

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/noviembre/2016

	Ft-1	Ft		Aplicable
Descripción	01-nov-16	04-nov-16	Variación (%)	04-nov-16
A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Res. N° 074-2016-OS/CD)				
1. POTENCIA (FAPPM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1.0000	1.0113	1.13%	1.0000
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1.0000	1.0320	3.20%	1.0000
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	0.9994	1.0119	1.25%	1.0119
Chavimochic	0.9994	1.0119	1.25%	1.0119
Edelnor	0.9994	1.0119	1.25%	1.0119
Eilhicha	0.9994	1.0119	1.25%	1.0119
Electro Oriente	1.0236	1.0438	1.97%	1.0438
Electro Sur Este				
Electro Ucayali	1.0197	1.0365	1.65%	1.0365
Electronorte				
Hidrandina	0.9994	1.0119	1.25%	1.0119
Seal	1.0307	1.0498	1.85%	1.0498
FA_PNG (Res. 241-2016-OS/CD)	1.0118	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	1.0111	1.11%	1.0000
SPT de San Gabán	1.0000	1.0109	1.09%	1.0000
SPT de Antamina	1.0000	1.0093	0.93%	1.0000
SPT de Eteselva	1.0000	0.9780	-2.20%	1.0000
SPT de Redesur	1.0000	1.0111	1.11%	1.0000
SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1.0000	1.0111	1.11%	1.0000
SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)	1.0000	1.0111	1.11%	1.0000
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1.0000	1.0111	1.11%	1.0000
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca -Zapallal (Tramos 1 y 2)	1.0000	1.0111	1.11%	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	1.0111	1.11%	1.0000
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1.0000	1.0111	1.11%	1.0000
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1.0000	1.0111	1.11%	1.0000
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1.0000	1.0111	1.11%	1.0000
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1.0000	1.0111	1.11%	1.0000
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1.0000	1.0111	1.11%	1.0000
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1.0000	1.0111	1.11%	1.0000
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1.0000	1.0111	1.11%	1.0000
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1.0000	1.0111	1.11%	1.0000
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1.0000	1.0111	1.11%	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	1.0111	1.11%	1.0000
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1.0000	1.0111	1.11%	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	1.0302	1.1247	9.17%	1.1247
Reserva Fría (RF) de Ilo	1.0338	1.1257	8.89%	1.1257
Reserva Fría (RF) de Pucallpa	1.0000	1.3247	32.47%	1.3247
Reserva Fría (RF) de Puerto Maldonado	1.0000	1.3214	32.14%	1.3214
Reserva Fría (RF) de Puerto Eten	0.9397	1.0260	9.18%	1.0260
<u>Costos Variables de Operación Adicional en Generación</u>				
Cargo Unitario por CVOA-CMg	1.0094	1.0269	1.73%	1.0269
Cargo Unitario por CVOA-RSC	0.0000	0.0000	0.00%	0.0000
<u>Cargo por Prima</u>				
Cogeneración Paramonga	0.8166	0.6391	-21.74%	0.6391
C.H. Santa Cruz II	0.8806	0.9552	8.47%	0.9552
C.H. Santa Cruz I	0.8750	0.9531	8.93%	0.9531
C.H. Poechos 2	0.8774	0.9340	6.45%	0.9340
C.H. Roncador	0.5636	0.4000	-29.03%	0.4000
C.H. Carhuaquero IV	0.8850	0.9300	5.08%	0.9300
C.H. Caña Brava	0.8679	0.9434	8.70%	0.9434

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/noviembre/2016

Descripción	Ft-1	Ft		Variación (%)	Aplicable
	01-nov-16	04-nov-16			04-nov-16
C.H. La Joya	0.8348	0.7304	-12.51%		0.7304
C.T. Huaycoloro	0.9512	1.0407	9.41%		1.0407
C. H. Purmacana	0.8000	0.8000	0.00%		0.8000
C.H. Huasahuasi I	0.9032	0.9892	9.52%		0.9892
C.H. Huasahuasi II	0.8901	1.0330	16.05%		1.0330
C.H. Nuevo Imperial	0.8333	0.8750	5.00%		0.8750
CS Repartición Solar 20T	0.9840	1.0559	7.31%		1.0559
CS Majes Solar 20T	0.9814	1.0557	7.57%		1.0557
CS Tacna Solar 20T	1.0223	1.1317	10.70%		1.1317
CS Panamericana Solar 20T	0.9835	1.0661	8.40%		1.0661
C.H. Yanapampa	0.5814	0.5349	-8.00%		0.5349
C.H. Las Pizarras	0.8889	1.0000	12.50%		1.0000
C.E. Marcona	0.8652	0.9157	5.84%		0.9157
C.E. Talara	0.8741	0.8789	0.55%		0.8789
C.E. Cupisnique	0.8731	0.9158	4.89%		0.9158
C.H. Runatullo III	0.7680	0.8720	13.54%		0.8720
C.H. Runatullo II	0.9073	1.1589	27.73%		1.1589
CSF Moquegua FV	0.9327	0.9952	6.70%		0.9952
C.H. Canchayllo	0.6897	0.7241	4.99%		0.7241
C.T. La Gringa V	0.8452	0.6667	-21.12%		0.6667
C.E. Tres Hermanas	0.8552	0.8342	-2.46%		0.8342
<u>Cargo Unitario por FISE</u>	1.0000	1.2627	26.27%		1.2627
<u>Cargo Unitario por CASEsi</u>	1.0000	1.0000	0.00%		1.0000
<u>Cargo Unitario por CASEge (5)</u>	1.0000	1.1461	14.61%		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)	1.4225	2.0495	44.08%		2.0495
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	0.0000	1.1188	0.00%		1.1188
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	6.5200	13.7600	111.04%		13.7600
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 054, 055, 068, 136, 137 y 160-2013-OS/CD)					
Área de Demanda 1	1.0972	1.1040	0.62%		1.0972
Área de Demanda 2	1.0848	1.0908	0.55%		1.0848
Área de Demanda 3	1.0803	1.0867	0.59%		1.0803
Área de Demanda 4	1.0811	1.0881	0.65%		1.0811
Área de Demanda 5	1.0761	1.0789	0.26%		1.0761
Área de Demanda 6	1.1076	1.1132	0.51%		1.1076
Área de Demanda 7	1.1251	1.1328	0.68%		1.1251
Área de Demanda 8	1.0925	1.0983	0.53%		1.0925
Área de Demanda 9	1.1111	1.1195	0.76%		1.1111
Área de Demanda 10	1.1027	1.1118	0.83%		1.1027
Área de Demanda 11	1.0148	1.0113	-0.34%		1.0148
Área de Demanda 12	1.1489	1.1565	0.66%		1.1489
Área de Demanda 13	1.0997	1.1084	0.79%		1.0997
Área de Demanda 14	1.0771	1.0843	0.67%		1.0771
Área de Demanda 15	1.0889	1.0951	0.57%		1.0889
Instalaciones BOOT - Redesur	1.2854	1.2997	1.11%		1.2854
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1.2854	1.2997	1.11%		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/noviembre/2016

Descripción	Ft-1	Ft		Aplicable
	01-nov-16	04-nov-16	Variación (%)	04-nov-16
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	1.1116	-0.13%	1.1130
b) Sector 2	1.0785	1.0808	0.21%	1.0785
c) Sector 3	1.1075	1.1081	0.05%	1.1075
d) Sector 4	1.1317	1.1297	-0.18%	1.1317
e) Sector 5	1.0829	1.0841	0.11%	1.0829
f) Sector 6	1.1316	1.1297	-0.17%	1.1316
g) Sector Especial	1.0957	1.0962	0.05%	1.0957
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.1885	1.1836	-0.41%	1.1885
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.1873	1.1825	-0.40%	1.1873
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.1885	1.1836	-0.41%	1.1885
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.1873	1.1825	-0.40%	1.1873
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
a) Sector 1	1.1284	1.1262	-0.19%	1.1284
b) Sector 2	1.0831	1.0850	0.18%	1.0831
c) Sector 3	1.1126	1.1103	-0.21%	1.1126
d) Sector 4	1.1220	1.1203	-0.15%	1.1220
e) Sector 5	1.1125	1.1118	-0.06%	1.1125
f) Sector 6	1.1227	1.1218	-0.08%	1.1227
g) Sector Especial	1.0862	1.0870	0.07%	1.0862
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.1867	1.1818	-0.41%	1.1867
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.1855	1.1808	-0.40%	1.1855
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.1867	1.1818	-0.41%	1.1867
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.1855	1.1808	-0.40%	1.1855
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)				
a) Sector 1	1.2013	1.1948	-0.54%	1.2013
b) Sector 2	1.0849	1.0856	0.06%	1.0849
c) Sector 3	1.2021	1.1961	-0.50%	1.2021
d) Sector 4	1.1822	1.1783	-0.33%	1.1822
e) Sector 5	1.1490	1.1469	-0.18%	1.1490
f) Sector 6	1.1698	1.1668	-0.26%	1.1698
g) Sector Especial	1.1222	1.1227	0.04%	1.1222
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.1287	1.1288	0.01%	1.1287
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.1273	1.1275	0.02%	1.1273
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.1287	1.1288	0.01%	1.1287
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.1273	1.1275	0.02%	1.1273
4. CARGOS FIJOS	1.0645	1.0694	0.46%	1.0645
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER)	1.3340	1.3191	-1.12%	1.3340
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago)	1.0645	1.0694	0.46%	1.0645
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	1.0771	-0.67%	1.0844
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1.0511	1.0428	-0.79%	1.0511
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1.1195	1.1099	-0.86%	1.1195
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1.0091	1.0036	-0.55%	1.0091
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1.0330	1.0377	0.45%	1.0330
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.0844	1.0771	-0.67%	1.0844
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0.9768	0.9717	-0.52%	0.9768
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.0446	1.0474	0.27%	1.0446
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1.0425	1.0457	0.31%	1.0425
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 259-2015-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1.0330	1.0377	0.45%	1.0330