

**Factores de Actualización Tarifaria**  
**Reajuste al 04/Marzo/2018**

|                                                                                   | Ft-1     | Ft       |               | Aplicable |
|-----------------------------------------------------------------------------------|----------|----------|---------------|-----------|
| Descripción                                                                       | 4-Feb-18 | 4-Mar-18 | Variación (%) | 4-Mar-18  |
| A. GENERACIÓN - TARIFAS EN BARRA (Res. N° 060-2017-OS/CD)                         |          |          |               |           |
| 1. POTENCIA (FAPPM)                                                               |          |          |               |           |
| Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)                                  | 1,0000   | 1,0034   | 0,34%         | 1,0034    |
| 2. ENERGÍA (FAPEM)                                                                |          |          |               |           |
| Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN)                                  | 1,0000   | 1,0518   | 5,18%         | 1,0518    |
| <u>Sistemas Aislados</u>                                                          |          |          |               |           |
| Adinelsa                                                                          | 0,9960   | 1,0023   | 0,63%         | 1,0023    |
| Chavimochic                                                                       | 0,9960   | 1,0023   | 0,63%         | 1,0023    |
| Edelnor                                                                           | 0,9960   | 1,0023   | 0,63%         | 1,0023    |
| Eilhicha                                                                          | 0,9960   | 1,0023   | 0,63%         | 1,0023    |
| Electro Oriente                                                                   | 1,0922   | 1,1185   | 2,41%         | 1,1185    |
| Electro Sur Este                                                                  |          |          |               |           |
| Electro Ucayali                                                                   | 1,0467   | 1,0595   | 1,22%         | 1,0595    |
| Electronorte                                                                      |          |          |               |           |
| Hidrandina                                                                        | 0,9960   | 1,0023   | 0,63%         | 1,0023    |
| Seal                                                                              | 1,0886   | 1,1068   | 1,67%         | 1,1068    |
| FA_PNG (Res. 005-2018-OS/CD)                                                      | 1,0000   | 1,0030   | 0,30%         | 1,0000    |
| FIGV (Res.182-2009-OS/CD)                                                         | 1,1800   | 1,1800   | 0,00%         | 1,1800    |
| B.1. TRANSMISIÓN PRINCIPAL - PEAJES (Res. 060-2017-OS/CD)                         |          |          |               |           |
| <u>Sistema Principal de Transmisión</u>                                           |          |          |               |           |
| SPT de REP                                                                        | 1,0000   | 1,0037   | 0,37%         | 1,0037    |
| SPT de REP (Ampliacion 13)                                                        | 1,0000   | 1,0037   | 0,37%         | 1,0037    |
| SPT de REP (Ampliacion 17)                                                        | 1,0000   | 1,0037   | 0,37%         | 1,0037    |
| SPT de Egemsa                                                                     | 1,0000   | 1,0047   | 0,47%         | 1,0047    |
| SPT de San Gabán                                                                  | 1,0000   | 1,0032   | 0,32%         | 1,0032    |
| SPT de Antamina                                                                   | 1,0000   | 1,0068   | 0,68%         | 1,0068    |
| SPT de Eteselva                                                                   | 1,0000   | 1,0230   | 2,30%         | 1,0230    |
| SPT de Redesur                                                                    | 1,0000   | 1,0037   | 0,37%         | 1,0037    |
| SPT de Transmantaro (Contrato BOOT, Addendum N° 5 y Addendum N° 10)               | 1,0000   | 1,0037   | 0,37%         | 1,0037    |
| SPT de Transmantaro (Addendum N° 8)                                               | 1,0000   | 1,0037   | 0,37%         | 1,0037    |
| SPT de Transmantaro (Ampliacion Adicional 1) (2)                                  | 1,0000   | 1,0037   | 0,37%         | 1,0037    |
| SPT de ISA (Contrato BOOT, ampliación 1 y 2)                                      | 1,0000   | 1,0037   | 0,37%         | 1,0037    |
| <u>Cargo por Garantía (SGT)</u>                                                   |          |          |               |           |
| Línea Chilca - Zapallal (Tramos 1 y 2)                                            | 1,0000   | 1,0037   | 0,37%         | 1,0037    |
| <u>Líneas Carhuamayo - Cajamarca 220 kV (Tramos 1, 2, 3 y4) y SVC-Cajamarca</u>   | 0,0000   |          |               |           |
| LT 220 kV Carhuaquero-Paragsha y subestaciones asociadas – Tramo 1                | 1,0000   | 1,0037   | 0,37%         | 1,0037    |
| L.T. Paragsha-Conococha y subestaciones asociadas – Tramo 2                       | 1,0000   | 1,0037   | 0,37%         | 1,0037    |
| Ampliación de la Subestación Cajamarca 220 kV – SVC                               | 1,0000   | 1,0037   | 0,37%         | 1,0037    |
| LT 220 kV Conococha-Huallanca y subestaciones asociadas – Tramo 3                 | 1,0000   | 1,0037   | 0,37%         | 1,0037    |
| LT 220 kV Huallanca-Cajamarca y subestaciones asociadas - Tramo 4                 | 1,0000   | 1,0037   | 0,37%         | 1,0037    |
| Línea Talara-Piura 220 kV (2do circuito)                                          | 1,0000   | 1,0037   | 0,37%         | 1,0037    |
| Línea Zapallal – Trujillo 500 kV                                                  | 1,0000   | 1,0037   | 0,37%         | 1,0037    |
| Línea Pomacocha - Carhuamayo 220 kV                                               | 1,0000   | 1,0037   | 0,37%         | 1,0037    |
| Línea Socabaya - Tintaya 220 kV                                                   | 1,0000   | 1,0037   | 0,37%         | 1,0037    |
| Línea Chilca - Marcona - Montalvo 500 kV                                          | 1,0000   | 1,0037   | 0,37%         | 1,0037    |
| SGT Línea Carhuaquero- Cajamarca Norte- Cáclis- Moyobamba 220 kV (1)              | 1,0000   | 1,0037   | 0,37%         | 1,0037    |
| 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   | 1,0037   | 0,37%         | 1,0037    |
| SGT Línea Machupicchu - Abancay - Cotaruse 220 kV (1)                             | 1,0000   | 1,0037   | 0,37%         | 1,0037    |
| SGT Línea 500 kV Mantaro- Marcona-Socabaya-Montalvo y Subestaciones Asociadas (1) | 1,0000   | 1,0037   | 0,37%         | 1,0037    |
| Subestacion Carapongo y enlaces de conexión (1er etapa)                           | 0,0000   | 0,0000   | 0,00%         | 0,0000    |
| Refuerzo de Línea Trujillo - Chhichlayo                                           | 0,0000   | 0,0000   | 0,00%         | 0,0000    |
| 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)                                                           | 0,8865   | 0,8895   | 0,34%         | 0,8895    |
| Reserva Fría (RF) de Talara                                                       | 0,9347   | 0,9347   | 0,00%         | 0,9347    |
| Reserva Fría (RF) de Ilo                                                          | 0,9760   | 0,9760   | 0,00%         | 0,9760    |
| Reserva Fría (RF) de Pucallpa                                                     | 1,1005   | 1,1005   | 0,00%         | 1,1005    |
| Reserva Fría (RF) de Puerto Maldonado                                             | 1,1009   | 1,1009   | 0,00%         | 1,1009    |
| Reserva Fría (RF) de Puerto Eten                                                  | 1,0681   | 1,0681   | 0,00%         | 1,0681    |
| <u>Costos Variables de Operación Adicional en Generación</u>                      |          |          |               |           |
| Cargo Unitario por CVOA-CMg                                                       | 3,0715   | 3,0715   | 0,00%         | 3,0715    |
| Cargo Unitario por CVOA-RSC                                                       | 0,0000   | 0,0000   | 0,00%         | 0,0000    |

**Factores de Actualización Tarifaria**  
**Reajuste al 04/Marzo/2018**

| Descripción                                                                               | Ft-1     | Ft       | Variación (%) | Aplicable |
|-------------------------------------------------------------------------------------------|----------|----------|---------------|-----------|
|                                                                                           | 4-Feb-18 | 4-Mar-18 |               | 4-Mar-18  |
| Cargo por Prima                                                                           |          |          |               |           |
| Cogeneración Paramonga                                                                    | 0,0878   | 0,0878   | 0,00%         | 0,0878    |
| C.H. Santa Cruz II                                                                        | 0,6857   | 0,6857   | 0,00%         | 0,6857    |
| C.H. Santa Cruz I                                                                         | 0,7049   | 0,7049   | 0,00%         | 0,7049    |
| C.H. Poechos 2                                                                            | 0,9615   | 0,9615   | 0,00%         | 0,9615    |
| C.H. Roncador                                                                             | 0,1000   | 0,1000   | 0,00%         | 0,1000    |
| C.H. Carhuaquero IV                                                                       | 1,1546   | 1,1546   | 0,00%         | 1,1546    |
| C.H. Caña Brava                                                                           | 1,8113   | 1,8113   | 0,00%         | 1,8113    |
| C.H. La Joya                                                                              | 0,8627   | 0,8627   | 0,00%         | 0,8627    |
| C.T. Huaycoloro                                                                           | 1,1311   | 1,1311   | 0,00%         | 1,1311    |
| C. H. Purmacana                                                                           | 0,0000   | 0,0000   | 0,00%         | 0,0000    |
| C.H. Huasahuasi I                                                                         | 0,5584   | 0,5584   | 0,00%         | 0,5584    |
| C.H. Huasahuasi II                                                                        | 0,5000   | 0,5000   | 0,00%         | 0,5000    |
| C.H. Nuevo Imperial                                                                       | 1,4565   | 1,4565   | 0,00%         | 1,4565    |
| CS Repartición Solar 20T                                                                  | 1,1295   | 1,1295   | 0,00%         | 1,1295    |
| CS Majes Solar 20T                                                                        | 1,1374   | 1,1374   | 0,00%         | 1,1374    |
| CS Tacna Solar 20T                                                                        | 1,0443   | 1,0443   | 0,00%         | 1,0443    |
| CS Panamericana Solar 20T                                                                 | 1,1113   | 1,1113   | 0,00%         | 1,1113    |
| C.H. Yanapampa                                                                            | 0,5111   | 0,5111   | 0,00%         | 0,5111    |
| C.H. Las Pizarras                                                                         | 1,2453   | 1,2453   | 0,00%         | 1,2453    |
| C.E. Marcona                                                                              | 1,5727   | 1,5727   | 0,00%         | 1,5727    |
| C.E. Talara                                                                               | 1,4704   | 1,4704   | 0,00%         | 1,4704    |
| C.E. Cupisnique                                                                           | 1,2884   | 1,2884   | 0,00%         | 1,2884    |
| C.H. Runatullo III                                                                        | 1,1592   | 1,1592   | 0,00%         | 1,1592    |
| C.H. Runatullo II                                                                         | 0,6053   | 0,6053   | 0,00%         | 0,6053    |
| CSF Moquegua FV                                                                           | 1,1650   | 1,1650   | 0,00%         | 1,1650    |
| C.H. Canchayllo                                                                           | 1,1852   | 1,1852   | 0,00%         | 1,1852    |
| C.T. La Gringa V                                                                          | 1,2078   | 1,2078   | 0,00%         | 1,2078    |
| 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                                                                        | 1,4307   | 1,4307   | 0,00%         | 1,4307    |
| C.H. Potrero                                                                              | 0,0000   | 0,0000   | 0,00%         | 0,0000    |
| Cargo Unitario por FISE                                                                   | 1,2233   | 1,2233   | 0,00%         | 1,2233    |
| Cargo Unitario por CASEsi                                                                 | 1,0000   | 1,0000   | 0,00%         | 1,0000    |
| Cargo Unitario por CASEge (5)                                                             | 1,0000   | 1,0000   | 0,00%         | 1,0000    |
| Cargo Unitario por Generación Adicional                                                   |          |          |               |           |
| Usuarios Regulados                                                                        | 1,0000   | 1,0000   | 0,00%         | 1,0000    |
| Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Puerto Bravo (8)                | 1,4404   | 1,4404   | 0,00%         | 1,4404    |
| Cargo Unitario por Capacidad de Generación Eléctrica - CT Planta N° 2 Ilo (8)             | 0,8413   | 0,8413   | 0,00%         | 0,8413    |
| Cargo Unitario por Compensación de la Confiabilidad en la Cadena de Suministro de Energía | 3,8743   | 3,8743   | 0,00%         | 3,8743    |
| B.2. PEAJES SECUNDARIOS (Res. N° 054, 055, 068, 136, 137 y 160-2013-OS/CD)                |          |          |               |           |
| Área de Demanda 1                                                                         | 1,0000   | 1,0251   | 2,51%         | 1,0251    |
| Área de Demanda 2                                                                         | 1,0000   | 1,0179   | 1,79%         | 1,0179    |
| Área de Demanda 3                                                                         | 1,0000   | 1,0201   | 2,01%         | 1,0201    |
| Área de Demanda 4                                                                         | 1,0000   | 1,0199   | 1,99%         | 1,0199    |
| Área de Demanda 5                                                                         | 1,0000   | 1,0160   | 1,60%         | 1,0160    |
| Área de Demanda 6                                                                         | 1,0000   | 1,0278   | 2,78%         | 1,0278    |
| Área de Demanda 7                                                                         | 1,0000   | 1,0299   | 2,99%         | 1,0299    |
| Área de Demanda 8                                                                         | 1,0000   | 1,0305   | 3,05%         | 1,0305    |
| Área de Demanda 9                                                                         | 1,0000   | 1,0194   | 1,94%         | 1,0194    |
| Área de Demanda 10                                                                        | 1,0000   | 1,0177   | 1,77%         | 1,0177    |
| Área de Demanda 11                                                                        | 1,0000   | 1,0157   | 1,57%         | 1,0157    |
| Área de Demanda 12                                                                        | 1,0000   | 1,0248   | 2,48%         | 1,0248    |
| Área de Demanda 13                                                                        | 1,0000   | 1,0172   | 1,72%         | 1,0172    |
| Área de Demanda 14                                                                        | 1,0000   | 1,0198   | 1,98%         | 1,0198    |
| Área de Demanda 15                                                                        | 1,0000   | 1,0310   | 3,10%         | 1,0310    |
| Instalaciones BOOT - Redesur                                                              | 1,0000   | 1,0037   | 0,37%         | 1,0037    |
| Instalaciones BOOT - ISA Peru                                                             | 1,0000   | 1,0037   | 0,37%         | 1,0037    |
| 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/Marzo/2018**

| Descripción                                                                                     | Ft-1          | Ft            | Variación (%) | Aplicable     |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
|                                                                                                 | 4-Feb-18      | 4-Mar-18      |               | 4-Mar-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                                                                                     | 1,1196        | 1,1337        | 1,26%         | 1,1337        |
| b) Sector 2                                                                                     | 1,0929        | 1,1053        | 1,13%         | 1,1053        |
| c) Sector 3                                                                                     | 1,1111        | 1,1212        | 0,91%         | 1,1212        |
| d) Sector 4                                                                                     | 1,1295        | 1,1406        | 0,98%         | 1,1406        |
| e) Sector 5                                                                                     | 1,0970        | 1,1108        | 1,26%         | 1,1108        |
| f) Sector 6                                                                                     | 1,1344        | 1,1477        | 1,17%         | 1,1477        |
| g) Sector Especial                                                                              | 1,1052        | 1,1178        | 1,14%         | 1,1178        |
| h) VAD SER 100 Estado Prepago                                                                   | 1,1695        | 1,1775        | 0,68%         | 1,1775        |
| i) VAD SER 100 Estado Convencional                                                              | 1,1685        | 1,1765        | 0,68%         | 1,1765        |
| j) VAD SER 100 Empresa Prepago                                                                  | 1,1695        | 1,1775        | 0,68%         | 1,1775        |
| k) VAD SER 100 Empresa Convencional                                                             | 1,1685        | 1,1765        | 0,68%         | 1,1765        |
| <b>2. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN BT (FAVADBT)</b>                                        |               |               |               |               |
| a) Sector 1                                                                                     | 1,1338        | 1,1486        | 1,31%         | 1,1486        |
| b) Sector 2                                                                                     | 1,0971        | 1,1099        | 1,17%         | 1,1099        |
| c) Sector 3                                                                                     | 1,1266        | 1,1453        | 1,66%         | 1,1453        |
| d) Sector 4                                                                                     | 1,1290        | 1,1439        | 1,32%         | 1,1439        |
| e) Sector 5                                                                                     | 1,1205        | 1,1343        | 1,23%         | 1,1343        |
| f) Sector 6                                                                                     | 1,1254        | 1,1372        | 1,05%         | 1,1372        |
| g) Sector Especial                                                                              | 1,1010        | 1,1156        | 1,33%         | 1,1156        |
| h) VAD SER 100 Estado Prepago                                                                   | 1,1687        | 1,1770        | 0,71%         | 1,1770        |
| i) VAD SER 100 Estado Convencional                                                              | 1,1677        | 1,1760        | 0,71%         | 1,1760        |
| j) VAD SER 100 Empresa Prepago                                                                  | 1,1687        | 1,1770        | 0,71%         | 1,1770        |
| k) VAD SER 100 Empresa Convencional                                                             | 1,1677        | 1,1760        | 0,71%         | 1,1760        |
| <b>3. VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN EN SUBESTACIONES MT/BT (FASSED)</b>                        |               |               |               |               |
| a) Sector 1                                                                                     | 1,1769        | 1,1847        | 0,66%         | 1,1847        |
| b) Sector 2                                                                                     | 1,0907        | 1,1014        | 0,98%         | 1,1014        |
| c) Sector 3                                                                                     | 1,1762        | 1,1826        | 0,54%         | 1,1826        |
| d) Sector 4                                                                                     | 1,1605        | 1,1660        | 0,47%         | 1,1660        |
| e) Sector 5                                                                                     | 1,1364        | 1,1432        | 0,60%         | 1,1432        |
| f) Sector 6                                                                                     | 1,1513        | 1,1568        | 0,48%         | 1,1568        |
| g) Sector Especial                                                                              | 1,1168        | 1,1231        | 0,56%         | 1,1231        |
| h) VAD SER 100 Estado Prepago                                                                   | 1,1202        | 1,1256        | 0,48%         | 1,1256        |
| i) VAD SER 100 Estado Convencional                                                              | 1,1192        | 1,1246        | 0,48%         | 1,1246        |
| j) VAD SER 100 Empresa Prepago                                                                  | 1,1202        | 1,1256        | 0,48%         | 1,1256        |
| k) VAD SER 100 Empresa Convencional                                                             | 1,1192        | 1,1246        | 0,48%         | 1,1246        |
| <b>4. CARGOS FIJOS</b>                                                                          | <b>1,0722</b> | <b>1,0779</b> | <b>0,53%</b>  | <b>1,0779</b> |
| <b>5. ENERGÍA REACTIVA (FACER)</b>                                                              | <b>1,2740</b> | <b>1,2783</b> | <b>0,34%</b>  | <b>1,2783</b> |
| <b>FACCSP (Cargo Comercial del Servicio Prepago)</b>                                            | <b>1,0722</b> | <b>1,0779</b> | <b>0,53%</b>  | <b>1,0779</b> |
| <b>C.2 DISTRIBUCIÓN - PRESUPUESTOS DE CONEXIÓN - Res. N° 159-2015-OS/CD y N° 203-2013-OS/CD</b> |               |               |               |               |
| <b>1. PRESUPUESTOS Y CARGOS DE REPOSICIÓN DE LA CONEXIÓN</b>                                    |               |               |               |               |
| <u>Para conexiones</u>                                                                          |               |               |               |               |
| a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2                                                           | 1,0659        | 1,0765        | 0,99%         | 1,0765        |
| b) Conexiones en Baja Tensión - C3/C4                                                           | 1,0490        | 1,0682        | 1,83%         | 1,0682        |
| c) Conexiones Básicas en Media Tensión (PMI y Celda) - C5                                       | 1,0789        | 1,0829        | 0,37%         | 1,0829        |
| d) Otros Elementos Electromecánicos en Media Tensión - C5                                       | 1,0253        | 1,0486        | 2,27%         | 1,0486        |
| e) Vereda, Murete, Mástil y Protección de Estructuras - C1/C2/C3/C4/C5                          | 1,0404        | 1,0460        | 0,54%         | 1,0460        |
| <u>Para cambio a conexión prepago</u>                                                           |               |               |               |               |
| a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2                                                           | 1,0659        | 1,0765        | 0,99%         | 1,0765        |
| <u>Para costos por metro de cable</u>                                                           |               |               |               |               |
| a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2                                                           | 1,0640        | 1,1186        | 5,13%         | 1,1186        |
| <b>2. MANTENIMIENTO DE LA CONEXIÓN</b>                                                          |               |               |               |               |
| a) Conexiones en Baja Tensión - C1/C2                                                           | 1,0456        | 1,0509        | 0,51%         | 1,0509        |
| b) Conexiones en Baja y Media Tensión (PMI y Celda) - C3/C4/C5                                  | 1,0447        | 1,0500        | 0,51%         | 1,0500        |
| <b>C.3. DISTRIBUCIÓN - CORTE Y RECONEXIÓN (FAIM) - Res. N° 259-2015-OS/CD</b>                   |               |               |               |               |
| a) Corte y Reconexión                                                                           | 1,0404        | 1,0460        | 0,54%         | 1,0460        |