

Factores de Actualización Tarifaria

Reajuste al 04/enero/2016

	Ft-1	Ft		Aplicable
Descripción	04-dic-15	04-ene-16	Variación (%)	04-ene-16
A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Res. N° 053, 066, 077, 135-2013-OS/CD, 067-2013-OS/CD)				
1. POTENCIA (FAPPM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1.0371	1.0839	4.51%	1.0839
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1.0327	1.0889	5.44%	1.0889
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1.0147	1.0308	1.59%	1.0308
Chavimochic	1.0147	1.0308	1.59%	1.0308
Edelnor	1.0147	1.0308	1.59%	1.0308
Eilhicha	1.0147	1.0308	1.59%	1.0308
Electro Oriente	0.9076	0.9161	0.94%	0.9161
Electro Sur Este		0.0000	0.00%	
Electro Ucayali	1.0147	1.0308	1.59%	1.0308
Electronorte		0.0000	0.00%	
Hidrandina	1.0147	1.0308	1.59%	1.0308
Seal	0.9710	0.9723	0.13%	0.9723
FA_PNG (Res. 248-2015-OS/CD)	1.0000	1.0593	5.93%	1.0593
FIGV (Res.182-2009-OS/CD)	1.1800	1.1800	0.00%	1.1800
B.1. TRANSMISIÓN PRINCIPAL - PEAJES (Res. 053, 066, 077, 135, 160-2013-OS/CD, 067-2013-OS/CD)				
<u>Sistema Principal de Transmisión</u>				
SPT de REP	1.0452	1.1020	5.43%	1.1020
SPT de San Gabán	1.0255	1.0580	3.17%	1.0580
SPT de Antamina	1.0264	1.0609	3.36%	1.0609
SPT de Eteselva	1.0145	1.0360	2.12%	1.0360
SPT de Redesur	1.0452	1.1020	5.43%	1.1020
SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1.0452	1.1020	5.43%	1.1020
SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)	1.0452	1.1020	5.43%	1.1020
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1.0452	1.1020	5.43%	1.1020
Ampliación N° 1 del SPT de ISA	0.0000	0.0000	0.00%	0.0000
Ampliación N° 2 del SPT de ISA (2)	0.0000	0.0000	0.00%	0.0000
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca -Zapallal (Tramos 1 y 2)	1.0452	1.1020	5.43%	1.1020
<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	1.0452	1.1020	5.43%	1.1020
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1.0452	1.1020	5.43%	1.1020
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1.0452	1.1020	5.43%	1.1020
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1.0452	1.1020	5.43%	1.1020
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1.0452	1.1020	5.43%	1.1020
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1.0452	1.1020	5.43%	1.1020
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1.0452	1.1020	5.43%	1.1020
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1.0452	1.1020	5.43%	1.1020
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1.0452	1.1020	5.43%	1.1020
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1.0452	1.1020	5.43%	1.1020
Compensación en serie de Línea Chilca – Marcona –Montalvo 500 kV	1.0452	1.1020	5.43%	1.1020
Doble barra en subestación Montalvo (1)	1.0452	1.1020	5.43%	1.1020
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 KV (1)	1.0452	1.1020	5.43%	1.1020
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1.0452	1.1020	5.43%	1.1020
<u>Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)</u>				
No RF (No Reserva Fría)	1.0313	1.0779	4.52%	1.0779
Reserva Fría (RF) de Talara	1.0774	1.0774	0.00%	1.0774
Reserva Fría (RF) de Ilo	1.0816	1.0816	0.00%	1.0816
Reserva Fría (RF) de Pucallpa	0.0000	0.0000	0.00%	0.0000
Reserva Fría (RF) de Puerto Maldonado	0.0000	0.0000	0.00%	0.0000
Reserva Fría (RF) de Puerto Eten	1.3976	1.3976	0.00%	1.3976
<u>Costos Variables de Operación Adicional en Generación</u>				
Cargo Unitario por CVOA-CMg	1.7664	1.7664	0.00%	1.7664
Cargo Unitario por CVOA-RSC	0.0000	0.0000	0.00%	0.0000
<u>Cargo por Prima</u>				
Cogeneración Paramonga	1.9901	1.9901	0.00%	1.9901
C.H. Santa Cruz II	1.5263	1.5263	0.00%	1.5263
C.H. Santa Cruz I	1.6275	1.6275	0.00%	1.6275
C.H. Poechos 2	1.6118	1.6118	0.00%	1.6118
C.H. Roncador	1.1667	1.1667	0.00%	1.1667
C.H. Carhuaquero IV	1.6490	1.6490	0.00%	1.6490
C.H. Caña Brava	2.2647	2.2647	0.00%	2.2647

Factores de Actualización Tarifaria

Reajuste al 04/enero/2016

Descripción	Ft-1	Ft		Aplicable
	04-dic-15	04-ene-16	Variación (%)	04-ene-16
C.H. La Joya	1.4128	1.4128	0.00%	1.4128
C.T. Huaycoloro	1.2957	1.2957	0.00%	1.2957
C. H. Purmacana	1.5000	1.5000	0.00%	1.5000
C.H. Huasahuasi I	1.5897	1.5897	0.00%	1.5897
C.H. Huasahuasi II	1.6053	1.6053	0.00%	1.6053
C.H. Nuevo Imperial	1.5500	1.5500	0.00%	1.5500
CS Repartición Solar 20T	1.2216	1.2216	0.00%	1.2216
CS Majes Solar 20T	1.2180	1.2180	0.00%	1.2180
CS Tacna Solar 20T	1.1921	1.1921	0.00%	1.1921
CS Panamericana Solar 20T	1.1617	1.1617	0.00%	1.1617
C.H. Yanapampa	1.4186	1.4186	0.00%	1.4186
C.H. Las Pizarras	1.4412	1.4412	0.00%	1.4412
C.E. Marcona	1.1803	1.1803	0.00%	1.1803
C.E. Talara	1.2320	1.2320	0.00%	1.2320
C.E. Cupisnique	1.2512	1.2512	0.00%	1.2512
C.H. Runatullo III	1.4424	1.4424	0.00%	1.4424
C.H. Runatullo II	1.4907	1.4907	0.00%	1.4907
CSF Moquegua FV	1.2480	1.2480	0.00%	1.2480
C.H. Canchayllo	1.0233	1.0233	0.00%	1.0233
Cargo Unitario por FISE	1.0452	1.0452	0.00%	1.0452
Cargo Unitario por CASEsi	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000
Cargo Unitario por CASEge (5)	1.1329	1.1329	0.00%	1.1329
Cargo Unitario por Generación Adicional				
Usuarios Regulados	0.9053	0.9053	0.00%	0.9053
Cargo Unitario por CMJ-ens (7)	1.0197	1.0197	0.00%	1.0197
Cargo Unitario por CMJ-sg (7)	1.0189	1.0189	0.00%	1.0189
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Ene	3.4711	3.4711	0.00%	3.4711
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 054, 055, 068, 136, 137 y 160-2013-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1.0927	1.1122	1.78%	1.1122
Área de Demanda 2	1.0806	1.0982	1.63%	1.0982
Área de Demanda 3	1.0770	1.0928	1.47%	1.0928
Área de Demanda 4	1.0780	1.0933	1.42%	1.0933
Área de Demanda 5	1.0768	1.0927	1.48%	1.0927
Área de Demanda 6	1.1011	1.1249	2.16%	1.1249
Área de Demanda 7	1.1145	1.1423	2.49%	1.1423
Área de Demanda 8	1.0914	1.1089	1.60%	1.1089
Área de Demanda 9	1.1027	1.1258	2.09%	1.1258
Área de Demanda 10	1.0949	1.1154	1.87%	1.1154
Área de Demanda 11	1.0281	1.0300	0.18%	1.0300
Área de Demanda 12	1.1371	1.1704	2.93%	1.1704
Área de Demanda 13	1.0921	1.1123	1.85%	1.1123
Área de Demanda 14	1.0719	1.0875	1.46%	1.0875
Área de Demanda 15	1.0918	1.1059	1.29%	1.1059
Instalaciones BOOT - Redesur	1.2503	1.3183	5.44%	1.3183
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1.2503	1.3183	5.44%	1.3183
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/enero/2016

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	04-dic-15	04-ene-16		04-ene-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	1.1196	1.1211	0.13%	1.1211
b) Sector 2	1.0806	1.0803	-0.03%	1.0803
c) Sector 3	1.1062	1.1080	0.16%	1.1080
d) Sector 4	1.1335	1.1366	0.27%	1.1366
e) Sector 5	1.0882	1.0881	-0.01%	1.0881
f) Sector 6	1.1350	1.1372	0.19%	1.1372
g) Sector Especial	1.0991	1.0999	0.07%	1.0999
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.1837	1.1901	0.54%	1.1901
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.1825	1.1888	0.53%	1.1888
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.1837	1.1901	0.54%	1.1901
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.1825	1.1888	0.53%	1.1888
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
a) Sector 1	1.1345	1.1362	0.15%	1.1362
b) Sector 2	1.0859	1.0858	-0.01%	1.0858
c) Sector 3	1.1257	1.1259	0.02%	1.1259
d) Sector 4	1.1285	1.1298	0.12%	1.1298
e) Sector 5	1.1169	1.1180	0.10%	1.1180
f) Sector 6	1.1240	1.1261	0.19%	1.1261
g) Sector Especial	1.0927	1.0925	-0.02%	1.0925
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.1825	1.1886	0.52%	1.1886
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.1812	1.1873	0.52%	1.1873
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.1825	1.1886	0.52%	1.1886
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.1812	1.1873	0.52%	1.1873
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)				
a) Sector 1	1.1979	1.2054	0.63%	1.2054
b) Sector 2	1.0879	1.0895	0.15%	1.0895
c) Sector 3	1.1960	1.2037	0.64%	1.2037
d) Sector 4	1.1737	1.1805	0.58%	1.1805
e) Sector 5	1.1435	1.1485	0.44%	1.1485
f) Sector 6	1.1615	1.1677	0.53%	1.1677
g) Sector Especial	1.1150	1.1185	0.31%	1.1185
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.1200	1.1241	0.37%	1.1241
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.1186	1.1226	0.36%	1.1226
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.1200	1.1241	0.37%	1.1241
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.1186	1.1226	0.36%	1.1226
4. CARGOS FIJOS	1.0564	1.0572	0.08%	1.0572
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER)	1.3234	1.3379	1.10%	1.3379
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago)	1.0564	1.0572	0.08%	1.0572
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	1.0876	1.0938	0.57%	1.0938
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1.0728	1.0764	0.34%	1.0764
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1.1107	1.1210	0.93%	1.1210
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1.0412	1.0416	0.04%	1.0416
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1.0251	1.0259	0.08%	1.0259
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.0876	1.0938	0.57%	1.0938
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.0458	1.0324	-1.28%	1.0324
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.0366	1.0387	0.20%	1.0387
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1.0345	1.0363	0.17%	1.0363
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 259-2015-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1.0251	1.0259	0.08%	1.0259