

Factores de Actualización Tarifaria

Reajuste al 04/abril/2016

Descripción	Ft-1	Ft		Aplicable
	04-mar-16	04-abr-16	Variación (%)	04-abr-16
A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Res. N° 067-2015-OS/CD)				
1. POTENCIA (FAPPM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1.0839	1.0624	-1.98%	1.0624
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1.0889	1.0141	-6.87%	1.0141
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1.0338	1.0265	-0.71%	1.0338
Chavimochic	1.0338	1.0265	-0.71%	1.0338
Edelnor	1.0338	1.0265	-0.71%	1.0338
Eilhicha	1.0338	1.0265	-0.71%	1.0338
Electro Oriente	0.8465	0.8392	-0.86%	0.8465
Electro Ucayali	1.0338	1.0265	-0.71%	1.0338
Hidrandina	1.0338	1.0265	-0.71%	1.0338
Seal	0.9303	0.9258	-0.48%	0.9303
FA_PNG (Res. 010-2016-OS/CD)	1.0000	0.9439	-5.61%	0.9439
FIGV (Res.182-2009-OS/CD)	1.1800	1.1800	0.00%	1.1800
B.1. TRANSMISIÓN PRINCIPAL - PEAJES (Res. N°, 067-2015-OS/CD, 130-2015-OS/CD)				
<u>Sistema Principal de Transmisión</u>				
SPT de REP	1.1020	1.0746	-2.49%	1.0746
SPT de San Gabán	1.0580	1.0446	-1.27%	1.0446
SPT de Antamina	1.0609	1.0460	-1.40%	1.0460
SPT de Eteselva	1.0360	1.0164	-1.89%	1.0164
SPT de Redesur	1.1020	1.0746	-2.49%	1.0746
SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1.1020	1.0746	-2.49%	1.0746
SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)	1.1020	1.0746	-2.49%	1.0746
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1.1020	1.0746	-2.49%	1.0746
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca - Zapallal (Tramos 1 y 2)	1.1020	1.0746	-2.49%	1.0746
<u>Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y 4) y SVC-Cajamarca</u>				
LT 220 kV Carhuauquero-Paragsha y subestaciones asociadas – Tramo 1	1.1020	1.0746	-2.49%	1.0746
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1.1020	1.0746	-2.49%	1.0746
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1.1020	1.0746	-2.49%	1.0746
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1.1020	1.0746	-2.49%	1.0746
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1.1020	1.0746	-2.49%	1.0746
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1.1020	1.0746	-2.49%	1.0746
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1.1020	1.0746	-2.49%	1.0746
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1.1020	1.0746	-2.49%	1.0746
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1.1020	1.0746	-2.49%	1.0746
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1.1020	1.0746	-2.49%	1.0746
Compensación en serie de Línea Chilca – Marcona –Montalvo 500 kV	1.1020	1.0746	-2.49%	1.0746
Doble barra en subestación Montalvo (1)	1.1020	1.0746	-2.49%	1.0746
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 KV (1)	1.1020	1.0746	-2.49%	1.0746
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1.1020	1.0746	-2.49%	1.0746
<u>Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)</u>				
No RF (No Reserva Fria)	1.0779	1.0565	-1.99%	1.0565
Reserva Fria (RF) de Talara	1.1327	1.1327	0.00%	1.1327
Reserva Fria (RF) de Ilo	1.1714	1.1714	0.00%	1.1714
Reserva Fria (RF) de Pucallpa	0.0000	0.0000	0.00%	0.0000
Reserva Fria (RF) de Puerto Maldonado	0.0000	0.0000	0.00%	0.0000
Reserva Fria (RF) de Puerto Eten	1.7929	1.7929	0.00%	1.7929
<u>Costos Variables de Operación Adicional en Generación</u>				
Cargo Unitario por CVOA-CMg	3.8775	3.8775	0.00%	3.8775
Cargo Unitario por CVOA-RSC	0.0000	0.0000	0.00%	0.0000
<u>Cargo por Prima</u>				
Cogeneración Paramonga	0.7723	0.7723	0.00%	0.7723
C.H. Santa Cruz II	1.4035	1.4035	0.00%	1.4035
C.H. Santa Cruz I	1.5098	1.5098	0.00%	1.5098
C.H. Poechos 2	1.5176	1.5176	0.00%	1.5176
C.H. Roncador	0.2708	0.2708	0.00%	0.2708
C.H. Carhuauquero IV	1.6159	1.6159	0.00%	1.6159
C.H. Caña Brava	2.2941	2.2941	0.00%	2.2941
C.H. La Joya	0.8991	0.8991	0.00%	0.8991
C.T. Huaycoloro	1.2870	1.2870	0.00%	1.2870
C. H. Purmacana	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000
C.H. Huasahuasi I	1.4615	1.4615	0.00%	1.4615
C.H. Huasahuasi II	1.4868	1.4868	0.00%	1.4868

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/abril/2016

Descripción	Ft-1	Ft		Variación (%)	Aplicable
	04-mar-16	04-abr-16			04-abr-16
C.H. Nuevo Imperial	1.4250	1.4250		0.00%	1.4250
CS Repartición Solar 20T	1.2682	1.2682		0.00%	1.2682
CS Majes Solar 20T	1.2674	1.2674		0.00%	1.2674
CS Tacna Solar 20T	0.8153	0.8153		0.00%	0.8153
CS Panamericana Solar 20T	1.1824	1.1824		0.00%	1.1824
C.H. Yanapampa	0.6977	0.6977		0.00%	0.6977
C.H. Las Pizarras	1.3118	1.3118		0.00%	1.3118
C.E. Marcona	1.1770	1.1770		0.00%	1.1770
C.E. Talara	1.2794	1.2794		0.00%	1.2794
C.E. Cupisnique	1.2485	1.2485		0.00%	1.2485
C.H. Runatullo III	0.9703	0.9703		0.00%	0.9703
C.H. Runatullo II	1.3851	1.3851		0.00%	1.3851
CSF Moquegua FV	1.2680	1.2680		0.00%	1.2680
C.H. Canchayllo	1.0930	1.0930		0.00%	1.0930
<u>Cargo Unitario por FISE</u>	1.1333	1.1333		0.00%	1.1333
<u>Cargo Unitario por CASEsi</u>	1.0000	1.0000		0.00%	1.0000
<u>Cargo Unitario por CASEge (5)</u>	1.1899	1.1899		0.00%	1.1899
<u>Cargo Unitario por Generación Adicional</u>					
Usuarios Regulados	0.7579	0.7579		0.00%	0.7579
Cargo Unitario por CMJ-ens (7)	0.9370	0.9370		0.00%	0.9370
Cargo Unitario por CMJ-sg (7)	0.9371	0.9371		0.00%	0.9371
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	2.1644	2.1644		0.00%	2.1644
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 054, 055, 068, 136, 137 y 160-2013-OS/CD)					
Área de Demanda 1	1.1122	1.0972		-1.35%	1.0972
Área de Demanda 2	1.0982	1.0848		-1.22%	1.0848
Área de Demanda 3	1.0928	1.0803		-1.14%	1.0803
Área de Demanda 4	1.0933	1.0811		-1.12%	1.0811
Área de Demanda 5	1.0927	1.0761		-1.52%	1.0761
Área de Demanda 6	1.1249	1.1076		-1.54%	1.1076
Área de Demanda 7	1.1423	1.1251		-1.51%	1.1251
Área de Demanda 8	1.1089	1.0925		-1.48%	1.0925
Área de Demanda 9	1.1258	1.1111		-1.31%	1.1111
Área de Demanda 10	1.1154	1.1027		-1.14%	1.1027
Área de Demanda 11	1.0300	1.0148		-1.48%	1.0148
Área de Demanda 12	1.1704	1.1489		-1.84%	1.1489
Área de Demanda 13	1.1123	1.0997		-1.13%	1.0997
Área de Demanda 14	1.0875	1.0771		-0.96%	1.0771
Área de Demanda 15	1.1059	1.0889		-1.54%	1.0889
Instalaciones BOOT - Redesur	1.3183	1.2854		-2.50%	1.2854
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1.3183	1.2854		-2.50%	1.2854
<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/2016

Descripción	Ft-1	Ft		Aplicable 04-abr-16
	04-mar-16	04-abr-16	Variación (%)	
C.1. DISTRIBUCIÓN - VAD Y CARGOS FIJOS (Res. N° 203-2013-OS/CD)				
1. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN MT (FAVADMT)				
a) Sector 1	1.1323	1.1047	-2.44%	1.1047
b) Sector 2	1.0854	1.0714	-1.29%	1.0714
c) Sector 3	1.1176	1.0976	-1.79%	1.0976
d) Sector 4	1.1506	1.1210	-2.57%	1.1210
e) Sector 5	1.0943	1.0764	-1.64%	1.0764
f) Sector 6	1.1505	1.1205	-2.61%	1.1205
g) Sector Especial	1.1080	1.0879	-1.81%	1.0879
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.2122	1.1716	-3.35%	1.1716
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.2107	1.1705	-3.32%	1.1705
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.2122	1.1716	-3.35%	1.1716
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.2107	1.1705	-3.32%	1.1705
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
a) Sector 1	1.1492	1.1182	-2.70%	1.1182
b) Sector 2	1.0915	1.0758	-1.44%	1.0758
c) Sector 3	1.1369	1.1053	-2.78%	1.1053
d) Sector 4	1.1419	1.1125	-2.57%	1.1125
e) Sector 5	1.1284	1.1032	-2.23%	1.1032
f) Sector 6	1.1380	1.1120	-2.28%	1.1120
g) Sector Especial	1.0991	1.0796	-1.77%	1.0796
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.2104	1.1700	-3.34%	1.1700
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.2089	1.1689	-3.31%	1.1689
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.2104	1.1700	-3.34%	1.1700
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.2089	1.1689	-3.31%	1.1689
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASED)				
a) Sector 1	1.2301	1.1843	-3.72%	1.1843
b) Sector 2	1.0969	1.0789	-1.64%	1.0789
c) Sector 3	1.2283	1.1843	-3.58%	1.1843
d) Sector 4	1.2017	1.1653	-3.03%	1.1653
e) Sector 5	1.1649	1.1355	-2.52%	1.1355
f) Sector 6	1.1869	1.1539	-2.78%	1.1539
g) Sector Especial	1.1302	1.1101	-1.78%	1.1101
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.1368	1.1158	-1.85%	1.1158
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.1351	1.1145	-1.81%	1.1145
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.1368	1.1158	-1.85%	1.1158
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.1351	1.1145	-1.81%	1.1145
4. CARGOS FIJOS	1.0599	1.0568	-0.29%	1.0568
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER)	1.3826	1.3046	-5.64%	1.3046
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago)	1.0599	1.0568	-0.29%	1.0568
C.2 DISTRIBUCIÓN - PRESUPUESTOS DE CONEXIÓN - Res. N° 159-2015-OS/CD y N° 225-2015-OS/CD				
1. PRESUPUESTOS Y CARGOS DE REPOSICIÓN DE LA CONEXIÓN				
<u>Para conexiones</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.1172	1.0700	-4.22%	1.0700
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1.0955	1.0456	-4.55%	1.0456
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1.1527	1.0976	-4.78%	1.0976
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1.0511	1.0130	-3.62%	1.0130
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1.0286	1.0255	-0.30%	1.0255
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.1172	1.0700	-4.22%	1.0700
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.0320	0.9849	-4.56%	0.9849
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.0452	1.0352	-0.96%	1.0352
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1.0422	1.0335	-0.83%	1.0335
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 259-2015-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1.0286	1.0255	-0.30%	1.0255