

Factores de Actualización Tarifaria

Reajuste al 04/julio/2015

Descripción	Ft-1	Ft		Aplicable
	04-jun-15	04-jul-15	Variación (%)	04-jul-15
A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Res. N° 053, 066, 077, 135-2013-OS/CD, 067-2014-OS/CD)				
1. POTENCIA (FAPPM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1.0000	1.0220	2.20%	1.0000
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1.0000	1.0207	2.07%	1.0000
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1.0000	1.0090	0.90%	1.0000
Chavimochic	1.0000	1.0090	0.90%	1.0000
Edelnor	1.0000	1.0090	0.90%	1.0000
Eilhicha	1.0000	1.0090	0.90%	1.0000
Electro Oriente	1.0000	1.0051	0.51%	1.0000
Electro Sur Este		0.0000	0.00%	
Electro Ucayali	1.0000	1.0090	0.90%	1.0000
Electronorte		0.0000	0.00%	
Hidrandina	1.0000	1.0090	0.90%	1.0000
Seal	1.0000	1.0053	0.53%	1.0000
FA_PNG (Res. 081-2015-OS/CD)	1.0178	1.0685	4.98%	1.0685
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, 067-2014-OS/CD)				
<u>Sistema Principal de Transmisión</u>				
SPT de REP	1.0000	1.0265	2.65%	1.0000
SPT de San Gabán	1.0000	1.0155	1.55%	1.0000
SPT de Antamina	1.0000	1.0157	1.57%	1.0000
SPT de Eteselva	1.0000	1.0068	0.68%	1.0000
SPT de Redesur	1.0000	1.0265	2.65%	1.0000
SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1.0000	1.0265	2.65%	1.0000
SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)	1.0000	1.0265	2.65%	1.0000
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1.0000	1.0265	2.65%	1.0000
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca - Zapallal (Tramos 1 y 2)	1.0000	1.0265	2.65%	1.0000
<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	1.0000	1.0265	2.65%	1.0000
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1.0000	1.0265	2.65%	1.0000
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1.0000	1.0265	2.65%	1.0000
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1.0000	1.0265	2.65%	1.0000
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1.0000	1.0265	2.65%	1.0000
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1.0000	1.0265	2.65%	1.0000
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1.0000	1.0265	2.65%	1.0000
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1.0000	1.0265	2.65%	1.0000
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1.0000	1.0265	2.65%	1.0000
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1.0000	1.0265	2.65%	1.0000
Compensación en serie de Línea Chilca – Marcona –Montalvo 500 kV	1.0000	1.0265	2.65%	1.0000
Doble barra en subestación Montalvo (1)	1.0000	1.0265	2.65%	1.0000
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 KV (1)	1.0000	1.0265	2.65%	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	1.0000	0.00%	1.0000
Reserva Fría (RF) de Ilo	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000
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	0.0000	0.00%	0.0000
<u>Costos Variables de Operación Adicional en Generación</u>				
Cargo Unitario por CVOA-CMg	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000
Cargo Unitario por CVOA-RSC	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000
<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. Carhuauquero 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

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/julio/2015

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	04-jun-15	04-jul-15		04-jul-15
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
Cargo Unitario por FISE	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
Cargo Unitario por Generación Adicional				
Usuarios Regulados	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000
Cargo Unitario por CMJ-ens (7)	1.0000	1.0000	0.00%	1.0000
Cargo Unitario por CMJ-sg (7)	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	1.0640	1.0868	2.14%	1.0640
Área de Demanda 2	1.0561	1.0758	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	1.0725	1.72%	1.0544
Área de Demanda 6	1.0719	1.0942	2.08%	1.0719
Área de Demanda 7	1.0812	1.1062	2.31%	1.0812
Área de Demanda 8	1.0627	1.0858	2.17%	1.0627
Área de Demanda 9	1.0712	1.0957	2.29%	1.0712
Área de Demanda 10	1.0649	1.0886	2.23%	1.0649
Área de Demanda 11	1.0205	1.0289	0.82%	1.0205
Área de Demanda 12	1.0977	1.1266	2.63%	1.0977
Área de Demanda 13	1.0632	1.0862	2.16%	1.0632
Área de Demanda 14	1.0493	1.0679	1.77%	1.0493
Área de Demanda 15	1.0609	1.0865	2.41%	1.0609
Instalaciones BOOT - Redesur	1.1812	1.2279	3.95%	1.1812
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1.1812	1.2279	3.95%	1.1812
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/julio/2015

Descripción	Ft-1	Ft		Aplicable
	04-jun-15	04-jul-15	Variación (%)	04-jul-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	1.0864	1.0970	0.98%	1.0970
b) Sector 2	1.0579	1.0667	0.83%	1.0667
c) Sector 3	1.0749	1.0847	0.91%	1.0847
d) Sector 4	1.0947	1.1058	1.01%	1.1058
e) Sector 5	1.0639	1.0731	0.86%	1.0731
f) Sector 6	1.0969	1.1086	1.07%	1.1086
g) Sector Especial	1.0712	1.0808	0.90%	1.0808
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.1288	1.1423	1.20%	1.1423
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.1279	1.1414	1.20%	1.1414
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.1288	1.1423	1.20%	1.1423
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.1279	1.1414	1.20%	1.1414
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
a) Sector 1	1.0973	1.1091	1.08%	1.1091
b) Sector 2	1.0619	1.0710	0.86%	1.0710
c) Sector 3	1.0929	1.1046	1.07%	1.1046
d) Sector 4	1.0930	1.1045	1.05%	1.1045
e) Sector 5	1.0843	1.0951	1.00%	1.0951
f) Sector 6	1.0883	1.0993	1.01%	1.0993
g) Sector Especial	1.0675	1.0770	0.89%	1.0770
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.1280	1.1416	1.21%	1.1416
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.1271	1.1406	1.20%	1.1406
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.1280	1.1416	1.21%	1.1416
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.1271	1.1406	1.20%	1.1406
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)				
a) Sector 1	1.1386	1.1526	1.23%	1.1526
b) Sector 2	1.0621	1.0703	0.77%	1.0703
c) Sector 3	1.1366	1.1504	1.21%	1.1504
d) Sector 4	1.1204	1.1331	1.13%	1.1331
e) Sector 5	1.0997	1.1108	1.01%	1.1108
f) Sector 6	1.1118	1.1239	1.09%	1.1239
g) Sector Especial	1.0793	1.0891	0.91%	1.0891
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.0824	1.0923	0.91%	1.0923
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.0814	1.0913	0.92%	1.0913
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.0824	1.0923	0.91%	1.0923
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.0814	1.0913	0.92%	1.0913
4. CARGOS FIJOS	1.0375	1.0442	0.65%	1.0442
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER)	1.2258	1.2462	1.66%	1.2462
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago)	1.0375	1.0442	0.65%	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	1.1004	1.1135	1.19%	1.1135
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1.0835	1.0949	1.05%	1.0949
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1.1206	1.1373	1.49%	1.1373
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1.0740	1.0826	0.80%	1.0826
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1.1159	1.1230	0.64%	1.1230
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.1037	1.1177	1.27%	1.1177
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.0118	1.0143	0.25%	1.0143
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.1166	1.1251	0.76%	1.1251
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1.1162	1.1241	0.71%	1.1241
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 159-2011-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1.0854	1.0923	0.64%	1.0923