

Factores de Actualización Tarifaria

Reajuste al 04/enero/2017

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	04-dic-16	04-ene-17		04-ene-17
A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Res. N° 074-2016-OS/CD)				
1. POTENCIA (FAPPM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1.0000	1.0117	1.17%	1.0000
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1.0000	1.0370	3.70%	1.0000
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1.0119	1.0195	0.75%	1.0195
Chavimochic	1.0119	1.0195	0.75%	1.0195
Edelnor	1.0119	1.0195	0.75%	1.0195
Eilhicha	1.0119	1.0195	0.75%	1.0195
Electro Oriente	1.0438	1.0604	1.59%	1.0604
Electro Sur Este				
Electro Ucayali	1.0365	1.0561	1.89%	1.0561
Electronorte				
Hidrandina	1.0119	1.0195	0.75%	1.0195
Seal	1.0498	1.0760	2.50%	1.0760
FA_PNG (Res. 241-2016-OS/CD)	1.0000	0.9935	-0.65%	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	1.0096	0.96%	1.0000
SPT de San Gabán	1.0000	1.0142	1.42%	1.0000
SPT de Antamina	1.0000	1.0120	1.20%	1.0000
SPT de Eteselva	1.0000	0.9821	-1.79%	1.0000
SPT de Redesur	1.0000	1.0096	0.96%	1.0000
SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1.0000	1.0096	0.96%	1.0000
SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)	1.0000	1.0096	0.96%	1.0000
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1.0000	1.0096	0.96%	1.0000
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca -Zapallal (Tramos 1 y 2)	1.0000	1.0096	0.96%	1.0000
<u>Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y4) y SVC-Cajamarca</u>				
LT 220 kV Carhuauquero-Paragsha y subestaciones asociadas – Tramo 1	1.0000	1.0096	0.96%	1.0000
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1.0000	1.0096	0.96%	1.0000
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1.0000	1.0096	0.96%	1.0000
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1.0000	1.0096	0.96%	1.0000
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1.0000	1.0096	0.96%	1.0000
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1.0000	1.0096	0.96%	1.0000
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1.0000	1.0096	0.96%	1.0000
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1.0000	1.0096	0.96%	1.0000
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1.0000	1.0096	0.96%	1.0000
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1.0000	1.0096	0.96%	1.0000
SGT Línea Carhuauquero- 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	1.0096	0.96%	1.0000
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1.0000	1.0096	0.96%	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	1.9860	0.00%	1.9860
Reserva Fría (RF) de Talara	1.1247	1.1247	0.00%	1.1247
Reserva Fría (RF) de Ilo	1.1257	1.1257	0.00%	1.1257
Reserva Fría (RF) de Pucallpa	1.3247	1.3247	0.00%	1.3247
Reserva Fría (RF) de Puerto Maldonado	1.3214	1.3214	0.00%	1.3214
Reserva Fría (RF) de Puerto Eten	1.0260	1.0260	0.00%	1.0260
<u>Costos Variables de Operación Adicional en Generación</u>				
Cargo Unitario por CVOA-CMg	1.0269	1.0269	0.00%	1.0269
Cargo Unitario por CVOA-RSC	0.0000	0.0000	0.00%	0.0000
<u>Cargo por Prima</u>				
Cogeneración Paramonga	0.6391	0.6391	0.00%	0.6391
C.H. Santa Cruz II	0.9552	0.9552	0.00%	0.9552
C.H. Santa Cruz I	0.9531	0.9531	0.00%	0.9531
C.H. Poechos 2	0.9340	0.9340	0.00%	0.9340
C.H. Roncador	0.4000	0.4000	0.00%	0.4000
C.H. Carhuauquero IV	0.9300	0.9300	0.00%	0.9300
C.H. Caña Brava	0.9434	0.9434	0.00%	0.9434

Factores de Actualización Tarifaria

Reajuste al 04/enero/2017

Descripción	Ft-1	Ft		Aplicable
	04-dic-16	04-ene-17	Variación (%)	04-ene-17
C.H. La Joya	0.7304	0.7304	0.00%	0.7304
C.T. Huaycoloro	1.0407	1.0407	0.00%	1.0407
C. H. Purmacana	0.8000	0.8000	0.00%	0.8000
C.H. Huasahuasi I	0.9892	0.9892	0.00%	0.9892
C.H. Huasahuasi II	1.0330	1.0330	0.00%	1.0330
C.H. Nuevo Imperial	0.8750	0.8750	0.00%	0.8750
CS Repartición Solar 20T	1.0559	1.0559	0.00%	1.0559
CS Majes Solar 20T	1.0557	1.0557	0.00%	1.0557
CS Tacna Solar 20T	1.1317	1.1317	0.00%	1.1317
CS Panamericana Solar 20T	1.0661	1.0661	0.00%	1.0661
C.H. Yanapampa	0.5349	0.5349	0.00%	0.5349
C.H. Las Pizarras	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000
C.E. Marcona	0.9157	0.9157	0.00%	0.9157
C.E. Talara	0.8789	0.8789	0.00%	0.8789
C.E. Cupisnique	0.9158	0.9158	0.00%	0.9158
C.H. Runatullo III	0.8720	0.8720	0.00%	0.8720
C.H. Runatullo II	1.1589	1.1589	0.00%	1.1589
CSF Moquegua FV	0.9952	0.9952	0.00%	0.9952
C.H. Canchayllo	0.7241	0.7241	0.00%	0.7241
C.T. La Grínga V	0.6667	0.6667	0.00%	0.6667
C.E. Tres Hermanas	0.8342	0.8342	0.00%	0.8342
<u>Cargo Unitario por FISE</u>	1.2627	1.2627	0.00%	1.2627
Cargo Unitario por CASEsi	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000
Cargo Unitario por CASEge (5)	1.1461	1.1461	0.00%	1.1461
<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	2.0495	0.00%	2.0495
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	1.1188	1.1188	0.00%	1.1188
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	13.7600	13.7600	0.00%	13.7600
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 054, 055, 068, 136, 137 y 160-2013-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1.0972	1.1092	1.09%	1.0972
Área de Demanda 2	1.0848	1.0959	1.02%	1.0848
Área de Demanda 3	1.0803	1.0924	1.12%	1.0803
Área de Demanda 4	1.0811	1.0941	1.20%	1.0811
Área de Demanda 5	1.0761	1.0834	0.68%	1.0761
Área de Demanda 6	1.1076	1.1171	0.86%	1.1076
Área de Demanda 7	1.1251	1.1365	1.01%	1.1251
Área de Demanda 8	1.0925	1.1036	1.02%	1.0925
Área de Demanda 9	1.1111	1.1244	1.20%	1.1111
Área de Demanda 10	1.1027	1.1173	1.32%	1.1027
Área de Demanda 11	1.0148	1.0167	0.19%	1.0148
Área de Demanda 12	1.1489	1.1592	0.90%	1.1489
Área de Demanda 13	1.0997	1.1139	1.29%	1.0997
Área de Demanda 14	1.0771	1.0901	1.21%	1.0771
Área de Demanda 15	1.0889	1.1014	1.15%	1.0889
Instalaciones BOOT - Redesur	1.2854	1.2978	0.96%	1.2854
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1.2854	1.2978	0.96%	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/enero/2017

Descripción	Ft-1	Ft		Aplicable
	04-dic-16	04-ene-17	Variación (%)	04-ene-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	1.1180	0.45%	1.1130
b) Sector 2	1.0785	1.0891	0.98%	1.0785
c) Sector 3	1.1075	1.1150	0.68%	1.1075
d) Sector 4	1.1317	1.1352	0.31%	1.1317
e) Sector 5	1.0829	1.0919	0.83%	1.0829
f) Sector 6	1.1316	1.1362	0.41%	1.1316
g) Sector Especial	1.0957	1.1035	0.71%	1.0957
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.1885	1.1874	-0.09%	1.1885
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.1873	1.1864	-0.08%	1.1873
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.1885	1.1874	-0.09%	1.1885
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.1873	1.1864	-0.08%	1.1873
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
a) Sector 1	1.1284	1.1328	0.39%	1.1284
b) Sector 2	1.0831	1.0932	0.93%	1.0831
c) Sector 3	1.1126	1.1175	0.44%	1.1126
d) Sector 4	1.1220	1.1271	0.45%	1.1220
e) Sector 5	1.1125	1.1190	0.58%	1.1125
f) Sector 6	1.1227	1.1285	0.52%	1.1227
g) Sector Especial	1.0862	1.0949	0.80%	1.0862
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.1867	1.1858	-0.08%	1.1867
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.1855	1.1847	-0.07%	1.1855
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.1867	1.1858	-0.08%	1.1867
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.1855	1.1847	-0.07%	1.1855
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)				
a) Sector 1	1.2013	1.1973	-0.33%	1.2013
b) Sector 2	1.0849	1.0917	0.63%	1.0849
c) Sector 3	1.2021	1.1987	-0.28%	1.2021
d) Sector 4	1.1822	1.1819	-0.03%	1.1822
e) Sector 5	1.1490	1.1514	0.21%	1.1490
f) Sector 6	1.1698	1.1708	0.09%	1.1698
g) Sector Especial	1.1222	1.1287	0.58%	1.1222
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.1287	1.1345	0.51%	1.1287
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.1273	1.1333	0.53%	1.1273
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.1287	1.1345	0.51%	1.1287
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.1273	1.1333	0.53%	1.1273
4. CARGOS FIJOS	1.0645	1.0774	1.21%	1.0645
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER)	1.3340	1.3171	-1.27%	1.3340
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago)	1.0645	1.0774	1.21%	1.0645
C.2 DISTRIBUCIÓN - PRESUPUESTOS DE CONEXIÓN - Res. N° 159-2015-OS/CD y N° 203-2013-OS/CD				
1. PRESUPUESTOS Y CARGOS DE REPOSICIÓN DE LA CONEXIÓN				
<u>Para conexiones</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.0844	1.0793	-0.47%	1.0844
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1.0511	1.0449	-0.59%	1.0511
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1.1195	1.1100	-0.85%	1.1195
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1.0091	1.0068	-0.23%	1.0091
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1.0330	1.0455	1.21%	1.0330
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.0844	1.0793	-0.47%	1.0844
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0.9768	0.9857	0.91%	0.9768
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.0446	1.0542	0.92%	1.0446
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1.0425	1.0526	0.97%	1.0425
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 259-2015-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1.0330	1.0455	1.21%	1.0330