

Factores de Actualización Tarifaria

Reajuste al 04/Julio/2018

Descripción	Ft-1	Ft		Aplicable
	4-Jun-18	4-Jul-18	Variación (%)	4-Jul-18
A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Res. N° 056-2018-OS/CD)				
1. POTENCIA (FAPPM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	1,0129	1,29%	1,0000
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	1,0134	1,34%	1,0000
Sistemas Aislados				
Adinelsa	1,0071	1,0099	0,28%	1,0099
Chavimochic	1,0061	1,0089	0,28%	1,0089
Edelnor	1,0061	1,0089	0,28%	1,0089
Eilhicha	1,0061	1,0089	0,28%	1,0089
Electro Oriente	1,0211	1,0420	2,05%	1,0420
Electro Sur Este				
Electro Ucayali	1,0263	1,0305	0,41%	1,0305
Electronorte				
Hidrandina	1,0061	1,0089	0,28%	1,0089
Seal	1,0387	1,0437	0,48%	1,0437
FA_PNG (Res. 0065-2018-OS/CD)	1,0000	1,0087	0,87%	1,0000
FIGV (Res.182-2009-OS/CD)	1,1800	1,1800	0,00%	1,1800
B.1. TRANSMISIÓN PRINCIPAL - PEAJES (Res. 056-2018-OS/CD)				
Sistema Principal de Transmisión				
SPT de REP	1,0000	1,0139	1,39%	1,0000
SPT de REP (Ampliacion 13)	0,0000	1,0139	0,00%	0,0000
SPT de REP (Ampliacion 17)	0,0000	1,0139	0,00%	0,0000
SPT de REP (Ampliacion 18.1)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SPT de REP (Ampliacion 18.2)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SPT de REP (Ampliacion 18.3)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SPT de REP (Ampliacion 18.4)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SPT de Egemsa	1,0000	1,0138	1,38%	1,0000
SPT de San Gabán	1,0000	1,0115	1,15%	1,0000
SPT de Antamina	1,0000	1,0159	1,59%	1,0000
SPT de Eteselva	1,0000	1,0363	3,63%	1,0000
SPT de Redesur	1,0000	1,0139	1,39%	1,0000
SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0000	1,0139	1,39%	1,0000
SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)	1,0000	1,0139	1,39%	1,0000
SPT de Transmantaro (Ampliacion Adicional 1) (2)	1,0000	1,0139	1,39%	1,0000
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0000	1,0139	1,39%	1,0000
Cargo por Garantía (SGT)				
Línea Chilca - Zapallal (Tramos 1 y 2)	1,0000	1,0139	1,39%	1,0000
Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y 4) y SVC-Cajamarca	0,0000			
LT 220 kV Carhuaquero-Paragsha y subestaciones asociadas – Tramo 1	1,0000	1,0139	1,39%	1,0000
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0000	1,0139	1,39%	1,0000
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0000	1,0139	1,39%	1,0000
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0000	1,0139	1,39%	1,0000
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1,0000	1,0139	1,39%	1,0000
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0000	1,0139	1,39%	1,0000
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0000	1,0139	1,39%	1,0000
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0000	1,0139	1,39%	1,0000
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0000	1,0139	1,39%	1,0000
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0000	1,0139	1,39%	1,0000
SGT Línea Carhuaquero- Cajamarca Norte- Cáclic- Moyobamba 220 kV (1)	1,0000	1,0139	1,39%	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	1,0139	1,39%	1,0000
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0000	1,0139	1,39%	1,0000
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1,0000	1,0139	1,39%	1,0000
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1,0000	1,0139	1,39%	1,0000
Línea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV	1,0000	1,0139	1,39%	1,0000
Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)				
No RF (No Reserva Fría)	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Reserva Fría (RF) de Talara	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Reserva Fría (RF) de Ilo	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
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	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Julio/2018

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Jun-18	4-Jul-18		4-Jul-18
<u>Costos Variables de Operación Adicional en Generación</u>				
Cargo Unitario por CVOA-CMg	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Cargo Unitario por CVOA-RSC	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
<u>Cargo por Prima</u>				
Cogeneración Paramonga	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Santa Cruz II	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Santa Cruz I	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Poechos 2	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Roncador	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Carhuaquero IV	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Caña Brava	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. La Joya	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.T. Huaycoloro	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C. H. Purmacana	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Huasahuasi I	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Huasahuasi II	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Nuevo Imperial	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
CS Repartición Solar 20T	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
CS Majes Solar 20T	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
CS Tacna Solar 20T	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
CS Panamericana Solar 20T	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Yanapampa	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Las Pizarras	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.E. Marcona	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.E. Talara	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.E. Cupisnique	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Runatullo III	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Runatullo II	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
CSF Moquegua FV	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Canchayllo	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.T. La Gringa V	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
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	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Potrero	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Yarucaya	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.S. Rubi	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Renovandes H1	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.S. intipampa	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
<u>Cargo Unitario por FISE</u>	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Cargo Unitario por CASEsi	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Cargo Unitario por CASEge (5)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
<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)	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 054, 055, 068, 136, 137 y 160-2013-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1,0251	1,0384	1,30%	1,0251
Área de Demanda 2	1,0179	1,0299	1,18%	1,0179
Área de Demanda 3	1,0201	1,0327	1,24%	1,0201
Área de Demanda 4	1,0199	1,0322	1,21%	1,0199
Área de Demanda 5	1,0160	1,0271	1,09%	1,0160
Área de Demanda 6	1,0278	1,0418	1,36%	1,0278
Área de Demanda 7	1,0299	1,0444	1,41%	1,0299
Área de Demanda 8	1,0305	1,0450	1,41%	1,0305
Área de Demanda 9	1,0194	1,0315	1,19%	1,0194
Área de Demanda 10	1,0177	1,0296	1,17%	1,0177
Área de Demanda 11	1,0157	1,0274	1,15%	1,0157
Área de Demanda 12	1,0248	1,0366	1,15%	1,0248
Área de Demanda 13	1,0172	1,0292	1,18%	1,0172
Área de Demanda 14	1,0198	1,0324	1,24%	1,0198
Área de Demanda 15	1,0310	1,0453	1,39%	1,0310
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0037	1,0077	0,40%	1,0037
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0037	1,0077	0,40%	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/Julio/2018

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Jun-18	4-Jul-18		4-Jul-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	1,1489	1,34%	1,1489
b) Sector 2	1,1053	1,1200	1,33%	1,1200
c) Sector 3	1,1212	1,1339	1,13%	1,1339
d) Sector 4	1,1406	1,1535	1,13%	1,1535
e) Sector 5	1,1108	1,1262	1,39%	1,1262
f) Sector 6	1,1477	1,1620	1,25%	1,1620
g) Sector Especial	1,1178	1,1323	1,30%	1,1323
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1,1775	1,1874	0,84%	1,1874
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1,1765	1,1864	0,84%	1,1864
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1,1775	1,1874	0,84%	1,1874
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1,1765	1,1864	0,84%	1,1864
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
a) Sector 1	1,1486	1,1638	1,32%	1,1638
b) Sector 2	1,1099	1,1247	1,33%	1,1247
c) Sector 3	1,1453	1,1632	1,56%	1,1632
d) Sector 4	1,1439	1,1593	1,35%	1,1593
e) Sector 5	1,1343	1,1492	1,31%	1,1492
f) Sector 6	1,1372	1,1507	1,19%	1,1507
g) Sector Especial	1,1156	1,1314	1,42%	1,1314
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1,1770	1,1872	0,87%	1,1872
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1,1760	1,1862	0,87%	1,1862
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1,1770	1,1872	0,87%	1,1872
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1,1760	1,1862	0,87%	1,1862
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)				
a) Sector 1	1,1847	1,1943	0,81%	1,1943
b) Sector 2	1,1014	1,1147	1,21%	1,1147
c) Sector 3	1,1826	1,1913	0,74%	1,1913
d) Sector 4	1,1660	1,1744	0,72%	1,1744
e) Sector 5	1,1432	1,1531	0,87%	1,1531
f) Sector 6	1,1568	1,1655	0,75%	1,1655
g) Sector Especial	1,1231	1,1331	0,89%	1,1331
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1,1256	1,1349	0,83%	1,1349
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1,1246	1,1339	0,83%	1,1339
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1,1256	1,1349	0,83%	1,1349
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1,1246	1,1339	0,83%	1,1339
4. CARGOS FIJOS	1,0779	1,0885	0,98%	1,0885
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER)	1,2783	1,2834	0,40%	1,2834
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago)	1,0779	1,0885	0,98%	1,0885
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	1,0765	1,0873	1,00%	1,0873
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1,0682	1,0851	1,58%	1,0851
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1,0829	1,0883	0,50%	1,0883
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1,0486	1,0695	1,99%	1,0695
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1,0460	1,0563	0,98%	1,0563
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,0765	1,0873	1,00%	1,0873
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,1186	1,1602	3,72%	1,1602
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,0509	1,0606	0,92%	1,0606
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1,0500	1,0598	0,93%	1,0598
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 259-2015-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1,0460	1,0563	0,98%	1,0563