

Factores de Actualización Tarifaria

Reajuste al 04/Mayo/2021

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	1-May-21	4-May-21		4-May-21
A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Res. N° 067-2021-OS/CD y N°143-2021-OS/CD)				
1. POTENCIA (FAPPM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1.0000	1.0071	0.71%	1.0000
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1.0000	1.0082	0.82%	1.0000
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1.0000	0.9980	-0.20%	0.9980
Chavimochic	1.0000	0.9999	-0.01%	0.9999
Edelnor	1.0000	0.9999	-0.01%	0.9999
Eilhicha	1.0000	0.9999	-0.01%	0.9999
Electro Oriente	1.0000	1.0227	2.27%	1.0227
Electro Sur Este				
Electro Puno	1.0000	0.9999	-0.01%	0.9999
Electro Ucayali	1.0000	0.9778	-2.22%	0.9778
Electronorte				
Hidrandina	1.0000	0.9999	-0.01%	0.9999
Seal	1.0000	0.9473	-5.27%	0.9473
FA_PNG (Resolución 082-2021-OS/CD)	1.0000	1.0049	0.49%	1.0000
FIGV (Res.182-2009-OS/CD)	1.1800	1.1800	0.00%	1.1800
B.1. TRANSMISIÓN PRINCIPAL - PEAJES (Res. 067-2021-OS/CD y 143-2021-OS/CD)				
<u>Sistema Principal de Transmisión</u>				
SPT de REP	1.0000	1.0090	0.90%	1.0000
SPT de Egemsa	1.0000	1.0083	0.83%	1.0000
SPT de San Gabán	1.0000	1.0042	0.42%	1.0000
SPT de Antamina	1.0000	1.0118	1.18%	1.0000
SPT de Eteselva	1.0000	1.0182	1.82%	1.0000
SPT de Redesur	1.0000	1.0090	0.90%	1.0000
SPT de Redesur (Adenda 8)	1.0000	1.0090	0.90%	1.0000
SPT de Transmataro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 6)	1.0000	1.0090	0.90%	1.0000
SPT de Transmataro (Addendum N° 8)	1.0000	1.0090	0.90%	1.0000
SPT de Transmataro (Ampliación Adicional 1) (2)	1.0000	1.0090	0.90%	1.0000
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1.0000	1.0090	0.90%	1.0000
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca - Zapallal (Tramos 1 y 2)	1.0000	1.0090	0.90%	1.0000
<u>Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y 4) y SVC-Cajamarca</u>				
LT 220 kV Carhuaquero-Paragsha y subestaciones asociadas - Tramo 1	1.0000	1.0090	0.90%	1.0000
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas - Tramo 2	1.0000	1.0090	0.90%	1.0000
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV - SVC	1.0000	1.0090	0.90%	1.0000
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas - Tramo 1	1.0000	1.0090	0.90%	1.0000
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 2	1.0000	1.0090	0.90%	1.0000
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1.0000	1.0090	0.90%	1.0000
Línea Zapallal - Trujillo 500 kV	1.0000	1.0090	0.90%	1.0000
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1.0000	1.0090	0.90%	1.0000
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1.0000	1.0090	0.90%	1.0000
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1.0000	1.0090	0.90%	1.0000
SGT Línea Carhuaquero- Cajamarca Norte- Cáclic- Moyobamba 220 kV	1.0000	1.0090	0.90%	1.0000
SGT Línea Machupicchu-Quencoro-Onocora-Tintaya 220 kV (1)	0.0000	0.0000	0.00%	0.0000
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 KV (1)	1.0000	1.0090	0.90%	1.0000
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1.0000	1.0090	0.90%	1.0000
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones asociadas	1.0000	1.0090	0.90%	1.0000
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1.0000	1.0090	0.90%	1.0000
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1.0000	1.0090	0.90%	1.0000
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)	1.0000	1.0090	0.90%	1.0000
Línea Aguaytia - Pucallpa (2 circuito)	0.0000	0.0000	0.00%	0.0000
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

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Mayo/2021

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	1-May-21	4-May-21		4-May-21
Línea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV	1.0000	1.0090	0.90%	1.0000
<u>Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)</u>				
No RF (No Reserva Fría)	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000
Reserva Fría (RF) de Talara	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000
Reserva Fría (RF) de Ilo	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000
Reserva Fría (RF) de Pucallpa	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000
Reserva Fría (RF) de Puerto Maldonado	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000
Reserva Fría (RF) de Puerto Eten	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000
<u>Costos Variables de Operación Adicional en Generación</u>				
Cargo Unitario por CVOA-CMg	0.0000	0.0000	0.00%	0.0000
Cargo Unitario por CVOA-RSC	0.0000	0.0000	0.00%	0.0000
<u>Cargo por Prima</u>				
Cogeneración Paramonga	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000
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	0.0000	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	0.0000	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	0.0000	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	0.0000	1.0000	0.00%	1.0000
C.H. Angel II	0.0000	1.0000	0.00%	1.0000
C.H. Angel III	0.0000	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

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Mayo/2021

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	1-May-21	4-May-21		4-May-21
C.H. 8 de Agosto	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000
<u>Cargo Unitario por FISE</u>	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000
<u>Cargo Unitario por Generación Adicional</u>				
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Puerto B	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena d	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 054, 055, 068, 136, 137 y 160-				
Área de Demanda 1	1.0000	1.0080	0.80%	1.0000
Área de Demanda 2	1.0000	1.0062	0.62%	1.0000
Área de Demanda 3	1.0000	1.0066	0.66%	1.0000
Área de Demanda 4	1.0000	1.0061	0.61%	1.0000
Área de Demanda 5	1.0000	1.0059	0.59%	1.0000
Área de Demanda 6	1.0000	1.0109	1.09%	1.0000
Área de Demanda 7	1.0000	1.0139	1.39%	1.0000
Área de Demanda 8	1.0000	1.0083	0.83%	1.0000
Área de Demanda 9	1.0000	1.0067	0.67%	1.0000
Área de Demanda 10	1.0000	1.0057	0.57%	1.0000
Área de Demanda 11	1.0000	1.0056	0.56%	1.0000
Área de Demanda 12	1.0000	1.0110	1.10%	1.0000
Área de Demanda 13	1.0000	1.0056	0.56%	1.0000
Área de Demanda 14	1.0000	1.0062	0.62%	1.0000
Área de Demanda 15	1.0000	1.0076	0.76%	1.0000
Instalaciones BOOT - Redesur	1.0000	1.0090	0.90%	1.0000
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1.0000	1.0090	0.90%	1.0000
<u>Peaje Unitario por Compensación</u>				
Resolucion del FA_Peaje Unitario de Compensación (FA_PUC)	1.2328	1.2328	0.00%	1.2328

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Mayo/2021

	Ft-1	Ft		Aplicable
Descripción	1-May-21	4-May-21	Variación (%)	4-May-21
C.1. DISTRIBUCIÓN - VAD Y CARGOS FIJOS (Res. N° 203-2013-OS/)				
1. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN MT (FAVADMT)				
Luz del Sur	1.0995	1.1047	0.47%	1.0995
Edelnor	1.0940	1.0975	0.32%	1.0940
Electro Dunas	1.1096	1.1146	0.45%	1.1096
Coelvisac	1.0879	1.0906	0.25%	1.0879
Egepsa	1.0872	1.0908	0.33%	1.0872
Eilhicha	1.0868	1.0896	0.26%	1.0868
Electro Pangoa	1.0879	1.0906	0.25%	1.0879
Electro Tocache	1.0872	1.0908	0.33%	1.0872
Chavimochic	1.0879	1.0906	0.25%	1.0879
Emsemsa	1.0879	1.0906	0.25%	1.0879
Emseusa	1.0879	1.0906	0.25%	1.0879
Esempat	1.0868	1.0896	0.26%	1.0868
Sersa	1.0879	1.0906	0.25%	1.0879
Edelsa	1.0872	1.0908	0.33%	1.0872
Adinelsa	1.0621	1.0649	0.26%	1.0621
Electro Oriente	1.0622	1.0656	0.32%	1.0622
Electro Puno	1.0607	1.0655	0.45%	1.0607
Electro Sur Este	1.0616	1.0683	0.63%	1.0616
Electro Ucayali	1.0627	1.0656	0.27%	1.0627
Electrocentro	1.0472	1.0498	0.25%	1.0472
Electronoroeste	1.0469	1.0497	0.27%	1.0469
Electronorte	1.0494	1.0528	0.32%	1.0494
Electrosur	1.0611	1.0669	0.55%	1.0611
Hidrandina	1.0496	1.0527	0.30%	1.0496
Seal	1.0611	1.0667	0.53%	1.0611
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
Luz del Sur	1.0988	1.1040	0.47%	1.0988
Edelnor	1.1008	1.1054	0.42%	1.1008
Electro Dunas	1.1135	1.1193	0.52%	1.1135
Coelvisac	1.0895	1.0932	0.34%	1.0895
Egepsa	1.0885	1.0925	0.37%	1.0885
Eilhicha	1.0881	1.0919	0.35%	1.0881
Electro Pangoa	1.0895	1.0932	0.34%	1.0895
Electro Tocache	1.0885	1.0925	0.37%	1.0885
Chavimochic	1.0895	1.0932	0.34%	1.0895
Emsemsa	1.0895	1.0932	0.34%	1.0895
Emseusa	1.0895	1.0932	0.34%	1.0895
Esempat	1.0881	1.0919	0.35%	1.0881
Sersa	1.0895	1.0932	0.34%	1.0895
Edelsa	1.0885	1.0925	0.37%	1.0885
Adinelsa	1.0634	1.0672	0.36%	1.0634
Electro Oriente	1.0560	1.0600	0.38%	1.0560
Electro Puno	1.0565	1.0609	0.42%	1.0565
Electro Sur Este	1.0556	1.0614	0.55%	1.0556
Electro Ucayali	1.0570	1.0613	0.41%	1.0570
Electrocentro	1.0471	1.0506	0.33%	1.0471
Electronoroeste	1.0459	1.0497	0.36%	1.0459
Electronorte	1.0458	1.0497	0.37%	1.0458
Electrosur	1.0563	1.0610	0.44%	1.0563
Hidrandina	1.0467	1.0503	0.34%	1.0467
Seal	1.0561	1.0611	0.47%	1.0561
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT				
Luz del Sur	1.1236	1.1303	0.60%	1.1236
Edelnor	1.1166	1.1209	0.39%	1.1166
Electro Dunas	1.1219	1.1270	0.45%	1.1219
Coelvisac	1.1069	1.1130	0.55%	1.1069

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Mayo/2021

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	1-May-21	4-May-21		4-May-21
Egepsa	1.1070	1.1133	0.57%	1.1070
Eilhicha	1.1046	1.1087	0.37%	1.1046
Electro Pangoa	1.1069	1.1130	0.55%	1.1069
Electro Tocache	1.1070	1.1133	0.57%	1.1070
Chavimochic	1.1069	1.1130	0.55%	1.1069
Emsemsa	1.1069	1.1130	0.55%	1.1069
Emseusa	1.1069	1.1130	0.55%	1.1069
Esempat	1.1046	1.1087	0.37%	1.1046
Sersa	1.1069	1.1130	0.55%	1.1069
Edelsa	1.1070	1.1133	0.57%	1.1070
Adinelsa	1.0761	1.0814	0.49%	1.0761
Electro Oriente	1.0511	1.0566	0.52%	1.0511
Electro Puno	1.0653	1.0736	0.78%	1.0653
Electro Sur Este	1.0644	1.0770	1.18%	1.0644
Electro Ucayali	1.0735	1.0785	0.47%	1.0735
Electrocentro	1.0647	1.0699	0.49%	1.0647
Electronoroeste	1.0655	1.0712	0.53%	1.0655
Electronorte	1.0658	1.0716	0.54%	1.0658
Electrosur	1.0649	1.0753	0.98%	1.0649
Hidrandina	1.0645	1.0697	0.49%	1.0645
Seal	1.0650	1.0747	0.91%	1.0650
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)	1.0868	1.0867	-0.01%	1.0868
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)	1.0528	1.0527	-0.01%	1.0528
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)	1.1581	1.1686	0.91%	1.1581
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)	1.1122	1.1222	0.90%	1.1122
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)	1.0868	1.0867	-0.01%	1.0868
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)	1.0528	1.0527	-0.01%	1.0528
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	1.0890	1.0989	0.91%	1.0890
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1.0910	1.1082	1.58%	1.0910
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1.1021	1.1104	0.75%	1.1021
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1.0867	1.1047	1.66%	1.0867
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4	1.0528	1.0527	-0.01%	1.0528
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.0890	1.0989	0.91%	1.0890
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0.9901	1.0076	1.77%	0.9901
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.0588	1.0597	0.09%	1.0588
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1.0594	1.0604	0.09%	1.0594
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 138-2019-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1.0528	1.0527	-0.01%	1.0528