

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Enero/2023

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Dic-22	4-Ene-23		4-Ene-23
A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Res. N° 057-2022-OS/CD y N° 129-2022-OS/CD)				
1. POTENCIA (FAPPM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0712	1,0361	-3,28%	1,0712
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0856	1,0573	-2,61%	1,0856
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1,0577	1,0457	-1,13%	1,0457
Chavimochic	1,0613	1,0496	-1,10%	1,0496
Edelnor	1,0613	1,0496	-1,10%	1,0496
Eilhicha	1,0613	1,0496	-1,10%	1,0496
Electro Oriente	1,0897	1,0776	-1,11%	1,0776
Electro Sur Este				
Electro Puno	1,0038	0,9871	-1,66%	0,9871
Electro Ucayali	1,0018	0,9849	-1,69%	0,9849
Electronorte				
Hidrandina	1,0613	1,0496	-1,10%	1,0496
Seal	1,0506	1,0281	-2,14%	1,0281
FA_PNG (Resolución 196-2022-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. 057-2022-OS/CD y 129-2022-OS/CD)				
<u>Sistema Principal de Transmisión</u>				
SPT de REP	1,0765	1,0322	-4,12%	1,0765
SPT de Egemsa	1,0693	1,0424	-2,52%	1,0693
SPT de San Gabán	1,0630	1,0431	-1,87%	1,0630
SPT de Antamina	1,0706	1,0490	-2,02%	1,0706
SPT de Eteselva	1,1235	1,0900	-2,98%	1,1235
SPT de Redesur	1,0765	1,0322	-4,12%	1,0765
SPT de Transmataro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0765	1,0322	-4,12%	1,0765
SPT de Transmataro (Addendum N° 8)	1,0765	1,0322	-4,12%	1,0765
SPT de Transmataro (Ampliación Adicional 1) (2)	1,0765	1,0322	-4,12%	1,0765
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0765	1,0322	-4,12%	1,0765
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca - Zapallal (Tamos 1 y 2)	1,0765	1,0322	-4,12%	1,0765
<u>Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tamos 1, 2, 3 y 4) y SVC-Cajamarca</u>				
LT 220 kV Carhuauquero-Paragsha y subestaciones asociadas – Tramo 1	1,0765	1,0322	-4,12%	1,0765
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0765	1,0322	-4,12%	1,0765
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0765	1,0322	-4,12%	1,0765
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0765	1,0322	-4,12%	1,0765
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas – Tramo 4	1,0765	1,0322	-4,12%	1,0765
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0765	1,0322	-4,12%	1,0765
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0765	1,0322	-4,12%	1,0765
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0765	1,0322	-4,12%	1,0765
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0765	1,0322	-4,12%	1,0765
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0765	1,0322	-4,12%	1,0765
SGT Línea Carhuauquero- Cajamarca Norte- Cáclis- Moyobamba 220 kV (1)	1,0765	1,0322	-4,12%	1,0765
SGT Línea Machupicchu-Quencora-Onocora-Tintaya 220 kV (1)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SGT Línea Tintaya - Azangaro 220 kV	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 KV (1)	1,0765	1,0322	-4,12%	1,0765
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0765	1,0322	-4,12%	1,0765
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1,0765	1,0322	-4,12%	1,0765
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1,0765	1,0322	-4,12%	1,0765
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1,0765	1,0322	-4,12%	1,0765
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)	1,0765	1,0322	-4,12%	1,0765
Línea Aguaytía - Pucallpa (2 circuito)	1,0765	1,0322	-4,12%	1,0765
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	1,0765	1,0322	-4,12%	1,0765
<u>Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)</u>				
No RF (No Reserva Fria)	1,0712	1,0712	0,00%	1,0712
Reserva Fria (RF) de Talara	1,1833	1,1833	0,00%	1,1833
Reserva Fria (RF) de Ilo	1,1833	1,1833	0,00%	1,1833
Reserva Fria (RF) de Pucallpa	1,2661	1,2661	0,00%	1,2661
Reserva Fria (RF) de Puerto Maldonado	1,2619	1,2619	0,00%	1,2619
Reserva Fria (RF) de Puerto Eten	1,2474	1,2474	0,00%	1,2474
<u>Cargo por Prima</u>				
Cogeneración Paramonga	1,3307	1,3307	0,00%	1,3307
C.H. Santa Cruz II	1,2807	1,2807	0,00%	1,2807
C.H. Santa Cruz I	1,2692	1,2692	0,00%	1,2692
C.H. Poechos 2	1,0976	1,0976	0,00%	1,0976
C.H. Roncador	0,3750	0,3750	0,00%	0,3750
C.H. Carhuauquero IV	1,2000	1,2000	0,00%	1,2000
C.H. Caña Brava	1,0351	1,0351	0,00%	1,0351
C.H. La Joya	1,5304	1,5304	0,00%	1,5304
C.T. Huaycoloro	1,3150	1,3150	0,00%	1,3150
C. H. Purmacana	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Huasahuasi I	1,2113	1,2113	0,00%	1,2113
C.H. Huasahuasi II	1,1690	1,1690	0,00%	1,1690
C.H. Nuevo Imperial	1,5429	1,5429	0,00%	1,5429
CS Repartición Solar 20T	1,2337	1,2337	0,00%	1,2337
CS Majes Solar 20T	1,2381	1,2381	0,00%	1,2381
CS Tacna Solar 20T	1,2327	1,2327	0,00%	1,2327
CS Panamericana Solar 20T	1,2321	1,2321	0,00%	1,2321
C.H. Yanapampa	1,3333	1,3333	0,00%	1,3333
C.H. Las Pizarras	1,1381	1,1381	0,00%	1,1381
C.E. Marcona	1,4591	1,4591	0,00%	1,4591
C.E. Talara	1,2907	1,2907	0,00%	1,2907
C.E. Cupisnique	1,2918	1,2918	0,00%	1,2918

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Enero/2023

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Dic-22	4-Ene-23		4-Ene-23
C.H. Runatullo III	1,3838	1,3838	0,00%	1,3838
C.H. Runatullo II	1,4444	1,4444	0,00%	1,4444
CSF Moquegua FV	1,2647	1,2647	0,00%	1,2647
C.H. Canchayllo	1,5882	1,5882	0,00%	1,5882
C.T. La Gringa V	1,2830	1,2830	0,00%	1,2830
C.H. Chancay	1,3596	1,3596	0,00%	1,3596
C.H. Rucuy	1,7273	1,7273	0,00%	1,7273
C.E. Tres Hermanas	1,4624	1,4624	0,00%	1,4624
C.H. Potrero	1,1678	1,1678	0,00%	1,1678
C.H. Yaucaya	1,5000	1,5000	0,00%	1,5000
C.S. Rubi	1,5060	1,5060	0,00%	1,5060
C.H. Renovandes H1	1,1266	1,1266	0,00%	1,1266
C.S. Intipampa	1,5543	1,5543	0,00%	1,5543
C.E. Wayra I	84,0000	84,0000	0,00%	84,0000
C.B. Huaycoloro II	1,2188	1,2188	0,00%	1,2188
C.H. Angel I	1,5556	1,5556	0,00%	1,5556
C.H. Angel II	1,4625	1,4625	0,00%	1,4625
C.H. Angel III	1,5036	1,5036	0,00%	1,5036
C.H. Her	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Carhuac	1,6625	1,6625	0,00%	1,6625
C.H. El Carmen	1,0984	1,0984	0,00%	1,0984
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	1,4231	1,4231	0,00%	1,4231
C.H. 8 de Agosto	0,7097	0,7097	0,00%	0,7097
<u>Cargo Unitario por FISE</u>	1,2960	1,2960	0,00%	1,2960
<u>Cargo Unitario por Generación Adicional</u>				
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Puerto Bravo (8)	1,2494	1,2494	0,00%	1,2494
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	1,2490	1,2490	0,00%	1,2490
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	1,2036	1,2036	0,00%	1,2036
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 070-2021-OS/CD y N° 145-2021-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1,1722	1,1505	-1,85%	1,1722
Área de Demanda 2	1,1687	1,1505	-1,56%	1,1687
Área de Demanda 3	1,1750	1,1568	-1,55%	1,1750
Área de Demanda 4	1,1811	1,1626	-1,57%	1,1811
Área de Demanda 5	1,1614	1,1416	-1,70%	1,1614
Área de Demanda 6	1,1759	1,1538	-1,88%	1,1759
Área de Demanda 7	1,1942	1,1719	-1,87%	1,1942
Área de Demanda 8	1,1913	1,1689	-1,88%	1,1913
Área de Demanda 9	1,1690	1,1498	-1,64%	1,1690
Área de Demanda 10	1,1714	1,1533	-1,55%	1,1714
Área de Demanda 11	1,1686	1,1524	-1,39%	1,1686
Área de Demanda 12	1,1472	1,1159	-2,73%	1,1472
Área de Demanda 13	1,1697	1,1524	-1,48%	1,1697
Área de Demanda 14	1,1726	1,1555	-1,46%	1,1726
Área de Demanda 15	1,1897	1,1668	-1,92%	1,1897
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0601	1,0165	-4,11%	1,0601
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0601	1,0165	-4,11%	1,0601
<u>Peaje Unitario por Compensación</u>				
Resolución del FA_Peaje Unitario de Compensación (FA_PUC)	1,2328	1,2328	0,00%	1,2328

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Enero/2023

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Dic-22	4-Ene-23		4-Ene-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	1,0712	1,0590	-1,14%	1,0712
Edelnor	1,0727	1,0604	-1,15%	1,0727
Electro Dunas	1,0666	1,0546	-1,13%	1,0666
Coelvisac	1,0571	1,0457	-1,08%	1,0571
Egepsa	1,0671	1,0556	-1,08%	1,0671
Eilhicha	1,0560	1,0446	-1,08%	1,0560
Electro Pangoa	1,0620	1,0505	-1,08%	1,0620
Electro Tocache	1,0671	1,0556	-1,08%	1,0671
Chavimochic	1,0620	1,0505	-1,08%	1,0620
Emsemsa	1,0620	1,0505	-1,08%	1,0620
Emseusa	1,0620	1,0505	-1,08%	1,0620
Esempat	1,0560	1,0446	-1,08%	1,0560
Sersa	1,0620	1,0505	-1,08%	1,0620
Edelsa	1,0620	1,0505	-1,08%	1,0620
Adinelsa	1,2353	1,2217	-1,10%	1,2353
Electro Oriente	1,2355	1,2219	-1,10%	1,2355
Electro Puno	1,2487	1,2343	-1,15%	1,2487
Electro Sur Este	1,2548	1,2399	-1,19%	1,2548
Electro Ucayali	1,2329	1,2194	-1,09%	1,2329
Electrocentro	1,2578	1,2434	-1,14%	1,2578
Electronoroeste	1,2591	1,2446	-1,15%	1,2591
Electronorte	1,2607	1,2460	-1,17%	1,2607
Electrosur	1,2516	1,2369	-1,17%	1,2516
Hidrandina	1,2593	1,2447	-1,16%	1,2593
Seal	1,2513	1,2366	-1,17%	1,2513
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
Luz del Sur	1,0694	1,0573	-1,13%	1,0694
Edelnor	1,0706	1,0583	-1,15%	1,0706
Electro Dunas	1,0673	1,0552	-1,13%	1,0673
Coelvisac	1,0590	1,0469	-1,14%	1,0590
Egepsa	1,0672	1,0555	-1,10%	1,0672
Eilhicha	1,0611	1,0493	-1,11%	1,0611
Electro Pangoa	1,0616	1,0499	-1,10%	1,0616
Electro Tocache	1,0672	1,0555	-1,10%	1,0672
Chavimochic	1,0616	1,0499	-1,10%	1,0616
Emsemsa	1,0616	1,0499	-1,10%	1,0616
Emseusa	1,0616	1,0499	-1,10%	1,0616
Esempat	1,0611	1,0493	-1,11%	1,0611
Sersa	1,0616	1,0499	-1,10%	1,0616
Edelsa	1,0616	1,0499	-1,10%	1,0616
Adinelsa	1,2342	1,2206	-1,10%	1,2342
Electro Oriente	1,2457	1,2316	-1,13%	1,2457
Electro Puno	1,2575	1,2427	-1,18%	1,2575
Electro Sur Este	1,2654	1,2501	-1,21%	1,2654
Electro Ucayali	1,2447	1,2306	-1,13%	1,2447
Electrocentro	1,2584	1,2439	-1,15%	1,2584
Electronoroeste	1,2608	1,2461	-1,17%	1,2608
Electronorte	1,2609	1,2462	-1,17%	1,2609
Electrosur	1,2591	1,2442	-1,18%	1,2591
Hidrandina	1,2593	1,2447	-1,16%	1,2593
Seal	1,2613	1,2463	-1,19%	1,2613
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)				
Luz del Sur	1,0696	1,0575	-1,13%	1,0696
Edelnor	1,0663	1,0541	-1,14%	1,0663
Electro Dunas	1,0641	1,0519	-1,15%	1,0641
Coelvisac	1,0577	1,0451	-1,19%	1,0577
Egepsa	1,0654	1,0534	-1,13%	1,0654
Eilhicha	1,0609	1,0486	-1,16%	1,0609
Electro Pangoa	1,0626	1,0504	-1,15%	1,0626
Electro Tocache	1,0654	1,0534	-1,13%	1,0654
Chavimochic	1,0626	1,0504	-1,15%	1,0626
Emsemsa	1,0626	1,0504	-1,15%	1,0626
Emseusa	1,0626	1,0504	-1,15%	1,0626
Esempat	1,0609	1,0486	-1,16%	1,0609
Sersa	1,0626	1,0504	-1,15%	1,0626
Edelsa	1,0626	1,0504	-1,15%	1,0626
Adinelsa	1,2150	1,2020	-1,07%	1,2150
Electro Oriente	1,2561	1,2415	-1,16%	1,2561
Electro Puno	1,2520	1,2370	-1,20%	1,2520
Electro Sur Este	1,2733	1,2569	-1,29%	1,2733
Electro Ucayali	1,2206	1,2074	-1,08%	1,2206
Electrocentro	1,2539	1,2390	-1,19%	1,2539
Electronoroeste	1,2555	1,2405	-1,19%	1,2555
Electronorte	1,2554	1,2404	-1,19%	1,2554
Electrosur	1,2625	1,2468	-1,24%	1,2625
Hidrandina	1,2541	1,2392	-1,19%	1,2541
Seal	1,2586	1,2432	-1,22%	1,2586
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)				
	1,0822	1,0703	-1,10%	1,0822
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)				
	1,2469	1,2331	-1,11%	1,2469
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)				
	0,9640	0,9555	-0,88%	0,9640
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)				
	1,1406	1,1305	-0,89%	1,1406
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)				
	1,0822	1,0703	-1,10%	1,0822
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)				
	1,2469	1,2331	-1,11%	1,2469

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Enero/2023

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Dic-22	4-Ene-23		4-Ene-23
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	1,2008	1,1880	-1,07%	1,2008
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1,2523	1,2361	-1,29%	1,2523
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1,1586	1,1480	-0,91%	1,1586
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1,2918	1,2733	-1,43%	1,2918
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1,2469	1,2331	-1,11%	1,2469
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,2008	1,1880	-1,07%	1,2008
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,3795	1,3587	-1,51%	1,3795
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,2363	1,2228	-1,09%	1,2363
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1,2352	1,2218	-1,08%	1,2352
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 138-2019-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1,2469	1,2331	-1,11%	1,2469