

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Julio/2023

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Jun-23	4-Jul-23		4-Jul-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	0,9692	-3,08%	1,0000
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	0,9581	-4,19%	1,0000
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	0,9904	0,9825	-0,80%	0,9825
Chavimochic	0,9908	0,9834	-0,75%	0,9834
Edelnor	0,9908	0,9834	-0,75%	0,9834
Eilhicha	0,9908	0,9834	-0,75%	0,9834
Electro Oriente	0,9924	0,9825	-1,00%	0,9825
Electro Sur Este	0,0000			
Electro Puno	0,9908	0,9834	-0,75%	0,9834
Electro Ucayali	0,9741	0,9391	-3,59%	0,9391
Electronorte	0,0000			
Hidrandina	0,9908	0,9834	-0,75%	0,9834
Seal	0,9590	0,8979	-6,37%	0,8979
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	0,9649	-3,51%	1,0000
SPT de REP (Ampliación 21)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SPT de Egemsa	1,0000	0,9729	-2,71%	1,0000
SPT de San Gabán	1,0000	0,9760	-2,40%	1,0000
SPT de Antamina	1,0000	0,9754	-2,46%	1,0000
SPT de ISA Perú (Ex Eteselva)	1,0000	0,9664	-3,36%	1,0000
SPT de Redesur	1,0000	0,9649	-3,51%	1,0000
SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0000	0,9649	-3,51%	1,0000
SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)	1,0000	0,9649	-3,51%	1,0000
SPT de Transmantaro (Ampliación Adicional 1) (2)	1,0000	0,9649	-3,51%	1,0000
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0000	0,9649	-3,51%	1,0000
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca -Zapallal (Tramos 1 y 2)	1,0000	0,9649	-3,51%	1,0000
<u>Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y4) y SVC-Cajamarca</u>				
LT 220 kV Carhuauquero-Paragsha y subestaciones asociadas – Tramo 1	1,0000	0,9649	-3,51%	1,0000
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0000	0,9649	-3,51%	1,0000
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0000	0,9649	-3,51%	1,0000
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0000	0,9649	-3,51%	1,0000
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1,0000	0,9649	-3,51%	1,0000
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0000	0,9649	-3,51%	1,0000
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0000	0,9649	-3,51%	1,0000
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0000	0,9649	-3,51%	1,0000
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0000	0,9649	-3,51%	1,0000
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0000	0,9649	-3,51%	1,0000
SGT Línea Carhuauquero- Cajamarca Norte- Cáclic- Moyobamba 220 kV (1)	1,0000	0,9649	-3,51%	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	0,9649	-3,51%	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	0,9649	-3,51%	1,0000
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0000	0,9649	-3,51%	1,0000
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1,0000	0,9649	-3,51%	1,0000
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1,0000	0,9649	-3,51%	1,0000
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1,0000	0,9649	-3,51%	1,0000
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)	1,0000	0,9649	-3,51%	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 Aguaytia - Pucallpa (2 circuito)	1,0000	0,9649	-3,51%	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	0,9649	-3,51%	1,0000
<u>Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)</u>				
No RF (No Reserva Fria)	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
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

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Julio/2023

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Jun-23	4-Jul-23		4-Jul-23
C.H. Huasahuasi I	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
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 Reparición 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. 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
<u>Cargo Unitario por FISE</u>	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
<u>Cargo Unitario por Generación Adicional</u>				
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	1,1166	-2,61%	1,1465
Área de Demanda 2	1,1491	1,1217	-2,38%	1,1491
Área de Demanda 3	1,1551	1,1270	-2,43%	1,1551
Área de Demanda 4	1,1600	1,1300	-2,59%	1,1600
Área de Demanda 5	1,1392	1,1108	-2,49%	1,1392
Área de Demanda 6	1,1504	1,1225	-2,43%	1,1504
Área de Demanda 7	1,1681	1,1403	-2,38%	1,1681
Área de Demanda 8	1,1629	1,1293	-2,89%	1,1629
Área de Demanda 9	1,1477	1,1197	-2,44%	1,1477
Área de Demanda 10	1,1516	1,1233	-2,46%	1,1516
Área de Demanda 11	1,1524	1,1264	-2,26%	1,1524
Área de Demanda 12	1,1064	1,0728	-3,04%	1,1064
Área de Demanda 13	1,1515	1,1241	-2,38%	1,1515
Área de Demanda 14	1,1548	1,1278	-2,34%	1,1548
Área de Demanda 15	1,1602	1,1255	-2,99%	1,1602
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0019	0,9667	-3,51%	1,0019
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0019	0,9667	-3,51%	1,0019
<u>Peaje Unitario por Compensación</u>				
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/2023

	Ft-1	Ft		Aplicable
Descripción	4-Jun-23	4-Jul-23	Variación (%)	4-Jul-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	1,0462	1,0369	-0,89%	1,0462
Edelnor	1,0456	1,0361	-0,91%	1,0456
Electro Dunas	1,0404	1,0309	-0,91%	1,0404
Coelvisac	1,0340	1,0247	-0,90%	1,0340
Egepsa	1,0484	1,0397	-0,83%	1,0484
Eilhicha	1,0324	1,0231	-0,90%	1,0324
Electro Pangoa	1,0409	1,0320	-0,86%	1,0409
Electro Tocache	1,0484	1,0397	-0,83%	1,0484
Chavimochic	1,0409	1,0320	-0,86%	1,0409
Emsemsa	1,0409	1,0320	-0,86%	1,0409
Emseusa	1,0409	1,0320	-0,86%	1,0409
Esempat	1,0324	1,0231	-0,90%	1,0324
Sersa	1,0409	1,0320	-0,86%	1,0409
Edelsa	1,0409	1,0320	-0,86%	1,0409
Adinelsa	1,2074	1,1965	-0,90%	1,2074
Electro Oriente	1,2046	1,1934	-0,93%	1,2046
Electro Puno	1,2133	1,2014	-0,98%	1,2133
Electro Sur Este	1,2119	1,1989	-1,07%	1,2119
Electro Ucayali	1,2047	1,1938	-0,90%	1,2047
Electrocentro	1,2238	1,2124	-0,93%	1,2238
Electronoroeste	1,2238	1,2122	-0,95%	1,2238
Electronorte	1,2259	1,2142	-0,95%	1,2259
Electrosur	1,2126	1,2002	-1,02%	1,2126
Hidrandina	1,2255	1,2140	-0,94%	1,2255
Seal	1,2127	1,2003	-1,02%	1,2127
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
Luz del Sur	1,0441	1,0347	-0,90%	1,0441
Edelnor	1,0426	1,0328	-0,94%	1,0426
Electro Dunas	1,0393	1,0296	-0,93%	1,0393
Coelvisac	1,0242	1,0135	-1,04%	1,0242
Egepsa	1,0452	1,0361	-0,87%	1,0452
Eilhicha	1,0340	1,0244	-0,93%	1,0340
Electro Pangoa	1,0350	1,0254	-0,93%	1,0350
Electro Tocache	1,0452	1,0361	-0,87%	1,0452
Chavimochic	1,0350	1,0254	-0,93%	1,0350
Emsemsa	1,0350	1,0254	-0,93%	1,0350
Emseusa	1,0350	1,0254	-0,93%	1,0350
Esempat	1,0340	1,0244	-0,93%	1,0340
Sersa	1,0350	1,0254	-0,93%	1,0350
Edelsa	1,0350	1,0254	-0,93%	1,0350
Adinelsa	1,2020	1,1905	-0,96%	1,2020
Electro Oriente	1,2087	1,1968	-0,98%	1,2087
Electro Puno	1,2233	1,2116	-0,96%	1,2233
Electro Sur Este	1,2260	1,2135	-1,02%	1,2260
Electro Ucayali	1,2066	1,1944	-1,01%	1,2066
Electrocentro	1,2193	1,2072	-0,99%	1,2193
Electronoroeste	1,2192	1,2068	-1,02%	1,2192
Electronorte	1,2190	1,2065	-1,03%	1,2190
Electrosur	1,2238	1,2120	-0,96%	1,2238
Hidrandina	1,2192	1,2070	-1,00%	1,2192
Seal	1,2246	1,2125	-0,99%	1,2246
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASED)				
Luz del Sur	1,0444	1,0350	-0,90%	1,0444
Edelnor	1,0374	1,0276	-0,94%	1,0374
Electro Dunas	1,0330	1,0229	-0,98%	1,0330
Coelvisac	1,0119	0,9999	-1,19%	1,0119
Egepsa	1,0370	1,0272	-0,95%	1,0370
Eilhicha	1,0223	1,0112	-1,09%	1,0223
Electro Pangoa	1,0279	1,0173	-1,03%	1,0279
Electro Tocache	1,0370	1,0272	-0,95%	1,0370
Chavimochic	1,0279	1,0173	-1,03%	1,0279
Emsemsa	1,0279	1,0173	-1,03%	1,0279
Emseusa	1,0279	1,0173	-1,03%	1,0279
Esempat	1,0223	1,0112	-1,09%	1,0223
Sersa	1,0279	1,0173	-1,03%	1,0279
Edelsa	1,0279	1,0173	-1,03%	1,0279
Adinelsa	1,1809	1,1690	-1,01%	1,1809
Electro Oriente	1,2093	1,1960	-1,10%	1,2093
Electro Puno	1,2034	1,1896	-1,15%	1,2034
Electro Sur Este	1,2077	1,1915	-1,34%	1,2077
Electro Ucayali	1,1875	1,1758	-0,99%	1,1875
Electrocentro	1,2229	1,2115	-0,93%	1,2229
Electronoroeste	1,2233	1,2117	-0,95%	1,2233
Electronorte	1,2230	1,2113	-0,96%	1,2230
Electrosur	1,2055	1,1905	-1,24%	1,2055
Hidrandina	1,2233	1,2119	-0,93%	1,2233
Seal	1,2047	1,1902	-1,20%	1,2047
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)				
	1,0677	1,0598	-0,74%	1,0677
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)				
	1,2302	1,2210	-0,75%	1,2302
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)				
	0,9210	0,9087	-1,34%	0,9210
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)				
	1,0897	1,0752	-1,33%	1,0897

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Julio/2023

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Jun-23	4-Jul-23		4-Jul-23
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)	1,0677	1,0598	-0,74%	1,0677
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)	1,2302	1,2210	-0,75%	1,2302
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	1,1494	1,1349	-1,26%	1,1494
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1,1824	1,1650	-1,47%	1,1824
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1,1136	1,1000	-1,22%	1,1136
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1,2280	1,2114	-1,35%	1,2280
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1,2302	1,2210	-0,75%	1,2302
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,1494	1,1349	-1,26%	1,1494
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,2440	1,2194	-1,98%	1,2440
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,2161	1,2064	-0,80%	1,2161
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1,2147	1,2049	-0,81%	1,2147
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 138-2019-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1,2302	1,2210	-0,75%	1,2302