

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Marzo/2020

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Feb-20	4-Mar-20		4-Mar-20
A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Res. N° 061-2019-OS/CD)				
1. POTENCIA (FAPPM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	1,0311	3,11%	1,0000
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0000	1,0454	4,54%	1,0000
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1,0071	1,0023	-0,48%	1,0071
Chavimochic	1,0064	1,0015	-0,49%	1,0064
Edelnor	1,0064	1,0015	-0,49%	1,0064
Eilhicha	1,0064	1,0015	-0,49%	1,0064
Electro Oriente	1,0311	1,0296	-0,15%	1,0311
Electro Sur Este				
Electro Ucayali	0,9617	0,9592	-0,26%	0,9617
Electronorte				
Hidrandina	1,0064	1,0015	-0,49%	1,0064
Seal	1,0311	1,0302	-0,09%	1,0311
FA_PNG (Resolución 008-2020-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	1,0391	3,91%	1,0000
SPT de REP (Ampliacion 13)	0,0000	1,0391	0,00%	0,0000
SPT de REP (Ampliacion 17)	0,0000	1,0391	0,00%	0,0000
SPT de REP (Ampliacion 18.1)	0,0000	1,0391	0,00%	0,0000
SPT de REP (Ampliacion 18.2)	0,0000	1,0391	0,00%	0,0000
SPT de REP (Ampliacion 18.3)	0,0000	1,0391	0,00%	0,0000
SPT de REP (Ampliacion 18.4)	0,0000	1,0391	0,00%	0,0000
SPT de REP (Ampliacion 19.2)	0,9988	1,0391	4,03%	0,9988
SPT de Egemsa	1,0000	1,0239	2,39%	1,0000
SPT de San Gabán	1,0000	1,0181	1,81%	1,0000
SPT de Antamina	1,0000	1,0200	2,00%	1,0000
SPT de Eteselva	1,0000	1,0315	3,15%	1,0000
SPT de Redesur	1,0000	1,0391	3,91%	1,0000
SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0000	1,0391	3,91%	1,0000
SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)	1,0000	1,0391	3,91%	1,0000
SPT de Transmantaro (Ampliación Adicional 1) (2)	1,0000	1,0391	3,91%	1,0000
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0000	1,0391	3,91%	1,0000
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca - Zapallal (Tramos 1 y 2)	1,0000	1,0391	3,91%	1,0000
<u>Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y 4) y SVC-Cajamarca</u>				
LT 220 kV Carhuaquero-Paragsha y subestaciones asociadas – Tramo 1	1,0000	1,0391	3,91%	1,0000
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0000	1,0391	3,91%	1,0000
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0000	1,0391	3,91%	1,0000
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0000	1,0391	3,91%	1,0000
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1,0000	1,0391	3,91%	1,0000
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0000	1,0391	3,91%	1,0000
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0000	1,0391	3,91%	1,0000
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0000	1,0391	3,91%	1,0000
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0000	1,0391	3,91%	1,0000
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0000	1,0391	3,91%	1,0000
SGT Línea Carhuaquero- Cajamarca Norte- Cáclic- Moyobamba 220 kV (1)	1,0000	1,0391	3,91%	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	1,0391	3,91%	1,0000
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0000	1,0391	3,91%	1,0000
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1,0000	1,0391	3,91%	1,0000
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1,0000	1,0391	3,91%	1,0000
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1,0000	1,0391	3,91%	1,0000
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)	0,9907	1,0391	4,89%	0,9907
Línea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV	1,0000	1,0391	3,91%	1,0000
<u>Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)</u>				
No RF (No Reserva Fría)	1,0577	1,0577	0,00%	1,0577

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Marzo/2020

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Feb-20	4-Mar-20		4-Mar-20
Reserva Fría (RF) de Talara	1,0909	1,0909	0,00%	1,0909
Reserva Fría (RF) de Ilo	1,0937	1,0937	0,00%	1,0937
Reserva Fría (RF) de Pucallpa	1,0895	1,0895	0,00%	1,0895
Reserva Fría (RF) de Puerto Maldonado	1,0818	1,0818	0,00%	1,0818
Reserva Fría (RF) de Puerto Eten	1,0945	1,0945	0,00%	1,0945
<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	1,1429	1,1429	0,00%	1,1429
C.H. Santa Cruz II	1,0411	1,0411	0,00%	1,0411
C.H. Santa Cruz I	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.H. Poechos 2	1,2018	1,2018	0,00%	1,2018
C.H. Roncador	0,7317	0,7317	0,00%	0,7317
C.H. Carhuaquero IV	1,0950	1,0950	0,00%	1,0950
C.H. Caña Brava	0,9104	0,9104	0,00%	0,9104
C.H. La Joya	1,0000	1,0000	0,00%	1,0000
C.T. Huaycoloro	1,0938	1,0938	0,00%	1,0938
C. H. Purmacana	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Huasahuasi I	0,9340	0,9340	0,00%	0,9340
C.H. Huasahuasi II	0,8378	0,8378	0,00%	0,8378
C.H. Nuevo Imperial	1,0566	1,0566	0,00%	1,0566
CS Repartición Solar 20T	0,9713	0,9713	0,00%	0,9713
CS Majes Solar 20T	0,9438	0,9438	0,00%	0,9438
CS Tacna Solar 20T	1,1447	1,1447	0,00%	1,1447
CS Panamericana Solar 20T	1,1374	1,1374	0,00%	1,1374
C.H. Yanapampa	1,0667	1,0667	0,00%	1,0667
C.H. Las Pizarras	0,9711	0,9711	0,00%	0,9711
C.E. Marcona	0,9452	0,9452	0,00%	0,9452
C.E. Talara	0,9902	0,9902	0,00%	0,9902
C.E. Cupisnique	1,0840	1,0840	0,00%	1,0840
C.H. Runatullo III	1,0504	1,0504	0,00%	1,0504
C.H. Runatullo II	0,8586	0,8586	0,00%	0,8586
CSF Moquegua FV	0,9867	0,9867	0,00%	0,9867
C.H. Chanchaylo	0,7143	0,7143	0,00%	0,7143
C.T. La Gringa V	1,1636	1,1636	0,00%	1,1636
C.H. Chancay	1,4109	1,4109	0,00%	1,4109
C.H. Rucuy	1,1504	1,1504	0,00%	1,1504
C.E. Tres Hermanas	0,8887	0,8887	0,00%	0,8887
C.H. Potrero	0,8600	0,8600	0,00%	0,8600
C.H. Yarucaya	0,8500	0,8500	0,00%	0,8500
C.S. Rubi	1,0848	1,0848	0,00%	1,0848
C.H. Renovandes H1	1,0541	1,0541	0,00%	1,0541
C.S. Intipampa	0,9613	0,9613	0,00%	0,9613
C.E. Wayra I	0,8822	0,8822	0,00%	0,8822
C.B. Huaycoloro II	1,1875	1,1875	0,00%	1,1875
C.H. Angel I	0,1424	0,1424	0,00%	0,1424
C.H. Angel II	0,4046	0,4046	0,00%	0,4046
C.H. Angel III	0,6060	0,6060	0,00%	0,6060
C.H. Her	1,3000	1,3000	0,00%	1,3000
C.H. Carhuac	1,1096	1,1096	0,00%	1,1096
<u>Cargo Unitario por FISE</u>	1,1942	1,1942	0,00%	1,1942
<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 (8)	1,0979	1,0979	0,00%	1,0979
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	1,0087	1,0087	0,00%	1,0087
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)				

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Marzo/2020

Descripción	Ft-1	Ft		Aplicable
	4-Feb-20	4-Mar-20	Variación (%)	4-Mar-20
Área de Demanda 1	1,0561	1,0455	-1,00%	1,0561
Área de Demanda 2	1,0466	1,0412	-0,52%	1,0466
Área de Demanda 3	1,0492	1,0408	-0,80%	1,0492
Área de Demanda 4	1,0493	1,0388	-1,00%	1,0493
Área de Demanda 5	1,0448	1,0413	-0,33%	1,0448
Área de Demanda 6	1,0592	1,0518	-0,70%	1,0592
Área de Demanda 7	1,0618	1,0539	-0,74%	1,0618
Área de Demanda 8	1,0630	1,0447	-1,72%	1,0630
Área de Demanda 9	1,0487	1,0423	-0,61%	1,0487
Área de Demanda 10	1,0465	1,0389	-0,73%	1,0465
Área de Demanda 11	1,0434	1,0383	-0,49%	1,0434
Área de Demanda 12	1,0579	1,0560	-0,18%	1,0579
Área de Demanda 13	1,0454	1,0387	-0,64%	1,0454
Área de Demanda 14	1,0485	1,0408	-0,73%	1,0485
Área de Demanda 15	1,0644	1,0445	-1,87%	1,0644
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0363	1,0622	2,50%	1,0363
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0363	1,0622	2,50%	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/Marzo/2020

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Feb-20	4-Mar-20		4-Mar-20
C.1. DISTRIBUCIÓN - VAD Y CARGOS FIJOS (Res. N° 203-2013-OS/CD)				
1. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN MT (FAVADMT)				
Luz del Sur	1,0291	1,0296	0,05%	1,0291
Edelnor	1,0294	1,0279	-0,15%	1,0294
Electro Dunas	1,0305	1,0368	0,61%	1,0305
Coelvisac	1,0292	1,0248	-0,43%	1,0292
Egepsa	1,0278	1,0237	-0,40%	1,0278
Eilhicha	1,0288	1,0240	-0,47%	1,0288
Electro Pangoa	1,0292	1,0248	-0,43%	1,0292
Electro Tocache	1,0278	1,0237	-0,40%	1,0278
Chavimochic	1,0292	1,0248	-0,43%	1,0292
Emsemsa	1,0292	1,0248	-0,43%	1,0292
Emseusa	1,0292	1,0248	-0,43%	1,0292
Esempat	1,0288	1,0240	-0,47%	1,0288
Sersa	1,0292	1,0248	-0,43%	1,0292
Edelsa	1,0278	1,0237	-0,40%	1,0278
Adinelsa	0,9961	0,9963	0,02%	0,9961
Electro Oriente	0,9946	0,9956	0,10%	0,9946
Electro Puno	0,9920	0,9925	0,05%	0,9920
Electro Sur Este	0,9882	0,9904	0,22%	0,9882
Electro Ucayali	0,9961	0,9967	0,06%	0,9961
Electrocentro	0,9911	0,9866	-0,45%	0,9911
Electronoroeste	0,9905	0,9861	-0,44%	0,9905
Electronorte	0,9909	0,9869	-0,40%	0,9909
Electrosur	0,9902	0,9915	0,13%	0,9902
Hidrandina	0,9915	0,9874	-0,41%	0,9915
Seal	0,9904	0,9916	0,12%	0,9904
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
Luz del Sur	1,0281	1,0297	0,16%	1,0281
Edelnor	1,0290	1,0315	0,24%	1,0290
Electro Dunas	1,0299	1,0387	0,85%	1,0299
Coelvisac	1,0281	1,0251	-0,29%	1,0281
Egepsa	1,0275	1,0243	-0,31%	1,0275
Eilhicha	1,0277	1,0242	-0,34%	1,0277
Electro Pangoa	1,0281	1,0251	-0,29%	1,0281
Electro Tocache	1,0275	1,0243	-0,31%	1,0275
Chavimochic	1,0281	1,0251	-0,29%	1,0281
Emsemsa	1,0281	1,0251	-0,29%	1,0281
Emseusa	1,0281	1,0251	-0,29%	1,0281
Esempat	1,0277	1,0242	-0,34%	1,0277
Sersa	1,0281	1,0251	-0,29%	1,0281
Edelsa	1,0275	1,0243	-0,31%	1,0275
Adinelsa	0,9941	0,9959	0,18%	0,9941
Electro Oriente	0,9908	0,9907	-0,01%	0,9908
Electro Puno	0,9921	0,9901	-0,20%	0,9921
Electro Sur Este	0,9892	0,9877	-0,15%	0,9892
Electro Ucayali	0,9903	0,9910	0,07%	0,9903
Electrocentro	0,9885	0,9854	-0,31%	0,9885
Electronoroeste	0,9871	0,9841	-0,30%	0,9871
Electronorte	0,9869	0,9840	-0,29%	0,9869
Electrosur	0,9915	0,9896	-0,19%	0,9915
Hidrandina	0,9880	0,9849	-0,31%	0,9880
Seal	0,9907	0,9889	-0,18%	0,9907
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASED)				
Luz del Sur	1,0319	1,0438	1,15%	1,0319
Edelnor	1,0326	1,0417	0,88%	1,0326
Electro Dunas	1,0325	1,0444	1,15%	1,0325
Coelvisac	1,0318	1,0323	0,05%	1,0318
Egepsa	1,0317	1,0321	0,04%	1,0317
Eilhicha	1,0323	1,0333	0,10%	1,0323
Electro Pangoa	1,0318	1,0323	0,05%	1,0318
Electro Tocache	1,0317	1,0321	0,04%	1,0317
Chavimochic	1,0318	1,0323	0,05%	1,0318
Emsemsa	1,0318	1,0323	0,05%	1,0318
Emseusa	1,0318	1,0323	0,05%	1,0318
Esempat	1,0323	1,0333	0,10%	1,0323

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Marzo/2020

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Feb-20	4-Mar-20		4-Mar-20
Sersa	1,0318	1,0323	0,05%	1,0318
Edelsa	1,0317	1,0321	0,04%	1,0317
Adinelsa	0,9948	1,0026	0,78%	0,9948
Electro Oriente	0,9850	0,9854	0,04%	0,9850
Electro Puno	0,9858	0,9909	0,52%	0,9858
Electro Sur Este	0,9767	0,9841	0,76%	0,9767
Electro Ucayali	0,9949	1,0012	0,63%	0,9949
Electrocentro	0,9947	0,9943	-0,04%	0,9947
Electronoroeste	0,9941	0,9942	0,01%	0,9941
Electronorte	0,9940	0,9942	0,02%	0,9940
Electrosur	0,9813	0,9875	0,63%	0,9813
Hidrandina	0,9947	0,9943	-0,04%	0,9947
Seal	0,9830	0,9887	0,58%	0,9830
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)	1,0330	1,0260	-0,68%	1,0330
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)	1,0007	0,9939	-0,68%	1,0007
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)	1,0320	1,0635	3,05%	1,0320
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)	0,9911	1,0213	3,05%	0,9911
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)	1,0330	1,0260	-0,68%	1,0330
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)	1,0007	0,9939	-0,68%	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	1,0053	1,79%	0,9876
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	0,9777	0,9956	1,83%	0,9777
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	0,9928	1,0167	2,41%	0,9928
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	0,9799	0,9906	1,09%	0,9799
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1,0007	0,9939	-0,68%	1,0007
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9876	1,0053	1,79%	0,9876
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9316	0,9278	-0,41%	0,9316
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9998	0,9967	-0,31%	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	0,9939	-0,68%	1,0007