

Factores de Actualización Tarifaria

Reajuste al 04/diciembre/2015

Descripción	Ft-1	Ft		Aplicable
	04-nov-15	04-dic-15	Variación (%)	04-dic-15
A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Res. N° 053, 066, 077, 135-2013-OS/CD, 067-2013-OS/CD)				
1. POTENCIA (FAPPM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1.0371	1.0744	3.60%	1.0371
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1.0327	1.0772	4.31%	1.0327
Sistemas Aislados				
Adinelsa	1.0147	1.0284	1.35%	1.0147
Chavimochic	1.0147	1.0284	1.35%	1.0147
Edelnor	1.0147	1.0284	1.35%	1.0147
Eilhicha	1.0147	1.0284	1.35%	1.0147
Electro Oriente	0.9076	0.9141	0.72%	0.9076
Electro Sur Este		0.0000	0.00%	
Electro Ucayali	1.0147	1.0284	1.35%	1.0147
Electronorte		0.0000	0.00%	
Hidrandina	1.0147	1.0284	1.35%	1.0147
Seal	0.9710	0.9709	-0.01%	0.9710
FA_PNG (Res. 248-2015-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. 053, 066, 077, 135, 160-2013-OS/CD, 067-2013-OS/CD)				
Sistema Principal de Transmisión				
SPT de REP	1.0452	1.0901	4.30%	1.0452
SPT de San Gabán	1.0255	1.0519	2.57%	1.0255
SPT de Antamina	1.0264	1.0543	2.72%	1.0264
SPT de Eteselva	1.0145	1.0334	1.86%	1.0145
SPT de Redesur	1.0452	1.0901	4.30%	1.0452
SPT de Transmanto (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1.0452	1.0901	4.30%	1.0452
SPT de Transmanto (Addendum N° 8)	1.0452	1.0901	4.30%	1.0452
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1.0452	1.0901	4.30%	1.0452
Ampliación N° 1 del SPT de ISA	0.0000	0.0000	0.00%	0.0000
Ampliación N° 2 del SPT de ISA (2)	0.0000	0.0000	0.00%	0.0000
Cargo por Garantía (SGT)				
Línea Chilca - Zapallal (Tramos 1 y 2)	1.0452	1.0901	4.30%	1.0452
Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y 4) y SVC-Cajamarca				
LT 220 kV Carhuaquero-Paragsha y subestaciones asociadas – Tramo 1	1.0452	1.0901	4.30%	1.0452
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1.0452	1.0901	4.30%	1.0452
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1.0452	1.0901	4.30%	1.0452
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1.0452	1.0901	4.30%	1.0452
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1.0452	1.0901	4.30%	1.0452
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1.0452	1.0901	4.30%	1.0452
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1.0452	1.0901	4.30%	1.0452
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1.0452	1.0901	4.30%	1.0452
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1.0452	1.0901	4.30%	1.0452
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1.0452	1.0901	4.30%	1.0452
Compensación en serie de Línea Chilca – Marcona –Montalvo 500 kV	1.0452	1.0901	4.30%	1.0452
Doble barra en subestación Montalvo (1)	1.0452	1.0901	4.30%	1.0452
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 KV (1)	1.0452	1.0901	4.30%	1.0452
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1.0452	1.0901	4.30%	1.0452
Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)				
No RF (No Reserva Fría)	1.0313	1.0313	0.00%	1.0313
Reserva Fría (RF) de Talara	1.0774	1.0774	0.00%	1.0774
Reserva Fría (RF) de Ilo	1.0816	1.0816	0.00%	1.0816
Reserva Fría (RF) de Pucallpa	0.0000	0.0000	0.00%	0.0000
Reserva Fría (RF) de Puerto Maldonado	0.0000	0.0000	0.00%	0.0000
Reserva Fría (RF) de Puerto Eten	1.3976	1.3976	0.00%	1.3976
Costos Variables de Operación Adicional en Generación				
Cargo Unitario por CVOA-CMg	1.7664	1.7664	0.00%	1.7664
Cargo Unitario por CVOA-RSC	0.0000	0.0000	0.00%	0.0000
Cargo por Prima				
Cogeneración Paramonga	1.9901	1.9901	0.00%	1.9901
C.H. Santa Cruz II	1.5263	1.5263	0.00%	1.5263
C.H. Santa Cruz I	1.6275	1.6275	0.00%	1.6275
C.H. Poechos 2	1.6118	1.6118	0.00%	1.6118
C.H. Roncador	1.1667	1.1667	0.00%	1.1667
C.H. Carhuaquero IV	1.6490	1.6490	0.00%	1.6490
C.H. Caña Brava	2.2647	2.2647	0.00%	2.2647

Factores de Actualización Tarifaria

Reajuste al 04/diciembre/2015

Descripción	Ft-1	Ft		Aplicable
	04-nov-15	04-dic-15	Variación (%)	04-dic-15
C.H. La Joya	1.4128	1.4128	0.00%	1.4128
C.T. Huaycoloro	1.2957	1.2957	0.00%	1.2957
C. H. Purmacana	1.5000	1.5000	0.00%	1.5000
C.H. Huasahuasi I	1.5897	1.5897	0.00%	1.5897
C.H. Huasahuasi II	1.6053	1.6053	0.00%	1.6053
C.H. Nuevo Imperial	1.5500	1.5500	0.00%	1.5500
CS Repartición Solar 20T	1.2216	1.2216	0.00%	1.2216
CS Majes Solar 20T	1.2180	1.2180	0.00%	1.2180
CS Tacna Solar 20T	1.1921	1.1921	0.00%	1.1921
CS Panamericana Solar 20T	1.1617	1.1617	0.00%	1.1617
C.H. Yanapampa	1.4186	1.4186	0.00%	1.4186
C.H. Las Pizarras	1.4412	1.4412	0.00%	1.4412
C.E. Marcona	1.1803	1.1803	0.00%	1.1803
C.E. Talara	1.2320	1.2320	0.00%	1.2320
C.E. Cupisnique	1.2512	1.2512	0.00%	1.2512
C.H. Runatullo III	1.4424	1.4424	0.00%	1.4424
C.H. Runatullo II	1.4907	1.4907	0.00%	1.4907
CSF Moquegua FV	1.2480	1.2480	0.00%	1.2480
C.H. Canchayllo	1.0233	1.0233	0.00%	1.0233
Cargo Unitario por FISE	1.0452	1.0452	0.00%	1.0452
Cargo Unitario por CASEsi	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000
Cargo Unitario por CASEge (5)	1.1329	1.1329	0.00%	1.1329
Cargo Unitario por Generación Adicional				
Usuarios Regulados	0.9053	0.9053	0.00%	0.9053
Cargo Unitario por CMJ-ens (7)	1.0197	1.0197	0.00%	1.0197
Cargo Unitario por CMJ-sg (7)	1.0189	1.0189	0.00%	1.0189
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Ene	3.4711	3.4711	0.00%	3.4711
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 054, 055, 068, 136, 137 y 160-2013-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1.0927	1.1098	1.56%	1.0927
Área de Demanda 2	1.0806	1.0960	1.43%	1.0806
Área de Demanda 3	1.0770	1.0912	1.32%	1.0770
Área de Demanda 4	1.0780	1.0919	1.29%	1.0780
Área de Demanda 5	1.0768	1.0910	1.32%	1.0768
Área de Demanda 6	1.1011	1.1212	1.83%	1.1011
Área de Demanda 7	1.1145	1.1377	2.08%	1.1145
Área de Demanda 8	1.0914	1.1072	1.45%	1.0914
Área de Demanda 9	1.1027	1.1225	1.80%	1.1027
Área de Demanda 10	1.0949	1.1127	1.63%	1.0949
Área de Demanda 11	1.0281	1.0316	0.34%	1.0281
Área de Demanda 12	1.1371	1.1646	2.42%	1.1371
Área de Demanda 13	1.0921	1.1096	1.60%	1.0921
Área de Demanda 14	1.0719	1.0857	1.29%	1.0719
Área de Demanda 15	1.0918	1.1054	1.25%	1.0918
Instalaciones BOOT - Redesur	1.2503	1.3040	4.29%	1.2503
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1.2503	1.3040	4.29%	1.2503
Peaje Unitario por Compensación				
Resolucion del FA_Peaje Unitario de Compensación (FA_PUC)	1.2328	1.2328	0.00%	1.2328

Factores de Actualización Tarifaria

Reajuste al 04/diciembre/2015

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	04-nov-15	04-dic-15		04-dic-15
C.1. DISTRIBUCIÓN - VAD Y CARGOS FIJOS (Res. N° 203-2013-OS/CD)				
1. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN MT (FAVADMT)				
a) Sector 1	1.1029	1.1196	1.51%	1.1196
b) Sector 2	1.0699	1.0806	1.00%	1.0806
c) Sector 3	1.0901	1.1062	1.48%	1.1062
d) Sector 4	1.1131	1.1335	1.83%	1.1335
e) Sector 5	1.0766	1.0882	1.08%	1.0882
f) Sector 6	1.1159	1.1350	1.71%	1.1350
g) Sector Especial	1.0853	1.0991	1.27%	1.0991
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.1540	1.1837	2.57%	1.1837
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.1529	1.1825	2.57%	1.1825
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.1540	1.1837	2.57%	1.1837
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.1529	1.1825	2.57%	1.1825
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
a) Sector 1	1.1161	1.1345	1.65%	1.1345
b) Sector 2	1.0746	1.0859	1.05%	1.0859
c) Sector 3	1.1105	1.1257	1.37%	1.1257
d) Sector 4	1.1111	1.1285	1.57%	1.1285
e) Sector 5	1.1009	1.1169	1.45%	1.1169
f) Sector 6	1.1059	1.1240	1.64%	1.1240
g) Sector Especial	1.0809	1.0927	1.09%	1.0927
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.1531	1.1825	2.55%	1.1825
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.1520	1.1812	2.53%	1.1812
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.1531	1.1825	2.55%	1.1825
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.1520	1.1812	2.53%	1.1812
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)				
a) Sector 1	1.1652	1.1979	2.81%	1.1979
b) Sector 2	1.0741	1.0879	1.28%	1.0879
c) Sector 3	1.1631	1.1960	2.83%	1.1960
d) Sector 4	1.1442	1.1737	2.58%	1.1737
e) Sector 5	1.1194	1.1435	2.15%	1.1435
f) Sector 6	1.1340	1.1615	2.43%	1.1615
g) Sector Especial	1.0956	1.1150	1.77%	1.1150
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.0993	1.1200	1.88%	1.1200
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.0982	1.1186	1.86%	1.1186
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.0993	1.1200	1.88%	1.1200
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.0982	1.1186	1.86%	1.1186
4. CARGOS FIJOS	1.0463	1.0564	0.97%	1.0564
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER)	1.2689	1.3234	4.30%	1.3234
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago)	1.0463	1.0564	0.97%	1.0564
C.2 DISTRIBUCIÓN - PRESUPUESTOS DE CONEXIÓN - Res. N° 159-2015-OS/CD				
1. PRESUPUESTOS Y CARGOS DE REPOSICIÓN DE LA CONEXIÓN				
<u>Para conexiones</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.0579	1.0876	2.81%	1.0876
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1.0499	1.0728	2.18%	1.0728
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1.0708	1.1107	3.73%	1.1107
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1.0290	1.0412	1.19%	1.0412
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1.0153	1.0251	0.97%	1.0251
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.0579	1.0876	2.81%	1.0876
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.0527	1.0458	-0.66%	1.0458
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.0227	1.0366	1.36%	1.0366
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1.0214	1.0345	1.28%	1.0345
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 259-2015-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1.0153	1.0251	0.97%	1.0251