

Factores de Actualización Tarifaria

Reajuste al 04/septiembre/2015

Descripción	Ft-1	Ft		Aplicable
	04-ago-15	04-sep-15	Variación (%)	04-sep-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	1.0371	3.71%	1.0371
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1.0000	1.0327	3.27%	1.0327
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1.0000	1.0135	1.35%	1.0135
Chavimochic	1.0000	1.0135	1.35%	1.0135
Edelnor	1.0000	1.0135	1.35%	1.0135
Eilhicha	1.0000	1.0135	1.35%	1.0135
Electro Oriente	1.0000	0.9301	-6.99%	0.9301
Electro Sur Este		0.0000	0.00%	
Electro Ucayali	1.0000	1.0135	1.35%	1.0135
Electronorte		0.0000	0.00%	
Hidrandina	1.0000	1.0135	1.35%	1.0135
Seal	1.0000	0.9803	-1.97%	0.9803
FA_PNG (Res. 162-2015-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)				
<u>Sistema Principal de Transmisión</u>				
SPT de REP	1.0000	1.0452	4.52%	1.0452
SPT de San Gabán	1.0000	1.0255	2.55%	1.0255
SPT de Antamina	1.0000	1.0264	2.64%	1.0264
SPT de Eteselva	1.0000	1.0145	1.45%	1.0145
SPT de Redesur	1.0000	1.0452	4.52%	1.0452
SPT de Transmanto (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1.0000	1.0452	4.52%	1.0452
SPT de Transmanto (Addendum N° 8)	1.0000	1.0452	4.52%	1.0452
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1.0000	1.0452	4.52%	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
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca - Zapallal (Tramos 1 y 2)	1.0000	1.0452	4.52%	1.0452
<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	1.0452	4.52%	1.0452
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1.0000	1.0452	4.52%	1.0452
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1.0000	1.0452	4.52%	1.0452
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1.0000	1.0452	4.52%	1.0452
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1.0000	1.0452	4.52%	1.0452
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1.0000	1.0452	4.52%	1.0452
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1.0000	1.0452	4.52%	1.0452
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1.0000	1.0452	4.52%	1.0452
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1.0000	1.0452	4.52%	1.0452
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1.0000	1.0452	4.52%	1.0452
Compensación en serie de Línea Chilca – Marcona –Montalvo 500 kV	1.0000	1.0452	4.52%	1.0452
Doble barra en subestación Montalvo (1)	1.0000	1.0452	4.52%	1.0452
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 KV (1)	1.0000	1.0452	4.52%	1.0452
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	0.0000	1.0452	0.00%	1.0452
<u>Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)</u>				
No RF (No Reserva Fría)	1.0000	1.0371	3.71%	1.0371
Reserva Fría (RF) de Talara	1.0479	1.0479	0.00%	1.0479
Reserva Fría (RF) de Ilo	1.0484	1.0484	0.00%	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	1.0560	1.0560	0.00%	1.0560
<u>Costos Variables de Operación Adicional en Generación</u>				
Cargo Unitario por CVOA-CMg	2.0839	2.0839	0.00%	2.0839
Cargo Unitario por CVOA-RSC	0.0000	0.0000	0.00%	0.0000
<u>Cargo por Prima</u>				
Cogeneración Paramonga	1.6931	1.6931	0.00%	1.6931
C.H. Santa Cruz II	1.2982	1.2982	0.00%	1.2982
C.H. Santa Cruz I	1.3922	1.3922	0.00%	1.3922
C.H. Poechos 2	1.4235	1.4235	0.00%	1.4235
C.H. Roncador	1.3958	1.3958	0.00%	1.3958
C.H. Carhuauquero IV	1.5232	1.5232	0.00%	1.5232
C.H. Caña Brava	2.0882	2.0882	0.00%	2.0882

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/septiembre/2015

Descripción	Ft-1	Ft		Variación (%)	Aplicable
	04-ago-15	04-sep-15	04-sep-15		
C.H. La Joya	1.2477	1.2477	0.00%	1.2477	
C.T. Huaycoloro	1.1739	1.1739	0.00%	1.1739	
C. H. Purmacana	1.2500	1.2500	0.00%	1.2500	
C.H. Huasahuasi I	1.3846	1.3846	0.00%	1.3846	
C.H. Huasahuasi II	1.4211	1.4211	0.00%	1.4211	
C.H. Nuevo Imperial	1.3750	1.3750	0.00%	1.3750	
CS Repartición Solar 20T	1.1283	1.1283	0.00%	1.1283	
CS Majes Solar 20T	1.1279	1.1279	0.00%	1.1279	
CS Tacna Solar 20T	1.0911	1.0911	0.00%	1.0911	
CS Panamericana Solar 20T	1.0624	1.0624	0.00%	1.0624	
C.H. Yanapampa	1.1860	1.1860	0.00%	1.1860	
C.H. Las Pizarras	1.2765	1.2765	0.00%	1.2765	
C.E. Marcona	1.1934	1.1934	0.00%	1.1934	
C.E. Talara	1.1585	1.1585	0.00%	1.1585	
C.E. Cupisnique	1.1464	1.1464	0.00%	1.1464	
C.H. Runatullo III	1.2714	1.2714	0.00%	1.2714	
C.H. Runatullo II	1.3540	1.3540	0.00%	1.3540	
CSF Moquegua FV	1.1440	1.1440	0.00%	1.1440	
C.H. Canchayllo	0.9535	0.9535	0.00%	0.9535	
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	0.9684	0.9684	0.00%	0.9684	
Cargo Unitario por CMJ-ens (7)	1.0079	1.0079	0.00%	1.0079	
Cargo Unitario por CMJ-sg (7)	1.0126	1.0126	0.00%	1.0126	
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	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	1.0927	2.70%	1.0927	
Área de Demanda 2	1.0561	1.0806	2.32%	1.0806	
Área de Demanda 3	1.0528	1.0770	2.30%	1.0770	
Área de Demanda 4	1.0529	1.0780	2.38%	1.0780	
Área de Demanda 5	1.0544	1.0768	2.12%	1.0768	
Área de Demanda 6	1.0719	1.1011	2.72%	1.1011	
Área de Demanda 7	1.0812	1.1145	3.08%	1.1145	
Área de Demanda 8	1.0627	1.0914	2.70%	1.0914	
Área de Demanda 9	1.0712	1.1027	2.94%	1.1027	
Área de Demanda 10	1.0649	1.0949	2.82%	1.0949	
Área de Demanda 11	1.0205	1.0281	0.74%	1.0281	
Área de Demanda 12	1.0977	1.1371	3.59%	1.1371	
Área de Demanda 13	1.0632	1.0921	2.72%	1.0921	
Área de Demanda 14	1.0493	1.0719	2.15%	1.0719	
Área de Demanda 15	1.0609	1.0918	2.91%	1.0918	
Instalaciones BOOT - Redesur	1.1812	1.2503	5.85%	1.2503	
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1.1812	1.2503	5.85%	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/septiembre/2015

Descripción	Ft-1	Ft		Aplicable
	04-ago-15	04-sep-15	Variación (%)	04-sep-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	1.1029	0.54%	1.1029
b) Sector 2	1.0667	1.0699	0.30%	1.0699
c) Sector 3	1.0847	1.0901	0.50%	1.0901
d) Sector 4	1.1058	1.1131	0.66%	1.1131
e) Sector 5	1.0731	1.0766	0.33%	1.0766
f) Sector 6	1.1086	1.1159	0.66%	1.1159
g) Sector Especial	1.0808	1.0853	0.42%	1.0853
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.1423	1.1540	1.02%	1.1540
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.1414	1.1529	1.01%	1.1529
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.1423	1.1540	1.02%	1.1540
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.1414	1.1529	1.01%	1.1529
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
a) Sector 1	1.1091	1.1161	0.63%	1.1161
b) Sector 2	1.0710	1.0746	0.34%	1.0746
c) Sector 3	1.1046	1.1105	0.53%	1.1105
d) Sector 4	1.1045	1.1111	0.60%	1.1111
e) Sector 5	1.0951	1.1009	0.53%	1.1009
f) Sector 6	1.0993	1.1059	0.60%	1.1059
g) Sector Especial	1.0770	1.0809	0.36%	1.0809
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.1416	1.1531	1.01%	1.1531
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.1406	1.1520	1.00%	1.1520
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.1416	1.1531	1.01%	1.1531
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.1406	1.1520	1.00%	1.1520
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)				
a) Sector 1	1.1526	1.1652	1.09%	1.1652
b) Sector 2	1.0703	1.0741	0.36%	1.0741
c) Sector 3	1.1504	1.1631	1.10%	1.1631
d) Sector 4	1.1331	1.1442	0.98%	1.1442
e) Sector 5	1.1108	1.1194	0.77%	1.1194
f) Sector 6	1.1239	1.1340	0.90%	1.1340
g) Sector Especial	1.0891	1.0956	0.60%	1.0956
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.0923	1.0993	0.64%	1.0993
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.0913	1.0982	0.63%	1.0982
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.0923	1.0993	0.64%	1.0993
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.0913	1.0982	0.63%	1.0982
4. CARGOS FIJOS	1.0442	1.0463	0.20%	1.0463
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER)	1.2462	1.2689	1.82%	1.2689
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago)	1.0442	1.0463	0.20%	1.0463
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>	Al 01/09/2015			
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.0000	1.0579	5.79%	1.0579
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1.0000	1.0499	4.99%	1.0499
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1.0000	1.0708	7.08%	1.0708
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1.0000	1.0290	2.90%	1.0290
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1.0000	1.0153	1.53%	1.0153
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.0000	1.0579	5.79%	1.0579
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.0000	1.0527	5.27%	1.0527
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.0000	1.0227	2.27%	1.0227
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1.0000	1.0214	2.14%	1.0214
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 175-2015-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1.0000	1.0153	1.53%	1.0153