

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Setiembre/2020

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Ago-20	4-Set-20		4-Set-20
A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Res. N° 068-2020-OS/CD y 124-2020-OS/CD)				
1. POTENCIA (FAPPM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0221	1,0254	0,32%	1,0221
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0207	1,0115	-0,90%	1,0207
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1,0007	1,0044	0,37%	1,0044
Chavimochic	1,0031	1,0065	0,34%	1,0065
Edelnor	1,0031	1,0065	0,34%	1,0065
Eilhicha	1,0031	1,0065	0,34%	1,0065
Electro Oriente	0,9953	0,9983	0,30%	0,9983
Electro Sur Este				
Electro Puno	1,0031	1,0065	0,34%	1,0065
Electro Ucayali	0,9656	0,9790	1,39%	0,9790
Electronorte				
Hidrandina	1,0031	1,0065	0,34%	1,0065
Seal	0,9104	0,9251	1,61%	0,9251
FA_PNG (Resolución 088-2020-OS/CD)	1,0000	0,9987	-0,13%	1,0000
FIGV (Res.182-2009-OS/CD)	1,1800	1,1800	0,00%	1,1800
B.1. TRANSMISIÓN PRINCIPAL - PEAJES (Res. 068-2020-OS/CD y Res. 124-2020-OS/CD)				
<u>Sistema Principal de Transmisión</u>				
SPT de REP	1,0288	1,0305	0,17%	1,0288
SPT de REP (Ampliación 13)	1,0288	1,0305	0,17%	1,0288
SPT de REP (Ampliación 17)	1,0288	1,0305	0,17%	1,0288
SPT de REP (Ampliación 18.1)	1,0288	1,0305	0,17%	1,0288
SPT de REP (Ampliación 18.2)	1,0288	1,0305	0,17%	1,0288
SPT de REP (Ampliación 18.3)	1,0288	1,0305	0,17%	1,0288
SPT de REP (Ampliación 18.4)	1,0288	1,0305	0,17%	1,0288
SPT de REP (Ampliación 19.2)	1,0288	1,0305	0,17%	1,0288
SPT de REP (Ampliación 20.1)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SPT de REP (Ampliación 20.2)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SPT de REP (Ampliación 20.3)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SPT de REP (Ampliación 20.4)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SPT de REP (Ampliación 20.5)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SPT de Egessa	1,0165	1,0212	0,46%	1,0165
SPT de San Gabán	1,0114	1,0171	0,56%	1,0114
SPT de Antamina	1,0127	1,0185	0,57%	1,0127
SPT de Eteselva	1,0196	1,0222	0,26%	1,0196
SPT de Redesur	1,0288	1,0305	0,17%	1,0288
SPT de Redesur (Adenda 8)	1,0288	1,0305	0,17%	1,0288
SPT de Transmanto (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0288	1,0305	0,17%	1,0288
SPT de Transmanto (Addendum N° 8)	1,0288	1,0305	0,17%	1,0288
SPT de Transmanto (Ampliación Adicional 1) (2)	1,0288	1,0305	0,17%	1,0288
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0288	1,0305	0,17%	1,0288
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca - Zapallal (Tramos 1 y 2)	1,0288	1,0305	0,17%	1,0288
<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	1,0288	1,0305	0,17%	1,0288
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas - Tramo 2	1,0288	1,0305	0,17%	1,0288
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV - SVC	1,0288	1,0305	0,17%	1,0288
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas - Tramo 3	1,0288	1,0305	0,17%	1,0288
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1,0288	1,0305	0,17%	1,0288
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0288	1,0305	0,17%	1,0288
Línea Zapallal - Trujillo 500 kV	1,0288	1,0305	0,17%	1,0288
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0288	1,0305	0,17%	1,0288
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0288	1,0305	0,17%	1,0288
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0288	1,0305	0,17%	1,0288
SGT Línea Carhuauquero- Cajamarca Norte- Cáclic- Moyobamba 220 kV (1)	1,0288	1,0305	0,17%	1,0288
SGT Línea Machupicchu-Quencoro-Onocora-Tintaya 220 kV (1)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 kV (1)	1,0288	1,0305	0,17%	1,0288
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0288	1,0305	0,17%	1,0288
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1,0288	1,0305	0,17%	1,0288
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1,0288	1,0305	0,17%	1,0288
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1,0288	1,0305	0,17%	1,0288
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)	1,0288	1,0305	0,17%	1,0288

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Setiembre/2020

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Ago-20	4-Set-20		4-Set-20
Linea Aguaytia - Pucallpa (2 circuito)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Linea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV	1,0288	1,0305	0,17%	1,0288
<u>Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)</u>				
No RF (No Reserva Fria)	1,0221	1,0221	0,00%	1,0221
Reserva Fria (RF) de Talara	1,1008	1,1008	0,00%	1,1008
Reserva Fria (RF) de Ilo	1,0994	1,0994	0,00%	1,0994
Reserva Fria (RF) de Pucallpa	1,1038	1,1038	0,00%	1,1038
Reserva Fria (RF) de Puerto Maldonado	1,1066	1,1066	0,00%	1,1066
Reserva Fria (RF) de Puerto Eten	1,0973	1,0973	0,00%	1,0973
<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	1,0582	1,0582	0,00%	1,0582
C.H. Santa Cruz II	1,1548	1,1548	0,00%	1,1548
C.H. Santa Cruz I	1,1233	1,1233	0,00%	1,1233
C.H. Poechos 2	1,1417	1,1417	0,00%	1,1417
C.H. Roncador	1,1702	1,1702	0,00%	1,1702
C.H. Carhuaquero IV	1,0248	1,0248	0,00%	1,0248
C.H. Caña Brava	1,0580	1,0580	0,00%	1,0580
C.H. La Joya	1,1373	1,1373	0,00%	1,1373
C.T. Huaycoloro	1,0694	1,0694	0,00%	1,0694
C. H. Purmacana	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Huasahuasi I	1,0893	1,0893	0,00%	1,0893
C.H. Huasahuasi II	1,0714	1,0714	0,00%	1,0714
C.H. Nuevo Imperial	1,1667	1,1667	0,00%	1,1667
CS Repartición Solar 20T	0,9957	0,9957	0,00%	0,9957
CS Majes Solar 20T	0,9979	0,9979	0,00%	0,9979
CS Tacna Solar 20T	1,0988	1,0988	0,00%	1,0988
CS Panamericana Solar 20T	1,1243	1,1243	0,00%	1,1243
C.H. Yanapampa	1,2727	1,2727	0,00%	1,2727
C.H. Las Pizarras	1,0579	1,0579	0,00%	1,0579
C.E. Marcona	1,2105	1,2105	0,00%	1,2105
C.E. Talara	0,9963	0,9963	0,00%	0,9963
C.E. Cupisnique	1,1384	1,1384	0,00%	1,1384
C.H. Runatullo III	1,1799	1,1799	0,00%	1,1799
C.H. Runatullo II	1,0681	1,0681	0,00%	1,0681
CSF Moquegua FV	1,0442	1,0442	0,00%	1,0442
C.H. Canchaylo	1,1750	1,1750	0,00%	1,1750
C.T. La Gringa V	1,1111	1,1111	0,00%	1,1111
C.H. Chancay	1,0348	1,0348	0,00%	1,0348
C.H. Rucuy	1,1210	1,1210	0,00%	1,1210
C.E. Tres Hermanas	1,1473	1,1473	0,00%	1,1473
C.H. Potrero	1,2887	1,2887	0,00%	1,2887
C.H. Yarucaya	1,1355	1,1355	0,00%	1,1355
C.S. Rubi	1,2125	1,2125	0,00%	1,2125
C.H. Renovandes H1	1,1434	1,1434	0,00%	1,1434
C.S. Intipampa	1,1854	1,1854	0,00%	1,1854
C.E. Wayra I	0,9871	0,9871	0,00%	0,9871
C.B. Huaycoloro II	0,8293	0,8293	0,00%	0,8293
C.H. Angel I	1,5864	1,5864	0,00%	1,5864
C.H. Angel II	1,5894	1,5894	0,00%	1,5894
C.H. Angel III	1,1565	1,1565	0,00%	1,1565
C.H. Her	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Carhuac	1,0118	1,0118	0,00%	1,0118
C.H. El Carmen	0,8102	0,8102	0,00%	0,8102
C.H. 8 de Agosto	0,9221	0,9221	0,00%	0,9221
<u>Cargo Unitario por FISE</u>	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
<u>Cargo Unitario por CASEsi</u>	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
<u>Cargo Unitario por CASEge (5)</u>	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
<u>Cargo Unitario por Generación Adicional</u>				
Usuarios Regulados	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Puerto Bravo (8)	1,0959	1,0959	0,00%	1,0959
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	1,0904	1,0904	0,00%	1,0904
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	1,1155	1,1155	0,00%	1,1155

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Setiembre/2020

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Ago-20	4-Set-20		4-Set-20
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 061-2017-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1,0466	1,0519	0,51%	1,0466
Área de Demanda 2	1,0429	1,0491	0,59%	1,0429
Área de Demanda 3	1,0412	1,0474	0,60%	1,0412
Área de Demanda 4	1,0396	1,0451	0,53%	1,0396
Área de Demanda 5	1,0451	1,0509	0,55%	1,0451
Área de Demanda 6	1,0529	1,0589	0,57%	1,0529
Área de Demanda 7	1,0546	1,0607	0,58%	1,0546
Área de Demanda 8	1,0438	1,0481	0,41%	1,0438
Área de Demanda 9	1,0443	1,0502	0,56%	1,0443
Área de Demanda 10	1,0404	1,0463	0,57%	1,0404
Área de Demanda 11	1,0391	1,0459	0,65%	1,0391
Área de Demanda 12	1,0644	1,0683	0,37%	1,0644
Área de Demanda 13	1,0394	1,0458	0,62%	1,0394
Área de Demanda 14	1,0410	1,0474	0,61%	1,0410
Área de Demanda 15	1,0447	1,0481	0,33%	1,0447
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0899	1,0917	0,17%	1,0899
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0899	1,0917	0,17%	1,0899
<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/Setiembre/2020

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Ago-20	4-Set-20		4-Set-20
C.1. DISTRIBUCIÓN - VAD Y CARGOS FIJOS (Res. N° 158-2018-OS/CD y 168-2019-OS/CD)				
1. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN MT (FAVADMT)				
Luz del Sur	1,0306	1,0369	0,61%	1,0306
Edelnor	1,0283	1,0349	0,64%	1,0283
Electro Dunas	1,0439	1,0495	0,54%	1,0439
Coelvisac	1,0229	1,0298	0,67%	1,0229
Egepsa	1,0215	1,0278	0,62%	1,0215
Eilhicha	1,0217	1,0285	0,67%	1,0217
Electro Pangoa	1,0229	1,0298	0,67%	1,0229
Electro Tocache	1,0215	1,0278	0,62%	1,0215
Chavimochic	1,0229	1,0298	0,67%	1,0229
Emsemsa	1,0229	1,0298	0,67%	1,0229
Emseusa	1,0229	1,0298	0,67%	1,0229
Esempat	1,0217	1,0285	0,67%	1,0217
Sersa	1,0229	1,0298	0,67%	1,0229
Edelsa	1,0215	1,0278	0,62%	1,0215
Adinelsa	0,9986	1,0057	0,71%	0,9986
Electro Oriente	0,9984	1,0051	0,67%	0,9984
Electro Puno	0,9935	1,0001	0,66%	0,9935
Electro Sur Este	0,9916	0,9976	0,61%	0,9916
Electro Ucayali	0,9996	1,0065	0,69%	0,9996
Electrocentro	0,9846	0,9913	0,68%	0,9846
Electronoroeste	0,9840	0,9906	0,67%	0,9840
Electronorte	0,9848	0,9916	0,69%	0,9848
Electrosur	0,9926	0,9989	0,63%	0,9926
Hidrandina	0,9853	0,9922	0,70%	0,9853
Seal	0,9927	0,9990	0,63%	0,9927
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
Luz del Sur	1,0320	1,0374	0,52%	1,0320
Edelnor	1,0351	1,0407	0,54%	1,0351
Electro Dunas	1,0477	1,0526	0,47%	1,0477
Coelvisac	1,0239	1,0301	0,61%	1,0239
Egepsa	1,0226	1,0287	0,60%	1,0226
Eilhicha	1,0223	1,0285	0,61%	1,0223
Electro Pangoa	1,0239	1,0301	0,61%	1,0239
Electro Tocache	1,0226	1,0287	0,60%	1,0226
Chavimochic	1,0239	1,0301	0,61%	1,0239
Emsemsa	1,0239	1,0301	0,61%	1,0239
Emseusa	1,0239	1,0301	0,61%	1,0239
Esempat	1,0223	1,0285	0,61%	1,0223
Sersa	1,0239	1,0301	0,61%	1,0239
Edelsa	1,0226	1,0287	0,60%	1,0226
Adinelsa	0,9992	1,0057	0,65%	0,9992
Electro Oriente	0,9921	0,9982	0,61%	0,9921
Electro Puno	0,9891	0,9961	0,71%	0,9891
Electro Sur Este	0,9860	0,9926	0,67%	0,9860
Electro Ucayali	0,9927	0,9987	0,60%	0,9927
Electrocentro	0,9840	0,9901	0,62%	0,9840
Electronoroeste	0,9826	0,9884	0,59%	0,9826
Electronorte	0,9825	0,9882	0,58%	0,9825
Electrosur	0,9885	0,9954	0,70%	0,9885
Hidrandina	0,9835	0,9895	0,61%	0,9835
Seal	0,9876	0,9944	0,69%	0,9876
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASED)				
Luz del Sur	1,0549	1,0604	0,52%	1,0549
Edelnor	1,0520	1,0579	0,56%	1,0520
Electro Dunas	1,0570	1,0624	0,51%	1,0570
Coelvisac	1,0325	1,0403	0,76%	1,0325
Egepsa	1,0320	1,0398	0,76%	1,0320
Eilhicha	1,0357	1,0432	0,72%	1,0357
Electro Pangoa	1,0325	1,0403	0,76%	1,0325
Electro Tocache	1,0320	1,0398	0,76%	1,0320
Chavimochic	1,0325	1,0403	0,76%	1,0325
Emsemsa	1,0325	1,0403	0,76%	1,0325
Emseusa	1,0325	1,0403	0,76%	1,0325
Esempat	1,0357	1,0432	0,72%	1,0357
Sersa	1,0325	1,0403	0,76%	1,0325
Edelsa	1,0320	1,0398	0,76%	1,0320
Adinelsa	1,0106	1,0165	0,58%	1,0106
Electro Oriente	0,9860	0,9911	0,52%	0,9860

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Setiembre/2020

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Ago-20	4-Set-20		4-Set-20
Electro Puno	0,9937	0,9990	0,53%	0,9937
Electro Sur Este	0,9858	0,9897	0,40%	0,9858
Electro Ucayali	1,0079	1,0140	0,61%	1,0079
Electrocentro	0,9942	1,0018	0,76%	0,9942
Electronoroeste	0,9940	1,0016	0,76%	0,9940
Electronorte	0,9942	1,0017	0,75%	0,9942
Electrosur	0,9898	0,9944	0,46%	0,9898
Hidrandina	0,9941	1,0017	0,76%	0,9941
Seal	0,9912	0,9961	0,49%	0,9912
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)	1,0237	1,0327	0,88%	1,0237
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)	0,9918	1,0004	0,87%	0,9918
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)	1,0912	1,0931	0,17%	1,0912
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)	1,0479	1,0497	0,17%	1,0479
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)	1,0237	1,0327	0,88%	1,0237
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)	0,9918	1,0004	0,87%	0,9918
C.2 DISTRIBUCIÓN - PRESUPUESTOS DE CONEXIÓN - Res. N° 137-2019-OS/CD				
1. PRESUPUESTOS Y CARGOS DE REPOSICIÓN DE LA CONEXIÓN				
<u>Para conexiones</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,0195	1,0230	0,34%	1,0195
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1,0040	1,0075	0,35%	1,0040
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1,0384	1,0413	0,28%	1,0384
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	0,9910	0,9969	0,60%	0,9910
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	0,9918	1,0004	0,87%	0,9918
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,0195	1,0230	0,34%	1,0195
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9147	0,9115	-0,35%	0,9147
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9974	1,0054	0,80%	0,9974
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	0,9980	1,0059	0,79%	0,9980
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 138-2019-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	0,9918	1,0004	0,87%	0,9918