

Factores de Actualización Tarifaria

Reajuste al 04/mayo/2015

	Ft-1	Ft		Aplicable
Descripción	01-may-15	04-may-15	Variación (%)	04-may-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	1.0075	0.75%	1.0000
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1.0000	1.0096	0.96%	1.0000
Sistemas Aislados				
Adinelsa	1.0000	1.0010	0.10%	1.0000
Chavimochic	1.0000	1.0010	0.10%	1.0000
Edelnor	1.0000	1.0010	0.10%	1.0000
Eilhicha	1.0000	1.0010	0.10%	1.0000
Electro Oriente	1.0000	1.0014	0.14%	1.0000
Electro Sur Este	0.0000	0.0000	0.00%	
Electro Ucayali	1.0000	1.0010	0.10%	1.0000
Electronorte	0.0000	0.0000	0.00%	
Hidrandina	1.0000	1.0010	0.10%	1.0000
Seal	1.0000	1.0006	0.06%	1.0000
FA_PNG (Res. 081-2015-OS/CD)	1.0000	1.0178	1.78%	1.0178
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)				
Sistema Principal de Transmisión				
SPT de REP	1.0000	1.0097	0.97%	1.0000
SPT de San Gabán	1.0000	1.0041	0.41%	1.0000
SPT de Antamina	1.0000	1.0040	0.40%	1.0000
SPT de Eteselva	1.0000	0.9957	-0.43%	1.0000
SPT de Redesur	1.0000	1.0097	0.97%	1.0000
SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1.0000	1.0097	0.97%	1.0000
SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)	1.0000	1.0097	0.97%	1.0000
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1.0000	1.0097	0.97%	1.0000
Cargo por Garantía (SGT)				
Línea Chilca -Zapallal (Tramos 1 y 2)	1.0000	1.0097	0.97%	1.0000
Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y4) y SVC-Cajamarca				
LT 220 kV Carhuaquero-Paragsha y subestaciones asociadas – Tramo 1	1.0000	1.0097	0.97%	1.0000
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1.0000	1.0097	0.97%	1.0000
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1.0000	1.0097	0.97%	1.0000
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1.0000	1.0097	0.97%	1.0000
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1.0000	1.0097	0.97%	1.0000
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1.0000	1.0097	0.97%	1.0000
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1.0000	1.0097	0.97%	1.0000
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1.0000	1.0097	0.97%	1.0000
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1.0000	1.0097	0.97%	1.0000
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1.0000	1.0097	0.97%	1.0000
Compensación en serie de Línea Chilca – Marcona –Montalvo 500 kV	1.0000	1.0097	0.97%	1.0000
Doble barra en subestación Montalvo (1)	1.0000	1.0097	0.97%	1.0000
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 KV (1)	1.0000	1.0097	0.97%	1.0000
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	0.0000	0.0000	0.00%	0.0000
Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)				
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
Costos Variables de Operación Adicional en Generación				
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
Cargo por Prima				
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. Carhuaquero 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/mayo/2015

Descripción	Ft-1	Ft		Variación (%)	Aplicable
	01-may-15	04-may-15	04-may-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	
<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	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	1.0771	1.23%	1.0640	
Área de Demanda 2	1.0561	1.0671	1.04%	1.0561	
Área de Demanda 3	1.0528	1.0641	1.07%	1.0528	
Área de Demanda 4	1.0529	1.0648	1.13%	1.0529	
Área de Demanda 5	1.0544	1.0641	0.92%	1.0544	
Área de Demanda 6	1.0719	1.0842	1.15%	1.0719	
Área de Demanda 7	1.0812	1.0952	1.29%	1.0812	
Área de Demanda 8	1.0627	1.0761	1.26%	1.0627	
Área de Demanda 9	1.0712	1.0853	1.32%	1.0712	
Área de Demanda 10	1.0649	1.0788	1.31%	1.0649	
Área de Demanda 11	1.0205	1.0239	0.33%	1.0205	
Área de Demanda 12	1.0977	1.1140	1.48%	1.0977	
Área de Demanda 13	1.0632	1.0765	1.25%	1.0632	
Área de Demanda 14	1.0493	1.0598	1.00%	1.0493	
Área de Demanda 15	1.0609	1.0763	1.45%	1.0609	
Instalaciones BOOT - Redesur	1.1812	1.2078	2.25%	1.1812	
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1.1812	1.2078	2.25%	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/mayo/2015

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	01-may-15	04-may-15		04-may-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	1.0715	1.0864	1.39%	1.0864
b) Sector 2	1.0445	1.0579	1.28%	1.0579
c) Sector 3	1.0605	1.0749	1.36%	1.0749
d) Sector 4	1.0795	1.0947	1.41%	1.0947
e) Sector 5	1.0506	1.0639	1.27%	1.0639
f) Sector 6	1.0797	1.0969	1.59%	1.0969
g) Sector Especial	1.0573	1.0712	1.31%	1.0712
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.1098	1.1288	1.71%	1.1288
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.1090	1.1279	1.70%	1.1279
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.1098	1.1288	1.71%	1.1288
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.1090	1.1279	1.70%	1.1279
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
a) Sector 1	1.0801	1.0973	1.59%	1.0973
b) Sector 2	1.0480	1.0619	1.33%	1.0619
c) Sector 3	1.0762	1.0929	1.55%	1.0929
d) Sector 4	1.0763	1.0930	1.55%	1.0930
e) Sector 5	1.0683	1.0843	1.50%	1.0843
f) Sector 6	1.0723	1.0883	1.49%	1.0883
g) Sector Especial	1.0535	1.0675	1.33%	1.0675
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.1090	1.1280	1.71%	1.1280
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.1082	1.1271	1.71%	1.1271
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.1090	1.1280	1.71%	1.1280
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.1082	1.1271	1.71%	1.1271
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)				
a) Sector 1	1.1202	1.1386	1.64%	1.1386
b) Sector 2	1.0518	1.0621	0.98%	1.0621
c) Sector 3	1.1182	1.1366	1.65%	1.1366
d) Sector 4	1.1029	1.1204	1.59%	1.1204
e) Sector 5	1.0845	1.0997	1.40%	1.0997
f) Sector 6	1.0951	1.1118	1.52%	1.1118
g) Sector Especial	1.0651	1.0793	1.33%	1.0793
h) VAD SER 100 Estado Prepago	1.0682	1.0824	1.33%	1.0824
i) VAD SER 100 Estado Convencional	1.0673	1.0814	1.32%	1.0814
j) VAD SER 100 Empresa Prepago	1.0682	1.0824	1.33%	1.0824
k) VAD SER 100 Empresa Convencional	1.0673	1.0814	1.32%	1.0814
4. CARGOS FIJOS	1.0273	1.0375	0.99%	1.0375
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER)	1.1987	1.2258	2.26%	1.2258
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago)	1.0273	1.0375	0.99%	1.0375
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	1.0853	1.1004	1.39%	1.1004
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1.0723	1.0835	1.04%	1.0835
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1.0982	1.1206	2.04%	1.1206
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1.0692	1.0740	0.45%	1.0740
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1.1049	1.1159	1.00%	1.1159
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.0869	1.1037	1.55%	1.1037
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.0254	1.0118	-1.33%	1.0118
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1.1039	1.1166	1.15%	1.1166
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1.1044	1.1162	1.07%	1.1162
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 159-2011-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1.0747	1.0854	1.00%	1.0854