

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/febrero/2017

	Ft-1	Ft		Aplicable
Descripción	04-ene-17	04-feb-17	Variación (%)	04-feb-17
A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Res. N° 074-2016-OS/CD)				
1. POTENCIA (FAPPM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1.0000	0.9945	-0.55%	1.0000
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1.0000	0.9963	-0.37%	1.0000
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1.0195	1.0199	0.04%	1.0195
Chavimochic	1.0195	1.0199	0.04%	1.0195
Edelnor	1.0195	1.0199	0.04%	1.0195
Eilhicha	1.0195	1.0199	0.04%	1.0195
Electro Oriente	1.0604	1.0605	0.01%	1.0604
Electro Sur Este				
Electro Ucayali	1.0561	1.0563	0.02%	1.0561
Electronorte				
Hidrandina	1.0195	1.0199	0.04%	1.0195
Seal	1.0760	1.0761	0.01%	1.0760
FA_PNG (Res. 012-2017-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. 074-2016-OS/CD)				
<u>Sistema Principal de Transmisión</u>				
SPT de REP	1.0000	0.9877	-1.23%	1.0000
SPT de San Gabán	1.0000	1.0039	0.39%	1.0000
SPT de Antamina	1.0000	1.0007	0.07%	1.0000
SPT de Eteselva	1.0000	0.9726	-2.74%	1.0000
SPT de Redesur	1.0000	0.9877	-1.23%	1.0000
SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1.0000	0.9877	-1.23%	1.0000
SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)	1.0000	0.9877	-1.23%	1.0000
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1.0000	0.9877	-1.23%	1.0000
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca -Zapallal (Tramos 1 y 2)	1.0000	0.9877	-1.23%	1.0000
<u>Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y4) y SVC-Cajamarca</u>				
LT 220 kV Carhuaquero-Paragsha y subestaciones asociadas – Tramo 1	1.0000	0.9877	-1.23%	1.0000
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1.0000	0.9877	-1.23%	1.0000
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1.0000	0.9877	-1.23%	1.0000
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1.0000	0.9877	-1.23%	1.0000
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1.0000	0.9877	-1.23%	1.0000
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1.0000	0.9877	-1.23%	1.0000
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1.0000	0.9877	-1.23%	1.0000
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1.0000	0.9877	-1.23%	1.0000
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1.0000	0.9877	-1.23%	1.0000
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1.0000	0.9877	-1.23%	1.0000
SGT Línea Carhuaquero- Cajamarca Norte- Cáclic- Moyobamba 220 kV (1)	0.0000	0.0000	0.00%	0.0000
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	0.9877	-1.23%	1.0000
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1.0000	0.9877	-1.23%	1.0000
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	0.0000	0.0000	0.00%	0.0000
<u>Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)</u>				
No RF (No Reserva Fría)	1.9860	2.0360	2.52%	2.0360
Reserva Fría (RF) de Talara	1.1247	1.1745	4.43%	1.1745
Reserva Fría (RF) de Ilo	1.1257	1.1085	-1.53%	1.1085
Reserva Fría (RF) de Pucallpa	1.3247	1.2784	-3.50%	1.2784
Reserva Fría (RF) de Puerto Maldonado	1.3214	1.2768	-3.38%	1.2768
Reserva Fría (RF) de Puerto Eten	1.0260	1.0083	-1.73%	1.0083
<u>Costos Variables de Operación Adicional en Generación</u>				
Cargo Unitario por CVOA-CMg	1.0269	1.9889	93.68%	1.9889
Cargo Unitario por CVOA-RSC	0.0000	0.0000	0.00%	0.0000
<u>Cargo por Prima</u>				
Cogeneración Paramonga	0.6391	0.0355	-94.45%	0.0355
C.H. Santa Cruz II	0.9552	0.5522	-42.19%	0.5522
C.H. Santa Cruz I	0.9531	0.5781	-39.35%	0.5781
C.H. Poechos 2	0.9340	0.0000	-100.00%	0.0000
C.H. Roncador	0.4000	0.0000	-100.00%	0.0000
C.H. Carhuaquero IV	0.9300	0.7400	-20.43%	0.7400
C.H. Caña Brava	0.9434	0.6792	-28.01%	0.6792

Factores de Actualización Tarifaria

Reajuste al 04/febrero/2017

Descripción	Ft-1	Ft		Aplicable
	04-ene-17	04-feb-17	Variación (%)	04-feb-17
C.H. La Joya	0.7304	1.0087	38.10%	1.0087
C.T. Huaycoloro	1.0407	0.9024	-13.29%	0.9024
C. H. Purmacana	0.8000	0.1000	-87.50%	0.1000
C.H. Huasahuasi I	0.9892	0.7419	-25.00%	0.7419
C.H. Huasahuasi II	1.0330	0.7473	-27.66%	0.7473
C.H. Nuevo Imperial	0.8750	0.6042	-30.95%	0.6042
CS Repartición Solar 20T	1.0559	0.9894	-6.30%	0.9894
CS Majes Solar 20T	1.0557	0.9894	-6.28%	0.9894
CS Tacna Solar 20T	1.1317	1.1027	-2.56%	1.1027
CS Panamericana Solar 20T	1.0661	1.0000	-6.20%	1.0000
C.H. Yanapampa	0.5349	0.0233	-95.64%	0.0233
C.H. Las Pizarras	1.0000	0.0000	-100.00%	0.0000
C.E. Marcona	0.9157	0.6826	-25.46%	0.6826
C.E. Talara	0.8789	0.6659	-24.23%	0.6659
C.E. Cupisnique	0.9158	0.7265	-20.67%	0.7265
C.H. Runatullo III	0.8720	0.0000	-100.00%	0.0000
C.H. Runatullo II	1.1589	0.7086	-38.86%	0.7086
CSF Moquegua FV	0.9952	0.8558	-14.01%	0.8558
C.H. Canchayllo	0.7241	0.3103	-57.15%	0.3103
C.T. La Grínga V	0.6667	0.0833	-87.51%	0.0833
C.E. Tres Hermanas	0.8342	0.5084	-39.06%	0.5084
<u>Cargo Unitario por FISE</u>	1.2627	1.3119	3.90%	1.3119
<u>Cargo Unitario por CASEsi</u>	1.0000	0.0000	-100.00%	0.0000
<u>Cargo Unitario por CASEge (5)</u>	1.1461	0.0000	-100.00%	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)	2.0495	2.4847	21.23%	2.4847
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	1.1188	1.0597	-5.28%	1.0597
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	13.7600	22.3200	62.21%	22.3200
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 054, 055, 068, 136, 137 y 160-2013-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1.0972	1.1017	0.41%	1.0972
Área de Demanda 2	1.0848	1.0897	0.45%	1.0848
Área de Demanda 3	1.0803	1.0869	0.61%	1.0803
Área de Demanda 4	1.0811	1.0889	0.72%	1.0811
Área de Demanda 5	1.0761	1.0766	0.05%	1.0761
Área de Demanda 6	1.1076	1.1077	0.01%	1.1076
Área de Demanda 7	1.1251	1.1259	0.07%	1.1251
Área de Demanda 8	1.0925	1.0962	0.34%	1.0925
Área de Demanda 9	1.1111	1.1159	0.43%	1.1111
Área de Demanda 10	1.1027	1.1103	0.69%	1.1027
Área de Demanda 11	1.0148	1.0147	-0.01%	1.0148
Área de Demanda 12	1.1489	1.1453	-0.31%	1.1489
Área de Demanda 13	1.0997	1.1071	0.67%	1.0997
Área de Demanda 14	1.0771	1.0855	0.78%	1.0771
Área de Demanda 15	1.0889	1.0945	0.51%	1.0889
Instalaciones BOOT - Redesur	1.2854	1.2696	-1.23%	1.2854
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1.2854	1.2696	-1.23%	1.2854
<u>Peaje Unitario por Compensación</u>				
Resolución del FA_Peaje Unitario de Compensación (FA_PUC)	1.2328	1.2328	0.00%	1.2328

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/febrero/2017

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	04-ene-17	04-feb-17		04-feb-17
C.1. DISTRIBUCIÓN - VAD Y CARGOS FIJOS (Res. N° 203-2013-OS/CD)				
1. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN MT (FAVADMT)				
a) Sector 1	1.1130	1.1110	-0.18%	1.1110
b) Sector 2	1.0785	1.0868	0.77%	1.0868
c) Sector 3	1.1075	1.1099	0.22%	1.1099
d) Sector 4	1.1317	1.1268	-0.43%	1.1268
e) Sector 5	1.0829	1.0885	0.52%	1.0885
f) Sector 6	1.1316	1.1280	-0.32%	1.1280
g) Sector Especial	1.0957	1.0990	0.30%	1.0990
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.1885	1.1739	-1.23%	1.1739
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.1873	1.1730	-1.20%	1.1730
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.1885	1.1739	-1.23%	1.1739
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.1873	1.1730	-1.20%	1.1730
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
a) Sector 1	1.1284	1.1246	-0.34%	1.1246
b) Sector 2	1.0831	1.0903	0.66%	1.0903
c) Sector 3	1.1126	1.1099	-0.24%	1.1099
d) Sector 4	1.1220	1.1195	-0.22%	1.1195
e) Sector 5	1.1125	1.1127	0.02%	1.1127
f) Sector 6	1.1227	1.1214	-0.12%	1.1214
g) Sector Especial	1.0862	1.0910	0.44%	1.0910
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.1867	1.1724	-1.21%	1.1724
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.1855	1.1715	-1.18%	1.1715
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.1867	1.1724	-1.21%	1.1724
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.1855	1.1715	-1.18%	1.1715
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)				
a) Sector 1	1.2013	1.1819	-1.61%	1.1819
b) Sector 2	1.0849	1.0878	0.27%	1.0878
c) Sector 3	1.2021	1.1837	-1.53%	1.1837
d) Sector 4	1.1822	1.1695	-1.07%	1.1695
e) Sector 5	1.1490	1.1421	-0.60%	1.1421
f) Sector 6	1.1698	1.1597	-0.86%	1.1597
g) Sector Especial	1.1222	1.1227	0.04%	1.1227
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.1287	1.1280	-0.06%	1.1280
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.1273	1.1269	-0.04%	1.1269
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.1287	1.1280	-0.06%	1.1280
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.1273	1.1269	-0.04%	1.1269
4. CARGOS FIJOS	1.0645	1.0778	1.25%	1.0778
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER)	1.3340	1.2885	-3.41%	1.2885
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago)	1.0645	1.0778	1.25%	1.0778
C.2 DISTRIBUCIÓN - PRESUPUESTOS DE CONEXIÓN - Res. N° 159-2015-OS/CD y N° 259-2015-OS/CD				
1. PRESUPUESTOS Y CARGOS DE REPOSICIÓN DE LA CONEXIÓN				
<u>Para conexiones</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.0844	1.0640	-1.88%	1.0640
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1.0511	1.0309	-1.92%	1.0309
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1.1195	1.0900	-2.64%	1.0900
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1.0091	0.9986	-1.04%	0.9986
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1.0330	1.0459	1.25%	1.0459
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.0844	1.0640	-1.88%	1.0640
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0.9768	0.9801	0.34%	0.9801
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.0446	1.0518	0.69%	1.0518
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1.0425	1.0507	0.79%	1.0507
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 259-2015-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1.0330	1.0459	1.25%	1.0459