

**Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Noviembre/2023**

Descripción	Ft-1 1-Nov-23	Ft 4-Nov-23	Variación (%)	Aplicable 4-Nov-23
A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Res. N° 056-2023-OS/CD y 113-2023-OS/CD)				
1. POTENCIA (FAPPM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0052	1,0155	1,02%	1,0052
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0198	1,0440	2,37%	1,0198
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	0,9957	1,0004	0,47%	0,9957
Chavimochic	0,9944	0,9992	0,48%	0,9944
Edelnor	0,9944	0,9992	0,48%	0,9944
Elilhica	0,9944	0,9992	0,48%	0,9944
Electro Oriente	1,0112	1,0165	0,52%	1,0112
Electro Sur Este				
Electro Puno	0,9944	0,9992	0,48%	0,9944
Electro Ucayali	1,0436	1,0433	-0,03%	1,0436
Electronorte				
Hidrandina	0,9944	0,9992	0,48%	0,9944
Seal	1,0919	1,0861	-0,53%	1,0919
FA_PNG (Resolución 192-2023-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. 056-2023-OS/CD y 113-2023-OS/CD)				
<u>Sistema Principal de Transmisión</u>				
SPT de REP	1,0085	1,0205	1,19%	1,0085
SPT de REP (Ampliación 21)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SPT de Egemsa	1,0021	1,0109	0,88%	1,0021
SPT de San Gabán	1,0000	1,0077	0,77%	1,0000
SPT de Antamina	0,9996	1,0073	0,77%	0,9996
SPT de ISA Perú (Ex Eteselva)	0,9914	0,9994	0,81%	0,9914
SPT de Redesur	1,0085	1,0205	1,19%	1,0085
SPT de Transmataro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0085	1,0205	1,19%	1,0085
SPT de Transmataro (Addendum N° 8)	1,0085	1,0205	1,19%	1,0085
SPT de Transmataro (Ampliación Adicional 1) (2)	1,0085	1,0205	1,19%	1,0085
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0085	1,0205	1,19%	1,0085
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca-Zapallal (Tramos 1 y 2)	1,0085	1,0205	1,19%	1,0085
<u>Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y 4) y SVC-Cajamarca</u>				
LT 220 kV Carhuaqueiro-Paragsha y subestaciones asociadas – Tramo 1	1,0085	1,0205	1,19%	1,0085
L. T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0085	1,0205	1,19%	1,0085
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0085	1,0205	1,19%	1,0085
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0085	1,0205	1,19%	1,0085
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas – Tramo 4	1,0085	1,0205	1,19%	1,0085
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0085	1,0205	1,19%	1,0085
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0085	1,0205	1,19%	1,0085
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0085	1,0205	1,19%	1,0085
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0085	1,0205	1,19%	1,0085
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0085	1,0205	1,19%	1,0085
SGT Línea Carhuaqueiro- Cajamarca Norte- Cáclic- Moyobamba 220 kV (1)	1,0085	1,0205	1,19%	1,0085
SGT Línea Machupicchu-Quencoro-Onocora-Tintaya 220 kV (1)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SGT Línea Tintaya - Azangaro 220 kV	1,0085	1,0205	1,19%	1,0085
SGT Línea La Niña - Piura 500 kV	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SGT Paríñas - Nueva Tumbes 220 kV	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SGT Tingo María - Aguaytia 220 kV	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 kV (1)	1,0085	1,0205	1,19%	1,0085
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0085	1,0205	1,19%	1,0085
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1,0085	1,0205	1,19%	1,0085
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1,0085	1,0205	1,19%	1,0085
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1,0085	1,0205	1,19%	1,0085
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)	1,0085	1,0205	1,19%	1,0085
Reconfiguración de LT Chilca-La Planicie-Carabaylo	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
2do Transformador 500/220 kV - 600 MVA en la S.E. Chilca	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Ampliación de barras 500 kV en SE Carabaylo	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Ampliación de la Subestación La Planicie 220 kV	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Línea Aguaytia - Pucallpa (2 circuito)	1,0085	1,0205	1,19%	1,0085
Línea Nueva Yanango - Nueva Huanuco 500 kV	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Línea Mantaro - Nueva Yanango - Carapongo 500 kV	1,0085	1,0205	1,19%	1,0085
Línea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV	1,0085	1,0205	1,19%	1,0085
<u>Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)</u>				
No RF (No Reserva Fría)	1,0052	1,0052	0,00%	1,0052
Reserva Fría (RF) de Talara	0,9733	1,0682	9,75%	1,0682
Reserva Fría (RF) de Ilo	0,9731	1,0685	9,80%	1,0685
Reserva Fría (RF) de Pucallpa	0,9669	1,0661	10,26%	1,0661
Reserva Fría (RF) de Puerto Maldonado	0,9712	1,0719	10,37%	1,0719
Reserva Fría (RF) de Puerto Eten	0,9738	1,0682	9,69%	1,0682
<u>Cargo por Prima</u>				
Cogeneración Paramonga	0,3333	0,0000	-100,00%	0,0000
C.H. Santa Cruz II	0,5000	0,0000	-100,00%	0,0000
C.H. Santa Cruz I	0,4286	0,0000	-100,00%	0,0000
C.H. Poechos 2	0,2933	0,0000	-100,00%	0,0000
C.H. Roncador	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Carhuaqueiro IV	0,7528	0,1124	-85,07%	0,1124
C.H. Caña Brava	0,4815	0,5000	3,84%	0,5000
C.H. La Joya	0,4130	0,0000	-100,00%	0,0000
C.T. Huaycoloro	0,8248	0,5255	-36,29%	0,5255
C. H. Purmacana	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Huasahuasi I	0,5211	0,3380	-35,14%	0,3380
C.H. Huasahuasi II	0,6849	0,4658	-31,99%	0,4658
C.H. Nuevo Imperial	0,5833	0,0000	-100,00%	0,0000
CS Repartición Solar 20T	0,8950	0,6516	-27,20%	0,6516
CS Majes Solar 20T	0,8976	0,6381	-28,91%	0,6381
CS Tacon Solar 20T	0,9140	0,7645	-16,36%	0,7645
CS Panamericana Solar 20T	0,9026	0,6783	-24,85%	0,6783
C.H. Yanapampa	0,3571	0,0000	-100,00%	0,0000
C.H. Las Pizarras	0,5491	0,4740	-13,68%	0,4740

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Noviembre/2023

Descripción	Ft-1	Ft		Variación (%)	Aplicable
	1-Nov-23	4-Nov-23			4-Nov-23
C.E. Marcona	0,6443	0,0000	-100,00%		0,0000
C.E. Talara	0,3722	0,0000	-100,00%		0,0000
C.E. Cupisnique	0,3703	0,0000	-100,00%		0,0000
C.H. Runatullo III	0,4717	0,0000	-100,00%		0,0000
C.H. Runatullo II	0,6400	0,5920	-7,50%		0,5920
CSF Moquegua FV	0,8302	0,2170	-73,86%		0,2170
C.H. Canchaylo	0,0000	0,0000	0,00%		0,0000
C.T. La Gringa V	0,8148	0,4259	-47,73%		0,4259
C.H. Chancay	0,5699	0,0000	-100,00%		0,0000
C.H. Rucuy	0,0000	0,0000	0,00%		0,0000
C.E. Tres Hermanas	0,5957	0,0000	-100,00%		0,0000
C.H. Potrero	0,3364	0,0000	-100,00%		0,0000
C.H. Yarucaya	0,5793	0,0000	-100,00%		0,0000
C.S. Rubi	0,0000	0,0000	0,00%		0,0000
C.H. Renovandes H1	0,6312	0,0000	-100,00%		0,0000
C.S. Intipampa	0,0000	0,0000	0,00%		0,0000
C.E. Wayra I	0,0000	0,0000	0,00%		0,0000
C.B. Huaycoloro II	0,7097	0,0000	-100,00%		0,0000
C.H. Angel I	0,0000	0,0000	0,00%		0,0000
C.H. Angel II	0,3171	0,0000	-100,00%		0,0000
C.H. Angel III	0,3247	0,0000	-100,00%		0,0000
C.H. Her	0,0000	0,0000	0,00%		0,0000
C.H. Carhuac	0,6712	0,0000	-100,00%		0,0000
C.H. El Carmen	0,5400	0,0000	-100,00%		0,0000
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	0,9091	0,0000	-100,00%		0,0000
C.H. 8 de Agosto	0,5294	0,0000	-100,00%		0,0000
Cargo Unitario por FISE	1,0000	1,1438	14,38%		1,1438
Cargo Unitario por Generación Adicional					
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Puerto Bravo (8)	0,7117	1,0011	40,66%		1,0011
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	0,9732	1,0223	5,05%		1,0223
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	0,5812	17,9169	2982,74%		17,9169
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 070-2021-OS/CD y N° 145-2021-OS/CD)					
Área de Demanda 1	1,1362	1,1435	0,64%		1,1362
Área de Demanda 2	1,1406	1,1477	0,62%		1,1406
Área de Demanda 3	1,1450	1,1519	0,60%		1,1450
Área de Demanda 4	1,1467	1,1533	0,58%		1,1467
Área de Demanda 5	1,1312	1,1386	0,65%		1,1312
Área de Demanda 6	1,1429	1,1504	0,66%		1,1429
Área de Demanda 7	1,1589	1,1661	0,62%		1,1589
Área de Demanda 8	1,1457	1,1523	0,58%		1,1457
Área de Demanda 9	1,1390	1,1462	0,63%		1,1390
Área de Demanda 10	1,1416	1,1485	0,60%		1,1416
Área de Demanda 11	1,1448	1,1518	0,61%		1,1448
Área de Demanda 12	1,0998	1,1085	0,79%		1,0998
Área de Demanda 13	1,1425	1,1495	0,61%		1,1425
Área de Demanda 14	1,1460	1,1529	0,60%		1,1460
Área de Demanda 15	1,1419	1,1485	0,58%		1,1419
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0104	1,0224	1,19%		1,0104
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0104	1,0224	1,19%		1,0104
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/Noviembre/2023

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	1-Nov-23	4-Nov-23		4-Nov-23
C.1. DISTRIBUCIÓN - VAD Y CARGOS FIJOS (Res. N° 189-2022-OS/CD y 187-2023-OS/CD)				
1. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN MT (FAVADMT)				
Luz del Sur	1,0511	1,0571	0,57%	1,0571
Edelnor	1,0499	1,0558	0,56%	1,0558
Electro Dunas	1,0463	1,0524	0,58%	1,0524
Coelvisac	1,0427	1,0492	0,62%	1,0492
Egepsa	1,0553	1,0613	0,57%	1,0613
Eilhicha	1,0413	1,0479	0,63%	1,0479
Electro Pangoa	1,0487	1,0550	0,60%	1,0550
Electro Tocache	1,0553	1,0613	0,57%	1,0613
Chavimochic	1,0487	1,0550	0,60%	1,0550
Emsemsa	1,0487	1,0550	0,60%	1,0550
Emseusa	1,0487	1,0550	0,60%	1,0550
Esempat	1,0413	1,0479	0,63%	1,0479
Sersa	1,0487	1,0550	0,60%	1,0550
Edelsa	1,0487	1,0550	0,60%	1,0550
Adinelsa	1,0000	1,0044	0,44%	1,0044
Electro Oriente	1,0000	0,9982	-0,18%	0,9982
Electro Puno	1,0000	0,9990	-0,10%	0,9990
Electro Sur Este	1,0000	0,9960	-0,40%	0,9960
Electro Ucayali	1,0000	0,9962	-0,38%	0,9962
Electrocentro	1,0000	0,9951	-0,49%	0,9951
Electronoroeste	1,0000	1,0061	0,61%	1,0061
Electronorte	1,0000	0,9969	-0,31%	0,9969
Electrosur	1,0000	0,9976	-0,24%	0,9976
Hidrandina	1,0000	0,9937	-0,63%	0,9937
Seal	1,0000	0,9980	-0,20%	0,9980
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
Luz del Sur	1,0494	1,0554	0,57%	1,0554
Edelnor	1,0472	1,0531	0,56%	1,0531
Electro Dunas	1,0448	1,0509	0,58%	1,0509
Coelvisac	1,0306	1,0372	0,64%	1,0372
Egepsa	1,0515	1,0576	0,58%	1,0576
Eilhicha	1,0412	1,0476	0,61%	1,0476
Electro Pangoa	1,0420	1,0484	0,61%	1,0484
Electro Tocache	1,0515	1,0576	0,58%	1,0576
Chavimochic	1,0420	1,0484	0,61%	1,0484
Emsemsa	1,0420	1,0484	0,61%	1,0484
Emseusa	1,0420	1,0484	0,61%	1,0484
Esempat	1,0412	1,0476	0,61%	1,0476
Sersa	1,0420	1,0484	0,61%	1,0484
Edelsa	1,0420	1,0484	0,61%	1,0484
Adinelsa	1,0000	1,0032	0,32%	1,0032
Electro Oriente	1,0000	0,9977	-0,23%	0,9977
Electro Puno	1,0000	0,9985	-0,15%	0,9985
Electro Sur Este	1,0000	0,9960	-0,40%	0,9960
Electro Ucayali	1,0000	0,9945	-0,55%	0,9945
Electrocentro	1,0000	0,9912	-0,88%	0,9912
Electronoroeste	1,0000	1,0061	0,61%	1,0061
Electronorte	1,0000	1,0046	0,46%	1,0046
Electrosur	1,0000	0,9982	-0,18%	0,9982
Hidrandina	1,0000	0,9926	-0,74%	0,9926
Seal	1,0000	0,9976	-0,24%	0,9976
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)				
Luz del Sur	1,0497	1,0556	0,56%	1,0556
Edelnor	1,0430	1,0492	0,59%	1,0492
Electro Dunas	1,0388	1,0451	0,61%	1,0451
Coelvisac	1,0170	1,0238	0,67%	1,0238
Egepsa	1,0429	1,0491	0,59%	1,0491
Eilhicha	1,0277	1,0343	0,64%	1,0343
Electro Pangoa	1,0335	1,0399	0,62%	1,0399
Electro Tocache	1,0429	1,0491	0,59%	1,0491
Chavimochic	1,0335	1,0399	0,62%	1,0399
Emsemsa	1,0335	1,0399	0,62%	1,0399
Emseusa	1,0335	1,0399	0,62%	1,0399
Esempat	1,0277	1,0343	0,64%	1,0343
Sersa	1,0335	1,0399	0,62%	1,0399
Edelsa	1,0335	1,0399	0,62%	1,0399
Adinelsa	1,0000	1,0037	0,37%	1,0037
Electro Oriente	1,0000	0,9971	-0,29%	0,9971
Electro Puno	1,0000	0,9932	-0,68%	0,9932
Electro Sur Este	1,0000	0,9858	-1,42%	0,9858
Electro Ucayali	1,0000	0,9941	-0,59%	0,9941
Electrocentro	1,0000	1,0032	0,32%	1,0032
Electronoroeste	1,0000	1,0061	0,61%	1,0061
Electronorte	1,0000	1,0018	0,18%	1,0018
Electrosur	1,0000	0,9910	-0,90%	0,9910
Hidrandina	1,0000	1,0035	0,35%	1,0035
Seal	1,0000	0,9927	-0,73%	0,9927
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)				
	1,0716	1,0768	0,49%	1,0768
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)				
	1,0000	1,0061	0,61%	1,0061
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)				
	0,9497	0,9610	1,19%	0,9610
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)				
	1,0000	1,0058	0,58%	1,0058
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)				
	1,0716	1,0768	0,49%	1,0768
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)				
	1,0000	1,0061	0,61%	1,0061

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Noviembre/2023

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	1-Nov-23	4-Nov-23		4-Nov-23
C.2 DISTRIBUCIÓN - PRESUPUESTOS DE CONEXIÓN - Res. N° 130-2023-OS/CD y 166-2023-OS/CD				
1. PRESUPUESTOS Y CARGOS DE REPOSICIÓN DE LA CONEXIÓN				
<u>Para conexiones</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9887	0,9974	0,88%	0,9974
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	0,9807	0,9910	1,05%	0,9910
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	0,9955	1,0058	1,03%	1,0058
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	0,9866	0,9967	1,02%	0,9967
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1,0012	1,0061	0,49%	1,0061
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9887	0,9974	0,88%	0,9974
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9613	0,9667	0,56%	0,9667
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,0006	1,0061	0,55%	1,0061
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1,0006	1,0061	0,55%	1,0061
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 151-2023-OS/CD y Res. N° 180-2023-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1,0012	1,0061	0,49%	1,0061