

**COSTAMM Y PRESUPUESTO DE INGRESOS DE LA UNIDAD DE TRANSACCIONES 2009 -2019**  
**COSTAMM: CARGO POR LA OPERACIÓN DEL SISTEMA DE TRANSMISIÓN Y ADMINISTRACIÓN DEL MERCADO MAYORISTA**

Concepto	2009	2010	2011 (1)	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
Costos de Operación y Mantenimiento	\$ 2,876,506	\$ 2,837,970	\$ 3,092,452	\$ 3,368,028	\$ 3,387,625	\$ 4,002,736	\$ 4,069,632	\$ 4,096,030	\$ 4,110,845	\$ 4,256,751	\$ 4,708,056
(+) Anualidad de la Inversión	\$ 635,894	\$ 639,875	\$ 639,875	\$ 639,875	\$ 639,875	\$ 951,481	\$ 934,660	\$ 934,660	\$ 280,409	\$ 701,511	\$ 1,597,541
(+) Ajustes de Ingresos	\$ 704,660	-\$ 23,280	\$ 230,669	-\$ 146,981	-\$ 69,546	\$ 97,634	\$ 27,139	\$ 242,204	-\$ 33,035	\$ 200,080	\$ 226,508
(+) Diferencia de ingresos por concepto de COSTAMM del año anterior						-81,265	-152,299	-52,906	-44,727	34,513	-44,108
(=) Presupuesto de Ingresos - Diferencia de Ingresos	\$ 4,217,060	\$ 3,454,565	\$ 3,962,996	\$ 3,860,922	\$ 3,957,954	\$ 4,970,587	\$ 4,879,132	\$ 5,219,988	\$ 4,313,492	\$ 5,192,855	\$ 6,487,997
(/) Energía Retirada en el año anterior (MWh)	5,478,751	5,598,770	5,725,164	5,857,176	5,961,122	6,090,856	6,274,748	6,374,702	6,428,635	6,433,081	6,484,086
(=) COSTAMM (\$/MWh)	0.769712	0.617022	0.692207	0.659178	0.663961	0.816074	0.777582	0.818860	0.670981	0.807211	1.000603

(1) COSTAMM 2011/ enero-mayo = US\$0.675522/MWh

COSTAMM 2011/ junio-diciembre = US\$0.704124/MWh

Nota: durante el año 2009 el COSTAMM fue cobrado de la manera siguiente

Año 2009 - Período	COSTAMM (US\$/MWh)	Acuerdo No.
Enero-Abril	\$ 0.658022	PI Transitorio, Acuerdo No. 264-E-2008
Mayo-Septiembre	\$ 0.952595	Refuerzo Presupuestario, Acuerdo N. 89-E-2009
Octubre	\$ 0.967148	Aprobación PI 2009, Acuerdo No. 307-E-2009
Noviembre-Diciembre	\$ 0.437166	Modificación PI 2009, Acuerdo No. 336-E-2009
COSTAMM del año 2009	\$ 0.769712	Acuerdo No. 336-E-2009

**CAREN Y PRESUPUESTO DE INGRESOS DE LA UNIDAD DE TRANSACCIONES 1999 -2008**  
**CAREN: CARGO QUE PAGAN A LA UT, LOS OPERADORES QUE RETIRAN E INYECTAN ENERGÍA A LA RED.**

Concepto	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Costos de Operación y Mantenimiento	\$ 1,373,599	\$ 2,081,508	\$ 1,860,406	\$ 2,243,206	\$ 2,408,940	\$ 2,270,828	\$ 2,485,114	\$ 2,325,657	\$ 2,585,460	\$ 2,554,255
(+) Anualidad de Inversión	\$ 1,659,551	\$ 942,178	\$ 980,723	\$ 887,456	\$ 523,894	\$ 780,029	\$ 1,044,328	\$ 1,267,471	\$ 1,684,674	\$ 1,050,884
(=) Presupuesto Operativo	\$ 3,033,151	\$ 3,023,686	\$ 2,841,129	\$ 3,130,662	\$ 2,932,834	\$ 3,050,857	\$ 3,529,442	\$ 3,593,128	\$ 4,270,134	\$ 3,605,140
(-) Cargos por Congestión		\$ 206,619	\$ 250,243	\$ 950,052	\$ 184,564	\$ 40,580	\$ 192,315	\$ 26,352	\$ -	\$ -
(-) Cobro en exceso en el año 2002 (2)					\$ -		\$ 114,754	\$ 114,754	\$ 114,754	\$ -
(-) Remanentes de PI de 2003, 2004 y 2005 (3)					\$ -		\$ -	\$ 277,697	\$ 7,702	\$ -
(-) Ingresos por venta de Activos en 2006								\$ 4,896	\$ -	\$ -
(-) Ajuste no implementación DE-57(4)									\$ 524,395	
(=) Presupuesto de Ingresos	\$ 3,033,151	\$ 2,817,067	\$ 2,590,886	\$ 2,180,610	\$ 2,748,270	\$ 3,010,277	\$ 3,222,374	\$ 3,174,325	\$ 3,618,387	\$ 3,605,140
Demanda (MWh)	4,122.3	4,157	4,116	4,160	4,326	4,561	4,608	4,864	5,254	5,448
CAREN (\$/MWh)	0.349501	0.321892	0.298997	0.248988	0.301763	0.313518	0.332142	0.310000	0.327141	0.314322

(2) Descuento de un tercio del cobro del CAREN en exceso durante el año 2002.

(3) Descuento del efectivo remanente de los presupuestos de los años 2003, 2004 y 2005.

(4) Ajuste por no implementación del Decreto Ejecutivo No 57, establecido en el Acuerdo No. 245-E-2007