

Factores de Actualización Tarifaria-Comunicado N° 001-2022-GRT
Reajuste al 04/Marzo/2022

Descripción	Ft-1 4-Feb-22	Ft 4-Mar-22	Variación (%)	Aplicable 4-Mar-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	1,0210	-1,65%	1,0381
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,1229	1,1509	2,49%	1,1229
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1,0962	1,1044	0,75%	1,1044
Chavimochic	1,0915	1,0964	0,45%	1,0964
Edelnor	1,0915	1,0964	0,45%	1,0964
Eilichica	1,0915	1,0964	0,45%	1,0964
Electro Oriente	1,1970	1,2421	3,77%	1,2421
Electro Sur Este				
Electro Puno	1,0915	1,0964	0,45%	1,0964
Electro Ucayali	1,2096	1,2803	5,84%	1,2803
Electronorte				
Hidrandina	1,0915	1,0964	0,45%	1,0964
Seal	1,2191	1,3123	7,64%	1,3123
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	1,0003	-2,26%	1,0234
SPT de Egemsa	1,0604	1,0500	-0,98%	1,0604
SPT de San Gabán	1,0649	1,0585	-0,60%	1,0649
SPT de Antamina	1,0802	1,0742	-0,56%	1,0802
SPT de Eteselva	1,1004	1,0948	-0,51%	1,1004
SPT de Redesur	1,0234	1,0003	-2,26%	1,0234
SPT de Redesur (Adenda 8)	1,0234	1,0003	-2,26%	1,0234
SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0234	1,0003	-2,26%	1,0234
SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)	1,0234	1,0003	-2,26%	1,0234
SPT de Transmantaro (Ampliacion Adicional 1) (2)	1,0234	1,0003	-2,26%	1,0234
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0234	1,0003	-2,26%	1,0234
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca -Zapallal (Tramos 1 y 2)	1,0234	1,0003	-2,26%	1,0234
<u>Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y4) y SVC-Cajamarca</u>				
LT 220 kV Carhuauquero-Paragsha y subestaciones asociadas – Tramo 1	1,0234	1,0003	-2,26%	1,0234
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0234	1,0003	-2,26%	1,0234
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0234	1,0003	-2,26%	1,0234
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0234	1,0003	-2,26%	1,0234
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4	1,0234	1,0003	-2,26%	1,0234
Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0234	1,0003	-2,26%	1,0234
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0234	1,0003	-2,26%	1,0234
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0234	1,0003	-2,26%	1,0234
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0234	1,0003	-2,26%	1,0234
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0234	1,0003	-2,26%	1,0234
SGT Línea Carhuauquero- Cajamarca Norte- Cáclic- Moyobamba 220 kV (1)	1,0234	1,0003	-2,26%	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	1,0003	-2,26%	1,0234
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0234	1,0003	-2,26%	1,0234
SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1,0234	1,0003	-2,26%	1,0234
Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1,0234	1,0003	-2,26%	1,0234
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1,0234	1,0003	-2,26%	1,0234
Subestacion Carapongo (Monto Complementario)	1,0234	1,0003	-2,26%	1,0234
Línea Aguaytia - Pucallpa (2 circuito)	1,0234	1,0003	-2,26%	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	1,0003	-2,26%	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. Carhuauquero 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-Comunicado N° 001-2022-GRT
Reajuste al 04/Marzo/2022

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Feb-22	4-Mar-22		4-Mar-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	1,0988	-0,08%	1,0997
Área de Demanda 2	1,0952	1,0949	-0,03%	1,0952
Área de Demanda 3	1,0998	1,1004	0,05%	1,0998
Área de Demanda 4	1,1013	1,1027	0,13%	1,1013
Área de Demanda 5	1,0890	1,0872	-0,17%	1,0890
Área de Demanda 6	1,1105	1,1098	-0,06%	1,1105
Área de Demanda 7	1,1298	1,1314	0,14%	1,1298
Área de Demanda 8	1,1104	1,1121	0,15%	1,1104
Área de Demanda 9	1,0962	1,0956	-0,05%	1,0962
Área de Demanda 10	1,0953	1,0955	0,02%	1,0953
Área de Demanda 11	1,0949	1,0952	0,03%	1,0949
Área de Demanda 12	1,0871	1,0798	-0,67%	1,0871
Área de Demanda 13	1,0946	1,0948	0,02%	1,0946
Área de Demanda 14	1,0984	1,0990	0,05%	1,0984
Área de Demanda 15	1,1067	1,1081	0,13%	1,1067
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0234	1,0003	-2,26%	1,0234
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0234	1,0003	-2,26%	1,0234
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-Comunicado N° 001-2022-GRT
Reajuste al 04/Marzo/2022

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Feb-22	4-Mar-22		4-Mar-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	1,2163	0,02%	1,2160
Edelnor	1,2051	1,2070	0,16%	1,2051
Electro Dunas	1,1981	1,1930	-0,43%	1,1981
Coelvisac	1,2049	1,2093	0,37%	1,2049
Egepsa	1,2120	1,2166	0,38%	1,2120
Eilhicha	1,2069	1,2118	0,41%	1,2069
Electro Pangoa	1,2049	1,2093	0,37%	1,2049
Electro Tocache	1,2120	1,2166	0,38%	1,2120
Chavimochic	1,2049	1,2093	0,37%	1,2049
Emsemsa	1,2049	1,2093	0,37%	1,2049
Emseusa	1,2049	1,2093	0,37%	1,2049
Esempat	1,2069	1,2118	0,41%	1,2069
Sersa	1,2049	1,2093	0,37%	1,2049
Edelsa	1,2120	1,2166	0,38%	1,2120
Adinelsa	1,1549	1,1547	-0,02%	1,1549
Electro Oriente	1,1567	1,1559	-0,07%	1,1567
Electro Puno	1,1693	1,1693	0,00%	1,1693
Electro Sur Este	1,1797	1,1786	-0,09%	1,1797
Electro Ucayali	1,1536	1,1529	-0,06%	1,1536
Electrocentro	1,1608	1,1653	0,39%	1,1608
Electronoroeste	1,1622	1,1667	0,39%	1,1622
Electronorte	1,1666	1,1706	0,34%	1,1666
Electrosur	1,1743	1,1738	-0,04%	1,1743
Hidrandina	1,1650	1,1690	0,34%	1,1650
Seal	1,1738	1,1733	-0,04%	1,1738
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)				
Luz del Sur	1,2124	1,2120	-0,03%	1,2124
Edelnor	1,2050	1,2036	-0,12%	1,2050
Electro Dunas	1,1995	1,1925	-0,58%	1,1995
Coelvisac	1,2106	1,2141	0,29%	1,2106
Egepsa	1,2134	1,2173	0,32%	1,2134
Eilhicha	1,2124	1,2165	0,34%	1,2124
Electro Pangoa	1,2106	1,2141	0,29%	1,2106
Electro Tocache	1,2134	1,2173	0,32%	1,2134
Chavimochic	1,2106	1,2141	0,29%	1,2106
Emsemsa	1,2106	1,2141	0,29%	1,2106
Emseusa	1,2106	1,2141	0,29%	1,2106
Esempat	1,2124	1,2165	0,34%	1,2124
Sersa	1,2106	1,2141	0,29%	1,2106
Edelsa	1,2134	1,2173	0,32%	1,2134
Adinelsa	1,1576	1,1561	-0,13%	1,1576
Electro Oriente	1,1616	1,1622	0,05%	1,1616
Electro Puno	1,1719	1,1739	0,17%	1,1719
Electro Sur Este	1,1808	1,1828	0,17%	1,1808
Electro Ucayali	1,1624	1,1624	0,00%	1,1624
Electrocentro	1,1636	1,1673	0,32%	1,1636
Electronoroeste	1,1655	1,1692	0,32%	1,1655
Electronorte	1,1657	1,1694	0,32%	1,1657
Electrosur	1,1737	1,1757	0,17%	1,1737
Hidrandina	1,1644	1,1680	0,31%	1,1644
Seal	1,1762	1,1782	0,17%	1,1762
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)				
Luz del Sur	1,2006	1,1904	-0,85%	1,2006
Edelnor	1,1858	1,1777	-0,68%	1,1858
Electro Dunas	1,1857	1,1753	-0,88%	1,1857
Coelvisac	1,2254	1,2249	-0,04%	1,2254
Egepsa	1,2277	1,2274	-0,02%	1,2277
Eilhicha	1,2049	1,2037	-0,10%	1,2049
Electro Pangoa	1,2254	1,2249	-0,04%	1,2254
Electro Tocache	1,2277	1,2274	-0,02%	1,2277
Chavimochic	1,2254	1,2249	-0,04%	1,2254
Emsemsa	1,2254	1,2249	-0,04%	1,2254
Emseusa	1,2254	1,2249	-0,04%	1,2254
Esempat	1,2049	1,2037	-0,10%	1,2049
Sersa	1,2254	1,2249	-0,04%	1,2254
Edelsa	1,2277	1,2274	-0,02%	1,2277
Adinelsa	1,1560	1,1492	-0,59%	1,1560
Electro Oriente	1,1702	1,1711	0,08%	1,1702
Electro Puno	1,1845	1,1811	-0,29%	1,1845
Electro Sur Este	1,2114	1,2071	-0,35%	1,2114
Electro Ucayali	1,1576	1,1522	-0,47%	1,1576
Electrocentro	1,1770	1,1772	0,02%	1,1770
Electronoroeste	1,1801	1,1800	-0,01%	1,1801
Electronorte	1,1805	1,1803	-0,02%	1,1805
Electrosur	1,1978	1,1939	-0,33%	1,1978
Hidrandina	1,1770	1,1772	0,02%	1,1770
Seal	1,1928	1,1892	-0,30%	1,1928
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)				
	1,1862	1,1916	0,46%	1,1862
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)				
	1,1491	1,1544	0,46%	1,1491
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)				
	1,1852	1,1584	-2,26%	1,1852
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)				
	1,1382	1,1125	-2,26%	1,1382
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)				
	1,1862	1,1916	0,46%	1,1862
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)				
	1,1491	1,1544	0,46%	1,1491

Factores de Actualización Tarifaria-Comunicado N° 001-2022-GRT
Reajuste al 04/Marzo/2022

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Feb-22	4-Mar-22		4-Mar-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	1,1521	-1,25%	1,1667
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1,2264	1,2125	-1,13%	1,2264
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1,1401	1,1196	-1,80%	1,1401
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1,2550	1,2469	-0,65%	1,2550
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1,1491	1,1544	0,46%	1,1491
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,1667	1,1521	-1,25%	1,1667
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,2537	1,2650	0,90%	1,2537
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,1481	1,1502	0,18%	1,1481
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1,1479	1,1498	0,17%	1,1479
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 138-2015-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1,1491	1,1544	0,46%	1,1491

Factores de Actualización Tarifaria-Comunicado N° 004-2022-GRT
Reajuste al 04/Marzo/2022

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Feb-22	4-Mar-22		4-Mar-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	1,0210	-1,65%	1,0381
2. ENERGÍA (FAPEM)				
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)	1,1694	1,1509	-1,58%	1,1694
<u>Sistemas Aislados</u>				
Adinelsa	1,0962	1,1044	0,75%	1,1044
Chavimochic	1,0915	1,0964	0,45%	1,0964
Edelnor	1,0915	1,0964	0,45%	1,0964
Elilhica	1,0915	1,0964	0,45%	1,0964
Electro Oriente	1,1970	1,2421	3,77%	1,2421
Electro Sur Este				
Electro Puno	1,0915	1,0964	0,45%	1,0964
Electro Ucayali	1,2096	1,2803	5,84%	1,2803
Electronorte				
Hidrandina	1,0915	1,0964	0,45%	1,0964
Seal	1,2191	1,3123	7,64%	1,3123
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)				
<u>Sistema Principal de Transmisión</u>				
SPT de REP	1,0234	1,0003	-2,26%	1,0234
SPT de Egemsa	1,0604	1,0500	-0,98%	1,0604
SPT de San Gabán	1,0649	1,0585	-0,60%	1,0649
SPT de Antamina	1,0802	1,0742	-0,56%	1,0802
SPT de Eteselva	1,1004	1,0948	-0,51%	1,1004
SPT de Redesur	1,0234	1,0003	-2,26%	1,0234
SPT de Redesur (Adenda 8)	1,0234	1,0003	-2,26%	1,0234
SPT de Transmataro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)	1,0234	1,0003	-2,26%	1,0234
SPT de Transmataro (Addendum N° 8)	1,0234	1,0003	-2,26%	1,0234
SPT de Transmataro (Ampliación Adicional 1) (2)	1,0234	1,0003	-2,26%	1,0234
SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)	1,0234	1,0003	-2,26%	1,0234
<u>Cargo por Garantía (SGT)</u>				
Línea Chilca - Zapallal (Tramos 1 y 2)	1,0234	1,0003	-2,26%	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	1,0003	-2,26%	1,0234
L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2	1,0234	1,0003	-2,26%	1,0234
Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC	1,0234	1,0003	-2,26%	1,0234
LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3	1,0234	1,0003	-2,26%	1,0234
LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas – Tramo 4	1,0234	1,0003	-2,26%	1,0234
Línea Talará-Piura 220 kV (2do circuito)	1,0234	1,0003	-2,26%	1,0234
Línea Zapallal – Trujillo 500 kV	1,0234	1,0003	-2,26%	1,0234
Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV	1,0234	1,0003	-2,26%	1,0234
Línea Socabaya - Tintaya 220 kV	1,0234	1,0003	-2,26%	1,0234
Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV	1,0234	1,0003	-2,26%	1,0234
SGT Línea Carhuamayo - Cajamarca Norte- Cádiz- Moyobamba 220 kV (1)	1,0234	1,0003	-2,26%	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	1,0003	-2,26%	1,0234
SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)	1,0234	1,0003	-2,26%	1,0234
SGT Línea 500 kV Mantaro - Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1)	1,0234	1,0003	-2,26%	1,0234
Subestación Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)	1,0234	1,0003	-2,26%	1,0234
Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo	1,0234	1,0003	-2,26%	1,0234
Subestación Carapongo (Monto Complementario)	1,0234	1,0003	-2,26%	1,0234
Línea Aguaytia - Pucallpa (2 circuito)	1,0234	1,0003	-2,26%	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	1,0003	-2,26%	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 Talará	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. Talará	1,0416	1,0416	0,00%	1,0416
C.E. Cupisnique	0,9712	0,9712	0,00%	0,9712

Factores de Actualización Tarifaria-Comunicado N° 004-2022-GRT
Reajuste al 04/Marzo/2022

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Feb-22	4-Mar-22		4-Mar-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. Canchaylo	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	1,0988	-0,08%	1,0997
Área de Demanda 2	1,0952	1,0949	-0,03%	1,0952
Área de Demanda 3	1,0998	1,1004	0,05%	1,0998
Área de Demanda 4	1,1013	1,1027	0,13%	1,1013
Área de Demanda 5	1,0890	1,0872	-0,17%	1,0890
Área de Demanda 6	1,1105	1,1098	-0,06%	1,1105
Área de Demanda 7	1,1298	1,1314	0,14%	1,1298
Área de Demanda 8	1,1104	1,1121	0,15%	1,1104
Área de Demanda 9	1,0962	1,0956	-0,05%	1,0962
Área de Demanda 10	1,0953	1,0955	0,02%	1,0953
Área de Demanda 11	1,0949	1,0952	0,03%	1,0949
Área de Demanda 12	1,0871	1,0798	-0,67%	1,0871
Área de Demanda 13	1,0946	1,0948	0,02%	1,0946
Área de Demanda 14	1,0984	1,0990	0,05%	1,0984
Área de Demanda 15	1,1067	1,1081	0,13%	1,1067
Instalaciones BOOT - Redesur	1,0234	1,0003	-2,26%	1,0234
Instalaciones BOOT - ISA Peru	1,0234	1,0003	-2,26%	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-Comunicado N° 004-2022-GRT
Reajuste al 04/Marzo/2022

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable	
	4-Feb-22	4-Mar-22		4-Mar-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	1,2163	0,02%	1,2160	
Edelnor	1,2051	1,2070	0,16%	1,2051	
Electro Dunas	1,1981	1,1930	-0,43%	1,1981	
Coelvisac	1,2049	1,2093	0,37%	1,2049	
Egepsa	1,2120	1,2166	0,38%	1,2120	
Eilhicha	1,2069	1,2118	0,41%	1,2069	
Electro Pangoa	1,2049	1,2093	0,37%	1,2049	
Electro Tocache	1,2120	1,2166	0,38%	1,2120	
Chavimochic	1,2049	1,2093	0,37%	1,2049	
Emsemsa	1,2049	1,2093	0,37%	1,2049	
Emseusa	1,2049	1,2093	0,37%	1,2049	
Esempat	1,2069	1,2118	0,41%	1,2069	
Sersa	1,2049	1,2093	0,37%	1,2049	
Edelsa	1,2120	1,2166	0,38%	1,2120	
Adinelsa	1,1549	1,1547	-0,02%	1,1549	
Electro Oriente	1,1567	1,1559	-0,07%	1,1567	
Electro Puno	1,1693	1,1693	0,00%	1,1693	
Electro Sur Este	1,1797	1,1786	-0,09%	1,1797	
Electro Ucayali	1,1536	1,1529	-0,06%	1,1536	
Electrocentro	1,1608	1,1653	0,39%	1,1608	
Electronoroeste	1,1622	1,1667	0,39%	1,1622	
Electronorte	1,1666	1,1706	0,34%	1,1666	
Electrosur	1,1743	1,1738	-0,04%	1,1743	
Hidrandina	1,1650	1,1690	0,34%	1,1650	
Seal	1,1738	1,1733	-0,04%	1,1738	
2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)					
Luz del Sur	1,2124	1,2120	-0,03%	1,2124	
Edelnor	1,2050	1,2036	-0,12%	1,2050	
Electro Dunas	1,1995	1,1925	-0,58%	1,1995	
Coelvisac	1,2106	1,2141	0,29%	1,2106	
Egepsa	1,2134	1,2173	0,32%	1,2134	
Eilhicha	1,2124	1,2165	0,34%	1,2124	
Electro Pangoa	1,2106	1,2141	0,29%	1,2106	
Electro Tocache	1,2134	1,2173	0,32%	1,2134	
Chavimochic	1,2106	1,2141	0,29%	1,2106	
Emsemsa	1,2106	1,2141	0,29%	1,2106	
Emseusa	1,2106	1,2141	0,29%	1,2106	
Esempat	1,2124	1,2165	0,34%	1,2124	
Sersa	1,2106	1,2141	0,29%	1,2106	
Edelsa	1,2134	1,2173	0,32%	1,2134	
Adinelsa	1,1576	1,1561	-0,13%	1,1576	
Electro Oriente	1,1616	1,1622	0,05%	1,1616	
Electro Puno	1,1719	1,1739	0,17%	1,1719	
Electro Sur Este	1,1808	1,1828	0,17%	1,1808	
Electro Ucayali	1,1624	1,1624	0,00%	1,1624	
Electrocentro	1,1636	1,1673	0,32%	1,1636	
Electronoroeste	1,1655	1,1692	0,32%	1,1655	
Electronorte	1,1657	1,1694	0,32%	1,1657	
Electrosur	1,1737	1,1757	0,17%	1,1737	
Hidrandina	1,1644	1,1680	0,31%	1,1644	
Seal	1,1762	1,1782	0,17%	1,1762	
3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASD)					
Luz del Sur	1,2006	1,1904	-0,85%	1,2006	
Edelnor	1,1858	1,1777	-0,68%	1,1858	
Electro Dunas	1,1857	1,1753	-0,88%	1,1857	
Coelvisac	1,2254	1,2249	-0,04%	1,2254	
Egepsa	1,2277	1,2274	-0,02%	1,2277	
Eilhicha	1,2049	1,2037	-0,10%	1,2049	
Electro Pangoa	1,2254	1,2249	-0,04%	1,2254	
Electro Tocache	1,2277	1,2274	-0,02%	1,2277	
Chavimochic	1,2254	1,2249	-0,04%	1,2254	
Emsemsa	1,2254	1,2249	-0,04%	1,2254	
Emseusa	1,2254	1,2249	-0,04%	1,2254	
Esempat	1,2049	1,2037	-0,10%	1,2049	
Sersa	1,2254	1,2249	-0,04%	1,2254	
Edelsa	1,2277	1,2274	-0,02%	1,2277	
Adinelsa	1,1560	1,1492	-0,59%	1,1560	
Electro Oriente	1,1702	1,1711	0,08%	1,1702	
Electro Puno	1,1845	1,1811	-0,29%	1,1845	
Electro Sur Este	1,2114	1,2071	-0,35%	1,2114	
Electro Ucayali	1,1576	1,1522	-0,47%	1,1576	
Electrocentro	1,1770	1,1772	0,02%	1,1770	
Electronoroeste	1,1801	1,1800	-0,01%	1,1801	
Electronorte	1,1805	1,1803	-0,02%	1,1805	
Electrosur	1,1978	1,1939	-0,33%	1,1978	
Hidrandina	1,1770	1,1772	0,02%	1,1770	
Seal	1,1928	1,1892	-0,30%	1,1928	
4. CARGOS FIJOS (Grupo 1)	1,1862	1,1916	0,46%	1,1862	
4. CARGOS FIJOS (Grupo 2)	1,1491	1,1544	0,46%	1,1491	
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 1)	1,1852	1,1584	-2,26%	1,1852	
5. ENERGÍA REACTIVA (FACER) (Grupo 2)	1,1382	1,1125	-2,26%	1,1382	
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 1)	1,1862	1,1916	0,46%	1,1862	
FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago) (Grupo 2)	1,1491	1,1544	0,46%	1,1491	

Factores de Actualización Tarifaria-Comunicado N° 004-2022-GRT
Reajuste al 04/Marzo/2022

Descripción	Ft-1	Ft	Variación (%)	Aplicable
	4-Feb-22	4-Mar-22		4-Mar-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	1,1521	-1,25%	1,1667
b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4	1,2264	1,2125	-1,13%	1,2264
c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5	1,1401	1,1196	-1,80%	1,1401
d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5	1,2550	1,2469	-0,65%	1,2550
e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5	1,1491	1,1544	0,46%	1,1491
<u>Para cambio a conexión prepago</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,1667	1,1521	-1,25%	1,1667
<u>Para costos por metro de cable</u>				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,2537	1,2650	0,90%	1,2537
2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN				
a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2	1,1481	1,1502	0,18%	1,1481
b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5	1,1479	1,1498	0,17%	1,1479
C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 138-2015-OS/CD				
a) Corte y Reconexión	1,1491	1,1544	0,46%	1,1491