

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Julio/2024

	Ft-1	Ft		Aplicable
Descripción	4-Jun-24	4-Jul-24	Variación (%)	4-Jul-24
A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Res. N° 051-2024-OS/CD y 108-2024-OS/CD)				
1. POTENCIA (FAPPM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	1,0234	2,34%	1,0000
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	1,0145	1,45%	1,0000
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	0,9900	0,9928	0,28%	0,9928
Chavimochic	0,9966	0,9965	-0,01%	0,9965
Edelnor	0,9966	0,9965	-0,01%	0,9965
Eilhicha	0,9966	0,9965	-0,01%	0,9965
Electro Oriente	0,9846	0,9893	0,48%	0,9893
Electro Sur Este	0,0000			
Electro Puno	0,9966	0,9965	-0,01%	0,9965
Electro Ucayali	0,9707	0,9820	1,16%	0,9820
Electronorte	0,0000			
Hidrandina	0,9966	0,9965	-0,01%	0,9965
Seal	0,9503	0,9707	2,15%	0,9707
FA_PNG (Resolución 062-2024-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. N° 051-2024-OS/CD y 108-2024-OS/CD)				
<u>Sistema Principal de Transmisión</u>				
SPT de REP	1,0000	1,0312	3,12%	1,0000
SPT de REP (Ampliación 21)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SPT de Egemsa	1,0000	1,0160	1,60%	1,0000
SPT de San Gabán	1,0000	1,0106	1,06%	1,0000
SPT de Antamina	1,0000	1,0112	1,12%	1,0000
SPT de ISA Perú (Ex Eteselva)	1,0000	1,0172	1,72%	1,0000
SPT de Redesur	1,0000	1,0312	3,12%	1,0000
SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0000	1,0312	3,12%	1,0000
SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)	1,0000	1,0312	3,12%	1,0000
SPT de Transmantaro (Ampliación Adicional 1) (2)	1,0000	1,0312	3,12%	1,0000
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0000	1,0312	3,12%	1,0000
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca -Zapallal (Tramos 1 y 2)	1,0000	1,0312	3,12%	1,0000
<u>Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y4) y SVC-Cajamarca</u>				
LT 220 kV Carhuauquero-Paragsha y subestaciones asociadas – Tramo 1	1,0000	1,0312	3,12%	1,0000
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0000	1,0312	3,12%	1,0000
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0000	1,0312	3,12%	1,0000
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0000	1,0312	3,12%	1,0000
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1,0000	1,0312	3,12%	1,0000
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0000	1,0312	3,12%	1,0000
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0000	1,0312	3,12%	1,0000
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0000	1,0312	3,12%	1,0000
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0000	1,0312	3,12%	1,0000
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0000	1,0312	3,12%	1,0000
SGT Línea Carhuauquero- Cajamarca Norte- Cádlic- Moyobamba 220 kV (1)	1,0000	1,0312	3,12%	1,0000
SGT Línea Machupicchu–Quencoro–Onocora–Tintaya 220 kV (1)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SGT Línea Tintaya - Azangaro 220 kV	1,0000	1,0312	3,12%	1,0000
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)	1,0000	1,0312	3,12%	1,0000
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0000	1,0312	3,12%	1,0000
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1,0000	1,0312	3,12%	1,0000
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1,0000	1,0312	3,12%	1,0000
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1,0000	1,0312	3,12%	1,0000
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)	1,0000	1,0312	3,12%	1,0000
Reconfiguración de LT Chilca-La Planicie-Carabayllo	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 Carabayllo	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Ampliación de la Subestación La Planicie 220 kV	1,0000	1,0312	3,12%	1,0000
Línea Aguaytia - Pucallpa (2 circuito)	1,0000	1,0312	3,12%	1,0000
Línea Nueva Yanango - Nueva Huanuco 500 kV	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Línea Mantaro - Nueva Yanango - Carapongo 500 kV	1,0000	1,0312	3,12%	1,0000
Línea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV	1,0000	1,0312	3,12%	1,0000
Ampliación de la SE Montalvo 500/220 kV (2do Transformador)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Ampliación de la SE Poroma 500/220 kV (2do Transformador)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SE Nueva Tumbes 220/60 kV - 75 MVA	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
<u>Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)</u>				
No RF (No Reserva Fria)	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
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

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Julio/2024

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Jun-24	4-Jul-24		4-Jul-24
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. Carhuaquero 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
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. Canchayllo	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	1,1362	1,1225	-1,21%	1,1362
Área de Demanda 2	1,1406	1,1247	-1,39%	1,1406
Área de Demanda 3	1,1450	1,1285	-1,44%	1,1450
Área de Demanda 4	1,1467	1,1290	-1,54%	1,1467
Área de Demanda 5	1,1312	1,1166	-1,29%	1,1312
Área de Demanda 6	1,1429	1,1314	-1,01%	1,1429
Área de Demanda 7	1,1589	1,1475	-0,98%	1,1589
Área de Demanda 8	1,1457	1,1298	-1,39%	1,1457
Área de Demanda 9	1,1390	1,1238	-1,33%	1,1390
Área de Demanda 10	1,1416	1,1248	-1,47%	1,1416
Área de Demanda 11	1,1448	1,1277	-1,49%	1,1448
Área de Demanda 12	1,0998	1,0955	-0,39%	1,0998
Área de Demanda 13	1,1425	1,1256	-1,48%	1,1425
Área de Demanda 14	1,1460	1,1291	-1,47%	1,1460
Área de Demanda 15	1,1419	1,1258	-1,41%	1,1419
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0104	1,0210	1,05%	1,0104
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0104	1,0210	1,05%	1,0104
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/Julio/2024

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Jun-24	4-Jul-24		4-Jul-24
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	1,0287	1,0302	0,15%	1,0287
Edelnor	1,0270	1,0287	0,17%	1,0270
Electro Dunas	1,0243	1,0267	0,23%	1,0243
Coelvisac	1,0222	1,0254	0,31%	1,0222
Egepsa	1,0341	1,0349	0,08%	1,0341
Eilhicha	1,0209	1,0244	0,34%	1,0209
Electro Pangoa	1,0279	1,0300	0,20%	1,0279
Electro Tocache	1,0341	1,0349	0,08%	1,0341
Chavimochic	1,0279	1,0300	0,20%	1,0279
Emsemsa	1,0279	1,0300	0,20%	1,0279
Emseusa	1,0279	1,0300	0,20%	1,0279
Esempat	1,0209	1,0244	0,34%	1,0209
Sersa	1,0279	1,0300	0,20%	1,0279
Edelsa	1,0279	1,0300	0,20%	1,0279
Adinelsa	0,9786	0,9798	0,12%	0,9786
Electro Oriente	0,9717	0,9741	0,25%	0,9717
Electro Puno	0,9725	0,9773	0,49%	0,9725
Electro Sur Este	0,9691	0,9758	0,69%	0,9691
Electro Ucayali	0,9700	0,9745	0,46%	0,9700
Electrocentro	0,9681	0,9693	0,12%	0,9681
Electronoroeste	0,9678	0,9691	0,13%	0,9678
Electronorte	0,9663	0,9681	0,19%	0,9663
Electrosur	0,9710	0,9766	0,58%	0,9710
Hidrandina	0,9683	0,9696	0,13%	0,9683
Seal	0,9714	0,9768	0,56%	0,9714
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
Luz del Sur	1,0271	1,0290	0,18%	1,0271
Edelnor	1,0244	1,0266	0,21%	1,0244
Electro Dunas	1,0224	1,0251	0,26%	1,0224
Coelvisac	1,0084	1,0138	0,54%	1,0084
Egepsa	1,0299	1,0314	0,15%	1,0299
Eilhicha	1,0197	1,0231	0,33%	1,0197
Electro Pangoa	1,0205	1,0238	0,32%	1,0205
Electro Tocache	1,0299	1,0314	0,15%	1,0299
Chavimochic	1,0205	1,0238	0,32%	1,0205
Emsemsa	1,0205	1,0238	0,32%	1,0205
Emseusa	1,0205	1,0238	0,32%	1,0205
Esempat	1,0197	1,0231	0,33%	1,0197
Sersa	1,0205	1,0238	0,32%	1,0205
Edelsa	1,0205	1,0238	0,32%	1,0205
Adinelsa	0,9774	0,9790	0,16%	0,9774
Electro Oriente	0,9712	0,9738	0,27%	0,9712
Electro Puno	0,9718	0,9750	0,33%	0,9718
Electro Sur Este	0,9689	0,9732	0,44%	0,9689
Electro Ucayali	0,9680	0,9730	0,52%	0,9680
Electrocentro	0,9633	0,9663	0,31%	0,9633
Electronoroeste	0,9639	0,9667	0,29%	0,9639
Electronorte	0,9633	0,9662	0,30%	0,9633
Electrosur	0,9715	0,9748	0,34%	0,9715
Hidrandina	0,9645	0,9672	0,28%	0,9645
Seal	0,9707	0,9743	0,37%	0,9707
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASAD)				
Luz del Sur	1,0274	1,0292	0,18%	1,0274
Edelnor	1,0206	1,0237	0,30%	1,0206
Electro Dunas	1,0164	1,0203	0,38%	1,0164
Coelvisac	0,9936	1,0013	0,77%	0,9936
Egepsa	1,0207	1,0237	0,29%	1,0207
Eilhicha	1,0048	1,0106	0,58%	1,0048
Electro Pangoa	1,0108	1,0156	0,47%	1,0108
Electro Tocache	1,0207	1,0237	0,29%	1,0207
Chavimochic	1,0108	1,0156	0,47%	1,0108
Emsemsa	1,0108	1,0156	0,47%	1,0108
Emseusa	1,0108	1,0156	0,47%	1,0108
Esempat	1,0048	1,0106	0,58%	1,0048
Sersa	1,0108	1,0156	0,47%	1,0108
Edelsa	1,0108	1,0156	0,47%	1,0108
Adinelsa	0,9778	0,9792	0,14%	0,9778
Electro Oriente	0,9704	0,9736	0,33%	0,9704
Electro Puno	0,9663	0,9758	0,98%	0,9663
Electro Sur Este	0,9579	0,9709	1,36%	0,9579
Electro Ucayali	0,9674	0,9726	0,54%	0,9674
Electrocentro	0,9773	0,9812	0,40%	0,9773
Electronoroeste	0,9770	0,9816	0,47%	0,9770
Electronorte	0,9774	0,9811	0,38%	0,9774
Electrosur	0,9639	0,9744	1,09%	0,9639
Hidrandina	0,9777	0,9809	0,33%	0,9777
Seal	0,9658	0,9755	1,00%	0,9658

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Julio/2024

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Jun-24	4-Jul-24		4-Jul-24
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)	1,0490	1,0467	-0,22%	1,0490
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)	0,9802	0,9780	-0,22%	0,9802
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)	0,9385	0,9597	2,26%	0,9385
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)	0,9822	1,0045	2,27%	0,9822
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)	1,0490	1,0467	-0,22%	1,0490
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)	0,9802	0,9780	-0,22%	0,9802
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	0,9715	0,9842	1,31%	0,9715
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	0,9644	0,9838	2,01%	0,9644
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	0,9818	0,9989	1,74%	0,9818
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	0,9708	0,9885	1,82%	0,9708
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	0,9802	0,9780	-0,22%	0,9802
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9715	0,9842	1,31%	0,9715
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9351	0,9409	0,62%	0,9351
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9803	0,9804	0,01%	0,9803
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	0,9803	0,9801	-0,02%	0,9803
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 151-2023-OS/CD y Res. N° 180-2023-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	0,9802	0,9780	-0,22%	0,9802