

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Agosto/2021

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Jul-21	4-Ago-21		4-Ago-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)	1.0288	1.0693	3.94%	1.0288
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1.0283	1.0666	3.72%	1.0283
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1.0313	1.0467	1.49%	1.0467
Chavimochic	1.0292	1.0448	1.52%	1.0448
Edelnor	1.0292	1.0448	1.52%	1.0448
Eilhicha	1.0292	1.0448	1.52%	1.0448
Electro Oriente	1.0763	1.0826	0.59%	1.0826
Electro Sur Este				
Electro Puno	1.0292	1.0448	1.52%	1.0448
Electro Ucayali	1.0895	1.1038	1.31%	1.1038
Electronorte				
Hidrandina	1.0292	1.0448	1.52%	1.0448
Seal	1.0850	1.0972	1.12%	1.0972
FA_PNG (Resolución 182-2021-OS/CD)	1.0000	0.9882	-1.18%	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	1.0287	1.0761	4.61%	1.0287
SPT de Egemsa	1.0333	1.0669	3.25%	1.0333
SPT de San Gabán	1.0297	1.0583	2.78%	1.0297
SPT de Antamina	1.0399	1.0695	2.85%	1.0399
SPT de Eteselva	1.0496	1.0856	3.43%	1.0496
SPT de Redesur	1.0287	1.0761	4.61%	1.0287
SPT de Redesur (Adenda 8)	1.0287	1.0761	4.61%	1.0287
SPT de Transmataro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1.0287	1.0761	4.61%	1.0287
SPT de Transmataro (Addendum N° 8)	1.0287	1.0761	4.61%	1.0287
SPT de Transmataro (Ampliación Adicional 1) (2)	1.0287	1.0761	4.61%	1.0287
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1.0287	1.0761	4.61%	1.0287
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca - Zapallal (Tramos 1 y 2)	1.0287	1.0761	4.61%	1.0287
<u>Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y 4) y SVC-Cajamarca</u>				
LT 220 kV Carhuauquero-Paragsha y subestaciones asociadas – Tramo 1	1.0287	1.0761	4.61%	1.0287
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1.0287	1.0761	4.61%	1.0287
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1.0287	1.0761	4.61%	1.0287
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1.0287	1.0761	4.61%	1.0287
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1.0287	1.0761	4.61%	1.0287
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1.0287	1.0761	4.61%	1.0287
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1.0287	1.0761	4.61%	1.0287
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1.0287	1.0761	4.61%	1.0287
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1.0287	1.0761	4.61%	1.0287
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1.0287	1.0761	4.61%	1.0287
SGT Línea Carhuauquero- Cajamarca Norte- Cáclic- Moyobamba 220 kV (1)	1.0287	1.0761	4.61%	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)	1.0287	1.0761	4.61%	1.0287
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1.0287	1.0761	4.61%	1.0287
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1.0287	1.0761	4.61%	1.0287
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1.0287	1.0761	4.61%	1.0287
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1.0287	1.0761	4.61%	1.0287
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)	1.0287	1.0761	4.61%	1.0287
Línea Aguaytia - Pucallpa (2 circuito)	0.0000	1.0761	0.00%	1.0761
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	1.0287	1.0761	4.61%	1.0287
<u>Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)</u>				
No RF (No Reserva Fría)	1.0288	1.0288	0.00%	1.0288
Reserva Fría (RF) de Talara	1.0000	1.0709	7.09%	1.0709
Reserva Fría (RF) de Ilo	1.0000	1.1390	13.90%	1.1390
Reserva Fría (RF) de Pucallpa	1.0000	1.1402	14.02%	1.1402
Reserva Fría (RF) de Puerto Maldonado	1.0000	1.1463	14.63%	1.1463
Reserva Fría (RF) de Puerto Eten	1.0000	1.0821	8.21%	1.0821
<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	0.7463	-25.37%	0.7463
C.H. Santa Cruz II	1.0000	0.7805	-21.95%	0.7805
C.H. Santa Cruz I	1.0000	0.7867	-21.33%	0.7867
C.H. Poechos 2	1.0000	0.8504	-14.96%	0.8504

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Agosto/2021

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Jul-21	4-Ago-21		4-Ago-21
C.H. Roncador	1.0000	0.2683	-73.17%	0.2683
C.H. Carhuaquero IV	1.0000	0.8922	-10.78%	0.8922
C.H. Caña Brava	1.0000	0.9841	-1.59%	0.9841
C.H. La Joya	1.0000	0.7724	-22.76%	0.7724
C.T. Huaycoloro	1.0000	0.9463	-5.37%	0.9463
C. H. Purmacana	0.0000	0.0000	0.00%	0.0000
C.H. Huasahuasi I	1.0000	0.8519	-14.81%	0.8519
C.H. Huasahuasi II	1.0000	0.8190	-18.10%	0.8190
C.H. Nuevo Imperial	1.0000	0.7778	-22.22%	0.7778
CS Repartición Solar 20T	1.0000	1.0120	1.20%	1.0120
CS Majes Solar 20T	1.0000	1.0120	1.20%	1.0120
CS Tacna Solar 20T	1.0000	1.0076	0.76%	1.0076
CS Panamericana Solar 20T	1.0000	1.0055	0.55%	1.0055
C.H. Yanapampa	1.0000	0.7593	-24.07%	0.7593
C.H. Las Pizarras	1.0000	0.8686	-13.14%	0.8686
C.E. Marcona	1.0000	0.8000	-20.00%	0.8000
C.E. Talara	1.0000	0.8984	-10.16%	0.8984
C.E. Cupisnique	1.0000	0.8541	-14.59%	0.8541
C.H. Runatullo III	1.0000	0.6838	-31.62%	0.6838
C.H. Runatullo II	1.0000	0.7213	-27.87%	0.7213
CSF Moquegua FV	1.0000	0.9298	-7.02%	0.9298
C.H. Canchayllo	1.0000	0.7143	-28.57%	0.7143
C.T. La Gringa V	1.0000	0.9697	-3.03%	0.9697
C.H. Chancay	1.0000	0.7208	-27.92%	0.7208
C.H. Rucuy	1.0000	0.5758	-42.42%	0.5758
C.E. Tres Hermanas	1.0000	0.8392	-16.08%	0.8392
C.H. Potrero	1.0000	0.6667	-33.33%	0.6667
C.H. Yarucaya	1.0000	0.5928	-40.72%	0.5928
C.S. Rubi	1.0000	0.5748	-42.52%	0.5748
C.H. Renovandes H1	1.0000	0.7670	-23.30%	0.7670
C.S. Intipampa	1.0000	0.5579	-44.21%	0.5579
C.E. Wayra I	1.0000	0.2340	-76.60%	0.2340
C.B. Huaycoloro II	1.0000	0.7949	-20.51%	0.7949
C.H. Angel I	1.0000	0.6381	-36.19%	0.6381
C.H. Angel II	1.0000	0.6732	-32.68%	0.6732
C.H. Angel III	1.0000	0.7165	-28.35%	0.7165
C.H. Her	1.0000	0.3750	-62.50%	0.3750
C.H. Carhuac	1.0000	0.6133	-38.67%	0.6133
C.H. El Carmen	1.0000	0.6598	-34.02%	0.6598
C.H. Zaña 1	0.0000	0.0000	0.00%	0.0000
C.H. Manta	1.0000	1.4711	47.11%	1.4711
C.T. Callao	1.0000	0.9189	-8.11%	0.9189
C.H. 8 de Agosto	1.0000	0.2785	-72.15%	0.2785
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	1.0814	8.14%	1.0814
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	1.0000	1.0586	5.86%	1.0586
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	1.0000	1.6844	68.44%	1.6844
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 054, 055, 068, 136, 137 y 160-2013-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1.0405	1.0679	2.63%	1.0405
Área de Demanda 2	1.0376	1.0629	2.44%	1.0376
Área de Demanda 3	1.0388	1.0638	2.41%	1.0388
Área de Demanda 4	1.0382	1.0630	2.39%	1.0382
Área de Demanda 5	1.0361	1.0628	2.58%	1.0361
Área de Demanda 6	1.0465	1.0743	2.66%	1.0465
Área de Demanda 7	1.0539	1.0812	2.59%	1.0539
Área de Demanda 8	1.0424	1.0693	2.58%	1.0424
Área de Demanda 9	1.0384	1.0644	2.50%	1.0384
Área de Demanda 10	1.0369	1.0619	2.41%	1.0369
Área de Demanda 11	1.0368	1.0609	2.32%	1.0368
Área de Demanda 12	1.0421	1.0773	3.38%	1.0421
Área de Demanda 13	1.0367	1.0613	2.37%	1.0367
Área de Demanda 14	1.0382	1.0627	2.36%	1.0382
Área de Demanda 15	1.0407	1.0679	2.61%	1.0407
Instalaciones BOOT - Redesur	1.0287	1.0761	4.61%	1.0287
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1.0287	1.0761	4.61%	1.0287
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/Agosto/2021

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Jul-21	4-Ago-21		4-Ago-21
C.1. DISTRIBUCIÓN - VAD Y CARGOS FIJOS (Res. N° 203-2013-OS/CD)				
1. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN MT (FAVADMT)				
Luz del Sur	1.1427	1.1731	2.66%	1.1731
Edelnor	1.1333	1.1602	2.37%	1.1602
Electro Dunas	1.1466	1.1796	2.88%	1.1796
Coelvisac	1.1271	1.1512	2.14%	1.1512
Egepsa	1.1292	1.1554	2.32%	1.1554
Eilhicha	1.1268	1.1510	2.15%	1.1510
Electro Pangoa	1.1271	1.1512	2.14%	1.1512
Electro Tocache	1.1292	1.1554	2.32%	1.1554
Chavimochic	1.1271	1.1512	2.14%	1.1512
Emsemsa	1.1271	1.1512	2.14%	1.1512
Emseusa	1.1271	1.1512	2.14%	1.1512
Esempat	1.1268	1.1510	2.15%	1.1510
Sersa	1.1271	1.1512	2.14%	1.1512
Edelsa	1.1292	1.1554	2.32%	1.1554
Adinelsa	1.0966	1.1216	2.28%	1.1216
Electro Oriente	1.0979	1.1244	2.41%	1.1244
Electro Puno	1.1015	1.1298	2.57%	1.1298
Electro Sur Este	1.1073	1.1397	2.93%	1.1397
Electro Ucayali	1.0968	1.1221	2.31%	1.1221
Electrocentro	1.0851	1.1082	2.13%	1.1082
Electronoroeste	1.0855	1.1091	2.17%	1.1091
Electronorte	1.0894	1.1137	2.23%	1.1137
Electrosur	1.1043	1.1346	2.74%	1.1346
Hidrandina	1.0888	1.1126	2.19%	1.1126
Seal	1.1040	1.1340	2.72%	1.1340
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
Luz del Sur	1.1411	1.1728	2.78%	1.1728
Edelnor	1.1404	1.1714	2.72%	1.1714
Electro Dunas	1.1513	1.1873	3.13%	1.1873
Coelvisac	1.1310	1.1579	2.38%	1.1579
Egepsa	1.1311	1.1585	2.42%	1.1585
Eilhicha	1.1303	1.1571	2.37%	1.1571
Electro Pangoa	1.1310	1.1579	2.38%	1.1579
Electro Tocache	1.1311	1.1585	2.42%	1.1585
Chavimochic	1.1310	1.1579	2.38%	1.1579
Emsemsa	1.1310	1.1579	2.38%	1.1579
Emseusa	1.1310	1.1579	2.38%	1.1579
Esempat	1.1303	1.1571	2.37%	1.1571
Sersa	1.1310	1.1579	2.38%	1.1579
Edelsa	1.1311	1.1585	2.42%	1.1585
Adinelsa	1.0996	1.1271	2.50%	1.1271
Electro Oriente	1.0945	1.1220	2.51%	1.1220
Electro Puno	1.0981	1.1245	2.40%	1.1245
Electro Sur Este	1.1013	1.1300	2.61%	1.1300
Electro Ucayali	1.0960	1.1243	2.58%	1.1243
Electrocentro	1.0869	1.1124	2.35%	1.1124
Electronoroeste	1.0867	1.1131	2.43%	1.1131
Electronorte	1.0868	1.1132	2.43%	1.1132
Electrosur	1.0988	1.1256	2.44%	1.1256
Hidrandina	1.0868	1.1127	2.38%	1.1127
Seal	1.0997	1.1272	2.50%	1.1272
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASED)				
Luz del Sur	1.1614	1.1992	3.25%	1.1992
Edelnor	1.1490	1.1818	2.85%	1.1818
Electro Dunas	1.1544	1.1900	3.08%	1.1900
Coelvisac	1.1528	1.1828	2.60%	1.1828
Egepsa	1.1537	1.1840	2.63%	1.1840
Eilhicha	1.1433	1.1708	2.41%	1.1708
Electro Pangoa	1.1528	1.1828	2.60%	1.1828
Electro Tocache	1.1537	1.1840	2.63%	1.1840
Chavimochic	1.1528	1.1828	2.60%	1.1828
Emsemsa	1.1528	1.1828	2.60%	1.1828
Emseusa	1.1528	1.1828	2.60%	1.1828
Esempat	1.1433	1.1708	2.41%	1.1708
Sersa	1.1528	1.1828	2.60%	1.1828
Edelsa	1.1537	1.1840	2.63%	1.1840
Adinelsa	1.1119	1.1445	2.93%	1.1445
Electro Oriente	1.0944	1.1251	2.81%	1.1251
Electro Puno	1.1137	1.1501	3.27%	1.1501
Electro Sur Este	1.1250	1.1697	3.97%	1.1697
Electro Ucayali	1.1097	1.1411	2.83%	1.1411
Electrocentro	1.1074	1.1349	2.48%	1.1349

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Agosto/2021

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Jul-21	4-Ago-21		4-Ago-21
Electronoroeste	1.1095	1.1379	2.56%	1.1379
Electronorte	1.1100	1.1386	2.58%	1.1386
Electrosur	1.1193	1.1598	3.62%	1.1598
Hidrandina	1.1072	1.1346	2.47%	1.1346
Seal	1.1172	1.1562	3.49%	1.1562
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)	1.1185	1.1354	1.51%	1.1354
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)	1.0836	1.1000	1.51%	1.1000
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)	1.1914	1.2462	4.60%	1.2462
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)	1.1441	1.1968	4.61%	1.1968
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)	1.1185	1.1354	1.51%	1.1354
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)	1.0836	1.1000	1.51%	1.1000
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	1.1313	1.1768	4.02%	1.1768
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1.1572	1.2130	4.82%	1.2130
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1.1338	1.1803	4.10%	1.1803
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1.1617	1.2134	4.45%	1.2134
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1.0836	1.1000	1.51%	1.1000
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.1313	1.1768	4.02%	1.1768
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.0786	1.1332	5.06%	1.1332
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.0897	1.1096	1.83%	1.1096
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1.0903	1.1106	1.86%	1.1106
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 138-2015-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1.0836	1.1000	1.51%	1.1000