

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/octubre/2016

	Ft-1	Ft		Aplicable
Descripción	04-sep-16	04-oct-16	Variación (%)	04-oct-16
A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Res. N° 074-2016-OS/CD)				
1. POTENCIA (FAPPM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1.0000	1.0193	1.93%	1.0000
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1.0000	1.0364	3.64%	1.0000
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	0.9994	1.0073	0.79%	0.9994
Chavimochic	0.9994	1.0073	0.79%	0.9994
Edelnor	0.9994	1.0073	0.79%	0.9994
Eilhicha	0.9994	1.0073	0.79%	0.9994
Electro Oriente	1.0236	1.0265	0.28%	1.0236
Electro Sur Este				
Electro Ucayali	1.0197	1.0250	0.52%	1.0197
Electronorte				
Hidrandina	0.9994	1.0073	0.79%	0.9994
Seal	1.0307	1.0346	0.38%	1.0307
FA_PNG (Res. 179-2016-OS/CD)	1.0000	1.0118	1.18%	1.0118
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	1.0225	2.25%	1.0000
SPT de San Gabán	1.0000	1.0140	1.40%	1.0000
SPT de Antamina	1.0000	1.0132	1.32%	1.0000
SPT de Eteselva	1.0000	0.9821	-1.79%	1.0000
SPT de Redesur	1.0000	1.0225	2.25%	1.0000
SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1.0000	1.0225	2.25%	1.0000
SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)	1.0000	1.0225	2.25%	1.0000
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1.0000	1.0225	2.25%	1.0000
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca -Zapallal (Tramos 1 y 2)	1.0000	1.0225	2.25%	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	1.0225	2.25%	1.0000
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1.0000	1.0225	2.25%	1.0000
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1.0000	1.0225	2.25%	1.0000
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1.0000	1.0225	2.25%	1.0000
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1.0000	1.0225	2.25%	1.0000
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1.0000	1.0225	2.25%	1.0000
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1.0000	1.0225	2.25%	1.0000
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1.0000	1.0225	2.25%	1.0000
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1.0000	1.0225	2.25%	1.0000
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1.0000	1.0225	2.25%	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	1.0225	2.25%	1.0000
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1.0000	1.0225	2.25%	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	1.0302	0.00%	1.0302
Reserva Fría (RF) de Ilo	1.0338	1.0338	0.00%	1.0338
Reserva Fría (RF) de Pucallpa	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000
Reserva Fría (RF) de Puerto Maldonado	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000
Reserva Fría (RF) de Puerto Eten	0.9397	0.9397	0.00%	0.9397
<u>Costos Variables de Operación Adicional en Generación</u>				
Cargo Unitario por CVOA-CMg	1.0094	1.0094	0.00%	1.0094
Cargo Unitario por CVOA-RSC	0.0000	0.0000	0.00%	0.0000
<u>Cargo por Prima</u>				
Cogeneración Paramonga	0.8166	0.8166	0.00%	0.8166
C.H. Santa Cruz II	0.8806	0.8806	0.00%	0.8806
C.H. Santa Cruz I	0.8750	0.8750	0.00%	0.8750
C.H. Poechos 2	0.8774	0.8774	0.00%	0.8774
C.H. Roncador	0.5636	0.5636	0.00%	0.5636
C.H. Carhuaquero IV	0.8850	0.8850	0.00%	0.8850
C.H. Caña Brava	0.8679	0.8679	0.00%	0.8679

Factores de Actualización Tarifaria

Reajuste al 04/octubre/2016

Descripción	Ft-1	Ft		Aplicable
	04-sep-16	04-oct-16	Variación (%)	04-oct-16
C.H. La Joya	0.8348	0.8348	0.00%	0.8348
C.T. Huaycoloro	0.9512	0.9512	0.00%	0.9512
C. H. Purmacana	0.8000	0.8000	0.00%	0.8000
C.H. Huasahuasi I	0.9032	0.9032	0.00%	0.9032
C.H. Huasahuasi II	0.8901	0.8901	0.00%	0.8901
C.H. Nuevo Imperial	0.8333	0.8333	0.00%	0.8333
CS Repartición Solar 20T	0.9840	0.9840	0.00%	0.9840
CS Majes Solar 20T	0.9814	0.9814	0.00%	0.9814
CS Tacna Solar 20T	1.0223	1.0223	0.00%	1.0223
CS Panamericana Solar 20T	0.9835	0.9835	0.00%	0.9835
C.H. Yanapampa	0.5814	0.5814	0.00%	0.5814
C.H. Las Pizarras	0.8889	0.8889	0.00%	0.8889
C.E. Marcona	0.8652	0.8652	0.00%	0.8652
C.E. Talara	0.8741	0.8741	0.00%	0.8741
C.E. Cupisnique	0.8731	0.8731	0.00%	0.8731
C.H. Runatullo III	0.7680	0.7680	0.00%	0.7680
C.H. Runatullo II	0.9073	0.9073	0.00%	0.9073
CSF Moquegua FV	0.9327	0.9327	0.00%	0.9327
C.H. Canchayllo	0.6897	0.6897	0.00%	0.6897
C.T. La Gringa V	0.8452	0.8452	0.00%	0.8452
C.E. Tres Hermanas	0.8552	0.8552	0.00%	0.8552
<u>Cargo Unitario por FISE</u>	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000
Cargo Unitario por CASEsi	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000
Cargo Unitario por CASEge (5)	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000
<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)	1.4225	1.4225	0.00%	1.4225
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	0.0000	0.0000	0.00%	0.0000
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	6.5200	6.5200	0.00%	6.5200
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 054, 055, 068, 136, 137 y 160-2013-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1.0972	1.1060	0.80%	1.0972
Área de Demanda 2	1.0848	1.0920	0.66%	1.0848
Área de Demanda 3	1.0803	1.0873	0.65%	1.0803
Área de Demanda 4	1.0811	1.0885	0.68%	1.0811
Área de Demanda 5	1.0761	1.0812	0.47%	1.0761
Área de Demanda 6	1.1076	1.1167	0.82%	1.1076
Área de Demanda 7	1.1251	1.1367	1.03%	1.1251
Área de Demanda 8	1.0925	1.1005	0.73%	1.0925
Área de Demanda 9	1.1111	1.1218	0.96%	1.1111
Área de Demanda 10	1.1027	1.1129	0.93%	1.1027
Área de Demanda 11	1.0148	1.0116	-0.32%	1.0148
Área de Demanda 12	1.1489	1.1627	1.20%	1.1489
Área de Demanda 13	1.0997	1.1095	0.89%	1.0997
Área de Demanda 14	1.0771	1.0840	0.64%	1.0771
Área de Demanda 15	1.0889	1.0970	0.74%	1.0889
Instalaciones BOOT - Redesur	1.2854	1.3144	2.26%	1.2854
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1.2854	1.3144	2.26%	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/octubre/2016

Descripción	Ft-1	Ft		Aplicable
	04-sep-16	04-oct-16	Variación (%)	04-oct-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	1.1047	1.1130	0.75%	1.1130
b) Sector 2	1.0714	1.0785	0.66%	1.0785
c) Sector 3	1.0976	1.1075	0.90%	1.1075
d) Sector 4	1.1210	1.1317	0.95%	1.1317
e) Sector 5	1.0764	1.0829	0.60%	1.0829
f) Sector 6	1.1205	1.1316	0.99%	1.1316
g) Sector Especial	1.0879	1.0957	0.72%	1.0957
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.1716	1.1885	1.44%	1.1885
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.1705	1.1873	1.44%	1.1873
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.1716	1.1885	1.44%	1.1885
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.1705	1.1873	1.44%	1.1873
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
a) Sector 1	1.1182	1.1284	0.91%	1.1284
b) Sector 2	1.0758	1.0831	0.68%	1.0831
c) Sector 3	1.1053	1.1126	0.66%	1.1126
d) Sector 4	1.1125	1.1220	0.85%	1.1220
e) Sector 5	1.1032	1.1125	0.84%	1.1125
f) Sector 6	1.1120	1.1227	0.96%	1.1227
g) Sector Especial	1.0796	1.0862	0.61%	1.0862
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.1700	1.1867	1.43%	1.1867
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.1689	1.1855	1.42%	1.1855
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.1700	1.1867	1.43%	1.1867
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.1689	1.1855	1.42%	1.1855
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)				
a) Sector 1	1.1843	1.2013	1.44%	1.2013
b) Sector 2	1.0789	1.0849	0.56%	1.0849
c) Sector 3	1.1843	1.2021	1.50%	1.2021
d) Sector 4	1.1653	1.1822	1.45%	1.1822
e) Sector 5	1.1355	1.1490	1.19%	1.1490
f) Sector 6	1.1539	1.1698	1.38%	1.1698
g) Sector Especial	1.1101	1.1222	1.09%	1.1222
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.1158	1.1287	1.16%	1.1287
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.1145	1.1273	1.15%	1.1273
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.1158	1.1287	1.16%	1.1287
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.1145	1.1273	1.15%	1.1273
4. CARGOS FIJOS	1.0568	1.0645	0.73%	1.0645
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER)	1.3046	1.3340	2.25%	1.3340
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago)	1.0568	1.0645	0.73%	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	1.0700	1.0844	1.35%	1.0844
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1.0456	1.0511	0.53%	1.0511
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1.0976	1.1195	2.00%	1.1195
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1.0130	1.0091	-0.38%	1.0091
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1.0255	1.0330	0.73%	1.0330
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.0700	1.0844	1.35%	1.0844
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0.9849	0.9768	-0.82%	0.9768
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.0352	1.0446	0.91%	1.0446
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1.0335	1.0425	0.87%	1.0425
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 259-2015-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1.0255	1.0330	0.73%	1.0330