



EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA, S. A.

REGIMEN TARIFARIO 2013-2017 ACTUALIZACIÓN AÑO 3 (1° de julio 2015 al 30 junio 2016)

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.3, el cual rige desde el 1 de julio de 2015, hasta el 30 de junio de 2016.

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

Facturado con cargos según Res. AN No. 7069-Elec	1°/julio 2015 al 31/octubre/2015		
	Total	CND	HIDRO
Agentes Generadores	0.1374	0.0793	0.0581
Agentes Consumidores	0.2556	0.1476	0.1080

Facturación con cargos previstos	1°/noviembre 2015 al 30/junio/2016		
	Total	CND	HIDRO
Agentes Generadores	0.1768	0.1166	0.0602
Agentes Consumidores	0.3156	0.2082	0.1074

Cargos Reales	Cargos Reales Año No. 3 (1/07/2015 al 30/06/2016)		
	Total	CND	HIDRO
Agentes Generadores	0.1366	0.0855	0.0510
Agentes Consumidores	0.2139	0.1340	0.0799

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

Zonas	Cargos según Res. AN No. 7069- Elec (1° de julio/2015 al 30 de octubre/2015)				Actualización (1° de noviembre/2015 al 30 de junio/2016)				Cargos Reales Año Tarifario No.3 (1° de julio/2015 al 30 de junio/2016)			
	Cargos de Seguimiento Eléctrico		Cargos de Estampilla Postal		Cargos de Seguimiento Eléctrico		Cargos de Estampilla Postal		Cargos de Seguimiento Eléctrico		Cargos de Estampilla Postal	
	Generación	Demanda	Generación	Demanda	Generación	Demanda	Generación	Demanda	Generación	Demanda	Generación	Demanda
Zona 1	3.5960	0.0000	7.0780	5.3950	2.0230	0.0000	7.3530	5.5140	1.9547	0.5548	5.3761	3.4349
Zona 2	3.8440	0.0000	7.0780	5.3950	2.5220	0.0000	7.3530	5.5140	3.7774	0.0000	5.3761	3.4349
Zona 3	2.8730	0.0000	7.0780	5.3950	2.6960	0.0000	7.3530	5.5140	2.4605	0.0000	5.3761	3.4349
Zona 4	2.9220	0.2390	7.0780	5.3950	1.8400	0.6390	7.3530	5.5140	2.7125	0.5963	5.3761	3.4349
Zona 5	1.6620	0.7470	7.0780	10.3210	1.5590	0.9180	7.3530	13.2200	1.9034	1.3417	5.3761	9.2956
Zona 6	0.0000	1.4330	0.0000	10.3210	0.0000	0.7460	0.0000	13.2200	0.0000	1.2597	0.0000	9.2956
Zona 7	0.0000	1.3810	0.0000	10.3210	0.0000	0.8740	0.0000	13.2200	0.0000	1.1126	0.0000	9.2956
Zona 8	0.3200	0.0000	3.5390	10.3210	0.5910	0.0000	3.6760	13.2200	0.5582	0.0000	2.6881	9.2956
Zona 9	0.0000	0.1660	0.0000	10.3210	0.0000	0.3250	0.0000	13.2200	0.0000	0.1279	0.0000	9.2956
Zona 10	4.3970	0.2560	7.0780	10.3210	3.4960	0.0000	7.3530	13.2200	2.9607	0.5898	5.3761	9.2956

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

TIPO DE ACTIVO	2015-2016
	CONSIDERADAS (1)
Salidas de Conexión	Miles B./Salida
CXS34.5 Barra Sencilla	63.88
CXS34.5 Interruptor y Medio	74.20
CXS115 Barra Sencilla	37.99
CXS115 Interruptor y Medio	92.83
CXS115 Interruptor y Medio con 1P	-
CXS230 Barras sencilla	-
CXS230 Interruptor y Medio	162.15
CXS230 Interruptor y Medio Seccionamiento	179.18
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	4.34
CXTR Reductor 20/24 MVA	3.14
Líneas	Miles B./km
CXL 115 KV Circuito Sencillo 636 ACSR	11.69
CXL 115 KV Circuito Doble 636 ACSR	-
CXL 230 KV Circuito Sencillo 750 ACAR	-
CXL 230 KV Circuito Doble 750 ACAR	-
CXL 230 KV Circuito Sencillo 1200 ACAR	-
CXL 230 KV Circuito Doble 1200 ACAR	-
CXL230 KV Circuito.Sencillo/torres Doble	-

B- Para instalaciones que se incorporan.

TIPO DE ACTIVO	2015-2016
	QUE SE INCORPORAN
Salidas de Conexión	Miles B./Salida
CXS34.5 Barra Sencilla	128.78
CXS34.5 Interruptor y Medio	149.60
CXS115 Barra Sencilla	76.59
CXS115 Interruptor y Medio	187.18
CXS115 Interruptor y Medio con 1P	N/A
CXS230 Barras sencilla	N/A
CXS230 Interruptor y Medio	326.95
CXS230 Interruptor y Medio Seccionamiento	361.28
Transformadores	Miles B./MVA
CXTR Reductor 60/80/100 MVA	5.87
CXTR Reductor 42/56/70 MVA	11.10
CXTR Reductor 30/40/50 MVA	8.75
CXTR Reductor 20/24 MVA	6.34
Líneas	Miles B./km
CXL 115 KV Circuito Sencillo 636 ACSR	23.57
CXL 115 KV Circuito Doble 636 ACSR	-
CXL 230 KV Circuito Sencillo 750 ACAR	-
CXL 230 KV Circuito Doble 750 ACAR	-
CXL 230 KV Circuito Sencillo 1200 ACAR	-
CXL 230 KV Circuito Doble 1200 ACAR	-
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	230.13
2 IP - 230 KV	399.51
1 IP - 115 KV	160.92
2 IP - 115 KV	277.30
1 IP - 34.5 KV	58.86
2 IP - 34.5 KV	94.57

(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 Iso valores del Pliego Tarifario 2009 - 2013.