

Factores de Actualización Tarifaria

Reajuste al 04/agosto/2015

	Ft-1	Ft		Aplicable
Descripción	04-jul-15	04-ago-15	Variación (%)	04-ago-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)	1.0000	1.0252	2.52%	1.0000
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1.0000	1.0246	2.46%	1.0000
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1.0000	1.0092	0.92%	1.0000
Chavimochic	1.0000	1.0092	0.92%	1.0000
Edelnor	1.0000	1.0092	0.92%	1.0000
Eilhicha	1.0000	1.0092	0.92%	1.0000
Electro Oriente	1.0000	1.0056	0.56%	1.0000
Electro Sur Este		0.0000	0.00%	
Electro Ucayali	1.0000	1.0092	0.92%	1.0000
Electronorte		0.0000	0.00%	
Hidrandina	1.0000	1.0092	0.92%	1.0000
Seal	1.0000	1.0055	0.55%	1.0000
FA_PNG (Res. 162-2015-OS/CD)	1.0685	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)				
<u>Sistema Principal de Transmisión</u>				
SPT de REP	1.0000	1.0307	3.07%	1.0000
SPT de San Gabán	1.0000	1.0173	1.73%	1.0000
SPT de Antamina	1.0000	1.0177	1.77%	1.0000
SPT de Eteselva	1.0000	1.0078	0.78%	1.0000
SPT de Redesur	1.0000	1.0307	3.07%	1.0000
SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1.0000	1.0307	3.07%	1.0000
SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)	1.0000	1.0307	3.07%	1.0000
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1.0000	1.0307	3.07%	1.0000
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
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca -Zapallal (Tramos 1 y 2)	1.0000	1.0307	3.07%	1.0000
<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	1.0000	1.0307	3.07%	1.0000
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1.0000	1.0307	3.07%	1.0000
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1.0000	1.0307	3.07%	1.0000
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1.0000	1.0307	3.07%	1.0000
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1.0000	1.0307	3.07%	1.0000
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1.0000	1.0307	3.07%	1.0000
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1.0000	1.0307	3.07%	1.0000
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1.0000	1.0307	3.07%	1.0000
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1.0000	1.0307	3.07%	1.0000
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1.0000	1.0307	3.07%	1.0000
Compensación en serie de Línea Chilca – Marcona –Montalvo 500 kV	1.0000	1.0307	3.07%	1.0000
Doble barra en subestación Montalvo (1)	1.0000	1.0307	3.07%	1.0000
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 KV (1)	1.0000	1.0307	3.07%	1.0000
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	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	1.0000	1.0479	4.79%	1.0479
Reserva Fría (RF) de Ilo	1.0000	1.0484	4.84%	1.0484
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	0.0000	1.0560	0.00%	1.0560
<u>Costos Variables de Operación Adicional en Generación</u>				
Cargo Unitario por CVOA-CMg	1.0000	2.0839	108.39%	2.0839
Cargo Unitario por CVOA-RSC	1.0000	0.0000	-100.00%	0.0000
<u>Cargo por Prima</u>				
Cogeneración Paramonga	1.0000	1.6931	69.31%	1.6931
C.H. Santa Cruz II	1.0000	1.2982	29.82%	1.2982
C.H. Santa Cruz I	1.0000	1.3922	39.22%	1.3922
C.H. Poechos 2	1.0000	1.4235	42.35%	1.4235
C.H. Roncador	1.0000	1.3958	39.58%	1.3958
C.H. Carhuaquero IV	1.0000	1.5232	52.32%	1.5232
C.H. Caña Brava	1.0000	2.0882	108.82%	2.0882

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/agosto/2015

Descripción	Ft-1	Ft		Aplicable
	04-jul-15	04-ago-15	Variación (%)	
C.H. La Joya	1.0000	1.2477	24.77%	1.2477
C.T. Huaycoloro	1.0000	1.1739	17.39%	1.1739
C. H. Purmacana	1.0000	1.2500	25.00%	1.2500
C.H. Huasahuasi I	1.0000	1.3846	38.46%	1.3846
C.H. Huasahuasi II	1.0000	1.4211	42.11%	1.4211
C.H. Nuevo Imperial	1.0000	1.3750	37.50%	1.3750
CS Repartición Solar 20T	1.0000	1.1283	12.83%	1.1283
CS Majes Solar 20T	1.0000	1.1279	12.79%	1.1279
CS Tacna Solar 20T	1.0000	1.0911	9.11%	1.0911
CS Panamericana Solar 20T	1.0000	1.0624	6.24%	1.0624
C.H. Yanapampa	1.0000	1.1860	18.60%	1.1860
C.H. Las Pizarras	1.0000	1.2765	27.65%	1.2765
C.E. Marcona	1.0000	1.1934	19.34%	1.1934
C.E. Talara	1.0000	1.1585	15.85%	1.1585
C.E. Cupisnique	1.0000	1.1464	14.64%	1.1464
C.H. Runatullo III	1.0000	1.2714	27.14%	1.2714
C.H. Runatullo II	1.0000	1.3540	35.40%	1.3540
CSF Moquegua FV	1.0000	1.1440	14.40%	1.1440
C.H. Canchayllo	1.0000	0.9535	-4.65%	0.9535
<u>Cargo Unitario por FISE</u>	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000
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
<u>Cargo Unitario por Generación Adicional</u>				
Usuarios Regulados	1.0000	0.9684	-3.16%	0.9684
Cargo Unitario por CMJ-ens (7)	1.0000	1.0079	0.79%	1.0079
Cargo Unitario por CMJ-sg (7)	1.0000	1.0126	1.26%	1.0126
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	0.0000	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	1.0640	1.0872	2.18%	1.0640
Área de Demanda 2	1.0561	1.0759	1.87%	1.0561
Área de Demanda 3	1.0528	1.0727	1.89%	1.0528
Área de Demanda 4	1.0529	1.0736	1.97%	1.0529
Área de Demanda 5	1.0544	1.0724	1.71%	1.0544
Área de Demanda 6	1.0719	1.0949	2.15%	1.0719
Área de Demanda 7	1.0812	1.1073	2.41%	1.0812
Área de Demanda 8	1.0627	1.0862	2.21%	1.0627
Área de Demanda 9	1.0712	1.0965	2.36%	1.0712
Área de Demanda 10	1.0649	1.0892	2.28%	1.0649
Área de Demanda 11	1.0205	1.0273	0.67%	1.0205
Área de Demanda 12	1.0977	1.1283	2.79%	1.0977
Área de Demanda 13	1.0632	1.0867	2.21%	1.0632
Área de Demanda 14	1.0493	1.0678	1.76%	1.0493
Área de Demanda 15	1.0609	1.0868	2.44%	1.0609
Instalaciones BOOT - Redesur	1.1812	1.2329	4.38%	1.1812
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1.1812	1.2329	4.38%	1.1812
<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/agosto/2015

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	04-jul-15	04-ago-15		04-ago-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	1.0970	1.0974	0.04%	1.0970
b) Sector 2	1.0667	1.0664	-0.03%	1.0667
c) Sector 3	1.0847	1.0850	0.03%	1.0847
d) Sector 4	1.1058	1.1065	0.06%	1.1058
e) Sector 5	1.0731	1.0728	-0.03%	1.0731
f) Sector 6	1.1086	1.1094	0.07%	1.1086
g) Sector Especial	1.0808	1.0808	0.00%	1.0808
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.1423	1.1444	0.18%	1.1423
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.1414	1.1434	0.18%	1.1414
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.1423	1.1444	0.18%	1.1423
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.1414	1.1434	0.18%	1.1414
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
a) Sector 1	1.1091	1.1097	0.05%	1.1091
b) Sector 2	1.0710	1.0708	-0.02%	1.0710
c) Sector 3	1.1046	1.1048	0.02%	1.1046
d) Sector 4	1.1045	1.1050	0.05%	1.1045
e) Sector 5	1.0951	1.0954	0.03%	1.0951
f) Sector 6	1.0993	1.0999	0.05%	1.0993
g) Sector Especial	1.0770	1.0768	-0.02%	1.0770
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.1416	1.1436	0.18%	1.1416
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.1406	1.1426	0.18%	1.1406
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.1416	1.1436	0.18%	1.1416
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.1406	1.1426	0.18%	1.1406
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)				
a) Sector 1	1.1526	1.1548	0.19%	1.1526
b) Sector 2	1.0703	1.0701	-0.02%	1.0703
c) Sector 3	1.1504	1.1528	0.21%	1.1504
d) Sector 4	1.1331	1.1350	0.17%	1.1331
e) Sector 5	1.1108	1.1120	0.11%	1.1108
f) Sector 6	1.1239	1.1256	0.15%	1.1239
g) Sector Especial	1.0891	1.0898	0.06%	1.0891
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.0923	1.0932	0.08%	1.0923
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.0913	1.0921	0.07%	1.0913
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.0923	1.0932	0.08%	1.0923
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.0913	1.0921	0.07%	1.0913
4. CARGOS FIJOS	1.0442	1.0437	-0.05%	1.0442
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER)	1.2462	1.2513	0.41%	1.2462
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago)	1.0442	1.0437	-0.05%	1.0442
C.2 DISTRIBUCIÓN - PRESUPUESTOS DE CONEXIÓN - Res. N° 153-2011-OS/CD				
1. PRESUPUESTOS Y CARGOS DE REPOSICIÓN DE LA CONEXIÓN				
<u>Para conexiones</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.1135	1.1150	0.13%	1.1135
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1.0949	1.0948	-0.01%	1.0949
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1.1373	1.1411	0.33%	1.1373
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1.0826	1.0813	-0.12%	1.0826
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1.1230	1.1225	-0.04%	1.1230
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.1177	1.1196	0.17%	1.1177
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.0143	1.0080	-0.62%	1.0143
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.1251	1.1252	0.01%	1.1251
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1.1241	1.1239	-0.02%	1.1241
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 159-2011-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1.0923	1.0919	-0.04%	1.0923