

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Abril/2021

Descripción	Ft-1 4-Mar-21	Ft 4-Abr-21	Variación (%)	Aplicable 4-Abr-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	1,0848	6,13%	1,0848
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0207	1,0237	0,29%	1,0237
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1,0444	1,0612	1,61%	1,0612
Chavimochic	1,0425	1,0593	1,61%	1,0593
Edelnor	1,0425	1,0593	1,61%	1,0593
Eilhicha	1,0425	1,0593	1,61%	1,0593
Electro Oriente	1,0349	1,0591	2,34%	1,0591
Electro Sur Este				
Electro Puno	1,0425	1,0593	1,61%	1,0593
Electro Ucayali	1,1506	1,1721	1,87%	1,1721
Electronorte				
Hidrandina	1,0425	1,0593	1,61%	1,0593
Seal	1,1157	1,1356	1,78%	1,1356
FA_PNG (Resolución 009-2021-OS/CD)	1,0000	1,0248	2,48%	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	1,0918	6,12%	1,0918
SPT de REP (Ampliación 20.1)	1,0529	1,0918	3,69%	1,0918
SPT de REP (Ampliación 20.2)	1,0529	1,0918	3,69%	1,0918
SPT de REP (Ampliación 20.3)	1,0529	1,0918	3,69%	1,0918
SPT de REP (Ampliación 20.4)	1,0529	1,0918	3,69%	1,0918
SPT de REP (Ampliación 20.5)	1,0529	1,0918	3,69%	1,0918
SPT de Egemsa	1,0165	1,0796	6,21%	1,0796
SPT de San Gabán	1,0114	1,0737	6,16%	1,0737
SPT de Antamina	1,0127	1,0765	6,30%	1,0765
SPT de Eteselva	1,0196	1,0809	6,01%	1,0809
SPT de Redesur	1,0288	1,0918	6,12%	1,0918
SPT de Redesur (Adenda 8)	1,0288	1,0918	6,12%	1,0918
SPT de Transmataro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0288	1,0918	6,12%	1,0918
SPT de Transmataro (Addendum N° 8)	1,0288	1,0918	6,12%	1,0918
SPT de Transmataro (Ampliación Adicional 1) (2)	1,0288	1,0918	6,12%	1,0918
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0288	1,0918	6,12%	1,0918
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca - Zapallal (Tramos 1 y 2)	1,0288	1,0918	6,12%	1,0918
<u>Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y 4) y SVC-Cajamarca</u>				
LT 220 kV Carhuamayo-Paragsha y subestaciones asociadas – Tramo 1	1,0288	1,0918	6,12%	1,0918
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0288	1,0918	6,12%	1,0918
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0288	1,0918	6,12%	1,0918
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0288	1,0918	6,12%	1,0918
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1,0288	1,0918	6,12%	1,0918
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0288	1,0918	6,12%	1,0918
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0288	1,0918	6,12%	1,0918
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0288	1,0918	6,12%	1,0918
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0288	1,0918	6,12%	1,0918
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0288	1,0918	6,12%	1,0918
SGT Línea Carhuamayo- Cajamarca Norte- Cáclic- Moyobamba 220 kV (1)	1,0288	1,0918	6,12%	1,0918
SGT Línea Machupicchu–Quencoro–Onocora–Tintaya 220 kV (1)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 KV (1)	1,0288	1,0918	6,12%	1,0918
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0288	1,0918	6,12%	1,0918
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1,0288	1,0918	6,12%	1,0918
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1,0288	1,0918	6,12%	1,0918
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1,0288	1,0918	6,12%	1,0918
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)	1,0288	1,0918	6,12%	1,0918
Línea Aguaytia - Pucallpa (2 circuito)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Línea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV	1,0288	1,0918	6,12%	1,0918
<u>Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)</u>				
No RF (No Reserva Fría)	1,1557	1,2266	6,13%	1,2266
Reserva Fría (RF) de Talara	1,0510	1,0510	0,00%	1,0510
Reserva Fría (RF) de Ilo	1,0304	1,0304	0,00%	1,0304
Reserva Fría (RF) de Pucallpa	1,0411	1,0411	0,00%	1,0411
Reserva Fría (RF) de Puerto Maldonado	1,0315	1,0315	0,00%	1,0315

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Abril/2021

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Mar-21	4-Abr-21		4-Abr-21
Reserva Fría (RF) de Puerto Eten	1,0458	1,0458	0,00%	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	0,9080	0,9080	0,00%	0,9080
C.H. Santa Cruz II	1,0460	1,0460	0,00%	1,0460
C.H. Santa Cruz I	1,0530	1,0530	0,00%	1,0530
C.H. Poechos 2	0,7630	0,7630	0,00%	0,7630
C.H. Roncador	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Carhuaquero IV	0,9640	0,9640	0,00%	0,9640
C.H. Caña Brava	0,9440	0,9440	0,00%	0,9440
C.H. La Joya	0,9430	0,9430	0,00%	0,9430
C.T. Huaycoloro	1,0270	1,0270	0,00%	1,0270
C. H. Purmacana	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Huasahuasi I	0,8970	0,8970	0,00%	0,8970
C.H. Huasahuasi II	0,8610	0,8610	0,00%	0,8610
C.H. Nuevo Imperial	1,1090	1,1090	0,00%	1,1090
CS Repartición Solar 20T	0,9460	0,9460	0,00%	0,9460
CS Majes Solar 20T	0,9500	0,9500	0,00%	0,9500
CS Tacna Solar 20T	1,0680	1,0680	0,00%	1,0680
CS Panamericana Solar 20T	1,0860	1,0860	0,00%	1,0860
C.H. Yanapampa	0,9120	0,9120	0,00%	0,9120
C.H. Las Pizarras	0,9440	0,9440	0,00%	0,9440
C.E. Marcona	1,1350	1,1350	0,00%	1,1350
C.E. Talara	0,8770	0,8770	0,00%	0,8770
C.E. Cupisnique	1,0280	1,0280	0,00%	1,0280
C.H. Runatullo III	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Runatullo II	0,9490	0,9490	0,00%	0,9490
CSF Moquegua FV	0,9650	0,9650	0,00%	0,9650
C.H. Canchaylo	1,0240	1,0240	0,00%	1,0240
C.T. La Gringa V	0,7580	0,7580	0,00%	0,7580
C.H. Chancay	1,0280	1,0280	0,00%	1,0280
C.H. Rucuy	1,4840	1,4840	0,00%	1,4840
C.E. Tres Hermanas	1,1040	1,1040	0,00%	1,1040
C.H. Potrero	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Yarucaya	1,1040	1,1040	0,00%	1,1040
C.S. Rubi	1,0650	1,0650	0,00%	1,0650
C.H. Renovandes H1	0,9750	0,9750	0,00%	0,9750
C.S. Intipampa	1,0160	1,0160	0,00%	1,0160
C.E. Wayra I	1,0060	1,0060	0,00%	1,0060
C.B. Huaycoloro II	0,8330	0,8330	0,00%	0,8330
C.H. Angel I	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Angel II	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Angel III	0,0000	0,0000	0,00%	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	0,5700	0,5700	0,00%	0,5700
C.H. Zaña 1	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. 8 de Agosto	0,4370	0,4370	0,00%	0,4370
<u>Cargo Unitario por FISE</u>	1,1235	1,1235	0,00%	1,1235
<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)	1,0284	1,0284	0,00%	1,0284
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	1,0033	1,0033	0,00%	1,0033
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	1,0815	1,0815	0,00%	1,0815
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 061-2017-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1,0466	1,1142	6,46%	1,1142
Área de Demanda 2	1,0429	1,1104	6,47%	1,1104
Área de Demanda 3	1,0412	1,1082	6,43%	1,1082
Área de Demanda 4	1,0396	1,1035	6,15%	1,1035
Área de Demanda 5	1,0451	1,1112	6,32%	1,1112
Área de Demanda 6	1,0529	1,1265	6,99%	1,1265
Área de Demanda 7	1,0546	1,1297	7,12%	1,1297
Área de Demanda 8	1,0438	1,1083	6,18%	1,1083
Área de Demanda 9	1,0443	1,1114	6,43%	1,1114
Área de Demanda 10	1,0404	1,1054	6,25%	1,1054
Área de Demanda 11	1,0391	1,1062	6,46%	1,1062
Área de Demanda 12	1,0644	1,1344	6,58%	1,1344
Área de Demanda 13	1,0394	1,1058	6,39%	1,1058
Área de Demanda 14	1,0410	1,1089	6,52%	1,1089

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Abril/2021

Descripción	Ft-1	Ft		Variación (%)	Aplicable
	4-Mar-21	4-Abr-21			4-Abr-21
Área de Demanda 15	1,0447	1,1065		5,92%	1,1065
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0899	1,1567		6,13%	1,1567
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0899	1,1567		6,13%	1,1567
Peaje Unitario por Compensación					
Resolución del FA_Peaje Unitario de Compensación (FA_PUC)	1,2328	1,2328		0,00%	1,2328

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Abril/2021

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Mar-21	4-Abr-21		4-Abr-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	1,0661	1,0995	3,13%	1,0995
Edelnor	1,0624	1,0940	2,97%	1,0940
Electro Dunas	1,0773	1,1096	3,00%	1,1096
Coelvisac	1,0569	1,0879	2,93%	1,0879
Egepsa	1,0554	1,0872	3,01%	1,0872
Eilhicha	1,0556	1,0868	2,96%	1,0868
Electro Pangoa	1,0569	1,0879	2,93%	1,0879
Electro Tocache	1,0554	1,0872	3,01%	1,0872
Chavimochic	1,0569	1,0879	2,93%	1,0879
Emsemsa	1,0569	1,0879	2,93%	1,0879
Emseusa	1,0569	1,0879	2,93%	1,0879
Esempat	1,0556	1,0868	2,96%	1,0868
Sersa	1,0569	1,0879	2,93%	1,0879
Edelsa	1,0554	1,0872	3,01%	1,0872
Adinelsa	1,0321	1,0621	2,91%	1,0621
Electro Oriente	1,0318	1,0622	2,95%	1,0622
Electro Puno	1,0286	1,0607	3,12%	1,0607
Electro Sur Este	1,0277	1,0616	3,30%	1,0616
Electro Ucayali	1,0328	1,0627	2,90%	1,0627
Electrocentro	1,0174	1,0472	2,93%	1,0472
Electronoroeste	1,0169	1,0469	2,95%	1,0469
Electronorte	1,0187	1,0494	3,01%	1,0494
Electrosur	1,0282	1,0611	3,20%	1,0611
Hidrandina	1,0191	1,0496	2,99%	1,0496
Seal	1,0282	1,0611	3,20%	1,0611
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
Luz del Sur	1,0658	1,0988	3,10%	1,0988
Edelnor	1,0684	1,1008	3,03%	1,1008
Electro Dunas	1,0806	1,1135	3,04%	1,1135
Coelvisac	1,0577	1,0895	3,01%	1,0895
Egepsa	1,0564	1,0885	3,04%	1,0885
Eilhicha	1,0562	1,0881	3,02%	1,0881
Electro Pangoa	1,0577	1,0895	3,01%	1,0895
Electro Tocache	1,0564	1,0885	3,04%	1,0885
Chavimochic	1,0577	1,0895	3,01%	1,0895
Emsemsa	1,0577	1,0895	3,01%	1,0895
Emseusa	1,0577	1,0895	3,01%	1,0895
Esempat	1,0562	1,0881	3,02%	1,0881
Sersa	1,0577	1,0895	3,01%	1,0895
Edelsa	1,0564	1,0885	3,04%	1,0885
Adinelsa	1,0326	1,0634	2,98%	1,0634
Electro Oriente	1,0251	1,0560	3,01%	1,0560
Electro Puno	1,0246	1,0565	3,11%	1,0565
Electro Sur Este	1,0224	1,0556	3,25%	1,0556
Electro Ucayali	1,0258	1,0570	3,04%	1,0570
Electrocentro	1,0166	1,0471	3,00%	1,0471
Electronoroeste	1,0150	1,0459	3,04%	1,0459
Electronorte	1,0149	1,0458	3,04%	1,0458
Electrosur	1,0242	1,0563	3,13%	1,0563
Hidrandina	1,0160	1,0467	3,02%	1,0467
Seal	1,0235	1,0561	3,19%	1,0561
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASED)				
Luz del Sur	1,0897	1,1236	3,11%	1,1236
Edelnor	1,0851	1,1166	2,90%	1,1166
Electro Dunas	1,0898	1,1219	2,95%	1,1219
Coelvisac	1,0721	1,1069	3,25%	1,1069
Egepsa	1,0719	1,1070	3,27%	1,1070
Eilhicha	1,0722	1,1046	3,02%	1,1046
Electro Pangoa	1,0721	1,1069	3,25%	1,1069
Electro Tocache	1,0719	1,1070	3,27%	1,1070
Chavimochic	1,0721	1,1069	3,25%	1,1069
Emsemsa	1,0721	1,1069	3,25%	1,1069
Emseusa	1,0721	1,1069	3,25%	1,1069
Esempat	1,0722	1,1046	3,02%	1,1046
Sersa	1,0721	1,1069	3,25%	1,1069
Edelsa	1,0719	1,1070	3,27%	1,1070
Adinelsa	1,0443	1,0761	3,05%	1,0761
Electro Oriente	1,0189	1,0511	3,16%	1,0511
Electro Puno	1,0301	1,0653	3,42%	1,0653
Electro Sur Este	1,0249	1,0644	3,85%	1,0644
Electro Ucayali	1,0418	1,0735	3,04%	1,0735
Electrocentro	1,0318	1,0647	3,19%	1,0647
Electronoroeste	1,0321	1,0655	3,24%	1,0655

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Abril/2021

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Mar-21	4-Abr-21		4-Abr-21
Electronorte	1,0323	1,0658	3,25%	1,0658
Electrosur	1,0275	1,0649	3,64%	1,0649
Hidrandina	1,0317	1,0645	3,18%	1,0645
Seal	1,0285	1,0650	3,55%	1,0650
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)	1,0583	1,0868	2,69%	1,0868
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)	1,0252	1,0528	2,69%	1,0528
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)	1,1223	1,1581	3,19%	1,1581
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)	1,0778	1,1122	3,19%	1,1122
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)	1,0583	1,0868	2,69%	1,0868
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)	1,0252	1,0528	2,69%	1,0528
C.2 DISTRIBUCIÓN - PRESUPUESTOS DE CONEXIÓN - Res. N° 137-2019-OS/CD				
1. PRESUPUESTOS Y CARGOS DE REPOSICIÓN DE LA CONEXIÓN				
<u>Para conexiones</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,0535	1,0890	3,37%	1,0890
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1,0472	1,0910	4,18%	1,0910
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1,0689	1,1021	3,11%	1,1021
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1,0405	1,0867	4,44%	1,0867
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1,0252	1,0528	2,69%	1,0528
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,0535	1,0890	3,37%	1,0890
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	0,9465	0,9901	4,61%	0,9901
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,0305	1,0588	2,75%	1,0588
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1,0310	1,0594	2,75%	1,0594
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 138-2019-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1,0252	1,0528	2,69%	1,0528