%	1,0148
Esempat	1,0082	1,0135	0,53%	1,0135
Sersa	1,0095	1,0148	0,53%	1,0148
Edelsa	1,0095	1,0148	0,53%	1,0148
Acciona.org Perú	1,0082	1,0135	0,53%	1,0135
Adinelsa	0,9635	0,9682	0,49%	0,9682
Electro Oriente	0,9655	0,9711	0,58%	0,9711
Electro Puno	0,9715	0,9776	0,63%	0,9776
Electro Sur Este	0,9739	0,9805	0,68%	0,9805
Electro Ucayali	0,9684	0,9745	0,63%	0,9745
Electrocentro	0,9657	0,9724	0,69%	0,9724
Electronoroeste	0,9659	0,9726	0,69%	0,9726
Electronorte	0,9658	0,9726	0,70%	0,9726
Electrosur	0,9718	0,9779	0,63%	0,9779
Hidrandina	0,9661	0,9727	0,68%	0,9727
Seal	0,9724	0,9786	0,64%	0,9786
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASD)				
Luz del Sur	1,0238	1,0300	0,61%	1,0300
Pluz Energía Perú	1,0181	1,0244	0,62%	1,0244
Electro Dunas	1,0151	1,0216	0,64%	1,0216
CVC Energía (Coelvisac)	1,0036	1,0115	0,79%	1,0115
Egepsa	1,0147	1,0207	0,59%	1,0207
Eilhicha	1,0082	1,0153	0,70%	1,0153
Electro Pangoa	1,0107	1,0174	0,66%	1,0174
Electro Tocache	1,0147	1,0207	0,59%	1,0207
Chavimochic	1,0107	1,0174	0,66%	1,0174
Emsemsa	1,0107	1,0174	0,66%	1,0174
Emseusa	1,0107	1,0174	0,66%	1,0174
Esempat	1,0082	1,0153	0,70%	1,0153
Sersa	1,0107	1,0174	0,66%	1,0174
Edelsa	1,0107	1,0174	0,66%	1,0174
Acciona.org Perú	1,0082	1,0153	0,70%	1,0153
Adinelsa	0,9640	0,9686	0,48%	0,9686
Electro Oriente	0,9643	0,9699	0,58%	0,9699
Electro Puno	0,9626	0,9682	0,58%	0,9682
Electro Sur Este	0,9678	0,9747	0,71%	0,9747
Electro Ucayali	0,9689	0,9752	0,65%	0,9752
Electrocentro	0,9743	0,9798	0,56%	0,9798
Electronoroeste	0,9746	0,9802	0,57%	0,9802
Electronorte	0,9744	0,9799	0,56%	0,9799
Electrosur	0,9641	0,9701	0,62%	0,9701
Hidrandina	0,9739	0,9794	0,56%	0,9794
Seal	0,9630	0,9686	0,58%	0,9686

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Agosto/2026

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Jul-26	4-Ago-26		4-Ago-26
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)	1,0405	1,0462	0,55%	1,0462
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)	0,9722	0,9775	0,55%	0,9775
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)	0,8542	0,8504	-0,44%	0,8504
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)	0,8940	0,8901	-0,44%	0,8901
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)	1,0405	1,0462	0,55%	1,0462
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)	0,9722	0,9775	0,55%	0,9775
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	0,9457	0,9488	0,33%	0,9488
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	0,9625	0,9676	0,53%	0,9676
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	0,9104	0,9084	-0,22%	0,9084
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	0,9796	0,9856	0,61%	0,9856
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	0,9722	0,9775	0,55%	0,9775
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9457	0,9488	0,33%	0,9488
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9727	0,9839	1,15%	0,9839
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9652	0,9696	0,46%	0,9696
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	0,9659	0,9705	0,48%	0,9705
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 151-2023-OS/CD y Res. N° 180-2023-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	0,9722	0,9775	0,55%	0,9775