

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Noviembre/2019

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	1-Nov-19	4-Nov-19		4-Nov-19
A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Res. N° 061-2019-OS/CD)				
1. POTENCIA (FAPPM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	1,0084	0,84%	1,0000
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	1,0238	2,38%	1,0000
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1,0026	1,0081	0,55%	1,0026
Chavimochic	1,0027	1,0083	0,56%	1,0027
Edelnor	1,0027	1,0083	0,56%	1,0027
Eilhicha	1,0027	1,0083	0,56%	1,0027
Electro Oriente	1,0261	1,0278	0,17%	1,0261
Electro Sur Este				
Electro Ucayali	0,9415	0,9443	0,30%	0,9415
Electronorte				
Hidrandina	1,0027	1,0083	0,56%	1,0027
Seal	1,0005	1,0015	0,10%	1,0005
FA_PNG (Resolución 182-2019-OS/CD)	1,0576	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	1,0084	0,84%	1,0000
SPT de REP (Ampliación 19.2)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SPT de Egemsa	1,0000	1,0097	0,97%	1,0000
SPT de San Gabán	1,0000	1,0086	0,86%	1,0000
SPT de Antamina	1,0000	1,0116	1,16%	1,0000
SPT de Eteselva	1,0000	1,0200	2,00%	1,0000
SPT de Redesur	1,0000	1,0084	0,84%	1,0000
SPT de Transmancora (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 6)	1,0000	1,0084	0,84%	1,0000
SPT de Transmancora (Addendum N° 8)	1,0000	1,0084	0,84%	1,0000
SPT de Transmancora (Ampliación Adicional 1) (2)	1,0000	1,0084	0,84%	1,0000
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0000	1,0084	0,84%	1,0000
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca - Zapallal (Tramos 1 y 2)	1,0000	1,0084	0,84%	1,0000
<u>Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y 4) y SVC-Cajamarca</u>				
LT 220 kV Carhuamayo-Paragsha y subestaciones asociadas – Tramo 1	1,0000	1,0084	0,84%	1,0000
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0000	1,0084	0,84%	1,0000
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0000	1,0084	0,84%	1,0000
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0000	1,0084	0,84%	1,0000
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1,0000	1,0084	0,84%	1,0000
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0000	1,0084	0,84%	1,0000
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0000	1,0084	0,84%	1,0000
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0000	1,0084	0,84%	1,0000
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0000	1,0084	0,84%	1,0000
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0000	1,0084	0,84%	1,0000
SGT Línea Carhuamayo- Cajamarca Norte- Cáclic- Moyobamba 220 kV (1)	1,0000	1,0084	0,84%	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	1,0084	0,84%	1,0000
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0000	1,0084	0,84%	1,0000
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones	1,0000	1,0084	0,84%	1,0000
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1,0000	1,0084	0,84%	1,0000
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1,0000	1,0084	0,84%	1,0000
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)	0,9907	1,0084	1,79%	0,9907

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Noviembre/2019

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	1-Nov-19	4-Nov-19		4-Nov-19
Linea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV	1,0000	1,0084	0,84%	1,0000
<u>Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)</u>				
No RF (No Reserva Fria)	1,0606	1,0606	0,00%	1,0606
Reserva Fria (RF) de Talara	1,0051	1,1255	11,98%	1,1255
Reserva Fria (RF) de Ilo	1,0059	1,1265	11,99%	1,1265
Reserva Fria (RF) de Pucallpa	1,0053	1,1263	12,04%	1,1263
Reserva Fria (RF) de Puerto Maldonado	1,0000	1,1182	11,82%	1,1182
Reserva Fria (RF) de Puerto Eten	1,0066	1,1275	12,01%	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	1,0741	1,1481	6,89%	1,1481
C.H. Santa Cruz II	0,9589	1,0685	11,43%	1,0685
C.H. Santa Cruz I	0,9275	1,0290	10,94%	1,0290
C.H. Poechos 2	1,1101	1,2294	10,75%	1,2294
C.H. Roncador	0,6585	0,4878	-25,92%	0,4878
C.H. Carhuaquero IV	1,0150	1,1300	11,33%	1,1300
C.H. Caña Brava	0,8209	0,8955	9,09%	0,8955
C.H. La Joya	0,9421	1,0331	9,66%	1,0331
C.T. Huaycoloro	1,0313	1,1016	6,82%	1,1016
C. H. Purmacana	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Huasahuasi I	0,8679	0,9623	10,88%	0,9623
C.H. Huasahuasi II	0,7928	0,8829	11,36%	0,8829
C.H. Nuevo Imperial	0,9434	1,0566	12,00%	1,0566
CS Repartición Solar 20T	0,8636	0,9665	11,92%	0,9665
CS Majes Solar 20T	0,8431	0,9391	11,39%	0,9391
CS Tacna Solar 20T	1,0263	1,1447	11,54%	1,1447
CS Panamericana Solar 20T	1,0190	1,1395	11,83%	1,1395
C.H. Yanapampa	0,9333	1,0222	9,53%	1,0222
C.H. Las Pizarras	0,8884	0,9835	10,70%	0,9835
C.E. Marcona	1,0329	0,9918	-3,98%	0,9918
C.E. Talara	1,0000	1,0270	2,70%	1,0270
C.E. Cupisnique	1,1321	1,1377	0,49%	1,1377
C.H. Runatullo III	0,9419	1,0233	8,64%	1,0233
C.H. Runatullo II	0,7525	0,8333	10,74%	0,8333
CSF Moquegua FV	0,9115	1,0044	10,19%	1,0044
C.H. Canchayllo	0,9286	0,8571	-7,70%	0,8571
C.T. La Gringa V	1,0545	1,1636	10,35%	1,1636
C.H. Chancay	1,1390	1,0846	-4,78%	1,0846
C.H. Rucuy	1,1128	1,0752	-3,38%	1,0752
C.E. Tres Hermanas	0,9469	0,9118	-3,71%	0,9118
C.H. Potrero	0,8250	0,9750	18,18%	0,9750
C.H. Yarucaya	0,8100	0,8850	9,26%	0,8850
C.S. Rubi	1,0112	1,0960	8,39%	1,0960
C.H. Renovandes H1	0,9344	1,0347	10,73%	1,0347
C.S. Intipampa	0,9484	1,0129	6,80%	1,0129
C.E. Wayra I	1,0741	0,9533	-11,25%	0,9533
C.B. Huaycoloro II	0,9589	1,2031	25,47%	1,2031
C.H. Angel I	0,9275	0,7986	-13,90%	0,7986
C.H. Angel II	1,1101	1,0066	-9,32%	1,0066
C.H. Angel III	0,6585	1,2517	90,08%	1,2517

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Noviembre/2019

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	1-Nov-19	4-Nov-19		4-Nov-19
C.H. Her	0,9421	1,3000	37,99%	1,3000
C.H. Carhuac	1,0150	1,1872	16,97%	1,1872
Cargo Unitario por FISE	1,0000	1,1674	16,74%	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
<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	1,0023	1,1303	12,77%	1,1303
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilk	0,4809	1,1995	149,43%	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	1,0429	-1,25%	1,0561
Área de Demanda 2	1,0466	1,0392	-0,71%	1,0466
Área de Demanda 3	1,0492	1,0401	-0,87%	1,0492
Área de Demanda 4	1,0493	1,0384	-1,04%	1,0493
Área de Demanda 5	1,0448	1,0374	-0,71%	1,0448
Área de Demanda 6	1,0592	1,0473	-1,12%	1,0592
Área de Demanda 7	1,0618	1,0491	-1,20%	1,0618
Área de Demanda 8	1,0630	1,0443	-1,76%	1,0630
Área de Demanda 9	1,0487	1,0397	-0,86%	1,0487
Área de Demanda 10	1,0465	1,0378	-0,83%	1,0465
Área de Demanda 11	1,0434	1,0378	-0,54%	1,0434
Área de Demanda 12	1,0579	1,0438	-1,33%	1,0579
Área de Demanda 13	1,0454	1,0383	-0,68%	1,0454
Área de Demanda 14	1,0485	1,0403	-0,78%	1,0485
Área de Demanda 15	1,0644	1,0432	-1,99%	1,0644
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0363	1,0308	-0,53%	1,0363
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0363	1,0308	-0,53%	1,0363
<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/Noviembre/2019

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	1-Nov-19	4-Nov-19		4-Nov-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	1,0318	1,0291	-0,26%	1,0291
Edelnor	1,0314	1,0294	-0,19%	1,0294
Electro Dunas	1,0344	1,0305	-0,38%	1,0305
Coelvisac	1,0303	1,0292	-0,11%	1,0292
Egepsa	1,0296	1,0278	-0,17%	1,0278
Eilhicha	1,0300	1,0288	-0,12%	1,0288
Electro Pangoa	1,0303	1,0292	-0,11%	1,0292
Electro Tocache	1,0296	1,0278	-0,17%	1,0278
Chavimochic	1,0303	1,0292	-0,11%	1,0292
Emsemsa	1,0303	1,0292	-0,11%	1,0292
Emseusa	1,0303	1,0292	-0,11%	1,0292
Esempat	1,0300	1,0288	-0,12%	1,0288
Sersa	1,0303	1,0292	-0,11%	1,0292
Edelsa	1,0296	1,0278	-0,17%	1,0278
Adinelsa	1,0000	0,9961	-0,39%	0,9961
Electro Oriente	1,0000	0,9946	-0,54%	0,9946
Electro Puno	1,0000	0,9920	-0,80%	0,9920
Electro Sur Este	1,0000	0,9882	-1,18%	0,9882
Electro Ucayali	1,0000	0,9961	-0,39%	0,9961
Electrocentro	1,0000	0,9911	-0,89%	0,9911
Electronoroeste	1,0000	0,9905	-0,95%	0,9905
Electronorte	1,0000	0,9909	-0,91%	0,9909
Electrosur	1,0000	0,9902	-0,98%	0,9902
Hidrandina	1,0000	0,9915	-0,85%	0,9915
Seal	1,0000	0,9904	-0,96%	0,9904
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
Luz del Sur	1,0316	1,0281	-0,34%	1,0281
Edelnor	1,0324	1,0290	-0,33%	1,0290
Electro Dunas	1,0349	1,0299	-0,48%	1,0299
Coelvisac	1,0301	1,0281	-0,19%	1,0281
Egepsa	1,0297	1,0275	-0,21%	1,0275
Eilhicha	1,0297	1,0277	-0,19%	1,0277
Electro Pangoa	1,0301	1,0281	-0,19%	1,0281
Electro Tocache	1,0297	1,0275	-0,21%	1,0275
Chavimochic	1,0301	1,0281	-0,19%	1,0281
Emsemsa	1,0301	1,0281	-0,19%	1,0281
Emseusa	1,0301	1,0281	-0,19%	1,0281
Esempat	1,0297	1,0277	-0,19%	1,0277
Sersa	1,0301	1,0281	-0,19%	1,0281
Edelsa	1,0297	1,0275	-0,21%	1,0275
Adinelsa	1,0000	0,9941	-0,59%	0,9941
Electro Oriente	1,0000	0,9908	-0,92%	0,9908
Electro Puno	1,0000	0,9921	-0,79%	0,9921
Electro Sur Este	1,0000	0,9892	-1,08%	0,9892
Electro Ucayali	1,0000	0,9903	-0,97%	0,9903
Electrocentro	1,0000	0,9885	-1,15%	0,9885
Electronoroeste	1,0000	0,9871	-1,29%	0,9871
Electronorte	1,0000	0,9869	-1,31%	0,9869
Electrosur	1,0000	0,9915	-0,85%	0,9915
Hidrandina	1,0000	0,9880	-1,20%	0,9880
Seal	1,0000	0,9907	-0,93%	0,9907
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT				
Luz del Sur	1,0370	1,0319	-0,49%	1,0319
Edelnor	1,0365	1,0326	-0,38%	1,0326

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Noviembre/2019

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	1-Nov-19	4-Nov-19		4-Nov-19
Electro Dunas	1,0373	1,0325	-0,46%	1,0325
Coelvisac	1,0334	1,0318	-0,15%	1,0318
Egepsa	1,0333	1,0317	-0,15%	1,0317
Eilhicha	1,0338	1,0323	-0,15%	1,0323
Electro Pangoa	1,0334	1,0318	-0,15%	1,0318
Electro Tocache	1,0333	1,0317	-0,15%	1,0317
Chavimochic	1,0334	1,0318	-0,15%	1,0318
Emsemsa	1,0334	1,0318	-0,15%	1,0318
Emseusa	1,0334	1,0318	-0,15%	1,0318
Esempat	1,0338	1,0323	-0,15%	1,0323
Sersa	1,0334	1,0318	-0,15%	1,0318
Edelsa	1,0333	1,0317	-0,15%	1,0317
Adinelsa	1,0000	0,9948	-0,52%	0,9948
Electro Oriente	1,0000	0,9850	-1,50%	0,9850
Electro Puno	1,0000	0,9858	-1,42%	0,9858
Electro Sur Este	1,0000	0,9767	-2,33%	0,9767
Electro Ucayali	1,0000	0,9949	-0,51%	0,9949
Electrocentro	1,0000	0,9947	-0,53%	0,9947
Electronoroeste	1,0000	0,9941	-0,59%	0,9941
Electronorte	1,0000	0,9940	-0,60%	0,9940
Electrosur	1,0000	0,9813	-1,87%	0,9813
Hidrandina	1,0000	0,9947	-0,53%	0,9947
Seal	1,0000	0,9830	-1,70%	0,9830
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)	1,0317	1,0330	0,13%	1,0330
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)	1,0000	1,0007	0,07%	1,0007
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)	1,0431	1,0320	-1,06%	1,0320
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)	1,0000	0,9911	-0,89%	0,9911
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)	1,0317	1,0330	0,13%	1,0330
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)	1,0000	1,0007	0,07%	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	0,9952	0,9876	-0,76%	0,9876
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	0,9863	0,9777	-0,87%	0,9777
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1,0014	0,9928	-0,86%	0,9928
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	0,9857	0,9799	-0,59%	0,9799
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	0,9995	1,0007	0,12%	1,0007
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9952	0,9876	-0,76%	0,9876
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9428	0,9316	-1,19%	0,9316
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9997	0,9998	0,01%	0,9998
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	0,9998	0,9997	-0,01%	0,9997
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 138-2019-				
a) Corte y Reconexión	0,9995	1,0007	0,12%	1,0007