

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Noviembre/2022

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	1-Nov-22	4-Nov-22		4-Nov-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)	1,0712	1,0750	0,35%	1,0712
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0856	1,0889	0,30%	1,0856
Sistemas Aislados				
Adinelsa	1,0498	1,0617	1,13%	1,0617
Chavimochic	1,0532	1,0618	0,82%	1,0618
Edelnor	1,0532	1,0618	0,82%	1,0618
Eilhicha	1,0532	1,0618	0,82%	1,0618
Electro Oriente	1,0941	1,1098	1,43%	1,1098
Electro Sur Este				
Electro Puno	0,9997	1,0695	6,98%	1,0695
Electro Ucayali	0,9979	1,0698	7,21%	1,0698
Electronorte				
Hidrandina	1,0532	1,0618	0,82%	1,0618
Seal	1,0525	1,1956	13,60%	1,1956
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)				
Sistema Principal de Transmisión				
SPT de REP	1,0765	1,0789	0,22%	1,0765
SPT de Egemsa	1,0693	1,0743	0,47%	1,0693
SPT de San Gabán	1,0630	1,0691	0,57%	1,0630
SPT de Antamina	1,0706	1,0761	0,51%	1,0706
SPT de Eteselva	1,1235	1,1254	0,17%	1,1235
SPT de Redesur	1,0765	1,0789	0,22%	1,0765
SPT de Transmataro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0765	1,0789	0,22%	1,0765
SPT de Transmataro (Addendum N° 8)	1,0765	1,0789	0,22%	1,0765
SPT de Transmataro (Ampliación Adicional 1) (2)	1,0765	1,0789	0,22%	1,0765
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0765	1,0789	0,22%	1,0765
Cargo por Garantía (SGT)				
Línea Chilca - Zapallal (Tramos 1 y 2)	1,0765	1,0789	0,22%	1,0765
Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y 4) y SVC-Cajamarca				
LT 220 kV Carhuauquero-Paragsha y subestaciones asociadas – Tramo 1	1,0765	1,0789	0,22%	1,0765
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0765	1,0789	0,22%	1,0765
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0765	1,0789	0,22%	1,0765
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0765	1,0789	0,22%	1,0765
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1,0765	1,0789	0,22%	1,0765
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0765	1,0789	0,22%	1,0765
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0765	1,0789	0,22%	1,0765
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0765	1,0789	0,22%	1,0765
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0765	1,0789	0,22%	1,0765
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0765	1,0789	0,22%	1,0765
SGT Línea Carhuauquero- Cajamarca Norte- Cáclic- Moyobamba 220 kV (1)	1,0765	1,0789	0,22%	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)	1,0765	1,0789	0,22%	1,0765
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0765	1,0789	0,22%	1,0765
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1,0765	1,0789	0,22%	1,0765
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1,0765	1,0789	0,22%	1,0765
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1,0765	1,0789	0,22%	1,0765
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)	1,0765	1,0789	0,22%	1,0765
Línea Aguaytía - Pucallpa (2 circuito)	1,0765	1,0789	0,22%	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	1,0789	0,22%	1,0765
Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)				
No RF (No Reserva Fria)	1,0712	1,0712	0,00%	1,0712
Reserva Fria (RF) de Talara	1,1063	1,1833	6,96%	1,1833
Reserva Fria (RF) de Ilo	1,1068	1,1833	6,91%	1,1833
Reserva Fria (RF) de Pucallpa	1,1835	1,2661	6,98%	1,2661
Reserva Fria (RF) de Puerto Maldonado	1,1825	1,2619	6,71%	1,2619
Reserva Fria (RF) de Puerto Eten	1,1668	1,2474	6,91%	1,2474
Cargo por Prima				
Cogeneración Paramonga	1,3937	1,3307	-4,52%	1,3307
C.H. Santa Cruz II	1,2281	1,2807	4,28%	1,2807
C.H. Santa Cruz I	1,1923	1,2692	6,45%	1,2692
C.H. Poechos 2	1,3659	1,0976	-19,64%	1,0976
C.H. Roncador	0,5625	0,3750	-33,33%	0,3750
C.H. Carhuauquero IV	1,1556	1,2000	3,84%	1,2000
C.H. Caña Brava	0,9825	1,0351	5,35%	1,0351
C.H. La Joya	1,4348	1,5304	6,66%	1,5304
C.T. Huaycoloro	1,1811	1,3150	11,34%	1,3150
C. H. Purmacana	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Huasahuasi I	1,1690	1,2113	3,62%	1,2113
C.H. Huasahuasi II	1,1268	1,1690	3,75%	1,1690
C.H. Nuevo Imperial	1,4000	1,5429	10,21%	1,5429
CS Repartición Solar 20T	1,1508	1,2337	7,20%	1,2337
CS Majes Solar 20T	1,1479	1,2381	7,86%	1,2381
CS Tacna Solar 20T	1,1460	1,2327	7,57%	1,2327

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Noviembre/2022

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	1-Nov-22	4-Nov-22		4-Nov-22
CS Panamericana Solar 20T	1,1470	1,2321	7,42%	1,2321
C.H. Yanapampa	1,2500	1,3333	6,66%	1,3333
C.H. Las Pizarras	1,0994	1,1381	3,52%	1,1381
C.E. Marcona	1,3307	1,4591	9,65%	1,4591
C.E. Talara	1,2035	1,2907	7,25%	1,2907
C.E. Cupisnique	1,2063	1,2918	7,09%	1,2918
C.H. Runatullo III	1,2973	1,3838	6,67%	1,3838
C.H. Runatullo II	1,3419	1,4444	7,64%	1,4444
CSF Moquegua FV	1,1765	1,2647	7,50%	1,2647
C.H. Canchaylo	1,4706	1,5882	8,00%	1,5882
C.T. La Gringa V	1,2075	1,2830	6,25%	1,2830
C.H. Chancay	1,2709	1,3596	6,98%	1,3596
C.H. Rucuy	1,5682	1,7273	10,15%	1,7273
C.E. Tres Hermanas	1,3481	1,4624	8,48%	1,4624
C.H. Potrero	1,1409	1,1678	2,36%	1,1678
C.H. Yarucaya	1,4412	1,5000	4,08%	1,5000
C.S. Rubi	1,4578	1,5060	3,31%	1,5060
C.H. Renovandes H1	1,5886	1,1266	-29,08%	1,1266
C.S. Intipampa	1,4891	1,5543	4,38%	1,5543
C.E. Wayra I	73,3333	84,0000	14,55%	84,0000
C.B. Huaycoloro II	1,2500	1,2188	-2,50%	1,2188
C.H. Angel I	1,4365	1,5556	8,29%	1,5556
C.H. Angel II	1,3375	1,4625	9,35%	1,4625
C.H. Angel III	1,3885	1,5036	8,29%	1,5036
C.H. Her	0,5000	0,0000	-100,00%	0,0000
C.H. Carhuac	1,5625	1,6625	6,40%	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	1,3077	1,4231	8,82%	1,4231
C.H. 8 de Agosto	1,3763	0,7097	-48,43%	0,7097
Cargo Unitario por FISE	1,0000	1,2960	29,60%	1,2960
Cargo Unitario por Generación Adicional				
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Puerto Bravo (8)	1,1683	1,2494	6,94%	1,2494
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	1,1676	1,2490	6,97%	1,2490
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	1,1452	1,2036	5,10%	1,2036
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 070-2021-OS/CD y N° 145-2021-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1,1722	1,1771	0,42%	1,1722
Área de Demanda 2	1,1687	1,1746	0,50%	1,1687
Área de Demanda 3	1,1750	1,1807	0,49%	1,1750
Área de Demanda 4	1,1811	1,1867	0,47%	1,1811
Área de Demanda 5	1,1614	1,1671	0,49%	1,1614
Área de Demanda 6	1,1759	1,1804	0,38%	1,1759
Área de Demanda 7	1,1942	1,1979	0,31%	1,1942
Área de Demanda 8	1,1913	1,1955	0,35%	1,1913
Área de Demanda 9	1,1690	1,1746	0,48%	1,1690
Área de Demanda 10	1,1714	1,1773	0,50%	1,1714
Área de Demanda 11	1,1686	1,1751	0,56%	1,1686
Área de Demanda 12	1,1472	1,1502	0,26%	1,1472
Área de Demanda 13	1,1697	1,1759	0,53%	1,1697
Área de Demanda 14	1,1726	1,1787	0,52%	1,1726
Área de Demanda 15	1,1897	1,1939	0,35%	1,1897
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0601	1,0625	0,23%	1,0601
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0601	1,0625	0,23%	1,0601
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/Noviembre/2022

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	1-Nov-22	4-Nov-22		4-Nov-22
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	1,0000	1,0780	7,80%	1,0780
Edelnor	1,0000	1,0800	8,00%	1,0800
Electro Dunas	1,0000	1,0747	7,47%	1,0747
Coelvisac	1,0000	1,0660	6,60%	1,0660
Egepsa	1,0000	1,0723	7,23%	1,0723
Eilhicha	1,0000	1,0653	6,53%	1,0653
Electro Pangoa	1,0000	1,0690	6,90%	1,0690
Electro Tocache	1,0000	1,0723	7,23%	1,0723
Chavimochic	1,0000	1,0690	6,90%	1,0690
Emsemsa	1,0000	1,0690	6,90%	1,0690
Emseusa	1,0000	1,0690	6,90%	1,0690
Esempat	1,0000	1,0653	6,53%	1,0653
Sersa	1,0000	1,0690	6,90%	1,0690
Edelsa	1,0000	1,0690	6,90%	1,0690
Adinelsa	1,2374	1,2455	0,65%	1,2455
Electro Oriente	1,2399	1,2475	0,61%	1,2475
Electro Puno	1,2553	1,2622	0,55%	1,2622
Electro Sur Este	1,2669	1,2726	0,45%	1,2726
Electro Ucayali	1,2355	1,2435	0,65%	1,2435
Electrocentro	1,2592	1,2669	0,61%	1,2669
Electronoroeste	1,2612	1,2687	0,59%	1,2687
Electronorte	1,2631	1,2706	0,59%	1,2706
Electrosur	1,2609	1,2672	0,50%	1,2672
Hidrandina	1,2610	1,2686	0,60%	1,2686
Seal	1,2602	1,2666	0,51%	1,2666
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
Luz del Sur	1,0000	1,0766	7,66%	1,0766
Edelnor	1,0000	1,0787	7,87%	1,0787
Electro Dunas	1,0000	1,0760	7,60%	1,0760
Coelvisac	1,0000	1,0721	7,21%	1,0721
Egepsa	1,0000	1,0737	7,37%	1,0737
Eilhicha	1,0000	1,0707	7,07%	1,0707
Electro Pangoa	1,0000	1,0710	7,10%	1,0710
Electro Tocache	1,0000	1,0737	7,37%	1,0737
Chavimochic	1,0000	1,0710	7,10%	1,0710
Emsemsa	1,0000	1,0710	7,10%	1,0710
Emseusa	1,0000	1,0710	7,10%	1,0710
Esempat	1,0000	1,0707	7,07%	1,0707
Sersa	1,0000	1,0710	7,10%	1,0710
Edelsa	1,0000	1,0710	7,10%	1,0710
Adinelsa	1,2400	1,2473	0,59%	1,2473
Electro Oriente	1,2523	1,2592	0,55%	1,2592
Electro Puno	1,2616	1,2688	0,57%	1,2688
Electro Sur Este	1,2728	1,2791	0,49%	1,2791
Electro Ucayali	1,2525	1,2592	0,53%	1,2592
Electrocentro	1,2634	1,2704	0,55%	1,2704
Electronoroeste	1,2672	1,2738	0,52%	1,2738
Electronorte	1,2675	1,2741	0,52%	1,2741
Electrosur	1,2638	1,2708	0,55%	1,2708
Hidrandina	1,2649	1,2717	0,54%	1,2717
Seal	1,2670	1,2738	0,54%	1,2738
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)				
Luz del Sur	1,0000	1,0768	7,68%	1,0768
Edelnor	1,0000	1,0755	7,55%	1,0755
Electro Dunas	1,0000	1,0746	7,46%	1,0746
Coelvisac	1,0000	1,0754	7,54%	1,0754
Egepsa	1,0000	1,0748	7,48%	1,0748
Eilhicha	1,0000	1,0751	7,51%	1,0751
Electro Pangoa	1,0000	1,0750	7,50%	1,0750
Electro Tocache	1,0000	1,0748	7,48%	1,0748
Chavimochic	1,0000	1,0750	7,50%	1,0750
Emsemsa	1,0000	1,0750	7,50%	1,0750
Emseusa	1,0000	1,0750	7,50%	1,0750
Esempat	1,0000	1,0751	7,51%	1,0751
Sersa	1,0000	1,0750	7,50%	1,0750
Edelsa	1,0000	1,0750	7,50%	1,0750
Adinelsa	1,2268	1,2333	0,53%	1,2333
Electro Oriente	1,2683	1,2738	0,43%	1,2738
Electro Puno	1,2696	1,2742	0,36%	1,2742
Electro Sur Este	1,3023	1,3042	0,15%	1,3042
Electro Ucayali	1,2306	1,2374	0,55%	1,2374
Electrocentro	1,2580	1,2653	0,58%	1,2653
Electronoroeste	1,2607	1,2677	0,56%	1,2677
Electronorte	1,2609	1,2679	0,56%	1,2679
Electrosur	1,2858	1,2890	0,25%	1,2890
Hidrandina	1,2581	1,2654	0,58%	1,2654
Seal	1,2798	1,2836	0,30%	1,2836
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)	1,0000	1,0828	8,28%	1,0828
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)	1,2374	1,2475	0,82%	1,2475

**Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Noviembre/2022**

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	1-Nov-22	4-Nov-22		4-Nov-22
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)	1,0000	0,9987	-0,13%	0,9987
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)	1,1790	1,1817	0,23%	1,1817
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)	1,0000	1,0828	8,28%	1,0828
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)	1,2374	1,2475	0,82%	1,2475
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	1,2299	1,2333	0,28%	1,2333
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1,2932	1,2932	0,00%	1,2932
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1,1890	1,1929	0,33%	1,1929
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1,3246	1,3254	0,06%	1,3254
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1,2374	1,2475	0,82%	1,2475
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,2299	1,2333	0,28%	1,2333
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,4344	1,4287	-0,40%	1,4287
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,2315	1,2409	0,76%	1,2409
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1,2310	1,2403	0,76%	1,2403
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 138-2019-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1,2374	1,2475	0,82%	1,2475