

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Mayo/2023

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	1-May-23	4-May-23		4-May-23
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	0,9904	-0,96%	1,0000
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	0,9881	-1,19%	1,0000
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1,0000	0,9991	-0,09%	1,0000
Chavimochic	1,0000	0,9992	-0,08%	1,0000
Edelnor	1,0000	0,9992	-0,08%	1,0000
Eilhicha	1,0000	0,9992	-0,08%	1,0000
Electro Oriente	1,0000	0,9984	-0,16%	1,0000
Electro Sur Este	0,0000			
Electro Puno	1,0000	0,9992	-0,08%	1,0000
Electro Ucayali	1,0000	0,9943	-0,57%	1,0000
Electronorte	0,0000			
Hidrandina	1,0000	0,9992	-0,08%	1,0000
Seal	1,0000	0,9896	-1,04%	1,0000
FA_PNG (Resolución 069-2023-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. 056-2023-OS/CD y 113-2023-OS/CD)				
<u>Sistema Principal de Transmisión</u>				
SPT de REP	1,0000	0,9878	-1,22%	1,0000
SPT de REP (Ampliación 21)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SPT de Egamsa	1,0000	0,9927	-0,73%	1,0000
SPT de San Gabán	1,0000	0,9946	-0,54%	1,0000
SPT de Antamina	1,0000	0,9943	-0,57%	1,0000
SPT de ISA Perú (Ex Eteselva)	1,0000	0,9895	-1,05%	1,0000
SPT de Redesur	1,0000	0,9878	-1,22%	1,0000
SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0000	0,9878	-1,22%	1,0000
SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)	1,0000	0,9878	-1,22%	1,0000
SPT de Transmantaro (Ampliación Adicional 1) (2)	1,0000	0,9878	-1,22%	1,0000
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0000	0,9878	-1,22%	1,0000
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca - Zapallal (Tramos 1 y 2)	1,0000	0,9878	-1,22%	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	0,9878	-1,22%	1,0000
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0000	0,9878	-1,22%	1,0000
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0000	0,9878	-1,22%	1,0000
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0000	0,9878	-1,22%	1,0000
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1,0000	0,9878	-1,22%	1,0000
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0000	0,9878	-1,22%	1,0000
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0000	0,9878	-1,22%	1,0000
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0000	0,9878	-1,22%	1,0000
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0000	0,9878	-1,22%	1,0000
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0000	0,9878	-1,22%	1,0000
SGT Línea Carhuauquero- Cajamarca Norte- Cáclic- Moyobamba 220 kV (1)	1,0000	0,9878	-1,22%	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	0,9878	-1,22%	1,0000
SGT Línea La Niña - Piura 500 kV	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SGT Paríñas - Nueva Tumbes 220 kV	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SGT Tingo María - Aguaytía 220 kV	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 KV (1)	1,0000	0,9878	-1,22%	1,0000
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0000	0,9878	-1,22%	1,0000
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1,0000	0,9878	-1,22%	1,0000
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1,0000	0,9878	-1,22%	1,0000
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1,0000	0,9878	-1,22%	1,0000
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)	1,0000	0,9878	-1,22%	1,0000
Reconfiguración de LT Chilca-La Planicie-Carabaylo	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
2do Transformador 500/220 kV - 600 MVA en la S.E. Chilca	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Ampliación de barras 500 kV en SE Carabaylo	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Ampliación de la Subestación La Planicie 220 kV	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Línea Aguaytía - Pucallpa (2 circuito)	1,0000	0,9878	-1,22%	1,0000
Línea Nueva Yanango - Nueva Huanuco 500 kV	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Línea Mantaro - Nueva Yanango - Carapongo 500 kV	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Línea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV	1,0000	0,9878	-1,22%	1,0000
<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	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Reserva Fría (RF) de Ilo	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Reserva Fría (RF) de Pucallpa	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Reserva Fría (RF) de Puerto Maldonado	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Reserva Fría (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/Mayo/2023

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	1-May-23	4-May-23		4-May-23
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 Pizaras	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. Canchayillo	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
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 070-2021-OS/CD y N° 145-2021-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1,1465	1,1394	-0.62%	1,1465
Área de Demanda 2	1,1491	1,1434	-0.50%	1,1491
Área de Demanda 3	1,1551	1,1491	-0.52%	1,1551
Área de Demanda 4	1,1600	1,1532	-0.59%	1,1600
Área de Demanda 5	1,1392	1,1328	-0.56%	1,1392
Área de Demanda 6	1,1504	1,1442	-0.54%	1,1504
Área de Demanda 7	1,1681	1,1621	-0.51%	1,1681
Área de Demanda 8	1,1629	1,1542	-0.75%	1,1629
Área de Demanda 9	1,1477	1,1416	-0.53%	1,1477
Área de Demanda 10	1,1516	1,1455	-0.53%	1,1516
Área de Demanda 11	1,1524	1,1475	-0.43%	1,1524
Área de Demanda 12	1,1064	1,0966	-0.89%	1,1064
Área de Demanda 13	1,1515	1,1458	-0.50%	1,1515
Área de Demanda 14	1,1548	1,1494	-0.47%	1,1548
Área de Demanda 15	1,1602	1,1509	-0.80%	1,1602
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0019	0,9896	-1.23%	1,0019
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0019	0,9896	-1.23%	1,0019
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/Mayo/2023

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable	
	1-May-23	4-May-23		4-May-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	1,0610	1,0570	-0,38%	1,0610	
Edelnor	1,0615	1,0569	-0,43%	1,0615	
Electro Dunas	1,0556	1,0511	-0,43%	1,0556	
Coelvisac	1,0474	1,0436	-0,36%	1,0474	
Egepsa	1,0599	1,0575	-0,23%	1,0599	
Eilhicha	1,0461	1,0420	-0,39%	1,0461	
Electro Pangoa	1,0535	1,0503	-0,30%	1,0535	
Electro Tocache	1,0599	1,0575	-0,23%	1,0599	
Chavimochic	1,0535	1,0503	-0,30%	1,0535	
Emsemsa	1,0535	1,0503	-0,30%	1,0535	
Emseusa	1,0535	1,0503	-0,30%	1,0535	
Esempat	1,0461	1,0420	-0,39%	1,0461	
Sersa	1,0535	1,0503	-0,30%	1,0535	
Edelsa	1,0535	1,0503	-0,30%	1,0535	
Adinelsa	1,2235	1,2189	-0,38%	1,2235	
Electro Oriente	1,2222	1,2167	-0,45%	1,2222	
Electro Puno	1,2328	1,2263	-0,53%	1,2328	
Electro Sur Este	1,2347	1,2261	-0,70%	1,2347	
Electro Ucayali	1,2210	1,2162	-0,39%	1,2210	
Electrocentro	1,2438	1,2377	-0,49%	1,2438	
Electronoroeste	1,2444	1,2379	-0,52%	1,2444	
Electronorte	1,2460	1,2397	-0,51%	1,2460	
Electrosur	1,2337	1,2262	-0,61%	1,2337	
Hidrandina	1,2451	1,2392	-0,47%	1,2451	
Seal	1,2336	1,2262	-0,60%	1,2336	
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)					
Luz del Sur	1,0589	1,0548	-0,39%	1,0589	
Edelnor	1,0588	1,0539	-0,46%	1,0588	
Electro Dunas	1,0555	1,0505	-0,47%	1,0555	
Coelvisac	1,0436	1,0364	-0,69%	1,0436	
Egepsa	1,0584	1,0551	-0,31%	1,0584	
Eilhicha	1,0496	1,0447	-0,47%	1,0496	
Electro Pangoa	1,0503	1,0456	-0,45%	1,0503	
Electro Tocache	1,0584	1,0551	-0,31%	1,0584	
Chavimochic	1,0503	1,0456	-0,45%	1,0503	
Emsemsa	1,0503	1,0456	-0,45%	1,0503	
Emseusa	1,0503	1,0456	-0,45%	1,0503	
Esempat	1,0496	1,0447	-0,47%	1,0496	
Sersa	1,0503	1,0456	-0,45%	1,0503	
Edelsa	1,0503	1,0456	-0,45%	1,0503	
Adinelsa	1,2201	1,2141	-0,49%	1,2201	
Electro Oriente	1,2296	1,2223	-0,59%	1,2296	
Electro Puno	1,2424	1,2364	-0,48%	1,2424	
Electro Sur Este	1,2475	1,2401	-0,59%	1,2475	
Electro Ucayali	1,2279	1,2203	-0,62%	1,2279	
Electrocentro	1,2418	1,2341	-0,62%	1,2418	
Electronoroeste	1,2429	1,2345	-0,68%	1,2429	
Electronorte	1,2429	1,2344	-0,68%	1,2429	
Electrosur	1,2434	1,2372	-0,50%	1,2434	
Hidrandina	1,2422	1,2342	-0,64%	1,2422	
Seal	1,2449	1,2382	-0,54%	1,2449	
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASED)					
Luz del Sur	1,0592	1,0551	-0,39%	1,0592	
Edelnor	1,0540	1,0488	-0,49%	1,0540	
Electro Dunas	1,0506	1,0447	-0,56%	1,0506	
Coelvisac	1,0368	1,0264	-1,00%	1,0368	
Egepsa	1,0534	1,0482	-0,49%	1,0534	
Eilhicha	1,0437	1,0354	-0,80%	1,0437	
Electro Pangoa	1,0474	1,0403	-0,68%	1,0474	
Electro Tocache	1,0534	1,0482	-0,49%	1,0534	
Chavimochic	1,0474	1,0403	-0,68%	1,0474	
Emsemsa	1,0474	1,0403	-0,68%	1,0474	
Emseusa	1,0474	1,0403	-0,68%	1,0474	
Esempat	1,0437	1,0354	-0,80%	1,0437	
Sersa	1,0474	1,0403	-0,68%	1,0474	
Edelsa	1,0474	1,0403	-0,68%	1,0474	
Adinelsa	1,1991	1,1923	-0,57%	1,1991	
Electro Oriente	1,2351	1,2250	-0,82%	1,2351	
Electro Puno	1,2287	1,2183	-0,85%	1,2287	
Electro Sur Este	1,2407	1,2256	-1,22%	1,2407	
Electro Ucayali	1,2053	1,1989	-0,53%	1,2053	
Electrocentro	1,2397	1,2348	-0,40%	1,2397	
Electronoroeste	1,2406	1,2354	-0,42%	1,2406	
Electronorte	1,2403	1,2351	-0,42%	1,2403	
Electrosur	1,2346	1,2219	-1,03%	1,2346	
Hidrandina	1,2400	1,2352	-0,39%	1,2400	
Seal	1,2324	1,2205	-0,97%	1,2324	
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)					
	1,0776	1,0768	-0,07%	1,0776	
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)					
	1,2416	1,2406	-0,08%	1,2416	
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)					
	0,9417	0,9302	-1,22%	0,9417	
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)					
	1,1142	1,1006	-1,22%	1,1142	

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Mayo/2023

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	1-May-23	4-May-23		4-May-23
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)	1,0776	1,0768	-0,07%	1,0776
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)	1,2416	1,2406	-0,08%	1,2416
C.2 DISTRIBUCIÓN - PRESUPUESTOS DE CONEXIÓN - Res. N° 137-2019-OS/CD y N° 138-2019-OS/CD				
1. PRESUPUESTOS Y CARGOS DE REPOSICIÓN DE LA CONEXIÓN				
<u>Para conexiones</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,1749	1,1625	-1,06%	1,1749
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1,2152	1,1988	-1,35%	1,2152
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1,1359	1,1244	-1,01%	1,1359
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1,2572	1,2439	-1,06%	1,2572
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1,2416	1,2406	-0,08%	1,2416
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,1749	1,1625	-1,06%	1,1749
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,3154	1,2803	-2,67%	1,3154
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,2288	1,2266	-0,18%	1,2288
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1,2276	1,2252	-0,20%	1,2276
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 138-2019-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1,2416	1,2406	-0,08%	1,2416