

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Julio/2022

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Jun-22	4-Jul-22		4-Jul-22
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)	1,0315	1,0347	0,31%	1,0315
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0337	1,0437	0,97%	1,0337
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1,0281	1,0353	0,70%	1,0353
Chavimochic	1,0301	1,0340	0,38%	1,0340
Edelnor	1,0301	1,0340	0,38%	1,0340
Eilhicha	1,0301	1,0340	0,38%	1,0340
Electro Oriente	1,0412	1,0883	4,52%	1,0883
Electro Sur Este				
Electro Puno	1,0038	1,0685	6,45%	1,0685
Electro Ucayali	1,0029	1,0697	6,66%	1,0697
Electronorte				
Hidrandina	1,0301	1,0340	0,38%	1,0340
Seal	1,0143	1,2239	20,66%	1,2239
FA_PNG (Resolución 077-2022-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	1,0370	1,0349	-0,20%	1,0370
SPT de Egamsa	1,0303	1,0382	0,77%	1,0303
SPT de San Gabán	1,0232	1,0350	1,15%	1,0232
SPT de Antamina	1,0325	1,0437	1,08%	1,0325
SPT de Etelselva	1,0819	1,0946	1,17%	1,0819
SPT de Redesur	1,0370	1,0349	-0,20%	1,0370
SPT de Transmanto (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0370	1,0349	-0,20%	1,0370
SPT de Transmanto (Addendum N° 8)	1,0370	1,0349	-0,20%	1,0370
SPT de Transmanto (Ampliación Adicional 1) (2)	1,0370	1,0349	-0,20%	1,0370
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0370	1,0349	-0,20%	1,0370
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca - Zapallal (Tramos 1 y 2)	1,0370	1,0349	-0,20%	1,0370
<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	1,0370	1,0349	-0,20%	1,0370
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0370	1,0349	-0,20%	1,0370
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0370	1,0349	-0,20%	1,0370
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0370	1,0349	-0,20%	1,0370
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1,0370	1,0349	-0,20%	1,0370
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0370	1,0349	-0,20%	1,0370
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0370	1,0349	-0,20%	1,0370
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0370	1,0349	-0,20%	1,0370
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0370	1,0349	-0,20%	1,0370
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0370	1,0349	-0,20%	1,0370
SGT Línea Carhuauquero- Cajamarca Norte- Cádlic- Moyobamba 220 kV (1)	1,0370	1,0349	-0,20%	1,0370
SGT Línea Machupicchu-Quencoro-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)	1,0370	1,0349	-0,20%	1,0370
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0370	1,0349	-0,20%	1,0370
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1,0370	1,0349	-0,20%	1,0370
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1,0370	1,0349	-0,20%	1,0370
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1,0370	1,0349	-0,20%	1,0370
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)	1,0370	1,0349	-0,20%	1,0370
Línea Aguaytia - Pucallpa (2 circuito)	1,0370	1,0349	-0,20%	1,0370
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-Julica-Puno 220 kV	1,0370	1,0349	-0,20%	1,0370
<u>Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)</u>				
No RF (No Reserva Fria)	1,0315	1,0315	0,00%	1,0315
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
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 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 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

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Julio/2022

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Jun-22	4-Jul-22		4-Jul-22
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	1,1319	1,1487	1,48%	1,1319
Área de Demanda 2	1,1276	1,1452	1,56%	1,1276
Área de Demanda 3	1,1339	1,1522	1,61%	1,1339
Área de Demanda 4	1,1380	1,1578	1,74%	1,1380
Área de Demanda 5	1,1196	1,1363	1,49%	1,1196
Área de Demanda 6	1,1410	1,1559	1,31%	1,1410
Área de Demanda 7	1,1632	1,1784	1,31%	1,1632
Área de Demanda 8	1,1487	1,1685	1,72%	1,1487
Área de Demanda 9	1,1284	1,1455	1,52%	1,1284
Área de Demanda 10	1,1291	1,1476	1,64%	1,1291
Área de Demanda 11	1,1277	1,1457	1,60%	1,1277
Área de Demanda 12	1,1096	1,1200	0,94%	1,1096
Área de Demanda 13	1,1279	1,1462	1,62%	1,1279
Área de Demanda 14	1,1320	1,1501	1,60%	1,1320
Área de Demanda 15	1,1454	1,1656	1,76%	1,1454
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0213	1,0192	-0,21%	1,0213
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0213	1,0192	-0,21%	1,0213
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/Julio/2022

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Jun-22	4-Jul-22		4-Jul-22
C.1. DISTRIBUCIÓN - VAD Y CARGOS FIJOS (Res. N° 158-2018-OS/CD y 168-2019-OS/CD)				
1. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN MT (FAVADMT)				
Luz del Sur	1,2651	1,2807	1,23%	1,2807
Edelnor	1,2593	1,2729	1,08%	1,2729
Electro Dunas	1,2283	1,2472	1,54%	1,2472
Coelvisac	1,2676	1,2791	0,91%	1,2791
Egepsa	1,2763	1,2897	1,05%	1,2897
Eilhicha	1,2714	1,2830	0,91%	1,2830
Electro Pangoa	1,2676	1,2791	0,91%	1,2791
Electro Tocache	1,2763	1,2897	1,05%	1,2897
Chavimochic	1,2676	1,2791	0,91%	1,2791
Emsemsa	1,2676	1,2791	0,91%	1,2791
Emseusa	1,2676	1,2791	0,91%	1,2791
Esempat	1,2714	1,2830	0,91%	1,2830
Sersa	1,2676	1,2791	0,91%	1,2791
Edelsa	1,2763	1,2897	1,05%	1,2897
Adinelsa	1,1987	1,2104	0,98%	1,2104
Electro Oriente	1,1990	1,2120	1,08%	1,2120
Electro Puno	1,2146	1,2281	1,11%	1,2281
Electro Sur Este	1,2223	1,2386	1,33%	1,2386
Electro Ucayali	1,1959	1,2081	1,02%	1,2081
Electrocentro	1,2220	1,2329	0,89%	1,2329
Electronoroeste	1,2235	1,2347	0,92%	1,2347
Electronorte	1,2262	1,2372	0,90%	1,2372
Electrosur	1,2183	1,2331	1,21%	1,2331
Hidrandina	1,2245	1,2352	0,87%	1,2352
Seal	1,2179	1,2325	1,20%	1,2325
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
Luz del Sur	1,2601	1,2779	1,41%	1,2779
Edelnor	1,2487	1,2662	1,40%	1,2662
Electro Dunas	1,2238	1,2455	1,77%	1,2455
Coelvisac	1,2713	1,2853	1,10%	1,2853
Egepsa	1,2758	1,2902	1,13%	1,2902
Eilhicha	1,2753	1,2892	1,09%	1,2892
Electro Pangoa	1,2713	1,2853	1,10%	1,2853
Electro Tocache	1,2758	1,2902	1,13%	1,2902
Chavimochic	1,2713	1,2853	1,10%	1,2853
Emsemsa	1,2713	1,2853	1,10%	1,2853
Emseusa	1,2713	1,2853	1,10%	1,2853
Esempat	1,2753	1,2892	1,09%	1,2892
Sersa	1,2713	1,2853	1,10%	1,2853
Edelsa	1,2758	1,2902	1,13%	1,2902
Adinelsa	1,1977	1,2116	1,16%	1,2116
Electro Oriente	1,2097	1,2239	1,17%	1,2239
Electro Puno	1,2242	1,2358	0,95%	1,2358
Electro Sur Este	1,2336	1,2467	1,06%	1,2467
Electro Ucayali	1,2087	1,2236	1,23%	1,2236
Electrocentro	1,2227	1,2358	1,07%	1,2358
Electronoroeste	1,2252	1,2391	1,13%	1,2391
Electronorte	1,2254	1,2394	1,14%	1,2394
Electrosur	1,2260	1,2380	0,98%	1,2380
Hidrandina	1,2236	1,2370	1,10%	1,2370
Seal	1,2288	1,2411	1,00%	1,2411
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASD)				
Luz del Sur	1,2129	1,2347	1,80%	1,2347
Edelnor	1,2045	1,2232	1,55%	1,2232
Electro Dunas	1,1966	1,2177	1,76%	1,2177
Coelvisac	1,2699	1,2823	0,98%	1,2823
Egepsa	1,2728	1,2852	0,97%	1,2852
Eilhicha	1,2469	1,2591	0,98%	1,2591
Electro Pangoa	1,2699	1,2823	0,98%	1,2823
Electro Tocache	1,2728	1,2852	0,97%	1,2852
Chavimochic	1,2699	1,2823	0,98%	1,2823
Emsemsa	1,2699	1,2823	0,98%	1,2823
Emseusa	1,2699	1,2823	0,98%	1,2823
Esempat	1,2469	1,2591	0,98%	1,2591
Sersa	1,2699	1,2823	0,98%	1,2823
Edelsa	1,2728	1,2852	0,97%	1,2852
Adinelsa	1,1778	1,1956	1,51%	1,1956
Electro Oriente	1,2210	1,2382	1,41%	1,2382
Electro Puno	1,2199	1,2394	1,60%	1,2394
Electro Sur Este	1,2457	1,2704	1,98%	1,2704
Electro Ucayali	1,1840	1,2005	1,39%	1,2005
Electrocentro	1,2220	1,2332	0,92%	1,2332
Electronoroeste	1,2243	1,2358	0,94%	1,2358
Electronorte	1,2243	1,2360	0,96%	1,2360
Electrosur	1,2327	1,2547	1,78%	1,2547
Hidrandina	1,2223	1,2334	0,91%	1,2334
Seal	1,2279	1,2491	1,73%	1,2491
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)				
	1,2492	1,2540	0,38%	1,2540
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)				
	1,2102	1,2148	0,38%	1,2148
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)				
	1,1424	1,1803	3,32%	1,1803
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)				
	1,0971	1,1335	3,32%	1,1335
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)				
	1,2492	1,2540	0,38%	1,2540
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)				
	1,2102	1,2148	0,38%	1,2148

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Julio/2022

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable	
	4-Jun-22	4-Jul-22		4-Jul-22	
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	1,1641	1,1923	2,42%	1,1923	
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1,2275	1,2585	2,53%	1,2585	
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1,1163	1,1473	2,78%	1,1473	
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1,2744	1,2977	1,83%	1,2977	
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1,2102	1,2148	0,38%	1,2148	
<u>Para cambio a conexión prepago</u>					
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,1641	1,1923	2,42%	1,1923	
<u>Para costos por metro de cable</u>					
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,3545	1,3940	2,92%	1,3940	
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN					
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,1989	1,2067	0,65%	1,2067	
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1,1978	1,2059	0,68%	1,2059	
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 138-2019-OS/CD					
a) Corte y Reconexión	1,2102	1,2148	0,38%	1,2148	