

Factores de Actualización Tarifaria  
Reajuste al 04/Mayo/2018

|                                                                                   | Ft-1     | Ft       |               | Aplicable |
|-----------------------------------------------------------------------------------|----------|----------|---------------|-----------|
| Descripción                                                                       | 1-May-18 | 4-May-18 | Variación (%) | 4-May-18  |
| A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Res. N° 056-2018-OS/CD)                         |          |          |               |           |
| 1. POTENCIA (FAPPM)                                                               |          |          |               |           |
| Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)                                  | 1,0000   | 1,0049   | 0,49%         | 1,0000    |
| 2. ENERGÍA (FAPEM)                                                                |          |          |               |           |
| Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)                                  | 1,0000   | 1,0056   | 0,56%         | 1,0000    |
| <u>Sistemas Aislados</u>                                                          |          |          |               |           |
| Adinelsa                                                                          | 1,0000   | 0,9993   | -0,07%        | 0,9993    |
| Chavimochic                                                                       | 1,0000   | 0,9991   | -0,09%        | 0,9991    |
| Edelnor                                                                           | 1,0000   | 0,9991   | -0,09%        | 0,9991    |
| Eilhicha                                                                          | 1,0000   | 0,9991   | -0,09%        | 0,9991    |
| Electro Oriente                                                                   | 1,0000   | 1,0185   | 1,85%         | 1,0185    |
| Electro Sur Este                                                                  |          |          |               |           |
| Electro Ucayali                                                                   | 1,0000   | 1,0023   | 0,23%         | 1,0023    |
| Electronorte                                                                      |          |          |               |           |
| Hidrandina                                                                        | 1,0000   | 0,9991   | -0,09%        | 0,9991    |
| Seal                                                                              | 1,0000   | 1,0043   | 0,43%         | 1,0043    |
|                                                                                   |          |          |               |           |
| FA_PNG (Res. 0065-2018-OS/CD)                                                     | 1,0000   | 1,0032   | 0,32%         | 1,0000    |
| FIGV (Res.182-2009-OS/CD)                                                         | 1,1800   | 1,1800   | 0,00%         | 1,1800    |
|                                                                                   |          |          |               |           |
| B.1. TRANSMISIÓN PRINCIPAL - PEAJES (Res. 056-2018-OS/CD)                         |          |          |               |           |
| <u>Sistema Principal de Transmisión</u>                                           |          |          |               |           |
| SPT de REP                                                                        | 1,0000   | 1,0065   | 0,65%         | 1,0000    |
| SPT de REP (Ampliacion 13)                                                        | 0,0000   | 1,0065   | 0,00%         | 0,0000    |
| SPT de REP (Ampliacion 17)                                                        | 0,0000   | 1,0065   | 0,00%         | 0,0000    |
| SPT de REP (Ampliacion 18.1)                                                      | 0,0000   | 0,0000   | 0,00%         | 0,0000    |
| SPT de REP (Ampliacion 18.2)                                                      | 0,0000   | 0,0000   | 0,00%         | 0,0000    |
| SPT de REP (Ampliacion 18.3)                                                      | 0,0000   | 0,0000   | 0,00%         | 0,0000    |
| SPT de REP (Ampliacion 18.4)                                                      | 0,0000   | 0,0000   | 0,00%         | 0,0000    |
| SPT de Egemsa                                                                     | 1,0000   | 1,0051   | 0,51%         | 1,0000    |
| SPT de San Gabán                                                                  | 1,0000   | 1,0027   | 0,27%         | 1,0000    |
| SPT de Antamina                                                                   | 1,0000   | 1,0066   | 0,66%         | 1,0000    |
| SPT de Eteselva                                                                   | 1,0000   | 1,0257   | 2,57%         | 1,0000    |
| SPT de Redesur                                                                    | 1,0000   | 1,0065   | 0,65%         | 1,0000    |
| SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)               | 1,0000   | 1,0065   | 0,65%         | 1,0000    |
| SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)                                               | 1,0000   | 1,0065   | 0,65%         | 1,0000    |
| SPT de Transmantaro (Ampliacion Adicional 1) (2)                                  | 1,0000   | 1,0065   | 0,65%         | 1,0000    |
| SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)                                      | 1,0000   | 1,0065   | 0,65%         | 1,0000    |
| <u>Cargo por Garantía (SGT)</u>                                                   |          |          |               |           |
| Línea Chilca -Zapallal (Tramos 1 y 2)                                             | 1,0000   | 1,0065   | 0,65%         | 1,0000    |
| <u>Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y4) y SVC-Cajamarca</u>   |          |          |               |           |
| LT 220 kV Carhuaquero-Paragsha y subestaciones asociadas – Tramo 1                | 1,0000   | 1,0065   | 0,65%         | 1,0000    |
| L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2                       | 1,0000   | 1,0065   | 0,65%         | 1,0000    |
| Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC                               | 1,0000   | 1,0065   | 0,65%         | 1,0000    |
| LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3                 | 1,0000   | 1,0065   | 0,65%         | 1,0000    |
| LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4                 | 1,0000   | 1,0065   | 0,65%         | 1,0000    |
| Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)                                          | 1,0000   | 1,0065   | 0,65%         | 1,0000    |
| Línea Zapallal – Trujillo 500 kV                                                  | 1,0000   | 1,0065   | 0,65%         | 1,0000    |
| Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV                                               | 1,0000   | 1,0065   | 0,65%         | 1,0000    |
| Línea Socabaya - Tintaya 220 kV                                                   | 1,0000   | 1,0065   | 0,65%         | 1,0000    |
| Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV                                          | 1,0000   | 1,0065   | 0,65%         | 1,0000    |
| SGT Línea Carhuaquero- Cajamarca Norte- Cáclic- Moyobamba 220 kV (1)              | 1,0000   | 1,0065   | 0,65%         | 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   | 1,0065   | 0,65%         | 1,0000    |
| SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)                             | 1,0000   | 1,0065   | 0,65%         | 1,0000    |
| SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1) | 1,0000   | 1,0065   | 0,65%         | 1,0000    |
| Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)                           | 0,0000   | 0,0000   | 0,00%         | 0,0000    |
| Refuerzo de Línea Trujillo - Chiclayo                                             | 1,0000   | 1,0065   | 0,65%         | 1,0000    |
| Línea Azangaro-Juliaca-Puno 220 kV                                                | 0,0000   | 0,0000   | 0,00%         | 0,0000    |
| <u>Cargo Unitario por Compensación por Seguridad de Suministro (CUCSS)</u>        |          |          |               |           |
| No RF (No Reserva Fría)                                                           | 1,0000   | 1,0000   | 0,00%         | 1,0000    |
|                                                                                   |          |          |               |           |
| Reserva Fría (RF) de Talara                                                       | 1,0000   | 1,0000   | 0,00%         | 1,0000    |
| Reserva Fría (RF) de Ilo                                                          | 1,0000   | 1,0000   | 0,00%         | 1,0000    |
| Reserva Fría (RF) de Pucallpa                                                     | 1,0000   | 1,0000   | 0,00%         | 1,0000    |
|                                                                                   |          |          |               |           |
| Reserva Fría (RF) de Puerto Maldonado                                             | 1,0000   | 1,0000   | 0,00%         | 1,0000    |
| Reserva Fría (RF) de Puerto Eten                                                  | 1,0000   | 1,0000   | 0,00%         | 1,0000    |

# Factores de Actualización Tarifaria

## Reajuste al 04/Mayo/2018

| Descripción                                                                           | Ft-1     | Ft       | Variación (%) | Aplicable |
|---------------------------------------------------------------------------------------|----------|----------|---------------|-----------|
|                                                                                       | 1-May-18 | 4-May-18 |               | 4-May-18  |
| <b><u>Costos Variables de Operación Adicional en Generación</u></b>                   |          |          |               |           |
| 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    |
| <b><u>Cargo por Prima</u></b>                                                         |          |          |               |           |
| Cogeneración Paramonga                                                                | 1,0000   | 1,0000   | 0,00%         | 1,0000    |
| C.H. Santa Cruz II                                                                    | 1,0000   | 1,0000   | 0,00%         | 1,0000    |
| C.H. Santa Cruz I                                                                     | 1,0000   | 1,0000   | 0,00%         | 1,0000    |
| C.H. Poechos 2                                                                        | 1,0000   | 1,0000   | 0,00%         | 1,0000    |
| C.H. Roncador                                                                         | 1,0000   | 1,0000   | 0,00%         | 1,0000    |
| C.H. Carhuaquero IV                                                                   | 1,0000   | 1,0000   | 0,00%         | 1,0000    |
| C.H. Caña Brava                                                                       | 1,0000   | 1,0000   | 0,00%         | 1,0000    |
| C.H. La Joya                                                                          | 1,0000   | 1,0000   | 0,00%         | 1,0000    |
| C.T. Huaycoloro                                                                       | 1,0000   | 1,0000   | 0,00%         | 1,0000    |
| C. H. Purmacana                                                                       | 1,0000   | 1,0000   | 0,00%         | 1,0000    |
| C.H. Huasahuasi I                                                                     | 1,0000   | 1,0000   | 0,00%         | 1,0000    |
| C.H. Huasahuasi II                                                                    | 1,0000   | 1,0000   | 0,00%         | 1,0000    |
| C.H. Nuevo Imperial                                                                   | 1,0000   | 1,0000   | 0,00%         | 1,0000    |
| CS Repartición Solar 20T                                                              | 1,0000   | 1,0000   | 0,00%         | 1,0000    |
| CS Majes Solar 20T                                                                    | 1,0000   | 1,0000   | 0,00%         | 1,0000    |
| CS Tacna Solar 20T                                                                    | 1,0000   | 1,0000   | 0,00%         | 1,0000    |
| CS Panamericana Solar 20T                                                             | 1,0000   | 1,0000   | 0,00%         | 1,0000    |
| C.H. Yanapampa                                                                        | 1,0000   | 1,0000   | 0,00%         | 1,0000    |
| C.H. Las Pizarras                                                                     | 1,0000   | 1,0000   | 0,00%         | 1,0000    |
| C.E. Marcona                                                                          | 1,0000   | 1,0000   | 0,00%         | 1,0000    |
| C.E. Talara                                                                           | 1,0000   | 1,0000   | 0,00%         | 1,0000    |
| C.E. Cupisnique                                                                       | 1,0000   | 1,0000   | 0,00%         | 1,0000    |
| C.H. Runatullo III                                                                    | 1,0000   | 1,0000   | 0,00%         | 1,0000    |
| C.H. Runatullo II                                                                     | 1,0000   | 1,0000   | 0,00%         | 1,0000    |
| CSF Moquegua FV                                                                       | 1,0000   | 1,0000   | 0,00%         | 1,0000    |
| C.H. Canchaylo                                                                        | 1,0000   | 1,0000   | 0,00%         | 1,0000    |
| C.T. La Gringa V                                                                      | 1,0000   | 1,0000   | 0,00%         | 1,0000    |
| C.H. Chancay                                                                          | 0,0000   | 0,0000   | 0,00%         | 0,0000    |
| C.H. Rucuy                                                                            | 0,0000   | 0,0000   | 0,00%         | 0,0000    |
| C.E. Tres Hermanas                                                                    | 1,0000   | 1,0000   | 0,00%         | 1,0000    |
| C.H. Potrero                                                                          | 1,0000   | 1,0000   | 0,00%         | 1,0000    |
| C.H. Yarucaya                                                                         | 1,0000   | 1,0000   | 0,00%         | 1,0000    |
| C.S. Rubi                                                                             | 1,0000   | 1,0000   | 0,00%         | 1,0000    |
| C.H. Renovandes H1                                                                    | 1,0000   | 1,0000   | 0,00%         | 1,0000    |
| C.S. intipampa                                                                        | 1,0000   | 1,0000   | 0,00%         | 1,0000    |
| <b><u>Cargo Unitario por FISE</u></b>                                                 | 1,0000   | 1,0000   | 0,00%         | 1,0000    |
| <b><u>Cargo Unitario por CASEsi</u></b>                                               | 0,0000   | 0,0000   | 0,00%         | 0,0000    |
| <b><u>Cargo Unitario por CASEge (5)</u></b>                                           | 0,0000   | 0,0000   | 0,00%         | 0,0000    |
| <b><u>Cargo Unitario por Generación Adicional</u></b>                                 |          |          |               |           |
| Usuarios Regulados                                                                    | 0,0000   | 0,0000   | 0,00%         | 0,0000    |
| Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Puerto Bravo (8)            | 1,0000   | 1,0000   | 0,00%         | 1,0000    |
| Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)         | 1,0000   | 1,0000   | 0,00%         | 1,0000    |
| Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Ene | 1,0000   | 1,0000   | 0,00%         | 1,0000    |
| <b>B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 054, 055, 068, 136, 137 y 160-2013-OS/CD)</b>     |          |          |               |           |
| Área de Demanda 1                                                                     | 1,0251   | 1,0268   | 0,17%         | 1,0251    |
| Área de Demanda 2                                                                     | 1,0179   | 1,0190   | 0,11%         | 1,0179    |
| Área de Demanda 3                                                                     | 1,0201   | 1,0215   | 0,14%         | 1,0201    |
| Área de Demanda 4                                                                     | 1,0199   | 1,0212   | 0,13%         | 1,0199    |
| Área de Demanda 5                                                                     | 1,0160   | 1,0166   | 0,06%         | 1,0160    |
| Área de Demanda 6                                                                     | 1,0278   | 1,0300   | 0,21%         | 1,0278    |
| Área de Demanda 7                                                                     | 1,0299   | 1,0323   | 0,23%         | 1,0299    |
| Área de Demanda 8                                                                     | 1,0305   | 1,0329   | 0,23%         | 1,0305    |
| Área de Demanda 9                                                                     | 1,0194   | 1,0205   | 0,11%         | 1,0194    |
| Área de Demanda 10                                                                    | 1,0177   | 1,0187   | 0,10%         | 1,0177    |
| Área de Demanda 11                                                                    | 1,0157   | 1,0167   | 0,10%         | 1,0157    |
| Área de Demanda 12                                                                    | 1,0248   | 1,0257   | 0,09%         | 1,0248    |
| Área de Demanda 13                                                                    | 1,0172   | 1,0183   | 0,11%         | 1,0172    |
| Área de Demanda 14                                                                    | 1,0198   | 1,0212   | 0,14%         | 1,0198    |
| Área de Demanda 15                                                                    | 1,0310   | 1,0333   | 0,22%         | 1,0310    |
| Instalaciones BOOT - Redesur                                                          | 1,0037   | 1,0003   | -0,34%        | 1,0037    |
| Instalaciones BOOT - ISA Peru                                                         | 1,0037   | 1,0003   | -0,34%        | 1,0037    |
| <b><u>Peaje Unitario por Compensación</u></b>                                         |          |          |               |           |
| Resolucion del FA_Peaje Unitario de Compensación (FA_PUC)                             | 1,2328   | 1,2328   | 0,00%         | 1,2328    |

# Factores de Actualización Tarifaria

## Reajuste al 04/Mayo/2018

| Descripción                                                                        | Ft-1     | Ft       | Variación (%) | Aplicable |
|------------------------------------------------------------------------------------|----------|----------|---------------|-----------|
|                                                                                    | 1-May-18 | 4-May-18 |               | 4-May-18  |
| <b>C.1. DISTRIBUCIÓN - VAD Y CARGOS FIJOS (Res. N° 203-2013-OS/CD)</b>             |          |          |               |           |
| <b>1. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN MT (FAVADMT)</b>                           |          |          |               |           |
| a) Sector 1                                                                        | 1,1337   | 1,1352   | 0,13%         | 1,1337    |
| b) Sector 2                                                                        | 1,1053   | 1,1069   | 0,14%         | 1,1053    |
| c) Sector 3                                                                        | 1,1212   | 1,1217   | 0,04%         | 1,1212    |
| d) Sector 4                                                                        | 1,1406   | 1,1411   | 0,04%         | 1,1406    |
| e) Sector 5                                                                        | 1,1108   | 1,1126   | 0,16%         | 1,1108    |
| f) Sector 6                                                                        | 1,1477   | 1,1487   | 0,09%         | 1,1477    |
| g) Sector Especial                                                                 | 1,1178   | 1,1192   | 0,13%         | 1,1178    |
| h) VAD SER 100 Estado Prepago                                                      | 1,1775   | 1,1762   | -0,11%        | 1,1775    |
| i) VAD SER 100 Estado Convencional                                                 | 1,1765   | 1,1753   | -0,10%        | 1,1765    |
| j) VAD SER 100 Empresa Prepago                                                     | 1,1775   | 1,1762   | -0,11%        | 1,1775    |
| k) VAD SER 100 Empresa Convencional                                                | 1,1765   | 1,1753   | -0,10%        | 1,1765    |
| <b>2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)</b>                           |          |          |               |           |
| a) Sector 1                                                                        | 1,1486   | 1,1499   | 0,11%         | 1,1486    |
| b) Sector 2                                                                        | 1,1099   | 1,1114   | 0,14%         | 1,1099    |
| c) Sector 3                                                                        | 1,1453   | 1,1479   | 0,23%         | 1,1453    |
| d) Sector 4                                                                        | 1,1439   | 1,1454   | 0,13%         | 1,1439    |
| e) Sector 5                                                                        | 1,1343   | 1,1357   | 0,12%         | 1,1343    |
| f) Sector 6                                                                        | 1,1372   | 1,1379   | 0,06%         | 1,1372    |
| g) Sector Especial                                                                 | 1,1156   | 1,1175   | 0,17%         | 1,1156    |
| h) VAD SER 100 Estado Prepago                                                      | 1,1770   | 1,1759   | -0,09%        | 1,1770    |
| i) VAD SER 100 Estado Convencional                                                 | 1,1760   | 1,1749   | -0,09%        | 1,1760    |
| j) VAD SER 100 Empresa Prepago                                                     | 1,1770   | 1,1759   | -0,09%        | 1,1770    |
| k) VAD SER 100 Empresa Convencional                                                | 1,1760   | 1,1749   | -0,09%        | 1,1760    |
| <b>3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)</b>           |          |          |               |           |
| a) Sector 1                                                                        | 1,1847   | 1,1832   | -0,13%        | 1,1847    |
| b) Sector 2                                                                        | 1,1014   | 1,1024   | 0,09%         | 1,1014    |
| c) Sector 3                                                                        | 1,1826   | 1,1808   | -0,15%        | 1,1826    |
| d) Sector 4                                                                        | 1,1660   | 1,1642   | -0,15%        | 1,1660    |
| e) Sector 5                                                                        | 1,1432   | 1,1423   | -0,08%        | 1,1432    |
| f) Sector 6                                                                        | 1,1568   | 1,1552   | -0,14%        | 1,1568    |
| g) Sector Especial                                                                 | 1,1231   | 1,1224   | -0,06%        | 1,1231    |
| h) VAD SER 100 Estado Prepago                                                      | 1,1256   | 1,1246   | -0,09%        | 1,1256    |
| i) VAD SER 100 Estado Convencional                                                 | 1,1246   | 1,1236   | -0,09%        | 1,1246    |
| j) VAD SER 100 Empresa Prepago                                                     | 1,1256   | 1,1246   | -0,09%        | 1,1256    |
| k) VAD SER 100 Empresa Convencional                                                | 1,1246   | 1,1236   | -0,09%        | 1,1246    |
| <b>4. CARGOS FIJOS</b>                                                             | 1,0779   | 1,0779   | 0,00%         | 1,0779    |
| <b>5. ENERGÍA REACTIVA (FACER)</b>                                                 | 1,2783   | 1,2740   | -0,34%        | 1,2783    |
| <b>FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago)</b>                               | 1,0779   | 1,0779   | 0,00%         | 1,0779    |
| <b>C.2 DISTRIBUCIÓN - PRESUPUESTOS DE CONEXIÓN - Res. N° 159-2015-OS/CD y N° 2</b> |          |          |               |           |
| <b>1. PRESUPUESTOS Y CARGOS DE REPOSICIÓN DE LA CONEXIÓN</b>                       |          |          |               |           |
| <u>Para conexiones</u>                                                             |          |          |               |           |
| a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2                                              | 1,0765   | 1,0761   | -0,04%        | 1,0765    |
| b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4                                              | 1,0682   | 1,0706   | 0,22%         | 1,0682    |
| c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5                          | 1,0829   | 1,0799   | -0,28%        | 1,0829    |
| d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5                          | 1,0486   | 1,0531   | 0,43%         | 1,0486    |
| e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5             | 1,0460   | 1,0460   | 0,00%         | 1,0460    |
| <u>Para cambio a conexión prepago</u>                                              |          |          |               |           |
| a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2                                              | 1,0765   | 1,0761   | -0,04%        | 1,0765    |
| <u>Para costos por metro de cable</u>                                              |          |          |               |           |
| a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2                                              | 1,1186   | 1,1315   | 1,15%         | 1,1186    |
| <b>2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN</b>                                             |          |          |               |           |
| a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2                                              | 1,0509   | 1,0505   | -0,04%        | 1,0509    |
| b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5                     | 1,0500   | 1,0497   | -0,03%        | 1,0500    |
| <b>C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 259-2015-OS/CD</b>      |          |          |               |           |
| a) Corte y Reconexión                                                              | 1,0460   | 1,0460   | 0,00%         | 1,0460    |