

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Diciembre/2019

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Nov-19	4-Dic-19		4-Dic-19
A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Res. N° 061-2019-OS/CD)				
1. POTENCIA (FAPPM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	1,0199	1,99%	1,0000
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	1,0449	4,49%	1,0000
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1,0026	1,0067	0,41%	1,0026
Chavimochic	1,0027	1,0068	0,41%	1,0027
Edelnor	1,0027	1,0068	0,41%	1,0027
Eilhicha	1,0027	1,0068	0,41%	1,0027
Electro Oriente	1,0261	1,0274	0,13%	1,0261
Electro Sur Este				
Electro Ucayali	0,9415	0,9435	0,21%	0,9415
Electronorte				
Hidrandina	1,0027	1,0068	0,41%	1,0027
Seal	1,0005	1,0012	0,07%	1,0005
FA_PNG (Resolución 182-2019-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. 061-2019-OS/CD)				
<u>Sistema Principal de Transmisión</u>				
SPT de REP	1,0000	1,0235	2,35%	1,0000
SPT de REP (Ampliacion 13)	0,0000	1,0235	0,00%	0,0000
SPT de REP (Ampliacion 17)	0,0000	1,0235	0,00%	0,0000
SPT de REP (Ampliacion 18.1)	0,0000	1,0235	0,00%	0,0000
SPT de REP (Ampliacion 18.2)	0,0000	1,0235	0,00%	0,0000
SPT de REP (Ampliacion 18.3)	0,0000	1,0235	0,00%	0,0000
SPT de REP (Ampliacion 18.4)	0,0000	1,0235	0,00%	0,0000
SPT de REP (Ampliacion 19.2)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SPT de Egemsa	1,0000	1,0175	1,75%	1,0000
SPT de San Gabán	1,0000	1,0143	1,43%	1,0000
SPT de Antamina	1,0000	1,0168	1,68%	1,0000
SPT de Eteselva	1,0000	1,0265	2,65%	1,0000
SPT de Redesur	1,0000	1,0235	2,35%	1,0000
SPT de Transmanto (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 8)	1,0000	1,0235	2,35%	1,0000
SPT de Transmanto (Addendum N° 8)	1,0000	1,0235	2,35%	1,0000
SPT de Transmanto (Ampliacion Adicional 1) (2)	1,0000	1,0235	2,35%	1,0000
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0000	1,0235	2,35%	1,0000
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca -Zapallal (Tramos 1 y 2)	1,0000	1,0235	2,35%	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	1,0235	2,35%	1,0000
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0000	1,0235	2,35%	1,0000
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0000	1,0235	2,35%	1,0000
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0000	1,0235	2,35%	1,0000
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas – Tramo 4	1,0000	1,0235	2,35%	1,0000
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0000	1,0235	2,35%	1,0000
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0000	1,0235	2,35%	1,0000
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0000	1,0235	2,35%	1,0000
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0000	1,0235	2,35%	1,0000
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0000	1,0235	2,35%	1,0000
SGT Línea Carhuaquero- Cajamarca Norte- Cáclic- Moyobamba 220 kV (1)	1,0000	1,0235	2,35%	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	1,0235	2,35%	1,0000
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0000	1,0235	2,35%	1,0000

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Diciembre/2019

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Nov-19	4-Dic-19		4-Dic-19
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestacione	1,0000	1,0235	2,35%	1,0000
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1,0000	1,0235	2,35%	1,0000
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1,0000	1,0235	2,35%	1,0000
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)	0,9907	1,0235	3,31%	0,9907
Línea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV	1,0000	1,0235	2,35%	1,0000
<u>Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)</u>				
No RF (No Reserva Fría)	1,0606	1,0622	0,15%	1,0622
Reserva Fría (RF) de Talara	1,1255	1,1255	0,00%	1,1255
Reserva Fría (RF) de Ilo	1,1265	1,1265	0,00%	1,1265
Reserva Fría (RF) de Pucallpa	1,1263	1,1263	0,00%	1,1263
Reserva Fría (RF) de Puerto Maldonado	1,1182	1,1182	0,00%	1,1182
Reserva Fría (RF) de Puerto Eten	1,1275	1,1275	0,00%	1,1275
<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	1,1481	1,1481	0,00%	1,1481
C.H. Santa Cruz II	1,0685	1,0685	0,00%	1,0685
C.H. Santa Cruz I	1,0290	1,0290	0,00%	1,0290
C.H. Poechos 2	1,2294	1,2294	0,00%	1,2294
C.H. Roncador	0,4878	0,4878	0,00%	0,4878
C.H. Carhuaquero IV	1,1300	1,1300	0,00%	1,1300
C.H. Caña Brava	0,8955	0,8955	0,00%	0,8955
C.H. La Joya	1,0331	1,0331	0,00%	1,0331
C.T. Huaycoloro	1,1016	1,1016	0,00%	1,1016
C. H. Purmacana	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Huasahuasi I	0,9623	0,9623	0,00%	0,9623
C.H. Huasahuasi II	0,8829	0,8829	0,00%	0,8829
C.H. Nuevo Imperial	1,0566	1,0566	0,00%	1,0566
CS Repartición Solar 20T	0,9665	0,9665	0,00%	0,9665
CS Majes Solar 20T	0,9391	0,9391	0,00%	0,9391
CS Tacna Solar 20T	1,1447	1,1447	0,00%	1,1447
CS Panamericana Solar 20T	1,1395	1,1395	0,00%	1,1395
C.H. Yanapampa	1,0222	1,0222	0,00%	1,0222
C.H. Las Pizarras	0,9835	0,9835	0,00%	0,9835
C.E. Marcona	0,9918	0,9918	0,00%	0,9918
C.E. Talara	1,0270	1,0270	0,00%	1,0270
C.E. Cupisnique	1,1377	1,1377	0,00%	1,1377
C.H. Runatullo III	1,0233	1,0233	0,00%	1,0233
C.H. Runatullo II	0,8333	0,8333	0,00%	0,8333
CSF Moquegua FV	1,0044	1,0044	0,00%	1,0044
C.H. Canchayllo	0,8571	0,8571	0,00%	0,8571
C.T. La Gringa V	1,1636	1,1636	0,00%	1,1636
C.H. Chancay	1,0846	1,0846	0,00%	1,0846
C.H. Rucuy	1,0752	1,0752	0,00%	1,0752
C.E. Tres Hermanas	0,9118	0,9118	0,00%	0,9118
C.H. Potrero	0,9750	0,9750	0,00%	0,9750
C.H. Yarucaya	0,8850	0,8850	0,00%	0,8850
C.S. Rubi	1,0960	1,0960	0,00%	1,0960
C.H. Renovandes H1	1,0347	1,0347	0,00%	1,0347
C.S. Intipampa	1,0129	1,0129	0,00%	1,0129

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Diciembre/2019

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Nov-19	4-Dic-19		4-Dic-19
C.E. Wayra I	0,9533	0,9533	0,00%	0,9533
C.B. Huaycoloro II	1,2031	1,2031	0,00%	1,2031
C.H. Angel I	0,7986	0,7986	0,00%	0,7986
C.H. Angel II	1,0066	1,0066	0,00%	1,0066
C.H. Angel III	1,2517	1,2517	0,00%	1,2517
C.H. Her	1,3000	1,3000	0,00%	1,3000
C.H. Carhuac	1,1872	1,1872	0,00%	1,1872
Cargo Unitario por FISE	1,1674	1,1674	0,00%	1,1674
Cargo Unitario por CASEsi	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Cargo Unitario por CASEge (5)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Cargo Unitario por Generación Adicional				
Usuarios Regulados	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Puerto Bravo	1,1303	1,1303	0,00%	1,1303
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Il	1,1995	1,1995	0,00%	1,1995
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Su	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 061-2017-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1,0561	1,0454	-1,01%	1,0561
Área de Demanda 2	1,0466	1,0415	-0,49%	1,0466
Área de Demanda 3	1,0492	1,0418	-0,71%	1,0492
Área de Demanda 4	1,0493	1,0400	-0,89%	1,0493
Área de Demanda 5	1,0448	1,0406	-0,40%	1,0448
Área de Demanda 6	1,0592	1,0505	-0,82%	1,0592
Área de Demanda 7	1,0618	1,0524	-0,89%	1,0618
Área de Demanda 8	1,0630	1,0458	-1,62%	1,0630
Área de Demanda 9	1,0487	1,0422	-0,62%	1,0487
Área de Demanda 10	1,0465	1,0398	-0,64%	1,0465
Área de Demanda 11	1,0434	1,0394	-0,38%	1,0434
Área de Demanda 12	1,0579	1,0505	-0,70%	1,0579
Área de Demanda 13	1,0454	1,0399	-0,53%	1,0454
Área de Demanda 14	1,0485	1,0419	-0,63%	1,0485
Área de Demanda 15	1,0644	1,0451	-1,81%	1,0644
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0363	1,0462	0,96%	1,0363
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0363	1,0462	0,96%	1,0363
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/Diciembre/2019

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Nov-19	4-Dic-19		4-Dic-19
C.1. DISTRIBUCIÓN - VAD Y CARGOS FIJOS (Res. N° 158-2018-OS/CD y				
1. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN MT (FAVADMT)				
Luz del Sur	1,0291	1,0309	0,17%	1,0291
Edelnor	1,0294	1,0304	0,10%	1,0294
Electro Dunas	1,0305	1,0349	0,43%	1,0305
Coelvisac	1,0292	1,0289	-0,03%	1,0292
Egepsa	1,0278	1,0276	-0,02%	1,0278
Eilhicha	1,0288	1,0283	-0,05%	1,0288
Electro Pangoa	1,0292	1,0289	-0,03%	1,0292
Electro Tocache	1,0278	1,0276	-0,02%	1,0278
Chavimochic	1,0292	1,0289	-0,03%	1,0292
Emsemsa	1,0292	1,0289	-0,03%	1,0292
Emseusa	1,0292	1,0289	-0,03%	1,0292
Esempat	1,0288	1,0283	-0,05%	1,0288
Sersa	1,0292	1,0289	-0,03%	1,0292
Edelsa	1,0278	1,0276	-0,02%	1,0278
Adinelsa	0,9959	0,9977	0,18%	0,9959
Electro Oriente	0,9946	0,9966	0,20%	0,9946
Electro Puno	0,9920	0,9937	0,17%	0,9920
Electro Sur Este	0,9882	0,9906	0,24%	0,9882
Electro Ucayali	0,9961	0,9979	0,18%	0,9961
Electrocentro	0,9906	0,9907	0,01%	0,9906
Electronoroeste	0,9898	0,9901	0,03%	0,9898
Electronorte	0,9908	0,9907	-0,01%	0,9908
Electrosur	0,9903	0,9922	0,19%	0,9903
Hidrandina	0,9911	0,9912	0,01%	0,9911
Seal	0,9904	0,9924	0,20%	0,9904
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
Luz del Sur	1,0281	1,0304	0,22%	1,0281
Edelnor	1,0290	1,0317	0,26%	1,0290
Electro Dunas	1,0299	1,0354	0,53%	1,0299
Coelvisac	1,0281	1,0284	0,03%	1,0281
Egepsa	1,0275	1,0277	0,02%	1,0275
Eilhicha	1,0277	1,0278	0,01%	1,0277
Electro Pangoa	1,0281	1,0284	0,03%	1,0281
Electro Tocache	1,0275	1,0277	0,02%	1,0275
Chavimochic	1,0281	1,0284	0,03%	1,0281
Emsemsa	1,0281	1,0284	0,03%	1,0281
Emseusa	1,0281	1,0284	0,03%	1,0281
Esempat	1,0277	1,0278	0,01%	1,0277
Sersa	1,0281	1,0284	0,03%	1,0281
Edelsa	1,0275	1,0277	0,02%	1,0275
Adinelsa	0,9944	0,9964	0,20%	0,9944
Electro Oriente	0,9908	0,9923	0,15%	0,9908
Electro Puno	0,9921	0,9927	0,06%	0,9921
Electro Sur Este	0,9892	0,9900	0,08%	0,9892
Electro Ucayali	0,9902	0,9921	0,19%	0,9902
Electrocentro	0,9881	0,9887	0,06%	0,9881
Electronoroeste	0,9867	0,9873	0,06%	0,9867
Electronorte	0,9869	0,9872	0,03%	0,9869
Electrosur	0,9914	0,9921	0,07%	0,9914
Hidrandina	0,9877	0,9882	0,05%	0,9877
Seal	0,9908	0,9914	0,06%	0,9908
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT				
Luz del Sur	1,0319	1,0387	0,66%	1,0319
Edelnor	1,0326	1,0382	0,54%	1,0326

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Diciembre/2019

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Nov-19	4-Dic-19		4-Dic-19
Electro Dunas	1,0325	1,0394	0,67%	1,0325
Coelvisac	1,0318	1,0335	0,16%	1,0318
Egepsa	1,0317	1,0333	0,16%	1,0317
Eilhicha	1,0323	1,0343	0,19%	1,0323
Electro Pangoa	1,0318	1,0335	0,16%	1,0318
Electro Tocache	1,0317	1,0333	0,16%	1,0317
Chavimochic	1,0318	1,0335	0,16%	1,0318
Emsemsa	1,0318	1,0335	0,16%	1,0318
Emseusa	1,0318	1,0335	0,16%	1,0318
Esempat	1,0323	1,0343	0,19%	1,0323
Sersa	1,0318	1,0335	0,16%	1,0318
Edelsa	1,0317	1,0333	0,16%	1,0317
Adinelsa	0,9950	0,9997	0,47%	0,9950
Electro Oriente	0,9850	0,9868	0,18%	0,9850
Electro Puno	0,9858	0,9894	0,37%	0,9858
Electro Sur Este	0,9767	0,9813	0,47%	0,9767
Electro Ucayali	0,9951	0,9992	0,41%	0,9951
Electrocentro	0,9945	0,9960	0,15%	0,9945
Electronoroeste	0,9943	0,9955	0,12%	0,9943
Electronorte	0,9940	0,9955	0,15%	0,9940
Electrosur	0,9817	0,9854	0,38%	0,9817
Hidrandina	0,9947	0,9959	0,12%	0,9947
Seal	0,9828	0,9869	0,42%	0,9828
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)	1,0330	1,0315	-0,15%	1,0330
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)	1,0007	0,9993	-0,14%	1,0007
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)	1,0320	1,0475	1,50%	1,0320
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)	0,9911	1,0059	1,49%	0,9911
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)	1,0330	1,0315	-0,15%	1,0330
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)	1,0007	0,9993	-0,14%	1,0007
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	0,9876	0,9968	0,93%	0,9876
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	0,9777	0,9868	0,93%	0,9777
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	0,9928	1,0048	1,21%	0,9928
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	0,9799	0,9857	0,59%	0,9799
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1,0007	0,9993	-0,14%	1,0007
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9876	0,9968	0,93%	0,9876
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9316	0,9315	-0,01%	0,9316
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9998	0,9999	0,01%	0,9998
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	0,9997	1,0000	0,03%	0,9997
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 138-2019-				
a) Corte y Reconexión	1,0007	0,9993	-0,14%	1,0007