

Factores de Actualización Tarifaria

Reajuste al 04/enero/2018

	Ft-1	Ft		Aplicable
Descripción	04-dic-17	04-ene-18	Variación (%)	04-ene-18
A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Res. N° 060-2017-OS/CD)				
1. POTENCIA (FAPPM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	0,9982	-0,18%	1,0000
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	1,0266	2,66%	1,0000
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	0,9970	0,9960	-0,10%	0,9960
Chavimochic	0,9970	0,9960	-0,10%	0,9960
Edelnor	0,9970	0,9960	-0,10%	0,9960
Eilhicha	0,9970	0,9960	-0,10%	0,9960
Electro Oriente	1,0687	1,0922	2,20%	1,0922
Electro Sur Este				
Electro Ucayali	1,0380	1,0467	0,84%	1,0467
Electronorte				
Hidrandina	0,9970	0,9960	-0,10%	0,9960
Seal	1,0719	1,0886	1,56%	1,0886
FA_PNG (Res. 164-2017-OS/CD)	1,0000	1,0014	0,14%	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	1,0000	0,9988	-0,12%	1,0000
SPT de REP (Ampliacion 13)	1,0000	0,9988	-0,12%	1,0000
SPT de REP (Ampliacion 17)	1,0000	0,9988	-0,12%	1,0000
SPT de Egemsa	1,0000	0,9990	-0,10%	1,0000
SPT de San Gabán	1,0000	0,9975	-0,25%	1,0000
SPT de Antamina	1,0000	1,0005	0,05%	1,0000
SPT de Eteselva	1,0000	1,0144	1,44%	1,0000
SPT de Redesur	1,0000	0,9988	-0,12%	1,0000
SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0000	0,9988	-0,12%	1,0000
SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)	1,0000	0,9988	-0,12%	1,0000
SPT de Transmantaro (Ampliacion Adicional 1) (2)	1,0000	0,9988	-0,12%	1,0000
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0000	0,9988	-0,12%	1,0000
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca - Zapallal (Tramos 1 y 2)	1,0000	0,9988	-0,12%	1,0000
<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	1,0000	0,9988	-0,12%	1,0000
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0000	0,9988	-0,12%	1,0000
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0000	0,9988	-0,12%	1,0000
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0000	0,9988	-0,12%	1,0000
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1,0000	0,9988	-0,12%	1,0000
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0000	0,9988	-0,12%	1,0000
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0000	0,9988	-0,12%	1,0000
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0000	0,9988	-0,12%	1,0000
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0000	0,9988	-0,12%	1,0000
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0000	0,9988	-0,12%	1,0000
SGT Línea Carhuaquero- Cajamarca Norte- Cáclis- Moyobamba 220 kV (1)	1,0000	0,9988	-0,12%	1,0000
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	0,9988	-0,12%	1,0000
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0000	0,9988	-0,12%	1,0000
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1,0000	0,9988	-0,12%	1,0000
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Refuerzo de Línea Trujillo - Chhichlayo	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
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)	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Reserva Fría (RF) de Talara	1,0535	1,0535	0,00%	1,0535
Reserva Fría (RF) de Ilo	1,0469	1,0469	0,00%	1,0469
Reserva Fría (RF) de Pucallpa	1,0423	1,0423	0,00%	1,0423
Reserva Fría (RF) de Puerto Maldonado	1,0459	1,0459	0,00%	1,0459
Reserva Fría (RF) de Puerto Eten	1,0454	1,0454	0,00%	1,0454
<u>Costos Variables de Operación Adicional en Generación</u>				
Cargo Unitario por CVOA-CMg	3,1443	3,1443	0,00%	3,1443
Cargo Unitario por CVOA-RSC	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/enero/2018

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	04-dic-17	04-ene-18		04-ene-18
Cargo por Prima				
Cogeneración Paramonga	0,7365	0,7365	0,00%	0,7365
C.H. Santa Cruz II	1,0857	1,0857	0,00%	1,0857
C.H. Santa Cruz I	1,1475	1,1475	0,00%	1,1475
C.H. Poechos 2	0,6410	0,6410	0,00%	0,6410
C.H. Roncador	1,1400	1,1400	0,00%	1,1400
C.H. Carhuaquero IV	1,1495	1,1495	0,00%	1,1495
C.H. Caña Brava	1,1698	1,1698	0,00%	1,1698
C.H. La Joya	0,6765	0,6765	0,00%	0,6765
C.T. Huaycoloro	1,1393	1,1393	0,00%	1,1393
C. H. Purmacana	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Huasahuasi I	1,3377	1,3377	0,00%	1,3377
C.H. Huasahuasi II	1,1905	1,1905	0,00%	1,1905
C.H. Nuevo Imperial	1,1957	1,1957	0,00%	1,1957
CS Repartición Solar 20T	1,0441	1,0441	0,00%	1,0441
CS Majes Solar 20T	1,0467	1,0467	0,00%	1,0467
CS Tacna Solar 20T	1,0177	1,0177	0,00%	1,0177
CS Panamericana Solar 20T	1,0236	1,0236	0,00%	1,0236
C.H. Yanapampa	0,8667	0,8667	0,00%	0,8667
C.H. Las Pizarras	1,3726	1,3726	0,00%	1,3726
C.E. Marcona	1,2384	1,2384	0,00%	1,2384
C.E. Talara	1,2519	1,2519	0,00%	1,2519
C.E. Cupisnique	1,2216	1,2216	0,00%	1,2216
C.H. Runatullo III	1,6943	1,6943	0,00%	1,6943
C.H. Runatullo II	1,1184	1,1184	0,00%	1,1184
CSF Moquegua FV	1,0350	1,0350	0,00%	1,0350
C.H. Canchayllo	1,1481	1,1481	0,00%	1,1481
C.T. La Gringa V	1,1558	1,1558	0,00%	1,1558
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	1,1430	1,1430	0,00%	1,1430
C.H. Potrero	0,6300	0,6300	0,00%	0,6300
Cargo Unitario por FISE	1,0968	1,0968	0,00%	1,0968
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	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Puerto Bravo (8)	1,0985	1,0985	0,00%	1,0985
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	0,7687	0,7687	0,00%	0,7687
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	3,0681	3,0681	0,00%	3,0681
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 054, 055, 068, 136, 137 y 160-2013-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1,0000	1,0159	1,59%	1,0000
Área de Demanda 2	1,0000	1,0098	0,98%	1,0000
Área de Demanda 3	1,0000	1,0116	1,16%	1,0000
Área de Demanda 4	1,0000	1,0113	1,13%	1,0000
Área de Demanda 5	1,0000	1,0082	0,82%	1,0000
Área de Demanda 6	1,0000	1,0185	1,85%	1,0000
Área de Demanda 7	1,0000	1,0203	2,03%	1,0000
Área de Demanda 8	1,0000	1,0204	2,04%	1,0000
Área de Demanda 9	1,0000	1,0111	1,11%	1,0000
Área de Demanda 10	1,0000	1,0095	0,95%	1,0000
Área de Demanda 11	1,0000	1,0078	0,78%	1,0000
Área de Demanda 12	1,0000	1,0161	1,61%	1,0000
Área de Demanda 13	1,0000	1,0091	0,91%	1,0000
Área de Demanda 14	1,0000	1,0113	1,13%	1,0000
Área de Demanda 15	1,0000	1,0208	2,08%	1,0000
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0000	0,9988	-0,12%	1,0000
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0000	0,9988	-0,12%	1,0000
Peaje Unitario por Compensación				
Resolución del FA_Peaje Unitario de Compensación (FA_PUC)	1,2328	1,2328	0,00%	1,2328

Factores de Actualización Tarifaria

Reajuste al 04/enero/2018

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	04-dic-17	04-ene-18		04-ene-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	1,1196	1,1231	0,31%	1,1196
b) Sector 2	1,0929	1,0954	0,23%	1,0929
c) Sector 3	1,1111	1,1123	0,11%	1,1111
d) Sector 4	1,1295	1,1314	0,17%	1,1295
e) Sector 5	1,0970	1,1002	0,29%	1,0970
f) Sector 6	1,1344	1,1373	0,26%	1,1344
g) Sector Especial	1,1052	1,1078	0,24%	1,1052
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1,1695	1,1695	0,00%	1,1695
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1,1685	1,1686	0,01%	1,1685
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1,1695	1,1695	0,00%	1,1695
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1,1685	1,1686	0,01%	1,1685
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
a) Sector 1	1,1338	1,1375	0,33%	1,1338
b) Sector 2	1,0971	1,0997	0,24%	1,0971
c) Sector 3	1,1266	1,1324	0,51%	1,1266
d) Sector 4	1,1290	1,1328	0,34%	1,1290
e) Sector 5	1,1205	1,1237	0,29%	1,1205
f) Sector 6	1,1254	1,1275	0,19%	1,1254
g) Sector Especial	1,1010	1,1046	0,33%	1,1010
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1,1687	1,1689	0,02%	1,1687
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1,1677	1,1679	0,02%	1,1677
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1,1687	1,1689	0,02%	1,1687
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1,1677	1,1679	0,02%	1,1677
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)				
a) Sector 1	1,1769	1,1770	0,01%	1,1769
b) Sector 2	1,0907	1,0925	0,17%	1,0907
c) Sector 3	1,1762	1,1755	-0,06%	1,1762
d) Sector 4	1,1605	1,1593	-0,10%	1,1605
e) Sector 5	1,1364	1,1360	-0,04%	1,1364
f) Sector 6	1,1513	1,1501	-0,10%	1,1513
g) Sector Especial	1,1168	1,1160	-0,07%	1,1168
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1,1202	1,1190	-0,11%	1,1202
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1,1192	1,1179	-0,12%	1,1192
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1,1202	1,1190	-0,11%	1,1202
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1,1192	1,1179	-0,12%	1,1192
4. CARGOS FIJOS	1,0722	1,0711	-0,10%	1,0722
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER)	1,2740	1,2721	-0,15%	1,2740
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago)	1,0722	1,0711	-0,10%	1,0722
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	1,0659	1,0679	0,19%	1,0659
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1,0490	1,0560	0,67%	1,0490
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1,0789	1,0773	-0,15%	1,0789
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1,0253	1,0348	0,93%	1,0253
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1,0404	1,0394	-0,10%	1,0404
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,0659	1,0679	0,19%	1,0659
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,0640	1,0889	2,34%	1,0640
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,0456	1,0445	-0,11%	1,0456
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1,0447	1,0436	-0,11%	1,0447
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 259-2015-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1,0404	1,0394	-0,10%	1,0404