



EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA, S. A.

REGIMEN TARIFARIO 2013-2017 ACTUALIZACIÓN AÑO 4 (1° de julio 2016 al 30 junio 2017)

De acuerdo a la Ley 6 de 3 de febrero de 1997; al Régimen Tarifario de Transmisión vigente, aprobado mediante Resolución JD-5216 de 14 de abril 2005 y los cálculos de actualización, de acuerdo a instrucciones de la ASEP contenidos en la Res. AN No 7069-Elec 31/1/ 2014, AN No. 7143-Elec 28/2/2014, se anuncia la actualización del Pliego Tarifario del Servicio Público de Transmisión Eléctrica, para la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. (ETESA), aplicable al Año Tarifario No.4, el cual rige desde el 1 de julio de 2016, hasta el 30 de junio de 2017

1. CARGOS POR SERVICIOS DE OPERACIÓN INTEGRADA (Balboas por kW).

| Facturado con cargos según Res. AN No. 7069-Elec | 1°julio/2016 al 31/Agosto/2017 | | |
|--|--------------------------------|--------|--------|
| | TOTAL | CND | HIDRO |
| Agentes Generadores | 0.1191 | 0.0705 | 0.0486 |
| Agentes Consumidores | 0.2682 | 0.1588 | 0.1094 |

| Facturado con Cargos Actualizados (Nota No. DSAN-2675-16) | 1°Septiembre/2016 al 30/Junio/2017 | | |
|---|------------------------------------|--------|--------|
| | TOTAL | CND | HIDRO |
| Agentes Generadores | 0.1920 | 0.1064 | 0.0857 |
| Agentes Consumidores | 0.3039 | 0.1683 | 0.1356 |

2. CARGOS POR USO DEL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN (Balboas / kW / año).

| Cargos según Res. AN No. 7069-Elec (1°julio/2016 al 31/Agosto/2017) | | | | | Cargos Actualizados Nota DSAN-2675-16 (1°Septiembre/2016 al 30/Junio/2017) | | | |
|---|-----------------------|---------|------------|---------|--|---------|------------|---------|
| Zona | Seguimiento Eléctrico | | Estampilla | | Generación | Demanda | Generación | Demanda |
| | Generación | Demanda | Generación | Demanda | | | | |
| 1 | 4.389 | 0.002 | 7.899 | 14.395 | 4.583 | 0.000 | 2.54 | 10.896 |
| 2 | 4.327 | 0.000 | 7.899 | 14.395 | 4.436 | 0.000 | 2.54 | 10.896 |
| 3 | 3.073 | 0.000 | 7.899 | 14.395 | 5.168 | 0.000 | 2.54 | 10.896 |
| 4 | 3.318 | 0.353 | 7.899 | 14.395 | 3.998 | 0.1300 | 2.54 | 10.896 |
| 5 | 1.742 | 1.094 | 7.899 | 14.395 | 2.029 | 1.646 | 2.54 | 10.896 |
| 6 | 0.000 | 1.980 | 7.899 | 14.395 | 0.445 | 2.071 | 2.54 | 10.896 |
| 7 | 0.000 | 1.332 | 7.899 | 14.395 | 0.296 | 2.072 | 2.54 | 10.896 |
| 8 | 0.077 | 0.000 | 7.899 | 14.395 | 0.000 | 0.000 | 2.54 | 10.896 |
| 9 | 0.724 | 0.124 | 7.899 | 14.395 | 1.324 | 0.588 | 2.54 | 10.896 |
| 10 | 5.505 | 0.469 | 7.899 | 14.395 | 4.503 | 0.178 | 2.54 | 10.896 |

3. CARGOS POR CONEXIÓN

A- Para instalaciones consideradas en el cálculo tarifario.

| TIPO DE ACTIVO | CONSIDERADAS (1) |
|---|------------------------|
| Salidas de Conexión | Miles B/.Salida |
| CXS34.5 Barra Sencilla | 63.98 |
| CXS34.5 Interruptor y Medio | 74.32 |
| CXS115 Barra Sencilla | 38.05 |
| CXS115 Interruptor y Medio | 92.99 |
| CXS115 Interruptor y Medio con 1P | N/A |
| CXS230 Barras sencilla | N/A |
| CXS230 Interruptor y Medio | 162.42 |
| CXS230 Interruptor y Medio Seccionamiento | 179.48 |
| Transformadores | Miles B/./MVA |
| CXTR Reductor 60/80/100 MVA | 2.91 |
| CXTR Reductor 42/56/70 MVA | 5.51 |
| CXTR Reductor 30/40/50 MVA | 4.35 |
| CXTR Reductor 20/24 MVA | 3.15 |
| Líneas | Miles B./km |
| CXL 115 KV Circuito Sencillo 636 ACSR | 11.71 |
| CXL 115 KV Circuito Doble 636 ACSR | N/A |
| CXL 230 KV Circuito Sencillo 750 ACAR | N/A |
| CXL 230 KV Circuito Doble 750 ACAR | N/A |
| CXL 230 KV Circuito Sencillo 1200 ACAR | N/A |
| CXL 230 KV Circuito Doble 1200 ACAR | N/A |
| CXL230 KV Circuito.Sencillo/torres Doble | N/A |

B- Para instalaciones que se incorporan.

| TIPO DE ACTIVO | QUE SE INCORPORAN |
|---|------------------------|
| Salidas de Conexión | Miles B/.Salida |
| CXS34.5 Barra Sencilla | 129 |
| CXS34.5 Interruptor y Medio | 149.85 |
| CXS115 Barra Sencilla | 76.72 |
| CXS115 Interruptor y Medio | 187.49 |
| CXS115 Interruptor y Medio con 1P | N/A |
| CXS230 Barras sencilla | N/A |
| CXS230 Interruptor y Medio | 327.5 |
| CXS230 Interruptor y Medio Seccionamiento | 361.88 |
| Transformadores | Miles B/./MVA |
| CXTR Reductor 60/80/100 MVA | 5.88 |
| CXTR Reductor 42/56/70 MVA | 11.12 |
| CXTR Reductor 30/40/50 MVA | 8.77 |
| CXTR Reductor 20/24 MVA | 6.35 |
| Líneas | Miles B./km |
| CXL 115 KV Circuito Sencillo 636 ACSR | 23.61 |
| CXL 115 KV Circuito Doble 636 ACSR | N/A |
| CXL 230 KV Circuito Sencillo 750 ACAR | N/A |
| CXL 230 KV Circuito Doble 750 ACAR | N/A |
| CXL 230 KV Circuito Sencillo 1200 ACAR | N/A |
| CXL 230 KV Circuito Doble 1200 ACAR | N/A |
| CXL230 KV Circuito.Sencillo/torres Doble | N/A |

C. Para instalaciones de expansión condicionadas.

| Salida de conexión, con esquema de interruptor y 1/2 (a) | |
|--|-----------------|
| | Miles B/.Salida |
| 1 IP - 230 KV | 230.51 |
| 2 IP - 230 KV | 400.19 |
| 1 IP - 115 KV | 161.19 |
| 2 IP - 115 KV | 277.77 |
| 1 IP - 34.5 KV | 58.96 |
| 2 IP - 34.5 KV | 94.73 |

(a) Esquema de conexión de interruptor y medio, con adición de uno o dos interruptores debido a la configuración de la subestaciones existentes. ASEP no proporcionó en el VNR los valores para Instalaciones de Expansión Condicionadas, por lo que se están utilizando los valores unitarios del Plan de Expansión 2013 para 115 y 230 Para 34.5 KV se utilizan los valores del Pliego Tarifario 2009 - 2013.