

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Setiembre/2023

	Ft-1	Ft	Aplicable
Descripción	4-Ago-23	4-Set-23	Variación (%)
A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Res. N° 056-2023-OS/CD y 113-2023-OS/CD)			
1. POTENCIA (FAPPM)			
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	0,9849	-1,51%
2. ENERGÍA (FAPEM)			
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	0,9833	-1,67%
Sistemas Aislados			
Adinelsa	0,9798	0,9939	1,44%
Chavimochic	0,9802	0,9931	1,32%
Edelnor	0,9802	0,9931	1,32%
Eilichica	0,9802	0,9931	1,32%
Electro Oriente	0,9866	1,0059	1,96%
Electro Sur Este	0,0000		
Electro Puno	0,9802	0,9931	1,32%
Electro Ucayali	0,9554	1,0243	7,21%
Electronorte	0,0000		
Hidrandina	0,9802	0,9931	1,32%
Seal	0,9335	1,0553	13,05%
FA_PNG (Resolución 136-2023-OS/CD)	1,0000	1,0000	0,00%
FIGV (Res.182-2009-OS/CD)	1,1800	1,1800	0,00%
B.1. TRANSMISIÓN PRINCIPAL - PEAJES (Res. 056-2023-OS/CD y 113-2023-OS/CD)			
Sistema Principal de Transmisión			
SPT de REP	1,0000	0,9825	-1,75%
SPT de REP (Ampliación 21)	0,0000	0,0000	0,00%
SPT de Egemsa	1,0000	0,9869	-1,31%
SPT de San Gabán	1,0000	0,9888	-1,12%
SPT de Antamina	1,0000	0,9881	-1,19%
SPT de ISA Perú (Ex Eteselva)	1,0000	0,9774	-2,26%
SPT de Redesur	1,0000	0,9825	-1,75%
SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0000	0,9825	-1,75%
SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)	1,0000	0,9825	-1,75%
SPT de Transmantaro (Ampliacion Adicional 1) (2)	1,0000	0,9825	-1,75%
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0000	0,9825	-1,75%
Cargo por Garantía (SGT)			
Línea Chilca - Zapallal (Tamos 1 y 2)	1,0000	0,9825	-1,75%
Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tamos 1, 2, 3 y4) y SVC-Cajamarca			
LT 220 kV Carhuauquero-Paragsha y subestaciones asociadas – Tramo 1	1,0000	0,9825	-1,75%
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0000	0,9825	-1,75%
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0000	0,9825	-1,75%
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0000	0,9825	-1,75%
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1,0000	0,9825	-1,75%
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0000	0,9825	-1,75%
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0000	0,9825	-1,75%
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0000	0,9825	-1,75%
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0000	0,9825	-1,75%
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0000	0,9825	-1,75%
SGT Línea Carhuauquero- Cajamarca Norte- Cáclic- Moyobamba 220 kV (1)	1,0000	0,9825	-1,75%
SGT Línea Machupicchu–Quencoro–Onocora–Tintaya 220 kV (1)	0,0000	0,0000	0,00%
SGT Línea Tintaya - Azangaro 220 kV	1,0000	0,9825	-1,75%
SGT Línea La Niña - Piura 500 kV	0,0000	0,0000	0,00%
SGT Paríñas - Nueva Tumbes 220 kV	0,0000	0,0000	0,00%
SGT Tingo María - Aguaytia 220 kV	0,0000	0,0000	0,00%
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 KV (1)	1,0000	0,9825	-1,75%
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0000	0,9825	-1,75%
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1,0000	0,9825	-1,75%
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1,0000	0,9825	-1,75%
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1,0000	0,9825	-1,75%
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)	1,0000	0,9825	-1,75%
Reconfiguración de LT Chilca-La Planicie-Carabayllo	0,0000	0,0000	0,00%
2do Transformador 500/220 kV - 600 MVA en la S.E. Chilca	0,0000	0,0000	0,00%
Ampliación de barras 500 kV en SE Carabayllo	0,0000	0,0000	0,00%
Ampliación de la Subestación La Planicie 220 kV	0,0000	0,0000	0,00%
Línea Aguaytia - Pucallpa (2 circuito)	1,0000	0,9825	-1,75%
Línea Nueva Yanango - Nueva Huanuco 500 kV	0,0000	0,0000	0,00%
Línea Mantaro - Nueva Yanango - Carapongo 500 kV	0,9599	0,9825	2,35%
Línea Azangaro-Julica-Puno 220 kV	1,0000	0,9825	-1,75%
Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)			
No RF (No Reserva Fria)	1,0000	1,0000	0,00%
Reserva Fria (RF) de Talara	0,9733	0,9733	0,00%
Reserva Fria (RF) de Ilo	0,9731	0,9731	0,00%
Reserva Fria (RF) de Pucallpa	0,9669	0,9669	0,00%
Reserva Fria (RF) de Puerto Maldonado	0,9712	0,9712	0,00%
Reserva Fria (RF) de Puerto Eten	0,9738	0,9738	0,00%
Cargo por Prima			
Cogeneración Paramonga	0,3333	0,3333	0,00%
C.H. Santa Cruz II	0,5000	0,5000	0,00%
C.H. Santa Cruz I	0,4286	0,4286	0,00%
C.H. Poechos 2	0,2933	0,2933	0,00%
C.H. Roncador	0,0000	0,0000	0,00%
C.H. Carhuauquero IV	0,7528	0,7528	0,00%
C.H. Caña Brava	0,4815	0,4815	0,00%
C.H. La Joya	0,4130	0,4130	0,00%
C.T. Huaycoloro	0,8248	0,8248	0,00%
C. H. Purmacana	0,0000	0,0000	0,00%
C.H. Huasahuasi I	0,5211	0,5211	0,00%

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Setiembre/2023

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Ago-23	4-Set-23		4-Set-23
C.H. Huasahuasi II	0,6849	0,6849	0,00%	0,6849
C.H. Nuevo Imperial	0,5833	0,5833	0,00%	0,5833
CS Repartición Solar 20T	0,8950	0,8950	0,00%	0,8950
CS Majes Solar 20T	0,8976	0,8976	0,00%	0,8976
CS Tacna Solar 20T	0,9140	0,9140	0,00%	0,9140
CS Panamericana Solar 20T	0,9026	0,9026	0,00%	0,9026
C.H. Yanapampa	0,3571	0,3571	0,00%	0,3571
C.H. Las Pizarras	0,5491	0,5491	0,00%	0,5491
C.E. Marcona	0,6443	0,6443	0,00%	0,6443
C.E. Talara	0,3722	0,3722	0,00%	0,3722
C.E. Cupisnique	0,3703	0,3703	0,00%	0,3703
C.H. Runatullo III	0,4717	0,4717	0,00%	0,4717
C.H. Runatullo II	0,6400	0,6400	0,00%	0,6400
CSF Moquegua FV	0,8302	0,8302	0,00%	0,8302
C.H. Canchayillo	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.T. La Gringa V	0,8148	0,8148	0,00%	0,8148
C.H. Chancay	0,5699	0,5699	0,00%	0,5699
C.H. Rucuy	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.E. Tres Hermanas	0,5957	0,5957	0,00%	0,5957
C.H. Potrero	0,3364	0,3364	0,00%	0,3364
C.H. Yaurucaya	0,5793	0,5793	0,00%	0,5793
C.S. Rubi	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Renovandes H1	0,6312	0,6312	0,00%	0,6312
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	0,7097	0,7097	0,00%	0,7097
C.H. Angel I	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Angel II	0,3171	0,3171	0,00%	0,3171
C.H. Angel III	0,3247	0,3247	0,00%	0,3247
C.H. Her	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Carhuac	0,6712	0,6712	0,00%	0,6712
C.H. El Carmen	0,5400	0,5400	0,00%	0,5400
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	0,9091	0,9091	0,00%	0,9091
C.H. 8 de Agosto	0,5294	0,5294	0,00%	0,5294
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)	0,7117	0,7117	0,00%	0,7117
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	0,9732	0,9732	0,00%	0,9732
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	0,5812	0,5812	0,00%	0,5812
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 070-2021-OS/CD y N° 145-2021-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1,1465	1,1277	-1,64%	1,1465
Área de Demanda 2	1,1491	1,1332	-1,38%	1,1491
Área de Demanda 3	1,1551	1,1380	-1,48%	1,1551
Área de Demanda 4	1,1600	1,1402	-1,71%	1,1600
Área de Demanda 5	1,1392	1,1226	-1,46%	1,1392
Área de Demanda 6	1,1504	1,1344	-1,39%	1,1504
Área de Demanda 7	1,1681	1,1516	-1,41%	1,1681
Área de Demanda 8	1,1629	1,1386	-2,09%	1,1629
Área de Demanda 9	1,1477	1,1311	-1,45%	1,1477
Área de Demanda 10	1,1516	1,1344	-1,49%	1,1516
Área de Demanda 11	1,1524	1,1380	-1,25%	1,1524
Área de Demanda 12	1,1064	1,0855	-1,89%	1,1064
Área de Demanda 13	1,1515	1,1355	-1,39%	1,1515
Área de Demanda 14	1,1548	1,1392	-1,35%	1,1548
Área de Demanda 15	1,1602	1,1345	-2,22%	1,1602
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0019	0,9843	-1,76%	1,0019
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0019	0,9843	-1,76%	1,0019
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/Setiembre/2023

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Ago-23	4-Set-23		4-Set-23
C.1. DISTRIBUCIÓN - VAD Y CARGOS FIJOS (Res. N° 189-2022-OS/CD y 168-2019-OS/CD)				
1. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN MT (FAVADMT)				
Luz del Sur	1,0327	1,0471	1,39%	1,0471
Edelnor	1,0317	1,0459	1,38%	1,0459
Electro Dunas	1,0266	1,0413	1,43%	1,0413
Coelvisac	1,0208	1,0362	1,51%	1,0362
Egepsa	1,0361	1,0508	1,42%	1,0508
Eilhicha	1,0191	1,0346	1,52%	1,0346
Electro Pangoa	1,0282	1,0433	1,47%	1,0433
Electro Tocache	1,0361	1,0508	1,42%	1,0508
Chavimochic	1,0282	1,0433	1,47%	1,0433
Emsemsa	1,0282	1,0433	1,47%	1,0433
Emseusa	1,0282	1,0433	1,47%	1,0433
Esempat	1,0191	1,0346	1,52%	1,0346
Sersa	1,0282	1,0433	1,47%	1,0433
Edelsa	1,0282	1,0433	1,47%	1,0433
Adinelsa	1,1918	1,2097	1,50%	1,2097
Electro Oriente	1,1885	1,2065	1,51%	1,2065
Electro Puno	1,1961	1,2145	1,54%	1,2145
Electro Sur Este	1,1930	1,2122	1,61%	1,2122
Electro Ucayali	1,1891	1,2070	1,51%	1,2070
Electrocentro	1,2070	1,2233	1,35%	1,2233
Electronoroeste	1,2067	1,2232	1,37%	1,2232
Electronorte	1,2088	1,2256	1,39%	1,2256
Electrosur	1,1946	1,2134	1,57%	1,2134
Hidrandina	1,2087	1,2255	1,39%	1,2255
Seal	1,1948	1,2135	1,57%	1,2135
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
Luz del Sur	1,0304	1,0450	1,42%	1,0450
Edelnor	1,0284	1,0428	1,40%	1,0428
Electro Dunas	1,0252	1,0398	1,42%	1,0398
Coelvisac	1,0086	1,0237	1,50%	1,0237
Egepsa	1,0322	1,0469	1,42%	1,0469
Eilhicha	1,0201	1,0351	1,47%	1,0351
Electro Pangoa	1,0211	1,0361	1,47%	1,0361
Electro Tocache	1,0322	1,0469	1,42%	1,0469
Chavimochic	1,0211	1,0361	1,47%	1,0361
Emsemsa	1,0211	1,0361	1,47%	1,0361
Emseusa	1,0211	1,0361	1,47%	1,0361
Esempat	1,0201	1,0351	1,47%	1,0351
Sersa	1,0211	1,0361	1,47%	1,0361
Edelsa	1,0211	1,0361	1,47%	1,0361
Adinelsa	1,1855	1,2038	1,54%	1,2038
Electro Oriente	1,1913	1,2090	1,49%	1,2090
Electro Puno	1,2063	1,2241	1,48%	1,2241
Electro Sur Este	1,2078	1,2260	1,51%	1,2260
Electro Ucayali	1,1889	1,2068	1,51%	1,2068
Electrocentro	1,2015	1,2181	1,38%	1,2181
Electronoroeste	1,2008	1,2175	1,39%	1,2175
Electronorte	1,2006	1,2172	1,38%	1,2172
Electrosur	1,2066	1,2245	1,48%	1,2245
Hidrandina	1,2012	1,2178	1,38%	1,2178
Seal	1,2070	1,2251	1,50%	1,2251
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)				
Luz del Sur	1,0308	1,0453	1,41%	1,0453
Edelnor	1,0231	1,0378	1,44%	1,0378
Electro Dunas	1,0182	1,0330	1,45%	1,0330
Coelvisac	0,9941	1,0091	1,51%	1,0091
Egepsa	1,0228	1,0375	1,44%	1,0375
Eilhicha	1,0060	1,0208	1,47%	1,0208
Electro Pangoa	1,0123	1,0271	1,46%	1,0271
Electro Tocache	1,0228	1,0375	1,44%	1,0375
Chavimochic	1,0123	1,0271	1,46%	1,0271
Emsemsa	1,0123	1,0271	1,46%	1,0271
Emseusa	1,0123	1,0271	1,46%	1,0271
Esempat	1,0060	1,0208	1,47%	1,0208
Sersa	1,0123	1,0271	1,46%	1,0271
Edelsa	1,0123	1,0271	1,46%	1,0271
Adinelsa	1,1641	1,1841	1,72%	1,1841
Electro Oriente	1,1897	1,2075	1,50%	1,2075
Electro Puno	1,1833	1,2034	1,70%	1,2034
Electro Sur Este	1,1838	1,2053	1,82%	1,2053
Electro Ucayali	1,1708	1,1905	1,68%	1,1905
Electrocentro	1,2065	1,2254	1,57%	1,2254
Electronoroeste	1,2066	1,2258	1,59%	1,2258
Electronorte	1,2062	1,2254	1,59%	1,2254
Electrosur	1,1836	1,2043	1,75%	1,2043
Hidrandina	1,2069	1,2258	1,57%	1,2258
Seal	1,1835	1,2039	1,72%	1,2039
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)				
	1,0563	1,0701	1,31%	1,0701
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)				
	1,2170	1,2329	1,31%	1,2329
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)				
	0,9040	0,9252	2,35%	0,9252
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)				
	1,0695	1,0947	2,36%	1,0947

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Setiembre/2023

Descripción	Ft-1	Ft		Aplicable
	4-Ago-23	4-Set-23	Variación (%)	
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)	1,0563	1,0701	1,31%	1,0701
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)	1,2170	1,2329	1,31%	1,2329
C.2 DISTRIBUCIÓN - PRESUPUESTOS DE CONEXIÓN - Res. N° 130-2023-OS/CD y 166-2023-OS/CD	Aplicable al			
1. PRESUPUESTOS Y CARGOS DE REPOSICIÓN DE LA CONEXIÓN	1/09/2023			
Para conexiones				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,0000	0,9744	-2,56%	0,9744
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1,0000	0,9621	-3,79%	0,9621
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1,0000	0,9750	-2,50%	0,9750
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1,0000	0,9698	-3,02%	0,9698
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1,0000	0,9999	-0,01%	0,9999
Para cambio a conexión prepago				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,0000	0,9744	-2,56%	0,9744
Para costos por metro de cable				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,0000	0,9569	-4,31%	0,9569
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,0000	0,9970	-0,30%	0,9970
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1,0000	0,9974	-0,26%	0,9974
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 151-2023-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1,0000	0,9999	-0,01%	0,9999