

Factores de Actualización Tarifaria

Reajuste al 04/Julio/2021

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Jun-21	4-Jul-21		4-Jul-21
A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Res. N°067-2021-OS/CD y N°068-2021-OS/CD)				
1. POTENCIA (FAPPM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1.0000	1.0288	2.88%	1.0288
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1.0000	1.0283	2.83%	1.0283
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1.0114	1.0313	1.97%	1.0313
Chavimochic	1.0108	1.0292	1.82%	1.0292
Edelnor	1.0108	1.0292	1.82%	1.0292
Eilhicha	1.0108	1.0292	1.82%	1.0292
Electro Oriente	1.0362	1.0763	3.87%	1.0763
Electro Sur Este				
Electro Puno	1.0108	1.0292	1.82%	1.0292
Electro Ucayali	1.0415	1.0895	4.61%	1.0895
Electronorte				
Hidrandina	1.0108	1.0292	1.82%	1.0292
Seal	1.0285	1.0850	5.49%	1.0850
FA_PNG (Resolución 082-2021-OS/CD)	1.0000	1.0061	0.61%	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 14-2021-OS/CD)				
<u>Sistema Principal de Transmisión</u>				
SPT de REP	1.0000	1.0287	2.87%	1.0287
SPT de Egemsa	1.0000	1.0333	3.33%	1.0333
SPT de San Gabán	1.0000	1.0297	2.97%	1.0297
SPT de Antamina	1.0000	1.0399	3.99%	1.0399
SPT de Eteselva	1.0000	1.0496	4.96%	1.0496
SPT de Redesur	1.0000	1.0287	2.87%	1.0287
SPT de Redesur (Adenda 8)	1.0000	1.0287	2.87%	1.0287
SPT de Transmataro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 6)	1.0000	1.0287	2.87%	1.0287
SPT de Transmataro (Addendum N° 8)	1.0000	1.0287	2.87%	1.0287
SPT de Transmataro (Ampliación Adicional 1) (2)	1.0000	1.0287	2.87%	1.0287
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1.0000	1.0287	2.87%	1.0287
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca - Zapallal (Trazos 1 y 2)	1.0000	1.0287	2.87%	1.0287
<u>Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Trazos 1, 2, 3 y 4) y SVC-Cajamarca</u>				
LT 220 kV Carhuamayo-Paragsha y subestaciones asociadas – Tramo 1	1.0000	1.0287	2.87%	1.0287
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1.0000	1.0287	2.87%	1.0287
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1.0000	1.0287	2.87%	1.0287
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1.0000	1.0287	2.87%	1.0287
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1.0000	1.0287	2.87%	1.0287
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1.0000	1.0287	2.87%	1.0287
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1.0000	1.0287	2.87%	1.0287
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1.0000	1.0287	2.87%	1.0287
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1.0000	1.0287	2.87%	1.0287
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1.0000	1.0287	2.87%	1.0287
SGT Línea Carhuamayo - Cajamarca Norte- Cáclis- Moyobamba 220 kV	1.0000	1.0287	2.87%	1.0287
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	1.0287	2.87%	1.0287
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1.0000	1.0287	2.87%	1.0287
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones	1.0000	1.0287	2.87%	1.0287
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1.0000	1.0287	2.87%	1.0287
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1.0000	1.0287	2.87%	1.0287
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)	1.0000	1.0287	2.87%	1.0287
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
Línea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV	1.0000	1.0287	2.87%	1.0287
<u>Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)</u>				
No RF (No Reserva Fria)	1.0000	1.0288	2.88%	1.0288

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Julio/2021

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Jun-21	4-Jul-21		4-Jul-21
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>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	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. Canchayillo	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
<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

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Julio/2021

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Jun-21	4-Jul-21		4-Jul-21
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 054, 055, 068, 136, 137 y 160-2)				
Área de Demanda 1	1.0000	1.0405	4.05%	1.0405
Área de Demanda 2	1.0000	1.0376	3.76%	1.0376
Área de Demanda 3	1.0000	1.0388	3.88%	1.0388
Área de Demanda 4	1.0000	1.0382	3.82%	1.0382
Área de Demanda 5	1.0000	1.0361	3.61%	1.0361
Área de Demanda 6	1.0000	1.0465	4.65%	1.0465
Área de Demanda 7	1.0000	1.0539	5.39%	1.0539
Área de Demanda 8	1.0000	1.0424	4.24%	1.0424
Área de Demanda 9	1.0000	1.0384	3.84%	1.0384
Área de Demanda 10	1.0000	1.0369	3.69%	1.0369
Área de Demanda 11	1.0000	1.0368	3.68%	1.0368
Área de Demanda 12	1.0000	1.0421	4.21%	1.0421
Área de Demanda 13	1.0000	1.0367	3.67%	1.0367
Área de Demanda 14	1.0000	1.0382	3.82%	1.0382
Área de Demanda 15	1.0000	1.0407	4.07%	1.0407
Instalaciones BOOT - Redesur	1.0000	1.0287	2.87%	1.0287
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1.0000	1.0287	2.87%	1.0287
<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/Julio/2021

Descripción	Ft-1 4-Jun-21	Ft 4-Jul-21	Variación (%)	Aplicable 4-Jul-21
C.1. DISTRIBUCIÓN - VAD Y CARGOS FIJOS (Res. N° 203-2013-OS/C)				
1. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN MT (FAVADMT)				
Luz del Sur	1.1198	1.1427	2.05%	1.1427
Edelnor	1.1114	1.1333	1.97%	1.1333
Electro Dunas	1.1275	1.1466	1.69%	1.1466
Coelvisac	1.1046	1.1271	2.04%	1.1271
Egepsa	1.1056	1.1292	2.13%	1.1292
Eilhicha	1.1038	1.1268	2.08%	1.1268
Electro Pangoa	1.1046	1.1271	2.04%	1.1271
Electro Tocache	1.1056	1.1292	2.13%	1.1292
Chavimochic	1.1046	1.1271	2.04%	1.1271
Emsemsa	1.1046	1.1271	2.04%	1.1271
Emseusa	1.1046	1.1271	2.04%	1.1271
Esempat	1.1038	1.1268	2.08%	1.1268
Sersa	1.1046	1.1271	2.04%	1.1271
Edelsa	1.1056	1.1292	2.13%	1.1292
Adinelsa	1.0773	1.0966	1.79%	1.0966
Electro Oriente	1.0783	1.0979	1.82%	1.0979
Electro Puno	1.0799	1.1015	2.00%	1.1015
Electro Sur Este	1.0842	1.1073	2.13%	1.1073
Electro Ucayali	1.0778	1.0968	1.76%	1.0968
Electrocentro	1.0633	1.0851	2.05%	1.0851
Electronoroeste	1.0635	1.0855	2.07%	1.0855
Electronorte	1.0670	1.0894	2.10%	1.0894
Electrosur	1.0819	1.1043	2.07%	1.1043
Hidrandina	1.0666	1.0888	2.08%	1.0888
Seal	1.0817	1.1040	2.06%	1.1040
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
Luz del Sur	1.1187	1.1411	2.00%	1.1411
Edelnor	1.1192	1.1404	1.89%	1.1404
Electro Dunas	1.1324	1.1513	1.67%	1.1513
Coelvisac	1.1079	1.1310	2.09%	1.1310
Egepsa	1.1075	1.1311	2.13%	1.1311
Eilhicha	1.1067	1.1303	2.13%	1.1303
Electro Pangoa	1.1079	1.1310	2.09%	1.1310
Electro Tocache	1.1075	1.1311	2.13%	1.1311
Chavimochic	1.1079	1.1310	2.09%	1.1310
Emsemsa	1.1079	1.1310	2.09%	1.1310
Emseusa	1.1079	1.1310	2.09%	1.1310
Esempat	1.1067	1.1303	2.13%	1.1303
Sersa	1.1079	1.1310	2.09%	1.1310
Edelsa	1.1075	1.1311	2.13%	1.1311
Adinelsa	1.0800	1.0996	1.81%	1.0996
Electro Oriente	1.0735	1.0945	1.96%	1.0945
Electro Puno	1.0756	1.0981	2.09%	1.0981
Electro Sur Este	1.0773	1.1013	2.23%	1.1013
Electro Ucayali	1.0750	1.0960	1.95%	1.0960
Electrocentro	1.0646	1.0869	2.09%	1.0869
Electronoroeste	1.0640	1.0867	2.13%	1.0867
Electronorte	1.0641	1.0868	2.13%	1.0868
Electrosur	1.0759	1.0988	2.13%	1.0988
Hidrandina	1.0644	1.0868	2.10%	1.0868
Seal	1.0764	1.0997	2.16%	1.0997
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT				
Luz del Sur	1.1433	1.1614	1.58%	1.1614
Edelnor	1.1323	1.1490	1.47%	1.1490
Electro Dunas	1.1383	1.1544	1.41%	1.1544
Coelvisac	1.1291	1.1528	2.10%	1.1528
Egepsa	1.1297	1.1537	2.12%	1.1537

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Julio/2021

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Jun-21	4-Jul-21		4-Jul-21
Eilhicha	1.1224	1.1433	1.86%	1.1433
Electro Pangoa	1.1291	1.1528	2.10%	1.1528
Electro Tocache	1.1297	1.1537	2.12%	1.1537
Chavimochic	1.1291	1.1528	2.10%	1.1528
Emsemsa	1.1291	1.1528	2.10%	1.1528
Emseusa	1.1291	1.1528	2.10%	1.1528
Esempat	1.1224	1.1433	1.86%	1.1433
Sersa	1.1291	1.1528	2.10%	1.1528
Edelsa	1.1297	1.1537	2.12%	1.1537
Adinelsa	1.0939	1.1119	1.65%	1.1119
Electro Oriente	1.0716	1.0944	2.13%	1.0944
Electro Puno	1.0902	1.1137	2.16%	1.1137
Electro Sur Este	1.0973	1.1250	2.52%	1.1250
Electro Ucayali	1.0912	1.1097	1.70%	1.1097
Electrocentro	1.0850	1.1074	2.06%	1.1074
Electronoroeste	1.0867	1.1095	2.10%	1.1095
Electronorte	1.0871	1.1100	2.11%	1.1100
Electrosur	1.0937	1.1193	2.34%	1.1193
Hidrandina	1.0848	1.1072	2.06%	1.1072
Seal	1.0924	1.1172	2.27%	1.1172
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)	1.0985	1.1185	1.82%	1.1185
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)	1.0642	1.0836	1.82%	1.0836
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)	1.1794	1.1914	1.02%	1.1914
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)	1.1326	1.1441	1.02%	1.1441
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)	1.0985	1.1185	1.82%	1.1185
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)	1.0642	1.0836	1.82%	1.0836
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	1.1130	1.1313	1.64%	1.1313
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1.1300	1.1572	2.41%	1.1572
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1.1210	1.1338	1.14%	1.1338
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1.1297	1.1617	2.83%	1.1617
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/	1.0642	1.0836	1.82%	1.0836
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.1130	1.1313	1.64%	1.1313
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.0365	1.0786	4.06%	1.0786
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.0710	1.0897	1.75%	1.0897
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1.0717	1.0903	1.74%	1.0903
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 138-2				
a) Corte y Reconexión	1.0642	1.0836	1.82%	1.0836