

Factores de Actualización Tarifaria

Reajuste al 04/Enero/2020

	Ft-1	Ft		Aplicable
Descripción	4-Dic-19	4-Ene-20	Variación (%)	4-Ene-20
A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Res. N° 061-2019-OS/CD)				
1. POTENCIA (FAPPM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	1,0004	0,04%	1,0000
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	1,0221	2,21%	1,0000
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1,0026	1,0071	0,45%	1,0071
Chavimochic	1,0027	1,0064	0,37%	1,0064
Edelnor	1,0027	1,0064	0,37%	1,0064
Eilhicha	1,0027	1,0064	0,37%	1,0064
Electro Oriente	1,0261	1,0311	0,49%	1,0311
Electro Sur Este				
Electro Ucayali	0,9415	0,9617	2,15%	0,9617
Electronorte				
Hidrandina	1,0027	1,0064	0,37%	1,0064
Seal	1,0005	1,0311	3,06%	1,0311
FA_PNG (Resolución 182-2019-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. 061-2019-OS/CD)				
<u>Sistema Principal de Transmisión</u>				
SPT de REP	1,0000	0,9988	-0,12%	1,0000
SPT de REP (Ampliacion 19.2)	0,0000	0,9988	0,00%	0,9988
SPT de Egemsa	1,0000	1,0034	0,34%	1,0000
SPT de San Gabán	1,0000	1,0033	0,33%	1,0000
SPT de Antamina	1,0000	1,0063	0,63%	1,0000
SPT de Eteselva	1,0000	1,0121	1,21%	1,0000
SPT de Redesur	1,0000	0,9988	-0,12%	1,0000
SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N°	1,0000	0,9988	-0,12%	1,0000
SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)	1,0000	0,9988	-0,12%	1,0000
SPT de Transmantaro (Ampliacion Adicional 1) (2)	1,0000	0,9988	-0,12%	1,0000
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0000	0,9988	-0,12%	1,0000
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca -Zapallal (Tramos 1 y 2)	1,0000	0,9988	-0,12%	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	0,9988	-0,12%	1,0000
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0000	0,9988	-0,12%	1,0000
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0000	0,9988	-0,12%	1,0000
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0000	0,9988	-0,12%	1,0000
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1,0000	0,9988	-0,12%	1,0000
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0000	0,9988	-0,12%	1,0000
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0000	0,9988	-0,12%	1,0000
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0000	0,9988	-0,12%	1,0000
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0000	0,9988	-0,12%	1,0000
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0000	0,9988	-0,12%	1,0000
SGT Línea Carhuaquero- Cajamarca Norte- Cáclic- Moyobamba 220 kV (1)	1,0000	0,9988	-0,12%	1,0000
SGT Línea Machupicchu–Quencoro–Onocora–Tintaya 220 kV (1)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 KV (1)	1,0000	0,9988	-0,12%	1,0000
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0000	0,9988	-0,12%	1,0000
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones	1,0000	0,9988	-0,12%	1,0000
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1,0000	0,9988	-0,12%	1,0000
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1,0000	0,9988	-0,12%	1,0000
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)	0,9907	0,9988	0,82%	0,9907
Línea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV	1,0000	0,9988	-0,12%	1,0000
<u>Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)</u>				
No RF (No Reserva Fria)	1,0622	1,0622	0,00%	1,0622
Reserva Fria (RF) de Talara	1,1255	1,1255	0,00%	1,1255
Reserva Fria (RF) de Ilo	1,1265	1,1265	0,00%	1,1265

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Enero/2020

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Dic-19	4-Ene-20		4-Ene-20
Reserva Fría (RF) de Pucallpa	1,1263	1,1263	0,00%	1,1263
Reserva Fría (RF) de Puerto Maldonado	1,1182	1,1182	0,00%	1,1182
Reserva Fría (RF) de Puerto Eten	1,1275	1,1275	0,00%	1,1275
<u>Costos Variables de Operación Adicional en Generación</u>				
Cargo Unitario por CVOA-CMG	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Cargo Unitario por CVOA-RSC	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
<u>Cargo por Prima</u>				
Cogeneración Paramonga	1,1481	1,1481	0,00%	1,1481
C.H. Santa Cruz II	1,0685	1,0685	0,00%	1,0685
C.H. Santa Cruz I	1,0290	1,0290	0,00%	1,0290
C.H. Poechos 2	1,2294	1,2294	0,00%	1,2294
C.H. Roncador	0,4878	0,4878	0,00%	0,4878
C.H. Carhuaquero IV	1,1300	1,1300	0,00%	1,1300
C.H. Caña Brava	0,8955	0,8955	0,00%	0,8955
C.H. La Joya	1,0331	1,0331	0,00%	1,0331
C.T. Huaycoloro	1,1016	1,1016	0,00%	1,1016
C. H. Purmacana	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Huasahuasi I	0,9623	0,9623	0,00%	0,9623
C.H. Huasahuasi II	0,8829	0,8829	0,00%	0,8829
C.H. Nuevo Imperial	1,0566	1,0566	0,00%	1,0566
CS Repartición Solar 20T	0,9665	0,9665	0,00%	0,9665
CS Majes Solar 20T	0,9391	0,9391	0,00%	0,9391
CS Tacna Solar 20T	1,1447	1,1447	0,00%	1,1447
CS Panamericana Solar 20T	1,1395	1,1395	0,00%	1,1395
C.H. Yanapampa	1,0222	1,0222	0,00%	1,0222
C.H. Las Pizarras	0,9835	0,9835	0,00%	0,9835
C.E. Marcona	0,9918	0,9918	0,00%	0,9918
C.E. Talara	1,0270	1,0270	0,00%	1,0270
C.E. Cupisnique	1,1377	1,1377	0,00%	1,1377
C.H. Runatullo III	1,0233	1,0233	0,00%	1,0233
C.H. Runatullo II	0,8333	0,8333	0,00%	0,8333
CSF Moquegua FV	1,0044	1,0044	0,00%	1,0044
C.H. Canchayillo	0,8571	0,8571	0,00%	0,8571
C.T. La Gringa V	1,1636	1,1636	0,00%	1,1636
C.H. Chancay	1,0846	1,0846	0,00%	1,0846
C.H. Rucuy	1,0752	1,0752	0,00%	1,0752
C.E. Tres Hermanas	0,9118	0,9118	0,00%	0,9118
C.H. Potrero	0,9750	0,9750	0,00%	0,9750
C.H. Yarucaya	0,8850	0,8850	0,00%	0,8850
C.S. Rubi	1,0960	1,0960	0,00%	1,0960
C.H. Renovandes H1	1,0347	1,0347	0,00%	1,0347
C.S. Intipampa	1,0129	1,0129	0,00%	1,0129
C.E. Wayra I	0,9533	0,9533	0,00%	0,9533
C.B. Huaycoloro II	1,2031	1,2031	0,00%	1,2031
C.H. Angel I	0,7986	0,7986	0,00%	0,7986
C.H. Angel II	1,0066	1,0066	0,00%	1,0066
C.H. Angel III	1,2517	1,2517	0,00%	1,2517
C.H. Her	1,3000	1,3000	0,00%	1,3000
C.H. Carhuac	1,1872	1,1872	0,00%	1,1872
<u>Cargo Unitario por FISE</u>	1,1674	1,1674	0,00%	1,1674
<u>Cargo Unitario por CASEsi</u>	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
<u>Cargo Unitario por CASEge (5)</u>	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
<u>Cargo Unitario por Generación Adicional</u>				
Usuarios Regulados	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Puerto Bravo	1,1303	1,1303	0,00%	1,1303
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 II	1,1995	1,1995	0,00%	1,1995
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Su	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 061-2017-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1,0561	1,0370	-1,81%	1,0561
Área de Demanda 2	1,0466	1,0343	-1,18%	1,0466

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Enero/2020

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Dic-19	4-Ene-20		4-Ene-20
Área de Demanda 3	1,0492	1,0351	-1,34%	1,0492
Área de Demanda 4	1,0493	1,0332	-1,53%	1,0493
Área de Demanda 5	1,0448	1,0321	-1,22%	1,0448
Área de Demanda 6	1,0592	1,0415	-1,67%	1,0592
Área de Demanda 7	1,0618	1,0433	-1,74%	1,0618
Área de Demanda 8	1,0630	1,0379	-2,36%	1,0630
Área de Demanda 9	1,0487	1,0345	-1,35%	1,0487
Área de Demanda 10	1,0465	1,0328	-1,31%	1,0465
Área de Demanda 11	1,0434	1,0334	-0,96%	1,0434
Área de Demanda 12	1,0579	1,0363	-2,04%	1,0579
Área de Demanda 13	1,0454	1,0336	-1,13%	1,0454
Área de Demanda 14	1,0485	1,0356	-1,23%	1,0485
Área de Demanda 15	1,0644	1,0362	-2,65%	1,0644
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0363	1,0209	-1,49%	1,0363
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0363	1,0209	-1,49%	1,0363
<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/Enero/2020

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Dic-19	4-Ene-20		4-Ene-20
C.1. DISTRIBUCIÓN - VAD Y CARGOS FIJOS (Res. N° 158-2018-OS/CD y 168-2019-OS/CD)				
1. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN MT (FAVADMT)				
Luz del Sur	1,0291	1,0239	-0,51%	1,0291
Edelnor	1,0294	1,0248	-0,45%	1,0294
Electro Dunas	1,0305	1,0248	-0,55%	1,0305
Coelvisac	1,0292	1,0251	-0,40%	1,0292
Egepsa	1,0278	1,0229	-0,48%	1,0278
Eilhicha	1,0288	1,0246	-0,41%	1,0288
Electro Pangoa	1,0292	1,0251	-0,40%	1,0292
Electro Tocache	1,0278	1,0229	-0,48%	1,0278
Chavimochic	1,0292	1,0251	-0,40%	1,0292
Emsemsa	1,0292	1,0251	-0,40%	1,0292
Emseusa	1,0292	1,0251	-0,40%	1,0292
Esempat	1,0288	1,0246	-0,41%	1,0288
Sersa	1,0292	1,0251	-0,40%	1,0292
Edelsa	1,0278	1,0229	-0,48%	1,0278
Adinelsa	0,9961	0,9924	-0,37%	0,9961
Electro Oriente	0,9946	0,9905	-0,41%	0,9946
Electro Puno	0,9920	0,9875	-0,45%	0,9920
Electro Sur Este	0,9882	0,9828	-0,55%	0,9882
Electro Ucayali	0,9961	0,9922	-0,39%	0,9961
Electrocentro	0,9911	0,9872	-0,39%	0,9911
Electronoroeste	0,9905	0,9864	-0,41%	0,9905
Electronorte	0,9909	0,9869	-0,40%	0,9909
Electrosur	0,9902	0,9852	-0,50%	0,9902
Hidrandina	0,9915	0,9876	-0,39%	0,9915
Seal	0,9904	0,9855	-0,49%	0,9904
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
Luz del Sur	1,0281	1,0223	-0,56%	1,0281
Edelnor	1,0290	1,0234	-0,54%	1,0290
Electro Dunas	1,0299	1,0235	-0,62%	1,0299
Coelvisac	1,0281	1,0232	-0,48%	1,0281
Egepsa	1,0275	1,0224	-0,50%	1,0275
Eilhicha	1,0277	1,0228	-0,48%	1,0277
Electro Pangoa	1,0281	1,0232	-0,48%	1,0281
Electro Tocache	1,0275	1,0224	-0,50%	1,0275
Chavimochic	1,0281	1,0232	-0,48%	1,0281
Emsemsa	1,0281	1,0232	-0,48%	1,0281
Emseusa	1,0281	1,0232	-0,48%	1,0281
Esempat	1,0277	1,0228	-0,48%	1,0277
Sersa	1,0281	1,0232	-0,48%	1,0281
Edelsa	1,0275	1,0224	-0,50%	1,0275
Adinelsa	0,9941	0,9897	-0,44%	0,9941
Electro Oriente	0,9908	0,9860	-0,48%	0,9908
Electro Puno	0,9921	0,9879	-0,42%	0,9921
Electro Sur Este	0,9892	0,9845	-0,48%	0,9892
Electro Ucayali	0,9903	0,9854	-0,49%	0,9903
Electrocentro	0,9885	0,9839	-0,47%	0,9885
Electronoroeste	0,9871	0,9822	-0,50%	0,9871
Electronorte	0,9869	0,9820	-0,50%	0,9869
Electrosur	0,9915	0,9872	-0,43%	0,9915
Hidrandina	0,9880	0,9833	-0,48%	0,9880
Seal	0,9907	0,9863	-0,44%	0,9907
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASED)				
Luz del Sur	1,0319	1,0257	-0,60%	1,0319
Edelnor	1,0326	1,0273	-0,51%	1,0326
Electro Dunas	1,0325	1,0267	-0,56%	1,0325
Coelvisac	1,0318	1,0274	-0,43%	1,0318
Egepsa	1,0317	1,0274	-0,42%	1,0317
Eilhicha	1,0323	1,0283	-0,39%	1,0323
Electro Pangoa	1,0318	1,0274	-0,43%	1,0318
Electro Tocache	1,0317	1,0274	-0,42%	1,0317
Chavimochic	1,0318	1,0274	-0,43%	1,0318

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Enero/2020

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Dic-19	4-Ene-20		4-Ene-20
Emsemsa	1,0318	1,0274	-0,43%	1,0318
Emseusa	1,0318	1,0274	-0,43%	1,0318
Esempat	1,0323	1,0283	-0,39%	1,0323
Sersa	1,0318	1,0274	-0,43%	1,0318
Edelsa	1,0317	1,0274	-0,42%	1,0317
Adinelsa	0,9948	0,9896	-0,52%	0,9948
Electro Oriente	0,9850	0,9792	-0,59%	0,9850
Electro Puno	0,9858	0,9794	-0,65%	0,9858
Electro Sur Este	0,9767	0,9684	-0,85%	0,9767
Electro Ucayali	0,9949	0,9900	-0,49%	0,9949
Electrocentro	0,9947	0,9908	-0,39%	0,9947
Electronoroeste	0,9941	0,9901	-0,40%	0,9941
Electronorte	0,9940	0,9899	-0,41%	0,9940
Electrosur	0,9813	0,9740	-0,74%	0,9813
Hidrandina	0,9947	0,9908	-0,39%	0,9947
Seal	0,9830	0,9760	-0,71%	0,9830
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)	1,0330	1,0310	-0,19%	1,0330
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)	1,0007	0,9988	-0,19%	1,0007
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)	1,0320	1,0222	-0,95%	1,0320
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)	0,9911	0,9817	-0,95%	0,9911
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)	1,0330	1,0310	-0,19%	1,0330
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)	1,0007	0,9988	-0,19%	1,0007
C.2 DISTRIBUCIÓN - PRESUPUESTOS DE CONEXIÓN - Res. N° 137-2019-OS/CD y N° 138-2019-OS/CD				
1. PRESUPUESTOS Y CARGOS DE REPOSICIÓN DE LA CONEXIÓN				
<u>Para conexiones</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9876	0,9795	-0,82%	0,9876
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	0,9777	0,9680	-0,99%	0,9777
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	0,9928	0,9846	-0,83%	0,9928
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	0,9799	0,9718	-0,83%	0,9799
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1,0007	0,9988	-0,19%	1,0007
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9876	0,9795	-0,82%	0,9876
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9316	0,9169	-1,58%	0,9316
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9998	0,9971	-0,27%	0,9998
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	0,9997	0,9970	-0,27%	0,9997
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 138-2019-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1,0007	0,9988	-0,19%	1,0007