

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Agosto/2022

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Jul-22	4-Ago-22		4-Ago-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	1,0591	2,68%	1,0315
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0337	1,0674	3,26%	1,0337
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1,0353	1,0527	1,68%	1,0527
Chavimochic	1,0340	1,0542	1,95%	1,0542
Edelnor	1,0340	1,0542	1,95%	1,0542
Elilhicha	1,0340	1,0542	1,95%	1,0542
Electro Oriente	1,0883	1,0797	-0,79%	1,0797
Electro Sur Este				
Electro Puno	1,0685	1,0361	-3,03%	1,0361
Electro Ucayali	1,0697	1,0355	-3,20%	1,0355
Electronorte				
Hidrandina	1,0340	1,0542	1,95%	1,0542
Seal	1,2239	1,1349	-7,27%	1,1349
FA_PNG (Resolución 156-2022-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	1,0605	2,27%	1,0370
SPT de Egemsa	1,0303	1,0612	3,00%	1,0303
SPT de San Gabán	1,0232	1,0573	3,33%	1,0232
SPT de Antamina	1,0325	1,0656	3,21%	1,0325
SPT de Eteselva	1,0819	1,1165	3,20%	1,0819
SPT de Redesur	1,0370	1,0605	2,27%	1,0370
SPT de Transmataro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0370	1,0605	2,27%	1,0370
SPT de Transmataro (Addendum N° 8)	1,0370	1,0605	2,27%	1,0370
SPT de Transmataro (Ampliación Adicional 1) (2)	1,0370	1,0605	2,27%	1,0370
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0370	1,0605	2,27%	1,0370
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca - Zapallal (Tramos 1 y 2)	1,0370	1,0605	2,27%	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	1,0605	2,27%	1,0370
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0370	1,0605	2,27%	1,0370
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0370	1,0605	2,27%	1,0370
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0370	1,0605	2,27%	1,0370
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1,0370	1,0605	2,27%	1,0370
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0370	1,0605	2,27%	1,0370
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0370	1,0605	2,27%	1,0370
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0370	1,0605	2,27%	1,0370
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0370	1,0605	2,27%	1,0370
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0370	1,0605	2,27%	1,0370
SGT Línea Carhuauquero- Cajamarca Norte- Cádic- Moyobamba 220 kV (1)	1,0370	1,0605	2,27%	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	1,0605	2,27%	1,0370
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0370	1,0605	2,27%	1,0370
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1,0370	1,0605	2,27%	1,0370
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1,0370	1,0605	2,27%	1,0370
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1,0370	1,0605	2,27%	1,0370
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)	1,0370	1,0605	2,27%	1,0370
Línea Aguaytia - Pucallpa (2 circuito)	1,0370	1,0605	2,27%	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-Juliaca-Puno 220 kV	1,0370	1,0605	2,27%	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	1,1063	10,63%	1,1063
Reserva Fria (RF) de Ilo	1,0000	1,1068	10,68%	1,1068
Reserva Fria (RF) de Pucallpa	1,0000	1,1835	18,35%	1,1835
Reserva Fria (RF) de Puerto Maldonado	1,0000	1,1825	18,25%	1,1825
Reserva Fria (RF) de Puerto Eten	1,0000	1,1668	16,68%	1,1668
<u>Cargo por Prima</u>				
Cogeneración Paramonga	1,0000	1,3937	39,37%	1,3937
C.H. Santa Cruz II	1,0000	1,2281	22,81%	1,2281
C.H. Santa Cruz I	1,0000	1,1923	19,23%	1,1923
C.H. Poechos 2	1,0000	1,3659	36,59%	1,3659
C.H. Roncador	1,0000	0,5625	-43,75%	0,5625
C.H. Carhuauquero IV	1,0000	1,1556	15,56%	1,1556
C.H. Caña Brava	1,0000	0,9825	-1,75%	0,9825
C.H. La Joya	1,0000	1,4348	43,48%	1,4348
C.T. Huaycoloro	1,0000	1,1811	18,11%	1,1811
C. H. Purmacana	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Huasahuasi I	1,0000	1,1690	16,90%	1,1690
C.H. Huasahuasi II	1,0000	1,1268	12,68%	1,1268
C.H. Nuevo Imperial	1,0000	1,4000	40,00%	1,4000
CS Repartición Solar 20T	1,0000	1,1508	15,08%	1,1508
CS Majes Solar 20T	1,0000	1,1479	14,79%	1,1479
CS Tacna Solar 20T	1,0000	1,1460	14,60%	1,1460
CS Panamericana Solar 20T	1,0000	1,1470	14,70%	1,1470
C.H. Yanapampa	1,0000	1,2500	25,00%	1,2500
C.H. Las Pizarras	1,0000	1,0994	9,94%	1,0994
C.E. Marcona	1,0000	1,3307	33,07%	1,3307
C.E. Talara	1,0000	1,2035	20,35%	1,2035
C.E. Cupisnique	1,0000	1,2063	20,63%	1,2063

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Agosto/2022

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Jul-22	4-Ago-22		4-Ago-22
C.H. Runatullo III	1,0000	1,2973	29,73%	1,2973
C.H. Runatullo II	1,0000	1,3419	34,19%	1,3419
CSF Moquegua FV	1,0000	1,1765	17,65%	1,1765
C.H. Canchaylo	1,0000	1,4706	47,06%	1,4706
C.T. La Gringa V	1,0000	1,2075	20,75%	1,2075
C.H. Chancay	1,0000	1,2709	27,09%	1,2709
C.H. Rucuy	1,0000	1,5682	56,82%	1,5682
C.E. Tres Hermanas	1,0000	1,3481	34,81%	1,3481
C.H. Potrero	1,0000	1,1409	14,09%	1,1409
C.H. Yarucaya	1,0000	1,4412	44,12%	1,4412
C.S. Rubi	1,0000	1,4578	45,78%	1,4578
C.H. Renovandes H1	1,0000	1,5886	58,86%	1,5886
C.S. Intipampa	1,0000	1,4891	48,91%	1,4891
C.E. Wayra I	1,0000	73,3333	7233,33%	73,3333
C.B. Huaycoloro II	1,0000	1,2500	25,00%	1,2500
C.H. Angel I	1,0000	1,4365	43,65%	1,4365
C.H. Angel II	1,0000	1,3375	33,75%	1,3375
C.H. Angel III	1,0000	1,3885	38,85%	1,3885
C.H. Her	1,0000	0,5000	-50,00%	0,5000
C.H. Carhuac	1,0000	1,5625	56,25%	1,5625
C.H. El Carmen	1,0000	1,0984	9,84%	1,0984
C.H. Zaña 1	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Manta	1,0000	0,0000	-100,00%	0,0000
C.T. Callao	1,0000	1,3077	30,77%	1,3077
C.H. 8 de Agosto	1,0000	1,3763	37,63%	1,3763
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	1,1683	16,83%	1,1683
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	1,0000	1,1676	16,76%	1,1676
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	1,0000	1,1452	14,52%	1,1452
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 070-2021-OS/CD y N° 145-2021-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1,1319	1,1704	3,40%	1,1319
Área de Demanda 2	1,1276	1,1672	3,51%	1,1276
Área de Demanda 3	1,1339	1,1740	3,54%	1,1339
Área de Demanda 4	1,1380	1,1797	3,66%	1,1380
Área de Demanda 5	1,1196	1,1586	3,48%	1,1196
Área de Demanda 6	1,1410	1,1763	3,09%	1,1410
Área de Demanda 7	1,1632	1,1974	2,94%	1,1632
Área de Demanda 8	1,1487	1,1900	3,60%	1,1487
Área de Demanda 9	1,1284	1,1674	3,46%	1,1284
Área de Demanda 10	1,1291	1,1697	3,60%	1,1291
Área de Demanda 11	1,1277	1,1677	3,55%	1,1277
Área de Demanda 12	1,1096	1,1420	2,92%	1,1096
Área de Demanda 13	1,1279	1,1682	3,57%	1,1279
Área de Demanda 14	1,1320	1,1719	3,52%	1,1320
Área de Demanda 15	1,1454	1,1875	3,68%	1,1454
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0213	1,0444	2,26%	1,0213
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0213	1,0444	2,26%	1,0213
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/Agosto/2022

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Jul-22	4-Ago-22		4-Ago-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	1,2807	1,3079	2,12%	1,3079
Edelnor	1,2729	1,2996	2,10%	1,2996
Electro Dunas	1,2472	1,2744	2,18%	1,2744
Coelvisac	1,2791	1,3056	2,07%	1,3056
Egepsa	1,2897	1,3170	2,12%	1,3170
Eilhicha	1,2830	1,3097	2,08%	1,3097
Electro Pangoa	1,2791	1,3056	2,07%	1,3056
Electro Tocache	1,2897	1,3170	2,12%	1,3170
Chavimochic	1,2791	1,3056	2,07%	1,3056
Emsemsa	1,2791	1,3056	2,07%	1,3056
Emseusa	1,2791	1,3056	2,07%	1,3056
Esempat	1,2830	1,3097	2,08%	1,3097
Sersa	1,2791	1,3056	2,07%	1,3056
Edelsa	1,2897	1,3170	2,12%	1,3170
Adinelsa	1,2104	1,2353	2,06%	1,2353
Electro Oriente	1,2120	1,2373	2,09%	1,2373
Electro Puno	1,2281	1,2537	2,08%	1,2537
Electro Sur Este	1,2386	1,2649	2,12%	1,2649
Electro Ucayali	1,2081	1,2331	2,07%	1,2331
Electrocentro	1,2329	1,2585	2,08%	1,2585
Electronoroeste	1,2347	1,2604	2,08%	1,2604
Electronorte	1,2372	1,2628	2,07%	1,2628
Electrosur	1,2331	1,2590	2,10%	1,2590
Hidrandina	1,2352	1,2607	2,06%	1,2607
Seal	1,2325	1,2584	2,10%	1,2584
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
Luz del Sur	1,2779	1,3056	2,17%	1,3056
Edelnor	1,2662	1,2936	2,16%	1,2936
Electro Dunas	1,2455	1,2732	2,22%	1,2732
Coelvisac	1,2853	1,3125	2,12%	1,3125
Egepsa	1,2902	1,3177	2,13%	1,3177
Eilhicha	1,2892	1,3165	2,12%	1,3165
Electro Pangoa	1,2853	1,3125	2,12%	1,3125
Electro Tocache	1,2902	1,3177	2,13%	1,3177
Chavimochic	1,2853	1,3125	2,12%	1,3125
Emsemsa	1,2853	1,3125	2,12%	1,3125
Emseusa	1,2853	1,3125	2,12%	1,3125
Esempat	1,2892	1,3165	2,12%	1,3165
Sersa	1,2853	1,3125	2,12%	1,3125
Edelsa	1,2902	1,3177	2,13%	1,3177
Adinelsa	1,2116	1,2371	2,10%	1,2371
Electro Oriente	1,2239	1,2498	2,12%	1,2498
Electro Puno	1,2358	1,2612	2,06%	1,2612
Electro Sur Este	1,2467	1,2726	2,08%	1,2726
Electro Ucayali	1,2236	1,2497	2,13%	1,2497
Electrocentro	1,2358	1,2619	2,11%	1,2619
Electronoroeste	1,2391	1,2655	2,13%	1,2655
Electronorte	1,2394	1,2658	2,13%	1,2658
Electrosur	1,2380	1,2635	2,06%	1,2635
Hidrandina	1,2370	1,2632	2,12%	1,2632
Seal	1,2411	1,2667	2,06%	1,2667
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)				
Luz del Sur	1,2347	1,2618	2,19%	1,2618
Edelnor	1,2232	1,2497	2,17%	1,2497
Electro Dunas	1,2177	1,2446	2,21%	1,2446
Coelvisac	1,2823	1,3084	2,04%	1,3084
Egepsa	1,2852	1,3112	2,02%	1,3112
Eilhicha	1,2591	1,2849	2,05%	1,2849
Electro Pangoa	1,2823	1,3084	2,04%	1,3084
Electro Tocache	1,2852	1,3112	2,02%	1,3112
Chavimochic	1,2823	1,3084	2,04%	1,3084
Emsemsa	1,2823	1,3084	2,04%	1,3084
Emseusa	1,2823	1,3084	2,04%	1,3084
Esempat	1,2591	1,2849	2,05%	1,2849
Sersa	1,2823	1,3084	2,04%	1,3084
Edelsa	1,2852	1,3112	2,02%	1,3112
Adinelsa	1,1956	1,2213	2,15%	1,2213
Electro Oriente	1,2382	1,2652	2,18%	1,2652
Electro Puno	1,2394	1,2663	2,17%	1,2663
Electro Sur Este	1,2704	1,2988	2,24%	1,2988
Electro Ucayali	1,2005	1,2261	2,13%	1,2261
Electrocentro	1,2332	1,2581	2,02%	1,2581
Electronoroeste	1,2358	1,2609	2,03%	1,2609
Electronorte	1,2360	1,2611	2,03%	1,2611
Electrosur	1,2547	1,2824	2,21%	1,2824
Hidrandina	1,2334	1,2583	2,02%	1,2583
Seal	1,2491	1,2764	2,19%	1,2764
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)				
	1,2540	1,2785	1,95%	1,2785
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)				
	1,2148	1,2386	1,96%	1,2386
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)				
	1,1803	1,2096	2,48%	1,2096
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)				
	1,1335	1,1616	2,48%	1,1616
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)				
	1,2540	1,2785	1,95%	1,2785
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)				
	1,2148	1,2386	1,96%	1,2386

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Agosto/2022

	Ft-1	Ft		Aplicable
Descripción	4-Jul-22	4-Ago-22	Variación (%)	4-Ago-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	1,1923	1,2199	2,31%	1,2199
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1,2585	1,2872	2,28%	1,2872
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1,1473	1,1747	2,39%	1,1747
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1,2977	1,3251	2,11%	1,3251
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1,2148	1,2386	1,96%	1,2386
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,1923	1,2199	2,31%	1,2199
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,3940	1,4297	2,56%	1,4297
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,2067	1,2309	2,01%	1,2309
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1,2059	1,2301	2,01%	1,2301
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 138-2019-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1,2148	1,2386	1,96%	1,2386