

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/septiembre/2016

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	04-ago-16	04-sep-16		04-sep-16
A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Res. N° 074-2016-OS/CD)				
1. POTENCIA (FAPPM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1.0000	1.0157	1.57%	1.0000
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1.0000	1.0335	3.35%	1.0000
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	0.9951	0.9994	0.43%	0.9994
Chavimochic	0.9951	0.9994	0.43%	0.9994
Edelnor	0.9951	0.9994	0.43%	0.9994
Eilhicha	0.9951	0.9994	0.43%	0.9994
Electro Oriente	1.0071	1.0236	1.64%	1.0236
Electro Sur Este				
Electro Ucayali	1.0101	1.0197	0.95%	1.0197
Electronorte				
Hidrandina	0.9951	0.9994	0.43%	0.9994
Seal	1.0182	1.0307	1.23%	1.0307
FA_PNG (Res. 179-2016-OS/CD)	1.0000	0.9962	-0.38%	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	1.0201	2.01%	1.0000
SPT de San Gabán	1.0000	1.0088	0.88%	1.0000
SPT de Antamina	1.0000	1.0082	0.82%	1.0000
SPT de Eteselva	1.0000	0.9775	-2.25%	1.0000
SPT de Redesur	1.0000	1.0201	2.01%	1.0000
SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1.0000	1.0201	2.01%	1.0000
SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)	1.0000	1.0201	2.01%	1.0000
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1.0000	1.0201	2.01%	1.0000
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca - Zapallal (Tramos 1 y 2)	1.0000	1.0201	2.01%	1.0000
<u>Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y 4) y SVC-Cajamarca</u>				
LT 220 kV Carhuauquero-Paragsha y subestaciones asociadas – Tramo 1	1.0000	1.0201	2.01%	1.0000
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1.0000	1.0201	2.01%	1.0000
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1.0000	1.0201	2.01%	1.0000
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1.0000	1.0201	2.01%	1.0000
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1.0000	1.0201	2.01%	1.0000
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1.0000	1.0201	2.01%	1.0000
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1.0000	1.0201	2.01%	1.0000
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1.0000	1.0201	2.01%	1.0000
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1.0000	1.0201	2.01%	1.0000
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1.0000	1.0201	2.01%	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	1.0201	2.01%	1.0000
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1.0000	1.0201	2.01%	1.0000
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas	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	0.0000	1.0000	0.00%	1.0000
Reserva Fría (RF) de Puerto Maldonado	0.0000	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

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/septiembre/2016

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	04-ago-16	04-sep-16		04-sep-16
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
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
Cargo Unitario por FISE	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
Cargo Unitario por Generación Adicional				
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	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	1.1001	0.26%	1.0972
Área de Demanda 2	1.0848	1.0860	0.11%	1.0848
Área de Demanda 3	1.0803	1.0811	0.07%	1.0803
Área de Demanda 4	1.0811	1.0821	0.09%	1.0811
Área de Demanda 5	1.0761	1.0759	-0.02%	1.0761
Área de Demanda 6	1.1076	1.1114	0.34%	1.1076
Área de Demanda 7	1.1251	1.1313	0.55%	1.1251
Área de Demanda 8	1.0925	1.0947	0.20%	1.0925
Área de Demanda 9	1.1111	1.1158	0.42%	1.1111
Área de Demanda 10	1.1027	1.1065	0.34%	1.1027
Área de Demanda 11	1.0148	1.0065	-0.82%	1.0148
Área de Demanda 12	1.1489	1.1579	0.78%	1.1489
Área de Demanda 13	1.0997	1.1031	0.31%	1.0997
Área de Demanda 14	1.0771	1.0775	0.04%	1.0771
Área de Demanda 15	1.0889	1.0909	0.18%	1.0889
Instalaciones BOOT - Redesur	1.2854	1.3113	2.01%	1.2854
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1.2854	1.3113	2.01%	1.2854
Peaje Unitario por Compensación				
Resolucion del FA_Peaje Unitario de Compensación (FA_PUC)	1.2328	1.2328	0.00%	1.2328

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/septiembre/2016

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	04-ago-16	04-sep-16		04-sep-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	1.1062	0.14%	1.1047
b) Sector 2	1.0714	1.0705	-0.08%	1.0714
c) Sector 3	1.0976	1.1001	0.23%	1.0976
d) Sector 4	1.1210	1.1252	0.37%	1.1210
e) Sector 5	1.0764	1.0753	-0.10%	1.0764
f) Sector 6	1.1205	1.1247	0.37%	1.1205
g) Sector Especial	1.0879	1.0883	0.04%	1.0879
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.1716	1.1826	0.94%	1.1716
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.1705	1.1814	0.93%	1.1705
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.1716	1.1826	0.94%	1.1716
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.1705	1.1814	0.93%	1.1705
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
a) Sector 1	1.1182	1.1216	0.30%	1.1182
b) Sector 2	1.0758	1.0753	-0.05%	1.0758
c) Sector 3	1.1053	1.1058	0.05%	1.1053
d) Sector 4	1.1125	1.1151	0.23%	1.1125
e) Sector 5	1.1032	1.1053	0.19%	1.1032
f) Sector 6	1.1120	1.1156	0.32%	1.1120
g) Sector Especial	1.0796	1.0787	-0.08%	1.0796
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.1700	1.1808	0.92%	1.1700
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.1689	1.1796	0.92%	1.1689
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.1700	1.1808	0.92%	1.1700
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.1689	1.1796	0.92%	1.1689
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)				
a) Sector 1	1.1843	1.1961	1.00%	1.1843
b) Sector 2	1.0789	1.0780	-0.08%	1.0789
c) Sector 3	1.1843	1.1967	1.05%	1.1843
d) Sector 4	1.1653	1.1762	0.94%	1.1653
e) Sector 5	1.1355	1.1426	0.63%	1.1355
f) Sector 6	1.1539	1.1636	0.84%	1.1539
g) Sector Especial	1.1101	1.1150	0.44%	1.1101
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.1158	1.1216	0.52%	1.1158
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.1145	1.1201	0.50%	1.1145
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.1158	1.1216	0.52%	1.1158
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.1145	1.1201	0.50%	1.1145
4. CARGOS FIJOS	1.0568	1.0562	-0.06%	1.0568
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER)	1.3046	1.3309	2.02%	1.3046
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago)	1.0568	1.0562	-0.06%	1.0568
C.2 DISTRIBUCIÓN - PRESUPUESTOS DE CONEXIÓN - Res. N° 159-2015-OS/CD y				
1. PRESUPUESTOS Y CARGOS DE REPOSICIÓN DE LA CONEXIÓN				
<u>Para conexiones</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.0700	1.0801	0.94%	1.0700
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1.0456	1.0476	0.19%	1.0456
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1.0976	1.1159	1.67%	1.0976
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1.0130	1.0053	-0.76%	1.0130
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1.0255	1.0249	-0.06%	1.0255
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.0700	1.0801	0.94%	1.0700
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0.9849	0.9695	-1.56%	0.9849
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.0352	1.0371	0.18%	1.0352
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1.0335	1.0349	0.14%	1.0335
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 259-2015-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1.0255	1.0249	-0.06%	1.0255