

Factores de Actualización Tarifaria

Reajuste al 04/Marzo/2019

	Ft-1	Ft		Aplicable
Descripción	4-Feb-19	4-Mar-19	Variación (%)	4-Mar-19
A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Res. N° 056-2018-OS/CD)				
1. POTENCIA (FAPPM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0381	1,0221	-1,54%	1,0381
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0411	1,0571	1,54%	1,0411
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1,0223	1,0187	-0,35%	1,0187
Chavimochic	1,0213	1,0168	-0,44%	1,0168
Edelnor	1,0213	1,0168	-0,44%	1,0168
Eilhicha	1,0213	1,0168	-0,44%	1,0168
Electro Oriente	1,0896	1,1153	2,36%	1,1153
Electro Sur Este				
Electro Ucayali	1,0421	1,0563	1,36%	1,0563
Electronorte				
Hidrandina	1,0213	1,0168	-0,44%	1,0168
Seal	1,0548	1,0805	2,44%	1,0805
FA_PNG (Res. 017-2019-OS/CD)	1,0000	1,0000	0,00%	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)				
<u>Sistema Principal de Transmisión</u>				
SPT de REP	1,0427	1,0235	-1,84%	1,0427
SPT de REP (Ampliacion 13)	1,0427	1,0235	-1,84%	1,0427
SPT de REP (Ampliacion 17)	1,0427	1,0235	-1,84%	1,0427
SPT de REP (Ampliacion 18.1)	0,0000	1,0235	0,00%	1,0235
SPT de REP (Ampliacion 18.2)	0,0000	1,0235	0,00%	1,0235
SPT de REP (Ampliacion 18.3)	0,0000	1,0235	0,00%	1,0235
SPT de REP (Ampliacion 18.4)	0,0000	1,0235	0,00%	1,0235
SPT de Egemsa	1,0353	1,0223	-1,26%	1,0353
SPT de San Gabán	1,0311	1,0201	-1,07%	1,0311
SPT de Antamina	1,0349	1,0237	-1,08%	1,0349
SPT de Eteselva	1,0588	1,0432	-1,47%	1,0588
SPT de Redesur	1,0427	1,0235	-1,84%	1,0427
SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0427	1,0235	-1,84%	1,0427
SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)	1,0427	1,0235	-1,84%	1,0427
SPT de Transmantaro (Ampliacion Adicional 1) (2)	1,0427	1,0235	-1,84%	1,0427
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0427	1,0235	-1,84%	1,0427
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca - Zapallal (Tramos 1 y 2)	1,0427	1,0235	-1,84%	1,0427
<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	1,0427	1,0235	-1,84%	1,0427
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0427	1,0235	-1,84%	1,0427
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0427	1,0235	-1,84%	1,0427
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0427	1,0235	-1,84%	1,0427
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1,0427	1,0235	-1,84%	1,0427
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0427	1,0235	-1,84%	1,0427
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0427	1,0235	-1,84%	1,0427
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0427	1,0235	-1,84%	1,0427
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0427	1,0235	-1,84%	1,0427
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0427	1,0235	-1,84%	1,0427
SGT Línea Carhuaquero- Cajamarca Norte- Cáclic- Moyobamba 220 kV (1)	1,0427	1,0235	-1,84%	1,0427
SGT Línea Machupicchu–Quencoro–Onocora–Tintaya 220 kV (1)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 KV (1)	1,0427	1,0235	-1,84%	1,0427
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0427	1,0235	-1,84%	1,0427
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1,0427	1,0235	-1,84%	1,0427
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1,0465	1,0235	-2,20%	1,0465
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1,0427	1,0235	-1,84%	1,0427
Línea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV	1,0427	1,0235	-1,84%	1,0427
<u>Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)</u>				
No RF (No Reserva Fría)	1,0091	1,0091	0,00%	1,0091
Reserva Fría (RF) de Talara	1,0969	1,0969	0,00%	1,0969
Reserva Fría (RF) de Ilo	1,0806	1,0806	0,00%	1,0806
Reserva Fría (RF) de Pucallpa	1,1323	1,1323	0,00%	1,1323
Reserva Fría (RF) de Puerto Maldonado	1,1376	1,1376	0,00%	1,1376
Reserva Fría (RF) de Puerto Eten	1,0876	1,0876	0,00%	1,0876

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Marzo/2019

Descripción	Ft-1	Ft		Aplicable
	4-Feb-19	4-Mar-19	Variación (%)	
<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	1,6337	1,6337	0,00%	1,6337
C.H. Santa Cruz II	1,1923	1,1923	0,00%	1,1923
C.H. Santa Cruz I	1,2353	1,2353	0,00%	1,2353
C.H. Poechos 2	0,1495	0,1495	0,00%	0,1495
C.H. Roncador	0,2609	0,2609	0,00%	0,2609
C.H. Carhuaquero IV	1,2000	1,2000	0,00%	1,2000
C.H. Caña Brava	1,3953	1,3953	0,00%	1,3953
C.H. La Joya	1,2439	1,2439	0,00%	1,2439
C.T. Huaycoloro	1,2295	1,2295	0,00%	1,2295
C. H. Purmacana	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Huasahuasi I	1,2059	1,2059	0,00%	1,2059
C.H. Huasahuasi II	1,3700	1,3700	0,00%	1,3700
C.H. Nuevo Imperial	1,3095	1,3095	0,00%	1,3095
CS Repartición Solar 20T	1,1142	1,1142	0,00%	1,1142
CS Majes Solar 20T	1,1083	1,1083	0,00%	1,1083
CS Tacna Solar 20T	1,1124	1,1124	0,00%	1,1124
CS Panamericana Solar 20T	1,1078	1,1078	0,00%	1,1078
C.H. Yanapampa	1,1111	1,1111	0,00%	1,1111
C.H. Las Pizarras	1,1520	1,1520	0,00%	1,1520
C.E. Marcona	1,1354	1,1354	0,00%	1,1354
C.E. Talara	1,1092	1,1092	0,00%	1,1092
C.E. Cupisnique	0,9811	0,9811	0,00%	0,9811
C.H. Runatullo III	1,2746	1,2746	0,00%	1,2746
C.H. Runatullo II	1,2753	1,2753	0,00%	1,2753
CSF Moquegua FV	1,1274	1,1274	0,00%	1,1274
C.H. Canchayllo	1,4839	1,4839	0,00%	1,4839
C.T. La Gringa V	1,2917	1,2917	0,00%	1,2917
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	1,2451	1,2451	0,00%	1,2451
C.H. Potrero	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Yarucaya	0,9946	0,9946	0,00%	0,9946
C.S. Rubi	1,1240	1,1240	0,00%	1,1240
C.H. Renovandes H1	1,1754	1,1754	0,00%	1,1754
C.S. intipampa	1,2234	1,2234	0,00%	1,2234
<u>Cargo Unitario por FISE</u>	1,2960	1,2960	0,00%	1,2960
<u>Cargo Unitario por CASEsi</u>	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
<u>Cargo Unitario por CASEge (5)</u>	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)	1,0597	1,0597	0,00%	1,0597
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	0,9910	0,9910	0,00%	0,9910
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	1,1230	1,1230	0,00%	1,1230
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 054, 055, 068, 136, 137 y 160-2013-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1,0561	1,0436	-1,18%	1,0561
Área de Demanda 2	1,0466	1,0358	-1,03%	1,0466
Área de Demanda 3	1,0492	1,0384	-1,03%	1,0492
Área de Demanda 4	1,0493	1,0387	-1,01%	1,0493
Área de Demanda 5	1,0448	1,0337	-1,06%	1,0448
Área de Demanda 6	1,0592	1,0456	-1,28%	1,0592
Área de Demanda 7	1,0618	1,0477	-1,33%	1,0618
Área de Demanda 8	1,0630	1,0503	-1,19%	1,0630
Área de Demanda 9	1,0487	1,0374	-1,08%	1,0487
Área de Demanda 10	1,0465	1,0360	-1,00%	1,0465
Área de Demanda 11	1,0434	1,0336	-0,94%	1,0434
Área de Demanda 12	1,0579	1,0420	-1,50%	1,0579
Área de Demanda 13	1,0454	1,0353	-0,97%	1,0454
Área de Demanda 14	1,0485	1,0380	-1,00%	1,0485
Área de Demanda 15	1,0644	1,0512	-1,24%	1,0644
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0363	1,0172	-1,84%	1,0363
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0363	1,0172	-1,84%	1,0363
<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/Marzo/2019

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Feb-19	4-Mar-19		4-Mar-19
C.1. DISTRIBUCIÓN - VAD Y CARGOS FIJOS (Res. N° 203-2013-OS/CD)				
1. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN MT (FAVADMT)				
a) Sector 1	1,1720	1,1566	-1,31%	1,1566
b) Sector 2	1,1390	1,1282	-0,95%	1,1282
c) Sector 3	1,1539	1,1425	-0,99%	1,1425
d) Sector 4	1,1764	1,1618	-1,24%	1,1618
e) Sector 5	1,1464	1,1338	-1,10%	1,1338
f) Sector 6	1,1863	1,1708	-1,31%	1,1708
g) Sector Especial	1,1530	1,1403	-1,10%	1,1403
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1,2133	1,1974	-1,31%	1,1974
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1,2122	1,1964	-1,30%	1,1964
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1,2133	1,1974	-1,31%	1,1974
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1,2122	1,1964	-1,30%	1,1964
Luz del Sur	1,0382	1,0272	-1,06%	1,0272
Edelnor	1,0361	1,0268	-0,90%	1,0268
Electro Dunas	1,0357	1,0244	-1,09%	1,0244
Coelvisac	1,0358	1,0274	-0,81%	1,0274
Egepsa	1,0383	1,0287	-0,92%	1,0287
Eilhicha	1,0364	1,0279	-0,82%	1,0279
Electro Pangoa	1,0358	1,0274	-0,81%	1,0274
Electro Tocache	1,0383	1,0287	-0,92%	1,0287
Chavimochic	1,0358	1,0274	-0,81%	1,0274
Emsemsa	1,0358	1,0274	-0,81%	1,0274
Emseusa	1,0358	1,0274	-0,81%	1,0274
Esempat	1,0364	1,0279	-0,82%	1,0279
Sersa	1,0358	1,0274	-0,81%	1,0274
Edelsa	1,0383	1,0287	-0,92%	1,0287
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
a) Sector 1	1,1888	1,1723	-1,39%	1,1723
b) Sector 2	1,1443	1,1329	-1,00%	1,1329
c) Sector 3	1,1893	1,1708	-1,56%	1,1708
d) Sector 4	1,1838	1,1677	-1,36%	1,1677
e) Sector 5	1,1721	1,1577	-1,23%	1,1577
f) Sector 6	1,1732	1,1595	-1,17%	1,1595
g) Sector Especial	1,1525	1,1392	-1,15%	1,1392
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1,2132	1,1971	-1,33%	1,1971
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1,2120	1,1961	-1,31%	1,1961
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1,2132	1,1971	-1,33%	1,1971
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1,2120	1,1961	-1,31%	1,1961
Luz del Sur	1,0392	1,0276	-1,12%	1,0276
Edelnor	1,0375	1,0264	-1,07%	1,0264
Electro Dunas	1,0371	1,0245	-1,21%	1,0245
Coelvisac	1,0380	1,0283	-0,93%	1,0283
Egepsa	1,0390	1,0289	-0,97%	1,0289
Eilhicha	1,0385	1,0287	-0,94%	1,0287
Electro Pangoa	1,0380	1,0283	-0,93%	1,0283
Electro Tocache	1,0390	1,0289	-0,97%	1,0289
Chavimochic	1,0380	1,0283	-0,93%	1,0283
Emsemsa	1,0380	1,0283	-0,93%	1,0283
Emseusa	1,0380	1,0283	-0,93%	1,0283
Esempat	1,0385	1,0287	-0,94%	1,0287
Sersa	1,0380	1,0283	-0,93%	1,0283
Edelsa	1,0390	1,0289	-0,97%	1,0289
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASED)				
a) Sector 1	1,2211	1,2037	-1,42%	1,2037
b) Sector 2	1,1329	1,1215	-1,01%	1,1215
c) Sector 3	1,2174	1,2011	-1,34%	1,2011
d) Sector 4	1,1980	1,1843	-1,14%	1,1843
e) Sector 5	1,1746	1,1621	-1,06%	1,1621
f) Sector 6	1,1880	1,1753	-1,07%	1,1753
g) Sector Especial	1,1520	1,1424	-0,83%	1,1424
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1,1538	1,1443	-0,82%	1,1443
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1,1527	1,1433	-0,82%	1,1433
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1,1538	1,1443	-0,82%	1,1443
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1,1527	1,1433	-0,82%	1,1433
Luz del Sur	1,0355	1,0226	-1,25%	1,0226
Edelnor	1,0324	1,0218	-1,03%	1,0218
Electro Dunas	1,0331	1,0214	-1,13%	1,0214
Coelvisac	1,0362	1,0258	-1,00%	1,0258
Egepsa	1,0366	1,0260	-1,02%	1,0260
Eilhicha	1,0333	1,0243	-0,87%	1,0243

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Marzo/2019

	Ft-1	Ft		Aplicable
Descripción	4-Feb-19	4-Mar-19	Variación (%)	4-Mar-19
Electro Pangoa	1,0362	1,0258	-1,00%	1,0258
Electro Tocache	1,0366	1,0260	-1,02%	1,0260
Chavimochic	1,0362	1,0258	-1,00%	1,0258
Emsemsa	1,0362	1,0258	-1,00%	1,0258
Emseusa	1,0362	1,0258	-1,00%	1,0258
Esempat	1,0333	1,0243	-0,87%	1,0243
Sersa	1,0362	1,0258	-1,00%	1,0258
Edelsa	1,0366	1,0260	-1,02%	1,0260
4. CARGOS FIJOS	1,1018	1,0970	-0,44%	1,0970
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)	1,0287	1,0242	-0,44%	1,0242
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER)	1,3199	1,2956	-1,84%	1,2956
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)	1,0376	1,0185	-1,84%	1,0185
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago)	1,1018	1,0970	-0,44%	1,0970
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)	1,0287	1,0242	-0,44%	1,0242
C.2 DISTRIBUCIÓN - PRESUPUESTOS DE CONEXIÓN - Res. N° 159-2015-OS/CD y N° 229-2015-OS/CD				
1. PRESUPUESTOS Y CARGOS DE REPOSICIÓN DE LA CONEXIÓN				
Para conexiones				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,1143	1,0953	-1,71%	1,0953
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1,1134	1,0892	-2,17%	1,0892
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1,1162	1,0983	-1,60%	1,0983
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1,0937	1,0704	-2,13%	1,0704
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1,0692	1,0645	-0,44%	1,0645
Para cambio a conexión prepago				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,1143	1,0953	-1,71%	1,0953
Para costos por metro de cable				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,2027	1,1638	-3,23%	1,1638
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,0755	1,0691	-0,60%	1,0691
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1,0744	1,0683	-0,57%	1,0683
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 259-2015-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1,0692	1,0645	-0,44%	1,0645