

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Octubre/2022

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Set-22	4-Oct-22		4-Oct-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	1,0712	3,85%	1,0712
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0337	1,0856	5,02%	1,0856
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1,0497	1,0498	0,01%	1,0498
Chavimochic	1,0514	1,0532	0,17%	1,0532
Edelnor	1,0514	1,0532	0,17%	1,0532
Eilichica	1,0514	1,0532	0,17%	1,0532
Electro Oriente	1,1034	1,0941	-0,84%	1,0941
Electro Sur Este				
Electro Puno	1,0306	0,9997	-3,00%	0,9997
Electro Ucayali	1,0299	0,9979	-3,11%	0,9979
Electronorte				
Hidrandina	1,0514	1,0532	0,17%	1,0532
Seal	1,1233	1,0525	-6,30%	1,0525
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	1,0765	3,81%	1,0765
SPT de Egemsa	1,0303	1,0693	3,79%	1,0693
SPT de San Gabán	1,0232	1,0630	3,89%	1,0630
SPT de Antamina	1,0325	1,0706	3,69%	1,0706
SPT de Eteselva	1,0819	1,1235	3,85%	1,1235
SPT de Redesur	1,0370	1,0765	3,81%	1,0765
SPT de Transmataro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0370	1,0765	3,81%	1,0765
SPT de Transmataro (Addendum N° 8)	1,0370	1,0765	3,81%	1,0765
SPT de Transmataro (Ampliación Adicional 1) (2)	1,0370	1,0765	3,81%	1,0765
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0370	1,0765	3,81%	1,0765
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca -Zapallal (Tramos 1 y 2)	1,0370	1,0765	3,81%	1,0765
<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	1,0765	3,81%	1,0765
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0370	1,0765	3,81%	1,0765
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0370	1,0765	3,81%	1,0765
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0370	1,0765	3,81%	1,0765
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1,0370	1,0765	3,81%	1,0765
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0370	1,0765	3,81%	1,0765
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0370	1,0765	3,81%	1,0765
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0370	1,0765	3,81%	1,0765
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0370	1,0765	3,81%	1,0765
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0370	1,0765	3,81%	1,0765
SGT Línea Carhuauquero- Cajamarca Norte- Cáclic- Moyobamba 220 kV (1)	1,0370	1,0765	3,81%	1,0765
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	1,0765	3,81%	1,0765
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0370	1,0765	3,81%	1,0765
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1,0370	1,0765	3,81%	1,0765
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1,0370	1,0765	3,81%	1,0765
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1,0370	1,0765	3,81%	1,0765
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)	1,0370	1,0765	3,81%	1,0765
Línea Aguaytia - Pucallpa (2 circuito)	1,0370	1,0765	3,81%	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	1,0370	1,0765	3,81%	1,0765
<u>Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)</u>				
No RF (No Reserva Fria)	1,0315	1,0712	3,85%	1,0712
Reserva Fria (RF) de Talara	1,1063	1,1063	0,00%	1,1063
Reserva Fria (RF) de Ilo	1,1068	1,1068	0,00%	1,1068
Reserva Fria (RF) de Pucallpa	1,1835	1,1835	0,00%	1,1835
Reserva Fria (RF) de Puerto Maldonado	1,1825	1,1825	0,00%	1,1825
Reserva Fria (RF) de Puerto Eten	1,1668	1,1668	0,00%	1,1668
<u>Cargo por Prima</u>				
Cogeneración Paramonga	1,3937	1,3937	0,00%	1,3937
C.H. Santa Cruz II	1,2281	1,2281	0,00%	1,2281
C.H. Santa Cruz I	1,1923	1,1923	0,00%	1,1923
C.H. Poechos 2	1,3659	1,3659	0,00%	1,3659
C.H. Roncador	0,5625	0,5625	0,00%	0,5625
C.H. Carhuauquero IV	1,1556	1,1556	0,00%	1,1556
C.H. Caña Brava	0,9825	0,9825	0,00%	0,9825
C.H. La Joya	1,4348	1,4348	0,00%	1,4348
C.T. Huaycoloro	1,1811	1,1811	0,00%	1,1811
C. H. Purmacana	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Huasahuasi I	1,1690	1,1690	0,00%	1,1690
C.H. Huasahuasi II	1,1268	1,1268	0,00%	1,1268
C.H. Nuevo Imperial	1,4000	1,4000	0,00%	1,4000
CS Repartición Solar 20T	1,1508	1,1508	0,00%	1,1508
CS Majes Solar 20T	1,1479	1,1479	0,00%	1,1479
CS Tacna Solar 20T	1,1460	1,1460	0,00%	1,1460
CS Panamericana Solar 20T	1,1470	1,1470	0,00%	1,1470
C.H. Yanapampa	1,2500	1,2500	0,00%	1,2500
C.H. Las Pizarras	1,0994	1,0994	0,00%	1,0994
C.E. Marcona	1,3307	1,3307	0,00%	1,3307
C.E. Talara	1,2035	1,2035	0,00%	1,2035
C.E. Cupisnique	1,2063	1,2063	0,00%	1,2063

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Octubre/2022

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Set-22	4-Oct-22		4-Oct-22
C.H. Runatullo III	1,2973	1,2973	0,00%	1,2973
C.H. Runatullo II	1,3419	1,3419	0,00%	1,3419
CSF Moquegua FV	1,1765	1,1765	0,00%	1,1765
C.H. Canchaylo	1,4706	1,4706	0,00%	1,4706
C.T. La Gringa V	1,2075	1,2075	0,00%	1,2075
C.H. Chancay	1,2709	1,2709	0,00%	1,2709
C.H. Rucuy	1,5682	1,5682	0,00%	1,5682
C.E. Tres Hermanas	1,3481	1,3481	0,00%	1,3481
C.H. Potrero	1,1409	1,1409	0,00%	1,1409
C.H. Yarucaya	1,4412	1,4412	0,00%	1,4412
C.S. Rubi	1,4578	1,4578	0,00%	1,4578
C.H. Renovandes H1	1,5886	1,5886	0,00%	1,5886
C.S. Intipampa	1,4891	1,4891	0,00%	1,4891
C.E. Wayra I	73,3333	73,3333	0,00%	73,3333
C.B. Huaycoloro II	1,2500	1,2500	0,00%	1,2500
C.H. Angel I	1,4365	1,4365	0,00%	1,4365
C.H. Angel II	1,3375	1,3375	0,00%	1,3375
C.H. Angel III	1,3885	1,3885	0,00%	1,3885
C.H. Her	0,5000	0,5000	0,00%	0,5000
C.H. Carhuac	1,5625	1,5625	0,00%	1,5625
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	1,3077	1,3077	0,00%	1,3077
C.H. 8 de Agosto	1,3763	1,3763	0,00%	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)	1,1683	1,1683	0,00%	1,1683
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	1,1676	1,1676	0,00%	1,1676
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	1,1452	1,1452	0,00%	1,1452
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 070-2021-OS/CD y N° 145-2021-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1,1319	1,1722	3,56%	1,1722
Área de Demanda 2	1,1276	1,1687	3,64%	1,1687
Área de Demanda 3	1,1339	1,1750	3,62%	1,1750
Área de Demanda 4	1,1380	1,1811	3,79%	1,1811
Área de Demanda 5	1,1196	1,1614	3,73%	1,1614
Área de Demanda 6	1,1410	1,1759	3,06%	1,1759
Área de Demanda 7	1,1632	1,1942	2,67%	1,1942
Área de Demanda 8	1,1487	1,1913	3,71%	1,1913
Área de Demanda 9	1,1284	1,1690	3,60%	1,1690
Área de Demanda 10	1,1291	1,1714	3,75%	1,1714
Área de Demanda 11	1,1277	1,1686	3,63%	1,1686
Área de Demanda 12	1,1096	1,1472	3,39%	1,1472
Área de Demanda 13	1,1279	1,1697	3,71%	1,1697
Área de Demanda 14	1,1320	1,1726	3,59%	1,1726
Área de Demanda 15	1,1454	1,1897	3,87%	1,1897
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0213	1,0601	3,80%	1,0601
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0213	1,0601	3,80%	1,0601
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/Octubre/2022

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Set-22	4-Oct-22		4-Oct-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	1,3079	1,3103	0,18%	1,3103
Edelnor	1,2996	1,3017	0,16%	1,3017
Electro Dunas	1,2744	1,2802	0,46%	1,2802
Coelvisac	1,3056	1,3065	0,07%	1,3065
Egepsa	1,3170	1,3183	0,10%	1,3183
Eilnicha	1,3097	1,3104	0,05%	1,3104
Electro Pangoa	1,3056	1,3065	0,07%	1,3065
Electro Tocache	1,3170	1,3183	0,10%	1,3183
Chavimochic	1,3056	1,3065	0,07%	1,3065
Emsemsa	1,3056	1,3065	0,07%	1,3065
Emseusa	1,3056	1,3065	0,07%	1,3065
Esempat	1,3097	1,3104	0,05%	1,3104
Sersa	1,3056	1,3065	0,07%	1,3065
Edelsa	1,3170	1,3183	0,10%	1,3183
Adinelsa	1,2353	1,2374	0,17%	1,2374
Electro Oriente	1,2373	1,2399	0,21%	1,2399
Electro Puno	1,2537	1,2553	0,13%	1,2553
Electro Sur Este	1,2649	1,2669	0,16%	1,2669
Electro Ucayali	1,2331	1,2355	0,19%	1,2355
Electrocentro	1,2585	1,2592	0,06%	1,2592
Electronoroeste	1,2604	1,2612	0,06%	1,2612
Electronorte	1,2628	1,2631	0,02%	1,2631
Electrosur	1,2590	1,2609	0,15%	1,2609
Hidrandina	1,2607	1,2610	0,02%	1,2610
Seal	1,2584	1,2602	0,14%	1,2602
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
Luz del Sur	1,3056	1,3095	0,30%	1,3095
Edelnor	1,2936	1,2980	0,34%	1,2980
Electro Dunas	1,2732	1,2805	0,57%	1,2805
Coelvisac	1,3125	1,3143	0,14%	1,3143
Egepsa	1,3177	1,3195	0,14%	1,3195
Eilnicha	1,3165	1,3180	0,11%	1,3180
Electro Pangoa	1,3125	1,3143	0,14%	1,3143
Electro Tocache	1,3177	1,3195	0,14%	1,3195
Chavimochic	1,3125	1,3143	0,14%	1,3143
Emsemsa	1,3125	1,3143	0,14%	1,3143
Emseusa	1,3125	1,3143	0,14%	1,3143
Esempat	1,3165	1,3180	0,11%	1,3180
Sersa	1,3125	1,3143	0,14%	1,3143
Edelsa	1,3177	1,3195	0,14%	1,3195
Adinelsa	1,2371	1,2400	0,23%	1,2400
Electro Oriente	1,2498	1,2523	0,20%	1,2523
Electro Puno	1,2612	1,2616	0,03%	1,2616
Electro Sur Este	1,2726	1,2728	0,02%	1,2728
Electro Ucayali	1,2497	1,2525	0,22%	1,2525
Electrocentro	1,2619	1,2634	0,12%	1,2634
Electronoroeste	1,2655	1,2672	0,13%	1,2672
Electronorte	1,2658	1,2675	0,13%	1,2675
Electrosur	1,2635	1,2638	0,02%	1,2638
Hidrandina	1,2632	1,2649	0,13%	1,2649
Seal	1,2667	1,2670	0,02%	1,2670
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASD)				
Luz del Sur	1,2618	1,2693	0,59%	1,2693
Edelnor	1,2497	1,2565	0,54%	1,2565
Electro Dunas	1,2446	1,2529	0,67%	1,2529
Coelvisac	1,3084	1,3084	0,00%	1,3084
Egepsa	1,3112	1,3110	-0,02%	1,3110
Eilnicha	1,2849	1,2865	0,12%	1,2865
Electro Pangoa	1,3084	1,3084	0,00%	1,3084
Electro Tocache	1,3112	1,3110	-0,02%	1,3110
Chavimochic	1,3084	1,3084	0,00%	1,3084
Emsemsa	1,3084	1,3084	0,00%	1,3084
Emseusa	1,3084	1,3084	0,00%	1,3084
Esempat	1,2849	1,2865	0,12%	1,2865
Sersa	1,3084	1,3084	0,00%	1,3084
Edelsa	1,3112	1,3110	-0,02%	1,3110
Adinelsa	1,2213	1,2268	0,45%	1,2268
Electro Oriente	1,2652	1,2683	0,25%	1,2683
Electro Puno	1,2663	1,2696	0,26%	1,2696
Electro Sur Este	1,2988	1,3023	0,27%	1,3023
Electro Ucayali	1,2261	1,2306	0,37%	1,2306
Electrocentro	1,2581	1,2580	-0,01%	1,2580
Electronoroeste	1,2609	1,2607	-0,02%	1,2607
Electronorte	1,2611	1,2609	-0,02%	1,2609
Electrosur	1,2824	1,2858	0,27%	1,2858
Hidrandina	1,2583	1,2581	-0,02%	1,2581
Seal	1,2764	1,2798	0,27%	1,2798
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)				
	1,2785	1,2773	-0,09%	1,2773
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)				
	1,2386	1,2374	-0,10%	1,2374
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)				
	1,2096	1,2277	1,50%	1,2277
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)				
	1,1616	1,1790	1,50%	1,1790
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)				
	1,2785	1,2773	-0,09%	1,2773
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)				
	1,2386	1,2374	-0,10%	1,2374

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Octubre/2022

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable	
	4-Set-22	4-Oct-22		4-Oct-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	1,2199	1,2299	0,82%	1,2299	
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1,2872	1,2932	0,47%	1,2932	
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1,1747	1,1890	1,22%	1,1890	
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1,3251	1,3246	-0,04%	1,3246	
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1,2386	1,2374	-0,10%	1,2374	
<u>Para cambio a conexión prepago</u>					
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,2199	1,2299	0,82%	1,2299	
<u>Para costos por metro de cable</u>					
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,4297	1,4344	0,33%	1,4344	
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN					
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,2309	1,2315	0,05%	1,2315	
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1,2301	1,2310	0,07%	1,2310	
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 138-2019-OS/CD					
a) Corte y Reconexión	1,2386	1,2374	-0,10%	1,2374	