

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Febrero/2021

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Ene-21	4-Feb-21		4-Feb-21
A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Res. N° 068-2020-OS/CD y 124-2020-OS/CD)				
1. POTENCIA (FAPPM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0221	1,0524	2,96%	1,0221
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0207	0,9941	-2,61%	1,0207
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1,0206	1,0324	1,16%	1,0324
Chavimochic	1,0206	1,0315	1,07%	1,0315
Edelnor	1,0206	1,0315	1,07%	1,0315
Eilhicha	1,0206	1,0315	1,07%	1,0315
Electro Oriente	1,0155	1,0251	0,95%	1,0251
Electro Sur Este				
Electro Puno	1,0206	1,0315	1,07%	1,0315
Electro Ucayali	1,0627	1,1055	4,03%	1,1055
Electronorte				
Hidrandina	1,0206	1,0315	1,07%	1,0315
Seal	1,0197	1,0667	4,61%	1,0667
FA_PNG (Resolución 009-2021-OS/CD)	1,0000	1,0079	0,79%	1,0000
FIGV (Res.182-2009-OS/CD)	1,1800	1,1800	0,00%	1,1800
B.1. TRANSMISIÓN PRINCIPAL - PEAJES (Res. 068-2020-OS/CD y Res. 010-2021-OS/CD)				
<u>Sistema Principal de Transmisión</u>				
SPT de REP	1,0288	1,0581	2,85%	1,0288
SPT de REP (Ampliacion 20.1)	1,0529	1,0581	0,49%	1,0529
SPT de REP (Ampliacion 20.2)	1,0529	1,0581	0,49%	1,0529
SPT de REP (Ampliacion 20.3)	1,0529	1,0581	0,49%	1,0529
SPT de REP (Ampliacion 20.4)	1,0529	1,0581	0,49%	1,0529
SPT de REP (Ampliacion 20.5)	1,0529	1,0581	0,49%	1,0529
SPT de Egemsa	1,0165	1,0481	3,11%	1,0165
SPT de San Gabán	1,0114	1,0433	3,15%	1,0114
SPT de Antamina	1,0127	1,0456	3,25%	1,0127
SPT de Eteselva	1,0196	1,0490	2,88%	1,0196
SPT de Redesur	1,0288	1,0581	2,85%	1,0288
SPT de Redesur (Adenda 8)	1,0288	1,0581	2,85%	1,0288
SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0288	1,0581	2,85%	1,0288
SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)	1,0288	1,0581	2,85%	1,0288
SPT de Transmantaro (Ampliacion Adicional 1) (2)	1,0288	1,0581	2,85%	1,0288
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0288	1,0581	2,85%	1,0288
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca -Zapallal (Tamos 1 y 2)	1,0288	1,0581	2,85%	1,0288
<u>Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tamos 1, 2, 3 y4) y SVC-Cajamarca</u>				
LT 220 kV Carhuaquero-Paragsha y subestaciones asociadas – Tramo 1	1,0288	1,0581	2,85%	1,0288
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0288	1,0581	2,85%	1,0288
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0288	1,0581	2,85%	1,0288
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0288	1,0581	2,85%	1,0288
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1,0288	1,0581	2,85%	1,0288
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0288	1,0581	2,85%	1,0288
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0288	1,0581	2,85%	1,0288
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0288	1,0581	2,85%	1,0288
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0288	1,0581	2,85%	1,0288
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0288	1,0581	2,85%	1,0288
SGT Línea Carhuaquero- Cajamarca Norte- Cáclic- Moyobamba 220 kV (1)	1,0288	1,0581	2,85%	1,0288
SGT Línea Machupicchu–Quencoro–Onocora–Tintaya 220 kV (1)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SGT Linea Trujillo - Chiclayo 500 KV (1)	1,0288	1,0581	2,85%	1,0288
SGT Linea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0288	1,0581	2,85%	1,0288
SGT Linea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1,0288	1,0581	2,85%	1,0288
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1,0288	1,0581	2,85%	1,0288
Refuerzo de Linea Trujillo - Chiclayo	1,0288	1,0581	2,85%	1,0288
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)	1,0288	1,0581	2,85%	1,0288
Linea Aguaytia - Pucallpa (2 circuito)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Linea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV	1,0288	1,0581	2,85%	1,0288
<u>Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)</u>				
No RF (No Reserva Fría)	1,1557	1,1557	0,00%	1,1557
Reserva Fría (RF) de Talara	1,0976	1,0510	-4,25%	1,0510
Reserva Fría (RF) de Ilo	1,0983	1,0304	-6,18%	1,0304

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Febrero/2021

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Ene-21	4-Feb-21		4-Feb-21
Reserva Fría (RF) de Pucallpa	1,0822	1,0411	-3,80%	1,0411
Reserva Fría (RF) de Puerto Maldonado	1,0709	1,0315	-3,68%	1,0315
Reserva Fría (RF) de Puerto Eten	1,0792	1,0458	-3,09%	1,0458
<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	0,9590	0,9080	-5,32%	0,9080
C.H. Santa Cruz II	1,0575	1,0460	-1,09%	1,0460
C.H. Santa Cruz I	1,0400	1,0530	1,25%	1,0530
C.H. Poechos 2	1,0076	0,7630	-24,28%	0,7630
C.H. Roncador	0,5510	0,0000	-100,00%	0,0000
C.H. Carhuaquero IV	0,9600	0,9640	0,42%	0,9640
C.H. Caña Brava	0,9577	0,9440	-1,43%	0,9440
C.H. La Joya	1,0380	0,9430	-9,15%	0,9430
C.T. Huaycoloro	1,0403	1,0270	-1,28%	1,0270
C. H. Purmacana	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Huasahuasi I	1,0345	0,8970	-13,29%	0,8970
C.H. Huasahuasi II	1,0174	0,8610	-15,37%	0,8610
C.H. Nuevo Imperial	1,1091	1,1090	-0,01%	1,1090
CS Repartición Solar 20T	0,9459	0,9460	0,01%	0,9460
CS Majes Solar 20T	0,9481	0,9500	0,20%	0,9500
CS Tacna Solar 20T	1,0714	1,0680	-0,32%	1,0680
CS Panamericana Solar 20T	1,0917	1,0860	-0,52%	1,0860
C.H. Yanapampa	1,1404	0,9120	-20,03%	0,9120
C.H. Las Pizarras	0,9813	0,9440	-3,80%	0,9440
C.E. Marcona	1,1301	1,1350	0,43%	1,1350
C.E. Talara	0,8933	0,8770	-1,82%	0,8770
C.E. Cupisnique	1,0498	1,0280	-2,08%	1,0280
C.H. Runatullo III	1,1138	0,0000	-100,00%	0,0000
C.H. Runatullo II	1,0152	0,9490	-6,52%	0,9490
CSF Moquegua FV	0,9806	0,9650	-1,59%	0,9650
C.H. Canchayllo	1,0488	1,0240	-2,36%	1,0240
C.T. La Gringa V	1,0152	0,7580	-25,33%	0,7580
C.H. Chancay	1,0337	1,0280	-0,55%	1,0280
C.H. Rucuy	1,4531	1,4840	2,13%	1,4840
C.E. Tres Hermanas	1,0640	1,1040	3,76%	1,1040
C.H. Potrero	1,1134	0,0000	-100,00%	0,0000
C.H. Yarucaya	0,7703	1,1040	43,32%	1,1040
C.S. Rubi	1,1183	1,0650	-4,77%	1,0650
C.H. Renovandes H1	1,0107	0,9750	-3,53%	0,9750
C.S. Intipampa	1,0598	1,0160	-4,13%	1,0160
C.E. Wayra I	1,0021	1,0060	0,39%	1,0060
C.B. Huaycoloro II	1,0714	0,8330	-22,25%	0,8330
C.H. Angel I	1,6467	0,0000	-100,00%	0,0000
C.H. Angel II	2,3013	0,0000	-100,00%	0,0000
C.H. Angel III	1,9737	0,0000	-100,00%	0,0000
C.H. Her	0,8000	0,8000	0,00%	0,8000
C.H. Carhuac	0,9080	0,9080	0,00%	0,9080
C.H. El Carmen	0,6408	0,5700	-11,05%	0,5700
C.H. Zaña 1	1,1819	0,0000	-100,00%	0,0000
C.H. 8 de Agosto	0,7437	0,4370	-41,24%	0,4370
<u>Cargo Unitario por FISE</u>	1,0000	1,1235	12,35%	1,1235
Cargo Unitario por CASEsi	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Cargo Unitario por CASEge (5)	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)	1,0965	1,0284	-6,21%	1,0284
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	1,0709	1,0033	-6,31%	1,0033
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	1,2129	1,0815	-10,83%	1,0815
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 061-2017-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1,0466	1,0813	3,32%	1,0466
Área de Demanda 2	1,0429	1,0781	3,38%	1,0429
Área de Demanda 3	1,0412	1,0762	3,36%	1,0412
Área de Demanda 4	1,0396	1,0723	3,15%	1,0396
Área de Demanda 5	1,0451	1,0792	3,26%	1,0451
Área de Demanda 6	1,0529	1,0914	3,66%	1,0529
Área de Demanda 7	1,0546	1,0940	3,74%	1,0546

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Febrero/2021

	Ft-1	Ft		Aplicable
Descripción	4-Ene-21	4-Feb-21	Variación (%)	4-Feb-21
Área de Demanda 8	1,0438	1,0762	3,10%	1,0438
Área de Demanda 9	1,0443	1,0791	3,33%	1,0443
Área de Demanda 10	1,0404	1,0740	3,23%	1,0404
Área de Demanda 11	1,0391	1,0745	3,41%	1,0391
Área de Demanda 12	1,0644	1,0993	3,28%	1,0644
Área de Demanda 13	1,0394	1,0742	3,35%	1,0394
Área de Demanda 14	1,0410	1,0766	3,42%	1,0410
Área de Demanda 15	1,0447	1,0750	2,90%	1,0447
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0899	1,1210	2,85%	1,0899
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0899	1,1210	2,85%	1,0899
<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/Febrero/2021

	Ft-1	Ft	Aplicable	
Descripción	4-Ene-21	4-Feb-21	Variación (%)	4-Feb-21
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	1,0453	1,0661	1,99%	1,0661
Edelnor	1,0419	1,0624	1,97%	1,0624
Electro Dunas	1,0598	1,0773	1,65%	1,0773
Coelvisac	1,0355	1,0569	2,07%	1,0569
Egepsa	1,0339	1,0554	2,08%	1,0554
Eilhicha	1,0341	1,0556	2,08%	1,0556
Electro Pangoa	1,0355	1,0569	2,07%	1,0569
Electro Tocache	1,0339	1,0554	2,08%	1,0554
Chavimochic	1,0355	1,0569	2,07%	1,0569
Emsemsa	1,0355	1,0569	2,07%	1,0569
Emseusa	1,0355	1,0569	2,07%	1,0569
Esempat	1,0341	1,0556	2,08%	1,0556
Sersa	1,0355	1,0569	2,07%	1,0569
Edelsa	1,0339	1,0554	2,08%	1,0554
Adinelsa	1,0129	1,0321	1,90%	1,0321
Electro Oriente	1,0127	1,0318	1,89%	1,0318
Electro Puno	1,0082	1,0286	2,02%	1,0286
Electro Sur Este	1,0070	1,0277	2,06%	1,0277
Electro Ucayali	1,0139	1,0328	1,86%	1,0328
Electrocentro	0,9967	1,0174	2,08%	1,0174
Electronoroeste	0,9961	1,0169	2,09%	1,0169
Electronorte	0,9975	1,0187	2,13%	1,0187
Electrosur	1,0077	1,0282	2,03%	1,0282
Hidrandina	0,9980	1,0191	2,11%	1,0191
Seal	1,0077	1,0282	2,03%	1,0282
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
Luz del Sur	1,0461	1,0658	1,88%	1,0658
Edelnor	1,0495	1,0684	1,80%	1,0684
Electro Dunas	1,0640	1,0806	1,56%	1,0806
Coelvisac	1,0366	1,0577	2,04%	1,0577
Egepsa	1,0352	1,0564	2,05%	1,0564
Eilhicha	1,0348	1,0562	2,07%	1,0562
Electro Pangoa	1,0366	1,0577	2,04%	1,0577
Electro Tocache	1,0352	1,0564	2,05%	1,0564
Chavimochic	1,0366	1,0577	2,04%	1,0577
Emsemsa	1,0366	1,0577	2,04%	1,0577
Emseusa	1,0366	1,0577	2,04%	1,0577
Esempat	1,0348	1,0562	2,07%	1,0562
Sersa	1,0366	1,0577	2,04%	1,0577
Edelsa	1,0352	1,0564	2,05%	1,0564
Adinelsa	1,0138	1,0326	1,85%	1,0326
Electro Oriente	1,0056	1,0251	1,94%	1,0251
Electro Puno	1,0032	1,0246	2,13%	1,0246
Electro Sur Este	1,0004	1,0224	2,20%	1,0224
Electro Ucayali	1,0065	1,0258	1,92%	1,0258
Electrocentro	0,9962	1,0166	2,05%	1,0166
Electronoroeste	0,9946	1,0150	2,05%	1,0150
Electronorte	0,9945	1,0149	2,05%	1,0149
Electrosur	1,0027	1,0242	2,14%	1,0242
Hidrandina	0,9956	1,0160	2,05%	1,0160
Seal	1,0019	1,0235	2,16%	1,0235
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)				
Luz del Sur	1,0733	1,0897	1,53%	1,0897
Edelnor	1,0689	1,0851	1,52%	1,0851
Electro Dunas	1,0747	1,0898	1,41%	1,0898
Coelvisac	1,0494	1,0721	2,16%	1,0721
Egepsa	1,0489	1,0719	2,19%	1,0719
Eilhicha	1,0516	1,0722	1,96%	1,0722
Electro Pangoa	1,0494	1,0721	2,16%	1,0721
Electro Tocache	1,0489	1,0719	2,19%	1,0719
Chavimochic	1,0494	1,0721	2,16%	1,0721
Emsemsa	1,0494	1,0721	2,16%	1,0721
Emseusa	1,0494	1,0721	2,16%	1,0721
Esempat	1,0516	1,0722	1,96%	1,0722
Sersa	1,0494	1,0721	2,16%	1,0721
Edelsa	1,0489	1,0719	2,19%	1,0719
Adinelsa	1,0273	1,0443	1,65%	1,0443
Electro Oriente	0,9992	1,0189	1,97%	1,0189
Electro Puno	1,0100	1,0301	1,99%	1,0301
Electro Sur Este	1,0033	1,0249	2,15%	1,0249

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Febrero/2021

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Ene-21	4-Feb-21		4-Feb-21
Electro Ucayali	1,0242	1,0418	1,72%	1,0418
Electrocentro	1,0100	1,0318	2,16%	1,0318
Electronoroeste	1,0101	1,0321	2,18%	1,0321
Electronorte	1,0103	1,0323	2,18%	1,0323
Electrosur	1,0067	1,0275	2,07%	1,0275
Hidrandina	1,0099	1,0317	2,16%	1,0317
Seal	1,0079	1,0285	2,04%	1,0285
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)	1,0365	1,0583	2,10%	1,0583
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)	1,0042	1,0252	2,09%	1,0252
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)	1,1140	1,1223	0,75%	1,1223
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)	1,0698	1,0778	0,75%	1,0778
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)	1,0365	1,0583	2,10%	1,0583
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)	1,0042	1,0252	2,09%	1,0252
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	1,0389	1,0535	1,41%	1,0535
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1,0268	1,0472	1,99%	1,0472
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1,0587	1,0689	0,96%	1,0689
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1,0144	1,0405	2,57%	1,0405
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1,0042	1,0252	2,09%	1,0252
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,0389	1,0535	1,41%	1,0535
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9218	0,9465	2,68%	0,9465
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,0107	1,0305	1,96%	1,0305
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1,0114	1,0310	1,94%	1,0310
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 138-2015-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1,0042	1,0252	2,09%	1,0252