

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Enero/2025

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Dic-24	4-Ene-25		4-Ene-25
A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Res. N° 051-2024-OS/CD y 108-2024-OS/CD)				
1. POTENCIA (FAPPM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	1,0089	0,89%	1,0000
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	0,9841	-1,59%	1,0000
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	0,9851	0,9846	-0,05%	0,9851
Chavimochic	0,9940	0,9943	0,03%	0,9940
Edelnor	0,9940	0,9943	0,03%	0,9940
Eilhicha	0,9940	0,9943	0,03%	0,9940
Electro Oriente	0,9790	0,9779	-0,11%	0,9790
Electro Sur Este	0,0000			
Electro Puno	0,9940	0,9943	0,03%	0,9940
Electro Ucayali	0,9585	0,9559	-0,27%	0,9585
Electronorte	0,0000			
Hidrandina	0,9940	0,9943	0,03%	0,9940
Seal	0,8924	0,8874	-0,56%	0,8924
FA_PNG (Resolución 179-2024-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° 051-2024-OS/CD y 108-2024-OS/CD)				
<u>Sistema Principal de Transmisión</u>				
SPT de REP	1,0000	1,0132	1,32%	1,0000
SPT de REP (Ampliación 21)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SPT de Egemsa	1,0000	1,0056	0,56%	1,0000
SPT de San Gabán	1,0000	1,0021	0,21%	1,0000
SPT de Antamina	1,0000	1,0040	0,40%	1,0000
SPT de ISA Perú (Ex Eteselva)	1,0000	1,0133	1,33%	1,0000
SPT de Redesur	1,0000	1,0132	1,32%	1,0000
SPT de Transmataro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0000	1,0132	1,32%	1,0000
SPT de Transmataro (Addendum N° 8)	1,0000	1,0132	1,32%	1,0000
SPT de Transmataro (Ampliación Adicional 1) (2)	1,0000	1,0132	1,32%	1,0000
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0000	1,0132	1,32%	1,0000
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca - Zapallal (Tramos 1 y 2)	1,0000	1,0132	1,32%	1,0000
<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	1,0000	1,0132	1,32%	1,0000
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0000	1,0132	1,32%	1,0000
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0000	1,0132	1,32%	1,0000
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0000	1,0132	1,32%	1,0000
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1,0000	1,0132	1,32%	1,0000
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0000	1,0132	1,32%	1,0000
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0000	1,0132	1,32%	1,0000
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0000	1,0132	1,32%	1,0000
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0000	1,0132	1,32%	1,0000
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0000	1,0132	1,32%	1,0000
SGT Línea Carhuauquero- Cajamarca Norte- Cálclis- Moyobamba 220 kV (1)	1,0000	1,0132	1,32%	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	1,0132	1,32%	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 (1)	1,0000	1,0132	1,32%	1,0000
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0000	1,0132	1,32%	1,0000
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1,0000	1,0132	1,32%	1,0000
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1,0000	1,0132	1,32%	1,0000
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1,0000	1,0132	1,32%	1,0000
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)	1,0000	1,0132	1,32%	1,0000
Reconfiguración de LT Chilca-La Planicie-Carabaylo	1,0078	1,0132	0,54%	1,0078
2do Transformador 500/220 kV - 600 MVA en la S.E. Chilca	1,0078	1,0132	0,54%	1,0078
Ampliación de barras 500 kV en SE Carabaylo	1,0078	1,0132	0,54%	1,0078
Ampliación de la Subestación La Planicie 220 kV	1,0000	1,0132	1,32%	1,0000
Línea Aguaytia - Pucallpa (2 circuito)	1,0000	1,0132	1,32%	1,0000
Línea Nueva Yanango - Nueva Huanuco 500 kV	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Línea Mantaro - Nueva Yanango - Carapongo 500 kV	1,0000	1,0132	1,32%	1,0000
Línea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV	1,0000	1,0132	1,32%	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
<u>Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)</u>				
No RF (No Reserva Fría)	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Reserva Fría (RF) de Talara	1,0703	1,0703	0,00%	1,0703
Reserva Fría (RF) de Ilo	1,0694	1,0694	0,00%	1,0694
Reserva Fría (RF) de Pucallpa	1,0726	1,0726	0,00%	1,0726
Reserva Fría (RF) de Puerto Maldonado	1,0741	1,0741	0,00%	1,0741
Reserva Fría (RF) de Puerto Eten	1,0691	1,0691	0,00%	1,0691
<u>Cargo por Prima</u>				
Cogeneración Paramonga	2,2308	2,2308	0,00%	2,2308
C.H. Santa Cruz II	1,3830	1,3830	0,00%	1,3830
C.H. Santa Cruz I	1,3902	1,3902	0,00%	1,3902
C.H. Poechos 2	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Roncador	1,4000	1,4000	0,00%	1,4000
C.H. Carhuauquero IV	1,7384	1,7384	0,00%	1,7384
C.H. Caña Brava	1,0508	1,0508	0,00%	1,0508
C.H. La Joya	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.T. Huaycoloro	0,8786	0,8786	0,00%	0,8786
C. H. Pumacana	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Huasahuasi I	1,6098	1,6098	0,00%	1,6098
C.H. Huasahuasi II	1,4091	1,4091	0,00%	1,4091
C.H. Nuevo Imperial	1,8235	1,8235	0,00%	1,8235
CS Repartición Solar 20T	1,1002	1,1002	0,00%	1,1002
CS Majes Solar 20T	1,0998	1,0998	0,00%	1,0998
CS Tacna Solar 20T	1,0979	1,0979	0,00%	1,0979
CS Panamericana Solar 20T	1,0976	1,0976	0,00%	1,0976

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Enero/2025

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Dic-24	4-Ene-25		4-Ene-25
C.H. Yanapampa	1,6500	1,6500	0,00%	1,6500
C.H. Las Pizarras	1,2827	1,2827	0,00%	1,2827
C.E. Marcona	1,0697	1,0697	0,00%	1,0697
C.E. Talara	2,0361	2,0361	0,00%	2,0361
C.E. Cupisnique	1,7898	1,7898	0,00%	1,7898
C.H. Runatullo III	1,2553	1,2553	0,00%	1,2553
C.H. Runatullo II	1,2230	1,2230	0,00%	1,2230
CSF Moquegua FV	1,1142	1,1142	0,00%	1,1142
C.H. Canchayllo	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.T. La Gringa V	0,4386	0,4386	0,00%	0,4386
C.H. Chancay	1,5877	1,5877	0,00%	1,5877
C.H. Rucuy	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.E. Tres Hermanas	1,4884	1,4884	0,00%	1,4884
C.H. Potrero	1,6718	1,6718	0,00%	1,6718
C.H. Yarucaza	1,7069	1,7069	0,00%	1,7069
C.S. Rubi	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Renovandes H1	2,3099	2,3099	0,00%	2,3099
C.S. Intipampa	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.E. Wayra I	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.B. Huaycoloro II	1,3478	1,3478	0,00%	1,3478
C.H. Angel I	1,7363	1,7363	0,00%	1,7363
C.H. Angel II	1,3103	1,3103	0,00%	1,3103
C.H. Angel III	1,3094	1,3094	0,00%	1,3094
C.H. Her	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Carhuac	3,2609	3,2609	0,00%	3,2609
C.H. El Carmen	1,7059	1,7059	0,00%	1,7059
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	0,9048	0,9048	0,00%	0,9048
C.H. 8 de Agosto	1,7699	1,7699	0,00%	1,7699
Cargo Unitario por FISE	1,0845	1,0845	0,00%	1,0845
Cargo Unitario por Generación Adicional				
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Puerto Bravo (8)	1,0538	1,0538	0,00%	1,0538
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	0,9808	0,9808	0,00%	0,9808
Carqo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	0,5967	0,5967	0,00%	0,5967
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 070-2021-OS/CD y N° 145-2021-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1,1362	1,1223	-1,22%	1,1362
Área de Demanda 2	1,1406	1,1234	-1,51%	1,1406
Área de Demanda 3	1,1450	1,1283	-1,46%	1,1450
Área de Demanda 4	1,1467	1,1294	-1,51%	1,1467
Área de Demanda 5	1,1312	1,1140	-1,52%	1,1312
Área de Demanda 6	1,1429	1,1333	-0,84%	1,1429
Área de Demanda 7	1,1589	1,1538	-0,44%	1,1589
Área de Demanda 8	1,1457	1,1325	-1,15%	1,1457
Área de Demanda 9	1,1390	1,1228	-1,42%	1,1390
Área de Demanda 10	1,1416	1,1237	-1,57%	1,1416
Área de Demanda 11	1,1448	1,1262	-1,62%	1,1448
Área de Demanda 12	1,0998	1,0925	-0,66%	1,0998
Área de Demanda 13	1,1425	1,1242	-1,60%	1,1425
Área de Demanda 14	1,1460	1,1285	-1,53%	1,1460
Área de Demanda 15	1,1419	1,1278	-1,23%	1,1419
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0104	1,0032	-0,71%	1,0104
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0104	1,0032	-0,71%	1,0104
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/Enero/2025

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Dic-24	4-Ene-25		4-Ene-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	1,0280	1,0295	0,15%	1,0280
Edelnor	1,0270	1,0287	0,17%	1,0270
Electro Dunas	1,0239	1,0252	0,13%	1,0239
Coelvisac	1,0207	1,0211	0,04%	1,0207
Egepsa	1,0309	1,0311	0,02%	1,0309
Eilhicha	1,0195	1,0200	0,05%	1,0195
Electro Pangoa	1,0256	1,0259	0,03%	1,0256
Electro Tocache	1,0309	1,0311	0,02%	1,0309
Chavimochic	1,0256	1,0259	0,03%	1,0256
Emsemsa	1,0256	1,0259	0,03%	1,0256
Emseusa	1,0256	1,0259	0,03%	1,0256
Esempat	1,0195	1,0200	0,05%	1,0195
Sersa	1,0256	1,0259	0,03%	1,0256
Edelsa	1,0256	1,0259	0,03%	1,0256
Adinelsa	0,9760	0,9764	0,04%	0,9760
Electro Oriente	0,9715	0,9727	0,12%	0,9715
Electro Puno	0,9741	0,9756	0,15%	0,9741
Electro Sur Este	0,9728	0,9749	0,22%	0,9728
Electro Ucayali	0,9719	0,9737	0,19%	0,9719
Electrocentro	0,9677	0,9694	0,18%	0,9677
Electronoroeste	0,9676	0,9692	0,17%	0,9676
Electronorte	0,9666	0,9684	0,19%	0,9666
Electrosur	0,9735	0,9753	0,18%	0,9735
Hidrandina	0,9680	0,9695	0,15%	0,9680
Seal	0,9737	0,9753	0,16%	0,9737
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
Luz del Sur	1,0266	1,0280	0,14%	1,0266
Edelnor	1,0248	1,0266	0,18%	1,0248
Electro Dunas	1,0227	1,0244	0,17%	1,0227
Coelvisac	1,0111	1,0132	0,21%	1,0111
Egepsa	1,0279	1,0286	0,07%	1,0279
Eilhicha	1,0195	1,0206	0,11%	1,0195
Electro Pangoa	1,0203	1,0214	0,11%	1,0203
Electro Tocache	1,0279	1,0286	0,07%	1,0279
Chavimochic	1,0203	1,0214	0,11%	1,0203
Emsemsa	1,0203	1,0214	0,11%	1,0203
Emseusa	1,0203	1,0214	0,11%	1,0203
Esempat	1,0195	1,0206	0,11%	1,0195
Sersa	1,0203	1,0214	0,11%	1,0203
Edelsa	1,0203	1,0214	0,11%	1,0203
Adinelsa	0,9753	0,9759	0,06%	0,9753
Electro Oriente	0,9711	0,9724	0,13%	0,9711
Electro Puno	0,9729	0,9746	0,17%	0,9729
Electro Sur Este	0,9716	0,9738	0,23%	0,9716
Electro Ucayali	0,9708	0,9729	0,22%	0,9708
Electrocentro	0,9647	0,9668	0,22%	0,9647
Electronoroeste	0,9651	0,9671	0,21%	0,9651
Electronorte	0,9647	0,9668	0,22%	0,9647
Electrosur	0,9728	0,9745	0,17%	0,9728
Hidrandina	0,9655	0,9675	0,21%	0,9655
Seal	0,9724	0,9743	0,20%	0,9724
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)				
Luz del Sur	1,0268	1,0282	0,14%	1,0268
Edelnor	1,0213	1,0230	0,17%	1,0213
Electro Dunas	1,0180	1,0199	0,19%	1,0180
Coelvisac	1,0002	1,0038	0,36%	1,0002
Egepsa	1,0209	1,0224	0,15%	1,0209
Eilhicha	1,0088	1,0115	0,27%	1,0088
Electro Pangoa	1,0134	1,0156	0,22%	1,0134
Electro Tocache	1,0209	1,0224	0,15%	1,0209
Chavimochic	1,0134	1,0156	0,22%	1,0134
Emsemsa	1,0134	1,0156	0,22%	1,0134
Emseusa	1,0134	1,0156	0,22%	1,0134
Esempat	1,0088	1,0115	0,27%	1,0088
Sersa	1,0134	1,0156	0,22%	1,0134
Edelsa	1,0134	1,0156	0,22%	1,0134
Adinelsa	0,9755	0,9760	0,05%	0,9755
Electro Oriente	0,9708	0,9722	0,14%	0,9708
Electro Puno	0,9724	0,9749	0,26%	0,9724
Electro Sur Este	0,9688	0,9728	0,41%	0,9688
Electro Ucayali	0,9704	0,9727	0,24%	0,9704
Electrocentro	0,9785	0,9799	0,14%	0,9785
Electronoroeste	0,9788	0,9804	0,16%	0,9788
Electronorte	0,9784	0,9798	0,14%	0,9784
Electrosur	0,9714	0,9743	0,30%	0,9714
Hidrandina	0,9782	0,9795	0,13%	0,9782
Seal	0,9722	0,9748	0,27%	0,9722
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)				
	1,0442	1,0445	0,03%	1,0442
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)				
	0,9756	0,9759	0,03%	0,9756
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)				
	0,9442	0,9430	-0,13%	0,9442
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)				
	0,9882	0,9869	-0,13%	0,9882
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)				
	1,0442	1,0445	0,03%	1,0442
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)				
	0,9756	0,9759	0,03%	0,9756
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				
Para conexiones				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9774	0,9788	0,14%	0,9774
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	0,9790	0,9830	0,41%	0,9790

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Enero/2025

Descripción	Ft-1	Ft		Aplicable
	4-Dic-24	4-Ene-25	Variación (%)	4-Ene-25
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	0,9856	0,9846	-0,10%	0,9856
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	0,9851	0,9893	0,43%	0,9851
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	0,9756	0,9759	0,03%	0,9756
Para cambio a conexión prepag				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9774	0,9788	0,14%	0,9774
Para costos por metro de cable				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9439	0,9493	0,57%	0,9439
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9768	0,9769	0,01%	0,9768
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	0,9766	0,9768	0,02%	0,9766
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 151-2023-OS/CD y Res. N° 180-2023-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	0,9756	0,9759	0,03%	0,9756