

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Abril/2022

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Mar-22	4-Abr-22		4-Abr-22
A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Res. N° 067-2021-OS/CD y N° 143-2021-OS/CD)				
1. POTENCIA (FAPPM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,0381	1,0131	-2,41%	1,0381
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,1694	1,1574	-1,03%	1,1694
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1,1044	1,1325	2,54%	1,1325
Chavimochic	1,0964	1,1159	1,78%	1,1159
Edelnor	1,0964	1,1159	1,78%	1,1159
Eilichica	1,0964	1,1159	1,78%	1,1159
Electro Oriente	1,2421	1,2796	3,02%	1,2796
Electro Sur Este				
Electro Puno	1,0964	1,1159	1,78%	1,1159
Electro Ucayali	1,2803	1,4739	15,12%	1,4739
Electronorte				
Hidrandina	1,0964	1,1159	1,78%	1,1159
Seal	1,3123	1,5651	19,26%	1,5651
FA_PNG (Resolución 006-2022-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. 067-2021-OS/CD y 143-2021-OS/CD)				
<u>Sistema Principal de Transmisión</u>				
SPT de REP	1,0234	0,9848	-3,77%	1,0234
SPT de Egemsa	1,0604	1,0502	-0,96%	1,0604
SPT de San Gabán	1,0649	1,0638	-0,10%	1,0649
SPT de Antamina	1,0802	1,0795	-0,06%	1,0802
SPT de Eteselva	1,1004	1,0982	-0,20%	1,1004
SPT de Redesur	1,0234	0,9848	-3,77%	1,0234
SPT de Redesur (Adenda 8)	1,0234	0,9848	-3,77%	1,0234
SPT de Transmataro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0234	0,9848	-3,77%	1,0234
SPT de Transmataro (Addendum N° 8)	1,0234	0,9848	-3,77%	1,0234
SPT de Transmataro (Ampliación Adicional 1) (2)	1,0234	0,9848	-3,77%	1,0234
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0234	0,9848	-3,77%	1,0234
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca - Zapallal (Tramos 1 y 2)	1,0234	0,9848	-3,77%	1,0234
<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	1,0234	0,9848	-3,77%	1,0234
LT. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0234	0,9848	-3,77%	1,0234
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0234	0,9848	-3,77%	1,0234
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0234	0,9848	-3,77%	1,0234
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas – Tramo 4	1,0234	0,9848	-3,77%	1,0234
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0234	0,9848	-3,77%	1,0234
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0234	0,9848	-3,77%	1,0234
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0234	0,9848	-3,77%	1,0234
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0234	0,9848	-3,77%	1,0234
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0234	0,9848	-3,77%	1,0234
SGT Línea Carhuamayo- Cajamarca Norte- Cádiz- Moyobamba 220 kV (1)	1,0234	0,9848	-3,77%	1,0234
SGT Línea Machupicchu-Quencoro-Onocora-Tintaya 220 kV (1)	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
SGT Línea Trujillo - Chiclayo 500 kV (1)	1,0234	0,9848	-3,77%	1,0234
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0234	0,9848	-3,77%	1,0234
SGT Línea 500 kV Mantaro - Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1,0234	0,9848	-3,77%	1,0234
Subestación Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1,0234	0,9848	-3,77%	1,0234
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1,0234	0,9848	-3,77%	1,0234
Subestación Carapongo (Monto Complementario)	1,0234	0,9848	-3,77%	1,0234
Línea Aguaytia - Pucallpa (2 circuito)	1,0234	0,9848	-3,77%	1,0234
Línea Nueva Yanango - Nueva Huanuco 500 kV	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Línea Mantaro - Nueva Yanango - Carapongo 500 kV	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
Línea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV	1,0234	0,9848	-3,77%	1,0234
<u>Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)</u>				
No RF (No Reserva Fria)	1,0381	1,0381	0,00%	1,0381
Reserva Fria (RF) de Talara	1,1849	1,1849	0,00%	1,1849
Reserva Fria (RF) de Ilo	1,1774	1,1774	0,00%	1,1774
Reserva Fria (RF) de Pucallpa	1,1963	1,1963	0,00%	1,1963
Reserva Fria (RF) de Puerto Maldonado	1,1951	1,1951	0,00%	1,1951
Reserva Fria (RF) de Puerto Eten	1,2444	1,2444	0,00%	1,2444
<u>Cargo por Prima</u>				
Cogeneración Paramonga	0,8488	0,8488	0,00%	0,8488
C.H. Santa Cruz II	0,9512	0,9512	0,00%	0,9512
C.H. Santa Cruz I	0,9600	0,9600	0,00%	0,9600
C.H. Poechos 2	1,2283	1,2283	0,00%	1,2283
C.H. Roncador	0,0732	0,0732	0,00%	0,0732
C.H. Carhuamayo IV	1,0690	1,0690	0,00%	1,0690
C.H. Caña Brava	1,1270	1,1270	0,00%	1,1270
C.H. La Joya	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.T. Huaycoloro	1,0537	1,0537	0,00%	1,0537
C. H. Purmacana	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Huasahuasi I	1,1481	1,1481	0,00%	1,1481
C.H. Huasahuasi II	1,1143	1,1143	0,00%	1,1143
C.H. Nuevo Imperial	1,0556	1,0556	0,00%	1,0556
CS Repartición Solar 20T	1,0911	1,0911	0,00%	1,0911
CS Majes Solar 20T	1,0981	1,0981	0,00%	1,0981
CS Tacna Solar 20T	1,0832	1,0832	0,00%	1,0832
CS Panamericana Solar 20T	1,0847	1,0847	0,00%	1,0847
C.H. Yanapampa	0,9074	0,9074	0,00%	0,9074
C.H. Las Pizarras	1,0212	1,0212	0,00%	1,0212
C.E. Marcona	0,9216	0,9216	0,00%	0,9216
C.E. Talara	1,0416	1,0416	0,00%	1,0416
C.E. Cupisnique	0,9712	0,9712	0,00%	0,9712

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Abril/2022

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Mar-22	4-Abr-22		4-Abr-22
C.H. Runatullo III	0,4487	0,4487	0,00%	0,4487
C.H. Runatullo II	0,8743	0,8743	0,00%	0,8743
CSF Moquegua FV	1,0496	1,0496	0,00%	1,0496
C.H. Canchayllo	0,9429	0,9429	0,00%	0,9429
C.T. La Gringa V	1,0152	1,0152	0,00%	1,0152
C.H. Chancay	0,9091	0,9091	0,00%	0,9091
C.H. Rucuy	0,9798	0,9798	0,00%	0,9798
C.E. Tres Hermanas	0,9029	0,9029	0,00%	0,9029
C.H. Potrero	0,8634	0,8634	0,00%	0,8634
C.H. Yarucaya	0,8733	0,8733	0,00%	0,8733
C.S. Rubi	0,9455	0,9455	0,00%	0,9455
C.H. Renovandes H1	0,9749	0,9749	0,00%	0,9749
C.S. Intipampa	0,7947	0,7947	0,00%	0,7947
C.E. Wayra I	0,4840	0,4840	0,00%	0,4840
C.B. Huaycoloro II	0,9231	0,9231	0,00%	0,9231
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	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Carhuac	0,7467	0,7467	0,00%	0,7467
C.H. El Carmen	0,8247	0,8247	0,00%	0,8247
C.H. Zaña 1	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
C.H. Manta	3,3884	3,3884	0,00%	3,3884
C.T. Callao	0,9595	0,9595	0,00%	0,9595
C.H. 8 de Agosto	0,2405	0,2405	0,00%	0,2405
Cargo Unitario por FISE	1,3900	1,3900	0,00%	1,3900
Cargo Unitario por Generación Adicional				
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Puerto Bravo (8)	1,2034	1,2034	0,00%	1,2034
Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)	1,2079	1,2079	0,00%	1,2079
Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía	0,0000	0,0000	0,00%	0,0000
B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 054, 055, 068, 136, 137 y 160-2013-OS/CD)				
Área de Demanda 1	1,0997	1,1090	0,85%	1,0997
Área de Demanda 2	1,0952	1,1064	1,02%	1,0952
Área de Demanda 3	1,0998	1,1127	1,17%	1,0998
Área de Demanda 4	1,1013	1,1159	1,33%	1,1013
Área de Demanda 5	1,0890	1,0970	0,73%	1,0890
Área de Demanda 6	1,1105	1,1198	0,84%	1,1105
Área de Demanda 7	1,1298	1,1434	1,20%	1,1298
Área de Demanda 8	1,1104	1,1247	1,29%	1,1104
Área de Demanda 9	1,0962	1,1066	0,95%	1,0962
Área de Demanda 10	1,0953	1,1075	1,11%	1,0953
Área de Demanda 11	1,0949	1,1076	1,16%	1,0949
Área de Demanda 12	1,0871	1,0817	-0,50%	1,0871
Área de Demanda 13	1,0946	1,1069	1,12%	1,0946
Área de Demanda 14	1,0984	1,1114	1,18%	1,0984
Área de Demanda 15	1,1067	1,1204	1,24%	1,1067
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0234	0,9848	-3,77%	1,0234
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0234	0,9848	-3,77%	1,0234
Peaje Unitario por Compensación				
Resolucion del FA_Peaje Unitario de Compensación (FA_PUC)	1,2328	1,2328	0,00%	1,2328

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Abril/2022

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Mar-22	4-Abr-22		4-Abr-22
C.1. DISTRIBUCIÓN - VAD Y CARGOS FIJOS (Res. N° 203-2013-OS/CD)				
1. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN MT (FAVADMT)				
Luz del Sur	1,2160	1,2305	1,19%	1,2305
Edelnor	1,2051	1,2233	1,51%	1,2233
Electro Dunas	1,1981	1,2010	0,24%	1,2010
Coelvisac	1,2049	1,2286	1,97%	1,2286
Egepsa	1,2120	1,2358	1,96%	1,2358
Eilhicha	1,2069	1,2315	2,04%	1,2315
Electro Pangoa	1,2049	1,2286	1,97%	1,2286
Electro Tocache	1,2120	1,2358	1,96%	1,2358
Chavimochic	1,2049	1,2286	1,97%	1,2286
Emsemsa	1,2049	1,2286	1,97%	1,2286
Emseusa	1,2049	1,2286	1,97%	1,2286
Esempat	1,2069	1,2315	2,04%	1,2315
Sersa	1,2049	1,2286	1,97%	1,2286
Edelsa	1,2120	1,2358	1,96%	1,2358
Adinelsa	1,1549	1,1683	1,16%	1,1683
Electro Oriente	1,1567	1,1688	1,05%	1,1688
Electro Puno	1,1693	1,1828	1,15%	1,1828
Electro Sur Este	1,1797	1,1906	0,92%	1,1906
Electro Ucayali	1,1536	1,1660	1,07%	1,1660
Electrocentro	1,1608	1,1841	2,01%	1,1841
Electronoroeste	1,1622	1,1854	2,00%	1,1854
Electronorte	1,1666	1,1889	1,91%	1,1889
Electrosur	1,1743	1,1866	1,05%	1,1866
Hidrandina	1,1650	1,1874	1,92%	1,1874
Seal	1,1738	1,1861	1,05%	1,1861
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
Luz del Sur	1,2124	1,2253	1,06%	1,2253
Edelnor	1,2050	1,2158	0,90%	1,2158
Electro Dunas	1,1995	1,1980	-0,13%	1,1980
Coelvisac	1,2106	1,2322	1,78%	1,2322
Egepsa	1,2134	1,2357	1,84%	1,2357
Eilhicha	1,2124	1,2352	1,88%	1,2352
Electro Pangoa	1,2106	1,2322	1,78%	1,2322
Electro Tocache	1,2134	1,2357	1,84%	1,2357
Chavimochic	1,2106	1,2322	1,78%	1,2322
Emsemsa	1,2106	1,2322	1,78%	1,2322
Emseusa	1,2106	1,2322	1,78%	1,2322
Esempat	1,2124	1,2352	1,88%	1,2352
Sersa	1,2106	1,2322	1,78%	1,2322
Edelsa	1,2134	1,2357	1,84%	1,2357
Adinelsa	1,1576	1,1681	0,91%	1,1681
Electro Oriente	1,1616	1,1764	1,27%	1,1764
Electro Puno	1,1719	1,1899	1,54%	1,1899
Electro Sur Este	1,1808	1,1986	1,51%	1,1986
Electro Ucayali	1,1624	1,1759	1,16%	1,1759
Electrocentro	1,1636	1,1849	1,83%	1,1849
Electronoroeste	1,1655	1,1868	1,83%	1,1868
Electronorte	1,1657	1,1869	1,82%	1,1869
Electrosur	1,1737	1,1917	1,53%	1,1917
Hidrandina	1,1644	1,1856	1,82%	1,1856
Seal	1,1762	1,1941	1,52%	1,1941
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)				
Luz del Sur	1,2006	1,1925	-0,67%	1,1925
Edelnor	1,1858	1,1825	-0,28%	1,1825
Electro Dunas	1,1857	1,1772	-0,72%	1,1772
Coelvisac	1,2254	1,2385	1,07%	1,2385
Egepsa	1,2277	1,2412	1,10%	1,2412
Eilhicha	1,2049	1,2168	0,99%	1,2168
Electro Pangoa	1,2254	1,2385	1,07%	1,2385
Electro Tocache	1,2277	1,2412	1,10%	1,2412
Chavimochic	1,2254	1,2385	1,07%	1,2385
Emsemsa	1,2254	1,2385	1,07%	1,2385
Emseusa	1,2254	1,2385	1,07%	1,2385
Esempat	1,2049	1,2168	0,99%	1,2168
Sersa	1,2254	1,2385	1,07%	1,2385
Edelsa	1,2277	1,2412	1,10%	1,2412
Adinelsa	1,1560	1,1549	-0,10%	1,1549
Electro Oriente	1,1702	1,1853	1,29%	1,1853
Electro Puno	1,1845	1,1902	0,48%	1,1902
Electro Sur Este	1,2114	1,2143	0,24%	1,2143
Electro Ucayali	1,1576	1,1595	0,16%	1,1595
Electrocentro	1,1770	1,1912	1,21%	1,1912
Electronoroeste	1,1801	1,1937	1,15%	1,1937
Electronorte	1,1805	1,1938	1,13%	1,1938
Electrosur	1,1978	1,2021	0,36%	1,2021
Hidrandina	1,1770	1,1914	1,22%	1,1914
Seal	1,1928	1,1977	0,41%	1,1977
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)				
	1,1862	1,2127	2,23%	1,2127
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)				
	1,1491	1,1749	2,25%	1,1749
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)				
	1,1852	1,1405	-3,77%	1,1405
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)				
	1,1382	1,0953	-3,77%	1,0953
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)				
	1,1862	1,2127	2,23%	1,2127
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)				
	1,1491	1,1749	2,25%	1,1749

Factores de Actualización Tarifaria
Reajuste al 04/Abril/2022

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Mar-22	4-Abr-22		4-Abr-22
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	1,1667	1,1481	-1,59%	1,1481
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1,2264	1,2085	-1,46%	1,2085
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1,1401	1,1088	-2,75%	1,1088
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1,2550	1,2501	-0,39%	1,2501
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1,1491	1,1749	2,25%	1,1749
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,1667	1,1481	-1,59%	1,1481
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,2537	1,2873	2,68%	1,2873
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,1481	1,1669	1,64%	1,1669
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1,1479	1,1661	1,59%	1,1661
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 138-2015-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1,1491	1,1749	2,25%	1,1749