



# 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		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)
<b>Salidas de Conexión</b>	<b>Miles B/.Salida</b>
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
<b>Transformadores</b>	<b>Miles B/./MVA</b>
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
<b>Líneas</b>	<b>Miles B./km</b>
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
<b>Salidas de Conexión</b>	<b>Miles B/.Salida</b>
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
<b>Transformadores</b>	<b>Miles B/./MVA</b>
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
<b>Líneas</b>	<b>Miles B./km</b>
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.