

**SUPERINTENDENCIA GENERAL DE ELECTRICIDAD Y  
TELECOMUNICACIONES**

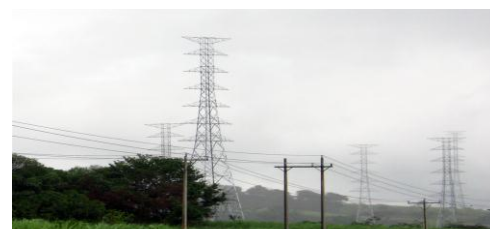
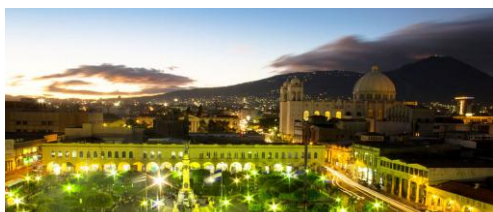
**BOLETÍN DE ESTADÍSTICAS ELÉCTRICAS N° 16**

**2014**



**MAYO, 2015**

**GERENCIA DE ELECTRICIDAD  
SAN SALVADOR, EL SALVADOR C.A.**



## **PRESENTACIÓN**

De conformidad al Art. 5 de la Ley de Creación de la Superintendencia General de Electricidad y Telecomunicaciones (SIGET), es atribución de la misma, publicar semestralmente la información estadística de los sectores de electricidad y telecomunicaciones.

Con el objeto de darle cumplimiento a dicha disposición legal, la Gerencia de Electricidad de SIGET pone a disposición del público, el Boletín de Estadística Eléctricas No. 16, documento que contiene información histórica importante entorno al desarrollo de sector eléctrico, así como los datos estadísticos correspondientes al año 2014.

En la primera parte del documento se desarrolla una descripción del comportamiento del mercado eléctrico y en la segunda se presentan las estadísticas más importantes del mercado mayorista y minorista del país.

Agradecemos a todos los operadores del sector que nos han facilitado la información necesaria para la elaboración de este informe.

## INDICE GENERAL

<b>Título</b>	<b>Página</b>
PRESENTACIÓN	1
ÍNDICE GENERAL	2
ÍNDICE DE CUADROS	4
ÍNDICE DE GRAFICAS	10
JUNTA DE DIRECTORES DE SIGET	13
GLOSARIO DE TERMINOS	15
ABREVIATURAS Y SIGNOS CONVENCIONALES	18
EMPRESAS GENERADORAS Y COGENERADORAS DE ENERGIA ELECTRICA A DICIEMBRE DE 2014	19
EMPRESAS TRANSMISORAS DE ENERGIA ELECTRICA A DICIEMBRE DE 2014	19
EMPRESAS COMERCIALIZADORAS DE ENERGIA ELECTRICA A DICIEMBRE DE 2014	20
EMPRESAS DISTRIBUIDORAS DE ENERGIA ELECTRICA A DICIEMBRE DE 2014	20
GRANDES CLIENTES CONECTADOS A LA RED DE 115kV A DICIEMBRE DE 2014	21
ADMINISTRADOR DEL MERCADO MAYORISTA DE ENERGIA ELECTRICA	21
ENTIDAD REGULADORA DEL SECTOR ELECTRICO	21
RESUMEN EJECUTIVO	22

<b>Título</b>	<b>Página</b>
CUADROS Y GRÁFICAS DEL MERCADO MAYORISTA	54
CUADROS Y GRÁFICAS DEL MERCADO MINORISTA	101
PRINCIPALES ACUERDOS EMITIDOS POR SIGET, 2014	198

## INDICE DE CUADROS

Título	Página	Cuadro
<b>MERCADO MAYORISTA</b>		
CAPACIDAD INSTALADA Y DISPONIBLE DE LAS CENTRALES GENERADORAS DE ELECTRICIDAD, AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014	55	1
FACTOR DE UTILIZACION DE LAS CENTRALES GENERADORAS, ENERO-DICIEMBRE DE 2014	57	2
CARACTERISTICAS DE LAS CENTRALES HIDROELÉCTRICAS, 2014	57	3
INYECCIONES NETA POR RECURSO Y PLANTA GENERADORA, 2014	58	4
INYECCIONES POR OPERADOR AL MERCADO, 2014	60	5
CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE CENTRAL, 1980-2014	61	6
EVOLUCION DE LA CAPACIDAD INSTALADA DE LAS CENTRALES GENERADORAS DE ENERGIA ELECTRICA, 1954-2014	62	7
GENERACION BRUTA, NETA, CONSUMO PROPIO Y DEMANDA DEL SISTEMA MAYORISTA NACIONAL, 2014	64	8
GENERACION BRUTA, NETA Y CONSUMO PROPIO POR TIPO DE CENTRAL, 1985-2014	66	9
GENERACION POR CENTRALES HIDROELECTRICAS 1966-2014	67	10
OPERACIÓN DEL EMBALSE DE GUAJOYO 2014	68	11
OPERACIÓN DEL EMBALSE DE CERRON GRANDE 2014	69	12
OPERACIÓN DEL EMBALSE DE 5 DE NOVIEMBRE 2014	70	13
OPERACIÓN DEL EMBALSE DE 15 DE SEPTIEMBRE 2014	71	14
GENERACION EN CENTRALES TERMICAS, 1965-2014	72	15

<b>Título</b>	<b>Página</b>	<b>Cuadro</b>
GENERACION EN CENTRALES GEOTERMICAS, 1975-2014	73	16
INYECCIÓN, PÉRDIDAS DE TRANSMISIÓN Y VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA, 2014	75	17
INYECCIÓN, VENTA Y PÉRDIDAS DE ENERGIA ELECTRICA, 1980-2014	76	18
DEMANDA MAXIMA NETA MENSUAL, 1995-2014	78	19
DEMANDA MINIMA NETA MENSUAL, 1995-2014	79	20
CURVAS TÍPICAS DE CARGA, ESTACIÓN SECA, 2014	81	21
CURVAS TÍPICAS DE CARGA, ESTACIÓN LLUVIOSA, 2014	81	22
TRANSFORMADORES DE POTENCIA PERTENECIENTES A LAS EMPRESAS GENERADORAS, AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014	82	23
TRANSFORMADORES AUXILIARES PERTENECIENTES A LAS EMPRESAS GENERADORAS, AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014	83	24
TRANSFORMADORES DE POTENCIA PERTENECIENTES A LA EMPRESA TRANSMISORA, AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014	84	25
DEMANDA MENSUAL DE ENERGIA ELECTRICA EN EL MERCADO MAYORISTA, ENERO-DICIEMBRE DE 2014	85	26
HISTÓRICO DE LA EVOLUCIÓN MENSUAL DE LOS PRECIOS PROMEDIOS EN EL MRS, US\$/MWh	90	27
INDICADORES TÉCNICOS Y DE EFICIENCIA SISTEMA DE TRANSMISIÓN, 2014	92	28
LINEAS DE TRANSMISION 115-230 kV, AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014	93	29
RETIRO DE ENERGIA POR NODO, 2014	94	30
ENERGIA NO SERVIDA, 2014	98	31

<b>Título</b>	<b>Página</b>	<b>Cuadro</b>
DEMANDA NETA NACIONAL, ENERGIA NO SERVIDA Y ENERGIA NETA AJUSTADA, 1985-2014	99	32
CARGO POR EL USO DEL SISTEMA DE TRANSMISION, 2006-2014	100	33
CARGO POR LA OPERACIÓN DEL SISTEMA DE TRANSMISIÓN Y EL MERCADO MAYORISTA, 2006-2014	100	34
<b>MERCADO MINORISTA</b>		
CAPACIDAD INSTALADA DE GENERADORES MINORISTAS, AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014	102	35
CAPACIDAD INSTALADA TOTAL NACIONAL AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014	102	36
GENERACION HIDROELÉCTRICA EN EL MERCADO MINORISTA NACIONAL, 2014	104	37
GENERACION TÉRMICA EN EL SISTEMA MINORISTA NACIONAL, 2014	105	38
IMPORTACIÓN Y COMPRAS DE ENERGÍA DE LOS COMERCIALIZADORES, 2014	106	39
INFORMACIÓN TÉCNICA DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2014	110	40
INDICADORES TÉCNICOS Y DE GESTIÓN EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2014	110	41
INDICADORES DE CALIDAD DEL SERVICIO EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2014	112	42
EVOLUCIÓN TOTAL DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, AL 31 DE DICIEMBRE, PERÍODO 1998-2014	113	43
EVOLUCIÓN DE LA VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA A LOS USUARIOS FINALES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, PERÍODO 1998-2014	114	44

<b>Título</b>	<b>Página</b>	<b>Cuadro</b>
PRECIOS PROMEDIOS HISTÓRICOS DE VENTA A LOS USUARIOS FINALES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, PERÍODO 1998-2014	115	45
PRECIOS PROMEDIOS POR TIPO DE TARIFA ELÉCTRICA A LOS USUARIOS FINALES, 2014	116	46
INTERRUPCIONES DE SERVICIO 2014	117	47
ÍNDICES DE CALIDAD DE SERVICIO TÉCNICO, 2014	119	48
ÍNDICES DE CALIDAD DE PRODUCTO TÉCNICO, 2014	122	49
ÍNDICES DE CALIDAD DE SERVICIO COMERCIAL, 2014	123	50
POTENCIA ELÉCTRICA CONTRATADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2014	127	51
POTENCIA ELÉCTRICA REGISTRADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2014	129	52
POTENCIA ELÉCTRICA FACTURADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2014	131	53
CANTIDAD DE POSTES DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO Y DISTRIBUIDORAS, 2014	133	54
CANTIDAD DE LUMINARIAS DE ALUMBRADO PÚBLICO POR MUNICIPIO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014	142	55
NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y DENSIDAD DEMOGRÁFICA, 2014	143	56
CONSUMO EN kWh DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y DENSIDAD DEMOGRÁFICA, 2014	144	57
NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA, TARIFARIA 2014	145	58
NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR CAESS DURANTE EL AÑO 2014	154	59
NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR DELSUR DURANTE EL AÑO 2014	156	60



<b>Título</b>	<b>Página</b>	<b>Cuadro</b>
NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR AES CLESA DURANTE EL AÑO 2014	158	61
NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR EEO DURANTE EL AÑO 2014	159	62
NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR DEUSEM DURANTE EL AÑO 2014	161	63
NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR EDESAL DURANTE EL AÑO 2014	162	64
NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR B&D DURANTE EL AÑO 2014	162	64-A
NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR ABRUZZO DURANTE EL AÑO 2014	162	64-B
CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2014	163	65
CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO, SERVIDOS POR CAESS DURANTE EL AÑO 2014	172	66
CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO, SERVIDOS POR DELSUR DURANTE EL AÑO 2014	174	67
CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO, SERVIDOS POR AES CLESA DURANTE EL AÑO 2014	176	68
CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO, SERVIDOS POR EEO DURANTE EL AÑO 2014	177	69
CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO, SERVIDOS POR DEUSEM DURANTE EL AÑO 2014	179	70
CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO, SERVIDOS POR EDESAL DURANTE EL AÑO 2014	180	71
CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO, SERVIDOS POR B&D EDESAL DURANTE EL AÑO 2014	180	71-A
CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO, SERVIDOS POR ABRUZZO DURANTE EL AÑO 2014	180	71-B
PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2014	181	72
TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 1º DE ENERO AL 11 DE ENERO DE 2014	190	73
TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 12 DE ENERO AL 11 DE ABRIL DE 2014	191	74

<b>Título</b>	<b>Página</b>	<b>Cuadro</b>
TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 12 DE ABRIL AL 11 DE JULIO DE 2014	192	75
TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 12 DE JULIO AL 11 DE OCTUBRE DE 2014	193	76
TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 12 OCTUBRE AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014	194	77
PERDIDAS EN DISTRIBUCIÓN POR EMPRESAS DISTRIBUIDORAS 2014.	195	78

# INDICE DE GRÁFICAS

Título	Página	Gráfica
<b>MERCADO MAYORISTA</b>		
CAPACIDAD INSTALADA POR CENTRAL AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014	55	1
UBICACIÓN DE CENTRALES GENERADORAS EXISTENTES, 2014	56	2
INYECCIÓN NETA ANUAL POR EMPRESA, 2014	59	3
INYECCIÓN NETA NACIONAL POR RECURSO, 2014	59	4
TRANSACCIONES INTERNACIONALES, 2014	59	5
COMPOSICION DE LA CAPACIDAD INSTALADA AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014	61	6
EVOLUCIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA, 1954-2014	62	7
GENERACION NETA POR CENTRAL, 2014	63	8
CAPACIDAD INSTALADA Y GENERACION NETA POR TIPO DE RECURSO, SISTEMA MAYORISTA NACIONAL 2014	63	9
NIVELES EN GUIJA DURANTE 2014	68	10
NIVELES EN CERRON GRANDE DURANTE 2014	69	11
NIVELES EN 5 DE NOVIEMBRE DURANTE 2014	70	12
NIVELES EN 15 DE SEPTIEMBRE DURANTE 2014	71	13
GENERACION BRUTA POR TIPO DE RECURSO, 1985-2014	74	14
INYECCIONES NETAS, VENTAS MAYORISTAS Y PÉRDIDAS EN TRANSMISIÓN, 1980-2014	77	15
DEMANDA MAXIMA NETA MENSUAL, 2010-2014	80	16

<b>Título</b>	<b>Página</b>	<b>Gráfica</b>
DEMANDA MINIMA NETA MENSUAL, 2010-2014	80	17
CAPACIDAD INSTALADA, DEMANDA MÁXIMA Y MÍNIMA, 1990-2014	80	18
CURVAS TIPICAS DE CARGA (ESTACION SECA), 2014	81	19
CURVAS TIPICAS DE CARGA (ESTACION HÚMEDA), 2014	81	20
DEMANDA MENSUAL EN EL MERCADO MAYORISTA, 2014	88	21
DEMANDA DE ENERGIA EN EL MERCADO MAYORISTA, CONTRATOS Y MRS, 2014	89	22
PRECIOS DE LA ENERGIA ELECTRICA EN EL MERCADO REGULADOR DEL SISTEMA DURANTE, 2014	90	23
SISTEMA DE GENERACIÓN Y TRANSMISIÓN EN EL SALVADOR, A DICIEMBRE DE 2014	91	24
FLUJO DE ENERGIA ELECTRICA EN EL MERCADO MAYORISTA EN 2014	97	25
ENERGÍA NO SERVIDA EN EL MERCADO MAYORISTA, 2014	98	26
<b>MERCADO MINORISTA</b>		
CAPACIDAD INSTALADA DE GENERADORES MINORISTAS, 2014	103	27
CAPACIDAD INSTALADA DE GENERACION EN EL SALVADOR, 2014	103	28
MAPA DE LAS ÁREAS DE INFLUENCIA Y PARTICIPACIÓN EN LAS VENTAS DE ELECTRICIDAD DE LAS COMPAÑÍAS DISTRIBUIDORAS, 2014	109	29
AREA SERVIDA, EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2014	111	30
KILÓMETROS DE LÍNEA, EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2014	111	31

<b>Título</b>	<b>Página</b>	<b>Gráfica</b>
PRECIOS PROMEDIOS POR TIPO DE TARIFA ELÉCTRICA A LOS USUARIOS FINALES, 2014	116	32
INTERRUPCIONES POR NIVEL DE VOLTAJE, 2014	118	33
INTERRUPCIONES POR MOTIVO, 2014	118	34
FLUJO DE LA ENERGÍA EN EL MERCADO MINORISTA, 2014	197	35

SIGET

# JUNTA DE DIRECTORES



## JUNTA DE DIRECTORES AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014

	NOMBRE	CARGO
<b>Presidencia de la República</b>		
	Director Presidente de la Junta Directores y Superintendente	Blanca Noemi Coto Estrada
<b>Gremiales</b>	Director Representante Asociaciones Gremiales del Sector Privado (ANEP)	Waldo Humberto Jiménez Rivas
	Director Suplente Asociaciones Gremiales del Sector Privado (ASIA)	Alonso Valdemar Saravia Mendoza
<b>Corte Suprema de Justicia</b>	Directora Representante Corte Suprema de Justicia	Rebeca Atanacio de Basagoitia
	Directora Suplente Corte Suprema de Justicia	Flor de María Carballo Montoya

SIGET

# GLOSARIO DE TÉRMINOS Y ABREVIATURAS



## GLOSARIO DE TÉRMINOS

**ALTA TENSION:** Voltaje igual o superior a 115 kV

**BAJA TENSION:** Voltaje igual o inferior a 600 Voltios.

**CAPACIDAD DISPONIBLE:** Es la potencia eléctrica que realmente es capaz de suministrar una máquina o central generadora en un momento determinado.

**CAPACIDAD INSTALADA:** Es la potencia eléctrica de los equipos generadores tal y como se especifica por el fabricante en los datos de placa.

**CENTRAL GENERADORA:** Es el conjunto de equipos utilizados directa e indirectamente para la generación de energía eléctrica, incluidos los edificios y obras civiles necesarias.

**COMERCIALIZADOR:** Es la entidad que compra la energía eléctrica a otros operadores con el objeto de revenderla.

**CONEXIÓN:** Es el enlace que permite a un usuario final recibir energía eléctrica de una red de transmisión o distribución.

**CONSUMO PROPIO:** Es la diferencia entre la generación bruta más cualquier aporte exterior y la energía neta salida de la central.

**CONSUMO TOTAL:** Es el total de la energía eléctrica suministrada por empresas de servicio público o privado al consumidor final, durante un período determinado.

**DEMANDA MAXIMA:** Es el valor máximo constatado de la suma de las demandas simultáneas ocurridas en las centrales de la empresa y en los puntos de compras, si los hubiere, en un período determinado.

**DEMANDA NETA NACIONAL:** Es el total de energía demandada por el país a nivel mayorista, incluyendo las pérdidas en transmisión y distribución.

**DISTRIBUIDOR:** Es la entidad poseedora y operadora de instalaciones, cuya finalidad es la entrega de energía eléctrica en redes de media y baja tensión.

**ENERGIA INYECTADA:** Aquella que un operador entrega a la red o que ingresa a la red a través de una interconexión.

**ENERGIA RETIRADA DE LA RED:** Aquella que un operador retira de la red o que es extraída de la red a través de una interconexión.

**FACTOR DE UTILIZACION:** Es la relación porcentual entre la energía realmente producida por una central generadora y el máximo posible, en un lapso de tiempo determinado.

**GENERACION BRUTA:** Es la energía medida en las terminales de salida de los generadores de la central, incluye la energía suministrada a los servicios auxiliares y las pérdidas en los transformadores de la subestación de salida de la central generadora, en el caso de que existan.

**GENERACION MAYORISTA NACIONAL:** Es el total de energía eléctrica producida en el país, con fines comerciales a nivel mayorista.

**GENERACION NETA:** Es la energía medida en las barras colectoras de la central, a la entrada de las líneas de transmisión hacia los centros de consumo.

**GENERADOR:** Es la entidad poseedora de una o más centrales de producción de energía eléctrica, que comercializa su producción en forma total o parcial.

**INTERCONEXION:** Es el enlace que permite a dos operadores la transferencia de energía eléctrica entre sus instalaciones.

**LINEA DE TRANSMISION:** Línea eléctrica que sirve para transportar electricidad desde una fuente generadora a un punto de distribución del sistema, en un nivel de tensión igual o mayor que 115 kV.

**MEDIA TENSION:** Voltaje superior a 600 V. e inferior a 115 kV.

**MERCADO DE CONTRATOS:** Mercado de energía eléctrica a futuro, despachado por la Unidad de Transacciones y convenido entre operadores en forma independiente de aquella.

**MERCADO MAYORISTA:** Mercado de energía eléctrica operado por la Unidad de Transacciones y compuesto por el Mercado de Contratos y el Mercado Regulador del Sistema.

**MERCADO REGULADOR DEL SISTEMA (MRS):** Mercado de energía eléctrica de corto plazo, que tiene como objetivo equilibrar la oferta y la demanda.

**OPERADOR:** Es cualquier entidad generadora, transmisora, distribuidora o comercializadora de energía eléctrica.

**PERDIDAS EN TRANSMISION:** Diferencia entre la energía o potencia neta de entrada al sistema de transmisión y la salida de dicho sistema.

**PERDIDAS DE DISTRIBUCION:** Diferencia entre la energía o potencia neta de entrada al sistema de distribución y la salida de dicho sistema.

**PRECIO SPOT:** Precio horario de energía eléctrica en el Mercado Regulador del Sistema (MRS).

**SISTEMA DE DISTRIBUCION:** Es el conjunto integrado de equipos de transporte de energía eléctrica en media y baja tensión. Está formado por los circuitos que se inician en la subestación de distribución y suministran energía a los transformadores de distribución.

**SISTEMA DE DISTRIBUCION SECUNDARIA:** Es el formado por los circuitos que se inician en el transformador de distribución y suministran energía al consumidor.

**SISTEMA DE TRANSMISION:** Es el conjunto integrado de equipos de transporte de energía eléctrica en alta tensión. Está conformado por el conjunto de líneas que se inicia en la salida de las plantas generadoras o puntos de entrega de energía y termina en barras de entrada de las subestaciones de potencia para distribución; para el sistema nacional los voltajes utilizados son 115 kV y 230 kV.

**SUBESTACION:** Es el conjunto de equipos instalados en un lugar, y las obras civiles en el mismo, para la conversión, transformación o control de la energía eléctrica, y para la conexión entre dos o más circuitos.

**TENSIONES ELECTRICAS O VOLTAJES PRIMARIO Y SECUNDARIO:** El voltaje del circuito que alimenta al transformador se denomina primario; para diferenciarlo del voltaje de salida denominado voltaje secundario.

**TRANSMISOR:** Es la entidad poseedora de instalaciones destinadas al transporte de energía eléctrica en redes de alta tensión, que comercializa sus servicios.

**USUARIO FINAL:** Es quien compra la energía eléctrica para uso propio.

## ABREVIATURAS Y SIGNOS CONVENCIONALES

Asterisco, Letra(s) y / o número entre paréntesis a una cifra titular, indica nota de pie.

Cifra(s) entre paréntesis o precedidas por un guión, son negativas.

- ND: En un espacio en blanco, indica información no disponible.
- (.): Punto antes o entre cifras de izquierda a derecha, indica fracciones.
- (-): Indica una cantidad o valor nulo (igual a cero).
- (0.0): Indica cifra insuficiente para incorporarla a la unidad escogida.
- MCM: Mil Circular Mils.

### EQUIVALENCIAS:

- 1 kW: Kilovatio = 1.341 caballo de fuerza (HP).
- 1 MW: Megavatio = 1,000 kW.
- 1 kWh: Kilovatio-hora = energía producida por un kW mantenido durante una hora.
- 1 MWh: Megavatio-hora = 1,000 kWh.
- 1 GWh: Gigavatio-hora = 1,000,000 kWh.
- 1 TWh: Teravatio-hora = 1,000,000,000 kWh.
- 1 kV: Kilovoltio = 1,000 Voltios.
- 1 kVA: Kilovoltio-Amperio = Potencia aparente producida por 1,000 V. cuando hacen circular un amperio de corriente.
- 1 MVA: Megavoltio-Amperio = 1,000,000 Voltio-Amperio.

**EMPRESAS GENERADORAS Y COGENERADORAS  
DE ENERGIA ELÉCTRICA  
A DICIEMBRE DE 2014**

---

AES NEJAPA:	AES Nejapa Gas
CASSA:	Compañía Azucarera Salvadoreña, S.A. de C.V. (Cogenerador)
CECSA:	Compañía Eléctrica Cucumacayán, S.A.
CEL:	Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa.
HOLCIM:	Holcim El Salvador.
CHAPARRASTIQUE:	Ingenio Chaparrastique.
DUKE:	DUKE Energy International, El Salvador.
De Matheu:	Hidroeléctrica Sociedad De Matheu y Cía. de C.V.
El Ángel:	Ingenio El Ángel, S.A. de C.V. (Cogenerador)
EGI HOLDCO:	EGI HOLDCO El Salvador; S.A. de C.V.
GECSA:	Generadora Eléctrica Central
Hilcasa:	Hilcasa Energy
INE:	Inversiones Energéticas, S.A. de C.V.
La Cabaña:	Ingenio La Cabaña, S.A. de C.V. (Cogenerador)
LaGeo:	LaGeo, S.A. de C.V.
Nejapa:	Nejapa Power Company, LLC.
Papaloate:	Central Hidroeléctrica Papaloate.
Sensunapán:	Sociedad Hidroeléctrica Sensunapán, S.A. de C.V.
Textufil:	Textufil, S.A. de C.V. (Cogenerador)
Borealis	Energía Borealis

**EMPRESAS TRANSMISORAS DE ENERGIA ELECTRICA  
A DICIEMBRE DE 2014**

---

ETESAL:	Empresa Transmisora de El Salvador, S.A. de C.V.
---------	--------------------------------------------------

## EMPRESAS COMERCIALIZADORAS DE ENERGIA ELECTRICA A DICIEMBRE DE 2014

---

ABRUZZO COM	: ABRUZZO Comercilizadora.
CASSA COM.	: Compañía Azucarera Salvadoreña, comercializadora.
CEL COM.	: Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa, comercializadora.
CENÉRGICA	: Compañía de Energía de Centroamérica, S.A. de C.V.
CECAM	: Cutuco Energy Central América, S.A. de C.V.
CENER	: Comercializador de Energía Regional, S.A. de C.V.
DUKE	: DUKE Energy International, El Salvador.
EDESAL-COM.	: Empresa Distribuidora Eléctrica Salvadoreña, S.A. de C.V. Comercializadora.
EXCELERGY	: Excelergy S.A. de C.V.
HASGAR	: Grupo Hasgar, S.A. de C.V.
INE COM.	: Inversiones Energéticas Comercializadora.
LaGeo COM.	: LaGeo S.A. de C.V. Comercializadora.
Lynx	: Lynx S.A. de C.V.
Mercados Eléctricos	: Mercados Eléctricos, S.A. de C.V.
ORIGEM	: ORIGEM, S.A. de C.V.
POLIWATT:	: Poliwatt Ltda, Sucursal El Salvador.

## EMPRESAS DISTRIBUIDORAS DE ENERGIA ELECTRICA A DICIEMBRE DE 2014

---

ABRUZZO:	Grupo ABRUZZO
AES-CLESA:	Compañía de Luz Eléctrica de Santa Ana y Cía. S en C. de C.V.
CAESS:	Compañía de Alumbrado Eléctrico de San Salvador, S.A. de C.V.
DELSUR:	Distribuidora de Electricidad del Sur, S.A. de C.V.
DEUSEM:	Distribuidora Eléctrica de Usulután, Sociedad de Economía Mixta.
EEO:	Empresa Eléctrica de Oriente, S.A. de C.V.
EDESAL:	Empresa Distribuidora Eléctrica Salvadoreña, S.A. de C.V.
B&D:	B&D Servicios Técnicos.

**GRANDES CLIENTES CONECTADOS A LA RED DE 115 kV  
(OPERANDO EN EL MERCADO MAYORISTA)  
A DICIEMBRE DE 2014**

---

AMERICAN PARK:	American Industrial Park.
ANDA:	Administración Nacional de Acueductos y Alcantarillados
INVINTER:	Inversiones Intercontinentales, S.A. de C.V. (Antes SICEPASA)
CONSORCIO INT:	Consortio Internacional
HANESBRANDS:	Hanesbrands

**ADMINISTRADOR DEL MERCADO MAYORISTA DE ENERGIA ELECTRICA**

---

UT:	Unidad de Transacciones, S.A. de C.V.
-----	---------------------------------------

**ENTIDAD REGULADORA DEL SECTOR ELECTRICO**

---

SIGET:	Superintendencia General de Electricidad y Telecomunicaciones.
--------	----------------------------------------------------------------

SIGET

# RESUMEN EJECUTIVO

## INTRODUCCION

Mediante decreto legislativo número 808 del 12 de Septiembre de 1996, se promulgó la Ley de Creación de la Superintendencia General de Electricidad y Telecomunicaciones – SIGET, como institución autónoma de servicio público, responsable y competente de la regulación de los sectores de Electricidad y Telecomunicaciones en El Salvador; y en consecuencia el 10 de octubre de 1996, mediante decreto legislativo número 843 se crea la Ley General de Electricidad, donde establece claramente las atribuciones que la SIGET debe ejercer, en cumplimiento de las leyes establecidas para tal fin.

Dentro de las responsabilidades que la SIGET tiene en el sector de Electricidad, está la de gestionar y publicar los Informes Estadísticos del Sector de Electricidad; como información e insumos importantes para los diferentes actores nacionales e internacionales vinculados al tema de electricidad, como también al público en general a quienes las diferentes empresas brindar el servicio eléctrico. Para ello, la SIGET en conjunto con los operadores del sector eléctrico, ha establecido mecanismos que le permiten, recopilar, analizar, preparar y publicar los Informes Estadísticos del Sector de Electricidad; el cual también permite proveer a instituciones del Estado que así lo requieran, información y datos certificados del comportamiento del sector de manera global como también para cada una de las empresas participantes en el sector.

Por lo anterior, se ha preparado el presente informe donde se reportan las principales actividades desarrolladas por el sector eléctrico, así como los hechos relevantes que determinaron la dinámica del mismo durante al año 2014, permitiendo que los participantes del mercado eléctrico y otros agentes interesados en su desarrollo, puedan conocer e interpretar dicho comportamiento.

## 1 COMPORTAMIENTO DEL MERCADO ELECTRICO

### 1.1 HECHOS RELEVANTES.

#### **ACTIVIDADES RELEVANTES DE LA GERENCIA DE ELECTRICIDAD.**

Para conocer los acontecimientos trascendentales ocurridos en el sector eléctrico durante el año 2014, a continuación se presentan cinco apartados en los cuales se destacan los hechos relevantes relacionados con la regulación del sector, los aspectos vinculados con la administración del mercado mayorista, los acontecimientos notificados por los distintos generadores, los hechos informados por la empresa de transmisión y finalmente, se presentan los sucesos reportados por las empresas de distribución.



### **1.1.1 ASPECTOS REGULATORIOS.**

De conformidad a lo expresado en la Ley General de Electricidad, su aplicación persigue el desarrollo de un mercado competitivo, apoyar el libre acceso de las entidades generadoras a las instalaciones de transmisión y distribución, promover el uso racional y eficiente de los recursos, fomentar el acceso al suministro de energía eléctrica para todos los sectores de la población y proteger los derechos de los usuarios y entidades que operan en el sector. En función de tales objetivos, durante el período enero – diciembre 2014, la Gerencia de Electricidad desarrolló un trabajo acorde a las responsabilidades y atribuciones expresadas en la Ley de Creación de la Superintendencia General de Electricidad y Telecomunicaciones, la Ley General de Electricidad, sus reglamentos y normas, y tratados internacionales relacionados al sector. A continuación se detallan las actividades relevantes que este Gerencia ejecutó durante el periodo en referencia:

La implementación de las recomendaciones de estudios y normas desarrolladas, permitió hacer efectiva la labor de control y fiscalización de las empresas reguladas, de acuerdo a lo que la Ley y sus Reglamentos le facultan a la SIGET, permitiendo lograr que el trabajo de la SIGET garantice el servicio eficiente con calidad para beneficio de los usuarios finales. A continuación se presenta un resumen de las principales tareas realizadas.

#### **a. Protección de los Derechos de los Usuarios.**

- i. En materia de protección de los derechos de los usuarios, se finalizó la auditoría de la facturación, que por el suministro de energía eléctrica, realizaron las distribuidora y los comercializadores durante el año 2012; examen que concluyó con el mandato para las empresas distribuidoras y comercializadoras de reintegrar, a los usuarios finales, un monto aproximado de Quinientos Mil 00/100 dólares (US\$500,000.00).
- ii. Actualización de las Normas de Calidad del Servicio de los Sistemas de Distribución y aprobación de la Metodología para el control de los equipos de medición, acción que implicó la inclusión de indicadores y límites relacionados con la precisión de los equipos de medición, así como compensaciones económicas que las distribuidoras deberán pagar a los usuarios finales cuando los indicadores establecidos se encuentran fuera de sus correspondientes límites de tolerancia, provocando así un incentivo para que todos los equipos de medición de energía cumplan con parámetros de precisión internacionalmente aceptados. (Acuerdo No. 442-E-2014).
- iii. Actualización de la Normativa para la Compensación por Daños Económicos a Equipos, Artefactos o Instalaciones, lo que demuestra el interés de la SIGET de robustecer el marco regulatorio desarrollando y perfeccionando las herramientas técnicas y legales que reconozcan a los usuarios finales el derecho a recibir un servicio de calidad, contando con el apoyo del regulador para la solución de conflictos que se puedan generar. Por otra parte, el personal de la Gerencia de Electricidad ha dado seguimiento a diferentes requerimientos de asesoría y resolución de reclamos, interpuestos por los usuarios finales.

- iv. En septiembre de 2014 se finalizó la auditoría de la calidad del servicio técnico de las 8 empresas distribuidoras que operan en El Salvador, mediante ésta se evaluó y verificó el grado de cumplimiento de los indicadores y compensaciones económicas establecidas en las Normas de Calidad del Servicio de los Sistemas de Distribución durante el periodo 2008-2012.
- v. La SIGET aprobó la Metodología para la aplicación de las compensaciones globales de la calidad del servicio de distribución mediante obras de electrificación de beneficio social (Acuerdo No. 935-E-2012), conforme a dicha metodología, las empresas distribuidoras han informado a la SIGET, la realización de obras electrificación de beneficio social, entre los años 2010 y 2014; en consecuencia la SIGET, mediante consultoría realizó la verificación de la construcción de proyectos de electrificación de beneficio social, como mecanismo de aplicación de las compensaciones globales de la calidad del servicio de los sistemas de distribución.

**b. Actualización del Reglamento de Operación del Sistema de Transmisión y del Mercado Mayorista basado en Costos de Producción (ROBCP).**

- i. En concordancia con las reformas al Reglamento de la Ley General de Electricidad, emitidas según Decretos Ejecutivos No. 80, del 17 de abril de 2012, y No. 15, del 28 de enero de 2013 y las modificaciones a las “Normas sobre Contratos de Largo Plazo mediante Procesos de Libre Concurrencia” aprobadas por medio del Acuerdo No. 132-E-2014 y como parte del proceso de actualización de las normas regulatorias, se realizaron algunas modificaciones necesarias al Reglamento de Operación del Sistema de Transmisión y del Mercado Mayorista Basado en Costos de Producción (ROBCP), con el objeto de que dicho reglamento incluya la participación en el Mercado Mayorista de electricidad la generación renovable no convencional, haciendo énfasis en un nuevo tipo de contratos dirigido a estas fuentes de generación.

Las modificaciones se clasificaron y se orientaron en cinco temas principales: Aspectos Comerciales, Despacho de la Generación, Cálculo de la Capacidad Firme, Requerimientos de Información y Normas Técnicas, siendo aprobadas por medio del Acuerdo No. 455-E-2014 de fecha uno de octubre de 2014.

- ii. Con el objeto de introducir y estandarizar una fórmula que defina el precio Monómico para la valorización de la Energía No Servida (ENS) en el Mercado Regulador del Sistema (MRS), por medio del Acuerdo No. 470-E-2014, se aprobaron modificaciones al ROBCP, para el caso de los contratos bilaterales.

**c. Contratos a Largo Plazo y procesos de libre concurrencia.**

- i. Se supervisó el proceso CAESS-CLP-003-2013, correspondiente a la contratación de 300 MW de potencia y su energía asociada, la adjudicación de dicha potencia se formalizó mediante el Acuerdo No. 362-E-2014, con lo cual se alcanza la contratación de aproximadamente el 80% de la demanda contratada para las empresas distribuidoras mediante procesos de libre concurrencia.

La costos de la energía amparada en estos contratos adjudicados son trasladados a la tarifa eléctrica como resultado de un proceso transparente y competitivo, que permite reducir la volatilidad de la tarifa que se traslada a los usuarios finales y una mayor certeza remunerativa a los participantes del mercado eléctrico.

- ii. Con el objeto de asegurar el abastecimiento adecuado de la demanda creciente de energía a nivel nacional para los futuros años, mediante el Acuerdo No. 444-E-2014 del 19 de septiembre de 2014, se aprobaron las Bases de Licitación No. CAESS-CLP-001-2014 para contratar el suministro de 100 MW y su energía asociada por medio de un proceso de libre concurrencia.

Posteriormente, mediante el Acuerdo No. 519-E-2014 del 12 de noviembre de 2014, se aprobaron modificaciones a dichas Bases de Licitación y el 24 de noviembre de 2014 los participantes en el proceso presentaron sus ofertas. Se espera que dicho proceso finalice en diciembre del presente año, con las adjudicaciones correspondientes, firmas de los contratos e inicio del suministro de la potencia licitada y su energía asociada, por un período de tres años, a partir del 1 de enero de 2015.

#### **d. Contratos Regionales con prioridad de Suministro.**

- i. La Comisión Regional de Interconexión Eléctrica (CRIE) aprobó la Resolución No. CRIE-P-26-2014, en la que se establece el procedimiento de aplicación de los contratos regionales con prioridad de suministro y de derechos firmes asociados. Por otra parte, considerando que uno de los aspectos fundamentales en la ejecución y operación de dichos contratos en el Mercado Eléctrico Regional (MER) es que cada país de la región designe una autoridad nacional competente para registrar, certificar o autorizar la energía correspondiente a este tipo de contratos de acuerdo a su derecho interno; mediante Acuerdo No. 537-E-2014 del 21 de noviembre de 2014, la SIGET determinó que en El Salvador la Autoridad competente para autorizar la energía correspondiente a los contratos regionales con prioridad de suministro es la SIGET.

#### **e. Cargos y Pliegos Tarifarios.**

- i. A través de la Gerencia de Electricidad, la SIGET realizó los procesos de revisión y aprobación de:
- ii. Presupuesto de Ingresos de la Unidad de Transacciones (UT), que representa el monto que ésta entidad estima como necesario para operar durante el año 2015, que a su vez se constituye en la base de cálculo del Cargo por la Operación del Sistema de Transmisión y Administración del Mercado Mayorista (COSTAMM) aplicable durante el año 2015 Acuerdo No. 505-E-2014.
- iii. Requerimiento de Ingresos de la Empresa Transmisora de El Salvador (ETESAL) a partir del cual se determina el Cargo por el Uso del Sistema de Transmisión (CUST) aplicable durante el año 2015.
- iv. Pliegos Tarifarios que las empresas distribuidoras aplicarán durante el año 2015.

#### **f. Otorgamiento de permisos para realizar estudios:**

- i. En mayo de 2014, la SIGET autorizó al señor Luis Rodolfo Hasbun Hasbun, a realizar estudios para desarrollar un proyecto de generación de energía eléctrica usando el recurso hidráulico del río Acahuapa, ubicado en el municipio de Apastepeque departamento de San Vicente, mediante Acuerdo No. 288-E-2014.
- ii. El Artículo 2 de la Ley General de Electricidad, indica que la SIGET debe velar por el uso racional y eficiente de los recursos, en ese marco, el departamento de Concesiones de la Gerencia de Electricidad finalizó en el mes de junio de 2014, la consultoría para la evaluación de los informes de operación y manejo de recurso geotérmico de las centrales geotérmicas de Ahuachapán y Berlín, correspondientes a los años 2011 y 2012.
- iii. En el mes de agosto de 2014, se finalizó el estudio sobre la “Vulnerabilidad de los sistemas de producción hidroeléctrica en Centroamérica, ante el cambio climático y sus medidas de adaptación”, estudio que desarrolló OLADE a nivel centroamericano desde el año 2011, para el cual se formó un grupo de trabajo integrado por representantes de CEL, MARN, UCA, MAG, MOP y CNE, coordinado por la SIGET.

#### **g. Energías Renovables**

- i. En el marco de la aplicación de la Ley de Incentivos Fiscales para el Fomento de las Energías Renovables en la Generación de Electricidad, se emitió la certificación de un proyecto de generación fotovoltaico de 306 KWp para gozar de los incentivos fiscales otorgados a proyectos de generación renovables. Por otra parte, El 30 de septiembre de 2013 inició el proceso de libre concurrencia DELSUR. CLP-RNV-001-2013, para la contratación de 100 MW de potencia a instalar de generación renovable no convencional y su energía asociada por un plazo de 20 años. El cual se estima se concluya a finales de julio de 2014.
- ii. En seguimiento a la licitación CAESS-CLP-RNV-001-2013 de 15 MW de potencia a instalar y su energía de generación renovable no convencional por un plazo de 15 años, la SIGET aprobó el listado de proyectos adjudicados del proceso antes indicado, adjudicando un total de 13.31 MW correspondientes a 35 proyectos, distribuidos en dos proyectos con recurso hidráulico, dos proyecto a base de Biogás y 31 proyectos de tipo solares fotovoltaicos. El proceso finalizó en marzo del 2014, con la firma de los respectivos contratos.

#### **h. Gestión Internacional.**

La Superintendencia General de Electricidad y Telecomunicaciones, como referente de El Salvador ante la Organización Latinoamericana de Energía –OLADE- firmó un Acuerdo para formalizar los compromisos para ser sede de los siguientes eventos:

- IX Foro de Integración Energética Regional: “*Fortaleciendo las agendas energética subregionales*”, 3 y 4 de noviembre de 2014.
- Reunión del Comité Directivo de OLADE (CODI N° 83); 5 de noviembre de 2014.
- XLIV Junta de Expertos de OLADE; 6 de noviembre de 2014.
- XLIV Reunión de Ministros de OLADE; 7 de noviembre de 2014.

La realización de estas reuniones de alto nivel representó para El Salvador una oportunidad para compartir experiencias, conocimientos y buenas prácticas con diferentes actores, locales e internacionales; así como, proyectarnos como un país de oportunidades, con un marco regulatorio y condiciones adecuado para la atracción de inversiones en el mercado de generación eléctrica.

En este sentido el desarrollo de estos eventos generó la oportunidad de posicionar a El Salvador y específicamente a la SIGET, a nivel como internacional, como referentes en el tema de energía.

Por otra parte, se dio la oportunidad de comparar nuestro mercado eléctrico, con otros de la región, capitalizar sus experiencias a fin de potenciar las competencias en las instituciones para realizar oportunamente los cambios en la política energética y regulatoria, para lograr un desarrollo como región.

### **1.1.2 ADMINISTRACIÓN DEL MERCADO MAYORISTA.**

#### **HECHOS RELEVANTES REPORTADOS POR LOS DISTINTOS OPERADORES QUE PARTICIPAN EN LAS ACTIVIDADES DEL SECTOR**

Unidad de Transacciones (UT), es la entidad responsable de la operación del Sistema de Transmisión, así como de asegurar la calidad del suministro y administrar el mercado mayorista de energía eléctrica en El Salvador. Dicha entidad ha presentado su informe correspondiente al año 2014, en el cual se destacan los siguientes hechos importantes:

- a. Mediante Acuerdo No. 9-E-2014 se aplicó el nuevo valor a los Balances de Capacidad Firme Provisoria y Definitiva; así como a los Contratos de Libre Concurrencia vigentes desde Enero 2013.
- b. Se aprobó el Cargo por capacidad de US\$7.74/Kw-mes para el periodo del 01/01/14 al 31/12/14, como parte del ajuste del Cargo por Capacidad del Mercado Mayorista.
- c. La UT se pronunció y realizó consultas con los operadores del mercado, sobre la propuesta de modificaciones al ROBCP, para incorporar la Generación Renovable no convencional.
- d. La UT, le incorporó a KIMBERLY CLARK DE CENTRO AMÉRICA, S.A., como Comercializador.

### **1.1.3 GENERACIÓN**

Los participantes del mercado mayorista de generación de energía eléctrica durante el año 2014 fueron la Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa (CEL), LaGeo, Duke Energy International, Nejapa Power Company, Holcim El Salvador, Compañía Azucarera Salvadoreña (Central Izalco e Ingenio Chaparrastique), Textufil, Inversiones Energéticas, Energía Boreales, Generadora Eléctrica Central, HILCASA Energy (Inmobiliaria Apopa), Termopuerto, Ingenio El Ángel e Ingenio La Cabaña.

## COMISION EJECUTIVA HIDROELECTRICA DEL RIO LEMPA (CEL)

Los principales logros de la Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa (CEL), durante el período enero a diciembre 2014 son los siguientes:

### 1. GENERACIÓN HIDROELÉCTRICA Y PARTICIPACIÓN DE MERCADO

La generación de energía eléctrica aportada por CEL al Mercado Mayorista de Electricidad durante el 2014 fue de 1,713.03 GWh, cubriendo el 26.02 % de la demanda, y el resto fue producida mediante recursos geotérmicos (21.94 %), térmicos (40.05%) e importación y desvíos (11.99 %).

La administración eficiente del agua almacenada en los embalses de Guajoyo y Cerrón Grande al final de la época húmeda 2013 y la alta disponibilidad de las unidades generadoras, permitió la distribución óptima del recurso a lo largo de la época seca 2014 manteniéndose los niveles de estos embalses dentro de las cotas programadas. En el periodo de transición verano- invierno para los meses de mayo y junio, las lluvias reportadas fueron arriba del promedio normal, se logró optimizar el uso del recurso y garantizar la disponibilidad de la generación hidroeléctrica considerando el pronóstico de un período canicular extendido para julio y agosto según el informe de la Dirección General del Observatorio Ambiental del Ministerio de Medio Ambiente y Recursos Naturales. Este período canicular se dio efectivamente, lo cual redujo significativamente la generación hidroeléctrica para los meses de julio y agosto, que comparada con el 2013, fue un 29% y 46% menor respectivamente

La inyección de CEL al MRS ascendió a 403.43 GWh, representando el 23.55 % de su generación, con un precio promedio de venta de US\$137.44/MWh.

### 2. SUBSIDIOS

- a. Subsidio de Energía Eléctrica: Durante el 2014 CEL efectuó un aporte de US\$174.1 millones, para el pago de la totalidad del subsidio directo al consumo de energía eléctrica. Con este esfuerzo se benefició a todos los consumidores domiciliarios de energía a nivel nacional con un consumo entre 1 a 200 kWh mensuales y a los servicios de bombeo y rebombeo de agua potable de zonas rurales autorizados por FINET. Los aportes de CEL para el pago del subsidio al consumo de energía eléctrica acumulan desde 1998 un total de US\$1,035.1 millones.
- b. ANDA: El suministro de energía a ANDA durante el 2014 ascendió a 293.44 GWh en el Mercado Mayorista y 213.54 GWh en el Mercado Minorista (Compra directa de la energía a las empresas distribuidoras). Este suministro representó para ANDA un ahorro de aproximado de US\$40.41 millones, con respecto al valor promedio del mercado y que fue absorbido por CEL. Al 31 de diciembre de 2014, la deuda acumulada de ANDA asciende a US\$ \$138.9 millones de capital más US\$24.9 millones de intereses.
- c. Contratos de Largo Plazo (CLP): La energía suministrada a través de los Contratos de Largo Plazo en el 2014 fue de 1,243.77 GWh, la que representó el 73 % de la inyección de CEL (1,713.03 GWh).

Debido a que la generación de CEL no fue suficiente para cumplir con la totalidad de los compromisos contractuales (suministro a ANDA y CLP), se efectuaron compras al MRS para cubrir los CLP's por un total de 236.7 GWh, con un costo de US\$35.8 millones, esto dio por resultado que el precio promedio de venta neto del componente de la energía para este período, después de descontar las compras asociadas a los CLP, fuera de US\$45.88/MWh.

Así mismo, debido a que el precio de los CLP es trasladado a tarifa, esto representó un subsidio generalizado para toda la demanda, estimado en US\$97.94 millones.

#### **1.1.4 SISTEMA DE TRANSMISIÓN**

La Empresa Transmisora de El Salvador, S.A. de C.V. (ETESAL, S.A. de C.V.), es la entidad responsable del transporte de energía en alta tensión, quien además tiene el compromiso de elaborar el planeamiento de la expansión, la construcción de nuevas ampliaciones y refuerzos de la red de transmisión, así como el mantenimiento de la misma. Atendiendo a dicha responsabilidad, a continuación se describen los hechos relevantes relacionados con dicha actividad que han sido reportados a esta Superintendencia:

- a. Como parte de las mejoras en la red de transmisión, se reporta la puesta en servicio del nuevo transformador No. 2 de 110/23 kV, 50 MVA marca ABB en subestación Soyapango.

#### **1.1.5 MERCADO DE DISTRIBUCIÓN**

La actividad de distribución en El Salvador la realizan el Grupo AES El Salvador, conformado por las empresas CAESS, S.A. de C.V., AES-CLESA, S.A. de C.V., EEO, S.A. de C.V. y DEUSEM, S.A. de C.V.; DELSUR, S.A. de C.V., EDESAL, ABRUZZO y B&D Servicios Técnicos. Los hechos relevantes en este segmento del mercado eléctrico se detallan a continuación de manera resumida:

##### **a. Grupo AES El Salvador**

El reporte de actividades relevantes presentado por las empresas CAESS, AES CLESA, EEO y DEUSEM, señala que la gestión se enfocó en mejorar la atención y la resolución de las necesidades de los clientes, haciendo uso de nuevas herramientas tecnológicas e infraestructura que permiten acercar los servicios a los ciudadanos, reducir los tiempos de respuesta y facilitar a los usuarios la realización de todo tipo de trámites en forma ágil y con mayor comodidad. Se han realizado mejoras de la regulación de tensión y algunos proyectos de inversión para mejorar la calidad; así como asegurar la funcionalidad de los sistemas, equipos y maquinarias utilizadas para prestar los servicios. A continuación se refleja un detalle de los hechos reportados:

## **CAESS, AES CLESA, EEO y DEUSEM**

- Visitas Centros Escolares. Durante el periodo de reporte, las empresas del Grupo AES, realizaron un total de 196 visitas, en las cuales se ha impartido charlas sobre Energía Mágica, Generación Energía y Conceptos Eléctricos, Consejos de ahorro de energía y de seguridad (riesgo eléctrico); así como también charlas sobre el cuidado del medio ambiente, lográndose a la fecha instruir a 20,531 alumnos de diferentes centros escolares de varios municipios donde las empresas del Grupo brindan el servicio.
- Visitas a Radios Comunitarias: Durante el año 2014, se realizaron 40 entrevistas, divulgando principalmente, la siguiente información: consejos de ahorro de energía, seguridad eléctrica y cuidado del medio ambiente, programas existentes de responsabilidad social, lográndose de esta forma tener un acercamiento con la población en general. Asimismo, se realizaron entrevistas en canales de TV con el mismo objetivo.
- Asesorías de servicio: Como parte del proceso de implementación del programa “Asesores de Servicio” el cual se está impartiendo en todas las oficinas comerciales, y consiste en brindar a nuestros clientes que nos visitan, consultorías y asesoría colectivas y personalizada sobre consejos de ahorro, seguridad eléctrica, subsidio de energía y conocimiento de la factura. Y durante el año 2014, se impartieron un total de 233 charlas colectivas haciendo un total de población atendida de 367,538, lo que representa un asesoramiento del 99.64% de los clientes atendidos en las oficinas comerciales de las empresas del Grupo AES.
- Visitas casa por casa: En este semestre se realizó la visita a 4,300 familias ubicadas en los municipios donde las empresas del Grupo AES presta el servicio de energía eléctrica, con el objetivo de tener un mayor acercamiento con nuestros usuarios, asesoría acerca del subsidio de energía, así mismo compartir consejos de seguridad y ahorro de energía, además de informarles sobre nuestros puntos de contacto y puntos de pago.
- Envío de correos electrónicos y cartas: Se ha enviado un total de 735,878 correos electrónicos a nuestros usuarios finales con información relacionada a interrupciones programadas en la zona, consejos de ahorro de energía y seguridad, campañas medioambientales, divulgación de servicios electrónicos, puntos de pago, derechos y deberes, medios virtuales de contacto, Campañas de Reciclaje, Información sobre los cargos de la factura energética. Asimismo, Durante el segundo semestre se notificó la carta explicativa de pérdida de subsidio, que se le entrega a los clientes residenciales, adjunta a su factura, en la cual se informa sobre el comportamiento del consumo actual y análisis de causas de la variación, brindándole al cliente una explicación gráfica acerca de la pérdida de subsidio o un criterio para poder aplicar los consejos de ahorro en su beneficio. Por otra parte, en ese mismo periodo se realizó actualización a cartas de aviso a clientes residenciales, en la cual se informa sobre el comportamiento del consumo actual y análisis de causas de la variación.



- Implementación de Protocolo para Notificadores: Con el propósito de satisfacer las inquietudes y dudas que los usuarios finales presentan al momento de entrar en contacto con el personal de notificación, al respecto informamos que, durante el primer semestre del 2014, se implementó el Procedimiento del Protocolo de Servicio para Notificadores el cual contempla una guía básica para interactuar y resolver las inquietudes básicas de los usuarios.
- Visitas PYMES. Como parte de la estrategia de Grandes Clientes con el propósito de mantener una buena relación y comunicación con nuestros clientes clasificados dentro de la PYMES, dentro de las visitas se han incorporado las explicaciones sobre el mercado eléctrico y las tarifas, así como el conocimiento de sus derechos y deberes.
- Apertura oficinas VIP. En el mes de noviembre de 2014 AES-CLESA apuesta por brindar un mejor servicio a todos los clientes de la zona, invirtiendo en un proyecto que busca mantener la fidelidad de los clientes, con el propósito de mejorar los tiempos de respuesta y proporcionar una atención más oportuna a nuestros clientes VIP en la zona de Lourdes; además, brindar un servicio más personalizado.
- Mejoras en la Oficina Virtual: Durante el primer semestre del año 2014 se realizaron modificaciones en la plataforma de la oficina virtual, estos cambios consisten en llevar un registro de los usuarios que interponen sus sugerencias a través de este medio, de esta manera nos ayudan a brindarles un mejor servicio, a fin de dar un seguimiento oportuno, se actualizaron los diferentes puntos de pago en forma electrónica así mismo se realiza la actualización de formularios para servicios nuevos y aparatos dañados.
- Certificación ISO 9001:2008: Como parte del mantenimiento de la certificación en el proceso de Atención al Cliente, se continuó efectuando diferentes actividades, entre ellas: capacitación y refuerzo al personal ubicado en las diferentes oficinas comerciales y/o unidades, charlas de cultura de servicio, mensajes vía correo electrónico sobre refuerzos del sistema de gestión relacionado a los conceptos de la norma ISO, monitoreo y cumplimiento de controles e indicadores, seguimiento de los análisis y planes de acción originados por auditoría interna, con la finalidad de re-certificar el proceso y garantizar la satisfacción de los usuarios.
- Ampliación de la Certificación del Sistema de Gestión de Calidad: Como parte de la estrategia de la empresa para este año se está ampliando el alcance del Sistema de Gestión de Calidad para los procesos de Lectura, Facturación, Notificación, Cobros e Ingresos y Protección al Negocio, con el fin de asegurar la calidad en todo el proceso comercial.
- Auditoría de Calidad: Dentro de las actividades de verificación y cumplimiento de la implantación del Sistema de Gestión bajo la Norma ISO 9001:2008 se efectuaron Auditorías Internas en los meses de febrero a abril a los procesos de Atención al Cliente, Lecturas, Notificación, Facturación, Notificación, Cobros e Ingresos, Protección al Negocio y los procesos de apoyo, lo que permite

identificar áreas de oportunidad en los diferentes procesos y elaborar planes de acción oportunos y eficaces para brindar un servicio de calidad a los clientes internos y externos.

- Disponibilidad de Puntos de Pago: Con el fin poner a disposición más opciones de pago a los usuarios de las empresas del Grupo AES, durante el año 2014 se contó con 2,794 puntos de pago, de los cuales 2,657 cobran en línea y solo 137 fuera de línea (colectores no institucionales). Dentro de los colectores en línea, está la Red AKI de SERSAPROSA, con 118 puntos, quienes iniciaron operaciones en enero 2014; también se implementó en el semestre, el pago de facturas desde el exterior (principalmente para los salvadoreños en Estados Unidos), con el colector GLOBAL PAY por medio de [www.paga-todo.com](http://www.paga-todo.com), con respaldo de Pay-Pal. En la actualidad, del total de la recaudación mensual, aproximado del 97% se realiza en Línea. Asimismo, se han puesto a disposición de los usuarios, otros puntos de pago, para ello se estableció una alianza con FUNDECREDITO y Banco Azul ubicados en la zona occidental del país para que los usuarios finales de AES CLESA tengan la opción de pagar en línea sus facturas de cobro por consumo de energía eléctrica.
- Implementación de PDA para actualización de trabajo de campo en línea: Con el fin de disminuir los tiempos de actualización de las ordenes de trabajo en el sistema de gestión comercial Open SGC de los trabajos ejecutados en el terreno tales como: inspecciones de suministro, revisiones de medidor, reclamos por alto consumo entre otros, se está desarrollando el sistema de actualización en línea por medio de terminales portátiles, con esta herramienta se mejorarán significativamente los tiempos de respuesta, requerimientos y consultas de los usuarios finales.
- Incremento en la Cartera de clientes: De Enero a Junio de 2014 la cartera de clientes se incrementó en 929 nuevos suministros. De estos, 82 corresponden a Grandes Demandas, 156 a Mediana Demanda y 691 servicios en tarifa General. De los 929 nuevos suministros; 9% corresponden a servicios en GD, el 17 % a los servicios en MD y el 74% a servicios en tarifa 1G
- Mantenimiento de Subestaciones: Las empresas del Grupo AES, durante el año 2014, realizaron mantenimiento preventivo en 56 de sus Subestaciones de Potencia. Asimismo, se ejecutaron los planes de mantenimiento correspondiente a los equipos de distribución.

## **b. DELSUR**

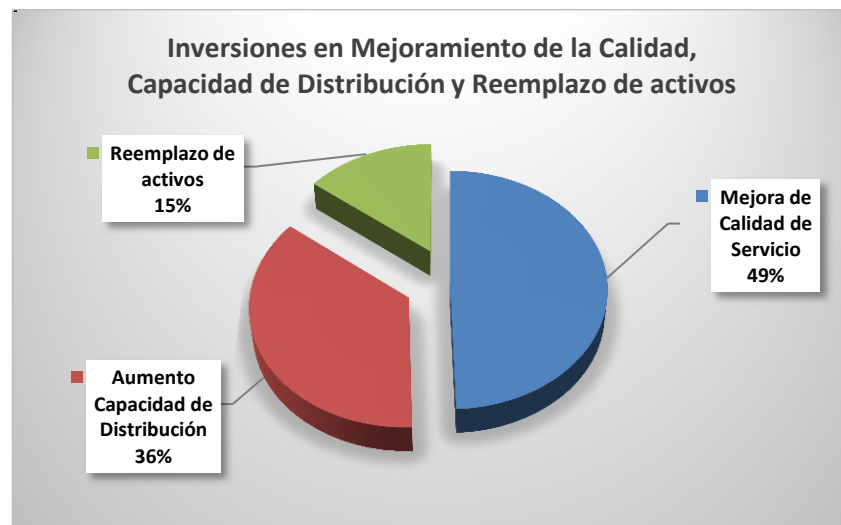
En el reporte de actividades relevantes presentado por DELSUR, se destaca que su accionar ha estado orientado a realizar una mejora continua en las redes, lograr una mayor cobertura y modernizar la atención y la resolución de las necesidades de los clientes realizando para ello actividades tendientes a mejorar la calidad del servicio. Para lograr dicho objetivo la distribuidora trabajó en las siguientes áreas:

- **GESTIÓN DE DISTRIBUCIÓN**

Las actividades que realiza Delsur, para mejorar la calidad del servicio a los clientes, pueden ser divididas en dos grupos principales, que son trabajos de inversión y de gastos. A continuación se presentan las principales actividades en cada rubro, explicando los principales proyectos desarrollados en el primer semestre del año 2014.

- **INVERSIONES 2014**

DELSUR desarrollará inversiones en el área de Distribución de aproximadamente \$7.92 millones de dólares. De este total, resaltamos los proyectos destinados al Aumento de Capacidad de distribución, Mejoramiento de la calidad del servicio y Reemplazo de Activos de Distribución, que suman \$6.74 Millones de Dólares, según el siguiente detalle:



Al final del primer semestre se han ejecutado aproximadamente \$1.5 Millones de dólares lo que representa un avance del 19%, en espera de la llegada de los equipos principales. Entre los proyectos más relevantes a realizar se pueden enumerar los siguientes:

***Mejoras de Voltaje y Normalización de Redes***

Se realizaron obras de mejora de voltaje y normalización de redes a clientes en diferentes puntos, para garantizar que los niveles de voltaje se encuentren dentro de los límites exigidos en la normativa vigente emitida por SIGET.

Se han ejecutado un total de 56 proyectos ubicados en el municipio de Ciudad Arce, Huizúcar, Jicalapa, Nuevo Cuscatlán, Panchimalco, Quezaltepeque, San Pablo Tacachico, San Pedro Masahuat y Santiago Nonualco entre otros.

### ***Obras por Proyectos Viales***

Entre las obras que están relacionadas a proyectos viales solicitados por el Ministerio de Obras Públicas (MOP) con una inversión de \$14,678 tenemos la ampliación de las siguientes carreteras: Carretera Panamericana, Municipio de Antiguo Cuscatlán, Departamento La Libertad y Construcción de puente que cruza río Acahuapa, Municipio de San Vicente, Departamento de San Vicente, lo que llevó a trabajos de adecuación de la red eléctrica existente.

### ***Tercer Punto De Retiro 46kv Delsur En Etesal Santo Tomas.***

El proyecto de construcción del tercer punto de retiro a 46kV DELSUR en la subestación ETESAL Santo Tomas consta de tres etapas, la primera relacionada con el desarrollo y aprobación por parte de ETESAL de la Ingeniería de Detalle, la segunda con la ejecución de las obras civil y electromecánica, y la tercera que es las pruebas de operatividad y puesta en operación.

A la fecha se ha remitido documento de solicitud de interconexión a ETESAL para aprobación. De igual forma se ha avanzado en el proceso de contratación de la empresa que trabajará los planos de la Ingeniería de Detalle.

### ***Construcción de nueva Subestaciones de Potencia DELSUR 46/23kV San Marcos***

En el primer semestre del año 2014 se ha trabajado en la ingeniería de detalle, específicamente los planos electromecánicos y desarrollados de control y el desarrollo de la tramitología de permisos, de la construcción de la nueva subestación de potencia 46/23kV DELSUR en San Marcos. Actualmente se está por iniciar el proceso de contratación de la empresa que ejecutará el proyecto, tanto de obra civil como electromecánica.

### ***Revisión y mejora del esquema de protecciones de la red de distribución.***

Se ha trabajado en la revisión y modificación del esquema de coordinación de protecciones de la red de DELSUR, iniciando en su primera etapa con los circuitos que representan el 80% de las fallas en la red de distribución para los últimos cuatro años. A la fecha se han analizado dieciocho circuitos en total, en los que se incluye el uso de seccionadores trifásicos y monofásicos, fusibles de repetición, la filosofía de salvado de fusibles, la eliminación de cortes de fusibles por cortes sólidos y reubicación de equipos.

- **MANTENIMIENTO 2014**

Se han destinado 4.2 millones de dólares para las obras de mantenimiento, de las cuales el 77%, es para mantenimiento. Al mes de junio se han realizado obras aproximadamente por el 59% del monto asignado, para todo el año.

En el siguiente cuadro se detallan la cantidad de actividades de mantenimiento de las líneas eléctricas, realizadas durante el primer semestre del presente año.

Actividad	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Total
Cambio e Instalación conductor primario (mts)	335	805	1,847	2,077	2,199	2,333	9,596
Cambio e instalación de conductor secundario (mts)	4,051			2,269	5,602	6,659	18,581
Cambio de aislación	234	231	300	1,035	1,544	2,180	5,524
Cambio e intercalación de postes	49	40	46	59	83	117	394
Cambio y reubicación de transformadores	19	8	7	8	10	21	73
Proyectos de Mejora de voltaje	10	4	12		8	11	45
Inspecciones punto a punto	3,813		9,463	4,558	3,741	3,391	24,966
Puntos de inspección Ultrasónico	102			225	60	279	666
Puntos de inspección térmica				60	18	52	130
Eliminación de puntos calientes	2		8	7		4	21

Otras actividades desarrolladas por el área de mantenimiento son: Inspección de líneas, cambio de grapas AGP, instalación de forros de aislamiento en MT, instalación de pararrayos, cortacircuitos, entre otras.

- **GESTIÓN COMERCIAL**

#### **Participación en la Encuesta de Satisfacción de Clientes realizada por la CIER**

DELSUR participó por sexto año consecutivo de la encuesta de Satisfacción del Consumidor Residencial Urbano, realizada por la Comisión de Integración Eléctrica Regional (CIER). Los resultados obtenidos en el año 2014 muestran una mejora del 3.8% en el índice de Satisfacción con la Calidad Percibida (ISCAL), ubicándonos dentro de las seis empresas mejor evaluadas a nivel latinoamericano. En esta encuesta participaron 52 empresas ubicadas en 14 países.

#### **Ampliación Red de Colecturías**

Es por ello que en el primer semestre del año 2014 se realizaron las gestiones que permitieron la incorporación en la red de colectores de Delsur, a la empresa TIGO MONEY y su Red de Agentes Autorizados, con lo que actualmente contamos de forma adicional con aproximadamente 2,000 puntos de pago más, a nivel nacional, facilitándole a los clientes poder cancelar cómodamente su recibo del servicio eléctrico en línea, independientemente si la factura está o no vencida.

#### **Expansión de Facturación en Sitio**

Al inicio del año 2014 la cobertura de Facturación en Sitio era de un 26% del total de Clientes, sin embargo, hemos alcanzado durante el primer semestre de 2014 una cobertura de un 50.35% lo que significa la cantidad de 179,179 Clientes bajo esta modalidad.

- **GESTIÓN DE RESPONSABILIDAD SOCIAL EMPRESARIAL**

### **Electrificación Rural**

Hemos beneficiado a centenares de familias con proyectos de electrificación desarrollados en la zona rural de nuestra área de operaciones, al ampliar el acceso al servicio eléctrico a poblaciones donde nunca antes se había contado con el suministro, o mediante la realización de trabajos de normalización de redes para cumplir con los estándares de calidad y seguridad exigidos en la normativa vigente. Entre las poblaciones beneficiadas por los proyectos están: Llano Grande 2, Barrio Concepción, Comunidad 3 Estrellas, El Guarumal, San Luis Rey de Francia, Pontresina, Caserío Las Flores, Caserío Los Juárez, Caserío Los Mayora, Comunidad Peña Blanca, Lotificación El Mirador, El Zope, Casas Azules, Arada Vieja, San Pablo 2, Corinto Hacienda, Minas de Plomo, Comunidad Nueva Jerusalén, Comunidad El Milagro, Champanila, entre otras.

### **Apoyo Educativo:**

- Con el objetivo de contribuir con el incremento en la calidad y modernización de la educación, se están proporcionando clases de informática y cursos de inglés intensivo en seis centros escolares, los cuales son: el Centro Escolar "Casto Valladares", en San Juan Opico; Complejo Educativo "José Simeón Cañas", en Chiltiupán; Centro Escolar Católico de San José Villanueva; Centro Escolar "José Dolores Larreynaga" y Centro Escolar Católico "Dra. María Julia Hernández", ambos en Quezaltepeque; y en el Centro Escolar "Fabio Ignacio Magaña", en El Rosario.
- La empresa donó cerca de 50 computadoras completas a cuatro de las escuelas en las que la compañía mantiene programas permanentes de responsabilidad social empresarial (RSE), y que en años anteriores fueron beneficiadas con centros de cómputo. Los equipos de cómputo, que inicialmente formaron parte del inventario de DELSUR, fueron entregadas a las autoridades educativas de los centros escolares "Casto Valladares", en San Juan Opico; "José Dolores Larreynaga", en Quezaltepeque; "Fabio Ignacio Magaña", en El Rosario, y el Complejo Educativo "José Simeón Cañas", en Chiltiupán.
- Se ha ampliado el beneficio a las comunidades a través de cinco centros escolares en los cuales se desarrolla el programa de salud emocional y psicológica para prevenir la violencia social e intolerancia, integrando a estudiantes, padres de familia y maestros para fomentar la práctica de valores y convivencia. Las instituciones beneficiadas son el Centro Escolar "José Dolores Larreynaga" y el Centro Escolar Católico "Dra. María Julia Hernández", ambos en Quezaltepeque, el Complejo Educativo "Carlos Lobato", en Zacatecoluca, el Centro Escolar "Fabio Ignacio Magaña", en El Rosario y el Complejo Educativo "José Simeón Cañas", en Chiltiupán.

## **Trabajo Conjunto con la Secretaría de Inclusión Social y El Proyecto Ciudad Mujer**

- En coordinación con las autoridades de Ciudad Mujer en el Municipio de Colón, se ha trabajado para desarrollar proyectos de capacitación técnica, que beneficien a las mujeres atendidas por esta institución.

## **Capacitación Gerencial a Recursos Humanos**

- Hemos invertido en el desarrollo de programas de capacitación y adiestramiento de los trabajadores, así como en temas orientados a fomentar hábitos para el cuidado de la salud. Entre algunas de estas capacitaciones están: Curso de Dirección Estratégica, Balance Score Card de la Gerencia Comercial, Cuadro de Mando Gerencial y conferencias médicas sobre enfermedades respiratorias, columna vertebral y vías urinarias.
- De igual manera, hemos fortalecido el conocimiento teórico y técnico de los trabajadores en diferentes aspectos que son parte del trabajo diario dentro de la empresa, tales como cursos de Manejo a la Defensiva, Seguridad en Tareas de Poda, Primeros Auxilios, y la divulgación y discusión de la Política Ambiental de DELSUR, entre todos los miembros de la organización.

## **Reciclaje de Medidores de Energía**

- Continuamos desarrollando el programa de reciclaje de materiales sólidos mediante el apoyo a la elaboración de obras de arte con piezas provenientes de medidores en desuso, que además de proteger el medio ambiente se constituye en una actividad económica para mujeres artesanas de escasos recursos que residen en comunidades de Los Planes de Renderos. Durante el mes de marzo, estas artesanas realizaron una exposición abierta al público en donde mostraron las piezas artísticas más representativas, las que fueron del gusto de los visitantes.

## **CARRERA POR EL MEDIO AMBIENTE.**

- Por segundo año consecutivo, DELSUR patrocinó la Carrera por el Medio Ambiente con el objetivo de recaudar fondos que serán destinados a la fundación SalvaNatura, para fortalecer los proyectos que esta institución desarrolla con el fin proteger y preservar la fauna y flora de numerosos bosques a nivel nacional. Cerca de mil personas participaron en esta actividad, incluyendo numerosos trabajadores de la empresa junto a sus familiares.

## **CÓDIGO DE ÉTICA.**

- Gracias a un intenso trabajo al interior de la empresa, y al apoyo de la agencia estadounidense USAID, elaboramos y publicamos el nuevo Código de Ética Empresarial, el cual constituye una valiosa herramienta a través de la cual toda la organización cuenta con guías claras y precisas para desarrollar las labores diarias bajo un ambiente de cordialidad, respeto, compañerismo, transparencia y honestidad. En el acto de presentación fueron juramentados los miembros del Comité de Ética Empresarial, del Órgano Consultivo y de la Coordinadora de Ética Empresarial.

### c. EDESAL

Las actividades y hechos más relevantes realizadas por EDESAL, se orientaron en brindar un mejor servicio a nuestros clientes, mediante la construcción de redes de distribución y puntos de retiros nuevos, con el objeto de incrementar la confiabilidad del sistema de distribución de energía eléctrica. Asimismo, se realizaron capacitaciones al personal de nuestra empresa especialmente en los campos de relaciones humanas, servicio al cliente e ingeniería, con el objeto que el personal de EDESAL esté preparado para superar las expectativas de nuestros clientes.

Las inversiones realizadas en el año 2014 que contribuyeron la calidad del producto y servicio técnico, se detallan a continuación:

- **INVERSIÓN EN EQUIPOS:** Dentro de las principales inversiones de EDESAL fue la adquisición e instalación de equipos de maniobra, recoser, cuchillas de seccionamiento tripolar e interruptores, para seccionar circuitos y lograr disminuir que las perturbaciones provocadas por fallas en la red, mejoren la calidad de energía y el tiempo de respuesta para una interrupción.
- **CREACIÓN DE NUEVOS CENTROS DE TRANSFORMACIÓN:** Uno de los hechos más importantes de EDESAL para contribuir con el desarrollo de la industria en la zona, se construyó la subestación denominada Cuyagualo, con niveles de transformación de 46KV/13.KV, que es alimentada de la subestación de transmisión TALNIQUE-ETESAL, cabe mencionar que esta fuente de alimentación tiene los mejores índices de calidad y confiabilidad del sistema eléctrico. Con esta nueva subestación nos permitirá adherirnos a las necesidades y niveles de tensión nominales requeridos de nuestros clientes
- **CALIDAD DE SERVICIO:** Con el fin de incrementar la calidad del producto y servicio técnico, se han realizado constantemente mediciones de calidad en la carga de los clientes, a fin de controlar que las perturbaciones producidas por los equipos no afecte el servicio.
- **IMPULSANDO LA INCLUSIÓN DE FUENTES DE ENERGIA RENOVABLES:** EDESAL, para cumplir con las exigencias de regulación, ha participado en las licitaciones de contratos de energía a largo plazo. Con esta participación se ha contratado generación con recursos renovables, contribuyendo con la política energética impulsada por el CNE para la diversificación de la matriz energética en el sistema. Asimismo, el total de la energía adquirida bajo contratos de largo plazo cubre el 70% de nuestra demanda, todo con el objeto de que nuestros precios sean estables y competitivos.
- **MANTENIMIENTOS DE NUESTRO SISTEMA ELÉCTRICO:** Como parte del mantenimiento preventivo y predictivo, EDESAL realizó trabajos de mantenimiento a subestaciones de distribución y potencia, ejecutando rutinas de análisis termográficos e inspecciones a los equipos de seccionamiento y protección, así también se realizan inspecciones periódicas a las líneas de baja y media tensión, con el fin de fortalecer la confiabilidad de nuestras redes.
- **OBRAS DE CONSTRUCCIÓN:** Se realizó una construcción total de 4.0 kilómetros en nivel de tensión de 13.2KV, 4.0 kilómetros de líneas en nivel de tensión de 23KV y 4.5 kilómetros de



línea trifásica a 46KV, cumpliendo con la normativa técnica de construcción para asegurar la calidad de suministro de energía a nuevos clientes.

- **RESPONSABILIDAD SOCIAL:** EDESAL como una empresa con responsabilidad social, promovió las oportunidades de capacitación profesional a estudiantes de instituciones como el ITCA y universidades del país, para fortalecer sus conocimientos y desarrollo como futuros profesionales e integrantes de la sociedad productiva del país, impartiendo capacitaciones completas en las distintas áreas de la distribución de energía eléctrica. También, realizó una donación de un aula a la Escuela Nueva Ilimatepeq, con el objeto de fomentar el apoyo al desarrollo educativo de la niñez santaneca.
- **ATENCIÓN PERSONALIZADA A NUESTROS CLIENTES:** Con el propósito de mantener una comunicación interactiva con nuestros clientes, cada trimestre se les proporciona un boletín informativo enfocando temas relevantes asociados a la industria de la electricidad y que además contribuyen a buscar áreas de oportunidad para mejorar sus sistemas eléctricos.

## **1.2 MERCADO ELECTRICO MAYORISTA**

La Unidad de Transacciones es la entidad responsable de la operación del Sistema de Transmisión, así como de asegurar la calidad del suministro y administrar el mercado mayorista de energía eléctrica, este último se subdivide en Mercado de Contratos y Mercado Regulador del Sistema (MRS), el cual tiene por objeto equilibrar la oferta y la demanda de energía. La UT es un ente privado cuyos accionistas son los generadores, transmisores, distribuidores, comercializadores y usuarios finales, y su capital social está constituido por cinco clases o series de acciones.

Durante el año 2014, en el mercado mayorista participaron como generadores, la Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa (CEL), LaGeo, Duke Energy International, Nejapa Power Company, EDESAL, Holcim El Salvador, Compañía Azucarera Salvadoreña, Textufl, Inversiones Energéticas, Energía Boreales, Generadora Eléctrica Central, HILCASA Energy, Termopuerto, Ingenio El Ángel, Ingenio La Cabaña e Ingenio Chaparrastique. Como distribuidores están, el Grupo AES El Salvador, conformado por las empresas CAESS, S.A. de C.V., AES-CLESA, S.A. de C.V., EEO, S.A. de C.V. y DEUSEM, S.A. de C.V.; DELSUR, S.A. de C.V., EDESAL, ABRUZZO y B&D Servicios Técnicos. Como comercializadores, CENER, CENERGICA, COMERCIA, EDECSA, ENERSICA, EXCELERGY, HASGAR, Mercados Eléctricos de Centroamérica y ORIGEM.

### **1.2.1 GENERADORES Y TRANSACCIONES INTERNACIONALES**

#### **a) Capacidad Instalada**

El sistema de generación que forma parte del mercado mayorista está compuesto por la Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa (CEL), quien opera las centrales hidroeléctricas; LaGeo, que opera las centrales geotérmicas; Duke Energy International El Salvador, Energía Borealis, GECSA, HILCASA Energy, Holcim El Salvador, Inversiones

Energéticas, Nejapa Power Company, Termopuerto y Textufl, encargados de la generación térmica y CASSA, Ingenio El Ángel, Ingenio La Cabaña e Ingenio Chaparrastique, cuya generación la realizan utilizando el bagazo que queda después de haber extraído el jugo de la caña, para generar vapor, que después convierten en energía limpia para hacer funcionar todo el equipo.

La capacidad instalada reportada por los operadores, al 31 de diciembre de 2014, ascendía 1,563.2 MW, manteniendo la potencia reportada en el 2013.

**Cuadro No. 1**  
**CAPACIDAD INSTALADA POR CENTRAL GENERADORA**  
**MW**

CAPACIDAD INSTALADA (MW)			
	2013	2014	Variación %
1 - Guajoyo	19.8	19.8	0.0
2 - Cerrón Grande	172.8	172.8	0.0
3 - 5 de Noviembre	100.0	100.0	0.0
4 - 15 de Septiembre	180.0	180.0	0.0
<b>Total de generación Hidráulica</b>	<b>472.6</b>	<b>472.6</b>	<b>0.0</b>
5 - Ahuachapán	95.0	95.0	0.0
6 - Berlín	109.4	109.4	0.0
<b>Total generación Geotérmica</b>	<b>204.4</b>	<b>204.4</b>	<b>0.0</b>
7 - Duke Energy	<b>338.3</b>	<b>338.3</b>	<b>0.0</b>
Acajutla			
a) Vapor	63.0	63.0	0.0
b) Gas	82.1	82.1	0.0
c) Motores	150.0	150.0	0.0
d) FIAT U-4	27.0	27.0	0.0
Soyapango	16.2	16.2	0.0
8 - Nejapa Power	144.0	144.0	0.0
9 - Holcim <sup>1/</sup>	25.9	25.9	0.0
10- Inversiones Energéticas	100.2	100.2	0.0
11- Textufl	42.5	42.5	0.0
12- GECSA	11.61	11.60	-0.1
13- Energía Borealis	13.6	13.6	0.0
14- HILCASA Energy	6.8	6.8	0.0
15- Termopuerto Ltda	73.7	73.7	0.0
15- CASSA	<b>61.0</b>	<b>61.0</b>	<b>0.0</b>
Central Izalco	45.0	45.0	0.0
Ingenio Chaparrastique	16.0	16.0	0.0
16- Ingenio El Angel	47.5	47.5	0.0
17- Ingenio La Cabaña	21.0	21.0	0.0
<b>Total generación Térmica</b>	<b>886.1</b>	<b>886.1</b>	<b>0.0</b>
<b>TOTAL :</b>	<b>1,563.2</b>	<b>1,563.1</b>	<b>0.0</b>

Fuente: Empresas Generadoras

1/ Antes Cemento de El Salvador.

## b) Inyecciones y Transacciones Internacionales

De conformidad a las estadísticas publicadas por la Unidad de Transacciones, los generadores locales reportaron, durante el año 2014, un volumen de inyecciones de 5,793.1 GWh y las importaciones netas (importaciones menos exportaciones) alcanzaron un nivel de 380.7 GWh, sumando una inyección total de 6,173.8 GWh. Esto significa que las inyecciones totales en el mercado mayorista experimentaron un crecimiento de 1.3% respecto al volumen registrado durante el año 2013.

**Cuadro N° 2**  
**INYECCIONES TOTALES**  
**GWh**

<b>Inyecciones</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>Var. %</b>
Generadores Locales	5,812.0	5,793.1	-0.3%
Importaciones netas	283.3	380.75	34.4%
<b>Total</b>	<b>6,095.3</b>	<b>6,173.8</b>	<b>1.3%</b>

Fuente: Unidad de Transacciones

A partir de los datos reflejados en el cuadro anterior puede observarse que las importaciones netas reportan una variación positiva de 34.4%, en cambio las inyecciones provenientes de recursos locales reflejan una disminución de 0.3% lo que representa 18.9 GWh menos de lo inyectado en el año 2013, ello demuestra que el incremento en la demanda local fue cubierto totalmente con importaciones.

Lo anterior se puede observar más claramente en el Cuadro N° 3, donde no obstante las inyecciones derivadas de recursos térmico, biomasa y geotérmico, reflejan variaciones positivas de 2.1%, 1.1% y 0.1%, respectivamente, tales incrementos solo permitieron cubrir parte de la contracción de las inyecciones de energía hidroeléctrica las cuales disminuyeron en 4.0%, consecuentemente el resto del aumento en la demanda fue cubierto con importaciones; dado que las inyecciones locales bajaron 71.9 GWh, respecto al año 2013.

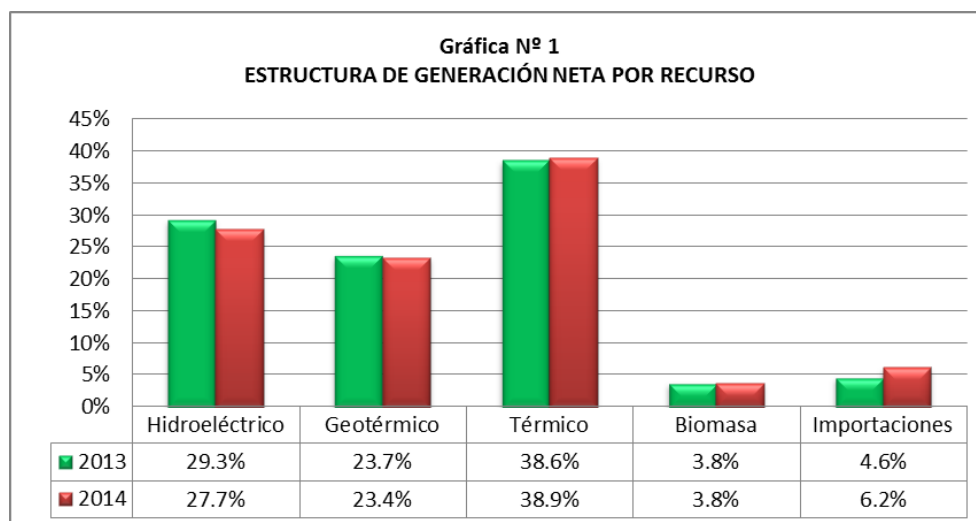
**Cuadro N° 3**  
**INYECCIONES POR TIPO DE RECURSO**  
**GWh**

<b>Recurso</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>Variación</b>
Hidroeléctrico	1,784.9	1,713.0	-4.0%
Geotérmico	1,442.4	1,443.9	0.1%
Térmico	2,355.3	2,404.1	2.1%
Biomasa	229.4	232.0	1.1%
Total Inyecciones nacionales	<b>5,812.0</b>	<b>5,793.0</b>	<b>-0.3%</b>
Importaciones Netas	283.3	380.7	34.4%
<b>Total</b>	<b>6,095.3</b>	<b>6,173.7</b>	<b>1.3%</b>

Fuente: Unidad de Transacciones

A partir de los datos del cuadro anterior, se elaboró la Gráfica N° 1, en la que se presenta la estructura de la matriz eléctrica por tipo de recurso, observando que durante el año 2014 la fuente con mayor participación es la térmica (38.9%), seguida por la hidráulica (27.7%), geotérmica (23.4%) y la biomasa (3.8%) y las importaciones con un 6.2%.

**Gráfica N° 1**  
**ESTRUCTURA DE GENERACIÓN NETA POR RECURSO**  
**2014**



Si comparamos dichas proporciones con las observadas en el 2013 se destaca que tanto la fuente hidroeléctrica como la geotérmica reportan disminución en su participación, las cuales fueron de 29.3% y 23.7% respectivamente; no así la fuente térmica la cual refleja un 38.9%, en 2014, comparado con un 38.6%, incrementando en 3 décimas respecto al 2013. Por otra parte, la generación a base de biomasa no registra variación en su participación la cual se mantiene en 3.8% para ambos periodos. Finalmente, las importaciones incrementaron su participación de 4.6% en 2013 a 6.2% en el 2014, logrando con ello cubrir el crecimiento de la demanda.

El resumen de las transacciones internacionales se presenta en el Cuadro N° 4, observando que el volumen de exportaciones realizadas en 2014 alcanzó un nivel de 207.8 GWh, reportando un incremento de 129.2% respecto al volumen registrado en el 2013 que fue de 90.7 GWh. De los 15 exportadores que participaron en el referido periodo, 5 de éstos realizaron el 57.4% de las exportaciones registradas, y fueron: CENERGICA con 55.4 GWh, MERELEC con 32.5 GWh, AES-CLESA con 29.4 GWh, EXCELERGY con 28.2 GWh, ENERSICA con 15.8 GWh; los diez exportadores restantes concentraron solamente el 12% de dicho flujo. Por otra parte, el volumen de las importaciones de energía eléctrica reportó un volumen de 588.5 GWh, reflejando un crecimiento de 57.4%, respecto al nivel registrado en el año 2013, el cual fue de 373.9 GWh; el total de importadores del periodo fueron 23, de los cuales 13 concentran el 94% de éstas y el resto solo el 6%.

**Cuadro N° 4**  
**ESTRUCTURA DE LAS EXPORTACIONES E IMPORTACIONES POR OPERADOR**  
**2014**

Operador	IMPORTACIONES		EXPORTACIONES	
	Volumen Gwh	Estructura	Volumen Gwh	Estructura
ALAS DORADAS	0.1	0.02%		
BOREALIS	6.2	1.05%	2.8	1%
CENER	0.9	0.15%		
COMERCIA	24.2	4.10%	6.4	3%
DEL ESTE	0.9	0.15%		
DELSUR	5.4	0.91%		
DUKE (COM)	67.5	11.47%		
EDECSA	46.2	7.86%	13.1	6%
CENERGICA	18.1	3.08%	55.4	27%
ELECTRONOVA	17.6	2.98%	2.5	1%
ENERSICA	56.8	9.66%	15.8	8%
EXCELERGY	17.7	3.01%	28.2	14%
GENERA	3.6	0.62%		
INE-COM	31.6	5.37%	2.7	1%
LYNX	0.6	0.10%		
MERELEC	58.5	9.94%	32.5	16%
ORIGEM	65.5	11.13%	0.4	0%
POLIWATT	62.4	10.60%	0.1	0%
SAN DIEGO	31.5	5.36%		
AESCLESA			29.4	14%
EEO	9.3	1.58%	7.3	4%
TEXTUFIL	56.9	9.67%		
LAGEO (COM)	2.3	0.39%		
INFOTEKNE	0.0	0.00%		
TERMOPUERTO	4.7	0.80%	2.3	1%
CEL COM			8.9	4%
<b>Total</b>	<b>588.5</b>	<b>100%</b>	<b>207.8</b>	<b>100%</b>

Fuente: Unidad de Transacciones

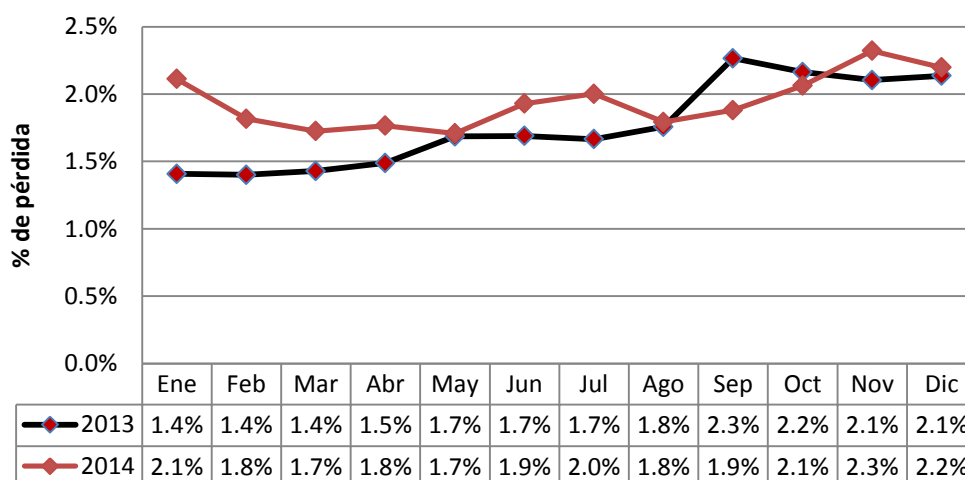
## 1.2.2 Sistema de Transmisión

La entidad responsable de la expansión del sistema de transmisión nacional, así como, del mantenimiento de dicho sistema, incluyendo las líneas de interconexión con Guatemala y Honduras, es la Empresa Transmisora de El Salvador, S.A. de C.V. (ETESAL),

El sistema de transmisión nacional, al 31 de diciembre de 2014, estaba compuesto por 38 líneas de 115 kV, que tienen una longitud total de 1,072.48 km, y 24 subestaciones de potencia y 4 líneas de 230 kV, 2 que interconectan el sistema de transmisión de El Salvador con el de Guatemala y Honduras, cuya longitud en el caso de la línea hacia Guatemala es de 14.6 km y hacia Honduras es de 92.9 km, longitudes que corresponden al tramo que pertenece a El Salvador; y las otras 2 con una longitud de 191.9 Km. La responsabilidad del mantenimiento de dicho sistema de transmisión y de las líneas de interconexión recae sobre la Empresa Transmisora de El Salvador.

En la Gráfica N° 2 se muestra el comportamiento de las pérdidas de Transmisión durante los años 2013 y 2014; el porcentaje promedio durante el año 2014 fue de 1.9%, nivel que representa un valor promedio muy cercano al 1.8% observado en el año 2013. El mayor nivel de pérdidas fue de 2.3% observado en el mes de noviembre 2014 y los menores niveles se registraron en marzo y mayo con 1.7%.

**Grafica No. 2**  
**PORCENTAJE DE PERDIDAS EN TRANSMISION**  
**2013-2014**



### 1.2.3 Interrupciones en el Sistema Eléctrico Nacional

El número de interrupciones registradas durante el 2014, incluyendo las líneas de interconexión y los mantenimientos programados fueron 1,924, lo que refleja una disminución de 5% respecto a las 2,023 interrupciones reportadas en el año 2013. Cabe destacar que del total de interrupciones señaladas anteriormente, 1,306 que representan un 68%, se presentaron por fallas en los circuitos de distribución y 571 por mantenimiento en los mismos, que representan el 30%, haciendo un total del 98%; el 2% restante corresponden a otros eventos indicados en el Cuadro No. 5.

**Cuadro N° 5**  
**NUMERO DE INTERRUPCIONES POR MOTIVO**  
**2013 - 2014**

TIPO DE INTERRUPCION	2013	2014	Var.%
Mantenimientos en Líneas de transmisión a 115 kV	209	111	-46.9%
Fallas en Líneas de Transmisión a 115 kV	127	88	-30.7%
Mantenimientos en Líneas de Transmisión a 230 kV Internas (1)	13	28	115.4%
Fallas en Líneas de Transmisión a 230 kV Internas (1)	12	18	50.0%
Aperturas por otras causas en LT a 230 kV Internas (3)	30	4	-86.7%
Mantenimientos en Líneas de Interconexión (2)	21	21	0.0%
Fallas en Líneas de Interconexión (2)	27	34	25.9%
Operación del EDLI (2)	1	4	300.0%
Aperturas por otras causas en Línea de Interconexión (3)	28	39	39.3%
Mantenimiento de Circuitos de Distribución	434	411	-5.3%
Fallas en Circuitos de Distribución	1,121	1,166	4.0%
<b>TOTALES</b>	<b>2,023</b>	<b>1,924</b>	<b>-4.9%</b>

Fuente: Unidad de Transacciones

Como puede observarse, el cuadro anterior muestra una disminución de 4.9% en el número de interrupciones, comparado con el 2013; en el detalle se observa que 4 de las categorías reportadas reflejan disminución respecto al año anterior, la reducción más importante (86.7%) se observó en las aperturas por otras causas en las líneas de transmisión a 230 kV internas, seguido de los mantenimientos y fallas en las líneas de transmisión a 115 kV, con 46.9% y 30.7%, respectivamente, la menor reducción se registró en los mantenimientos de circuitos de distribución (5.3%). En sentido inverso, y en orden de magnitud, las categorías que presentaron incrementos son: Operación del EDLI (Interconexión con Guatemala y Honduras) 300.0%, Mantenimiento y fallas en líneas de transmisión a 230 kV interna, incluyendo SIEPAC y Refuerzos Internos, con variaciones de 115.4% y 50.0%, respectivamente, Apertura por otras causas en la línea de interconexión, típicamente por control de voltaje, por oscilaciones en el sistema interconectado de Centroamérica 39.3%, Fallas en las líneas de interconexión 25.9% y Fallas en los circuitos de distribución 4%.

Es importante destacar que como parte de las mejoras en la red de transmisión, realizadas durante el año 2014, la Empresa Transmisora reporta la Sustitución y puesta en servicio del nuevo transformador No. 2 de 110/23 kV, 50 MVA marca ABB en la subestación Soyapango.

## 1.2.4 Demanda de Potencia y Energía

La demanda máxima del sistema eléctrico mayorista fue de 1,035 MW, y se presentó el jueves 21 de julio 2014, a las 14:30 horas, reflejando un crecimiento de 3.1% respecto a la máxima potencia registrada en el año 2013, cuyo nivel fue de 1,004 MW. Ver cuadro No. 6

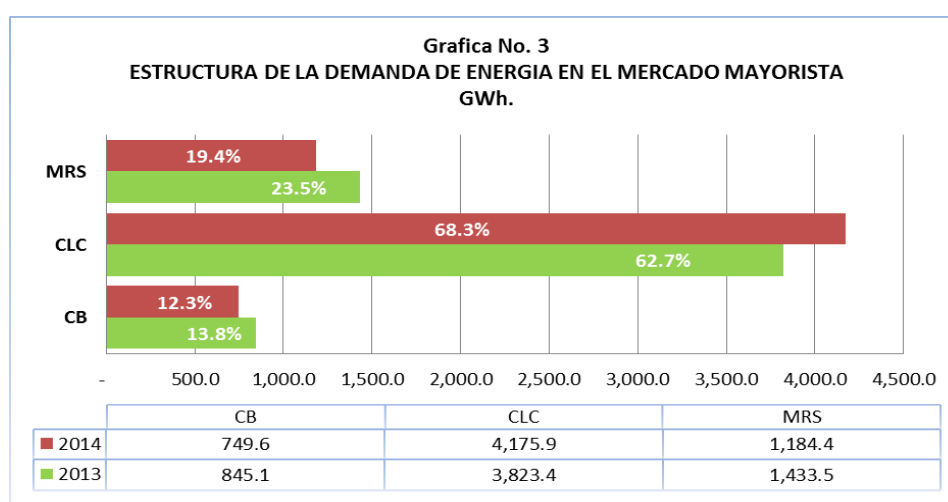
**Cuadro N° 6**  
DEMANDA MÁXIMA MENSUAL 2013 - 2014

		ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2013	Día	10	27	12	16	15	27	24	21	26	2	14	12
	Hora	15:00	14:30	14:30	14:30	14:30	15:00	14:30	15:00	11:00	14:30	14:00	11:30
	MW	943	968	978	1,004	994	975	974	985	964	968	973	937
2014	Día	29	24	26	8	20	12	21	18	3	3	19	1
	Hora	14:00	14:30	14:30	14:30	11:30	13:30	14:30	14:30	14:30	11:30	14:00	14:00
	MW	933	973	1,007	1,031	999	1,007	1,035	999	965	990	958	930
Var. %		-1.1%	0.5%	2.9%	2.7%	0.5%	3.3%	6.2%	1.4%	0.1%	2.3%	-1.5%	-0.7%

Fuente: Unidad de Transacciones

La demanda de energía en el Mercado Eléctrico Mayorista, durante el año 2014, 6,109.9 GWh, observando un crecimiento de 0.1% respecto al volumen de 6102.6 GWh reportado en el 2013, las transacciones en este mercado se realizan bajo la modalidad de contratos o el mercado spot en dicho mercado se distinguen dos tipos de transacciones, Mercado de Contratos y Mercado Spot, conocido como Mercado Regulador del Sistema, este último tiene por objeto equilibrar la oferta y la demanda de energía.

En la gráfica N° 3 se puede observar la composición de la demanda en el mercado de contratos y MRS. Para el año 2014, la demanda de energía en la modalidad de contratos es de 80.6% y 19.4% en el MRS; de la proporción transada bajo contratos el 84.8% fueron contratos de Libre Concurrencia y 15.2%, contratos bilaterales; si comparamos estas proporciones con las registradas en el 2013, se observa que disminuyó la proporción transada en el MRS y contratos bilaterales y aumentaron los contratos de libre concurrencia.

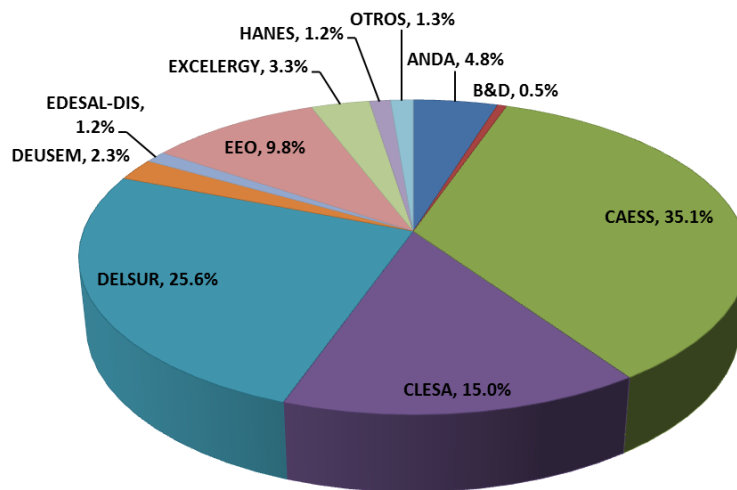


Fuente: Unidad de Transacciones



En la gráfica siguiente se refleja la estructura de esta demanda en el mercado mayorista, por operadores, en ésta se observa que el 85.4% lo concentran cuatro de las empresas distribuidoras, es decir, CAESS con 35.1%, DELSUR con 25.6%, AES-CLESA con 15.0% y EEO con 9.8%; el restante 15% está siendo cubierto por otros operadores del mercado, entre ellos ANDA 4.8%, Excelergy 3.3% y DEUSEM 2.3%.

**Gráfica No. 4**  
**ESTRUCTURA DE LA DEMANDA**  
**2014**



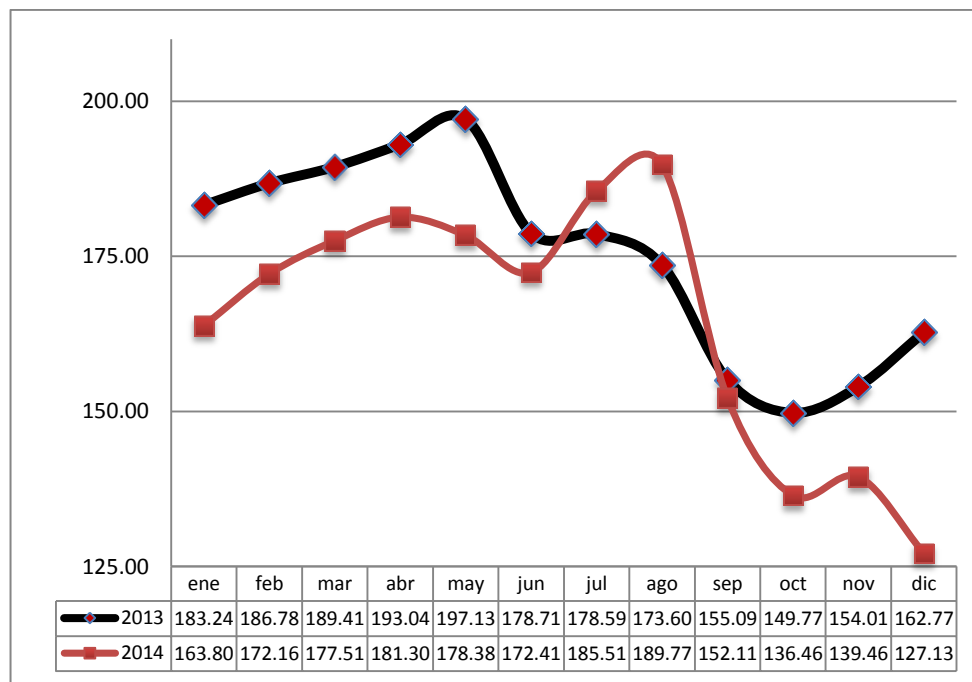
*Fuente: Unidad de Transacciones*

### 1.2.5 Los Precios en el MRS

El precio promedio ponderado anual de la energía demandada en el Mercado Regulador del Sistema (MRS), calculado para el año 2014 en función de las cifras publicadas por la Unidad de Transacciones, reflejó un valor de US\$ 165.03 por MWh, observando una disminución del 6% respecto al promedio de US\$ 175.18 por MWh, registrado en el año 2013. El precio promedio máximo observado se registró en el mes de agosto, el cual alcanzó un valor de US\$ 189.77 por MWh y el promedio mínimo fue de US\$ 127.13 por MWh, el cual se registró en diciembre.

En la Gráfica siguiente se muestra el comportamiento de los precios en el MRS durante los años 2013 y 2014.

**Gráfica N° 5**  
**COMPORTAMIENTO DE LOS PRECIOS DE LA ENERGIA EN EL MRS**  
**US\$/MWh**  
**2013 - 2014**



Fuente: Unidad de Transacciones

### 1.3 MERCADO DE DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACION ELECTRICA

El mercado minorista de energía eléctrica está integrado por las pequeñas centrales de generación conectadas directamente al sistema de distribución, distribuidores, comercializadores y los consumidores finales de energía eléctrica. En este mercado existen transacciones entre generadores y distribuidores, entre distribuidores y usuarios finales, y entre comercializadores, distribuidores y consumidores finales.

#### 1.3.1 Pequeños Generadores Conectados en Bajo Voltaje

Los pequeños generadores conectados en bajo voltaje son la Compañía Eléctrica Cucumacayán, S.A. de C.V.; Sensunapán, S.A. de C.V.; De Matheu y Cía., Central Hidroeléctrica Venecia Prusia y la Central Hidroeléctrica Papaloate, éstas son pequeñas centrales hidroeléctricas que la mayor parte de la producción de estos generadores se vende principalmente a las empresas distribuidoras, CAESS, DELSUR y AES-CLESA.

### 1.3.2 Tarifas al Usuario Final

La tarifa al usuario final está integrada por el Cargo de Comercialización, Cargo de Distribución y Cargo por Energía. Los Cargos de Comercialización y de Distribución, se revisan cada cinco años y durante el quinquenio se actualizan anualmente en función de la variación del Índice de Precios al Consumidor del mes de septiembre. La última revisión de los Cargos de Comercialización y de Distribución, se realizó en el año 2012; oportunidad en la que se definieron los cargos que entrarían en vigencia a partir del uno de enero de 2013.

En función de lo anterior, y teniendo en cuenta la información presentada por las empresas distribuidoras, se han calculado los precios promedios mensuales al usuario final por distribuidora, durante el año 2014; estos se presentan en Cuadro N° 7. De igual manera se ha calculado los precios promedio totales por categoría tarifaria, en ambos casos sin considerar subsidios a los consumos residenciales, información que se presenta en el Cuadro N° 8. Al comparar el precio promedio anual calculado para el 2014 respecto al 2013, cuyos datos son 0.2289 y 0.2265 respectivamente, se observa un incremento de 1.1%.

**Cuadro N° 7**

PRECIOS PROMEDIOS MENSUALES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, 2014 (SIN SUBSIDIO)													
DISTRIBUIDORA	enero (\$/kWh)	febrero (\$/kWh)	marzo (\$/kWh)	abril (\$/kWh)	mayo (\$/kWh)	junio (\$/kWh)	julio (\$/kWh)	agosto (\$/kWh)	septiembre (\$/kWh)	octubre (\$/kWh)	noviembre (\$/kWh)	diciembre (\$/kWh)	PROMEDIO ANUAL
CAESS	0.2137	0.2114	0.2109	0.2112	0.2125	0.2122	0.2123	0.2156	0.2157	0.2163	0.2166	0.2170	0.2138
DELSUR	0.2255	0.2196	0.2202	0.2220	0.2244	0.2241	0.2238	0.2268	0.2266	0.2252	0.2258	0.2263	0.2242
AES CLESA	0.2440	0.2393	0.2377	0.2376	0.2397	0.2380	0.2386	0.2403	0.2411	0.2413	0.2427	0.2430	0.2402
EEO	0.2667	0.2645	0.2639	0.2622	0.2663	0.2661	0.2675	0.2636	0.2645	0.2650	0.2669	0.2680	0.2654
DEUSEM	0.2760	0.2719	0.2708	0.2701	0.2736	0.2753	0.2749	0.2737	0.2756	0.2767	0.2777	0.2772	0.2744
EDESAL	0.2207	0.2170	0.2153	0.2199	0.2207	0.2206	0.2204	0.2233	0.2213	0.2194	0.2172	0.2184	0.2195
B&D	0.1750	0.1759	0.1752	0.1768	0.1746	0.1750	0.1555	0.1425	0.1424	0.1577	0.1722	0.1724	0.1657
ABRUZZO	0.1954	0.1850	0.1851	0.1870	0.2028	0.2030	0.2604	0.2681	0.2635	0.2607	0.2657	0.2667	0.2281
<b>TOTAL</b>	<b>0.2271</b>	<b>0.2231</b>	<b>0.2224</b>	<b>0.2233</b>	<b>0.2268</b>	<b>0.2268</b>	<b>0.2317</b>	<b>0.2317</b>	<b>0.2314</b>	<b>0.2328</b>	<b>0.2356</b>	<b>0.2361</b>	<b>0.2289</b>

Fuente: Empresas Distribuidoras

**Cuadro N° 8**

PRECIOS PROMEDIOS A LOS USUARIOS FINALES POR CATEGORÍA TARIFARIA, 2014 (SIN SUBSIDIO)													
CATEGORÍA TARIFARIA	enero (\$/kWh)	febrero (\$/kWh)	marzo (\$/kWh)	abril (\$/kWh)	mayo (\$/kWh)	junio (\$/kWh)	julio (\$/kWh)	agosto (\$/kWh)	septiembre (\$/kWh)	octubre (\$/kWh)	noviembre (\$/kWh)	diciembre (\$/kWh)	PROMEDIO ANUAL
<b>BAJA TENSION</b>													
I.- PEQUEÑAS DEMANDAS ( 0 < kW < 10 )													
Total Residencial	0.2592	0.2591	0.2579	0.2573	0.2607	0.2612	0.2618	0.2612	0.2606	0.2611	0.2646	0.2662	0.2607
Uso General	0.2462	0.2386	0.2370	0.2431	0.2413	0.2409	0.2391	0.2387	0.2391	0.2387	0.2441	0.2441	0.2404
Alumbrado Público	0.2157	0.2111	0.2106	0.2112	0.2176	0.2182	0.2234	0.2234	0.2235	0.2231	0.2224	0.2225	0.2185
II.- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW < 50 )	0.2949	0.2932	0.2892	0.2839	0.2928	0.2891	0.3018	0.3042	0.3042	0.3063	0.3082	0.3057	0.2977
II.- GRANDES DEMANDAS ( 10 < kW < 50 )	0.3541	0.3206	0.3043	0.3099	0.3306	0.3018	0.2917	0.2972	0.2791	0.2879	0.2932	0.2944	0.3130
<b>MEDIA TENSION</b>													
I.- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW < 50 )	0.2343	0.2326	0.2293	0.2276	0.2321	0.2290	0.2301	0.2296	0.2321	0.2327	0.2326	0.2324	0.2308
II.- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	0.2105	0.2081	0.2073	0.2070	0.2094	0.2099	0.2068	0.2042	0.2048	0.2076	0.2103	0.2106	0.2079
<b>TOTAL</b>	<b>0.2271</b>	<b>0.2231</b>	<b>0.2224</b>	<b>0.2233</b>	<b>0.2268</b>	<b>0.2268</b>	<b>0.2317</b>	<b>0.2317</b>	<b>0.2314</b>	<b>0.2328</b>	<b>0.2356</b>	<b>0.2361</b>	<b>0.2289</b>

Fuente: Empresas Distribuidoras

### 1.3.3 Consumo final de energía eléctrica y número de clientes.

El consumo final de energía eléctrica registrado en el año 2014, de conformidad a la información proporcionada por las empresas distribuidoras, fue de 5,153.64 GWh, observando un crecimiento total de 1.2% respecto a la demanda final registrada en el año 2013, que ascendió a 5,094.04 GWh. Es importante destacar que en las ocho empresas participantes, se reflejan variaciones positivas en comparación al año anterior. El mayor crecimiento lo refleja EDESAL con 13.1%, seguido de ABRUZZO con 4.2%; los cuales pasaron de 73.11 GWh a 82.70 GWh, en el primer caso y de 2.16 GWh a 2.25 GWh, en el segundo. Las otras seis empresas, reflejan variaciones positivas que oscilan entre 0.8% a 2.4% respecto al año anterior.

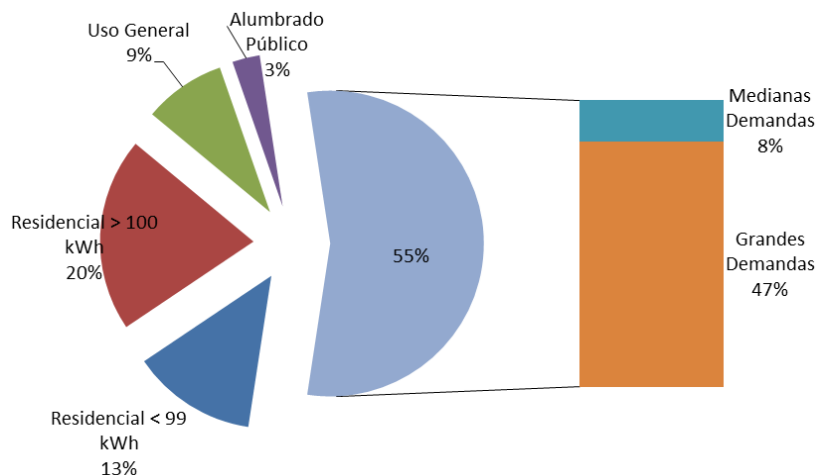
**Cuadro N° 9**  
**CONSUMO FINAL DE ENERGIA ELECTRICA**  
**POR EMPRESA DISTRIBUIDORA**  
**(GWh)**

<b>Distribuidora</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>Var.%</b>
CAESS	2,081.92	2,098.61	0.8%
DELSUR	1,425.46	1,436.48	0.8%
CLESA	846.75	860.23	1.6%
EEO	513.28	518.87	1.1%
DEUSEM	121.20	124.11	2.4%
EDESAL	73.11	82.70	13%
B&D	30.16	30.39	0.8%
ABRUZZO	2.16	2.25	4.2%
<b>Total</b>	<b>5,094.04</b>	<b>5,153.64</b>	<b>1.2%</b>

*Fuente: Empresas Distribuidoras*

En cuanto a la estructura de la demanda de energía en el sistema de distribución, si observamos dicha demanda a partir de las categorías tarifarias (ver gráfica N° 7), se destaca que la mayor proporción está concentrada en las grandes demandas con un 47%, seguido de la demanda residencial con el 33%. Por su parte la demanda para uso general representa el 9%, las medianas demandas el 8% y alumbrado público el 3%.

### Gráfica N° 6 ESTRUCTURA DE LA DEMANDA DE ENERGÍA EN EL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN



Fuente: Empresas Distribuidoras

Con relación al total de clientes, las empresas distribuidoras reportan un total de 1,671.16 miles de clientes al 31 de diciembre de 2014, reflejando un crecimiento de 2.4% respecto a los 1,632.61 miles de clientes reportados al 31 de diciembre del año 2013. A nivel individual la empresa con mayor crecimiento en este rubro es B&D, la cual reporta un incremento en el número de usuarios atendidos de 36.3%, seguido de ABRUZZO con un crecimiento del 16.7%. Para las otras seis empresas del sector de distribución las variaciones son ascendentes y oscilan entre 1.5% a 3.3%. Ver Cuadro N° 10.

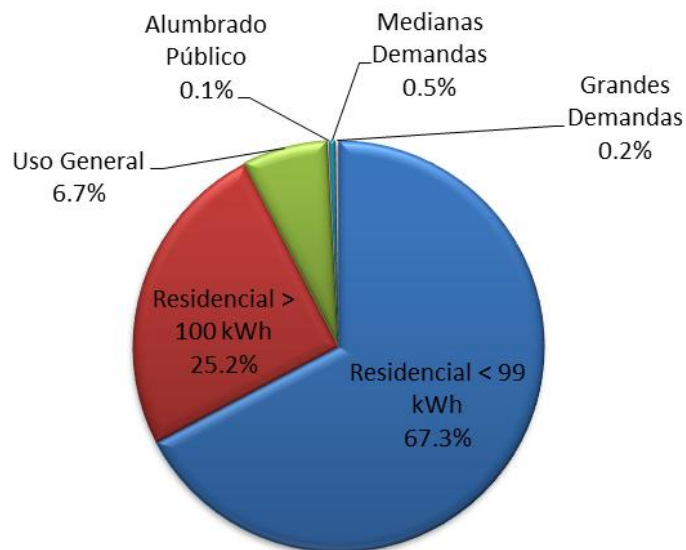
### CUADRO N° 10 NUMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA (MILES)

Distribuidora	2013	2014	Var.%
CAESS	567.15	575.87	1.5%
DELSUR	349.64	358.63	2.6%
CLESA	353.90	365.35	3.2%
EEO	276.85	283.44	2.4%
DEUSEM	71.67	73.83	3.0%
EDESAL	12.72	13.15	3.3%
B&D	0.56	0.76	36.3%
ABRUZZO	0.12	0.14	16.7%
<b>Total</b>	<b>1,632.61</b>	<b>1,671.16</b>	<b>2.4%</b>

Fuente: Empresas Distribuidoras

Al calcular las proporciones de usuarios que son atendidos por cada distribuidora se observa que las empresas CAESS, DELSUR, AES CLESA y EEO, atienden el 34.5%, 21.5%, 21.9%, y 17% respectivamente, concentrando entre las tres el 95% de los usuarios, el 5% restante es atendido por DEUSEM, EDESAL, B&D y ABRUZZO. Si observamos dicha estructura a partir de las categorías tarifarias (ver gráfica N° 8), se destaca que la mayor proporción de usuarios se ubica en la tarifa residencial (92.5%); seguida por uso general (6.7%); medianas demandas (0.5%); grandes demandas (0.2%) y alumbrado público (0.1%) en cada categoría.

**Gráfica N° 7**  
**ESTRUCTURA DE LOS USUARIOS CONECTADOS**  
**AL SISTEMA DE DISTRIBUCION**



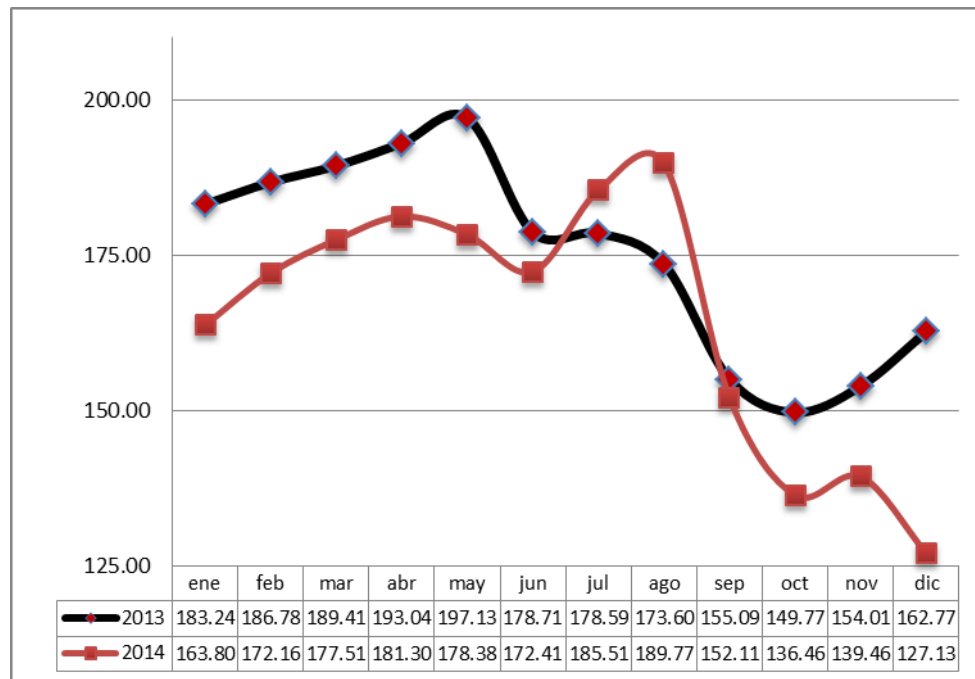
Para los usuarios residenciales con un consumo hasta 99 kWh por mes, se subsidia el 89.5% del diferencial de la tarifa plena con respecto a los precios máximos establecidos en noviembre de 1999, los cuales son los siguientes:

Consumo mensual desde 1 kWh hasta 50 kWh: US\$ 0.0640 por kWh  
Consumo mensual desde 50 kWh hasta 99 kWh: US\$ 0.0671 por kWh

De acuerdo a la información proporcionada por las empresas distribuidoras, a diciembre de 2014 se subsidió un total de 1124,495 usuarios, los que representan el 67.3% de los clientes conectados a la red de distribución y que corresponden a los usuarios que consumen hasta 99 kWh. En términos de consumo de energía, estos usuarios subsidiados demandaron durante el año 2014 un volumen de 677,862.48 MWh, el equivalente al 12.7% de la demanda de energía a nivel de distribución.

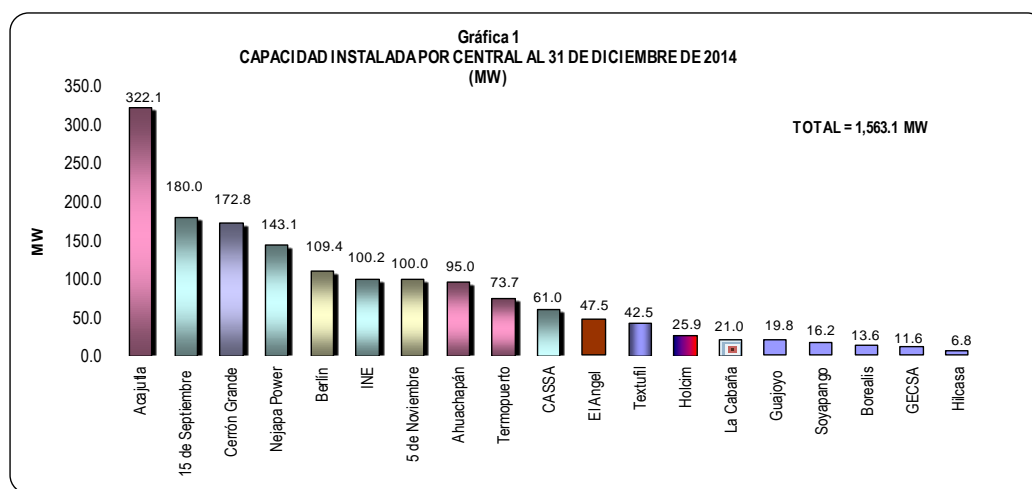
SIGET

# CUADROS Y GRAFICAS DEL MERCADO MAYORISTA



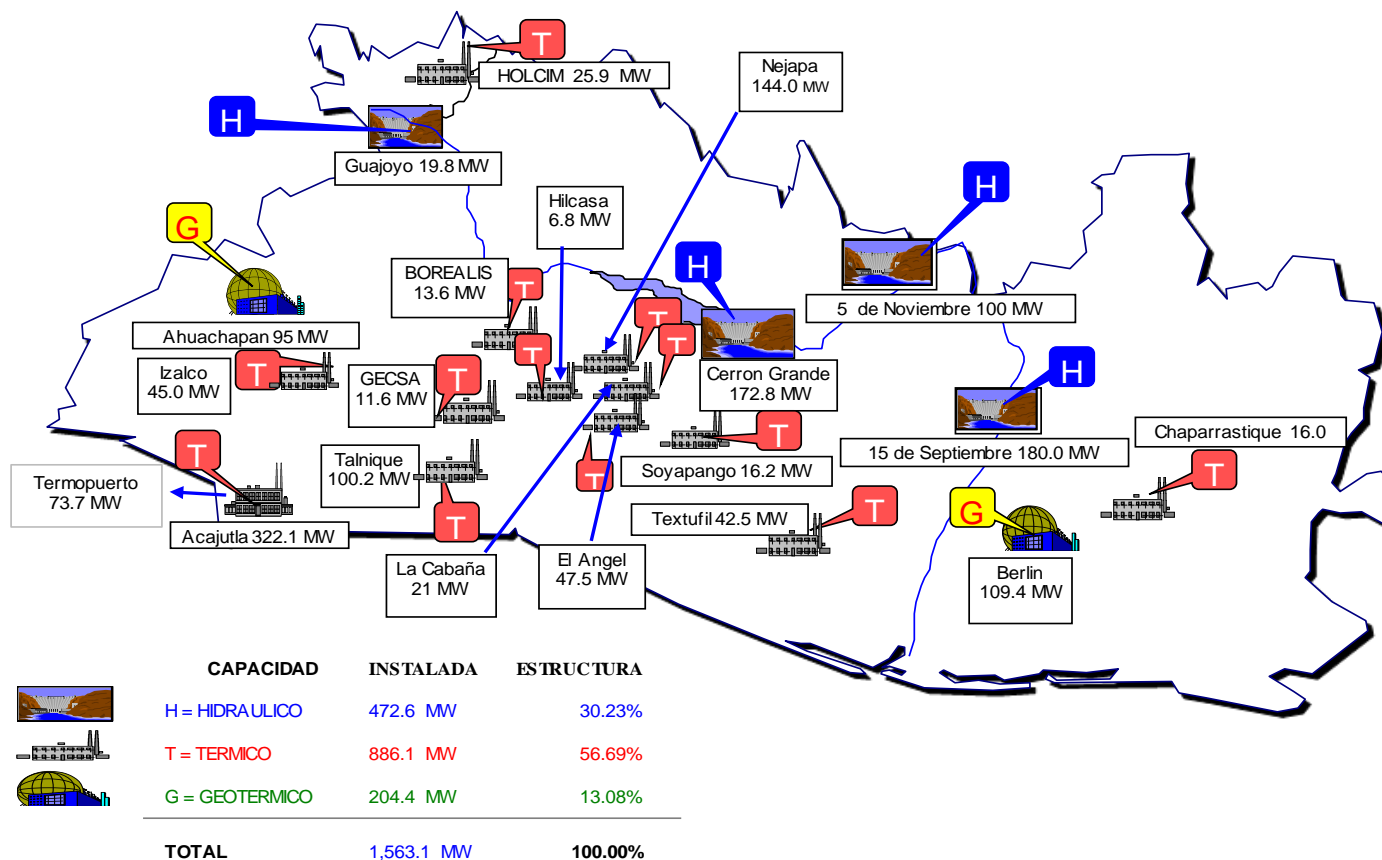
CUADRO 1. CAPACIDAD INSTALADA Y DISPONIBLE DE LAS CENTRALES GENERADORAS DE ELECTRICIDAD						
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014						
NOMBRE	TIPO	NÚMERO DE UNIDADES	CAPACIDAD INSTALADA		CAPACIDAD DISPONIBLE	
			(MW)	(%)	(MW)	(%)
<b>HIDRÁULICA</b>			<b>472.6</b>	<b>30.23</b>	<b>472.6</b>	<b>32.58</b>
1 - Guajoyo	Hidráulica	(1x19.8)	19.8	1.27	19.8	1.37
2 - Cerrón Grande	Hidráulica	(2x86.4)	172.8	11.05	172.8	11.91
3 - 5 de Noviembre	Hidráulica	(3x20)+(1x18.0)+(1x21.40)+(1x0.6)	100.0	6.39	100.0	6.89
4 - 15 de Septiembre	Hidráulica	(2x90)	180.0	11.52	180.0	12.41
<b>GEOTÉRMICA</b>			<b>204.4</b>	<b>13.08</b>	<b>176.2</b>	<b>12.15</b>
5 - Ahuachapán	Geotérmica	(2x30.00)+(1x35.00)	95.0	6.08	73.1	5.04
6 - Berlín	Geotérmica	(2x 28.12)+(1x44)+(1x9.2)	109.4	7.00	103.1	7.11
<b>TÉRMICA</b>			<b>886.1</b>	<b>56.7</b>	<b>801.8</b>	<b>55.3</b>
7 -Duke Energy Acajutla	a) Vapor	(1x30.0)+(1x33.0)	63.0	4.03	59.5	4.10
	b) Gas	(1x82.1)	82.1	5.25	65.4	4.51
	c) Motores	(6x16.5)+(3x17)	150.0	9.60	144.0	9.93
	d) FIAT U-4	(1x27)	27.0	1.73	28.9	1.99
Soyapango	Motores	(3x5.4)	16.2	1.04	15.2	1.05
8 - Nejapa Power	Motores	(27x5.33)	144.0	9.21	141.0	9.72
9- Holcim <sup>1/</sup>	Motores	(3x6.40)+(1x6.70)	25.9	1.66	25.9	1.79
10- Inversiones Energéticas	Motores	(3x16.5) + (6x8.45)	100.2	6.41	100.2	6.91
11- Textufil	Motores	(2x3.6)+(2x7.05)+(1x7.38)+(2x7.72)	42.5	2.72	40.5	2.79
12- GECSA	Motores	(3x3.8704)	11.6	0.74	11.2	0.77
13- Energía Borealis	Motores	(8x1.7)	13.6	0.87	13.4	0.92
14- HILCASA Energy	Motores	(4x1.7)	6.8	0.44	6.5	0.45
15- CASSA	Motores		<b>61.0</b>	<b>3.90</b>	<b>40.5</b>	<b>2.79</b>
Central Izalco	Turbogeneradores	(1x25)+(1x20)	45.0	2.88	28.0	1.93
Ingenio Chaparrastique	Turbogeneradores	(1x1.5)+(1x2)+(1x2.5)+(1x10)	16.0	1.02	12.5	0.86
16- Ingenio El Angel	Motores	(1x10)+(1x12.5)+(1x25)	47.5	3.04	38.0	2.62
17. Ingenio La Cabaña	Motores	(1x1.5)+(1x2)+(1x7.5)+(1x10)	21.0	1.34	18.0	1.24
18-Termopuerto Limitada			73.7	4.71	71.6	4.94
<b>TOTAL :</b>			<b>1,563.1</b>	<b>100.0</b>	<b>1,450.5</b>	<b>100.0</b>

Fuente: Empresas Generadoras  
1/ Antes Cemento de El Salvador.





**Gráfica 2**  
**UBICACION DE CENTRALES GENERADORAS**  
**SISTEMA EL SALVADOR - 2014**



**CUADRO 2. FACTOR DE UTILIZACION DE LAS CENTRALES GENERADORAS  
(ENERO - DICIEMBRE DE 2014)**

NOMBRE	ENE (%)	FEB (%)	MAR (%)	ABR (%)	MAY (%)	JUN (%)	JUL (%)	AGO (%)	SEP (%)	OCT (%)	NOV (%)	DIC (%)	TOTAL (%)
<b>HIDRÁULICA</b>													
1 - Guajoyo	38.5	47.1	52.8	56.9	42.1	29.9	33.0	15.3	1.0	40.9	75.4	59.2	41.02
2 - Cerrón Grande	31.0	34.2	32.7	34.3	27.9	27.0	27.9	13.6	45.5	78.0	41.6	32.4	35.49
3 - 5 de Noviembre	52.0	57.5	58.4	63.4	62.2	72.4	53.8	39.7	69.6	71.8	70.5	52.6	60.31
4 - 15 de Septiembre	19.3	19.3	19.9	21.8	32.5	48.3	24.5	28.7	92.3	84.5	35.3	21.7	37.33
<b>GEOTÉRMICA</b>													
5 - Ahuachapán	81.0	77.0	85.0	83.0	83.0	81.0	69.0	83.0	84.0	83.0	85.0	85.0	81.58
6 - Berlín	100.0	100.0	96.0	97.0	97.0	98.0	98.0	96.0	64.0	84.0	81.0	88.0	91.58
<b>TÉRMICA</b>													
7- Duke Energy Acajutla													
a) Motores	0.6	0.8	0.8	0.8	0.8	0.6	0.7	0.7	0.5	0.3	0.3	0.3	0.60
b) Vapor	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.03
c) Gas	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.00
d) FIAT U-4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.00
Soyapango	0.0	0.0	0.3	0.45	0.3	0.1	0.3	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.20
8 - Nejapa Power	4.3	40.0	57.0	49.7	48.9	29.3	50.8	59.2	18.8	0.1	-0.3	-0.6	29.77
9- Holcim El Salvador	0.4	0.3	0.4	0.4	0.3	0.3	0.2	0.3	0.2	0.2	0.3	0.4	0.31
10- Inversiones Energéticas	73.6	84.8	76.7	71.0	80.1	61.2	74.4	81.4	45.0	36.6	51.2	57.2	66.09
11- Textufil	0.3	0.6	0.8	0.7	0.7	0.4	0.7	0.8	0.3	0.1	0.1	0.1	0.47
12- GECSA	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.1	0.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.07
13- Energía Borealis	0.9	0.0	1.5	4.3	5.4	2.8	11.6	18.9	0.5	0.0	1.7	2.0	4.13
14- Hílcase	0.7	0.0	3.7	15.4	9.2	6.3	23.0	26.7	4.2	0.9	0.0	0.2	7.52
15- CASSA													
a) Central Izalco	98.7	98.9	99.3	87.9	98.0	90.3	0.0	0.0	0.0	0.0	89.6	98.8	63.45
b) Ing. Chaparrastique	86.3	80.4	76.5	64.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.6	60.0	33.95
16- Ingenio El Angel	62.1	65.9	66.4	72.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	69.2	61.2	33.10
17- Ingenio La Cabaña	34.0	28.0	31.0	34.0	79.00	0.0	0.0	0.0	0.0	100.0	35.0	39.0	31.67
18- Termopuerto	89.4	68.2	80.9	84.4	86.89	61.3	86.0	84.5	76.1	62.0	60.9	82.3	76.91

Fuente: Empresas Generadoras

**CUADRO 3. CARACTERÍSTICAS DE LAS CENTRALES HIDROELECTRICAS, 2014**

CARACTERÍSTICA	UNIDADES	GUAJOYO	CERRON GRANDE	5 DE NOV	15 DE SEP
ELEVACION DEL EMBALSE	msnm(1)	430.30	243.00	180.10	48
NÚMERO DE UNIDADES		1.00	2	5.00	2
POTENCIA INSTALADA	MW	19.80	172.80	99.40	180.00
ENERGÍA PROMEDIO ANUAL	GWh ( 2 )	61.00	448.55	417.10	637.00
ENERGÍA FIRME ANUAL	GWh ( 3 )	48.08	197.75	380.44	481.00
<b>NIVEL DE OPERACION</b>					
Máximo normal	msnm	430.30	243.00	180.00	49
Mínimo normal	msnm	419.50	228.50	176.00	46
<b>VOLUMEN DEL EMBALSE</b>					
Máximo	m <sup>3</sup> x10 <sup>6</sup>	889.70	2042.2023	107.70	307
Mínimo	m <sup>3</sup> x10 <sup>6</sup>	440.83	715.8350	65.10	173
DRENAJE DE LA CUENCA	km	2560.00	8350	N/A	17530
VOLUMEN DE EXCAVACION	m <sup>3</sup> en miles	100.00	-	N/A	4480
VOLUMEN DE CONCRETO RELLENO	m <sup>3</sup> en miles	12.00	144.6000	N/A	387
	m <sup>3</sup> en miles	8.00	6500	N/A	3480
<b>AREA DEL EMBALSE</b>					
Máximo	km <sup>2</sup>	52.50	126.651	13.54	35.50
Mínimo	km <sup>2</sup>	34.95	57.3236	7.79	31.00
<b>CAUDAL DE DESCARGA</b>					
A nivel máximo normal	m <sup>3</sup> /seg	45.00	342	212.00	644.2
A nivel de sobrecarga	m <sup>3</sup> /seg	46.00	350	N/A	740.0

1) Metros sobre el nivel del mar

2) La energía disponible en condiciones promedio de caída y caudal

3) La energía disponible en condiciones adversas de caída y caudal

Fuente: CEL

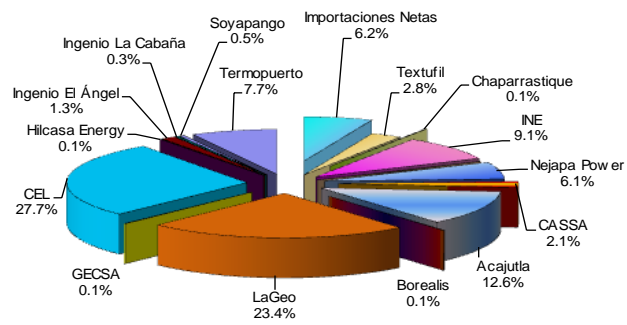
**CUADRO 4. INYECCIONES NETAS POR RECURSO Y PLANTA GENERADORA, 2014**  
(GWh)

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
<b>Hidroeléctrica</b>													
Guajoyo	5.65	6.24	7.74	8.08	6.18	4.25	4.69	2.17	0.14	5.82	10.86	8.42	70.2
Cerrón Grande	39.78	39.69	42.00	42.55	35.77	33.52	34.60	16.87	56.51	96.95	51.76	40.27	530.3
5 de noviembre	38.43	38.43	43.16	45.38	46.00	51.96	39.78	29.22	49.92	53.19	50.52	38.85	524.8
15 de septiembre	25.80	23.29	26.50	28.20	43.35	62.40	32.64	38.29	119.42	112.98	45.60	29.21	587.7
<b>Subtotal</b>	<b>109.66</b>	<b>107.65</b>	<b>119.41</b>	<b>124.21</b>	<b>131.30</b>	<b>152.13</b>	<b>111.71</b>	<b>86.55</b>	<b>225.99</b>	<b>268.93</b>	<b>158.74</b>	<b>116.76</b>	<b>1,713.0</b>
<b>Geotérmica</b>													
Ahuachapán	52.57	44.72	54.71	51.87	53.90	50.90	44.76	53.69	52.69	53.88	53.59	55.21	622.5
Berlín	76.12	68.47	72.75	71.02	74.06	72.00	74.82	73.49	46.96	64.32	59.88	67.48	821.4
<b>Subtotal</b>	<b>128.69</b>	<b>113.19</b>	<b>127.46</b>	<b>122.89</b>	<b>127.96</b>	<b>122.90</b>	<b>119.58</b>	<b>127.18</b>	<b>99.65</b>	<b>118.20</b>	<b>113.47</b>	<b>122.69</b>	<b>1,443.9</b>
<b>Térmica</b>													
Acajutla	66.83	76.92	91.19	86.35	91.14	58.69	78.82	76.76	50.74	35.58	33.96	30.89	777.9
Soyapango	0.00	0.47	3.93	5.09	3.81	1.42	3.70	4.48	3.75	0.70	0.48	0.44	28.3
Nejapa Power	4.83	38.43	60.70	51.18	52.09	30.47	54.32	63.14	19.88	0.84	0.47	0.16	376.5
Chaparastique	1.78	1.02	0.78	0.49	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.57	0.36	5.0
Holcim	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.0
Textufil	8.34	18.10	24.50	21.79	21.35	12.79	21.14	23.55	9.34	2.91	3.82	3.69	171.3
Ine	53.61	55.77	55.88	50.05	58.34	43.12	52.42	57.45	31.72	25.71	36.04	40.31	560.4
Borealis	0.09	0.00	0.15	0.41	0.54	0.26	1.15	1.86	0.05	0.00	0.16	0.19	4.9
Gecsa	0.00	0.06	0.27	1.27	0.71	0.47	1.39	2.24	0.35	0.00	0.02	0.01	6.8
Hilcasa	0.03	0.00	0.18	0.74	0.46	0.30	1.14	1.33	0.20	0.04	0.00	0.00	4.4
Termopuerto	45.86	35.01	41.54	43.29	44.57	31.48	44.13	43.33	39.05	31.83	31.27	42.28	473.6
<b>Subtotal</b>	<b>181.38</b>	<b>225.78</b>	<b>279.12</b>	<b>260.66</b>	<b>273.01</b>	<b>179.00</b>	<b>258.20</b>	<b>274.14</b>	<b>155.07</b>	<b>97.61</b>	<b>106.79</b>	<b>118.33</b>	<b>2,409.1</b>
<b>Biomasa</b>													
CASSA	19.74	17.48	19.84	18.00	16.40	12.17	0.00	0.00	0.00	0.00	8.25	19.15	131.0
Ingenio El Angel	15.83	17.02	19.03	9.70	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	3.57	13.36	78.5
Ingenio La Cabaña	2.52	1.87	2.26	2.53	4.45	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.15	2.70	17.5
<b>Subtotal</b>	<b>38.09</b>	<b>36.37</b>	<b>41.13</b>	<b>30.23</b>	<b>20.85</b>	<b>12.17</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.02</b>	<b>12.96</b>	<b>35.22</b>	<b>227.0</b>
<b>Inyección Nacional</b>	<b>457.8</b>	<b>483.0</b>	<b>567.1</b>	<b>538.0</b>	<b>553.1</b>	<b>466.2</b>	<b>489.5</b>	<b>487.9</b>	<b>480.7</b>	<b>484.8</b>	<b>392.0</b>	<b>393.0</b>	<b>5,793.0</b>
<b>Importaciones</b>	<b>79.46</b>	<b>39.32</b>	<b>19.06</b>	<b>12.69</b>	<b>9.75</b>	<b>54.59</b>	<b>65.21</b>	<b>29.65</b>	<b>25.70</b>	<b>45.72</b>	<b>104.49</b>	<b>102.86</b>	<b>588.5</b>
<b>Exportaciones</b>	<b>32.50</b>	<b>40.86</b>	<b>43.82</b>	<b>30.65</b>	<b>27.49</b>	<b>12.88</b>	<b>1.53</b>	<b>1.31</b>	<b>8.88</b>	<b>7.58</b>	<b>0.24</b>	<b>0.00</b>	<b>207.8</b>
<b>Importaciones Netas</b>	<b>46.96</b>	<b>-1.54</b>	<b>-24.76</b>	<b>-17.96</b>	<b>-17.75</b>	<b>41.71</b>	<b>63.68</b>	<b>28.34</b>	<b>16.81</b>	<b>38.14</b>	<b>104.25</b>	<b>102.86</b>	<b>380.7</b>
<b>Inyección Neta Total</b>	<b>504.8</b>	<b>481.5</b>	<b>542.4</b>	<b>520.0</b>	<b>535.4</b>	<b>507.9</b>	<b>553.2</b>	<b>516.2</b>	<b>497.5</b>	<b>522.9</b>	<b>496.2</b>	<b>495.9</b>	<b>6,173.8</b>

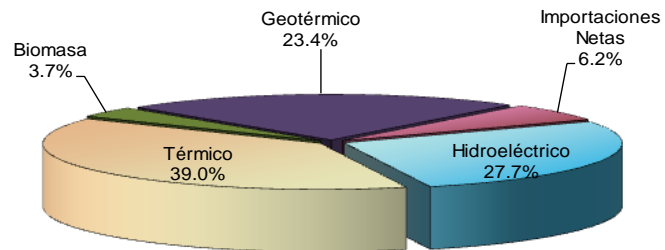
Fuente: Unidad de Transacciones

\* Inyecciones provenientes de la red de distribución

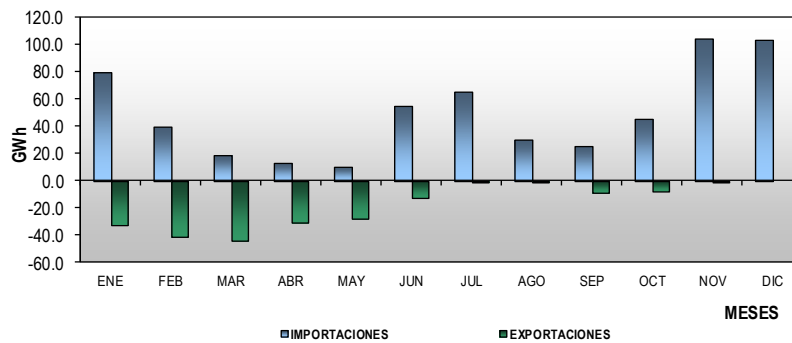
**Gráfica 3**  
**INYECCIÓN NETA ANUAL POR EMPRESA, 2014**



**Gráfica 4**  
**INYECCIÓN NETA NACIONAL POR RECURSO, 2014**



**Gráfica 5**  
**TRANSACCIONES INTERNACIONALES, 2014 (GWh)**



CUADRO 5. INYECCIONES POR OPERADOR AL MERCADO, 2014  
 (GWh)

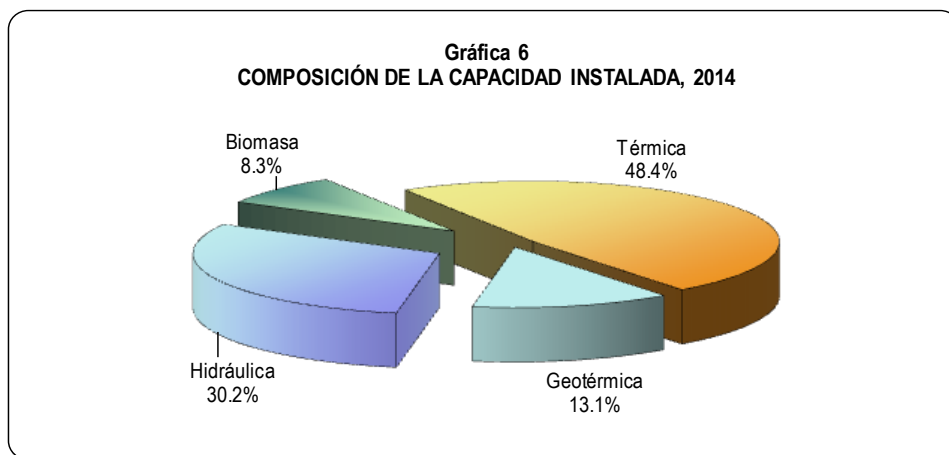
EMPRESA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
<b>INYECCIÓN</b>													
CEL	109.7	107.6	119.4	124.2	131.3	152.1	111.7	86.6	226.0	268.9	158.7	116.8	1,713.0
LAGEO	128.7	113.2	127.5	122.9	128.0	122.9	119.6	127.2	99.7	118.2	113.5	122.7	1,443.9
BOREALIS	0.1	-	0.2	0.4	0.5	0.3	1.1	1.9	0.0	-	0.2	0.2	4.9
CASSA	19.7	17.5	19.8	18.0	16.4	12.2	-	-	-	-	8.2	19.2	131.0
CHAPARRASTIQUE	1.8	1.0	0.8	0.5	-	-	-	-	-	-	0.6	0.4	5.0
DUKE	66.8	77.4	95.1	91.4	95.0	60.1	82.5	81.2	54.5	36.3	34.4	31.3	806.2
GECSA	-	0.1	0.3	1.2	0.7	0.5	1.4	2.2	0.4	-	0.0	0.0	6.8
HOLCIM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.0
INE	53.6	55.8	55.9	50.1	58.3	43.1	52.4	57.4	31.7	25.7	36.0	40.3	560.4
ING. EL ANGEL	15.8	17.0	19.0	9.7	-	-	-	-	-	0.0	3.6	13.4	78.5
ING. LA CABAÑA	2.5	1.9	2.3	2.5	4.5	-	-	-	-	0.0	1.1	2.7	17.5
INMOBILIARIA APOPA	0.0	-	0.2	0.7	0.5	0.3	1.1	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	4.4
NEJAPA	4.8	38.4	60.7	51.2	52.1	30.5	54.3	63.1	19.9	0.8	0.5	0.2	376.5
TERMOPUERTO	45.9	35.0	41.5	43.3	44.6	31.5	44.1	43.3	39.0	31.8	31.3	42.3	473.6
TEXTUFIL	8.3	18.1	24.5	21.8	21.4	12.8	21.1	23.6	9.3	2.9	3.8	3.7	171.3
<b>TOTAL</b>	<b>457.8</b>	<b>483.0</b>	<b>567.1</b>	<b>538.0</b>	<b>553.1</b>	<b>466.2</b>	<b>489.5</b>	<b>487.9</b>	<b>480.7</b>	<b>484.8</b>	<b>392.0</b>	<b>393.0</b>	<b>5,793.1</b>
<b>IMPORTACIONES</b>													
ALAS DORADAS												0.1	0.1
BOREALIS								0.1	0.5	0.6	1.1	3.9	6.2
CENER												0.9	0.9
COMERCIA	7.6	2.2	0.1	0.1	0.0	4.6	4.4	0.5	1.0	1.4	1.4	0.9	24.2
DEL ESTE											0.4	0.5	0.9
DELSUR		1.0		0.1						0.1	1.2	3.0	5.4
DUKE-COM	11.2	12.9		0.2		8.1	5.1	5.9	4.1	4.3	7.3	8.4	67.5
EDECSA	9.6	4.0	0.6	0.5	0.0	2.6	6.4	0.7	1.1	3.4	7.6	9.7	46.2
CENERGICA	0.9	0.6	0.0	0.2		0.7	2.9	0.4	1.2	0.7	4.3	6.3	18.1
ELECTRONOVA	2.0	0.0	0.4	0.3		4.8	2.5	1.1	1.3	0.3	1.5	3.3	17.6
ENERSICA	7.0	3.2	3.5			7.4	6.3	1.1	0.5	8.1	14.0	5.7	56.8
EXCELERGY			0.1	0.1		0.4	3.0	0.7	0.3	0.4	9.5	3.3	17.7
GENERA									0.1	0.5	2.8	0.3	3.6
INE-COM	6.2	5.6	6.0	6.0	5.0	0.7	1.6	0.4	0.2				31.6
LYNX											0.2	0.4	0.6
LAGEO	-	-	-	-	-	-	-	-	-				-
LAGEO -COM	0.4			0.0	0.0	0.8	1.1						2.3
MERELEC	14.1	3.0	0.5	0.4	0.0	2.3	5.2	2.1	0.1	3.6	9.9	17.2	58.5
ORIGEM	9.2	0.5				9.6	9.2	2.4	3.7	7.5	11.5	11.9	65.5
POLIWATT	4.4	1.0	1.7	1.4	3.2	8.8	8.7	7.6	6.0	5.7	5.5	8.3	62.4
SAN DIEGO	0.9	1.3		0.4		0.2	2.2			0.4	14.0	12.1	31.5
AES CLESA													-
EEO										3.5	5.8		9.3
TEXTUFIL	6.0	3.9	6.1	2.8	1.4	3.1	6.0	6.2	5.6	4.6	5.3	5.6	56.9
TERMOPUERTO				0.1	0.1	0.5	0.8	0.4		0.6	1.1	1.1	4.7
<b>TOTAL</b>	<b>79.5</b>	<b>39.3</b>	<b>19.1</b>	<b>12.7</b>	<b>9.7</b>	<b>54.6</b>	<b>65.2</b>	<b>29.6</b>	<b>25.7</b>	<b>45.7</b>	<b>104.5</b>	<b>102.9</b>	<b>588.5</b>
<b>EXPORTACIONES</b>													
CENER	-			-	-								-
BOREALIS								0.09	2.3	0.3	0.1		2.8
CEL - COM									2.4	6.4	0.1		8.9
CENERGICA	0.5	8.7	12.5	11.7	13.8	7.1	0.1	0.1	0.6	0.2			55.4
CLESA	2.0	13.9	7.8	4.7	0.5	0.5							29.4
COMERCIA	4.9	0.2	0.1	0.0	0.1	0.0	0.3	0.1	0.4	0.1	0.0		6.4
DUKE-COM													-
EDECSA	7.6	0.3	2.2	0.7	0.8	0.3	0.3	0.3	0.5	0.1			13.1
EEO					4.5	2.7							7.3
ELECTRONOVA		0.3	0.5	0.2	1.1	0.3		0.1	0.0	0.0	0.0		2.5
ENERSICA	3.8	4.3	7.6						0.1				15.8
EXCELERGY	6.4	5.9	6.2	4.8	3.7	0.7	0.1	0.1	0.4	0.1	0.0		28.2
INE-COM						0.5	0.6	0.2	1.4				2.7
MERELEC	7.2	7.1	6.6	8.4	2.3	0.1		0.2	0.6	0.1	0.0		32.5
NEPO													-
ORIGEM	0.0		0.2	0.2									0.4
POLIWATT		0.1											0.1
TERMOPUERTO		0.0	0.1	0.1	0.7	0.6	0.1	0.1	0.3	0.2	0.0		2.3
<b>TOTAL</b>	<b>32.5</b>	<b>40.9</b>	<b>43.8</b>	<b>30.6</b>	<b>27.5</b>	<b>12.9</b>	<b>1.5</b>	<b>1.3</b>	<b>8.9</b>	<b>7.6</b>	<b>0.2</b>	<b>-</b>	<b>207.7</b>
<b>INYECCION NETA TOTAL</b>	<b>504.8</b>	<b>481.5</b>	<b>542.4</b>	<b>520.0</b>	<b>535.4</b>	<b>507.9</b>	<b>553.1</b>	<b>516.2</b>	<b>497.5</b>	<b>522.9</b>	<b>496.2</b>	<b>495.9</b>	<b>6,173.8</b>

Fuente: Unidad de Transacciones

**CUADRO 6. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE CENTRAL, 1980 - 2014**

AÑOS	HIDRÁULICA		GEOTÉRMICA		TÉRMICA		TOTAL		TASA DE VARIACIÓN
	(MW)	(%)	(MW)	(%)	(MW)	(%)	(MW)	(%)	
1980	231.4	51.4	95.0	21.1	123.5	27.5	449.9	100.0	
1981	231.4	51.4	95.0	21.1	123.5	27.5	449.9	100.0	0.0
1982	231.4	51.4	95.0	21.1	123.5	27.5	449.9	100.0	0.0
1983	309.7	58.6	95.0	18.0	123.5	23.4	528.2	100.0	17.4
1984	388.0	61.4	95.0	15.0	148.8	23.6	631.8	100.0	19.6
1985	388.0	61.4	95.0	15.0	148.8	23.6	631.8	100.0	0.0
1986	388.0	59.7	95.0	14.6	167.4	25.7	650.4	100.0	2.9
1987	388.0	59.7	95.0	14.6	167.4	25.7	650.4	100.0	0.0
1988	388.0	59.7	95.0	14.6	167.4	25.7	650.4	100.0	0.0
1989	388.0	59.7	95.0	14.6	167.4	25.7	650.4	100.0	0.0
1990	388.0	59.7	95.0	14.6	167.4	25.7	650.4	100.0	0.0
1991	388.0	59.7	95.0	14.6	167.4	25.7	650.4	100.0	0.0
1992	388.0	55.6	105.0	15.0	204.9	29.4	697.9	100.0	7.3
1993	388.0	47.5	105.0	12.8	324.5	39.7	817.5	100.0	17.1
1994	388.0	47.5	105.0	12.8	324.5	39.7	817.5	100.0	0.0
1995	388.0	42.7	105.0	11.6	415.5	45.7	908.5	100.0	11.1
1996	388.0	41.1	105.0	11.1	450.4	47.7	943.4	100.0	3.8
1997	388.0	41.1	105.0	11.1	450.4	47.7	943.4	100.0	0.0
1998	388.0	41.1	105.0	11.1	450.4	47.7	943.4	100.0	0.0
1999	388.0	39.3	150.0	15.2	450.4	45.6	988.4	100.0	4.8
2000	394.7	35.8	161.2	14.6	546.4	49.6	1102.3	100.0	11.5
2001	395.8	35.4	161.2	14.4	560.6	50.2	1117.6	100.0	1.4
2002	410.8	39.3	161.2	15.4	472.2	45.2	1044.2	100.0	-6.6
2003	429.7	38.9	161.2	14.6	514.6	46.5	1105.5	100.0	5.9
2004	429.7	39.2	151.2	13.8	514.6	47.0	1095.5	100.0	-0.9
2005	448.6	40.1	151.2	13.5	519.6	46.4	1119.4	100.0	2.2
2006	460.3	37.4	151.2	12.3	618.9	50.3	1230.4	100.0	9.9
2007	472.0	34.4	204.4	14.9	695.4	50.7	1371.9	100.0	11.5
2008	472.0	33.2	204.4	14.4	745.8	52.4	1422.2	100.0	3.7
2009	472.0	32.1	204.4	13.9	794.7	54.0	1471.1	100.0	3.4
2010	472.0	32.3	204.4	14.0	784.7	53.7	1461.1	100.0	-0.7
2011	472.0	32.0	204.4	13.8	800.7	54.2	1477.2	100.0	1.1
2012	472.6	32.1	204.4	13.9	796.9	54.1	1473.9	100.0	-0.2
2013	472.6	30.1	204.4	13.0	893.7	56.9	1570.7	100.0	6.6
2014	472.6	30.2	204.4	13.1	886.1	56.7	1563.1	100.0	6.1

Fuente: Empresas Generadoras

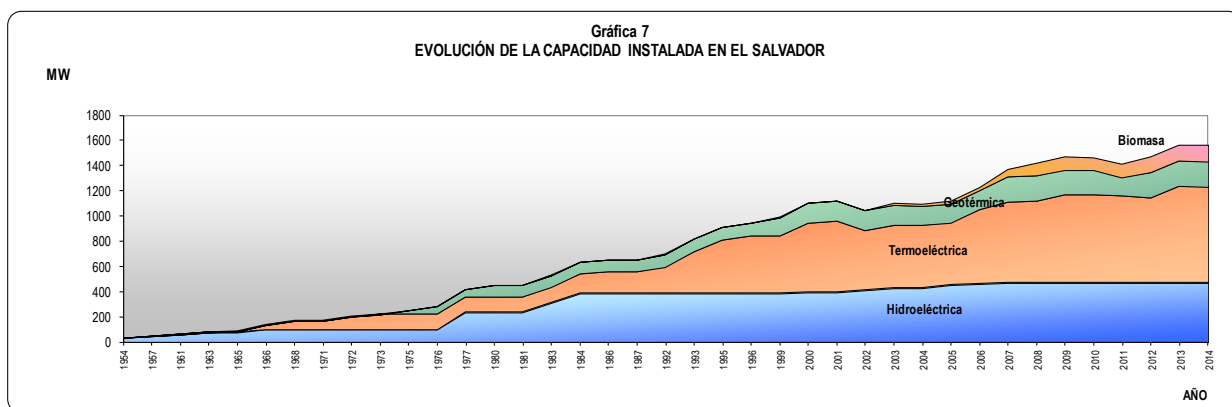


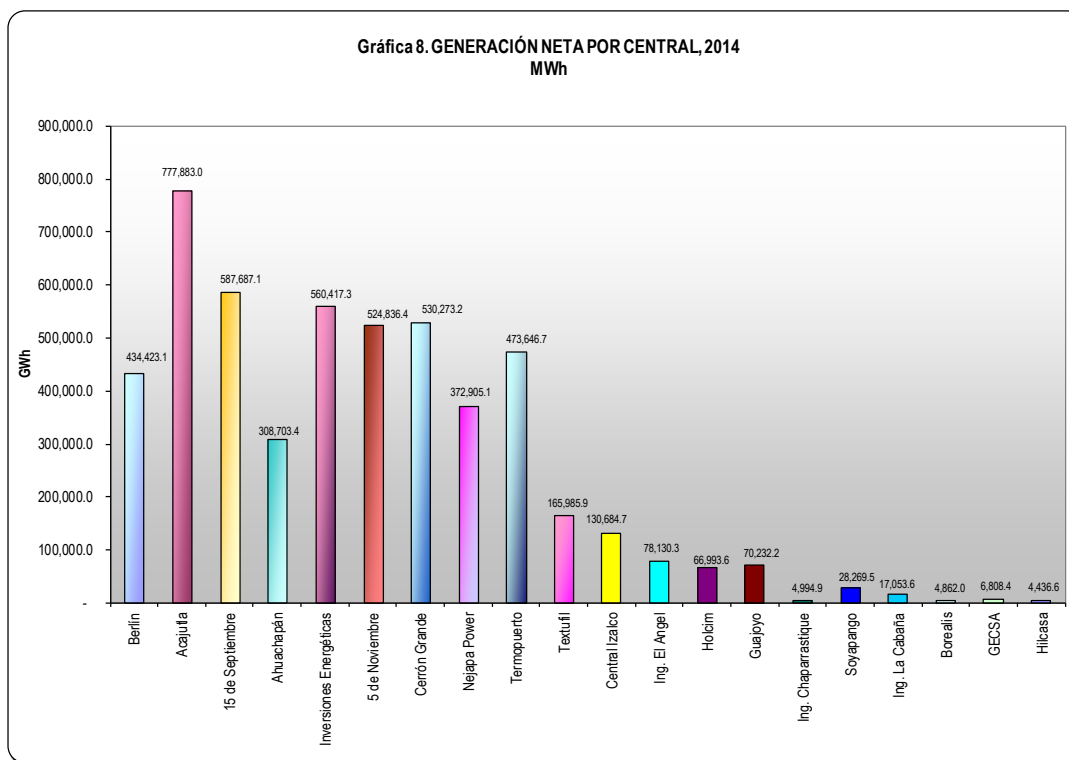
CUADRO 7. EVOLUCIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA DE LAS CENTRALES GENERADORAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA 1954 - 2014

( MW )

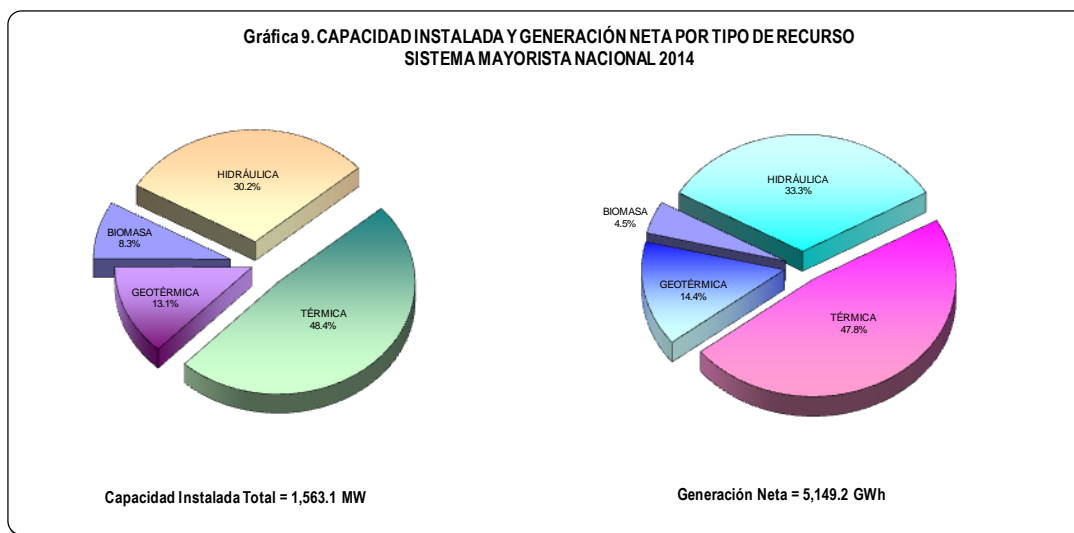
AÑOS	HIDROELÉCTRICA				GEO		TERMOELÉCTRICA													BIOMASA			TOTAL			
	GUAYO	CERRON GRANDE	5 DE NOVIEMBRE	15 DE SEPTIEMBRE	AHUACHAPAN	BERLIN	ACAJUTLA VAPOR	ACAJUTLA GAS	ACAJUTLA MOTORES	ACAJUTLA FIAT U-4	SOYAPANGO	SAN MIGUEL	MIRAVALLE MOTORES	NEJAPA POWER	HOLCIM	INVERSIONES ENERGÉTICAS	TEXTUFIGIL	ENERGIA BOREALIS	GECSA	HILCASA	TERMO PUERTO	CASSA		ING. EL ÁNGEL	ING. LA CABANA	
1954-1956			30.0																							30.0
1957-1960			45.0																							45.0
1961-1962			60.0																							60.0
1963-1964	15.0		60.0																							75.0
1965	15.0		60.0																							81.6
1966-1967	15.0		81.4				30.0	6.6																		133.0
1968-1970	15.0		81.4				63.0	6.6																		166.0
1971	15.0		81.4				63.0	6.6																		166.0
1972	15.0		81.4				63.0	6.6		33.0																199.0
1973-1974	15.0		81.4				63.0	6.6		53.9																219.9
1975	15.0		81.4				63.0	6.6		53.9																249.9
1976	15.0		81.4		30.0		63.0	6.6		53.9																279.9
1977-1979	15.0	135.0	81.4		60.0		63.0	6.6		53.9																414.9
1980	15.0	135.0	81.4		95.0		63.0	6.6		53.9																449.9
1981-1982	15.0	135.0	81.4		95.0		63.0	6.6		53.9																449.9
1983	15.0	135.0	81.4	78.3	95.0		63.0	6.6		53.9																528.2
1984-1985	15.0	135.0	81.4	156.6	95.0		63.0	6.6		53.9	25.3															631.8
1986	15.0	135.0	81.4	156.6	95.0		63.0	6.6		53.9	25.3	18.6														650.4
1987-1991	15.0	135.0	81.4	156.6	95.0		63.0	6.6		53.9	25.3	18.6														650.4
1992	15.0	135.0	81.4	156.6	95.0	10.0	63.0	37.5		53.9	31.9	18.6														697.9
1993-1994	15.0	135.0	81.4	156.6	95.0	10.0	63.0	157.1		53.9	31.9	18.6														817.5
1995	15.0	135.0	81.4	156.6	95.0	10.0	63.0	157.1		53.9	31.9	18.6	91.0													908.5
1996-1998	15.0	135.0	81.4	156.6	95.0	10.0	63.0	157.1		53.9	31.9		144.5													943.4
1999	15.0	135.0	81.4	156.6	95.0	55.0	63.0	157.1		53.9	31.9		144.5													988.4
2000	19.7	135.0	83.4	156.6	95.0	66.2	63.0	157.1		53.9	31.9		144.5													1,006.3
2001	19.8	135.0	84.4	156.6	95.0	66.2	63.0	82.1	150.0		56.5	31.9		32.6												1,117.6
2002	19.8	135.0	99.4	156.6	95.0	66.2	63.0	82.1	150.0				144.5	32.6												1,044.2
2003	19.8	153.9	99.4	156.6	95.0	66.2	63.0	82.1	150.0				144.0	32.6								20.0				1,105.5
2004	19.8	153.9	99.4	156.6	95.0	56.2	63.0	82.1	150.0		16.2	6.7		144.0	32.6							20.0				1,095.5
2005	19.8	172.8	99.4	156.6	95.0	56.2	63.0	82.1	150.0		16.2	6.7		144.0	32.6							25.0				1,119.4
2006	19.8	172.8	99.4	168.3	95.0	56.2	63.0	82.1	150.0		16.2	6.7		144.0	32.6	51.2	44.1					29.0				1,230.4
2007	19.8	172.8	99.4	180	95.0	109.4	63.0	82.1	150.0	27.0	16.2		144.0	32.6	51.2	44.1	13.6	11.6			60.0					1,371.8
2008	19.8	172.8	99.4	180	95.0	109.4	63.0	82.1	150.0	27.0	16.2		144.0	32.6	51.2	44.1	13.6	11.6	6.8		60.0	22.5	21.0			1,422.2
2009	19.8	172.8	99.4	180	95.0	109.4	63.0	82.1	150.0	27.0	16.2		144.0	32.6	100.2	44.1	13.6	11.6	6.8		60.0	22.5	21.0			1,471.1
2010	19.8	172.8	99.4	180	95.0	109.4	63.0	82.1	150.0	27.0	16.2		144.0	32.6	100.2	44.1	13.6	11.6	6.8		50.0	22.5	21.0			1,461.1
2011	19.8	172.8	99.4	180	95.0	56.2	63.0	82.1	150.0	27.0	16.2		144.0	25.9	100.2	42.5	13.6	11.6	6.8		66.0	22.5	21.0			1,415.6
2012	19.8	172.8	100	180	95.0	109.4	63.0	72	145.5	27.0	16.2		143.1	25.9	100.2	42.5	13.6	11.6	6.8		61.0	47.5	21.0			1,474.0
2013	19.8	172.8	100	180	95.0	109.4	63.0	82.1	150.0	27.0	16.2	5.9	144.0	25.9	100.2	42.5	13.6	11.6	6.8		73.7	61.0	47.5	21.0		1,569.0
2014	19.8	172.8	100	180	95.0	109.4	63.0	82.1	150.0	27.0	16.2	0.0	144.0	25.9	100.2	42.5	13.6	11.6	6.8		73.7	61.0	47.5	21.0		1,563.1

Fuente : Empresas Generadoras





Información proporcionada por las empresas generadoras.





**CUADRO 8. GENERACIÓN BRUTA, NETA, CONSUMO PROPIO Y DEMANDA DEL SISTEMA MAYORISTA NACIONAL 2014**  
(En MWh)

CENTRALES	TOTAL	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
<b>CENTRALES HIDRAULICAS</b>													
<b>CEL</b>													
<b>GUAJOYO</b>													
GENERACIONBRUTA	70,502.7	5,674.3	6,264.8	7,777.0	8,113.4	6,205.0	4,265.7	4,704.8	2,181.8	140.1	5,833.2	10,897.5	8,445.0
CONSUMOPROPIO	270.5	24.2	26.0	32.5	35.8	23.5	16.9	19.6	10.0	0.5	16.8	32.7	32.1
GENERACIONNETA	70,232.2	5,650.1	6,238.9	7,744.5	8,077.6	6,181.5	4,248.8	4,685.2	2,171.8	139.6	5,816.5	10,864.7	8,413.0
<b>CERRON GRANDE</b>													
GENERACIONBRUTA	530,867.6	39,817.6	39,733.8	42,053.2	42,614.3	35,822.4	33,562.3	34,653.8	16,898.9	56,564.6	97,031.8	51,804.7	40,310.2
CONSUMOPROPIO	594.4	41.6	47.2	55.5	60.6	50.2	41.4	56.1	26.2	53.1	78.1	46.7	37.8
GENERACIONNETA	530,273.2	39,776.1	39,686.6	41,997.7	42,553.7	35,772.2	33,520.9	34,597.6	16,872.8	56,511.5	96,953.7	51,758.0	40,272.5
<b>5 DE NOVIEMBRE</b>													
GENERACIONBRUTA	527,368.9	38,668.0	38,616.0	43,396.2	45,593.9	46,215.8	52,131.6	40,020.5	29,497.7	50,092.9	53,357.9	50,696.6	39,081.7
CONSUMOPROPIO	2,532.4	234.4	184.6	231.8	213.3	217.9	175.2	235.7	281.5	174.7	172.2	180.8	230.5
GENERACIONNETA	524,836.4	38,433.6	38,431.4	43,164.4	45,380.6	45,997.9	51,956.5	39,784.7	29,216.3	49,918.3	53,185.7	50,515.9	38,851.2
<b>15 DE SEPTIEMBRE</b>													
GENERACIONBRUTA	589,090.7	25,894.3	23,372.5	26,594.9	28,298.3	43,480.2	62,569.5	32,748.2	38,387.4	119,586.4	113,145.4	45,713.7	29,299.9
CONSUMOPROPIO	1,403.5	90.2	81.8	96.0	97.2	133.8	167.4	107.5	98.0	166.1	169.6	109.8	86.2
GENERACIONNETA	587,687.1	25,804.1	23,290.7	26,498.9	28,201.1	43,346.4	62,402.0	32,640.7	38,289.4	119,420.3	112,975.8	45,603.9	29,213.7
<b>CENTRALES GEOTERMICAS</b>													
<b>LAGEO</b>													
<b>AHUACHAPAN</b>													
GENERACIONBRUTA	679,724.8	57,561.3	49,145.7	59,738.7	56,720.6	58,895.5	55,647.6	48,553.5	58,611.8	57,481.3	58,751.2	58,395.8	60,221.8
CONSUMOPROPIO	57,224.8	4,993.0	4,429.9	5,024.7	4,848.7	4,995.2	4,746.9	3,791.7	4,925.1	4,787.1	4,868.9	4,804.0	5,009.6
GENERACIONNETA	622,500.0	52,568.3	44,715.8	54,714.0	51,871.9	53,900.3	50,900.7	44,761.8	53,686.7	52,694.2	53,882.3	53,591.8	55,212.2
<b>BERLIN</b>													
GENERACIONBRUTA	877,916.1	81,657.9	73,472.8	78,073.7	76,263.2	79,222.5	76,811.7	79,815.7	78,362.9	50,172.3	68,358.2	63,682.8	72,022.4
CONSUMOPROPIO	56,555.1	5,533.1	4,997.8	5,326.4	5,245.7	5,163.5	4,814.3	4,999.8	4,871.3	3,213.4	4,043.2	3,804.1	4,542.5
GENERACIONNETA	821,361.0	76,124.8	68,475.0	72,747.3	71,017.5	74,059.0	71,997.4	74,815.9	73,491.6	46,958.9	64,315.0	59,878.7	67,479.9
<b>CENTRALES TERMICAS</b>													
<b>DUKE ENERGY</b>													
<b>ACAJUTLA</b>													
Generación bruta	791,379.9	67,989.7	78,153.5	92,823.0	87,789.9	92,578.0	59,664.4	80,253.8	78,125.6	51,758.2	36,239.5	34,557.9	31,446.3
Consumo propio	13,496.9	1,160.2	1,234.3	1,630.9	1,437.5	1,435.1	976.5	1,437.64	1,368.8	1,020.2	651.1	598.1	546.7
Generación neta	777,883.0	66,829.6	76,919.2	91,192.2	86,352.4	91,142.9	58,687.9	78,816.2	76,756.9	50,738.0	35,588.4	33,959.8	30,899.6
<b>SOYAPANGO</b>													
Generación bruta	29,125.0	0.0	482.7	4,054.1	5,245.3	3,926.8	1,461.9	3,812.6	4,616.7	3,857.9	721.9	490.8	454.3
Consumo propio	855.5	0.0	14.6	120.0	156.1	114.8	43.4	113.0	135.2	109.1	21.2	14.2	13.9
Generación neta	28,269.5	0.0	468.1	3,934.1	5,089.2	3,812.0	1,418.5	3,699.6	4,481.5	3,748.8	700.7	476.6	440.4
<b>NEJAPA POWER</b>													
GENERACIONBRUTA	376,500.1	4,829.4	38,433.4	60,698.3	51,179.7	52,093.1	30,469.1	54,318.8	63,136.8	19,875.5	841.2	469.7	155.1
CONSUMOPROPIO	3,595.0	217.3		0.1		299.0	214.5	78.3	530.2	742.3	746.6	766.6	
GENERACIONNETA	372,905.1	4,612.0	38,433.4	60,698.2	51,179.7	52,093.1	30,170.2	54,104.3	63,058.5	19,345.3	98.9	(276.9)	(611.5)
<b>HOLCIM 2/</b>													
<b>PLANTA EL RRONCO</b>													
GENERACIONBRUTA	71,553.3	7,089.328	4,865.2	7,851.8	7,651.7	6,324.8	5,784.0	3,759.4	6,517.5	4,624.6	3,217.0	6,108.1	7,759.7
CONSUMOPROPIO	4,559.7	430.2	352.6	464.2	467.3	404.8	349.9	305.2	400.9	319.9	261.3	366.8	436.6
GENERACIONNETA	66,993.6	6,659.1	4,512.6	7,387.6	7,184.4	5,920.0	5,434.1	3,454.3	6,116.6	4,304.7	2,955.8	5,741.3	7,323.1
<b>INVERSIONES ENERGETICAS</b>													
GENERACIONBRUTA	573,653.9	54,858.1	57,073.8	57,211.1	51,239.4	59,700.7	44,138.1	53,668.9	58,749.9	32,475.5	26,370.1	36,907.5	41,260.9
CONSUMOPROPIO	13,236.6	1,245.3	1,303.3	1,335.3	1,184.6	1,364.9	1,016.9	1,252.4	1,303.7	753.5	658.8	870.1	947.8
GENERACIONNETA	560,417.3	53,612.8	55,770.5	55,875.8	50,054.8	58,335.8	43,121.2	52,416.5	57,446.2	31,721.9	25,711.3	36,037.4	40,313.1
<b>TEXTUFIL</b>													
GENERACIONBRUTA	173,679.0	8,499.0	18,313.4	24,771.1	22,065.7	21,614.2	12,977.4	21,385.3	23,813.1	9,493.1	3,029.8	3,933.5	3,783.3
CONSUMOPROPIO	7,693.1	483.5	816.4	1,084.4	999.1	996.7	688.9	711.0	760.1	437.2	262.5	244.9	208.5
GENERACIONNETA	165,985.9	8,015.5	17,497.0	23,686.8	21,066.6	20,617.6	12,288.5	20,674.4	23,053.0	9,055.9	2,767.3	3,688.6	3,574.7

**CUADRO 8. GENERACIÓN BRUTA, NETA, CONSUMO PROPIO Y DEMANDA DEL SISTEMA MAYORISTA NACIONAL 2014**  
( En MWh )

CENTRALES	TOTAL	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
<b>CENTRALES HIDRAULICAS</b>													
<b>GECSA</b>													
GENERACION BRUTA	7,158.3	0.0	69.2	289.4	1,309.7	751.2	496.7	1,465.5	2,363.8	373.1	-	26.4	13.4
CONSUMO PROPIO	350.0	-	4.3	15.9	38.1	40.5	26.6	78.0	123.3	21.1	-	1.5	0.7
GENERACION NETA	6,808.4	0.0	64.9	273.5	1,271.6	710.6	470.2	1,387.5	2,240.5	352.0	0.0	24.9	12.6
<b>ENERGIA BOREALIS</b>													
GENERACION BRUTA	4,983.6	91.1	0.0	155.3	418.1	550.6	270.4	1,175.8	1,910.4	48.4	0.0	166.3	197.2
CONSUMO PROPIO	121.6	2.2	0.0	3.8	10.2	13.4	6.6	28.7	46.6	1.2	0.0	4.1	4.8
GENERACION NETA	4,862.0	88.9	0.0	151.5	407.9	537.2	263.9	1,147.1	1,863.8	47.2	0.0	162.2	192.4
<b>HILCASA ENERGY</b>													
GENERACION BRUTA	4,525.0	33.74	-	188.38	753.91	465.42	310.62	1,162.7	1,351.4	206.8	43.7	0.0	8.4
CONSUMO PROPIO	88.5	0.60	-	3.87	16.51	9.34	5.74	23.9	23.7	4.1	0.7	0.0	0.0
GENERACION NETA	4,436.6	33.14	-	184.51	737.39	456.07	304.88	1,138.79	1,327.74	202.68	42.96	-	8.40
<b>TERMOPUERTO</b>													
GENERACION BRUTA	475,770.0	46,078.09	35,152.54	41,722.85	43,498.40	44,792.31	31,587.80	44,331.55	43,541.5	39,230.2	31,982.1	31,401.0	42,451.5
GENERACION PROPIA	2,123.2	217.64	139.71	184.97	213.37	219.37	110.48	202.11	210.7	183.8	147.3	126.8	167.1
GENERACION NETA	473,646.7	45,860.45	35,012.82	41,537.88	43,285.02	44,572.94	31,477.32	44,129.43	43,330.88	39,046.46	31,834.89	31,274.19	42,284.42
<b>BIOMASA</b>													
<b>CASSA</b>													
<b>CENTRAL IZALCO</b>													
GENERACION BRUTA	204,323.5	33,037.4	29,919.8	33,240.0	28,475.1	18,950.50	14,083.69	-	-	-	-	13,554.8	33,062.1
CONSUMO PROPIO	73,854.4	13,304.4	12,459.2	13,409.6	10,515.1	2,569.37	2,034.94	-	-	-	-	5,638.8	13,922.9
GENERACION NETA	130,469.1	19,743.7	17,477.8	19,843.4	17,997.8	16,398.0	12,168.8	0.0	0.0	0.0	0.0	7,916.0	19,139.3
<b>INGENIO CHAPARRASTIQUE</b>													
GENERACION BRUTA	36,380.7	8,028.7	6,751.3	7,111.1	5,820.4	-	-	-	-	-	-	3,088.5	5,580.8
CONSUMO PROPIO	33,403.3	6,275.5	5,767.1	6,578.0	5,451.9	-	-	-	-	-	-	2,794.1	6,536.7
GENERACION NETA	2,977.4	1,753.3	984.2	533.1	368.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	294.3	(955.9)
<b>INGENIO EL ANGEL</b>													
GENERACION BRUTA	120,345.2	25,477.43	25,833.12	28,647.65	13,382.98	-	-	-	-	-	-	5,160.15	21,843.88
CONSUMO PROPIO	42,214.9	9,670.00	8,818.62	9,624.98	3,797.37	-	-	-	-	-	-	1,785.53	8,518.39
GENERACION NETA	78,130.32	15,807.43	17,014.50	19,022.67	9,585.61	-	-	-	-	-	-	3,374.62	13,325.49
<b>INGENIO LA CABAÑA</b>													
GENERACION BRUTA	43,655.2	7,198.44	6,663.08	7,194.00	7,022.00	5,515.00	-	-	-	-	-	3,244.36	6,818.30
CONSUMO PROPIO	26,601.6	4,728.84	4,830.38	4,985.00	4,607.50	1,170.50	-	-	-	-	-	2,104.66	4,174.70
GENERACION NETA	17,053.6	2,469.60	1,832.70	2,209.00	2,414.50	4,344.50	-	-	-	-	-	1,139.70	2,643.60
<b>TOTAL HIDRAULICA</b>													
GENERACION BRUTA	1,717,829.8	110,054.2	107,987.2	119,821.3	124,620.0	131,723.3	152,529.1	112,127.1	86,965.9	226,384.0	269,368.3	159,112.5	117,136.8
CONSUMO PROPIO	4,800.8	390.3	339.5	415.8	406.9	425.4	400.9	418.9	415.6	394.4	436.7	370.0	386.4
GENERACION NETA	1,713,028.9	109,663.9	107,647.6	119,405.6	124,213.1	131,298.0	152,128.2	111,708.2	86,550.3	225,989.6	268,931.6	158,742.5	116,750.4
<b>TOTAL GEOTERMICA</b>													
GENERACION BRUTA	1,557,640.9	139,219.2	122,618.5	137,812.4	132,983.8	138,118.0	132,459.3	128,369.2	136,974.7	107,653.6	127,109.4	122,078.6	132,244.2
CONSUMO PROPIO	113,779.9	10,526.1	9,427.7	10,351.1	10,094.4	10,158.7	9,561.2	8,791.5	9,796.4	8,000.5	8,912.1	8,608.1	9,552.1
GENERACION NETA	1,443,861.0	128,693.1	113,190.8	127,461.3	122,889.4	127,959.3	122,898.1	119,577.7	127,178.3	99,653.1	118,197.3	113,470.5	122,692.1
<b>TOTAL TERMICA</b>													
GENERACION BRUTA	2,508,328.1	189,468.5	232,543.7	289,765.4	271,151.8	282,797.1	187,160.5	265,334.4	284,126.8	161,943.3	102,445.4	114,061.1	127,530.1
CONSUMO PROPIO	46,120.1	3,757.0	3,865.2	4,843.3	4,522.8	4,599.0	3,524.0	4,366.4	4,451.2	3,380.3	2,745.1	2,973.1	3,092.8
GENERACION NETA	2,462,208.1	185,711.5	228,678.5	284,922.1	266,629.1	278,198.1	183,636.5	260,968.0	279,675.6	158,562.9	99,700.3	111,088.0	124,437.3
<b>TOTAL BIOMASA</b>													
GENERACION BRUTA	404,704.6	73,742.0	69,167.3	76,192.7	54,700.4	24,465.5	14,083.7	0.0	0.0	0.0	0.0	25,047.8	67,305.1
CONSUMO PROPIO	176,074.2	33,978.7	31,875.3	34,597.6	24,371.8	3,739.9	2,034.9	0.0	0.0	0.0	0.0	12,323.2	33,152.7
GENERACION NETA	228,630.4	39,763.3	37,291.9	41,595.1	30,328.6	20,725.6	12,048.8	0.0	0.0	0.0	0.0	12,724.7	34,152.4
<b>AES CLESA 1/</b>													
<b>DELSUR 1/</b>													
<b>EDESAL 1/</b>													
<b>TOTAL GENERACION NACIONAL</b>													
GENERACION BRUTA	6,188,503.3	512,484.0	532,316.6	623,591.8	583,456.1	577,103.9	486,232.6	505,830.8	508,067.4	495,980.9	498,923.1	420,300.0	444,216.3
CONSUMO PROPIO	340,775.0	48,652.1	45,507.7	50,207.8	39,395.9	18,922.9	15,521.0	13,576.8	14,663.2	11,775.2	12,093.9	24,274.3	46,184.0
GENERACION NETA	5,847,728.4	463,831.8	486,808.9	573,384.0	544,060.1	558,181.0	470,711.6	492,253.9	493,404.2	484,205.6	486,829.2	396,025.7	398,032.2
<b>TRANSACCIONES INTERNACIONALES</b>													
IMPORTACIONES	588.5	79.5	39.3	19.1	12.7	9.7	54.6	65.2	29.6	25.7	45.7	104.5	102.9
EXPORTACIONES	207.8	32.5	40.9	43.8	30.6	27.5	12.9	1.5	1.3	8.9	7.6	0.2	0.0
IMPORT. NETAS	380.7	47.0	(1.5)	(24.8)	(18.0)	(17.7)	41.7	63.7	28.3	16.8	38.1	104.2	102.9
<b>DEMANDA NETA NACIONAL</b>													
	5,848,109.1	463,878.8	486,807.3	573,359.3	544,042.2	558,163.3	470,753.3	492,317.6	493,432.5	484,222.5	486,867.3	396,129.9	398,135.1

Fuente: Empresas Generadoras y Unidad de Transacciones

1/ Inyecciones provenientes de la red de distribución.

2/ Antes Cemento de El Salvador (CESSA).

CUADRO 9. GENERACION BRUTA, NETA Y CONSUMO PROPIO POR TIPO DE CENTRAL 1985 - 2014 (MWh)

	HIDRAULICA		GEOTERMICA			TERMICA			BIOMASA 2/			DIST. 1/	TOTAL NACIONAL			TRANSACCIONES INTERNACIONALES			DEMANDA NETA NACIONAL	
	GENERACION BRUTA	CONSUMO PROPIO	GENERACION NETA	GENERACION BRUTA	CONSUMO PROPIO	GENERACION NETA	GENERACION BRUTA	CONSUMO PROPIO	GENERACION NETA	GENERACION BRUTA	CONSUMO PROPIO	GENERACION NETA	INYECCION NETA	GENERACION BRUTA	CONSUMO PROPIO	GENERACION NETA	IMPORT.	EXPORT.	IMPORTACIONES NETAS	
1985	1171,120	5,272	1165,848	421,990	42,346	379,644	113,028	7,977	105,051					1593,110	47,618	1545,493			-	1545,492.5
1986	1231,010	4,753	1226,257	372,750	39,050	333,700	67,478	3,683	63,795					1603,760	43,803	1559,957	88,538	816	87,722	1647,679.6
1987	1134,375	5,412	1128,962	434,516	36,028	398,488	324,267	17,472	306,794					1568,891	41,440	1527,451	13,368	9,561	8,808	1536,258.3
1988	1302,401	5,486	1296,914	429,962	32,855	397,107	249,067	13,447	235,620					1732,363	38,341	1694,021	38,780	4,081	34,698	1728,719.5
1989	1425,495	6,031	1419,465	440,867	34,302	406,565	163,959	14,566	149,393					1866,362	40,333	1826,029	5,892	1,925	3,968	1829,997.1
1990	1647,824	6,304	1641,520	418,703	34,436	384,267	150,741	12,230	138,511					2,066,527	40,740	2,025,787	10,830	9,454	1,376	2,027,163.2
1991	1268,489	5,953	1262,537	424,538	32,909	391,629	604,068	27,730	576,338					1693,027	38,862	1654,165	6,886	1,742	5,144	1659,309.6
1992	1415,744	5,500	1410,244	390,864	31,616	359,247	575,335	28,304	547,031					1806,607	37,116	1769,491	98,455	45,851	52,603	1822,094.4
1993	1518,090	6,086	1512,005	379,642	29,129	350,512	884,946	29,099	855,847					1897,732	35,215	1862,517	90,094	11,067	79,027	1941,543.8
1994	1447,572	5,669	1441,903	406,689	33,570	373,118	1291,682	31,434	1260,248					1854,261	39,239	1815,021	32,006	43,260	(11,254)	1803,767.0
1995	1471,278	6,344	1464,934	442,681	32,613	410,068	1223,979	27,958	1395,732					1913,959	38,957	1875,003	29,734	64,947	(35,213)	1839,789.2
1996	1882,626	5,899	1876,727	430,568	30,733	399,835	423,797	14,125	1064,106					2,313,194	36,632	2,276,562	41,691	21,028	20,864	2,297,225.2
1997	1428,902	4,842	1424,059	486,244	32,781	453,464	773,824	28,485	1670,725					1,915,146	37,623	1,877,523	106,323	13,232	88,091	1,965,613.7
1998	1565,799	4,665	1561,134	451,187	32,794	418,393	856,412	31,304	1,757,672					2,016,986	37,459	1,979,527	60,682	22,726	37,956	2,017,483.0
1999	1766,604	5,052	1761,552	597,652	39,805	557,847	536,042	25,651	1,318,707					2,364,256	44,856	2,319,400	458,200	207,800	250,400	2,569,799.9
2000	1,175,187.6	4,771.1	1,170,416.5	786,226.4	47,375.0	738,851.4	543,100.9	18,620.9	1,415,797.6				52,100.0	1,961,414.0	90,596.1	1,961,368	807,700.0	111,700.0	696,000.0	2,657,367.9
2001	1,163,798.4	5,311.5	1,158,486.9	966,391.0	59,534.0	906,857.0	1,747,349.6	55,987.8	1,691,268.0				5,600.0	2,130,189.4	64,845.5	2,070,344	352,800.0	43,800.0	309,000.0	2,379,943.9
2002	1,139,074.8	5,574.4	1,133,500.4	993,119.0	56,740.3	936,378.7	1,968,159.9	58,757.6	1,909,402.2				2,100.0	2,132,193.8	62,314.6	2,071,879	434,600.0	50,700.0	383,900.0	2,455,879.1
2003	1,465,746.7	5,362.7	1,460,383.9	1,026,083.0	59,874.0	966,209.0	1,878,551.3	93,978.8	1,784,918.7				405.0	2,491,829.7	65,236.7	2,426,593	427,600.0	102,500.0	325,100.0	2,752,097.9
2004	1,387,609.6	5,064.1	1,382,545.5	1,011,097.4	63,012.9	948,084.5	2,049,784.5	65,215.7	1,987,401.6				300.0	2,398,707.0	68,077.0	2,330,630	465,970.2	83,617.7	382,352.4	2,713,184.5
2005	1,669,296.2	4,870.3	1,664,425.9	1,050,507.6	65,323.2	985,184.4	2,049,665.3	111,497.6	1,938,070.1				3.8	2,719,803.8	70,193.5	2,649,610	322,083.6	37,797.4	284,286.2	2,933,900.3
2006	1,961,648.0	5,038.5	1,956,609.5	1,140,439.4	70,859.8	1,069,579.6	2,494,756.1	136,345.7	2,358,410.4				0.9	3,102,087.4	75,898.3	3,026,189	110,766.6	8,641.0	2,435.6	3,028,625.7
2007	1,738,778.8	4,588.6	1,734,190.2	1,381,659.1	88,621.4	1,293,037.7	2,685,831.3	222,183.2	2,463,648.1				0.6	3,120,437.9	93,210.0	3,027,227	38,370.7	6,717.5	31,653.2	3,058,881.7
2008	2,038,438.5	5,061.9	2,033,376.6	1,519,136.5	98,196.3	1,420,940.3	2,402,738.0	98,196.3	2,262,194.8				0.1	3,557,575.1	103,258.2	3,454,317	83,000.2	89,000.4	-6,000.1	3,448,316.8
2009	1,505,010.4	4,627.4	1,500,382.9	1,523,942.7	103,082.3	1,420,860.4	2,759,277.7	166,966.2	2,592,311.5				53.7	3,028,953.1	107,709.7	2,921,243	208,369.4	78,677.2	129,692.2	3,050,989.2
2010	2,083,644.9	4,664.5	2,078,980.3	1,525,127.8	97,669.9	1,427,457.9	2,370,742.7	169,102.0	2,201,357.0				72.3	5,979,515.4	271,436.5	5,708,078.9	174,982.2	88,980.8	85,217.4	5,793,084.9
2011	2,011,150.7	5,024.3	2,006,126.4	1,534,383.3	104,410.3	1,429,973.1	2,254,686.3	76,904.9	2,177,781.5	283,294.2	117,276.5	166,017.8	0.5	6,083,514.6	303,615.9	5,779,898.7	215,765.4	101,611.0	114,154.5	5,894,053.7
2012	1,846,562.1	4,678.7	1,841,883.3	1,535,382.8	114,959.4	1,420,423.4	2,480,268.5	52,682.4	2,427,586.2	385,417.2	167,689.8	222,050.0	6.5	6,247,630.6	340,010.3	5,911,949.4	163,440.1	78,041.0	85,399.1	5,997,348.5
2013	1,789,545.5	4,642.4	1,784,903.1	1,559,614.7	117,234.8	1,442,379.9	2,481,179.8	64,116.6	2,416,064.1	397,196.3	173,748.0	228,594.6	0.0	6,227,536.3	359,741.8	5,871,941.7	373,800.0	90,800.0	283,000.0	6,154,941.7
2014	1,717,829.8	4,800.8	1,713,029.0	1,557,640.9	113,779.9	1,443,861.0	2,508,328.1	46,120.1	2,462,208.1	404,704.6	176,074.2	228,630.4	0.0	6,188,503.3	340,775.0	5,847,728.4	588,500.0	207,800.0	380,700.0	6,228,428.4

Fuente: Empresas Generadoras

1/ Inyecciones provenientes de la red de distribución de AES CLESA, DELSUR y EDESAL.

2/ Hasta el 2010 se registraron entre los térmicos

**CUADRO 10. GENERACIÓN POR CENTRALES HIDROELÉCTRICAS, 1966 - 2014**  
( En MWh )

AÑOS	5 DE NOVIEMBRE		GUAJOYO		CERRON GRANDE		15 DE SEPTIEMBRE		T O T A L	
	GENERACION		GENERACION		GENERACION		GENERACION		GENERACION	
	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA
1966	318,189.1	316,025.4	44,633.4	44,483.3					362,822.5	360,508.7
1967	331,577.6	329,891.2	46,227.3	45,855.7					377,804.9	375,746.9
1968	330,200.7	327,574.7	33,726.7	32,838.6					363,927.4	360,413.3
1969	359,438.0	357,282.0	71,894.5	71,704.8					431,332.5	428,986.8
1970	349,942.5	347,904.1	66,190.9	65,996.1					416,133.4	413,900.2
1971	362,102.8	360,000.4	77,164.2	76,965.6					439,267.0	436,966.0
1972	317,299.3	315,230.0	58,178.9	57,350.3					375,478.2	372,580.3
1973	341,426.6	339,313.7	49,350.7	49,115.4					390,777.3	388,429.1
1974	393,411.4	391,238.6	75,889.9	75,672.4					469,301.3	466,911.0
1975	313,713.1	311,721.3	41,629.3	41,398.1					355,342.4	353,119.4
1976	316,963.5	315,244.6	72,746.9	72,539.3					389,710.4	387,783.9
1977	272,897.5	271,199.7	37,890.3	37,651.0	171,403.0	170,527.1			482,190.8	479,377.8
1978	419,446.5	417,793.5	29,373.7	29,118.1	380,506.2	378,827.7			829,326.4	825,739.3
1979	538,075.1	536,157.9	57,785.6	57,173.2	483,244.0	481,740.3			1,079,104.7	1,075,071.4
1980	499,069.8	497,183.8	68,639.6	68,115.1	479,643.0	478,217.1			1,047,352.4	1,043,516.0
1981	333,594.5	331,964.8	52,401.4	51,931.1	344,741.0	343,409.9			730,736.9	727,305.8
1982	384,319.0	383,133.8	50,705.8	50,172.9	395,308.0	394,064.4			830,332.8	827,371.1
1983	453,229.6	451,701.4	50,236.1	49,732.6	387,285.0	385,879.0	60,659.0	59,942.4	951,409.7	947,255.4
1984	400,352.8	399,128.0	51,867.6	51,325.0	363,144.0	361,808.0	202,031.0	199,813.0	1,017,395.4	1,012,074.0
1985	412,566.0	411,358.0	58,755.4	58,234.0	370,033.0	368,651.0	329,766.0	327,573.0	1,171,120.4	1,165,816.0
1986	414,256.4	412,092.0	41,955.4	41,460.0	357,795.0	356,587.0	417,003.0	415,118.0	1,231,009.8	1,225,257.0
1987	375,565.9	373,434.5	41,480.9	41,083.4	314,049.0	313,066.3	403,279.0	401,379.8	1,134,374.8	1,128,964.0
1988	403,299.2	400,925.6	60,508.3	60,103.8	381,078.0	380,032.1	457,515.0	455,743.2	1,302,400.5	1,296,804.7
1989	415,259.5	412,815.2	70,670.7	70,118.2	418,107.0	417,077.6	521,458.0	519,453.7	1,425,495.2	1,419,464.7
1990	449,535.5	447,140.5	68,437.2	67,865.8	507,654.0	506,581.2	622,197.0	619,932.7	1,647,823.7	1,641,520.2
1991	346,230.7	343,942.3	58,114.5	57,634.2	374,123.0	373,199.1	490,021.0	487,760.9	1,268,489.2	1,262,536.5
1992	426,103.3	423,760.2	37,616.3	37,287.9	421,025.0	420,197.8	530,999.0	528,997.9	1,415,743.6	1,410,243.8
1993	473,054.8	470,623.0	54,304.5	53,858.9	433,428.0	432,437.3	557,303.0	555,085.5	1,518,090.3	1,512,004.7
1994	485,573.8	483,360.8	52,144.0	51,580.0	396,745.0	395,728.7	513,109.0	511,233.1	1,447,571.8	1,441,902.6
1995	469,235.4	466,780.0	50,693.2	50,043.5	410,162.0	409,132.5	541,187.5	538,978.2	1,471,278.1	1,464,934.2
1996	551,091.8	548,743.5	82,183.2	81,564.8	511,448.0	510,207.1	737,903.0	736,211.8	1,882,626.0	1,876,727.2
1997	478,077.1	476,097.3	36,102.4	35,949.4	400,262.0	399,211.7	514,460.0	512,800.8	1,428,901.5	1,424,059.2
1998	493,841.5	491,812.4	76,993.0	76,854.9	425,405.8	424,468.4	569,558.5	567,998.5	1,565,798.8	1,561,134.2
1999	530,086.4	527,926.3	91,988.3	91,657.4	546,614.8	545,623.1	597,914.5	596,345.6	1,766,604.0	1,761,552.4
2000	298,583.8	296,535.4	8,610.6	8,400.2	386,273.4	385,393.4	481,719.8	480,087.5	1,175,187.6	1,170,416.5
2001	336,859.4	334,579.6	52,543.3	52,370.3	350,830.7	349,849.8	423,565.0	421,687.2	1,163,798.4	1,158,486.9
2002	382,878.9	380,416.0	37,273.7	37,147.2	295,423.7	294,355.0	423,498.5	421,582.2	1,139,074.8	1,133,500.4
2003	493,297.7	490,863.1	50,236.8	50,072.6	380,291.1	379,438.9	541,921.1	540,009.4	1,465,746.7	1,460,383.9
2004	475,557.3	473,309.0	36,796.0	36,649.6	390,469.1	389,715.4	484,787.2	482,773.7	1,387,609.6	1,382,447.6
2005	543,142.4	540,921.2	65,449.8	65,175.1	577,975.4	577,157.1	482,728.6	481,172.5	1,669,296.2	1,664,425.9
2006	549,971.6	547,856.5	87,258.9	86,935.5	654,299.4	653,486.6	670,118.1	668,330.9	1,961,648.0	1,956,609.5
2007	528,996.6	526,889.5	81,433.8	81,103.5	484,430.5	483,683.8	643,917.9	642,513.5	1,738,778.8	1,734,190.2
2008	552,237.3	549,981.8	100,656.4	100,288.5	628,628.5	627,746.0	756,916.4	755,360.3	2,038,438.5	2,033,376.6
2009	476,601.3	474,059.5	51,454.6	51,233.7	401,530.4	400,992.0	575,424.0	574,097.7	1,505,010.4	1,500,382.9
2010	531,509.8	529,377.2	85,118.5	84,794.6	724,446.6	723,652.9	742,570.1	741,155.5	2,083,644.9	2,078,980.3
2011	554,246.5	551,843.0	102,377.8	102,033.6	644,471.5	643,610.9	710,054.9	708,638.9	2,011,150.7	2,006,126.4
2012	556,133.7	553,758.8	75,780.0	75,509.5	553,367.9	552,704.8	661,280.5	659,910.2	1,846,562.1	1,841,883.3
2013	558,334.4	555,883.2	63,429.8	63,201.7	529,036.8	528,402.1	638,744.7	637,416.2	1,789,545.7	1,784,903.1
2014	527,368.9	524,836.4	70,502.7	70,232.2	530,867.6	530,273.2	589,090.86	587,687.33	1,717,830.0	1,713,029.1

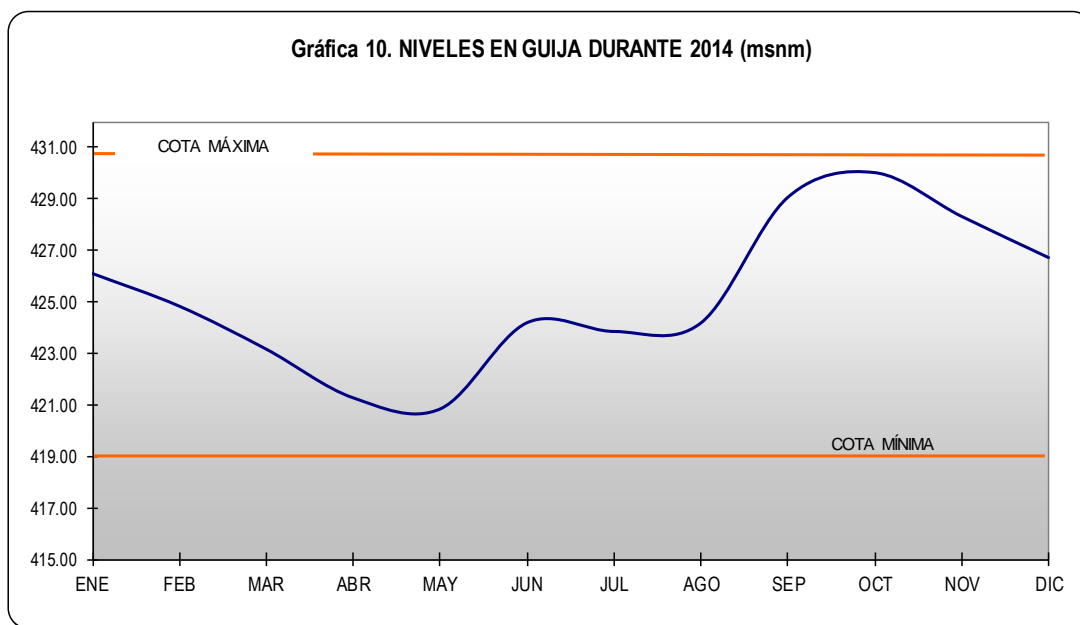
Fuente: CEL

**CUADRO 11. OPERACIÓN DEL EMBALSE DE GUAJOYO 2014**

	UNIDAD	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
<b>NIVELES</b>													
Nivel al final del mes	msnm	426.10	424.83	423.16	421.27	420.84	424.19	423.85	424.18	429.06	430.02	428.32	426.72
<b>DESCARGAS</b>													
Unidad	m3/Seg	18.56	23.20	26.87	30.24	23.18	15.83	16.22	7.60	0.48	17.97	34.84	27.15
Compuertas	m3/Seg	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Vertederos	m3/Seg	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Filtración	m3/Seg	11.79	10.00	8.15	5.00	2.10	5.25	8.15	8.15	11.06	13.88	13.88	12.34
Descarga Total	m3/Seg	30.35	33.20	35.02	35.24	25.28	21.08	24.37	15.75	11.54	31.85	48.72	39.49
<b>INFLUJOS</b>													
Entradas	m3/Seg	6.35	5.84	5.62	5.63	19.85	68.87	19.71	18.94	95.39	51.23	16.27	8.45
Influjo Natural	m3/Seg	6.35	5.84	5.62	5.63	19.85	68.87	19.71	18.94	95.39	51.23	16.27	8.45
<b>RENDIMIENTOS</b>													
Rendimiento unidad No. 1	m3/kWh	8.76	8.96	9.25	9.66	10.03	9.62	9.24	8.44	8.70	8.23	8.30	8.62
Rendimiento por Central	m3/kWh	8.76	8.96	9.25	9.66	10.03	9.62	9.24	8.44	8.70	8.23	8.30	8.62

Fuente: CEL

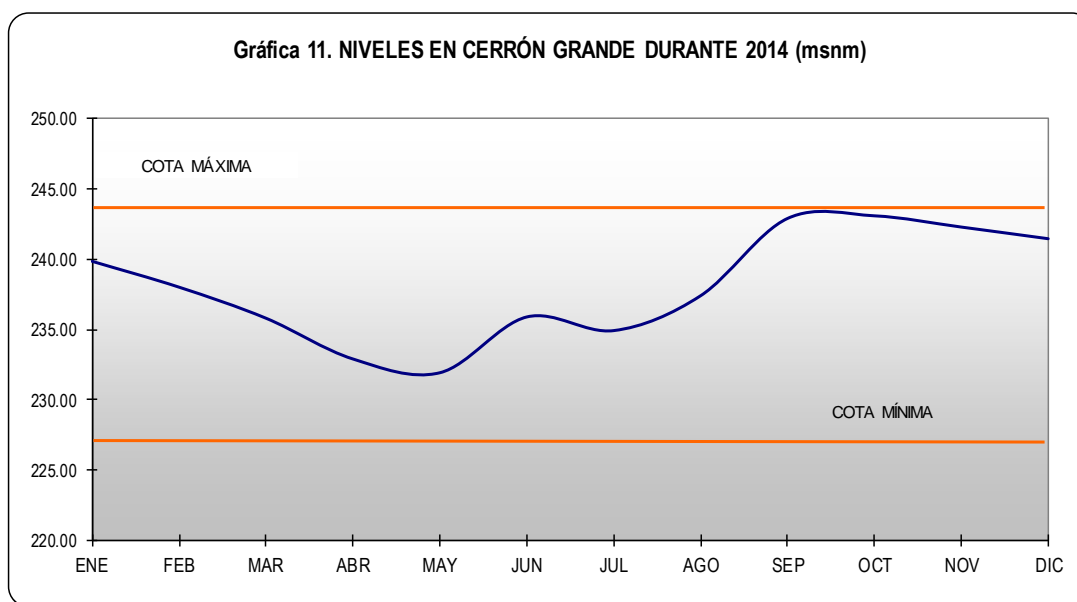
**Gráfica 10. NIVELES EN GUIJA DURANTE 2014 (msnm)**



**CUADRO 12. OPERACIÓN DEL EMBALSE DE CERRON GRANDE 2014**

	UNIDAD	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
<b>NIVELES</b>													
Nivel al final del mes	msnm	239.85	238.01	235.80	232.90	231.92	235.89	234.92	237.40	242.90	243.09	242.29	241.46
<b>DESCARGAS</b>													
Unidad	m3/Seg	101.93	116.66	116.14	127.82	108.73	101.59	98.42	48.35	146.55	238.37	132.70	101.55
Compuertas	m3/Seg	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Vertederos	m3/Seg	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	45.44	41.53	0.00	0.00
Filtración	m3/Seg	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Descarga Total	m3/Seg	101.93	116.66	116.14	127.82	108.73	101.59	98.42	48.35	191.99	279.90	132.70	101.55
<b>INFLUJOS</b>													
Entradas	m3/Seg	42.87	41.53	43.32	40.36	85.56	230.69	71.05	140.51	440.94	296.32	99.80	67.29
Influjo Natural	m3/Seg	13.43	8.63	9.05	8.83	60.35	210.78	46.09	124.56	429.64	265.79	51.01	25.11
<b>RENDIMIENTOS</b>													
Rendimiento unidad No. 1	m3/kWh	6.89	7.14	7.44	7.78	7.89	7.89	7.60	7.79	6.88	6.59	6.66	6.75
Rendimiento unidad No. 2	m3/kWh	6.89	7.13	7.39	7.82	7.87	7.86	7.65	7.71	6.83	6.58	6.64	6.76
Rendimiento por Central	m3/kWh	6.89	7.14	7.42	7.80	7.88	7.88	7.63	7.75	6.86	6.59	6.65	6.76

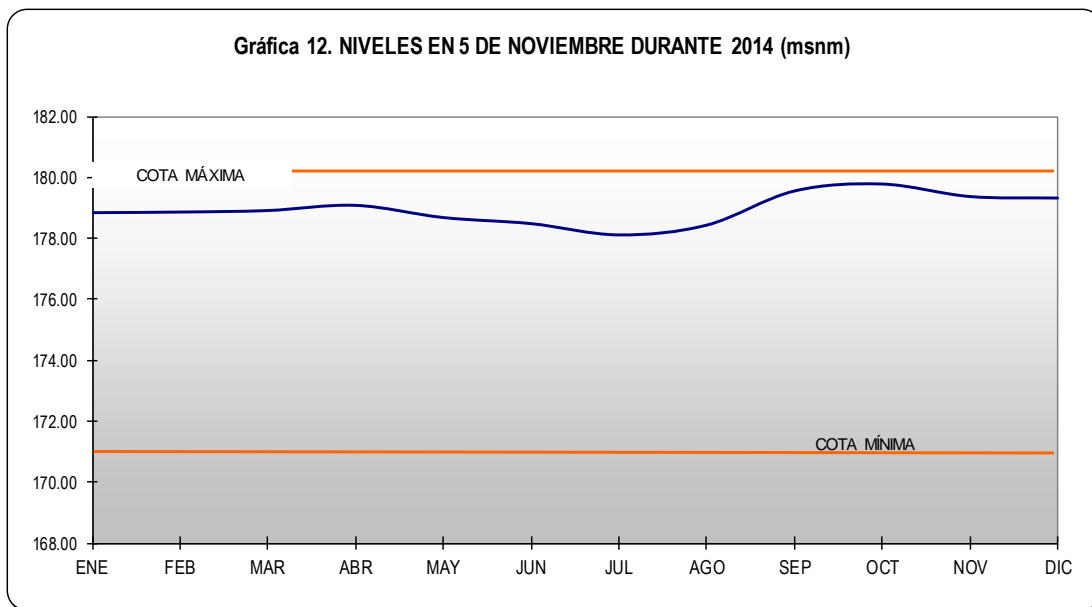
Fuente: CEL



**CUADRO 13. OPERACIÓN DEL EMBALSE DE 5 DE NOVIEMBRE 2014**

	UNIDAD	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
<b>NIVELES</b>													
Nivel al final del mes	msnm	178.84	178.86	178.91	179.08	178.68	178.48	178.11	178.43	179.55	179.78	179.37	179.32
<b>DESCARGAS</b>													
Unidad	m3/Seg	111.68	124.06	126.00	137.97	135.07	157.46	118.00	85.54	150.67	155.14	151.03	112.33
Compuertas	m3/Seg	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Vertederos	m3/Seg	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	162.69	201.34	4.72	0.00
Filtración	m3/Seg	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00
Descarga Total	m3/Seg	113.68	126.06	128.00	139.97	137.07	159.46	120.00	87.54	315.35	358.48	157.75	114.33
<b>INFLUJOS</b>													
Entradas	m3/Seg	113.74	125.21	123.27	131.89	25.85	162.10	124.68	92.79	322.73	363.94	157.35	116.69
Influjo Natural	m3/Seg	10.92	7.74	6.49	7.20	135.43	60.47	25.85	44.20	130.22	83.08	23.14	14.17
<b>RENDIMIENTOS</b>													
Rendimiento unidad No. 1	m3/kWh	7.81	7.81	7.79	7.90	7.91	7.93	7.92	7.88	7.87	7.76	7.75	7.75
Rendimiento unidad No. 2	m3/kWh	7.78	7.78	7.80	7.92	7.91	7.89	7.98	7.81	7.84	7.84	7.73	7.74
Rendimiento unidad No. 3	m3/kWh	7.69	7.81	7.86	7.94	7.94	7.88	7.75	7.94	7.88	7.86	7.77	7.76
Rendimiento unidad No. 4	m3/kWh	7.56	7.50	7.78	7.62	7.60	7.69	7.53	7.55	7.57	7.58	7.46	7.50
Rendimiento unidad No. 5	m3/kWh	7.80	7.81	7.88	7.93	7.95	7.85	8.25	8.07	7.66	7.92	7.81	7.96
Rendimiento por Central	m3/kWh	7.73	7.74	7.82	7.86	7.86	7.85	7.89	7.85	7.76	7.79	7.70	7.74

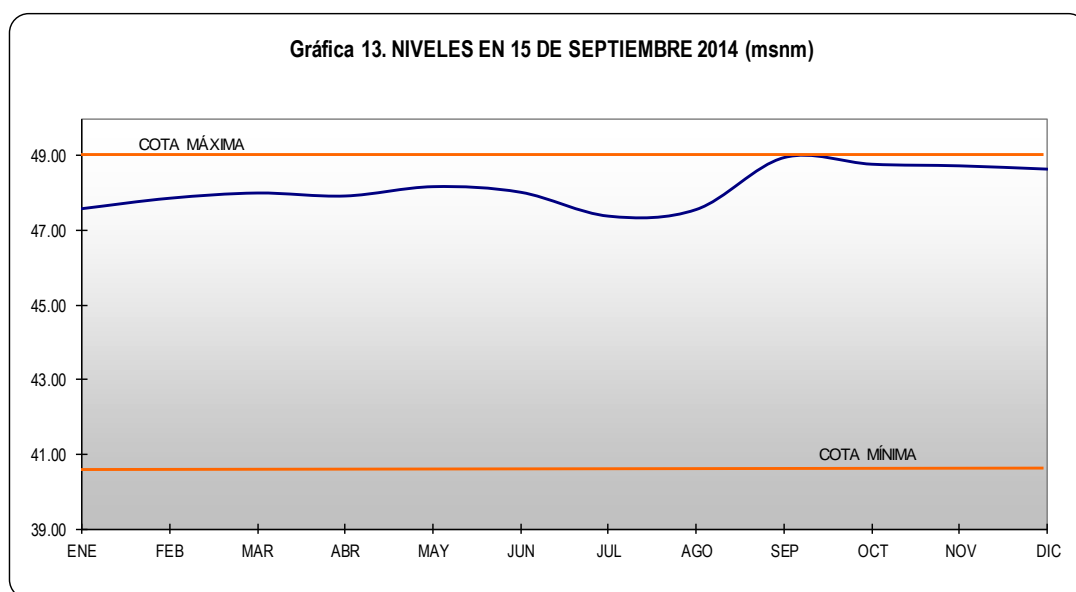
Fuente: CEL



**CUADRO 14. OPERACIÓN DEL EMBALSE DE 15 DE SEPTIEMBRE 2014**

	UNIDAD	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
<b>NIVELES</b>													
Nivel al final del mes	msnm	47.58	47.86	48.00	47.92	48.17	48.02	47.38	47.56	48.95	48.77	48.73	48.64
<b>DESCARGAS</b>													
Unidad	m3/Seg	127.66	126.78	130.77	143.81	213.93	310.19	159.47	188.06	609.36	554.29	226.68	140.89
Compuertas	m3/Seg	0.76	0.76	0.66	0.71	0.36	0.31	0.59	0.36	0.31	0.34	0.49	0.63
Vertederos	m3/Seg	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4.86	0.00	0.00	230.56	161.29	0.00	0.00
Filtración	m3/Seg	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Descarga Total	m3/Seg	128.41	127.55	131.43	144.51	214.29	315.36	160.06	188.42	840.23	715.91	227.17	141.53
<b>INFLUJOS</b>													
Entradas	m3/Seg	125.02	131.15	132.98	143.51	217.28	313.67	152.83	190.68	856.74	713.69	226.43	140.55
Influjo Natural	m3/Seg	19.74	15.48	12.82	13.27	85.00	158.11	37.38	106.62	545.78	358.80	72.54	31.56
<b>RENDIMIENTOS</b>													
Rendimiento unidad No. 1	m3/kWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	12.20	12.89	13.10	12.98	12.74	12.72
Rendimiento unidad No. 2	m3/kWh	13.10	12.99	13.03	12.63	13.07	12.73	12.87	13.14	13.11	13.03	12.92	12.88
Rendimiento por Central	m3/kWh	13.10	12.99	13.03	12.63	13.07	12.73	12.54	13.02	13.11	13.01	12.83	12.80

Fuente: CEL





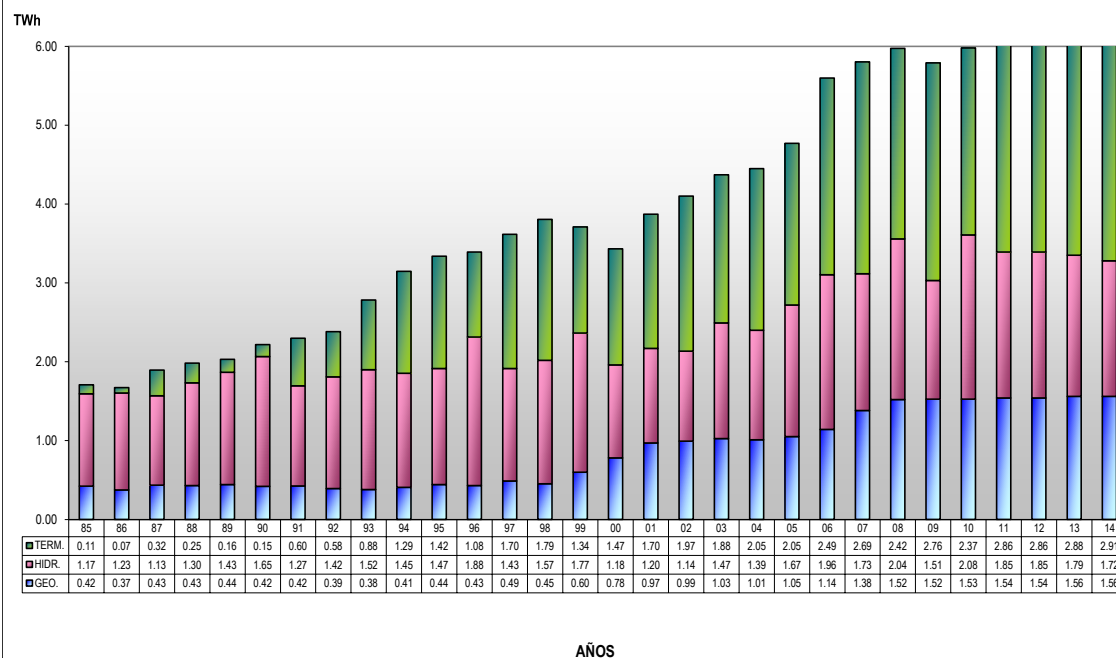


**CUADRO 16. GENERACIÓN POR CENTRALES GEOTÉRMICAS, 1975 - 2014**  
( En MWh )

AÑOS	BERLIN		AHUACHAPÁN		T O T A L	
	GENERACIÓN		GENERACIÓN		GENERACIÓN	
	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA
1975			72,330.6	66,968.8	72,330.6	66,968.8
1976			279,800.0	260,061.8	279,800.0	260,061.8
1977			400,051.0	375,125.7	400,051.0	375,125.7
1978			391,025.0	361,644.9	391,025.0	361,644.9
1979			392,183.0	369,528.3	392,183.0	369,528.3
1980			390,502.0	365,300.0	390,502.0	365,300.0
1981			612,282.0	573,441.7	612,282.0	573,441.7
1982			513,393.0	474,556.7	513,393.0	474,556.7
1983			522,992.0	478,984.3	522,992.0	478,984.3
1984			531,642.0	488,430.0	531,642.0	488,430.0
1985			421,990.0	379,644.2	421,990.0	379,644.2
1986			372,750.0	333,702.0	372,750.0	333,702.0
1987			434,516.0	398,488.1	434,516.0	398,488.1
1988			429,962.0	397,109.6	429,962.0	397,109.6
1989			440,867.0	406,564.7	440,867.0	406,564.7
1990			418,703.0	384,266.9	418,703.0	384,266.9
1991			424,537.6	391,628.8	424,537.6	391,628.8
1992	23,134.2	22,954.2	367,729.5	336,293.1	390,863.7	359,247.3
1993	17,445.8	17,330.7	362,195.8	333,181.6	379,641.6	350,512.2
1994	35,900.9	35,621.1	370,787.9	337,497.4	406,688.8	373,118.5
1995	56,349.2	55,873.4	386,331.8	354,194.8	442,681.0	410,068.2
1996	60,386.8	59,898.4	370,180.8	339,936.1	430,567.6	399,834.5
1997	65,838.3	65,311.1	420,406.1	388,152.4	486,244.4	453,463.5
1998	58,406.3	57,909.7	392,780.6	360,483.4	451,186.9	418,393.1
1999	163,939.2	155,778.2	433,713.2	402,069.3	597,652.4	557,847.5
2000	406,058.0	386,788.2	380,168.4	352,063.2	786,226.4	738,851.4
2001	442,516.0	418,380.0	523,875.0	488,477.0	966,391.0	906,857.0
2002	477,382.8	453,049.6	515,736.2	483,329.1	993,119.0	936,378.7
2003	485,908.0	461,987.0	540,175.0	504,222.0	1,026,083.0	966,209.0
2004	458,413.7	433,928.2	552,683.7	514,156.2	1,011,097.4	948,084.5
2005	452,055.1	427,720.8	598,452.5	557,463.6	1,050,507.6	985,184.4
2006	464,459.1	440,009.0	675,980.3	629,570.6	1,140,439.4	1,069,579.6
2007	726,191.3	685,145.8	655,467.8	607,891.9	1,381,659.1	1,293,037.7
2008	801,582.4	752,367.0	717,554.2	668,573.3	1,519,136.5	1,420,940.3
2009	805,588.8	755,434.4	718,353.9	665,426.0	1,523,942.7	1,420,860.4
2010	831,065.7	777,639.8	694,062.1	649,818.1	1,525,127.8	1,427,457.9
2011	837,233.5	784,164.5	697,149.8	645,808.6	1,534,383.31	1,429,973.1
2012	840,354.9	780,981.5	695,027.8	639,441.9	1,535,382.78	1,420,423.4
2013	885,324.5	824,034.8	674,290.3	618,345.2	1,559,614.72	1,442,379.9
2014	877,916.1	821,361.0	679,724.8	622,500.0	1,557,640.90	1,443,861.0

Fuente: LAGEO

Gráfica 14.  
GENERACIÓN BRUTA POR TIPO DE RECURSO 1985 - 2014



**CUADRO 17. INYECCIÓN, PÉRDIDAS DE TRANSMISIÓN Y VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA, 2014**  
( En GWh )

	CEL	NEJARA POWER	DUKE ENERGY	LA GEO	HOLCIM	CASSA (Izalco y Chaparrastique)	TEXTURIL	INYECCIONES ENERGÉTICAS	BOREALIS	GECSA	TEMPOPUERTO	HILCASA ENERGY	ING. EL ANGEL	ING. LA CABANA	AES CLESA Y EDESAL *	IMPORTACIÓN	EXPORTACIÓN	INYECCIONES SISTEMA TRANSMISION	PERDIDAS DE TRANSMISION	TRANSGADO EN EL MERCADO MAYORISTA
ENE	109.7	4.8	66.8	128.7	-	21.5	8.3	53.6	0.1	-	45.9	0.0	15.8	2.5	-	79.5	32.5	504.8	9.5	495.3
FEB	107.6	38.4	77.4	113.2	-	18.5	18.1	55.8	-	0.1	35.0	-	17.0	1.9	-	39.3	40.9	481.4	8.6	472.7
MAR	119.4	60.7	95.1	127.5	-	20.6	24.5	55.9	0.2	0.3	41.5	0.2	19.0	2.3	-	19.1	43.8	542.4	9.8	532.6
ABR	124.2	51.2	91.4	122.9	-	18.5	21.8	50.1	0.4	1.2	43.3	0.7	9.7	2.5	-	12.7	30.6	520.1	9.4	510.6
MAY	131.3	52.1	95.0	128.0	-	16.4	21.4	58.3	0.5	0.7	44.6	0.5	-	4.5	-	9.7	27.5	535.3	9.1	526.2
JUN	152.1	30.5	60.1	122.9	-	12.2	12.8	43.1	0.3	0.5	31.5	0.3	-	-	-	54.6	12.9	507.9	8.6	499.3
JUL	111.7	54.3	82.5	119.6	-	-	21.1	52.4	1.1	1.4	44.1	1.1	-	-	-	65.2	1.5	553.2	8.9	544.2
AGO	86.6	63.1	81.2	127.2	-	-	23.6	57.4	1.9	2.2	43.3	1.3	-	-	-	29.6	1.3	516.2	7.9	508.2
SEP	226.0	19.9	54.5	99.7	-	-	9.3	31.7	0.0	0.4	39.0	0.2	-	-	-	25.7	8.9	497.5	8.6	488.9
OCT	268.9	0.8	36.3	118.2	-	-	2.9	25.7	-	0.0	31.8	0.0	0.0	0.0	-	45.7	7.6	522.9	9.5	513.4
NOV	158.7	0.5	34.4	113.5	-	8.9	3.8	36.0	0.2	0.0	31.3	0.0	3.6	1.1	-	104.5	0.2	496.3	8.4	487.9
DIC	116.8	0.2	31.3	122.7	-	19.6	3.7	40.3	0.2	-	42.3	0.0	13.4	2.7	-	102.9	-	496.0	8.5	487.5
<b>TOTAL</b>	<b>1,713.0</b>	<b>376.5</b>	<b>806.2</b>	<b>1,443.9</b>	<b>-</b>	<b>136.1</b>	<b>171.3</b>	<b>560.4</b>	<b>4.9</b>	<b>6.8</b>	<b>473.6</b>	<b>4.4</b>	<b>78.5</b>	<b>17.5</b>	<b>-</b>	<b>588.5</b>	<b>207.7</b>	<b>6,174.0</b>	<b>107.0</b>	<b>6,067.0</b>
<b>%</b>	<b>27.75%</b>	<b>6.10%</b>	<b>13.06%</b>	<b>23.39%</b>	<b>0.00%</b>	<b>2.20%</b>	<b>2.78%</b>	<b>9.08%</b>	<b>0.08%</b>	<b>0.11%</b>	<b>7.67%</b>	<b>0.07%</b>	<b>1.27%</b>	<b>0.28%</b>	<b>0.00%</b>	<b>9.53%</b>	<b>3.36%</b>	<b>100.00%</b>	<b>1.73%</b>	<b>98.27%</b>

Fuente: Unidad de Transacciones

\* AES CLESA, DELSUR y EDESAL realizan inyecciones provenientes de la red de distribución.

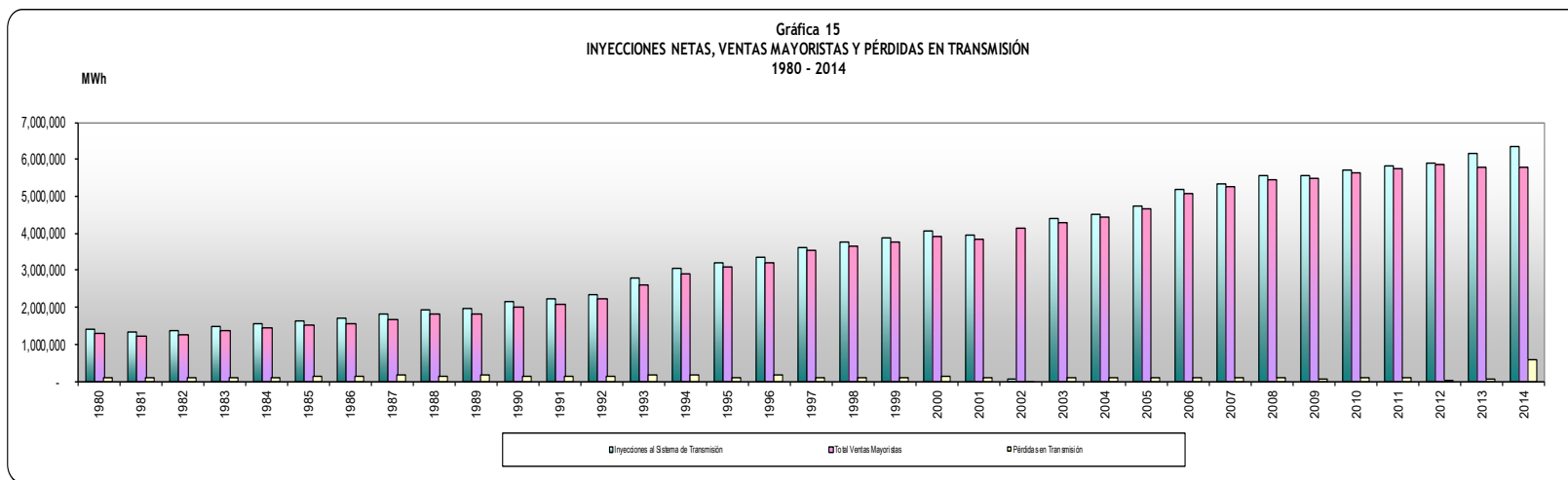
**CUADRO 18. INYECCIÓN, VENTA Y PÉRDIDAS DE ENERGIA ELECTRICA 1980 - 2014**  
( EN MWh )

AÑOS	CEL 1 /	LAGEO	DUKE ENERGY	NEJAPA POWER	HOLCIM	ENERGETICAS	INVERSIONES	TEXTUJIL	GECSA	ENERGIA BOREALIS	HILCASA ENERGY	TERMOPIERTO	CASSA	INGENIO EL ANGEL	INGENIO LA CABAÑA	IMPORTACIONES NETAS	OTROS 2/	TRANSMISION SISTEMA	INYECCION MAYORISTAS	TOTAL VENTAS	PÉRDIDAS EN TRANSMISION		
	HIDROELECTRICA	GEOTERMICA	TERMICA	TERMICA	TERMICA	TERMICA	TERMICA	TERMICA	TERMICA	TERMICA	TERMICA	TERMICA	BIOMASA	BIOMASA	BIOMASA								
1980	1,427,603																			1,427,603	1,323,635	103,968	
1981	1,355,896																				1,355,896	1,251,765	104,131
1982	1,375,668																				1,375,668	1,264,156	111,511
1983	1,485,767																				1,485,767	1,374,913	110,854
1984	1,559,117																				1,559,117	1,455,650	103,467
1985	1,650,544																				1,650,544	1,530,656	119,887
1986	1,623,752																87,722				1,711,475	1,586,848	124,627
1987	1,834,186																8,808				1,842,994	1,678,883	164,111
1988	1,929,692																34,698				1,964,391	1,832,094	132,297
1989	1,975,422																3,970				1,979,392	1,822,243	157,150
1990	2,164,298																1,376				2,165,674	2,016,469	149,205
1991	2,230,503																5,144				2,235,647	2,086,271	149,376
1992	2,316,523																52,603				2,369,126	2,247,819	121,306
1993	2,718,364																79,027				2,797,391	2,626,829	170,561
1994	3,075,269																(11,254)				3,064,015	2,904,538	159,477
1995	3,071,024				199,710												(35,213)				3,235,521	3,123,232	112,289
1996	2,686,234				654,434												20,664				3,361,331	3,208,386	152,945
1997	2,622,861				925,386												88,091				3,636,339	3,538,469	97,870
1998	2,804,635				932,564												37,956				3,775,155	3,686,360	88,795
1999	1,761,552	557,848	510,391		808,316												250,400				3,888,507	3,779,600	108,907
2000	1,170,417	738,851	524,480		891,318												696,000	52,100			4,073,166	3,931,200	141,966
2001	1,156,200	906,700	628,700		891,900	57,400											309,000	5,600			3,955,500	3,848,700	106,800
2002	-	-	-		0	85,200											-	2,300			87,500	4,154,739	(4,067,239)
2003	1,459,000	966,150	773,610		804,650	63,000		1,000					10,300				325,300	400			4,403,410	4,311,620	91,790
2004	1,382,608	948,084	831,628		896,575	64,780							31,858				382,352	276			4,538,161	4,454,571	83,590
2005	1,666,973	982,116	951,790		765,562	63,232							51,070				284,286	4			4,765,034	4,679,214	85,820
2006	1,957,543	1,062,905	1,051,868		808,813	38,785	14,277	167,200					92,012				2,411	935			5,196,750	5,108,560	88,189
2007	1,735,384	1,293,024	962,128		696,393	22,598	351,037	163,257		4,267	652		91,630				31,653	613			5,352,637	5,261,666	90,972
2008	2,034,196	1,420,957	809,389		521,133	62,051	312,912	161,693	56,543	74,064	13,819		97,355	6,080	1,743	(6,000)	86			5,566,021	5,475,233	90,788	
2009	1,500,466	1,420,865	746,449		527,547	83,161	602,802	218,003	68,122	69,219	47,236		96,407	49,733	14,937	129,823	54			5,574,823	5,499,954	74,869	
2010	2,079,131	1,421,149	557,524		406,571	55,394	600,249	200,814	56,831	54,761	38,098		109,078	43,014	27,803	85,217	72			5,735,706	5,636,884	98,822	
2011	2,006,515	1,429,973	753,496		435,179	37,899	592,233	192,042	45,210	39,051	27,072		111,396	40,173	18,021	114,149	524			5,842,934	5,755,636	87,298	
2012	1,841,895	1,440,448	876,031		560,881	12,335	661,713	224,401	9,240	8,298	14,192		132,122	55,047	17,618	85,399	1			5,919,622	5,883,081	36,541	
2013	1,784,900	1,442,400	810,400		457,700	0	584,900	186,800	5,000	3,900	4,800	301,700	120,100	73,600	17,100	373,900	-			6,167,200	5,812,000	355,200	
2014	1,713,000	1,443,900	806,200		376,500	0	560,400	171,300	6,800	4,900	4,400	473,600	131,000	78,500	17,500	588,500	-			6,376,500	5,793,100	583,400	

Fuentes: Empresas Generadoras y Unidad de Transacciones

1/ Hasta 1998 las inyecciones realizadas por LaGeo y Duke Energy están incluidas en CEL.

2/ Incluye AES CLESA, DELSUR, EDESAL y desvíos.



**CUADRO 19. DEMANDA MÁXIMA NETA MENSUAL**  
**[1995 - 2014]**

MES	1995			1996			1997			1998			1999			2000		
	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW
ENE	25	19:00	567.5	4	18:30	583.3	8	19:00	609.3	6	19:00	664.2	19	19:37	664.2	4	19:00	703.0
FEB	16	19:00	566.4	29	19:00	577.3	24	19:00	623.1	19	19:00	670.3	4	18:58	670.3	7	19:00	710.0
MAR	27	19:30	570.5	10	19:00	584.2	20	19:00	631.5	18	19:00	669.7	9	19:01	669.7	13	19:00	701.0
ABR	17	19:00	554.6	9	20:00	580.8	16	19:00	626.3	20	19:00	687.8	21	19:00	687.8	10	19:00	711.0
MAY	3	19:00	558.3	8	19:00	586.3	6	19:00	635.9	6	19:00	687.5	4	19:00	687.5	4	19:00	717.0
JUN	2	20:00	534.4	24	19:00	565.9	3	19:30	623.1	11	19:30	656.7	16	19:00	656.7	14	19:30	692.0
JUL	13	19:00	539.9	23	19:00	577.3	25	19:00	635.9	6	19:30	638.5	27	19:21	638.5	24	19:30	700.0
AGO	31	19:00	551.2	15	19:00	573.0	18	19:00	639.3	18	19:30	652.6	30	18:53	652.6	28	19:30	716.0
SEP	28	19:00	564.2	11	19:00	586.6	16	19:00	622.8	2	19:00	670.1	13	19:49	670.1	25	19:00	698.0
OCT	24	18:30	577.1	29	18:30	593.6	30	18:30	658.6	19	18:30	669.7	27	18:18	669.7	17	18:30	712.0
NOV	30	19:00	583.8	30	19:00	603.6	18	19:00	661.8	19	19:30	686.4	10	18:19	686.4	25	18:30	734.0
DIC	13	18:30	591.7	18	18:30	626.0	10	18:30	666.2	11	18:30	694.3	20	19:19	694.3	14	18:30	758.0

MES	2001			2002			2003			2004			2005			2006		
	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW
ENE	11	18:20	707.0	30	19:00	701.0	13	18:30	727.0	8	19:00	731.0	3	18:30	773.0	31	19:00	835.0
FEB	8	18:44	683.0	19	19:00	698.0	18	19:00	730.0	9	19:00	754.0	28	19:00	801.0	1	19:00	835.0
MAR	26	19:00	688.0	18	19:00	701.0	11	19:00	739.0	18	19:00	767.0	15	19:00	799.0	30	19:00	872.0
ABR	2	19:00	696.0	29	19:00	729.0	29	19:00	767.0	29	19:00	767.0	14	19:00	813.0	20	19:00	857.0
MAY	14	19:00	687.0	8	19:00	748.0	19	19:00	757.0	13	19:00	767.0	11	19:00	804.0	3	19:00	868.0
JUN	29	19:30	675.0	5	19:00	706.0	11	19:00	710.0	8	19:00	737.0	29	19:30	777.0	29	19:30	859.0
JUL	4	19:30	656.0	9	19:30	708.0	21	19:30	712.0	19	19:00	733.0	27	19:00	809.0	5	14:30	858.0
AGO	16	18:30	691.0	15	19:00	731.0	26	19:00	712.0	31	19:00	750.0	30	19:00	794.0	23	19:00	849.0
SEP	12	19:00	683.0	16	18:45	726.0	9	19:00	733.0	28	18:30	743.0	8	19:00	803.0	27	18:30	859.0
OCT	16	18:30	706.0	23	18:30	743.0	23	18:30	744.0	12	18:30	772.0	20	18:30	784.0	4	18:30	867.0
NOV	26	18:15	703.0	28	18:30	748.0	19	19:30	764.0	29	18:30	787.0	30	18:30	815.0	30	18:30	869.0
DIC	18	18:30	734.0	11	18:30	752.0	16	18:30	785.0	7	18:30	809.0	7	18:30	829.0	18	18:30	881.0

MES	2007			2008			2009			2010			2011			2012		
	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW
ENE	3	18:30	853.0	23	19:00	876.0	28	19:00	874.0	28	14:30	864.0	20	14:30	901.0	17	00:00	914.0
FEB	28	19:00	844.0	8	19:00	873.0	17	19:00	870.0	22	15:00	905.0	17	14:30	924.0	14	14:30	943.0
MAR	21	19:00	858.0	4	19:00	885.0	10	15:00	876.0	16	14:30	948.0	29	14:00	950.0	14	15:00	975.0
ABR	25	19:00	873.0	23	14:30	924.0	28	14:30	895.0	27	14:30	942.0	5	14:00	962.0	11	15:00	938.0
MAY	16	14:30	882.0	14	19:00	914.0	27	00:00	876.0	12	11:30	945.0	16	14:30	958.0	7	11:30	945.0
JUN	20	14:30	882.0	17	14:30	892.0	11	00:00	888.0	7	14:30	909.0	14	14:30	955.0	8	11:30	941.0
JUL	6	07:12	877.0	28	14:00	884.0	20	15:00	895.0	15	14:30	898.0	22	14:00	938.0	27	11:30	969.0
AGO	9	14:30	854.0	22	14:30	888.0	14	15:00	894.0	10	11:30	891.0	10	14:30	943.0	22	14:00	939.0
SEP	27	18:30	871.0	10	14:30	886.0	2	14:30	890.0	14	14:00	898.0	8	11:30	920.0	12	14:00	957.0
OCT	29	18:30	862.0	14	18:30	865.0	28	14:30	876.0	12	18:30	915.0	4	13:30	904.0	3	01:30	944.0
NOV	20	18:00	889.0	7	18:30	870.0	23	18:30	886.0	29	18:30	884.0	22	14:00	910.0	6	11:30	940.0
DIC	13	18:30	906.0	16	18:30	916.0	10	18:30	906.0	7	18:30	891.0	15	18:30	909.0	11	11:30	942.0

MES	2013			2014			2015			2016			2017			2018		
	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW
ENE	10	15:00	943.0	29	14:00	933.0												
FEB	27	14:30	968.0	24	14:30	973.0												
MAR	12	14:30	978.0	26	14:30	1007.0												
ABR	16	14:30	1004.0	8	14:30	1031.0												
MAY	15	14:30	994.0	20	11:30	999.0												
JUN	27	15:00	975.0	12	13:30	1007.0												
JUL	24	14:30	974.0	21	14:30	1035.0												
AGO	21	15:00	985.0	18	14:30	999.0												
SEP	26	11:00	964.0	3	14:30	965.0												
OCT	2	14:30	968.0	3	11:30	990.0												
NOV	14	14:00	973.0	19	14:00	958.0												
DIC	12	11:30	937.0	1	14:00	930.0												

Fuente : Unidad de Transacciones  
 Nota: Maximos anuales en negritas

**CUADRO 20. DEMANDA MINIMA NETA MENSUAL  
[1995 - 2014]**

MES	1995			1996			1997			1998			1999			2000		
	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW
ENE	2	02:30	211.6	2	03:30	213.5	1	07:00	221.3	1	06:30	238.9	2	02:30	245.7	1	07:00	239.0
FEB	6	03:00	241.2	5	01:00	208.4	3	03:30	236.3	9	02:00	267.6	15	03:00	255.2	28	02:30	270.0
MAR	19	03:30	241.6	24	03:00	228.6	<b>25</b>	<b>03:30</b>	<b>191.2</b>	1	02:30	278.9	22	03:00	268.0	13	03:30	278.0
ABR	15	03:00	225.8	6	02:30	232.9	6	03:00	267.3	12	03:00	265.1	3	03:00	253.2	22	02:30	262.0
MAY	2	03:00	220.8	27	03:00	225.7	17	03:30	238.4	24	02:30	280.3	2	03:30	258.0	15	02:30	252.0
JUN	26	03:00	219.4	14	00:00	232.3	8	02:30	236.3	1	02:30	275.7	21	23:59	260.0	19	02:30	266.0
JUL	<b>31</b>	<b>03:00</b>	<b>205.4</b>	29	04:00	230.9	30	00:00	267.8	13	01:00	271.0	5	21:03	260.0	10	02:30	270.0
AGO	31	03:00	206.2	5	02:30	225.1	29	12:00	226.4	<b>14</b>	<b>23:00</b>	<b>227.7</b>	<b>9</b>	<b>22:00</b>	<b>207.0</b>	6	04:00	260.0
SEP	16	04:00	206.9	<b>15</b>	<b>03:30</b>	<b>208.1</b>	24	02:30	246.6	16	03:00	257.8	13	00:00	272.0	5	03:30	252.0
OCT	2	04:00	217.9	14	02:00	240.1	6	03:00	241.4	2	01:00	236.9	13	23:59	272.0	8	02:00	268.0
NOV	3	02:00	220.0	3	02:30	229.0	3	02:30	256.0	2	01:30	236.5	15	04:00	263.0	5	03:30	252.0
DIC	26	01:30	222.6	26	01:30	232.2	25	05:00	246.8	25	06:30	260.3	27	02:03	267.0	<b>26</b>	<b>02:00</b>	<b>227.0</b>

MES	2001			2002			2003			2004			2005			2006		
	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW
ENE	<b>14</b>	<b>03:00</b>	<b>219.0</b>	2	03:00	260.0	2	03:00	273.0	1	07:00	250.0	2	03:30	288.0	<b>8</b>	<b>04:00</b>	<b>327.0</b>
FEB	26	02:30	267.0	24	02:30	269.0	2	03:30	300.0	1	03:00	305.0	6	03:00	323.0	13	03:00	348.0
MAR	26	03:15	277.0	31	04:00	272.0	31	03:00	297.0	29	03:00	318.0	26	03:00	345.0	12	04:30	355.0
ABR	14	03:15	322.0	1	02:30	288.0	18	03:00	309.0	10	03:30	298.0	4	03:30	342.0	15	03:30	353.0
MAY	14	03:15	269.0	27	03:00	305.0	26	04:00	334.0	31	02:30	323.0	<b>20</b>	<b>00:30</b>	<b>265.0</b>	1	03:30	381.0
JUN	4	03:30	262.0	1	03:00	290.0	9	03:30	314.0	21	03:30	330.0	27	02:00	353.0	11	04:30	365.0
JUL	22	03:00	258.0	22	02:00	302.0	14	03:00	298.0	19	02:00	277.0	25	03:00	345.0	31	03:00	366.0
AGO	16	03:30	255.0	4	03:00	267.0	4	03:30	286.0	29	04:00	311.0	7	03:30	329.0	7	03:00	372.0
SEP	10	03:00	253.0	29	02:30	269.0	8	01:30	284.0	16	02:30	301.0	16	03:00	348.0	10	03:00	374.0
OCT	15	02:30	272.0	14	03:00	302.0	20	02:00	302.0	4	02:00	321.0	3	03:30	325.0	22	03:30	380.0
NOV	3	02:30	253.0	18	02:00	272.0	3	03:00	299.0	8	02:30	311.0	3	02:00	333.0	3	03:00	370.0
DIC	25	07:00	255.0	2	03:30	278.0	26	01:30	274.0	27	03:30	303.0	26	03:00	334.0	31	02:30	352.0

MES	2007			2008			2009			2010			2011			2012		
	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW
ENE	2	03:00	354.0	<b>3</b>	<b>03:00</b>	<b>320.0</b>	2	03:30	354.0	2	03:00	378.0	1	07:00	345.0	1	06:30	344.0
FEB	<b>19</b>	<b>02:30</b>	<b>341.0</b>	4	02:30	386.0	8	03:00	396.0	1	02:30	434.0	6	03:30	450.0	19	04:00	463.0
MAR	19	03:30	386.0	22	03:00	371.0	16	02:30	407.0	8	03:30	444.0	28	03:00	458.0	5	02:00	459.0
ABR	7	03:30	343.0	14	02:00	408.0	11	03:30	392.0	2	06:30	414.0	22	06:00	395.0	7	06:00	399.0
MAY	31	02:30	400.0	26	03:00	409.0	2	00:00	409.0	2	06:00	407.0	29	06:00	446.0	28	03:30	436.0
JUN	3	03:30	387.0	2	01:30	398.0	1	00:00	411.0	13	03:00	431.0	27	03:30	436.0	24	03:00	443.0
JUL	16	02:30	386.0	7	02:00	401.0	12	05:30	415.0	12	02:00	434.0	3	06:00	438.0	2	03:30	419.0
AGO	6	03:00	367.0	4	02:30	397.0	2	04:30	398.0	7	03:30	403.0	7	04:00	410.0	6	06:00	410.0
SEP	16	04:00	382.0	7	03:30	398.0	27	03:30	415.0	27	02:00	414.0	16	03:00	428.0	10	02:30	439.0
OCT	22	03:30	376.0	19	03:30	400.0	11	03:30	415.0	4	03:30	430.0	17	02:30	364.0	8	03:00	438.0
NOV	3	02:30	375.0	3	02:30	365.0	8	04:00	375.0	7	03:30	401.0	3	03:30	420.0	3	03:00	433.0
DIC	26	02:30	360.0	1	02:30	370.0	<b>25</b>	<b>06:30</b>	<b>329.0</b>	<b>25</b>	<b>06:30</b>	<b>351.0</b>	<b>25</b>	<b>06:30</b>	<b>371.0</b>	25	06:30	352.0

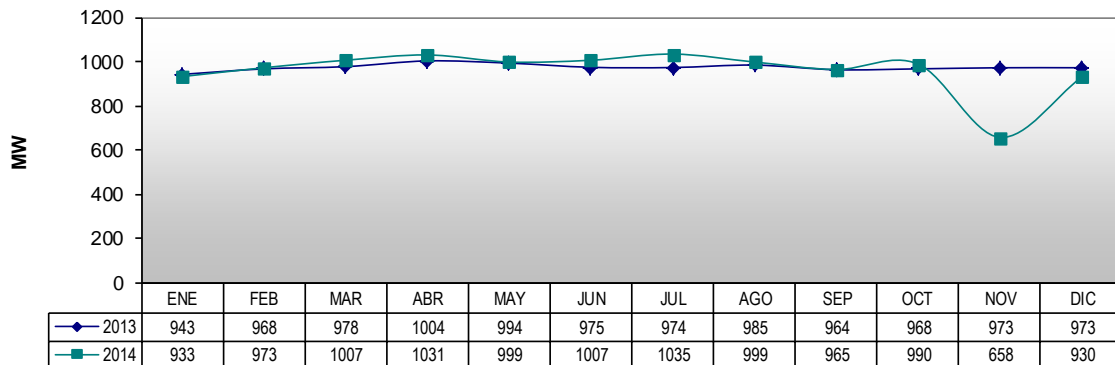
MES	2013			2014			2015			2016			2017			2018		
	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW
ENE	1	06:30	362.0	1	06:30	368.0												
FEB	18	02:30	453.0	2	06:30	464.0												
MAR	30	06:00	407.0	17	03:00	485.0												
ABR	1	03:00	465.0	19	06:00	448.0												
MAY	27	02:30	460.0	2	03:00	466.0												
JUN	17	03:30	449.0	16	03:00	465.0												
JUL	1	02:30	453.0	7	03:00	490.0												
AGO	7	02:30	427.0	6	03:30	463.0												
SEP	16	03:00	443.0	16	02:30	426.0												
OCT	21	03:00	448.0	27	03:00	440.0												
NOV	3	03:30	442.0	3	02:30	423.0												
DIC	25	06:30	380.0	25	06:30	391.0												

Fuente : Unidad de Transacciones

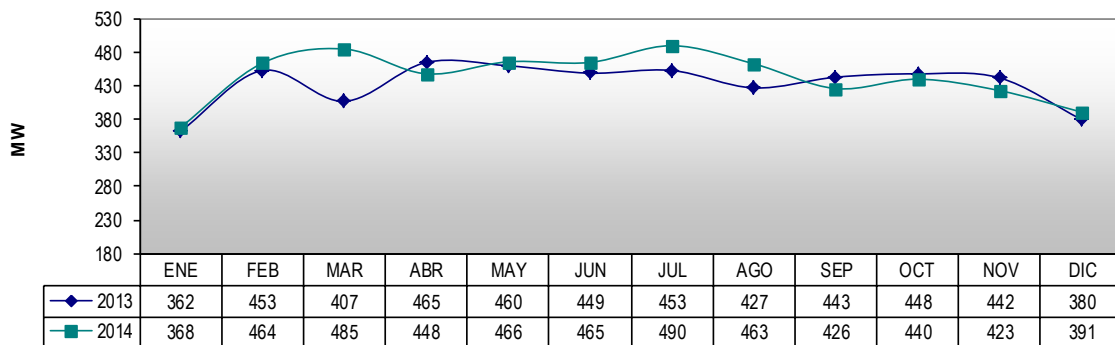
Nota: Mínimos anuales en negritas



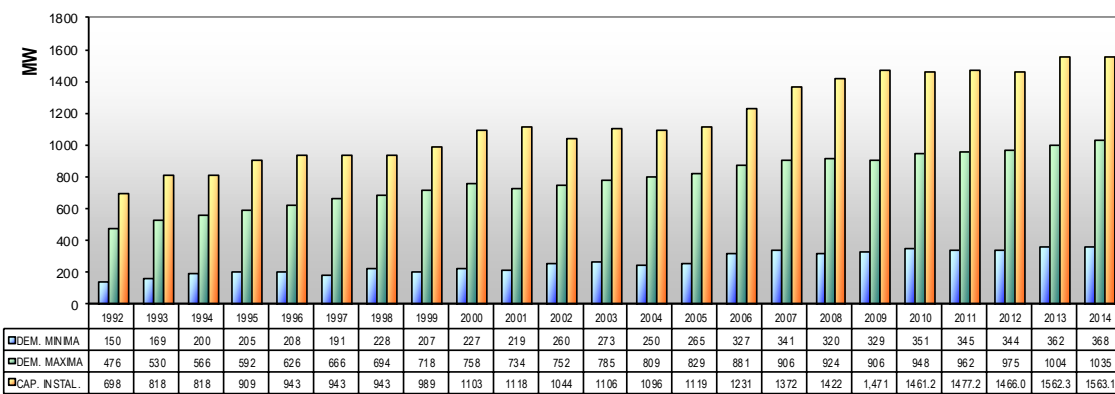
**Gráfica 16. DEMANDA MÁXIMA NETA MENSUAL 2013 - 2014**



**Gráfica 17. DEMANDA MINIMA NETA MENSUAL 2013 - 2014**



**Gráfica 18. CAPACIDAD INSTALADA, DEMANDA MÁXIMA Y MÍNIMA (1992 - 2014)**

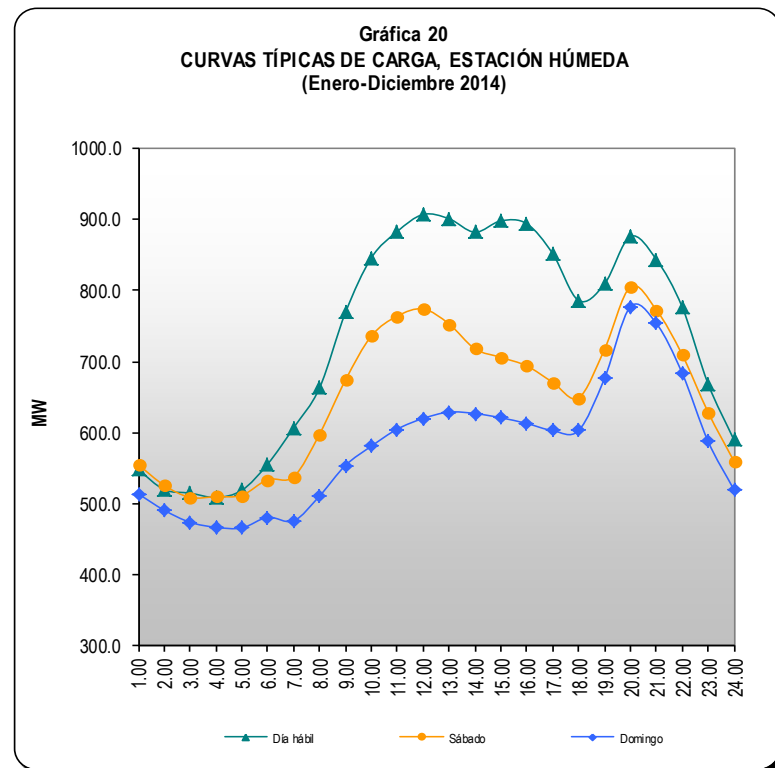
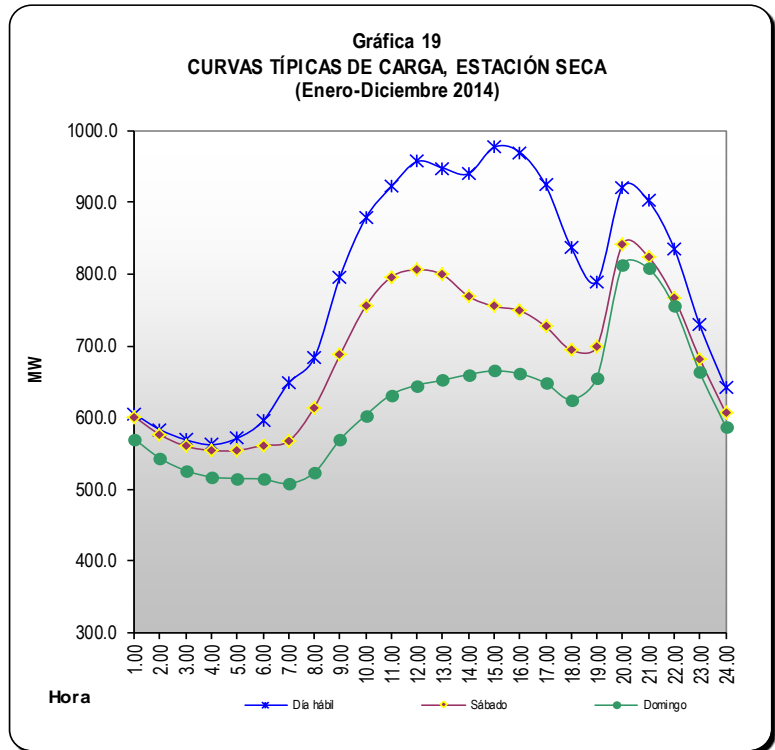


CUADRO 21			
Estación Seca (Enero-Diciembre 2014)			
Hora	Día hábil	Sábado	Domingo
1:00	605.0	601.0	570.0
2:00	583.0	576.0	543.0
3:00	569.0	560.0	526.0
4:00	562.0	554.0	517.0
5:00	571.0	554.0	515.0
6:00	595.0	561.0	514.0
7:00	648.0	567.0	508.0
8:00	683.0	614.0	523.0
9:00	796.0	687.0	569.0
10:00	878.0	755.0	603.0
11:00	922.0	796.0	632.0
12:00	957.0	806.0	645.0
13:00	948.0	799.0	652.0
14:00	940.0	769.0	660.0
15:00	977.0	755.0	665.0
16:00	970.0	749.0	661.0
17:00	924.0	727.0	648.0
18:00	837.0	694.0	625.0
19:00	790.0	699.0	656.0
20:00	921.0	842.0	813.0
21:00	902.0	824.0	808.0
22:00	836.0	767.0	755.0
23:00	729.0	682.0	663.0
24:00	642.0	607.0	588.0

Fuente: Unidad de Transacciones.

CUADRO 22			
Estación Lluviosa (Enero-Diciembre 2014)			
Hora	Día hábil	Sábado	Domingo
1:00	548.0	555.0	514.0
2:00	520.0	526.0	491.0
3:00	515.0	509.0	474.0
4:00	509.0	510.0	467.0
5:00	519.0	512.0	466.0
6:00	556.0	534.0	481.0
7:00	607.0	538.0	476.0
8:00	663.0	598.0	511.0
9:00	769.0	674.0	554.0
10:00	846.0	736.0	581.0
11:00	883.0	764.0	605.0
12:00	907.0	774.0	620.0
13:00	901.0	753.0	629.0
14:00	882.0	718.0	627.0
15:00	898.0	706.0	621.0
16:00	894.0	694.0	613.0
17:00	852.0	671.0	603.0
18:00	786.0	649.0	603.0
19:00	809.0	717.0	676.0
20:00	876.0	805.0	777.0
21:00	844.0	773.0	754.0
22:00	777.0	710.0	684.0
23:00	669.0	629.0	588.0
24:00	590.0	560.0	520.0

Fuente: Unidad de Transacciones



**CUADRO 23. TRANSFORMADORES DE POTENCIA PERTENECIENTES A LAS EMPRESAS GENERADORAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014**

	LOCALIZACION SUBESTACION /DEPARTAMENTO	MARCA	TENSION NOMINAL ( kV )	CAPACIDAD NOMINAL ( MVA )	FASES	IMPEDANCIA EN %	NUMERO DE SERIE	OBSERVACIONES
C E L	Guajoyo/Santa Ana	Tadeo Czerweny	13.8 /115	20/25	3	5.6	76289	
	Cerrón Grande/Cabañas	GETRA	120 /13.2	100	3	11.25	106523	Tap. 5
	Cerrón Grande/Cabañas	TADEO	120 /13.8	100	3	10.65	107702	Tap. 3
	5 de Noviembre/Chalate.	Mitsubishi	120 /13.2	15/20/25	3	7.93	544328	
	5 de Noviembre/Chalate.	Tubos Trans Electric	120 /13.2	28/37.3/46.6	3	10.33	A3882	A partir del 30 de marzo de 2008, esta independiente con Unidad 2.
	5 de Noviembre/Chalate.	Tadeo Czerweny (Argentina)	115 /13.8	25/33.3/41.6 @ 55°C 28/37.3/46.6 @ 65°C	3	5.49 (homopolar) 11.95 (en corto circ) @25MVA, 60 Hz, 75°C.	No.de fabricación: 89115 59 tipo: trab 46.6.	A partir del 29 de marzo de 2009, queda operando como nuevo transformador separado del bus 13.8 KV TX5.
	5 de Noviembre/Chalate.	General Electric	115 /13.8	37.5 / 50	3	8.23	L252373	A partir del 29 de marzo de 2009, esta independiente con Unidad Nº 2
	5 de Noviembre/Chalate.	DELTA STAR (USA)	120 /13.2	28/37.3/46.7	3	8.3	E74470689	A partir del 29/Marzo/2009, la Unidad No. 5 quedó conectada directamente con el bus de 13.8 KV del TX5.
15 Septiembre/San Vicente	OSAKA	120 /13.2	60/80/100	3	6/8/10	5BA209802		
15 Septiembre/San Vicente	OSAKA	120 /13.2	60/80/100	3	6/8/10	5BA209801		
L A G E O	Ahuachapán	Italtrafo	13.8/115	37.50	3	7.85	8,002.10	
	Ahuachapán	Italtrafo	13.8/115	37.50	3	7.85	2E8017	
	Ahuachapán	Jeumont-schneider	13.8/115	40.00	3	8.49	91,385.00	
	Berlín	DELTA STAR	13.8/115	37.00	3	8.80	F61951197	
	Berlín	DELTA STAR	13.8/115	37.00	3	8.80	F61961197	
	Berlín U3	Jiansu Huapeng Transformer co. Ltd	13.8/115	52.00	3	12.15	2005-431	
Berlín U4	SIEMENS	13.8/115	12.50	3	7.70	185,637.00		
D U K E	Acajutla/Sonsonate							
	Acajutla/Sonsonate							
	Acajutla/Sonsonate							
	Acajutla/Sonsonate							
	Acajutla/Sonsonate							
Soyapango/San Salvador								
N P	Nejapa/ San Salvador	COEMSA	115/13.8	65	3	6.46	111.120/1	T1
	Nejapa/ San Salvador	COEMSA	115/13.8	65	3	6.58	111.120/2	T3
	Nejapa/ San Salvador	COEMSA	115/13.8	65	3	6.46	111.159/U	T4
	Nejapa/ San Salvador	AREVA	115/13.8	65	3	6.43	111.318/U	T2
H O L C I M	Planta Generación Eléctrica,El Ronco,Metapán	IEM	13.8/46kV	12/16/20	3	6%	26-1279-1	Enfriamiento OA/FA1/FA2
	Planta Generación Eléctrica,El Ronco,Metapán	IEM	13.8/46kV	12/16/20	3	6%	26-1279-2	Enfriamiento OA/FA1/FA2
I N E	Talnique/La Libertad	ABB	115/13.8	75	3	14.4	1LF1431038	
	Talnique/La Libertad	ABB	115/13.8	75	3	14.6	1LF1431201	
T E X T U F I L	Planta TEXTUFIL, Soyapango	Gonella	23 / 13.8	4.5	3	7.3	32673.2/1	
	Planta TEXTUFIL, Soyapango	Gonella	23 / 13.8	4.5	3	7.3	32673.2/2	
	Planta TEXTUFIL, Soyapango	France Trafo	23 / 13.8	9	3	9.01	843434	
	Planta TEXTUFIL, Soyapango	France Trafo	23 / 13.8	9	3	9.08	843433	
	Planta TEXTUFIL, Soyapango	France Trafo	23 / 13.8	9	3	9.33	843696	
	Planta TEXTUFIL, Soyapango	France Trafo	23 / 13.8	10	3	9	843849-01	
	Planta TEXTUFIL, Soyapango	France Trafo	23 / 13.8	10	3	9.09	843850-01	
GECSA	GECSA /	NIAGARA	46	25	3	8.06	52485	Solo tiene un transformador de salida
E B	Borealis / San Juan Opico	Hyunday Heavy Ind.	3.3 / 22.9	17	3	10	51462KCO012-001	
		SIEMENS	22.9/46	20	3	7.64	307339	
H E	Hilcasa Energy/	Hyunday	4.16/22.9	8.5	3	10	71696KCO021-001	
	Hilcasa Energy/	Hyunday	4.16/22.9	8.5	3	10	71696KCO021-002	
C A S S A	Ingenio Central Izalco, Sonsonate	General Electric	43.8 GR. / 13.2	19.2	3	6.34	D568644	
	Ingenio Central Izalco, Sonsonate	WEG	46 / 13.8	30	3	7.34	227773	
	Ingenio Central Izalco, Sonsonate	Virginia Tranf.	46 / 12.5	22	3	7	47022MA004/B849	
	Ingenio Chaparrastique	Virginia Tranf.	46 / 13.8	20	3	7.04	47015MA092/B432A	
I E A	Acople Gen.5	Virginia Transformer	24 a 6.3	14	3	7.81	45010MA015-A191A	T2 en Unifilar del TG5
	Acople Gen.6	Virginia Transformer	24 a 4.16	14	3	7.7	45010MA016-A567A	T1 en Unifilar del TG6
	Acople Gen.7	Virginia Transformer	115 a 13.8	33.33	3	9.09	48025MA002-B511A	T16 en Unifilar Modif.en TG7
I L C	Ingenio La Cabaña/San Salvador	Sunbelt	23	10	3	5.19	STO49958075	
	Ingenio La Cabaña/San Salvador	Sunbelt	4.16	5	3	7.41	ST49958075-2	
T P	Termopuerto Limitada	GE	13.8 /115	100	3	17.36	G2688-02	
		AREVA	13.8 /115	90	3	15	P090KD482	Fuera de servicios por daños.

Fuente: Empresas Generadoras

CUADRO 24. TRANSFORMADORES AUXILIARES PERTENECIENTES A LAS EMPRESAS GENERADORAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014

	LOCALIZACION SUBESTACION /DEPARTAMENTO	MARCA	TENSION NOMINAL ( kV )	CAPAC. NOMINAL ( MVA )	FASES	IMPEDANCIA EN %	NUMERO DE SERIE	OBSERVACIONES
<b>C E L</b>	Guajoyo/Santa Ana	ABB	13.8/0.48	0.31	3	3.44	2B3173/1	TR1
	Guajoyo/Santa Ana	ABB	13.8/0.48	0.31	3	3.44	2B3173/2	TR2
	Cerrón Grande/Cabañas	SIERRA	LAT: 13.8 / LBT:0.48	0.75	3	5.84	58750 1B	Tap 5
	Cerrón Grande/Cabañas	MATRA	LAT:13.8 / LBT:0.48	0.75	3	7.00	164461-1	Tap 5
	5 de Noviembre/Chalate.	EFASEC	13.8/0.48	0.75	3	6	L000785.01	TR1 de S. P. Instalado en diciembre de 2009
	5 de Noviembre/Chalate.	EFASEC	13.8/0.48	0.75	3	6	L000785.02	TR2 de S. P. Instalado en abril de 2010
	15 de Septiembre/San Vicente	Gould	13.8/0.48	0.1	3	0.0791	24-28159	Transformador de servicio propio Barra A
	15 de Septiembre/San Vicente	Gould	13.8/0.48	0.1	3	0.0784	24-28158	Transformador de servicio propio Barra B
<b>L A G E O</b>	Geotérmica/Ahuachapán	Italtrafo	13.8/4.16	2.50	3	5/81	3M8004/1	
	Geotérmica/Ahuachapán	Italtrafo	13.8/4.16	2.50	3	5/81	3M8015/1	
	Geotérmica/Ahuachapán	France Trafo	13.8/4.16	3.2	3	7.00	2125	
	Geotérmica/Ahuachapán	Italtrafo	115/4.16	3.2/4.0	3	6.2 a 7.75	3M8005/1	
	Berlín/San Miguel	Virginia Corporation	13.8/4.16	5.6	3	6.06	445000A037-8672A	
	Berlín/San Miguel	Virginia Corporation	13.8/4.16	5.6	3	6.01	445000A037-8672B	
	Berlín/San Miguel	COMTRAFO	13.8/4.16	6/7.5	3	7.43	43786	
	Berlín/San Miguel/U4	RYMEL	13.8/0.48	2	3	5.75	2012080545	
<b>D U K E</b>	Acajutla/Sonsonate							
	Acajutla/Sonsonate							
	Acajutla/Sonsonate							ND
	Acajutla/Sonsonate							
	Acajutla/Sonsonate							
	Soyapango/San Salvador							ND
<b>N P</b>	Nejapa/ San Salvador	Pauwells	13.8/0.48	1.25	3	5.92	95-1-6051	BAT 909
	Nejapa/ San Salvador	Pauwells	13.8/0.48	1.25	3	5.93	95-1-6052	BAT 907
	Nejapa/ San Salvador	Pauwells	13.8/0.48	1.6	3	5.94	95-1-4689	BAT 908
	Nejapa/ San Salvador	Pauwells	13.8/0.48	1.6	3	5.96	95-1-4690	BAT 910
	Nejapa/ San Salvador	Square D	13.8/0.48	2	3	5.64	950007-B1	BAT 902
	Nejapa/ San Salvador	Square D	13.8/0.48	2	3	5.64	950007-A1	BAT 904
	Nejapa/ San Salvador	ABB Stromberg	13.8/0.48	2.5	3	7.20	5202143	BAT 901
	Nejapa/ San Salvador	ABB Stromberg	13.8/0.48	2.5	3	7.20	5202142	BAT 903
<b>HOLCIM</b>	El Ronco, Santa Ana	GEC Alsthom	13.8 /0.44	1.73	3	5.70	PZF-0591	Servicio propio
	El Ronco, Santa Ana	Square D	13.8 /0.44	1.5	3	5.67	990206-A1	Servicio propio
<b>I N E</b>	Talnique/ La Libertad	ABB	13.8/0.48	2	3	6.61	1LF1414031	
	Talnique/ La Libertad	ABB	13.8/0.48	2	3	6.67	1LF1414032	
	Talnique/ La Libertad	ABB	13.8/0.48	2	3	6.69	1LF1414996	
	Talnique/ La Libertad	ABB	13.8/0.48	2	3	6.70	1LF1414997	
<b>TEX</b>	Planta TEXTUFIL, Soyapango	Rymel	23/0.44	0.8	3	6.00	2010100096	
	Planta TEXTUFIL, Soyapango	Gonella	23/0.44	0.8	3	6.00	32673.1	
	Planta TEXTUFIL, Soyapango	France Trafo.	23/0.44	0.8	3	6.00	668322-01	
	Planta TEXTUFIL, Soyapango	Merlin Gerin	23/0.44	1.6	3	6.00	676123-01	
<b>GECSA</b>	GECSA /	MORETRAFO	13.8	1.0	3	5.74	402195	Transformador para consumo propio
<b>EB</b>	Borealis / San Juan Opico	ABB	3.3 / 0.48	0.75	3	6.10	1LKR050779TER	
	Borealis / San Juan Opico	ABB	3.3 / 0.48	0.75	3	6.20	1LKR050780TER	
<b>HE</b>	Hilcasa Energy/	Hyundai	4.16/0.48	0.4	3	5.00	71696KA0073-001	
<b>I E A</b>	Ingenio El Angel/ Apopa	Virginia Tranf.	23/6.3	5.0	3	7.92	455000A021-A191B	T3 unificar molinos
	Ingenio El Angel/ Apopa	Virginia Tranf.	23/0.48	2.5	3	7.43	452000A004-A046	T5 en Unifilar, Sector 1 del tabero general (REUBICADO)
	Ingenio El Angel/ Apopa	WEG	23/0.48	2.5	3	6.22	239186	T6 unificar Sector 3 del tabero general
	Ingenio El Angel/ Apopa	Virginia Tranf.	23/4.16	14.0	3	6.51	45013MA003-B577	T12 en unificar Aliment. de caña y bombas agua
	Ingenio El Angel/ Apopa	Virginia Tranf.	23/0.48	3.0	3	5.22	452500A003W-WM054A	T20 en unificar, Sector 2 del Tabero General (NUEVO)
<b>L A C A B A Ñ A</b>	Ing. La Cabaña/San Salvador	WESTINGHOUSE	23	0.5	1	2.00	85A360704	
	Ing. La Cabaña/San Salvador	WESTINGHOUSE	23	0.5	1	2.00	S/N	
	Ing. La Cabaña/San Salvador	WESTINGHOUSE	23	0.5	1	2.00	S/N	
	Ing. La Cabaña/San Salvador	Central Maloney	24.9	0.25	1	2.00	1794690-6	
	Ing. La Cabaña/San Salvador	Central Maloney	24.9	0.25	1	2.00	1794690-4	
	Ing. La Cabaña/San Salvador	VANTRAN	24.9	0.17	1	1.90	99V4702	
	Ing. La Cabaña/San Salvador	SIEMENS	24.9	0.25	3	5.00	20/0.5	
	Ing. La Cabaña/San Salvador	COOPER	24.9	0.04	1	2.10	971042012	
	Ing. La Cabaña/San Salvador	McGRAW EDISON	24.9	0.05	1	2.00	84NC237-00	
	Ing. La Cabaña/San Salvador	S/M	24.9	0.05	1	2.00	S/N	
	Ing. La Cabaña/San Salvador	TRAFO UNIÓN	22.9	1.0	3	4.00	T307127	
Ing. La Cabaña/San Salvador	PAUWELS	22.9	0.3	3	4.09	20110810040		
Ing. La Cabaña/San Salvador	ABB	4.16	0.75	3	5.88	05J354315		
<b>T P</b>	TERMOPUERTO LIMITADA	AREVA	13.8/0.48	3.15	3	7.00	82945	

Fuente: Empresas Generadoras

**CUADRO 25. TRANSFORMADORES DE POTENCIA PERTENECIENTES A LA EMPRESA TRANSMISORA  
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014**

Nombre	Marca	Capacidad MVA	Impedancia	Voltaje Nominal (kV)	Fases	Observación
15 DE SEPTIEMBRE (1)	Daihen	50/125/156.25	10.9/13.5/7.5	230/115/46-23	3	
15 DE SEPTIEMBRE (2)	Daihen	50/125/156.25	10.9/13.5/7.5	230/115/46-23	3	
ACAJUTLA 34.5	Siemens	25/33.3/41.7	7.05	110/34.5	3	
ACAJUTLA 46	Tubos Trans Electric	15/20/25	10.77	110/46	3	
AHUACHAPAN (1)	Mitsubishi	50/125/156.25	5.9/10.8/8.5	230/115/46-23	3	
AHUACHAPAN (2)	Mitsubishi	50/125/156.25	5.9/10.8/8.5	230/115/46-23	3	
ATEOS 46	Efacec	45/60/75	6.49	110/46-23	3	
ATEOS 34	Ansaldo Coemsa	15/20	6.86	110/34.5	3	
CERRON GRANDE 46	Westinghouse	30/40/50	6.80	110/46-23	3	
GUAJOYO 46	Osaka	30/40/50	5.40	110/46	3	
NUEVO CUSCATLAN 23 (1)	Ansaldo Coemsa	30/40/50	6.32	110/46-23	3	
NUEVO CUSCATLAN 23 (2)*	Ansaldo Coemsa	30/40/50	6.40	110/46-23	3	
NUEVO CUSCATLAN 23 (3)	Efacec	45/60/75	6.64	110/46-23	3	
NEJAPA 23 (1)	ABB	45/60/75	6.50	110/46-23	3	
NEJAPA 23 (2)	ABB	45/60/75	6.50	110/46-23	3	
NEJAPA 230	Siemens	50/125/156.25	6.03/10.7/8.4	230/115/46-23	3	
OPICO 46 (1)	Efacec	30/40/50	6.43	110/46-23	3	
OPICO 46 (2)	Mitsubishi	30/40/50	6.53	110/46-23	3	
SANTA ANA 46 (1)**	Getra	30/40/50	6.51	110/46-23	3	
SANTA ANA 46 (2)	ABB	30/40/50	6.50	110/46-23	3	
SAN ANTONIO ABAD 23 (1)	Efacec	45/60/75	6.67	110/46-23	3	
SAN ANTONIO ABAD 23 (2)	Efacec	45/60/75	6.71	110/46-23	3	
SAN BARTOLO 23 (1)	Efacec	30/40/50	6.43	110/46-23	3	
SAN BARTOLO 23 (2)	Efacec	30/40/50	6.34	110/46-23	3	
SAN MIGUEL 46 (1)	Ansaldo Coemsa	30/40/50	6.42	110/46-23	3	
SAN MIGUEL 46 (2)	Ansaldo Coemsa	30/40/50	6.42	110/46-23	3	
SONSONATE 46	Ansaldo Coemsa	30/40/50	6.31	110/46-23	3	
SOYAPANGO 23 (1)	ABB	30/40/50	6.20	110/46-23	3	
SOYAPANGO 23 (2)	ABB	30/40/50	6.65	110/46-23	3	
SOYAPANGO 23 (3)	Westinghouse	30/40/50	6.30	110/46-23	3	
SOYAPANGO 46	Osaka	30/40/50	6.40	110/46-23	3	
SAN RAFAEL CEDROS 46	ABB	30/40/50	6.67	110/46-23	3	
SANTO TOMAS 46 (1)	Ansaldo Coemsa	45/60/75	6.28	110/46-23	3	
SANTO TOMAS 46 (2)	ABB	45/60/75	6.50	110/46-23	3	
TECOLUCA 46	Ansaldo Coemsa	30/40/50	6.27	110/46-23	3	
OZATLÁN 46	Efacec	30/40/50	6.43	110/46-23	3	
EL PEDREGAL 46	Efacec	45/60/75	6.67	110/46-23	3	
LA UNIÓN 46	Efacec	45/60/75	6.50	110/46-23	3	

Fuente: Empresa Transmisora, S.A. De C.V.

**CUADRO 26. DEMANDA MENSUAL DE ENERGIA ELECTRICA EN EL MERCADO MAYORISTA, 2014  
(EN GWh)**

	TOTAL	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	
<b>GENERADORES</b>	<b>56,5</b>	<b>3,9</b>	<b>3,3</b>	<b>4,5</b>	<b>4,4</b>	<b>4,4</b>	<b>4,4</b>	<b>4,9</b>	<b>5,1</b>	<b>4,4</b>	<b>5,8</b>	<b>6,3</b>	<b>5,5</b>	<b>3,9</b>
CEL	3,5	0,4	0,3	0,4	0,3	0,4	0,3	0,3	0,4	0,1	0,1	0,2	0,3	
Mercado de Contratos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
MRS	3,5	0,4	0,3	0,4	0,3	0,4	0,3	0,3	0,4	0,1	0,1	0,2	0,3	
NEJAPA	3,6	0,2	-	0,0	-	-	0,3	0,2	0,1	0,5	0,7	0,7	0,8	
Mercado de Contratos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
MRS	3,6	0,2	-	0,0	-	-	0,3	0,2	0,1	0,5	0,7	0,7	0,8	
DUKE	3,5	0,3	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,2	0,2	0,3	0,4	0,4	0,4	
Mercado de Contratos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
MRS	3,5	0,3	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,2	0,2	0,3	0,4	0,4	0,4	
LAGEO	11,9	1,1	1,0	1,1	1,0	1,0	0,9	0,7	0,9	1,0	1,1	1,1	1,0	
Mercado de Contratos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
MRS	11,9	1,1	1,0	1,1	1,0	1,0	0,9	0,7	0,9	1,0	1,1	1,1	1,0	
HOLCIM	23,0	1,4	1,2	2,0	2,0	1,7	2,1	2,1	1,6	2,9	3,0	2,1	1,0	
Mercado de Contratos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
MRS	23,0	1,4	1,2	2,0	2,0	1,7	2,1	2,1	1,6	2,9	3,0	2,1	1,0	
INE	0,6	0,0	-	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	
Mercado de Contratos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
MRS	0,6	0,0	-	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	
TEXTUFIL	6,2	0,4	0,6	0,7	0,7	0,7	0,5	0,7	0,8	0,4	0,3	0,2	0,2	
Mercado de Contratos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
MRS	6,2	0,4	0,6	0,7	0,7	0,7	0,5	0,7	0,8	0,4	0,3	0,2	0,2	
GECSA	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Mercado de Contratos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
MRS	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
BOREALIS	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Mercado de Contratos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
MRS	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
HILCASA ENERGY	0,1	0,0	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Mercado de Contratos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
MRS	0,1	0,0	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CASSA	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,4	0,4	0,5	0,3	0,0	
Mercado de Contratos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
MRS	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,4	0,4	0,5	0,3	0,0	
INGENIO EL ÁNGEL	1,2	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,0	-	0,1	0,2	0,0	
Mercado de Contratos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
MRS	1,2	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,0	-	0,1	0,2	0,0	
INGENIO CHAPARASTIQUE	3,2	0,0	0,0	0,2	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	1,3	
Mercado de Contratos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
MRS	3,2	0,0	0,0	0,2	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	1,3	
<b>DISTRIBUIDORAS</b>	<b>5,462,1</b>	<b>442,3</b>	<b>423,8</b>	<b>477,4</b>	<b>457,7</b>	<b>471,7</b>	<b>446,9</b>	<b>489,4</b>	<b>454,1</b>	<b>435,4</b>	<b>464,6</b>	<b>448,1</b>	<b>450,8</b>	
CAESS	2,146,1	169,6	165,4	186,5	176,9	184,2	174,3	193,5	177,5	172,0	184,8	182,3	179,0	
Contratos bilaterales	67,3	5,7	5,2	5,7	5,5	5,7	5,5	5,7	5,5	5,5	5,7	5,5	5,7	
Contratos libre concurrencia	1,664,3	142,7	129,9	139,9	135,0	142,5	135,5	141,8	139,0	139,3	143,4	136,6	138,6	
MRS	414,5	21,2	30,4	41,0	36,3	35,9	33,2	46,0	32,8	27,1	35,7	40,2	34,7	
DELSUR	1,562,1	131,0	123,1	136,8	131,5	136,6	130,1	138,6	129,0	123,8	132,9	124,2	124,4	
Contratos bilaterales	28,0	1,6	2,3	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	2,0	3,4	7,5	
Contratos libre concurrencia	1,172,3	98,7	91,6	100,0	89,2	95,5	90,9	96,2	100,3	101,1	104,8	101,9	102,2	
MRS	361,8	30,8	29,3	35,2	40,7	39,5	37,7	40,8	27,1	21,1	26,2	18,9	14,7	
AES CLESA	913,5	73,8	70,7	79,8	77,5	78,3	73,9	81,5	77,0	73,0	76,2	73,1	78,7	
Contratos bilaterales	14,6	0,9	0,8	0,9	0,9	3,1	2,5	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	
Contratos libre concurrencia	722,7	63,9	55,9	61,6	59,0	62,0	57,5	59,4	59,9	59,4	61,8	60,6	61,7	
MRS	176,1	8,9	13,9	17,3	17,6	13,3	13,9	21,2	16,2	12,7	13,5	11,6	16,1	

**CUADRO 26. DEMANDA MENSUAL DE ENERGIA ELECTRICA EN EL MERCADO MAYORISTA, 2014  
(EN GWh)**

	TOTAL	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
<b>GENERADORES</b>	<b>56.5</b>	<b>3.9</b>	<b>3.3</b>	<b>4.5</b>	<b>4.4</b>	<b>4.4</b>	<b>4.9</b>	<b>5.1</b>	<b>4.4</b>	<b>5.8</b>	<b>6.3</b>	<b>5.5</b>	<b>3.9</b>
EEO	596.8	48.7	46.2	53.5	52.1	52.0	48.7	54.3	49.6	46.6	48.7	47.6	48.6
Contratos bilaterales	11.5	1.0	0.9	1.0	0.9	1.0	0.9	1.0	1.0	0.9	1.0	0.9	1.0
Contratos libre concurrencia	448.6	38.4	33.4	37.7	36.2	38.1	35.8	37.5	39.0	37.4	38.4	37.6	39.0
MRS	136.7	9.4	11.8	14.8	15.0	12.9	11.9	15.8	9.7	8.2	9.4	9.1	8.7
DEUSEM	139.5	11.1	10.2	12.0	12.0	12.0	11.5	12.4	12.0	11.1	11.9	11.2	11.5
Contratos bilaterales	2.9	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
Contratos libre concurrencia	96.3	8.1	7.4	7.9	7.8	8.3	7.7	8.1	8.4	7.9	8.2	8.0	8.4
MRS	40.3	2.7	3.1	3.8	3.9	3.5	3.5	4.1	3.4	2.9	3.5	2.9	2.9
B & D	30.9	2.6	2.3	2.7	2.0	2.5	2.5	2.8	2.7	2.6	3.0	2.9	2.3
Contratos bilaterales	6.8	0.3	0.5	0.5	0.5	0.6	0.5	0.6	0.6	0.5	0.7	0.7	0.7
Contratos libre concurrencia	25.3	2.2	2.0	2.2	1.9	2.2	2.0	2.2	1.9	2.2	2.4	2.3	1.8
MRS	(1.3)	0.1	(0.2)	(0.0)	(0.4)	(0.2)	(0.0)	0.0	0.2	(0.1)	(0.2)	(0.1)	(0.2)
EDESAL	73.2	5.4	5.5	6.1	5.7	6.0	5.8	6.3	6.2	6.3	7.0	6.7	6.1
Contratos bilaterales	18.7	1.4	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	2.0	2.1	2.1
Contratos libre concurrencia	46.4	3.7	3.6	3.6	2.9	2.9	3.0	3.6	4.7	4.8	5.0	4.7	4.0
MRS	8.1	0.3	0.7	1.1	1.5	1.8	1.5	1.3	0.1	0.2	(0.0)	(0.0)	(0.1)
ABRUZZO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Contratos bilaterales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Contratos libre concurrencia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MRS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
COMERCIALIZADORES	221.4	19.8	19.2	26.2	19.5	23.4	19.0	19.8	19.7	18.8	15.6	12.0	8.5
EXCELERGY (Cont.)	198.1	18.6	18.1	24.9	18.1	18.6	18.0	18.6	18.6	16.6	11.2	10.8	6.1
EXCELERGY (MRS)	5.0	(0.0)	(0.1)	(0.0)	(0.0)	(0.1)	(0.1)	(0.0)	(0.1)	1.0	3.2	(0.0)	1.2
CEL-COM (Cont.)	4.7	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4
CEL-COM (MRS)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LAGEO-COM (Cont.)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LAGEO-COM (MRS)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CENERGICA (MRS)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CENERGICA (Cont.)	3.5	-	-	-	-	3.5	-	-	-	-	-	-	-
ORIGEM (Cont)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ORIGEM (MRS)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LYNX (Contratos)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LYNX (MRS)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MERC-ELEC (Cont)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MERC-ELEC (MRS)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ABRUZZO (Cont.)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ABRUZZO (MRS)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EDESAL-COM (Cont.)	9.6	0.8	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8
EDESAL-COM (MRS)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EDECSA (Cont)	0.5	-	-	-	0.3	0.2	-	-	-	-	-	-	-
INE-COM (Cont.)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
INE - COM (MRS)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CECAM (Cont.)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CASSA - COM (MRS)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
USUARIOS FINALES	366.6	30.7	28.9	32.3	31.0	32.0	30.0	31.5	31.8	29.8	30.7	30.2	27.6
ANDA (Contratos)	332.0	28.2	25.5	28.2	27.3	28.2	27.3	28.2	28.2	27.3	28.2	27.3	28.1
ANDA (MRS)	(38.6)	-3.4	-2.3	-2.4	-2.5	-2.7	-3.6	-3.4	-3.1	-3.6	-4.2	-3.3	-4.0
Hanesbrands (Cont.)	51.3	6.4	6.1	6.8	6.7	7.1	6.9	7.2	1.3	6.1	6.6	6.2	0.7
Hanesbrands (MRS)	21.7	-0.6	-0.4	-0.2	-0.4	-0.6	-0.6	-0.4	5.4	6.1	6.6	6.2	0.7
NEPO (MRS)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TEXT (MRS)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TPTO	0.1	0.0	-	0.0	-	-	0.0	0.0	-	0.0	0.0	0.0	0.0
CONTRATOS BILATERALES	706.8	64.4	59.5	64.6	62.5	66.9	64.4	64.9	58.9	55.0	49.0	44.9	51.9
CONTRATOS LIBRE C.	4,175.9	357.7	323.7	352.9	332.0	351.5	332.5	348.7	353.1	352.2	364.0	351.7	355.8
CONTRATOS DE EXPORTA.	(42.9)	(1.4)	(2.6)	(8.0)	(2.1)	(5.5)	(1.7)	(1.7)	(1.8)	(1.2)	(4.2)	(8.1)	(4.6)
TOTAL MRS	1,184.2	73.3	89.5	115.2	116.2	107.8	102.4	130.6	96.2	81.7	100.3	91.2	79.8
<b>TOTAL MERCADO MAYORISTA</b>	<b>6,066.9</b>	<b>495.3</b>	<b>472.7</b>	<b>532.6</b>	<b>510.6</b>	<b>526.2</b>	<b>499.3</b>	<b>544.2</b>	<b>508.2</b>	<b>488.9</b>	<b>513.3</b>	<b>487.9</b>	<b>487.5</b>

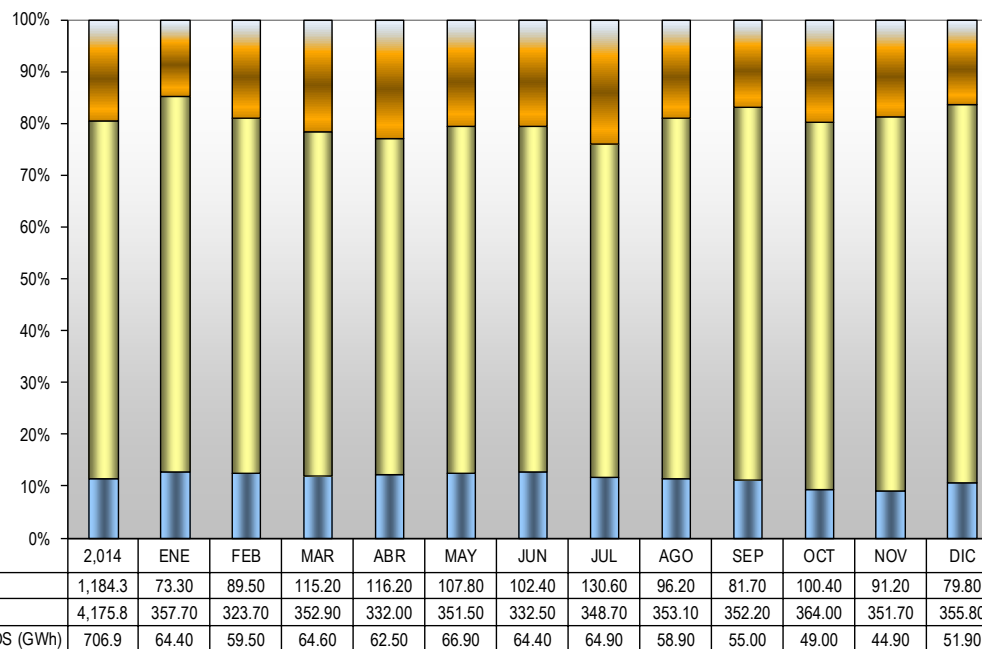
Fuente: Unidad de Transacciones

Nota: Los valores negativos corresponden a las desviaciones de contratos que fueron inyectadas al MRS, superando el valor total de sus retiros.





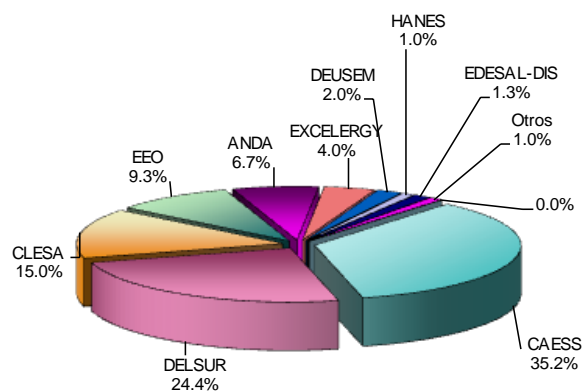
Gráfica 21. DEMANDA MENSUAL EN EL MERCADO MAYORISTA, 2014



FUENTE: UT

**GRAFICA 22: DEMANDA DE ENERGIA EN EL MERCADO MAYORISTA**

**DEMANDA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS, 2014  
GWh**

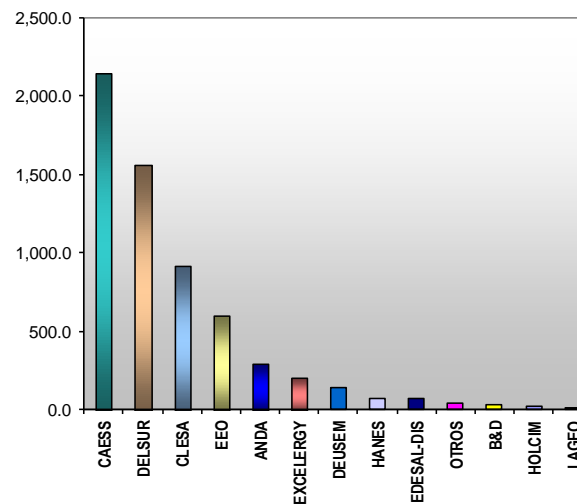


Otros incluye: B&D, CENERGICA, EDESAL-COM, CEL-COM Y EDECSA.

**TOTAL=4,882.50 GWh**

Fuente: UT

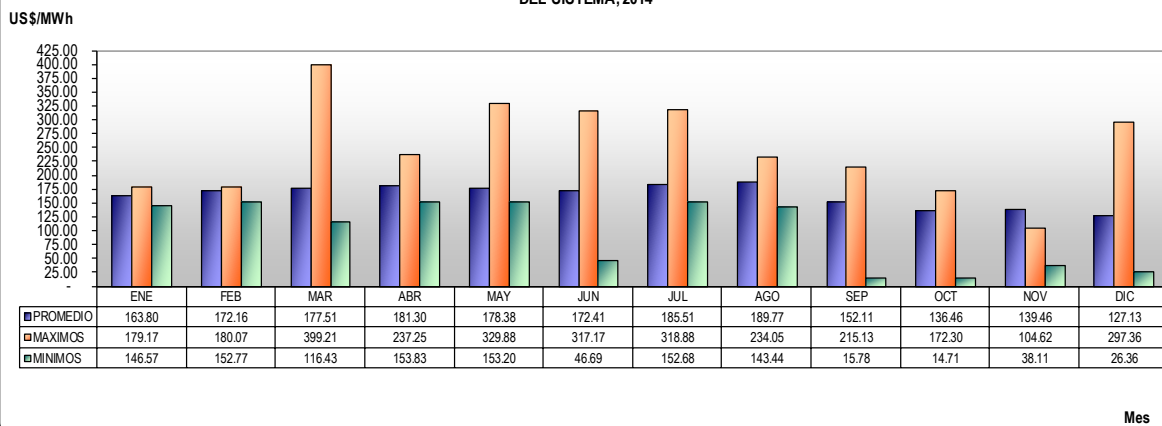
**DEMANDA DE ENERGÍA EN EL MERCADO REGULADOR DEL SISTEMA, 2014  
GWh**



Otros incluye: DUKE, CASSA, CEL-COM, NEJAPA ING, EI ANGEL, NE, GECSA BOREALIS, CHAPARASTIQUE, HILCASA, CENERGICA, TERMOPUERTO, EDESAL-COM, TEXTUFIL, EDECSA Y CEL

**TOTAL=6,067.0 GWh**

Gráfica 23. PRECIOS DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA EN EL MERCADO REGULADOR DEL SISTEMA, 2014



CUADRO 27. HISTÓRICO DE LA EVOLUCIÓN MENSUAL DE LOS PRECIOS PROMEDIOS EN EL MRS, 1998 - 2014

US\$/MWh

AÑO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC	TOTAL
1998	58.45	70.61	59.20	54.92	73.21	59.76	52.04	46.67	46.55	52.30	58.00	66.45	59.33
1999	61.33	57.87	61.94	61.46	65.75	76.81	64.94	57.21	61.39	56.92	67.34	74.42	63.61
2000	86.99	91.84	106.66	173.71	74.39	65.34	58.12	63.97	64.84	58.87	60.50	59.58	82.98
2001	64.08	66.35	66.84	72.51	70.49	70.77	73.61	69.88	54.53	58.32	63.14	69.83	66.56
2002	67.69	70.75	56.06	64.85	69.12	53.05	63.91	70.01	66.57	67.43	71.98	72.79	66.06
2003	75.11	78.87	78.60	78.27	70.26	60.16	72.03	74.47	65.46	68.52	66.18	75.27	72.48
2004	68.57	77.19	67.65	60.74	70.16	71.68	64.80	67.68	66.83	63.33	75.81	72.95	68.91
2005	64.76	72.49	87.92	95.01	63.79	93.15	86.51	83.31	77.23	66.77	62.29	87.96	78.65
2006	95.20	95.07	86.26	89.88	86.59	97.85	90.23	86.10	80.07	80.07	87.15	92.34	89.36
2007	90.57	87.30	87.72	92.13	95.77	94.47	98.90	98.47	86.59	83.97	103.81	108.17	94.35
2008	112.85	119.78	116.05	121.90	134.53	142.42	135.54	120.34	126.52	125.98	148.07	142.34	128.88
2009	146.03	134.30	115.73	116.50	107.00	100.79	113.60	122.13	132.77	145.58	132.51	132.46	124.92
2010	133.00	147.61	148.75	152.90	145.84	114.59	97.96	87.91	92.54	118.14	139.17	137.41	126.45
2011	143.53	159.67	153.27	169.10	186.68	188.54	160.98	166.11	158.16	143.27	183.38	182.16	166.35
2012	181.41	198.01	212.32	206.50	204.86	188.22	218.70	179.23	175.94	175.99	181.34	176.50	191.58
2013	183.24	186.78	189.41	193.04	197.13	178.71	178.59	173.60	155.09	149.77	154.01	162.77	175.18
2014	163.80	172.16	177.51	181.30	178.38	172.41	185.51	189.77	152.11	136.46	139.46	127.13	164.67
<b>TOTAL</b>	<b>8.5%</b>	<b>7.2%</b>	<b>8.7%</b>	<b>9.4%</b>	<b>7.3%</b>	<b>8.1%</b>	<b>9.2%</b>	<b>9.8%</b>	<b>9.0%</b>	<b>7.8%</b>	<b>7.2%</b>	<b>6.6%</b>	<b>8.0%</b>

Fuente: Unidad de Transacciones

Gráfica 24. SISTEMA DE GENERACIÓN Y TRANSMISIÓN EN EL SALVADOR, A DICIEMBRE DE 2014



**CUADRO 28. INDICADORES TÉCNICOS Y DE EFICIENCIA SISTEMA DE TRANSMISIÓN, 2014**

ÍNDICES	2014
Número de empleados / Número de subestaciones	73 / 23 3.17
Número de empleados / Kilómetros de línea	56 / 1,179.98 0.05
Número de empleados / Capacidad de transformación (MVA)	73/2,386.7 0.03
Número de indisponibilidades de subestaciones / Número de subestaciones	15 / 23 0.65
Número de indisponibilidades de línea / 100 Kilómetros de línea	69 / 11.79 5.85
Número de vehículos / Kilómetros de línea	118 / 1,179.98 0.10

Fuente: Empresa Transmisora de El Salvador, S.A. de C.V.

**CUADRO 29. LÍNEAS DE TRANSMISION 115 -230 KV AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014**

LÍNEAS DE TRANSMISION EN OPERACIÓN					LONG.
No.	DE SUBESTACIÓN	A SUBESTACIÓN	CODIGO DE LÍNEA	CALIBRE DE CONDUCTOR	(Kms)
<b>LÍNEAS DE TRANSMISIÓN DE 115 kV</b>					
1	5 DE NOVIEMBRE	CERRÓN GRANDE	L7-10-17-01	ACSR-477-MCM FLICKER	18.59
2	5 DE NOVIEMBRE	SAN RAFAEL CEDROS	L7-10-32-01	ACSR-477-MCM FLICKER	30.00
3	GUAJOYO	SANTA ANA	L7-11-35-01	ACSR-477-MCM FLICKER	27.30
4	ACAJUTLA	SONSONATE	L7-13-41-01	ACSR-477-MCM FLICKER	23.47
5	ACAJUTLA	SONSONATE	L7-13-41-02	ACSR-477-MCM FLICKER	23.78
6	ACAJUTLA	ATEOS	L7-13-44-01	ACSR-477-MCM FLICKER	53.25
7	AHUACHAPÁN	SANTA ANA	L7-16-35-01	ACSR-477-MCM FLICKER	36.35
8	AHUACHAPÁN	SONSONATE	L7-16-41-01	ACSR-477-MCM FLICKER	25.05
9	CERRÓN GRANDE	SAN RAFAEL CEDROS	L7-17-32-01	ACSR-477-MCM FLICKER	31.54
10	CERRÓN GRANDE	NEJAPA	L7-17-37-01	ACSR-477-MCM FLICKER	40.00
11	CERRÓN GRANDE	NEJAPA	L7-17-37-02	ACSR-477-MCM FLICKER	40.00
12	15 DE SEPTIEMBRE	BERLÍN	L7-18-21-01	ACSR-477-MCM FLICKER	15.54
13	15 DE SEPTIEMBRE	SAN RAFAEL CEDROS	L7-18-32-01	ACSR-477-MCM FLICKER	40.98
14	15 DE SEPTIEMBRE	SAN MIGUEL	L7-18-34-01	ACSR-477-MCM FLICKER	45.11
15	15 DE SEPTIEMBRE	SAN MARTÍN	L7-18-43-01	ACSR-477-MCM FLICKER	62.23
16	15 DE SEPTIEMBRE	SAN MARTÍN	L7-18-43-02	ACSR-477-MCM FLICKER	62.23
17	BERLÍN	SAN MIGUEL	L7-21-34-01	ACSR-477-MCM FLICKER	40.10
21	SOYAPANGO	NEJAPA	L7-30-37-01	ACSR-477-MCM FLICKER	10.10
22	SOYAPANGO	SAN MARTÍN	L7-30-43-01	ACSR-477-MCM FLICKER	10.93
20	SAN RAFAEL CEDROS	SAN MARTÍN	L7-32-43-01	ACSR-477-MCM FLICKER	20.96
21	SAN RAFAEL CEDROS	TECOLUCA	L7-32-39-01	ACSR-477-MCM FLICKER	31.00
22	SAN MIGUEL	OZATLÁN	L7-34-40-01	ACSR-477-MCM FLICKER	43.60
23	SAN MIGUEL	LA UNIÓN	L7-34-49-01	ACSR-477-MCM FLICKER	48.90
24	SANTA ANA	OPICO	L7-35-38-01	ACSR-477-MCM FLICKER	23.00
25	SAN ANTONIO ABAD	NEJAPA	L7-36-37-01	ACSR-477-MCM FLICKER	6.86
26	SAN ANTONIO ABAD	TALNIQUE	L7-36-48-01	ACSR-477-MCM FLICKER	22.60
27	NEJAPA	OPICO	L7-37-38-01	ACSR-477-MCM FLICKER	19.47
28	NEJAPA	SAN MARTÍN	L7-37-43-01	ACSR-477-MCM FLICKER	16.40
29	OPICO	SONSONATE	L7-38-41-01	ACSR-477-MCM FLICKER	40.75
30	TECOLUCA	OZATLÁN	L7-39-40-01	ACSR-477-MCM FLICKER	37.50
31	SONSONATE	ATEOS	L7-41-44-01	ACSR-477-MCM FLICKER	29.20
32	NUEVO CUSCATLÁN	ATEOS	L7-42-44-01	ACSR-477-MCM FLICKER	23.60
33	NUEVO CUSCATLÁN	SANTO TOMÁS	L7-42-46-01	ACSR-477-MCM FLICKER	17.90
34	SAN MARTÍN	SAN BARTOLO	L7-43-45-01	ACSR-477-MCM FLICKER	5.40
35	SAN MARTÍN	SAN BARTOLO	L7-43-45-02	ACSR-477-MCM FLICKER	5.40
36	SAN MARTÍN	SANTO TOMÁS	L7-43-46-01	ACSR-477-MCM FLICKER	14.10
37	ATEOS	TALNIQUE	L7-44-48-01	ACSR-477-MCM FLICKER	2.60
38	SANTO TOMÁS	EL PEDREGAL	L7-46-47-01	ACSR-477-MCM FLICKER	26.70
<b>LÍNEAS DE 230 KV</b>					
39	AHUACHAPÁN	MOYUTA	L8-16-00-01	ACSR-477-MCM HAWK	14.6 *
40	AHUACHAPÁN	NEJAPA	L8-16-37-01	ACAR-1024-MCM RAIL3	95.40
41	15 DE SEPTIEMBRE	AGUA CALIENTE	L8-18-00-01	ACSR-477-MCM FLICKER	92.9 *
42	15 DE SEPTIEMBRE	NEJAPA	L8-18-37-01	ACAR-1024-MCM RAIL3	96.50
<b>TOTAL</b>					<b>1371.88</b>

Fuente: Empresa Transmisora S.A. de C.V.

\* Longitud del tramo que pertenece a El Salvador.



CEL-COMERCIALIZADOR													
15 de Septiembre	83.30	75.46	82.86	79.95	82.77	80.65	83.54	81.15	80.72	83.60	80.15	82.21	976.36
Acajutla	0.74	0.67	0.74	0.72	0.74	0.72	0.74	0.74	0.72	0.74	0.72	0.74	8.76
Ateos	0.90	0.81	0.90	0.87	0.90	0.87	0.90	0.90	0.87	0.90	0.87	0.90	10.58
Cerrón Grande	128.21	116.22	127.31	116.68	103.48	99.74	104.14	103.78	100.41	103.25	99.97	103.10	1,306.30
Guajoyo	30.16	27.24	30.09	29.09	30.10	29.00	30.19	30.02	29.15	30.01	29.14	29.95	354.13
Nuevo Cuscatlán	24.20	21.95	24.08	23.52	28.30	27.39	28.30	28.18	27.18	28.30	24.26	25.21	310.88
Nejapa	2.99	2.71	2.99	3.26	4.76	4.68	4.84	4.47	4.61	4.74	4.61	4.61	49.27
Opico	0.62	0.56	0.62	0.60	0.61	0.60	0.62	0.62	0.59	0.62	0.60	0.68	7.40
El Pedregal	11.17	10.07	11.30	10.62	8.23	7.72	7.82	9.32	7.91	8.13	5.93	6.61	104.83
Santa Ana	0.09	0.08	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	1.10
San Antonio	93.91	84.52	91.58	87.42	102.71	101.08	106.80	93.14	99.25	104.17	98.77	98.64	1,161.99
San Bartolo	2.21	2.00	2.21	2.34	3.13	3.07	3.23	3.03	3.09	3.19	3.09	3.10	33.69
San Miguel	0.95	0.84	0.95	0.92	0.95	0.92	0.95	0.95	0.95	14.88	14.40	14.82	60.97
Soyapango	50.77	46.38	49.13	33.33	7.25	7.08	7.47	6.55	6.90	7.29	6.92	6.87	235.94
San Rafael	4.81	4.34	4.80	4.55	3.93	3.85	3.98	4.05	3.84	4.00	2.34	2.44	46.92
Santo Tomás	4.55	4.07	4.54	4.49	4.90	4.75	4.91	4.87	4.75	4.85	3.55	3.60	53.84
Tecoluca	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>Sub Total</b>	<b>439.59</b>	<b>397.94</b>	<b>434.18</b>	<b>398.46</b>	<b>382.86</b>	<b>372.22</b>	<b>388.52</b>	<b>371.86</b>	<b>379.53</b>	<b>398.78</b>	<b>375.45</b>	<b>383.57</b>	<b>4,722.95</b>
LAGEO-COMER													
Santo Tomás	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Ahuachapán	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Nuevo Cuscatlán	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Pedregal	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
San Bartolo	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Soyapango	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Santo Tomás	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>Sub Total</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>
MERCADOS ELÉCTRICOS													
Ateos	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Opico	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Santa Ana	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
San Bartolo	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Soyapango	2.50	2.30	2.50	2.21	2.50	2.30	2.59	2.30	2.40	2.59	2.40	2.49	29.08
<b>Sub Total</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>
ORIGEM													
Cerrón Grande	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Nuevo Cuscatlán	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Nejapa	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Pedregal	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
San Antonio	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
San Bartolo	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Soyapango	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
San Rafael	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Santo Tomás	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Tecoluca	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>Sub Total</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>
TEXTUFIL													
Textufil	302.07	552.01	743.49	6.33	16.14	46.15	16.66	7.04	387.38	187.43	186.19	160.38	2,611.26
Soyapango	54.04	16.45	5.92	664.08	675.72	464.65	694.24	753.07	49.78	75.10	58.67	48.16	3,559.88
<b>Sub Total</b>	<b>356.11</b>	<b>568.46</b>	<b>749.41</b>	<b>670.41</b>	<b>691.86</b>	<b>510.80</b>	<b>710.90</b>	<b>760.11</b>	<b>437.16</b>	<b>262.53</b>	<b>244.85</b>	<b>208.54</b>	<b>6,171.14</b>
LYNX													
Nuevo Cuscatlán	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Nejapa	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
San Bartolo	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Soyapango	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>Sub Total</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>0.00</b>
ABRUZZO													
Nuevo Cuscatlán	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Nejapa	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
El Pedregal	0.39	0.35	0.29	0.38	0.23	0.35	0.40	0.39	0.39	0.40	0.34	0.39	4.31
Santa Ana	0.84	0.76	0.62	0.84	0.50	0.75	0.87	0.84	0.84	0.87	0.73	0.84	9.29
San Antonio	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>Sub Total</b>	<b>1.23</b>	<b>1.11</b>	<b>0.90</b>	<b>1.22</b>	<b>0.74</b>	<b>1.10</b>	<b>1.27</b>	<b>1.23</b>	<b>1.23</b>	<b>1.27</b>	<b>1.07</b>	<b>1.23</b>	<b>13.60</b>
EDESAL-COM													
Ahuachapán	2.78	2.51	2.77	2.70	2.78	2.69	2.76	2.77	2.71	2.78	2.67	2.79	32.71
Ateos	8.05	7.28	8.07	7.79	8.05	7.82	8.04	8.08	7.79	8.05	7.82	8.02	94.86
Santa Ana	689.42	623.02	689.31	667.38	689.71	662.65	689.51	689.89	667.60	689.42	667.81	687.56	8,113.27
San Miguel	118.49	106.20	118.24	114.82	118.30	114.69	118.66	118.18	114.89	118.49	114.42	118.39	1,393.76
San Bartolo	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Nejapa	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>Sub Total</b>	<b>818.74</b>	<b>739.01</b>	<b>818.38</b>	<b>792.68</b>	<b>818.83</b>	<b>787.84</b>	<b>818.98</b>	<b>818.92</b>	<b>792.99</b>	<b>818.74</b>	<b>792.73</b>	<b>816.76</b>	<b>9,634.59</b>

**Cuadro 30. RETIRO DE ENERGIA POR NODO, 2014 (MWh)**

Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-------

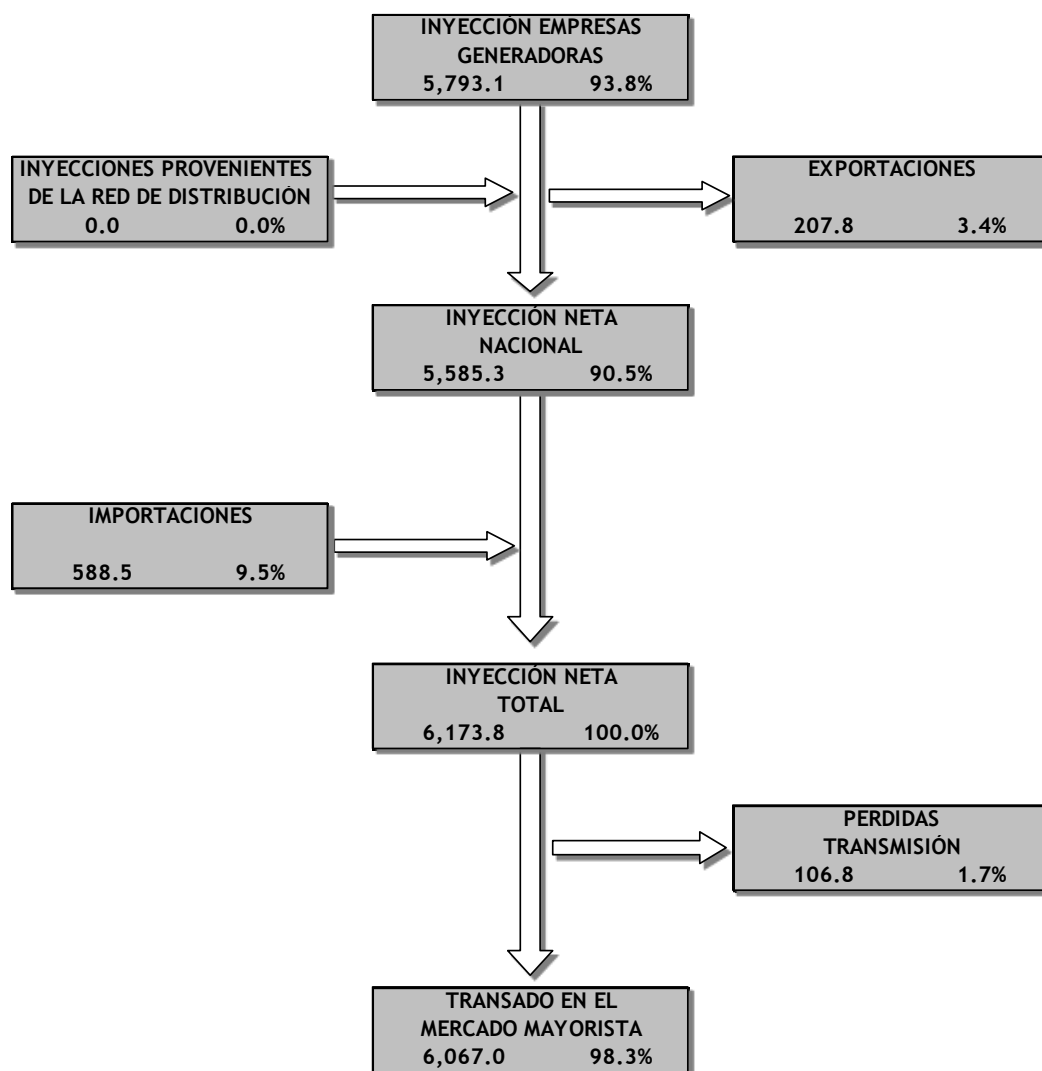


BOREALIS													
Borealis	22.19	21.08	23.99	23.22	22.08	21.27	0.00	0.00	23.63	24.92	23.54	23.57	229.51
Ópico	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	23.32	23.63	0.00	0.00	0.00	0.00	46.95
<b>Sub Total</b>	<b>22.19</b>	<b>21.08</b>	<b>23.99</b>	<b>23.22</b>	<b>22.08</b>	<b>21.27</b>	<b>23.32</b>	<b>23.63</b>	<b>23.63</b>	<b>24.92</b>	<b>23.54</b>	<b>23.57</b>	<b>276.46</b>
GECSA													
Gecsa	26.62	28.60	33.06	27.72	32.75	27.82	24.18	24.36	24.52	25.15	24.46	24.70	323.92
<b>Sub Total</b>	<b>26.62</b>	<b>28.60</b>	<b>33.06</b>	<b>27.72</b>	<b>32.75</b>	<b>27.82</b>	<b>24.18</b>	<b>24.36</b>	<b>24.52</b>	<b>25.15</b>	<b>24.46</b>	<b>24.70</b>	<b>323.92</b>
HILCASA													
Hilcasa	0.25	0.00	1.66	3.38	3.93	3.31	4.19	18.23	23.26	24.69	24.29	24.74	131.93
<b>Sub Total</b>	<b>0.25</b>	<b>-</b>	<b>1.66</b>	<b>3.38</b>	<b>3.93</b>	<b>3.31</b>	<b>4.19</b>	<b>18.23</b>	<b>23.26</b>	<b>24.69</b>	<b>24.29</b>	<b>24.74</b>	<b>131.93</b>
CHAPARRASTIQUE													
Chaparrastique	27.23	30.88	247.18	118.55	173.36	157.22	174.61	168.81	205.45	313.78	277.03	1,316.63	3,210.73
<b>Sub-Total</b>	<b>27.23</b>	<b>30.88</b>	<b>247.18</b>	<b>118.55</b>	<b>173.36</b>	<b>157.22</b>	<b>174.61</b>	<b>168.81</b>	<b>205.45</b>	<b>313.78</b>	<b>277.03</b>	<b>1,316.63</b>	<b>3,210.73</b>
CEL													
15 de Septiembre	199.92	185.53	207.28	191.69	188.34	170.75	143.03	123.96	4.68	16.87	107.42	152.72	1,692.19
5 de Noviembre	61.38	30.12	61.44	48.00	54.78	16.50	71.82	112.92	9.06	0.12	15.12	62.46	543.72
Cerrón Grande	110.88	90.72	98.59	82.46	100.32	100.22	82.18	126.24	77.76	29.57	75.46	88.03	1,062.43
Guajoyo	16.62	10.92	8.10	0.24	14.28	20.34	21.12	34.56	46.08	22.44	1.56	3.60	199.86
<b>Sub Total</b>	<b>388.80</b>	<b>317.29</b>	<b>375.41</b>	<b>322.39</b>	<b>357.72</b>	<b>307.81</b>	<b>318.14</b>	<b>397.68</b>	<b>137.58</b>	<b>69.00</b>	<b>199.56</b>	<b>306.82</b>	<b>3,498.20</b>
NEJAPA													
Nejapa	217.34	0.00	0.10	0.00	0.00	298.00	209.67	78.32	530.23	742.31	746.64	766.63	3,589.24
<b>Sub Total</b>	<b>217.34</b>	<b>0.00</b>	<b>0.10</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>298.00</b>	<b>209.67</b>	<b>78.32</b>	<b>530.23</b>	<b>742.31</b>	<b>746.64</b>	<b>766.63</b>	<b>3,589.24</b>
DUKE ENERGY													
Acajutla	161.37	119.78	157.69	166.16	181.80	184.61	150.22	138.29	228.45	322.78	292.66	287.14	2,390.94
Soyapango	122.46	106.55	77.75	62.51	81.48	103.97	82.49	68.86	71.69	111.28	112.77	119.70	1,121.51
<b>Sub Total</b>	<b>283.83</b>	<b>226.32</b>	<b>235.45</b>	<b>228.67</b>	<b>263.28</b>	<b>288.58</b>	<b>232.71</b>	<b>207.14</b>	<b>300.13</b>	<b>434.07</b>	<b>405.43</b>	<b>406.83</b>	<b>3,512.45</b>
LAGEO													
Ahuachapán	1,097.60	975.94	1,067.22	993.22	1,001.28	926.66	729.12	865.70	904.64	987.01	935.73	959.75	11,443.86
Berlín	0.44	2.13	29.17	30.31	21.19	1.60	3.51	6.48	90.97	68.35	162.88	68.75	485.80
<b>Sub Total</b>	<b>1,098.04</b>	<b>978.07</b>	<b>1,096.39</b>	<b>1,023.54</b>	<b>1,022.47</b>	<b>928.26</b>	<b>732.63</b>	<b>872.18</b>	<b>995.61</b>	<b>1,055.36</b>	<b>1,098.61</b>	<b>1,028.50</b>	<b>11,929.66</b>
HOLCIM													
Ateos	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Guajoyo	1,411.43	1,165.45	1,980.54	1,965.35	1,737.39	2,126.22	2,099.13	1,598.15	2,853.70	2,969.55	2,122.68	992.12	23,021.72
Nuevo Cuscatlán	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Ópico	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
El Pedregal	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>Sub Total</b>	<b>1,411.43</b>	<b>1,165.45</b>	<b>1,980.54</b>	<b>1,965.35</b>	<b>1,737.39</b>	<b>2,126.22</b>	<b>2,099.13</b>	<b>1,598.15</b>	<b>2,853.70</b>	<b>2,969.55</b>	<b>2,122.68</b>	<b>992.12</b>	<b>23,021.72</b>
CASSA													
Sonsonate	10.74	17.22	13.00	37.79	16.87	120.02	439.08	377.79	398.52	472.17	329.73	14.45	2,247.38
<b>Sub Total</b>	<b>10.74</b>	<b>17.22</b>	<b>13.00</b>	<b>37.79</b>	<b>16.87</b>	<b>120.02</b>	<b>439.08</b>	<b>377.79</b>	<b>398.52</b>	<b>472.17</b>	<b>329.73</b>	<b>14.45</b>	<b>2,247.38</b>
INE													
Talnique	31.44	0.00	9.84	29.23	9.70	79.00	36.73	6.92	117.43	133.94	92.25	86.76	633.25
<b>Sub Total</b>	<b>31.44</b>	<b>0.00</b>	<b>9.84</b>	<b>29.23</b>	<b>9.70</b>	<b>79.00</b>	<b>36.73</b>	<b>6.92</b>	<b>117.43</b>	<b>133.94</b>	<b>92.25</b>	<b>86.76</b>	<b>633.25</b>
INVINTER													
Sicepasa	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-
<b>Sub Total</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>
ANDA													
Nejapa	18,908.33	17,505.16	19,299.90	18,679.67	19,075.44	17,790.46	18,379.24	18,778.31	17,794.68	18,449.84	18,167.86	18,241.75	221,070.63
Santa Ana	5,879.55	5,635.60	6,444.15	6,058.52	6,399.83	5,870.91	6,373.12	6,294.65	5,898.55	5,549.40	5,777.70	5,798.98	71,980.95
San Miguel	33.86	29.45	33.01	31.88	30.56	31.26	33.98	33.50	31.80	33.39	32.50	33.11	388.31
<b>Sub Total</b>	<b>24,821.74</b>	<b>23,170.21</b>	<b>25,777.06</b>	<b>24,770.07</b>	<b>25,505.83</b>	<b>23,692.63</b>	<b>24,786.34</b>	<b>25,106.46</b>	<b>23,725.03</b>	<b>24,032.62</b>	<b>23,978.05</b>	<b>24,073.84</b>	<b>293,439.88</b>
CONSORCIO													
Acajutla	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
EL ANGEL													
El Angel	19.01	9.34	6.03	111.11	243.49	221.55	243.41	18.24	0.00	112.36	194.41	32.93	1,211.88
<b>Sub Total</b>	<b>19.01</b>	<b>9.34</b>	<b>6.03</b>	<b>111.11</b>	<b>243.49</b>	<b>221.55</b>	<b>243.41</b>	<b>18.24</b>	<b>0.00</b>	<b>112.36</b>	<b>194.41</b>	<b>32.93</b>	<b>1,211.88</b>
HANESBRANDS													
Ópico	5,867.69	5,772.69	6,551.03	6,256.86	6,468.36	6,323.86	6,728.97	6,668.86	6,057.50	6,632.62	6,226.15	3,476.51	73,031.09
<b>Sub Total</b>	<b>5,867.69</b>	<b>5,772.69</b>	<b>6,551.03</b>	<b>6,256.86</b>	<b>6,468.36</b>	<b>6,323.86</b>	<b>6,728.97</b>	<b>6,668.86</b>	<b>6,057.50</b>	<b>6,632.62</b>	<b>6,226.15</b>	<b>3,476.51</b>	<b>73,031.09</b>
TERMOPUERTO													
Termopuerto	1.46	0.00	0.34	0.00	0.00	6.69	0.69	0.00	26.41	31.53	16.43	5.22	88.77
<b>Sub Total</b>	<b>1.46</b>	<b>0.00</b>	<b>0.34</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>6.69</b>	<b>0.69</b>	<b>0.00</b>	<b>26.41</b>	<b>31.53</b>	<b>16.43</b>	<b>5.22</b>	<b>88.77</b>
ABRUZZO DISTRIBUIDOR													
Ateos	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>Sub Total</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>
AMERICAN PARK													
Ateos	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>Sub Total</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>
<b>TOTAL</b>	<b>495,325.60</b>	<b>472,747.03</b>	<b>532,642.22</b>	<b>510,626.05</b>	<b>526,241.78</b>	<b>499,324.77</b>	<b>544,236.91</b>	<b>508,218.48</b>	<b>488,880.74</b>	<b>513,361.98</b>	<b>487,872.80</b>	<b>487,489.37</b>	<b>6,066,967.72</b>

\*Valores corresponden al consumo propio

Fuente: Unidad de Transacciones

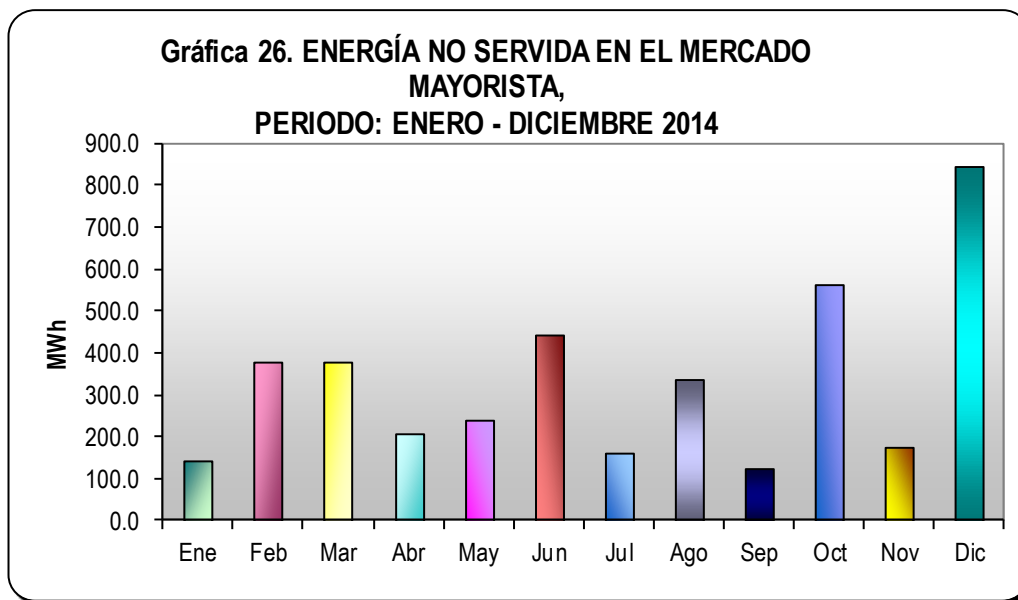
Gráfica 25. FLUJO DE LA ENERGIA ELECTRICA MERCADO MAYORISTA EN 2014  
(GWh)



**CUADRO 31. ENERGÍA NO SERVIDA EN EL MERCADO MAYORISTA, 2014**

Energía no Servida		
Mes	MWh	% Var. Mensual
Ene	143.7	0.0%
Feb	377.8	162.9%
Mar	378.1	0.1%
Abr	209.1	-44.7%
May	242.2	15.8%
Jun	445.6	84.0%
Jul	160.5	-64.0%
Ago	334.9	108.7%
Sep	124.9	-62.7%
Oct	561.7	349.9%
Nov	177.5	-68.4%
Dic	843.6	375.1%
<b>Total</b>	<b>3999.5</b>	

Fuente: Unidad de Transacciones.



**CUADRO 32. DEMANDA NETA NACIONAL, ENERGIA NO SERVIDA Y ENERGIA NETA AJUSTADA  
1985- 2014 (MWh )**

AÑOS	INYECCIÓN NETA NACIONAL 1	IMPORTACIONES NETAS 2	DEMANDA NETA NACIONAL 3 = ( 1 + 2 )	ENERGIA NO SERVIDA 4	ENERGIA NETA AJUSTADA 5 = ( 3 + 4 )
1985	1,650,543.7		1,650,543.7	33,270.0	1,683,813.7
1986	1,623,752.2	87,722.4	1,711,474.6	54,320.0	1,765,794.6
1987	1,834,244.7	8,807.8	1,843,052.5	72,707.1	1,915,759.6
1988	1,929,640.6	34,698.4	1,964,339.0	128,195.0	2,092,534.0
1989	1,975,422.3	3,967.7	1,979,390.0	177,215.0	2,156,605.0
1990	2,164,297.8	1,376.2	2,165,674.0	81,257.3	2,246,931.3
1991	2,230,503.2	5,144.3	2,235,647.5	160,852.3	2,396,499.8
1992	2,316,522.5	52,603.3	2,369,125.8	134,285.0	2,503,410.8
1993	2,718,363.9	79,026.8	2,797,390.7	22,134.6	2,819,525.3
1994	3,075,269.2	(11,254.0)	3,064,015.2	21,562.4	3,085,577.6
1995	3,270,734.0	(35,213.3)	3,235,520.7	15,059.2	3,250,579.9
1996	3,340,667.4	20,633.5	3,361,300.9	13,750.7	3,375,051.6
1997	3,548,147.8	88,091.0	3,636,238.8	15,318.0	3,651,556.8
1998	3,737,199.3	37,955.8	3,775,155.1	1,937.1	3,777,092.2
1999	3,638,107.0	250,400.0	3,888,507.0	7,011.0	3,895,518.0
2000	3,377,165.5	696,000.0	4,073,165.5	7,138.2	4,080,303.7
2001	3,646,500.0	309,000.0	3,955,500.0	11,737.8	3,967,237.8
2002	3,865,500.0	383,900.0	4,249,400.0	10,140.2	4,259,540.2
2003	4,077,351.2	325,269.5	4,402,620.7	6,964.6	4,409,585.3
2004	4,155,808.4	382,352.4	4,538,160.8	7,439.5	4,545,600.3
2005	4,480,738.4	284,286.2	4,765,024.6	8,773.2	4,773,797.7
2006	5,194,480.8	2,435.6	5,196,916.4	10,592.3	5,207,508.7
2007	5,320,952.0	31,653.2	5,352,605.2	6,274.2	5,358,879.4
2008	5,572,111.2	(5,873.0)	5,566,238.2	5,632.7	5,571,870.9
2009	5,444,999.9	129,823.1	5,574,822.9	6,005.3	5,580,828.3
2010	5,650,489.0	85,223.6	5,735,712.6	5,036.4	5,740,749.0
2011	5,728,774.4	114,149.4	5,842,923.9	4,461.5	5,847,385.4
2012	5,834,285.8	85,399.1	5,919,684.9	3,160.8	5,922,845.7
2013	5,812,000.0	283,200.0	6,095,200.0	4,198.7	6,099,398.7
2014	5,793,100.0	380,700.0	6,173,800.0	3,999.5	6,177,799.5

Fuente: Empresas Generadoras, Unidad de Transacciones y Empresa Transmisora

**CUADRO 33. CARGOS POR EL USO DEL SISTEMA DE TRANSMISIÓN, 2006 - 2014**

	2006	2007	2008	2009	2010 <sup>3</sup>	2011	2012	2013	2014
Potencia Declarada (MW)*									
Energía Inyectada (MWh)*	4,782,574.85	5,037,379.90	5,191,300.33	5,378,576.62	5,207,459.61	5,403,283.99	5,834,300.00	6,017,112.17	6,185,958.11
Costos de Operación y Mantenimiento (COM)	\$ 16,417,324.51	\$ 13,856,750.17	\$ 14,596,222.41	\$ 16,730,819.30	\$ 18,479,631.70	\$ 17,838,747.01	\$ 20,488,939.80	\$ 22,427,171.68	\$ 20,252,602.59
Anualidad del Valor Nuevo de Reemplazo (AVNR)	\$ 1,441,508.46	\$ 1,437,041.09	\$ 1,290,633.08	\$ 1,256,403.44	\$ 1,197,177.91	\$ 563,180.85	\$ 737,163.88	\$ 764,402.34	\$ 858,475.39
Valor Esperado de Compensación por Fallas (VECF)	\$ 50,905.78	\$ 59,716.35	\$ 65,427.28	\$ 49,745.62	\$ 36,525.72	\$ 28,307.31	\$ 58,217.14	\$ 60,642.10	\$ 34,700.62
Anualidad de las Inversiones del Plan de Expansión (AI)	\$ 4,289,205.79	\$ 4,289,205.79	\$ 5,388,547.82	\$ 6,917,737.66	\$ 8,812,407.44	\$ 9,015,702.18	\$ 10,320,720.42	\$ 10,320,720.42	\$ 10,320,720.42
Menos									
Ajuste de los RI por Ingresos Adicionales (AJRI)	\$ 577,046.33	\$ 864,130.36	\$ 401,736.72	\$ 558,826.62	\$ 767,080.58	\$ 877,356.62	\$ 865,918.46	\$ 253,217.49	\$ 650,329.93
Descuento por cobro en exceso en el año 2002	\$ 713,273.02	\$ 1,248,273.27	\$ 284,840.48	\$ 284,840.47					
Otros Descuentos 4/							\$ 1,179,344.53	\$ 203,362.92	\$ 11,419.13
<b>TOTAL</b>	<b>\$ 21,621,898.21</b>	<b>\$ 18,778,583.04</b>	<b>\$ 20,939,093.87</b>	<b>\$ 24,395,879.40</b>	<b>\$ 29,292,823.35</b>	<b>\$ 26,568,580.73</b>	<b>\$ 29,559,778.25</b>	<b>\$ 33,116,356.13</b>	<b>\$ 30,804,749.96</b>
Cargo por Uso del Sistema de Transmisión (US\$/MW)									
Cargo por Uso del Sistema de Transmisión (US\$/MWh)	\$ 3.835422 1/	\$ 3.480045	\$ 4.033497	\$ 4.535750	\$ 5.625166	\$ 4.917117	\$ 5.066551	\$ 5.503696	\$ 4.979786
	\$ 4.479117 2/								

Fuente: SIGET

\* Hasta el año 2003 el cálculo del CUST se realizaba en función de la potencia declarada a inyectar por parte de los operadores durante el año de vigencia del cargo, a partir del año 2004 dicho cálculo se realiza en función de la energía inyectada por los operadores en el año anterior al de la vigencia del cargo.

1/ Aplicable durante los meses de enero y febrero de 2006

2/ Aplicable para el periodo marzo - diciembre de 2005

3/ Ajuste de RI a favor de ETESAL por reducción de demanda en 2009

4/ Este monto corresponde a Cargos por Congestión transferidos a ETESAL por la UT, de conformidad con lo estipulado en el Ac. No 253-E-2008

**CUADRO 34. CARGO POR LA OPERACIÓN DEL SISTEMA DE TRANSMISIÓN Y EL MERCADO MAYORISTA, 2006 - 2014**

	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Costo de Operación y Mantenimiento	\$ 2,325,656.82	\$ 2,585,460.36	\$ 2,554,255.44	\$ 2,876,506.00	\$ 2,837,970.00	\$ 3,092,452.00	\$ 3,368,028.00	\$ 3,387,625.00	\$ 4,002,736.00
Anualidades de las Inversiones	\$ 1,267,470.99	\$ 1,684,673.92	\$ 1,050,884.34	\$ 635,894.00	\$ 639,875.00	\$ 639,875.00	\$ 639,875.00	\$ 639,875.00	\$ 951,481.00
<b>Presupuesto Operativo</b>	<b>\$ 3,593,127.81</b>	<b>\$ 4,270,134.28</b>	<b>\$ 3,605,139.78</b>	<b>\$ 3,512,400.00</b>	<b>\$ 3,477,845.00</b>	<b>\$ 3,732,327.00</b>	<b>\$ 4,007,903.00</b>	<b>\$ 4,027,500.00</b>	<b>\$ 4,954,217.00</b>
Menos									
Cargos por Congestión	\$ 26,352.08								
Cobro en exceso en el año 2002 <sup>1/</sup>	\$ 114,753.66	\$ 114,753.66							
Remanentes de PI de 2003, 2004 y 2005 <sup>2/</sup>	\$ 277,697.00	\$ 7,701.80							
Ingresos por venta de activos en 2006		\$ 4,896.45							
Ajuste no implementación DE-57 <sup>3/</sup>		\$ 524,395.00							
Mas									
Ajustes de Ingresos				\$ 704,660.00	\$ 23,280.00	\$ 230,669.00	\$ 146,981.00	\$ 69,546.00	\$ 97,634.00
Diferencia de ingresos por concepto de COSTAMM del año anterior									\$ 81,265.00
<b>Presupuesto de Ingreso</b>	<b>\$ 3,174,325.07</b>	<b>\$ 3,618,387.37</b>	<b>\$ 3,605,139.78</b>	<b>\$ 3,512,400.00</b>	<b>\$ 3,477,845.00</b>	<b>\$ 3,732,327.00</b>	<b>\$ 4,007,903.00</b>	<b>\$ 3,957,954.00</b>	<b>\$ 4,970,587.00</b>
Demanda en GWh	4,864	5,254	5,448						
Energía retirada en el año anterior (MWh)				5,478,751	5,598,770	5,725,164	5,857,176.00	5,961,122.00	6,090,856.00
CAREN (\$/MWh)	\$ 0.310000	\$ 0.327141	\$ 0.314322						
COSTAMM (\$/MWh)				\$ 0.769712	\$ 0.621180	\$ 0.651916 4/	\$ 0.684272	\$ 0.663961	\$ 0.816074

Fuente: SIGET

1/ El cobro en exceso aplicado en el 2002 fue descontado en los años 2005, 2006 y 2007

2/ Descuento por los remanentes de los presupuestos autorizados para los años 2003, 2004 y 2005

3/ Ajuste por no implementación del Decreto Ejecutivo N° 57, establecido en el Acuerdo N° 24-E-2007

4/ Refleja un valor promedio, de enero a mayo se cobró \$ 0.675522 y de junio a diciembre \$ 0.704124

SIGET

# CUADROS Y GRAFICAS DEL MERCADO MINORISTA

**CUADRO 35. CAPACIDAD INSTALADA DE GENERADORES MINORISTAS,  
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014**

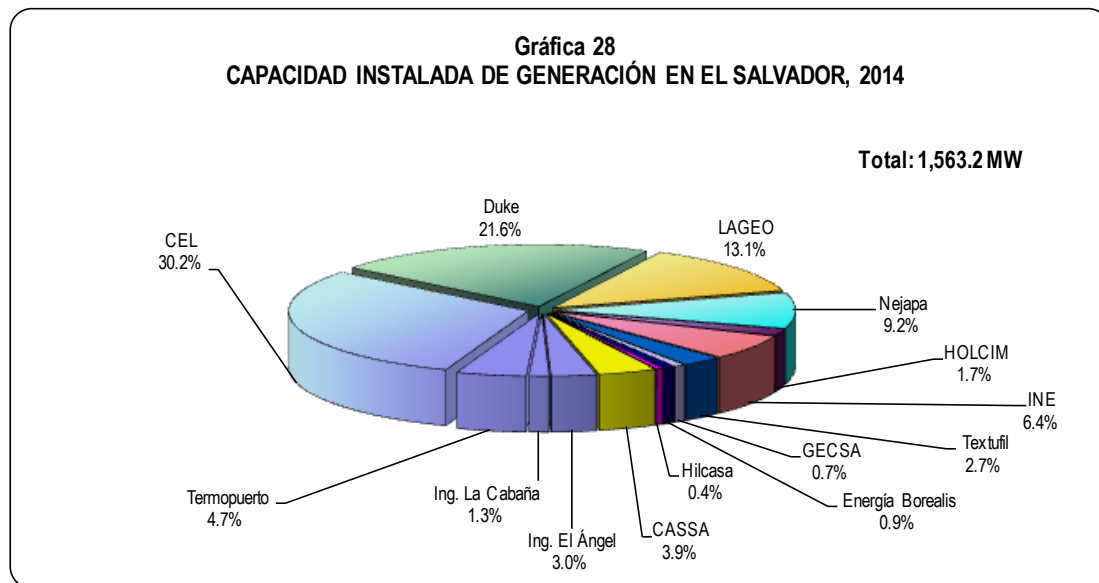
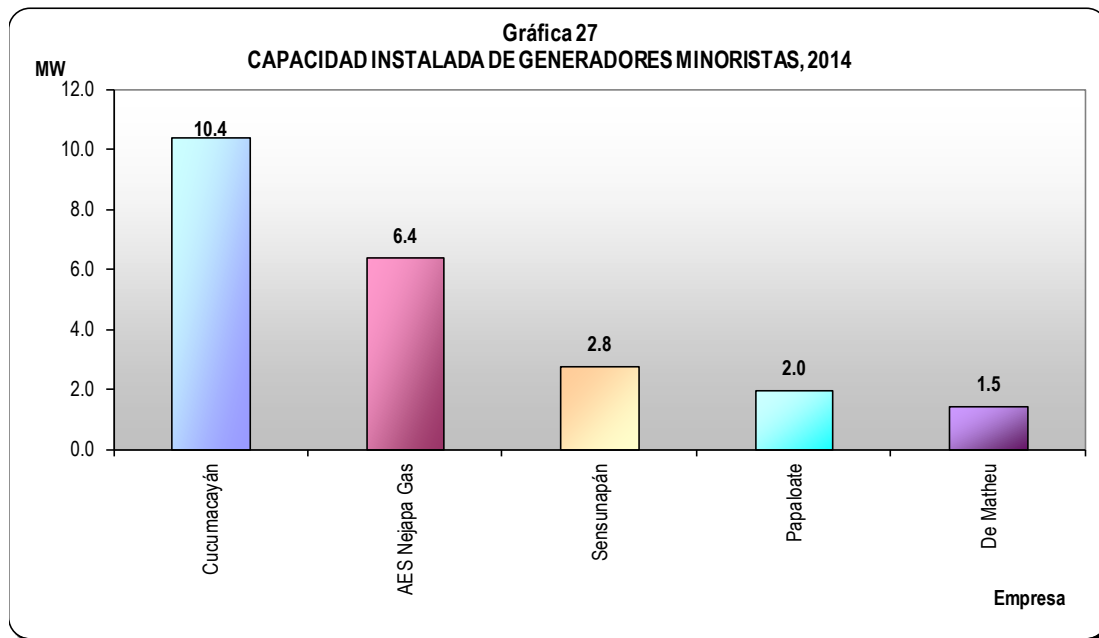
CENTRAL	CAPACIDAD INSTALADA (MW)	%
<b>TERMOELÉCTRICAS</b>	<b>6.4</b>	<b>26.8%</b>
AES Nejapa Gas, Ltda. De C.V.	6.4	
<b>PEQUEÑAS CENTRALES HIDROELÉCTRICAS</b>	<b>17.4</b>	<b>73.2%</b>
Compañía Eléctrica Cucumacayán S.A. de C.V. (CECSA)	10.4	43.8%
Central Río Sucio	1.2	5.1%
Central Cucumacayán	5.1	21.5%
Central Milingo	0.8	3.4%
Central Bululú	0.7	2.9%
Central Atehuesías <sup>2/</sup>	0.0	0.0%
San Luis I	1.3	5.5%
San Luis II	0.8	3.2%
Cutumay Camones	0.4	1.7%
Central Sonsonate	0.2	0.6%
Hidroeléctrica Papaloate	2.0	8.4%
Central Papaloate		
Sociedad Hidroeléctrica SENSUNAPAN S.A. de C.V.	2.8	11.8%
Central Nahuizalco		
Empresa Hidroeléctrica Sociedad De Matheu y Compañía	1.5	6.1%
Central La Calera	1.5	
Central Hidroeléctrica Venecia y Prusia		
Central Venecia y Prusia	0.8	3.2%
<b>TOTAL</b>	<b>23.8</b>	<b>100.0%</b>

Fuente: Pequeñas Centrales Hidroeléctricas y Pequeños Generadores Térmicos

**CUADRO 36. CAPACIDAD INSTALADA TOTAL NACIONAL, AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014**

GENERADOR	CAPACIDAD INSTALADA (MW)	%
<b>TOTAL GENERADORES MERCADO MAYORISTA</b>	<b>1,563.1</b>	<b>98.5%</b>
Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa CEL	472.6	29.8%
Duke Energy	338.3	21.3%
LAGEO	204.4	12.9%
Nejapa Power	144.0	9.1%
Holcim de El Salvador, S.A. de C.V.	25.9	1.6%
Inversiones Energéticas	100.2	6.3%
Textufil	42.5	2.7%
GECSA	11.6	0.7%
Energía Borealis	13.6	0.9%
Hilcasa Energy	6.8	0.4%
Compañía Azucarera Salvadoreña, S.A.	61.0	3.8%
Ingenio El Angel	47.5	3.0%
Ingenio La Cabaña	21.0	1.3%
Termopuerto Limitada	73.7	4.6%
<b>TOTAL GENERADORES MERCADO MINORISTA</b>	<b>23.8</b>	<b>1.5%</b>
Centrales Termoeléctricas	6.4	0.4%
Pequeñas Centrales Hidroeléctricas	17.4	1.1%
<b>TOTAL</b>	<b>1,586.9</b>	<b>100.0%</b>

Fuente: Empresas Generadoras





**CUADRO 37. GENERACIÓN HIDROELÉCTRICA EN EL MERCADO MINORISTA NACIONAL, 2014**  
(En MWh)

CENTRALES	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
<b>COMPAÑÍA ELÉCTRICA CUCUMACAYÁN, S.A. DE C.V.</b>													
<b>Bululú</b>													
Bruta	339.9	290.6	328.1	302.0	235.7	301.7	311.7	351.9	363.3	398.6	341.5	302.0	3,866.9
Consumo Propio	0.0	0.0	0.0	-	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.5
Neta	<b>339.8</b>	<b>290.6</b>	<b>328.1</b>	<b>302.0</b>	<b>235.6</b>	<b>301.7</b>	<b>311.6</b>	<b>351.9</b>	<b>363.3</b>	<b>398.5</b>	<b>341.4</b>	<b>302.0</b>	<b>3,866.5</b>
<b>Cucumacayán</b>													
Bruta	1216.5	1130.7	1331.6	906.9	1226.4	1251.3	1266.4	1284.6	1520.6	1576.3	1551.2	1604.6	15,867.1
Consumo Propio	0.1	0.1	0.0	0.4	0.2	0.2	0.2	0.9	0.2	0.2	0.1	0.0	2.7
Neta	<b>1,216.4</b>	<b>1,130.6</b>	<b>1,331.6</b>	<b>906.4</b>	<b>1,226.2</b>	<b>1,251.1</b>	<b>1,266.2</b>	<b>1,283.7</b>	<b>1,520.4</b>	<b>1,576.1</b>	<b>1,551.1</b>	<b>1,604.6</b>	<b>15,864.5</b>
<b>Cutumay Camones</b>													
Bruta	-	-	-	-	-	-	82.0	98.2	94.1	98.5	97.2	98.9	568.9
Consumo Propio	0.6	0.2	0.6	0.5	0.6	0.6	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	3.2
Neta	<b>(0.6)</b>	<b>(0.2)</b>	<b>(0.6)</b>	<b>(0.5)</b>	<b>(0.6)</b>	<b>(0.6)</b>	<b>81.9</b>	<b>98.2</b>	<b>94.1</b>	<b>98.5</b>	<b>97.2</b>	<b>98.9</b>	<b>565.8</b>
<b>Milingo</b>													
Bruta	246.5	219.7	232.6	222.4	264.1	204.1	180.1	215.1	281.5	201.1	-	-	2,267.3
Consumo Propio	-	0.0	-	0.0	0.0	-	-	-	-	-	-	-	0.0
Neta	<b>246.5</b>	<b>219.7</b>	<b>232.6</b>	<b>222.4</b>	<b>264.1</b>	<b>204.1</b>	<b>180.1</b>	<b>215.1</b>	<b>281.5</b>	<b>201.1</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2,267.3</b>
<b>Río Sucio</b>													
Bruta	694.7	577.3	605.4	498.1	637.1	626.4	719.2	649.2	622.9	689.6	656.4	684.6	7,660.7
Consumo Propio	0.0	0.1	-	0.0	0.2	0.1	0.1	0.1	0.4	0.1	0.1	0.0	1.3
Neta	<b>694.7</b>	<b>577.2</b>	<b>605.4</b>	<b>498.0</b>	<b>636.9</b>	<b>626.3</b>	<b>719.0</b>	<b>649.1</b>	<b>622.5</b>	<b>689.5</b>	<b>656.2</b>	<b>684.6</b>	<b>7,659.4</b>
<b>Sonsonate</b>													
Bruta	108.1	94.8	106.2	96.5	101.1	98.8	105.2	105.3	101.8	99.3	97.3	88.4	1,202.9
Consumo Propio	0.0	0.1	0.1	0.2	0.3	0.3	0.3	0.1	0.2	0.3	0.3	0.5	2.7
Neta	<b>108.1</b>	<b>94.7</b>	<b>106.0</b>	<b>96.4</b>	<b>100.8</b>	<b>98.6</b>	<b>105.0</b>	<b>105.2</b>	<b>101.6</b>	<b>99.0</b>	<b>97.0</b>	<b>87.9</b>	<b>1,200.2</b>
<b>San Luis I</b>													
Bruta	301.4	266.5	289.8	278.1	251.6	258.1	297.0	274.6	216.1	223.4	307.2	307.6	3,271.3
Consumo Propio	0.2	0.2	0.1	0.1	0.3	0.6	1.2	0.8	0.8	1.0	0.1	1.6	7.0
Neta	<b>301.4</b>	<b>266.5</b>	<b>289.8</b>	<b>278.1</b>	<b>251.6</b>	<b>258.1</b>	<b>297.0</b>	<b>274.6</b>	<b>216.1</b>	<b>223.4</b>	<b>307.2</b>	<b>307.6</b>	<b>3,271.3</b>
<b>San Luis II</b>													
Bruta	351.0	313.0	336.8	323.8	348.5	315.7	365.2	356.6	405.1	353.1	396.8	396.1	4,261.3
Consumo Propio	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.1	0.0	0.2	0.0	0.0	0.5
Neta	<b>351.0</b>	<b>313.0</b>	<b>336.8</b>	<b>323.8</b>	<b>348.4</b>	<b>315.7</b>	<b>365.2</b>	<b>356.6</b>	<b>405.1</b>	<b>352.9</b>	<b>396.8</b>	<b>396.1</b>	<b>4,261.3</b>
<b>SENSUNAPÁN</b>													
Bruta	1408.17	1289.10	1420.73	1317.47	1583.69	1560.15	1431.10	1528.28	1572.30	1625.62	1419.98	1371.65	17,528.2
Consumo Propio	8.66	8.32	9.78	9.48	10.35	9.67	10.16	10.04	10.10	10.59	10.17	10.24	117.5
Neta 1/	<b>1,365.93</b>	<b>1,250.43</b>	<b>1,378.11</b>	<b>1,277.95</b>	<b>1,536.18</b>	<b>1,513.36</b>	<b>1,388.17</b>	<b>1,482.43</b>	<b>1,525.13</b>	<b>1,576.85</b>	<b>1,377.38</b>	<b>1,330.50</b>	<b>17,002.40</b>
<b>DE MATHEU</b>													
Bruta	462.4	421.4	461.7	444.6	468.8	435.6	459.0	458.6	450.2	462.1	421.6	499.1	5,445.1
Consumo Propio	3.7	3.3	3.6	3.5	3.7	3.4	3.6	3.6	3.6	3.7	3.3	3.7	42.8
Neta 1/	<b>453.2</b>	<b>413.0</b>	<b>452.4</b>	<b>435.7</b>	<b>459.5</b>	<b>426.9</b>	<b>449.9</b>	<b>449.4</b>	<b>441.2</b>	<b>452.9</b>	<b>413.1</b>	<b>489.1</b>	<b>5,336.2</b>
<b>AES Nejapa</b>													
Bruta	2,799.4	2,312.6	2,493.3	2,372.4	2,927.9	2,971.5	3,426.0	3,532.9	3,466.5	3,354.0	3,139.2	3,286.1	36,081.8
Consumo Propio	275.1	226.3	257.7	219.5	243.9	244.2	276.3	276.8	274.7	265.8	260.5	276.8	3,097.6
Neta 1/	<b>2,524.3</b>	<b>2,086.3</b>	<b>2,235.6</b>	<b>2,152.9</b>	<b>2,684.0</b>	<b>2,727.3</b>	<b>3,149.7</b>	<b>3,256.1</b>	<b>3,191.8</b>	<b>3,088.3</b>	<b>2,878.7</b>	<b>3,009.3</b>	<b>32,984.2</b>
<b>PAPALOATE</b>													
Generación bruta	740,280.1	655,707.2	712,300.7	668,068.8	742,842.7	758,404.9	684,912.3	690,118.9	732,622.2	753,492.0	639,852.3	644,024.8	8,422,625.7
Consumo Propio	0.1	0.0	0.1	0.6	0.1	0.2	1.7	0.5	0.8	1.5	0.1	0.1	5.8
Generación Neta 1/	<b>740,280.0</b>	<b>655,707.2</b>	<b>712,300.6</b>	<b>668,068.2</b>	<b>742,842.6</b>	<b>758,404.7</b>	<b>684,912.3</b>	<b>690,118.9</b>	<b>732,622.2</b>	<b>753,492.0</b>	<b>639,852.1</b>	<b>644,024.8</b>	<b>8,422,625.7</b>
<b>Central Hidr. Venecia y Prusia</b>													
Generación bruta	73.6	67.1	69.9	72.1	84.6	100.8	76.4	-	121.3	108.5	63.5	72.8	910.6
Consumo Propio	0.0	0.0	0.2	0.1	0.2	0.4	0.5	-	0.1	0.3	0.4	0.1	2.3
Generación Neta 1/	<b>73.6</b>	<b>67.1</b>	<b>69.7</b>	<b>72.1</b>	<b>84.4</b>	<b>100.4</b>	<b>75.9</b>	<b>-</b>	<b>121.2</b>	<b>108.2</b>	<b>63.1</b>	<b>72.7</b>	<b>908.4</b>
<b>TOTAL GENERACION NETA PEQUEÑAS CENTRALES HIDROELÉCTRICAS</b>	<b>747,954.3</b>	<b>662,416.0</b>	<b>719,666.3</b>	<b>674,633.4</b>	<b>750,669.7</b>	<b>766,227.6</b>	<b>693,301.9</b>	<b>698,641.2</b>	<b>741,506.1</b>	<b>762,357.2</b>	<b>648,031.5</b>	<b>652,407.9</b>	<b>8,517,813.1</b>

Fuente: Pequeñas Centrales Hidroeléctricas  
1/ Menos pérdidas de transformación.

**CUADRO 38. GENERACIÓN TÉRMICA EN EL MERCADO MINORISTA NACIONAL, 2014**  
(En MWh)

CENTRALES	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
<b>GENERADORES TÉRMICOS</b>													
<b>ENERGIA BOREALIS <sup>1</sup></b>													
Generación Bruta													-
Consumo Propio													-
Generación Neta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>INGENIOS <sup>1</sup></b>													
<b>Ingenio El Angel</b>													
Generación Bruta													-
Consumo Propio													-
Generación Neta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Ingenio La Cabaña</b>													
Generación Bruta													-
Consumo Propio													-
Generación Neta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>EGI HOLDCO EL SALVADOR <sup>2</sup></b>													
Generación Bruta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumo Propio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Generación Neta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL GENERACIÓN NETA CENTRALES AUTOPRODUCTORAS</b>	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

<sup>1</sup> Sus ofertas las presentan al mercado mayorista

<sup>2</sup> No operó en el año 2014

**CUADRO 39**  
**IMPORTACIÓN Y COMPRAS DE ENERGÍA DE LOS COMERCIALIZADORES, 2014**  
(En MWh)

CENTRALES	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
<b>ALAS DORADAS</b>													
Importación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	143.0	143.0
Compras locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Venta total de energía	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	143.0	143.0
<b>CEL - COM</b>													
Importación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras locales	439.7	398.8	434.4	398.8	383.0	372.6	389.2	373.0	380.9	6,845.7	426.9	383.6	11,226.6
Venta total de energía	439.6	397.9	434.2	398.5	382.9	372.2	388.5	371.9	379.5	6,844.6	426.4	383.6	11,226.6
<b>CENER</b>													
Importación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	905.1	905.1
Compras locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Venta total de energía	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	905.1	905.1
<b>CENERGICA</b>													
Importación	912.0	1,592.0	2,466.0	1,822.0	355.0	964.0	2,895.0	355.0	1,225.0	682.0	4,271.0	6,323.0	23,862.0
Compras locales	549.0	8,715.0	12,485.0	11,659.0	14,641.0	7,093.0	140.0	135.0	599.0	236.0	-	-	56,252.0
Venta total de energía	1,461.0	10,306.0	14,950.0	13,481.0	14,995.0	8,057.0	3,035.0	490.0	1,823.0	918.0	4,271.0	6,323.0	80,110.0
<b>CLESA</b>													
Importación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Venta total de energía	2,045.2	13,932.6	7,760.2	4,705.6	543.4	462.4	-	-	-	-	-	-	29,449.4
<b>ELECTRICA DEL ESTE</b>													
Importación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	415.1	450.6	865.8
Compras locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Venta total de energía	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	415.1	450.6	865.8
<b>DELSUR</b>													
Importación	-	1,008.0	-	120.0	-	-	-	-	-	67.3	1,173.8	2,985.5	5,354.5
Compras locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Venta total de energía	-	1,008.0	-	120.0	-	-	-	-	-	67.3	1,173.8	2,985.5	5,354.5
<b>DUKE ENERGY INTERNATIONAL</b>													
Importación	11,152.0	12,904.0	-	233.2	-	8,093.2	5,100.5	5,926.8	4,082.0	4,317.0	7,325.5	8,357.0	67,491.2
Compras locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Venta total de energía	11,152.0	12,904.0	-	233.2	-	8,093.2	5,100.5	5,926.8	4,082.0	4,317.0	7,325.5	8,357.0	67,491.2
<b>EDECSA</b>													
Importación	9,582.5	3,978.0	606.1	463.9	20.0	2,646.0	6,393.3	676.5	1,105.0	3,444.3	7,639.5	9,675.6	46,230.7
Compras locales	5,507.6	334.0	2,186.7	719.7	781.8	322.1	300.6	260.1	505.9	119.0	-	-	11,037.6
Venta total de energía	15,090.2	4,312.0	2,792.7	1,183.6	801.8	2,968.1	6,693.9	936.6	1,610.9	3,563.3	7,639.5	9,675.6	57,268.3
<b>EEO</b>													
Importación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,493.7	5,778.3	-	9,272.0
Compras locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Venta total de energía	-	-	-	-	4,509.1	2,748.4	-	-	-	-	-	-	7,257.5

**CUADRO 39**  
**IMPORTACIÓN Y COMPRAS DE ENERGÍA DE LOS COMERCIALIZADORES, 2014**  
(En MWh)

CENTRALES	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
<b><u>ELECTRONOVA</u></b>													
Importación	2,000.00	44.89	405.79	349.61	1,098.24	4,792.84	2,457.92	1,086.21	1,301.72	297.15	1,517.44	3,309.67	18,661.48
Compras locales	0.00	259.71	543.60	155.82	0.00	299.50	0.00	60.00	48.73	3.62	15.30	0.00	1,386.28
<b>Venta total de energía</b>	<b>2,000.00</b>	<b>304.60</b>	<b>949.39</b>	<b>505.43</b>	<b>1,098.24</b>	<b>5,092.34</b>	<b>2,457.92</b>	<b>1,146.21</b>	<b>1,350.45</b>	<b>300.77</b>	<b>1,532.74</b>	<b>3,309.67</b>	<b>20,047.76</b>
<b><u>ENERGIA BOREALIS</u></b>													
Importación	-	-	-	-	-	-	-	91.0	467.30	619.30	1,098.00	3,908.80	6,184.40
Compras locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Venta total de energía</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>92.90</b>	<b>2,274.30</b>	<b>342.40</b>	<b>120.90</b>	<b>-</b>	<b>2,830.50</b>
<b><u>ENERSICA</u></b>													
Importación	6,958.70	3,224.24	3,544.01	-	-	7,369.00	6,313.55	1,100.37	489.84	8,120.94	14,034.89	5,663.90	56,819.44
Compras locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Venta total de energía</b>	<b>1,717.95</b>	<b>4,285.49</b>	<b>7,267.18</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>13,270.62</b>
<b><u>EXCELERGY</u></b>													
Importación	-	-	73.6	65.9	-	402.4	2,953.0	723.5	250.2	407.6	9,546.7	3,280.0	17,702.9
Compras locales	24,694.2	23,045.6	29,632.6	22,780.4	22,216.7	18,713.4	18,661.1	18,641.2	18,093.4	14,395.2	10,800.0	7,278.7	228,952.5
<b>Venta total de energía</b>	<b>24,694.2</b>	<b>23,045.6</b>	<b>29,706.2</b>	<b>22,846.3</b>	<b>22,216.7</b>	<b>19,115.8</b>	<b>21,614.2</b>	<b>19,364.7</b>	<b>18,343.6</b>	<b>14,802.8</b>	<b>20,346.7</b>	<b>10,558.7</b>	<b>246,655.4</b>
<b><u>GENERA DE EL SALVADOR</u></b>													
Importación	-	-	-	-	-	-	-	-	92.70	454.00	2,790.88	282.62	3,620.20
Compras locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Venta total de energía</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>92.70</b>	<b>454.00</b>	<b>2,790.88</b>	<b>282.62</b>	<b>3,620.20</b>
<b><u>HASGAR</u></b>													
Importación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras locales	163.8	174.7	163.7	177.1	169.8	177.5	191.4	187.0	179.7	159.5	176.4	166.4	2,086.9
<b>Venta total de energía</b>	<b>163.8</b>	<b>174.7</b>	<b>163.7</b>	<b>177.1</b>	<b>169.8</b>	<b>177.5</b>	<b>191.4</b>	<b>187.0</b>	<b>179.7</b>	<b>159.5</b>	<b>176.4</b>	<b>166.4</b>	<b>2,086.9</b>
<b><u>INE - COM</u></b>													
Importación	6,200.0	5,600.0	5,965.0	6,000.0	5,000.0	697.6	1,586.8	411.0	166.3	-	-	-	31,626.7
Compras locales	2,201.3	896.4	1,356.2	29.2	721.0	7,183.3	4,312.6	786.4	11,692.1	12,194.2	7,364.1	6,591.4	55,328.2
<b>Venta total de energía</b>	<b>19,133.4</b>	<b>21,867.5</b>	<b>19,177.2</b>	<b>18,666.5</b>	<b>20,136.0</b>	<b>9,388.3</b>	<b>14,685.9</b>	<b>25,289.9</b>	<b>10,207.2</b>	<b>3,408.4</b>	<b>10,126.6</b>	<b>13,199.8</b>	<b>185,286.6</b>
<b><u>INFOTEKNE</u></b>													
Importación	-	-	-	-	-	-	21.5	-	-	-	-	-	21.5
Compras locales	-	-	-	-	-	-	7.0	18.0	-	-	-	-	25.0
<b>Venta total de energía</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>7.0</b>	<b>18.0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>25.0</b>
<b><u>LAGEO - COM</u></b>													
Importación	372.0	-	-	5.0	12.8	796.9	1,091.3	-	-	-	-	-	2,278.0
Compras locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Venta total de energía</b>	<b>372.0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5.0</b>	<b>12.8</b>	<b>796.9</b>	<b>1,091.3</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2,278.0</b>
<b><u>LYNX</u></b>													
Importación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	157.0	402.2	559.3
Compras locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Venta total de energía</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>157.0</b>	<b>402.2</b>	<b>559.3</b>

**Cuadros y Gráficos**

**CUADRO 39**  
**IMPORTACIÓN Y COMPRAS DE ENERGÍA DE LOS COMERCIALIZADORES, 2014**  
 (En MWh)

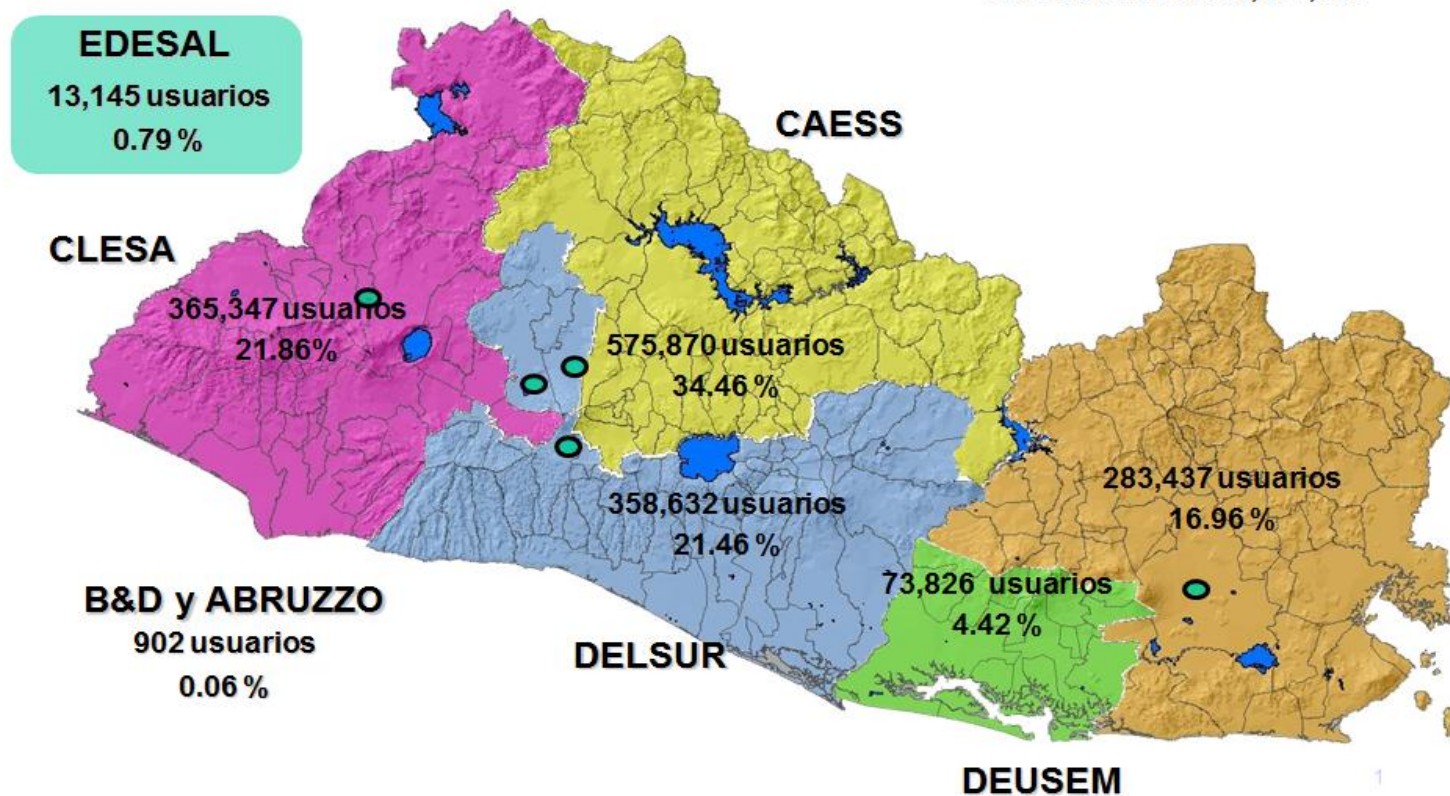
CENTRALES	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
<b>MERCADOS ELÉCTRICOS</b>													
Importación	14,121.3	3,039.6	534.7	362.5	15.5	2,301.4	5,172.3	2,086.8	123.8	3,592.1	9,937.6	17,223.7	58,511.3
Compras locales	7,951.9	7,758.6	7,315.4	9,080.9	3,047.1	788.5	747.1	958.3	1,332.3	804.3	725.7	746.1	41,256.2
<b>Venta total de energía</b>	<b>22,073.2</b>	<b>10,798.2</b>	<b>7,850.2</b>	<b>9,443.4</b>	<b>3,062.6</b>	<b>3,089.9</b>	<b>5,919.4</b>	<b>3,045.1</b>	<b>1,456.2</b>	<b>4,396.4</b>	<b>10,663.2</b>	<b>17,969.8</b>	<b>99,767.5</b>
<b>ORIGEM</b>													
Importación	9,163.0	486.2	225.9	162.0	-	9,594.3	9,152.0	2,425.1	3,740.0	7,545.2	11,521.0	11,894.7	65,909.4
Compras locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Venta total de energía</b>	<b>9,163.0</b>	<b>486.2</b>	<b>225.9</b>	<b>162.0</b>	<b>-</b>	<b>9,594.3</b>	<b>9,152.0</b>	<b>2,425.1</b>	<b>3,740.0</b>	<b>7,545.2</b>	<b>11,521.0</b>	<b>11,894.7</b>	<b>65,909.4</b>
<b>POLIWATT</b>													
Importación	4,415.9	999.3	1,740.5	1,396.1	3,151.3	8,792.6	8,742.4	7,640.3	6,040.5	5,653.8	5,487.8	8,324.3	62,384.8
Compras locales	677.3	1,465.4	2,477.6	1,087.3	690.7	2,319.4	539.9	2,389.4	2,912.7	2,383.9	3,208.4	2,853.1	23,005.1
<b>Venta total de energía</b>	<b>5,093.1</b>	<b>2,464.7</b>	<b>4,218.1</b>	<b>2,483.4</b>	<b>3,842.0</b>	<b>11,112.0</b>	<b>9,282.3</b>	<b>10,029.7</b>	<b>8,953.3</b>	<b>8,037.8</b>	<b>8,696.2</b>	<b>11,177.3</b>	<b>85,389.8</b>

FUENTE: Empresas Comercializadoras y UT

Nota: Las compras locales pueden haberse realizado en el MRS o directamente a un generador.

Gráfica 29. AREAS DE INFLUENCIA, PARTICIPACIÓN EN LAS VENTAS DE ELECTRICIDAD Y NUMERO DE USUARIOS DE LAS COMPAÑÍAS DISTRIBUIDORAS, 2014

Total de usuarios: 1,671,159



**CUADRO 40. INFORMACIÓN TÉCNICA EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2014**

INDICADOR	CAESS	DELSUR	AES-CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Area Servida (Km <sup>2</sup> )	4,615.0	4,287.0	4,696.0	6,270.0	1,580.0	668.1	150.0	
No. de empleados	538	294	244	184	43	56	19	10
No. de Abonados al 31/12/12	575,870	358,632	365,347	283,437	73,826	13,145	763	139
Baja Tensión	572,306	355,990	363,061	282,040	73,487	13,092	747	0
Media tensión	3,564	2,642	2,286	1,397	339	53	16	139
Kms de línea	10,578	10,518	10,564	12,623	2,598	222	15.00	42
Baja Tensión	5,562	5,722	5,016	6,057	1,368	93	4.00	27
Media tensión	5,016	4,797	5,548	6,566	1,230	129	11.00	15
Pérdidas Totales (%)	8.93%	8.77%	10.69%	12.22%	12.83%	3.37%	1.88%	nd
Técnicas	6.60%	5.49%	7.97%	9.89%	10.96%	2.10%	1.88%	nd
No Técnicas	2.33%	3.28%	2.72%	2.33%	1.87%	1.27%	0.00%	nd
Venta Final de energía (MWh)	2,098,609	1,436,485	860,229	518,867	124,111	82,705	30,389	2,246,981

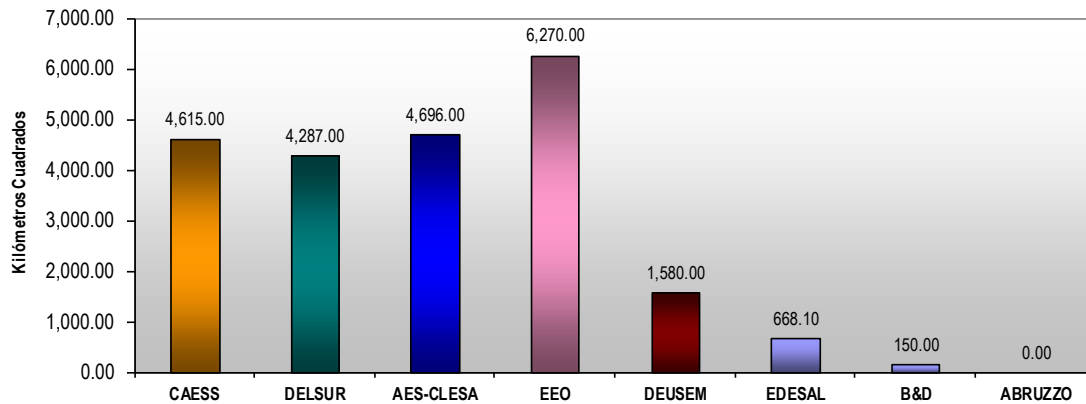
FUENTE: Empresas Distribuidoras

**CUADRO 41. INDICADORES TÉCNICOS Y DE GESTIÓN EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2014**

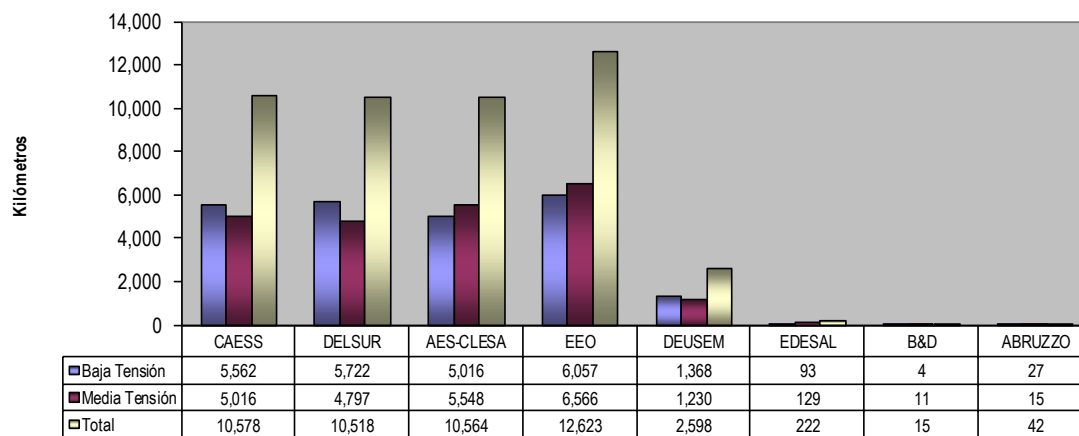
INDICADOR	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
MWh vendidos/empleado	3,900.8	4,886.0	3,525.5	2,819.9	2,886.3	1,476.9	1,599.4	224,698.1
Kms de línea/empleado	19.66	35.78	43.29	68.60	60.42	3.96	0.79	4.20
Abonados/empleado	1,070.4	1,219.8	1,497.3	1,540.4	1,716.9	234.7	40.2	13.9
MWh/abonado								
Baja Tensión	3.67	4.04	2.37	1.84	1.69	6.32	40.68	#¡DIV/0!
Media Tensión	588.84	543.71	376.30	371.42	366.11	1,560.46	1,899.31	16,165.3
Abonados/Km de línea								
Baja Tensión	103	62	72	47	54	141	187	0
Media Tensión	0.711	0.551	0.412	0.213	0.276	0.410	1.455	9.267

FUENTE: Empresas Distribuidoras

**Gráfica 30. AREA SERVIDA, EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2014**



**Gráfica 31. KILOMETROS DE LÍNEA, EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2014**



FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS



**CUADRO 42. INDICADORES DE CALIDAD DEL SERVICIO EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2014**

	CAESS	DELSUR	AES-CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Número de interrupciones	31,287	29,459	26,889	33,865	6,775	368	8	0
Programadas	798	665	878	520	176	44		0
No programadas	30,489	28,794	26,011	33,345	6,599	324	8	0
Compensación por energía no servida 1/								
MWh	2,231.2	2,474.3	1,767.1	1,678.1	315.4	300.0	2,879.0	0.0
Dólares	\$ 840,400.91	\$ 948,537.88	\$ 675,043.13	\$656,150.43	\$ 124,622.99	\$ 90,000.00	\$ 974.10	\$ -
Número de reclamos de clientes	107,544	56,693	76,169	80,577	17,883	1,125	23	0
Número de abonados sin medidor (al 31/12/2014)	0	2159	0	0	0	169	0	0

Fuente: Empresas Distribuidoras

1/ Información no auditada proporcionada por las empresas distribuidoras.

**CUADRO 43. EVOLUCIÓN TOTAL CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, AL 31 DE DICIEMBRE, PERÍODO 1998-2014**

AÑO	CAESS		DELSUR		AES CLESA 1/		EEO		DEUSEM		EDESAL		B&D		ABRUZZO		TOTAL	
	Clientes	Var (%)	Clientes	Var (%)	Clientes	Var (%)	Clientes	Var (%)	Clientes	Var (%)	Clientes	Var (%)	Clientes	Var (%)	Clientes	Var (%)	Clientes	Var (%)
1998	403,631		205,028		200,975		136,531		36,780								982,945	
1999	420,781	4.2	215,526	5.1	209,649	4.3	145,365	6.5	38,832	5.6							1,030,153	4.8
2000	436,839	3.8	229,409	6.4	220,821	5.3	157,894	8.6	41,840	7.7							1,086,803	5.5
2001	450,844	3.2	237,209	3.4	229,312	3.8	167,179	5.9	44,213	5.7							1,128,757	3.9
2002	451,753	0.2	247,225	4.2	239,184	4.3	176,779	5.7	47,130	6.6							1,162,071	3.0
2003	472,631	4.6	259,974	5.2	250,655	4.8	185,627	5.0	49,568	5.2							1,218,455	4.9
2004	479,038	1.4	268,621	3.3	262,589	4.8	194,677	4.9	52,200	5.3							1,257,125	3.2
2005	487,671	1.8	277,762	3.4	273,163	4.0	200,721	3.1	53,953	3.4							1,293,270	2.9
2006	496,548	1.8	289,469	4.2	284,513	4.2	208,661	4.0	56,615	4.9							1,335,806	3.3
2007	505,054	1.7	297,488	2.8	290,556	2.1	217,072	4.0	58,767	3.8	6,856						1,375,793	3.0
2008	512,840	1.5	305,797	2.8	300,131	3.3	225,099	3.7	60,801	3.5	8,081	17.9					1,412,749	2.7
2009	519,824	1.4	312,880	2.3	307,462	2.4	232,852	3.4	62,587	2.9	8,542	5.7	10.0		21		1,444,178	2.2
2010	529,842	1.9	320,706	2.5	317,395	3.2	242,705	4.2	64,367	2.8	9,736	14.0	10.0	0.0	83	295.2	1,484,844	2.8
2011	541,780	2.3	329,731	2.8	328,644	3.5	253,818	4.6	66,488	3.3	11,033	13.3	11.0	10.0	94	13.3	1,531,599	3.1
2012	558,578	3.1	339,753	3.0	342,390	4.2	270,116	6.4	68,702	3.3	11,750	6.5	429.0	3800.0	21	-77.7	1,591,739	3.9
2013	567,154	1.5	349,638	2.9	353,899	3.4	276,853	2.5	71,673	4.3	12,720	8.3	559.0	30.3	110	423.8	1,632,606	2.6
2014	575,870	1.5	358,632	2.6	365,347	3.2	283,437	2.4	73,826	3.0	13,145	3.3	763.0	36.5	139	26.4	1,671,159	2.4
<b>Crec. Promedio</b>	<b>2.5</b>		<b>3.9</b>		<b>4.1</b>		<b>5.2</b>		<b>4.9</b>		<b>13.2</b>		<b>282.4</b>		<b>73.7</b>		<b>3.7</b>	

Fuente: Empresas distribuidoras y SIGET

Notas: Las variaciones se calculan en relación con el año inmediato anterior.

1/ desde 1998 al 2000 se suman a AES-CLESA los clientes de DEMATHEU.

**CUADRO 44. EVOLUCIÓN DE LA VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA A LOS USUARIOS FINALES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA**

PERÍODO 1998 - 2014

AÑO	CAESS		DELSUR		AES CLESA 1/		EEO		DEUSEM		EDESAL		B&D		ABRUZZO		TOTAL	
	MWh	Var (%)	MWh	Var (%)	MWh	Var (%)	MWh	Var (%)	MWh	Var (%)	MWh	Var (%)	MWh	Var (%)	MWh	Var (%)	MWh	Var (%)
1998	1,595,463		730,754		531,212		269,181		64,927									3,191,537
1999	1,591,422	-0.3	765,722	4.8	576,037	8.4	280,509	4.2	65,252	0.5								3,278,941 2.7
2000	1,630,559	2.5	825,998	7.9	592,518	2.9	316,119	12.7	70,948	8.7								3,436,142 4.8
2001	1,631,230	0.0	803,888	-2.7	538,733	-9.1	321,812	1.8	70,162	-1.1								3,365,825 -2.0
2002	1,674,492	2.7	876,062	9.0	566,502	5.2	356,988	10.9	78,144	11.4								3,552,189 5.5
2003	1,689,347	0.9	938,904	7.2	623,904	10.1	372,385	4.3	83,776	7.2								3,708,316 4.4
2004	1,757,298	4.0	961,099	2.4	683,130	9.5	391,592	5.2	91,280	9.0								3,884,399 4.7
2005	1,824,841	3.8	1,007,927	4.9	722,236	5.7	405,022	3.4	94,645	3.7								4,054,671 4.4
2006	1,906,203	4.5	1,092,965	8.4	756,901	4.8	430,290	6.2	101,086	6.8								4,287,445 5.7
2007	1,940,157	1.8	1,114,654	2.0	792,079	4.6	457,715	6.4	104,853	3.7	5,074.9							4,414,533 3.0
2008	1,988,362	2.5	1,158,945	4.0	797,472	0.7	476,155	4.0	106,077	1.2	14,221.5	180.2						4,541,232 2.9
2009	1,965,981	-1.1	1,137,149	-1.9	784,523	-1.6	474,367	-0.4	107,373	1.2	37,479.8	163.5	17,397		183			4,524,453 -0.4
2010	2,005,826	2.0	1,124,908	-1.1	799,745	1.9	477,110	0.6	109,599	2.1	29,134.5	-22.3	14,686	-15.6	1,902	941.9		4,562,911 0.9
2011	2,013,728	0.4	1,169,943	4.0	832,045	4.0	482,372	1.1	111,452	1.7	30,912.2	6.1	26,113	77.8	2,261	18.9		4,668,826 2.3
2012	2,050,703	1.8	1,290,780	10.3	832,655	0.1	496,122	2.9	116,647	4.7	54,161.8	75.2	28,587	9.5	2,247	-0.6		4,871,903 4.3
2013	2,081,924	1.5	1,425,460	10.4	846,755	1.7	513,279	3.5	121,205	3.9	73,106.8	35.0	30,156	5.5	2,159	-3.9		5,094,044 4.6
2014	2,098,609	0.8	1,436,485	0.8	860,229	1.6	518,867	1.1	124,111	2.4	82,704.6	13.1	30,390	0.8	2,246	4.0		5,153,642 1.2
<b>Crec. Promedio</b>		<b>1.9</b>		<b>4.9</b>		<b>3.4</b>		<b>4.7</b>		<b>4.6</b>		<b>70.5</b>		<b>20.1</b>		<b>127.8</b>		<b>3.4</b>

Fuente: Empresas distribuidoras y SIGET

Notas: Las variaciones se calculan en relación con el año inmediato anterior.

1/ desde 1998 al 2000 se suman a AES-CLESA las ventas de DEMATHEU.

**CUADRO 45. PRECIOS PROMEDIO HISTÓRICOS DE VENTA A LOS USUARIOS FINALES  
POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, PERÍODO 1998 - 2014 <sup>1/</sup>**

AÑO	CAESS		DELSUR		AES CLESA		EEO		DEUSEM		EDESAL		B&D		ABRUZZO		TOTAL	
	\$/kWh	Var (%)	\$/kWh	Var (%)	\$/kWh	Var (%)	\$/kWh	Var (%)	\$/kWh	Var (%)	\$/kWh	Var (%)	\$/kWh	Var (%)	\$/kWh	Var (%)	\$/kWh	Var (%)
1998	0.0979		0.1114		0.1162		0.1298		0.1482								0.1069	
1999	0.0942	-3.9	0.1095	-1.7	0.1122	-3.4	0.1241	-4.4	0.1326	-10.5							0.1042	-2.5
2000	0.1045	10.9	0.1183	8.1	0.1223	9.0	0.1363	9.8	0.1410	6.3							0.1145	9.9
2001	0.1097	5.0	0.1205	1.8	0.1279	4.5	0.1402	2.9	0.1543	9.5							0.1198	4.6
2002	0.1004	-8.5	0.1149	-4.6	0.1250	-2.3	0.1338	-4.5	0.1441	-6.6							0.1122	-6.3
2003	0.1072	6.7	0.1183	2.9	0.1257	0.6	0.1388	3.7	0.1425	-1.1							0.1171	4.3
2004	0.1040	-3.0	0.1142	-3.5	0.1212	-3.6	0.1316	-5.2	0.1406	-1.3							0.1132	-3.3
2005	0.1084	4.2	0.1204	5.4	0.1262	4.1	0.1395	6.0	0.1457	3.6							0.1185	4.7
2006	0.1207	11.3	0.1338	11.2	0.1385	9.7	0.1525	9.3	0.1579	8.4							0.1313	10.7
2007	0.1289	6.8	0.1426	6.6	0.1479	6.8	0.1624	6.5	0.1678	6.3	0.1623						0.1401	6.7
2008	0.1272	-1.3	0.1382	-3.1	0.1448	-2.1	0.1634	0.6	0.1674	-0.3	0.1444	-11.0					0.1379	-1.6
2009	0.1681	32.2	0.1777	28.6	0.1887	30.3	0.2091	27.9	0.2139	27.8	0.1566	8.4	0.1325		0.1501		0.1792	30.0
2010	0.1694	0.7	0.1829	2.9	0.1904	0.9	0.2118	1.3	0.2171	1.5	0.1766	12.8	0.1361	2.7	0.1435	-4.4	0.1823	1.7
2011	0.2138	26.2	0.2242	22.6	0.2402	26.1	0.2654	25.3	0.2744	26.4	0.2195	24.3	0.1657	21.8	0.2281	59.0	0.2289	25.6
2012	0.2170	1.5	0.2293	2.3	0.2403	0.0	0.2639	-0.6	0.2718	-0.9	0.2250	2.5	0.1728	4.3	0.2185	-4.2	0.2302	0.6
2013	0.2176	0.3	0.2293	0.0	0.2435	1.3	0.2700	2.3	0.2792	2.7	0.2210	-1.8	0.1675	-3.1	0.2200	0.7	0.2299	-0.1
2014	0.2138	-1.8	0.2240	-2.3	0.2402	-1.3	0.2654	-1.7	0.2744	-1.7	0.2195	-0.7	0.1657	-1.1	0.2281	3.7	0.2289	-0.4
<b>Crec. Promedio</b>	<b>5.9</b>		<b>5.3</b>		<b>5.4</b>		<b>5.4</b>		<b>4.6</b>		<b>78.1</b>		<b>8.1</b>		<b>13.3</b>		<b>5.6</b>	

Fuente: Empresas distribuidoras y SIGET

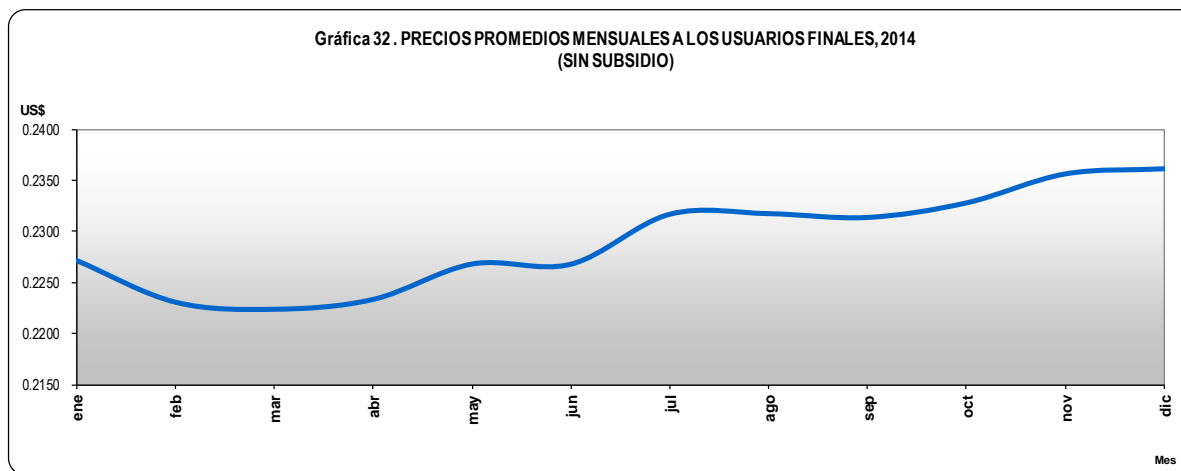
Notas: Las variaciones se calculan en relación con el año inmediato anterior.

1/ Datos calculados a partir de la información proporcionada por las empresas distribuidoras

**CUADRO 46. PRECIOS PROMEDIOS POR TIPO DE TARIFA ELÉCTRICA A LOS USUARIOS FINALES, 2014  
(SIN SUBSIDIO)**

Tipo de Tarifa Eléctrica	ene (\$/kWh)	feb (\$/kWh)	mar (\$/kWh)	abr (\$/kWh)	may (\$/kWh)	jun (\$/kWh)	jul (\$/kWh)	ago (\$/kWh)	sep (\$/kWh)	oct (\$/kWh)	nov (\$/kWh)	dic (\$/kWh)	PROMEDIO ANUAL
<b>BAJA TENSION</b>													
I.- PEQUEÑAS DEMANDAS ( 0 < kW < 10 )													
Total Residencial	0.2592	0.2591	0.2579	0.2573	0.2607	0.2612	0.2618	0.2612	0.2606	0.2611	0.2646	0.2662	0.2607
Uso General	0.2462	0.2386	0.2370	0.2431	0.2413	0.2409	0.2391	0.2387	0.2391	0.2387	0.2441	0.2441	0.2404
Alumbrado Público	0.2157	0.2111	0.2106	0.2112	0.2176	0.2182	0.2234	0.2234	0.2235	0.2231	0.2224	0.2225	0.2185
II.- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW < 50 )	0.2949	0.2932	0.2892	0.2839	0.2928	0.2891	0.3018	0.3042	0.3042	0.3063	0.3082	0.3057	0.2977
II.- GRANDES DEMANDAS ( 10 < kW < 50 )	0.3541	0.3206	0.3043	0.3099	0.3306	0.3018	0.2917	0.2972	0.2791	0.2879	0.2932	0.2944	0.3130
<b>MEDIA TENSION</b>													
I.- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW < 50 )	0.2343	0.2326	0.2293	0.2276	0.2321	0.2290	0.2301	0.2296	0.2321	0.2327	0.2326	0.2324	0.2308
II.- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW )	0.2105	0.2081	0.2073	0.2070	0.2094	0.2099	0.2068	0.2042	0.2048	0.2076	0.2103	0.2106	0.2079
<b>TOTAL</b>	<b>0.2271</b>	<b>0.2231</b>	<b>0.2224</b>	<b>0.2233</b>	<b>0.2268</b>	<b>0.2268</b>	<b>0.2317</b>	<b>0.2317</b>	<b>0.2314</b>	<b>0.2328</b>	<b>0.2356</b>	<b>0.2361</b>	<b>0.2289</b>

Fuente: Empresas Distribuidoras



**CUADRO 47. INTERRUPCIONES DE SERVICIO, 2014**

NUMERO DE INTERRUPCIONES POR NIVEL DE VOLTAJE													
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Líneas de 230 kV(*)	8	8	4	14	9	19	6	12	7	11	28	23	149
Líneas de 115 kV	10	9	26	9	17	9	12	18	30	16	14	28	198
Circuitos de 46 kV	59	51	75	114	118	134	134	154	186	118	91	121	1,355
Circuitos de 34.5 kV	4	0	7	7	2	3	4	3	2	6	1	6	45
Circuitos de 23 kV	12	5	15	6	13	15	11	24	18	12	19	27	177
<b>TOTALES</b>	<b>93</b>	<b>73</b>	<b>127</b>	<b>150</b>	<b>159</b>	<b>180</b>	<b>167</b>	<b>211</b>	<b>243</b>	<b>163</b>	<b>153</b>	<b>205</b>	<b>1,924</b>

(\*) Incluye Interconexión con Guatemala y Honduras, SIEPAC y Refuerzos Internos

NUMERO DE INTERRUPCIONES POR MOTIVO													
TIPO DE INTERRUPCION	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Mantenimiento en líneas de transmisión a 115 kV	9	7	13	11	9	12	5	7	10	12	13	3	111
Falla en líneas de transmisión a 115 kV	1	2	13	3	8	7	7	11	20	4	1	11	88
Mantenimiento en líneas de transmisión a 230 kV Internas (1)	0	3	2	4	3	2	0	0	0	0	0	14	28
Falla en líneas de transmisión a 230 kV Internas (1)	3	2	0	1	0	3	5	2	1	1	0	0	18
Aperturas por otras causas en L T a 230 kV Internas (3)	2	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	4
Mantenimiento en líneas de interconexión (2)	3	2	2	1	4	2	1	4	0	0	0	2	21
Fallas en líneas de interconexión (2)	0	1	0	3	2	2	0	4	4	10	3	5	34
Operación del EDLI (2)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4
Aperturas por otras causas en líneas de interconexión (3)	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	25	12	39
Mantenimientos de circuitos de distribución	28	22	35	31	37	39	35	39	35	42	42	26	411
Fallas en circuitos de distribución	47	34	62	96	96	113	114	142	171	94	69	128	1,166
<b>TOTALES</b>	<b>93</b>	<b>73</b>	<b>127</b>	<b>150</b>	<b>159</b>	<b>180</b>	<b>167</b>	<b>211</b>	<b>243</b>	<b>163</b>	<b>153</b>	<b>205</b>	<b>1,924</b>

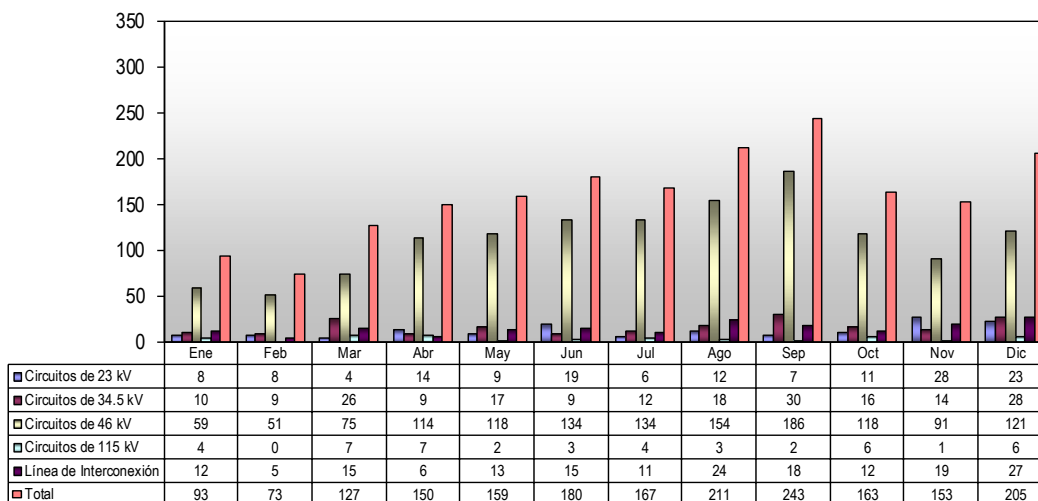
(1) Incluye SIEPAC y Refuerzos Internos a 230 kV; (2) Interconexiones con Guatemala y Honduras; (3) Típicamente por Control de Voltaje

También se han observado y se incluyen aquí eventos de aperturas por "protección de "sobre voltaje" en Honduras o bien aperturas en Guatemala por oscilaciones en el sistema interconectado de Centroamérica.

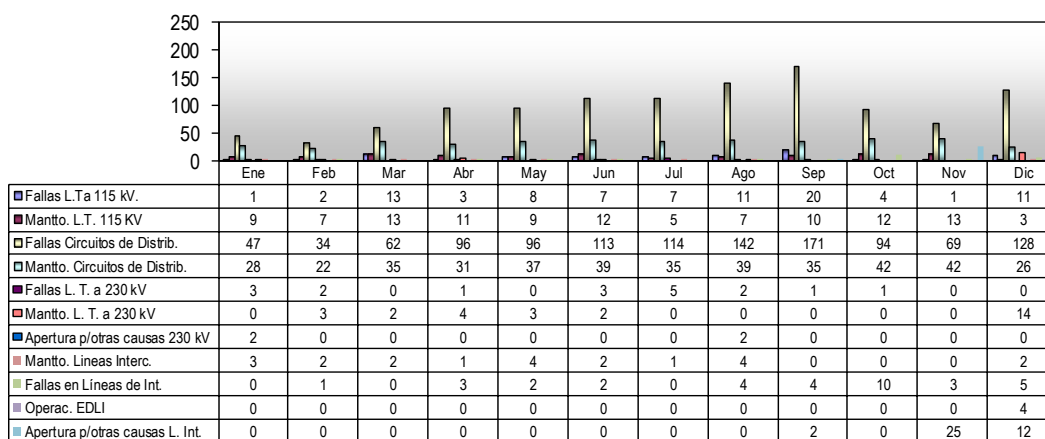
INTERRUPTIONES DE CIRCUITOS POR RESPONSABLE													
RESPONSABLE	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
ANDA	2	3	3	4	5	4	4	4	6	5	7	0	47
B&D	0	0	1	1	1	3	1	2	1	0	0	1	11
CAESS	9	4	8	8	13	13	16	24	18	6	8	13	140
CASSA	0	0	0	2	0	0	2	0	0	0	0	0	4
HOLCIM	2	3	2	3	10	1	5	2	5	2	6	1	42
CLESA	6	8	17	25	22	19	25	26	23	30	16	11	228
DELSUR	20	19	24	22	48	32	30	51	57	35	30	7	375
EEO	19	6	29	34	26	55	39	51	57	22	20	26	384
DEUSEM	5	1	0	0	0	2	5	11	12	5	0	0	41
EDESAL	3	0	4	3	3	5	4	2	2	1	4	5	36
ETESAL	19	22	32	37	20	39	29	20	47	37	27	13	342
NEJAPA POWER	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	2
HANES	1	0	1	0	1	0	0	2	0	1	0	2	8
INGENIO EL ANGEL	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	2
UT	2	0	0	0	0	0	0	2	2	0	0	2	8
LA GEO	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	2	0	3
DUKE ENERGY	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
INE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1
TERMO PUERTO	1	0	0	0	0	0	1	0	0	3	0	0	5
GUATEMALA	0	2	1	2	4	1	0	4	9	16	32	7	78
HONDURAS	0	1	0	3	0	0	1	5	2	0	0	6	18
NICARAGUA	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	104	106
COSTA RICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PANAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EPR	4	4	2	6	5	6	3	2	2	0	0	0	34
CHAPARRASTIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	6
<b>TOTALES</b>	<b>93</b>	<b>73</b>	<b>127</b>	<b>150</b>	<b>159</b>	<b>180</b>	<b>167</b>	<b>211</b>	<b>243</b>	<b>163</b>	<b>153</b>	<b>205</b>	<b>1,924</b>

FUENTE: UT

**Gráfica 33. INTERRUPCIONES POR NIVEL DE VOLTAJE 2014**



**Gráfica 34. INTERRUPCIONES POR MOTIVO 2014**



**CUADRO 48: INDICES DE CALIDAD DEL SERVICIO TECNICO, 2014**

INDICES	TTIK URBANO	TTIK RURAL	FMIK URBANO	FMIK RURAL	SAIDI URBANO	SAIDI RURAL	SAIFI URBANO	SAIFI RURAL
LÍMITE ESTABLECIDO	10	24	5	12	14	24	7	12
<b>CAESS</b>								
ene-14	0.32	1.64	0.17	0.61	0.47	1.67	0.24	0.60
feb-14	0.70	2.64	0.54	1.03	1.06	2.60	0.61	1.01
mar-14	1.34	4.38	0.97	1.89	2.10	4.08	1.21	1.73
abr-14	1.89	6.94	1.27	2.51	2.93	6.54	1.60	2.34
may-14	2.53	10.25	1.58	3.51	4.09	9.64	2.09	3.29
jun-14	3.31	13.85	2.02	4.82	5.35	13.01	2.77	4.64
jul-14	4.42	18.03	2.58	5.97	6.74	16.92	3.40	5.73
ago-14	5.56	24.11	3.31	7.17	8.65	23.06	4.22	6.93
sep-14	6.14	31.78	3.61	8.32	9.53	30.60	4.65	8.08
oct-14	6.76	34.85	3.93	9.19	10.51	33.72	5.14	8.95
nov-14	7.27	38.03	4.16	9.90	11.30	36.77	5.51	9.67
dic-14	7.70	40.35	4.70	10.54	11.89	39.05	6.05	10.28
<b>DELSUR</b>								
ene-14	0.38	2.15	0.35	0.89	0.56	2.38	0.54	0.93
feb-14	0.83	3.54	1.11	1.60	1.33	3.80	1.20	1.60
mar-14	1.39	6.06	1.54	2.79	2.06	5.93	1.76	2.79
abr-14	2.22	10.99	2.48	4.62	3.32	10.27	2.83	4.52
may-14	3.16	14.79	3.48	6.58	5.07	14.81	3.99	6.54
jun-14	4.43	20.24	4.06	8.22	7.26	20.68	4.90	8.29
jul-14	5.57	26.37	4.64	9.97	9.34	28.03	5.72	10.37
ago-14	6.72	33.36	5.49	12.48	11.13	35.40	6.86	12.88
sep-14	7.33	38.16	5.98	14.40	12.30	41.17	7.64	15.06
oct-14	8.41	41.40	6.80	15.72	14.32	45.05	8.82	16.50
nov-14	9.65	43.99	7.74	17.29	16.65	47.82	10.10	18.09
dic-14	10.20	46.14	8.18	18.01	17.52	50.44	10.68	18.92
<b>AES CLESA</b>								
ene-14	0.41	0.89	0.15	0.38	0.47	0.94	0.19	0.40
feb-14	0.68	1.80	0.27	0.70	0.95	1.97	0.39	0.74
mar-14	1.42	4.78	0.49	1.64	2.52	3.65	0.81	1.28
abr-14	2.57	8.13	0.80	2.40	4.20	7.30	1.28	2.06
may-14	3.91	12.46	1.37	3.42	6.09	11.68	2.10	3.13
jun-14	5.19	17.39	1.79	4.66	7.78	16.72	2.71	4.43
jul-14	6.80	21.82	2.27	5.71	10.45	21.00	3.37	5.42
ago-14	7.90	27.59	2.73	6.87	12.19	26.83	4.04	6.53
sep-14	8.67	31.26	3.00	7.73	13.29	30.65	4.40	7.44
oct-14	9.66	34.87	3.31	8.85	14.47	34.15	4.83	8.53
nov-14	10.43	38.61	3.55	9.69	15.78	38.19	5.21	9.40
dic-14	10.94	39.82	3.76	10.23	16.49	39.51	5.48	9.99



**CUADRO 48: INDICES DE CALIDAD DEL SERVICIO TECNICO, 2014**

INDICES	TTIK URBANO	TTIK RURAL	FMIK URBANO	FMIK RURAL	SAIDI URBANO	SAIDI RURAL	SAIFI URBANO	SAIFI RURAL
LÍMITE ESTABLECIDO	10	24	5	12	14	24	7	12
<b>EEO</b>								
ene-14	0.30	2.45	0.21	0.59	0.55	2.42	0.29	0.56
feb-14	0.58	3.83	0.49	0.99	1.04	3.75	0.75	0.95
mar-14	0.85	6.01	0.63	1.65	1.49	5.87	0.96	1.60
abr-14	1.18	9.98	0.90	2.93	2.06	9.83	1.38	2.92
may-14	1.86	15.36	1.13	3.83	3.14	15.06	1.74	3.82
jun-14	2.78	25.01	1.43	5.45	4.51	24.70	2.14	5.43
jul-14	4.22	30.18	2.37	7.11	6.77	29.73	3.38	7.10
ago-14	4.79	42.14	2.62	9.25	7.67	40.95	3.77	9.20
sep-14	5.59	51.67	3.09	11.31	8.81	49.76	4.36	11.18
oct-14	6.35	55.98	3.35	12.26	9.96	53.87	4.68	12.12
nov-14	7.62	60.08	3.69	13.44	11.79	57.61	5.14	13.25
dic-14	8.07	62.23	3.85	14.07	12.57	59.65	5.42	13.87
<b>DEUSEM</b>								
ene-14	0.22	2.69	0.73	1.37	0.51	2.51	0.95	1.30
feb-14	0.26	3.51	0.74	1.56	0.61	3.30	0.99	1.47
mar-14	0.61	4.57	0.87	1.86	1.39	4.23	1.22	1.72
abr-14	1.44	7.56	1.84	3.11	2.53	7.11	2.53	2.97
may-14	1.92	10.07	2.08	3.85	3.29	9.40	2.86	3.67
jun-14	2.68	13.82	2.35	4.76	4.82	12.70	3.38	4.48
jul-14	4.14	19.69	2.47	6.33	7.53	18.42	3.65	5.95
ago-14	7.37	27.89	2.97	7.39	13.24	26.30	4.49	6.96
sep-14	8.14	33.92	3.14	8.26	14.49	31.55	4.71	7.74
oct-14	8.51	36.47	3.27	9.02	15.30	33.95	4.93	8.46
nov-14	8.63	37.83	3.30	9.36	15.55	35.34	4.99	8.79
dic-14	8.75	38.88	3.40	9.63	15.78	36.34	5.17	9.05
<b>EDESAL</b>								
ene-14	0.13	0.07	0.35	0.71	0.12	0.04	0.20	0.46
feb-14	0.39	4.10	0.61	1.19	0.29	3.69	0.37	0.84
mar-14	1.14	6.08	1.51	4.07	1.02	4.17	1.03	1.64
abr-14	2.05	7.74	2.25	4.48	2.07	4.50	1.80	1.89
may-14	3.04	9.13	2.91	5.81	2.78	5.56	2.60	2.93
jun-14	4.93	12.44	3.23	7.31	3.75	6.46	2.83	3.81
jul-14	6.42	13.17	3.90	7.99	5.42	6.49	3.55	3.83
ago-14	7.06	14.39	4.44	8.85	5.99	7.42	4.00	4.52
sep-14	8.18	16.80	5.19	10.18	7.03	9.94	4.73	6.32
oct-14	9.64	17.19	6.01	10.44	8.23	10.49	5.37	6.73
nov-14	9.96	17.43	6.56	11.12	8.40	10.62	5.65	7.23
dic-14	10.50	17.60	7.00	11.80	8.60	10.70	5.90	7.70

**CUADRO 48: INDICES DE CALIDAD DEL SERVICIO TECNICO, 2014**

INDICES	TTIK URBANO	TTIK RURAL	FMIK URBANO	FMIK RURAL	SAIDI URBANO	SAIDI RURAL	SAIFI URBANO	SAIFI RURAL
LÍMITE ESTABLECIDO	10	24	5	12	14	24	7	12
<b>B&amp;D, SERVICIOS TÉCNICOS</b>								
ene-14	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
feb-14	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
mar-14	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
abr-14	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
may-14	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
jun-14	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
jul-14	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
ago-14	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
sep-14	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
oct-14	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
nov-14	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
dic-14	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
<b>ABRUZZO</b>								
ene-14	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
feb-14	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
mar-14	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
abr-14	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
may-14	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
jun-14	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
jul-14	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
ago-14	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
sep-14	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
oct-14	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
nov-14	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
dic-14	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

**CUADRO 49: INDICES DE CALIDAD DEL PRODUCTO TECNICO, 2014**

EMPRESA	CAESS		DELSUR		AES CLESA		EEO		DEUSEM		EDESAL		B&D		ABRUZZO	
INDICADOR	FEB <sub>noper</sub> Urbano	FEB <sub>noper</sub> Rural	FEB <sub>noper</sub> Urbano	FEB <sub>noper</sub> Rural	FEB <sub>noper</sub> Urbano	FEB <sub>noper</sub> Rural	FEB <sub>noper</sub> Urbano	FEB <sub>noper</sub> Rural	FEB <sub>noper</sub> Urbano	FEB <sub>noper</sub> Rural	FEB <sub>noper</sub> Urbano	FEB <sub>noper</sub> Rural	FEB <sub>noper</sub> Urbano	FEB <sub>noper</sub> Rural	FEB <sub>noper</sub> Urbano	FEB <sub>noper</sub> Rural
LÍMITE ESTABLECIDO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
enero	2.28%	1.71%	4.64%	3.46%	0.01%	0.01%	6.54%	5.26%	6.54%	5.26%	99.26%	0.74%	0.05%	Nd	Nd	Nd
febrero	2.28%	1.75%	4.49%	3.28%	0.01%	0.01%	6.45%	4.77%	6.45%	4.77%	99.26%	0.74%	0.04%	Nd	Nd	Nd
marzo	1.90%	1.78%	4.60%	3.23%	0.01%	0.01%	6.20%	3.82%	6.20%	3.82%	99.27%	0.73%	0.04%	Nd	Nd	Nd
abril	1.89%	1.74%	5.08%	3.15%	0.01%	0.01%	5.45%	2.97%	5.45%	2.97%	99.61%	0.39%	0.04%	Nd	Nd	Nd
mayo	1.65%	1.90%	5.64%	2.78%	0.01%	0.01%	5.05%	2.55%	5.05%	2.55%	99.69%	0.31%	0.03%	Nd	Nd	Nd
junio	1.56%	1.96%	5.84%	2.86%	0.01%	0.01%	4.95%	2.29%	4.95%	2.29%	99.69%	0.31%	0.03%	Nd	Nd	Nd
julio	1.47%	1.80%	5.78%	2.91%	0.01%	0.01%	4.70%	2.09%	4.70%	2.09%	99.83%	0.17%	0.03%	Nd	Nd	Nd
agosto	1.57%	2.05%	5.47%	2.76%	0.01%	0.01%	4.29%	2.05%	4.29%	2.05%	99.89%	0.11%	0.03%	Nd	Nd	Nd
septiembre	2.00%	2.01%	5.62%	2.63%	0.02%	0.01%	3.91%	2.13%	3.91%	2.13%	99.89%	0.11%	0.03%	Nd	Nd	Nd
octubre	1.94%	2.00%	4.96%	2.76%	0.02%	0.01%	3.26%	1.97%	3.26%	1.97%	99.89%	0.11%	0.03%	Nd	Nd	Nd
noviembre	1.94%	1.94%	5.36%	2.43%	0.02%	0.01%	2.30%	1.83%	2.30%	1.83%	99.89%	0.11%	0.03%	Nd	Nd	Nd
diciembre	1.84%	2.00%	5.27%	2.59%	0.02%	0.01%	2.25%	1.60%	2.25%	1.60%	99.89%	0.11%	0.04%	Nd	Nd	Nd

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

**CUADRO 50: INDICES DE CALIDAD DEL SERVICIO COMERCIAL, 2014**

INDICES	COSE	COSE	COSE	IFE	IFE	IFE	IPE	PRA	PRUc	PRUi	PRUt	RCSU	RCSU	RCSU	TPA	USRE	USRE	USRE	RCUS
DENSIDAD	Alta	Media	Baja	Alta	Media	Baja	G	G	G	G	G	Alta	Media	Baja	G	Alta	Media	Baja	G
LÍMITE	97	97	95	2	3	5	3	95	2	3	3	97	97	95	10	97	97	95	98
<b>CAESS</b>																			
ene	99.65	100.00	100.00	0.05	0.04	0.05	0.04	100.80	0.15	0.66	0.04	100.00	100.00	100.00	1.84	90.30	87.29	89.98	100.00
feb	99.85	100.00	100.00	0.05	0.03	0.04	0.04	100.70	0.27	1.36	0.06	100.00	100.00	100.00	1.74	88.27	89.61	89.00	100.00
mar	99.80	100.00	100.00	0.05	0.13	0.39	0.04	99.09	0.40	2.37	0.12	100.00	100.00	99.94	1.60	86.95	87.16	85.96	100.00
abr	99.85	100.00	100.00	0.05	0.18	0.57	0.03	99.44	0.54	3.54	0.16	100.00	100.00	99.95	1.52	85.27	83.51	81.72	100.00
may	99.89	100.00	100.00	0.05	0.22	0.85	0.04	99.82	0.71	4.73	0.20	100.00	100.00	99.96	1.50	84.78	83.66	81.58	100.00
jun	99.91	100.00	99.71	0.05	0.24	1.08	0.04	99.58	0.88	5.96	0.25	99.96	100.00	99.93	1.48	84.05	84.30	80.95	100.00
jul	99.84	99.82	99.51	0.06	0.26	1.22	0.04	99.57	1.09	7.48	0.30	99.93	100.00	99.91	1.46	83.38	82.59	81.37	100.00
ago	99.85	99.73	99.52	0.06	0.28	1.20	0.03	99.52	1.33	9.17	0.34	99.94	99.93	99.91	1.47	81.54	80.50	80.80	100.00
sep	99.94	99.92	99.87	0.06	0.28	1.18	0.06	99.61	1.52	10.53	0.39	99.94	99.92	99.87	1.53	81.37	80.37	81.06	100.00
oct	99.75	99.73	99.46	0.06	0.28	1.17	0.07	99.92	1.72	11.45	0.43	99.95	99.90	99.87	1.59	81.21	80.52	81.53	100.00
nov	99.77	99.72	99.52	0.06	0.28	1.15	0.04	99.94	1.89	12.34	0.47	99.95	99.90	99.88	1.58	81.03	80.76	81.70	100.00
dic	99.79	99.74	99.49	0.06	0.28	1.14	0.04	99.90	2.04	13.15	0.50	99.95	99.89	99.88	1.56	81.36	81.20	82.27	100.00
<b>DELSUR</b>																			
ene	100.00	99.65	99.87	0.00	0.03	0.00	0.05	99.88	0.13	0.77	0.02	100.00	99.18	99.60	1.35	46.15	90.30	88.62	100.00
feb	100.00	100.00	99.86	0.00	0.03	0.00	0.04	99.75	0.12	0.54	0.02	100.00	99.54	99.78	1.50	100.00	94.98	97.22	100.00
mar	100.00	99.62	99.70	0.00	0.00	0.00	0.04	99.02	0.11	0.81	0.02	100.00	99.32	100.00	1.19	71.43	92.57	95.57	100.00
abr	100.00	98.47	100.00	0.00	0.00	0.00	0.05	98.98	0.12	1.15	0.02	100.00	100.00	99.87	0.95	100.00	88.94	88.95	100.00
may	100.00	97.53	98.98	0.00	0.00	0.00	0.05	99.30	0.14	1.32	0.03	100.00	99.49	99.88	1.14	75.00	88.91	88.11	100.00
jun	100.00	99.51	100.00	0.00	0.12	0.09	0.05	97.72	0.13	1.47	0.02	100.00	99.76	99.77	1.01	76.47	80.51	85.55	100.00
jul	100.00	100.00	99.85	0.00	0.09	0.06	0.06	99.73	0.14	1.81	0.01	100.00	99.82	99.64	1.19	53.85	76.97	83.91	100.00
ago	100.00	98.94	99.25	0.00	0.00	0.05	0.05	99.66	0.14	1.78	0.02	100.00	100.00	99.65	0.99	82.86	78.15	76.59	100.00
sep	100.00	98.60	99.61	0.00	0.00	0.05	0.05	99.69	0.14	1.36	0.02	100.00	100.00	99.65	1.20	61.11	85.98	89.85	100.00
oct	100.00	99.26	99.83	0.00	0.00	0.05	0.05	99.81	0.12	1.12	0.02	100.00	99.85	99.62	1.41	90.91	89.69	86.80	100.00
nov	100.00	97.81	99.00	0.00	0.00	0.06	0.06	99.24	0.12	0.98	0.03	100.00	99.56	99.51	1.25	70.00	77.32	82.95	100.00
dic	100.00	98.09	99.73	0.00	0.08	0.05	0.05	99.89	0.09	0.61	0.03	100.00	99.76	99.43	1.12	100.00	89.13	92.64	100.00

**CUADRO 50: INDICES DE CALIDAD DEL SERVICIO COMERCIAL, 2014**

INDICES	COSE	COSE	COSE	IFE	IFE	IFE	IPE	PRA	PRUc	PRUi	PRUt	RCSU	RCSU	RCSU	TPA	USRE	USRE	USRE	RCUS
DENSIDAD	Alta	Media	Baja	Alta	Media	Baja	G	G	G	G	G	Alta	Media	Baja	G	Alta	Media	Baja	G
LÍMITE	97	97	95	2	3	5	3	95	2	3	3	97	97	95	10	97	97	95	98
<b>AES CLESA</b>																			
ene	99.21	100.00	100.00	0.05	0.07	0.07	0.02	99.61	0.11	0.77	0.05	80.51	89.66	93.86	1.53	80.51	89.66	93.86	100.00
feb	99.60	100.00	100.00	0.05	0.13	0.06	0.01	101.80	0.20	1.32	0.09	100.00	99.79	99.45	1.57	84.51	91.02	94.74	100.00
mar	99.72	100.00	99.87	0.05	0.10	0.06	0.02	99.91	0.29	2.00	0.14	100.00	99.48	99.37	1.63	84.42	91.31	94.51	100.00
abr	99.78	100.00	99.91	0.05	0.09	0.07	0.01	99.18	0.42	3.84	0.20	99.79	99.55	99.34	1.44	83.35	80.63	87.18	100.00
may	99.63	100.00	99.83	0.06	0.09	0.07	0.03	99.65	0.56	5.60	0.26	99.07	99.53	99.08	1.37	81.32	78.43	87.02	100.00
jun	98.72	100.00	99.81	0.06	0.09	0.10	0.03	99.66	0.69	7.36	0.32	98.64	99.58	99.13	1.35	79.91	78.91	86.01	100.00
jul	98.89	100.00	99.81	0.26	0.09	0.13	0.03	99.66	0.83	9.12	0.38	98.61	99.56	99.03	1.34	80.36	76.22	85.52	100.00
ago	98.98	99.92	99.83	0.24	0.09	0.15	0.03	99.55	0.99	11.18	0.45	98.73	99.62	99.09	1.31	79.06	76.61	85.00	100.00
sep	99.07	99.92	99.80	0.22	0.10	0.15	0.03	99.81	1.12	12.74	0.51	98.67	99.64	99.09	1.38	77.76	76.30	84.79	100.00
oct	99.15	98.96	99.32	0.21	0.12	0.19	0.03	99.87	1.27	14.00	0.56	98.22	99.67	99.03	1.40	77.44	76.56	85.26	100.00
nov	99.25	98.89	99.30	0.20	0.12	0.22	0.03	99.82	1.41	15.33	0.61	97.91	99.65	99.17	1.39	76.60	75.73	84.76	100.00
dic	99.29	98.19	99.28	0.19	0.12	0.23	0.03	99.77	1.57	16.04	0.66	97.10	99.66	99.17	1.39	77.00	75.98	84.99	100.00
<b>EEO</b>																			
ene	98.48	96.30	99.48	0.03	0.01	0.01	0.05	101.40	0.18	1.45	0.05	100.00	97.05	95.60	1.29	82.21	62.26	87.72	100.00
feb	99.31	94.74	98.98	0.04	0.01	0.02	0.00	102.00	0.31	2.39	0.07	99.64	93.18	96.87	1.37	82.82	75.82	89.14	100.00
mar	99.58	96.77	99.18	0.03	0.01	0.02	0.04	100.60	0.48	3.49	0.11	99.72	94.23	97.72	1.30	80.81	74.91	89.04	100.00
abr	99.70	97.37	99.41	0.02	0.01	0.11	0.04	99.57	0.67	5.03	0.15	99.77	95.71	98.23	1.22	79.23	75.00	87.19	100.00
may	99.77	97.42	99.58	0.03	0.01	0.12	0.05	100.30	0.90	7.37	0.20	99.79	96.59	98.54	1.16	77.24	73.75	85.37	100.00
jun	99.82	97.96	99.62	0.12	0.01	0.15	0.06	99.88	1.12	10.38	0.25	99.81	96.87	98.65	1.10	75.55	73.14	82.19	100.00
jul	99.69	98.30	99.64	0.11	0.01	0.19	0.07	100.10	1.33	12.65	0.30	99.10	97.29	98.78	1.16	69.77	70.14	82.15	100.00
ago	99.85	99.73	99.52	0.06	0.28	1.20	0.06	99.87	1.60	16.16	0.35	99.94	99.93	99.91	1.15	81.54	80.50	80.80	100.00
sep	99.63	98.80	99.73	0.09	0.01	0.19	0.07	99.94	1.79	19.41	0.41	98.82	97.77	99.15	1.18	69.27	68.11	79.26	100.00
oct	99.67	98.92	99.74	0.09	0.01	0.20	0.05	100.10	1.99	21.43	0.45	98.99	98.13	99.26	1.35	69.19	68.40	79.21	100.00
nov	99.69	99.00	99.76	0.08	0.02	0.22	0.04	100.03	2.14	23.02	0.49	98.84	98.93	99.36	1.22	70.05	69.30	79.60	100.00
dic	99.72	99.07	99.78	0.08	0.02	0.20	0.06	100.13	2.33	24.36	0.53	99.03	99.09	99.45	1.23	69.89	69.60	79.98	100.00

**CUADRO 50: INDICES DE CALIDAD DEL SERVICIO COMERCIAL, 2014**

INDICES	COSE	COSE	COSE	IFE	IFE	IFE	IPE	PRA	PRUc	PRUi	PRUt	RCSU	RCSU	RCSU	TPA	USRE	USRE	USRE	RCUS
DENSIDAD	Alta	Media	Baja	Alta	Media	Baja	G	G	G	G	G	Alta	Media	Baja	G	Alta	Media	Baja	G
LÍMITE	97	97	95	2	3	5	3	95	2	3	3	97	97	95	10	97	97	95	98
<b>DEUSEM</b>																			
ene	100.00	Nd	100.00	0.00	Nd	4.69	0.01	103.00	0.09	1.63	0.03	100.00	Nd	100.00	1.29	64.04	Nd	88.56	100.00
feb	100.00	Nd	100.00	0.01	Nd	2.66	0.02	101.80	0.19	2.15	0.05	100.00	Nd	100.00	1.31	69.03	Nd	88.94	100.00
mar	100.00	Nd	100.00	0.01	Nd	2.66	0.02	100.80	0.26	3.12	0.09	100.00	Nd	100.00	1.21	70.11	Nd	88.49	100.00
abr	100.00	Nd	100.00	0.01	Nd	1.77	0.01	100.57	0.33	4.39	0.12	100.00	Nd	100.00	1.13	71.15	Nd	87.37	100.00
may	100.00	Nd	100.00	0.58	Nd	1.34	0.03	100.70	0.43	5.63	0.14	99.42	Nd	100.00	1.13	72.48	Nd	87.01	100.00
jun	100.00	Nd	100.00	0.58	Nd	1.07	0.02	99.89	0.57	7.64	0.18	99.51	Nd	100.00	1.09	72.73	Nd	83.97	100.00
jul	100.00	Nd	100.00	0.58	Nd	0.89	0.03	99.93	0.70	10.04	0.23	99.59	Nd	100.00	1.17	65.81	Nd	80.36	100.00
ago	99.23	Nd	100.00	1.54	Nd	0.78	0.03	99.68	0.82	13.52	0.29	99.64	Nd	100.00	1.15	65.87	Nd	77.92	100.00
sep	99.30	Nd	100.00	1.54	Nd	0.78	0.03	99.74	0.94	16.01	0.34	99.68	Nd	99.94	1.22	65.67	Nd	76.86	100.00
oct	99.38	Nd	100.00	1.23	Nd	0.75	0.03	100.20	1.08	17.44	0.40	99.72	Nd	99.89	1.23	64.49	Nd	77.29	100.00
nov	98.84	Nd	100.00	1.03	Nd	0.88	0.02	100.18	1.16	18.32	0.44	99.76	Nd	99.90	1.36	64.55	Nd	77.39	100.00
dic	98.91	Nd	99.95	0.95	Nd	0.87	0.03	100.12	1.30	19.03	0.46	99.68	Nd	99.83	1.35	64.68	Nd	77.84	100.00
<b>EDESAL</b>																			
ene	83.00	100.00	99.00	0.00	0.00	0.00	0.00	90.00	0.29	0.08	0.02	100.00	100.00	99.00	6.94	100.00	100.00	100.00	100.00
feb	89.00	100.00	99.00	0.00	0.00	0.00	0.00	95.00	0.41	0.17	0.05	100.00	100.00	99.00	5.96	100.00	100.00	100.00	100.00
mar	92.00	100.00	100.00	0.00	0.00	0.00	0.00	92.00	0.78	0.40	0.07	100.00	100.00	99.00	5.15	100.00	100.00	100.00	100.00
abr	94.00	100.00	100.00	0.00	0.00	0.00	0.00	95.00	1.24	0.62	0.12	100.00	100.00	99.00	4.87	100.00	100.00	100.00	100.00
may	95.00	96.00	100.00	0.00	0.00	0.00	0.00	96.00	1.89	0.90	0.14	100.00	100.00	99.00	5.15	96.00	100.00	100.00	100.00
jun	96.00	98.00	100.00	0.00	0.00	0.00	0.00	94.00	1.90	1.09	0.17	100.00	100.00	99.00	4.89	93.00	94.00	100.00	100.00
jul	97.00	99.00	100.00	0.00	0.00	0.00	0.00	100.00	1.92	1.29	0.23	100.00	100.00	99.00	4.62	89.00	95.00	100.00	100.00
ago	97.00	99.00	100.00	0.00	0.00	0.00	0.00	100.00	2.11	1.57	0.27	100.00	100.00	99.00	4.23	90.00	96.00	100.00	100.00
sep	97.00	99.00	100.00	0.00	0.00	0.00	0.00	100.00	2.19	1.90	0.29	100.00	100.00	99.00	3.95	92.00	93.00	100.00	100.00
oct	98.00	99.00	100.00	0.00	0.00	0.00	0.00	100.00	2.29	2.07	0.31	100.00	100.00	99.00	3.81	92.00	94.00	100.00	100.00
nov	98.00	99.00	100.00	0.00	0.00	0.00	0.00	100.00	2.35	2.13	0.32	100.00	100.00	99.00	3.72	92.00	94.00	100.00	100.00
dic	98.00	99.00	100.00	0.00	0.00	0.00	0.00	99.71	2.40	2.19	0.33	100.00	100.00	99.00	3.60	92.00	94.00	100.00	100.00

**CUADRO 50: INDICES DE CALIDAD DEL SERVICIO COMERCIAL, 2014**

INDICES	COSE	COSE	COSE	IFE	IFE	IFE	IPE	PRA	PRUc	PRUi	PRUt	RCSU	RCSU	RCSU	TPA	USRE	USRE	USRE	RCUS
DENSIDAD	Alta	Media	Baja	Alta	Media	Baja	G	G	G	G	G	Alta	Media	Baja	G	Alta	Media	Baja	G
LÍMITE	97	97	95	2	3	5	3	95	2	3	3	97	97	95	10	97	97	95	98
<b>B&amp;D, SERVICIOS TÉCNICOS</b>																			
ene	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
feb	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
mar	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
abr	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
may	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
jun	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
jul	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
ago	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
sep	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
oct	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
nov	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
dic	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	0.90	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
<b>ABRUZZO</b>																			
ene	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	0.00	0.00	0.00	0.00	Nd
feb	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	0.00	0.00	0.00	0.00	Nd
mar	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Nd	nd	Nd	Nd	Nd	0.00	0.00	0.00	0.00	Nd
abr	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	0.00	0.00	0.00	0.00	Nd
may	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	0.00	0.00	0.00	0.00	Nd
jun	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	0.00	0.00	0.00	0.00	Nd
jul	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	0.00	0.00	0.00	0.00	Nd
ago	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	0.00	0.00	0.00	0.00	Nd
sep	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	0.00	0.00	0.00	0.00	Nd
oct	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	0.00	0.00	0.00	0.00	Nd
nov	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	0.00	0.00	0.00	0.00	Nd
dic	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	0.00	0.00	0.00	0.00	Nd

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

CUADRO 51. POTENCIA ELÉCTRICA CONTRATADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2014  
(kW)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
<b>CAESS</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	16,869	16,821	16,834	16,934	17,065	17,271	17,491	17,616	17,562	17,701	17,703	17,714	207,583
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	3,365	3,464	3,465	3,405	3,405	3,354	4,487	4,587	4,587	4,587	4,587	4,587	47,881
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>20,235</b>	<b>20,285</b>	<b>20,299</b>	<b>20,339</b>	<b>20,470</b>	<b>20,626</b>	<b>21,978</b>	<b>22,203</b>	<b>22,149</b>	<b>22,288</b>	<b>22,290</b>	<b>22,301</b>	<b>255,464</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
I-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	37,097	37,165	37,278	37,532	37,573	37,726	37,947	38,078	38,282	38,347	38,537	38,501	454,062
II-GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	198,473	198,802	199,979	200,186	201,106	201,211	202,543	202,665	202,893	203,205	203,631	203,691	2,418,384
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>235,571</b>	<b>235,967</b>	<b>237,256</b>	<b>237,717</b>	<b>238,679</b>	<b>238,937</b>	<b>240,490</b>	<b>240,743</b>	<b>241,175</b>	<b>241,552</b>	<b>242,168</b>	<b>242,192</b>	<b>2,872,447</b>
<b>TOTAL POTENCIA CONTRATADA CAESS</b>	<b>255,805</b>	<b>256,252</b>	<b>257,556</b>	<b>258,056</b>	<b>259,149</b>	<b>259,562</b>	<b>262,468</b>	<b>262,946</b>	<b>263,324</b>	<b>263,840</b>	<b>264,459</b>	<b>264,494</b>	<b>3,127,910</b>
<b>DELSUR</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	8,590	8,609	8,507	8,442	8,561	8,520	8,498	8,562	8,502	8,563	8,510	8,575	102,435
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	187	187	187	187	187	187	187	187	187	187	187	187	2,244
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>8,777</b>	<b>8,796</b>	<b>8,694</b>	<b>8,629</b>	<b>8,748</b>	<b>8,707</b>	<b>8,685</b>	<b>8,749</b>	<b>8,689</b>	<b>8,750</b>	<b>8,697</b>	<b>8,762</b>	<b>104,679</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
I-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	44,917	44,994	45,143	45,289	45,352	45,532	45,739	45,666	45,732	45,689	45,813	45,803	545,669
II-GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	173,075	173,684	173,741	175,996	176,903	178,018	178,198	178,664	178,386	178,500	178,838	179,159	2,123,167
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>217,992</b>	<b>218,678</b>	<b>218,884</b>	<b>221,285</b>	<b>222,255</b>	<b>223,550</b>	<b>223,937</b>	<b>224,330</b>	<b>224,118</b>	<b>224,189</b>	<b>224,651</b>	<b>224,962</b>	<b>2,668,836</b>
<b>TOTAL POTENCIA CONTRATADA DELSUR</b>	<b>226,769</b>	<b>227,474</b>	<b>227,578</b>	<b>229,914</b>	<b>231,003</b>	<b>232,257</b>	<b>232,622</b>	<b>233,079</b>	<b>232,807</b>	<b>232,939</b>	<b>233,348</b>	<b>233,724</b>	<b>2,773,515</b>
<b>AES-CLESA</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	2,695	2,695	2,720	2,720	2,753	2,773	2,784	2,772	2,772	2,772	2,761	2,761	32,975
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	1,836
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>2,848</b>	<b>2,848</b>	<b>2,873</b>	<b>2,873</b>	<b>2,906</b>	<b>2,926</b>	<b>2,937</b>	<b>2,925</b>	<b>2,925</b>	<b>2,925</b>	<b>2,914</b>	<b>2,914</b>	<b>34,811</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
I-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	28,142	28,184	28,403	28,536	28,604	28,708	28,734	28,779	28,911	29,031	29,179	29,253	344,464
II-GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	79,556	79,561	79,752	79,752	80,099	81,379	81,379	81,888	81,868	81,488	81,757	82,542	971,020
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>107,698</b>	<b>107,745</b>	<b>108,155</b>	<b>108,288</b>	<b>108,703</b>	<b>110,087</b>	<b>110,113</b>	<b>110,667</b>	<b>110,778</b>	<b>110,518</b>	<b>110,936</b>	<b>111,795</b>	<b>1,315,484</b>
<b>TOTAL POTENCIA CONTRATADA AES CLESA</b>	<b>110,546</b>	<b>110,593</b>	<b>111,027</b>	<b>111,160</b>	<b>111,609</b>	<b>113,013</b>	<b>113,050</b>	<b>113,592</b>	<b>113,703</b>	<b>113,443</b>	<b>113,850</b>	<b>114,709</b>	<b>1,350,296</b>
<b>EEO</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	1,779	1,755	1,757	1,735	1,735	1,724	1,774	1,774	1,762	1,763	1,789	1,771	21,115
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	244	243	244	244	244	244	244	244	244	244	244	244	2,923
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>2,022</b>	<b>1,998</b>	<b>2,000</b>	<b>1,978</b>	<b>1,978</b>	<b>1,967</b>	<b>2,017</b>	<b>2,017</b>	<b>2,005</b>	<b>2,006</b>	<b>2,032</b>	<b>2,014</b>	<b>24,038</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
I-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	13,623	13,633	13,618	13,656	13,755	13,770	13,816	13,887	13,944	14,081	14,099	14,085	165,966
II-GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	23,323	23,290	23,301	23,407	23,940	23,940	23,991	24,111	24,111	24,386	24,503	24,563	286,868
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>36,946</b>	<b>36,923</b>	<b>36,919</b>	<b>37,063</b>	<b>37,695</b>	<b>37,710</b>	<b>37,807</b>	<b>37,998</b>	<b>38,055</b>	<b>38,467</b>	<b>38,602</b>	<b>38,648</b>	<b>452,834</b>
<b>TOTAL POTENCIA CONTRATADA EEO</b>	<b>38,969</b>	<b>38,921</b>	<b>38,919</b>	<b>39,042</b>	<b>39,673</b>	<b>39,677</b>	<b>39,824</b>	<b>40,016</b>	<b>40,061</b>	<b>40,473</b>	<b>40,635</b>	<b>40,662</b>	<b>476,871</b>



**CUADRO 51. POTENCIA ELÉCTRICA CONTRATADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2014**  
(kW)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
<b>DEUSEM</b>													
	<b>BAJA TENSION</b>												
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	309	309	309	309	309	309	309	309	309	309	298	309	3,697
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	612
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>360</b>	<b>360</b>	<b>360</b>	<b>360</b>	<b>360</b>	<b>360</b>	<b>360</b>	<b>360</b>	<b>360</b>	<b>360</b>	<b>349</b>	<b>360</b>	<b>4,309</b>
	<b>MEDIA TENSION</b>												
I-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	2,575	2,580	2,597	2,597	2,597	2,608	2,608	2,608	2,628	2,628	2,628	2,639	31,291
II-GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	4,752	4,800	4,803	4,803	4,803	4,854	4,854	4,854	4,854	4,956	5,007	5,058	58,394
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>7,326</b>	<b>7,380</b>	<b>7,399</b>	<b>7,399</b>	<b>7,399</b>	<b>7,461</b>	<b>7,461</b>	<b>7,461</b>	<b>7,481</b>	<b>7,583</b>	<b>7,634</b>	<b>7,696</b>	<b>89,685</b>
<b>TOTAL POTENCIA CONTRATADA DEUSEM</b>	<b>7,686</b>	<b>7,740</b>	<b>7,759</b>	<b>7,759</b>	<b>7,759</b>	<b>7,821</b>	<b>7,821</b>	<b>7,821</b>	<b>7,841</b>	<b>7,943</b>	<b>7,983</b>	<b>8,056</b>	<b>93,994</b>
<b>EDESAL</b>													
	<b>BAJA TENSION</b>												
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	21	21	21	21	21	21	71	71	71	71	71	71	552
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	2,688
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>245</b>	<b>245</b>	<b>245</b>	<b>245</b>	<b>245</b>	<b>245</b>	<b>295</b>	<b>295</b>	<b>295</b>	<b>295</b>	<b>295</b>	<b>295</b>	<b>3,240</b>
	<b>MEDIA TENSION</b>												
I-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	334	271	271	271	321	331	412	412	412	412	412	362	4,221
II-GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	2,434	2,434	2,434	2,434	3,634	3,685	3,735	3,735	3,735	3,735	3,735	3,888	39,618
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>2,768</b>	<b>2,705</b>	<b>2,705</b>	<b>2,705</b>	<b>3,955</b>	<b>4,016</b>	<b>4,147</b>	<b>4,147</b>	<b>4,147</b>	<b>4,147</b>	<b>4,147</b>	<b>4,250</b>	<b>43,839</b>
<b>TOTAL POTENCIA CONTRATADA EDESAL</b>	<b>3,013</b>	<b>2,950</b>	<b>2,950</b>	<b>2,950</b>	<b>4,200</b>	<b>4,261</b>	<b>4,442</b>	<b>4,442</b>	<b>4,442</b>	<b>4,442</b>	<b>4,442</b>	<b>4,545</b>	<b>47,079</b>
<b>B&amp;D, SERVICIOS TÉCNICOS</b>													
	<b>BAJA TENSION</b>												
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )							0	0	0	0	0	0	0
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)													0
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	<b>MEDIA TENSION</b>												
I-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
II-GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>TOTAL POTENCIA CONTRATADA B&amp;D</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>ABRUZZO</b>													
	<b>BAJA TENSION</b>												
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	0	0	0	0	0								2
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	0	0	0	0	0								1
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3</b>
	<b>MEDIA TENSION</b>												
I-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )													0
II-GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)													0
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>TOTAL POTENCIA CONTRATADA ABRUZZO</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3</b>

Fuente: Empresas Distribuidoras

CUADRO 52. POTENCIA ELÉCTRICA REGISTRADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2014  
(kW)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
<b>CAESS</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	16,833	16,815	17,469	17,985	17,841	17,656	17,150	18,452	17,903	17,605	17,221	17,266	210,196
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	1,599	1,644	1,673	1,802	1,788	1,771	1,736	2,148	2,246	2,312	2,174	2,190	23,082
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>18,432</b>	<b>18,459</b>	<b>19,142</b>	<b>19,787</b>	<b>19,629</b>	<b>19,427</b>	<b>18,885</b>	<b>20,600</b>	<b>20,149</b>	<b>19,917</b>	<b>19,395</b>	<b>19,456</b>	<b>233,278</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
I-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	38,678	39,090	40,428	41,616	41,567	41,261	39,506	42,276	41,768	41,072	40,349	39,862	487,474
II-GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	243,683	248,716	253,000	259,678	261,172	257,596	235,177	263,671	256,169	258,470	249,055	247,549	3,033,935
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>282,362</b>	<b>287,806</b>	<b>293,428</b>	<b>301,294</b>	<b>302,739</b>	<b>298,857</b>	<b>274,683</b>	<b>305,947</b>	<b>297,937</b>	<b>299,542</b>	<b>289,404</b>	<b>287,411</b>	<b>3,521,409</b>
<b>TOTAL POTENCIA REGISTRADA CAESS</b>	<b>300,794</b>	<b>306,265</b>	<b>312,570</b>	<b>321,081</b>	<b>322,368</b>	<b>318,284</b>	<b>293,568</b>	<b>326,547</b>	<b>318,086</b>	<b>319,459</b>	<b>308,799</b>	<b>306,866</b>	<b>3,754,687</b>
<b>DELSUR</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	6,158	6,210	6,416	6,484	6,522	6,346	6,359	6,580	6,347	6,308	6,166	6,279	76,175
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	36	44	46	50	51	51	49	48	48	57	52	48	580
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>6,194</b>	<b>6,254</b>	<b>6,462</b>	<b>6,534</b>	<b>6,573</b>	<b>6,397</b>	<b>6,408</b>	<b>6,628</b>	<b>6,395</b>	<b>6,365</b>	<b>6,218</b>	<b>6,327</b>	<b>76,755</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
I-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	34,064	34,443	35,602	36,732	36,664	36,106	36,346	37,204	36,221	35,732	35,298	35,138	429,550
II-GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	187,461	188,896	191,100	193,982	192,408	189,722	191,521	188,263	168,770	188,602	168,026	166,967	2,215,718
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>221,525</b>	<b>223,339</b>	<b>226,702</b>	<b>230,714</b>	<b>229,072</b>	<b>225,828</b>	<b>227,867</b>	<b>225,467</b>	<b>204,991</b>	<b>224,334</b>	<b>203,324</b>	<b>202,105</b>	<b>2,645,268</b>
<b>TOTAL POTENCIA REGISTRADA DELSUR</b>	<b>227,719</b>	<b>229,593</b>	<b>233,164</b>	<b>237,248</b>	<b>235,645</b>	<b>232,225</b>	<b>234,275</b>	<b>232,095</b>	<b>211,386</b>	<b>230,699</b>	<b>209,542</b>	<b>208,432</b>	<b>2,722,023</b>
<b>AES-CLESA</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	2,773	2,697	2,846	2,903	2,880	2,829	2,871	2,920	2,849	2,820	2,800	2,783	33,972
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	172	167	175	190	183	189	184	186	181	172	180	255	2,235
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>2,945</b>	<b>2,864</b>	<b>3,020</b>	<b>3,093</b>	<b>3,063</b>	<b>3,019</b>	<b>3,056</b>	<b>3,106</b>	<b>3,030</b>	<b>2,993</b>	<b>2,981</b>	<b>3,038</b>	<b>36,207</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
I-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	23,818	24,479	25,490	26,277	26,065	25,410	25,292	25,922	25,206	24,979	24,607	24,670	302,213
II-GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	83,083	85,780	86,848	87,145	87,219	87,492	85,790	85,874	84,649	84,731	85,292	88,803	1,032,705
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>106,901</b>	<b>110,259</b>	<b>112,337</b>	<b>113,422</b>	<b>113,284</b>	<b>112,902</b>	<b>111,081</b>	<b>111,796</b>	<b>109,854</b>	<b>109,711</b>	<b>109,899</b>	<b>113,473</b>	<b>1,334,919</b>
<b>TOTAL POTENCIA REGISTRADA AES CLESA</b>	<b>109,845</b>	<b>113,123</b>	<b>115,357</b>	<b>116,515</b>	<b>116,347</b>	<b>115,920</b>	<b>114,137</b>	<b>114,903</b>	<b>112,884</b>	<b>112,703</b>	<b>112,879</b>	<b>116,511</b>	<b>1,371,125</b>
<b>EEO</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	1,881	1,922	1,939	2,021	2,026	1,992	1,976	2,064	2,008	1,946	1,943	1,899	23,617
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	250	289	299	332	626	291	282	281	251	253	251	257	3,662
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>2,131</b>	<b>2,211</b>	<b>2,238</b>	<b>2,353</b>	<b>2,652</b>	<b>2,282</b>	<b>2,258</b>	<b>2,346</b>	<b>2,259</b>	<b>2,199</b>	<b>2,195</b>	<b>2,156</b>	<b>27,279</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
I-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	16,627	17,487	18,151	18,624	18,857	18,275	18,106	18,952	18,143	17,715	17,534	17,604	216,073
II-GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	29,658	29,752	30,266	30,820	31,367	30,835	30,165	30,842	30,049	29,144	29,950	30,299	363,147
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>46,285</b>	<b>47,239</b>	<b>48,417</b>	<b>49,443</b>	<b>50,225</b>	<b>49,110</b>	<b>48,270</b>	<b>49,794</b>	<b>48,192</b>	<b>46,859</b>	<b>47,484</b>	<b>47,903</b>	<b>579,220</b>
<b>TOTAL POTENCIA REGISTRADA EEO</b>	<b>48,415</b>	<b>49,450</b>	<b>50,655</b>	<b>51,796</b>	<b>52,877</b>	<b>51,392</b>	<b>50,529</b>	<b>52,139</b>	<b>50,451</b>	<b>49,057</b>	<b>49,678</b>	<b>50,060</b>	<b>606,499</b>

**CUADRO 52. POTENCIA ELÉCTRICA REGISTRADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2014  
(kW)**

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
<b>DEUSEM</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	433	451	477	484	481	486	483	507	464	463	456	450	5,635
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	35	52	58	56	53	52	50	54	53	53	50	37	603
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>467</b>	<b>503</b>	<b>535</b>	<b>541</b>	<b>534</b>	<b>537</b>	<b>533</b>	<b>561</b>	<b>517</b>	<b>516</b>	<b>506</b>	<b>486</b>	<b>6,238</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
I-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	3,698	3,935	4,063	4,167	4,220	4,113	4,153	4,174	4,300	4,001	3,904	3,853	48,580
II-GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	4,801	4,869	5,089	5,104	5,179	5,077	5,118	5,285	5,150	5,111	4,997	5,416	61,195
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>8,499</b>	<b>8,803</b>	<b>9,152</b>	<b>9,271</b>	<b>9,399</b>	<b>9,271</b>	<b>9,271</b>	<b>9,459</b>	<b>9,450</b>	<b>9,112</b>	<b>8,901</b>	<b>9,269</b>	<b>109,775</b>
<b>TOTAL POTENCIA REGISTRADA DEUSEM</b>	<b>8,967</b>	<b>9,306</b>	<b>9,687</b>	<b>9,812</b>	<b>9,934</b>	<b>9,727</b>	<b>9,804</b>	<b>10,020</b>	<b>9,967</b>	<b>9,628</b>	<b>9,407</b>	<b>9,755</b>	<b>116,013</b>
<b>EDESAL</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	30	28	31	31	32	23	63	64	59	57	64	56	540
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	59	61	64	67	67	66	69	69	71	62	70	63	788
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>89</b>	<b>89</b>	<b>95</b>	<b>98</b>	<b>100</b>	<b>89</b>	<b>132</b>	<b>133</b>	<b>131</b>	<b>120</b>	<b>133</b>	<b>119</b>	<b>1,328</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
I-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	249	232	227	236	269	443	401	472	474	474	486	507	4,469
II-GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	11,463	11,569	12,047	12,027	12,032	11,993	12,338	12,274	12,320	13,591	13,000	13,306	147,960
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>11,712</b>	<b>11,801</b>	<b>12,274</b>	<b>12,263</b>	<b>12,301</b>	<b>12,436</b>	<b>12,739</b>	<b>12,746</b>	<b>12,794</b>	<b>14,065</b>	<b>13,486</b>	<b>13,813</b>	<b>152,429</b>
<b>TOTAL POTENCIA REGISTRADA EDESAL</b>	<b>11,801</b>	<b>11,890</b>	<b>12,369</b>	<b>12,361</b>	<b>12,400</b>	<b>12,525</b>	<b>12,871</b>	<b>12,879</b>	<b>12,924</b>	<b>14,185</b>	<b>13,619</b>	<b>13,932</b>	<b>153,757</b>
<b>B&amp;D, SERVICIOS TÉCNICOS</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )													0
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)													0
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
I-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
II-GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	5,151	4,934	5,167	4,920	4,823	5,265	1,990	5,477	5,349	5,476	5,519	5,367	59,440
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>5,151</b>	<b>4,934</b>	<b>5,167</b>	<b>4,920</b>	<b>4,823</b>	<b>5,265</b>	<b>1,990</b>	<b>5,477</b>	<b>5,349</b>	<b>5,476</b>	<b>5,519</b>	<b>5,367</b>	<b>59,440</b>
<b>TOTAL POTENCIA REGISTRADA B&amp;D</b>	<b>5,151</b>	<b>4,934</b>	<b>5,167</b>	<b>4,920</b>	<b>4,823</b>	<b>5,265</b>	<b>1,990</b>	<b>5,477</b>	<b>5,349</b>	<b>5,476</b>	<b>5,519</b>	<b>5,367</b>	<b>59,440</b>
<b>ABRUZZO</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )													0
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)													0
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
I-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )													0
II-GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)													0
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>TOTAL POTENCIA REGISTRADA ABRUZZO</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Fuente: Empresas Distribuidoras

**CUADRO 53. POTENCIA ELÉCTRICA FACTURADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2014**  
(kW)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
<b>CAESS</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	16,881	16,898	17,512	18,002	17,871	17,672	17,890	18,488	17,950	17,598	17,208	17,216	211,187
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	1,599	1,644	1,690	1,802	1,788	1,771	1,910	2,148	2,246	2,312	2,174	2,190	23,274
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>18,480</b>	<b>18,542</b>	<b>19,202</b>	<b>19,804</b>	<b>19,659</b>	<b>19,443</b>	<b>19,799</b>	<b>20,637</b>	<b>20,196</b>	<b>19,910</b>	<b>19,382</b>	<b>19,406</b>	<b>234,460</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
I-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	40,149	40,417	41,890	42,926	42,846	42,496	42,312	43,380	42,713	42,046	41,293	40,827	503,294
II-GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	243,605	249,276	252,587	259,720	264,511	257,697	256,144	263,917	256,134	253,490	249,091	248,498	3,054,672
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>283,755</b>	<b>289,693</b>	<b>294,477</b>	<b>302,647</b>	<b>307,357</b>	<b>300,193</b>	<b>298,457</b>	<b>307,296</b>	<b>298,847</b>	<b>295,535</b>	<b>290,384</b>	<b>289,325</b>	<b>3,557,966</b>
<b>TOTAL POTENCIA REGISTRADA DISTRIBUIDORA</b>	<b>302,235</b>	<b>308,235</b>	<b>313,679</b>	<b>322,450</b>	<b>327,016</b>	<b>319,636</b>	<b>318,256</b>	<b>327,933</b>	<b>319,044</b>	<b>315,445</b>	<b>309,766</b>	<b>308,731</b>	<b>3,792,426</b>
<b>DELSUR</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	6,158	6,210	6,416	6,484	6,536	6,346	6,359	6,580	6,347	6,308	6,166	6,279	76,189
GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	36	44	46	50	51	51	49	48	48	57	52	48	580
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>6,194</b>	<b>6,254</b>	<b>6,462</b>	<b>6,534</b>	<b>6,587</b>	<b>6,397</b>	<b>6,408</b>	<b>6,628</b>	<b>6,395</b>	<b>6,365</b>	<b>6,218</b>	<b>6,327</b>	<b>76,769</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	34,064	34,443	35,580	36,732	36,664	36,106	36,412	37,204	36,221	35,736	35,298	35,138	429,598
GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	188,441	188,896	191,975	194,389	192,485	189,751	191,521	188,268	168,770	188,602	168,026	166,967	2,218,091
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>222,505</b>	<b>223,339</b>	<b>227,555</b>	<b>231,121</b>	<b>229,149</b>	<b>225,857</b>	<b>227,933</b>	<b>225,472</b>	<b>204,991</b>	<b>224,338</b>	<b>203,324</b>	<b>202,105</b>	<b>2,647,689</b>
<b>TOTAL POTENCIA</b>	<b>228,699</b>	<b>229,593</b>	<b>234,017</b>	<b>237,655</b>	<b>235,736</b>	<b>232,254</b>	<b>234,341</b>	<b>232,100</b>	<b>211,386</b>	<b>230,703</b>	<b>209,542</b>	<b>208,432</b>	<b>2,724,458</b>
<b>AES CLESA</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	2,796	2,717	2,866	2,924	2,887	2,849	2,891	2,940	2,869	2,832	2,784	2,783	34,136
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	172	167	175	190	183	189	184	186	181	172	180	162	2,141
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>2,968</b>	<b>2,884</b>	<b>3,041</b>	<b>3,113</b>	<b>3,070</b>	<b>3,038</b>	<b>3,075</b>	<b>3,126</b>	<b>3,050</b>	<b>3,004</b>	<b>2,964</b>	<b>2,945</b>	<b>36,277</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
I-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	23,933	24,597	25,551	26,344	26,128	25,439	25,349	26,024	25,292	25,017	24,645	24,762	303,082
II-GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	83,965	85,737	86,807	87,094	87,200	87,427	85,726	85,813	84,605	83,579	85,317	86,846	1,030,116
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>107,898</b>	<b>110,334</b>	<b>112,358</b>	<b>113,438</b>	<b>113,328</b>	<b>112,866</b>	<b>111,075</b>	<b>111,837</b>	<b>109,897</b>	<b>108,596</b>	<b>109,962</b>	<b>111,609</b>	<b>1,333,198</b>
<b>TOTAL POTENCIA FACTURADA DISTRIBUIDORA</b>	<b>110,866</b>	<b>113,218</b>	<b>115,399</b>	<b>116,551</b>	<b>116,398</b>	<b>115,904</b>	<b>114,149</b>	<b>114,963</b>	<b>112,947</b>	<b>111,600</b>	<b>112,926</b>	<b>114,554</b>	<b>1,369,475</b>
<b>EEO</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	1,899	1,936	1,941	2,049	2,031	1,989	2,004	2,050	2,028	1,963	1,934	1,994	23,817
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	28	46	44	47	48	42	42	47	42	41	42	40	508
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>1,927</b>	<b>1,982</b>	<b>1,986</b>	<b>2,096</b>	<b>2,079</b>	<b>2,031</b>	<b>2,046</b>	<b>2,097</b>	<b>2,070</b>	<b>2,003</b>	<b>1,976</b>	<b>2,033</b>	<b>24,325</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
I-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	16,696	17,427	18,034	18,488	18,722	18,145	17,986	18,633	17,995	17,628	17,489	17,382	214,625
II-GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	29,620	29,725	30,208	30,716	31,292	30,724	30,275	30,783	29,988	29,087	29,873	30,409	362,700
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>46,316</b>	<b>47,152</b>	<b>48,242</b>	<b>49,204</b>	<b>50,014</b>	<b>48,869</b>	<b>48,261</b>	<b>49,416</b>	<b>47,983</b>	<b>46,714</b>	<b>47,362</b>	<b>47,791</b>	<b>577,324</b>
<b>TOTAL POTENCIA REGISTRADA DISTRIBUIDORA</b>	<b>48,242</b>	<b>49,134</b>	<b>50,228</b>	<b>51,300</b>	<b>52,093</b>	<b>50,900</b>	<b>50,307</b>	<b>51,513</b>	<b>50,053</b>	<b>48,718</b>	<b>49,337</b>	<b>49,824</b>	<b>601,649</b>

CUADRO 53. POTENCIA ELÉCTRICA FACTURADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2014  
 (kW)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
<b>DEUSEM</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	431	449	475	483	479	484	481	504	462	462	455	452	5,616
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	35	52	58	56	53	52	50	54	53	53	50	37	603
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>466</b>	<b>501</b>	<b>533</b>	<b>539</b>	<b>532</b>	<b>536</b>	<b>531</b>	<b>558</b>	<b>514</b>	<b>515</b>	<b>505</b>	<b>488</b>	<b>6,219</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
I-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	4,732	4,968	5,144	5,268	5,310	5,130	5,204	5,228	5,364	4,830	4,919	4,875	60,971
II-GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	4,801	4,869	5,089	5,104	5,179	5,077	5,118	5,285	5,150	5,111	4,997	5,092	60,872
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>9,533</b>	<b>9,837</b>	<b>10,233</b>	<b>10,372</b>	<b>10,490</b>	<b>10,207</b>	<b>10,321</b>	<b>10,513</b>	<b>10,514</b>	<b>9,942</b>	<b>9,916</b>	<b>9,967</b>	<b>121,843</b>
<b>TOTAL POTENCIA FACTURADA DEUSEM</b>	<b>9,999</b>	<b>10,338</b>	<b>10,766</b>	<b>10,911</b>	<b>11,022</b>	<b>10,743</b>	<b>10,852</b>	<b>11,071</b>	<b>11,028</b>	<b>10,457</b>	<b>10,421</b>	<b>10,455</b>	<b>128,061</b>
<b>EDESAL</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	30	28	31	31	32	23	63	64	59	57	64	56	540
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	59	61	64	67	67	66	69	69	71	62	70	63	788
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>89</b>	<b>89</b>	<b>95</b>	<b>98</b>	<b>100</b>	<b>89</b>	<b>132</b>	<b>133</b>	<b>131</b>	<b>120</b>	<b>133</b>	<b>119</b>	<b>1,328</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
I-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	249	232	227	236	269	443	401	472	474	474	486	507	4,469
II-GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	11,463	11,569	12,047	12,027	12,032	11,993	12,338	12,274	12,320	13,591	13,000	13,306	147,960
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>11,712</b>	<b>11,801</b>	<b>12,274</b>	<b>12,263</b>	<b>12,301</b>	<b>12,436</b>	<b>12,739</b>	<b>12,746</b>	<b>12,794</b>	<b>14,065</b>	<b>13,486</b>	<b>13,813</b>	<b>152,429</b>
<b>TOTAL POTENCIA FACTURADA EDESAL</b>	<b>11,801</b>	<b>11,890</b>	<b>12,369</b>	<b>12,361</b>	<b>12,400</b>	<b>12,525</b>	<b>12,871</b>	<b>12,879</b>	<b>12,924</b>	<b>14,185</b>	<b>13,619</b>	<b>13,932</b>	<b>153,757</b>
<b>B&amp;D, SERVICIOS TÉCNICOS</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )							19	20	19	20	18	16	112
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)													0
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>19</b>	<b>20</b>	<b>19</b>	<b>20</b>	<b>18</b>	<b>16</b>	<b>112</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
I-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
II-GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	5,151	4,934	5,167	4,920	4,823	5,265	1,990	5,477	5,349	5,476	5,519	5,367	59,440
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>5,151</b>	<b>4,934</b>	<b>5,167</b>	<b>4,920</b>	<b>4,823</b>	<b>5,265</b>	<b>1,990</b>	<b>5,477</b>	<b>5,349</b>	<b>5,476</b>	<b>5,519</b>	<b>5,367</b>	<b>59,440</b>
<b>TOTAL POTENCIA FACTURADA B&amp;D</b>	<b>5,151</b>	<b>4,934</b>	<b>5,167</b>	<b>4,920</b>	<b>4,823</b>	<b>5,265</b>	<b>2,010</b>	<b>5,497</b>	<b>5,367</b>	<b>5,496</b>	<b>5,537</b>	<b>5,383</b>	<b>59,551</b>
<b>ABRUZZO</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
I- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )													0
II- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)							0						0
<b>TOTAL BAJA TENSION</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
I-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50 )													0
II-GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
<b>TOTAL MEDIA TENSION</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>
<b>TOTAL POTENCIA FACTURADA ABRUZZO</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>

Fuente: Empresas Distribuidoras

**CUADRO 54. CANTIDAD DE POSTES DE CAESS DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2014**

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC
MUN EL PAISNAL	469	469	469	469	469	469	469	469	469	469	739	739
MUN AGUILARES	1087	1087	1087	1087	1087	1087	1087	1087	1087	1087	1087	1087
MUN GUAZAPA	721	721	721	721	721	721	721	721	721	721	721	721
MUN NEJAPA	849	849	849	849	849	849	849	849	849	849	862	862
MUN TONACATEPEQUE	3277	3277	3277	3277	3277	3277	3277	3277	3277	3277	3277	3277
MUN SN MARTIN	1797	1797	1797	1797	1797	1797	1797	1797	1797	1797	1797	1797
MUN CUSCATANCINGO	2611	2611	2611	2611	2611	2611	2611	2611	2611	2611	2611	2611
MUN SN MARCOS	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143
MUN APOPA	4892	4892	4892	4892	4892	4892	4892	4892	4892	4892	4892	4892
MUN DELGADO	3748	3748	3748	3748	3748	3748	3748	3748	3748	3748	3748	3748
MUN AYUTUXTEPEQUE	1356	1356	1356	1356	1412	1412	1412	1412	1412	1412	1412	1412
MUN MEJICANOS	5410	5410	5410	5410	5410	5410	5410	5410	5410	5410	5410	5410
MUN SOY APANGO	9327	9327	9327	9327	9327	9327	9327	9327	9327	9327	9327	9327
MUN ILOPANGO	4073	4073	4073	4073	4073	4073	4073	4073	4073	4073	4073	4073
MUN SN SALVADOR	16531	16531	16531	16531	16531	16531	16531	16531	16531	16531	16531	16531
MUN STO TOMAS	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59
MUN CITALA	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288
MUN SN IGNACIO	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445
MUN LA PALMA	542	542	542	542	542	542	542	542	542	542	542	542
MUN SN FERNANDO	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118
MUN LA REINA	472	472	472	472	472	472	472	472	472	472	472	472
MUN AGUA CALIENTE	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225
MUN TEJUTLA	974	974	974	974	974	974	974	974	974	974	974	974
MUN SN FRANCISCO MORAZAN	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153
MUN DULCE NOMBRE DE MARIA	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156
MUN COMALAPA	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338
MUN SN RAFAEL	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370
MUN EL PARAISO	456	456	456	456	456	456	456	456	456	456	456	456
MUN STA RITA	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282
MUN LA LAGUNA	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131
MUN EL CARRIZAL	373	373	373	373	373	373	373	373	373	373	373	373
MUN CONCEPCION QUEZALTEPEQUE	303	303	303	303	303	303	303	303	303	303	303	303
MUN OJOS DE AGUA	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125
MUN LAS VUELTAS	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54
MUN NUEVA CONCEPCION	969	969	969	969	969	969	969	969	969	969	969	969
MUN CHALATENANGO	1801	1801	1801	1801	1801	1801	1801	1801	1801	1801	1801	1802
MUN SN JOSE LAS FLORES	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83
MUN NUEVA TRINIDAD	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55
<b>SUB TOTAL CAESS</b>	<b>65,063.00</b>	<b>65,063.00</b>	<b>65,063.00</b>	<b>65,063.00</b>	<b>65,119.00</b>	<b>65,119.00</b>	<b>65,119.00</b>	<b>65,119.00</b>	<b>65,119.00</b>	<b>65,119.00</b>	<b>65,402.00</b>	<b>65,403.00</b>

**CUADRO 54. CANTIDAD DE POSTES DE CAESS DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2014**

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC
MUN ARCATAO	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139
MUN NOMBRE DE JESUS	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177
MUN SN ANTONIO DE LA CRUZ	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135
MUN SN ISIDRO LABRADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MUN SN JOSE CANCASQUE	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56
MUN SN ANTONIO LOS RANCHOS	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224
MUN SN MIGUEL DE MERCEDES	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180
MUN AZACUALPA	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91
MUN POTONICO	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255
MUN CINQUERA	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161
MUN TEJUTEPEQUE	354	354	354	354	354	354	354	354	354	354	354	354
MUN JUTIAPA	513	513	513	513	513	513	513	513	513	513	513	513
MUN ILOBASCO	3331	3331	3331	3331	3331	3331	3331	3331	3331	3331	3331	3331
MUN SN ISIDRO	677	677	677	677	677	677	677	677	677	677	677	677
MUN DOLORES	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214
MUN GUACOTECTI	487	487	487	487	487	487	487	487	487	487	487	487
MUN VICTORIA	664	664	664	664	664	664	664	664	664	664	664	664
MUN SENSUNTEPEQUE	2647	2647	2647	2647	2647	2647	2647	2647	2647	2647	2647	2647
MUN SUCHITOTO	1547	1547	1547	1547	1547	1547	1547	1547	1547	1547	1547	1547
MUN TENANCIINGO	481	481	481	481	481	481	481	481	481	481	481	481
MUN SN JOSE GUAYABAL	555	555	555	555	555	555	555	555	555	555	555	555
MUN ORATORIO DE CONCEPCION	298	298	298	298	298	298	298	298	298	298	298	298
MUN SN BARTOLOME PERULAPIA	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331
MUN SN PEDRO PERULAPAN	971	971	971	971	971	971	971	971	971	971	971	971
MUN EL ROSARIO	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271
MUN MONTE SN JUAN	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280
MUN STA CRUZ MICHAPA	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360
MUN COJUTEPEQUE	1148	1148	1148	1148	1148	1148	1148	1148	1148	1148	1148	1148
MUN EL CARMEN	504	504	504	504	504	504	504	504	502	502	502	502
MUN SN RAFAEL CEDROS	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820
MUN SN SEBASTIAN	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141
MUN SN ILDEFONSO	241	241	241	241	241	241	241	241	241	241	241	241
MUN TECOLUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MUN ANTIG CUSCATLAN	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136
MUN SN FRANCISCO LEMPA	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78
MUN SN LUIS EL CARMEN	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122
MUN QUEZALTEPEQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MUN NUEVO CUSCATLAN	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46
MUN SANTIAGO TEXACUANGOS	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125
<b>SUB TOTAL CAESS</b>	<b>18,760.00</b>	<b>18,760.00</b>	<b>18,760.00</b>	<b>18,760.00</b>	<b>18,760.00</b>	<b>18,760.00</b>	<b>18,760.00</b>	<b>18,760.00</b>	<b>18,758.00</b>	<b>18,758.00</b>	<b>18,758.00</b>	<b>18,758.00</b>
<b>TOTAL CAESS</b>	<b>83,823.00</b>	<b>83,823.00</b>	<b>83,823.00</b>	<b>83,823.00</b>	<b>83,879.00</b>	<b>83,879.00</b>	<b>83,879.00</b>	<b>83,879.00</b>	<b>83,877.00</b>	<b>83,877.00</b>	<b>84,160.00</b>	<b>84,161.00</b>

Fuente: CAESS

**CUADRO 54. CANTIDAD DE POSTES DE DELSUR DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2014**

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC
ANTIGUO CUSCATLAN	2,947	2,947	2,947	2,947	2,947	2,948	2,948	2,948	2,948	2,948	2,948	2,948
PANCHIMALCO	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,306	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431	2,431
ROSARIO DE MORA	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594
SAN FRANCISCO CHINAMECA	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448
SAN MARCOS	2,501	2,501	2,501	2,501	2,501	2,501	2,501	2,501	2,501	2,501	2,501	2,501
SAN SALVADOR	5,152	5,152	5,152	5,152	5,152	5,152	5,152	5,152	5,152	5,152	5,152	5,152
SANTIAGO TEXACUANGOS	858	858	858	858	858	858	858	858	858	858	858	858
SANTO TOMAS	1,519	1,519	1,519	1,519	1,519	1,519	1,519	1,519	1,519	1,519	1,519	1,519
TONACATEPEQUE	474	474	474	474	474	474	474	474	474	474	474	474
NUEVA CONCEPCION	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
ILOPANGO	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
APASTEPEQUE	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654	1,654
CANDELARIA	357	357	357	357	357	357	357	357	357	357	357	357
CHILTIUPAN	795	795	795	795	795	795	795	795	795	795	795	795
COJUTEPEQUE	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201
COLON	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644
COMASAGUA	711	711	711	711	711	711	711	711	711	711	711	711
CUYULTITAN	427	427	427	462	462	462	462	462	462	462	462	462
EL ROSARIO DE LA PAZ	1,391	1,391	1,391	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249
GUADALUPE	333	333	333	333	333	333	333	333	333	333	333	333
HUIZUCAR	855	855	855	855	855	946	946	946	946	946	946	946
JAYAQUE	940	940	940	940	940	1,001	1,001	1,001	1,001	1,001	1,001	1,001
JERUSALEN	182	182	182	182	182	249	249	249	249	249	249	249
JICALAPA	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402
MERCEDES LA CEIBA	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73
NEJAPA	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195
SANTA TECLA	5,711	5,711	5,711	5,711	5,711	5,931	5,931	5,931	5,931	5,931	5,931	5,931
NUEVO CUSCATLAN	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620
OLOCUILTA	2,358	2,358	2,358	2,413	2,413	2,413	2,413	2,413	2,413	2,413	2,413	2,413
PARAISO DE OSORIO	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135
PUERTO LA LIBERTAD	3,116	3,116	3,116	3,116	3,116	3,116	3,116	3,116	3,116	3,184	3,184	3,184
QUEZALTEPEQUE	3,640	3,640	3,640	3,640	3,640	3,640	3,640	3,881	3,881	3,881	3,881	3,881
SACACOYO	516	516	516	516	516	516	516	516	516	516	516	516
SAN ANTONIO MASAHUAT	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265
SAN CAYETANO ISTEPEQUE	336	336	336	336	336	336	336	336	336	336	336	336
SAN CRISTOBAL	411	411	411	411	411	411	411	411	411	411	411	411
SAN EMIGDIO	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171
SAN ESTEBAN CATARINA	391	391	391	391	391	391	391	391	391	391	391	391
SAN JOSE VILLANUEVA	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640
SAN JUAN NONUALCO	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,270
<b>SUB TOTAL DELSUR</b>	<b>47,623</b>	<b>47,623</b>	<b>47,623</b>	<b>47,571</b>	<b>47,571</b>	<b>48,047</b>	<b>48,172</b>	<b>48,413</b>	<b>48,413</b>	<b>48,481</b>	<b>48,481</b>	<b>48,515</b>



**CUADRO 54. CANTIDAD DE POSTES DE DELSUR DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2014**

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC
SAN JUAN OPICO	4,697	4,697	4,697	5,059	5,059	5,059	5,059	5,059	5,059	5,059	5,059	5,059
SAN JUAN TALPA	513	513	513	513	513	513	592	592	592	592	592	592
SAN JUAN TEPEZONTES	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202
SAN LORENZO	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433
SAN LUIS LA HERRADURA	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607
SAN LUIS TALPA	2,540	2,540	2,540	2,930	2,930	2,930	2,930	2,930	2,930	2,927	2,927	2,927
SAN MATIAS	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018
SAN MIGUEL TEPEZONTES	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230
SAN PABLO TACACHICO	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421
SAN PEDRO MASAHUAT	2,158	2,158	2,158	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273
SAN PEDRO NONUALCO	835	835	835	835	835	835	835	835	837	837	837	978
SAN RAFAEL CEDROS	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159
SAN RAFAEL OBRAJUELO	845	845	845	845	845	845	845	845	845	845	845	845
SAN RAMON	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451
SAN SEBASTIAN	776	776	776	776	776	776	776	776	776	776	776	776
SAN VICENTE	2,175	2,175	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267
SANTA CLARA	716	716	716	716	716	716	716	716	716	716	716	716
SANTA CRUZ ANALQUITO	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226	226
SANTA MARIA OSTUMA	574	574	574	574	574	574	574	574	574	574	574	574
SANTIAGO NONUALCO	3,349	3,349	3,421	3,421	3,421	3,421	3,421	3,421	3,421	3,421	3,421	3,520
SANTO DOMINGO	503	503	503	503	503	503	503	503	503	503	503	503
TALNIQUE	689	689	689	689	689	689	689	689	689	710	710	710
TAMANIQUE	1,102	1,102	1,102	1,102	1,102	1,102	1,102	1,102	1,102	1,102	1,102	1,102
TAPALHUACA	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310
TECOLUCA	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402
TEOTEPEQUE	609	609	609	609	609	609	609	609	609	609	609	609
TEPECOYO	359	359	359	359	359	359	359	359	359	359	359	359
TEPETITAN	292	292	292	292	292	294	316	316	316	316	316	316
VERAPAZ	641	641	641	641	641	641	641	641	641	641	641	641
ZACATECOLUCA	4,750	4,750	4,750	4,750	4,750	4,750	4,750	4,750	4,750	4,750	4,750	4,750
ZARAGOZA	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117
EL PAISNAL	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53
SAN ILDEFONSO	378	378	378	378	378	378	378	378	378	378	378	378
SAN MARTIN	833	833	833	833	833	837	837	837	837	837	837	837
CIUDAD ARCE	185	185	185	185	185	317	317	317	317	317	317	317
STA. ISABEL ISHUATAN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
APOPA	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55
SONSONATE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ARMENIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SANTA ANA	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67
SOYAPANGO	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132
<b>SUB TOTAL DELSUR</b>	<b>38,402</b>	<b>38,402</b>	<b>38,566</b>	<b>39,433</b>	<b>39,433</b>	<b>39,571</b>	<b>39,672</b>	<b>39,672</b>	<b>39,674</b>	<b>39,692</b>	<b>39,692</b>	<b>39,932</b>
<b>TOTAL DELSUR</b>	<b>86,025</b>	<b>86,025</b>	<b>86,189</b>	<b>87,004</b>	<b>87,004</b>	<b>87,618</b>	<b>87,844</b>	<b>88,085</b>	<b>88,087</b>	<b>88,173</b>	<b>88,173</b>	<b>88,447</b>

Fuente: DELSUR

**CUADRO 54. CANTIDAD DE POSTES DE AES CLESA DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2014**

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC
MUN ACAJUTLA	3,576	3,576	3,576	3,576	3,576	3,576	3,576	3,576	3,619	3,619	3,619	3,619
MUN AHUACHAPAN	6,341	6,341	6,341	6,341	6,341	6,341	6,341	6,341	6,341	6,341	6,341	6,341
MUN APANECA	502	502	502	502	502	502	502	502	502	502	502	502
MUN ARMENIA	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062
MUN ATIQUIZAYA	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278
MUN CALUCO	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213
MUN CANDELARIA DE LA FRONTERA	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261
MUN CHALCHUAPA	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164
MUN CIUDAD ARCE	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329
MUN COATEPEQUE	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358
MUN COLON	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707
MUN CONCEPCION DE ATACO	573	573	573	573	573	573	573	573	573	573	573	573
MUN CUISNAHUAT	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400
MUN EL CONGO	935	935	935	935	935	935	935	935	935	935	935	935
MUN EL PORVENIR	604	604	604	604	604	604	604	604	604	604	604	604
MUN EL REFUGIO	305	305	305	305	305	305	305	305	305	305	305	305
MUN GUAYMANGO	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640
MUN IZALCO	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210
MUN JUAYUA	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208
MUN JUJUTLA	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617
MUN MASAHUAT	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259
MUN METAPAN	4,771	4,771	4,771	4,771	4,771	4,771	4,771	4,771	4,771	4,771	4,771	4,771
MUN NAHUIZALCO	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965
MUN NAHULINGO	411	411	411	411	411	411	411	411	411	411	411	411
MUN NUEVA CONCEPCION	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409
MUN SACACOYO	581	581	581	581	581	581	581	581	581	581	581	581
MUN SALCOATITAN	336	336	336	336	336	336	336	336	336	336	336	336
MUN SAN ANTONIO DEL MONTE	992	992	992	992	992	992	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038
MUN SAN ANTONIO PAJONAL	363	363	363	363	363	363	363	363	363	363	363	363
MUN SAN FRANCISCO MENENDEZ	2,121	2,121	2,121	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386
MUN SAN JUAN OPICO	733	733	733	733	733	733	733	733	733	733	733	733
MUN SAN JULIAN	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680
MUN SAN LORENZO	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461
MUN SAN PABLO TACACHICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MUN SAN PEDRO PUXTLA	383	383	383	383	383	383	383	383	383	383	383	383
MUN SAN SEBASTIAN SALITRILLO	574	574	574	569	569	569	569	569	569	569	569	569
MUN SANTA ANA	11,649	11,649	11,649	11,649	11,649	11,649	11,649	11,649	11,649	11,649	11,649	11,649
MUN SANTA CATARINA MASAHUAT	308	308	308	310	310	310	310	310	310	310	310	310
MUN SANTA ISABEL ISHUATAN	475	475	475	475	475	475	475	475	475	475	475	475
MUN SANTA ROSA GUACHIPILIN	462	462	462	462	462	462	462	462	462	462	462	462
MUN SANTIAGO DE LA FRONTERA	541	541	541	541	541	541	541	541	541	541	541	541
MUN SANTO DOMINGO DE GUZMAN	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324
MUN SONSONATE	4,030	4,030	4,030	4,030	4,030	4,030	4,030	4,030	4,030	4,030	4,030	4,124
MUN SONZACATE	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255
MUN TACUBA	582	582	582	582	582	582	582	582	582	582	582	582
MUN TEXISTEPEQUE	1,807	1,807	1,807	1,807	1,807	1,807	1,807	1,807	1,807	1,807	1,807	1,807
MUN TURIN	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477
<b>TOTAL CLESA</b>	<b>69,332</b>	<b>69,332</b>	<b>69,332</b>	<b>69,594</b>	<b>69,594</b>	<b>69,594</b>	<b>69,640</b>	<b>69,540</b>	<b>69,583</b>	<b>69,583</b>	<b>69,583</b>	<b>69,677</b>

Fuente: AES CLESA

**CUADRO 54. CANTIDAD DE POSTES DE EEO DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2014**

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC
MUN SN ILDEFONSO	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
MUN TECAPAN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MUN CALIFORNIA	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
MUN OZATALAN	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68
MUN CONCEPCION BATRES	322	322	322	322	322	322	322	322	322	322	322	322
MUN USULUTAN	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96
MUN CHINAMECA	1,042	1,042	1,042	1,042	1,042	1,042	1,042	1,042	1,042	1,042	1,042	1,042
MUN SN MIGUEL	8,049	8,049	8,049	8,049	8,049	8,049	8,049	8,049	8,049	8,049	8,049	8,049
MUN EL TRANSITO	372	372	372	372	372	372	372	372	372	372	372	372
MUN TECOLUCA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MUN NVA GRANADA	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109
MUN ESTANZUELAS	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420
MUN EL TRIUNFO	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172
MUN SN BUENAVENTURA	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310
MUN MERCEDES UMAÑA	492	492	492	492	492	492	492	492	492	492	492	492
MUN BERLIN	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374
MUN JUCUAPA	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495
MUN ALEGRIA	430	430	430	430	430	430	430	430	430	430	430	430
MUN SANTIAGO DE MARIA	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005
MUN JUCUARAN	507	507	507	507	507	507	507	507	507	507	507	507
MUN NVO EDEN DE SN JUAN	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74
MUN SN GERARDO	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104
MUN SN LUIS DE LA REINA	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240
MUN CAROLINA	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128
MUN SN ANTONIO	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124	124
MUN CDAD BARRIOS	473	473	473	473	473	473	473	473	473	473	473	473
MUN SESORI	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312	312
MUN CHAPELTIQUE	936	936	936	936	936	936	936	936	936	936	936	936
MUN LOLOTIQUE	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324
MUN NVA GUADALUPE	340	340	340	340	340	340	340	340	340	340	340	340
MUN MONCAGUA	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701
MUN QUELEPA	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130
MUN COMACARAN	347	347	347	347	347	347	347	347	347	347	347	347
MUN ULUAZAPA	241	241	241	241	241	241	241	241	241	241	241	241
MUN CHIRILAGUA	869	869	869	869	869	869	869	869	869	869	869	869
MUN ARAMBALA	315	315	315	315	315	315	315	315	315	315	315	315
MUN CACAOPERA	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123	1,301	1,301
MUN CHILANGA	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110
MUN CORINTO	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730
MUN DELICIAS DE CONCEPCION	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123
<b>SUB TOTAL EEO</b>	<b>23,098</b>	<b>23,098</b>	<b>23,098</b>	<b>23,098</b>	<b>23,098</b>	<b>23,098</b>	<b>23,098</b>	<b>23,098</b>	<b>23,098</b>	<b>23,098</b>	<b>24,276</b>	<b>24,276</b>

**CUADRO 54. CANTIDAD DE POSTES DE EEO DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2014**

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC
MUN EL DIVISADERO	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123
MUN EL ROSARIO	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
MUN GUALOCOCTI	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107
MUN GUATAJAGUA	773	773	773	773	773	773	773	773	773	773	773	773
MUN JOATECA	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146
MUN JOCOAITIQUE	292	292	292	292	292	292	292	292	292	292	292	292
MUN JOCORO	681	681	681	681	681	681	681	681	681	681	681	681
MUN LOLOTIQUILLO	248	248	248	248	248	248	248	248	248	248	248	248
MUN MEANGUERA	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
MUN OSICALA	321	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334
MUN PERQUIN	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130
MUN SENSEMBRA	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84
MUN SN CARLOS	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139
MUN SN FERNANDO	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
MUN SN FRANCISCO GOTERA	819	819	819	819	819	819	819	819	819	819	819	819
MUN SN ISIDRO	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
MUN SN SIMON	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532
MUN SOCIEDAD	542	542	542	542	542	542	542	542	542	992	992	992
MUN TOROLA	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
MUN YAMABAL	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131
MUN YOLOAIQUIN	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101
MUN ANAMOROS	789	789	789	789	789	789	789	789	766	766	766	766
MUN CONCEPCION D ORIENTE	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113
MUN CONCHAGUA	2,109	2,109	2,109	2,109	2,109	2,109	2,109	2,109	2,109	2,109	2,109	2,109
MUN EL CARMEN	919	919	919	919	919	919	919	919	919	919	919	919
MUN EL SAUCE	475	475	475	475	475	475	475	475	475	475	475	475
MUN INTIPUCA	721	721	721	721	721	742	742	742	742	742	742	742
MUN LA UNION	2,105	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151
MUN LISLIQUE	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	1,311	1,311
MUN NVA ESPARTA	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471
MUN PASAQUINA	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594
MUN POLOROS	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
MUN SN ALEJO	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650
MUN SN JOSE	166	166	166	166	166	166	166	166	166	166	166	166
MUN STA ROSA	1,937	1,937	1,937	1,937	1,937	1,937	1,937	1,937	1,937	1,937	1,937	1,937
MUN YAYANTIQUE	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97
MUN YUCUAYQUIN	388	388	388	388	388	388	388	388	388	388	388	388
MUN SN VICENTE	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73
MUN BOLIVAR	561	561	561	561	561	561	561	561	561	561	561	561
MUN MEANGUERA DEL GOLFO	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349
<b>SUB TOTAL EEO</b>	<b>21,310</b>	<b>21,369</b>	<b>21,369</b>	<b>21,369</b>	<b>21,369</b>	<b>21,390</b>	<b>21,390</b>	<b>21,390</b>	<b>21,367</b>	<b>21,817</b>	<b>22,927</b>	<b>22,927</b>
<b>TOTAL EEO</b>	<b>44,408</b>	<b>44,467</b>	<b>44,467</b>	<b>44,467</b>	<b>44,467</b>	<b>44,488</b>	<b>44,488</b>	<b>44,488</b>	<b>44,465</b>	<b>44,915</b>	<b>47,203</b>	<b>47,203</b>

Fuente: EEO

**CUADRO 54. CANTIDAD DE POSTES DE DEUSEM DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2014**

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC
MUN ALEGRIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MUN TECAPAN	415	415	415	415	415	415	415	415	415	415	415	415
MUN CALIFORNIA	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155
MUN STA ELENA	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403
MUN SN AGUSTIN	556	556	556	556	556	556	556	556	556	556	556	556
MUN SN FRANCISCO JAVIER	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403
MUN OZATLAN	634	634	634	634	634	634	634	634	634	634	634	634
MUN EREGUAYQUIN	534	534	534	534	534	534	534	534	534	534	534	534
MUN STA MARIA	664	664	664	664	664	664	664	664	664	664	664	664
MUN JIQUILISCO	3,846	3,846	3,846	3,846	3,846	3,846	3,846	3,846	3,846	3,846	3,846	3,846
MUN CONCEPCION BATRES	472	472	472	472	472	472	472	472	472	472	472	472
MUN PTO EL TRIUNFO	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854	854
MUN SN DIONISIO	577	577	577	577	577	577	577	577	577	577	577	577
MUN USULUTAN	3,880	3,880	3,880	3,880	3,880	3,880	3,880	3,880	3,880	3,880	3,880	3,880
MUN CHINAMECA	455	455	455	455	455	455	455	455	455	455	455	455
MUN SN MIGUEL	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146
MUN SN JORGE	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406	406
MUN SN RAFAEL OTE	890	890	890	890	890	890	890	890	890	890	890	890
MUN EL TRANSITO	346	346	346	346	346	346	346	346	346	346	346	346
MUN TECOLUCA	618	618	618	618	618	903	903	903	903	903	903	903
<b>TOTAL DEUSEM</b>	<b>17,254</b>	<b>17,254</b>	<b>17,254</b>	<b>17,254</b>	<b>17,254</b>	<b>17,539</b>	<b>17,539</b>	<b>17,539</b>	<b>17,539</b>	<b>17,539</b>	<b>17,539</b>	<b>17,539</b>

Fuente: DEUSEM

**CUADRO 54. CANTIDAD DE POSTES DE EDESAL DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2014**

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC
Apopa	89	89	89	89	89	92	92	92	92	92	92	92
Ciudad Arce	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85
Tonacatepeque	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
Colón	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48
Ilopango	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Nejapa	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180
Nueva San Salvador	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Quezaltepeque	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218
San Juan Opico	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,201	1,201
San Miguel	733	733	733	733	733	733	733	733	733	733	733	733
San Sebastian Salitrillo	714	714	714	714	714	714	714	714	714	714	714	714
Santa Maria	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
Santa Ana	602	602	602	602	602	602	602	602	602	602	602	606
Talnique	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
Sacacoyo	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27
San Matias	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
<b>TOTAL EDESAL</b>	<b>3,869</b>	<b>3,869</b>	<b>3,869</b>	<b>3,869</b>	<b>3,869</b>	<b>3,928</b>	<b>3,932</b>	<b>3,932</b>	<b>3,932</b>	<b>3,932</b>	<b>4,040</b>	<b>4,044</b>

CUADRO 55. CANTIDAD DE LUMINARIAS DE ALUMBRADO PUBLICO DISTRIBUIDAS POR MUNICIPIO, AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014

Municipio	Lum.	Municipio	Lum.	Municipio	Lum.	Municipio	Lum.
Acajutla	1,247	Alcaldía de Tepecoyo	395	Gualococti	46	San Francisco Gotera	945
Agua Caliente	202	Alcaldía de Tepetitán	106	Guatajiagua	244	San Francisco Javier	90
Aguilares	1,247	Alcaldía de Toncatepeque	389	Guaymango	108	San Francisco Lempa	81
Ahuachapán	2,479	Alcaldía de Verapaz	255	Guazapa	813	San Francisco Menéndez	782
Alcaldía de Antiguo Cuscatlán	3500	Alcaldía de Zacatecoluca	3272	Ilobasco	1,846	San Gerardo	198
Alcaldía de Apastepeque	854	Alcaldía de Zaragoza	701	Ilopango	4,442	San Ignacio	125
Alcaldía de Candelaria	427	Alcaldía del Puerto de La Libertad	1862	Intibucá	456	San Ildefonso	329
Alcaldía de Chiltiupan	242	Alcaldía Municipal de San Sebastián	15	Izalco	2,103	San Isidro	36
Alcaldía de Ciudad Arce	39	Alegria	635	Jiquilisco	1,828	San Isidro Labrador	30
Alcaldía de Cojutepeque	112	Anamoros	345	Joateca	106	San Isidro, Cabañas	410
Alcaldía de Colón	1938	Antiguo Cuscatlán	98	Jocaitique	61	San Jorge	267
Alcaldía de Comasagua	219	Apaneca	405	Jocoro	389	San Jose de La Fuente	159
Alcaldía de Cuyultitán	350	Apopa	4,263	Juayua	1,108	San José Guayabal	255
Alcaldía de Guadalupe	284	Arámbala	48	Jucuapa	1,084	San Jose Las Flores	94
Alcaldía de Huizúcar	304	Arcatao	62	Jucuarán	283	San Juan Opico	698
Alcaldía de Ilopango	28	Armenia	1,074	Jujutla	238	San Julián	639
Alcaldía de Jayaque	439	Atiquizaya	792	Jutiapa	172	San Lorenzo	301
Alcaldía de Jerusalén	19	Ayutuxtepeque	1,538	La Laguna	78	San Luis de La Reina	132
Alcaldía de Jicalapa	154	Azacualpa	102	La Palma	241	San Luis El Carmen	113
Alcaldía de Mercedes La Ceiba	24	Berlín	915	La Reina	110	San Martin	2,210
Alcaldía de Nejapa	80	Bolívar	365	La Unión	2,255	San Miguel	10,931
Alcaldía de Nuevo Cuscatlán	577	Cacaopera	162	Las Vueltas	65	San Miguel Mercedes	77
Alcaldía de Olocuita	1640	California	164	Listique	52	San Pedro Perulapan	185
Alcaldía de Panchimalco	1332	Caluco	488	Lolotique	624	San Pedro Puxtla	193
Alcaldía de Paraiso De Osorio	56	Cancasque	80	Lolotiquillo	102	San Rafael	127
Alcaldía de Quezaltepeque	1987	Candelaria de La Frontera	701	Lourdes	18	San Rafael Cedros	324
Alcaldía de Rosario de Mora	295	Carolina	229	Masahuat	99	San Rafael Oriente	676
Alcaldía de Rosario La Paz	777	Chalatenango	1,265	Meanguera	78	San Salvador	20,344
Alcaldía de Sacacoyo	388	Chalchuapa	1,859	Meanguera Del Golfo	194	San Sebastian Salitrillo	1,367
Alcaldía de San Antonio Masahuat	199	Chapeltique	657	Mejicanos	5,916	San Simón	91
Alcaldía de San Cayetano Istepeque	128	Chilanga	169	Mercedes Umaña	628	San Vicente	137
Alcaldía de San Cristobal	22	Chinameca	1,166	Metapán	2,413	Santa Ana	11,445
Alcaldía de San Emigdio	60	Chinameca	258	Moncagua	1,085	Santa Catarina Masahuat	334
Alcaldía de San Esteban Catarina	254	Chirilagua	526	Monte San Juan	20	Santa Cruz Michapa	314
Alcaldía de San Francisco Chinameca	254	Cinquera	82	Nahuizalco	1,127	Santa Elena	619
Alcaldía de San Ildefonso	138	Citalá	106	Nahulingo	260	Santa Isabel Ishuatán	562
Alcaldía de San Jose Villanueva	528	Ciudad Arce	1,658	Nejapa	1,030	Santa Maria	619
Alcaldía de San Juan Nonualco	774	Ciudad Barrios	849	Nombre de Jesús	142	Santa Rita	159
Alcaldía de San Juan Opico	2238	Ciudad Delgado	3,812	Nueva Concepción	1148	Santa Rosa de Lima	1,723
Alcaldía de San Juan Talpa	349	Coatepeque	1,397	Nueva Esparta	317	Santa Rosa Guachipilin	65
Alcaldía de San Juan Tepezontes	84	Cojutepeque	1,877	Nueva Granada	399	Santiago de La Frontera	168
Alcaldía de San Lorenzo	174	Colón	1,094	Nueva Guadalupe	522	Santiago de Maria	867
Alcaldía de San Luis La Herradura	765	Comacarán	127	Nueva San Salvador	0	Santiago Texacuangos	7
Alcaldía de San Luis Talpa	1365	Comalapa	117	Nueva Trinidad	41	Santo Domingo de Guzmán	226
Alcaldía de San Marcos	2766	Concepción Batres	1150	Nuevo Edén de San Juan	104	Sensuntepeque	1,039
Alcaldía de San Martin	957	Concepción de Ataco	510	Ojos de Agua	143	Sensori	360
Alcaldía de San Matías	249	Concepción de Oriente	119	Oratorio de Concepción	110	Sociedad	318
Alcaldía de San Miguel Tepezontes	260	Concepcion Quezaltepeque	238	Osicala	320	Sonsonate	4,126
Alcaldía de San Pablo Tacachico	129	Conchagua	797	Ozatlán	829	Sonzacate	1,103
Alcaldía de San Pedro Masahuat	899	Corinto	224	Pasaquina	1,090	Soyapango	9,619
Alcaldía de San Pedro Nonualco	308	Cuisnahuat	266	Perquin	119	Suchitoto	391
Alcaldía de San Rafael Cedros	23	Cuscatancingo	2,796	Poloros	86	Tacuba	292
Alcaldía de San Rafael Obrajuelo	665	Delicias de Concepción	175	Potonico	54	Tecapán	482
Alcaldía de San Ramón	91	Dulce Nombre de María	270	Puerto El Triunfo	925	Tejutepeque	202
Alcaldía de San Salvador	5763	El Carmen	440	Quelepa	320	Tejutla	533
Alcaldía de San Sebastián	407	El Carmen, Cuscatlán	117	Quezaltepeque	99	Tenancingo	128
Alcaldía de San Vicente	1742	El Carrizal	75	Sacacoyo	289	Texistepeque	335
Alcaldía de Santa Clara	73	El Congo	1,291	Salcoatitán	399	Toncatepeque	2870
Alcaldía de Santa Cruz Analquito	74	El Divisadero	77	San Agustín	171	Torola	32
Alcaldía de Santa Maria Ostuma	239	El Paisnal	435	San Alejo	354	Turin	307
Alcaldía de Santa Tecla	6445	El Paraiso	170	San Antonio de La Cruz	45	Uluazapa	205
Alcaldía de Santiago Nonualco	510	El Porvenir	126	San Antonio del Monte	889	Usulután	2,550
Alcaldía de Santiago Texacuangos	365	El Refugio	538	San Antonio Los Ranchos	71	Villa Dolores	140
Alcaldía de Santo Domingo	172	El Rosario Cuscatlán	84	San Antonio Pajonal	200	Villa El Rosario	73
Alcaldía de Santo Tomás	947	El Sauce	193	San Bartolome Perulapia	248	Villa Victoria	194
Alcaldía de Talnique	249	El Tránsito	1414	San Buenaventura	221	Yamabal	36
Alcaldía de Tamanique	382	El Triunfo	569	San Carlos	84	Yayantique	63
Alcaldía de Tapalhuaca	216	Ereguayquín	295	San Dionisio	293	Yoloaiquín	113
Alcaldía de Tecoluca	81	Estanzuelas	527	San Fco Morazán	82	Yucuaiquín	243
Alcaldía de Teotepeque	279	Guacotecti	88	San Fernando	133		
Sub total	52,863	Subtotal	49,464	Subtotal	41,969	Total	85,208
<b>TOTAL DE LUMINIARIAS</b>							<b>229,504</b>

Fuente: Empresas Distribuidoras

**CUADRO 56: NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y DENSIDAD DEMOGRÁFICA, 2014**

<b>DENSIDAD DEMOGRÁFICA ALTA Y MEDIA</b>												
<b>DISTRIBUIDORA</b>	<b>ENE</b>	<b>FEB</b>	<b>MAR</b>	<b>ABR</b>	<b>MAY</b>	<b>JUN</b>	<b>JUL</b>	<b>AGO</b>	<b>SEP</b>	<b>OCT</b>	<b>NOV</b>	<b>DIC</b>
CAESS	410,201	410,771	411,234	411,645	412,142	412,459	412,946	413,259	413,629	414,030	414,417	414,741
DELSUR	178,455	178,838	179,193	179,435	179,677	179,960	180,717	181,022	181,314	181,612	181,924	182,280
AES CLESA	128,627	128,856	129,105	129,364	129,621	129,815	130,054	130,204	130,376	130,580	130,859	130,940
EEO	74,672	74,785	74,881	74,926	75,072	75,209	75,305	75,385	75,460	75,571	75,653	75,753
DEUSEM	13,902	13,936	13,936	13,969	14,110	14,133	14,164	14,194	14,217	14,250	14,266	14,276
EDESAL	3,138	3,138	3,138	3,135	3,206	3,304	3,398	3,489	3,513	3,553	3,590	3,645
B & D	555	560	574	582	584	601	601	613	614	620	679	763
ABRUZZO	51	51	51	51	51	51	53	53	53	53	53	53
<b>TOTAL</b>	<b>780,199</b>	<b>781,240</b>	<b>782,382</b>	<b>783,482</b>	<b>784,153</b>	<b>785,032</b>	<b>786,021</b>	<b>786,746</b>	<b>787,394</b>	<b>788,727</b>	<b>789,930</b>	<b>822,451</b>

<b>DENSIDAD DEMOGRÁFICA BAJA</b>												
CAESS	157,750	158,077	158,396	158,706	159,054	159,217	159,522	159,754	160,037	160,378	160,700	161,129
DELSUR	171,816	172,470	173,070	173,549	173,856	174,280	174,313	174,638	174,965	175,252	175,583	176,352
AES CLESA	226,312	227,022	227,897	228,764	229,614	230,315	231,149	231,763	232,511	233,125	233,726	234,407
EEO	202,646	202,969	203,384	203,839	204,435	204,887	205,403	205,830	206,277	206,752	207,229	207,684
DEUSEM	57,958	58,092	58,218	58,353	58,420	58,573	58,711	58,877	59,026	59,150	59,331	59,550
EDESAL	9,138	9,173	9,231	9,279	9,292	9,321	9,371	9,394	9,425	9,478	9,498	9,500
B & D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ABRUZZO	71	71	75	77	77	78	78	81	81	83	83	86
<b>TOTAL</b>	<b>713,219</b>	<b>805,349</b>	<b>807,579</b>	<b>810,117</b>	<b>812,545</b>	<b>3,814,769</b>	<b>817,475</b>	<b>819,652</b>	<b>821,546</b>	<b>823,743</b>	<b>825,804</b>	<b>848,708</b>

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

DENSIDAD DEMOGRÁFICA BAJA: De 1 a 1000 habitantes por km cuadrado

DENSIDAD DEMOGRÁFICA ALTA: Más de 5000 habitantes por km cuadrado

DENSIDAD DEMOGRÁFICA MEDIA: De 1001 a 5000 habitantes por km cuadrado



CUADRO 57: CONSUMO EN kWh POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y DENSIDAD DEMOGRÁFICA, 2014

DENSIDAD DEMOGRÁFICA ALTA Y MEDIA													
DISTRIBUIDORA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
CAESS	149,447,111	155,731,391	161,100,734	166,114,569	162,939,530	164,998,614	166,257,465	167,198,203	163,672,762	160,064,844	157,323,802	156,535,370	1,931,384,393
DELSUR	79,840,631	85,856,815	85,929,136	83,944,220	86,251,013	86,790,144	88,119,777	84,225,906	81,384,586	86,471,091	81,973,635	80,244,642	1,011,031,597
AES CLESA	8,730,233	9,824,023	10,106,334	10,635,311	10,126,497	10,292,661	10,350,386	10,833,928	10,013,685	10,259,205	10,130,693	10,321,754	121,624,711
EEO	29,575,499	29,402,859	30,024,341	32,560,584	31,662,590	31,396,400	30,344,111	32,929,042	30,260,139	29,455,537	29,620,518	29,658,357	366,889,977
DEUSEM	1,992,481	2,031,559	2,015,934	2,116,146	2,129,558	2,037,548	2,014,150	2,124,880	2,016,448	1,948,610	1,973,458	2,042,668	24,443,439
EDESAL	550,038	600,650	622,788	603,200	668,420	667,739	732,332	905,920	969,572	949,283	757,994	737,000	8,764,936
B & D	2,585,867	2,232,723	2,639,110	1,957,216	2,497,192	2,477,972	2,689,879	2,657,985	2,608,482	2,951,520	2,814,518	2,277,448	30,389,910
ABRUZZO	41,840	48,089	42,573	44,819	43,800	43,855	51,647	57,118	52,289	55,965	53,862	55,945	591,802
<b>TOTAL</b>	<b>272,763,699</b>	<b>285,728,109</b>	<b>292,480,951</b>	<b>297,976,065</b>	<b>296,318,600</b>	<b>298,704,933</b>	<b>300,559,748</b>	<b>300,932,983</b>	<b>290,977,964</b>	<b>292,156,054</b>	<b>284,648,480</b>	<b>281,873,182</b>	<b>3,495,120,766</b>

DENSIDAD DEMOGRÁFICA BAJA													
DISTRIBUIDORA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
CAESS	13,934,664	13,288,807	13,854,898	14,513,328	14,355,938	14,139,575	13,917,421	14,363,157	13,845,203	13,662,532	13,868,620	13,480,937	167,225,082
DELSUR	31,770,244	32,649,122	33,249,585	32,877,975	33,279,462	32,545,099	32,263,697	32,626,525	31,230,035	31,398,805	31,495,112	32,319,459	387,705,119
AES CLESA	57,715,822	59,277,638	61,552,523	64,141,865	62,253,323	63,063,872	61,597,762	63,857,833	62,102,734	60,683,320	60,721,487	61,636,160	738,604,340
EEO	12,684,164	12,193,625	12,543,750	13,539,019	13,155,996	13,055,572	12,482,444	13,336,193	12,419,227	11,952,054	12,246,145	12,369,316	151,977,505
DEUSEM	7,991,914	7,990,771	8,199,268	8,638,237	8,656,072	8,605,103	8,474,110	8,690,435	8,172,318	7,987,429	8,042,329	8,219,168	99,667,154
EDESAL	5,319,113	5,746,771	6,250,578	5,900,550	6,170,745	6,104,177	6,316,790	6,015,560	6,315,273	6,590,403	6,803,896	6,405,850	73,939,706
B & D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ABRUZZO	138,007	147,652	145,253	152,418	147,701	142,702	133,814	133,905	136,815	125,121	127,252	124,539	1,655,179
<b>TOTAL</b>	<b>129,553,928</b>	<b>131,294,386</b>	<b>135,795,855</b>	<b>139,763,392</b>	<b>138,019,236</b>	<b>137,656,101</b>	<b>135,186,038</b>	<b>139,023,609</b>	<b>134,221,604</b>	<b>132,399,663</b>	<b>133,304,841</b>	<b>134,555,431</b>	<b>1,620,774,083</b>

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

DENSIDAD DEMOGRÁFICA BAJA: De 1 a 1000 habitantes por km cuadrado

DENSIDAD DEMOGRÁFICA ALTA: Más de 5000 habitantes por km cuadrado

DENSIDAD DEMOGRÁFICA MEDIA: De 1001 a 5000 habitantes por km cuadrado

**CUADRO 58: NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2014**

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
<b>CAESS</b>												
<b>BAJA TENSION</b>												
I- PEQUEÑAS DEMANDAS ( 0 ≤ kW ≤ 10)												
1.1- RESIDENCIAL												
RESIDENCIAL CONSUMO <sub>2</sub> a 49 kWh	140,579	144,604	140,557	133,038	134,567	137,462	138,947	136,869	143,087	144,632	148,078	148,675
RESIDENCIAL CONSUMO <sub>2</sub> 50 Y ≤ 99 kWh	204,975	212,565	206,883	198,192	203,119	205,657	203,409	199,648	210,877	213,535	217,104	215,979
RESIDENCIAL CONSUMO <sub>2</sub> 100 Y ≤ 199 kWh	129,448	122,386	130,316	141,666	136,871	132,705	133,273	137,789	126,545	124,528	120,324	121,022
RESIDENCIAL CONSUMO <sub>2</sub> 200 Y ≤ 300 kWh	24,888	22,310	23,788	27,185	26,546	25,894	26,337	27,349	23,913	23,064	21,730	21,936
RESIDENCIAL CONSUMO <sub>2</sub> 301 kWh	18,513	17,222	18,221	20,233	19,810	19,641	20,030	20,825	18,638	17,944	17,109	17,444
<b>TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>518,403</b>	<b>519,087</b>	<b>519,765</b>	<b>520,314</b>	<b>520,913</b>	<b>521,359</b>	<b>521,996</b>	<b>522,480</b>	<b>523,060</b>	<b>523,703</b>	<b>524,345</b>	<b>525,056</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	43,404	43,487	43,572	43,721	43,962	43,982	44,109	44,162	44,228	44,324	44,389	44,429
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	1,511	1,639	1,655	1,668	1,667	1,672	1,674	1,674	1,674	1,670	1,672	1,674
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL CLIENTES PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>563,318</b>	<b>564,213</b>	<b>564,992</b>	<b>565,703</b>	<b>566,542</b>	<b>567,013</b>	<b>567,779</b>	<b>568,316</b>	<b>568,962</b>	<b>569,697</b>	<b>570,406</b>	<b>571,159</b>
II- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50)												
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA												
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	180	180	180	179	179	179	178	178	178	178	177	177
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	900	898	892	893	895	903	911	917	916	920	920	921
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1
<b>TOTAL CLIENTES MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>1,081</b>	<b>1,079</b>	<b>1,073</b>	<b>1,073</b>	<b>1,075</b>	<b>1,083</b>	<b>1,090</b>	<b>1,096</b>	<b>1,094</b>	<b>1,099</b>	<b>1,098</b>	<b>1,099</b>
III- GRANDES DEMANDAS (>50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	44	45	45	45	44	44	47	48	48	48	48	48
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO												
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES												
<b>TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>44</b>	<b>45</b>	<b>45</b>	<b>45</b>	<b>44</b>	<b>44</b>	<b>47</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>
<b>TOTAL CLIENTES - BAJA TENSION</b>	<b>564,443</b>	<b>565,337</b>	<b>566,110</b>	<b>566,821</b>	<b>567,661</b>	<b>568,140</b>	<b>568,916</b>	<b>569,460</b>	<b>570,104</b>	<b>570,844</b>	<b>571,552</b>	<b>572,306</b>
<b>MEDIA TENSION</b>												
II- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW ≤ 50)												
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA												
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	172	172	172	172	172	171	171	171	171	171	170	170
2.3.- CON MEDICION HORARIA	1,763	1,771	1,770	1,775	1,777	1,781	1,787	1,791	1,797	1,796	1,794	1,792
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
<b>TOTAL CLIENTES - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSION</b>	<b>1,953</b>	<b>1,961</b>	<b>1,960</b>	<b>1,965</b>	<b>1,967</b>	<b>1,970</b>	<b>1,976</b>	<b>1,980</b>	<b>1,986</b>	<b>1,985</b>	<b>1,982</b>	<b>1,980</b>
III- GRANDES DEMANDAS (>50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	1,497	1,493	1,503	1,508	1,511	1,509	1,519	1,517	1,520	1,524	1,529	1,530
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO												
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES												
<b>TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION</b>	<b>1,497</b>	<b>1,493</b>	<b>1,503</b>	<b>1,508</b>	<b>1,511</b>	<b>1,509</b>	<b>1,519</b>	<b>1,517</b>	<b>1,520</b>	<b>1,524</b>	<b>1,529</b>	<b>1,530</b>
<b>TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION</b>	<b>3,450</b>	<b>3,454</b>	<b>3,463</b>	<b>3,473</b>	<b>3,478</b>	<b>3,479</b>	<b>3,495</b>	<b>3,497</b>	<b>3,506</b>	<b>3,509</b>	<b>3,511</b>	<b>3,510</b>
IV- SERVICIOS ESPECIALES PROV. POR CONSTRUCCIÓN												
	58	57	57	57	57	57	57	56	56	55	54	54
<b>TOTAL CLIENTES CAESS</b>	<b>567,951</b>	<b>568,848</b>	<b>569,630</b>	<b>570,351</b>	<b>571,196</b>	<b>571,676</b>	<b>572,468</b>	<b>573,013</b>	<b>573,666</b>	<b>574,408</b>	<b>575,117</b>	<b>575,870</b>

FUENTE: CAESS

**CUADRO 58: NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2014**

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
<b>DELSUR</b>												
<b>BAJA TENSIÓN</b>												
I- PEQUEÑAS DEMANDAS ( 0<kW<10)												
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO CERO	10,643	10,871	10,853	11,089	10,751	11,259	11,458	11,473	11,755	11,907	11,741	11,699
RESIDENCIAL CONSUMO ≥1 Y ≤49 kWh	73,662	76,768	76,179	76,141	73,078	74,885	77,081	75,815	77,881	77,209	78,863	79,988
RESIDENCIAL CONSUMO ≥50 Y ≤99 kWh	126,372	132,226	130,228	129,683	126,448	129,986	130,486	127,470	133,680	135,143	136,549	136,277
RESIDENCIAL CONSUMO ≥100 Y ≤199 kWh	81,444	76,550	79,482	80,275	84,357	80,532	78,566	81,560	76,668	76,798	75,273	74,720
RESIDENCIAL CONSUMO ≥200 Y ≤300 kWh	18,056	16,075	16,372	16,568	18,316	17,288	17,037	18,176	16,461	16,187	15,798	15,930
RESIDENCIAL CONSUMO ≥301 kWh	15,601	14,219	14,474	14,476	15,744	15,342	15,333	16,028	14,646	14,315	13,916	14,136
<b>TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>325,778</b>	<b>326,709</b>	<b>327,588</b>	<b>328,232</b>	<b>328,694</b>	<b>329,292</b>	<b>329,961</b>	<b>330,522</b>	<b>331,091</b>	<b>331,559</b>	<b>332,140</b>	<b>332,750</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	21,508	21,603	21,672	21,741	21,811	21,900	22,010	22,072	22,127	22,238	22,295	22,398
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	398	400	400	399	401	403	404	413	405	405	406	407
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL CLIENTES PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>347,684</b>	<b>348,712</b>	<b>349,660</b>	<b>350,372</b>	<b>350,906</b>	<b>351,595</b>	<b>352,375</b>	<b>353,007</b>	<b>353,623</b>	<b>354,202</b>	<b>354,841</b>	<b>355,555</b>
II- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 <kW <50)												
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA												
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DE POTENCIA	410	409	409	406	412	411	413	418	414	418	417	421
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	12	13	11	11	11	10	9	9	10	11	11	11
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL CLIENTES MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>422</b>	<b>422</b>	<b>420</b>	<b>417</b>	<b>423</b>	<b>421</b>	<b>422</b>	<b>427</b>	<b>424</b>	<b>429</b>	<b>428</b>	<b>432</b>
III- GRANDES DEMANDAS (>50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECANICO	0											
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION	0	3	3	3	3	3						
<b>TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>
<b>TOTAL CLIENTES - BAJA TENSION</b>	<b>348,106</b>	<b>349,137</b>	<b>350,083</b>	<b>350,792</b>	<b>351,332</b>	<b>352,019</b>	<b>352,797</b>	<b>353,434</b>	<b>354,047</b>	<b>354,631</b>	<b>355,269</b>	<b>355,990</b>
<b>MEDIA TENSION</b>												
II- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 <kW <50)												
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA												
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DE POTENCIA	1,322	1,322	1,329	1,335	1,339	1,347	1,352	1,351	1,349	1,343	1,343	1,343
2.3.- CON MEDICION HORARIA	412	418	418	418	418	422	426	425	428	430	432	432
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL CLIENTES - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSION</b>	<b>1,734</b>	<b>1,740</b>	<b>1,747</b>	<b>1,753</b>	<b>1,757</b>	<b>1,769</b>	<b>1,778</b>	<b>1,776</b>	<b>1,777</b>	<b>1,773</b>	<b>1,775</b>	<b>1,775</b>
III- GRANDES DEMANDAS (>50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	826	831	832	838	845	855	856	860	857	862	866	867
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECANICO												
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION												
<b>TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION</b>	<b>826</b>	<b>831</b>	<b>832</b>	<b>838</b>	<b>845</b>	<b>855</b>	<b>856</b>	<b>860</b>	<b>857</b>	<b>862</b>	<b>866</b>	<b>867</b>
<b>TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION</b>	<b>2,560</b>	<b>2,571</b>	<b>2,579</b>	<b>2,591</b>	<b>2,602</b>	<b>2,624</b>	<b>2,634</b>	<b>2,636</b>	<b>2,634</b>	<b>2,635</b>	<b>2,641</b>	<b>2,642</b>
IV- SERVICIOS ESPECIALES PROV. POR CONSTRUCCIÓN												
<b>TOTAL CLIENTES DELSUR</b>	<b>350,666</b>	<b>351,708</b>	<b>352,662</b>	<b>353,383</b>	<b>353,934</b>	<b>354,643</b>	<b>355,431</b>	<b>356,070</b>	<b>356,681</b>	<b>357,266</b>	<b>357,910</b>	<b>358,632</b>

FUENTE: DELSUR

**CUADRO 58: NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, 2014**

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
<b>AES-CLESA</b>												
<b>BAJA TENSIÓN</b>												
I- PEQUEÑAS DEMANDAS ( 0 <kW<10)												
1.1- RESIDENCIAL												
RESIDENCIAL CONSUMO>a 49 kWh	109,711	114,336	112,479	106,294	106,401	109,659	113,549	110,339	114,404	114,440	116,392	117,134
RESIDENCIAL CONSUMO>50 Y< 99 kWh	139,903	143,871	142,373	136,113	138,629	142,811	142,581	138,785	145,629	148,125	149,390	148,404
RESIDENCIAL CONSUMO>100 Y< 199 kWh	62,999	57,620	61,120	71,542	69,895	64,839	62,737	68,194	60,924	60,239	58,344	58,882
RESIDENCIAL CONSUMO>200 Y<300 kWh	10,041	8,600	9,166	11,296	11,228	10,379	9,975	11,293	9,634	8,989	8,783	8,950
RESIDENCIAL CONSUMO>301 kWh	6,056	5,197	5,594	6,553	6,708	6,032	5,918	6,902	5,642	5,420	5,143	5,430
<b>TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>328,710</b>	<b>329,624</b>	<b>330,732</b>	<b>331,798</b>	<b>332,861</b>	<b>333,720</b>	<b>334,760</b>	<b>335,513</b>	<b>336,433</b>	<b>337,213</b>	<b>338,052</b>	<b>338,800</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	23,666	23,685	23,697	23,750	23,784	23,808	23,834	23,846	23,844	23,871	23,904	23,904
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	164	164	164	164	163	163	164	164	164	164	164	164
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL ABONADOS PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>352,540</b>	<b>353,473</b>	<b>354,593</b>	<b>355,712</b>	<b>356,808</b>	<b>357,691</b>	<b>358,758</b>	<b>359,523</b>	<b>360,441</b>	<b>361,248</b>	<b>362,120</b>	<b>362,868</b>
II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 <kW<50)												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	73	73	73	73	73	73	73	72	72	71	71	71
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	115	116	116	116	118	119	121	120	120	120	118	118
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL ABONADOS MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>188</b>	<b>189</b>	<b>189</b>	<b>189</b>	<b>191</b>	<b>192</b>	<b>194</b>	<b>192</b>	<b>192</b>	<b>191</b>	<b>189</b>	<b>189</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( >50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO												
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES												
<b>TOTAL ABONADOS GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>3.00</b>	<b>3.00</b>	<b>3.00</b>	<b>3.00</b>	<b>3.00</b>	<b>3.00</b>	<b>3.00</b>	<b>3.00</b>	<b>3.00</b>	<b>3.00</b>	<b>3.00</b>	<b>4.00</b>
<b>TOTAL ABONADOS - BAJA TENSION</b>	<b>352,731.00</b>	<b>353,665.00</b>	<b>354,785.00</b>	<b>355,904.00</b>	<b>357,002.00</b>	<b>357,886.00</b>	<b>358,955.00</b>	<b>359,718.00</b>	<b>360,636.00</b>	<b>361,442.00</b>	<b>362,312.00</b>	<b>363,061.00</b>
<b>MEDIA TENSIÓN</b>												
II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 <kW<50)												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA												
2.2.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108
2.3.- CON MEDICION HORARIA	1464	1468	1470	1476	1480	1482	1484	1484	1487	1492	1499	1502
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
<b>TOTAL ABONADOS - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSIO</b>	<b>1573</b>	<b>1577</b>	<b>1579</b>	<b>1585</b>	<b>1589</b>	<b>1591</b>	<b>1593</b>	<b>1593</b>	<b>1596</b>	<b>1601</b>	<b>1608</b>	<b>1611</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( >50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	616	617	618	618	620	626	626	626	626	625	625	628
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL ABONADOS GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION</b>	<b>616</b>	<b>617</b>	<b>618</b>	<b>618</b>	<b>620</b>	<b>626</b>	<b>626</b>	<b>626</b>	<b>626</b>	<b>625</b>	<b>625</b>	<b>628</b>
<b>TOTAL ABONADOS - MEDIA TENSION</b>	<b>2189</b>	<b>2194</b>	<b>2197</b>	<b>2203</b>	<b>2209</b>	<b>2217</b>	<b>2219</b>	<b>2219</b>	<b>2222</b>	<b>2226</b>	<b>2233</b>	<b>2239</b>
IV- SERVICIOS ESPECIALES PROV. POR CONSTRUCCIÓN	19	19	20	21	24	27	29	30	29	37	40	47
<b>TOTAL CLIENTES AES CLESA</b>	<b>354,939</b>	<b>355,878</b>	<b>357,002</b>	<b>358,128</b>	<b>359,235</b>	<b>360,130</b>	<b>361,203</b>	<b>361,967</b>	<b>362,887</b>	<b>363,705</b>	<b>364,585</b>	<b>365,347</b>

FUENTE: AES CLESA

**CUADRO 58: NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2014**

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
<b>EEO</b>												
<b>BAJA TENSIÓN</b>												
I- PEQUEÑAS DEMANDAS ( 0<math>\leq</math>kW<math>\leq</math>10)												
1.1- RESIDENCIAL												
RESIDENCIAL CONSUMO >=a 49 kWh	94,798	96,927	94,678	90,205	91,430	94,720	96,800	93,146	101,124	102,045	101,339	101,328
RESIDENCIAL CONSUMO >=50 Y <= 99 kWh	92,637	100,109	98,206	93,508	95,726	97,584	97,476	94,557	100,273	100,574	101,394	102,109
RESIDENCIAL CONSUMO >=100 Y <= 199 kWh	50,162	47,878	50,878	57,404	54,776	51,273	50,275	54,726	46,112	46,329	47,084	46,764
RESIDENCIAL CONSUMO >=200 Y <= 300 kWh	10,347	8,914	9,613	11,420	11,155	10,609	10,439	11,595	9,210	8,968	8,715	8,830
RESIDENCIAL CONSUMO >= 301 kWh	12,266	6,827	7,773	9,079	9,240	8,684	8,442	9,836	7,586	6,895	6,773	6,799
<b>TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>260,230</b>	<b>260,655</b>	<b>261,148</b>	<b>261,616</b>	<b>262,327</b>	<b>262,870</b>	<b>263,432</b>	<b>263,860</b>	<b>264,305</b>	<b>264,811</b>	<b>265,305</b>	<b>265,830</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	15,477	15,492	15,512	15,546	15,574	15,619	15,663	15,738	15,812	15,883	15,944	15,971
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	100	100	101	100	99	99	100	100	100	100	101	101
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL CLIENTES PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>275,807</b>	<b>276,247</b>	<b>276,761</b>	<b>277,262</b>	<b>278,000</b>	<b>278,588</b>	<b>279,195</b>	<b>279,698</b>	<b>280,217</b>	<b>280,794</b>	<b>281,350</b>	<b>281,902</b>
II- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 <math><<math>W <math>\leq</math>50)												
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DE POTENCIA	29	27	29	28	28	28	27	26	26	26	26	26
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	106	106	104	103	103	103	105	106	106	106	107	106
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	5
<b>TOTAL CLIENTES MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>139</b>	<b>137</b>	<b>137</b>	<b>135</b>	<b>135</b>	<b>135</b>	<b>136</b>	<b>136</b>	<b>136</b>	<b>135</b>	<b>137</b>	<b>137</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( >50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECANICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>
<b>TOTAL CLIENTES - BAJA TENSION</b>	<b>275,947</b>	<b>276,385</b>	<b>276,899</b>	<b>277,398</b>	<b>278,136</b>	<b>278,724</b>	<b>279,332</b>	<b>279,835</b>	<b>280,354</b>	<b>280,930</b>	<b>281,488</b>	<b>282,040</b>
<b>MEDIA TENSION</b>												
II- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 <math><<math>W <math>\leq</math>50)												
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA												
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DE POTENCIA	19	17	17	16	16	16	16	16	16	16	16	16
2.3.- CON MEDICION HORARIA	994	995	994	994	997	998	1,001	1,005	1,008	1,015	1,014	1,012
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
<b>TOTAL CLIENTES - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSION</b>	<b>1,014</b>	<b>1,013</b>	<b>1,012</b>	<b>1,011</b>	<b>1,014</b>	<b>1,015</b>	<b>1,018</b>	<b>1,022</b>	<b>1,025</b>	<b>1,032</b>	<b>1,031</b>	<b>1,029</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( >50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	349	349	347	349	350	350	351	353	353	356	358	362
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECANICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION</b>	<b>349</b>	<b>349</b>	<b>347</b>	<b>349</b>	<b>350</b>	<b>350</b>	<b>351</b>	<b>353</b>	<b>353</b>	<b>356</b>	<b>358</b>	<b>362</b>
<b>TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION</b>	<b>1,363</b>	<b>1,362</b>	<b>1,359</b>	<b>1,360</b>	<b>1,364</b>	<b>1,365</b>	<b>1,369</b>	<b>1,375</b>	<b>1,378</b>	<b>1,388</b>	<b>1,389</b>	<b>1,391</b>
IV- SERVICIOS ESPECIALES PROV. POR CONSTRUCCIÓN	8	7	7	7	7	7	7	5	5	5	5	6
<b>TOTAL DE CLIENTES EEO</b>	<b>277,318</b>	<b>277,754</b>	<b>278,265</b>	<b>278,765</b>	<b>279,507</b>	<b>280,096</b>	<b>280,708</b>	<b>281,215</b>	<b>281,737</b>	<b>282,323</b>	<b>282,882</b>	<b>283,437</b>

FUENTE: EEO

**CUADRO 58: NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2014**

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
<b>DEUSEM</b>												
<b>BAJA TENSIÓN</b>												
I- PEQUEÑAS DEMANDAS ( 0<math>\leq</math>kW<math>\leq</math>10)												
1.1- RESIDENCIAL												
RESIDENCIAL CONSUMO >=a 49 kWh	22,449	23,358	23,065	22,017	21,849	22,687	22,976	23,189	24,569	24,254	24,294	24,118
RESIDENCIAL CONSUMO >=50 Y <= 99 kWh	25,652	27,867	27,675	26,672	26,462	26,780	26,903	26,536	27,848	27,991	28,137	28,150
RESIDENCIAL CONSUMO >=100 Y <= 199 kWh	13,623	12,581	13,126	14,808	15,038	14,218	14,146	14,111	12,457	12,873	12,900	13,096
RESIDENCIAL CONSUMO >=200 Y <= 300 kWh	2,652	2,145	2,136	2,494	2,708	2,581	2,478	2,704	2,147	2,148	2,144	2,222
RESIDENCIAL CONSUMO >= 301 kWh	2,638	1,219	1,289	1,458	1,601	1,558	1,485	1,642	1,334	1,231	1,211	1,316
<b>TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>67,014</b>	<b>67,170</b>	<b>67,291</b>	<b>67,449</b>	<b>67,658</b>	<b>67,824</b>	<b>67,988</b>	<b>68,182</b>	<b>68,355</b>	<b>68,497</b>	<b>68,686</b>	<b>68,902</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	4,463	4,473	4,477	4,487	4,485	4,493	4,498	4,500	4,498	4,511	4,518	4,528
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	27	27	27	27	28	28	28	28	28	28	28	28
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES												
<b>TOTAL CLIENTES PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>71,504</b>	<b>71,670</b>	<b>71,795</b>	<b>71,963</b>	<b>72,171</b>	<b>72,345</b>	<b>72,514</b>	<b>72,710</b>	<b>72,881</b>	<b>73,036</b>	<b>73,232</b>	<b>73,458</b>
II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 <math><<math>kW<math>\leq</math>50)												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA												
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DE POTENCIA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
<b>TOTAL CLIENTES MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>28</b>	<b>28</b>	<b>28</b>	<b>28</b>	<b>28</b>	<b>28</b>	<b>28</b>	<b>28</b>	<b>28</b>	<b>28</b>	<b>28</b>	<b>28</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( >50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECANICO												
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES												
<b>TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>
<b>TOTAL ABONADOS - BAJA TENSION</b>	<b>71,533</b>	<b>71,699</b>	<b>71,824</b>	<b>71,992</b>	<b>72,200</b>	<b>72,374</b>	<b>72,543</b>	<b>72,739</b>	<b>72,910</b>	<b>73,065</b>	<b>73,261</b>	<b>73,487</b>
<b>MEDIA TENSION</b>												
II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 <math><<math>kW<math>\leq</math>50)												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA												
2.2.-MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DE POTENCIA	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56
2.3.- CON MEDICION HORARIA	189	190	191	191	191	192	192	192	193	193	193	194
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL CLIENTES - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSION</b>	<b>245</b>	<b>246</b>	<b>247</b>	<b>247</b>	<b>247</b>	<b>248</b>	<b>248</b>	<b>248</b>	<b>249</b>	<b>249</b>	<b>249</b>	<b>250</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( >50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	79	80	80	80	80	81	81	81	81	83	84	86
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECANICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION</b>	<b>79</b>	<b>80</b>	<b>80</b>	<b>80</b>	<b>80</b>	<b>81</b>	<b>81</b>	<b>81</b>	<b>81</b>	<b>83</b>	<b>84</b>	<b>86</b>
<b>TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION</b>	<b>324</b>	<b>326</b>	<b>327</b>	<b>327</b>	<b>327</b>	<b>329</b>	<b>329</b>	<b>329</b>	<b>330</b>	<b>332</b>	<b>333</b>	<b>336</b>
IV- SERVICIOS ESPECIALES PROV. POR CONSTRUCCIÓN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
<b>TOTAL LIENTES DEUSEM</b>	<b>71,860</b>	<b>72,028</b>	<b>72,154</b>	<b>72,322</b>	<b>72,530</b>	<b>72,706</b>	<b>72,875</b>	<b>73,071</b>	<b>73,243</b>	<b>73,400</b>	<b>73,597</b>	<b>73,826</b>

FUENTE: DEUSEM

**CUADRO 58: NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2014**

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
<b>EDESAL</b>												
<b>BAJA TENSIÓN</b>												
I.- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 ≤ kW ≤ 10)												
1.1 RESIDENCIAL CSMO=0	1,348	1,281	1,334	1,297	1,267	1,287	1,311	1,335	1,326	1,297	1,296	1,307
RESIDENCIAL CSMO ≥ 1 Y <= 49	3,190	3,290	2,988	2,767	2,759	2,916	2,868	2,803	2,851	3,130	3,180	3,344
RESIDENCIAL CSMO ≥ 50 Y <= 99	4,803	4,924	4,950	4,760	4,824	4,919	4,955	4,936	5,051	5,249	5,324	5,356
RESIDENCIAL CSMO ≥ 100 Y <= 199	2,060	1,994	2,216	2,558	2,570	2,420	2,524	2,618	2,595	2,331	2,252	2,137
RESIDENCIAL CSMO ≥ 200 Y <= 300	300	263	272	372	391	375	400	442	401	365	358	358
RESIDENCIAL CSMO ≥ 301	266	247	296	348	370	386	383	416	381	315	335	306
<b>TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>11,967</b>	<b>11,999</b>	<b>12,056</b>	<b>12,102</b>	<b>12,181</b>	<b>12,303</b>	<b>12,441</b>	<b>12,550</b>	<b>12,605</b>	<b>12,687</b>	<b>12,745</b>	<b>12,808</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	234	238	239	239	242	244	248	252	252	263	262	258
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PÚBLICO)	12	14	14	14	14	15	15	16	16	16	16	16
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	9	9	9	8	8	8	8	8	8	8	8	4
<b>TOTAL CLIENTES PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>12,222</b>	<b>12,260</b>	<b>12,318</b>	<b>12,363</b>	<b>12,445</b>	<b>12,570</b>	<b>12,712</b>	<b>12,826</b>	<b>12,881</b>	<b>12,974</b>	<b>13,031</b>	<b>13,086</b>
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA MBP	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO MBH	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES SPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL CLIENTES MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>
III.- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO GBH	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO GBP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES												
<b>TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>
<b>TOTAL CLIENTES - BAJA TENSION</b>	<b>12,227</b>	<b>12,265</b>	<b>12,323</b>	<b>12,368</b>	<b>12,450</b>	<b>12,575</b>	<b>12,718</b>	<b>12,832</b>	<b>12,887</b>	<b>12,980</b>	<b>13,037</b>	<b>13,092</b>
<b>MEDIA TENSION</b>												
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)												
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA												
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA												
2.3.- CON MEDICIÓN HORARIA MMH	12	9	9	9	10	11	11	11	11	11	11	10
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES												
<b>TOTAL CLIENTES - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSION</b>	<b>12</b>	<b>9</b>	<b>9</b>	<b>9</b>	<b>10</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>10</b>
III.- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO GMH	37	37	37	37	38	39	40	40	40	40	40	43
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO GMP												
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES												
<b>TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION</b>	<b>37</b>	<b>37</b>	<b>37</b>	<b>37</b>	<b>38</b>	<b>39</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>43</b>
<b>TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION</b>	<b>49</b>	<b>46</b>	<b>46</b>	<b>46</b>	<b>48</b>	<b>50</b>	<b>51</b>	<b>51</b>	<b>51</b>	<b>51</b>	<b>51</b>	<b>53</b>
IV.- SERVICIOS ESPECIALES PROV. POR CONSTRUCCIÓN												
<b>TOTAL CLIENTES EDESAL</b>	<b>12,276</b>	<b>12,311</b>	<b>12,369</b>	<b>12,414</b>	<b>12,498</b>	<b>12,625</b>	<b>12,769</b>	<b>12,883</b>	<b>12,938</b>	<b>13,031</b>	<b>13,088</b>	<b>13,145</b>

FUENTE: EDESAL

**CUADRO 58: NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2014**

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
<b>B &amp; D. SERVICIOS TÉCNICOS</b>												
<b>BAJA TENSIÓN</b>												
<b>I.- PEQUEÑAS DEMANDAS ( 0 &lt; kW &lt; 10 )</b>												
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMOCERO	108	116	118	108	98	100	91	104	109	104	119	109
RESIDENCIAL CONSUMO > 1 Y < 49 kWh	199	168	167	169	175	186	187	163	183	165	239	225
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	174	198	192	188	204	211	217	229	218	224	222	293
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	38	44	63	80	71	65	64	73	60	79	48	79
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	5	6	5	9	9	7	7	7	8	7	4	9
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	8	7	7	7	6	9	4	4	3	4	5	6
<b>TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>532</b>	<b>539</b>	<b>552</b>	<b>561</b>	<b>563</b>	<b>578</b>	<b>570</b>	<b>580</b>	<b>581</b>	<b>583</b>	<b>637</b>	<b>721</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	11	9	10	9	9	9	17	17	17	21	24	24
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PÚBLICO)												
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES												
<b>TOTAL CLIENTES PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>543</b>	<b>548</b>	<b>562</b>	<b>570</b>	<b>572</b>	<b>587</b>	<b>587</b>	<b>597</b>	<b>598</b>	<b>604</b>	<b>661</b>	<b>745</b>
<b>II.- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 &lt; kW &lt; 50 )</b>												
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA												
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO												
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES												
<b>TOTAL CLIENTES MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>
<b>III.- GRANDES DEMANDAS ( &gt; 50 kW )</b>												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO												
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO												
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSIÓN												
<b>TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>TOTAL CLIENTES - BAJA TENSION</b>	<b>543</b>	<b>548</b>	<b>562</b>	<b>570</b>	<b>572</b>	<b>587</b>	<b>588</b>	<b>599</b>	<b>600</b>	<b>606</b>	<b>663</b>	<b>747</b>
<b>MEDIA TENSION</b>												
<b>II.- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 &lt; kW &lt; 50 )</b>												
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA												
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
2.3.- CON MEDICIÓN HORARIA	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES												
<b>TOTAL CLIENTES - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSION</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>4</b>
<b>III.- GRANDES DEMANDAS ( &gt; 50 kW )</b>												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	11	11	11	11	11	13	11	11	11	11	12	12
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO												
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES												
<b>TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>13</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>11</b>	<b>12</b>	<b>12</b>
<b>TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION</b>	<b>12</b>	<b>12</b>	<b>12</b>	<b>12</b>	<b>12</b>	<b>14</b>	<b>13</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>14</b>	<b>16</b>	<b>16</b>
IV.- SERVICIOS ESPECIALES PROV. POR CONSTRUCCIÓN												
<b>TOTAL CLIENTES B &amp; D</b>	<b>555</b>	<b>560</b>	<b>574</b>	<b>582</b>	<b>584</b>	<b>601</b>	<b>601</b>	<b>613</b>	<b>614</b>	<b>620</b>	<b>679</b>	<b>763</b>

FUENTE: B & D. SERVICIOS TÉCNICOS



**CUADRO 58: NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2014**

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
<b>ABRUZZO</b>												
<b>BAJA TENSIÓN</b>												
I- PEQUEÑAS DEMANDAS ( 0 < kW < 10)												
1.1- RESIDENCIAL CONSUMOCERO												
RESIDENCIAL CONSUMO > 1 Y < 49 kWh												
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	0	1	1	1	1	1	2	1	1	0	0	1
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	4	3	3	3	3	1	3	4	3	3	4	3
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	38	38	39	40	40	42	36	38	38	40	45	46
<b>TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>42</b>	<b>42</b>	<b>43</b>	<b>44</b>	<b>44</b>	<b>44</b>	<b>41</b>	<b>43</b>	<b>43</b>	<b>44</b>	<b>49</b>	<b>50</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS ( GENERAL)	36	36	36	36	36	37	36	38	38	38	38	38
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	8	8	11	12	12	12	19	17	17	18	13	15
<b>TOTAL CLIENTES PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>94</b>	<b>94</b>	<b>98</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>101</b>	<b>104</b>	<b>106</b>	<b>106</b>	<b>108</b>	<b>108</b>	<b>111</b>
II- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW < 50)												
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA												
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DE POTENCIA	27	27	27	27	27	27	27	28	28	28	28	28
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO												
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES												
<b>TOTAL CLIENTES MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>27</b>	<b>27</b>	<b>27</b>	<b>27</b>	<b>27</b>	<b>27</b>	<b>27</b>	<b>28</b>	<b>28</b>	<b>28</b>	<b>28</b>	<b>28</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO												
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECANICO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES												
<b>TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>0</b>
<b>TOTAL CLIENTES - BAJA TENSION</b>	<b>122</b>	<b>122</b>	<b>126</b>	<b>128</b>	<b>128</b>	<b>129</b>	<b>132</b>	<b>135</b>	<b>135</b>	<b>137</b>	<b>137</b>	<b>139</b>
<b>MEDIA TENSION</b>												
II- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW < 50)												
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA												
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DE POTENCIA												
2.3.- CON MEDICION HORARIA												
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES												
<b>TOTAL CLIENTES - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSION</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO												
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECANICO												
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES												
<b>TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
IV- SERVICIOS ESPECIALES PROV. POR CONSTRUCCIÓN												
<b>TOTAL CLIENTES ABRUZZO</b>	<b>122</b>	<b>122</b>	<b>126</b>	<b>128</b>	<b>128</b>	<b>129</b>	<b>132</b>	<b>135</b>	<b>135</b>	<b>137</b>	<b>137</b>	<b>139</b>

FUENTE: ABRUZZO

**CUADRO 58: NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, 2014**

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
<b>TOTAL EMPRESAS DISTRIBUIDORAS</b>												
<b>BAJA TENSIÓN</b>												
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0<math>\leq kW\leq 10</math>)												
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO CERO	12,099	12,268	12,305	12,494	12,116	12,646	12,860	12,912	13,190	13,308	13,156	13,115
RESIDENCIAL CONSUMO $\geq 1 Y \leq 49 kWh$	444,588	459,451	450,113	430,631	430,259	442,515	452,408	442,324	464,099	465,875	472,385	474,812
RESIDENCIAL CONSUMO $\geq 50 Y \leq 99 kWh$	594,516	621,760	610,507	589,116	595,412	607,948	606,027	592,161	623,577	630,842	638,120	636,568
RESIDENCIAL CONSUMO $\geq 100 Y \leq 199 kWh$	339,774	319,054	337,202	368,334	363,579	346,053	341,587	359,072	325,362	323,177	316,225	316,701
RESIDENCIAL CONSUMO $\geq 200 Y \leq 300 kWh$	66,293	58,316	61,355	69,347	70,356	67,134	66,676	71,570	61,777	59,731	57,536	58,238
RESIDENCIAL CONSUMO $\geq 301 kWh$	378,060	369,403	372,831	377,439	379,672	379,382	380,473	384,302	379,059	377,957	377,446	378,853
<b>TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>1,512,676</b>	<b>1,515,825</b>	<b>1,519,175</b>	<b>1,522,116</b>	<b>1,525,241</b>	<b>1,527,990</b>	<b>1,531,189</b>	<b>1,533,730</b>	<b>1,536,473</b>	<b>1,539,097</b>	<b>1,541,959</b>	<b>1,544,917</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	108,799	109,023	109,215	109,529	109,903	110,092	110,415	110,625	110,816	111,149	111,374	111,550
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	2,220	2,352	2,369	2,380	2,380	2,388	2,393	2,403	2,395	2,391	2,395	2,398
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	17	17	20	20	20	20	27	25	25	26	21	19
<b>TOTAL CLIENTES PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>1,623,712</b>	<b>1,627,217</b>	<b>1,630,779</b>	<b>1,634,045</b>	<b>1,637,544</b>	<b>1,640,490</b>	<b>1,644,024</b>	<b>1,646,783</b>	<b>1,649,709</b>	<b>1,652,663</b>	<b>1,655,749</b>	<b>1,658,884</b>
II- MEDIANAS DEMANDAS (10<math><kW\leq 50</math>)												
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DE POTENCIA	721	718	720	715	721	720	720	724	720	723	721	725
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	1,134	1,134	1,124	1,124	1,128	1,136	1,148	1,154	1,154	1,158	1,158	1,158
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	6
<b>TOTAL CLIENTES MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>1,887</b>	<b>1,884</b>	<b>1,876</b>	<b>1,871</b>	<b>1,881</b>	<b>1,888</b>	<b>1,901</b>	<b>1,912</b>	<b>1,907</b>	<b>1,915</b>	<b>1,913</b>	<b>1,918</b>
III- GRANDES DEMANDAS (>50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	55	56	56	56	55	55	58	59	59	59	59	60
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECANICO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION	-	3	3	3	3	3	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>876</b>	<b>882</b>	<b>883</b>	<b>889</b>	<b>895</b>	<b>905</b>	<b>909</b>	<b>914</b>	<b>911</b>	<b>916</b>	<b>920</b>	<b>920</b>
<b>TOTAL CLIENTES - BAJA TENSION</b>	<b>1,625,652</b>	<b>1,629,158</b>	<b>1,632,712</b>	<b>1,635,973</b>	<b>1,639,481</b>	<b>1,642,434</b>	<b>1,645,981</b>	<b>1,648,752</b>	<b>1,651,673</b>	<b>1,654,635</b>	<b>1,657,719</b>	<b>1,660,862</b>
<b>MEDIA TENSION</b>												
II- MEDIANAS DEMANDAS (10<math><kW\leq 50</math>)												
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DE POTENCIA	1,678	1,676	1,683	1,688	1,692	1,699	1,704	1,703	1,701	1,695	1,694	1,694
2.3.- CON MEDICION HORARIA	4,834	4,851	4,852	4,863	4,873	4,886	4,902	4,910	4,926	4,939	4,946	4,945
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
<b>TOTAL CLIENTES - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSION</b>	<b>6,532</b>	<b>6,547</b>	<b>6,555</b>	<b>6,571</b>	<b>6,585</b>	<b>6,605</b>	<b>6,626</b>	<b>6,633</b>	<b>6,647</b>	<b>6,654</b>	<b>6,660</b>	<b>6,659</b>
III- GRANDES DEMANDAS (>50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	3,415	3,418	3,428	3,441	3,455	3,473	3,484	3,488	3,488	3,501	3,514	3,528
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION</b>	<b>3,415</b>	<b>3,418</b>	<b>3,428</b>	<b>3,441</b>	<b>3,455</b>	<b>3,473</b>	<b>3,484</b>	<b>3,488</b>	<b>3,488</b>	<b>3,501</b>	<b>3,514</b>	<b>3,528</b>
<b>TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION</b>	<b>9,623</b>	<b>9,639</b>	<b>9,656</b>	<b>9,685</b>	<b>9,713</b>	<b>9,749</b>	<b>9,781</b>	<b>9,792</b>	<b>9,805</b>	<b>9,823</b>	<b>9,841</b>	<b>9,851</b>
IV- SERVICIOS ESPECIALES PROV. POR CONSTRUCCIÓN	88	86	87	88	91	94	96	94	93	100	102	110
<b>TOTAL CLIENTES EMPRESAS DISTRIBUIDORAS</b>	<b>1,635,687</b>	<b>1,639,209</b>	<b>1,642,782</b>	<b>1,646,073</b>	<b>1,649,612</b>	<b>1,652,606</b>	<b>1,656,187</b>	<b>1,658,967</b>	<b>1,661,901</b>	<b>1,664,890</b>	<b>1,667,995</b>	<b>1,671,159</b>

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

**CUADRO 59: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR CAESS DURANTE EL AÑO 2014**

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
AGUA CALIENTE	2,433	2,442	2,444	2,455	2,464	2,465	2,471	2,478	2,481	2,482	2,552	2,559
AGUILARES	6,970	6,975	6,990	7,008	7,019	7,031	7,050	7,059	7,075	7,089	7,105	7,122
ANTIGUO CUSCATLAN	394	398	409	413	422	432	440	455	456	460	465	471
APOPA	37,667	37,727	37,788	37,834	37,908	37,973	38,017	38,047	38,073	38,125	38,177	38,223
ARCATAO	851	851	855	856	860	862	864	864	864	866	871	875
AYUTUXTEPEQUE	9,573	9,559	9,568	9,570	9,573	9,585	9,601	9,607	9,616	9,632	9,639	9,627
AZACUALPA	434	435	435	436	436	436	437	437	437	439	439	439
CHALATENANGO	10,687	10,717	10,737	10,755	10,783	10,793	10,814	10,830	10,851	10,866	10,879	10,908
CINQUERA	525	525	525	528	528	529	531	534	534	534	534	534
CITALA	1,365	1,365	1,366	1,366	1,367	1,367	1,371	1,374	1,374	1,374	1,377	1,377
COJUTEPEQUE	13,044	13,063	13,087	13,107	13,131	13,149	13,167	13,176	13,197	13,225	13,245	13,267
COMALAPA	1,488	1,489	1,488	1,492	1,494	1,496	1,498	1,498	1,498	1,502	1,504	1,511
CONCEPCION QUEZALTEPEQUE	2,318	2,319	2,319	2,321	2,322	2,322	2,322	2,325	2,325	2,330	2,331	2,338
CUSCATANCINGO	19,937	19,938	19,946	19,956	19,949	19,952	19,971	19,983	20,001	20,020	20,040	20,057
DELGADO	27,290	27,322	27,350	27,379	27,427	27,455	27,482	27,508	27,539	27,562	27,585	27,620
DOLORES	1,522	1,524	1,527	1,531	1,534	1,536	1,536	1,545	1,551	1,552	1,551	1,553
DULCE NOMBRE DE MARIA	1,854	1,856	1,857	1,858	1,864	1,867	1,870	1,873	1,882	1,882	1,890	1,896
EL CARMEN CAE	3,416	3,427	3,441	3,446	3,457	3,462	3,472	3,475	3,486	3,498	3,512	3,526
EL CARRIZAL	945	945	946	953	957	957	957	957	957	958	3,512	963
EL PAISNAL	4,067	4,078	4,084	4,092	4,109	4,118	4,129	4,131	4,138	4,149	4,152	4,164
EL PARAISO	3,520	3,525	3,529	3,537	3,547	3,550	3,543	3,552	3,558	3,567	3,571	3,575
EL ROSARIO	966	967	968	968	970	970	974	975	975	976	978	985
GUACOTECTI	1,378	1,381	1,384	1,388	1,393	1,390	1,392	1,394	1,395	1,394	1,397	1,402
GUAZAPA	6,007	6,023	6,041	6,057	6,080	6,095	6,118	6,136	6,150	6,163	6,174	6,199
ILOBASCO	18,519	18,517	18,531	18,545	18,562	18,554	18,558	18,574	18,593	18,614	18,644	18,662
ILOPANGO	30,841	30,849	30,874	30,898	30,911	30,925	30,938	30,943	30,975	31,000	31,034	31,048
JUTIAPA	1,939	1,943	1,946	1,949	1,950	1,954	1,956	1,959	1,963	1,970	1,971	1,979
LA LAGUNA	1,441	1,446	1,446	1,450	1,452	1,453	1,459	1,461	1,461	1,469	1,472	1,474
LA PALMA	3,598	3,606	3,618	3,623	3,624	3,634	3,644	3,648	3,651	3,653	3,658	3,669
LA REINA	2,574	2,574	2,585	2,589	2,593	2,597	2,601	2,602	2,604	2,614	2,619	2,621
LAS VUELTAS	477	482	485	485	487	487	489	490	493	494	494	496
MEJICANOS	42,848	42,859	42,871	42,906	42,928	42,967	43,013	43,037	43,057	43,100	43,132	43,148
MONTE SAN JUAN	1,653	1,656	1,660	1,669	1,675	1,678	1,687	1,689	1,689	1,696	1,698	1,704
NEJAPA	7,116	7,142	7,183	7,220	7,255	7,272	7,293	7,314	7,325	7,350	7,364	7,392
NOMBRE DE JESUS	1,177	1,183	1,184	1,186	1,188	1,185	1,185	1,186	1,193	1,196	1,199	1,210
NUEVA CONCEPCION	7,283	7,296	7,321	7,331	7,346	7,352	7,377	7,388	7,394	7,407	7,358	7,372
NUEVA TRINIDAD	515	515	514	513	514	514	516	516	516	516	516	516
<b>SUB TOTAL</b>	<b>278,632</b>	<b>278,919</b>	<b>279,302</b>	<b>279,670</b>	<b>280,079</b>	<b>280,364</b>	<b>280,743</b>	<b>281,020</b>	<b>281,318</b>	<b>281,724</b>	<b>284,639</b>	<b>282,482</b>

**CUADRO 59: NUMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR CAESS DURANTE EL AÑO 2014**

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
OJOS DE AGUA	1,069	1,069	1,068	1,070	1,072	1,074	1,076	1,077	1,077	1,079	1,080	1,080
ORATORIO DE CONCEPCION	1,146	1,153	1,156	1,161	1,165	1,166	1,168	1,170	1,176	1,179	1,183	1,190
POTONICO	544	545	544	544	548	549	550	550	551	551	552	554
QUEZALTEPEQUE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
SAN ANTONIO DE LA CRUZ	541	541	541	545	547	548	548	548	549	549	552	555
SAN ANTONIO LOS RANCHOS	338	339	340	342	343	343	342	342	342	342	343	343
SAN BARTOLOME PERULAPIA	2,232	2,236	2,241	2,247	2,248	2,253	2,255	2,259	2,261	2,271	2,277	2,284
SAN FERNANDO CAE	546	548	548	549	552	552	552	552	552	553	554	554
SAN FRANCISCO LEMPA	351	351	351	351	352	352	353	353	353	353	354	356
SAN FRANCISCO MORAZAN CAE	770	770	773	773	775	776	778	779	779	779	783	786
SAN IGNACIO	2,413	2,416	2,424	2,427	2,435	2,436	2,438	2,439	2,446	2,448	2,453	2,468
SAN ILDEFONSO	1,053	1,054	1,055	1,056	1,056	1,058	1,063	1,066	1,067	1,073	1,075	1,079
SAN ISIDRO	2,505	2,511	2,518	2,522	2,523	2,526	2,529	2,531	2,533	2,531	2,535	2,537
SAN ISIDRO LABRADOR	172	173	173	173	173	173	174	174	174	174	175	175
SAN JOSE CANCASQUE	534	538	538	538	540	542	542	542	544	544	545	547
SAN JOSE GUAYABAL	2,562	2,565	2,572	2,577	2,584	2,592	2,600	2,606	2,607	2,614	2,617	2,626
SAN JOSE LAS FLORES	489	489	491	491	493	494	491	491	491	492	492	492
SAN LUIS EL CARMEN	519	519	521	521	521	522	523	523	522	523	525	525
SAN MARCOS	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58
SAN MARTIN	19,196	19,237	19,270	19,286	19,302	19,317	19,345	19,362	19,392	19,407	19,418	19,426
SAN MIGUEL DE MERCEDES	679	682	683	685	685	685	686	687	688	689	689	690
SAN PEDRO PERULAPAN	9,793	9,831	9,854	9,873	9,884	9,888	9,916	9,935	9,962	10,002	10,032	10,067
SAN RAFAEL	1,361	1,361	1,363	1,363	1,366	1,368	1,372	1,372	1,372	1,380	1,381	1,384
SAN RAFAEL CEDROS	3,789	3,790	3,797	3,803	3,816	3,823	3,841	3,850	3,854	3,864	3,873	3,882
SAN SALVADOR	103,872	104,075	104,191	104,325	104,536	104,597	104,753	104,856	104,971	105,069	105,184	105,274
SAN SEBASTIAN	541	544	545	546	546	548	549	549	553	554	554	561
SANTA CRUZ MICHAPA	2,618	2,630	2,638	2,645	2,651	2,657	2,657	2,665	2,700	2,703	2,710	2,717
SANTA RITA	1,729	1,735	1,737	1,739	1,741	1,741	1,746	1,746	1,748	1,752	1,754	1,758
SANTIAGO TEXACUANGOS	504	504	507	507	507	507	508	509	512	512	513	513
SANTO TOMAS	87	88	89	89	89	89	89	89	89	89	89	90
SENSUNTEPEQUE	11,246	11,259	11,288	11,309	11,324	11,331	11,350	11,359	11,388	11,431	11,471	11,489
SOYAPANGO	75,229	75,386	75,459	75,508	75,574	75,606	75,662	75,695	75,727	75,761	75,790	75,824
SUCHITOTO	6,547	6,617	6,637	6,654	6,669	6,681	6,687	6,706	6,721	6,730	6,743	6,757
TEJUTEPEQUE	2,136	2,140	2,144	2,149	2,151	2,152	2,158	2,166	2,174	2,177	2,178	2,184
TEJUTLA	4,618	4,624	4,633	4,644	4,656	4,660	4,667	4,672	4,672	4,682	4,690	4,701
TENANCINGO	1,832	1,835	1,840	1,850	1,852	1,857	1,862	1,863	1,863	1,866	1,871	1,877
TONACATEPEQUE	22,424	22,436	22,455	22,471	22,484	22,495	22,530	22,542	22,569	22,593	22,626	22,661
VICTORIA	3,272	3,276	3,282	3,286	3,295	3,292	3,303	3,306	3,307	3,306	3,309	3,320
<b>SUB TOTAL</b>	<b>289,319</b>	<b>289,929</b>	<b>290,328</b>	<b>290,681</b>	<b>291,117</b>	<b>291,312</b>	<b>291,725</b>	<b>291,993</b>	<b>292,348</b>	<b>292,684</b>	<b>293,032</b>	<b>293,388</b>
<b>TOTAL CAESS</b>	<b>567,951</b>	<b>568,848</b>	<b>569,630</b>	<b>570,351</b>	<b>571,196</b>	<b>571,676</b>	<b>572,468</b>	<b>573,013</b>	<b>573,666</b>	<b>574,408</b>	<b>577,671</b>	<b>575,870</b>

Fuente: CAESS

**CUADRO 60: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR DELSUR DURANTE EL AÑO 2014**

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
ANTIGUO CUSCATLÁN	19,632,809	23,074,297	23,810,181	21,580,357	23,087,887	23,158,014	23,551,971	22,178,249	22,699,607	23,068,221	22,893,181	22,828,957
APASTEPEQUE	594,557	589,098	575,810	597,525	588,192	573,692	570,822	609,977	577,136	567,632	558,697	569,617
APOPA	7,436	10,243	9,361	8,093	13,836	11,523	12,531	13,173	12,933	13,852	14,020	13,092
CANDELARIA	200,922	185,565	180,978	201,150	195,305	194,973	187,327	197,990	193,802	186,380	196,782	196,582
CHILTIUPAN	251,784	241,954	260,030	241,973	275,770	241,303	238,115	243,004	237,119	234,138	229,507	240,423
CIUDAD ARCE	3,289,980	4,404,092	4,335,834	4,205,111	4,589,173	4,200,089	4,557,959	3,626,354	4,059,569	4,180,718	4,443,296	3,594,872
COJUTEPEQUE	57,013	53,884	44,860	62,604	49,467	59,200	53,534	61,264	66,319	48,448	64,025	52,929
COLON	3,852,953	4,202,619	4,445,239	4,311,843	4,321,965	4,425,171	4,510,049	4,381,156	4,501,395	4,494,695	4,308,406	4,324,602
COMASAGUA	257,887	282,351	288,551	272,932	258,012	272,833	282,235	263,395	257,878	266,657	281,147	271,595
CUYULTITAN	176,624	181,475	176,231	178,415	188,230	181,186	171,693	187,843	181,630	179,861	179,364	176,426
EL PAISNAL	1,492	1,554	1,693	1,847	1,745	1,614	1,594	1,737	1,731	1,665	1,692	1,623
EL ROSARIO DE LA PAZ	1,777,441	2,447,252	2,310,980	2,155,061	2,290,043	2,213,231	2,262,278	2,056,574	2,212,376	2,350,768	2,455,724	2,481,921
GUADALUPE	175,964	177,105	183,232	190,852	179,432	178,510	176,404	175,964	169,405	173,584	171,000	173,832
HUIZUCAR	263,943	258,354	252,948	260,391	268,679	257,672	242,162	246,535	255,124	265,200	270,049	266,353
ILOPANGO	391,708	374,253	393,644	391,548	407,913	380,235	414,659	422,721	397,244	401,619	425,607	399,894
JAYAQUE	1,204,228	1,201,754	1,216,411	1,126,211	1,096,868	1,179,620	1,215,930	1,158,105	1,128,987	1,227,221	1,158,882	1,212,085
JERUSALEN	42,611	43,609	44,143	45,867	43,398	42,587	42,717	44,523	42,114	43,807	43,096	43,367
JICALAPA	135,457	132,391	133,399	127,571	135,711	133,423	124,444	112,818	132,273	137,802	127,897	135,480
MERCEDES LA CEIBA	16,650	16,738	17,438	17,493	16,844	16,746	16,501	16,666	15,941	16,526	16,349	16,983
NEJAPA	57,213	65,136	62,925	62,538	57,424	48,972	50,250	54,999	56,814	61,714	58,794	59,234
NUEVA CONCEPCION	401,574	486,348	479,161	471,001	443,968	71,984	182,821	139,583	30,206	42,264	23,142	261,626
NUEVO CUSCATLÁN	1,254,865	1,294,222	1,321,939	1,271,405	1,294,367	1,362,400	1,416,057	1,359,553	1,366,101	1,381,882	1,353,471	1,396,516
OLOCUILTA	2,005,588	2,470,518	2,320,029	2,590,047	2,609,221	2,730,300	2,654,344	2,793,702	2,579,407	2,662,451	2,599,963	2,668,924
PANCHIMALCO	1,051,699	1,039,547	1,014,482	1,001,394	1,028,275	1,048,834	1,065,626	1,072,730	1,066,567	1,076,221	1,079,184	1,050,097
PARAISO DE OSORIO	205,866	200,564	195,779	197,513	195,239	174,411	150,734	140,400	150,653	163,893	166,818	210,792
PUERTO LA LIBERTAD	2,351,272	2,312,502	2,309,165	2,238,540	2,505,418	2,438,337	2,225,706	2,397,546	2,265,496	2,157,261	2,214,767	2,290,193
QUEZALTEPEQUE	7,561,089	8,179,170	6,894,680	7,613,770	7,831,285	8,139,604	7,607,639	6,481,279	3,600,491	8,315,745	4,089,523	3,137,013
ROSARIO DE MORA	173,830	166,935	166,631	167,959	166,922	164,898	163,663	169,350	173,544	172,547	170,323	167,935
SACACOYO	462,784	513,856	520,330	477,285	505,144	547,777	538,801	498,685	514,253	528,528	488,058	500,256
SAN ANTONIO MASAHUAT	80,509	82,402	84,305	76,569	83,068	82,730	80,247	79,920	78,537	80,455	80,657	80,201
SAN CAYETANO ISTEPEQUE	132,937	133,810	138,497	129,610	136,015	137,283	138,606	140,452	132,454	135,349	134,652	131,127
SAN CRISTOBAL	146,849	138,422	134,384	142,640	139,368	142,540	134,274	142,571	136,933	136,277	140,642	141,242
SAN EMIGDIO	68,888	68,407	65,581	68,797	68,548	68,804	65,510	66,065	66,306	68,015	66,779	68,263
SAN ESTEBAN CATARINA	175,979	171,583	167,368	171,651	174,899	176,323	165,644	169,519	168,022	169,912	161,031	159,254
SAN FRANCISCO CHINAMECA	121,979	116,047	118,258	116,457	117,631	116,602	115,308	117,117	117,041	120,826	119,622	120,164
SAN ILDEFONSO	32,013	31,232	29,763	30,778	30,977	31,569	30,889	31,862	30,413	31,568	31,771	31,225
SAN JOSE VILLANUEVA	660,096	652,743	664,713	666,294	665,568	643,580	666,642	667,784	620,385	639,129	649,941	665,277
SAN JUAN NONUALCO	427,963	423,582	440,907	441,964	442,177	435,946	434,443	431,749	418,210	410,369	413,799	412,137
SAN JUAN OPICO	12,251,565	11,977,315	11,707,608	12,240,826	11,477,909	11,122,376	11,747,856	11,506,711	11,696,000	11,225,751	11,343,812	11,627,661
SAN JUAN TALPA	494,453	550,976	563,614	551,805	560,095	552,648	517,928	522,892	543,416	546,463	537,451	535,775
<b>SUB TOTAL</b>	<b>62,450,470</b>	<b>68,953,905</b>	<b>68,081,082</b>	<b>66,705,687</b>	<b>68,241,988</b>	<b>67,959,540</b>	<b>68,785,913</b>	<b>64,982,517</b>	<b>62,953,832</b>	<b>67,985,414</b>	<b>63,762,921</b>	<b>62,715,545</b>

CUADRO 60: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR DELSUR DURANTE EL AÑO 2014

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
SAN JUAN TEPEZONTES	65,392	65,790	67,689	66,001	65,468	62,907	65,760	68,671	65,619	65,525	65,246	65,561
SAN LORENZO	276,160	261,973	268,532	269,417	275,341	259,443	258,489	239,000	255,120	251,714	251,446	260,736
SAN LUIS LA HERRADURA	1,346,118	1,056,392	1,110,574	1,179,155	1,362,147	1,117,995	1,108,401	1,264,870	1,062,182	1,045,303	1,049,019	1,077,367
SAN LUIS TALPA	3,742,343	3,988,186	4,082,492	4,243,187	4,207,001	4,111,006	4,091,560	4,212,051	3,978,415	3,948,439	3,920,244	4,000,171
SAN MARCOS	4,238,914	4,593,075	4,556,903	4,619,289	4,766,965	4,620,877	4,639,368	4,769,627	4,416,780	4,629,577	4,632,847	4,380,993
SAN MARTIN	599,511	597,430	615,072	619,969	629,558	622,744	631,190	640,877	624,767	606,232	594,416	601,018
SAN MATIAS	208,019	216,893	224,682	225,964	218,537	211,631	209,230	208,399	207,361	203,032	201,915	203,401
SAN MIGUEL TEPEZONTES	99,193	99,015	99,678	102,347	99,904	95,400	98,536	101,459	98,640	101,011	99,847	99,266
SAN PABLO TACACHICO	604,330	598,860	629,089	656,983	628,629	598,811	606,683	615,612	591,676	595,213	590,536	578,168
SAN PEDRO MASAHUAT	1,294,995	1,243,945	1,255,859	1,326,566	1,341,407	1,185,640	1,201,611	1,257,739	1,118,435	1,146,076	1,135,761	1,195,673
SAN PEDRO NONUALCO	201,423	205,975	212,306	210,160	213,830	204,261	213,435	195,908	198,720	209,969	210,299	201,781
SAN RAFAEL CEDROS	28,096	26,070	24,810	26,881	27,262	27,664	26,657	28,213	27,123	27,412	26,863	27,766
SAN RAFAEL OBRAJUELO	367,058	356,419	375,683	370,733	374,823	367,576	367,689	361,439	338,203	337,471	349,085	353,769
SAN RAMON	1,291,748	1,456,754	1,452,916	1,452,233	1,473,215	1,507,396	1,405,710	1,453,942	1,442,939	1,468,622	1,508,060	1,367,483
SAN SALVADOR	7,711,353	7,779,097	7,913,009	7,866,418	8,096,025	7,926,016	8,040,218	8,342,663	7,835,362	7,796,230	7,821,100	7,797,796
SAN SEBASTIAN	308,676	307,877	288,429	310,039	304,372	305,654	292,665	304,544	293,775	298,991	288,882	296,697
SAN VICENTE	2,727,782	2,544,048	2,998,824	2,499,765	2,637,921	2,696,917	2,770,930	2,756,967	2,719,140	2,636,051	2,429,033	2,436,350
SANTA CLARA	111,982	109,923	110,267	110,050	110,485	112,505	105,260	114,591	109,035	99,927	112,072	107,335
SANTA CRUZ ANALQUITO	51,972	50,568	48,197	52,587	52,591	53,241	49,334	52,633	49,548	51,450	51,552	51,006
SANTA MARIA OSTUMA	216,776	218,449	218,589	215,376	215,502	216,336	203,985	197,170	201,425	147,358	215,308	201,830
SANTA TECLA	15,867,272	16,193,873	16,683,794	15,713,457	16,156,851	17,148,639	17,278,756	16,756,694	16,739,235	16,883,475	16,844,645	17,098,598
SANTIAGO NONUALCO	901,716	872,750	921,648	910,900	932,434	913,177	916,593	909,566	871,307	880,633	872,485	885,388
SANTIAGO TEXACUANGOS	864,038	882,700	884,800	873,322	878,011	840,067	890,448	858,037	819,408	851,574	857,687	812,809
SANTO DOMINGO	366,080	341,612	351,004	356,506	392,109	365,436	357,911	381,352	350,992	356,344	349,902	354,072
SANTO TOMAS	886,476	944,677	967,194	960,465	969,913	991,111	960,422	960,237	948,140	928,968	949,081	944,842
SONSONATE	764,400	552,000	619,920	829,920	617,760	652,080	626,160	542,640	462,960	460,080	378,000	390,720
SOYAPANGO	275	454	277	128	91	37	-	-	-	-	-	-
STA. ISABEL ISHUATAN	3,955	4,079	4,455	4,006	4,381	4,188	3,908	3,585	3,875	4,146	4,038	4,055
TALNIQUE	302,253	278,324	260,653	236,933	233,170	217,220	211,286	207,086	205,215	231,877	315,862	395,017
TAMANIQUE	632,609	575,464	633,308	592,469	692,660	597,934	588,099	664,539	585,868	542,816	565,310	580,995
TAPALHUACA	101,052	98,533	93,752	86,841	92,078	85,149	87,089	90,450	85,937	89,499	87,665	87,481
TECOLLUCA	431,662	446,745	459,185	449,305	460,176	451,730	449,532	459,168	434,710	433,037	438,394	433,445
TEOTEPEQUE	262,776	248,361	252,984	251,110	260,934	242,607	242,585	258,529	243,099	237,016	239,549	247,229
TEPECOYO	243,837	239,820	242,087	237,387	243,879	243,687	240,459	243,043	233,714	243,211	244,561	234,905
TEPETITAN	146,461	142,346	145,274	139,337	139,391	134,255	136,821	137,123	134,784	122,362	132,685	134,957
TONACATEPEQUE	324,377	313,505	323,421	323,367	335,580	337,071	324,183	342,533	329,872	315,883	317,944	313,248
VERAPAZ	171,199	177,276	180,666	176,656	177,385	177,445	177,980	177,376	172,087	172,102	169,145	172,767
ZACATECOLUCA	2,970,466	2,981,692	2,975,770	3,104,453	3,059,931	3,012,542	3,055,688	3,152,845	3,010,321	2,943,923	2,969,373	2,916,190
ZARAGOZA	1,581,533	1,637,720	1,701,385	1,594,276	1,691,704	1,805,849	1,816,264	1,696,144	1,561,659	1,628,184	1,543,780	1,657,723
<b>SUB TOTAL</b>	<b>52,314,278</b>	<b>52,708,670</b>	<b>54,255,177</b>	<b>53,263,958</b>	<b>54,439,421</b>	<b>54,524,244</b>	<b>54,750,895</b>	<b>55,027,322</b>	<b>52,828,848</b>	<b>52,990,733</b>	<b>52,833,637</b>	<b>52,968,608</b>
<b>TOTAL DELSUR</b>	<b>114,764,748</b>	<b>121,662,575</b>	<b>122,336,259</b>	<b>119,969,645</b>	<b>122,681,409</b>	<b>122,483,784</b>	<b>123,536,808</b>	<b>120,009,839</b>	<b>115,782,680</b>	<b>120,976,147</b>	<b>116,596,558</b>	<b>115,684,153</b>

Fuente: DELSUR

**CUADRO 61: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR AES CLESA DURANTE EL AÑO 2014**

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
MUN ACAJUTLA	3,576	3,576	3,576	3,576	3,576	3,576	3,576	3,576	3,619	3,619	3,619	3,619
MUN AHUACHAPAN	6,341	6,341	6,341	6,341	6,341	6,341	6,341	6,341	6,341	6,341	6,341	6,341
MUN APANECA	502	502	502	502	502	502	502	502	502	502	502	502
MUN ARMENIA	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062
MUN ATQUIZAYA	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278
MUN CALUCO	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213
MUN CANDELARIA DE LA FRONTERA	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261
MUN CHALCHUAPA	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164
MUN CIUDAD ARCE	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329
MUN COATEPEQUE	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358
MUN COLON	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707
MUN CONCEPCION DE ATACO	573	573	573	573	573	573	573	573	573	573	573	573
MUN CUISNAHUAT	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400
MUN EL CONGO	935	935	935	935	935	935	935	935	935	935	935	935
MUN EL PORVENIR	604	604	604	604	604	604	604	604	604	604	604	604
MUN EL REFUGIO	305	305	305	305	305	305	305	305	305	305	305	305
MUN GUAYMANGO	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640
MUN IZALCO	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210
MUN JUAYUA	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208
MUN JUJUTLA	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617
MUN MASAHUAT	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259
MUN METAPAN	4,771	4,771	4,771	4,771	4,771	4,771	4,771	4,771	4,771	4,771	4,771	4,771
MUN NAHUIZALCO	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965
MUN NAHULINGO	411	411	411	411	411	411	411	411	411	411	411	411
MUN NUEVA CONCEPCION	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409
MUN SACACOYO	581	581	581	581	581	581	581	581	581	581	581	581
MUN SALCOATITAN	336	336	336	336	336	336	336	336	336	336	336	336
MUN SAN ANTONIO DEL MONTE	992	992	992	992	992	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038
MUN SAN ANTONIO PAJONAL	363	363	363	363	363	363	363	363	363	363	363	363
MUN SAN FRANCISCO MENENDEZ	2,121	2,121	2,121	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386
MUN SAN JUAN OPICO	733	733	733	733	733	733	733	733	733	733	733	733
MUN SAN JULIAN	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680
MUN SAN LORENZO	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461
MUN SAN PABLO TACACHICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MUN SAN PEDRO PUXTLA	383	383	383	383	383	383	383	383	383	383	383	383
MUN SAN SEBASTIAN SALITRILLO	574	574	574	569	569	569	569	569	569	569	569	569
MUN SANTA ANA	11,649	11,649	11,649	11,649	11,649	11,649	11,649	11,649	11,649	11,649	11,649	11,649
MUN SANTA CATARINA MASAHUAT	308	308	308	310	310	310	310	310	310	310	310	310
MUN SANTA ISABEL ISHUATAN	475	475	475	475	475	475	475	475	475	475	475	475
MUN SANTA ROSA GUACHIPILIN	462	462	462	462	462	462	462	462	462	462	462	462
MUN SANTIAGO DE LA FRONTERA	541	541	541	541	541	541	541	541	541	541	541	541
MUN SANTO DOMINGO DE GUZMAN	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324
MUN SONSONATE	4,030	4,030	4,030	4,030	4,030	4,030	4,030	4,030	4,030	4,030	4,030	4,124
MUN SONZACATE	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255
MUN TACUBA	582	582	582	582	582	582	582	582	582	582	582	582
MUN TEXISTEPEQUE	1,807	1,807	1,807	1,807	1,807	1,807	1,807	1,807	1,807	1,807	1,807	1,807
MUN TURIN	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477
<b>TOTAL AES CLESA</b>	<b>69332</b>	<b>69332</b>	<b>69332</b>	<b>69594</b>	<b>69594</b>	<b>69594</b>	<b>69640</b>	<b>69540</b>	<b>69583</b>	<b>69583</b>	<b>69583</b>	<b>69677</b>

Fuente: AES CLESA

CUADRO 62: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR EEO DURANTE EL AÑO 2014

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
ALEGRIA	655,609	645,275	574,193	654,086	626,991	605,130	575,352	612,403	599,779	622,834	627,394	578,692
ANAMOROS	396,566	385,237	400,624	461,722	439,824	419,914	406,034	462,956	395,477	391,268	377,051	397,034
ARAMBALA	70,781	73,019	73,014	75,363	70,272	69,183	75,082	75,250	73,503	73,242	75,745	74,951
BERLIN	362,614	359,352	358,260	379,683	408,747	373,954	366,984	374,173	355,690	356,454	369,114	365,564
BOLIVAR	176,634	182,312	195,203	202,546	191,435	183,974	182,426	201,146	178,323	183,090	185,232	174,783
CACAOPERA	141,462	139,823	146,677	159,096	152,233	134,730	146,079	155,156	142,138	139,937	132,831	138,891
CALIFORNIA	9,229	8,232	8,220	8,770	8,348	8,368	8,438	8,641	7,884	8,542	12,793	14,467
CANDELARIA DE LA FRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	52	0
CAROLINA	138,890	141,610	156,020	162,664	149,563	142,202	146,438	146,486	141,112	141,334	145,631	133,778
CHAPELTIQUE	516,897	490,547	492,334	547,364	525,801	507,918	465,010	486,254	456,054	424,598	459,266	484,986
CHILANGA	121,787	120,616	128,567	132,463	125,685	127,741	120,806	143,241	134,956	127,132	132,072	139,920
CHINAMECA	558,210	536,437	528,827	560,836	565,170	569,221	537,043	575,745	571,497	558,155	576,096	578,738
CHIRILAGUA	663,515	616,928	629,418	691,535	710,791	669,665	667,456	720,015	648,848	627,826	632,254	659,285
CIUDAD BARRIOS	484,211	472,999	466,912	498,917	485,121	519,936	492,544	501,286	475,979	481,067	474,551	470,992
COMACARAN	102,036	105,135	108,360	114,511	109,233	102,675	102,561	117,380	105,167	102,127	101,233	103,263
CONCEPCION BATRES	129,708	121,702	139,850	152,569	157,747	141,790	131,270	159,384	135,346	134,102	130,048	132,951
CONCEPCION DE ORIENTE	255,924	248,791	250,387	272,349	277,998	257,142	243,872	280,100	224,072	253,963	229,382	246,991
CONCHAGUA	1,388,297	1,345,757	1,354,566	1,475,419	1,447,883	1,434,240	1,409,709	1,530,572	1,383,790	1,336,995	1,336,795	1,388,627
CORINTO	271,636	247,502	262,198	283,054	270,986	273,140	270,824	278,267	270,052	253,387	266,146	272,733
DELICIAS DE CONCEPCION	96,470	92,907	92,850	100,739	98,480	98,140	93,482	105,554	92,536	93,446	97,620	102,518
EL CARMEN EEO	368,625	359,601	390,681	411,020	391,814	367,993	407,958	416,791	377,088	391,049	378,567	379,296
EL DIVISADERO	289,596	289,144	301,418	312,897	308,565	298,104	290,167	294,999	258,602	261,172	270,417	272,145
EL ROSARIO	21,223	22,457	22,939	23,346	24,160	21,558	23,106	24,851	24,004	24,249	23,687	23,604
EL SAUCE	210,071	196,666	203,093	224,339	227,275	206,915	192,973	233,426	207,607	189,050	187,007	196,966
EL TRANSITO	451,823	376,498	378,061	419,012	407,758	384,811	344,582	402,735	352,173	408,410	384,159	365,886
EL TRIUNFO	226,046	219,559	224,515	263,774	242,717	229,168	224,504	244,643	230,619	227,385	222,844	226,051
ESTANZUELAS	248,264	257,892	261,527	265,490	262,009	264,108	253,667	268,041	246,976	246,513	251,865	251,982
GUALOCOCTI	43,234	42,071	42,999	45,667	46,210	43,515	42,149	44,505	43,317	42,005	45,065	47,271
GUATAJAGUA	152,839	156,342	154,507	168,267	162,717	158,964	151,050	163,103	146,655	150,727	155,958	154,122
INTIPUCA	264,286	241,579	272,466	273,790	292,873	254,247	259,247	290,615	247,065	237,078	243,138	248,578
JOATECA	51,278	53,597	53,535	57,099	51,584	51,392	54,928	52,651	52,164	50,721	51,469	52,912
JOCOAITIQUE	67,390	68,934	73,454	74,916	69,652	67,231	69,278	73,653	71,369	67,819	74,719	69,304
JOCORO	358,286	358,672	397,610	385,136	388,164	388,495	386,622	404,067	353,690	358,983	370,352	355,230
JUCUAPA	622,681	606,281	592,394	636,216	613,381	620,417	568,136	616,729	589,593	573,044	604,855	576,632
JUCUARAN	358,098	310,235	343,950	378,913	388,495	345,578	350,511	378,338	346,169	340,742	335,168	341,904
LA UNION	3,434,636	3,684,752	3,531,377	3,813,446	3,423,368	3,735,596	3,662,540	3,993,077	3,423,619	3,425,195	3,496,574	3,609,175
LISLIQUE	151,302	147,053	152,312	167,114	164,915	163,905	152,005	163,097	149,968	149,937	146,295	153,588
LOLOTIQUE	282,171	276,268	266,975	288,172	284,964	282,516	268,528	277,829	265,689	273,883	270,190	282,274
LOLOTIQUILLO	95,022	91,785	89,446	98,182	101,784	95,231	91,001	99,450	95,982	89,224	88,527	90,428
MEANGUERA	85,611	83,725	87,638	92,327	89,841	99,398	84,670	93,585	91,146	90,710	92,933	87,726
SUB TOTAL	14,322,960	14,177,292	14,207,378	15,332,808	14,764,557	14,718,205	14,319,031	15,470,195	13,995,590	13,877,562	14,055,096	14,244,236



**CUADRO 62: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR EEO DURANTE EL AÑO 2014**

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
MEANGUERA DEL GOLFO	75,238	72,950	82,289	81,413	80,253	73,710	78,736	86,436	73,461	71,314	66,259	71,881
MERCEDES UMANA	669,695	668,433	625,655	695,333	680,423	641,260	614,600	662,309	636,780	646,673	644,235	614,051
MONCAGUA	780,526	787,766	792,845	856,124	815,498	758,676	693,533	773,860	723,968	701,837	749,591	772,134
NUEVA ESPARTA	239,957	230,503	246,729	267,783	254,787	255,897	239,503	271,917	241,670	239,126	232,991	246,982
NUEVA GRANADA	158,467	158,425	166,562	165,508	166,055	161,257	163,457	169,225	159,425	159,586	159,552	157,410
NUEVA GUADALUPE	420,754	407,099	424,324	464,384	452,250	440,242	410,109	448,799	424,891	413,279	428,648	416,344
NUEVO EDEN DE SAN JUAN	74,766	74,893	77,213	78,440	74,026	71,959	69,912	73,525	66,421	67,543	72,900	70,208
OSICALA	177,574	187,256	182,818	195,803	195,512	194,190	186,450	191,732	177,694	181,071	179,824	176,480
PASAQUINA	841,814	843,956	867,442	921,831	924,916	905,738	858,546	959,268	901,496	813,470	830,204	852,575
PERQUIN	47,415	49,591	49,383	50,674	47,508	47,083	48,290	49,166	45,650	45,530	46,104	45,907
POLOS	209,727	205,397	219,536	236,178	226,895	221,418	207,423	227,599	212,469	197,142	197,255	212,613
QUELEPA	306,104	299,836	318,594	343,866	348,393	335,079	303,979	353,540	342,888	325,123	349,706	339,041
SAN ALEJO	813,097	739,266	763,009	799,067	802,462	767,529	766,156	809,229	777,808	711,995	714,026	728,027
SAN ANTONIO	63,278	63,268	66,818	67,637	66,265	66,097	62,343	62,268	57,161	61,536	61,244	59,394
SAN BUENAVENTURA	124,770	127,150	119,041	138,351	144,160	132,633	143,228	144,589	131,647	136,752	128,822	134,150
SAN CARLOS	90,861	91,574	97,166	98,350	97,350	96,902	87,535	96,669	93,870	87,443	97,350	92,348
SAN FERNANDO	24,823	24,897	25,407	28,585	25,911	24,056	25,522	24,931	24,068	25,288	25,280	25,394
SAN GERARDO	124,266	122,403	130,449	136,732	125,908	117,746	118,713	117,973	110,912	116,316	114,840	117,270
SAN ILDEFONSO	26,295	27,827	31,666	34,591	31,838	28,255	29,520	28,183	26,390	28,219	27,251	27,105
SAN ISIDRO EEO	36,800	36,469	35,401	40,681	40,900	36,796	36,458	39,791	37,000	35,345	38,080	39,581
SAN JOSE	88,364	91,733	102,669	106,045	95,091	94,562	89,897	96,579	89,405	86,039	89,518	86,938
SAN LUIS DE LA REINA	169,002	160,488	160,868	169,674	167,777	156,827	164,310	172,047	164,611	154,675	157,996	156,093
SAN MIGUEL	17,154,924	16,927,320	17,508,387	19,089,914	18,740,615	18,525,686	17,877,142	19,398,235	17,993,396	17,225,805	17,273,822	17,199,108
SAN SIMON	96,864	92,450	93,181	93,900	92,689	91,049	94,739	104,621	99,835	103,583	107,291	101,464
SAN VICENTE	123,194	122,538	125,787	128,821	121,926	123,862	125,873	119,252	113,906	122,122	120,887	120,939
SANTA ROSA DE LIMA	2,000,446	1,966,055	2,096,090	2,315,572	2,172,077	2,157,245	2,216,467	2,229,064	2,052,468	1,936,633	1,930,552	1,950,361
SANTIAGO DE MARIA	795,492	627,972	665,797	709,082	684,848	749,138	600,529	699,094	677,493	675,888	746,047	765,887
SENSEMBRA	55,692	51,365	52,102	55,770	53,694	51,353	51,968	52,675	49,165	49,854	52,140	51,851
SESORI	236,802	233,125	254,871	260,537	246,787	253,546	239,590	258,753	249,235	240,437	239,886	239,427
SN FCO GOT EEO	1,109,505	1,118,897	1,139,074	1,247,233	1,215,919	1,227,875	1,163,733	1,205,135	1,137,040	1,042,092	1,100,181	1,091,911
SOCIEDAD	214,965	210,643	224,701	238,411	227,631	221,014	230,197	235,225	221,192	212,041	227,073	223,961
TECOLUCA	0	0	0	0	0	13	84	117	599	314	326	412
TOROLA	30,670	31,611	31,886	32,349	33,263	31,343	33,125	31,945	30,094	32,552	31,897	31,064
ULJAZAPA	113,233	121,052	123,051	131,043	130,941	119,919	121,713	122,829	110,396	113,968	118,531	111,490
USULUTAN	0	0	0	0	0	0	109	54	49	43	52	0
YAMABAL	64,632	63,657	65,511	71,560	68,029	68,090	64,289	72,378	66,807	67,019	68,202	70,490
YAYANTIQUÉ	155,216	163,791	169,686	174,457	164,439	157,355	158,877	160,366	145,529	179,053	156,483	153,804
YOLOAIQUIN	67,477	69,499	70,194	74,954	76,611	73,249	66,992	77,810	67,998	68,509	70,470	71,520
YUCUAIQUIN	153,999	148,038	154,510	166,144	160,386	255,120	63,882	167,851	148,889	154,812	156,048	157,822
<b>SUB TOTAL</b>	<b>27,936,703</b>	<b>27,419,191</b>	<b>28,360,713</b>	<b>30,766,795</b>	<b>30,054,029</b>	<b>29,733,768</b>	<b>28,507,524</b>	<b>30,795,040</b>	<b>28,683,777</b>	<b>27,530,029</b>	<b>27,811,567</b>	<b>27,783,436</b>
<b>TOTAL EEO</b>	<b>42,259,663</b>	<b>41,596,484</b>	<b>42,568,092</b>	<b>46,099,603</b>	<b>44,818,586</b>	<b>44,451,972</b>	<b>42,826,555</b>	<b>46,265,235</b>	<b>42,679,366</b>	<b>41,407,591</b>	<b>41,866,662</b>	<b>42,027,672</b>

Fuente: EEO

**CUADRO 63: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR DEUSEM DURANTE EL AÑO 2014**

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
ALEGRÍA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
CALIFORNIA	703	704	705	706	706	705	706	706	706	706	706	706
CHINAMECA	1,305	1,306	1,309	1,324	1,332	1,337	1,341	1,345	1,346	1,347	1,350	1,353
CONCEPCION BATRES	1,655	1,657	1,666	1,668	1,670	1,672	1,674	1,676	1,682	1,683	1,690	1,700
EL TRANSITO	2,231	2,239	2,244	2,250	2,261	2,266	2,272	2,289	2,299	2,302	2,306	2,312
EREGUAYQUIN	1,636	1,640	1,638	1,641	1,647	1,650	1,653	1,657	1,664	1,676	1,669	1,680
JIQUILISCO	12,093	12,115	12,147	12,169	12,261	12,276	12,304	12,345	12,377	12,403	12,450	12,493
OZATLAN	3,240	3,250	3,258	3,269	3,282	3,286	3,295	3,302	3,311	3,315	3,326	3,347
PUERTO EL TRIUNFO	4,193	4,205	4,210	4,230	4,261	4,273	4,281	4,290	4,301	4,303	4,310	4,316
SAN AGUSTIN	1,188	1,192	1,197	1,202	1,203	1,205	1,206	1,207	1,209	1,215	1,216	1,224
SAN DIONISIO	1,552	1,557	1,561	1,561	1,542	1,545	1,547	1,554	1,561	1,566	1,572	1,579
SAN FRANCISCO JAVIER	1,454	1,463	1,469	1,479	1,488	1,492	1,495	1,504	1,509	1,510	1,515	1,519
SAN JORGE	2,360	2,363	2,375	2,379	2,401	2,419	2,430	2,446	2,455	2,464	2,465	2,471
SAN MIGUEL	975	977	979	981	982	985	986	986	987	991	993	995
SAN RAFAEL ORIENTE	3,041	3,043	3,052	3,055	3,064	3,077	3,083	3,093	3,102	3,107	3,118	3,135
SANTA ELENA	4,720	4,734	4,748	4,759	4,778	4,795	4,797	4,801	4,804	4,806	4,812	4,828
SANTA MARIA	2,900	2,909	2,911	2,930	2,951	2,963	2,979	2,986	2,996	2,998	3,010	3,015
TECAPAN	1,679	1,685	1,686	1,688	1,696	1,702	1,714	1,719	1,723	1,727	1,751	1,761
TECOLUCA	2,359	2,361	2,376	2,384	2,393	2,400	2,405	2,410	2,418	2,426	2,435	2,450
USULUTAN	22,575	22,627	22,622	22,646	22,611	22,657	22,706	22,754	22,792	22,854	22,902	22,941
<b>TOTAL DEUSEM</b>	<b>71,860</b>	<b>72,028</b>	<b>72,154</b>	<b>72,322</b>	<b>72,530</b>	<b>72,706</b>	<b>72,875</b>	<b>73,071</b>	<b>73,243</b>	<b>73,400</b>	<b>73,597</b>	<b>73,826</b>

Fuente: DEUSEM

**CUADRO 64: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR EDESAL DURANTE EL AÑO 2014**

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
APOPA	1	1	1	1	72	170	260	348	368	417	453	505
COLON	55	55	55	55	55	53	53	53	52	51	51	52
ILOPANGO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
NEJAPA	145	145	146	145	145	144	143	143	141	141	141	141
NUEVA SAN SALVADOR	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
QUEZALTEPEQUE	628	657	685	701	720	740	765	785	792	816	827	828
SAN JUAN OPICO	2,830	2,838	2,850	2,876	2,880	2,886	2,899	2,899	2,913	2,930	2,934	2,940
SAN MIGUEL	480	479	479	478	478	478	478	480	480	479	481	480
SAN SEBASTIAN SALITRILLO	5,535	5,532	5,549	5,556	5,546	5,550	5,563	5,566	5,578	5,590	5,595	5,590
SANTA ANA	2,463	2,465	2,464	2,464	2,464	2,466	2,470	2,473	2,475	2,469	2,468	2,469
SANTA MARIA	119	118	119	117	117	117	117	115	118	117	117	119
TONACATEPEQUE		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
<b>TOTAL EDESAL</b>	<b>12,276</b>	<b>12,311</b>	<b>12,369</b>	<b>12,414</b>	<b>12,498</b>	<b>12,625</b>	<b>12,769</b>	<b>12,883</b>	<b>12,938</b>	<b>13,031</b>	<b>13,088</b>	<b>13,145</b>

Fuente: EDESAL

**CUADRO 64-A: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR B&D DURANTE EL AÑO 2014**

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
Ilopango	23	21	22	21	21	23	30	32	32	36	41	41
San Martin	532	539	552	561	563	578	524	530	531	533	536	535
Tonacatepeque							47	51	51	51	102	187
<b>TOTAL B&amp;D</b>	<b>555</b>	<b>560</b>	<b>574</b>	<b>582</b>	<b>584</b>	<b>601</b>	<b>601</b>	<b>613</b>	<b>614</b>	<b>620</b>	<b>679</b>	<b>763</b>

Fuente: B&D, SERVICIOS TÉCNICOS

**CUADRO 64-B: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR ABRUZZO DURANTE EL AÑO 2014**

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
Santa Tecla	71	71	75	77	77	78	78	81	81	83	83	86
Zaragoza	51	51	51	51	51	51	53	53	53	53	53	53
<b>TOTAL ABRUZZO</b>	<b>122</b>	<b>122</b>	<b>126</b>	<b>128</b>	<b>128</b>	<b>129</b>	<b>131</b>	<b>134</b>	<b>134</b>	<b>136</b>	<b>136</b>	<b>139</b>

Fuente: ABRUZZO

**CUADRO 65: CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2014 (kWh)**

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
<b>CAESS</b>													
<b>BAJA TENSIÓN</b>													
I. PEQUEÑAS DEMANDAS ( 0 ≤ kw ≤ 10)													
1.1 Residencial Consumo ≤ a 49 KWh	3.331,791	3.469,205	3.271,297	2.990,760	3.066,136	3.174,044	3.200,680	3.077,452	3.309,431	3.390,407	3.524,136	3.536,487	39.341,826
Residencial Consumo > 50 y ≤ 99 KWh	15.461,829	15.951,498	15.674,652	15.153,871	15.488,406	15.644,402	15.447,690	15.216,638	15.955,140	16.108,179	16.282,891	16.193,802	188.578,999
Residencial Consumo ≥ 100 y ≤ 199 KWh	17.547,890	16.563,741	17.635,801	19.135,593	18.561,037	18.053,240	18.130,552	18.710,223	17.261,221	16.949,073	16.351,360	16.417,062	211.316,794
Residencial Consumo ≥ 200 y ≤ 300 KWh	5.684,062	5.254,020	5.607,874	6.405,306	6.259,862	6.113,722	6.217,387	6.455,958	5.656,278	5.444,794	5.134,720	5.199,652	69.627,634
Residencial Consumo ≥ 301 KWh	10.354,220	9.893,761	10.530,295	11.895,536	11.256,737	11.555,294	11.752,384	12.354,813	11.037,762	10.310,227	9.883,634	10.259,363	131.083,825
<b>Total Residencial</b>	<b>52.579.792</b>	<b>51.132.225</b>	<b>52.719.919</b>	<b>55.581.067</b>	<b>54.626.177</b>	<b>54.540.702</b>	<b>54.748.693</b>	<b>55.814.884</b>	<b>53.219.832</b>	<b>52.202.679</b>	<b>51.176.742</b>	<b>51.606.366</b>	<b>639.949.078</b>
1.2 Pequeñas Demandas (General)	15.058,592	15.419,354	16.141,780	17.209,466	15.963,999	16.777,978	16.443,310	17.110,447	16.406,078	15.681,097	15.678,115	15.979,088	193.869,305
1.3 Pequeñas Demandas (Alumbrado Público)	4.946,944	4.941,318	4.470,342	4.926,559	4.773,880	4.934,253	4.768,914	4.925,731	4.924,159	4.766,975	4.974,766	4.770,506	58.074,348
1.4 Servicios Especiales													0
<b>Total Energía Pequeñas Demandas</b>	<b>72.585.328</b>	<b>71.492.898</b>	<b>73.332.041</b>	<b>77.717.092</b>	<b>75.364.056</b>	<b>76.252.933</b>	<b>75.960.917</b>	<b>77.851.062</b>	<b>74.550.069</b>	<b>72.650.751</b>	<b>71.779.624</b>	<b>72.355.960</b>	<b>891.892.731</b>
II. MEDIANAS DEMANDAS ( 10 <-KW<-50)													
2.1 Con Medidor Electromecánico sin Medición de Potencia													
2.2 Con Medidor Electromecánico con Medición de Potencia	463,149	491,552	522,572	565,499	488,786	521,970	539,328	557,952	528,390	503,188	487,056	495,005	6.164,445
2.3 Con Medidor Horario	2.704,258	2.810,721	2.931,604	3.164,705	2.874,566	3.061,607	3.022,112	3.214,769	3.101,357	2.960,886	2.950,363	2.996,714	35.793,462
Energía en Punta	471,072	470,596	479,087	505,110	477,660	485,995	482,640	514,388	496,270	478,422	482,054	495,799	5.839,096
Energía en Resto	1.901,069	2.016,029	2.118,814	2.312,608	2.047,964	2.226,380	2.201,696	2.340,081	2.254,642	2.140,119	2.126,936	2.158,876	25.845,212
Energía en Valle	332,117	324,096	333,704	346,986	348,942	349,231	337,775	360,300	350,445	342,145	341,373	342,040	4.109,154
2.4 Servicios Especiales (Rayos X)													0
<b>Total Energía Medianas Demandas - Baja Tensión</b>	<b>3.167.407</b>	<b>3.302.273</b>	<b>3.454.176</b>	<b>3.730.204</b>	<b>3.363.352</b>	<b>3.583.576</b>	<b>3.561.440</b>	<b>3.772.721</b>	<b>3.629.747</b>	<b>3.463.874</b>	<b>3.437.419</b>	<b>3.491.720</b>	<b>41.957.907</b>
III. GRANDES DEMANDAS (>50 KW)													
3.1 Total de Energía Con Medidor Horario	447,646	474,554	523,071	501,519	520,912	518,033	538,172	571,794	636,254	648,596	623,460	621,867	6.625,876
Energía en Punta	91,438	95,383	100,791	103,849	106,051	99,964	107,413	112,381	126,639	128,292	127,167	127,167	1.325,026
Energía en Resto	287,752	308,525	349,036	323,859	341,378	347,081	357,424	382,315	430,028	437,302	417,365	414,497	4.396,563
Energía en Valle	68,455	70,645	73,244	73,811	73,483	70,988	73,335	77,098	80,586	83,002	79,437	80,202	904,287
3.2 Con Medidor Electromecánico													
3.3 Servicios Especiales													
<b>Total Energía Grandes Demandas - Baja Tensión</b>	<b>447.646</b>	<b>474.554</b>	<b>523.071</b>	<b>501.519</b>	<b>520.912</b>	<b>518.033</b>	<b>538.172</b>	<b>571.794</b>	<b>636.254</b>	<b>648.596</b>	<b>623.460</b>	<b>621.867</b>	<b>6.625.876</b>
<b>TOTAL ENERGIA BAJA TENSIÓN</b>	<b>76.200.381</b>	<b>75.269.725</b>	<b>77.309.288</b>	<b>81.948.814</b>	<b>79.248.319</b>	<b>80.354.542</b>	<b>80.060.529</b>	<b>82.195.577</b>	<b>78.816.070</b>	<b>76.763.221</b>	<b>75.840.503</b>	<b>76.469.546</b>	<b>940.476.514</b>
<b>MEDIA TENSIÓN</b>													
II. MEDIANAS DEMANDAS ( 10 <-KW<-50)													
2.1 Con Medidor Electromecánico sin Medición de Potencia													
2.2 Con Medidor Electromecánico con Medición de Potencia	541,869	556,865	590,142	604,105	575,650	588,790	582,391	590,922	590,868	557,818	557,108	575,190	6.911,717
2.3 Con Medidor Horario	8.025,428	8.253,917	8.783,107	9.054,553	8.636,805	8.937,543	8.741,742	9.062,229	8.756,104	8.377,351	8.374,109	8.402,543	103.405,430
Energía en Punta	1.547,937	1.524,531	1.587,768	1.622,397	1.580,334	1.588,054	1.556,873	1.611,988	1.550,230	1.492,694	1.511,795	1.550,889	18.725,292
Energía en Resto	5.283,339	5.566,663	5.999,099	6.210,674	5.824,913	6.130,666	5.998,546	6.220,979	6.025,409	5.742,779	5.711,673	5.695,960	70.410,701
Energía en Valle	1.194,152	1.162,723	1.196,240	1.221,481	1.231,558	1.218,823	1.186,323	1.229,262	1.180,464	1.141,877	1.150,640	1.155,894	14.269,438
2.4 Servicios Especiales (Rayos X)													
<b>Total Energía Medianas Demandas - Media Tensión</b>	<b>8.567.297</b>	<b>8.810.782</b>	<b>9.373.248</b>	<b>9.658.658</b>	<b>9.212.454</b>	<b>9.526.333</b>	<b>9.324.133</b>	<b>9.653.151</b>	<b>9.346.972</b>	<b>8.935.169</b>	<b>8.931.217</b>	<b>8.977.732</b>	<b>110.317.147</b>
III. GRANDES DEMANDAS (<50 KW)													
3.1 Con Medidor Horario	78.589,423	84.916,542	88.248,821	88.995,721	88.812,955	89.234,603	90.765,672	89.686,634	89.328,433	88.005,155	86.396,971	84.544,047	1.047.524,976
Energía en Punta	15.543,972	16.463,206	16.968,156	17.054,099	17.180,697	16.992,949	17.346,639	17.094,506	16.952,580	16.793,410	16.589,186	16.398,226	201.377,625
Energía en Resto	48.632,281	53.215,097	55.563,965	56.195,095	55.629,356	56.449,954	57.378,655	56.842,319	56.580,457	55.404,438	54.302,910	53.084,353	659.278,880
Energía en Valle	14.413,171	15.238,238	15.716,699	15.746,528	16.002,902	15.791,700	16.040,377	15.749,809	15.795,396	15.807,307	15.504,875	15.061,468	186.868,471
3.2 Con Medidor Electromecánico													
3.3 Servicios Especiales													
<b>Total Energía Grandes Demandas - Media Tensión</b>	<b>78.589.423</b>	<b>84.916.542</b>	<b>88.248.821</b>	<b>88.995.721</b>	<b>88.812.955</b>	<b>89.234.603</b>	<b>90.765.672</b>	<b>89.686.634</b>	<b>89.328.433</b>	<b>88.005.155</b>	<b>86.396.971</b>	<b>84.544.047</b>	<b>1.047.524.976</b>
<b>TOTAL ENERGIA - MEDIA TENSIÓN</b>	<b>87.156.720</b>	<b>93.727.324</b>	<b>97.622.069</b>	<b>98.654.379</b>	<b>98.025.409</b>	<b>98.760.936</b>	<b>100.089.805</b>	<b>99.339.786</b>	<b>98.675.405</b>	<b>96.940.324</b>	<b>95.328.188</b>	<b>93.521.779</b>	<b>1.157.842.124</b>
IV. SERVICIOS ESPECIALES PROV. POR CONSTRUCCION													
	24,674	23,150	24,275	24,703	21,740	22,711	24,553	25,998	26,490	23,830	23,732	24,984	290,840
<b>TOTAL ENERGIA DISTRIBUIDORA</b>	<b>163.381.775</b>	<b>169.020.198</b>	<b>174.955.632</b>	<b>180.627.896</b>	<b>177.295.468</b>	<b>179.138.189</b>	<b>180.174.887</b>	<b>181.561.360</b>	<b>177.517.965</b>	<b>173.727.375</b>	<b>171.192.422</b>	<b>170.016.309</b>	<b>2.098.609.477</b>

FUENTE: CAESS

**CUADRO 65: CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2014**  
(kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
<b>DELSUR</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
<b>I.- PEQUEÑAS DEMANDAS ( 0 &lt; kW ≤ 10 )</b>													
<b>1.1.- RESIDEN. CONSUMO = 0</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RESIDENCIAL CSMO ≥=1 Y <=49	1,989,413	2,086,959	2,043,474	2,022,687	1,930,719	1,989,124	2,041,621	1,977,165	2,075,669	2,088,983	2,147,198	2,181,028	24,574,040
RESIDENCIAL CONSUMO ≤ 50 Y ≥ 50 kWh	9,499,049	9,894,828	9,788,324	9,767,333	9,563,745	9,792,004	9,805,008	9,611,928	10,010,153	10,108,499	10,183,506	10,143,786	118,168,163
RESIDENCIAL CONSUMO ≤ 100 Y ≤ 199 kWh	11,082,776	10,448,193	10,807,020	10,913,006	11,445,931	10,986,597	10,740,682	11,119,349	10,499,911	10,490,699	10,262,894	10,187,444	128,984,502
RESIDENCIAL CONSUMO ≤ 200 Y ≤ 300 kWh	4,319,886	3,855,863	3,915,637	3,966,300	4,379,928	4,131,376	4,073,535	4,340,561	3,943,398	3,881,832	3,789,997	3,821,746	48,420,059
RESIDENCIAL CONSUMO ≤ 301 kWh	8,630,570	7,706,102	7,911,097	7,980,029	8,712,001	8,464,602	8,496,953	9,014,097	8,034,656	7,820,587	7,507,231	7,698,894	97,976,819
<b>TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>35,521,694</b>	<b>33,991,945</b>	<b>34,465,552</b>	<b>34,649,355</b>	<b>36,032,324</b>	<b>35,363,703</b>	<b>35,157,799</b>	<b>36,063,100</b>	<b>34,563,787</b>	<b>34,390,600</b>	<b>33,890,826</b>	<b>34,032,898</b>	<b>418,123,583</b>
<b>1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS ( GENERAL )</b>	<b>7,240,842</b>	<b>7,342,725</b>	<b>7,524,991</b>	<b>7,544,811</b>	<b>7,517,663</b>	<b>7,534,482</b>	<b>7,453,191</b>	<b>7,718,509</b>	<b>7,427,320</b>	<b>7,332,604</b>	<b>7,292,784</b>	<b>7,366,608</b>	<b>89,296,530</b>
<b>1.3.- PEQ. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC.)</b>	<b>3,153,873</b>	<b>3,156,638</b>	<b>3,157,538</b>	<b>3,147,450</b>	<b>3,150,934</b>	<b>3,148,541</b>	<b>3,153,334</b>	<b>3,157,408</b>	<b>3,168,059</b>	<b>3,106,251</b>	<b>3,127,811</b>	<b>3,120,052</b>	<b>37,747,889</b>
<b>1.4.- SERVICIOS ESPECIALES</b>													<b>0</b>
<b>TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>45,916,409</b>	<b>44,491,308</b>	<b>45,148,081</b>	<b>45,341,616</b>	<b>46,700,921</b>	<b>46,046,726</b>	<b>45,764,324</b>	<b>46,939,017</b>	<b>45,159,166</b>	<b>44,829,455</b>	<b>44,311,421</b>	<b>44,519,558</b>	<b>545,168,002</b>
<b>II.- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 &lt; kW ≤ 50 )</b>													
<b>2.1.- MED. ELECTROMEC. SIN MED. DEPOTEN.</b>													
<b>2.2.- MEDID. ELECTROMEC. CON MED. DEPOTEN.</b>	1,102,436	1,144,396	1,190,418	1,175,816	1,142,892	1,201,731	1,186,199	1,235,033	1,179,226	1,139,207	1,119,896	1,145,046	13,962,296
<b>2.3.- CON MEDIDOR HORARIO</b>	52,491	55,911	54,366	53,833	43,000	38,066	40,166	38,104	36,469	38,730	41,454	48,851	539,441
ENERGIA EN PUNTA	7,653	7,052	6,656	6,803	5,959	4,879	5,579	5,545	5,431	5,327	5,231	6,234	261,023
ENERGIA EN RESTO	39,474	43,771	43,105	43,382	32,785	27,309	30,197	28,547	27,677	28,477	31,220	37,761	988,285
ENERGIA EN VALLE	5,364	5,088	4,605	4,448	4,256	3,878	4,390	4,012	3,941	4,822	4,907	4,856	256,356
<b>2.4 SERVICIOS ESPECIALES</b>													
<b>III.- GRANDES DEMANDAS ( &gt; 50 kW )</b>	<b>1,154,927</b>	<b>1,200,307</b>	<b>1,244,784</b>	<b>1,229,649</b>	<b>1,185,892</b>	<b>1,237,797</b>	<b>1,226,365</b>	<b>1,273,137</b>	<b>1,215,695</b>	<b>1,177,937</b>	<b>1,161,350</b>	<b>1,193,897</b>	<b>14,501,737</b>
<b>3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO</b>													
ENERGIA EN PUNTA	6,866	5,416	7,524	5,238	6,350	8,614	6,812	5,764	8,714	8,690	7,480	8,276	85,744
ENERGIA EN RESTO	668	530	710	462	668	794	502	484	932	728	650	1,411	8,539
ENERGIA EN VALLE	5,976	4,634	6,538	4,536	5,448	7,562	6,046	5,010	7,500	7,578	6,599	6,640	74,067
<b>3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO</b>	222	252	276	240	234	258	264	270	282	384	231	225	3,138
<b>3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION</b>													
<b>TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSION</b>													
<b>TOTAL ENERGIA BAJA TENSION</b>	<b>6,866</b>	<b>5,416</b>	<b>7,524</b>	<b>5,238</b>	<b>6,350</b>	<b>8,614</b>	<b>6,812</b>	<b>5,764</b>	<b>8,714</b>	<b>8,690</b>	<b>7,480</b>	<b>8,276</b>	<b>85,744</b>
<b>MEDIA TENSION</b>	<b>47,078,202</b>	<b>45,697,031</b>	<b>46,400,389</b>	<b>46,576,503</b>	<b>47,893,163</b>	<b>47,293,137</b>	<b>46,997,501</b>	<b>48,217,918</b>	<b>46,383,575</b>	<b>46,016,082</b>	<b>45,480,251</b>	<b>45,721,731</b>	<b>559,755,483</b>
<b>II.- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 &lt; kW ≤ 50 )</b>													
<b>2.1.- MEDID. ELECTROMEC. SIN MED. DEPOTEN.</b>													
<b>2.2.- MED. ELECTROMEC. CON MED. DEPOTEN.</b>	4,357,855	4,522,323	4,669,189	4,692,140	4,676,124	4,646,784	4,612,499	4,713,582	4,548,484	4,502,362	4,462,931	4,490,538	54,894,811
<b>2.3.- CON MEDICION HORARIA</b>	3,176,282	3,568,819	3,749,046	3,605,840	3,543,990	3,652,857	3,748,451	3,699,343	3,599,926	3,561,786	3,647,055	3,562,435	43,115,830
ENERGIA EN PUNTA	573,604	618,066	641,503	628,532	610,572	620,604	637,450	631,269	609,327	602,693	633,190	626,781	7,433,591
ENERGIA EN RESTO	2,118,077	2,429,541	2,564,384	2,444,109	2,401,567	2,490,466	2,564,094	2,523,968	2,468,948	2,444,688	2,472,337	2,422,026	29,344,205
ENERGIA EN VALLE	484,601	521,212	543,159	533,199	531,851	541,787	546,907	544,106	521,651	514,405	541,528	513,628	6,338,034
<b>TOT. ENER. MED. DEMANDAS - MED. TENSION</b>													
<b>III.- GRANDES DEMANDAS ( &gt; 50 kW )</b>	<b>7,534,137</b>	<b>8,091,142</b>	<b>8,418,235</b>	<b>8,297,980</b>	<b>8,220,114</b>	<b>8,299,641</b>	<b>8,360,950</b>	<b>8,412,925</b>	<b>8,148,410</b>	<b>8,064,148</b>	<b>8,109,986</b>	<b>8,052,973</b>	<b>98,010,641</b>
<b>3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO</b>													
ENERGIA EN PUNTA	60,152,409	67,874,402	67,517,635	65,095,162	66,568,132	66,891,006	68,178,357	63,378,996	61,250,695	66,895,917	63,006,321	61,909,449	778,718,481
ENERGIA EN RESTO	11,675,931	12,724,520	12,798,658	12,298,794	12,626,450	12,602,227	12,877,417	11,832,556	11,409,081	12,663,050	11,927,223	11,917,278	147,353,185
ENERGIA EN VALLE	36,231,381	41,700,663	41,489,412	39,682,658	40,776,102	40,951,737	41,961,038	39,100,316	38,202,865	40,938,640	39,187,925	37,983,384	478,206,121
<b>3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO</b>	12,245,097	13,449,219	13,229,565	13,113,710	13,165,580	13,337,042	13,339,902	12,446,087	11,638,749	13,290,766	11,891,173	12,008,787	153,155,677
<b>3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION</b>													
<b>TOT. ENER. GRANDES DEMANDAS - MED. TENSION</b>													
<b>TOTAL DE ENERGIA GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION</b>	<b>60,152,409</b>	<b>67,874,402</b>	<b>67,517,635</b>	<b>65,095,162</b>	<b>66,568,132</b>	<b>66,891,006</b>	<b>68,178,357</b>	<b>63,378,996</b>	<b>61,250,695</b>	<b>66,895,917</b>	<b>63,006,321</b>	<b>61,909,449</b>	<b>778,718,481</b>
<b>TOTAL ENERGIA MEDIA TENSION</b>	<b>67,686,546</b>	<b>75,965,544</b>	<b>75,935,870</b>	<b>73,393,142</b>	<b>74,788,246</b>	<b>75,190,647</b>	<b>76,539,307</b>	<b>71,791,921</b>	<b>69,399,105</b>	<b>74,960,065</b>	<b>71,116,307</b>	<b>69,962,422</b>	<b>876,729,122</b>
<b>SERVICIOS ESPECIALES PROV. POR CONSTRUCCION</b>													
<b>TOTAL ENERGIA</b>	<b>114,764,748</b>	<b>121,662,575</b>	<b>122,336,259</b>	<b>119,969,645</b>	<b>122,681,409</b>	<b>122,483,784</b>	<b>123,536,808</b>	<b>120,009,839</b>	<b>115,782,680</b>	<b>120,976,147</b>	<b>116,596,558</b>	<b>115,684,153</b>	<b>1,436,484,605</b>
FUENTE: DELSUR													

**CUADRO 65: CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2014 (kWh)**

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
<b>AES-CLESA</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
<b>I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 &lt; kW &lt; 10)</b>													
1.1.- RESIDEN. CONSUMO MENOR 49 kWh	2.639,014	2.788,241	2.681,565	2.449,012	2.447,966	2.553,039	2.645,938	2.505,697	2.670,718	2.697,238	2.778,774	2.795,644	31,652,847
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	10,434,918	10,649,767	10,615,549	10,286,696	10,481,482	10,737,617	10,680,566	10,487,020	10,895,023	11,035,245	11,077,464	11,018,712	128,400,059
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	8,381,718	7,685,801	8,126,476	9,428,550	9,266,286	8,654,835	8,385,608	9,065,804	8,163,802	8,052,352	7,786,899	7,860,221	100,858,349
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	2,357,132	2,022,843	2,136,182	2,642,933	2,623,503	2,427,408	2,339,846	2,647,998	2,259,913	2,112,133	2,060,531	2,106,856	27,737,278
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	2,998,518	2,573,685	2,764,934	3,310,159	3,435,586	2,970,213	2,908,673	3,580,559	2,894,299	2,634,960	2,512,896	2,711,630	35,296,112
<b>TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>26,811,301</b>	<b>25,720,336</b>	<b>26,324,705</b>	<b>28,117,350</b>	<b>28,254,823</b>	<b>27,343,111</b>	<b>26,960,631</b>	<b>28,287,077</b>	<b>26,883,754</b>	<b>26,531,928</b>	<b>26,216,565</b>	<b>26,493,063</b>	<b>323,944,645</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	6,252,885	6,267,837	6,423,616	6,844,383	6,602,658	6,672,330	6,453,827	6,871,689	6,565,045	6,298,691	6,318,985	6,456,248	78,028,195
1.3.- PEQ. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC.)	2,460,762	2,465,795	2,215,976	2,462,067	2,379,143	2,456,501	2,385,525	2,476,247	2,481,189	2,400,749	2,491,658	2,405,753	29,081,364
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES													0
<b>TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>35,524,949</b>	<b>34,453,968</b>	<b>34,964,297</b>	<b>37,423,801</b>	<b>37,236,624</b>	<b>36,471,941</b>	<b>35,799,983</b>	<b>37,635,014</b>	<b>35,929,987</b>	<b>35,231,368</b>	<b>35,027,208</b>	<b>35,355,065</b>	<b>431,054,204</b>
<b>II-MEDIANAS DEMANDAS (10 &lt; kW &lt; 50)</b>													
2.1.- MED. ELECTROMECC. SIN MED. DEPOTEN.													0
2.2.- MEDID. ELECTROMECC. CON MED. DEPOTEN.	178,653	173,604	195,888	206,253	190,981	203,744	195,759	200,170	195,173	196,069	188,662	191,489	2,316,424
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	371,266	358,140	409,097	422,714	391,104	407,514	403,173	417,467	415,137	402,853	387,596	398,722	4,784,783
ENERGIA EN PUNTA	66,275	62,299	67,954	69,470	66,020	65,464	66,530	67,335	66,241	65,472	62,583	67,311	792,955
ENERGIA EN RESTO	261,676	255,046	297,105	308,767	281,199	299,029	292,695	306,018	305,060	293,447	282,245	286,914	3,469,200
ENERGIA EN VALLE	43,315	40,796	44,037	44,477	43,885	43,021	43,948	44,113	43,837	43,934	42,767	44,498	522,628
2.4 SERVICIOS ESPECIALES													0
<b>TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>549,919</b>	<b>531,744</b>	<b>604,985</b>	<b>628,966</b>	<b>582,065</b>	<b>611,258</b>	<b>598,932</b>	<b>617,636</b>	<b>610,310</b>	<b>598,922</b>	<b>576,258</b>	<b>590,211</b>	<b>7,101,207</b>
<b>III- GRANDES DEMANDAS (&gt; 50 kW)</b>													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	27,887	32,836	37,978	41,121	34,624	38,882	39,306	38,465	40,781	37,579	39,040	33,215	441,716
ENERGIA EN PUNTA	1,989	2,846	3,358	3,628	3,425	3,726	4,322	4,064	4,092	3,571	2,665	2,989	40,655
ENERGIA EN RESTO	21,027	27,493	32,562	34,983	29,019	32,926	31,915	31,708	34,319	32,104	32,255	27,921	368,232
ENERGIA EN VALLE	4,872	2,497	2,058	2,511	2,180	2,231	3,069	2,693	2,370	1,904	4,120	2,325	32,829
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECCANICO													0
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION													0
<b>TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSION</b>	<b>27,887</b>	<b>32,836</b>	<b>37,978</b>	<b>41,121</b>	<b>34,624</b>	<b>38,882</b>	<b>39,306</b>	<b>38,465</b>	<b>40,781</b>	<b>37,579</b>	<b>39,040</b>	<b>33,215</b>	<b>441,716</b>
<b>TOTAL ENERGIA BAJA TENSION</b>	<b>36,102,755</b>	<b>35,018,548</b>	<b>35,607,259</b>	<b>38,093,888</b>	<b>37,853,313</b>	<b>37,122,081</b>	<b>36,438,221</b>	<b>38,291,115</b>	<b>36,581,079</b>	<b>35,867,869</b>	<b>35,642,506</b>	<b>35,978,491</b>	<b>438,597,127</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
<b>II-MEDIANAS DEMANDAS (10 &lt; kW &lt; 50)</b>													
2.1.- MEDID. ELECTROMECC. SIN MED. DEPOTEN.													0
2.2.- MED. ELECTROMECC. CON MED. DEPOTEN.	318,772.61	341,858.86	366,182.60	385,498.95	374,643.78	378,034.50	369,658.33	370,849.76	364,213.23	355,546.40	352,149.95	349,425.19	4,326,834
2.3.- CON MEDICION HORARIA	4,814,316.91	5,050,402.50	5,578,455.10	5,726,359.44	5,460,312.96	5,278,100.18	5,202,971.96	5,445,469.51	5,203,732.62	5,111,094.60	5,017,203.20	5,223,655.57	63,112,075
ENERGIA EN PUNTA	870,579.99	882,720.43	956,402.77	977,216.72	955,264.50	889,587.58	872,376.94	904,772.42	855,170.66	851,498.22	842,452.56	897,641.61	10,755,684
ENERGIA EN RESTO	3,232,698.60	3,445,976.01	3,837,792.09	3,939,643.47	3,698,696.42	3,649,408.55	3,593,212.57	3,772,571.07	3,632,971.46	3,539,228.63	3,470,523.84	3,584,228.41	43,396,951
ENERGIA EN VALLE	711,038.32	721,706.06	784,260.24	809,499.25	806,352.04	739,104.05	737,382.45	768,126.02	715,590.50	720,367.75	704,226.80	741,785.55	8,959,439
2.4 SERVICIOS ESPECIALES													0
<b>TOT. ENER. MED. DEMANDAS - MED. TENSION</b>	<b>5,133,089.52</b>	<b>5,392,261.36</b>	<b>5,944,637.70</b>	<b>6,111,858.39</b>	<b>5,834,956.74</b>	<b>5,656,134.68</b>	<b>5,572,630.29</b>	<b>5,816,319.27</b>	<b>5,567,945.85</b>	<b>5,466,641.00</b>	<b>5,369,353.15</b>	<b>5,573,080.78</b>	<b>67,438,909</b>
<b>III- GRANDES DEMANDAS (&gt; 50 kW)</b>													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	25,202,385.08	28,683,892.60	30,100,268.36	30,563,613.34	28,683,552.79	30,571,049.41	29,928,926.38	30,574,564.92	29,959,229.87	29,601,176.88	29,832,088.70	30,394,293.05	354,095,041
ENERGIA EN PUNTA	4,669,319.27	5,187,685.77	5,429,057.07	5,494,376.66	5,265,957.57	5,435,299.61	5,325,842.11	5,405,769.02	5,269,131.92	5,221,108.20	5,270,596.75	5,352,377.67	63,326,522
ENERGIA EN RESTO	15,767,733.61	18,103,701.14	19,077,632.58	19,379,638.77	17,916,137.26	19,366,120.19	18,960,853.30	19,431,298.52	19,074,103.68	18,859,320.79	18,971,052.86	19,404,638.43	224,312,321
ENERGIA EN VALLE	4,765,332.20	5,392,505.69	5,593,578.71	5,689,597.91	5,901,457.96	5,789,629.61	5,642,230.97	5,737,497.38	5,615,994.27	5,520,747.89	5,590,439.09	5,637,276.95	66,456,289
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECCANICO													0
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION													0
<b>TOTAL ENERGIA GRANDES DEMANDAS</b>	<b>25,202,385.08</b>	<b>28,683,892.60</b>	<b>30,100,268.36</b>	<b>30,563,613.34</b>	<b>28,683,552.79</b>	<b>30,571,049.41</b>	<b>29,928,926.38</b>	<b>30,574,564.92</b>	<b>29,959,229.87</b>	<b>29,601,176.88</b>	<b>29,832,088.70</b>	<b>30,394,293.05</b>	<b>354,095,041.38</b>
<b>TOTAL ENERGIA MEDIA TENSION</b>	<b>30,335,474.60</b>	<b>34,076,153.96</b>	<b>36,044,906.06</b>	<b>36,675,471.73</b>	<b>34,518,509.53</b>	<b>36,227,184.09</b>	<b>35,501,556.67</b>	<b>36,390,884.19</b>	<b>35,527,175.72</b>	<b>35,067,817.88</b>	<b>35,201,441.85</b>	<b>35,967,373.81</b>	<b>421,533,909.09</b>
IV. SERVICIOS ESP. PROV. POR CONSTRUCCION	7,824.99	6,959.00	6,692.00	7,816.00	7,997.00	7,268.00	8,371.00	9,762.00	8,164.00	6,838.00	8,233.00	12,049.00	97,974
<b>TOTAL ENERGIA DISTRIBUIDA AES-CLESA</b>	<b>66,446,055</b>	<b>69,101,661</b>	<b>71,658,857</b>	<b>74,777,176</b>	<b>72,379,820</b>	<b>73,356,533</b>	<b>71,948,148</b>	<b>74,691,761</b>	<b>72,116,419</b>	<b>70,942,525</b>	<b>70,852,181</b>	<b>71,957,914</b>	<b>860,229,051</b>

FUENTE: AES-CLESA

**CUADRO 65: CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, 2014**  
(kWh)

CLASIFICACION TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
<b>EEO</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
<b>I.- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 ≤ kW ≤ 10)</b>													
1.1.- RESIDEN. CONSUMO MENOR 49 kWh	1,889,948	1,948,974	1,846,196	1,679,833	1,725,174	1,824,996	1,872,643	1,741,882	2,000,149	2,050,471	2,051,270	2,051,593	22,683,129
RESIDENCIAL CONSUMO ≤ 50 Y ≤ 99 kWh	7,266,750	7,473,664	7,386,205	7,108,022	7,261,194	7,342,411	7,301,789	7,161,824	7,434,059	7,433,617	7,514,505	7,575,704	88,259,745
RESIDENCIAL CONSUMO ≤ 100 Y ≤ 199 kWh	6,891,888	6,462,823	6,845,011	7,680,997	7,375,571	6,954,294	6,815,649	7,369,910	6,289,915	6,279,934	6,368,363	6,313,636	81,647,992
RESIDENCIAL CONSUMO ≤ 200 Y ≤ 300 kWh	2,296,862	2,085,883	2,248,757	2,679,266	2,628,218	2,499,020	2,460,711	2,733,069	2,168,745	2,113,066	2,057,342	2,086,520	28,057,458
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	3,862,450	3,620,720	4,093,430	4,974,453	4,897,426	4,712,437	4,423,281	5,368,143	4,095,521	3,472,006	3,509,796	3,648,613	50,678,276
<b>TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>22,207,900</b>	<b>21,592,064</b>	<b>22,419,599</b>	<b>24,122,571</b>	<b>23,887,583</b>	<b>23,333,158</b>	<b>22,874,073</b>	<b>24,374,828</b>	<b>21,988,389</b>	<b>21,349,094</b>	<b>21,501,276</b>	<b>21,676,066</b>	<b>271,326,600</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	5,043,278	5,156,243	5,348,107	5,687,533	5,519,897	5,682,199	5,410,903	5,779,915	5,419,630	5,233,033	5,278,033	5,302,833	64,861,603
1.3.- PEQ. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC.)	1,638,890	1,469,371	1,270,966	1,410,875	1,369,031	1,355,601	1,346,546	1,377,318	1,382,563	1,343,153	1,375,539	1,344,509	16,684,362
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>28,890,067</b>	<b>28,217,678</b>	<b>29,038,672</b>	<b>31,220,979</b>	<b>30,776,510</b>	<b>30,370,958</b>	<b>29,631,522</b>	<b>31,532,061</b>	<b>28,790,582</b>	<b>27,925,280</b>	<b>28,154,847</b>	<b>28,323,408</b>	<b>352,872,566</b>
<b>II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 &lt; kW ≤ 50)</b>													
2.1.- MED. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.													
2.2.- MEDID. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	59,428	67,361	63,510	77,559	65,708	74,551	67,477	76,257	66,402	64,584	58,733	60,520	802,090
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	307,761	298,688	312,174	366,547	342,512	354,391	331,071	375,303	346,826	328,188	326,474	333,431	4,023,367
ENERGIA EN PUNTA	47,204	41,417	43,422	49,726	49,864	48,645	44,119	49,350	46,006	42,055	43,543	46,478	551,288
ENERGIA EN RESTO	223,350	224,030	232,799	274,606	251,105	264,601	249,431	283,426	260,478	249,184	245,424	248,235	3,006,670
2.4 SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)													
ENERGIA EN VALLE													0
<b>TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>367,189</b>	<b>366,049</b>	<b>375,684</b>	<b>444,107</b>	<b>408,220</b>	<b>428,942</b>	<b>398,548</b>	<b>451,560</b>	<b>413,228</b>	<b>392,771</b>	<b>385,208</b>	<b>393,951</b>	<b>4,825,457</b>
<b>III.- GRANDES DEMANDAS (&gt; 50 kW)</b>													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	1,657	4,800	5,520	6,480	4,650	6,150	5,160	5,524	5,926	5,231	5,232	4,100	60,430
ENERGIA EN PUNTA	247	380	0	0	233	487	240	226	14	120	349	0	2,276
ENERGIA EN RESTO	1,410	4,440	5,520	6,480	4,417	5,663	4,920	5,298	5,911	5,111	4,883	4,100	58,153
ENERGIA EN VALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION													0
<b>TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSION</b>	<b>1,657</b>	<b>4,800</b>	<b>5,520</b>	<b>6,480</b>	<b>4,650</b>	<b>6,150</b>	<b>5,160</b>	<b>5,524</b>	<b>5,926</b>	<b>5,231</b>	<b>5,232</b>	<b>4,100</b>	<b>60,430</b>
<b>TOTAL ENERGIA BAJA TENSION</b>	<b>29,258,913</b>	<b>28,588,527</b>	<b>29,419,876</b>	<b>31,671,566</b>	<b>31,189,381</b>	<b>30,806,050</b>	<b>30,035,230</b>	<b>31,989,145</b>	<b>29,209,736</b>	<b>28,323,282</b>	<b>28,545,287</b>	<b>28,721,460</b>	<b>357,758,452</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
<b>II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 &lt; kW ≤ 50)</b>													
2.1.- MEDID. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.													
2.2.- MED. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	40,354	40,355	39,372	43,587	39,608	40,718	39,320	46,331	40,048	38,785	38,572	40,193	487,244
2.3.- CON MEDICION HORARIA	3,463,714	3,477,515	3,680,737	4,109,375	3,903,004	3,930,781	3,610,589	4,043,243	3,833,271	3,658,283	3,635,727	3,646,210	44,992,447
ENERGIA EN PUNTA	554,047	518,842	534,721	590,390	596,316	567,422	523,193	584,945	548,795	517,209	514,628	536,359	6,586,865
ENERGIA EN RESTO	2,408,211	2,488,157	2,643,738	2,967,568	2,748,394	2,837,501	2,610,634	2,917,040	2,770,818	2,652,591	2,636,829	2,607,145	32,288,626
ENERGIA EN VALLE	501,456	470,516	502,278	551,417	558,294	525,858	476,761	541,258	513,657	488,484	484,270	502,706	6,116,955
2.4 SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)													
<b>TOT. ENER. MED. DEMANDAS - MED. TENSION</b>	<b>3,504,069</b>	<b>3,517,870</b>	<b>3,720,109</b>	<b>4,152,962</b>	<b>3,942,612</b>	<b>3,971,498</b>	<b>3,649,909</b>	<b>4,089,574</b>	<b>3,873,319</b>	<b>3,697,068</b>	<b>3,674,299</b>	<b>3,686,403</b>	<b>45,479,691</b>
<b>III.- GRANDES DEMANDAS (&gt; 50 kW)</b>													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	9,494,952	9,488,959	9,426,781	10,273,670	9,684,774	9,673,543	9,140,304	10,185,339	9,595,513	9,386,251	9,646,283	9,618,960	115,615,329
ENERGIA EN PUNTA	1,775,572	1,708,228	1,689,398	1,845,956	1,740,388	1,701,782	1,612,611	1,842,676	1,664,103	1,642,295	1,683,646	1,715,549	20,622,203
ENERGIA EN RESTO	6,184,250	6,195,336	6,218,306	6,839,145	6,390,227	6,422,388	6,015,803	6,735,562	6,406,847	6,267,370	6,403,495	6,373,540	76,452,268
ENERGIA EN VALLE	1,535,130	1,585,395	1,519,077	1,588,569	1,554,160	1,549,372	1,511,889	1,607,102	1,524,564	1,476,587	1,559,142	1,529,871	18,540,858
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION													
<b>TOT ENERGIA GRANDES DEMANDAS MED. TENSION</b>	<b>9,494,952</b>	<b>9,488,959</b>	<b>9,426,781</b>	<b>10,273,670</b>	<b>9,684,774</b>	<b>9,673,543</b>	<b>9,140,304</b>	<b>10,185,339</b>	<b>9,595,513</b>	<b>9,386,251</b>	<b>9,646,283</b>	<b>9,618,960</b>	<b>115,615,329</b>
<b>TOTAL ENERGIA MEDIA TENSION</b>	<b>12,999,021</b>	<b>13,006,829</b>	<b>13,146,890</b>	<b>14,426,632</b>	<b>13,627,386</b>	<b>13,645,041</b>	<b>12,790,213</b>	<b>14,274,913</b>	<b>13,468,832</b>	<b>13,083,319</b>	<b>13,320,582</b>	<b>13,305,362</b>	<b>161,095,020</b>
SERVICIOS ESPECIALES PROV. POR CONSTRUCCION	1,729	1,128	1,326	1,405	1,819	881	1,113	1,177	798	990	793	850	14,009
<b>TOTAL ENERGIA DISTRIBUIDA EEO</b>	<b>42,259,663</b>	<b>41,596,484</b>	<b>42,568,092</b>	<b>46,099,603</b>	<b>44,818,586</b>	<b>44,451,972</b>	<b>42,826,555</b>	<b>46,265,235</b>	<b>42,679,366</b>	<b>41,407,591</b>	<b>41,866,662</b>	<b>42,027,672</b>	<b>518,867,481</b>

FUENTE: EEO

**CUADRO 65: CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2014**  
(kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
<b>DEUSEM</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
<b>I.- PEQUEÑAS DEMANDAS ( 0&lt;kW&lt;10)</b>													
1.1.- RESIDEN. CONSUMOMENOR 49kWh	494,076	519,371	503,225	462,462	460,980	479,813	481,069	479,621	522,865	515,836	522,974	515,012	5,957,304
RESIDENCIAL CONSUMO ≤50 Y ≥99 kWh	2,028,003	2,076,988	2,078,259	2,028,497	2,013,186	2,027,348	2,036,419	2,010,085	2,075,450	2,087,863	2,098,363	2,105,612	24,666,073
RESIDENCIAL CONSUMO >100 Y <199 kWh	1,859,495	1,695,470	1,765,365	1,976,929	2,011,768	1,915,727	1,908,097	1,898,895	1,686,998	1,731,042	1,732,141	1,760,998	21,942,925
RESIDENCIAL CONSUMO ≥200 Y <300 kWh	564,722	498,163	501,536	584,391	634,392	606,284	584,061	633,004	504,999	500,989	501,625	522,176	6,636,342
RESIDENCIAL CONSUMO ≥301 kWh	648,311	588,265	624,700	732,015	800,628	756,497	739,746	829,158	663,995	594,921	593,310	647,574	8,219,120
<b>TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>5,594,607</b>	<b>5,378,257</b>	<b>5,473,085</b>	<b>5,784,294</b>	<b>5,920,954</b>	<b>5,785,669</b>	<b>5,749,392</b>	<b>5,850,763</b>	<b>5,454,307</b>	<b>5,430,651</b>	<b>5,448,413</b>	<b>5,551,372</b>	<b>67,421,764</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS ( GENERAL)	1,301,624	1,357,299	1,406,825	1,472,305	1,433,011	1,450,219	1,440,834	1,470,653	1,403,596	1,351,857	1,367,879	1,392,069	16,848,170
1.3.- PBO. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC.)	579,556	566,361	556,287	570,399	572,277	574,844	561,379	555,028	559,022	549,747	556,403	563,345	6,764,647
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES													0
<b>TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>7,475,787</b>	<b>7,301,917</b>	<b>7,436,197</b>	<b>7,826,998</b>	<b>7,926,242</b>	<b>7,810,731</b>	<b>7,751,605</b>	<b>7,876,443</b>	<b>7,416,925</b>	<b>7,332,255</b>	<b>7,372,696</b>	<b>7,506,785</b>	<b>91,034,582</b>
<b>II.- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 &lt;kW &lt;50)</b>													
2.1.- MED. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.													
2.2.- MEDID. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	1,055	1,312	1,429	1,891	1,219	1,736	1,837	2,196	1,558	1,549	1,641	1,619	19,042
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	69,430	75,261	80,170	86,977	82,737	88,657	88,789	97,929	83,490	81,823	80,308	83,432	999,002
ENERGIA EN PUNTA	9,123	9,548	9,793	10,582	11,224	10,417	10,360	11,364	9,577	8,936	8,828	9,243	118,995
ENERGIA EN RESTO	54,948	60,417	64,554	69,964	64,170	71,648	71,839	79,095	67,849	67,422	65,908	68,140	805,952
ENERGIA EN VALLE	5,360	5,296	5,823	6,431	7,342	6,592	6,590	7,470	6,065	5,465	5,572	6,050	74,055
2.4 SERVICIOS ESPECIALES ( RAYOS X)													0
<b>TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>70,485</b>	<b>76,573</b>	<b>81,599</b>	<b>88,868</b>	<b>83,956</b>	<b>90,393</b>	<b>90,626</b>	<b>100,125</b>	<b>85,048</b>	<b>83,372</b>	<b>81,949</b>	<b>85,051</b>	<b>1,018,044</b>
<b>III.- GRANDES DEMANDAS ( &gt;50 kW)</b>													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	3,900	7,740	9,420	9,780	7,260	8,880	8,340	7,800	9,000	7,680	7,020	5,348	92,168
ENERGIA EN PUNTA	480	540	600	540	480	540	480	480	480	420	480	581	6,101
ENERGIA EN RESTO	2,820	6,600	8,160	8,640	6,180	7,680	7,260	6,780	7,980	6,720	6,000	4,185	79,005
ENERGIA EN VALLE	600	600	660	600	600	660	600	540	540	540	540	581	7,061
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES													
<b>TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSION</b>	<b>3,900</b>	<b>7,740</b>	<b>9,420</b>	<b>9,780</b>	<b>7,260</b>	<b>8,880</b>	<b>8,340</b>	<b>7,800</b>	<b>9,000</b>	<b>7,680</b>	<b>7,020</b>	<b>5,348</b>	<b>92,168</b>
<b>TOTAL ENERGIA BAJA TENSION</b>	<b>7,550,172</b>	<b>7,388,230</b>	<b>7,527,216</b>	<b>7,925,846</b>	<b>8,017,458</b>	<b>7,910,005</b>	<b>7,850,570</b>	<b>7,984,368</b>	<b>7,510,973</b>	<b>7,423,306</b>	<b>7,461,665</b>	<b>7,597,185</b>	<b>92,144,794</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
<b>II.- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 &lt;kW &lt;50)</b>													
2.1.- MEDID. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.													
2.2.- MED. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	251,708	266,517	269,775	280,080	287,372	271,275	256,363	286,139	271,143	255,844	259,275	265,104	3,220,595
2.3.- CON MEDICION HORARIA	804,009	945,626	926,614	993,122	975,376	932,461	905,515	975,948	923,851	835,492	865,167	896,414	10,979,595
ENERGIA EN PUNTA	120,055	140,202	131,804	141,456	149,672	136,820	127,194	140,443	127,859	109,425	118,609	126,281	1,569,821
ENERGIA EN RESTO	570,356	665,384	660,383	715,722	684,462	668,043	651,941	690,103	663,912	611,620	617,202	633,623	7,832,751
ENERGIA EN VALLE	113,598	140,041	134,427	135,944	141,243	127,598	126,380	145,402	132,080	114,447	129,356	136,509	1,577,023
2.4 SERVICIOS ESPECIALES ( RAYOS X)													
<b>TOT. ENER. MED. DEMANDAS - MED. TENSION</b>	<b>1,055,717</b>	<b>1,212,143</b>	<b>1,196,389</b>	<b>1,273,201</b>	<b>1,262,748</b>	<b>1,203,736</b>	<b>1,161,878</b>	<b>1,262,087</b>	<b>1,194,994</b>	<b>1,091,337</b>	<b>1,124,442</b>	<b>1,161,518</b>	<b>14,200,190</b>
<b>III.- GRANDES DEMANDAS ( &gt;50 kW)</b>													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	1,377,765	1,423,153	1,491,393	1,555,329	1,505,208	1,528,684	1,475,587	1,568,618	1,482,572	1,421,167	1,429,439	1,502,832	17,761,747
ENERGIA EN PUNTA	254,519	248,762	251,420	261,612	267,182	262,754	244,521	263,617	242,664	229,108	232,935	257,101	3,016,195
ENERGIA EN RESTO	932,664	998,235	1,050,309	1,098,237	1,040,539	1,070,559	1,047,808	1,116,527	1,051,571	1,009,550	1,005,654	1,005,077	12,471,733
ENERGIA EN VALLE	190,582	176,155	189,664	195,481	197,487	195,371	183,258	188,474	188,336	182,509	190,849	195,654	2,273,820
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES													
<b>TOT ENERGIA GRANDES DEMANDAS MED. TENSION</b>	<b>1,377,765</b>	<b>1,423,153</b>	<b>1,491,393</b>	<b>1,555,329</b>	<b>1,505,208</b>	<b>1,528,684</b>	<b>1,475,587</b>	<b>1,568,618</b>	<b>1,482,572</b>	<b>1,421,167</b>	<b>1,429,439</b>	<b>1,502,832</b>	<b>17,761,747</b>
<b>TOTAL ENERGIA MEDIA TENSION</b>	<b>2,433,482</b>	<b>2,635,296</b>	<b>2,687,782</b>	<b>2,828,530</b>	<b>2,767,957</b>	<b>2,732,420</b>	<b>2,637,465</b>	<b>2,830,705</b>	<b>2,677,565</b>	<b>2,512,504</b>	<b>2,553,881</b>	<b>2,664,349</b>	<b>31,961,937</b>
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCION	741	803	203	207	215	226	225	242	228	228	242	302	3,862
<b>TOTAL ENERGIA DISTRIBUIDA DEUSEM</b>	<b>9,984,395</b>	<b>10,022,329</b>	<b>10,215,202</b>	<b>10,754,383</b>	<b>10,785,629</b>	<b>10,642,651</b>	<b>10,488,260</b>	<b>10,815,315</b>	<b>10,188,766</b>	<b>9,936,038</b>	<b>10,015,788</b>	<b>10,261,836</b>	<b>124,110,593</b>

FUENTE: DEUSEM



**CUADRO 65: CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2014**  
(kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
<b>EDESAL</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW ≤ 10)						0,92							
1.1- RESIDEN. CONSUMO=0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RESIDENCIAL CONSUMO 1 Y < 49 kWh	84,782	87,894	78,748	72,147	70,741	76,633	73,822	72,113	73,872	81,811	84,619	89,967	947,149
RESIDENCIAL CONSUMO 50 Y < 99 kWh	352,917	361,531	365,768	357,556	362,279	366,038	370,203	371,911	379,368	392,910	395,328	392,141	4,467,950
RESIDENCIAL CONSUMO 100 Y < 199 kWh	273,381	264,552	293,382	336,873	339,623	323,292	337,898	350,210	348,503	314,151	303,127	288,823	3,773,815
RESIDENCIAL CONSUMO 200 Y < 300 kWh	71,622	62,931	65,029	88,134	93,343	89,513	94,516	105,606	96,531	87,767	86,109	85,738	1,026,839
RESIDENCIAL CONSUMO 301 kWh	134,179	124,739	152,135	184,954	194,035	196,747	192,667	214,334	190,114	153,718	162,854	147,986	2,048,462
<b>TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>916,881</b>	<b>901,647</b>	<b>955,062</b>	<b>1,039,664</b>	<b>1,060,021</b>	<b>1,052,223</b>	<b>1,069,106</b>	<b>1,114,174</b>	<b>1,088,388</b>	<b>1,030,357</b>	<b>1,032,037</b>	<b>1,004,655</b>	<b>12,264,215</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL) 1G	142,286	163,899	172,746	180,916	192,839	138,451	143,570	162,719	156,396	155,141	154,634	152,823	1,916,420
1.3.- PEQ DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC.) 1ap	85,439	81,712	91,302	88,534	88,003	88,681	91,732	91,830	84,384	87,292	84,352	87,711	1,050,972
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES SPE	45,936	57,716	70,560	86,536	92,084	77,666	59,600	54,321	59,385	48,319	52,240	49,266	753,629
<b>TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>1,190,542</b>	<b>1,204,974</b>	<b>1,289,670</b>	<b>1,395,650</b>	<b>1,432,947</b>	<b>1,357,021</b>	<b>1,364,008</b>	<b>1,423,044</b>	<b>1,388,553</b>	<b>1,321,109</b>	<b>1,323,263</b>	<b>1,294,455</b>	<b>15,985,236</b>
<b>II- MEDIANAS DEMANDAS (10 &lt; kW ≤ 50)</b>													
2.1.- MED. ELECTROMECC. SIN MED. DE POTEN.													
2.2.- MEDID. ELECTROMECC. CON MED. DE POTEN. MSP	47	46	30	39	30	29	29	101	0	122	98	0	571
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	8,167	5,821	7,405	8,484	7,887	5,107	10,351	8,639	9,583	9,113	9,007	9,241	98,805
ENERGIA EN PUNTA	1,406	937	1,210	1,326	1,213	681	1,903	1,435	1,518	1,321	1,371	1,359	15,680
ENERGIA EN RESTO	5,339	3,892	4,998	5,732	5,398	3,711	5,880	6,042	6,591	6,338	6,150	6,410	66,398
ENERGIA EN VALLE	1,422	992	1,278	1,427	1,276	715	2,569	1,162	1,474	1,454	1,486	1,473	16,728
2.4 SERVICIOS ESPECIALES							0	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>8,214</b>	<b>5,867</b>	<b>7,435</b>	<b>8,523</b>	<b>7,917</b>	<b>5,136</b>	<b>10,380</b>	<b>8,740</b>	<b>9,583</b>	<b>9,235</b>	<b>9,105</b>	<b>9,241</b>	<b>99,376</b>
<b>III- GRANDES DEMANDAS (&gt;50 kW)</b>													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO MBH	19,728	18,934	19,098	21,744	19,276	20,692	17,036	21,976	20,504	20,214	20,384	19,998	239,584
ENERGIA EN PUNTA	2,978	2,868	3,042	3,200	3,070	2,964	2,674	2,954	3,412	2,998	3,054	3,032	36,246
ENERGIA EN RESTO	13,998	13,512	13,378	15,842	13,806	15,162	12,210	16,716	14,484	14,752	14,838	14,542	173,240
ENERGIA EN VALLE	2,752	2,554	2,678	2,702	2,400	2,566	2,152	2,396	2,608	2,464	2,492	2,424	30,098
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECCÁNICO GBP													0
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES													0
<b>TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSION</b>	<b>19,728</b>	<b>18,934</b>	<b>19,098</b>	<b>21,744</b>	<b>19,276</b>	<b>20,692</b>	<b>17,036</b>	<b>21,976</b>	<b>20,504</b>	<b>20,214</b>	<b>20,384</b>	<b>19,998</b>	<b>239,584</b>
<b>TOTAL ENERGIA BAJA TENSION</b>	<b>1,218,484</b>	<b>1,229,775</b>	<b>1,316,203</b>	<b>1,425,917</b>	<b>1,460,140</b>	<b>1,382,849</b>	<b>1,391,424</b>	<b>1,453,760</b>	<b>1,418,640</b>	<b>1,350,558</b>	<b>1,352,752</b>	<b>1,323,694</b>	<b>16,324,196</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
<b>II- MEDIANAS DEMANDAS (10 &lt; kW ≤ 50)</b>													
2.1.- MEDID. ELECTROMECC. SIN MED. DE POTEN.													
2.2.- MED. ELECTROMECC. CON MED. DE POTEN.													
2.3.- CON MEDICION HORARIA	66,335	57,272	63,333	69,840	69,070	138,858	137,396	144,717	127,849	125,131	135,473	130,169	1,265,444
ENERGIA EN PUNTA	14,044	11,846	13,089	13,871	14,007	37,429	40,376	42,306	37,021	22,413	25,008	25,062	296,470
ENERGIA EN RESTO	43,712	36,320	39,605	45,232	44,003	76,258	72,915	84,284	79,077	88,618	93,995	89,730	793,749
ENERGIA EN VALLE	8,579	9,107	10,638	10,737	11,060	25,172	24,106	18,127	11,752	14,100	16,470	15,377	175,226
2.4 SERVICIOS ESPECIALES													
<b>TOT. ENER. MED. DEMANDAS - MED. TENSION</b>	<b>66,335</b>	<b>57,272</b>	<b>63,333</b>	<b>69,840</b>	<b>69,070</b>	<b>138,858</b>	<b>137,396</b>	<b>144,717</b>	<b>127,849</b>	<b>125,131</b>	<b>135,473</b>	<b>130,169</b>	<b>1,265,444</b>
<b>III- GRANDES DEMANDAS (&gt; 50 kW)</b>													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	4,584,332	5,060,374	5,493,830	5,007,992	5,309,954	5,250,209	5,520,301	5,323,004	5,738,356	6,063,997	6,073,665	5,688,988	65,115,002
ENERGIA EN PUNTA	927,466	1,013,098	1,143,825	1,008,213	1,073,481	1,065,565	1,112,878	1,122,647	1,169,926	1,230,386	1,229,563	1,166,691	13,263,738
ENERGIA EN RESTO	2,545,804	2,817,953	3,041,285	2,787,063	2,950,011	2,919,060	3,064,732	2,939,973	3,199,460	3,405,581	3,397,789	3,154,425	36,223,114
ENERGIA EN VALLE	1,111,063	1,229,322	1,308,720	1,212,716	1,286,462	1,265,583	1,342,692	1,260,384	1,368,971	1,428,049	1,446,313	1,367,873	15,628,149
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECCÁNICO GMP													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION													
<b>TOT ENERGIA GRANDES DEMANDAS MED. TENSION</b>	<b>4,584,332</b>	<b>5,060,374</b>	<b>5,493,830</b>	<b>5,007,992</b>	<b>5,309,954</b>	<b>5,250,209</b>	<b>5,520,301</b>	<b>5,323,004</b>	<b>5,738,356</b>	<b>6,063,997</b>	<b>6,073,665</b>	<b>5,688,988</b>	<b>65,115,002</b>
<b>TOTAL ENERGIA MEDIA TENSION</b>	<b>4,650,667</b>	<b>5,117,646</b>	<b>5,557,163</b>	<b>5,077,833</b>	<b>5,379,024</b>	<b>5,389,067</b>	<b>5,657,698</b>	<b>5,467,720</b>	<b>5,866,205</b>	<b>6,189,128</b>	<b>6,209,138</b>	<b>5,819,156</b>	<b>66,380,446</b>
SERVICIOS ESPECIALES PROV. POR CONSTRUCCION													
<b>TOTAL ENERGIA DISTRIBUIDA DE USEM</b>	<b>5,869,151</b>	<b>6,347,421</b>	<b>6,873,366</b>	<b>6,503,750</b>	<b>6,839,164</b>	<b>6,771,916</b>	<b>7,049,122</b>	<b>6,921,481</b>	<b>7,284,845</b>	<b>7,539,686</b>	<b>7,561,889</b>	<b>7,142,850</b>	<b>82,704,642</b>

FUENTE: EDESAL

**CUADRO 65: CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2014  
(kWh)**

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
<b>B&amp;D, SERVICIOS TÉCNICOS</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
<b>I.- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 &lt; kW ≤ 10)</b>													
1.1.- RESIDEN. CONSUMO MENOR 49 kWh	4,690	4,107	4,048	3,807	3,480	3,513	3,630	3,385	4,263	3,783	4,227	4,887	47,820
RESIDENCIAL CONSUMO ≤ 50 Y ≤ 99 kWh	9,365	7,756	8,062	9,155	8,198	9,120	9,689	10,122	10,153	11,576	11,725	12,314	117,235
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 199 kWh	3,715	4,263	4,035	4,024	6,400	4,588	4,523	6,772	4,215	5,460	6,337	4,763	59,095
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	3,135	1,776	2,247	2,854	2,325	2,067	1,856	1,432	1,992	1,236	1,277	1,356	23,553
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	0	0	0	0	0	0	1,098	2,779	2,415	3,923	1,584	5,156	16,955
<b>TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>26,588</b>	<b>28,192</b>	<b>31,570</b>	<b>31,384</b>	<b>31,371</b>	<b>31,868</b>	<b>31,868</b>	<b>34,051</b>	<b>31,491</b>	<b>34,221</b>	<b>30,935</b>	<b>41,133</b>	<b>384,672</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	8,204	9,260	10,497	8,523	8,846	8,584	10,470	10,369	9,590	11,825	15,145	12,835	124,148
1.3.- PEQ. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC.)													0
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES													0
<b>TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>34,792</b>	<b>37,452</b>	<b>42,067</b>	<b>39,907</b>	<b>40,217</b>	<b>40,452</b>	<b>42,338</b>	<b>44,420</b>	<b>41,081</b>	<b>46,046</b>	<b>46,080</b>	<b>53,968</b>	<b>508,820</b>
<b>II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 &lt; kW ≤ 50)</b>													
2.1.- MED. ELECTROMECC. SIN MED. DEPOTEN.													
2.2.- MEDID. ELECTROMECC. CON MED. DEPOTEN.	0	0	0	0	0	0	1,951	2,672	2,340	2,429	2,054	1,454	12,900
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENERGIA EN PUNTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENERGIA EN RESTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENERGIA EN VALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1,951</b>	<b>2,672</b>	<b>2,340</b>	<b>2,429</b>	<b>2,054</b>	<b>1,454</b>	<b>12,900</b>
<b>III.- GRANDES DEMANDAS (&gt; 50 kW)</b>													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENERGIA EN PUNTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENERGIA EN RESTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENERGIA EN VALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION													
<b>TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSION</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>TOTAL ENERGIA BAJA TENSION</b>	<b>34,792</b>	<b>37,452</b>	<b>42,067</b>	<b>39,907</b>	<b>40,217</b>	<b>40,452</b>	<b>44,289</b>	<b>47,092</b>	<b>43,421</b>	<b>48,475</b>	<b>48,134</b>	<b>55,422</b>	<b>521,720</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
<b>II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 &lt; kW ≤ 50)</b>													
2.1.- MEDID. ELECTROMECC. SIN MED. DEPOTEN.													
2.2.- MED. ELECTROMECC. CON MED. DEPOTEN.	8,480	8,400	9,920	8,720	9,280	9,120	10,160	8,800	8,800	9,600	8,000	6,640	105,920
2.3.- CON MEDICION HORARIA	0	0	0	0	0	0	16,282	17,910	15,793	17,757	15,068	18,736	101,544
ENERGIA EN PUNTA	0	0	0	0	0	0	3,381	3,481	3,353	3,765	2,970	3,432	20,382
ENERGIA EN RESTO	0	0	0	0	0	0	9,310	10,445	8,992	10,090	8,899	11,575	59,312
ENERGIA EN VALLE	0	0	0	0	0	0	3,591	3,983	3,447	3,901	3,199	3,730	21,851
<b>TOT. ENER. MED. DEMANDAS - MED. TENSION</b>	<b>8,480</b>	<b>8,400</b>	<b>9,920</b>	<b>8,720</b>	<b>9,280</b>	<b>9,120</b>	<b>26,442</b>	<b>26,710</b>	<b>24,593</b>	<b>27,357</b>	<b>23,068</b>	<b>25,376</b>	<b>207,464</b>
<b>III.- GRANDES DEMANDAS (&gt; 50 kW)</b>													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	2,542,595	2,186,871	2,587,123	1,908,589	2,447,695	2,428,400	2,619,148	2,584,183	2,540,468	2,875,688	2,743,316	2,196,650	29,660,726
ENERGIA EN PUNTA	487,218	407,754	486,408	355,611	456,521	460,601	485,870	482,558	487,301	561,482	524,964	423,940	5,620,230
ENERGIA EN RESTO	1,490,964	1,297,614	1,523,004	1,156,030	1,460,642	1,427,621	1,559,914	1,524,246	1,494,114	1,672,705	1,596,144	1,267,462	17,470,459
ENERGIA EN VALLE	564,412	481,503	577,711	396,948	530,532	540,178	573,364	577,379	559,052	641,501	622,208	505,248	6,570,037
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION													
<b>TOT. ENER. GRANDES DEMANDAS MED. TENSION</b>	<b>2,542,595</b>	<b>2,186,871</b>	<b>2,587,123</b>	<b>1,908,589</b>	<b>2,447,695</b>	<b>2,428,400</b>	<b>2,619,148</b>	<b>2,584,183</b>	<b>2,540,468</b>	<b>2,875,688</b>	<b>2,743,316</b>	<b>2,196,650</b>	<b>29,660,726</b>
<b>TOTAL ENERGIA MEDIA TENSION</b>	<b>2,551,075</b>	<b>2,195,271</b>	<b>2,597,043</b>	<b>1,917,309</b>	<b>2,456,975</b>	<b>2,437,520</b>	<b>2,645,590</b>	<b>2,610,893</b>	<b>2,565,061</b>	<b>2,903,045</b>	<b>2,766,384</b>	<b>2,222,026</b>	<b>29,868,190</b>
SERVICIOS ESPECIALES PROV. POR CONSTRUCCION	4,584,332	5,060,374	5,493,830	5,007,992	5,309,954	5,250,209	5,520,301	5,323,004	5,738,356	6,063,997	6,073,665	5,688,988	65,115,002
<b>TOTAL ENERGIA DISTRIBUIDA B&amp;D, SERVICIOS TÉCNICOS</b>	<b>2,585,867</b>	<b>2,232,723</b>	<b>2,639,110</b>	<b>1,957,216</b>	<b>2,497,192</b>	<b>2,477,972</b>	<b>2,689,879</b>	<b>2,657,985</b>	<b>2,608,482</b>	<b>2,951,520</b>	<b>2,814,518</b>	<b>2,277,448</b>	<b>30,389,910</b>

FUENTE: B&D, SERVICIOS TÉCNICOS

CUADRO 65: CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2014  
(kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
<b>ABRUZZO</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
I.- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)													
1.1.- RESIDEN. CONSUMO=0													
RESIDENCIAL CONSUMO >=1 <=49													
RESIDENCIAL CONSUMO >=50 Y <=99 kWh	0	0	0	0	0	0	0	0	78	63	0	0	141
RESIDENCIAL CONSUMO >=100 Y <=199 kWh	0	163	165	142	154	193	366	193	197	0	0	186	1,759
RESIDENCIAL CONSUMO >=200 Y <=300 kWh	962	756	770	795	816	296	829	1,091	810	751	944	792	9,612
RESIDENCIAL CONSUMO >=301 kWh	32,116	31,301	30,521	31,959	30,427	36,175	27,965	31,132	30,282	31,645	32,110	32,515	378,148
<b>TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>33,078</b>	<b>32,220</b>	<b>31,456</b>	<b>32,896</b>	<b>31,397</b>	<b>36,664</b>	<b>29,160</b>	<b>32,416</b>	<b>31,367</b>	<b>32,459</b>	<b>33,054</b>	<b>33,493</b>	<b>389,660</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	31,755	33,008	33,883	34,492	35,772	35,296	35,228	35,448	34,703	32,336	33,226	32,130	407,277
1.3.- PEQ. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC.)	11,637	11,500	11,346	10,916	11,070	11,249	10,827	11,243	10,734	11,645	11,067	10,868	134,102
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	2,261	2,826	3,119	2,601	2,708	3,188	5,465	5,417	4,749	5,616	2,788	4,524	45,262
<b>TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>78,731</b>	<b>79,554</b>	<b>79,804</b>	<b>80,905</b>	<b>80,947</b>	<b>86,397</b>	<b>80,680</b>	<b>84,524</b>	<b>81,553</b>	<b>82,056</b>	<b>80,135</b>	<b>81,015</b>	<b>976,301</b>
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.- MED. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.													
2.2.- MEDID. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	96,106	103,476	97,815	106,288	106,663	99,293	104,780	105,499	107,550	99,029	100,979	99,469	1,226,946
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO													
ENERGIA EN PUNTA													
ENERGIA EN RESTO													
ENERGIA EN VALLE													
<b>TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>96,106</b>	<b>103,476</b>	<b>97,815</b>	<b>106,288</b>	<b>106,663</b>	<b>99,293</b>	<b>104,780</b>	<b>105,499</b>	<b>107,550</b>	<b>99,029</b>	<b>100,979</b>	<b>99,469</b>	<b>1,226,946</b>
III.- GRANDES DEMANDAS (>50 kW)													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	5,010	12,711	10,208	10,044	3,891	867	0	0	0	0	0	0	42,731
ENERGIA EN PUNTA	985	2,500	2,007	1,976	766	170	0	0	0	0	0	0	8,405
ENERGIA EN RESTO	3,110	7,890	6,336	6,234	2,415	538	0	0	0	0	0	0	26,523
ENERGIA EN VALLE	915	2,321	1,864	1,834	710	158	0	0	0	0	0	0	7,803
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION													
<b>TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSION</b>	<b>5,010</b>	<b>12,711</b>	<b>10,208</b>	<b>10,044</b>	<b>3,891</b>	<b>867</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>42,731</b>
<b>TOTAL ENERGIA BAJA TENSION</b>	<b>179,847</b>	<b>195,741</b>	<b>187,826</b>	<b>197,237</b>	<b>191,500</b>	<b>186,557</b>	<b>185,460</b>	<b>190,023</b>	<b>189,103</b>	<b>181,085</b>	<b>181,114</b>	<b>180,484</b>	<b>2,245,978</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.- MEDID. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.													
2.2.- MED. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.													
2.3.- CON MEDICION HORARIA													
ENERGIA EN PUNTA													
ENERGIA EN RESTO													
ENERGIA EN VALLE													
<b>TOT. ENER. MED. DEMANDAS - MEDIA TENSION</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
III.- GRANDES DEMANDAS (>50 kW)													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO													
ENERGIA EN PUNTA													
ENERGIA EN RESTO													
ENERGIA EN VALLE													
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION													
<b>TOT ENERGIA GRANDES DEMANDAS MEDIA TENSION</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>TOTAL ENERGIA MEDIA TENSION</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
SERVICIOS ESPECIALES PROV. POR CONSTRUCCION													
<b>TOTAL ENERGIA DISTRIBUIDA ABRUZZO</b>	<b>179,847</b>	<b>195,741</b>	<b>187,826</b>	<b>197,237</b>	<b>191,500</b>	<b>186,557</b>	<b>185,460</b>	<b>190,023</b>	<b>189,103</b>	<b>181,085</b>	<b>181,114</b>	<b>180,484</b>	<b>2,245,978</b>

FUENTE: ABRUZZO

**CUADRO 65: CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2014  
(kWh)**

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
<b>TOTAL EMPRESAS DISTRIBUIDORAS</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
I.- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW ≤ 10)	4,690												
1.1.- RESIDEN. CONSUMO MENOR 49 kWh	10,438,389	8,733,547	8,310,345	7,591,222	7,708,454	8,041,012	8,210,019	7,814,774	8,513,316	8,665,528	8,888,879	8,911,050	101,826,536
RESIDENCIAL CONSUMO ≤ 50 Y ≤ 99 kWh	45,047,181	46,412,540	45,912,791	44,705,999	45,176,691	45,914,408	45,846,198	44,866,178	46,753,486	47,171,836	47,558,394	47,434,520	552,600,225
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 199 kWh	46,040,283	43,122,519	45,475,467	49,474,944	49,002,694	46,890,245	46,320,708	48,516,016	44,252,539	43,818,487	42,806,062	42,829,726	548,549,689
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	15,495,249	13,780,458	14,475,785	16,367,125	16,614,061	15,867,618	15,771,983	16,920,066	14,633,089	14,145,254	13,632,852	13,828,636	181,532,177
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	26,660,365	24,538,573	26,107,112	29,109,105	29,326,840	28,691,965	28,541,669	31,392,035	26,946,628	25,018,063	24,201,832	25,146,575	325,680,763
<b>TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>143,681,468</b>	<b>136,587,637</b>	<b>140,281,500</b>	<b>147,248,396</b>	<b>147,828,741</b>	<b>145,405,248</b>	<b>144,490,577</b>	<b>149,509,069</b>	<b>141,099,059</b>	<b>138,819,169</b>	<b>137,088,019</b>	<b>138,150,507</b>	<b>1,710,189,389</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	35,079,467	35,749,625	37,062,444	38,982,429	37,274,685	38,299,539	37,391,333	39,159,749	37,422,357	36,096,583	36,138,802	36,694,635	445,351,648
1.3.- PEO. DEMAND. (ALUMBRADOPUBLIC.)	12,877,101	12,692,695	11,773,757	12,616,800	12,344,339	12,569,669	12,318,257	12,594,805	12,610,111	12,571,596	12,302,744	12,302,744	149,537,685
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	48,197	60,542	73,679	89,137	94,792	80,854	85,065	59,738	64,134	53,935	55,028	53,790	798,891
<b>TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>191,686,232</b>	<b>185,090,499</b>	<b>189,191,381</b>	<b>198,936,762</b>	<b>197,542,557</b>	<b>196,355,310</b>	<b>194,265,231</b>	<b>201,323,361</b>	<b>191,195,660</b>	<b>187,235,499</b>	<b>185,853,445</b>	<b>187,201,676</b>	<b>2,305,877,614</b>
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 60)													0
2.1.- MED. ELECTROMEC. SIN MED. DEPOTEN.													
2.2.- MED. ELECTROMEC. CON MED. DEPOTEN.	1,900,875	1,981,747	2,071,662	2,133,345	1,996,258	2,103,053	2,097,359	2,179,879	2,080,639	2,006,176	1,959,120	1,994,602	24,504,714
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	3,476,166	3,571,300	3,758,864	4,061,044	3,700,263	3,912,197	3,858,141	4,109,683	3,952,520	3,784,444	3,757,694	3,831,675	45,773,991
ENERGIA EN PUNTA	602,733	591,849	608,121	642,217	611,941	616,082	611,131	649,416	624,463	601,637	603,708	626,425	7,389,722
ENERGIA EN RESTO	2,485,855	2,603,184	2,761,295	3,015,058	2,682,621	2,892,677	2,851,738	3,043,209	2,922,296	2,784,987	2,757,883	2,806,334	33,607,138
ENERGIA EN VALLE	387,578	376,268	389,447	403,769	405,701	403,438	395,272	417,058	405,761	397,820	396,104	398,915	4,777,132
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (Rayos X)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>5,377,040</b>	<b>5,553,047</b>	<b>5,830,526</b>	<b>6,194,389</b>	<b>5,696,521</b>	<b>6,015,250</b>	<b>5,955,500</b>	<b>6,289,562</b>	<b>6,033,159</b>	<b>5,790,620</b>	<b>5,716,814</b>	<b>5,826,277</b>	<b>70,278,706</b>
III.- GRANDES DEMANDAS (> 60 kW)													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	519,338	562,155	620,066	600,924	603,079	610,474	621,374	656,817	729,611	736,296	709,865	700,855	7,670,853
ENERGIA EN PUNTA	104,984	109,914	117,322	118,431	120,374	116,465	121,940	125,869	142,351	144,091	140,886	142,026	1,504,454
ENERGIA EN RESTO	330,785	368,990	415,702	396,500	397,883	409,844	414,231	443,301	493,655	496,717	475,991	466,656	5,110,255
ENERGIA EN VALLE	83,570	83,251	87,042	85,993	84,821	84,165	85,202	87,647	93,605	95,488	93,188	92,172	1,056,144
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO	222	252	276	240	234	258	264	270	282	384	231	225	3,138
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSION</b>	<b>519,338</b>	<b>562,155</b>	<b>620,066</b>	<b>600,924</b>	<b>603,079</b>	<b>610,474</b>	<b>621,374</b>	<b>656,817</b>	<b>729,611</b>	<b>736,296</b>	<b>709,865</b>	<b>700,855</b>	<b>7,670,853</b>
<b>TOTAL ENERGIA BAJA TENSION</b>	<b>197,582,611</b>	<b>191,205,702</b>	<b>195,641,973</b>	<b>205,732,075</b>	<b>203,842,157</b>	<b>202,981,034</b>	<b>200,842,105</b>	<b>208,269,740</b>	<b>197,958,430</b>	<b>193,762,415</b>	<b>192,280,124</b>	<b>193,728,807</b>	<b>2,383,827,172</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 60)													
2.1.- MED. ELECTROMEC. SIN MED. DEPOTEN.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.- MED. ELECTROMEC. CON MED. DEPOTEN.	4,977,170	5,179,454	5,354,439	5,410,026	5,387,028	5,345,931	5,288,001	5,425,702	5,232,688	5,162,138	5,120,928	5,151,900	63,035,404
2.3.- CON MEDICION HORARIA	22,439,891	23,434,948	24,959,200	25,785,592	24,744,542	25,047,445	24,502,210	25,591,769	24,601,625	23,737,407	23,758,704	24,006,040	292,609,374
ENERGIA EN PUNTA	2,674,199	2,728,541	2,867,681	2,955,570	2,901,480	2,840,652	2,786,362	2,898,139	2,772,394	2,664,821	2,693,964	2,790,745	33,574,530
ENERGIA EN RESTO	16,398,483	17,319,294	18,529,010	19,166,828	18,213,928	18,659,219	18,243,848	19,060,640	18,380,822	17,724,187	17,673,894	17,750,871	217,121,024
ENERGIA EN VALLE	3,367,210	3,387,112	3,562,529	3,663,194	3,629,134	3,547,574	3,472,001	3,632,990	3,448,408	3,348,399	3,390,845	3,464,424	41,913,820
<b>TOT. ENER. MED. DEMANDAS - MED. TENSION</b>	<b>27,417,061</b>	<b>28,614,402</b>	<b>30,313,639</b>	<b>31,195,618</b>	<b>30,131,570</b>	<b>30,393,376</b>	<b>29,790,211</b>	<b>31,017,471</b>	<b>29,834,313</b>	<b>28,899,544</b>	<b>28,879,633</b>	<b>29,157,940</b>	<b>355,644,778</b>
III.- GRANDES DEMANDAS (> 60 kW)													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	238,418,470	262,870,158	268,527,170	265,040,187	265,627,277	268,657,791	271,790,883	263,887,363	258,854,185	266,786,212	259,174,448	254,733,612	3,144,367,756
ENERGIA EN PUNTA	76,833,799	85,250,712	85,890,991	83,719,589	84,584,115	85,343,341	86,284,212	82,149,415	79,430,793	84,715,466	80,879,243	79,802,839	994,884,516
ENERGIA EN RESTO	38,597,346	42,137,360	43,709,194	43,558,907	42,384,006	43,807,976	43,526,527	43,580,162	42,635,177	43,877,557	43,301,359	43,167,420	514,282,991
ENERGIA EN VALLE	122,987,324	135,482,086	138,926,984	137,761,690	138,659,156	139,506,474	141,980,144	138,157,787	136,788,215	138,193,189	134,993,847	131,763,353	1,635,200,250
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION	48,632,281	53,215,097	55,563,965	56,195,095	55,629,356	56,449,954	57,378,655	56,842,319	56,580,457	55,404,438	54,302,910	53,084,353	659,278,880
<b>TOT. ENER. GRANDES DEMANDAS MED. TENSION</b>	<b>287,050,750</b>	<b>316,085,255</b>	<b>324,091,135</b>	<b>321,253,281</b>	<b>321,256,633</b>	<b>325,107,745</b>	<b>329,169,539</b>	<b>320,729,682</b>	<b>315,434,642</b>	<b>322,199,650</b>	<b>313,477,358</b>	<b>307,817,965</b>	<b>3,803,646,637</b>
<b>TOTAL ENERGIA MEDIA TENSION</b>	<b>314,467,811</b>	<b>344,699,657</b>	<b>354,404,774</b>	<b>352,430,899</b>	<b>351,388,203</b>	<b>355,501,122</b>	<b>358,959,750</b>	<b>351,747,153</b>	<b>345,268,955</b>	<b>351,090,195</b>	<b>342,356,991</b>	<b>336,975,905</b>	<b>4,159,291,415</b>
SERVICIOS ESPECIALES PROV. POR CONSTRUCCION	72,281,173	81,034,808	81,437,921	78,410,562	80,108,231	80,449,231	82,069,317	77,126,106	75,146,651	81,032,118	77,199,240	75,664,611	941,959,969
ENERGIA ENTREGADA A TERCEROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL ENERGIA EMPRESAS DISTRIBUIDORAS</b>	<b>405,471,500</b>	<b>420,179,132</b>	<b>431,434,344</b>	<b>440,886,906</b>	<b>437,488,769</b>	<b>439,509,575</b>	<b>438,899,119</b>	<b>443,112,999</b>	<b>428,367,626</b>	<b>427,661,967</b>	<b>421,081,132</b>	<b>419,548,666</b>	<b>5,153,641,737</b>

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

**CUADRO 66: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR CAESS DURANTE EL AÑO 2014**

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
AGUA CALIENTE	238,883	229,155	248,256	255,474	253,945	244,547	239,532	262,038	236,243	242,230	234,559	243,520	2,928,381
AGUILARES	1,240,216	1,198,254	1,250,017	1,358,919	1,292,491	1,265,940	1,250,497	1,290,942	1,221,756	1,185,328	1,200,991	1,219,838	14,975,190
ANTIGUO CUSCATLAN	2,930,619	2,886,807	2,945,163	3,084,329	3,004,247	3,068,187	3,156,862	3,006,442	3,064,235	2,975,517	2,870,371	3,031,409	36,024,186
APOPA	11,560,849	11,585,542	11,931,553	12,080,708	12,045,936	12,026,842	12,432,495	11,883,691	12,028,874	11,946,573	12,090,550	11,862,193	143,475,805
ARCATAO	51,746	53,879	53,071	58,078	55,218	53,890	56,981	57,367	55,188	55,248	55,203	55,333	661,200
AYUTUXTEPEQUE	1,293,217	1,295,716	1,361,644	1,389,380	1,368,278	1,346,825	1,389,789	1,367,166	1,314,349	1,328,199	1,294,780	1,261,818	16,011,161
AZACUALPA	57,848	59,401	66,100	65,751	64,540	60,377	58,263	64,741	59,946	57,417	59,063	59,589	733,034
CHALATENANGO	1,566,110	1,537,087	1,661,058	1,781,565	1,696,783	1,734,363	1,659,617	1,773,553	1,687,672	1,640,619	1,646,644	1,641,161	20,026,232
CINQUERA	38,112	38,469	42,723	42,470	40,781	41,597	38,462	39,322	36,554	36,045	37,116	37,432	469,084
CITALA	123,659	124,365	137,550	139,551	142,396	143,971	141,596	145,909	134,503	128,406	130,587	129,138	1,621,632
COJUTEPEQUE	1,922,289	1,866,498	1,927,494	1,994,887	1,991,010	2,004,605	2,007,910	2,056,461	1,986,956	1,949,647	1,949,681	1,950,389	23,607,829
COMALAPA	95,569	92,827	91,276	98,434	97,878	94,965	91,899	98,901	92,581	91,851	94,275	93,298	1,133,753
CONCEPCION QUEZALTEPEQUE	170,741	170,946	171,126	178,822	181,663	173,130	174,124	183,079	172,524	166,647	172,972	172,856	2,088,629
CUSCATANCINGO	2,213,845	2,240,320	2,297,901	2,344,724	2,224,715	2,303,967	2,300,018	2,268,777	2,260,420	2,200,119	2,130,868	2,158,407	26,944,082
DELGADO	4,209,558	4,381,435	4,420,745	4,845,148	4,562,533	4,813,032	4,639,515	4,602,889	4,547,523	4,475,910	4,414,079	4,481,459	54,393,825
DOLORES	152,618	149,066	154,744	170,840	160,971	152,342	158,955	155,137	151,445	152,093	153,576	155,283	1,867,069
DULCE NOMBRE DE MARIA	168,705	165,620	168,212	176,838	176,856	173,459	169,517	188,576	172,801	165,723	167,202	175,846	2,069,353
EL CARMEN CAE	343,273	319,821	320,870	345,264	346,769	331,845	335,755	344,984	322,137	334,687	337,669	350,339	4,033,412
EL CARRIZAL	54,934	51,427	53,637	58,746	56,350	55,475	57,121	59,946	52,814	56,519	54,407	55,326	666,700
EL PAISNAL	899,584	809,304	891,614	816,383	903,084	940,858	950,790	1,015,721	893,726	989,877	928,174	769,224	10,808,339
EL PARAISO	402,503	371,312	405,908	413,267	412,848	411,977	397,349	419,571	402,199	386,989	399,510	387,191	4,810,625
EL ROSARIO	84,727	84,343	88,564	89,623	87,335	87,668	86,137	86,011	81,942	83,965	82,388	82,907	1,025,611
GUACOTECTI	154,139	155,119	154,339	157,676	157,089	156,929	149,163	155,155	149,312	151,091	154,843	157,866	1,852,722
GUAZAPA	1,050,820	1,070,122	1,077,818	1,229,893	1,101,902	1,176,323	1,083,842	1,123,188	1,156,461	1,057,222	1,130,142	1,131,483	13,389,216
ILOBASCO	2,171,613	2,064,425	2,165,723	2,232,716	2,210,392	2,210,140	2,179,893	2,293,837	2,149,853	2,121,447	2,145,715	2,182,812	26,128,565
ILOPANGO	15,306,980	17,619,427	18,440,799	17,872,677	18,886,041	17,880,897	17,838,172	17,510,108	17,852,753	18,291,622	16,284,214	14,646,496	208,430,186
JUTIAPA	128,372	122,132	128,624	137,526	132,879	132,461	126,278	133,529	125,578	124,668	128,669	226,190	1,646,904
LA LAGUNA	84,625	77,791	88,224	85,481	91,299	83,746	86,217	91,138	86,839	85,154	83,895	85,742	1,030,150
LA PALMA	335,755	316,285	316,894	338,362	339,569	333,702	339,106	339,303	332,346	339,121	333,847	327,759	3,992,048
LA REINA	217,922	209,865	227,788	228,606	229,519	234,345	223,478	237,779	223,275	213,257	216,730	212,890	2,675,453
LAS VUELTAS	34,102	33,989	35,549	35,732	36,923	35,294	35,658	36,982	34,516	35,720	35,047	34,088	423,601
MEJICANOS	7,485,991	7,389,825	7,648,091	7,863,883	7,815,344	7,845,126	7,971,755	8,032,549	7,679,585	7,588,203	7,533,803	7,420,479	92,274,635
MONTE SAN JUAN	138,065	143,739	141,842	135,693	149,631	143,174	143,585	144,478	142,079	139,484	145,970	148,958	1,716,698
NEJAPA	1,799,390	1,551,373	1,577,028	1,707,798	1,679,725	1,608,418	1,622,185	1,589,274	1,602,337	1,615,785	1,613,828	1,495,877	19,463,019
NOMBRE DE JESUS	99,758	95,370	103,646	105,299	109,660	102,315	102,153	104,148	105,706	99,594	96,246	109,102	1,232,997
NUEVA CONCEPCION	927,309	906,822	1,001,285	1,014,341	1,015,975	1,015,104	968,988	1,014,996	984,971	930,026	956,082	937,414	11,673,314
NUEVA TRINIDAD	33,700	31,284	33,832	35,076	34,004	33,798	32,838	32,468	31,786	32,491	32,400	32,956	396,635
OJOS DE AGUA	66,492	68,611	71,032	74,675	70,332	69,708	71,173	74,501	69,905	69,740	71,060	66,785	844,014
ORATORIO DE CONCEPCION	111,617	110,389	109,485	115,366	111,262	113,671	106,520	110,383	113,155	109,442	107,044	118,827	1,337,162
POTONICO	51,958	55,276	57,107	61,441	55,435	54,864	56,697	54,261	51,996	55,282	52,955	53,747	661,022
QUEZALTEPEQUE	248	274	306	230	214	180	160	154	158	193	249	224	2,588
<b>SUB TOTAL</b>	<b>60,018,462</b>	<b>61,733,709</b>	<b>64,068,637</b>	<b>65,221,671</b>	<b>65,393,817</b>	<b>64,760,054</b>	<b>64,931,045</b>	<b>64,449,453</b>	<b>63,869,003</b>	<b>63,709,152</b>	<b>61,627,404</b>	<b>59,763,651</b>	<b>759,546,059</b>

CUADRO 66: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR CAESS DURANTE EL AÑO 2014

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
SAN ANTONIO DE LA CRUZ	51,853	50,166	57,822	46,586	90,258	73,402	74,334	85,357	78,735	94,913	114,713	124,143	942,283
SAN ANTONIO LOS RANCHOS	34,321	35,061	37,994	39,664	38,160	36,672	37,053	39,057	37,589	38,474	35,952	36,135	446,131
SAN BARTOLOME PERULAPIA	354,049	340,343	340,328	344,523	344,694	357,933	338,187	334,589	330,775	322,708	391,668	271,894	4,071,690
SAN FERNANDO CAE	32,326	31,669	30,444	32,332	33,249	34,219	32,945	33,528	32,849	33,181	33,466	32,668	392,876
SAN FRANCISCO LEMPA	37,504	38,813	38,894	41,373	50,336	32,735	40,392	42,386	39,761	39,948	40,739	38,575	481,455
SAN FRANCISCO MORAZAN CAE	49,542	45,497	47,103	50,739	49,313	48,773	48,904	51,278	48,263	48,086	47,817	46,561	581,877
SAN IGNACIO	227,004	213,429	222,819	244,085	241,345	233,481	235,292	252,321	235,311	230,081	222,378	225,811	2,783,355
SAN ILDEFONSO	130,363	124,430	126,772	142,755	135,149	134,667	130,426	137,201	129,107	122,117	125,618	131,023	1,569,628
SAN ISIDRO	222,813	214,169	219,035	235,537	238,596	228,055	223,908	239,007	222,864	222,079	221,951	219,780	2,707,792
SAN ISIDRO LABRADOR	14,839	14,977	16,104	16,849	17,788	16,054	15,220	16,950	15,946	16,081	15,921	14,558	191,287
SAN JOSE CANCASQUE	45,531	40,613	46,558	47,696	42,991	43,627	41,980	40,303	41,807	41,736	39,326	40,285	512,452
SAN JOSE GUAYABAL	235,065	226,966	232,124	251,429	244,860	235,462	232,495	237,330	233,265	230,929	229,522	232,100	2,821,546
SAN JOSE LAS FLORES	44,892	40,665	45,573	46,033	44,903	43,736	43,397	44,625	42,809	43,748	43,588	43,983	527,953
SAN LUIS EL CARMEN	45,054	44,149	44,553	47,525	49,794	47,875	45,570	48,786	45,322	40,720	46,459	43,577	549,384
SAN MARCOS	31,093	32,914	33,752	35,257	32,192	37,583	33,214	36,294	37,389	35,828	34,592	34,116	414,226
SAN MARTIN	2,460,907	2,385,457	2,433,756	2,599,633	2,534,427	2,528,658	2,516,662	2,602,026	2,475,792	2,465,638	2,519,187	2,424,942	29,947,085
SAN MIGUEL DE MERCEDES	57,114	55,084	67,843	72,360	69,758	69,427	66,936	71,001	68,293	66,988	67,698	70,028	802,531
SAN PEDRO PERULAPAN	1,161,810	1,120,237	1,155,881	1,188,711	1,183,809	1,156,907	1,134,720	1,158,356	1,113,476	1,087,055	1,088,685	1,099,767	13,649,415
SAN RAFAEL	183,123	177,690	186,797	187,959	181,602	188,700	175,244	184,840	179,764	170,841	179,703	174,671	2,170,933
SAN RAFAEL CEDROS	398,626	371,877	388,996	408,771	424,819	401,724	401,054	420,280	399,255	406,538	394,523	407,643	4,824,106
SAN SALVADOR	65,214,055	68,709,761	71,183,663	74,761,537	71,044,752	73,741,548	74,541,820	75,997,660	73,187,794	70,301,938	70,106,924	71,067,862	859,859,314
SAN SEBASTIAN	38,790	36,067	37,144	39,559	38,745	37,808	38,387	37,117	36,289	37,610	36,278	37,683	451,478
SANTA CRUZ MICHAPA	270,145	269,597	270,241	294,077	290,433	287,425	278,882	287,592	280,582	277,566	285,845	274,353	3,366,740
SANTA RITA	181,956	162,081	171,908	189,940	191,265	180,851	171,463	187,132	177,513	168,809	166,659	168,704	2,118,281
SANTIAGO TEXACUANGOS	640,221	617,122	667,701	667,244	648,680	611,178	652,267	671,616	650,778	632,420	660,403	624,723	7,744,355
SANTO TOMAS	6,056	6,053	6,257	6,175	5,665	5,687	6,153	5,730	5,811	6,458	7,254	6,037	73,335
SENSUNTEPEQUE	1,521,410	1,515,494	1,497,110	1,590,967	1,535,536	1,529,765	1,503,495	1,546,263	1,510,515	1,472,447	1,523,541	1,521,709	18,268,251
SOYAPANGO	25,452,650	26,200,934	26,916,176	27,278,962	27,670,386	27,697,550	27,873,569	27,929,996	27,755,519	27,084,712	26,693,181	26,508,834	325,062,467
SUCHITOTO	667,076	642,817	679,949	722,683	712,805	684,740	663,820	702,484	667,577	647,028	664,344	661,902	8,117,226
TEJUTEPEQUE	198,585	198,997	211,119	225,741	217,927	207,500	210,332	204,280	207,656	199,731	199,332	205,631	2,500,017
TEJUTLA	656,870	637,778	730,892	725,056	739,929	705,705	701,834	732,260	677,335	698,043	650,747	698,774	8,355,223
TENANCINGO	141,315	137,687	137,933	144,943	144,169	144,051	140,557	142,970	134,459	133,192	138,192	140,713	1,680,182
TONACATEPEQUE	2,297,684	2,297,142	2,364,836	2,434,439	2,367,623	2,348,333	2,351,191	2,344,929	2,311,848	2,335,785	2,282,381	2,369,383	28,105,573
VICTORIA	258,669	250,752	238,916	245,085	245,696	246,306	242,137	246,365	236,914	252,009	256,032	254,087	2,972,968
<b>SUB TOTAL</b>	<b>103,363,313</b>	<b>107,286,489</b>	<b>110,886,995</b>	<b>115,406,225</b>	<b>111,901,651</b>	<b>114,378,135</b>	<b>115,243,842</b>	<b>117,111,907</b>	<b>113,648,962</b>	<b>110,018,224</b>	<b>109,565,018</b>	<b>110,252,655</b>	<b>1,339,063,416</b>
<b>TOTAL CAESS</b>	<b>163,381,775</b>	<b>169,020,198</b>	<b>174,955,632</b>	<b>180,627,896</b>	<b>177,295,468</b>	<b>179,138,189</b>	<b>180,174,887</b>	<b>181,561,360</b>	<b>177,517,965</b>	<b>173,727,375</b>	<b>171,192,422</b>	<b>170,016,307</b>	<b>2,098,609,475</b>

Fuente: CAESS

CUADRO 67: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR DELSUR DURANTE EL AÑO 2014

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
ANTIGUO CUSCATLÁN	19,632,809	23,074,297	23,810,181	21,580,357	23,087,887	23,158,014	23,551,971	22,178,249	22,699,607	23,068,221	22,893,181	22,828,957	271,563,731
APASTEPEQUE	594,557	589,098	575,810	597,525	588,192	573,692	570,822	609,977	577,136	567,632	558,697	569,617	6,972,755
APOPA	7,436	10,243	9,361	8,093	13,836	11,523	12,531	13,173	12,933	13,852	14,020	13,092	140,093
CANDELARIA	200,922	185,565	180,978	201,150	195,305	194,973	187,327	197,990	193,802	186,380	196,782	196,582	2,317,756
CHILTIUPAN	251,784	241,954	260,030	241,973	275,770	241,303	238,115	243,004	237,119	234,138	229,507	240,423	2,935,120
CIUDAD ARCE	3,289,980	4,404,092	4,335,834	4,205,111	4,589,173	4,200,089	4,557,959	3,626,354	4,059,569	4,180,718	4,443,296	3,594,872	49,487,047
COJUTEPEQUE	57,013	53,884	44,860	62,604	49,467	59,200	53,534	61,264	66,319	48,448	64,025	52,929	673,547
COLON	3,852,953	4,202,619	4,445,239	4,311,843	4,321,965	4,425,171	4,510,049	4,381,156	4,501,395	4,494,695	4,308,406	4,324,602	52,080,093
COMASAGUA	257,887	282,351	288,551	272,932	258,012	272,833	282,235	263,395	257,878	266,657	281,147	271,595	3,255,473
CUYULTITAN	176,624	181,475	176,231	178,415	188,230	181,186	171,693	187,843	181,630	179,861	179,364	176,426	2,158,978
EL PAISNAL	1,492	1,554	1,693	1,847	1,745	1,614	1,594	1,737	1,731	1,665	1,692	1,623	19,987
EL ROSARIO DE LA PAZ	1,777,441	2,447,252	2,310,980	2,155,061	2,290,043	2,213,231	2,262,278	2,056,574	2,212,376	2,350,768	2,455,724	2,481,921	27,013,649
GUADALUPE	175,964	177,105	183,232	179,432	190,852	178,510	176,404	175,964	169,405	173,584	171,000	173,832	2,125,284
HUIZUCAR	263,943	258,354	252,948	260,391	268,679	257,672	242,162	246,535	255,124	265,200	270,049	266,353	3,107,410
ILOPANGO	391,708	374,253	393,644	391,548	407,913	380,235	414,659	422,721	397,244	401,619	425,607	399,894	4,801,045
JAYAQUE	1,204,228	1,201,754	1,216,411	1,126,211	1,096,868	1,179,620	1,215,930	1,158,105	1,128,987	1,227,221	1,158,882	1,212,884	14,126,302
JERUSALEN	42,611	43,609	44,143	45,867	43,398	42,587	42,717	44,523	42,114	43,807	43,096	43,367	521,839
JICALAPA	135,457	132,391	133,399	127,571	135,711	133,423	124,444	112,818	132,273	137,802	127,897	135,480	1,568,666
MERCEDES LA CEIBA	16,650	16,738	17,438	17,493	16,844	16,746	16,501	16,666	15,941	16,526	16,349	16,983	200,875
NEJAPA	57,213	65,136	62,925	62,538	57,424	48,972	50,250	54,999	56,814	61,714	58,794	59,234	696,013
NUEVA CONCEPCION	401,574	486,348	479,161	471,001	143,968	71,984	182,821	139,583	30,206	42,264	23,142	261,626	2,733,678
NUEVO CUSCATLÁN	1,254,865	1,294,222	1,321,939	1,271,405	1,294,367	1,362,400	1,416,057	1,359,553	1,366,101	1,381,882	1,353,471	1,396,516	16,072,778
OLOCUILTA	2,005,588	2,470,518	2,320,029	2,590,047	2,609,221	2,730,300	2,654,344	2,793,702	2,579,407	2,662,451	2,599,963	2,668,924	30,684,494
PANCHIMALCO	1,051,699	1,039,547	1,014,482	1,001,394	1,028,275	1,048,834	1,065,626	1,072,730	1,066,567	1,076,221	1,079,184	1,050,097	12,594,656
PARAISO DE OSORIO	205,866	200,564	195,779	197,513	195,239	174,411	150,734	140,400	150,653	163,893	166,818	210,792	2,152,662
PUERTO LA LIBERTAD	2,351,272	2,312,502	2,309,165	2,238,540	2,505,418	2,438,337	2,225,706	2,397,546	2,265,496	2,157,261	2,214,767	2,290,193	27,706,203
QUEZALTEPEQUE	7,561,089	8,179,170	6,894,680	7,613,770	7,831,285	8,139,604	7,607,639	6,481,279	3,600,491	8,315,745	4,089,523	3,137,013	79,451,288
ROSARIO DE MORA	173,830	166,935	166,631	167,959	166,922	164,898	163,663	169,350	173,544	172,547	170,323	167,935	2,024,537
SACACOYO	462,784	513,856	520,330	477,285	505,144	547,777	538,801	498,685	514,253	528,528	488,058	500,256	6,095,757
SAN ANTONIO MASAHUAT	80,509	82,402	84,305	76,569	83,068	82,730	80,247	79,920	78,537	80,455	80,657	80,201	969,600
SAN CAYETANO ISTEPEQUE	132,937	133,810	138,497	129,610	136,015	137,283	138,606	140,452	132,454	135,349	134,652	131,127	1,620,792
SAN CRISTOBAL	146,849	138,422	134,384	142,640	139,368	142,540	134,274	142,571	136,933	136,277	140,642	141,242	1,676,142
SAN EMIGDIO	68,888	68,407	65,581	68,797	68,548	68,804	65,510	66,065	66,306	68,015	66,779	68,263	809,963
SAN ESTEBAN CATARINA	175,979	171,583	167,368	171,651	174,899	176,323	165,644	169,519	168,022	169,912	161,031	159,254	2,031,185
SAN FRANCISCO CHINAMECA	121,979	116,047	118,258	116,457	117,631	116,602	115,308	117,117	117,041	120,826	119,622	120,164	1,417,052
SAN ILDEFONSO	32,013	31,232	29,763	30,778	30,977	31,569	30,889	31,862	30,413	31,568	31,771	31,225	374,060
SAN JOSE VILLANUEVA	660,096	652,743	664,713	666,294	665,568	643,580	666,642	667,784	620,385	639,129	649,941	665,277	7,862,152
SAN JUAN NONUALCO	427,963	423,582	440,907	441,964	442,177	435,946	434,443	431,749	418,210	410,369	413,799	412,137	5,133,246
SAN JUAN OPICO	12,251,565	11,977,315	11,707,608	12,240,826	11,477,909	11,122,376	11,747,856	11,506,711	11,696,000	11,225,751	11,343,812	11,627,661	139,925,390
SAN JUAN TALPA	494,453	550,976	551,805	563,614	560,095	552,648	517,928	522,892	543,416	546,463	537,451	535,775	6,477,516
SAN JUAN TEPEZONTES	65,392	65,790	67,689	66,001	65,468	62,907	65,760	68,671	65,619	65,525	65,246	65,561	789,629
<b>SUB TOTAL</b>	<b>62,515,862</b>	<b>69,019,695</b>	<b>68,148,771</b>	<b>66,771,688</b>	<b>68,307,456</b>	<b>68,022,447</b>	<b>68,851,673</b>	<b>65,051,188</b>	<b>63,019,451</b>	<b>68,050,939</b>	<b>63,828,167</b>	<b>62,781,106</b>	<b>794,368,443</b>

CUADRO 67: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR DELSUR DURANTE EL AÑO 2014

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
SAN LORENZO	276,160	261,973	268,532	269,417	275,341	259,443	258,489	239,000	255,120	251,714	251,446	260,736	3,127,371
SAN LUIS LA HERRADURA	1,346,118	1,056,392	1,110,574	1,179,155	1,362,147	1,117,995	1,108,401	1,264,870	1,062,182	1,045,303	1,049,019	1,077,367	13,779,523
SAN LUIS TALPA	3,742,343	3,988,186	4,082,492	4,243,187	4,207,001	4,111,006	4,091,560	4,212,051	3,978,415	3,948,439	3,920,244	4,000,171	48,525,095
SAN MARCOS	4,238,914	4,593,075	4,556,903	4,619,289	4,766,965	4,620,877	4,639,368	4,769,627	4,416,780	4,629,577	4,632,847	4,380,993	54,865,215
SAN MARTIN	599,511	597,430	615,072	619,969	629,558	622,744	631,190	640,877	624,767	606,232	594,416	601,018	7,382,784
SAN MATIAS	208,019	216,893	224,682	225,964	218,537	211,631	209,230	208,399	207,361	203,032	201,915	203,401	2,539,064
SAN MIGUEL TEPEZONTES	99,193	99,015	99,678	98,536	99,904	95,400	98,536	101,459	98,640	101,011	99,847	99,266	1,194,296
SAN PABLO TACACHICO	604,330	598,860	629,089	656,983	628,629	598,811	606,683	615,612	591,676	595,213	590,536	578,168	7,294,590
SAN PEDRO MASAHUAT	1,294,995	1,243,945	1,255,859	1,326,566	1,341,407	1,185,640	1,201,611	1,257,739	1,118,435	1,146,076	1,135,761	1,195,673	14,703,707
SAN PEDRO NONUALCO	201,423	205,975	212,306	210,160	213,830	204,261	213,435	195,908	198,720	209,969	210,299	201,781	2,478,067
SAN RAFAEL CEDROS	28,096	26,070	24,810	26,881	27,262	27,664	26,657	28,213	27,123	27,412	26,863	27,766	324,817
SAN RAFAEL OBRAJUELO	367,058	356,419	375,683	370,733	374,823	367,576	367,689	361,439	338,203	337,471	349,085	353,769	4,319,948
SAN RAMON	1,291,748	1,456,754	1,452,916	1,452,233	1,473,215	1,507,396	1,405,710	1,453,942	1,442,939	1,468,622	1,508,060	1,367,483	17,281,018
SAN SALVADOR	7,711,353	7,779,097	7,913,009	7,866,418	8,096,025	7,926,016	8,040,218	8,342,663	7,835,362	7,796,230	7,821,100	7,797,796	94,925,287
SAN SEBASTIAN	308,676	307,877	288,429	310,039	304,372	305,654	292,665	304,544	293,775	288,882	298,991	296,697	3,600,601
SAN VICENTE	2,727,782	2,544,048	2,998,824	2,499,765	2,637,921	2,696,917	2,770,930	2,756,967	2,719,140	2,636,051	2,429,033	2,436,350	31,853,728
SANTA CLARA	111,982	109,923	110,267	110,050	110,485	112,505	105,260	114,591	109,035	99,927	112,072	107,335	1,313,432
SANTA CRUZ ANALQUITO	51,972	50,568	48,197	52,587	52,591	53,241	49,334	52,633	50,948	51,450	51,552	51,006	616,079
SANTA MARIA OSTUMA	216,776	218,449	218,589	215,376	215,502	216,336	203,985	197,170	201,425	147,358	215,308	201,830	2,468,104
SANTA TECLA	15,867,272	16,193,873	16,683,794	15,713,457	16,156,851	17,148,639	17,278,756	16,756,694	16,739,235	16,883,475	16,844,645	17,098,598	199,365,289
SANTIAGO NONUALCO	901,716	872,750	921,648	910,900	932,434	913,177	916,593	909,566	871,307	880,633	872,485	885,388	10,788,597
SANTIAGO TEXACUANGOS	864,038	882,700	884,800	873,322	878,011	840,067	890,448	858,037	819,408	851,574	857,687	812,809	10,312,901
SANTO DOMINGO	366,080	341,612	351,004	356,506	392,109	365,436	357,911	381,352	350,992	356,344	349,902	354,072	4,323,320
SANTO TOMAS	886,476	944,677	967,194	960,465	969,913	991,111	960,422	960,237	948,140	928,968	949,081	944,842	11,411,526
SONSONATE	764,400	552,000	619,920	829,920	617,760	652,080	626,160	542,640	462,960	460,080	378,000	390,720	6,896,640
SOYAPANGO	275	454	277	128	91	37	-	-	-	-	-	-	1,262
STA. ISABEL ISHUATAN	3,955	4,079	4,455	4,006	4,381	4,188	3,908	3,585	3,875	4,146	4,038	4,055	48,671
TALNQUE	302,253	278,324	260,653	236,933	233,170	217,220	211,286	207,086	205,215	231,877	315,862	395,017	3,094,896
TAMANIQUE	632,609	575,464	633,308	592,469	692,660	597,934	588,099	664,539	585,868	542,816	565,310	580,995	7,252,071
TAPALHUACA	101,052	98,533	93,752	86,841	92,078	85,149	87,089	90,450	85,937	89,499	87,665	87,481	1,085,526
TECOLUCA	431,662	446,745	459,185	449,305	460,176	451,730	449,532	459,168	434,710	433,037	438,394	433,445	5,347,089
TEOTEPETQUE	262,776	248,361	252,984	251,110	260,934	242,607	242,585	258,529	243,099	237,016	239,549	247,229	2,986,779
TEPECOYO	243,837	239,820	242,087	237,387	243,879	243,687	240,459	243,043	233,714	243,211	244,561	234,905	2,890,590
TEPETITAN	146,461	142,346	145,274	139,337	139,391	134,255	136,821	137,123	134,784	122,362	132,685	134,957	1,645,796
TONACATEPEQUE	324,377	313,505	323,421	323,367	335,580	337,071	324,183	342,533	329,872	315,883	317,944	313,248	3,900,984
VERAPAZ	171,199	177,276	180,666	176,656	177,385	177,445	177,980	177,376	172,087	172,102	169,145	172,767	2,102,084
ZACATECOLUCA	2,970,466	2,981,692	2,975,770	3,104,453	3,059,931	3,012,542	3,055,688	3,152,845	3,010,321	2,943,923	2,969,373	2,916,190	36,153,194
ZARAGOZA	1,581,533	1,637,720	1,701,385	1,594,276	1,691,704	1,805,849	1,816,264	1,696,144	1,561,659	1,628,184	1,543,780	1,657,723	19,916,221
<b>SUB TOTAL</b>	<b>52,248,886</b>	<b>52,642,880</b>	<b>54,187,488</b>	<b>53,197,957</b>	<b>54,373,953</b>	<b>54,461,337</b>	<b>54,685,135</b>	<b>54,958,651</b>	<b>52,763,229</b>	<b>52,925,208</b>	<b>52,768,391</b>	<b>52,903,047</b>	<b>642,116,162</b>
<b>TOTAL DELSUR</b>	<b>114,764,748</b>	<b>121,662,575</b>	<b>122,336,259</b>	<b>119,969,645</b>	<b>122,681,409</b>	<b>122,483,784</b>	<b>123,536,808</b>	<b>120,009,839</b>	<b>115,782,680</b>	<b>120,976,147</b>	<b>116,596,558</b>	<b>115,684,153</b>	<b>1,436,484,605</b>

Fuente: DELSUR



CUADRO 68: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR AES CLESA DURANTE EL AÑO 2014

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
ACAJUJTLA	4,101,307.60	4,184,093.02	4,482,474.51	4,706,608.67	4,884,662.19	4,620,513.12	4,425,765.82	4,493,104.10	4,230,379.68	4,065,340.13	4,029,066.79	4,066,910.89	52,290,227
AHUACHAPAN	3,416,227.72	3,316,486.23	3,361,630.32	3,517,604.13	3,836,176.26	3,475,590.36	3,342,897.49	3,496,301.76	3,360,700.16	3,305,033.11	3,357,210.42	3,583,022.38	41,368,880
APANECA	223,467.76	213,204.52	208,938.37	220,506.50	226,431.03	208,036.37	211,007.11	217,562.05	210,057.73	212,415.48	223,359.56	215,287.15	2,590,274
ARMENIA	1,082,699.21	1,064,447.94	1,124,514.89	1,207,178.04	1,137,271.44	1,135,865.16	1,066,054.99	1,124,697.55	1,110,041.81	1,050,510.20	1,120,052.16	1,101,499.81	13,324,833
ATIQUEZAYA	927,263.50	929,032.32	928,162.00	1,004,866.20	1,013,764.25	965,820.60	931,134.76	984,920.71	953,208.35	919,273.60	974,338.26	952,191.41	11,483,976
CALUCO	243,132.46	239,729.06	248,047.63	253,698.95	266,064.59	245,097.05	249,610.68	258,387.96	244,062.79	248,732.92	249,964.03	253,991.27	3,000,519
CANDELARIA DE LA FRONTERA	722,295.11	689,111.61	732,990.21	809,705.67	767,602.47	777,863.37	737,113.85	785,814.62	758,109.43	753,265.03	731,694.39	720,445.75	8,986,012
CHALCHUAPA	2,674,371.73	2,741,729.00	2,762,686.11	2,870,096.46	2,696,116.27	2,847,372.22	2,627,111.18	2,746,225.53	2,715,387.01	2,662,054.60	2,708,613.45	2,930,628.52	32,982,392
CIUDAD ARCE	6,138,047.86	6,656,341.76	6,478,249.65	6,710,330.98	6,152,862.50	6,927,022.87	6,905,439.62	7,280,471.36	7,016,244.34	6,970,745.63	7,009,078.98	6,918,431.46	81,163,267
COATEPEQUE	1,508,192.26	1,917,663.75	2,110,815.34	2,096,736.43	2,046,812.76	2,159,172.84	2,080,705.94	1,900,956.46	2,067,233.05	2,052,337.42	1,989,402.93	2,070,836.04	24,000,865
COLON	5,440,169.34	6,088,376.49	6,668,415.93	6,990,234.50	6,682,799.84	7,056,246.95	6,843,841.66	6,972,305.38	6,930,960.10	6,768,702.43	6,666,237.90	6,452,054.36	79,560,345
CONCEPCION DE ATACO	367,548.24	343,185.62	345,216.25	352,255.09	372,917.05	332,860.42	367,252.97	358,654.65	342,725.18	347,214.57	350,873.81	370,483.68	4,251,188
CUISNAHUAT	157,884.66	163,146.68	169,346.71	174,457.85	166,665.02	161,317.37	159,643.38	168,163.82	159,852.57	161,940.48	159,861.24	162,772.96	1,965,053
EL CONGO	795,798.79	799,146.72	798,613.25	834,235.88	829,343.70	787,300.77	776,215.27	848,393.01	785,518.57	773,590.73	791,189.05	812,782.26	9,632,128
EL PORVENIR	427,183.56	450,824.41	484,867.04	536,623.16	519,136.42	443,150.07	419,993.48	454,303.44	426,932.36	436,325.43	401,039.07	720,445.75	5,432,896
EL REFUGIO	283,147.97	280,110.58	279,582.38	291,842.93	293,012.38	289,686.68	284,747.93	288,925.52	292,313.93	280,262.09	292,814.81	287,256.60	3,443,704
GUAYMANGO	201,435.54	205,647.28	193,590.85	198,542.89	203,190.31	203,974.97	200,678.35	199,021.90	192,687.80	201,630.94	205,446.59	209,452.77	2,415,300
IZALCO	1,674,198.71	1,685,894.91	1,677,347.56	1,763,703.65	1,748,843.15	1,731,775.37	1,676,899.40	1,733,007.38	1,707,582.28	1,675,975.45	1,721,271.91	1,736,268.97	20,532,769
JUAYUA	1,090,968.57	1,158,509.42	1,085,491.93	1,006,819.04	934,117.52	853,228.46	793,398.46	911,629.65	814,927.68	837,341.93	908,036.69	1,075,292.41	11,469,762
JUUTLA	485,954.79	458,508.18	471,845.45	506,530.16	532,681.20	479,486.12	490,171.93	523,430.02	471,312.22	469,640.94	492,584.41	492,584.41	5,841,854
MASAHUAT	68,229.99	67,919.02	75,248.49	78,811.12	72,529.79	72,885.03	70,250.61	75,502.22	71,487.77	70,026.52	69,860.00	69,349.67	862,100
METAPAN	2,687,345.54	2,721,467.08	2,923,653.89	3,153,139.56	2,927,205.60	2,954,189.39	2,934,559.46	3,107,334.08	2,959,938.86	2,824,077.09	2,852,443.20	2,781,117.69	34,826,471
NAHUZALCO	740,776.61	742,119.74	724,841.09	754,329.98	742,031.81	738,430.73	720,169.44	743,182.73	738,630.81	726,271.76	741,730.81	740,208.17	8,852,724
NAHUILINGO	268,001.80	269,961.13	269,942.09	280,657.73	284,473.84	281,477.10	285,697.60	283,286.07	271,080.27	271,141.89	264,699.72	265,876.45	3,296,296
NUEVA CONCEPCION	113,598.72	114,110.35	123,166.19	121,543.30	118,550.11	109,147.88	117,421.79	116,435.91	113,694.77	116,900.65	112,418.48	111,516.35	1,388,504
S SEBASTIAN SALTRILLO	602,764.22	568,322.42	503,422.53	484,614.92	468,401.14	484,951.75	445,588.76	473,528.17	440,548.70	458,266.52	496,204.79	643,111.42	6,069,725
SACACOYO	733,979.84	841,918.88	817,670.28	921,305.34	705,314.82	822,253.89	809,219.21	857,329.29	732,007.73	913,967.33	769,711.49	997,887.64	9,922,566
SALCOATITAN	108,920.96	109,953.99	109,904.91	112,816.15	110,211.12	133,103.10	113,531.49	120,996.31	116,091.17	117,385.82	125,819.24	116,408.26	1,395,143
SAN ANTONIO DEL MONTE	744,985.38	714,062.30	726,208.15	747,836.67	746,727.35	742,465.37	733,008.88	765,762.57	744,414.86	742,815.89	716,819.69	741,890.54	8,866,998
SAN ANTONIO PAJONAL	139,215.72	145,189.68	147,434.05	157,628.88	151,752.68	147,301.10	142,567.33	157,951.29	148,481.95	139,831.40	139,142.69	144,843.08	1,761,340
SAN FRANCISCO MENENDEZ	1,290,206.08	1,211,373.80	1,269,568.19	1,364,067.35	1,352,734.57	1,311,656.39	1,312,523.64	1,363,011.20	1,277,249.73	1,244,673.92	1,219,917.17	1,273,059.77	15,490,042
SAN JUAN OPICO	4,050,210.72	5,108,203.10	5,387,446.74	5,576,070.61	5,357,249.53	5,531,302.41	5,666,359.33	5,887,247.21	5,432,135.91	5,464,799.38	5,465,674.18	5,305,204.83	64,231,904
SAN JULIAN	670,097.40	666,892.87	673,651.71	725,458.61	714,374.09	740,900.70	672,714.51	703,764.97	683,743.85	680,876.66	689,248.07	704,075.26	8,325,799
SAN LORENZO	204,853.63	197,668.09	205,356.55	232,256.29	221,349.24	210,382.01	201,580.84	208,372.66	202,363.90	205,295.69	196,719.16	212,308.32	2,498,506
SAN PEDRO PUXTLA	129,580.49	125,492.94	123,994.67	147,967.52	126,664.14	124,480.69	127,539.16	133,426.95	125,927.90	128,171.94	127,087.34	128,960.17	1,549,294
SANTA ANA	13,727,131.56	13,787,372.07	14,441,865.89	15,032,090.16	14,389,356.50	14,650,861.42	14,522,283.57	14,977,108.68	14,670,733.11	14,134,038.31	14,139,497.39	14,284,600.88	172,756,940
SANTA CATARINA MASAHUAT	127,114.75	127,103.61	111,305.37	118,946.71	120,151.66	117,418.96	112,015.95	120,821.87	117,604.11	119,271.39	118,251.66	119,996.53	1,430,003
SANTA ISABEL ISHUATAN	185,646.44	185,981.65	190,762.39	210,180.11	189,906.49	179,947.71	204,186.95	202,228.47	185,092.08	186,163.29	189,794.13	187,804.20	2,297,694
SANTA ROSA GUACHIPILIN	104,156.89	110,729.59	113,940.83	118,840.94	111,939.33	106,729.04	108,036.66	114,854.32	110,348.57	109,968.51	106,377.81	106,632.15	1,322,555
SANTIAGO DE LA FRONTERA	111,231.26	106,665.32	114,468.26	118,439.32	115,927.11	118,311.86	115,402.69	122,974.79	116,852.30	112,719.05	111,697.28	114,820.15	1,379,509
SANTO DOMINGO DE GUZMAN	100,835.83	99,374.88	98,258.18	104,594.60	103,419.94	98,913.86	103,952.47	99,541.63	100,136.02	104,213.88	98,440.82	100,408.53	1,212,091
SONSONATE	5,399,438.80	5,373,644.07	5,607,282.83	5,811,841.80	5,638,176.20	5,688,845.11	5,573,634.26	5,882,710.44	5,694,345.36	5,616,439.71	5,504,270.04	5,710,590.24	67,501,219
SONZACATE	1,038,636.25	1,011,711.92	1,140,805.75	1,134,244.48	1,092,773.24	1,096,495.99	1,099,421.95	1,150,977.58	1,087,519.95	1,067,899.38	1,053,642.60	1,095,041.33	13,069,170
TACUBA	277,092.49	274,139.05	285,554.42	283,182.68	286,146.77	277,838.05	277,838.05	291,074.09	278,825.52	278,577.01	280,031.64	288,586.37	3,398,890
TEXISTEPEQUE	636,716.96	613,839.43	639,203.45	679,464.52	672,844.70	648,670.35	606,071.09	681,676.50	636,822.12	643,985.30	607,368.08	635,422.20	7,702,085
TURIN	223,990.89	221,254.85	221,074.18	239,610.25	252,101.61	257,883.55	274,574.12	304,384.65	270,104.67	272,413.40	274,574.12	264,961.35	3,085,242
<b>TOTAL AES CLESA</b>	<b>66,446,055</b>	<b>69,101,661</b>	<b>71,658,857</b>	<b>74,777,176</b>	<b>72,379,820</b>	<b>73,356,533</b>	<b>71,948,148</b>	<b>74,691,761</b>	<b>72,116,419</b>	<b>70,942,525</b>	<b>70,852,181</b>	<b>71,957,914</b>	<b>860,229,051</b>

CUADRO 69: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR EEO DURANTE EL AÑO 2014

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
ALEGRIA	655,608.76	645,274.89	574,192.93	654,086.03	626,991.38	605,129.84	575,351.67	612,403.07	599,779.05	622,833.73	627,393.81	578,692.33	7,377,737
ANAMOROS	396,565.54	385,236.56	400,624.38	461,721.64	439,824.29	419,913.53	406,034.30	462,955.85	395,477.48	391,268.46	377,050.95	397,033.66	4,933,707
ARAMBALA	70,780.75	73,018.77	73,013.94	75,362.73	70,271.68	69,183.20	75,081.90	75,250.04	73,502.62	73,242.33	75,745.05	74,950.70	879,404
BERLIN	362,614.45	359,352.03	358,259.66	379,682.52	408,746.57	373,953.72	366,984.26	374,173.24	356,690.02	356,454.18	369,114.36	365,563.53	4,430,589
BOLIVAR	176,634.27	182,312.46	195,203.26	202,546.06	191,434.82	183,974.06	182,426.23	201,146.24	178,323.39	183,090.33	185,232.18	174,783.33	2,237,107
CACAOPELA	141,462.47	139,823.06	146,677.17	159,096.43	152,232.62	134,729.64	146,079.12	155,155.97	142,138.03	139,937.21	132,830.86	138,891.38	1,729,054
CALIFORNIA	9,229.30	8,231.89	8,219.76	8,769.92	8,347.60	8,368.18	8,437.66	8,641.09	7,884.16	8,542.14	12,793.20	14,467.01	111,932
CANDELARIA DE LA FRONTERA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	57.60	51.73	0.00	109
CAROLINA	138,889.97	141,609.58	156,020.39	162,963.82	149,562.64	142,202.02	146,438.31	146,485.69	141,112.15	141,333.81	145,630.95	133,777.72	1,745,727
CHAPELTIQUE	516,896.66	490,547.16	492,333.94	547,363.65	525,800.97	507,917.90	465,009.82	486,254.24	456,054.28	424,597.78	459,265.77	484,986.31	5,857,028
CHILANGA	121,787.03	120,616.07	128,567.06	132,463.28	125,685.49	127,740.91	120,805.60	143,241.36	134,955.68	127,131.53	132,072.47	139,919.68	1,554,986
CHINAMECA	558,210.33	536,436.90	528,827.42	560,836.43	565,169.65	569,221.01	537,042.56	575,744.82	571,496.57	558,154.87	576,095.50	578,737.68	6,715,974
CHIRILAGUA	663,515.46	616,928.17	629,417.97	691,535.01	710,790.96	669,664.98	667,456.12	720,015.03	648,848.00	627,825.75	632,254.13	669,284.55	7,937,536
CIUDAD BARRIOS	484,211.48	472,998.53	466,912.43	488,916.82	485,124.26	519,936.49	492,543.96	501,286.41	475,978.55	481,066.71	474,551.47	470,991.84	5,824,519
COMACARAN	102,036.16	105,134.91	108,360.40	114,510.96	109,233.04	102,674.67	102,560.54	117,380.14	105,166.50	102,127.38	101,232.96	103,262.90	1,273,681
CONCEPCION BATRES	129,707.84	121,702.06	138,849.66	152,569.14	157,746.99	141,789.84	131,270.41	159,384.19	135,346.22	134,102.17	130,047.77	132,951.47	1,666,468
CONCEPCION DE ORIENTE	255,923.58	248,791.28	250,387.32	272,349.44	277,998.30	257,141.79	243,872.16	280,100.08	253,962.60	224,072.18	229,382.19	246,991.23	3,040,972
CONCHAGUA	1,388,297.25	1,345,757.02	1,354,566.04	1,475,418.84	1,447,882.85	1,434,240.26	1,409,708.74	1,530,572.37	1,383,790.26	1,336,994.85	1,336,794.64	1,388,626.86	16,832,650
CORINTO	271,636.49	247,502.26	262,197.78	283,053.57	270,986.09	273,140.34	270,823.67	278,266.73	270,051.89	253,386.89	266,146.48	272,733.28	3,219,925
DELICIAS DE CONCEPCION	96,470.02	92,906.72	92,850.15	100,739.04	98,480.01	98,139.74	93,481.91	105,553.74	92,535.74	93,445.75	97,619.75	102,517.67	1,164,740
EL CARMEN EEO	368,624.93	359,601.39	390,680.83	411,019.97	391,814.40	367,992.74	407,958.06	416,790.89	377,088.30	391,049.40	378,567.32	379,296.97	4,640,484
EL DIVISADERO	289,596.41	289,143.91	301,417.72	312,896.75	308,564.88	298,104.18	290,167.30	294,999.19	258,601.68	261,171.67	270,416.65	272,144.51	3,447,225
EL ROSARIO	21,222.95	22,457.12	22,939.43	23,345.77	24,159.73	21,557.82	23,106.26	24,850.60	24,003.57	24,249.41	23,686.87	23,603.75	279,183
EL SAUCE	210,070.70	196,665.51	203,092.83	224,338.68	227,274.74	206,915.06	192,973.48	233,425.70	207,606.62	189,049.89	187,007.32	196,966.34	2,475,387
EL TRANSITO	451,822.92	376,497.70	378,060.79	419,011.63	407,757.87	384,810.78	344,581.77	402,735.01	352,172.76	408,410.39	384,159.30	365,885.82	4,675,907
EL TRIUNFO	226,045.97	219,559.43	224,515.17	263,774.01	242,716.97	229,168.27	224,503.60	244,643.46	230,618.92	227,384.70	222,844.17	226,051.48	2,781,826
ESTANZUELAS	248,264.34	257,892.31	261,527.49	265,490.15	262,008.71	264,108.06	253,666.93	268,041.30	246,975.98	246,512.86	251,864.91	251,981.95	3,078,335
GUALOCOCTI	43,234.04	42,071.18	42,999.08	45,667.12	46,209.72	43,515.32	42,148.69	44,505.29	43,317.05	42,004.71	45,064.60	47,271.12	528,008
GUATAJAGUA	152,839.39	156,342.13	154,506.70	168,266.85	162,716.97	158,963.51	151,049.93	163,103.03	146,654.59	150,726.93	155,958.23	154,121.70	1,875,250
INTIPUCA	264,285.73	241,579.43	272,465.63	273,790.09	292,872.91	254,247.11	259,246.93	290,614.80	247,065.47	237,077.62	243,137.97	248,577.91	3,124,962
JOATECA	51,278.29	53,597.31	53,534.64	57,099.03	51,584.36	51,391.52	54,927.63	52,651.11	52,164.48	50,721.31	51,468.59	52,911.78	633,330
JOCAITIQUE	67,389.64	68,933.76	73,453.58	74,916.18	69,651.91	67,231.41	69,277.77	73,652.90	71,369.46	67,819.02	74,719.32	69,304.35	847,719
JOCORO	358,285.85	358,672.04	397,610.46	385,136.37	388,163.88	388,495.18	386,622.39	404,067.23	353,690.47	358,983.28	370,352.45	355,229.81	4,505,309
JUCUAPA	622,681.24	606,280.53	592,394.12	636,215.83	613,381.39	620,416.74	568,136.00	616,728.57	589,593.25	573,043.98	604,855.00	576,632.14	7,220,359
JUCUARAN	358,097.98	310,235.35	343,949.75	378,912.52	388,494.75	345,578.46	350,510.93	378,337.62	346,169.00	340,741.59	335,168.46	341,903.93	4,218,100
LA UNION	3,434,635.82	3,684,751.90	3,531,376.85	3,813,446.39	3,423,368.30	3,735,596.35	3,662,540.01	3,993,076.66	3,423,619.41	3,425,195.15	3,496,573.80	3,609,175.16	43,233,356
LISLIQUE	151,301.91	147,052.86	152,312.49	167,113.72	164,915.40	163,904.80	152,005.09	163,096.54	149,968.15	149,937.33	146,294.92	153,587.97	1,861,491
LOLOTIQUE	282,170.71	276,267.73	266,975.11	288,171.92	284,964.06	282,516.25	268,528.13	277,829.02	265,688.90	273,883.36	270,189.62	282,273.51	3,319,458
LOLOTIQUILLO	95,022.10	91,785.25	89,445.80	98,182.34	101,784.29	95,231.05	91,000.74	99,450.26	95,981.96	89,223.80	88,527.01	90,427.79	1,126,062
MEANGUERA	85,611.03	83,724.92	87,638.00	92,327.21	89,841.29	99,398.15	84,670.24	93,585.35	91,146.27	90,710.34	92,932.82	87,725.81	1,079,311
MEANGUERA DEL GOLFO	75,237.77	72,950.00	82,288.72	81,412.81	80,252.83	73,709.59	78,735.93	86,436.49	73,461.33	71,313.64	66,258.83	71,880.71	913,939
MERCEDES UMANA	669,694.55	668,433.46	625,654.69	695,333.45	680,422.84	641,259.92	614,599.50	662,309.14	636,779.83	646,673.25	644,235.46	614,051.25	7,799,447
<b>SUB TOTAL</b>	<b>15,067,892</b>	<b>14,918,676</b>	<b>14,915,322</b>	<b>16,109,554</b>	<b>15,525,232</b>	<b>15,433,174</b>	<b>15,012,366</b>	<b>16,218,940</b>	<b>14,705,831</b>	<b>14,595,549</b>	<b>14,765,590</b>	<b>14,930,168</b>	<b>182,198,294</b>

CUADRO 69: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR EEO DURANTE EL AÑO 2014

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
MONCAGUA	780,525.83	787,766.48	792,844.74	856,124.10	815,497.78	758,675.77	693,533.25	773,859.89	723,967.57	701,837.38	749,590.91	772,134.10	9,206,358
NUEVA ESPARTA	239,957.27	230,502.87	246,728.55	267,782.54	254,786.57	255,897.44	239,502.85	271,916.54	241,669.80	239,126.23	232,990.59	246,982.31	2,967,843
NUEVA GRANADA	158,466.78	158,424.50	166,561.87	165,507.81	166,054.55	161,257.37	163,457.43	169,225.26	159,425.43	159,585.78	159,551.75	157,410.07	1,944,929
NUEVA GUADALUPE	420,754.36	407,099.12	424,323.51	464,383.82	452,249.70	440,242.12	410,108.68	448,799.33	424,891.28	413,278.93	428,848.30	416,343.72	5,151,123
NUEVO EDEN DE SAN JUAN	74,766.36	74,893.22	77,212.73	78,440.42	74,026.08	71,959.30	69,912.31	73,525.36	66,420.76	67,543.19	72,899.86	70,207.67	871,807
OSICALA	177,573.78	187,255.50	182,817.54	195,803.17	195,512.06	194,189.94	186,450.07	191,732.27	177,694.49	181,071.12	179,824.14	176,479.91	2,226,404
PASAQUINA	841,813.51	843,956.05	867,441.61	921,830.78	924,916.01	905,738.10	858,545.51	959,268.12	901,496.12	813,469.66	830,204.05	852,574.79	10,521,254
PERQUIN	47,414.93	49,590.64	49,382.70	50,673.60	47,507.70	47,082.77	48,290.23	49,165.94	45,649.72	45,530.25	46,103.98	45,906.59	572,299
POLOROS	209,726.67	205,396.56	219,535.98	236,178.25	226,894.61	221,417.68	207,422.72	227,598.93	212,468.53	197,141.73	197,254.96	212,613.20	2,573,650
QUELEPA	306,103.93	299,835.68	318,594.21	343,865.61	348,393.17	335,079.34	303,979.38	353,540.13	342,887.96	325,123.30	349,706.25	339,040.60	3,966,150
SAN ALEJO	813,097.39	739,266.26	763,009.30	799,067.34	802,461.65	767,528.79	766,155.51	809,228.73	777,808.28	711,995.36	714,026.21	728,027.43	9,191,672
SAN ANTONIO	63,278.34	63,267.88	66,817.70	67,637.48	66,264.84	66,097.34	62,342.65	62,268.15	57,160.89	61,535.77	61,244.03	59,394.29	757,309
SAN BUENAVENTURA	124,770.15	127,149.81	119,041.39	138,351.05	144,160.10	132,633.24	143,227.53	144,589.32	131,646.83	136,752.45	128,822.01	134,150.26	1,605,294
SAN CARLOS	90,861.36	91,573.74	97,166.49	98,350.20	97,350.02	96,901.50	87,534.68	96,669.22	93,870.45	87,442.95	97,349.67	92,347.90	1,127,418
SAN FERNANDO	24,823.05	24,897.23	25,407.28	28,585.34	25,910.53	24,055.60	25,521.60	24,931.12	24,068.04	25,288.15	25,279.87	25,394.42	304,162
SAN GERARDO	124,266.22	122,403.34	130,449.42	136,731.70	125,907.54	117,746.39	118,712.91	117,972.97	110,911.67	116,316.23	114,840.09	117,269.58	1,453,528
SAN ILDEFONSO	26,294.82	27,826.81	31,666.29	34,590.69	31,837.97	28,255.02	29,519.78	28,182.70	26,390.49	28,218.73	27,251.43	27,104.99	347,140
SAN ISIDRO EEO	36,799.63	36,469.28	35,401.15	40,680.64	40,900.40	36,795.93	36,458.13	39,790.74	37,000.25	35,345.00	38,080.48	39,581.44	453,303
SAN JOSE	88,363.72	91,732.62	102,669.26	106,045.03	95,090.69	94,561.73	89,896.66	96,579.49	89,404.66	86,038.86	89,518.14	86,937.55	1,116,838
SAN LUIS DE LA REINA	169,001.91	160,487.53	160,868.48	169,673.90	167,777.18	156,826.96	164,309.97	172,046.93	164,610.93	154,675.43	157,996.25	156,093.49	1,954,369
SAN MIGUEL	17,154,924.43	16,927,320.48	17,508,386.84	19,089,913.86	18,740,614.85	18,525,685.63	17,877,141.77	19,398,235.11	17,993,395.94	17,225,805.24	17,273,822.41	17,199,107.74	214,914,354
SAN SIMON	96,864.24	92,449.68	93,181.31	93,900.38	92,689.25	91,048.90	94,738.86	104,621.49	99,835.31	103,583.49	107,290.63	101,463.76	1,171,667
SAN VICENTE	123,193.90	122,537.97	125,787.17	128,821.34	121,926.24	123,862.41	125,872.58	119,251.72	113,906.38	122,121.71	120,887.35	120,938.50	1,469,107
SANTA ROSA DE LIMA	2,000,445.90	1,966,054.74	2,096,090.44	2,315,571.86	2,172,076.90	2,157,245.26	2,216,466.51	2,229,063.98	2,052,467.66	1,936,633.09	1,930,551.82	1,950,361.07	25,023,029
SANTIAGO DE MARIA	795,492.44	627,972.07	665,797.46	709,081.85	684,848.08	749,138.02	600,529.02	699,093.64	677,493.29	675,887.94	746,046.84	765,887.43	8,397,268
SENSEMBRA	55,692.12	51,365.14	52,102.34	55,769.57	53,693.81	51,352.60	51,967.78	52,675.12	49,164.99	49,854.47	52,140.42	51,851.17	627,630
SESORI	236,801.73	233,125.05	254,870.80	260,537.02	246,786.65	253,545.82	239,589.83	258,752.87	249,234.53	240,436.91	239,885.51	239,426.61	2,952,993
SN FCO GOT EEO	1,109,505.06	1,118,896.99	1,139,074.04	1,247,232.60	1,215,919.21	1,227,874.65	1,163,733.37	1,205,134.91	1,137,040.10	1,042,092.22	1,100,181.13	1,091,910.94	13,798,595
SOLEDAD	214,965.21	210,643.49	224,700.77	238,410.66	227,631.18	221,013.91	230,196.57	235,225.00	221,191.50	212,041.24	227,073.39	223,960.70	2,687,054
TECOLUCA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	12.92	84.26	117.25	599.12	313.79	326.32	411.87	1,866
TOROLA	30,669.61	31,610.79	31,886.15	32,349.13	33,262.59	31,343.10	33,125.39	31,945.35	30,094.14	32,551.89	31,897.20	31,064.20	381,800
ULIAZAPA	113,232.59	121,051.73	123,051.32	131,042.79	130,940.93	119,918.51	121,713.14	122,829.23	110,395.55	113,968.44	118,530.84	111,490.10	1,438,165
USULUTAN	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	109.04	53.66	48.68	42.70	51.73	0.00	306
YAMABAL	64,631.64	63,656.71	65,511.49	71,559.57	68,028.57	68,090.20	64,288.62	72,377.58	66,807.32	67,019.28	68,202.21	70,490.25	810,663
YAYANTIQUÉ	155,216.05	163,790.71	169,685.71	174,456.97	164,438.65	157,355.00	158,876.78	160,366.18	145,529.16	179,052.72	156,483.06	153,803.69	1,939,055
YOLOAIQUIN	67,477.35	69,498.88	70,194.34	74,954.04	76,611.10	73,248.64	66,991.91	77,809.64	67,998.22	68,508.72	70,470.18	71,520.49	855,284
YUCUAIQUIN	153,998.50	148,038.44	154,509.68	166,144.01	160,386.26	255,120.14	63,881.68	167,850.87	148,889.34	154,811.54	156,048.31	157,821.55	1,887,500
<b>TOTAL EEO</b>	<b>42,259,663</b>	<b>41,596,484</b>	<b>42,568,092</b>	<b>46,099,603</b>	<b>44,818,586</b>	<b>44,451,972</b>	<b>42,826,555</b>	<b>46,265,235</b>	<b>42,679,366</b>	<b>41,407,591</b>	<b>41,866,662</b>	<b>42,027,672</b>	<b>518,867,481</b>

Fuente: EEO

CUADRO 70: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR DEUSEM DURANTE EL AÑO 2014

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
ALEGRIA	1,073.37	1,490.56	501.18	434.62	1,286.26	574.72	391.40	445.45	365.48	325.25	466.29	1,084.35	8,439
CALIFORNIA	57,017.39	54,473.40	53,993.24	57,156.76	56,959.83	54,321.61	58,629.25	56,056.20	52,779.41	57,706.57	55,511.03	56,561.25	671,166
CHINAMECA	128,516.71	136,591.26	127,498.86	138,995.19	132,668.13	125,659.01	120,824.18	126,630.72	122,727.69	119,379.08	118,632.93	127,106.36	1,525,230
CONCEPCION BATRES	192,737.49	198,003.17	198,130.49	210,982.15	217,181.99	196,997.90	210,656.77	225,773.63	204,544.99	191,078.12	197,853.64	199,678.12	2,443,618
EL TRANSITO	398,722.55	406,997.01	412,754.60	434,142.94	437,955.39	442,392.29	422,661.57	441,841.94	428,862.01	406,647.15	409,314.33	417,381.45	5,059,673
EREGUAYQUIN	203,228.83	199,621.50	197,581.27	208,986.87	218,825.31	205,941.22	200,501.32	218,517.99	204,437.20	195,859.20	197,429.83	201,266.18	2,452,197
JIQUILISCO	1,414,773.38	1,478,605.98	1,503,879.07	1,592,651.63	1,586,997.21	1,548,404.38	1,536,409.51	1,531,197.29	1,467,611.89	1,475,673.62	1,470,764.42	1,493,104.52	18,100,073
OZATLAN	332,743.24	329,524.84	326,025.18	343,725.41	350,416.49	335,869.56	337,292.37	329,330.83	323,941.49	314,518.94	320,066.76	328,498.20	3,971,953
PUERTO EL TRIUNFO	536,375.01	524,011.36	559,373.64	552,943.72	597,132.14	567,611.48	588,657.90	577,158.08	536,128.69	547,953.07	541,814.83	539,018.09	6,668,178
SAN AGUSTIN	105,927.56	118,751.43	120,613.02	118,583.26	116,452.14	115,270.85	116,984.07	116,585.57	116,226.85	115,319.12	120,055.99	115,475.69	1,396,246
SAN DIONISIO	162,489.87	157,198.12	164,624.23	180,458.86	175,809.34	169,465.56	173,317.63	173,448.04	159,676.11	161,296.85	168,173.06	163,366.22	2,009,324
SAN FRANCISCO JAVIER	160,195.49	174,852.01	175,663.78	174,699.95	176,283.35	163,452.35	162,170.02	171,528.15	169,467.57	158,775.00	167,724.29	171,111.17	2,025,923
SAN JORGE	297,754.89	300,543.25	287,087.79	302,221.07	295,554.11	297,950.83	281,991.92	313,060.68	311,953.58	277,463.66	309,548.22	332,766.38	3,607,896
SAN MIGUEL	81,537.18	102,855.92	91,626.25	94,876.80	97,084.65	92,121.11	87,441.67	91,187.78	89,102.61	82,958.30	88,019.90	91,715.30	1,090,527
SAN RAFAEL ORIENTE	339,161.33	367,085.69	362,560.76	377,371.06	380,935.20	370,988.89	358,850.57	375,075.69	359,162.08	347,203.05	342,303.62	342,965.79	4,323,664
SANTA ELENA	572,058.45	559,225.29	564,973.87	592,627.42	607,560.90	566,082.92	548,173.70	599,829.42	552,896.17	536,792.33	516,681.04	564,271.86	6,781,173
SANTA MARIA	502,406.77	477,241.63	502,769.58	538,763.21	535,490.06	531,336.93	524,210.61	551,788.40	504,905.67	500,252.74	479,090.99	498,617.69	6,146,874
TECAPAN	182,723.18	171,931.73	171,823.06	181,433.84	180,772.51	173,806.46	177,721.95	173,426.00	169,749.90	178,475.01	174,845.40	174,782.62	2,111,492
TECOLUCA	237,789.17	247,443.71	251,206.97	271,519.91	247,810.70	242,969.99	253,030.41	243,988.32	231,677.67	232,144.17	228,555.70	236,758.42	2,924,895
USULUTAN	4,077,163.29	4,015,881.49	4,142,514.92	4,381,808.38	4,372,453.78	4,441,432.91	4,328,343.37	4,498,444.61	4,182,549.22	4,036,216.90	4,108,935.32	4,206,306.17	50,792,050
<b>TOTAL DEUSEM</b>	<b>9,984,395</b>	<b>10,022,329</b>	<b>10,215,202</b>	<b>10,754,383</b>	<b>10,785,629</b>	<b>10,642,651</b>	<b>10,488,260</b>	<b>10,815,315</b>	<b>10,188,766</b>	<b>9,936,038</b>	<b>10,015,788</b>	<b>10,261,836</b>	<b>124,110,593</b>

Fuente: DEUSEM

CUADRO 71: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR EDESAL DURANTE EL AÑO 2014

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
Apopa	22,784	39,984	42,832	45,296	69,536	91,337	168,668	335,574	389,168	380,985	179,222	183,981	1,949,367
Colon	6,817	6,579	7,133	7,841	8,134	6,810	7,058	7,706	7,206	6,536	6,579	6,478	84,877
Ilopango	157,325	193,114	190,252	142,141	177,925	174,373	159,611	143,034	180,130	205,119	217,482	202,907	2,143,412
Nejapa	1,268,726	1,249,810	1,467,935	1,520,179	1,525,547	1,315,217	1,423,875	1,202,254	1,305,501	1,284,766	1,343,446	1,576,508	16,483,763
Nueva San Salvador	7,486	8,050	7,548	9,875	8,912	8,660	9,335	8,147	9,548	9,972	8,466	8,571	104,570
Quezaltepeque	68,572	79,608	86,039	89,044	89,245	93,643	100,913	93,946	96,519	91,710	89,850	92,209	1,071,297
San Juan Opico	3,578,922	4,019,507	4,283,487	3,851,276	4,101,175	4,247,830	4,348,518	4,267,722	4,457,924	4,779,140	4,944,478	4,333,652	51,213,630
San Miguel	105,983	103,503	116,759	130,693	135,330	128,417	117,239	136,606	120,772	105,621	110,814	103,653	1,415,390
San Sebastian Salitr	402,894	393,908	408,596	435,677	450,257	443,114	438,963	447,119	450,954	430,267	421,747	398,961	5,122,458
Santa Ana	229,327	232,329	238,952	245,680	243,811	233,442	248,239	250,110	238,537	219,203	213,241	208,649	2,801,520
Santa Maria	20,316	17,091	19,313	21,675	24,771	24,700	22,182	24,743	24,211	21,847	22,190	22,761	265,800
Tonacatepeque		3,937	4,521	4,374	4,521	4,374	4,521	4,520	4,375	4,520	4,375	4,520	48,558
<b>TOTAL EDESAL</b>	<b>5,869,151</b>	<b>6,347,421</b>	<b>6,873,366</b>	<b>6,503,750</b>	<b>6,839,164</b>	<b>6,771,916</b>	<b>7,049,122</b>	<b>6,921,481</b>	<b>7,284,845</b>	<b>7,539,686</b>	<b>7,561,889</b>	<b>7,142,850</b>	<b>82,704,642</b>

Fuente: EDESAL

CUADRO 71-A: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR B&D DURANTE EL AÑO 2014

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
ILOPANGO	2,588,249	2,464,035	2,391,237	2,622,744	2,510,912	2,459,403	2,600,810	2,432,755	2,325,419	2,666,750	2,628,205	2,200,839	29,891,358
SAN MARTIN	20,905	17,902	18,392	19,840	20,403	19,288	20,796	24,490	23,038	25,978	25,150	28,476	264,658
<b>TOTAL B&amp;D</b>	<b>2,609,154</b>	<b>2,481,937</b>	<b>2,409,629</b>	<b>2,642,584</b>	<b>2,531,315</b>	<b>2,478,691</b>	<b>2,621,606</b>	<b>2,457,245</b>	<b>2,348,457</b>	<b>2,692,728</b>	<b>2,653,355</b>	<b>2,229,315</b>	<b>30,156,016</b>

Fuente: B&D, SERVICIOS TÉCNICOS

CUADRO 71-B: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR ABRUZZO DURANTE EL AÑO 2014

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
Santa Tecla	135,461	140,063	141,661	138,384	136,822	138,862	137,630	127,075	126,967	128,885	124,885	124,992	1,601,686
Zaragoza	124,726	125,260	133,585	136,501	141,992	136,877	148,899	152,013	140,037	140,418	141,803	137,239	1,659,351
CUIDAD ARCE													
<b>TOTAL ABRUZZO</b>	<b>260,187</b>	<b>265,323</b>	<b>275,246</b>	<b>274,885</b>	<b>278,814</b>	<b>275,739</b>	<b>286,529</b>	<b>279,088</b>	<b>267,004</b>	<b>269,303</b>	<b>266,688</b>	<b>262,231</b>	<b>3,261,037</b>

Fuente: ABRUZZO

**CUADRO 72: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, 2014**  
(US\$/kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
<b>CAESS</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
I- PEQUEÑAS DEMANDAS ( 0 <kW<10)													
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh	0.2794	0.2774	0.2794	0.2777	0.2808	0.2781	0.2785	0.2831	0.2827	0.2843	0.2836	0.2841	0.2808
RESIDENCIAL CONSUMO ≥50 Y ≤99 kWh	0.2382	0.2369	0.2366	0.2358	0.2376	0.2373	0.2375	0.2405	0.2413	0.2422	0.2425	0.2426	0.2391
RESIDENCIAL CONSUMO ≥100 Y ≤199 kWh	0.2304	0.2291	0.2289	0.2287	0.2301	0.2301	0.2303	0.2333	0.2338	0.2348	0.2351	0.2351	0.2316
RESIDENCIAL CONSUMO ≥200 Y ≤300 kWh	0.2284	0.2271	0.2268	0.2268	0.2282	0.2283	0.2285	0.2315	0.2320	0.2332	0.2335	0.2334	0.2297
RESIDENCIAL CONSUMO ≥301 kWh	0.2303	0.2291	0.2289	0.2289	0.2301	0.2304	0.2305	0.2336	0.2341	0.2349	0.2351	0.2351	0.2317
<b>PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>0.2356</b>	<b>0.2346</b>	<b>0.2341</b>	<b>0.2331</b>	<b>0.2349</b>	<b>0.2348</b>	<b>0.2350</b>	<b>0.2379</b>	<b>0.2390</b>	<b>0.2402</b>	<b>0.2407</b>	<b>0.2406</b>	<b>0.2367</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.2280	0.2271	0.2266	0.2264	0.2275	0.2276	0.2277	0.2305	0.2315	0.2328	0.2331	0.2330	0.2293
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.1912	0.1892	0.1883	0.1883	0.1906	0.1918	0.1918	0.1936	0.1945	0.1948	0.1946	0.1945	0.1920
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
<b>PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>0.2310</b>	<b>0.2298</b>	<b>0.2297</b>	<b>0.2288</b>	<b>0.2305</b>	<b>0.2305</b>	<b>0.2307</b>	<b>0.2335</b>	<b>0.2344</b>	<b>0.2356</b>	<b>0.2358</b>	<b>0.2359</b>	<b>0.2322</b>
II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 <kW<50)													
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.2721	0.2671	0.2662	0.2659	0.2735	0.2652	0.2639	0.2662	0.2687	0.2742	0.2723	0.2710	0.2687
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	0.2622	0.2589	0.2584	0.2550	0.2612	0.2577	0.2590	0.2607	0.2618	0.2635	0.2630	0.2619	0.2602
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
<b>PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>0.2638</b>	<b>0.2603</b>	<b>0.2597</b>	<b>0.2568</b>	<b>0.2632</b>	<b>0.2589</b>	<b>0.2598</b>	<b>0.2616</b>	<b>0.2630</b>	<b>0.2651</b>	<b>0.2643</b>	<b>0.2633</b>	<b>0.2616</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( >50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.2402	0.2371	0.2342	0.2391	0.2375	0.2375	0.2398	0.2452	0.2428	0.2433	0.2444	0.2434	0.2407
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION													
<b>PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS</b>	<b>0.2402</b>	<b>0.2371</b>	<b>0.2342</b>	<b>0.2391</b>	<b>0.2375</b>	<b>0.2375</b>	<b>0.2398</b>	<b>0.2452</b>	<b>0.2428</b>	<b>0.2433</b>	<b>0.2444</b>	<b>0.2434</b>	<b>0.2407</b>
<b>PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSION</b>	<b>0.2324</b>	<b>0.2312</b>	<b>0.2311</b>	<b>0.2301</b>	<b>0.2320</b>	<b>0.2318</b>	<b>0.2321</b>	<b>0.2348</b>	<b>0.2358</b>	<b>0.2370</b>	<b>0.2372</b>	<b>0.2372</b>	<b>0.2335</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
II-MEDIANAS DEMANDAS ( 10 <kW<50)													
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.2127	0.2104	0.2094	0.2090	0.2119	0.2097	0.2088	0.2127	0.2133	0.2145	0.2156	0.2125	0.2117
2.3.- CON MEDICION HORARIA	0.2075	0.2063	0.2051	0.2052	0.2068	0.2063	0.2063	0.2086	0.2102	0.2115	0.2112	0.2108	0.2079
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
<b>PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS</b>	<b>0.2084</b>	<b>0.2072</b>	<b>0.2060</b>	<b>0.2060</b>	<b>0.2077</b>	<b>0.2071</b>	<b>0.2071</b>	<b>0.2094</b>	<b>0.2110</b>	<b>0.2123</b>	<b>0.2121</b>	<b>0.2115</b>	<b>0.2088</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( >50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.1962	0.1943	0.1937	0.1943	0.1957	0.1952	0.1954	0.1986	0.1985	0.1987	0.1991	0.1994	0.1966
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION													
<b>PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS</b>	<b>0.1962</b>	<b>0.1943</b>	<b>0.1937</b>	<b>0.1943</b>	<b>0.1957</b>	<b>0.1952</b>	<b>0.1954</b>	<b>0.1986</b>	<b>0.1985</b>	<b>0.1987</b>	<b>0.1991</b>	<b>0.1994</b>	<b>0.1966</b>
<b>PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSION</b>	<b>0.1974</b>	<b>0.1955</b>	<b>0.1949</b>	<b>0.1954</b>	<b>0.1968</b>	<b>0.1963</b>	<b>0.1965</b>	<b>0.1996</b>	<b>0.1997</b>	<b>0.2000</b>	<b>0.2003</b>	<b>0.2006</b>	<b>0.1977</b>
SERV. ESPEC. PROV. POR CONSTRUCCION	0.2272	0.2265	0.2260	0.2260	0.2272	0.2273	0.2271	0.2301	0.2308	0.2319	0.2321	0.2319	0.2287
<b>PRECIO PROMEDIO TOTAL CAESS</b>	<b>0.2137</b>	<b>0.2114</b>	<b>0.2109</b>	<b>0.2112</b>	<b>0.2125</b>	<b>0.2122</b>	<b>0.2123</b>	<b>0.2156</b>	<b>0.2157</b>	<b>0.2163</b>	<b>0.2166</b>	<b>0.2170</b>	<b>0.2138</b>

FUENTE: CAESS

**CUADRO 72: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, 2014**

(US\$/kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
<b>DELSUR</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
I- PEQUEÑAS DEMANDAS ( 0 <kW<10)													
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh	0.3219	0.3189	0.3238	0.3284	0.3311	0.3313	0.3294	0.3321	0.3315	0.3298	0.3300	0.3308	0.3283
RESIDENCIAL CONSUMO ≥50 Y ≤99 kWh	0.2735	0.2709	0.2716	0.2726	0.2750	0.2756	0.2751	0.2759	0.2765	0.2768	0.2772	0.2775	0.2749
RESIDENCIAL CONSUMO ≥100 Y ≤199 kWh	0.2633	0.2603	0.2606	0.2609	0.2636	0.2641	0.2638	0.2648	0.2648	0.2654	0.2656	0.2656	0.2636
RESIDENCIAL CONSUMO ≥200 Y ≤300 kWh	0.2616	0.2589	0.2585	0.2587	0.2613	0.2620	0.2619	0.2629	0.2631	0.2635	0.2636	0.2636	0.2616
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	0.2648	0.2620	0.2614	0.2616	0.2645	0.2650	0.2650	0.2662	0.2663	0.2664	0.2664	0.2664	0.2647
<b>PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>0.2701</b>	<b>0.2678</b>	<b>0.2681</b>	<b>0.2687</b>	<b>0.2708</b>	<b>0.2717</b>	<b>0.2715</b>	<b>0.2723</b>	<b>0.2731</b>	<b>0.2734</b>	<b>0.2739</b>	<b>0.2741</b>	<b>0.2713</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.2445	0.2418	0.2413	0.2415	0.2441	0.2448	0.2449	0.2458	0.2463	0.2466	0.2467	0.2467	0.2446
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.2082	0.2056	0.2051	0.2053	0.2091	0.2098	0.2099	0.2109	0.2111	0.2110	0.2100	0.2098	0.2088
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
<b>PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>0.2618</b>	<b>0.2591</b>	<b>0.2592</b>	<b>0.2598</b>	<b>0.2624</b>	<b>0.2631</b>	<b>0.2629</b>	<b>0.2638</b>	<b>0.2643</b>	<b>0.2647</b>	<b>0.2649</b>	<b>0.2650</b>	<b>0.2626</b>
II- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 <kW<50)													
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.3130	0.3070	0.3057	0.3082	0.3150	0.3078	0.3095	0.3096	0.3110	0.3131	0.3128	0.3125	0.3104
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	0.3059	0.3014	0.3041	0.3092	0.3322	0.3203	0.3053	0.3286	0.3321	0.3582	0.3414	0.3180	0.3195
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
<b>PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>0.3127</b>	<b>0.3068</b>	<b>0.3056</b>	<b>0.3083</b>	<b>0.3157</b>	<b>0.3081</b>	<b>0.3094</b>	<b>0.3102</b>	<b>0.3116</b>	<b>0.3145</b>	<b>0.3138</b>	<b>0.3127</b>	<b>0.3107</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( >50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.3178	0.3782	0.3329	0.4093	0.3773	0.3303	0.3591	0.3859	0.3229	0.3455	0.3555	0.3302	0.3499
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION													
<b>PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS</b>	<b>0.3178</b>	<b>0.3782</b>	<b>0.3329</b>	<b>0.4093</b>	<b>0.3773</b>	<b>0.3303</b>	<b>0.3591</b>	<b>0.3859</b>	<b>0.3229</b>	<b>0.3455</b>	<b>0.3555</b>	<b>0.3302</b>	<b>0.3499</b>
<b>PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSION</b>	<b>0.2630</b>	<b>0.2604</b>	<b>0.2605</b>	<b>0.2611</b>	<b>0.2637</b>	<b>0.2643</b>	<b>0.2642</b>	<b>0.2650</b>	<b>0.2656</b>	<b>0.2660</b>	<b>0.2662</b>	<b>0.2663</b>	<b>0.2639</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
II- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 <kW<50)													
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.2136	0.2102	0.2098	0.2110	0.2134	0.2132	0.2137	0.2148	0.2152	0.2154	0.2151	0.2148	0.2133
2.3.- CON MEDICION HORARIA	0.2112	0.2059	0.2051	0.2071	0.2097	0.2091	0.2089	0.2108	0.2112	0.2107	0.2105	0.2110	0.2092
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
<b>PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS</b>	<b>0.2126</b>	<b>0.2083</b>	<b>0.2077</b>	<b>0.2093</b>	<b>0.2118</b>	<b>0.2114</b>	<b>0.2115</b>	<b>0.2131</b>	<b>0.2134</b>	<b>0.2134</b>	<b>0.2130</b>	<b>0.2131</b>	<b>0.2115</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( >50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.1978	0.1934	0.1940	0.1956	0.1976	0.1973	0.1974	0.1996	0.1988	0.1985	0.1983	0.1985	0.1972
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION													
<b>PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS</b>	<b>0.1978</b>	<b>0.1934</b>	<b>0.1940</b>	<b>0.1956</b>	<b>0.1976</b>	<b>0.1973</b>	<b>0.1974</b>	<b>0.1996</b>	<b>0.1988</b>	<b>0.1985</b>	<b>0.1983</b>	<b>0.1985</b>	<b>0.1972</b>
<b>PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSION</b>	<b>0.1995</b>	<b>0.1950</b>	<b>0.1955</b>	<b>0.1972</b>	<b>0.1991</b>	<b>0.1989</b>	<b>0.1990</b>	<b>0.2011</b>	<b>0.2005</b>	<b>0.2001</b>	<b>0.1999</b>	<b>0.2002</b>	<b>0.1988</b>
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCION													
<b>PRECIO PROMEDIO TOTAL DELSUR</b>	<b>0.2255</b>	<b>0.2196</b>	<b>0.2202</b>	<b>0.2220</b>	<b>0.2244</b>	<b>0.2241</b>	<b>0.2238</b>	<b>0.2268</b>	<b>0.2266</b>	<b>0.2252</b>	<b>0.2258</b>	<b>0.2263</b>	<b>0.2242</b>

FUENTE: DELSUR

**CUADRO 72: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, 2014**

(US\$/kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
<b>AES-CLESA</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
I- PEQUEÑAS DEMANDAS ( 0 <kW<10)													
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh	0.3108	0.3078	0.3085	0.3110	0.3105	0.3100	0.3131	0.3187	0.3184	0.3174	0.3182	0.3184	0.3136
RESIDENCIAL CONSUMO ≥50 Y ≤99 kWh	0.2749	0.2732	0.2726	0.2726	0.2726	0.2727	0.2736	0.2760	0.2768	0.2768	0.2785	0.2788	0.2750
RESIDENCIAL CONSUMO ≥100 Y ≤199 kWh	0.2585	0.2565	0.2562	0.2567	0.2566	0.2564	0.2568	0.2593	0.2595	0.2595	0.2611	0.2616	0.2582
RESIDENCIAL CONSUMO ≥200 Y ≤300 kWh	0.2513	0.2496	0.2491	0.2491	0.2493	0.2494	0.2497	0.2517	0.2523	0.2523	0.2539	0.2543	0.2509
RESIDENCIAL CONSUMO ≥301 kWh	0.2635	0.2618	0.2614	0.2617	0.2619	0.2616	0.2618	0.2643	0.2644	0.2642	0.2658	0.2664	0.2632
<b>PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>0.2699</b>	<b>0.2690</b>	<b>0.2681</b>	<b>0.2671</b>	<b>0.2672</b>	<b>0.2678</b>	<b>0.2689</b>	<b>0.2707</b>	<b>0.2723</b>	<b>0.2725</b>	<b>0.2744</b>	<b>0.2746</b>	<b>0.2702</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.2404	0.2389	0.2382	0.2380	0.2383	0.2382	0.2387	0.2406	0.2415	0.2417	0.2432	0.2436	0.2401
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.2135	0.2118	0.2116	0.2116	0.2131	0.2133	0.2133	0.2141	0.2142	0.2142	0.2153	0.2154	0.2135
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
<b>PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>0.2608</b>	<b>0.2594</b>	<b>0.2591</b>	<b>0.2581</b>	<b>0.2586</b>	<b>0.2587</b>	<b>0.2598</b>	<b>0.2615</b>	<b>0.2627</b>	<b>0.2630</b>	<b>0.2646</b>	<b>0.2649</b>	<b>0.2609</b>
II- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 <kW<50)													
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.3235	0.3236	0.3146	0.3117	0.3135	0.3066	0.3128	0.3120	0.3139	0.3130	0.3175	0.3174	0.3148
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	0.3028	0.3024	0.2933	0.2914	0.3004	0.2939	0.2965	0.2985	0.2968	0.2985	0.3015	0.2993	0.2978
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
<b>PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>0.3095</b>	<b>0.3093</b>	<b>0.3002</b>	<b>0.2981</b>	<b>0.3047</b>	<b>0.2982</b>	<b>0.3018</b>	<b>0.3028</b>	<b>0.3023</b>	<b>0.3032</b>	<b>0.3067</b>	<b>0.3052</b>	<b>0.3033</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( >50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.3318	0.3075	0.2966	0.2967	0.3113	0.3020	0.2980	0.3039	0.2959	0.2993	0.3014	0.3077	0.3034
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION													
<b>PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS</b>	<b>0.3318</b>	<b>0.3075</b>	<b>0.2966</b>	<b>0.2967</b>	<b>0.3113</b>	<b>0.3020</b>	<b>0.2980</b>	<b>0.3039</b>	<b>0.2959</b>	<b>0.2993</b>	<b>0.3014</b>	<b>0.3077</b>	<b>0.3034</b>
<b>PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSION</b>	<b>0.2616</b>	<b>0.2602</b>	<b>0.2598</b>	<b>0.2588</b>	<b>0.2593</b>	<b>0.2594</b>	<b>0.2605</b>	<b>0.2622</b>	<b>0.2634</b>	<b>0.2637</b>	<b>0.2653</b>	<b>0.2656</b>	<b>0.2616</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
II- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 <kW<50)													
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.2397	0.2332	0.2342	0.2320	0.2302	0.2292	0.2296	0.2316	0.2330	0.2327	0.2338	0.2340	0.2326
2.3.- CON MEDICION HORARIA	0.2379	0.2356	0.2314	0.2316	0.2349	0.2345	0.2351	0.2359	0.2377	0.2379	0.2397	0.2381	0.2358
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
<b>PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS</b>	<b>0.2381</b>	<b>0.2355</b>	<b>0.2317</b>	<b>0.2317</b>	<b>0.2347</b>	<b>0.2342</b>	<b>0.2348</b>	<b>0.2357</b>	<b>0.2375</b>	<b>0.2377</b>	<b>0.2394</b>	<b>0.2379</b>	<b>0.2356</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( >50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.2200	0.2144	0.2127	0.2124	0.2148	0.2126	0.2127	0.2138	0.2147	0.2148	0.2164	0.2170	0.2146
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION													
<b>PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS</b>	<b>0.2200</b>	<b>0.2144</b>	<b>0.2127</b>	<b>0.2124</b>	<b>0.2148</b>	<b>0.2126</b>	<b>0.2127</b>	<b>0.2138</b>	<b>0.2147</b>	<b>0.2148</b>	<b>0.2164</b>	<b>0.2170</b>	<b>0.2146</b>
<b>PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSION</b>	<b>0.2231</b>	<b>0.2177</b>	<b>0.2158</b>	<b>0.2156</b>	<b>0.2181</b>	<b>0.2160</b>	<b>0.2162</b>	<b>0.2173</b>	<b>0.2183</b>	<b>0.2184</b>	<b>0.2199</b>	<b>0.2203</b>	<b>0.2180</b>
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCION	0.2383	0.2368	0.2369	0.2365	0.2368	0.2376	0.2379	0.2401	0.2412	0.2420	0.2441	0.2431	0.2395
<b>PRECIO PROMEDIO TOTAL AES-CLESA</b>	<b>0.2440</b>	<b>0.2393</b>	<b>0.2377</b>	<b>0.2376</b>	<b>0.2397</b>	<b>0.2380</b>	<b>0.2386</b>	<b>0.2403</b>	<b>0.2411</b>	<b>0.2413</b>	<b>0.2427</b>	<b>0.2430</b>	<b>0.2402</b>

FUENTE: AES-CLESA



CUADRO 72: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, 2014

(US\$/kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
<b>EEO</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
I- PEQUEÑAS DEMANDAS ( 0 < kW < 10)													
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh	0.3446	0.3400	0.3406	0.3472	0.3470	0.3441	0.3435	0.3427	0.3383	0.3392	0.3416	0.3430	0.3425
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y ≤ 99 kWh	0.2893	0.2861	0.2850	0.2860	0.2881	0.2881	0.2881	0.2859	0.2860	0.2867	0.2891	0.2898	0.2874
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 199 kWh	0.2714	0.2676	0.2671	0.2684	0.2703	0.2702	0.2701	0.2688	0.2679	0.2682	0.2708	0.2713	0.2693
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	0.2630	0.2594	0.2586	0.2594	0.2618	0.2621	0.2621	0.2606	0.2603	0.2604	0.2626	0.2632	0.2611
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	0.2713	0.2681	0.2674	0.2681	0.2706	0.2712	0.2709	0.2697	0.2693	0.2689	0.2711	0.2721	0.2699
<b>PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>0.2826</b>	<b>0.2798</b>	<b>0.2782</b>	<b>0.2780</b>	<b>0.2804</b>	<b>0.2809</b>	<b>0.2812</b>	<b>0.2784</b>	<b>0.2799</b>	<b>0.2808</b>	<b>0.2832</b>	<b>0.2839</b>	<b>0.2806</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.2651	0.2620	0.2611	0.2615	0.2638	0.2641	0.2640	0.2627	0.2627	0.2630	0.2651	0.2658	0.2634
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PÚBLICO)	0.2265	0.2239	0.2236	0.2236	0.2271	0.2275	0.2275	0.2257	0.2255	0.2255	0.2274	0.2277	0.2260
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
<b>PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>0.2764</b>	<b>0.2736</b>	<b>0.2727</b>	<b>0.2726</b>	<b>0.2750</b>	<b>0.2754</b>	<b>0.2756</b>	<b>0.2732</b>	<b>0.2741</b>	<b>0.2748</b>	<b>0.2771</b>	<b>0.2778</b>	<b>0.2748</b>
II- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW < 50)													
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA													
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA	0.3713	0.3461	0.3671	0.3540	0.3736	0.3515	0.3623	0.3464	0.3601	0.3649	0.3711	0.3677	0.3607
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	0.3354	0.3425	0.3325	0.3166	0.3268	0.3207	0.3322	0.3196	0.3253	0.3289	0.3325	0.3329	0.3284
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
<b>PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>0.3449</b>	<b>0.3461</b>	<b>0.3413</b>	<b>0.3256</b>	<b>0.3370</b>	<b>0.3286</b>	<b>0.3400</b>	<b>0.3253</b>	<b>0.3349</b>	<b>0.3376</b>	<b>0.3398</b>	<b>0.3424</b>	<b>0.3365</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.6616	0.4605	0.4207	0.3980	0.4844	0.3892	0.4252	0.4334	0.3957	0.4152	0.4236	0.4691	0.4319
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION													
<b>PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS</b>	<b>0.6616</b>	<b>0.4605</b>	<b>0.4207</b>	<b>0.3980</b>	<b>0.4844</b>	<b>0.3892</b>	<b>0.4252</b>	<b>0.4334</b>	<b>0.3957</b>	<b>0.4152</b>	<b>0.4236</b>	<b>0.4691</b>	<b>0.4319</b>
<b>PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSION</b>	<b>0.2772</b>	<b>0.2746</b>	<b>0.2736</b>	<b>0.2733</b>	<b>0.2759</b>	<b>0.2762</b>	<b>0.2765</b>	<b>0.2740</b>	<b>0.2750</b>	<b>0.2757</b>	<b>0.2780</b>	<b>0.2788</b>	<b>0.2757</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
II- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW < 50)													
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA													
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA	0.2790	0.2749	0.2665	0.2647	0.2681	0.2668	0.2707	0.2604	0.2705	0.2699	0.2729	0.2708	0.2694
2.3.- CON MEDICIÓN HORARIA	0.2638	0.2658	0.2631	0.2564	0.2634	0.2608	0.2666	0.2593	0.2613	0.2629	0.2646	0.2647	0.2626
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
<b>PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS</b>	<b>0.2642</b>	<b>0.2661</b>	<b>0.2633</b>	<b>0.2566</b>	<b>0.2636</b>	<b>0.2610</b>	<b>0.2668</b>	<b>0.2595</b>	<b>0.2615</b>	<b>0.2631</b>	<b>0.2649</b>	<b>0.2650</b>	<b>0.2628</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.2350	0.2333	0.2337	0.2300	0.2363	0.2359	0.2382	0.2325	0.2338	0.2335	0.2351	0.2369	0.2345
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION													
<b>PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS</b>	<b>0.2350</b>	<b>0.2333</b>	<b>0.2337</b>	<b>0.2300</b>	<b>0.2363</b>	<b>0.2359</b>	<b>0.2382</b>	<b>0.2325</b>	<b>0.2338</b>	<b>0.2335</b>	<b>0.2351</b>	<b>0.2369</b>	<b>0.2345</b>
<b>PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSION</b>	<b>0.2429</b>	<b>0.2422</b>	<b>0.2421</b>	<b>0.2376</b>	<b>0.2442</b>	<b>0.2432</b>	<b>0.2464</b>	<b>0.2403</b>	<b>0.2418</b>	<b>0.2419</b>	<b>0.2433</b>	<b>0.2447</b>	<b>0.2425</b>
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCION	0.2705	0.2674	0.2656	0.2651	0.2659	0.2739	0.2702	0.2683	0.2691	0.2671	0.2718	0.2712	0.2684
<b>PRECIO PROMEDIO TOTAL EEO</b>	<b>0.2667</b>	<b>0.2645</b>	<b>0.2639</b>	<b>0.2622</b>	<b>0.2663</b>	<b>0.2661</b>	<b>0.2675</b>	<b>0.2636</b>	<b>0.2645</b>	<b>0.2650</b>	<b>0.2669</b>	<b>0.2680</b>	<b>0.2654</b>

FUENTE: EEO

**CUADRO 72: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, 2014**  
(US\$/kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
<b>DEUSEM</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
I- PEQUEÑAS DEMANDAS ( 0 < kW < 10)													
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh	0.3648	0.3599	0.3581	0.3672	0.3709	0.3698	0.3659	0.3698	0.3668	0.3681	0.3687	0.3702	0.3666
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y ≤ 99 kWh	0.3039	0.3007	0.2992	0.3002	0.3037	0.3039	0.3028	0.3036	0.3038	0.3044	0.3059	0.3062	0.3032
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 199 kWh	0.2815	0.2784	0.2772	0.2783	0.2809	0.2810	0.2808	0.2810	0.2809	0.2814	0.2830	0.2834	0.2806
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	0.2696	0.2663	0.2653	0.2656	0.2685	0.2690	0.2690	0.2692	0.2695	0.2694	0.2710	0.2712	0.2686
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	0.2751	0.2718	0.2709	0.2713	0.2742	0.2746	0.2747	0.2751	0.2751	0.2751	0.2768	0.2762	0.2743
<b>PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>0.2951</b>	<b>0.2930</b>	<b>0.2912</b>	<b>0.2909</b>	<b>0.2934</b>	<b>0.2943</b>	<b>0.2937</b>	<b>0.2939</b>	<b>0.2961</b>	<b>0.2967</b>	<b>0.2983</b>	<b>0.2981</b>	<b>0.2945</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.2680	0.2644	0.2631	0.2632	0.2663	0.2668	0.2666	0.2669	0.2672	0.2675	0.2694	0.2697	0.2665
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PÚBLICO)	0.2207	0.2183	0.2174	0.2174	0.2203	0.2214	0.2214	0.2216	0.2217	0.2217	0.2220	0.2221	0.2205
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
<b>PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>0.2846</b>	<b>0.2819</b>	<b>0.2803</b>	<b>0.2803</b>	<b>0.2832</b>	<b>0.2838</b>	<b>0.2834</b>	<b>0.2838</b>	<b>0.2850</b>	<b>0.2857</b>	<b>0.2872</b>	<b>0.2871</b>	<b>0.2838</b>
II- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW < 50)													
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA													
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA	0.5676	0.4765	0.4590	0.4084	0.5215	0.4256	0.4153	0.3806	0.4384	0.4349	0.4357	0.4389	0.4415
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	0.3615	0.3542	0.3516	0.3425	0.3495	0.3426	0.3411	0.3354	0.3446	0.3477	0.3495	0.3442	0.3465
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
<b>PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>0.3684</b>	<b>0.3597</b>	<b>0.3568</b>	<b>0.3469</b>	<b>0.3552</b>	<b>0.3471</b>	<b>0.3456</b>	<b>0.3390</b>	<b>0.3495</b>	<b>0.3526</b>	<b>0.3545</b>	<b>0.3492</b>	<b>0.3514</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.4450	0.3830	0.3652	0.3560	0.4012	0.3604	0.3667	0.3906	0.3624	0.3916	0.3977	0.3916	0.3797
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION													
<b>PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS</b>	<b>0.4450</b>	<b>0.3830</b>	<b>0.3652</b>	<b>0.3560</b>	<b>0.4012</b>	<b>0.3604</b>	<b>0.3667</b>	<b>0.3906</b>	<b>0.3624</b>	<b>0.3916</b>	<b>0.3977</b>	<b>0.3916</b>	<b>0.3797</b>
<b>PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSION</b>	<b>0.2854</b>	<b>0.2828</b>	<b>0.2813</b>	<b>0.2812</b>	<b>0.2841</b>	<b>0.2846</b>	<b>0.2843</b>	<b>0.2846</b>	<b>0.2858</b>	<b>0.2865</b>	<b>0.2880</b>	<b>0.2879</b>	<b>0.2847</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
II- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW < 50)													
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA													
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA	0.2494	0.2437	0.2444	0.2431	0.2426	0.2432	0.2489	0.2420	0.2461	0.2474	0.2475	0.2473	0.2454
2.3.- CON MEDICIÓN HORARIA	0.2578	0.2484	0.2510	0.2475	0.2516	0.2576	0.2577	0.2526	0.2591	0.2580	0.2582	0.2569	0.2545
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
<b>PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS</b>	<b>0.2558</b>	<b>0.2473</b>	<b>0.2495</b>	<b>0.2465</b>	<b>0.2495</b>	<b>0.2544</b>	<b>0.2558</b>	<b>0.2502</b>	<b>0.2562</b>	<b>0.2555</b>	<b>0.2557</b>	<b>0.2547</b>	<b>0.2524</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.2397	0.2363	0.2350	0.2328	0.2377	0.2434	0.2402	0.2374	0.2396	0.2414	0.2415	0.2401	0.2387
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION													
<b>PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS</b>	<b>0.2397</b>	<b>0.2363</b>	<b>0.2350</b>	<b>0.2328</b>	<b>0.2377</b>	<b>0.2434</b>	<b>0.2402</b>	<b>0.2374</b>	<b>0.2396</b>	<b>0.2414</b>	<b>0.2415</b>	<b>0.2401</b>	<b>0.2387</b>
<b>PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSION</b>	<b>0.2467</b>	<b>0.2414</b>	<b>0.2414</b>	<b>0.2390</b>	<b>0.2431</b>	<b>0.2482</b>	<b>0.2471</b>	<b>0.2431</b>	<b>0.2470</b>	<b>0.2476</b>	<b>0.2477</b>	<b>0.2465</b>	<b>0.2448</b>
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCIÓN	0.2687	0.2651	0.2828	0.2823	0.2835	0.2838	0.2839	0.2825	0.2839	0.2868	0.2867	0.2829	0.2771
<b>PRECIO PROMEDIO TOTAL DEUSEM</b>	<b>0.2760</b>	<b>0.2719</b>	<b>0.2708</b>	<b>0.2701</b>	<b>0.2736</b>	<b>0.2753</b>	<b>0.2749</b>	<b>0.2737</b>	<b>0.2756</b>	<b>0.2767</b>	<b>0.2777</b>	<b>0.2772</b>	<b>0.2744</b>

FUENTE: DEUSEM

**CUADRO 72: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, 2014**

(US\$/kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
<b>EDESAL</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
I- PEQUEÑAS DEMANDAS ( 0 < kW < 10)													
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh	0.3886	0.3874	0.3872	0.3883	0.3921	0.3913	0.3937	0.3944	0.3942	0.3927	0.3892	0.3869	0.3904
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y ≤ 99 kWh	0.3252	0.3241	0.3225	0.3222	0.3245	0.3271	0.3270	0.3273	0.3281	0.3279	0.3262	0.3246	0.3256
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 199 kWh	0.3049	0.3034	0.3021	0.3028	0.3053	0.3068	0.3066	0.3076	0.3083	0.3076	0.3054	0.3035	0.3055
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	0.2923	0.2906	0.2893	0.2896	0.2922	0.2939	0.2938	0.2949	0.2956	0.2951	0.2927	0.2911	0.2928
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	0.2860	0.2844	0.2830	0.2830	0.2859	0.2876	0.2879	0.2889	0.2897	0.2896	0.2869	0.2857	0.2867
<b>PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>0.3207</b>	<b>0.3202</b>	<b>0.3168</b>	<b>0.3141</b>	<b>0.3161</b>	<b>0.3186</b>	<b>0.3184</b>	<b>0.3182</b>	<b>0.3199</b>	<b>0.3217</b>	<b>0.3196</b>	<b>0.3190</b>	<b>0.3186</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.2625	0.2607	0.2584	0.2586	0.2618	0.2619	0.2621	0.2636	0.2646	0.2642	0.2631	0.2614	0.2618
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.2583	0.2540	0.2539	0.2582	0.2623	0.2625	0.2653	0.2608	0.2606	0.2579	0.2554	0.2554	0.2588
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	0.2639	0.2624	0.2621	0.2640	0.2674	0.2677	0.2683	0.2693	0.2694	0.2682	0.2651	0.2644	0.2660
<b>PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>0.3070</b>	<b>0.3048</b>	<b>0.3015</b>	<b>0.3003</b>	<b>0.3024</b>	<b>0.3062</b>	<b>0.3067</b>	<b>0.3064</b>	<b>0.3079</b>	<b>0.3088</b>	<b>0.3067</b>	<b>0.3058</b>	<b>0.3054</b>
II- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW < 50)													
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.2647	0.2635	1.5003	0.2746	0.2983	0.3062	0.3059	0.2335	0.0000	0.2284	0.2338	0.0000	0.3279
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	0.2640	0.2824	0.2879	0.2613	0.2701	0.2790	0.2799	0.3079	0.2912	0.2924	0.2986	0.2837	0.2822
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
<b>PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>0.2640</b>	<b>0.2823</b>	<b>0.2729</b>	<b>0.2614</b>	<b>0.2702</b>	<b>0.2792</b>	<b>0.2800</b>	<b>0.3070</b>	<b>0.2915</b>	<b>0.2916</b>	<b>0.2980</b>	<b>0.2841</b>	<b>0.2824</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.3128	0.3208	0.3236	0.3134	0.3312	0.3220	0.3532	0.3216	0.3344	0.3205	0.3298	0.3186	0.3247
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION													
<b>PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS</b>	<b>0.3128</b>	<b>0.3208</b>	<b>0.3236</b>	<b>0.3134</b>	<b>0.3312</b>	<b>0.3220</b>	<b>0.3532</b>	<b>0.3216</b>	<b>0.3344</b>	<b>0.3205</b>	<b>0.3298</b>	<b>0.3186</b>	<b>0.3247</b>
<b>PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSION</b>	<b>0.3068</b>	<b>0.3050</b>	<b>0.3017</b>	<b>0.3002</b>	<b>0.3026</b>	<b>0.3064</b>	<b>0.3071</b>	<b>0.3066</b>	<b>0.3082</b>	<b>0.3088</b>	<b>0.3070</b>	<b>0.3059</b>	<b>0.3055</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
II- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 < kW < 50)													
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA													
2.3.- CON MEDICION HORARIA	0.2268	0.2312	0.2176	0.2152	0.2252	0.2081	0.2045	0.2096	0.2131	0.2141	0.2105	0.2124	0.2133
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
<b>PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS</b>	<b>0.2268</b>	<b>0.2312</b>	<b>0.2176</b>	<b>0.2152</b>	<b>0.2252</b>	<b>0.2061</b>	<b>0.2045</b>	<b>0.2096</b>	<b>0.2131</b>	<b>0.2141</b>	<b>0.2105</b>	<b>0.2124</b>	<b>0.2133</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( > 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.1978	0.1955	0.1946	0.1971	0.1981	0.1983	0.1989	0.2009	0.2000	0.1996	0.1974	0.1982	0.1980
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION													
<b>PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS</b>	<b>0.1978</b>	<b>0.1955</b>	<b>0.1946</b>	<b>0.1971</b>	<b>0.1981</b>	<b>0.1983</b>	<b>0.1989</b>	<b>0.2009</b>	<b>0.2000</b>	<b>0.1996</b>	<b>0.1974</b>	<b>0.1982</b>	<b>0.1980</b>
<b>PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSION</b>	<b>0.1982</b>	<b>0.1959</b>	<b>0.1949</b>	<b>0.1973</b>	<b>0.1984</b>	<b>0.1985</b>	<b>0.1991</b>	<b>0.2011</b>	<b>0.2003</b>	<b>0.1998</b>	<b>0.1976</b>	<b>0.1985</b>	<b>0.1983</b>
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCION													
<b>PRECIO PROMEDIO TOTAL EDESAL</b>	<b>0.2207</b>	<b>0.2170</b>	<b>0.2153</b>	<b>0.2199</b>	<b>0.2207</b>	<b>0.2206</b>	<b>0.2204</b>	<b>0.2233</b>	<b>0.2213</b>	<b>0.2194</b>	<b>0.2172</b>	<b>0.2184</b>	<b>0.2195</b>

FUENTE: EDESAL

CUADRO 72: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, 2014

(US\$/kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
<b>B&amp;D, SERVICIOS TÉCNICOS</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
I- PEQUEÑAS DEMANDAS ( 0 <kW<10)													
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh	0.2377	0.2396	0.2363	0.2372	0.2369	0.2370	0.1803	0.1588	0.1514	0.1514	0.1733	0.1855	0.1999
RESIDENCIAL CONSUMO ≥50 Y ≤99 kWh	0.2159	0.2158	0.2157	0.2152	0.2151	0.2150	0.1803	0.1589	0.1514	0.1514	0.1720	0.1862	0.1898
RESIDENCIAL CONSUMO ≥100 Y ≤199 kWh	0.2120	0.2119	0.2120	0.2113	0.2111	0.2111	0.1810	0.1595	0.1521	0.1521	0.1726	0.1845	0.1881
RESIDENCIAL CONSUMO ≥200 Y ≤300 kWh	0.2116	0.2116	0.2114	0.2109	0.2108	0.2108	0.1826	0.1609	0.1533	0.1535	0.1738	0.1861	0.1904
RESIDENCIAL CONSUMO ≥301 kWh	0.2127	0.2126	0.2128	0.2125	0.2122	0.2121	0.1845	0.1626	0.1550	0.1550	0.1744	0.1854	0.1910
<b>PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>0.2216</b>	<b>0.2210</b>	<b>0.2197</b>	<b>0.2192</b>	<b>0.2193</b>	<b>0.2190</b>	<b>0.1808</b>	<b>0.1594</b>	<b>0.1518</b>	<b>0.1519</b>	<b>0.1726</b>	<b>0.1856</b>	<b>0.1922</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.2601	0.2265	0.2197	0.2663	0.2249	0.2202	0.1703	0.1562	0.1556	0.1712	0.1875	0.1880	0.2002
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)													
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
<b>PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>0.2307</b>	<b>0.2224</b>	<b>0.2197</b>	<b>0.2292</b>	<b>0.2206</b>	<b>0.2193</b>	<b>0.1782</b>	<b>0.1586</b>	<b>0.1527</b>	<b>0.1568</b>	<b>0.1775</b>	<b>0.1862</b>	<b>0.1942</b>
II.- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 <kW<50)													
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECAÑICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECAÑICO CON MEDICION DE POTENCIA													
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO													
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
<b>PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION</b>													
III.- GRANDES DEMANDAS ( >50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO													
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÑICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION													
<b>PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS</b>													
<b>PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSION</b>	<b>0.2307</b>	<b>0.2224</b>	<b>0.2197</b>	<b>0.2292</b>	<b>0.2206</b>	<b>0.2193</b>	<b>0.1777</b>	<b>0.1583</b>	<b>0.1527</b>	<b>0.1575</b>	<b>0.1778</b>	<b>0.1861</b>	<b>0.1935</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
II.- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 <kW<50)													
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECAÑICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECAÑICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.2084	0.2099	0.2086	0.2107	0.2091	0.2079	0.1550	0.1439	0.1439	0.1580	0.1723	0.1723	0.1834
2.3.- CON MEDICION HORARIA													
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
<b>PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS</b>	<b>0.2084</b>	<b>0.2099</b>	<b>0.2086</b>	<b>0.2107</b>	<b>0.2091</b>	<b>0.2079</b>	<b>0.1551</b>	<b>0.1428</b>	<b>0.1428</b>	<b>0.1577</b>	<b>0.1723</b>	<b>0.1724</b>	<b>0.1705</b>
III.- GRANDES DEMANDAS ( >50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.1741	0.1750	0.1743	0.1755	0.1737	0.1742	0.1551	0.1423	0.1423	0.1577	0.1721	0.1721	0.1651
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÑICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION													
<b>PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS</b>	<b>0.1741</b>	<b>0.1750</b>	<b>0.1743</b>	<b>0.1755</b>	<b>0.1737</b>	<b>0.1742</b>	<b>0.1551</b>	<b>0.1423</b>	<b>0.1423</b>	<b>0.1577</b>	<b>0.1721</b>	<b>0.1721</b>	<b>0.1651</b>
<b>PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSION</b>	<b>0.1743</b>	<b>0.1751</b>	<b>0.1745</b>	<b>0.1757</b>	<b>0.1738</b>	<b>0.1743</b>	<b>0.1551</b>	<b>0.1423</b>	<b>0.1423</b>	<b>0.1577</b>	<b>0.1721</b>	<b>0.1721</b>	<b>0.1652</b>
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCION													
<b>PRECIO PROMEDIO TOTAL B&amp;D</b>	<b>0.1750</b>	<b>0.1759</b>	<b>0.1752</b>	<b>0.1768</b>	<b>0.1746</b>	<b>0.1750</b>	<b>0.1555</b>	<b>0.1425</b>	<b>0.1424</b>	<b>0.1577</b>	<b>0.1722</b>	<b>0.1724</b>	<b>0.1657</b>

FUENTE: B&D, SERVICIOS TÉCNICOS

**CUADRO 72: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, 2014**

(US\$/kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
<b>ABRUZZO</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
I.- PEQUEÑAS DEMANDAS ( 0<kW<10)													
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO=0													
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh													
RESIDENCIAL CONSUMO ≥50 Y ≤99 kWh									0.0876	0.0868			0.0872
RESIDENCIAL CONSUMO ≥100 Y ≤199 kWh		0.1901	0.1618	0.2209	0.2552	0.0000	0.1899	0.1898	0.1900			0.1899	0.1921
RESIDENCIAL CONSUMO ≥200 Y ≤300 kWh	0.2019	0.1879	0.1874	0.1874	0.2036	0.2035	0.2463	0.2511	0.2511	0.2513	0.2527	0.2518	0.2252
RESIDENCIAL CONSUMO ≥301 kWh	0.1761	0.1873	0.1868	0.1868	0.2034	0.2034	0.2457	0.2597	0.2539	0.2517	0.2539	0.2541	0.2215
<b>PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>0.1778</b>	<b>0.1873</b>	<b>0.1867</b>	<b>0.1869</b>	<b>0.2037</b>	<b>0.2024</b>	<b>0.2450</b>	<b>0.2590</b>	<b>0.2530</b>	<b>0.2514</b>	<b>0.2539</b>	<b>0.2537</b>	<b>0.2214</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.2010	0.1874	0.1873	0.1896	0.2035	0.2035	0.2383	0.2432	0.2432	0.2230	0.2445	0.2445	0.2175
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.1916	0.1747	0.1742	0.1742	0.2009	0.2009	0.2348	0.2370	0.2371	0.2370	0.2324	0.2324	0.2104
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	0.2022	0.1878	0.1873	0.1873	0.2035	0.2035	0.2334	0.2475	0.2479	0.2474	0.2476	0.2464	0.2264
<b>PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>0.1899</b>	<b>0.1855</b>	<b>0.1852</b>	<b>0.1864</b>	<b>0.2032</b>	<b>0.2027</b>	<b>0.2399</b>	<b>0.2487</b>	<b>0.2465</b>	<b>0.2379</b>	<b>0.2468</b>	<b>0.2468</b>	<b>0.2185</b>
II.- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 <kW <50)													
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.2013	0.1879	0.1879	0.1904	0.2036	0.2036	0.2762	0.2835	0.2764	0.2796	0.2807	0.2828	0.2381
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO													
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
<b>PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>0.2013</b>	<b>0.1879</b>	<b>0.1879</b>	<b>0.1904</b>	<b>0.2036</b>	<b>0.2036</b>	<b>0.2762</b>	<b>0.2835</b>	<b>0.2764</b>	<b>0.2796</b>	<b>0.2807</b>	<b>0.2828</b>	<b>0.2381</b>
III.- GRANDES DEMANDAS ( >50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.1697	0.1573	0.1568	0.1568	0.1714	0.1714							0.1610
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION													
<b>PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS</b>	<b>0.1697</b>	<b>0.1573</b>	<b>0.1568</b>	<b>0.1568</b>	<b>0.1714</b>	<b>0.1714</b>							<b>0.1610</b>
<b>PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSION</b>	<b>0.1954</b>	<b>0.1850</b>	<b>0.1851</b>	<b>0.1870</b>	<b>0.2028</b>	<b>0.2030</b>	<b>0.2604</b>	<b>0.2681</b>	<b>0.2635</b>	<b>0.2607</b>	<b>0.2657</b>	<b>0.2667</b>	<b>0.2281</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
II.- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 <kW <50)													
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA													
2.3.- CON MEDICION HORARIA													
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
<b>PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS</b>													
III.- GRANDES DEMANDAS ( >50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO													
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION													
<b>PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSION</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>PRECIO PROMEDIO TOTAL ABRUZZO</b>	<b>0.1954</b>	<b>0.1850</b>	<b>0.1851</b>	<b>0.1870</b>	<b>0.2028</b>	<b>0.2030</b>	<b>0.2604</b>	<b>0.2681</b>	<b>0.2635</b>	<b>0.2607</b>	<b>0.2657</b>	<b>0.2667</b>	<b>0.2281</b>

FUENTE: ABRUZZO

**CUADRO 72: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, 2014**  
(US\$/kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
<b>EMPRESAS DISTRIBUIDORAS</b>													
<b>BAJA TENSION</b>													
I- PEQUEÑAS DEMANDAS ( 0<-kW<10)													
1.1 Residencial Consumo =0													
RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh	0.3211	0.3187	0.3191	0.3224	0.3242	0.3231	0.3149	0.3142	0.3119	0.3118	0.3149	0.3170	0.3174
RESIDENCIAL CONSUMO ≥50 Y ≤99 kWh	0.2744	0.2725	0.2719	0.2721	0.2738	0.2742	0.2692	0.2669	0.2663	0.2666	0.2702	0.2723	0.2707
RESIDENCIAL CONSUMO ≥100 Y ≤199 kWh	0.2603	0.2582	0.2577	0.2582	0.2597	0.2600	0.2556	0.2535	0.2525	0.2527	0.2562	0.2579	0.2567
RESIDENCIAL CONSUMO ≥200 Y ≤300 kWh	0.2540	0.2519	0.2513	0.2514	0.2532	0.2536	0.2497	0.2474	0.2466	0.2468	0.2502	0.2519	0.2508
RESIDENCIAL CONSUMO ≥301 kWh	0.2577	0.2557	0.2551	0.2553	0.2571	0.2575	0.2536	0.2515	0.2506	0.2506	0.2538	0.2553	0.2545
<b>PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL</b>	<b>0.2592</b>	<b>0.2591</b>	<b>0.2579</b>	<b>0.2573</b>	<b>0.2607</b>	<b>0.2612</b>	<b>0.2618</b>	<b>0.2612</b>	<b>0.2606</b>	<b>0.2611</b>	<b>0.2646</b>	<b>0.2662</b>	<b>0.2607</b>
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS ( GENERAL)	0.2462	0.2386	0.2370	0.2431	0.2413	0.2409	0.2391	0.2387	0.2391	0.2387	0.2441	0.2441	0.2404
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.2157	0.2111	0.2106	0.2112	0.2176	0.2182	0.2234	0.2234	0.2235	0.2231	0.2224	0.2225	0.2185
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
<b>PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS</b>	<b>0.2553</b>	<b>0.2521</b>	<b>0.2509</b>	<b>0.2519</b>	<b>0.2545</b>	<b>0.2550</b>	<b>0.2547</b>	<b>0.2537</b>	<b>0.2534</b>	<b>0.2534</b>	<b>0.2576</b>	<b>0.2587</b>	<b>0.2540</b>
II- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 <-kW <50)													
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.3305	0.3102	0.4858	0.3019	0.3284	0.3095	0.3208	0.3045	0.2812	0.3155	0.3177	0.2843	0.3232
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	0.3053	0.3070	0.3013	0.2960	0.3067	0.3024	0.3023	0.3084	0.3087	0.3149	0.3144	0.3067	0.3058
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
<b>PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION</b>	<b>0.2949</b>	<b>0.2932</b>	<b>0.2892</b>	<b>0.2839</b>	<b>0.2928</b>	<b>0.2891</b>	<b>0.3018</b>	<b>0.3042</b>	<b>0.3042</b>	<b>0.3063</b>	<b>0.3082</b>	<b>0.3057</b>	<b>0.2977</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( >50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.3541	0.3206	0.3043	0.3099	0.3306	0.3018	0.2917	0.2972	0.2791	0.2879	0.2932	0.2944	0.3130
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION													
<b>PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS</b>	<b>0.3541</b>	<b>0.3206</b>	<b>0.3043</b>	<b>0.3099</b>	<b>0.3306</b>	<b>0.3018</b>	<b>0.2917</b>	<b>0.2972</b>	<b>0.2791</b>	<b>0.2879</b>	<b>0.2932</b>	<b>0.2944</b>	<b>0.3130</b>
<b>PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSION</b>	<b>0.2566</b>	<b>0.2527</b>	<b>0.2516</b>	<b>0.2526</b>	<b>0.2551</b>	<b>0.2556</b>	<b>0.2578</b>	<b>0.2567</b>	<b>0.2562</b>	<b>0.2570</b>	<b>0.2606</b>	<b>0.2618</b>	<b>0.2558</b>
<b>MEDIA TENSION</b>													
II- MEDIANAS DEMANDAS ( 10 <-kW <50)													
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.2338	0.2304	0.2288	0.2284	0.2292	0.2283	0.2211	0.2176	0.2203	0.2230	0.2262	0.2253	0.2260
2.3.- CON MEDICION HORARIA	0.2305	0.2290	0.2260	0.2248	0.2287	0.2261	0.2192	0.2172	0.2195	0.2219	0.2238	0.2237	0.2238
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
<b>PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS</b>	<b>0.2343</b>	<b>0.2326</b>	<b>0.2293</b>	<b>0.2276</b>	<b>0.2321</b>	<b>0.2290</b>	<b>0.2301</b>	<b>0.2296</b>	<b>0.2321</b>	<b>0.2327</b>	<b>0.2326</b>	<b>0.2324</b>	<b>0.2308</b>
III- GRANDES DEMANDAS ( >50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.2087	0.2060	0.2054	0.2054	0.2077	0.2081	0.2054	0.2036	0.2040	0.2063	0.2085	0.2089	0.2064
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION													
<b>PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS</b>	<b>0.2105</b>	<b>0.2081</b>	<b>0.2073</b>	<b>0.2070</b>	<b>0.2094</b>	<b>0.2099</b>	<b>0.2068</b>	<b>0.2042</b>	<b>0.2048</b>	<b>0.2076</b>	<b>0.2103</b>	<b>0.2106</b>	<b>0.2079</b>
<b>PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSION</b>	<b>0.2117</b>	<b>0.2090</b>	<b>0.2084</b>	<b>0.2083</b>	<b>0.2105</b>	<b>0.2108</b>	<b>0.2085</b>	<b>0.2064</b>	<b>0.2071</b>	<b>0.2093</b>	<b>0.2116</b>	<b>0.2118</b>	<b>0.2093</b>
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCION	0.2512	0.2490	0.2528	0.2525	0.2534	0.2556	0.2548	0.2553	0.2563	0.2569	0.2587	0.2573	0.2534
<b>PRECIO PROMEDIO EMPRESAS DISTRIBUIDORAS</b>	<b>0.2271</b>	<b>0.2231</b>	<b>0.2224</b>	<b>0.2233</b>	<b>0.2268</b>	<b>0.2268</b>	<b>0.2317</b>	<b>0.2317</b>	<b>0.2314</b>	<b>0.2328</b>	<b>0.2356</b>	<b>0.2361</b>	<b>0.2289</b>

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

CUADRO 73. TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 1° AL 14 DE ENERO DE 2014

I. PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)									
BAJA TENSION									
Tarifa Residencial - BT									
Bloque 1: Primeros 99 kWh/mes									
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-mes	0.864952	0.970762	0.822731	0.932619	0.929202	2.020086	0.813496	0.862856
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.190538	0.198427	0.196520	0.200898	0.202370	0.206616	0.181068	0.202369
Cargo de Distribución:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.029971	0.049673	0.061685	0.067693	0.076613	0.083650	0.023401	0.036872
Bloque 2: Consumos entre 100 kWh/mes y 199 kWh/mes									
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-mes	0.864952	0.970762	0.822731	0.932619	0.929202	2.020086	0.813496	0.862856
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.190459	0.197889	0.196479	0.200382	0.202571	0.203720	0.183730	0.201608
Cargo de Distribución:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.032723	0.059508	0.027271	0.034991	0.036220	0.071593	0.025104	0.040358
Bloque 3: Consumos mayores o iguales a 200 kWh/mes									
	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-mes	0.864952	0.970762	0.822731	0.932619	0.929202	2.020086	0.813496	0.862856
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.190535	0.197729	0.196527	0.200173	0.202622	0.203887	0.187080	0.201325
Cargo de Distribución:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.041405	0.069810	0.077695	0.077711	0.077574	0.077378	0.027110	0.042013
Uso General									
	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-mes	0.864952	0.970762	0.822731	0.932619	0.929202	2.020086	0.813496	0.862856
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.191191	0.198013	0.196798	0.200990	0.203359	0.203136	0.183401	0.202194
Cargo de Distribución:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.033419	0.041353	0.038901	0.059069	0.058549	0.062237	0.022098	0.033237
Alumbrado Público									
	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-mes	0.864952	0.970762	0.822731	0.932619	0.929202	2.020086	0.813496	0.862856
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.156209	0.157538	0.150920	0.154085	0.149120	0.199517	0.180845	0.191614
Cargo de Distribución:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.034660	0.050612	0.062542	0.072703	0.071518	0.060518	0.025284	0.033257
II. MEDIANA DEMANDA (10 < kW < 50)									
BAJA TENSION CON MEDICIÓN DE POTENCIA									
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-mes	0.864952	0.970762	0.822731	0.932619	0.929202	2.020086	0.813496	0.862856
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.190946	0.198339	0.197338	0.201459	0.204652	0.201985	0.179854	0.202734
Cargo de Distribución:									
Potencia	US\$/kW-mes	13.164120	21.411636	21.637792	27.086359	26.645839	36.086870	8.306436	19.659880
MEDIA TENSION CON MEDICIÓN DE POTENCIA									
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-mes	0.864952	0.970762	0.822731	0.932619	0.929202	2.020086	0.813496	0.862856
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.177167	0.181548	0.179567	0.179472	0.180668	0.187500	0.168179	0.189381
Cargo de Distribución:									
Potencia	US\$/kW-mes	6.263900	6.867950	12.051303	17.394294	16.615205	16.472655	2.466721	5.065353
BAJA TENSION CON MEDIDOR HORARIO									
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Cargo de Comercialización:									
Atención al Cliente	US\$/Usuario-mes	0.864952	0.970762	0.822731	0.932619	0.929202	2.020086	0.813496	0.862856
Cargo de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.191285	0.200214	0.195947	0.201635	0.201285	0.205829	0.186220	0.197450
Energía en Resto	US\$/kWh	0.193309	0.199531	0.198806	0.202448	0.205824	0.204265	0.181090	0.196787
Energía en Valle	US\$/kWh	0.179654	0.190265	0.190043	0.194820	0.195355	0.193466	0.178740	0.169612
Cargo de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	13.164120	21.411636	21.637792	27.086359	26.645839	36.086870	8.306436	19.659880
MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO									
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-mes	0.864952	0.970762	0.822731	0.932619	0.929202	2.020086	0.813496	0.862856
Cargo de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.177206	0.183276	0.178704	0.179798	0.178399	0.191028	0.173185	0.174509
Energía en Resto	US\$/kWh	0.179082	0.182650	0.181311	0.180523	0.182422	0.189577	0.168414	0.173923
Energía en Valle	US\$/kWh	0.166432	0.174169	0.173319	0.173721	0.173143	0.179554	0.166229	0.149905
Cargo de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	6.263900	6.867950	12.051303	17.394294	16.615205	16.472655	2.466721	5.065353
III. GRANDES DEMANDAS (>50 kW)									
BAJA TENSION CON MEDIDOR HORARIO									
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Cargo de Comercialización:									
Atención al Cliente	US\$/Usuario-mes	12.974283	14.561436	12.340965	13.989288	13.938035	17.666082	3.299270	6.630030
Cargo de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.191285	0.200214	0.195947	0.201635	0.201285	0.205829	0.186220	0.197450
Energía en Resto	US\$/kWh	0.193309	0.199531	0.198806	0.202448	0.205824	0.204265	0.181090	0.196787
Energía en Valle	US\$/kWh	0.179654	0.190265	0.190043	0.194820	0.195355	0.193466	0.178740	0.169612
Cargo de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	13.164120	21.411636	21.637792	27.086359	26.645839	36.086870	8.306436	19.659880
MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO									
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-mes	12.974283	14.561436	12.340965	13.989288	13.938035	17.666082	3.299270	6.630030
Cargo de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.177206	0.183276	0.178704	0.179798	0.178399	0.191028	0.173185	0.174509
Energía en Resto	US\$/kWh	0.179082	0.182650	0.181311	0.180523	0.182422	0.189577	0.168414	0.173923
Energía en Valle	US\$/kWh	0.166432	0.174169	0.173319	0.173721	0.173143	0.179554	0.166229	0.149905
Cargo de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	6.263900	6.867950	12.051303	17.394294	16.615205	16.472655	2.466721	5.065353

**CUADRO 74. TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE ENERO AL 11 DE ABRIL DE 2014**

<b>I. PEQUEÑAS DEMANDAS (0 &lt; kW &lt; 10)</b>								
<b>BAJA TENSION</b>								
<b>Tarifa Residencial - BT</b>								
<b>Bloque 1: Primeros 99 kWh/mes</b>								
Cargo de Comercialización:	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo Fij US\$/Usuario-mes	0.864952	0.970762	0.822731	0.932619	0.929202	2.020086	0.813496	0.862856
Cargo de Energía:								
Cargo V US\$/kWh	0.188920	0.195029	0.194377	0.197780	0.198261	0.203274	0.181132	0.188310
Cargo de Distribución:								
Cargo V US\$/kWh	0.029971	0.049673	0.061685	0.067693	0.076613	0.083650	0.023401	0.036872
<b>Bloque 2: Consumos entre 100 kWh/mes y 199 kWh/mes</b>								
Cargo de Comercialización:	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo Fij US\$/Usuario-mes	0.864952	0.970762	0.822731	0.932619	0.929202	2.020086	0.813496	0.862856
Cargo de Energía:								
Cargo V US\$/kWh	0.188901	0.194403	0.194346	0.197074	0.198443	0.200403	0.184010	0.187051
Cargo de Distribución:								
Cargo V US\$/kWh	0.032723	0.059508	0.027271	0.034991	0.036220	0.071593	0.025104	0.040358
<b>Bloque 3: Consumos mayores o iguales a 200 kWh/mes</b>								
Cargo de Comercialización:	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo Fij US\$/Usuario-mes	0.864952	0.970762	0.822731	0.932619	0.929202	2.020086	0.813496	0.862856
Cargo de Energía:								
Cargo V US\$/kWh	0.189050	0.194216	0.194405	0.196779	0.198482	0.200648	0.187543	0.186484
Cargo de Distribución:								
Cargo V US\$/kWh	0.041405	0.069810	0.077695	0.077711	0.077574	0.077378	0.027110	0.042013
<b>Uso General</b>								
Cargo de Comercialización:	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo Fij US\$/Usuario-mes	0.864952	0.970762	0.822731	0.932619	0.929202	2.020086	0.813496	0.862856
Cargo de Energía:								
Cargo V US\$/kWh	0.190024	0.194558	0.194709	0.197998	0.199263	0.199795	0.184254	0.187334
Cargo de Distribución:								
Cargo V US\$/kWh	0.033419	0.041353	0.038901	0.059069	0.058549	0.062237	0.022098	0.033237
<b>Alumbrado Público</b>								
Cargo de Comercialización:	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo Fij US\$/Usuario-mes	0.864952	0.970762	0.822731	0.932619	0.929202	2.020086	0.813496	0.862856
Cargo de Energía:								
Cargo V US\$/kWh	0.153271	0.154332	0.148973	0.150758	0.145787	0.195519	0.180292	0.174165
Cargo de Distribución:								
Cargo V US\$/kWh	0.034660	0.050612	0.062542	0.072703	0.071518	0.060518	0.025284	0.033257
<b>II. MEDIANA DEMANDA (10 &lt; kW &lt; 50)</b>								
<b>BAJA TENSION CON MEDICIÓN DE POTENCIA</b>								
Cargo de Comercialización:	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo Fij US\$/Usuario-mes	0.864952	0.970762	0.822731	0.932619	0.929202	2.020086	0.813496	0.862856
Cargo de Energía:								
Cargo V US\$/kWh	0.189734	0.194952	0.195322	0.198708	0.200640	0.198628	0.180849	0.187890
Cargo de Distribución:								
Potenci: US\$/kW-mes	13.164120	21.411636	21.637792	27.086359	26.645839	36.086870	8.306436	19.659880
<b>MEDIA TENSION CON MEDICIÓN DE POTENCIA</b>								
Cargo de Comercialización:	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo Fij US\$/Usuario-mes	0.864952	0.970762	0.822731	0.932619	0.929202	2.020086	0.813496	0.862856
Cargo de Energía:								
Cargo V US\$/kWh	0.176135	0.178445	0.177677	0.176948	0.177057	0.184658	0.168957	0.175457
Cargo de Distribución:								
Potenci: US\$/kW-mes	6.263900	6.867950	12.051303	17.394294	16.615205	16.472655	2.466721	5.065353
<b>BAJA TENSION CON MEDIDOR HORARIO</b>								
Cargo de Comercialización:	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Atención al US\$/Usuario-mes	0.864952	0.970762	0.822731	0.932619	0.929202	2.020086	0.813496	0.862856
Cargo de Energía:								
Energía en Pu US\$/kWh	0.189074	0.197052	0.193601	0.198327	0.197473	0.202482	0.184545	0.187673
Energía en Re US\$/kWh	0.193291	0.196391	0.196989	0.200232	0.201869	0.201490	0.182945	0.182879
Energía en Va US\$/kWh	0.174030	0.185402	0.187245	0.189290	0.190308	0.188722	0.178036	0.148043
Cargo de Distribución:								
Potencia: US\$/kW-mes	13.164120	21.411636	21.637792	27.086359	26.645839	36.086870	8.306436	19.659880
<b>MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO</b>								
Cargo de Comercialización:	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo Fij US\$/Usuario-mes	0.864952	0.970762	0.822731	0.932619	0.929202	2.020086	0.813496	0.862856
Cargo de Energía:								
Energía en Pu US\$/kWh	0.175158	0.180381	0.176564	0.176848	0.175020	0.187921	0.171627	0.165869
Energía en Re US\$/kWh	0.179064	0.179776	0.179654	0.178547	0.178917	0.187001	0.170139	0.161631
Energía en Va US\$/kWh	0.161222	0.169717	0.170767	0.168789	0.168670	0.175151	0.165574	0.130843
Cargo de Distribución:								
Potencia: US\$/kW-mes	6.263900	6.867950	12.051303	17.394294	16.615205	16.472655	2.466721	5.065353
<b>III. GRANDES DEMANDAS (&gt;50 kW)</b>								
<b>BAJA TENSION CON MEDIDOR HORARIO</b>								
Cargo de Comercialización:	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Atención al US\$/Usuario-mes	12.974283	14.561436	12.340965	13.989288	13.938035	17.666082	3.299270	6.630030
Cargo de Energía:								
Energía en Pu US\$/kWh	0.189074	0.197052	0.193601	0.198327	0.197473	0.202482	0.184545	0.187673
Energía en Re US\$/kWh	0.193291	0.196391	0.196989	0.200232	0.201869	0.201490	0.182945	0.182879
Energía en Va US\$/kWh	0.174030	0.185402	0.187245	0.189290	0.190308	0.188722	0.178036	0.148043
Cargo de Distribución:								
Potencia: US\$/kW-mes	13.164120	21.411636	21.637792	27.086359	26.645839	36.086870	8.306436	19.659880
<b>MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO</b>								
Cargo de Comercialización:	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo Fij US\$/Usuario-mes	12.974283	14.561436	12.340965	13.989288	13.938035	17.666082	3.299270	6.630030
Cargo de Energía:								
Energía en Pu US\$/kWh	0.175158	0.180381	0.176564	0.176848	0.175020	0.187921	0.171627	0.165869
Energía en Re US\$/kWh	0.179064	0.179776	0.179654	0.178547	0.178917	0.187001	0.170139	0.161631
Energía en Va US\$/kWh	0.161222	0.169717	0.170767	0.168789	0.168670	0.175151	0.165574	0.130843
Cargo de Distribución:								
Potencia: US\$/kW-mes	6.263900	6.867950	12.051303	17.394294	16.615205	16.472655	2.466721	5.065353



**CUADRO 75. TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE ABRIL AL 14 DE JULIO DE 2014**

<b>I. PEQUEÑAS DEMANDAS (0 &lt; kW &lt; 10)</b>								
<b>BAJA TENSION</b>								
<b>TARIFA RESIDENCIAL</b>								
<b>Bloque 1: Consumos menores o iguales a 99 kWh/mes</b>								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización: Cargo Fij US\$/Usuario-mes	0.864952	0.970762	0.822731	0.932619	0.929202	2.020086	0.813496	0.862856
Cargo de Energía: Cargo V US\$/kWh	0.190470	0.198210	0.194605	0.200671	0.201870	0.208171	0.180333	0.203784
Cargo de Distribución: Cargo V US\$/kWh	0.029971	0.049673	0.061685	0.067693	0.076613	0.083650	0.023401	0.036872
<b>Bloque 2: Consumos entre 100 kWh/mes y 199 kWh/mes</b>								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización: Cargo Fij US\$/Usuario-mes	0.864952	0.970762	0.822731	0.932619	0.929202	2.020086	0.813496	0.862856
Cargo de Energía: Cargo V US\$/kWh	0.190458	0.197968	0.194696	0.200475	0.202165	0.205395	0.183240	0.203505
Cargo de Distribución: Cargo V US\$/kWh	0.032723	0.059508	0.027271	0.034991	0.036220	0.071593	0.025104	0.040358
<b>Bloque 3: Consumos iguales o mayores a 200 kWh/mes</b>								
	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización: Cargo Fij US\$/Usuario-mes	0.864952	0.970762	0.822731	0.932619	0.929202	2.020086	0.813496	0.862856
Cargo de Energía: Cargo V US\$/kWh	0.190545	0.197897	0.194760	0.200377	0.202274	0.205312	0.186791	0.203374
Cargo de Distribución: Cargo V US\$/kWh	0.041405	0.069810	0.077695	0.077711	0.077574	0.077378	0.027110	0.042013
<b>TARIFA USO GENERAL</b>								
	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización: Cargo Fij US\$/Usuario-mes	0.864952	0.970762	0.822731	0.932619	0.929202	2.020086	0.813496	0.862856
Cargo de Energía: Cargo V US\$/kWh	0.191112	0.197975	0.194911	0.200937	0.202828	0.205217	0.183481	0.203526
Cargo de Distribución: Cargo V US\$/kWh	0.033419	0.041353	0.038901	0.059069	0.058549	0.062237	0.022098	0.033237
<b>TARIFA ALUMBRADO PÚBLICO</b>								
	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización: Cargo Fij US\$/Usuario-mes	0.864952	0.970762	0.822731	0.932619	0.929202	2.020086	0.813496	0.862856
Cargo de Energía: Cargo V US\$/kWh	0.156813	0.158996	0.150677	0.154728	0.149822	0.204517	0.179873	0.200873
Cargo de Distribución: Cargo V US\$/kWh	0.034660	0.050612	0.062542	0.072703	0.071518	0.060518	0.025284	0.033257
<b>II. MEDIANA DEMANDA (10 &lt; kW &lt; 50)</b>								
<b>BAJA TENSION CON MEDICIÓN DE POTENCIA</b>								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización: Cargo Fij US\$/Usuario-mes	0.864952	0.970762	0.822731	0.932619	0.929202	2.020086	0.813496	0.862856
Cargo de Energía: Cargo V US\$/kWh	0.190942	0.198056	0.195267	0.201286	0.203768	0.204268	0.180088	0.203628
Cargo de Distribución: Potenci US\$/kW-mes	13.164120	21.411636	21.637792	27.086359	26.645839	36.086870	8.306436	19.659880
<b>MEDIA TENSION CON MEDICIÓN DE POTENCIA</b>								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización: Cargo Fij US\$/Usuario-mes	0.864952	0.970762	0.822731	0.932619	0.929202	2.020086	0.813496	0.862856
Cargo de Energía: Cargo V US\$/kWh	0.177103	0.181297	0.177838	0.179403	0.180120	0.188142	0.168263	0.190365
Cargo de Distribución: Potenci US\$/kW-mes	6.263900	6.867950	12.051303	17.394294	16.615205	16.472655	2.466721	5.065353
<b>BAJA TENSION CON MEDIDOR HORARIO</b>								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización: Atención al US\$/Usuario-mes	0.864952	0.970762	0.822731	0.932619	0.929202	2.020086	0.813496	0.862856
Cargo de Energía: Energía en Pu US\$/kWh	0.190565	0.199261	0.193320	0.199769	0.199372	0.205708	0.183471	0.196245
Energía en Re US\$/kWh	0.193013	0.198352	0.196235	0.202092	0.204707	0.204056	0.182112	0.194955
Energía en Va US\$/kWh	0.181792	0.195139	0.191952	0.197963	0.199007	0.203601	0.178134	0.187856
Cargo de Distribución: Potencia: US\$/kW-mes	13.164120	21.411636	21.637792	27.086359	26.645839	36.086870	8.306436	19.659880
<b>MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO</b>								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización: Cargo Fij US\$/Usuario-mes	0.864952	0.970762	0.822731	0.932619	0.929202	2.020086	0.813496	0.862856
Cargo de Energía: Energía en Pu US\$/kWh	0.176540	0.182403	0.176308	0.178134	0.176703	0.190916	0.170628	0.173444
Energía en Re US\$/kWh	0.178807	0.181571	0.178966	0.180205	0.181432	0.189383	0.169364	0.172304
Energía en Va US\$/kWh	0.168412	0.178631	0.175060	0.176524	0.176380	0.188960	0.165665	0.166030
Cargo de Distribución: Potencia: US\$/kW-mes	6.263900	6.867950	12.051303	17.394294	16.615205	16.472655	2.466721	5.065353
<b>III. GRANDES DEMANDAS (&gt;50 kW)</b>								
<b>BAJA TENSION CON MEDIDOR HORARIO</b>								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización: Atención al US\$/Usuario-mes	12.974283	14.561436	12.340965	13.989288	13.938035	17.666082	3.299270	6.630030
Cargo de Energía: Energía en Pu US\$/kWh	0.190565	0.199261	0.193320	0.199769	0.199372	0.205708	0.183471	0.196245
Energía en Re US\$/kWh	0.193013	0.198352	0.196235	0.202092	0.204707	0.204056	0.182112	0.194955
Energía en Va US\$/kWh	0.181792	0.195139	0.191952	0.197963	0.199007	0.203601	0.178134	0.187856
Cargo de Distribución: Potencia: US\$/kW-mes	13.164120	21.411636	21.637792	27.086359	26.645839	36.086870	8.306436	19.659880
<b>MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO</b>								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización: Cargo Fij US\$/Usuario-mes	12.974283	14.561436	12.340965	13.989288	13.938035	17.666082	3.299270	6.630030
Cargo de Energía: Energía en Pu US\$/kWh	0.176540	0.182403	0.176308	0.178134	0.176703	0.190916	0.170628	0.173444
Energía en Re US\$/kWh	0.178807	0.181571	0.178966	0.180205	0.181432	0.189383	0.169364	0.172304
Energía en Va US\$/kWh	0.168412	0.178631	0.175060	0.176524	0.176380	0.188960	0.165665	0.166030
Cargo de Distribución: Potencia: US\$/kW-mes	6.263900	6.867950	12.051303	17.394294	16.615205	16.472655	2.466721	5.065353

CUADRO 76. TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE JULIO AL 14 DE OCTUBRE DE 2014

I. PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)								
BAJA TENSION								
TARIFA RESIDENCIAL								
Bloque 1: Primeros 99 kWh/mes								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fij US\$/Usuario-mes	0.864952	0.970762	0.822731	0.932619	0.929202	2.020086	0.813496	0.862856
Cargo de Energía:								
Cargo V US\$/kWh	0.194105	0.199295	0.197099	0.198943	0.202248	0.209701	0.151411	0.208458
Cargo de Distribución:								
Cargo V US\$/kWh	0.029971	0.049673	0.061685	0.067693	0.076613	0.083650	0.023401	0.036872
Bloque 2: Consumos entre 100 kWh/mes y 199 kWh/mes								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fij US\$/Usuario-mes	0.864952	0.970762	0.822731	0.932619	0.929202	2.020086	0.813496	0.862856
Cargo de Energía:								
Cargo V US\$/kWh	0.194177	0.199294	0.197215	0.198650	0.202548	0.206889	0.154120	0.208326
Cargo de Distribución:								
Cargo V US\$/kWh	0.032723	0.059508	0.027271	0.034991	0.036220	0.071593	0.025104	0.040358
Bloque 3: Consumos mayores o iguales a 200 kWh/mes								
	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fij US\$/Usuario-mes	0.864952	0.970762	0.822731	0.932619	0.929202	2.020086	0.813496	0.862856
Cargo de Energía:								
Cargo V US\$/kWh	0.194310	0.199294	0.197315	0.198497	0.202660	0.207071	0.157344	0.208372
Cargo de Distribución:								
Cargo V US\$/kWh	0.041405	0.069810	0.077695	0.077711	0.077574	0.077378	0.027110	0.042013
Uso General								
	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fij US\$/Usuario-mes	0.864952	0.970762	0.822731	0.932619	0.929202	2.020086	0.813496	0.862856
Cargo de Energía:								
Cargo V US\$/kWh	0.194979	0.199388	0.197589	0.199420	0.203227	0.206833	0.155634	0.209077
Cargo de Distribución:								
Cargo V US\$/kWh	0.033419	0.041353	0.038901	0.059069	0.058549	0.062237	0.022098	0.033237
Alumbrado Público								
	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fij US\$/Usuario-mes	0.864952	0.970762	0.822731	0.932619	0.929202	2.020086	0.813496	0.862856
Cargo de Energía:								
Cargo V US\$/kWh	0.159531	0.160250	0.151584	0.152660	0.150065	0.204351	0.147701	0.203148
Cargo de Distribución:								
Cargo V US\$/kWh	0.034660	0.050612	0.062542	0.072703	0.071518	0.060518	0.025284	0.033257
II. MEDIANA DEMANDA (10 < kW < 50)								
BAJA TENSION CON MEDICION DE POTENCIA								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fij US\$/Usuario-mes	0.864952	0.970762	0.822731	0.932619	0.929202	2.020086	0.813496	0.862856
Cargo de Energía:								
Cargo V US\$/kWh	0.194843	0.199511	0.198209	0.199998	0.204189	0.205837	0.153125	0.209491
Cargo de Distribución:								
Potenci US\$/kW-mes	13.164120	21.411636	21.637792	27.086359	26.645839	36.086870	8.306436	19.659880
MEDIA TENSION CON MEDICION DE POTENCIA								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fij US\$/Usuario-mes	0.864952	0.970762	0.822731	0.932619	0.929202	2.020086	0.813496	0.862856
Cargo de Energía:								
Cargo V US\$/kWh	0.180718	0.182629	0.180330	0.178206	0.180482	0.190007	0.142643	0.195781
Cargo de Distribución:								
Potenci US\$/kW-mes	6.263900	6.867950	12.051303	17.394294	16.615205	16.472655	2.466721	5.065353
BAJA TENSION CON MEDIDOR HORARIO								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Atención al US\$/Usuario-mes	0.864952	0.970762	0.822731	0.932619	0.929202	2.020086	0.813496	0.862856
Cargo de Energía:								
Energía en Pu US\$/kWh	0.193389	0.198821	0.195187	0.197198	0.199698	0.205871	0.151426	0.198906
Energía en Re US\$/kWh	0.197325	0.199966	0.199895	0.201349	0.205150	0.207186	0.157099	0.202292
Energía en Va US\$/kWh	0.184980	0.198170	0.191896	0.194753	0.199307	0.202612	0.143305	0.188018
Cargo de Distribución:								
Potencia: US\$/kW-mes	13.164120	21.411636	21.637792	27.086359	26.645839	36.086870	8.306436	19.659880
MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fij US\$/Usuario-mes	0.864952	0.970762	0.822731	0.932619	0.929202	2.020086	0.813496	0.862856
Cargo de Energía:								
Energía en Pu US\$/kWh	0.179156	0.182001	0.178010	0.175841	0.176993	0.191068	0.140826	0.175797
Energía en Re US\$/kWh	0.182802	0.183049	0.182304	0.179543	0.181825	0.192287	0.146102	0.178789
Energía en Va US\$/kWh	0.171365	0.181405	0.175009	0.173661	0.176646	0.188043	0.133274	0.166174
Cargo de Distribución:								
Potencia: US\$/kW-mes	6.263900	6.867950	12.051303	17.394294	16.615205	16.472655	2.466721	5.065353
III. GRANDES DEMANDAS (>50 kW)								
BAJA TENSION CON MEDIDOR HORARIO								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Atención al US\$/Usuario-mes	12.974283	14.561436	12.340965	13.989288	13.938035	17.666082	3.299270	6.630030
Cargo de Energía:								
Energía en Pu US\$/kWh	0.193389	0.198821	0.195187	0.197198	0.199698	0.205871	0.151426	0.198906
Energía en Re US\$/kWh	0.197325	0.199966	0.199895	0.201349	0.205150	0.207186	0.157099	0.202292
Energía en Va US\$/kWh	0.184980	0.198170	0.191896	0.194753	0.199307	0.202612	0.143305	0.188018
Cargo de Distribución:								
Potencia: US\$/kW-mes	13.164120	21.411636	21.637792	27.086359	26.645839	36.086870	8.306436	19.659880
MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fij US\$/Usuario-mes	12.974283	14.561436	12.340965	13.989288	13.938035	17.666082	3.299270	6.630030
Cargo de Energía:								
Energía en Pu US\$/kWh	0.179156	0.182001	0.178010	0.175841	0.176993	0.191068	0.140826	0.175797
Energía en Re US\$/kWh	0.182802	0.183049	0.182304	0.179543	0.181825	0.192287	0.146102	0.178789
Energía en Va US\$/kWh	0.171365	0.181405	0.175009	0.173661	0.176646	0.188043	0.133274	0.166174
Cargo de Distribución:								
Potencia: US\$/kW-mes	6.263900	6.867950	12.051303	17.394294	16.615205	16.472655	2.466721	5.065353

CUADRO 77. TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE OCTUBRE AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014

I. PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)								
BAJA TENSION								
a) Tarifa Residencial para consumos menores de 99 kWh/mes - BT								
Bloque 1: Primeros 99 kWh/mes								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fij US\$/Usuario-mes	0.864952	0.970762	0.822731	0.932619	0.929202	2.020086	0.813496	0.862856
Cargo de Energía:								
Cargo V US\$/kWh	0.194313	0.199554	0.199119	0.201935	0.204243	0.205298	0.183745	0.210455
Cargo de Distribución:								
Cargo V US\$/kWh	0.029971	0.049673	0.061685	0.067693	0.076613	0.083650	0.023401	0.036872
Bloque 2: Consumos entre 100 kWh/mes y 199 kWh/mes								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fij US\$/Usuario-mes	0.864952	0.970762	0.822731	0.932619	0.929202	2.020086	0.813496	0.862856
Cargo de Energía:								
Cargo V US\$/kWh	0.194431	0.199278	0.199239	0.201555	0.204619	0.202451	0.186832	0.209610
Cargo de Distribución:								
Cargo V US\$/kWh	0.032723	0.059508	0.027271	0.034991	0.036220	0.071593	0.025104	0.040358
Bloque 3: Consumos mayores o iguales a 200 kWh/mes								
	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fij US\$/Usuario-mes	0.864952	0.970762	0.822731	0.932619	0.929202	2.020086	0.813496	0.862856
Cargo de Energía:								
Cargo V US\$/kWh	0.194597	0.199196	0.199351	0.201378	0.204750	0.202581	0.190571	0.209296
Cargo de Distribución:								
Cargo V US\$/kWh	0.041405	0.069810	0.077695	0.077711	0.077574	0.077378	0.027110	0.042013
Uso General								
	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fij US\$/Usuario-mes	0.864952	0.970762	0.822731	0.932619	0.929202	2.020086	0.813496	0.862856
Cargo de Energía:								
Cargo V US\$/kWh	0.195364	0.199466	0.199667	0.202283	0.205604	0.201971	0.187994	0.210256
Cargo de Distribución:								
Cargo V US\$/kWh	0.033419	0.041353	0.038901	0.059069	0.058549	0.062237	0.022098	0.033237
Alumbrado Público								
	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fij US\$/Usuario-mes	0.864952	0.970762	0.822731	0.932619	0.929202	2.020086	0.813496	0.862856
Cargo de Energía:								
Cargo V US\$/kWh	0.159290	0.159025	0.152793	0.154906	0.150482	0.198900	0.180412	0.198539
Cargo de Distribución:								
Cargo V US\$/kWh	0.034660	0.050612	0.062542	0.072703	0.071518	0.060518	0.025284	0.033257
II. MEDIANA DEMANDA (10 < kW < 50)								
BAJA TENSION CON MEDICIÓN DE POTENCIA								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fij US\$/Usuario-mes	0.864952	0.970762	0.822731	0.932619	0.929202	2.020086	0.813496	0.862856
Cargo de Energía:								
Cargo V US\$/kWh	0.195235	0.199796	0.200378	0.202836	0.207071	0.200871	0.184779	0.210854
Cargo de Distribución:								
Potenci: US\$/kW-mes	13.164120	21.411636	21.637792	27.086359	26.645839	36.086870	8.306436	19.659880
MEDIA TENSION CON MEDICIÓN DE POTENCIA								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fij US\$/Usuario-mes	0.864952	0.970762	0.822731	0.932619	0.929202	2.020086	0.813496	0.862856
Cargo de Energía:								
Cargo V US\$/kWh	0.181097	0.182883	0.182243	0.180720	0.182757	0.186169	0.172323	0.196953
Cargo de Distribución:								
Potenci: US\$/kW-mes	6.263900	6.867950	12.051303	17.394294	16.615205	16.472655	2.466721	5.065353
BAJA TENSION CON MEDIDOR HORARIO								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Atención al US\$/Usuario-mes	0.864952	0.970762	0.822731	0.932619	0.929202	2.020086	0.813496	0.862856
Cargo de Energía:								
Energía en Pu US\$/kWh	0.193148	0.199833	0.197019	0.201046	0.201297	0.204047	0.185500	0.205652
Energía en Re US\$/kWh	0.198098	0.201008	0.202310	0.204087	0.208488	0.202694	0.188517	0.204892
Energía en Va US\$/kWh	0.184305	0.193901	0.192996	0.196965	0.198529	0.193979	0.175854	0.174787
Cargo de Distribución:								
Potencia: US\$/kW-mes	13.164120	21.411636	21.637792	27.086359	26.645839	36.086870	8.306436	19.659880
MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fij US\$/Usuario-mes	0.864952	0.970762	0.822731	0.932619	0.929202	2.020086	0.813496	0.862856
Cargo de Energía:								
Energía en Pu US\$/kWh	0.178932	0.182927	0.179681	0.179272	0.178410	0.189375	0.172515	0.181758
Energía en Re US\$/kWh	0.183518	0.184003	0.184507	0.181985	0.184783	0.188118	0.175320	0.181087
Energía en Va US\$/kWh	0.170740	0.177497	0.176012	0.175634	0.175956	0.180030	0.163544	0.154480
Cargo de Distribución:								
Potencia: US\$/kW-mes	6.263900	6.867950	12.051303	17.394294	16.615205	16.472655	2.466721	5.065353
III. GRANDES DEMANDAS (>50 kW)								
BAJA TENSION CON MEDIDOR HORARIO								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Atención al US\$/Usuario-mes	12.974283	14.561436	12.340965	13.989288	13.938035	17.666082	3.299270	6.630030
Cargo de Energía:								
Energía en Pu US\$/kWh	0.193148	0.199833	0.197019	0.201046	0.201297	0.204047	0.185500	0.205652
Energía en Re US\$/kWh	0.198098	0.201008	0.202310	0.204087	0.208488	0.202694	0.188517	0.204892
Energía en Va US\$/kWh	0.184305	0.193901	0.192996	0.196965	0.198529	0.193979	0.175854	0.174787
Cargo de Distribución:								
Potencia: US\$/kW-mes	13.164120	21.411636	21.637792	27.086359	26.645839	36.086870	8.306436	19.659880
MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fij US\$/Usuario-mes	12.974283	14.561436	12.340965	13.989288	13.938035	17.666082	3.299270	6.630030
Cargo de Energía:								
Energía en Pu US\$/kWh	0.178932	0.182927	0.179681	0.179272	0.178410	0.189375	0.172515	0.181758
Energía en Re US\$/kWh	0.183518	0.184003	0.184507	0.181985	0.184783	0.188118	0.175320	0.181087
Energía en Va US\$/kWh	0.170740	0.177497	0.176012	0.175634	0.175956	0.180030	0.163544	0.154480
Cargo de Distribución:								
Potencia: US\$/kW-mes	6.263900	6.867950	12.051303	17.394294	16.615205	16.472655	2.466721	5.065353

**Cuadro 78**  
**PERDIDAS EN DISTRIBUCION POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, 2014**  
(M Wh)

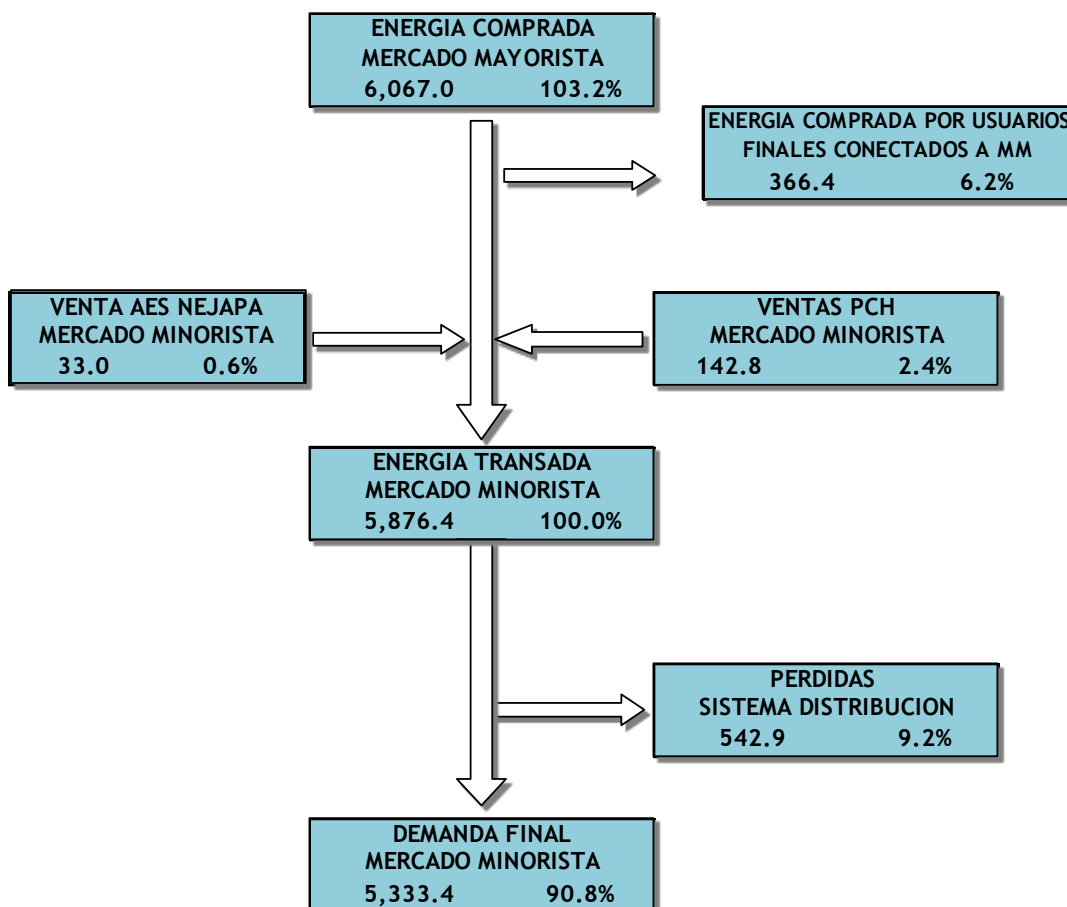
CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
<b>CAESS</b>													
Compras M do. Mayorista	194,043.2	178,404.7	201,231.9	190,831.7	198,598.8	198,148.9	208,204.1	191,906.5	195,793.7	192,268.3	192,334.2	179,012.7	2,280,778.6
Retiros Comercializadores	2,605.4	2,347.1	2,352.0	2,063.1	2,162.7	2,096.6	2,207.2	2,072.1	2,344.4	2,500.0	2,397.5	2,465.1	27,613.1
Compras Pequeños Generadores	2,843.6	2,372.6	2,537.9	2,446.7	3,031.9	3,030.0	3,404.7	3,470.3	3,592.2	3,397.1	2,941.4	3,750.0	36,818.4
Compra Intercambio	685.2	630.1	722.3	713.9	695.4	855.1	1,240.4	1,240.7	1,164.2	1,251.3	1,233.4	4,466.8	14,898.7
<b>Total compras</b>	<b>190,177.3</b>	<b>183,754.5</b>	<b>206,844.2</b>	<b>196,055.4</b>	<b>204,488.8</b>	<b>194,130.6</b>	<b>215,056.4</b>	<b>198,689.6</b>	<b>192,894.4</b>	<b>199,416.6</b>	<b>188,906.5</b>	<b>189,694.6</b>	<b>2,360,108.8</b>
Venta a usuarios finales	163,381.8	169,020.2	174,955.6	180,627.9	177,295.5	179,138.2	180,174.9	181,561.4	177,518.0	173,727.4	171,192.4	170,016.3	2,098,609.5
Retiro de Terceros	1515.3	1368.5	1721.7	1520.1	1624.9	1510.8	1607.3	1674.8	1654.0	1520.3	1644.6	1563.5	19,925.8
Ventas a usuarios comercializados	2,102.2	2,403.8	2,467.4	2,548.4	2,359.6	2,507.3	2,599.9	2,641.7	2,533.3	2,534.3	2,413.5	2,438.0	29,549.5
Autoconsumo	175.5	188.0	195.7	213.3	196.7	202.6	209.2	212.5	203.4	193.5	191.5	184.5	2,356.4
<b>Total Retiros</b>	<b>167,174.8</b>	<b>172,980.5</b>	<b>179,340.5</b>	<b>184,909.7</b>	<b>181,476.6</b>	<b>183,358.9</b>	<b>184,591.3</b>	<b>186,090.4</b>	<b>181,908.6</b>	<b>177,965.4</b>	<b>175,442.0</b>	<b>174,202.3</b>	<b>2,149,441.1</b>
Pérdidas	23,002.5	10,773.9	27,503.7	11,165.7	23,012.2	10,771.7	30,465.1	12,599.2	10,985.8	21,451.2	13,464.6	15,492.3	210,667.7
<b>% de pérdidas</b>	<b>12.1%</b>	<b>5.9%</b>	<b>13.3%</b>	<b>5.7%</b>	<b>11.3%</b>	<b>5.5%</b>	<b>14.2%</b>	<b>6.3%</b>	<b>5.7%</b>	<b>10.8%</b>	<b>7.1%</b>	<b>8.2%</b>	<b>8.9%</b>
<b>DELSUR</b>													
Compras M do. Mayorista	131,459.5	123,510.6	137,185.8	131,904.5	136,998.6	130,535.4	139,002.2	129,404.4	124,261.5	133,379.4	124,631.8	124,903.1	1,567,176.8
Retiros Comercializadores	72.3	65.8	172.17	79.1	79.0	79.3	78.4	79.9	77.0	78.3	78.3	69.3	7,684.5
Compras Pequeños Generadores	697.4	578.9	607.5	500.4	638.7	628.1	720.9	651.4	624.5	691.3	658.1	687.3	9,911.1
Compra Intercambio	2,065.4	1,818.0	2,144.2	1,927.9	1,998.0	1,879.8	1,994.3	2,045.7	1,968.0	1,909.0	2,018.3	1,957.5	23,726.0
<b>Total compras</b>	<b>134,294.6</b>	<b>125,973.4</b>	<b>140,020.0</b>	<b>134,411.9</b>	<b>139,714.3</b>	<b>133,122.6</b>	<b>141,795.8</b>	<b>132,181.4</b>	<b>126,932.2</b>	<b>136,056.6</b>	<b>127,386.5</b>	<b>127,617.2</b>	<b>1,599,506.5</b>
Venta a usuarios finales	114,837.1	121,728.4	122,418.7	120,048.8	122,760.4	122,563.1	123,615.2	120,089.7	115,860.9	121,053.2	116,674.9	115,753.4	1,437,403.7
Retiro de terceros	1,406.2	1,310.4	1,480.9	1,541.3	1,541.3	1,512.7	1,582.4	1,470.4	1,482.1	1,271.8	1,231.8	1,204.6	16,948.1
Ventas Pequeños Generadores													
Total venta	116,243.3	123,038.8	123,899.6	121,496.9	124,301.7	124,075.7	125,197.7	121,560.1	117,342.9	122,325.0	117,913.0	116,958.1	1,454,352.7
Pérdidas	18,051.4	2,934.5	16,120.4	12,915.1	15,412.6	9,046.9	16,598.1	10,621.2	9,589.3	13,731.6	9,473.6	10,659.1	145,153.8
<b>% de pérdidas</b>	<b>13.4%</b>	<b>2.3%</b>	<b>11.5%</b>	<b>9.6%</b>	<b>11.0%</b>	<b>6.8%</b>	<b>11.7%</b>	<b>8.0%</b>	<b>7.6%</b>	<b>10.1%</b>	<b>7.4%</b>	<b>8.4%</b>	<b>9.1%</b>
<b>AES CLESA</b>													
Compras M do. Mayorista	73,784.5	70,661.2	79,881.9	77,463.7	78,335.0	73,876.5	81,583.0	76,990.4	73,038.2	76,228.4	73,062.2	78,731.0	913,636.1
Retiros Comercializadores	764.8	691.1	764.3	740.0	764.7	735.1	765.0	764.9	740.6	764.5	740.6	762.5	8,998.2
Compras Pequeños Generadores	4,863.2	4,402.6	4,921.2	4,274.8	4,886.5	4,910.1	4,936.1	5,078.5	5,386.0	5,517.4	5,207.7	5,246.7	59,630.6
Compra Intercambio	324.6	302.8	331.9	317.3	400.2	340.2	385.9	348.0	377.8	428.8	390.8	296.3	4,244.6
<b>Total compras</b>	<b>79,737.2</b>	<b>76,057.7</b>	<b>85,899.3</b>	<b>82,795.8</b>	<b>84,386.5</b>	<b>79,861.9</b>	<b>87,669.9</b>	<b>83,181.8</b>	<b>79,542.6</b>	<b>82,939.1</b>	<b>79,401.3</b>	<b>85,036.5</b>	<b>986,509.5</b>
Venta a usuarios finales	66,446.1	69,101.7	71,658.9	74,777.2	72,379.8	73,356.5	71,948.1	74,691.8	72,116.4	70,942.5	70,852.2	71,957.9	860,229.1
Retiro de Terceros	476.4	385.6	344.9	340.1	303.2	486.1	852.6	855.5	743.1	886.2	844.5	4,035.7	10,553.9
Ventas a usuarios comercializados	760.7	757.8	739.4	836.3	802.6	806.0	803.0	851.5	802.1	758.1	752.2	732.8	9,402.4
Autoconsumo	59.3	61.8	68.7	74.0	68.2	72.1	71.8	75.9	72.1	65.8	65.5	63.2	818.5
<b>Total Retiros</b>	<b>67,742.4</b>	<b>70,306.9</b>	<b>72,811.9</b>	<b>76,027.6</b>	<b>73,553.8</b>	<b>74,720.8</b>	<b>73,675.6</b>	<b>76,474.6</b>	<b>73,733.6</b>	<b>72,652.6</b>	<b>72,514.4</b>	<b>76,789.6</b>	<b>881,003.8</b>
Pérdidas	11,994.7	5,750.8	13,087.4	6,768.2	10,832.7	5,112.8	13,994.4	6,707.2	5,809.0	10,286.4	6,886.8	8,246.9	105,505.7
<b>% de pérdidas</b>	<b>15.0%</b>	<b>7.6%</b>	<b>15.2%</b>	<b>8.2%</b>	<b>12.8%</b>	<b>6.4%</b>	<b>16.0%</b>	<b>8.1%</b>	<b>7.3%</b>	<b>12.4%</b>	<b>8.7%</b>	<b>9.7%</b>	<b>10.7%</b>
<b>EEO</b>													
Compras M do. Mayorista	48,749.7	46,162.8	53,594.8	52,135.5	51,992.0	48,769.4	54,322.7	49,595.1	46,558.9	48,739.7	47,625.0	48,643.0	596,888.6
Retiros Comercializadores	226.6	203.9	225.9	213.3	226.0	219.4	227.2	223.7	228.2	241.0	232.1	239.1	2,711.4
Compras Pequeños Generadores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compra Intercambio	-	49.8	15.7	-	-	14.8	50.2	458.3	248.4	418.8	-	12.8	1,394.0
<b>Total compras</b>	<b>48,976.3</b>	<b>46,416.6</b>	<b>53,836.4</b>	<b>52,353.8</b>	<b>52,218.0</b>	<b>49,130.7</b>	<b>54,600.1</b>	<b>50,277.1</b>	<b>47,035.5</b>	<b>49,397.5</b>	<b>47,857.0</b>	<b>48,894.9</b>	<b>600,994.0</b>
Venta a usuarios finales	42,259.7	41,596.5	42,568.1	46,099.6	44,818.6	44,452.0	42,826.6	46,265.2	42,679.4	41,407.6	41,866.7	42,027.7	518,867.5
Retiro de Terceros	549.5	320.9	503.0	349.4	340.6	454.9	340.6	342.4	454.3	340.2	337.9	359.1	4,692.9
Ventas a usuarios comercializados	225.3	223.7	251.2	279.9	286.8	259.6	241.9	281.2	233.5	229.7	229.4	218.9	2,960.9
Autoconsumo	74.3	79.9	83.9	91.8	84.5	87.1	83.6	96.9	86.2	84.5	79.6	81.7	1,014.0
<b>Total Retiros</b>	<b>43,108.7</b>	<b>42,221.0</b>	<b>43,406.2</b>	<b>46,820.6</b>	<b>45,530.5</b>	<b>45,253.6</b>	<b>43,492.6</b>	<b>46,985.7</b>	<b>43,453.3</b>	<b>42,061.9</b>	<b>42,513.6</b>	<b>42,687.4</b>	<b>527,535.2</b>
Pérdidas	5,867.7	4,195.5	10,430.2	5,533.2	6,687.5	3,877.1	11,075.5	3,291.4	3,582.2	7,335.6	5,343.5	6,207.5	73,458.8
<b>% de pérdidas</b>	<b>12.0%</b>	<b>9.0%</b>	<b>19.4%</b>	<b>10.6%</b>	<b>12.8%</b>	<b>7.9%</b>	<b>20.3%</b>	<b>6.5%</b>	<b>7.6%</b>	<b>14.9%</b>	<b>11.2%</b>	<b>12.7%</b>	<b>12.2%</b>

**Cuadro 78**  
**PERDIDAS EN DISTRIBUCION POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, 2014**  
(M Wh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
<b>DEUSEM</b>													
Compras Mdo. Mayorista	1102.3	1070.4	11968.2	11994.3	12015.3	11515.6	12452.1	12040.9	11066.4	11941.8	11217.4	11533.8	139,558.5
Retiros Comercializadores	3.7	3.4	3.7	3.6	3.7	3.6	3.7	3.7	3.6	3.7	3.6	3.7	43.8
Compras Pequeños Generadores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras Intercambio	549.5	320.9	503.0	349.4	340.6	454.9	340.6	342.4	454.3	340.2	337.9	359.1	4,692.9
<b>Total compras</b>	<b>11655.5</b>	<b>11034.7</b>	<b>12474.9</b>	<b>12347.2</b>	<b>12359.7</b>	<b>11974.1</b>	<b>12796.4</b>	<b>12387.1</b>	<b>11524.3</b>	<b>12285.7</b>	<b>11558.9</b>	<b>11896.6</b>	<b>144,295.1</b>
Venta a usuarios finales	9,984.4	10,022.3	10,215.2	10,754.4	10,785.6	10,642.7	10,488.3	10,815.3	10,888.8	9,936.0	10,015.8	10,261.8	124,110.6
Retiro de Terceros	-	49.8	15.7	-	-	141.8	50.2	458.3	248.4	416.8	-	12.8	1,394.0
Ventas a usuarios comercializados	3.0	3.0	3.2	3.5	3.3	3.6	3.4	3.4	2.9	3.0	3.1	3.3	38.6
Autoconsumo	17.7	18.1	17.3	20.0	19.0	20.1	19.4	22.2	22.6	22.0	22.4	21.0	241.9
<b>Total Retiros</b>	<b>10,005.0</b>	<b>10,093.2</b>	<b>10,251.4</b>	<b>10,777.9</b>	<b>10,807.9</b>	<b>10,808.2</b>	<b>10,561.3</b>	<b>11,299.2</b>	<b>10,462.7</b>	<b>10,377.8</b>	<b>10,041.3</b>	<b>10,299.0</b>	<b>125,785.1</b>
Pérdidas	1,650.5	941.5	2,223.4	1,569.4	1,551.7	1,331.4	2,235.1	1,087.8	1,061.6	1,907.9	1,517.6	1,597.6	18,510.1
<b>% de pérdidas</b>	<b>14.2%</b>	<b>8.5%</b>	<b>17.8%</b>	<b>12.7%</b>	<b>12.6%</b>	<b>9.7%</b>	<b>17.5%</b>	<b>8.8%</b>	<b>9.2%</b>	<b>15.5%</b>	<b>13.1%</b>	<b>13.4%</b>	<b>12.8%</b>
<b>EDESAL</b>													
Compras Mercado Mayorista	6,482.8	6,535.7	7,265.6	6,828.5	7,244.7	6,964.3	7,494.3	7,401.9	7,445.5	8,147.6	7,849.2	7,302.8	86,962.8
Compras Pequeños Generadores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras Intercambio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Comercialización otras redes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total Compras</b>	<b>6,482.8</b>	<b>6,535.7</b>	<b>7,265.6</b>	<b>6,828.5</b>	<b>7,244.7</b>	<b>6,964.3</b>	<b>7,494.3</b>	<b>7,401.9</b>	<b>7,445.5</b>	<b>8,147.6</b>	<b>7,849.2</b>	<b>7,302.8</b>	<b>86,962.8</b>
Venta a usuarios Finales	72.7	66.4	81.9	78.7	78.9	79.2	78.7	79.3	77.6	77.4	78.4	68.7	917.8
Comercialización otras redes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Retiro de Terceros	32.9	35.5	32.6	37.1	38.1	34.5	36.0	36.9	32.6	34.8	31.7	21.6	404.4
<b>Total Venta</b>	<b>105.6</b>	<b>101.8</b>	<b>114.5</b>	<b>115.8</b>	<b>117.0</b>	<b>113.8</b>	<b>114.7</b>	<b>116.2</b>	<b>110.2</b>	<b>112.2</b>	<b>110.2</b>	<b>90.3</b>	<b>1,322.3</b>
Pérdidas	6,377.2	6,433.8	7,151.0	6,712.7	7,127.7	6,850.6	7,379.6	7,285.6	7,335.2	8,035.4	7,739.1	7,212.5	85,640.5
<b>% de pérdidas</b>	<b>98.4%</b>	<b>98.4%</b>	<b>98.4%</b>	<b>98.4%</b>	<b>98.4%</b>	<b>98.4%</b>	<b>98.5%</b>	<b>98.4%</b>	<b>98.4%</b>	<b>98.5%</b>	<b>98.6%</b>	<b>98.8%</b>	<b>98.5%</b>
<b>B&amp;D, SERVICIOS TÉCNICOS</b>													
Compras Mercado Mayorista	2,624.1	2,251.7	2,686.2	1,992.5	2,549.6	2,509.8	2,771.3	2,662.8	2,644.7	2,973.0	2,877.3	2,307.9	30,850.9
Compras Pequeños Generadores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras Intercambio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Comercialización otras redes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total Compras</b>	<b>2,624.1</b>	<b>2,251.7</b>	<b>2,686.2</b>	<b>1,992.5</b>	<b>2,549.6</b>	<b>2,509.8</b>	<b>2,771.3</b>	<b>2,662.8</b>	<b>2,644.7</b>	<b>2,973.0</b>	<b>2,877.3</b>	<b>2,307.9</b>	<b>30,850.9</b>
Venta a usuarios Finales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Comercialización otras redes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Retiro de Terceros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total Venta</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Pérdidas	2,624.1	2,251.7	2,686.2	1,992.5	2,549.6	2,509.8	2,771.3	2,662.8	2,644.7	2,973.0	2,877.3	2,307.9	30,850.9
<b>% de pérdidas</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>
<b>ABRUZZO</b>													
Compras Mercado Mayorista	12	11	0.9	12	0.7	1.1	1.3	1.2	1.2	1.3	1.1	1.2	13.6
Compras Pequeños Generadores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras Intercambio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Comercialización otras redes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total Compras</b>	<b>1.2</b>	<b>1.1</b>	<b>0.9</b>	<b>1.2</b>	<b>0.7</b>	<b>1.1</b>	<b>1.3</b>	<b>1.2</b>	<b>1.2</b>	<b>1.3</b>	<b>1.1</b>	<b>1.2</b>	<b>13.6</b>
Venta a usuarios Finales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Comercialización otras redes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Retiro de Terceros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total Venta</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Pérdidas	12	11	0.9	12	0.7	1.1	1.3	1.2	1.2	1.3	1.1	1.2	13.6
<b>% de pérdidas</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>
<b>TOTAL EMPRESAS DISTRIBUIDORAS</b>													
Compras Mdo. Mayorista	458,247.2	438,238.2	493,815.4	473,151.9	487,734.6	462,321.1	505,830.9	470,003.2	450,810.1	473,679.4	449,598.2	452,435.6	5,615,865.8
Retiros Comercializados	3,672.9	3,311.3	3,428.4	3,104.2	3,236.1	3,134.0	3,281.5	3,144.3	3,394.9	3,586.2	3,452.1	3,539.7	40,285.6
Compras Pequeños Generadores	8,404.2	7,354.1	8,066.7	7,221.9	8,557.1	8,568.1	9,061.6	9,200.2	9,605.7	8,807.2	8,807.2	9,684.1	104,133.6
Compras Intercambio	3,624.7	3,121.8	3,717.1	3,308.4	3,434.3	3,671.9	4,011.3	4,435.1	4,212.8	4,346.0	3,980.4	7,092.4	48,956.1
<b>Total compras</b>	<b>473,949.0</b>	<b>452,025.3</b>	<b>509,027.5</b>	<b>486,786.4</b>	<b>502,962.2</b>	<b>477,695.2</b>	<b>522,185.4</b>	<b>486,782.8</b>	<b>468,020.5</b>	<b>491,217.3</b>	<b>465,837.9</b>	<b>472,721.8</b>	<b>5,809,241.2</b>
Venta a usuarios finales	396,981.6	411,535.4	421,898.5	432,386.5	428,118.8	430,231.6	429,131.8	433,502.7	418,441.0	417,144.1	410,680.4	410,085.9	5,040,388.2
Retiro de terceros	3,980.4	3,470.8	4,098.8	3,694.8	4,109.9	3,848.1	4,109.9	4,469.2	4,838.4	4,470.1	4,096.8	7,197.2	52,919.9
Ventas a usuarios comercializados	3,091.0	3,388.3	3,461.2	3,668.1	3,452.2	3,576.5	3,648.1	3,777.8	3,571.8	3,525.0	3,398.2	3,393.1	41,951.3
Autoconsumo	326.8	347.8	365.7	399.2	368.4	381.9	384.1	407.4	384.3	355.7	359.0	350.5	4,430.8
<b>Total venta</b>	<b>404,379.8</b>	<b>418,742.3</b>	<b>429,824.2</b>	<b>440,148.5</b>	<b>435,787.5</b>	<b>438,331.0</b>	<b>437,633.2</b>	<b>442,526.3</b>	<b>427,011.5</b>	<b>425,494.9</b>	<b>418,534.4</b>	<b>421,026.7</b>	<b>5,139,440.2</b>
Pérdidas	69,569.2	33,283.0	79,203.3	46,637.9	67,174.7	39,364.2	84,552.2	44,256.4	41,009.0	65,722.5	47,303.5	51,725.1	669,801.0
<b>% de pérdidas</b>	<b>14.7%</b>	<b>7.4%</b>	<b>15.6%</b>	<b>9.6%</b>	<b>13.4%</b>	<b>8.2%</b>	<b>16.2%</b>	<b>9.1%</b>	<b>8.8%</b>	<b>13.4%</b>	<b>10.2%</b>	<b>10.9%</b>	<b>11.5%</b>

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

Gráfica 35. FLUJO DE LA ENERGIA ELECTRICA EN EL MERCADO MINORISTA EN 2014



- Notas:
- 1) Los porcentajes están en relación a la Energía Transada en el Mercado Minorista.
  - 2) Demanda final mercado minorista incluye la venta a terceros y usuarios finales por parte de las distribuidoras y las comercializadoras
  - 3) Se tomó la energía inyectada de los cogeneradores a través de las empresas distribuidoras y no la generación bruta producida.

SIGET

PRINCIPALES ACUERDOS  
EMITIDOS POR SIGET EN EL  
2014

## PRINCIPALES ACUERDOS APLICABLES AL SECTOR ELÉCTRICO EMITIDOS POR SIGET EN EL 2014

<u>N° de Acuerdo</u>	<u>Usuario o Sociedad</u>	<u>Asunto</u>
01-E-2014	Consulta participativa	Proyecto de Reformas a las Normas sobre Contratos de Largo Plazo mediante Procesos de Libre Concurrencia.
13-E-2014	ETESAL, S.A. de C.V.	Aprobación del Cargo por Uso del Sistema de Transmisión (CUST).
14-E-2014	UT, S.A. de C.V.	Aprobación del COSTAMM.
45-E-2014	CAESS, S.A. de C.V.	Adjudicación de 15 Mw CAESS-CKO-RNV-001-2013.
48-E-2014	Distribuidoras	Procedimiento de Resolución de Reclamos sin Perito.
51-E-2014-A	Distribuidoras	Metodología para el control de la exactitud de los Equipos de Medición y Modificación a las Normas de Calidad.
55-E-2014	UT, S.A. de C.V.	URF
121-E-2014	Distribuidoras	Metodología para la exactitud de medidores.
124-E-2014	ETESAL, S.A. de C.V.	RI Servicios de Seguridad 2014.
125-E-2014	ETESAL, S.A. de C.V.	RI IPC Salarios 2014.
126-E-2014	Distribuidoras	Ajuste del monto de compensación por cada punto porcentual de alejamiento al límite establecido (MC).
132-E-2014	Consulta participativa	Aprobación de las Normas sobre Contratos de Largo Plazo mediante Procesos de Libre Concurrencia.
136-E-2014	Distribuidoras	Instructivo para las Distribuidoras para el envío de información. Comisionar al CAU rinda informe.
176-E-2014	B&D Servicios Técnicos, S.A. de C.V.	Aprobar el Informe de Cálculo (Caracterización de la Carga).
203-E-2014	CAESS, S.A. de C.V.	Modificación del cronograma de la licitación CAESS-CLP-003-2013.
209-E-2014	ETESAL - Generadores - CNE - Usuarios de Transmisión	Inicio de consulta Participativa Metodología para la Determinación del Cargo por Uso del Sistema de Transmisión (CUST).
236-E-2014	Comercializadora Eléctrica del Este, S.A. de C.V.	Inscripción como comercializador Independiente.
239-E-2014	Asociación Saneamiento Básico Educación Sanitaria y Energías Alternativas (SABES)	Certificar el Proyecto Mini Central Hidroeléctrica Gualpuca, Río Gualpuca, Caserío Junquillo, Municipio de San Simón, Depto. de Morazán.
242-E-2014	INFOTEKNE, S.A. de C.V.	Inscripción como comercializador Independiente.
251-E-2014	Grupo AES El Salvador	Establecimiento de Comisión para revisión del Procedimiento para la Determinación de Causales de Casos Fortuitos y de Fuerza Mayor.
264-E-2014	CAESS, S.A. de C.V.	Remisión a GE-Auditoría para evaluar los Planes de Inversión.
265-E-2014	AES CLESA y CIA., S. EN C. de C.V.	Remisión a GE-Auditoría para evaluar los Planes de Inversión.



## PRINCIPALES ACUERDOS APLICABLES AL SECTOR ELÉCTRICO EMITIDOS POR SIGET EN EL 2014

<u>N° de Acuerdo</u>	<u>Usuario o Sociedad</u>	<u>Asunto</u>
266-E-2014	EEO, S.A. de C.V.	Remisión a GE-Auditoría para evaluar los Planes de Inversión.
267-E-2014	DEUSEM, S.A. de C.V.	Remisión a GE-Auditoría para evaluar los Planes de Inversión.
268-E-2014	DELSUR, S.A. de C.V.	Remisión a GE-Auditoría para evaluar los Planes de Inversión.
269-E-2014	ABRUZZO, S.A. de C.V.	Remisión a GE-Auditoría para evaluar los Planes de Inversión.
270-E-2014	EDESAL, S.A. de C.V.	Remisión a GE-Auditoría para evaluar los Planes de Inversión.
271-E-2014	B&D SERVICIOS TECNICOS, S.A. de C.V.	Remisión a GE-Auditoría para evaluar los Planes de Inversión.
282-E-2014	DELSUR, S.A. de C.V.	Aprobar a la sociedad Servicio Salvadoreño de Protección S.A. de C.V. (SERSAPROSA), para que realice la labor de resguardo de las Ofertas Económicas.
283-E-2014	Distribuidoras y otros	Aprobación de Normas de Liquidación de energía.
287-E-2014	ALAS DORADAS, S.A. de C.V.	Inscripción como Comercializador Independiente.
288-E-2014	Luis Rodolfo Hasbun Hasbun	Autorización para realizar Estudios de Proyecto de Generación de Energía Eléctrica usando Recurso Hidráulico Río Acahuapa.
296-E-2014	CAESS, S.A. de C.V.	Modificación de Cronograma de la Licitación No. CAESS-CLP-003-2013.
319-E-2014	DELSUR, S.A. de C.V.	Modificación Concepto de Perito "Normativa para la Compensación por Daños Económicos a Equipos".
320-E-2014	CAESS, S.A. de C.V.	Remisión de Informe auditoría de los cargos que por el suministro de energía eléctrica aplicó a los usuarios finales 2012.
321-E-2014	AES CLESA y CIA., S. EN C. de C.V.	Remisión de Informe auditoría de los cargos que por el suministro de energía eléctrica aplicó a los usuarios finales 2012.
322-E-2014	DEUSEM, S.A. de C.V.	Remisión de Informe auditoría de los cargos que por el suministro de energía eléctrica aplicó a los usuarios finales 2012.
323-E-2014	EEO, S.A. de C.V.	Remisión de Informe auditoría de los cargos que por el suministro de energía eléctrica aplicó a los usuarios finales 2012.
324-E-2014	DELSUR, S.A. de C.V.	Remisión de Informe auditoría de los cargos que por el suministro de energía eléctrica aplicó a los usuarios finales 2012.

## PRINCIPALES ACUERDOS APLICABLES AL SECTOR ELÉCTRICO EMITIDOS POR SIGET EN EL 2014

<u>N° de Acuerdo</u>	<u>Usuario o Sociedad</u>	<u>Asunto</u>
325-E-2014	MERCADOS ELECTRICOS, S.A. de C.V.	Remisión de Informe auditoría de los cargos que por el suministro de energía eléctrica aplicó a los usuarios finales 2012.
326-E-2014	EXCELERGY, S.A. de C.V.	Remisión de Informe auditoría de los cargos que por el suministro de energía eléctrica aplicó a los usuarios finales 2012.
327-E-2014	B&D SERVICIOS TECNICOS, S.A. de C.V.	Remisión de Informe auditoría de los cargos que por el suministro de energía eléctrica aplicó a los usuarios finales 2012.
328-E-2014	ABRUZZO, S.A. de C.V.	Remisión de Informe auditoría de los cargos que por el suministro de energía eléctrica aplicó a los usuarios finales 2012.
329-E-2014	EDESAL, S.A. de C.V.	Remisión de Informe auditoría de los cargos que por el suministro de energía eléctrica aplicó a los usuarios finales 2012.
330-E-2014	SERVICIOS ELECTRICOS COMERCIALES	Remisión de Informe auditoría de los cargos que por el suministro de energía eléctrica aplicó a los usuarios finales 2012.
331-E-2014	HASGAR, S.A. de C.V.	Remisión de Informe auditoría de los cargos que por el suministro de energía eléctrica aplicó a los usuarios finales 2012.
339-E-2014	AES EL SALVADOR	Modificación a la Metodología de Medidores.
340-E-2014	Luis Rodolfo Hasbun Hasbun	Certificar el Proyecto Planta Fotovoltaica para Generación Eléctrica.
342-E-2014	CAESS, S.A. de C.V.	Modificación a las Bases de la Licitación CAESS-CLP-003-2013.
347-E-2014	DELSUR, S.A. de C.V.	Proponentes con categoría de calificados DELSUR-CLP-RNV-001-2013.
351-E-2014	ECOENERGIA SALVADOREÑA, S.A. de C.V.	Inscripción como Generador de Energía Eléctrica.
422-E-2014	SOCIETE D ENERGIE DU SALVADOR, S.A DE C.V	Inscribir como Comercializadora Independiente de Energía Eléctrica.
442-E-2014	Grupo AES EL SALVADOR	Metodología para el Control de los Equipos de Medición y las modificaciones a las Normas de Calidad del Servicio de los Sistemas de Distribución.
443-E-2014	AUTOPRODUCTORES	Modificación al Art. 4"Normas de sobre Procesos de Libre Concurrencia para Contratos de Largo Plazo..."
444-E-2014	CAESS, S.A. DE C.V.	Aprobar las Bases de Licitación No. CAESS-CLP-001-2014.
451-E-2014	GRUPO AES EL SALVADOR - DELSUR	Procedimiento de Liquidación Económica de la Energía Resultante.
455-E-2014	UT, S.A. DE C.V.	Aprobación de modificaciones al "Reglamento de Operación del Sistema de Transmisión y del Mercado Mayorista basado en Costos de Producción".
456-E-2014	ETESAL, S.A. DE C.V.	Autorización del pago de Contribución Especial a la Municipalidad de San Marcos.

**Acuerdos**

## PRINCIPALES ACUERDOS APLICABLES AL SECTOR ELÉCTRICO EMITIDOS POR SIGET EN EL 2014

<u>N° de Acuerdo</u>	<u>Usuario o Sociedad</u>	<u>Asunto</u>
463-E-2014	GRANSOLAR CENTROAMERICA, S.A. DE C.V.	Autoriza a GRANSOLAR, S.A. DE C.V. cesión de Derecho contratos a PARQUE SOLAR CANGREJERA, S.A. DE C.V.
467-E-2014	Empresas Distribuidoras	Metodología para el Control de la Calidad del Producto Técnico.
470-E-2014	Unidad de Transacciones	Aprobación de modificaciones al “Reglamento de Operación del Sistema de Transmisión y del Mercado Mayorista basado en Costos de Producción”.
505-E-2014	UT, S.A. DE C.V.	Aprobación del PI para el 2015.
511-E-2014	Distribuidoras y Defensoría del Consumidos	Inicio de Consulta participativa - Casos fortuitos y de Fuerza Mayor .
514-E-2014	ABRUZZO - EDESAL - B&D	Modificación al Anexo 5 de las Normas para la determinación del cargo por el uso de las redes de distribución y el cargo de comercialización.
515-E-2014	SOLARIA ENERGÍA Y MEDIO AMBIENTE - CAESS	Aprobación de prórroga de inicio de operaciones.
524-E-2014	USULUTAN GREEN ENERGY, S.A. DE C.V.	inscripción como Generador de Energía Eléctrica.
537-E-2014	Comisión Regional de Interconexión Eléctrica (CRIE), al Ente Operador Regional (EOR), a la UT y CNE	Determinación que la Autoridad Nacional Competente en El Salvador para autorizar la energía correspondiente a los contratos regionales con prioridad de suministro.
556-E-2014	Distribuidoras	Disposición Transitoria dentro de las NORMAS PARA LA DETERMINACIÓN DEL CARGO POR EL USO DE LAS REDES DE DISTRIBUCIÓN Y DEL CARGO DE COMERCIALIZACIÓN.
568-E-2014	INGENDEHSA, S.A. DE C.V.	Autorización de estudios para desarrollar el proyecto de generación.
569-E-2014	CAESS, S.A. DE C.V.	Aprobación de los Pliegos Tarifarios
570-E-2014	AES CLESA Y CIA., S.A. DE C.V.	Aprobación de los Pliegos Tarifarios
571-E-2014	EEO, S.A. DE C.V.	Aprobación de los Pliegos Tarifarios
572-E-2014	DEUSEM, S.A. DE C.V.	Aprobación de los Pliegos Tarifarios
573-E-2014	DELSUR, S.A. DE C.V.	Aprobación de los Pliegos Tarifarios
574-E-2014	EDESAL, S.A. DE C.V.	Aprobación de los Pliegos Tarifarios
575-E-2014	ABRUZZO, S.A. DE C.V.	Aprobación de los Pliegos Tarifarios
580-E-2014	B&D SERVICIOS TÉCNICOS, S.A. DE C.V.	Aprobación de los Pliegos Tarifarios
587-E-2014	Ajuste de tasa por actualización del Registro	Ajuste de tasa por actualización del Registro.
588-E-2014	Ajuste de Multas	Ajuste de Multas
612-E-2014	ETESAL, S.A. DE C.V.	Autorización para utilizar de forma racional y eficiente los ingresos adicionales que perciba durante el año 2015.