

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Abril/2018

	Ft-1	Ft		Aplicable
Descripción	4-Mar-18	4-Abr-18	Variación (%)	4-Abr-18
A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Res. N° 060-2017-OS/CD)				
1. POTENCIA (FAPPM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0034	0,9959	-0,75%	1,0034
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0518	1,0485	-0,31%	1,0518
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1,0023	1,0032	0,09%	1,0023
Chavimochic	1,0023	1,0032	0,09%	1,0023
Edelnor	1,0023	1,0032	0,09%	1,0023
Eilhicha	1,0023	1,0032	0,09%	1,0023
Electro Oriente	1,1185	1,1103	-0,73%	1,1185
Electro Sur Este				
Electro Ucayali	1,0595	1,0534	-0,58%	1,0595
Electronorte				
Hidrandina	1,0023	1,0032	0,09%	1,0023
Seal	1,1068	1,0949	-1,08%	1,1068
FA_PNG (Res. 005-2018-OS/CD)	1,0000	1,0030	0,30%	1,0000
FIGV (Res.182-2009-OS/CD)	1,1800	1,1800	0,00%	1,1800
B.1. TRANSMISIÓN PRINCIPAL - PEAJES (Res. 060-2017-OS/CD)				
<u>Sistema Principal de Transmisión</u>				
SPT de REP	1,0037	0,9938	-0,99%	1,0037
SPT de REP (Ampliacion 13)	1,0037	0,9938	-0,99%	1,0037
SPT de REP (Ampliacion 17)	1,0037	0,9938	-0,99%	1,0037
SPT de Egemsa	1,0047	0,9997	-0,50%	1,0047
SPT de San Gabán	1,0032	0,9995	-0,37%	1,0032
SPT de Antamina	1,0068	1,0036	-0,32%	1,0068
SPT de Eteselva	1,0230	1,0193	-0,36%	1,0230
SPT de Redesur	1,0037	0,9938	-0,99%	1,0037
SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0037	0,9938	-0,99%	1,0037
SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)	1,0037	0,9938	-0,99%	1,0037
SPT de Transmantaro (Ampliacion Adicional 1) (2)	1,0037	0,9938	-0,99%	1,0037
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0037	0,9938	-0,99%	1,0037
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca -Zapallal (Tramos 1 y 2)	1,0037	0,9938	-0,99%	1,0037
<u>Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y4) y SVC-Cajamarca</u>				
	0,0000			
LT 220 kV Carhuaquero-Paragsha y subestaciones asociadas – Tramo 1	1,0037	0,9938	-0,99%	1,0037
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0037	0,9938	-0,99%	1,0037
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0037	0,9938	-0,99%	1,0037
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0037	0,9938	-0,99%	1,0037
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1,0037	0,9938	-0,99%	1,0037
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0037	0,9938	-0,99%	1,0037
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0037	0,9938	-0,99%	1,0037
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0037	0,9938	-0,99%	1,0037
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0037	0,9938	-0,99%	1,0037
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0037	0,9938	-0,99%	1,0037
SGT Línea Carhuaquero- Cajamarca Norte- Cáclis- Moyobamba 220 kV (1)	1,0037	0,9938	-0,99%	1,0037
SGT Línea Machupicchu–Quencoro–Onocora–Tintaya 220 kV (1)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 KV (1)	1,0037	0,9938	-0,99%	1,0037
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0037	0,9938	-0,99%	1,0037
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1,0037	0,9938	-0,99%	1,0037
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Refuerzo de Línea Trujillo - Chhichlayo	1,0000	0,0000	-100,00%	1,0000
Línea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
<u>Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)</u>				
No RF (No Reserva Fría)	0,8895	0,8895	0,00%	0,8895
Reserva Fría (RF) de Talara	0,9347	0,9347	0,00%	0,9347
Reserva Fría (RF) de Ilo	0,9760	0,9760	0,00%	0,9760
Reserva Fría (RF) de Pucallpa	1,1005	1,1005	0,00%	1,1005
Reserva Fría (RF) de Puerto Maldonado	1,1009	1,1009	0,00%	1,1009
Reserva Fría (RF) de Puerto Eten	1,0681	1,0681	0,00%	1,0681
<u>Costos Variables de Operación Adicional en Generación</u>				
Cargo Unitario por CVOA-CMg	3,0715	3,0715	0,00%	3,0715
Cargo Unitario por CVOA-RSC	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Abril/2018

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Mar-18	4-Abr-18		4-Abr-18
<u>Cargo por Prima</u>				
Cogeneración Paramonga	0,0878	0,0878	0,00%	0,0878
C.H. Santa Cruz II	0,6857	0,6857	0,00%	0,6857
C.H. Santa Cruz I	0,7049	0,7049	0,00%	0,7049
C.H. Poechos 2	0,9615	0,9615	0,00%	0,9615
C.H. Roncador	0,1000	0,1000	0,00%	0,1000
C.H. Carhuaquero IV	1,1546	1,1546	0,00%	1,1546
C.H. Caña Brava	1,8113	1,8113	0,00%	1,8113
C.H. La Joya	0,8627	0,8627	0,00%	0,8627
C.T. Huaycoloro	1,1311	1,1311	0,00%	1,1311
C. H. Purmacana	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Huasahuasi I	0,5584	0,5584	0,00%	0,5584
C.H. Huasahuasi II	0,5000	0,5000	0,00%	0,5000
C.H. Nuevo Imperial	1,4565	1,4565	0,00%	1,4565
CS Repartición Solar 20T	1,1295	1,1295	0,00%	1,1295
CS Majes Solar 20T	1,1374	1,1374	0,00%	1,1374
CS Tacna Solar 20T	1,0443	1,0443	0,00%	1,0443
CS Panamericana Solar 20T	1,1113	1,1113	0,00%	1,1113
C.H. Yanapampa	0,5111	0,5111	0,00%	0,5111
C.H. Las Pizarras	1,2453	1,2453	0,00%	1,2453
C.E. Marcona	1,5727	1,5727	0,00%	1,5727
C.E. Talara	1,4704	1,4704	0,00%	1,4704
C.E. Cupisnique	1,2884	1,2884	0,00%	1,2884
C.H. Runatullo III	1,1592	1,1592	0,00%	1,1592
C.H. Runatullo II	0,6053	0,6053	0,00%	0,6053
CSF Moquegua FV	1,1650	1,1650	0,00%	1,1650
C.H. Canchayllo	1,1852	1,1852	0,00%	1,1852
C.T. La Gringa V	1,2078	1,2078	0,00%	1,2078
C.H. Chancay	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Rucuy	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.E. Tres Hermanas	1,4307	1,4307	0,00%	1,4307
C.H. Potrero	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
<u>Cargo Unitario por FISE</u>	1,2233	1,2233	0,00%	1,2233
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	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Puerto Bravo (8)	1,4404	1,4404	0,00%	1,4404
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	0,8413	0,8413	0,00%	0,8413
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	3,8743	3,8743	0,00%	3,8743
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 054, 055, 068, 136, 137 y 160-2013-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1,0251	1,0243	-0,08%	1,0251
Área de Demanda 2	1,0179	1,0171	-0,08%	1,0179
Área de Demanda 3	1,0201	1,0197	-0,04%	1,0201
Área de Demanda 4	1,0199	1,0194	-0,05%	1,0199
Área de Demanda 5	1,0160	1,0145	-0,15%	1,0160
Área de Demanda 6	1,0278	1,0269	-0,09%	1,0278
Área de Demanda 7	1,0299	1,0291	-0,08%	1,0299
Área de Demanda 8	1,0305	1,0304	-0,01%	1,0305
Área de Demanda 9	1,0194	1,0184	-0,10%	1,0194
Área de Demanda 10	1,0177	1,0170	-0,07%	1,0177
Área de Demanda 11	1,0157	1,0152	-0,05%	1,0157
Área de Demanda 12	1,0248	1,0214	-0,33%	1,0248
Área de Demanda 13	1,0172	1,0167	-0,05%	1,0172
Área de Demanda 14	1,0198	1,0195	-0,03%	1,0198
Área de Demanda 15	1,0310	1,0306	-0,04%	1,0310
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0037	0,9938	-0,99%	1,0037
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0037	0,9938	-0,99%	1,0037
<u>Peaje Unitario por Compensación</u>				
Resolucion del FA_Peaje Unitario de Compensación (FA_PUC)	1,2328	1,2328	0,00%	1,2328

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Abril/2018

	Ft-1	Ft		Aplicable
Descripción	4-Mar-18	4-Abr-18	Variación (%)	4-Abr-18
C.1. DISTRIBUCIÓN - VAD Y CARGOS FIJOS (Res. N° 203-2013-OS/CD)				
1. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN MT (FAVADMT)				
a) Sector 1	1,1337	1,1321	-0,14%	1,1337
b) Sector 2	1,1053	1,1057	0,04%	1,1053
c) Sector 3	1,1212	1,1201	-0,10%	1,1212
d) Sector 4	1,1406	1,1380	-0,23%	1,1406
e) Sector 5	1,1108	1,1107	-0,01%	1,1108
f) Sector 6	1,1477	1,1455	-0,19%	1,1477
g) Sector Especial	1,1178	1,1172	-0,05%	1,1178
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1,1775	1,1723	-0,44%	1,1775
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1,1765	1,1714	-0,43%	1,1765
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1,1775	1,1723	-0,44%	1,1775
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1,1765	1,1714	-0,43%	1,1765
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
a) Sector 1	1,1486	1,1464	-0,19%	1,1486
b) Sector 2	1,1099	1,1100	0,01%	1,1099
c) Sector 3	1,1453	1,1437	-0,14%	1,1453
d) Sector 4	1,1439	1,1420	-0,17%	1,1439
e) Sector 5	1,1343	1,1330	-0,11%	1,1343
f) Sector 6	1,1372	1,1354	-0,16%	1,1372
g) Sector Especial	1,1156	1,1154	-0,02%	1,1156
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1,1770	1,1719	-0,43%	1,1770
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1,1760	1,1709	-0,43%	1,1760
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1,1770	1,1719	-0,43%	1,1770
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1,1760	1,1709	-0,43%	1,1760
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)				
a) Sector 1	1,1847	1,1785	-0,52%	1,1847
b) Sector 2	1,1014	1,1007	-0,06%	1,1014
c) Sector 3	1,1826	1,1765	-0,52%	1,1826
d) Sector 4	1,1660	1,1610	-0,43%	1,1660
e) Sector 5	1,1432	1,1398	-0,30%	1,1432
f) Sector 6	1,1568	1,1524	-0,38%	1,1568
g) Sector Especial	1,1231	1,1212	-0,17%	1,1231
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1,1256	1,1234	-0,20%	1,1256
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1,1246	1,1224	-0,20%	1,1246
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1,1256	1,1234	-0,20%	1,1256
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1,1246	1,1224	-0,20%	1,1246
4. CARGOS FIJOS	1,0779	1,0789	0,09%	1,0779
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER)	1,2783	1,2658	-0,98%	1,2783
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago)	1,0779	1,0789	0,09%	1,0779
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				
Para conexiones				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,0765	1,0706	-0,55%	1,0765
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1,0682	1,0634	-0,45%	1,0682
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1,0829	1,0743	-0,79%	1,0829
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1,0486	1,0467	-0,18%	1,0486
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1,0460	1,0469	0,09%	1,0460
Para cambio a conexión prepago				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,0765	1,0706	-0,55%	1,0765
Para costos por metro de cable				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,1186	1,1214	0,25%	1,1186
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,0509	1,0506	-0,03%	1,0509
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1,0500	1,0499	-0,01%	1,0500
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 259-2015-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1,0460	1,0469	0,09%	1,0460