



### COEFICIENTES DE AJUSTE ESTRUCTURAL POR TIPOS DE CAMBIOS

DETALLE	Año 2	Impacto Año 2
CAMBIOS DE FECHAS DE PROYECTOS	0.9991	-0.09%
CAMBIOS DE ÍNDICE DE PRECIOS AL CONSUMIDOR	1.0044	0.44%
CAMBIOS POR DEMANDA Y CAPACIDAD (*)	1.0037	0.37%
GENERACIÓN OBLIGADA (*)	1.0001	0.01%
FACTOR DE PONDERACIÓN DE SERVICIOS DEL CND	1.0000	
IMPACTO TOTAL CARGOS CUSPT	1.0073	0.73%

(\*) Factor corregido según nota DSAN 1157 de 27/mayo/2010.  
Cuarto periodo tarifario: 01/jul/2009 - 30/jun/2013.



**PLIEGO TARIFARIO ACTUALIZADO**

CARGOS POR USO DEL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN (CUSPT)									
CUSPT PARA GENERACIÓN					CUSPT PARA CONSUMIDOR-DEMANDA				
ZONA	Año 1	Año 2	Año 3	Año 4	ZONA	Año 1	Año 2	Año 3	Año 4
FACTOR DE AJUSTE TOTAL-->					FACTOR DE AJUSTE TOTAL-->				
	1.0073					1.0073			
1	29.84	36.12	21.23	19.61	1	-33.55	-38.12	-32.14	-27.48
2	49.23	56.99	51.19	40.99	2	0.92	1.42	3.64	4.07
3	36.51	48.10	43.58	39.26	3	0.51	0.90	3.93	4.59
4	14.64	31.02	34.38	19.78	4	-10.87	-20.21	-16.47	-13.31
5	11.03	13.32	17.46	10.31	5	3.49	4.28	4.75	5.94
6	-1.83	-2.72	-2.80	-4.26	6	6.30	7.47	7.41	8.42
7	-3.73	-4.24	-4.23	-5.01	7	15.05	17.16	15.89	15.85
8	0.45	0.32	0.12	-0.96	8	1.08	0.90	2.76	3.80
9	4.68	0.86	3.20	-2.01	9	6.23	7.37	7.12	8.70
10	38.64	45.09	47.97	33.60	10	12.17	16.41	22.77	7.20

ZONA	PARA LA GENERACIÓN	PARA LA DEMANDA
1	36.12	-38.12
2	56.99	1.42
3	48.10	0.90
4	31.02	-20.21
5	13.32	4.28
6	-2.72	7.47
7	-4.24	17.16
8	0.32	0.90
9	0.86	7.37
10	45.09	16.41

CARGOS MENSUALES POR OPERACIÓN INTEGRADA			
(Balboas por kW / mes)			
AGENTES	Año 1	Año 2	
FACTOR DE AJUSTE (PROMEDIO)		1.0044	
Generadores	0.1553	0.1560	
Consumidores	0.2329	0.2339	

**CARGOS ANUALES POR CONEXIÓN**  
**FACTOR DE AJUSTE (CAES-IPC)**  
**AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN**  
**AÑO No. 2**

TIPO DE ACTIVO	Que se Incorporan	Consideradas (2)
<b>Salidas de Conexión</b>		
Miles B./Salida		
CXS34.5 Barra Sencilla	44.41	26.38
CXS34.5 Interruptor y Medio	72.60	43.12
CXS115 Barra Sencilla	115.23	68.45
CXS115 Interruptor y Medio	166.21	98.72
CXS230 Interruptor y Medio	281.35	144.83
CXS230 Barras Sencillas	117.09	N/A
<b>Transformadores</b>		
Miles B./MVA		
CXTR Reductor 60/80/100 MVA	9.88	5.87
CXTR Reductor 42/56/70 MVA	6.82	4.05
CXTR Reductor 30/40/50 MVA	6.80	4.04
CXTR Reductor 20/24 MVA	6.32	3.76
<b>Líneas</b>		
Miles B./km		
CXL 115 KV Circuito Sencillo 636 ACSR	16.68	9.90
CXL 115 KV Circuito Doble 636 ACSR	25.07	N/A
CXL 230 KV Circuito Sencillo 750 ACAR	18.35	N/A
CXL 230 KV Circuito Doble 750 ACAR	27.83	N/A
CXL 230 KV Circuito Sencillo 1200 ACAR	26.22	N/A
CXL 230 KV Circuito Doble 1200 ACAR	35.56	N/A
CXL230 KV Circuito.Sencillo/torres Doble (1)	30.49	N/A
<b>PARA INSTALACIONES DE EXPANSIÓN CONDICIONADA</b>		
Salida de conexión, con esquema de interruptor y 1/2 (a)		Miles B./Salida
1 IP - 230 KV		188.97
2 IP - 230 KV		353.28
1 IP - 115 KV		121.30
2 IP - 115 KV		226.61
1 IP - 34.5 KV		65.75
2 IP - 34.5 KV		105.64

**IPC 1**

- (a) Esquema de conexión de interruptor y medio, con adición de uno o dos interruptores debido a la configuración de las subestaciones existentes.  
 (1) Línea de 230 KV conductor 1200 ACAR con un solo circuito en torres de doble circuito.  
 (2) Existentes y previstas dentro del Período Tarifario.  
 NA No aplica.



**CARGOS POR USO  
DEL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN,  
PARA LA GENERACIÓN  
(Balboas / kW / año)**

ZONA	Año 1	Año 2	Año 3	Año 4
	01/jul/09- 30/jun/10	01/jul/10- 30/jun/11	01/jul/11- 30/jun/12	01/jul/12- 30/jun/13
1	29.62	35.86	21.23	19.61
2	48.87	56.58	51.19	40.99
3	36.25	47.75	43.58	39.26
4	14.53	30.8	34.38	19.78
5	10.95	13.22	17.46	10.31
6	-1.82	-2.7	-2.80	-4.26
7	-3.7	-4.21	-4.23	-5.01
8	0.45	0.32	0.12	-0.96
9	4.65	0.85	3.20	-2.01
10	38.36	44.76	47.97	33.60

**CAPACIDAD**

**CARGOS POR USO  
DEL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN,  
PARA LA DEMANDA  
(Balboas / kW / año)**

ZONA	Año 1	Año 2	Año 3	Año 4
	01/jul/09- 30/jun/10	01/jul/10- 30/jun/11	01/jul/11- 30/jun/12	01/jul/12- 30/jun/13
1	-33.55	-37.84	-32.14	-27.48
2	0.92	1.41	3.64	4.07
3	0.51	0.89	3.93	4.59
4	-10.87	-20.06	-16.47	-13.31
5	3.49	4.25	4.75	5.94
6	6.3	7.42	7.41	8.42
7	15.05	17.04	15.89	15.85
8	1.08	0.89	2.76	3.80
9	6.23	7.32	7.12	8.70
10	12.17	16.29	22.77	7.20

**DEMANDA**



**2. DETALLE POR COMPONENTES DEL CARGO 2009-2013.**  
(B./KW/mes)

**CARGOS APROBADOS**

AGENTES	CND	HIDRO	TOTAL
Generadores	0.0877	0.0676	0.1553
Consumidores	0.1315	0.1014	0.2329

**ACTUALIZACIÓN AÑO TARIFARIO No. 2**

CAES <sup>IPC</sup>	1.0044	
FP	1.0000	<---NA
<b>Total CND</b>	<b>1.0044</b>	

AGENTES	CND	HIDRO	TOTAL	Variación promedio
Generadores	0.0881	0.0679	0.1560	0.0044
Consumidores	0.1321	0.1018	0.2339	0.0044

<b>Impacto total SOI-CND</b>	<b>0.44%</b>
------------------------------	--------------

**CARGOS MENSUALES POR SERVICIO DE OPERACIÓN INTEGRADA (SOI)**  
(B./KW/Mes)

Agentes	Aprobado. Desde 1/jul/2009 Hasta 30/jun/2013 Res. AN No. 2912	Actualizado Año Tarifario No. 2	Variación
Generadores	0.1553	0.1560	0.44%
Consumidores	0.2329	0.2339	0.44%



## Cuadro No.1

**CARGOS ANUALES POR CONEXIÓN  
AL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN**

TIPO DE ACTIVO	QUE SE INCORPORAN	CONSIDERADAS (2)
<b>Salidas de Conexión</b>		<b>Miles B./Salida</b>
CXS34.5 Barra Sencilla	44.22	26.26
CXS34.5 Interruptor y Medio	72.28	42.93
CXS115 Barra Sencilla	114.72	68.15
CXS115 Interruptor y Medio	165.48	98.29
CXS230 Interruptor y Medio	280.12	144.20
CXS230 Barras Sencillas	116.58	N/A
<b>Transformadores</b>		<b>Miles B./MVA</b>
CXTR Reductor 60/80/100 MVA	9.84	5.84
CXTR Reductor 42/56/70 MVA	6.79	4.03
CXTR Reductor 30/40/50 MVA	6.77	4.02
CXTR Reductor 20/24 MVA	6.29	3.74
<b>Líneas</b>		<b>Miles B./Km</b>
CXL 115 KV Circuito Sencillo 636 ACSR	16.61	9.86
CXL 115 KV Circuito Doble 636 ACSR	24.96	N/A
CXL 230 KV Circuito Sencillo 750 ACAR	18.27	N/A
CXL 230 KV Circuito Doble 750 ACAR	27.71	N/A
CXL 230 KV Circuito Sencillo 1200 ACAR	26.10	N/A
CXL 230 KV Circuito Doble 1200 ACAR	35.40	N/A
CXL230 KV Circuito.Sencillo/torres Doble (1)	30.36	N/A
<b>PARA INSTALACIONES DE EXPANSIÓN CONDICIONADAS</b>		
Salida de conexión, con esquema de interruptor y 1/2 (a)	<b>Miles B./Salida</b>	
1 IP - 230 KV	188.14	N/A
2 IP - 230 KV	351.73	N/A
1 IP - 115 KV	120.77	N/A
2 IP - 115 KV	225.61	N/A
1 IP - 34.5 KV	65.46	N/A
2 IP - 34.5 KV	105.18	N/A

(a) Esquema de conexión de interruptor y medio, con adición de uno o dos interruptores debido a la configuración de la subestaciones existentes.

(1) Línea de 230 KV conductor 1200 ACAR con un solo circuito en torres de doble circuito.

(2) Existentes y previstas dentro del Período Tarifario.

N/A No aplica