



EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA, S. A.

REGIMEN TARIFARIO 2013-2017 AÑO TARIFARIO 2 (1° de julio 2014 al

31 de diciembre 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.2 que se inicia el 1 de julio de 2014, hasta el 31 de diciembre de 2014.

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

	(Bls./KW/mes)
Agentes Generadores	0.1896
Agentes Consumidores	0.3310

CND: Centro Nacional de Despacho
HIDRO: Hidrometeorología

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

Zona	ESTAMPILLA POSTAL		SEGUIMIENTO ELÉCTRICO	
	GEN	DEM	GEN	DEM
1	7.025	5.131	3.144	0
2	7.025	5.131	3.370	0
3	7.025	5.131	2.751	0
4	7.025	5.131	2.516	0.212
5	7.025	10.016	1.393	0.764
6	0	10.016	0	1.386
7	0	10.016	0	1.205
8	3.512	10.016	0.304	0
9	0	10.016	0	0.112
10	7.025	10.016	4.002	0.227

3. CARGOS POR CONEXIÓN

A- Para instalaciones consideradas en el cálculo tarifario.

TIPO DE ACTIVO	CONSIDERADAS (1)
Salidas de Conexión	
CXS34.5 Barra Sencilla	63.45
CXS34.5 Interruptor y Medio	73.71
CXS115 Barra Sencilla	37.74
CXS115 Interruptor y Medio	92.22
CXS115 Interruptor y Medio con 1P	N/A
CXS230 Barras sencilla	N/A
CXS230 Interruptor y Medio	161.08
CXS230 Interruptor y Medio Seccionamiento	177.99
Transformadores	
CXTR Reductor 60/80/100 MVA	2.89
CXTR Reductor 42/56/70 MVA	5.47
CXTR Reductor 30/40/50 MVA	4.31
CXTR Reductor 20/24 MVA	3.12
Líneas	
CXL 115 KV Circuito Sencillo 636 ACSR	11.61
CXL 115 KV Circuito Doble 636 ACSR	0.00
CXL 230 KV Circuito Sencillo 750 ACAR	0.00
CXL 230 KV Circuito Doble 750 ACAR	0.00
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	
CXS34.5 Barra Sencilla	Miles B/.Salida 127.93
CXS34.5 Interruptor y Medio	148.61
CXS115 Barra Sencilla	76.09
CXS115 Interruptor y Medio	185.94
CXS115 Interruptor y Medio con 1P	NA
CXS230 Barras sencilla	NA
CXS230 Interruptor y Medio	324.79
CXS230 Interruptor y Medio Seccionamiento	358.89
Transformadores	
CXTR Reductor 60/80/100 MVA	Miles B/.MVA 5.83
CXTR Reductor 42/56/70 MVA	11.03
CXTR Reductor 30/40/50 MVA	8.70
CXTR Reductor 20/24 MVA	6.30
Líneas	
CXL 115 KV Circuito Sencillo 636 ACSR	Miles B/.km 23.42
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	-

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 IP - 230 KV	228.60
2 IP - 230 KV	396.87
1 IP - 115 KV	159.86
2 IP - 115 KV	275.46
1 IP - 34.5 KV	58.47
2 IP - 34.5 KV	93.94

(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.

(1) Existentes y previstas dentro del Período Tarifario.

N/A: No aplica

Nota: el 1er semestre del Año Tarifario No. 2 (1° de julio 2014 al 31 de diciembre 2014) los cargos CUSPT se facturaron con cargos aprobados en la Resolución AN No. 7069 – Elec del 31/01/2014 actualizados con el IPC.



EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA, S. A.

REGIMEN TARIFARIO 2013-2017 AÑO TARIFARIO 2 (1° de enero 2015 al 30 de junio del 2015)

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.2 que se inicia el 1 de enero de 2015, hasta el 30 de junio de 2015

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

	1/enero/2015 al 30/junio/2015		
	TOTAL	CND	HIDRO
Agentes Generadores	0.1935	0.1015	0.0920
Agentes Consumidores	0.3450	0.1810	0.1640

CND: Centro Nacional de Despacho
HIDRO: Hidrometeorología

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

Zona	01/enero/2015 al 30/junio/2015			
	Cargos Estampilla Postal		Cargos Seguimiento Eléctrico	
	Generación	Demanda	Generación	Demanda
1	6.501	4.640	3.016	0
2	6.501	4.640	3.332	0
3	6.501	4.640	2.671	0
4	6.501	4.640	2.669	0.342
5	6.501	12.027	1.175	0.961
6	0	12.027	0	1.138
7	0	12.027	0	1.167
8	3.250	12.027	0.030	0.000
9	0	12.027	0	0.056
10	6.501	12.027	3.980	0.209

3. CARGOS POR CONEXIÓN

A- Para instalaciones consideradas en el cálculo tarifario.

TIPO DE ACTIVO	CONSIDERADAS (1)
Salidas de Conexión	
CXS34.5 Barra Sencilla	63.45
CXS34.5 Interruptor y Medio	73.71
CXS115 Barra Sencilla	37.74
CXS115 Interruptor y Medio	92.22
CXS115 Interruptor y Medio con 1P	N/A
CXS230 Barras sencilla	N/A
CXS230 Interruptor y Medio	161.08
CXS230 Interruptor y Medio Seccionamiento	177.99
Transformadores	
CXTR Reductor 60/80/100 MVA	2.89
CXTR Reductor 42/56/70 MVA	5.47
CXTR Reductor 30/40/50 MVA	4.31
CXTR Reductor 20/24 MVA	3.12
Líneas	
CXL 115 KV Circuito Sencillo 636 ACSR	11.61
CXL 115 KV Circuito Doble 636 ACSR	0.00
CXL 230 KV Circuito Sencillo 750 ACAR	0.00
CXL 230 KV Circuito Doble 750 ACAR	0.00
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	
CXS34.5 Barra Sencilla	Miles B./Salida 127.93
CXS34.5 Interruptor y Medio	148.61
CXS115 Barra Sencilla	76.09
CXS115 Interruptor y Medio	185.94
CXS115 Interruptor y Medio con 1P	NA
CXS230 Barras sencilla	NA
CXS230 Interruptor y Medio	324.79
CXS230 Interruptor y Medio Seccionamiento	358.89
Transformadores	
CXTR Reductor 60/80/100 MVA	Miles B./MVA 5.83
CXTR Reductor 42/56/70 MVA	11.03
CXTR Reductor 30/40/50 MVA	8.70
CXTR Reductor 20/24 MVA	6.30
Líneas	
CXL 115 KV Circuito Sencillo 636 ACSR	Miles B./km 23.42
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	-

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 IP - 230 KV	228.60
2 IP - 230 KV	396.87
1 IP - 115 KV	159.86
2 IP - 115 KV	275.46
1 IP - 34.5 KV	58.47
2 IP - 34.5 KV	93.94

(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.

(1) Existentes y previstas dentro del Periodo Tarifario.

N/A: No aplica

Nota: el 2do semestre del Año Tarifario No. 2 (1° enero 2015 al 30 de junio 2015) los cargos CUSPT se facturaron con cargos reales actualizados con el IPC.