

**EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA, S.A.**



**“PLIEGO TARIFARIO**

**01/julio/2017 – 30/junio/2021”**

**“CARGOS REALES DE ENERO DE 2018”**

## INTRODUCCIÓN

La Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. (ETESA) presenta a los agentes del Mercado Eléctrico Nacional y al público en general, Los Cargos Reales del Mes de Enero de 2018, incluidos en el Pliego Tarifario del Servicio Público de Transmisión de Electricidad, vigente a partir de las cero (0) horas del día 1° de julio de 2017 hasta la vigésima cuarta (24) hora del día 30 de junio de 2021, en base al Ingreso Máximo Permitido (IMP) por año tarifario anualizado sometido a consulta pública por la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos (ASEP), mediante la Resolución AN No. 11925-Elec de 18 de diciembre de 2017 y aprobado mediante Resolución AN No. 12136 de 21 de febrero de 2018.

## CARGOS DE CONEXIÓN

Cuadro No.1  
CARGOS ANUALES POR CONEXIÓN  
AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN

TIPO DE ACTIVO	2017-2018		2018-2019		2019-2020		2020-2021	
	QUE SE INCORPORAN	CONSIDERADAS (1)						
<b>Salidas de Conexión</b>	<b>Miles B/. Salida</b>							
CXS34.5 Barra Sencilla	182.82	93.24	182.82	93.24	182.82	93.24	182.82	93.24
CXS34.5 Interruptor y Medio	197.94	100.95	197.94	100.95	197.94	100.95	197.94	100.95
CXS115 Barra Sencilla	98.36	50.16	98.36	50.16	98.36	50.16	98.36	50.16
CXS115 Interruptor y Medio	246.88	125.91	246.88	125.91	246.88	125.91	246.88	125.91
CXS115 Interruptor y Medio con 1P	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
CXS230 Barras sencilla	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
CXS230 Interruptor y Medio	649.06	331.02	649.06	331.02	649.06	331.02	649.06	331.02
CXS230 Interruptor y Medio Seccionamiento	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Transformadores</b>	<b>Miles B/.MVA</b>		<b>Miles B/.MVA</b>		<b>Miles B/.MVA</b>		<b>Miles B/.MVA</b>	
CXTR Reductor 60/80/100 MVA	4.31	2.20	4.31	2.20	4.31	2.20	4.31	2.20
CXTR Reductor 42/56/70 MVA	5.64	2.88	5.64	2.88	5.64	2.88	5.64	2.88
CXTR Reductor 30/40/50 MVA	6.29	3.21	6.29	3.21	6.29	3.21	6.29	3.21
CXTR Reductor 20/24 MVA	4.93	2.52	4.93	2.52	4.93	2.52	4.93	2.52
<b>Lineas</b>	<b>Miles B/.km</b>		<b>Miles B/.km</b>		<b>Miles B/.km</b>		<b>Miles B/.km</b>	
CXL 115 KV Circuito Sencillo 636 ACSR	26.47	13.50	26.47	13.50	26.47	13.50	26.47	13.50
CXL 115 KV Circuito Doble 636 ACSR	-	N/A	N/A	0.00	-	0.00	-	0.00
CXL 230 KV Circuito Sencillo 750 ACAR	-	N/A	N/A	0.00	-	0.00	-	0.00
CXL 230 KV Circuito Doble 750 ACAR	-	N/A	N/A	0.00	-	0.00	-	0.00
CXL 230 KV Circuito Sencillo 1200 ACAR	-	N/A	N/A	N/A	-	N/A	-	N/A
CXL 230 KV Circuito Doble 1200 ACAR	-	N/A	N/A	N/A	-	N/A	-	N/A
CXL 230 KV Circuito Sencillo/torres Doble	-	N/A	N/A	N/A	-	N/A	-	N/A

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

## CARGOS CUSPT

### SEGUIMIENTO ELÉCTRICO

CUADRO N° 2

CARGOS POR USO DEL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN (CUSPTEI)  
PARA LA GENERACIÓN (B./ MWh)

Zona	Año 1-Previsto	Enero 2018 -Real
	1/07/2017 - 30/06/2018	
1	2.087	1.606
2	2.351	1.973
3	2.752	2.434
4	1.738	1.550
5	0.876	0.786
6	0.011	0.000
7	0.021	0.014
8	0.960	0.985
9	0.164	0.163
10	3.210	2.831

### SEGUIMIENTO ELÉCTRICO

CUADRO N° 3

CARGOS POR USO DEL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN  
PARA LA DEMANDA (B./ MWh)

Zona	Año 1-Previsto	Enero 2018 -Real
	01/07/2017 - 30/06/2018	
1	0.000	0.000
2	0.000	0.000
3	0.000	0.000
4	0.217	0.099
5	0.674	0.639
6	0.921	0.827
7	0.939	0.947
8	0.655	0.875
9	0.277	0.341
10	0.039	0.033

### ESTAMPILLA POSTAL

#### CUADRO N° 4

CARGOS POR USO DEL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN (CUSPTEi)  
PARA LA GENERACIÓN (B/. / KW - año)

Zonas	Año 1-Previsto	Enero 2018 -Real
	1/07/2017 - 30/06/2018	
Todas las Zonas	5.190	0.445

### ESTAMPILLA POSTAL

#### CUADRO N° 5

CARGOS POR USO DEL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN (CUSPTEi)  
PARA LA DEMANDA (B/. / KW - año)

Zonas	Año 1-Previsto	Enero 2018 -Real
	1/07/2017 - 30/06/2018	
Todas las Zonas	3.576	0.306

### ASIGNADO A LA DEMANDA

#### CUADRO N° 6

CARGOS POR USO DEL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN  
SEGUIMIENTO ELÉCTRICO ASIGNADO A LA DEMANDA (B/. / KW - año)

Zonas	Año 1-Previsto	Enero 2018 -Real
	1/07/2017 - 30/06/2018	
1	0.000	0.000
2	0.000	0.000
3	0.000	0.000
4	0.000	0.000
5	0.819	0.774
6	3.009	2.736
7	2.228	2.284
8	0.209	0.353
9	0.357	0.440
10	0.000	0.000

## ASIGNADO A LA DEMANDA

### CUADRO N° 7

#### CARGOS POR USO DEL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN ESTAMPILLA POSTAL ASIGNADO A LA DEMANDA (B./ KW - año)

Zonas	Año 1-Previsto		Enero 2018 -Real
	1/07/2017 - 30/06/2018		
1	18.759	1.593	
2	18.759	1.593	
3	18.759	1.593	
4	18.759	1.593	
5	18.759	1.593	
6	18.759	1.593	
7	18.759	1.593	
8	18.759	1.593	
9	18.759	1.593	
10	18.759	1.593	

## CARGOS POR SERVICIO DE OPERACIÓN INTEGRADA

EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA, S.A.  
CARGOS POR SERVICIO DE OPERACIÓN INTEGRADA (SOI)  
PERIODO TARIFARIO 2017 - 2021 (P)

INGRESO PERMITIDO POR SERVICIO DE OPERACION INTEGRADA					
Miles de Balboas					
AÑOS TARIFARIOS	Total	01-jul-17	01-jul-18	01-jul-19	01-jul-20
		30-jun-18	30-jun-19	30-jun-20	30-jun-21
INGRESO PERMITIDO POR AÑO TARIFARIO	37,740	7,087	11,509	10,864	8,280
Centro Nacional de Despacho	24,908	5,011	6,748	7,417	5,730
Hidrometeorología	12,834	2,075	4,762	3,447	2,550
<b>DISTRIBUCION DE INGRESOS 50% CADA GRUPO</b>					
Ingreso asignado a Generadores	18,870	3,543	5,755	5,432	4,140
Ingreso asignado a Consumidores	18,870	3,543	5,755	5,432	4,140
<b>CAPACIDAD INSTALADA Y DEMANDA MAXIMA NO COINCIDENTE (MW)</b>					
Capacidad Instalada Total por año tarifario	17,040	3,281	4,180	4,454	5,124
Demanda Máxima No coincidente Total por año tarifario	7,567	2,016	1,792	1,847	1,912

¡Demanda: Ya es hora de cambiar el sistema de pago de electricidad! ¡Por favor, no pague!

CARGOS UNITARIOS SEGÚN TIPO DE AGENTES (B./KW/mes)												
	2017-2018			2018-2019			2019-2020			2020-2021		
	TOTAL	CND	HIDRO									
Agentes Generadores	0.0900	0.0508	0.0392	0.1147	0.074	0.0407	0.1016	0.0739	0.0277	0.0673	0.0471	0.0202
Agentes Consumidores	0.1464	0.0826	0.0638	0.2676	0.1726	0.095	0.2451	0.1783	0.0668	0.1805	0.1264	0.0541

CND: Centro Nacional de Despacho

HIDRO: Hidrometeorología