



EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA, S. A.

REGIMEN TARIFARIO 2013-2017 AÑO TARIFARIO 1 (1° de julio 2013 al

31 de diciembre del 2013)

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) el cual rige para el año calendario No.1 que se inicia el 1 de julio 2013, hasta el 31 de diciembre de 2013.

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

	(Bls./KW/mes)
Agentes Generadores	0.1681
Agentes Consumidores	0.2521

CND: Centro Nacional de Despacho
HIDRO: Hidrometeorología

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

Zona	Generación	Demanda
1	18.36	0
2	38.36	3.99
3	36.74	4.5
4	18.51	0
5	9.65	5.82
6	0	8.25
7	0	15.54
8	0	3.72
9	0	8.53
10	31.45	7.06

3. CARGOS POR CONEXIÓN

A- Para instalaciones consideradas en el cálculo tarifario.

TIPO DE ACTIVO	CONSIDERADAS
Salidas de Conexión	Miles B./Salida
CXS34.5 Barra Sencilla	28.42
CXS34.5 Interruptor y Medio	46.46
CXS115 Barra Sencilla	73.76
CXS115 Interruptor y Medio	106.78
CXS115 Interruptor y Medio con 1P	156.07
CXS230 Barras sencilla	N/A
Transformadores	Miles B./MVA
CXTR Reductor 60/80/100 MVA	6.32
CXTR Reductor 42/56/70 MVA	4.36
CXTR Reductor 30/40/50 MVA	4.35
CXTR Reductor 20/24 MVA	4.05
Líneas	Miles B./km
CXL 115 KV Circuito Sencillo 636 ACSR	10.67
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	47.86
CXS34.5 Interruptor y Medio	78.23
CXS115 Barra Sencilla	124.17
CXS115 Interruptor y Medio	179.77
CXS115 Interruptor y Medio con 1P	262.75
CXS230 Barras sencilla	126.17
Transformadores	Miles B./MVA
CXTR Reductor 60/80/100 MVA	1,065.00
CXTR Reductor 42/56/70 MVA	7.35
CXTR Reductor 30/40/50 MVA	7.33
CXTR Reductor 20/24 MVA	6.58
Líneas	Miles B./Km
CXL 115 KV Circuito Sencillo 636 ACSR	17.97
CXL 115 KV Circuito Doble 636 ACSR	27.01
CXL 230 KV Circuito Sencillo 750 ACAR	19.77
CXL 230 KV Circuito Doble 750 ACAR	29.99
CXL 230 KV Circuito Sencillo 1200 ACAR	28.25
CXL 230 KV Circuito Doble 1200 ACAR	38.32
CXL230 KV Circuito.Sencillo/torres Doble	32.85

C. Para instalaciones de expansión condicionadas.

PARA INSTALACIONES DE EXPANSIÓN CONDICIONADAS	
Salida de conexión, con esquema de interruptor y 1/2 (a)	
1 IP - 230 KV	203.63
2 IP - 230 KV	380.68
1 IP - 115 KV	130.71
2 IP - 115 KV	244.18
1 IP - 34.5 KV	70.85
2 IP - 34.5 KV	113.83

- 1) Existentes y previstas dentro del Periodo Tarifario
2 Línea 230 KV conductor 1200 ACAR con un dolo circuito en torres de doble circuito
3) Esquema de conexión con adición de uno o dos interruptores según requerimiento
N/A No aplica

Nota: el 1er semestre del Año Tarifario No. 1 (1° de julio 2013 al 31 de diciembre 2013) se facturó con cargos del periodo tarifario anterior (1° de julio 2009 al 30 de junio de 2013)



EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA, S. A.

REGIMEN TARIFARIO 2013-2017 AÑO TARIFARIO 1 (1° de enero 2014 al 30 de junio del 2014)

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) el cual rige para el año calendario No.1 que se inicia el 1 de enero de 2015, hasta el 30 de junio de 20154.

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

	1/enero/2014 al 30/junio/2014		
	TOTAL	CND	HIDRO
Agentes Generadores	0.1859	0.1233	0.0626
Agentes Consumidores	0.3252	0.2158	0.1094

CND: Centro Nacional de Despacho
HIDRO: Hidrometeorología

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

Zona	01/enero/2014 al 30/junio/2014			
	Cargos Estampilla Postal		Cargos Seguimiento Eléctrico	
	Generación	Demanda	Generación	Demanda
1	3.027	2.226	2.696	0
2	3.027	2.226	2.950	0
3	3.027	2.226	1.984	0
4	3.027	2.226	2.428	0.225
5	3.027	4.851	1.092	0.807
6	0	4.851	0.000	1.226
7	0	4.851	0.000	0.997
8	1.513	4.851	0.139	0
9	0	4.851	0.000	0.123
10	3.027	4.851	3.740	0.238

Res. AN No. 7143-Elec 28/02/2014 modifica los cargos CUSPT por SE del Año No.1 a facturarse del 1° de enero al 30 de junio de 2014.

3. CARGOS POR CONEXIÓN A- Para instalaciones consideradas en el cálculo tarifario.

TIPO DE ACTIVO	01/01/2014 al 30/06/2014
CONSIDERADAS (1)	
Salidas de Conexión	
CXS34.5 Barra Sencilla	59.66
CXS34.5 Interruptor y Medio	69.31
CXS115 Barra Sencilla	35.48
CXS115 Interruptor y Medio	86.72
CXS115 Interruptor y Medio con 1P	N/A
CXS230 Barras sencilla	N/A
CXS230 Interruptor y Medio	151.47
CXS230 Interruptor y Medio Seccionamiento	1.00
Transformadores	
CXTR Reductor 60/80/100 MVA	2.72
CXTR Reductor 42/56/70 MVA	5.14
CXTR Reductor 30/40/50 MVA	4.06
CXTR Reductor 20/24 MVA	2.94
Líneas	
CXL 115 KV Circuito Sencillo 636 ACSR	10.92
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

PARA INSTALACIONES DE EXPANSIÓN CONDICIONADAS	
Salida de conexión, con esquema de interruptor y 1/2 (a)	
1 IP - 230 KV	N/A
2 IP - 230 KV	N/A
1 IP - 115 KV	N/A
2 IP - 115 KV	N/A
1 IP - 34.5 KV	N/A
2 IP - 34.5 KV	N/A

(1) Existentes y previstas dentro del Período Tarifario.
N/A: No aplica

B- Para instalaciones que se incorporan.

TIPO DE ACTIVO	01/enero/2014 al 30/junio/2014
CONSIDERADAS (1)	
Salidas de Conexión	
CXS34.5 Barra Sencilla	127.02
CXS34.5 Interruptor y Medio	147.55
CXS115 Barra Sencilla	75.54
CXS115 Interruptor y Medio	184.61
CXS115 Interruptor y Medio con 1P	N/A
CXS230 Barras sencilla	N/A
CXS230 Interruptor y Medio	322.47
CXS230 Interruptor y Medio Seccionamiento	-
Transformadores	
CXTR Reductor 60/80/100 MVA	5.79
CXTR Reductor 42/56/70 MVA	10.00
CXTR Reductor 30/40/50 MVA	4.06
CXTR Reductor 20/24 MVA	2.94
Líneas	
CXL 115 KV Circuito Sencillo 636 ACSR	23.25
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.

PARA INSTALACIONES DE EXPANSIÓN CONDICIONADAS	
Salida de conexión, con esquema de interruptor y 1/2 (a)	
	Miles B/. Salida
1 P - 230 KV	226.97
2 P - 230 KV	394.04
1 P - 115 KV	158.71
2 P - 115 KV	273.50
1 P - 34.5 KV	58.05
2 P - 34.5 KV	93.27

(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 KV. Para 34.5 KV se utilizan los valores del Pliego Tarifario 2009 - 2013.

Nota: el 2do semestre del Año Tarifario No. 1 (1° de enero del 2014 al 30 de junio del 2014) se facturó con cargos de reales.