

**SUPERINTENDENCIA GENERAL DE ELECTRICIDAD Y
TELECOMUNICACIONES**

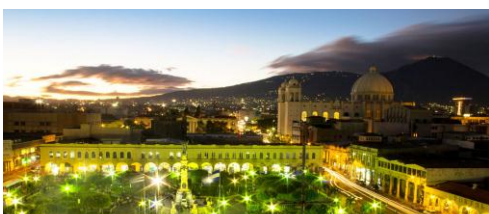
BOLETÍN DE ESTADÍSTICAS ELÉCTRICAS N° 15

2013



NOVIEMBRE, 2014

**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. 15, documento que contiene información histórica importante entorno al desarrollo de sector eléctrico, así como los datos estadísticos correspondientes al año 2013.

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 lo Operadores del sector que nos han facilitado la información necesaria para la elaboración de este informe.

INDICE GENERAL

Título	Página
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 2013	19
EMPRESAS TRANSMISORAS DE ENERGIA ELECTRICA A DICIEMBRE DE 2013	19
EMPRESAS COMERCIALIZADORAS DE ENERGIA ELECTRICA A DICIEMBRE DE 2013	20
EMPRESAS DISTRIBUIDORAS DE ENERGIA ELECTRICA A DICIEMBRE DE 2013	20
GRANDES CLIENTES CONECTADOS A LA RED DE 115kV A DICIEMBRE DE 2013	21
ADMINISTRADOR DEL MERCADO MAYORISTA DE ENERGIA ELECTRICA	21
ENTIDAD REGULADORA DEL SECTOR ELECTRICO	21
RESUMEN EJECUTIVO	22

Título	Página
CUADROS Y GRÁFICAS DEL MERCADO MAYORISTA	53
CUADROS Y GRÁFICAS DEL MERCADO MINORISTA	101
PRINCIPALES ACUERDOS EMITIDOS POR SIGET, 2013	195

INDICE DE CUADROS

Título	Página	Cuadro
MERCADO MAYORISTA		
CAPACIDAD INSTALADA Y DISPONIBLE DE LAS CENTRALES GENERADORAS DE ELECTRICIDAD, AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013	54	1
FACTOR DE UTILIZACION DE LAS CENTRALES GENERADORAS, ENERO-DICIEMBRE DE 2013	56	2
CARACTERISTICAS DE LAS CENTRALES HIDROELÉCTRICAS, 2013	56	3
INYECCIONES NETA POR RECURSO Y PLANTA GENERADORA, 2013	57	4
INYECCIONES POR OPERADOR AL MERCADO, 2013	60	5
CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE CENTRAL, 1980-2013	61	6
EVOLUCION DE LA CAPACIDAD INSTALADA DE LAS CENTRALES GENERADORAS DE ENERGIA ELECTRICA, 1954-2013	62	7
GENERACION BRUTA, NETA, CONSUMO PROPIO Y DEMANDA DEL SISTEMA MAYORISTA NACIONAL, 2013	64	8
GENERACION BRUTA, NETA Y CONSUMO PROPIO POR TIPO DE CENTRAL, 1985-2013	66	9
GENERACION POR CENTRALES HIDROELECTRICAS 1966-2013	67	10
OPERACIÓN DEL EMBALSE DE GUAJOYO 2013	68	11
OPERACIÓN DEL EMBALSE DE CERRON GRANDE 2013	69	12
OPERACIÓN DEL EMBALSE DE 5 DE NOVIEMBRE 2013	70	13
OPERACIÓN DEL EMBALSE DE 15 DE SEPTIEMBRE 2013	71	14
GENERACION EN CENTRALES TERMICAS, 1965-2013	72	15

Título	Página	Cuadro
GENERACION EN CENTRALES GEOTERMICAS, 1975-2013	73	16
INYECCIÓN, PÉRDIDAS DE TRANSMISIÓN Y VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA, 2013	75	17
INYECCIÓN, VENTA Y PÉRDIDAS DE ENERGIA ELECTRICA, 1980-2013	76	18
DEMANDA MAXIMA NETA MENSUAL, 1995-2013	78	19
DEMANDA MINIMA NETA MENSUAL, 1995-2013	79	20
CURVAS TÍPICAS DE CARGA, ESTACIÓN SECA, 2013	81	21
CURVAS TÍPICAS DE CARGA, ESTACIÓN LLUVIOSA, 2013	81	22
TRANSFORMADORES DE POTENCIA PERTENECIENTES A LAS EMPRESAS GENERADORAS, AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013	82	23
TRANSFORMADORES AUXILIARES PERTENECIENTES A LAS EMPRESAS GENERADORAS, AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013	83	24
TRANSFORMADORES DE POTENCIA PERTENECIENTES A LA EMPRESA TRANSMISORA, AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013	84	25
DEMANDA MENSUAL DE ENERGIA ELECTRICA EN EL MERCADO MAYORISTA, ENERO-DICIEMBRE DE 2013	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, 2013	92	28
LINEAS DE TRANSMISION 115-230 kV, AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013	93	29
RETIRO DE ENERGIA POR NODO, 2013	94	30
ENERGIA NO SERVIDA, 2013	98	31

Título	Página	Cuadro
DEMANDA NETA NACIONAL, ENERGIA NO SERVIDA Y ENERGIA NETA AJUSTADA, 1985-2013	99	32
CARGO POR EL USO DEL SISTEMA DE TRANSMISION, 2006-2013	100	33
CARGO POR LA OPERACIÓN DEL SISTEMA DE TRANSMISIÓN Y EL MERCADO MAYORISTA, 2006-2013	100	34
MERCADO MINORISTA		
CAPACIDAD INSTALADA DE GENERADORES MINORISTAS, AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013	102	35
CAPACIDAD INSTALADA TOTAL NACIONAL AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013	102	36
GENERACION HIDROELÉCTRICA EN EL MERCADO MINORISTA NACIONAL, 2013	104	37
GENERACION TÉRMICA EN EL SISTEMA MINORISTA NACIONAL, 2013	105	38
IMPORTACIÓN Y COMPRAS DE ENERGÍA DE LOS COMERCIALIZADORES, 2013	106	39
INFORMACIÓN TÉCNICA DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2013	108	40
INDICADORES TÉCNICOS Y DE GESTIÓN EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2013	108	41
INDICADORES DE CALIDAD DEL SERVICIO EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2013	110	42
EVOLUCIÓN TOTAL DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, AL 31 DE DICIEMBRE, PERÍODO 1998-2013	111	43
EVOLUCIÓN DE LA VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA A LOS USUARIOS FINALES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, PERÍODO 1998-2013	112	44

Título	Página	Cuadro
PRECIOS PROMEDIOS HISTÓRICOS DE VENTA A LOS USUARIOS FINALES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, PERÍODO 1998-2013	113	45
PRECIOS PROMEDIOS POR TIPO DE TARIFA ELÉCTRICA A LOS USUARIOS FINALES, 2013	114	46
INTERRUPCIONES DE SERVICIO 2013	115	47
ÍNDICES DE CALIDAD DE SERVICIO TÉCNICO, 2013	117	48
ÍNDICES DE CALIDAD DE PRODUCTO TÉCNICO, 2013	120	49
ÍNDICES DE CALIDAD DE SERVICIO COMERCIAL, 2013	121	50
POTENCIA ELÉCTRICA CONTRATADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2013	125	51
POTENCIA ELÉCTRICA REGISTRADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2013	127	52
POTENCIA ELÉCTRICA FACTURADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2013	129	53
CANTIDAD DE POSTES DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO Y DISTRIBUIDORAS, 2013	131	54
CANTIDAD DE LUMINARIAS DE ALUMBRADO PÚBLICO POR MUNICIPIO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013	140	55
NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y DENSIDAD DEMOGRÁFICA, 2013	141	56
CONSUMO EN kWh DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y DENSIDAD DEMOGRÁFICA, 2013	142	57
NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA, TARIFARIA 2013	143	58
NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR CAESS DURANTE EL AÑO 2013	152	59
NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR DELSUR DURANTE EL AÑO 2013	154	60

Título	Página	Cuadro
NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR AES CLESA DURANTE EL AÑO 2013	156	61
NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR EEO DURANTE EL AÑO 2013	157	62
NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR DEUSEM DURANTE EL AÑO 2013	158	63
NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR EDESAL DURANTE EL AÑO 2013	159	64
NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR B&D DURANTE EL AÑO 2013	159	64-A
NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR ABRUZZO DURANTE EL AÑO 2013	159	64-B
CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2013	160	65
CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO, SERVIDOS POR CAESS DURANTE EL AÑO 2013	169	66
CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO, SERVIDOS POR DELSUR DURANTE EL AÑO 2013	171	67
CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO, SERVIDOS POR AES CLESA DURANTE EL AÑO 2013	173	68
CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO, SERVIDOS POR EEO DURANTE EL AÑO 2013	174	69
CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO, SERVIDOS POR DEUSEM DURANTE EL AÑO 2013	176	70
CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO, SERVIDOS POR EDESAL DURANTE EL AÑO 2013	177	71
CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO, SERVIDOS POR B&D EDESAL DURANTE EL AÑO 2013	177	71-A
CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO, SERVIDOS POR ABRUZZO DURANTE EL AÑO 2013	177	71-B
PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2013	178	72
TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 1º DE ENERO AL 11 DE ENERO DE 2013	187	73
TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 12 DE ENERO AL 11 DE ABRIL DE 2013	188	74

Título	Página	Cuadro
TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 12 DE ABRIL AL 11 DE JULIO DE 2013	189	75
TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 12 DE JULIO AL 11 DE OCTUBRE DE 2013	190	76
TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 12 DE OCTUBRE AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013	191	77
PERDIDAS EN DISTRIBUCIÓN POR EMPRESAS DISTRIBUIDORAS 2013.	192	78

INDICE DE GRÁFICAS

Título	Página	Gráfica
MERCADO MAYORISTA		
CAPACIDAD INSTALADA POR CENTRAL AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013	54	1
UBICACIÓN DE CENTRALES GENERADORAS EXISTENTES, 2013	55	2
INYECCIÓN NETA ANUAL POR EMPRESA, 2013	58	3
INYECCIÓN NETA NACIONAL POR RECURSO, 2013	58	4
TRANSACCIONES INTERNACIONALES, 2013	59	5
COMPOSICION DE LA CAPACIDAD INSTALADA AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013	61	6
EVOLUCIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA, 1954-2013	62	7
GENERACION NETA POR CENTRAL, 2013	63	8
CAPACIDAD INSTALADA Y GENERACION NETA POR TIPO DE RECURSO, SISTEMA MAYORISTA NACIONAL 2013	63	9
NIVELES EN GUIJA DURANTE 2013	68	10
NIVELES EN CERRON GRANDE DURANTE 2013	69	11
NIVELES EN 5 DE NOVIEMBRE DURANTE 2013	70	12
NIVELES EN 15 DE SEPTIEMBRE DURANTE 2013	71	13
GENERACION BRUTA POR TIPO DE RECURSO, 1985-2013	74	14
INYECCIONES NETAS, VENTAS MAYORISTAS Y PÉRDIDAS EN TRANSMISIÓN, 1980-2013	77	15
DEMANDA MAXIMA NETA MENSUAL, 2010-2013	80	16

Título	Página	Gráfica
DEMANDA MINIMA NETA MENSUAL, 2010-2013	80	17
CAPACIDAD INSTALADA, DEMANDA MÁXIMA Y MÍNIMA, 1990-2013	80	18
CURVAS TIPICAS DE CARGA (ESTACION SECA), 2013	81	19
CURVAS TIPICAS DE CARGA (ESTACION HÚMEDA), 2013	81	20
DEMANDA MENSUAL EN EL MERCADO MAYORISTA, 2013	87	21
DEMANDA DE ENERGIA EN EL MERCADO MAYORISTA, CONTRATOS Y MRS, 2013	89	22
PRECIOS DE LA ENERGIA ELECTRICA EN EL MERCADO REGULADOR DEL SISTEMA DURANTE, 2013	90	23
SISTEMA DE GENERACIÓN Y TRANSMISIÓN EN EL SALVADOR, A DICIEMBRE DE 2013	91	24
FLUJO DE ENERGIA ELECTRICA EN EL MERCADO MAYORISTA EN 2013	97	25
ENERGÍA NO SERVIDA EN EL MERCADO MAYORISTA, 2013	98	26
MERCADO MINORISTA		
CAPACIDAD INSTALADA DE GENERADORES MINORISTAS, 2013	103	27
CAPACIDAD INSTALADA DE GENERACION EN EL SALVADOR, 2013	103	28
MAPA DE LAS ÁREAS DE INFLUENCIA Y PARTICIPACIÓN EN LAS VENTAS DE ELECTRICIDAD DE LAS COMPAÑÍAS DISTRIBUIDORAS, 2013	107	29
AREA SERVIDA, EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2013	109	30
KILÓMETROS DE LÍNEA, EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2013	109	31

Título	Página	Gráfica
PRECIOS PROMEDIOS POR TIPO DE TARIFA ELÉCTRICA A LOS USUARIOS FINALES, 2013	114	32
INTERRUPCIONES POR NIVEL DE VOLTAJE, 2013	116	33
INTERRUPCIONES POR MOTIVO, 2013	116	34
FLUJO DE LA ENERGÍA EN EL MERCADO MINORISTA, 2013	194	35

SIGET

JUNTA DE DIRECTORES



JUNTA DE DIRECTORES AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013

NOMBRE	CARGO
Presidencia de la República Director Presidente de la Junta Directores y Superintendente	Luis Eduardo Méndez Menéndez
Gremiales	
Director Representante Asociaciones Gremiales del Sector Privado (ANEP)	Waldo Humberto Jiménez Rivas
Director Suplente Asociaciones Gremiales del Sector Privado (ASIA)	Alonso Valdemar Saravia Mendoza
Corte Suprema de Justicia	
Directora Representante Corte Suprema de Justicia	Rebeca Atanacio de Basagoitia
Directora Suplente Corte Suprema de Justicia	Flor de María Carballo Montoya

SIGET

GLOSARIO DE TERMINOS 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 2013**

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.
CESSA:	Cemento de El Salvador, S.A. de C.V. (Cogenerador)
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.
Textuflil:	Textuflil, S.A. de C.V. (Cogenerador)
Borealis	Energía Borealis

**EMPRESAS TRANSMISORAS DE ENERGIA ELECTRICA
A DICIEMBRE DE 2013**

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

EMPRESAS COMERCIALIZADORAS DE ENERGIA ELECTRICA A DICIEMBRE DE 2013

ABRUZZO COM	: ABRUZZO Comercilizadora.
CASSA COM.	: Compañía Azucarera Salvadoreña, comercializadora.
CEL COM.	: Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa, comercializadora.
Genérgica	: Compañía de Energía de Centroamérica, S.A. de C.V.
CECAM	: Cutuco Energy Central Amarica, 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 2013

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 Tecnicos.

**GRANDES CLIENTES CONECTADOS A LA RED DE 115 kV
(OPERANDO EN EL MERCADO MAYORISTA)
A DICIEMBRE DE 2013**

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

1 COMPORTAMIENTO DEL MERCADO ELECTRICO

1.1 HECHOS RELEVANTES.

Para conocer los acontecimientos trascendentales ocurridos en el sector eléctrico durante el año 2013, 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.

La Superintendencia General de Electricidad y Telecomunicaciones, a través de la Gerencia de electricidad, desarrollo acciones encaminadas a fortalecer los aspectos regulatorios del sector de electricidad, entre las más destacadas durante el periodo están:

- a. En el marco de la elaboración de la interface regulatoria entre el Reglamento de Operación del Sistema de Transmisión y Mercado Mayorista basado en Costos de Producción (ROBCP) y el Reglamento del Mercado Eléctrico Regional (RMER), mediante Acuerdo No. 494-E-2013 de fecha 30 de abril de 2013, se aprobaron las modificaciones al ROBCP para su armonización con el RMER, normativa que se puso en marcha a partir del 1 de junio de 2013 y que ha permitido impulsar y consolidar el desarrollo del Mercado Eléctrico Regional.
- b. Como parte de las modificaciones al ROBCP, se estableció que la Unidad de Transacciones elaborara un "Procedimiento para determinar y asignar los sobrecostos originados por el cumplimiento de las Transacciones de Inyección Regional". Procedimiento que tiene por objeto que las compensaciones por eficiencia de aquellas unidades generadoras requeridas para abastecer las exportaciones, sean asignadas a los PMs que exportan y no a la demanda nacional. Dicho procedimiento fue aprobado mediante el Acuerdo No. 1109-E-2013, de fecha veintitrés de octubre de dos mil trece.
- c. Con el propósito de suavizar la volatilidad o estabilizar la tarifa de energía eléctrica que se traslada a los usuarios finales, la SIGET supervisó procesos de libre competencia en lo que respecta a la contratación de largo plazo (de menos de cinco años), entre ellos:
 - a. CAESS-CLP-001-2013 correspondiente a la contratación de 310 MW de potencia y su energía asociada que inició el suministro por cuatro años y medio para el bloque No. 1 (206.7 MW) y de cuatro años para el bloque No. 2 (103.3 MW), a partir del 1 de agosto de 2013. El 13 de mayo de 2013, mediante el Acuerdo No. 544-E-2013, se aprobó la adjudicación de toda la potencia licitada
 - b. CAESS-CLP-002-2013 correspondiente a la contratación de 62.2 MW de potencia y su energía asociada que inició el suministro el uno de noviembre de dos mil trece y por un período de tres años. El 2 y 21 de octubre de 2013, mediante el Acuerdos Nos. 1038-E-2013 y 1086-E-2013, se aprobó la adjudicación de 54.80 MW de los 62.2 MW de potencia licitada.

Es importante mencionar que para ambos procesos, la SIGET realizó el cálculo del Precio de la Energía Contratada Techo (PECT), que fue esencial para determinar el límite de ofertas admisibles en

cada proceso de licitación.

Mediante la adjudicación de los contratos de largo plazo antes referidos, se ha logrado mantener el 70% de la contratación obligatoria para las empresas distribuidoras mediante procesos transparente y competitivo de libre concurrencia, de conformidad con lo establecido en el Decreto Ejecutivo No. 15 de fecha 28 de enero de 2013.

- c. En el Proceso de Libre Concurrencia denominado Licitación Pública Internacional No. DELSUR-CLP-001-2012; en fecha once de noviembre del 2013, mediante Acuerdo No. 1058-E-2013 se adjudicó al Asocio QUANTUM-GLU, el contrato de largo plazo para el suministro de 355 MW de Potencia y su Energía Asociada para un Periodo de 20 años, a partir de enero de 2018. Por otra parte, el 20 de diciembre de 2013 se llevó a cabo la firma de los contrato de suministro entre las empresas distribuidoras: CAESS, DELSUR, CLESA, EEO, DEUSEM, EDESAL y B&D y la Sociedad Energía del Pacífico, esta última constituida en El Salvador por las empresas Quantum-GLU, de acuerdo a lo establecido en las Bases de Licitación, que de resultar ganador un asocio, éste debía de constituir en El Salvador, la empresa encargada del desarrollo del proyecto de generación. La central térmica que construirá la empresa Energía del Pacífico de 380 MW utilizará como combustible gas natural.
- d. La adjudicación de los 355 MW de potencia licitada y el desarrollo de nueva generación en el país, utilizando gas natural, abre la posibilidad de modificar la Matriz Energética del sector eléctrico, reducir la dependencia de combustibles derivados del petróleo y garantizar el abastecimiento confiable de la demanda de energía eléctrica en el mediano y largo plazo.
- e. Mediante el Acuerdo No. 132-E-2014 de fecha 6 de marzo de 2014, se aprobaron las "NORMAS SOBRE CONTRATOS DE LARGO PLAZO MEDIANTE PROCESOS DE LIBRE CONCURRENCIA", con el objeto de incorporar en las normas vigentes a esa fecha, los siguientes elementos:
 - i. Disposiciones para validar en futuros procesos de licitación los porcentajes de potencia asignados a cada una de las empresas distribuidoras participantes así como la potencia total a licitar, previo a la aprobación inicial de las Bases de Licitación.
 - ii. Adecuar la norma a fin de dar cumplimiento con lo dispuesto en el Decreto Ejecutivo No. 15 del año 2013, de crear un tipo de contrato especial que esté respaldado con generación renovable no convencional con posibilidad de participar en el Mercado Mayorista de Electricidad, siendo dicho tipo de contrato de suministro no estandarizado y sin compromiso de potencia firme.
 - iii. Flexibilizar algunos plazos para el desarrollo de las licitaciones.
- f. Las modificaciones incorporadas en las "NORMAS SOBRE CONTRATOS DE LARGO PLAZO MEDIANTE PROCESOS DE LIBRE CONCURRENCIA", se consideran necesarias para el desarrollo de proceso de procesos de libre concurrencia dirigidos a generación de fuente renovable no convencional, y que puedan participar en el Mercado Mayorista de Electricidad. Procesos que posibilitarán la diversificación de la matriz energética del sector eléctrico del país y una menor dependencia de combustibles derivados del petróleo.

- g. En relación a las solicitudes de concesión para la explotación del recuso hidráulico, por medio del Acuerdo No. 1077-E-2013, de fecha 17 de octubre de 2013, se remitió a la Asamblea Legislativa, el expediente completo del proyecto Micro Central Hidroeléctrica La Colmena, conteniendo los documentos de calificación, Acuerdos y evaluación de requisitos legales, financieros y técnicos, así como un proyecto de contrata para la concesión del derecho de explotación de recurso hidráulico de la quebrada El Volcán, jurisdicción de Ciudad Barrios, departamento de San Miguel, con una capacidad instalada de 97 kW.
- h. Mediante el Acuerdo No.792-E-2013, de fecha 18 de julio de 2013, la SIGET aprobó la “Metodología para el Cálculo del Cargo de Operación del Sistema de Transmisión y Mercado Mayorista”. Con base en lo anterior, se llevó a cabo el proceso de revisión tarifaria del Presupuesto de Ingresos del primer año del quinquenio 2014-2018, de la Unidad de Transacciones, aprobándose dicho presupuesto por medio del Acuerdo No. 1215-E-2013 de fecha 2 de diciembre de 2013, a partir del cual se determina el Cargo por la Operación del Sistema de Transmisión y Administración del Mercado Mayorista (COSTAMM)
- i. Con fecha 2 de diciembre de 2013, mediante los Acuerdos Nos. 1218-E-2013, 1219-E-2013, 1220-E-2013, 1221-E-2013, 1222-E-2013, 1223-E-2013, 1224-E-2013 y 1225-E-2013, se aprobaron los Pliegos Tarifarios que las distribuidoras aplicaran durante el año 2014; los precios y las condiciones para el suministro del servicio eléctrico; el plan de inversiones para la mejora de la calidad y el plan de normalización de redes de terceros, ambos planes a ejecutarse durante el año 2014.
- j. Con fecha 27 de diciembre de 2013, se aprobó por medio del Acuerdo No.1280-E-2013, el Requerimiento de Ingresos de la Empresa Transmisora para el año 2014, a partir del cual se determina el Cargo por el Uso del Sistema de Transmisión (CUST) para el año 2014.
- k. Sobre la determinación de los cargos de conexión y reconexión del suministro de energía eléctrica del quinquenio 2013-2018, la SIGET aprobó los cargos de conexión y reconexión del período antes indicado, los cuales fueron el resultado del análisis y observaciones que el personal técnico hizo a los estudios presentados por las empresas distribuidoras, obteniéndose como resultado una disminución del 16% con respecto al cargo anterior, en lo referente al costo de la conexión bifilar en baja tensión, que es la mayormente utilizada en las instalaciones residenciales, así como reducciones de hasta 43% en otro tipo de conexiones. La aprobación de estos se realizó, con fecha 29 de agosto de 2013, por medio del Acuerdo No. 911-E-2013.
- l. En el marco de la Ley de Creación del Sistema Salvadoreño para la Calidad, la SIGET aprobó las modificaciones a la Norma Técnica de Conexión y Reconexión a Redes de Baja y Media Tensión por medio del Acuerdo No. 1087-E-2013, de fecha 21 de octubre de 2013, en la cual se incorpora en el proceso de conexión la figura de organismos de inspección acreditados para Instalaciones Eléctricas, por medio de la referida modificación, se garantizará que las futuras instalaciones eléctricas residenciales, comerciales e industriales cumplan con parámetros de calidad que minimicen el riesgo de daños a personas o a sus bienes.

- m. En el marco de la aplicación de la Ley de Incentivos Fiscales para el Fomento de las Energías Renovables en la Generación de Electricidad, por medio del Acuerdo No. 1145-E-2013 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. Asimismo, 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.

1.1.2 ADMINISTRACIÓN DEL MERCADO MAYORISTA.

La 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, dicha entidad ha reportado los siguientes hechos importantes ocurridos durante el 2013.

- a. En cumplimiento a los Acuerdos emitidos por la SIGET, la UT ha implementado los ajustes correspondientes en cada uno de los siguientes puntos:

Número	Fecha	Referencia	Impacto para el Mercado Mayorista
1106-E-2012	07/01/2013	Actualización tasa de renovación de registro de SIGET	Cargo del Sistema de 2013 para aplicar en DTE
41-E-2013	07/01/2013	Precio base de la potencia.	Indexación de valor de la potencia a \$7.68/MW vigente para el 2013.
87-E-2013	15/01/2013	Cargo por la Operación del Sistema de Transmisión y Administración del Mercado Mayorista(COSTAMM)	Cargo del Sistema de 2013 para aplicar en DTE.
88-E-2013	15/01/2013	Cargo por uso de las redes de transmisión (CUST)	Cargo del Sistema de Transmisión 2013 a aplicar en DTE.
124-E-2013	30/01/2013	Metodología de traslado de los Precios Ajustados de la Energía a las Tarifas de Energía Eléctrica de los Usuarios Finales.	Cambio en la fórmula del Costo de la Energía para aplicar a las tarifas de Energía Eléctrica, modificación de la metodología de cálculo de los factores de forma para las distribuidoras e inclusión nueva figura de puntos de interconexión de PM distribuidores en redes de distribución de PM intermediario.

Mediante el Acuerdo No. 1109-E-2013 de fecha 23 de octubre de 2013, emitido por SIGET, se aprobó el “Procedimiento para determinar y asignar los sobrecostos originados por el cumplimiento de las transacciones de Inyección Regional”, a través del cual se espera cuantificar las compensaciones y sobrecostos originados por las exportaciones sobre el precio del Mercado Regulador del Sistema (MRS). Los resultados del impacto de dicho mecanismo serán informados por la UT trimestralmente durante los primeros 6 meses de aplicación.

1.1.3 GENERACIÓN

Los participantes del mercado mayorista de generación de energía eléctrica durante el año 2013 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.

De conformidad a las estadísticas reportadas por la Unidad de Transacciones, la inyecciones locales de energía al mercado mayorista reportan una disminución del 0.38%, pasando de 5,834.3 GWh en año 2012 a 5,812.0 GWh en el 2013. A nivel individual la fuente que soportó esta disminución fue debido a que la inyección provenientes de fuentes Hidroeléctrica disminuyeron en 3.1%, asimismo, las fuentes Geotermicas, Termica y Biomasa, crecieron en 1.5%, 0.5% y 12.01% respectivamente. Por lo tanto el resto del crecimiento de la demanda fue cubierto con importaciones las cuales crecieron en un 128.8% respecto al 2012.

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 2013 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 2013, fue de 1,784.9 GWh, cubriendo el 28.9% de la demanda y el resto, fue producida mediante recursos geotérmicos (23.3%), térmicos e importación (47.8%).

No obstante, las inyecciones provenientes de fuente Hidroeléctrica reportan una disminución, no obstante, se puede decir que debido a la administración eficiente del agua almacenada en los embalses de Guajoyo y Cerrón Grande al final de la época húmeda 2012, se logró una distribución óptima del recurso a lo largo de la época seca 2013, manteniéndose los niveles de estos embalses dentro de las cotas programadas. Pese a que el periodo de transición verano- invierno se prolongó hasta el mes de junio, se logró optimizar el uso del recurso y garantizar la disponibilidad de la generación hidroeléctrica hasta la llegada del invierno, el cual se caracterizó por lluvias normales (1,776 mm) según el informe de la Dirección General del Observatorio Ambiental del Ministerio de Medio Ambiente y Recursos Naturales.

2. SUBSIDIOS

- a. **ANDA:** El suministro de energía a ANDA durante el 2013 ascendió a 297,000.01 MWh en el Mercado Mayorista y 210,342.33 MWh en el Mercado Minorista (Compra directa de la energía a las empresas distribuidoras). Este suministro representó para ANDA un ahorro de aproximado de US\$45.9 millones, con respecto al valor promedio del mercado y que fue absorbido por CEL.

Subsidio al Consumo de Energía Eléctrica: Durante el año 2013, CEL efectuó un aporte de US\$ 166,397,737.42 para el pago de la totalidad del subsidio al consumo de energía eléctrica. Con este esfuerzo se beneficia 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 zonas rurales autorizados por FINET.

Contratos de Largo Plazo (CLP): La energía suministrada a través de los Contratos de Largo Plazo fue de 1,239.5 GWh, lo que representó el 69.4% de la inyección de CEL (1,784.9 GWh). Por otra parte, debido a que la curva de inyección de CEL no es suficiente para cumplir con la totalidad de los compromisos contractuales (suministro a ANDA y contratos CLP), se tuvieron que efectuar compras al MRS por un total de 263.1 GWh, con un costo de US\$ 43.4 millones, esto dio por resultado que el precio promedio neto de venta del componente de la energía después de descontar las compras asociadas a los CLP para el 2013, fue de US\$45.54/MWh. Considerando que el precio de los CLP es trasladado a tarifa, esto representó un subsidio generalizado a toda la demanda, con un costo estimado de US\$111.3 millones.

3. GESTIÓN DE PROYECTOS.

a. Proyecto Hidroeléctrico El Chaparral.

El 22 de febrero de 2013, se suscribió el Acta de entrega, recepción del sitio y obra efectuada por ASTALDI, S.p.A. Además, durante el primer semestre del mismo año, se desarrolló el proceso para la contratación directa de los Servicios de Consultoría en Ingeniería y Asesoría Técnica para la Construcción de la Central Hidroeléctrica El Chaparral, convocándose a diferentes firmas; este proyecto se adjudicó a la firma Intertechne Consultores, S.A. el 14 de junio de 2013, empresa que mejor garantizaba el fiel cumplimiento de las condiciones requeridas; el Informe Final del Diseño Definitivo de construcción será entregado en abril 2014.

El 12 de agosto de 2013, se publicó en la página web de Comprasal y en los periódicos de mayor circulación, el primer aviso de Precalificación No. CEL-PRC 02/13 para la Construcción de la Central Hidroeléctrica El Chaparral. Las bases estuvieron disponibles del 13 al 23 de agosto de 2013 y el 5 de diciembre de 2013 se publicó el segundo aviso. La presentación y apertura de sobres con documentos de precalificación se realizará en enero 2014.

b. Proyecto Hidroeléctrico El Cimarrón.

En febrero de 2013, se elaboraron los Términos de Referencia (TDR) para el análisis de esquemas de desarrollo del proyecto, de acuerdo a las alternativas propuestas por algunas instituciones miembros del Grupo Técnico Interinstitucional (GTI), dichos TDR fueron enviados al CNE, el 15 de marzo de 2013. En junio de 2013, se sostuvo reunión de trabajo (grupo integrado por CEL, CNE y MARN), en la que trataron temas relacionados con las acciones a seguir y estudios a desarrollar. También, se recibió comunicación del CNE, indicando que el Ministro de Medio Ambiente y Recursos Naturales (MARN) sostendría reunión con el Secretario Ejecutivo del CNE para definir los aportes del MARN al proyecto, en cuanto a los estudios del caudal ambiental y evaluación ambiental estratégica (EAE).

Respecto al Proyecto Hidroeléctrico El Cimarrón, se suscribió el Contrato relacionado con los servicios de Ingeniería en el área de hidrometría para realizar aforos y muestreos de sedimento en suspensión en el sitio (15 de mayo de 2013) y la orden de inicio se emitió el 28 de mayo. Los servicios fueron ejecutados de junio a diciembre del mismo año.

c. Unidad 3 Central Hidroeléctrica Cerrón Grande.

Se realizó visita al sitio del proyecto (2 de abril de 2013), con las empresas interesadas en participar en el proceso de contratación mediante Libre Gestión, para los Servicios del Estudio geotécnico y geológico. Las ofertas se presentaron el 10 de abril y el 11 de junio, se suscribió el Contrato No. CEL-4826-S. El plazo de ejecución de los trabajos se estimó en 60 días calendario, posteriores a la emisión de la Orden de Inicio por parte de CEL; ésta se emitió el 3 de julio de 2013 y el 22 de agosto de 2013, el contratista entregó el Informe final del Estudio.

En marzo de 2014, se espera concluir los Términos de Referencia que servirán de base para la contratación de los Servicios de Consultoría para el Estudio de la remoción de un umbral existente en el canal de descarga, determinación de la capacidad óptima de esta Unidad y Estudios eléctricos para la conectividad de la Unidad al sistema de transmisión.

d. Expansión Central Hidroeléctrica 5 de Noviembre.

El 29 de enero de 2013, se suscribió el Contrato No. CEL-4749-S, "Expansión de la Central Hidroeléctrica 5 de Noviembre", con la UDP Consorcio Constructor Expansión Cinco de Noviembre, integrado por CONSTRUTORA QUEIROZ GALVÃO, S.A., y ANDRITZ HYDRO INEPAR DO BRASIL, S.A. La Orden de Inicio del Contrato se emitió el 26 de marzo de 2013, desde esta fecha hasta abril de 2013, el contratista ejecutó actividades relacionadas con los planes de rescate y traslado de fauna terrestre, y remoción de la vegetación en el sitio del proyecto.

En el período de mayo a junio de 2013, el contratista realizó actividades relacionadas con el descapote, excavación y relleno de las terrazas donde está proyectada la construcción del campamento administrativo y las instalaciones industriales.

A partir de septiembre de 2013, se trabajó en la construcción de las edificaciones para el Campamento de Alojamiento del contratista, el cual tiene una capacidad para 600 personas, se espera su finalización en marzo de 2014.

e. Proyecto Hidroeléctrico en el Río Paz (Capacidad de generación a instalar 139 MW, entre Guatemala y El Salvador).

Este es un proyecto binacional a desarrollar conjuntamente con el Instituto Nacional de Electrificación (INDE), de Guatemala, cuyos Estudios de Prefactibilidad quedaron aprobados en julio de 2013.

A partir de septiembre de 2013 se iniciaron las pláticas con el INDE e instituciones financieras en torno a la ejecución de la etapa de factibilidad del proyecto.

f. Proyecto Construcción del Parque Eólico Metapán (PEM).

La Secretaría Técnica de la Presidencia de la República (STP) ha identificado el proyecto, como atractivo para ejecutarse bajo la modalidad de Asocio Público Privado (APP), en el marco de la Ley Especial de Asocio Público Privado.

En este sentido, al amparo de un convenio entre la Corporación del Reto del Milenio (Millenium Challenge Corporation - MCC) y la STP, y como parte del proyecto Clima de Negocios, la Unidad Administradora para la formulación del FOMILENIO II promovió la contratación de los servicios de consultoría para la realización del estudio “Valor por Dinero”, a partir del cual se determinará la conveniencia de desarrollar el proyecto bajo un APP.

g. Instalación de generadores fotovoltaicos en las Centrales Hidroeléctricas Cerrón Grande y 5 de Noviembre.

En el primer semestre de 2013, el Consultor NMSU (New México State University) continuó trabajando en actividades relacionadas con las tareas No. 2 Análisis Técnico y No. 3 Evaluación preliminar de impacto ambiental.

El informe final del Estudio de Factibilidad del proyecto, será presentado en febrero de 2014, el cual pasará a la etapa de revisión por parte de CEL para su aprobación.

h. Proyecto Instalación de una Planta Fotovoltaica en Central Hidroeléctrica 15 de Septiembre

La consultora de implementación, Fichtner, inició sus servicios a partir de enero de 2013, comprendiendo éstos la elaboración de las bases de la licitación, el diseño preliminar del proyecto, y el acompañamiento a CEL en el proceso de la licitación.

El proceso de la licitación para la "Construcción de la Planta Fotovoltaica 15 de Septiembre", inició en febrero de 2013 con la pre-calificación de firmas. Las firmas precalificadas fueron posteriormente invitadas a presentar ofertas para la licitación del proyecto, las que fueron recibidas en agosto del mismo año. La licitación fue adjudicada a Juwi Solar.

i. Instalación de una Planta de Generación Eléctrica con Biogás en el río Acelhuate.

En enero de 2013, la Alianza en Energía y Ambiente con Centroamérica, finalizó la revisión del Informe Final del Estudio de Prefactibilidad para la Instalación de una Planta de Generación Eléctrica con Biogás en el río Acelhuate firmándose con fecha 18 de abril de 2013, el Acta de Donación de sus derechos sobre dicho estudio a CEL.

Entre febrero y mayo de 2013, CEL trabajó en la elaboración de los Términos de Referencia para el Estudio de Factibilidad de este proyecto. Adicionalmente, de marzo a junio, se dio seguimiento a la gestión para solicitar la donación o cooperación financiera no reembolsable, a través del International Finance Corporation (IFC - World Bank Group). En noviembre se inició el concurso público para contratar los servicios para desarrollar el Estudio de Factibilidad y se contrató la realización de una campaña de aforos y caracterización de las aguas residuales sobre el río Acelhuate. La promoción del concurso para la realización del estudio se tiene prevista para marzo de 2014.

j. Estudio de Evaluación del Oleaje y la Energía asociada a la Costa de El Salvador.

Los resultados de la investigación para este Estudio se realizaron al amparo del Convenio de

Cooperación con la Fundación Agustín de Betancourt (FAB) de España, los cuales fueron aprobados en enero de 2013. Por parte del MARN, se obtuvo la categorización Ambiental del proyecto en el grupo “A”, es decir no requiere presentar documentación ante dicho Ministerio para realizar la actividad de medición del oleaje.

Entre los meses de abril y junio de 2013, se trabajó en la elaboración de las Especificaciones Técnicas de las bases de la Licitación Pública para la contratación del Suministro e Instalación de equipos de medición del oleaje y Batimetría en un sitio de interés (zona de playa Toluca – La Libertad).

En octubre de 2013 se autorizó el inicio de la promoción de la licitación pública para el “Suministro e instalación de una estación de medición del oleaje direccional y corrientes marinas”. El aviso de licitación se publicó en diciembre de 2013 y la recepción de ofertas se llevará a cabo en marzo de 2014.

1.1.4 SISTEMA DE TRANSMISIÓN

El transporte de energía en alta tensión es responsabilidad de la Empresa Transmisora de El Salvador, S.A. de C.V. (ETESAL, S.A. de C.V.) 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. Esta entidad reportó, como parte del desarrollo de su plan de mejoras en la red, realizadas en el año 2013, la sustitución y puesta en servicio de nuevas RTU's en subestaciones Tecoluca, Acajutla y 15 de Septiembre.

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, B&D Servicios Técnicos y ABRUZZO. Los hechos relevantes en este segmento del mercado eléctrico reportados por las distribuidoras se detallan a continuación:

a. Grupo AES El Salvador

De conformidad a los reportes de hechos relevantes presentados por las empresas CAESS, AES CLESA, EEO y DEUSEM, éstos se enfocaron a dos grandes áreas específicas como: 1- fortalecer los mecanismos de comunicaciones y acercamiento con los usuarios finales del servicio que ofrece, 2- adecuación de la infraestructura administrativa y organizativa, mejoras en las redes de distribución, así como en el mantenimiento de sistemas de medición y subestaciones. A continuación se refleja de manera consolidada un detalle de los hechos reportados por este grupo de distribuidores:

CAESS, AES CLESA, EEO y DEUSEM

- Se ha establecido una comunicación directa con nuestros usuarios del servicio, a través de **métodos y plataformas virtuales** (portales de servicio, e-mails, SMS) con el propósito de informar y al mismo tiempo atender requerimientos de los usuarios, en ese sentido se han informado aspectos como: 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, etc.

- Se ha establecido un acercamiento con los usuarios finales, estableciendo nuevos métodos y alianzas con otras instituciones, entre ellos: A través de la **Oficina Móvil del FISDL**, se han atendido nuevas contrataciones y se han identificado nuevos proyectos especiales, entre ellos: todas las empresas del Grupo han contratado en sitio servicios nuevos en los municipios de Apopa, Soyapango, Nejapa, San Martín, San Salvador, Ozatlán, Usulután, San Jorge, Tecapán, Concepción Batres, San Francisco Javier, Jucuarán, Berlín y Mercedes Umaña; asimismo, se han relaizado cobros en sitio, lo que ha permitido que los usuarios no se desplacen grandes distancias a realizar gestiones con la empresa.
- **Charlas a comunidades y escuelas:** Cada una de las empresas del Grupo, ha establecido un plan de charlas con las comunidades y escuelas, sobre temas relacionados a consejos de ahorro de energía eléctrica, riesgos eléctricos y cuidado del medio ambiente entre otros, dirigidas a todo público.
- **Mejoras en la Oficina Virtual:** Todos los usuarios finales del Grupo se han visto beneficiados por estas mejoras que durante el primer semestre del año 2013 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 ayudará 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 realizó la actualización de formularios para servicios nuevos y aparatos dañados.
- **Desarrollo de un Nuevo IVR en Call Center:** Se desarrolló un nuevo IVR (Interactive Voice Response) mas simplificado y agregando opciones de auto consulta que faciliten el uso de la línea telefónica de atención al cliente, esto contribuirá a mejorar la capacidad de respuesta hacia nuestros usuarios y tener una mayor disponibilidad de operadores para la atención de los reclamos comerciales y técnicos. Entrará en producción a partir del mes de julio de 2013.
- **Pago de Facturas a través de telefonía celular:** Para facilitar aún más el proceso de pago de facturas a nuestros clientes, a partir de Octubre 2013 se inició operaciones con el colector TIGO Money, bajo dos modalidades: 1) pago directo del usuario, por medio de su teléfono celular TIGO o 2) por medio del teléfono celular pero con la mediación de Agentes Tigo-Money, ubicados en diferentes zonas del país; para clientes de zona CAESS, son 709 Agentes.
- **Asesorías de servicio:** la satisfacción de compartir con todos nuestros clientes mientras esperan o cuando son atendidos los ejecutivos, Supervisores y su equipo de apoyo brindamos temas como: “Ilumina tu Economía” “Subsidio de la Energía Eléctrica” “Recicla” “Seguridad” y “Energía Mágica”. Se asesoró a clientes con pérdida de subsidio en los casos que no estaban satisfechos con resolución de un reclamo.
- **Visitas a Radios Comunitarias:** Continuando con la divulgación de los principales temas de Ahorro de Energía Eléctrica y Temas de Responsabilidad Social; se impartieron Charlas durante el 2013; brindamos valiosos consejos de ahorro de energía, seguridad, medio ambiente, lográndose de esta forma, tener un acercamiento con la población de Metapán.

- **Contratación de servicios nuevos en campo:** para los clientes que solicitan servicio en las islas, se ha implementado la contratación en campo, este consiste que al momento de la factibilidad de servicio, si ésta procede el servicio queda conectado en ese momento, estableciendo el procedimiento correspondiente para completar la documentación durante el segundo semestre del 2013 se han realizado 22 contrataciones bajo esta modalidad.
- **Reforzar el dimensionamiento para la temporada de invierno:** Se reforzó el dimensionamiento para la temporada de invierno aumentando teleoperadores en la plataforma, esto contribuirá a mantener el nivel de servicio garantizando una mejor atención para los usuarios.
- **Reemplazo TPL's:** Durante el primer semestres del año 2013 se procedió a renovar parte del equipo Hand Held que se utilizan en el Proceso de toma de Lectura, con dicha renovación de equipos se está garantizando la calidad del procesamiento de los datos relacionados a lecturas y su posterior facturación. El equipo renovado para CAESS es de 80 nuevos equipos.
- **Mantenimiento de Subestaciones**
- A continuación se resumen las actividades relevantes del área de mantenimiento de subestaciones para el primer semestre del año en curso:

CAESS reporto el Mantenimiento Preventivo de 13 Subestaciones de Potencia: (Agua Caliente, Central, Bermeja, Norte, Monserrat, San Antonio Abad, Ilopango, Marte, San Bartolo, Ilobasco, Sensuntepeque, Chalatenango y San Isidro), Completando así el 86.7 % del mantenimiento preventivo de las subestaciones en dicha distribuidora.

- **Elementos de Protección y Sistema Scada**

Listado de Mejoras en Equipos Telecontrolados, de Comunicaciones SCADA y de Protección en la Red de Distribución:

EMPRESA	TIPO	ID	PROYECTO	EJECUTADO	NOMBRE DE PROYECTO
1 CAESS	Radio Datos	Aguilares	SCACP-12-0515	Semestre I 2013	Implementación de telecontrol equipo SCADA PKLK "Implementación de telecontrol en proyecto "Reconfiguración Red Suchitoto Para Nueva Sub Aguilares"
CAESS	Infraestructura	Cerro El Picacho	SCACP-12-0057	Semestre I 2013	Construcción de Torre 36 metros en Cerro El Picacho
CAESS	Radio Datos	Red Distribución	SCACP-12-0475	Semestre I 2013	Reemplazo de radios nodo El Matazano CAESS C7855
CAESS	Radio Datos	Cerro El Picacho	SCACP-12-0476	Semestre I 2013	Reemplazo de radio enlace transnet 900 SE C. El Picacho
CAESS	SCADA	Cerro El Picacho	SCACP-12-0050	Semestre I 2013	NODO SITIO EL PICACHO
CAESS	Voz	Cerro El Pital	SCACP-12-0029	Semestre I 2013	Repetidora MTR completa o Similar
CAESS	Relé Protección	SE Nuevo Cuscatlán	SCACP-12-0333	Semestre I 2013	Nuevo Cuscatlán, Implementacion disparo transferido Nuevo Cuscatlan
CAESS	SCADA	Red Distribución	SCACP-12-0528	Semestre I 2013	Telecontrolar el nuevo RC en Santa Elena INSTALACION DE CUCHILLAS MOTORIZADAS EN Carretera a poblacion de Nuevo Cuscatlan, 100 mts al sur de subestacion Nuevo Cuscatlan La Libertad
CAESS	SCADA	Red Distribución	SCACP-12-0516	Semestre I 2013	Implementación de telecontrol equipo Scada PKLK. "Reconfiguración del Circuito 102-2-11
CAESS	SCADA	SE San Isidro	SCACP-13-0186	Semestre I 2013	INSTALACION DE NUEVO RECLOSER EN SUB SAN ISIDRO, CABAÑAS
CAESS	SCADA	Red Distribución	SCACP-13-0170	Semestre I 2013	Puesta en servicio de equipos telecontrolados dañados
CAESS	SCADA	Red Distribución	SCACP-13-0237	Semestre I 2013	Instalación de Recloser

EMPRESA	TIPO	ID	PROYECTO	EICUTADO	NOMBRE DE PROYECTO
CLESA	Relé Protección	SE Ahuachapan	SCLCP-12-1428	Semestre I 2013	Rele de proteccion auxiliar en caseta de control SE Ahuachapan
CLESA	SCADA	Red Distribución	SCLCP-12-1427	Semestre I 2013	Implementacion de telecontrol para nuevos recerradores
CLESA	SCADA	Red Distribución	SCLCP-13-0034	Semestre I 2013	Reemplazo Recerradores Obsoletos Etapa 2 (1 repetidor 4790A El Faro, C-4283, C-22433(requiere NTX), C-22293, C-22283(requiere NTX)
CLESA	Voz	Flota	SCLCP-13-0009	Semestre I 2013	Reemplazo de Radios Canales Comunicación flota CLESA
CLESA	SCADA	Red Distribución	SCLCP-13-0019	Semestre I 2013	Partición del circuito 401-1-12 SE Acajutla.

EMPRESA	TIPO	ID	PROYECTO	NOMBRE DEL PROYECTO
CLESA	SCADA	El Llano	SCLCP-13-0023	Cambio de tecnología SCADA en Subestación El Llano
CLESA	SCADA	Cerro Cachio	SCLCP-13-0025	Cambio de tecnología de comunicación Sistema SCADA Cerro Cachio
CLESA	infraestructura	Cerro Verde	SCLCP-13-0027	Instalación de Generador en Cerro Verde (CLESA)
CLESA	SCADA	Red de distribución	SCLCP-13-0892	Adquisición de 2 tarjetas Electronicas para recerradores dañados
CLESA	SCADA	SE Zapotitan	SCLCP-13-0982	Reemplazo de NTU y sistema de comunicación SE Zapotitan
CLESA	SCADA	Red de Distribucion	SCLCP-13-1005	Reemplazo de tarjetas electrónicas para Cuchillas de KV en los C-32938 y C-32943
CLESA	SCADA	SE Metalio	SCLCP-13-1001	Reemplazo de fuente de alimentación 48vdc para NTU SE Metalio

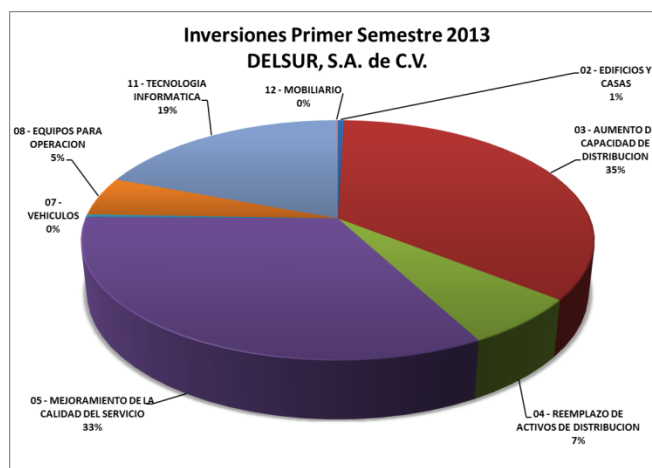
EMPRESA	TIPO	ID	PROYECTO	EICUTADO	NOMBRE DE PROYECTO
DEUSEM	Radios Datos	SE Ereaguayquin	SDECP-13-0016	Semestre I 2013	Cambio de tecnología Scada en Subestaciones
DEUSEM	Voz	Flota	SDECP-13-0002	Semestre I 2013	Reemplazo de Radios Canales Comunicación

EMPRESA	TIPO	ID	NOMBRE DEL PROYECTO
DEUSEM	SCADA	SE EREGUAYQUIN	Actualización de IEDS

EEO	SCADA	AYUTUXTEPEQUE	SEOCP-13-0182	Adecuación Sistema eléctrico Estación Maestra ESCADA
EEO	SCADA	CACAHUATIQUEY CONCHAGUA	SEOCP-13-0441	Mitigación de interferencia de frecuencia Sistema SCADA, región oriente

b. DELSUR

- Durante el año 2013, con el objetivo de realizar mejoras continuas en las redes, para satisfacer las expectativas de los clientes y del Ente Regulador, DELSUR desarrollará inversiones en el área de Distribución de aproximadamente \$7.9 millones de dólares. De este total, se ha ejecutado durante el primer semestre un monto superior a los \$2.0 millones dólares.



El detalle del monto de los proyectos incluidos dentro de estas categorías de inversión es el siguiente:

Categoría	Real Acum Ene-Jun
02 - EDIFICIOS Y CASAS	\$9,520
03 - AUMENTO DE CAPACIDAD DE DISTRIBUCION	\$730,765
04 - REEMPLAZO DE ACTIVOS DE DISTRIBUCION	\$134,438
05 - MEJORAMIENTO DE LA CALIDAD DEL SERVICIO	\$683,047
07 - VEHICULOS	\$7,016
08 - EQUIPOS PARA OPERACION	\$108,631
11 - TECNOLOGIA INFORMATICA	\$395,624
12-11010000-M - SISTEMA DE GESTION DE DISTRIBUCIÓN (SGD)	\$395,624
12 - MOBILIARIO	\$2,286
Total general	\$2,071,327

- Durante el primer semestre del 2013 se realizaron obras de mejora de voltaje y normalización de redes a clientes en diferentes puntos de la zona de operación de DELSUR para garantizar que los niveles de voltaje se encuentren dentro de los límites exigidos en la normativa vigente emitida por SIGET. también se han ejecutado un total de 12 proyectos de Normalización de Redes ubicados en el municipio de San Juan Opico.
- Entre las obras ejecutadas que están relacionadas a proyectos viales solicitados por las entidades municipales con una inversión de \$29,283 tenemos la ampliación de las siguientes carreteras: San Pablo Tacachico a San Isidro Lempa, Departamento de La Libertad, de la Cumbre a Jayaque, Departamento de La Libertad y la construcción de pasarela en Boulevard Luis Poma en el Municipio de Antiguo Cuscatlán, lo que llevó a trabajos de adecuación de la red eléctrica existente.
- Tras el objetivo de la optimización de recursos, el Departamento de Ingeniería y Desarrollo de Redes

desarrolló e implementó una Política de Reutilización de Materiales Removidos de la Red Eléctrica, en la que se determinan los materiales genéricos a los que aplican dichas disposiciones, las características mínimas que deben ser verificadas previo a clasificarlos como Clase B, el destino o tipo de proyectos en los que se utilizarán cada uno de los materiales Clase B y demás disposiciones generales para la operatividad de dicha Política.

- Durante el primer semestre del año 2013, el beneficio directo obtenido por la aplicación de esta Política, dentro del Departamento de Ingeniería y Desarrollo de Redes se indica en la siguiente tabla*:

Clasificación de Inversión	Primer Semestre	Total general
Aumento de la Capacidad de Distribución	\$ (9,127.14)	\$ (9,127.14)
Mejoramiento en la Calidad del Servicio	\$ (125,565.57)	\$ (125,565.57)
Total general	\$ (134,692.71)	\$ (134,692.71)

Nota:

* Los montos están actualizados al 30 de mayo de 2013 por no contar con los informes de cierre de mes por parte de Contabilidad a la fecha de elaboración del presente informe.

- En el primer semestre del año 2013, se ejecutaron las pruebas de operatividad pendientes del nuevo punto de retiro 23kV DELSUR San Bartolo, de igual forma se han entregado los planos como construido de obras electromecánicas, civil, estructurales y desarrollados de control.
- En el primer semestre del año 2013 se ha trabajado en el desarrollo de la Ingeniería de Detalle, que incluye los planos de diseño Electromecánico, Civil, Desarrollados de Control y Mecánico del nuevo punto de retiro en la subestación ETESAL Santo Tomas, estando en la etapa final de revisión y aprobación por parte de ETESAL. También se dio inicio a las obras preliminares civiles encontrándose cimentaciones existentes que obligaron a realizar rediseño de la base del Interruptor, así como también cambios del diseño original a petición de ETESAL.
- Durante el primer semestre del 2013, se realizaron obras de mitigación en caseta de control por inundaciones registradas el año pasado (con la tormenta E-12) que desbordo el cauce del rio Shutia más cercano a la subestación, causando inundación en el área de la subestación, razón por lo cual se desarrolló un estudio de mitigación de riesgos en dicha subestación, entre estos el levantar el nivel de piso de la Caseta de control 0.70 m. sobre el nivel del suelo de la subestación, lo que permitirá que en eventos catastróficos de inundación los equipos de mando y control de la subestación instalados no estén en riesgo de daño por inundación.
- Durante el primer semestre del año 2013, se implementó la utilización de tecnología GPS para la realización del relevamiento de redes de distribución en el área de Mantenimiento de Líneas, con el propósito de tener información confiable y auditable de la red, así como también la actualización de nuestras bases de datos en SIPRE.
- Adquisición e implementación del Sistema de Gestión de Distribución, en adelante conocido como el Proyecto SGD. El Proyecto Sistema de Gestión de Distribución, ó Proyecto SGD, consiste en la

actualización del Sistema de Control Supervisorio y Adquisición de Datos, SCADA, así como el reemplazo del actual Sistema de Gestión de Reclamos de SIPRE por un Sistema de Gestión de Interrupciones, conocido por sus siglas en inglés como OMS (Outage Management System) y la implementación por primera vez en DELSUR de un Sistema de Gestión de Distribución, conocido por sus siglas en inglés como DMS (Distribution Management System). A la fecha de este informe, el avance general es de 52% con leves atrasos,

Información general

Nombre del proyecto	Sistema de Gestión de Distribución
Fecha de Inicio	16 de Octubre de 2012
Fecha de Finalización Prevista	8 de Mayo de 2014

- En el área de mantenimiento de líneas se ha realizado una ejecución de poda efectiva en red de media y baja tensión en 2,764.41 KMS, 215 cambio y 30 intercalaciones de poste, 90 cambios de transformadores, 3,624 mts de instalación de conductor primario y 18,243 mts de secundario, 5,120 mts en cambio de conductor primario y 14,393 de secundario, 32,879 Inspecciones de circuitos punto a punto.
- En el área de Mantenimiento de Subestaciones y Equipos se realizaron trabajos de limpieza general de subestaciones con personal contratista, estas actividades consisten en la chapoda de maleza de los patios y alrededores de las subestaciones, limpieza de casetas de control, limpieza de cisternas de captación de derrames de aceite, limpieza cuartos de baterías incluyendo sanitarios, desalojo de desperdicios.
- Instalación de moto operador en el sector de la calle a San Matías, canto El Jícaro, Quezaltepeque del circuito I-38482 en el SW 9866 para optimizar el uso del recurso del juego de cuchillas de operación en grupo de 46 Kv interconexión de suministro de voltaje a los circuitos provenientes de ETESAL OPICO I-38482 y I-38484 Se construyó la red de tierra para protección contra descargas eléctricas e instalo gabinete de concentración de comando de operaciones abrir cerrar vía remotas.
- Mantenimiento preventivo de bahía 4.16 Kv subestación Sur de acuerdo a plan anual de mantenimiento y mejorando condición de cuchillas de salida de conexión del Tx a la bahía.
- Interconexión de embarrado para salida de I-017-00 en subestación Nuevo Cuscatlán e Instalación de acrílicos para asegurar el aislamiento del nuevo embarrado de salida de interconexión de la nueva celda I-017-00.
- En atención a requerimiento de cliente de AEROMAN se procedió a ejecutar pruebas eléctricas de Tx de potencia 1500 Kva adquirido por medio de DELSUR s. a. de c. v. para suministro de energía a proyecto de nuevo HANGAR No. 3 ubicado en las instalaciones de CEPA en el Aeropuerto Internacional de Comalapa, depto. de La Paz.

- Personal de Mantenimiento de Del sur hizo la rehabilitación del interruptor fallado de la subestación Nuevo Cuscatlan. Habiendo cambiado el polo fallado y haciendo las respectivas pruebas de aislamiento.
- Personal de Mantenimiento llevó a cabo la tarea de la reubicación de cargador y banco de baterías debido a la elevación de la caseta de control de la Subestación Ateos.
- En la parte de gestión comercial con esfuerzo de DELSUR y de los Gobiernos Locales, muchas familias salvadoreñas gozan ahora de acceso al suministro eléctrico, en comunidades de los Municipios de San Vicente, Apastepeque, Tecoluca, San Sebastián y Comasagua. Las familias beneficiadas fueron las que residen en la Comunidad Nueva Esperanza, en el municipio de San Vicente; Comunidades La Bóveda, Calderas y La Cruzadilla, en el municipio de Apastepeque; Lotificación Santa Cruz del Cantón Santa Cruz Porrillo, del municipio de Tecoluca; Comunidades Santa Elena y Santa Teresa, del municipio de San Sebastián; y del Municipio de Comasagua, la Comunidad La Finquita
- Se continúa desarrollando la iniciativa de cambio de medidores por obsolescencia, la cual ha surgido como resultado de un estudio de pérdidas de la planta de medidores de energía antiguos instalados en nuestros clientes, ejecutado por la firma consultora International Finance Corporation (IFC) en el año 2010. Este estudio tuvo como objetivo identificar los medidores que no están registrando el consumo de energía eléctrica en kWh con la debida exactitud, ocasionando con esto pérdidas en los ingresos de la empresa. Durante el primer semestre de este año, se han cambiado alrededor de tres mil noventa y tres medidores de diferentes marcas, que presentaban inexactitud.
- Para el año 2013, DELSUR continúa instalando mediciones totalizadoras, mediante las cuales se están identificando pérdidas de energía eléctrica, ocasionadas por irregularidades en las instalaciones de los usuarios del servicio de energía eléctrica, tales como: conexiones ilegales, manipulación ilegal de medidores, hurto de energía y otros fraudes con mayor complejidad.
- Las mediciones totalizadoras de energía eléctrica pueden ser instaladas en circuitos alimentadores de media tensión y de baja tensión. En una primera etapa la instalación de estas mediciones de energía (totalizadores), están siendo instaladas en las salidas secundarias de los transformadores de distribución, con lo cual, se realiza un comparativo del registro de energía de estas mediciones con la suma de todos los consumos registrados por los medidores que se encuentran servidos por dicho transformador, identificando por diferencia de consumos de energía eléctrica la pérdida de energía, para poder así realizar una gestión efectiva y eficiente en el combate de las pérdidas.
- Durante el presente año se han instalado cincuenta y ocho totalizadores en diferentes circuitos que DELSUR tiene identificados con mayor pérdida de energía. A esta fecha se han instalado en el área metropolitana de San Salvador y Santa Tecla, así como también en Quezaltepeque, teniendo proyectado instalar en el total del área de DELSUR, principalmente en aquellas zonas identificadas con altos índices de pérdida de energía.

c. EDESAL

Las actividades más relevantes realizadas por EDESAL, se enfocaron en brindar un mejor servicio a nuestros clientes, mediante la construcción de redes de distribución y puntos de retiro nuevos, con el objeto de incrementar la confiabilidad del sistema de distribución de energía eléctrica.

También se llevaron a cabo capacitación de forma permanente al personal de nuestra empresa para que tanto en los campos de relaciones humanas, servicio al cliente e ingeniería, nuestro personal esté preparado para superar las expectativas de nuestros clientes.

En detalle las siguientes inversiones se construyeron durante 2013 con el objetivo de mejorar nuestra calidad del producto y servicio técnico.

- **INVERSIÓN EN EQUIPOS:** Dentro de las principales inversiones de EDESAL fue la adquisición e instalación de equipos de maniobra, recloser y cuchillas, 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.
- **CALIDAD DE SERVICIO:** Con el fin de incrementar la calidad del producto y servicio técnico, se han realizado 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 la 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.
- **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 termograficos 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 1.6 kilómetros de líneas a un nivel de tensión de 23KV y 3.8 kilómetros en nivel de tensión de 13.2KV, y 4.0 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, impartiendoles capacitaciones completas en las distintas áreas de la distribución de energía eléctrica.
- **CRECIMIENTO DE EDESAL:** La aceptación del servicio de EDESAL, permitió el aumento de su demanda eléctrica a 13.5 MW, al 31 de diciembre de 2013; esto es un reflejo de las inversiones realizadas.

1.2 MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA

La UT es un ente privado cuyos accionistas son los generadores, transmisores, distribuidores, comercializadores y usuarios finales, su capital social está constituido por cinco clases o series de acciones; su responsabilidad es la de operar el sistema de transmisión, asegurar la calidad del suministro y administrar el mercado mayorista de energía eléctrica, el cual se divide en Mercado de Contratos y Mercado Regulador del Sistema (MRS).

Durante el año 2013, en el mercado mayorista participaron como generadores, la Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa (CEL), LaGeo, Duke Energy International El Salvador, Nejapa Power Company, Holcim El Salvador, Textufil, Inversiones Energéticas, Energía Boreales, Generadora Eléctrica Central, HILCASA Energy, Termopuerto, Compañía Azucarera Salvadoreña, Ingenio El Ángel e Ingenio La Cabaña; como distribuidores, CAESS, DELSUR, AES-CLESA y Cía, EEO, DEUSEM, EDESAL, B&D Servicios Técnicos y Abruzzo; como comercializadores, Energía Borealis, CENER, Chaparrastique, DUKE (COM), EDECSA, CENERGICA, ELECTRONOVA, ENERSICA, EXCELERGY, GECSA, INE (COM) MERELEC, ORIGEM, POLIWATT, SAN DIEGO, COMERCIA, y como usuarios finales ANDA e INVINTER.

1.2.1 GENERADORES Y TRANSACCIONES INTERNACIONALES

a) Capacidad Instalada

El sistema de generación que forma parte del mercado mayorista está integrado por las centrales hidroeléctricas, operadas por la Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa (CEL), las centrales geotérmicas operadas por LaGeo, las centrales térmicas propiedad de Duke Energy International, Nejapa Power Company, Holcim El Salvador, Inversiones Energéticas, Textufil, GECSA, Energía Borealis, HILCASA Energy y Termopuerto Ltda. y los turbogeneradores propiedad de la Compañía Azucarera Salvadoreña, Ingenio Chaparrastique, Ingenio El Ángel e Ingenio La Cabaña, cuya generación la realizan utilizando el bagazo que queda después de haber extraído el jugo de la caña, para la fabricación del azúcar, para generar vapor, que después de un complejo proceso convierten en energía limpia para hacer funcionar todo el equipo.

De conformidad a las estadísticas reportadas por los operadores de generación, al 31 de diciembre de 2013, el parque generador contaba con una capacidad instalada de 1,967.55 MW, reflejando un incremento de 6.6% respecto a los 1,466.1 MW de potencia reportados al 31 de diciembre de 2012, dicha variación se explica básicamente por la entrada en operación de la central Termopuerto Ltda, con una potencia 73.7 MW, paralelamente se reportaron disminuciones de 0.9 MW y 1.6 MW para Nejapa Power y Textufil, respectivamente, ello como resultado de pruebas de potencia máxima vigentes a finales de 2013.

Cuadro No. 1
CAPACIDAD INSTALADA POR CENTRAL GENERADORA
MW

CAPACIDAD INSTALADA (MW)			
	2012	2013	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
Total de generación Hidráulica	472.6	472.6	0.0
5 - Ahuachapán	95.0	95.0	0.0
6 - Berlín	109.4	109.4	0.0
Total generación Geotérmica	204.4	204.4	0.0
7 -Duke Energy	338.3	338.3	0.0
Acajutla	63.0	63.0	0.0
	82.1	82.1	0.0
	150.0	150.0	0.0
	27.0	27.0	0.0
Soyapango	16.2	16.2	0.0
8 - Nejapa Power	144.0	143.1	-0.6
9- Holcim ^{1/}	25.9	25.9	0.0
10- Inversiones Energéticas	100.2	100.2	0.0
11- Textufil	44.1	42.5	-3.6
12- GECSA	11.6	11.6	0.0
13- Energía Borealis	13.6	13.6	0.0
14- HILCASA Energy	6.8	6.8	0.0
15- Termopuerto Ltda		73.7	
15- CASSA	61.0	61.0	0.0
Central Izalco	45.0	45.0	0.0
Ingenio Chaparrastique	16.0	16.0	0.0
16- Ingenio El Angel	22.5	47.5	111.1
17- Ingenio La Cabaña	21.0	21.0	0.0
Total generación Térmica	789.0	885.2	12.2
TOTAL :	1466.1	1562.3	6.6

Fuente: Empresas Generadoras

1/ Antes Cemento de El Salvador.

b) Inyecciones y Transacciones Internacionales

El cuadro N° 2, elaborado con los datos publicados por la Unidad de Transacciones, nos muestra que el volumen de inyecciones efectuado por los generadores locales, al mercado mayorista, durante el año 2013, alcanzó un volumen 5,812.00 GWh, reflejando una variación negativa de 0.4% respecto al volumen inyectado durante el año 2012, el cual ascendió a 5,834.3 GWh. Las inyecciones procedentes del mercado regional (importaciones netas), por su parte, reportaron un volumen 283.3 GWh, observando un incremento del 231.7% respecto a los 85.4 GWh reportados en el año 2012. La inyección total, neta de exportaciones, fue de 6,095.3 GWh representando un aumento de 3% respecto al volumen registrado durante el 2012.

Cuadro N° 2
INYECCIONES TOTALES
GWh

Inyecciones	2012	2013	Var. %
Generadores Locales	5,834.3	5,812.0	-0.4%
Importaciones netas	85.4	283.3	231.7%
Total	5,919.7	6,095.3	3.0%
Fuente: Unidad de Transacciones			

El cuadro anterior permite observar que el incremento en las importaciones netas fue determinante para hacerle frente al incremento en la demanda, aportando el 113% del volumen incremental, las importaciones netas presentan un crecimiento de 231.7%, aumentando de 85.4 en el 2012 a 283.3 en el 2013.

Las inyecciones por tipo de recurso y sus respectivas variaciones respecto al año 2012, se presentan en el cuadro N° 3, donde se puede observar que las únicas fuentes que presentan crecimiento son la Geotérmica y la Térmica a base de biomasa, con incrementos de 1.5% y 12%, respectivamente. Las fuentes Hidroeléctrica y térmica, por su parte, presentan variaciones negativas del 3.1% y 0.5%, respectivamente. En consecuencia se confirma que las importaciones fueron determinantes para cubrir el incremento en la demanda.

Cuadro N° 3
INYECCIONES POR TIPO DE RECURSO
GWh

Recurso	2012	2013	Variación
Hidroeléctrico	1,841.9	1,784.9	-3.1%
Geotérmico	1,420.4	1,442.4	1.5%
Térmico	2,367.1	2,355.3	-0.5%
Biomasa	204.8	229.4	12.0%
Importaciones	85.4	283.3	231.7%
Total	5,919.7	6,095.2	3.0%

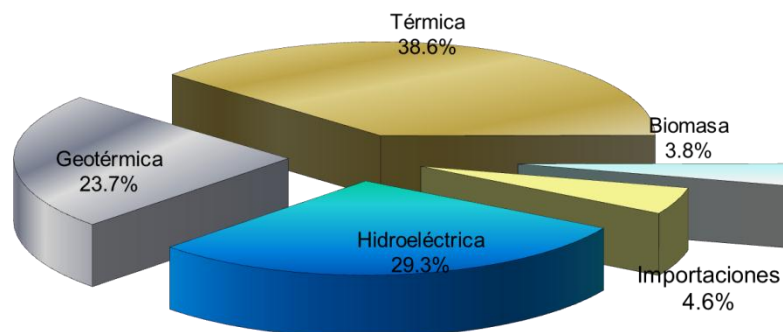
En la gráfica N° 1 se presenta la estructura de las inyecciones totales por tipo de recurso, en la misma se observa que durante el año 2013 la principal fuente de generación la constituye la térmica, al participar con el 38.6% del volumen reportado durante el año, no obstante disminuir su proporción en aproximadamente 13 decimas respecto al 40.0% observado en el 2012. El segundo lugar lo ocupa la generación proveniente de recursos hídricos, cuyo porcentaje de participación es de 29.3%, proporción que se reduce en 1.8% comparado con el año anterior. Las inyecciones derivadas de recursos geotérmicos disminuyen su participación en 0.3%, pasando de 24.0% a 23.7% para los años 2012 y 2013, respectivamente. Finalmente, la generación a base de biomasa registra un crecimiento en su participación de 0.3%, aumentando de 3.5% a 3.8%, para ambos años.

Tal como se comentó anteriormente, fueron las importaciones las que suplieron el crecimiento de la demanda y consecuentemente aumentaron su participación en la matriz de inyecciones, pasando de 1.4% en el 2012 a 4.6% en el 2013.

Gráfica N° 1

ESTRUCTURA DE GENERACIÓN NETA POR RECURSO

2013



El resumen de las transacciones internacionales se presenta en el Cuadro N° 4, observando que el volumen de exportaciones realizadas en el 2013 fue de 90.7 GWh y las importaciones 373.9 GWh, con crecimientos de 16.2% y 128.8%, respectivamente, respecto a los niveles reportados en el 2012. Los principales exportadores fueron Excelergy, Merelec, Cenérgica y Edecsa, con participaciones de 36.5%, 30.7%, 28.0% y 2.7% en el volumen exportado. Por el lado de las importaciones, los mayores volúmenes fueron transados por Origem (19.7%), LaGeo (14.8%), San Diego (10.4%), AES CLESA (8.8%), Enersica (8.4%), Cenérgica (7.1%), Electronc (6.4%) Duke-Com (5.1%) y CENER (4.3%) que en conjunto concentraron el 85.1% del volumen importado; el remanente lo importaron la UT (3.0%), Excelergy (2.8%), INE-Com. (2.5%) Textufil (1.9%), Merelec (1.6%), DELSUR (1.3%), Poliwatt (1.0%) y Comercia (0.7%).

Cuadro N° 4

ESTRUCTURA DE LAS EXPORTACIONES E IMPORTACIONES POR OPERADOR

2013

Operador	EXPORTACIONES		IMPORTACIONES	
	Volumen GWh	Estructura	Volumen GWh	Estructura
CENER	0.5	0.6%	2.7	0.7%
COMERCIA	0.5	0.6%	7.1	1.9%
DELSUR			0.1	0.0%
DUKE (COM)	0.1	0.1%	32.9	8.8%
EDECSA	2.5	2.8%	26.7	7.1%
CENERGICA	25.4	28.0%	10.5	2.8%
ELECTRONOVA			4.9	1.3%
ENERSICA	0.0	0.0%	31.2	8.4%
EXCELRGY	33.1	36.5%	9.2	2.5%
INE-COM			73.8	19.7%
LAGEO			3.9	1.0%
MERELEC	27.8	30.7%	55.5	14.8%
ORIGEM	0.7	0.8%	38.9	10.4%
POLIWATT			24.1	6.4%
SAN DIEGO			19.0	5.1%
AESCLESA			6.1	1.6%
TEXTUFIL			11.3	3.0%
UT1/2/			16.0	4.3%
NEPO	0.1			
TOTAL	90.7	100%	373.9	100%

Fuente: Unidad de Transacciones

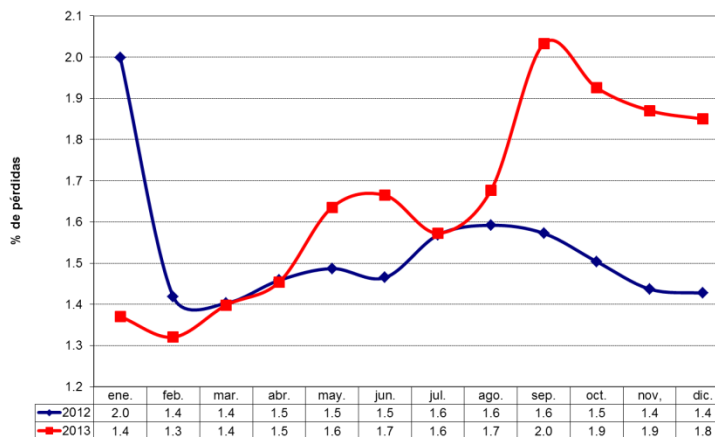
1.2.2 Sistema de Transmisión

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),

Al 31 de diciembre de 2013 el sistema de transmisión estaba constituido por 38 líneas de 115 kV, que tienen una longitud total de 1,072.49 kms. Por otra parte, se cuenta con 4 líneas de 230 kV, que interconectan el sistema de Transmisión de El Salvador con el de Guatemala y Honduras, estas son de Ahuachapan a Nejapa y de Nejapa a la hidroeléctrica 15 de septiembre, cuya longitud en el caso de la línea hacia Guatemala es de 14.6 Kms y en Honduras es de 92.9 kms, de Ahuachapan hacia Nejapa 95.40 Kms y de Nejapa hacia 15 de Septiembre 96.50 kms Además, se dispone de 23 subestaciones de potencia, con una capacidad de transformación instalada de 2,386.7 MVA. La responsabilidad del mantenimiento de dicho sistema de transmisión y de las líneas de interconexión recae sobre la Empresa Transmisora de El Salvador, S.A. de C.V. (ETESAL, S.A. de C.V.), asimismo, es responsable de la expansión del sistema de transmisión nacional.

El comportamiento de las pérdidas de Transmisión durante los años 2012 y 2013 se presentan en la Gráfica N° 2; el porcentaje promedio durante el año 2013 fue de 1.6% aumentando en 1 décima respecto al 1.5% registrado en el 2012. El mayor nivel de pérdidas fue de 2.03% observado en septiembre y valores entre 1.85 y 1.93 en los meses de octubre a diciembre. El menor nivel se registró en febrero alcanzando una razón de 1.32%.

Gráfica N° 2
PORCENTAJE DE PÉRDIDAS EN TRANSMISIÓN
2012 – 2013



FUENTE: UNIDAD DE TRANSACCIONES

1.2.3 Interrupciones en el Sistema Eléctrico Nacional

El número de interrupciones registradas, incluyendo las líneas de interconexión y los mantenimientos programados fueron 2,023, reflejando una reducción a razón de 11.4% respecto al nivel reportado en el año 2012 que ascendió a 2,283 interrupciones. En el cuadro N° 5 se observa que del total de interrupciones, el 55.4%, se presentaron por fallas en los circuitos de distribución y 21.5% por mantenimiento en los mismos, el total las interrupciones registradas en las líneas de transmisión a 115 kV fue de 336, es decir 16.6% del total de interrupciones. Asimismo, en las líneas de interconexión, se reportaron 131 interrupciones equivalentes al 6.5%.

Cuadro N° 5

NUMERO DE INTERRUPCIONES POR MOTIVO

2012 - 2013

TIPO DE INTERRUPCION	2012	2013	Var. %
Mantenimiento en líneas de transmisión a 115 kV	201	209	4.0%
Falla en líneas de transmisión a 115 kV	112	127	13.4%
Mantenimiento en líneas de transmisión a 230 kV Interna (1)		13	
Falla en líneas de transmisión a 230 kV Internas (1)		12	
Aperturas por otras causas en L T a 230 kV Internas (3)		30	
Mantenimiento en líneas de interconexión (2)	64	21	-67.2%
Fallas en líneas de interconexión (2)	166	27	-83.7%
Operación del EDLI (2)	24	1	-95.8%
Aperturas por otras causas en líneas de interconexión (3)		28	
Mantenimientos de circuitos de distribución	447	434	-2.9%
Fallas en circuitos de distribución	1,266	1,121	-11.5%
Operación del ECS con Disparo Transferido a Guatemala	3		-100.0%
TOTALES	2,283	2,023	-11.4%

En el cuadro anterior puede observarse que el número de interrupciones disminuyó en 11.4%, como producto de las reducciones significativas en las fallas y mantenimientos en las líneas de interconexión, así como en los circuitos de distribución. No obstante es importante mencionar que las interrupciones por mantenimiento y fallas en líneas de transmisión a 115 kV reflejan aumentos de 4.0% y 13.4%, respectivamente.

Los operadores que inyectan energía a la red de transmisión en forma permanente, durante el año 2013 tuvieron que pagar US\$ 5.503696 por MWh en concepto de Cargo por Uso de la Red de Transmisión (CUST), reflejando un aumento de 10.7% respecto a los US\$ 4.972587 por MWh aplicado durante el año 2012.

1.2.4 Demanda de Potencia y Energía

La demanda máxima del sistema eléctrico mayorista, durante el año 2013 fue de 1,004 MW aproximadamente y se registró el martes 16 de abril a las 14:30 horas, reflejando un incremento de 2.9% respecto a la máxima registrada en el año 2012, cuyo nivel fue de 975 MW.

Cuadro N° 6

DEMANDA MÁXIMA MENSUAL 2012 - 2013

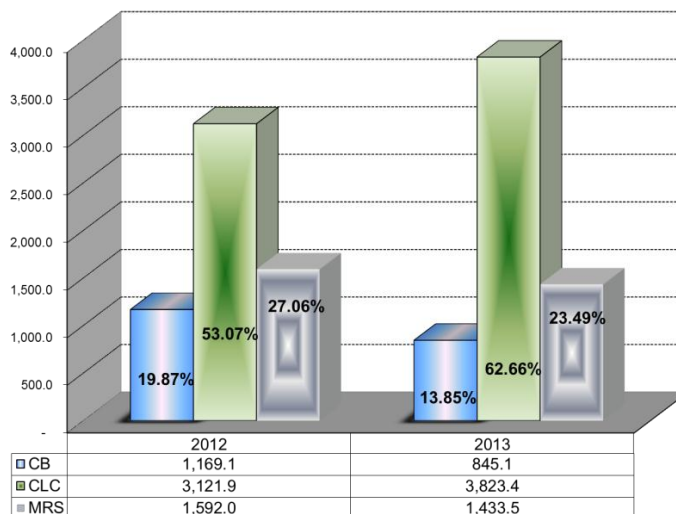
		ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic
2012	Día	17	14	14	11	7	8	27	22	12	3	6	11
	Hora	14:30	14:30	15:00	15:00	11:30	11:30	11:30	14:00	14:00	13:30	11:30	11:30
	MW	914	943	975	938	945	941	969	938	957	944	940	942
2013	Día	10	27	12	16	15	27	24	21	26	2	14	12
	Hora	15:00	14:30	14:30	14:30	14:30	15:00	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
Var. %		3.2%	2.7%	0.3%	7.0%	5.2%	3.6%	0.6%	5.0%	0.7%	2.5%	3.5%	-0.5%

Fuente: Unidad de Transacciones

Durante el año 2013, la demanda de energía en el Mercado Eléctrico Mayorista fue de 6,000.2 GWh, observando un crecimiento de 2.0% respecto al volumen de 5,883.1 GWh reportado en el 2012; el mercado de contratos representó 76.5% y el MRS 23.5%, de la energía transada en el mercado de contratos el 81.9% se

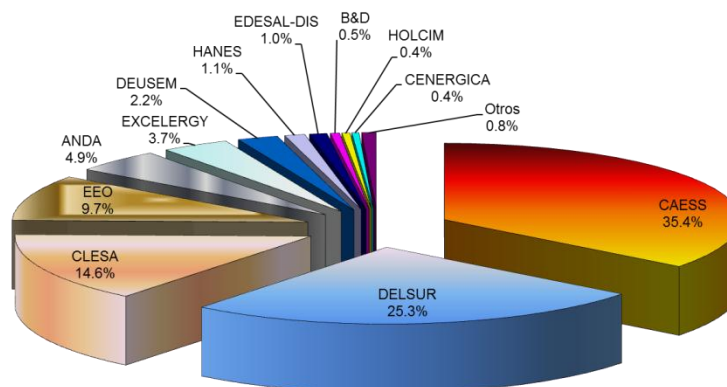
efectuó bajo la modalidad de Contratos de Libre Concurrencia y el 18.1% en Contratos Bilaterales. En la gráfica N° 3 se puede observar la composición de la demanda en el mercado de contratos y MRS para los años 2012 y 2013, destacándose el aumento en los Contratos de Libre Concurrencia y la reducción en la proporción transada en el MRS.

Gráfica N° 3
DEMANDA DE ENERGIA EN EL MERCADO MAYORISTA
GWh



La gráfica siguiente refleja la estructura de la demanda en el mercado mayorista, en la misma puede observarse que la demanda de las cuatro principales empresas distribuidoras representa el 85.0% de la demanda total. A nivel individual estas compañías demandaron: CAESS 2,163.1 GWh (35.4%), DELSUR 1,543.3 GWh (25.3%), AES CLESA 891.65 GWh (14.6%) y EEO 590.8 GWh (9.7%).

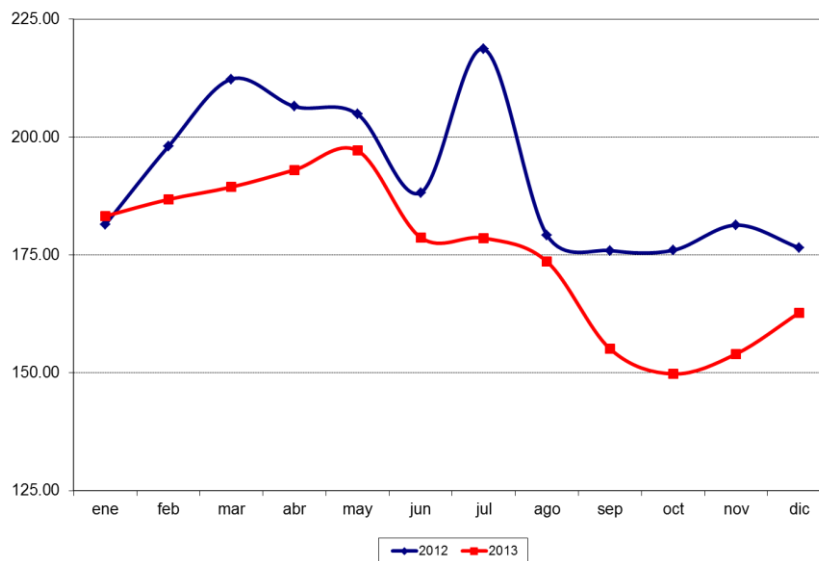
Gráfica No. 4
ESTRUCTURA DE LA DEMANDA
2013



1.2.5 Los Precios en el MRS

El precio promedio ponderado anual, de la energía demandada en el Mercado Mayorista de energía eléctrica, calculado a partir de las estadísticas publicadas por la Unidad de Transacciones para el año 2013 reflejó un valor de US\$ 175.2/MWh, lo que implica una baja de 8.6% respecto al promedio de US\$ 191.6/MWh registrado en el año 2012. El precio promedio máximo observado se registró en el mes de mayo, el cual alcanzó un valor de US\$ 197.13 por MWh y el promedio mínimo fue de US\$ 149.77 por MWh, observado en octubre. En la Gráfica siguiente se muestra el comportamiento de los precios en el MRS durante los años 2012 y 2013.

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



1.3 MERCADO DE DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACION ELECTRICA

El mercado minorista de energía eléctrica está integrado por las pequeñas centrales de generación hidroeléctrica que están conectadas directamente al sistema de distribución, distribuidores, comercializadores y los consumidores finales de energía eléctrica. En este sentido, 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 venden su producción principalmente a las empresas de distribución, estos son, por un lado, los pequeños generadores hidroeléctricos como la Compañía Eléctrica Cucumacayán, S.A. de C.V.; Sensunapán, S.A. de C.V., De Matheu y Cía e Hidroeléctrica Papaloate, que en total tienen una capacidad instalada de 14.0 MW y una capacidad disponible de 12.3 MW y por otro las generadores térmicos como Egi Holdco, con una capacidad instalada de 5.5 MW, el cual no opero durante el año 2013 y AES Nejapa Gas, cuya generación la realiza a partir de gas metano producido en el relleno sanitario y tiene una capacidad instalada de 6.4 MW, aproximadamente. En total estos pequeños generadores poseen una capacidad instalada de 25.8 MW con capacidad disponible de 24.1 MW.

1.3.2 Tarifas al Usuario Final

La tarifa al usuario final está integrada por el Cargo de Atención al Cliente, Cargo por Uso de Red y Cargo por Energía, los dos primeros se ajustan cada 1 de enero y el precio de la energía se ajusta automáticamente de conformidad a la normativa que para tal efecto señala el Reglamento de la Ley General de Electricidad, específicamente en el Artículo 90, donde se señala que debe realizarse trimestralmente; durante el 2013 las fechas de ajuste fueron: el 12 de enero, 12 de abril, 15 de julio y 15 de octubre.

Teniendo en cuenta la información preliminar presentada por las empresas distribuidoras y considerando los tres componentes del pliego tarifario, se han calculado los precios promedios mensuales al usuario final por distribuidora, durante el año 2013; 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 subsidio.

Cuadro N° 7
PRECIO PROMEDIO AL USUARIO FINAL
POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, 2013
US\$/kWh

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	0.2184	0.2178	0.2174	0.2178	0.2206	0.2206	0.2201	0.2201	0.2184	0.2177	0.2173	0.2132	0.2123
DELSUR	0.2280	0.2245	0.2249	0.2255	0.2286	0.2286	0.2286	0.2295	0.2356	0.2343	0.2325	0.2236	0.2234
AES CLESA	0.2433	0.2440	0.2440	0.2455	0.2446	0.2450	0.2450	0.2460	0.2432	0.2426	0.2424	0.2404	0.2404
EEO	0.2669	0.2695	0.2704	0.2702	0.2702	0.2724	0.2724	0.2730	0.2707	0.2713	0.2708	0.2664	0.2680
DEUSEM	0.2728	0.2792	0.2803	0.2799	0.2804	0.2816	0.2816	0.2817	0.2795	0.2796	0.2818	0.2766	0.2761
ADESAL	0.2234	0.2244	0.2237	0.2260	0.2285	0.2291	0.2291	0.2213	0.2229	0.2250	0.2230	0.2187	0.2210
B&D	0.1745	0.1734	0.1734	0.1745	0.1754	0.1755	0.1755	0.1640	0.1501	0.1493	0.1593	0.1691	0.1693
ABRUZZO	0.2235	0.2105	0.2102	0.2111	0.2177	0.2179	0.2191	0.2258	0.2258	0.2235	0.2018	0.2018	0.2018
TOTAL	0.2314	0.2304	0.2305	0.2313	0.2332	0.2338	0.2339	0.2327	0.2308	0.2304	0.2286	0.2262	0.2265

Fuente: Empresas Distribuidoras

Cuadro N° 8
PRECIOS PROMEDIO TOTALES POR CATEGORÍA TARIFARIA, 2013

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
BAJA TENSION													
I.- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)													
Total Residencial	0.2555	0.2595	0.2601	0.2594	0.2623	0.2632	0.2634	0.2658	0.2625	0.2622	0.2589	0.2568	0.2585
Uso General	0.2376	0.2448	0.2412	0.2417	0.2433	0.2474	0.2475	0.2439	0.2414	0.2426	0.2401	0.2402	0.2422
Alumbrado Público	0.2443	0.2261	0.2211	0.2220	0.2263	0.2269	0.2269	0.2270	0.2248	0.2245	0.2201	0.2164	0.2182
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)	0.3141	0.3126	0.3139	0.3174	0.3090	0.3141	0.3141	0.3160	0.3148	0.3168	0.3105	0.3055	0.3049
III.- GRANDES DEMANDAS (10 < kW < 50)	0.3509	0.3117	0.3187	0.3412	0.3269	0.3256	0.3242	0.3284	0.3303	0.3283	0.3269	0.3235	0.3212
MEDIA TENSION													
I.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)	0.2321	0.2351	0.2366	0.2364	0.2368	0.2401	0.2401	0.2432	0.2408	0.2434	0.2406	0.2355	0.2332
II.- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	0.2127	0.2133	0.2135	0.2147	0.2150	0.2159	0.2157	0.2132	0.2091	0.2093	0.2106	0.2087	0.2090
TOTAL	0.2314	0.2304	0.2305	0.2313	0.2332	0.2338	0.2339	0.2327	0.2308	0.2304	0.2286	0.2262	0.2265

Fuente: Calculados a partir de la información de las Empresas Distribuidoras

1.3.3 Consumo final de energía eléctrica y número de clientes.

El consumo final de energía eléctrica registrado en el año 2013, de conformidad a la información preliminar proporcionada por las empresas distribuidoras, fue de 5,094.04 GWh, volumen que refleja un crecimiento de 4.9 % respecto a la demanda final registrada en el año 2012, que ascendió a 4,854.5 GWh. El cuadro siguiente muestra las variaciones por distribuidora, destacando que la mayor variación la presentó EDESAL (35.2%), seguido de DELSUR (11.9%), B&D (5.5%), DEUSEM (3.9%) y EEO (3.5). Las empresas con menor crecimiento fueron CLESA (1.7%) y CAESS (1.5%), Abruzzo por su parte reporta una reducción de 3.6%.

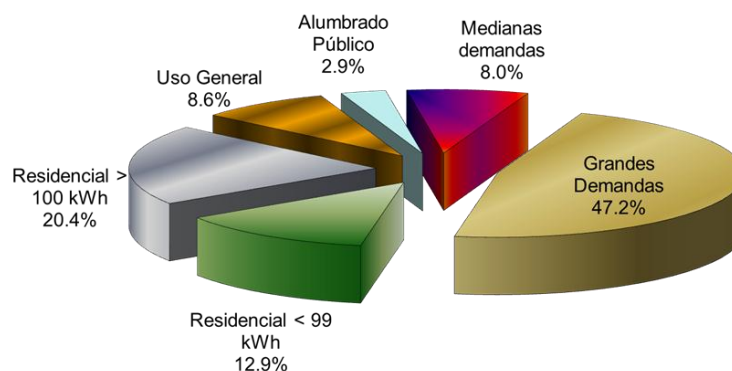
Cuadro N° 9
CONSUMO FINAL DE ENERGIA ELECTRICA
POR EMPRESA DISTRIBUIDORA
(GWh)

Distribuidora	2012	2013	Var. %
CAESS	2,050.70	2,081.92	1.5%
DELSUR	1,273.39	1,425.46	11.9%
CLESA	832.66	846.75	1.7%
EEO	496.12	513.28	3.5%
DEUSEM	116.65	121.20	3.9%
EDESAL	54.16	73.11	35.0%
B&D	28.59	30.16	5.5%
ABRUZZO	2.24	2.16	-3.6%
TOTAL	4,854.51	5,094.04	4.93%

Fuente: Empresas distribuidoras

El cuadro anterior refleja que las empresas que cubren la mayor parte de la demanda son CAESS, con una participación de 40.9% de las ventas; DELSUR, 28.0%; CLESA, 16.6% y EEO, 10.1%, cubriendo en conjunto 95.6% de la demanda, el 4.4% restante lo abastecen DEUSEM (2.4%), EDESAL (1.4%) y B&D (0.6%). Si observamos dicha demanda a partir de las categorías tarifarias (ver gráfica N° 5), se destaca que la mayor proporción es consumida por las grandes demandas (47.2%), el segundo lugar lo ocupa la demanda residencial con el 33.1%. Por su parte la demanda para uso general representa el 8.6%, las medianas demandas el 8.0% y alumbrado público el 2.9%.

Gráfica N° 5
ESTRUCTURA DE LA DEMANDA DE ENERGIA EN
EL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN



Las empresas distribuidoras reportan un crecimiento de 2.6% en el total de clientes, al 31 de diciembre de 2013, aumentando de 1,591.63 en diciembre de 2012 a 1,632.6 en el mismo mes de 2013; ambas cifras están en miles de usuarios. Si observamos los datos por distribuidoras observamos crecimientos que van desde 1.5% en el caso de CAESS a 30.0% para B&D, y ABRUZZO que registra un estancamiento. Ver Cuadro N° 10.

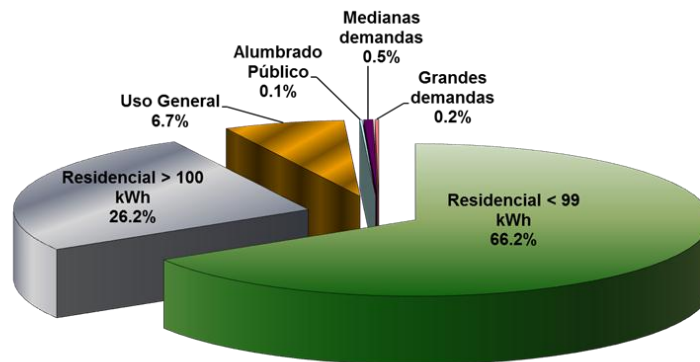
CUADRO N° 10
NUMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA
(MILES)

Distribuidora	2012	2013	Var.%
CAESS	558.58	567.15	1.5%
DELSUR	339.54	349.64	3.0%
CLESA	342.39	353.90	3.4%
EEO	270.12	276.85	2.5%
DEUSEM	68.70	71.67	4.3%
EDESAL	11.75	12.72	8.3%
B&D	0.43	0.56	30.0%
ABRUZZO	0.12	0.12	0.0%
TOTAL	1,591.63	1,632.6	2.6%

Fuente: Empresas distribuidoras

El cálculo de las proporciones de usuarios atendidos por cada distribuidora refleja que las empresas CAESS, AES CLESA, DELSUR y EEO, atienden el 34.7%, 21.7%, 21.4% y 17.0%, respectivamente, concentrando entre las cuatro el 94.8% de los usuarios, el resto es atendido por DEUSEM (4.4%), EDESAL (0.8%), B&D (0.034%) y ABRUZZO (0.007%). Si observamos dicha estructura a partir de las categorías tarifarias (ver gráfica N° 6), se destaca que la mayor proporción de usuarios se ubica en la tarifa residencial (92.4%), seguida por uso general (6.7%), medianas demandas (0.5%), grandes demandas (0.2%) y alumbrado público (0.1%).

Gráfica N° 6
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 2013 se subsidió un total de 1,081,397, los que representan el 66.2% 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 2013 un volumen de 658,460.96 MWh, el equivalente al 12.9% de la demanda de energía a nivel de distribución.

1.3 FOMENTO DE ENERGIA RENOVABLE NO CONVENCIONAL

A continuación se enlistan los proyectos de generación solares fotovoltaicos en funcionamiento en El Salvador hasta el año 2013. Cabe resaltar dentro del listado proyectos de generación desarrollados con objetivos de investigación, desarrollo y educativos como los desarrollados en la UES, UCA, ITCA, CEL y SEESA; así como algunos proyectos de considerable capacidad como los instalados en el Supermercado Selectos, ECTROPA y en la Bodegas de DIZASA. Se prevé que habrá un mayor desarrollo de plantas de mayor capacidad durante los 3 años siguientes, 2014 a 2016, de parte de proyectos independientes como de los proyectos que se adjudicarán en la licitación CAESS-CLP-RNV-001-2013 por 15 MW y en la Licitación DELSUR-CLP-RNV-001-2013 por 100 MW.

N°	Proyecto	Capacidad Instalada (kWp)	Características		
		Funcionando	Auto Consumo	Auto Cons. + Iny. a Red	Inyección a Red
1	ESCUELA MÓNICA HERRERA	80		X	
2	TEATRO ALEJANDRO COTO	12		X	
3	BASE COMANDO SUR EEUU-Aeropuerto	99		X	
4	QUANTUM	5		X	
5	DIZASA 1	88.2		X	
6	SUPER MERCADO SANTIAGO de Maria	18.96		X	
7	EDIFICIO CEL	24.57		X	
8	ASAMBLEA LEGISLATIVA	7.5	X		
9	EMPRESA UNI TAPE	90		X	
10	MINISTERIO DE HACIENDA	24.44		X	
11	DEFENSORÍA DEL CONSUMIDOR	6.11		X	
12	GRANJA ECOLÓGICA STO. DOMINGO	2.48	X		
13	OFICINAS ADMINISTRATIVAS SEESA	2.17	X		
14	CASA RECREACIONAL LAGO COATEP	1.63	X		
15	FUNDE	2.02	X		
16	LA HACIENDA, SAN JOSÉ VILLANUE	2.02	X		
17	UES	2.8		X	
18	SUPERMERCADO SN. RF. CEDROS	6	X		
19	RESIDENCIA EN LA LIBERTAD	5	X		
20	RESIDENCIA EN ZARAGOZA	1.2	X		
21	CIDEP EN SAN CARLOS LEMPA	1.29	X		
22	RESIDENCIAL EN SANTA TECLA	3	X		
23	HIELERÍA EN ZACATECOLUCA	6	X		
24	ESCUELA ALEMANA	20		X	
25	DURALITA-ECTROPA	98		X	
26	ITCA	2.94		X	
27	UCA	4	X		
28	SUPER SELECTOS	100	x		
TOTALES (kWp)		716.33			

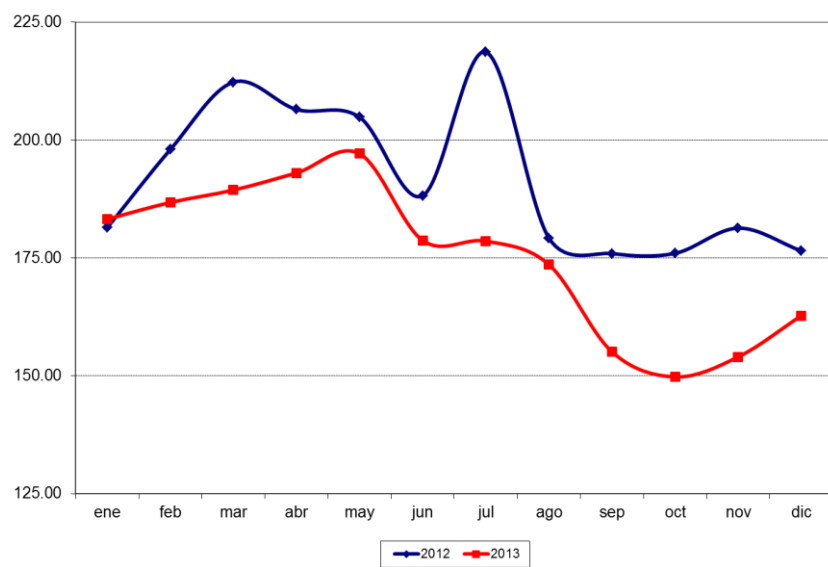
No.	Proyecto	Capacidad Instalada (kWp)	Características		
		En Construcción	Auto Consumo	Auto Cons. + Iny. a Red	Inyección a Red
1	RESIDENCIA ANTIGUO CUSCATL	2			
2	RESIDENCIA EN ACAJUTLA	2			
3	RESIDENCIAL EN OLOCUILTA	1.58			
4	HOTEL DE PLAYA	2			
5	HACIENDA AYUTICA	2			
6	RESIDENCIA EN SANTA ANA	2			
7	RESIDENCIA EN CIUDAD MERLI	2			
SUB TOTALES (KwP)		13.58			

1.4 OTROS HECHOS IMPORTANTES.

1. En enero 2013 se emitieron las Normas sobre Procesos de Libre Concurrencia para Contratos de Largo Plazo respaldados con Generación Distribuida Renovable, la cual se constituye en una normativa específica para regular las licitaciones mediante contratos de largo plazo dirigidas a pequeños generadores renovables conectados a la red de distribución.
2. En diciembre de 2013, mediante el Acuerdo N° 1260-E-2013, se aprobaron las Bases de Licitación CAESS-CLP-003-2013 para la contratación de 300 MW de potencia y energía asociada, las cuales fueron presentadas a SIGET por parte de CAESS, en noviembre de 2013 para su aprobación. Se espera finalizar el proceso licitatorio en el presente mes de mayo 2014.
3. Mediante Acuerdo No. 494-E-2013 de fecha 30 de abril del presente año se autorizó a la Unidad de Transacciones – UT – para que en forma transitoria y por seis meses realizara importaciones regionales de energía, durante los meses de junio a noviembre de 2013. El objetivo fundamental era reemplazar generación nacional más cara por retiros del mercado regional más económico y alcanzar un beneficio para la demanda a través de un menor precio de la energía que se traslada a la tarifa de los usuarios finales. Dicha medida transitoria fue evaluada y no se prorrogó su vigencia, por lo que finalizó en el mes de noviembre de 2013.
4. El Acuerdo No. 1109-E-2013 de fecha 23 de octubre de 2013, se aprobó el “Procedimiento para determinar y asignar los sobrecostos originados por el cumplimiento de las transacciones de Inyección Regional”, mediante el cual se espera cuantificar las compensaciones y sobrecostos originados por las exportaciones sobre el precio del Mercado Regulador del Sistema (MRS). Los resultados del impacto de dicho mecanismo será informado por la UT trimestralmente durante los primeros 6 meses de aplicación.

SIGET

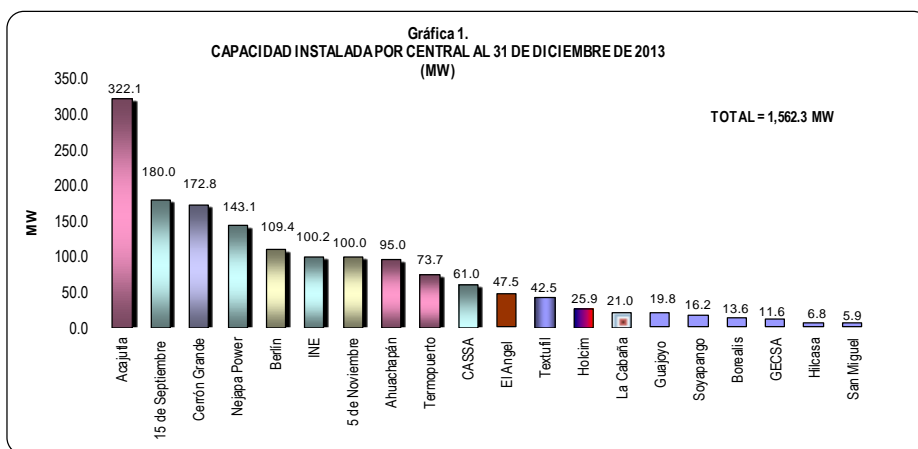
CUADROS Y GRAFICAS DEL MERCADO MAYORISTA



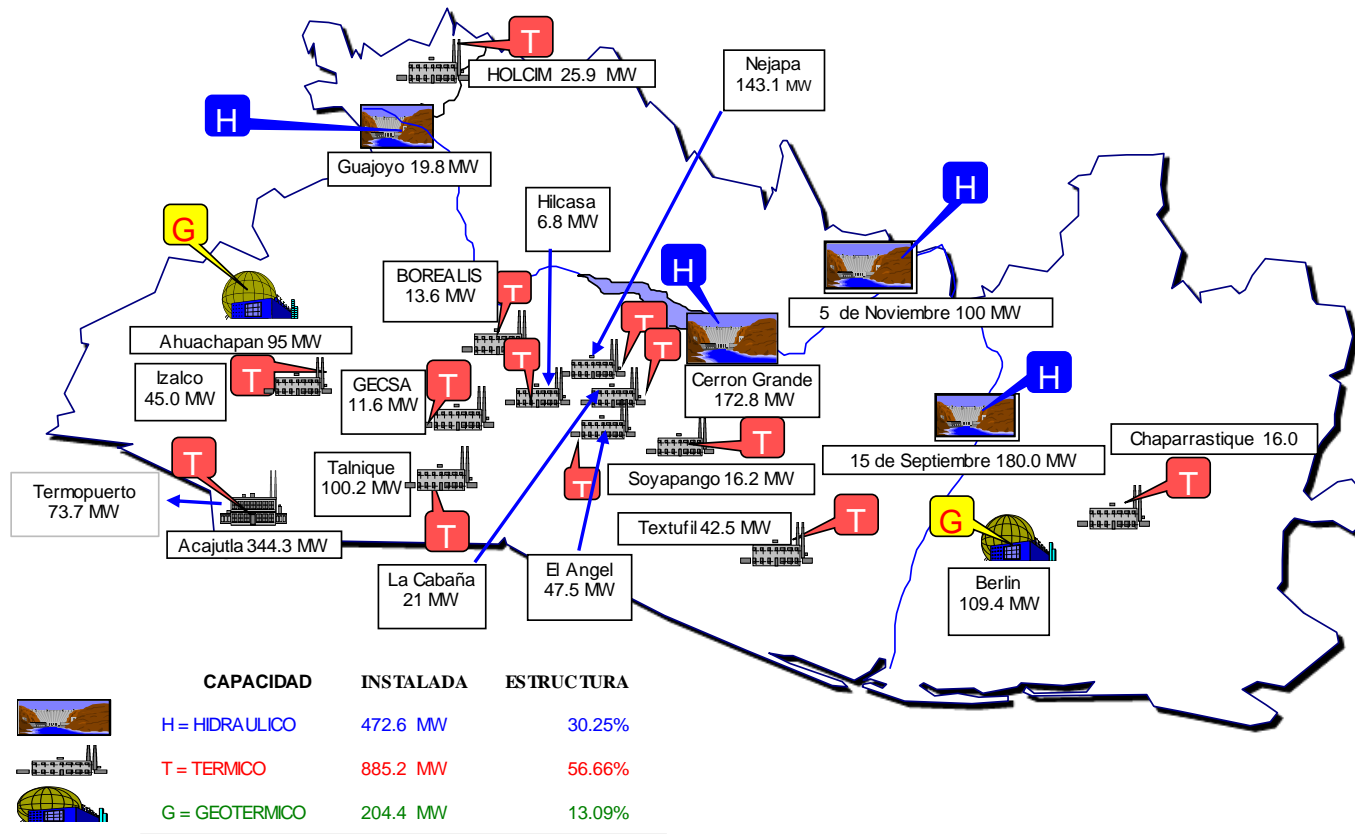
CUADRO 1. CAPACIDAD INSTALADA Y DISPONIBLE DE LAS CENTRALES GENERADORAS DE ELECTRICIDAD
 AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013

NOMBRE	TIPO	NÚMERO DE UNIDADES	CAPACIDAD INSTALADA		CAPACIDAD DISPONIBLE	
			(MW)	(%)	(MW)	(%)
HIDRÁULICA			472.6	30.25	472.5	31.83
1 - Guajoyo	Hidráulica	(1x19.8)	19.8	1.27	19.8	1.33
2 - Cerrón Grande	Hidráulica	(2x86.4)	172.8	11.06	172.8	11.64
3 - 5 de Noviembre	Hidráulica	(3x20)+(1x18.0)+(1x21.40)+(1x0.6)	100.0	6.40	99.9	6.73
4 - 15 de Septiembre	Hidráulica	(2x90)	180.0	11.52	180.0	12.13
GEOTÉRMICA			204.4	13.09	182.6	12.30
5 - Ahuachapán	Geotérmica	(2x30.00)+(1x35.00)	95.0	6.08	80.0	5.39
6 - Berlín	Geotérmica	(2x 28.12)+(1x44)+(1x9.2)	109.4	7.01	102.6	6.91
TÉRMICA			885.2	56.7	829.4	55.9
7 -Duke Energy Acajutla	a) Vapor b) Gas	(1x30.0)+(1x33.0) (1x82.1)	338.3 63.0	21.65 4.03	320.0 61.0	21.56 4.11
	c) Motores d) FIAT U-4	(6x16.5)+(3x17) (1x27)	150.0 27.0	9.60 1.73	145.0 27.0	9.77 1.82
Soyapango	Motores	(3x5.4)	16.2	1.04	15.0	1.01
8 - Nejapa Power	Motores	(27x5.33)	143.1	9.16	143.1	9.64
9- Holcim ^{1/}	Motores	(3x6.40)+(1x6.70)	25.9	1.66	25.9	1.74
10- Inversiones Energéticas	Motores	(3x16.5) + (6x8.45)	100.2	6.41	100.2	6.75
11- Textufl	Motores	(2x3.6)+(2x7.05)+(1x7.38)+(2x7.72)	42.5	2.72	40.5	2.73
12- GECSA	Motores	(3x3.8704)	11.6	0.74	11.6	0.78
13- Energía Borealis	Motores	(8x1.7)	13.6	0.87	13.4	0.90
14- HILCASA Energy	Motores	(4x1.7)	6.8	0.44	6.6	0.44
15- CASSA	Motores		61.0	3.90	40.5	2.73
Central Izalco	Turbogeneradores	(1x25)+(1x20)	45.0	2.88	28.0	1.89
Ingenio Chaparrastique	Turbogeneradores	(1x1.5)+(1x2)+(1x2.5)+(1x10)	16.0	1.02	12.5	0.84
16- Ingenio El Angel	Motores	(1x10)+(1x12.5)	47.5	3.04	38.0	2.56
17. Ingenio La Cabaña	Motores	(1x1.5)+(1x2)+(1x7.5)+(1x10)	21.0	1.34	18.0	1.21
18-Termoaeropuerto Limitada			73.7	4.72	71.6	4.82
TOTAL :			1,562.3	100.0	1,484.5	100.0

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



Gráfica 2
UBICACION DE CENTRALES GENERADORAS
SISTEMA EL SALVADOR - 2013



CUADRO 2. FACTOR DE UTILIZACIÓN DE LAS CENTRALES GENERADORAS
 (ENERO - DICIEMBRE DE 2013)

NOMBRE	ENE (%)	FEB (%)	MAR (%)	ABR (%)	MAY (%)	JUN (%)	JUL (%)	AGO (%)	SEP (%)	OCT (%)	NOV (%)	DIC (%)	TOTAL (%)
HIDRÁULICA													
1 - Guajoyo	45.6	49.1	54.3	25.1	42.7	37.1	12.5	6.0	5.4	29.8	79.2	56.6	37.00
2 - Cerrón Grande	31.3	33.1	28.4	34.8	25.4	22.8	30.6	35.7	36.7	61.6	49.1	35.2	35.40
3 - 5 de Noviembre	52.6	57.4	49.8	67.9	54.0	61.0	71.8	71.3	74.0	73.5	73.9	58.2	63.80
4 - 15 de Septiembre	19.6	19.4	16.1	23.6	25.9	36.4	48.8	45.6	94.8	85.0	46.5	23.8	40.40
GEOTÉRMICA													
5 - Ahuachapán	86.0	85.0	86.0	84.0	84.0	71.0	82.0	63.0	84.0	84.0	83.0	81.0	81.10
6 - Berlín	95.0	97.0	93.0	93.0	93.0	94.0	94.0	95.0	97.0	71.0	93.0	95.0	92.50
TÉRMICA													
7- Duke Energy Acajutla													
a) Motores	77.1	75.8	74.5	73.2	67.6	68.1	62.1	67.9	35.6	34.3	36.4	49.4	60.20
b) Vapor	0.0	2.0	2.9	2.1	13.0	0.6	1.8	0.0	0.0	6.0	3.4	0.3	0.20
c) Gas	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.6	0.0	0.10
d) FIAT U-4	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.2	0.0	1.5	0.8	0.20
Soyapango	13.8	24.9	20.5	21.3	25.6	15.9	13.4	3.3	9.1	7.7	7.6	0.0	13.60
8 - Nejapa Power	51.9	61.5	56.2	65.2	58.7	42.8	46.1	36.0	1.9	6.3	4.8	8.4	36.60
9- Holcim El Salvador	29.5	41.0	40.4	43.0	43.6	28.5	34.7	9.5	13.9	15.9	26.4	40.4	30.60
10- Inversiones Energéticas	76.1	92.2	90.9	84.2	91.0	91.4	87.3	76.4	61.2	72.6	80.7	89.8	82.82
11- Textutil	61.0	67.0	61.0	82.0	75.0	62.0	69.0	64.0	15.0	14.0	18.0	20.0	50.70
12- GECSA	1.9	4.4	8.0	10.6	17.4	7.3	10.8	0.3	0.0	0.0	0.5	1.0	5.20
13- Energía Borealis	1.3	0.0	3.7	8.6	17.7	2.9	5.6	0.8	0.4	0.0	0.4	0.0	3.57
14- Hilcasa	2.6	6.6	11.7	11.6	24.0	11.1	20.2	1.7	4.7	1.1	0.0	0.0	7.90
15- CASSA													-
a) Central Izalco	99.5	99.2	96.7	80.5	86.1	76.3	11.9	0.0	0.0	0.0	36.1	77.4	78.15
b) Ing. Chaparrastique	85.7	87.3	75.8	81.0	12.7	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	32.0	72.5	43.61
16- Ingenio El Angel	63.9	65.5	67.1	69.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.1	42.5	51.6	34.84
17- Ingenio La Cabaña	29.0	29.0	30.0	32.0	72.00	77.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.0	36.0	33.43

Fuente: Empresas Generadoras

CUADRO 3. CARACTERÍSTICAS DE LAS CENTRALES HIDROELECTRICAS, 2013

CARACTERÍSTICA	UNIDADES	GUAJOYO	CERRÓN 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
ENERGÍA FIRME ANUAL	GWh (3)	48.08	197.75	380.44	481.00
NIVEL DE OPERACION					
Máximo normal	msnm	430.30	243.00	180.00	49
Mínimo normal	msnm	419.50	228.50	176.00	46
VOLUMEN DEL EMBALSE					
Máximo	m ³ x10 ⁶	889.70	2042.2023	107.70	307
Mínimo	m ³ x10 ⁶	440.83	715.8350	65.10	173
DRENAJE DE LA CUENCA	km	2560.00	8350	N/A	17530
VOLUMEN DE EXCAVACION	m ³ en miles	100.00	-	N/A	4480
VOLUMEN DE CONCRETO	m ³ en miles	12.00	144.6000	N/A	387
RELLENO	m ³ en miles	8.00	6500	N/A	3480
AREA DEL EMBALSE					
Máximo	km ²	52.50	126.651	13.54	35.50
Mínimo	km ²	34.95	57.3236	7.79	31.00
CAUDAL DE DESCARGA					
A nivel máximo normal	m ³ /seg	45.00	342	212.00	644.2
A nivel de sobrecarga	m ³ /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

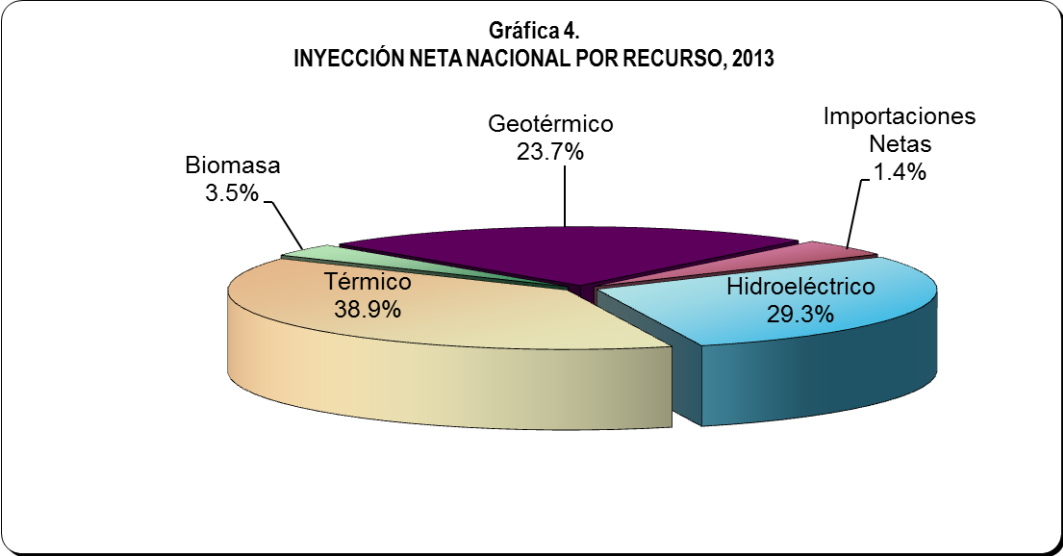
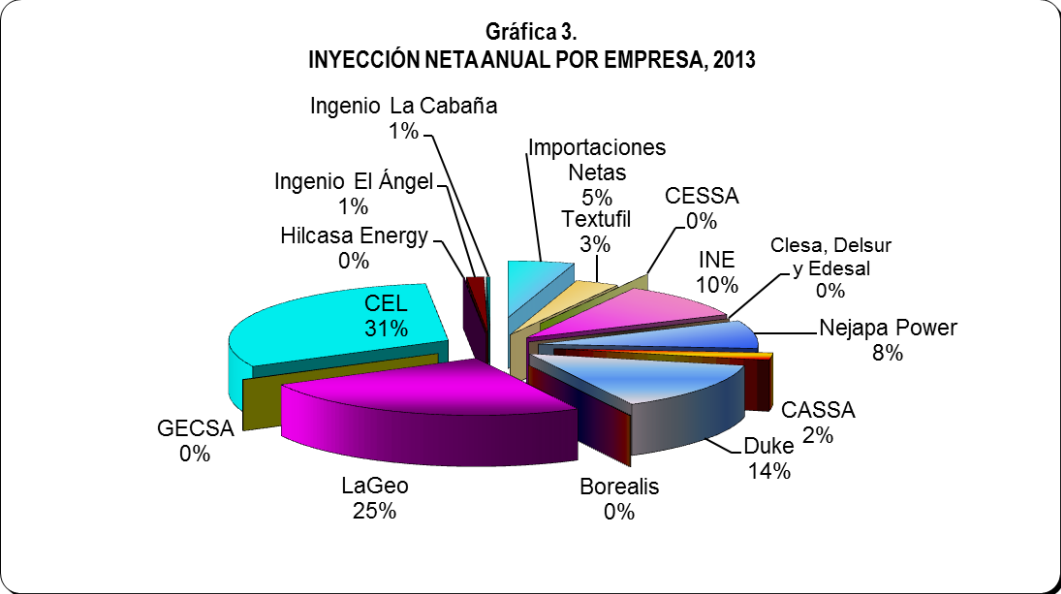
Fuente: CEL

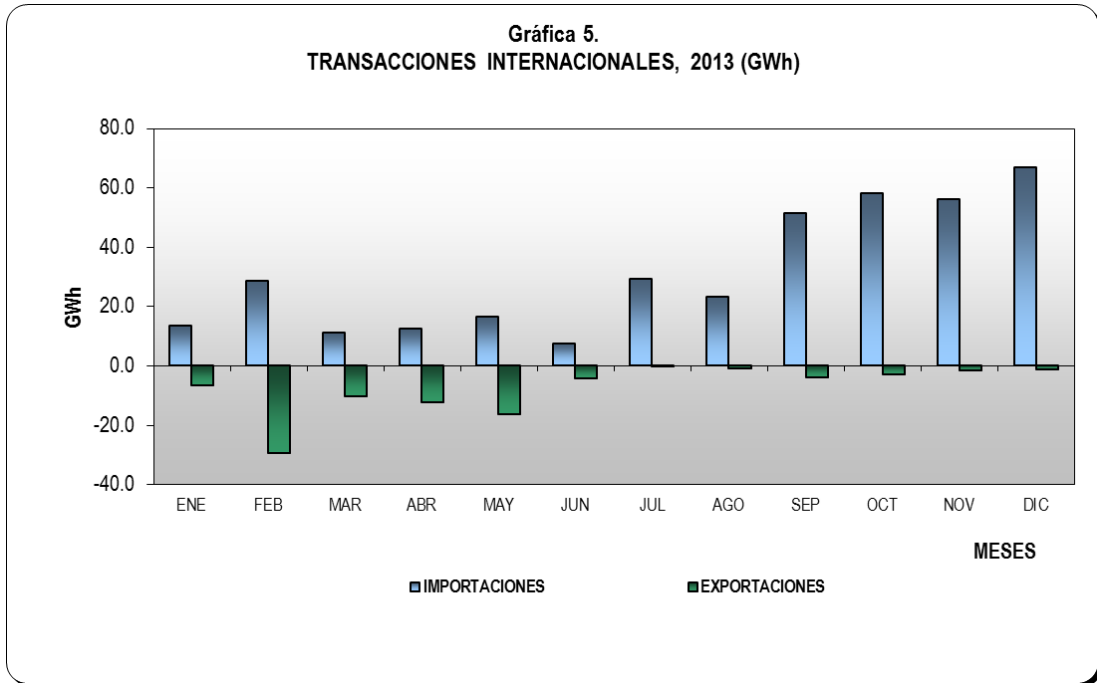
CUADRO 4. INYECCIONES NETAS POR RECURSO Y PLANTA GENERADORA, 2013
 (GWh)

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
Hidroeléctrica													
Guajoyo	6.7	6.5	8.0	3.6	6.3	5.3	1.8	0.8	0.8	4.2	11.3	8.0	63.3
Cerrón Grande	40.1	38.4	36.4	43.3	32.6	28.3	38.0	44.3	45.6	76.6	61.0	43.7	528.3
5 de noviembre	38.9	38.3	36.7	48.7	39.9	43.7	53.2	52.8	53.1	54.5	53.0	43.1	555.9
15 de septiembre	26.1	23.4	21.5	30.4	34.6	47.1	65.2	60.9	122.7	113.7	60.1	31.7	637.4
Subtotal	111.8	106.6	102.6	126.0	113.4	124.4	158.2	158.8	222.2	249.0	185.4	126.5	1,784.9
Geotérmica													
Ahuachapán	56.0	49.7	55.7	53.0	54.3	44.7	53.3	40.9	52.3	54.0	52.0	52.5	618.4
Berlín	71.2	66.4	70.5	68.5	70.8	69.0	70.9	71.9	71.1	53.8	68.2	71.8	824.1
Subtotal	127.2	116.1	126.2	121.5	125.1	113.7	124.2	112.8	123.4	107.8	120.2	124.3	1,442.5
Térmica													
Acajutla	84.6	75.9	83.1	78.7	79.9	72.4	68.5	75.4	37.8	37.6	42.1	55.8	791.8
Soyapango	1.6	2.6	2.4	2.4	3.0	1.8	1.6	0.4	1.0	0.9	0.9	0.1	18.7
Nejapa Power	55.2	59.2	59.8	67.2	62.4	44.1	49.0	38.3	1.9	6.8	4.9	8.9	457.7
Chaparastique	4.0	3.8	3.6	4.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.4	18.8
Holcim													0.0
Textufl	20.1	18.9	19.0	24.9	22.8	18.8	21.5	20.0	4.5	4.4	5.6	6.3	186.8
Ine	58.6	55.7	60.4	56.3	63.2	57.2	55.4	48.3	24.1	27.7	39.0	38.9	584.8
Borealis	0.1	0.0	0.4	0.8	1.7	0.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8
Gecca	0.2	0.3	0.7	0.8	1.4	0.6	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	5.0
Hilcasa	0.1	0.3	0.6	0.7	1.2	0.5	1.0	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	4.7
Termopuerto			7.2	13.1	37.9	47.5	13.3	31.1	31.9	35.7	40.7	43.4	301.8
Subtotal	224.5	216.7	237.2	248.9	273.5	243.2	211.7	213.6	101.4	113.1	134.2	155.9	2,373.9
Biomasa													
CASSA	20.5	18.0	19.6	17.9	13.4	11.6	1.8				3.76	13.4	120.1
Ingenio El Angel	15.7	15.3	18.2	12.6						0.0	2.0	9.7	73.6
Ingenio La Cabaña	2.1	1.9	2.0	2.1	4.4	0.3				0.0	1.5	2.7	17.1
Subtotal	38.4	35.2	39.9	32.6	17.8	11.9	1.8	0.0	0.0	0.0	7.2	25.8	210.7
Inyección Nacional	501.9	474.6	505.9	529.0	529.8	493.2	495.9	485.2	447.0	469.9	447.0	432.5	5,812.0
Importaciones	13.4	28.7	11.0	12.5	16.3	7.3	29.1	23.3	51.3	58.1	55.9	66.9	373.8
Exportaciones	6.6	29.6	10.4	12.5	16.4	4.3	0.1	1.0	4.1	2.9	1.5	1.4	90.8
Importaciones Netas	6.8	-0.9	0.6	0.0	-0.1	3.0	29.0	22.3	47.2	55.2	54.4	65.5	283.0
Inyección Neta Total	508.7	473.7	506.5	529.0	529.7	496.2	524.9	507.5	494.2	525.1	501.4	498.0	6,095.0

Fuente: Unidad de Transacciones

* Inyecciones provenientes de la red de distribución





CUADRO 5. INYECCIONES POR OPERADOR AL MERCADO, 2013
 (GWh)

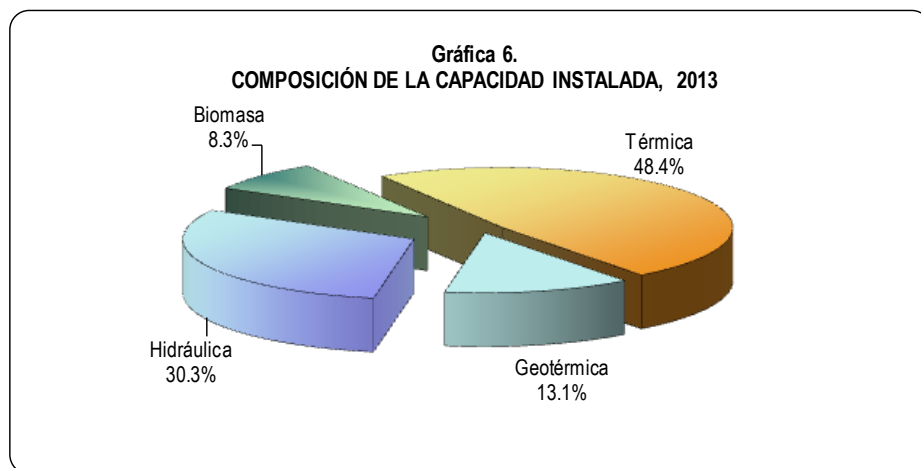
EMPRESA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
INYECCIÓN													
CEL	111.8	106.6	102.6	125.9	113.3	124.3	158.2	159.0	222.2	249.0	185.5	126.5	1,784.9
NEJAPA	55.2	59.2	59.8	67.2	62.4	44.1	49.0	38.3	1.9	6.8	4.9	8.9	457.7
DUKE	86.2	78.6	85.5	81.1	82.9	74.2	70.0	75.8	38.8	38.5	43.0	55.9	810.4
LAGEO	127.3	116.1	126.2	121.5	125.1	113.7	124.2	112.8	123.3	107.8	120.2	124.3	1,442.4
HOLCIM													0.0
CASSA	20.5	18.0	19.6	17.9	13.4	11.6	1.8				3.8	13.4	120.1
TEXTUFIL	20.1	18.9	19.0	24.9	22.8	18.8	21.5	20.0	4.5	4.4	5.6	6.3	186.8
INE	58.6	55.7	60.4	56.3	63.2	57.2	55.4	48.3	24.1	27.7	39.0	38.9	584.9
CHAPARRASTIQUE	4.0	3.8	3.6	4.0	0.0					0.0	1.0	2.4	18.7
BOREALIS	0.1	-	0.4	0.8	1.7	0.3	0.5	0.0			0.0	-	3.9
GECSA	0.2	0.3	0.7	0.8	1.4	0.6	0.9	0.0	-	-	0.0	0.1	5.0
INMOBILIARIA APOPA	0.1	0.3	0.6	0.7	1.2	0.5	1.0	0.1	0.2	0.0	-	-	4.8
ING. EL ANGEL	15.7	15.3	18.2	12.6						0.0	2.0	9.7	73.6
ING. LA CABAÑA	2.1	1.9	2.0	2.1	4.4	0.3				0.0	1.5	2.7	17.1
EDESAL													0.0
TERMOPUERTO			7.2	13.1	37.9	47.5	13.3	31.1	31.9	35.7	40.7	43.4	301.7
TOTAL	502.0	474.7	505.8	529.0	529.9	493.0	495.9	485.3	447.0	469.8	447.2	432.4	5,812.0
IMPORTACIONES													
CENER	0.5061	1.4373	0.1203							0.0567		0.5863	2.7
COMERCIA							0.0	0.0		1.5	2.9	2.6	7.1
DELSUR	0.1	0.0									0.0	-	0.1
DUKE-COM	0.0	1.1	1.0	1.1	2.8			0.1	4.6	5.4	5.7	11.1	32.9
EDECSA			0.2	0.2	0.1	0.0	1.7	2.0	6.6	6.0	5.5	4.6	26.7
CENERGICA	2.4	0.0			0.9	0.1	0.5		0.8	1.7	2.7	1.5	10.5
ELECTRONOVA	0.1			0.0	0.1	0.0	0.2	0.1	0.7	0.5	1.2	2.0	4.9
ENERSICA	0.3	0.8	0.8	0.4	1.8	0.6	2.9	2.8	7.0	4.1	3.1	6.7	31.2
EXCELERGY	1.0	7.7	0.3	0.1	0.0	0.0			0.0	0.1	0.0	0.0	9.2
INE-COM	6.2	5.6	6.3	6.3	6.2	6.0	6.2	6.2	6.0	6.5	5.9	6.3	73.8
LAGEO									0.5	1.1	0.9	1.5	3.9
MERELEC	2.7	11.0	0.7	2.9	0.2	0.1	1.2	2.7	7.4	8.9	8.1	9.6	55.5
ORIGEM	0.1		1.0	1.0	2.4		10.0	6.2	6.4	3.7	0.4	7.8	38.9
POLIWATT			0.1	0.2	1.4	0.6	4.1	1.9	4.5	3.0	3.5	4.7	24.1
SAN DIEGO	0.1	0.9	0.7	0.2	0.4			0.6	4.1	3.5	6.1	2.4	19.0
AESCLESA										6.1		-	6.1
TEXTUFIL											5.9	5.4	11.3
UT						-	2.3	0.7	3.0	6.0	4.1	-	16.0
TOTAL	13.4	28.7	11.0	12.5	16.3	7.3	29.1	23.3	51.3	58.1	55.9	66.9	373.9
EXPORTACIONES													
CENER	0.2			0.0	0.2	0.1				0.0			0.5
DUKE-COM					0.1								0.1
EDECSA					0.8	0.2	0.0		0.5	0.1	0.8	0.1	2.5
CENERGICA	3.1	3.1	4.2	4.6	5.6	4.0		0.7				0.1	25.4
EXCELERGY	2.0	10.1	3.3	5.9	5.8	0.0	-	0.3	3.3	1.9	0.6	0.1	33.1
MERELEC	1.4	16.4	2.8	2.0	3.9	0.0	0.1		0.2	0.7		0.2	27.8
NEPO						0.0							0.0
COMERCIA									0.1	0.2	0.1	0.1	0.5
ORIGEM												0.7	0.7
ENERSICA												0.0	0.0
TOTAL	6.6	29.6	10.4	12.5	16.4	4.3	0.1	1.0	4.1	2.9	1.5	1.4	90.7
INYECCION NETA TOTAL	508.8	473.7	506.5	528.9	529.8	496.0	525.0	507.6	494.3	525.1	501.6	497.9	6,095.2

Fuente: Unidad de Transacciones

CUADRO 6. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE CENTRAL, 1980-2013

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	30.3	204.4	13.1	885.2	56.7	1562.2	100.0	6.0

Fuente: Empresas Generadoras

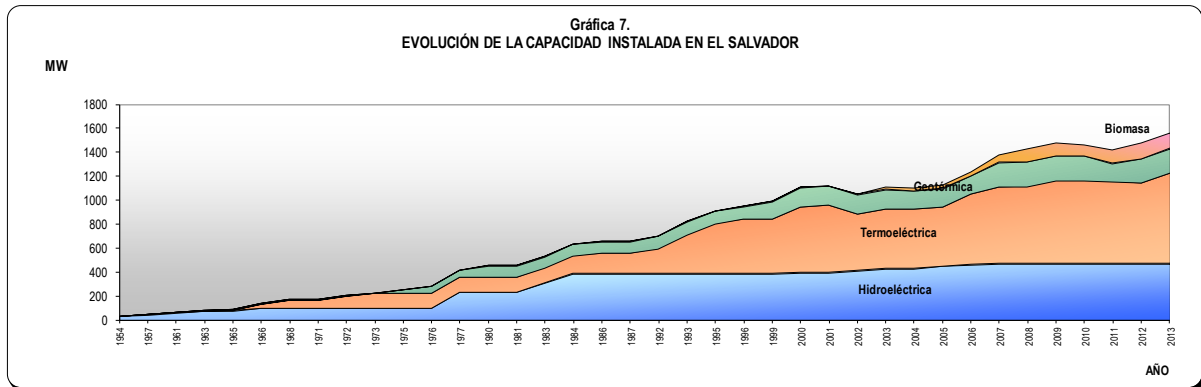


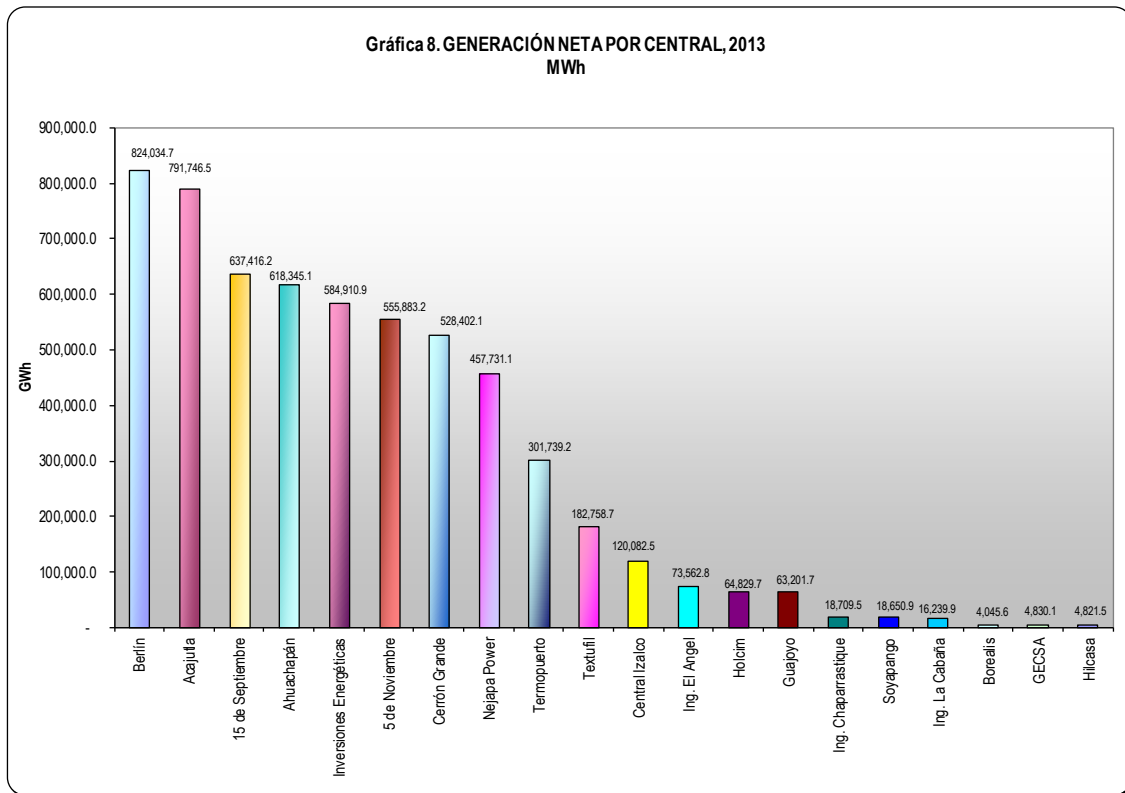
CUADRO 7. EVOLUCIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA DE LAS CENTRALES GENERADORAS DE ENERGIA ELECTRICA 1954 - 2013

(MW)

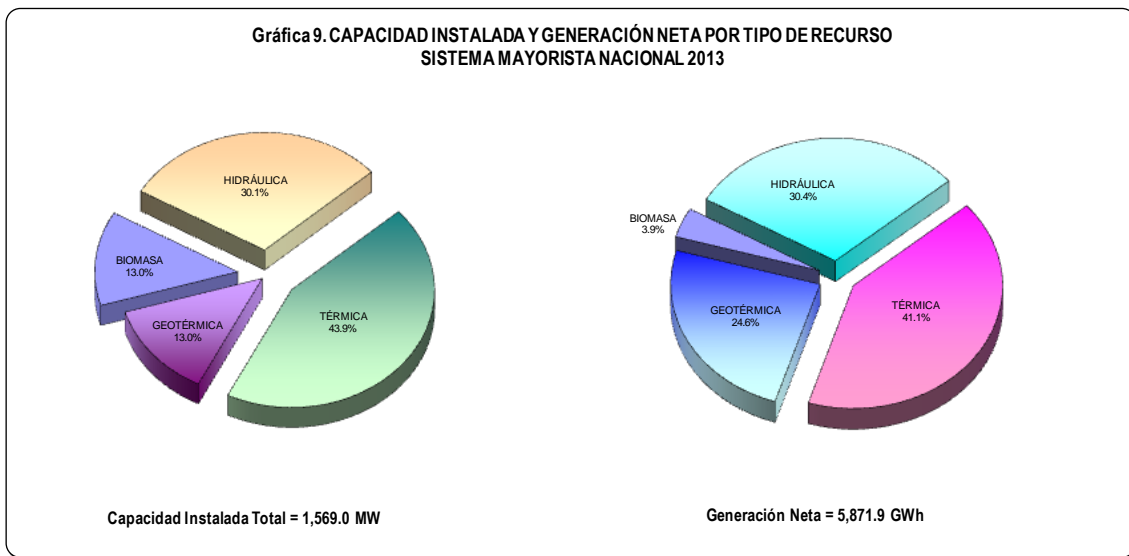
AÑOS	HIDROELÉCTRICA				GEO		TERMOELÉCTRICA														BIOMASA		TOTAL		
	GUALOYO	CERRON GRANDE	9 DE NOVIEMBRE	15 DE SEPTIEMBRE	AHUACHAPAN	BERLIN	ACAJUTLA VAPOR	ACAJUTLA GAS	ACAJUTLA MOTORES	ACAJUTLA FIAT U-4	SOYAPANGO	SAN MIGUEL	MIRAYALLE MOTORES	NEJAPA POWER	HOLCIM	INVERSIONES ENERGETICAS	TEXTUPIL	ENERGIA BOREALIS	TERMOPUERTO	GECSA	HILCASA	CASSA		ING. EL ÁNGEL	ING. LA CABAÑA
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																						133.0
1968-1970	15.0		81.4																						166.0
1971	15.0		81.4																						166.0
1972	15.0		81.4																						199.0
1973-1974	15.0		81.4																						219.9
1975	15.0		81.4																						249.9
1976	15.0		81.4																						279.9
1977-1979	15.0	135.0	81.4																						414.9
1980	15.0	135.0	81.4																						449.9
1981-1982	15.0	135.0	81.4																						449.9
1983	15.0	135.0	81.4	78.3																					528.2
1984-1985	15.0	135.0	81.4	156.6																					631.8
1986	15.0	135.0	81.4	156.6																					650.4
1987-1991	15.0	135.0	81.4	156.6																					650.4
1992	15.0	135.0	81.4	156.6																					697.9
1993-1994	15.0	135.0	81.4	156.6																					817.5
1995	15.0	135.0	81.4	156.6																					908.5
1996-1998	15.0	135.0	81.4	156.6																					943.4
1999	15.0	135.0	81.4	156.6																					988.4
2000	19.7	135.0	83.4	156.6																					1,006.3
2001	19.8	135.0	84.4	156.6																					1,117.6
2002	19.8	135.0	99.4	156.6																					1,044.2
2003	19.8	153.9	99.4	156.6																					1,105.5
2004	19.8	153.9	99.4	156.6																					1,095.5
2005	19.8	172.8	99.4	156.6																					1,119.4
2006	19.8	172.8	99.4	168.3																					1,230.4
2007	19.8	172.8	99.4	180																					1,371.8
2008	19.8	172.8	99.4	180																					1,422.2
2009	19.8	172.8	99.4	180																					1,471.1
2010	19.8	172.8	99.4	180																					1,461.1
2011	19.8	172.8	99.4	180																					1,415.6
2012	19.8	172.8	100	180																					1,474.0
2013	19.8	172.8	100	180																					1,562.3

Fuente : Empresas Generadoras





Información proporcionada por las empresas generadoras.



CUADRO 8. GENERACIÓN BRUTA, NETA, CONSUMO PROPIO Y DEMANDA DEL SISTEMA MAYORISTA NACIONAL 2013

(En MWh)

CENTRALES	TOTAL	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
CENTRALES HIDRAULICAS													
CEL													
GUAJOYO													
GENERACION BRUTA	63,429.8	6,721.8	6,528.6	8,000.7	3,579.9	6,294.2	5,286.2	1,786.8	852.4	773.3	4,249.7	11,285.5	8,071.0
CONSUMO PROPIO	228.0	25.9	25.2	34.1	14.3	24.7	21.3	7.6	3.5	2.9	12.2	30.0	26.4
GENERACION NETA	63,201.7	6,695.9	6,503.3	7,966.6	3,565.6	6,269.5	5,264.8	1,779.1	848.9	770.4	4,237.5	11,255.5	8,044.6
CERRON GRANDE													
GENERACION BRUTA	529,036.8	40,180.9	38,436.6	36,474.7	43,340.1	32,638.2	28,343.0	38,081.9	44,401.5	45,641.0	76,673.1	61,074.8	43,751.2
CONSUMO PROPIO	634.7	43.0	41.6	43.4	50.3	64.5	41.5	50.2	57.8	55.9	76.4	59.7	50.5
GENERACION NETA	528,402.1	40,137.9	38,395.0	36,431.2	43,289.9	32,573.8	28,301.5	38,031.7	44,343.7	45,585.1	76,596.7	61,015.1	43,700.6
5 DE NOVIEMBRE													
GENERACION BRUTA	558,334.4	39,103.0	38,528.1	37,004.4	48,840.0	40,170.6	43,874.0	53,361.0	53,011.5	53,275.5	54,667.8	53,212.8	43,285.9
CONSUMO PROPIO	2,451.6	228.5	195.0	273.3	186.2	258.7	217.6	186.9	185.0	162.1	169.1	165.1	224.2
GENERACION NETA	555,882.8	38,874.5	38,333.0	36,731.0	48,653.8	39,912.5	43,656.4	53,174.2	52,826.5	53,113.4	54,498.7	53,047.6	43,061.5
15 DE SEPTIEMBRE													
GENERACION BRUTA	638,744.7	26,177.8	23,477.6	21,536.7	30,526.0	34,655.8	47,177.0	65,321.7	61,065.4	122,904.1	113,816.7	60,269.3	31,816.6
CONSUMO PROPIO	1,328.5	78.7	72.2	73.7	91.6	100.2	107.7	127.0	128.9	162.7	164.5	127.0	94.4
GENERACION NETA	637,416.2	26,099.1	23,405.4	21,463.1	30,434.4	34,555.6	47,069.3	65,194.7	60,936.5	122,741.5	113,652.2	60,142.3	31,722.2
CENTRALES GEOTERMICAS													
LAGEO													
AHUACHAPAN													
GENERACION BRUTA	674,290.3	61,047.3	54,189.6	60,681.1	57,758.4	58,896.5	59,185.5	48,460.8	58,159.8	44,412.5	57,123.5	59,050.5	62,028.9
CONSUMO PROPIO	55,945.1	5,001.3	4,485.7	4,975.9	4,766.8	4,781.5	4,919.6	3,756.6	4,833.1	3,561.2	4,856.8	5,037.8	5,040.7
GENERACION NETA	618,345.1	56,046.0	49,703.9	55,705.2	52,991.7	54,265.9	44,704.2	53,326.7	40,851.3	52,276.7	54,012.7	51,964.9	52,495.9
BERLIN													
GENERACION BRUTA	885,324.5	77,111.2	71,212.6	75,556.0	73,475.2	76,114.2	74,152.6	76,324.4	77,200.7	76,339.7	57,662.6	72,928.2	77,246.9
CONSUMO PROPIO	612,89.7	5,883.8	4,859.9	5,073.1	5,009.6	5,316.9	5,150.1	5,415.5	5,275.0	5,287.6	3,856.9	4,679.2	5,482.2
GENERACION NETA	824,034.7	71,227.4	66,352.9	70,482.9	68,465.7	70,797.3	69,002.5	70,909.0	71,925.7	71,052.1	53,805.7	68,249.1	71,764.7
CENTRALES TERMICAS													
DUKE ENERGY													
ACAJUTLA													
Generación bruta	806,485.4	86,045.8	77,315.5	84,605.7	80,175.5	81,715.6	73,621.9	69,616.5	76,678.1	38,496.2	38,285.5	43,019.8	56,909.4
Consumo propio	14,738.8	1,480.2	1,368.6	1,511.5	1,432.4	1,817.5	1,243.0	1,150.0	1,298.1	707.8	698.3	928.2	1,103.5
Generación neta	791,746.5	84,565.7	75,946.9	83,094.2	78,743.1	79,898.1	72,378.9	68,466.5	75,380.0	37,788.4	37,587.2	42,091.6	55,805.9
SOYAPANGO													
Generación bruta	19,243.0	1,658.6	2,706.4	2,464.8	2,482.8	3,090.2	1,854.8	1,614.4	402.3	1,067.1	927.3	887.3	87.0
Consumo propio	592.1	49.2	83.1	73.8	77.0	93.9	57.0	52.9	12.9	32.4	29.1	28.0	2.9
Generación neta	18,650.9	1,609.4	2,623.3	2,391.0	2,405.8	2,996.3	1,797.8	1,561.5	389.4	1,034.7	898.2	859.4	84.1
NEJAPA POWER													
GENERACION BRUTA	480,968.8	57,670.5	61,744.2	62,557.9	70,151.9	65,180.6	46,303.5	51,406.7	40,102.5	2,152.3	7,761.9	5,912.7	10,024.1
CONSUMO PROPIO	22,238.0	2,472.0	2,577.2	2,731.9	2,988.9	2,734.9	2,206.4	2,373.2	1,814.0	239.3	1,008.6	974.3	117.4
GENERACION NETA	457,731.1	55,198.4	59,167.0	59,826.0	67,163.3	62,445.7	44,097.2	49,033.5	38,288.5	1,913.0	6,753.3	4,938.4	8,906.8
HOLCIM 2/													
PLANTA EL RRONCO													
GENERACION BRUTA	69,279.4	5,687.4	7,142.6	7,789.1	8,011.9	8,445.6	5,321.3	6,678.8	1,827.5	2,598.3	3,069.0	4,915.7	7,792.2
CONSUMO PROPIO	4,449.7	405.1	424.0	454.6	466.3	473.7	358.7	403.0	202.8	235.2	256.5	323.1	446.7
GENERACION NETA	64,829.7	5,282.3	6,718.6	7,334.6	7,545.6	7,971.9	4,962.6	6,275.9	1,624.6	2,363.1	2,812.5	4,592.6	7,345.5
INVERSIONES ENERGETICAS													
GENERACION BRUTA	598,521.0	59,903.6	56,941.3	61,740.7	57,693.7	64,676.0	58,496.8	56,753.6	49,452.4	24,690.3	28,387.1	39,967.3	39,818.2
CONSUMO PROPIO	13,610.1	1,321.9	1,244.1	1,372.5	1,345.3	1,439.1	1,309.8	1,306.8	1,159.6	564.4	667.1	944.0	935.7
GENERACION NETA	584,910.9	58,581.7	55,697.2	60,368.2	56,348.4	63,236.9	57,187.1	55,446.8	48,292.8	24,126.0	27,720.0	39,023.3	38,882.5

CUADRO 8. GENERACIÓN BRUTA, NETA, CONSUMO PROPIO Y DEMANDA DEL SISTEMA MAYORISTA NACIONAL 2013

(En MWh)

CENTRALES	TOTAL	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
TEXTUFIL													
GENERACION BRUTA	189,414.3	20,436.0	19,180.6	19,274.0	25,141.1	23,083.6	19,021.3	21,770.7	20,216.2	4,604.5	4,485.8	5,779.8	6,421.0
CONSUMO PROPIO	6,655.6	601.0	538.7	705.9	790.3	790.7	661.7	716.5	677.0	259.9	283.8	306.2	323.9
GENERACION NETA	182,758.7	19,835.0	18,641.8	18,568.0	24,350.8	22,292.9	18,359.6	21,054.2	19,539.2	4,344.5	4,202.0	5,473.5	6,097.2
GECSA													
GENERACION BRUTA	5,276.0	159.9	339.4	693.4	887.8	1,505.5	607.0	929.8	28.9	-	-	40.5	83.8
CONSUMO PROPIO	446.4	9.7	19.6	37.2	49.6	81.2	32.7	70.5	32.8	27.1	28.5	27.0	30.6
GENERACION NETA	4,830.1	150.8	319.9	656.2	838.2	1,424.4	574.3	859.3	(3.9)	(27.1)	(28.5)	13.5	53.2
ENERGIA BOREALIS													
GENERACION BRUTA	4,146.7	135.9	0.0	369.3	844.4	1,792.6	284.9	566.4	78.2	36.3	0.0	38.7	0.0
CONSUMO PROPIO	10.11	3.3	0.0	9.0	20.6	43.7	6.9	13.8	1.9	0.9	0.0	0.9	0.0
GENERACION NETA	4,045.6	132.6	0.0	360.3	823.8	1,748.8	278.0	552.6	76.3	35.4	0.0	37.8	0.0
HILCASA ENERGY													
GENERACION BRUTA	4,936.2	133.34	299.64	589.48	761.71	1,215.09	545.07	1,022.3	85.2	231.6	52.9	0.0	0.0
CONSUMO PROPIO	114.7	2.25	5.09	11.86	22.44	19.26	11.4	23.1	7.4	6.5	5.6	0.0	0.0
GENERACION NETA	4,821.5	131.10	294.55	577.62	739.27	1,195.83	533.93	999.1	77.7	225.0	47.3	0.0	0.0
TERMO PUERTO													
GENERACION BRUTA	302,909.1	-	-	7,232.70	13,105.96	37,972.05	47,601.03	13,350.06	31,129.8	32,042.4	35,834.3	40,884.1	43,606.7
GENERACION PROPIA	1,170.0	-	-	15.43	25.14	94.26	117.09	32.68	158.2	148.0	178.1	190.0	211.2
GENERACION NETA	301,739.2	-	-	7,217.26	13,080.82	37,877.79	47,483.95	13,317.38	31,121.6	31,894.4	35,656.2	40,694.2	43,395.5
BIOMASA													
CASSA													
CENTRAL IZALCO													
GENERACION BRUTA	187,941.2	33,326.2	30,007.5	32,376.6	26,091.1	16,009.28	14,917.7	2,212.41	-	-	-	7,804.6	25,921.7
CONSUMO PROPIO	70,145.9	12,811.1	11,978.0	12,741.1	8,249.8	2,682.72	2,621.88	744.70	407.67	391.52	494.61	4,461.7	12,561.2
GENERACION NETA	120,082.5	20,515.8	18,037.2	19,646.4	17,913.8	13,366.92	11,615.84	1,820.85	-	-	-	3,764.7	13,400.9
INGENIO CHAPARRASTIQUE													
GENERACION BRUTA	49,820.2	10,204.6	9,387.9	9,021.8	9,335.5	48.85	-	-	-	-	-	3,193.1	8,628.4
CONSUMO PROPIO	32,345.6	6,277.9	5,610.2	5,513.0	5,383.2	18.24	116.27	143.69	149.23	164.57	197.45	2,404.6	6,267.3
GENERACION NETA	18,709.5	3,955.3	3,787.6	3,609.2	3,964.4	37.09	-	-	-	-	-	951.67	2,404.2
INGENIO EL ANGEL													
GENERACION BRUTA	16,817.9	24,656.93	23,356.45	27,109.85	18,172.83	-	-	-	-	-	18.18	4,653.52	18,850.13
CONSUMO PROPIO	44,879.4	8,923.02	8,067.99	8,928.14	5,652.28	187.88	183.07	195.05	202.49	207.18	297.50	2,905.04	9,129.79
GENERACION NETA	73,562.79	15,749.42	15,301.41	18,193.80	12,594.61	-	-	-	-	-	10.57	1,977.86	9,735.12
INGENIO LA CABAÑA													
GENERACION BRUTA	42,617.0	6,690.00	5,876.03	6,678.00	6,242.00	6,007.00	372.00	-	-	-	-	3,608.00	7,144.00
CONSUMO PROPIO	26,377.1	4,769.76	4,149.13	4,697.91	4,225.55	1,699.36	86.72	-	-	-	-	2,196.40	4,552.30
GENERACION NETA	16,239.9	1,920.24	1,726.90	1,980.09	2,016.45	4,307.64	285.28	-	-	-	-	1,411.60	2,591.70
TOTAL HIDRAULICA													
GENERACION BRUTA	1789,545.7	112,183.5	106,970.8	103,016.5	126,286.1	113,758.8	124,680.1	158,551.4	159,330.7	222,593.9	249,407.3	185,842.2	126,924.6
CONSUMO PROPIO	4,642.8	376.1	334.1	424.5	342.3	448.0	388.1	371.6	375.2	383.5	422.2	381.8	395.5
GENERACION NETA	1784,902.9	111,807.4	106,636.7	102,591.9	125,943.7	113,310.8	124,292.0	158,179.8	158,955.6	222,210.4	248,985.1	185,460.5	126,529.1
TOTAL GEOTERMICA													
GENERACION BRUTA	1566,318.7	138,158.5	125,402.2	136,237.1	131,233.6	135,010.7	133,338.1	124,785.2	135,360.6	120,752.2	114,786.1	131,978.8	139,275.8
CONSUMO PROPIO	117,306.7	10,885.1	9,345.6	10,049.0	9,776.3	10,098.4	10,069.7	9,172.1	10,108.1	8,848.8	8,713.6	9,717.0	16,522.9
GENERACION NETA	1449,012.0	127,273.4	116,056.5	126,188.0	121,457.3	124,912.3	123,268.4	115,613.1	125,252.4	111,903.4	106,072.4	122,261.8	128,752.9
TOTAL TERMICA													
GENERACION BRUTA	248,117.8	231,831.0	225,669.7	247,317.1	259,256.6	288,676.8	253,657.5	223,709.2	220,151.1	105,918.8	118,803.7	141,445.8	164,742.4
CONSUMO PROPIO	64,116.6	6,344.7	6,260.4	6,923.6	7,217.9	7,588.1	6,004.5	6,142.4	5,364.7	2,221.4	3,155.6	3,721.7	3,171.7
GENERACION NETA	241,706.3	225,486.3	219,409.3	240,393.5	252,039.1	281,088.7	247,653.1	217,566.8	214,786.3	103,697.4	115,648.2	137,724.2	160,570.7
TOTAL BIOMASA													
GENERACION BRUTA	397,196.3	74,877.7	68,627.8	75,186.3	59,841.4	22,065.1	14,563.8	2,212.4	0.0	0.0	18.2	19,259.2	60,544.3
CONSUMO PROPIO	173,748.0	32,781.8	29,805.3	31,880.1	23,510.8	4,688.2	3,007.9	1,083.4	759.4	763.3	989.6	11,967.7	32,510.6
GENERACION NETA	223,448.3	42,095.9	38,822.6	43,306.2	36,330.7	17,376.9	11,555.8	1,129.0	(759.4)	(763.3)	(971.4)	7,291.5	28,033.7
AES CLESA 1/	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DELSUR 1/	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EDESAL 1/	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL GENERACION NACIONAL													
GENERACION BRUTA	6234,240.5	557,050.7	526,670.5	561,756.9	576,617.7	559,511.4	526,239.4	509,258.2	514,842.3	449,264.9	483,015.2	478,526.1	491,487.1
CONSUMO PROPIO	359,814.2	50,387.6	45,745.3	49,277.2	40,847.3	22,822.7	19,470.2	16,769.6	16,607.4	12,217.0	13,280.9	25,788.1	46,600.7
GENERACION NETA	5874,426.3	506,663.1	480,925.1	512,479.7	535,770.4	536,688.7	506,769.2	492,488.7	498,234.9	437,047.9	469,734.3	452,737.9	444,886.4
TRANSACCIONES INTERNACIONALES													
IMPORTACIONES	373,914.0	13,428.2	28,651.9	11,041.5	12,457.9	16,343.1	7,337.6	29,103.0	23,262.9	51,322.1	58,144.0	55,925.8	66,896.0
EXPORTACIONES	90,659.9	6,564.9	29,624.8	10,372.7	12,488.2	16,387.4	4,313.0	95.3	961.5	4,050.1	2,911.8	1,500.2	1,390.0
IMPORT. NETAS	283,254.1	6,863.3	(972.9)	668.7	(30.3)	(44.3)	3,024.7	29,007.8	22,301.4	47,272.0	55,232.2	54,425.6	65,506.0
DEMANDA NETA NACIONAL													
	6157,680.5	513,526.4	479,952.2	513,148.4	535,740.1	536,644.4	509,793.9	521,496.4	520,536.3	484,319.9	524,966.5	507,163.5	510,392.4

Fuente: Empresas Generadoras y Unidad de Transacciones

1/ Inyecciones provenientes de la red de distribución.

322,503.4

2/ Antes Cemento de El Salvador (CESSA).

CUADRO 9. GENERACION BRUTA, NETA Y CONSUMO PROPIO POR TIPO DE CENTRAL 1985 - 2013(MWh)

	HIDRAULICA			GEOTERMICA			TERMICA			BIOMASA 2/			DIST. Y Inyección Neta	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		GENERACION BRUTA	CONSUMO PROPIO	GENERACION NETA	Import.	Export.	Import. Netas	
1985	1,171,120	5,272	1,165,848	42,1990	42,346	379,644	113,028	7,977	105,051				1,593,110	47,618	1,545,493				1,545,492.5	
1986	1,231,010	4,753	1,226,257	372,750	39,050	333,700	67,478	3,683	63,795				1,603,760	43,803	1,559,957	88,538	816	87,722	1,647,679.6	
1987	1,134,375	5,412	1,128,962	434,516	36,028	398,488	324,267	17,472	306,794				1,568,891	41,440	1,527,451	16,368	9,561	8,808	1,536,258.3	
1988	1,302,401	5,486	1,296,914	429,962	32,855	397,107	249,067	13,447	235,620				1,732,363	38,341	1,694,021	38,780	4,081	34,698	1,728,719.5	
1989	1,425,495	6,031	1,419,465	440,867	34,302	406,565	163,959	14,566	149,393				1,866,362	40,333	1,826,029	5,892	1,925	3,968	1,829,997.1	
1990	1,647,824	6,304	1,641,520	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	1,268,489	5,953	1,262,537	424,538	32,909	391,629	604,068	27,730	576,338				1,693,027	38,862	1,654,165	6,886	1,742	5,144	1,659,309.6	
1992	1,415,744	5,500	1,410,244	390,864	31,616	359,247	575,335	28,304	547,031				1,806,607	37,116	1,769,491	98,455	45,851	52,603	1,822,094.4	
1993	1,518,090	6,086	1,512,005	379,642	29,129	350,512	884,946	29,099	855,847				1,897,732	35,215	1,862,517	90,094	11,067	79,027	1,941,543.8	
1994	1,447,572	5,669	1,441,903	406,689	33,570	373,119	1,291,682	31,434	1,260,248				1,854,261	39,239	1,815,021	32,006	43,260	(11,254)	1,803,767.0	
1995	1,471,278	6,344	1,464,934	442,681	32,613	410,068	1,223,979	27,958	1,196,021				1,913,959	38,957	1,875,003	29,734	64,947	(35,213)	1,839,789.2	
1996	1,882,626	5,899	1,876,727	430,568	30,733	399,835	423,797	14,125	407,922				2,313,194	36,632	2,276,562	41,691	21,028	20,864	2,297,225.2	
1997	1,428,902	4,842	1,424,060	486,244	32,781	453,464	773,824	28,485	1,670,725				1,915,146	37,623	1,877,523	106,323	18,232	88,091	1,965,613.7	
1998	1,565,799	4,665	1,561,134	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	1,766,604	5,052	1,761,552	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	2,070,944	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	2,071,979	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	2,426,998	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	1,984,401.6				300.0	2,398,707.0	68,077.0	2,330,832	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	2,718,803.8	70,193.5	2,649,614	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	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	3,027,229	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	1,523,342.7	103,082.3	1,420,260.4	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	5,707,868	174,198.2	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	5,779,899.3	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	4,842.4	1,784,703.1	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

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 - 2013
(En MWh)

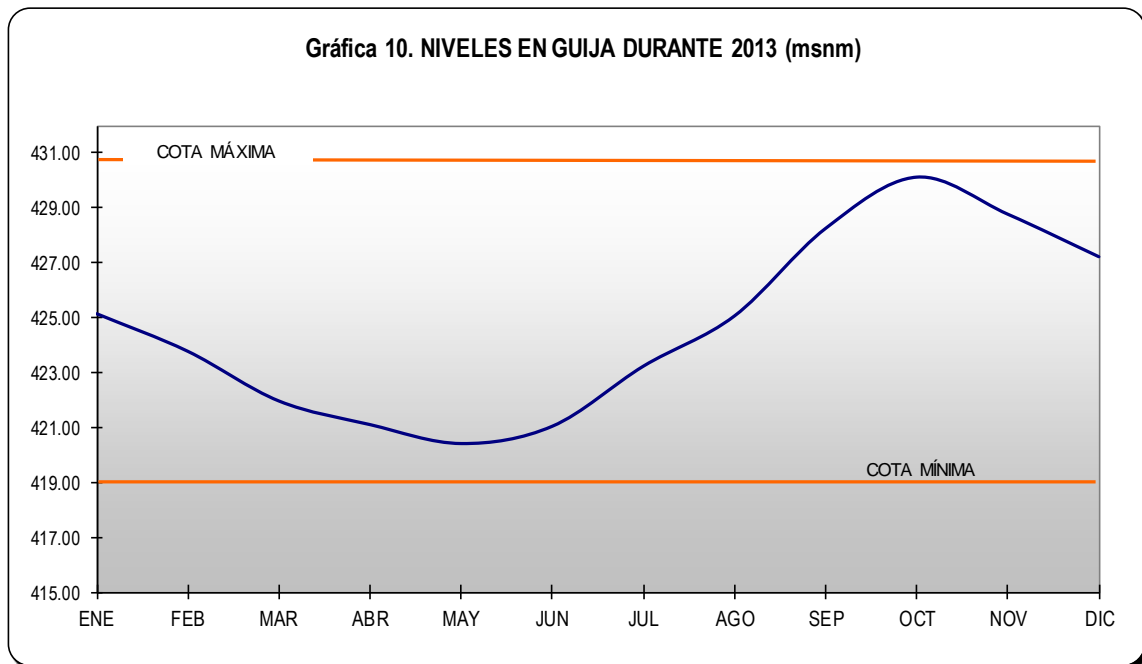
AÑOS	5 DE NOVIEMBRE		GUAJOYO		CERRON GRANDE		15 DE SEPTIEMBRE		T O T A L	
	GENERACION		GENERACION		GENERACION		GENERACION		GENERACION	
	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA
1966	318,189.1	316,025.4	44,633.4	44,483.3					362,822.5	360,508.7
1967	331,577.6	329,891.2	46,227.3	45,855.7					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

Fuente: CEL

CUADRO 11. OPERACIÓN DEL EMBALSE DE GUAJOYO 2013

	UNIDAD	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
NIVELES													
Nivel al final del mes	msnm	425.14	423.77	421.96	421.10	420.41	421.04	423.23	425.06	428.25	430.12	428.77	427.22
DESCARGAS													
Unidad	m3/Seg	22.27	24.65	28.38	13.50	23.64	20.71	6.37	2.98	2.54	12.98	35.78	25.58
Compuertas	m3/Seg	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	15.55	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	8.90	0.00	0.00
Filtración	m3/Seg	10.56	8.71	5.00	2.42	2.10	1.78	5.00	8.15	11.62	14.35	13.88	12.85
Descarga Total	m3/Seg	32.83	33.36	33.38	15.92	25.74	22.49	11.37	11.12	14.16	51.78	49.66	38.43
INFLUJOS													
Entradas	m3/Seg	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Influjo Natural	m3/Seg	7.79	6.89	5.70	3.81	17.71	32.37	39.84	38.60	68.98	84.73	24.42	10.82
RENDIMIENTOS													
Rendimiento por Central	m3/kWh	8.86	9.13	9.51	9.77	10.07	10.16	9.62	9.33	8.51	8.33	8.21	8.52

Fuente: CEL

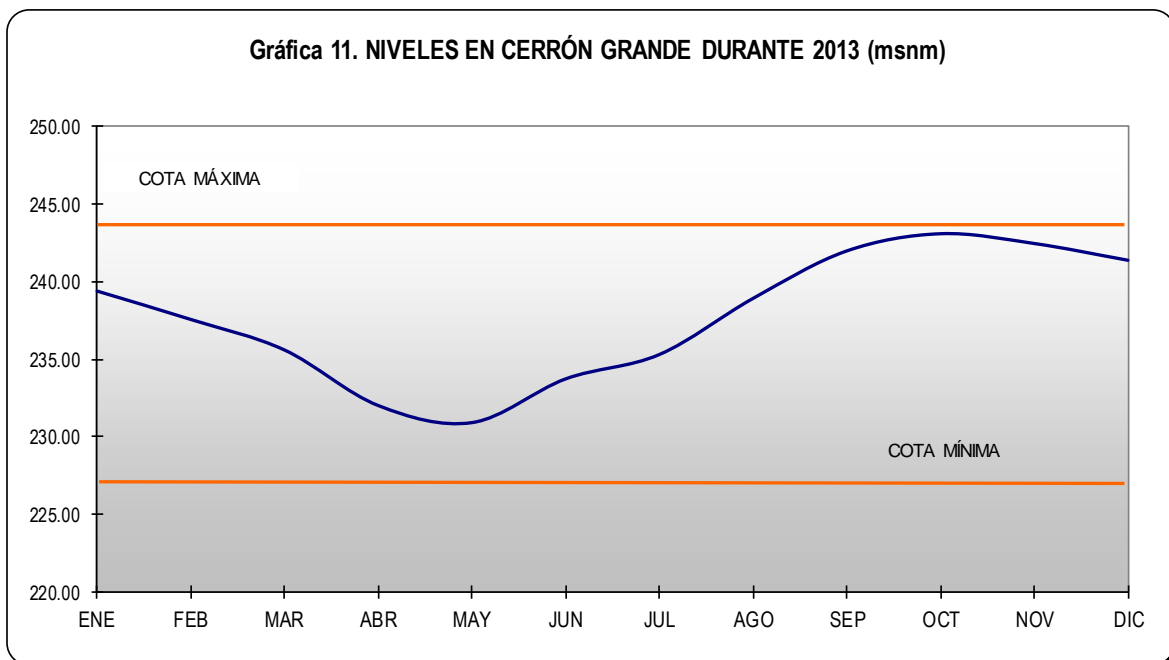


CUADRO 12. OPERACIÓN DEL EMBALSE DE CERRON GRANDE 2013

	UNIDAD	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
NIVELES													
Nivel al final del mes	msnm	239.39	237.56	235.59	232.01	230.91	233.73	235.30	238.92	241.98	243.09	242.46	241.38
DESCARGAS													
Unidad	m3/Seg	104.09	102.86	101.50	131.17	101.50	90.64	108.74	122.80	121.40	189.03	156.60	110.41
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	0.02	93.68	1.39	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	107.09	102.86	101.50	131.17	101.50	90.64	108.74	122.80	121.42	282.71	157.99	110.41
INFLUJOS													
Entradas	m3/Seg	45.80	42.11	38.33	24.00	77.02	175.05	163.85	264.26	262.66	340.46	134.33	66.64
Influjo Natural	m3/Seg	13.36	9.20	5.75	7.53	51.92	152.12	153.83	249.74	248.79	293.82	84.27	28.15
RENDIMIENTOS													
Rendimiento por Central	m3/kWh	6.93	6.47	7.46	7.85	8.33	8.02	7.67	7.41	6.90	6.63	6.65	6.76

Fuente: CEL

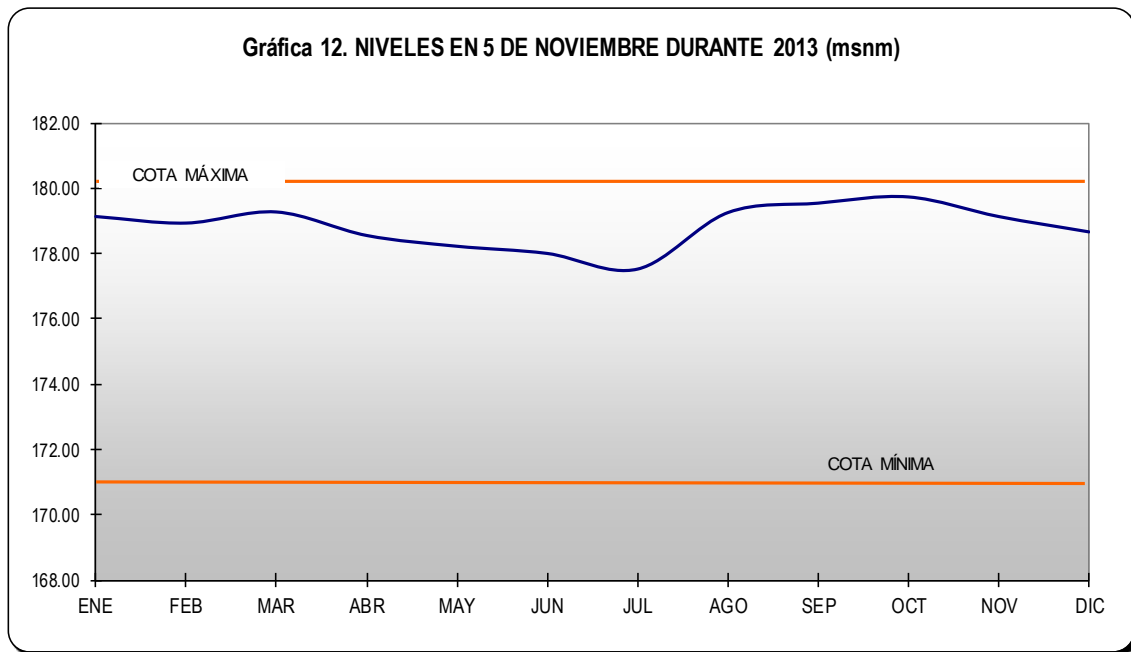
Gráfica 11. NIVELES EN CERRÓN GRANDE DURANTE 2013 (msnm)



CUADRO 13. OPERACIÓN DEL EMBALSE DE 5 DE NOVIEMBRE 2013

	UNIDAD	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
NIVELES													
Nivel al final del mes	msnm	179.13	178.93	179.27	178.55	178.22	178.00	177.52	179.25	179.54	179.73	179.13	178.66
DESCARGAS													
Unidad	m3/Seg	112.55	123.02	107.39	146.30	116.60	134.25	159.23	155.98	159.67	160.30	158.87	125.57
Compuertas	m3/Seg												
Vertederos	m3/Seg	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	18.89	102.15	211.69	36.60	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	114.55	125.02	109.39	148.30	118.60	136.25	161.23	176.87	263.82	373.99	197.47	127.57
INFLUJOS													
Entradas	m3/Seg	114.75	122.97	110.62	140.85	115.67	132.60	164.22	187.83	273.55	381.79	201.12	126.48
Influjo Natural	m3/Seg	9.74	8.53	8.38	8.67	13.56	41.85	54.98	64.65	151.04	98.88	41.15	15.18
RENDIMIENTOS													
Rendimiento por Central	m3/kWh	7.71	7.72	7.77	7.76	7.77	7.93	7.99	7.88	7.77	7.85	7.74	7.77

Fuente: CEL

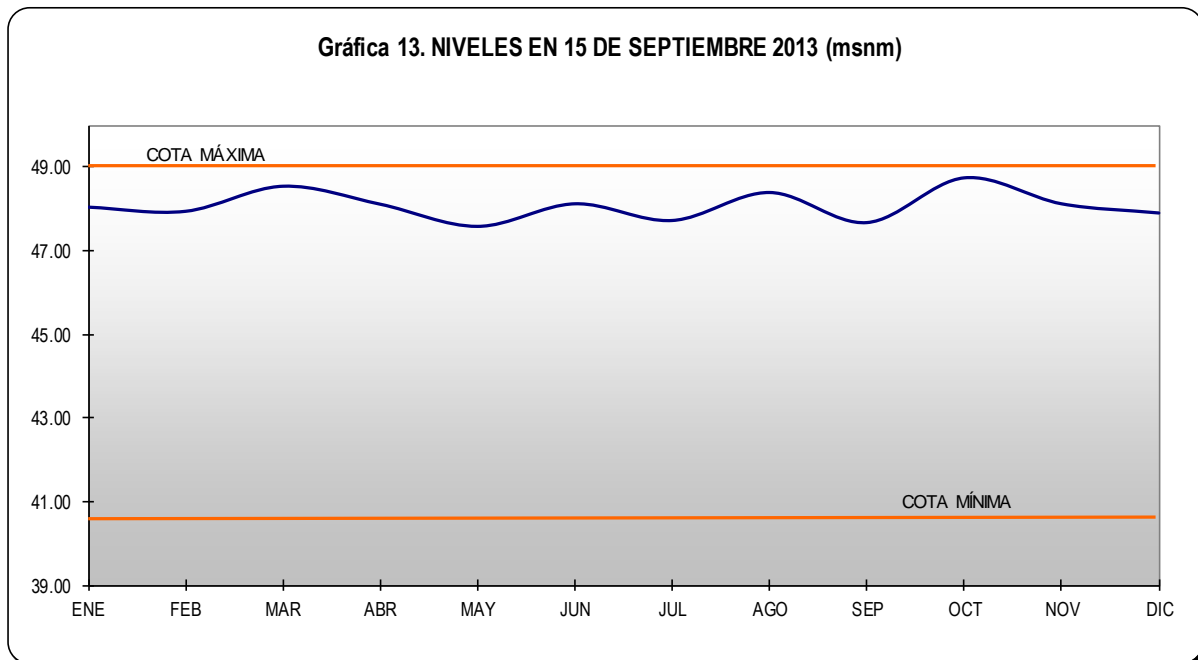


CUADRO 14. OPERACIÓN DEL EMBALSE DE 15 DE SEPTIEMBRE 2013

	UNIDAD	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
NIVELES													
Nivel al final del mes	msnm	48.04	47.94	48.54	48.11	47.58	48.12	47.72	48.39	47.67	48.74	48.12	47.90
DESCARGAS													
Unidad	m3/Seg	127.73	127.14	104.10	155.78	172.56	243.83	331.67	308.06	632.57	570.44	297.80	156.14
Compuertas	m3/Seg	0.85	0.87	0.82	0.72	0.55	0.31	0.31	0.31	0.31	0.31	0.37	0.66
Vertederos	m3/Seg	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	85.83	143.41	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	128.58	128.01	104.92	156.50	173.11	244.14	331.98	308.37	718.71	714.16	298.17	156.80
INFLUJOS													
Entradas	m3/Seg	124.57	126.90	112.05	151.51	167.35	250.38	327.26	315.97	710.41	726.39	290.92	154.45
Influjo Natural	m3/Seg	13.26	10.23	10.29	13.95	52.40	116.22	170.24	142.92	447.30	357.47	100.88	32.89
RENDIMIENTOS													
Rendimiento por Central	m3/kWh	12.98	12.05	12.55	13.14	13.22	13.26	13.49	13.39	13.28	13.38	13.18	13.05

Fuente: CEL

Gráfica 13. NIVELES EN 15 DE SEPTIEMBRE 2013 (msnm)



CUADRO 15. GENERACIÓN BRUTA Y NETA POR CENTRALES TÉRMICAS 1965 - 2013
(En MWh)

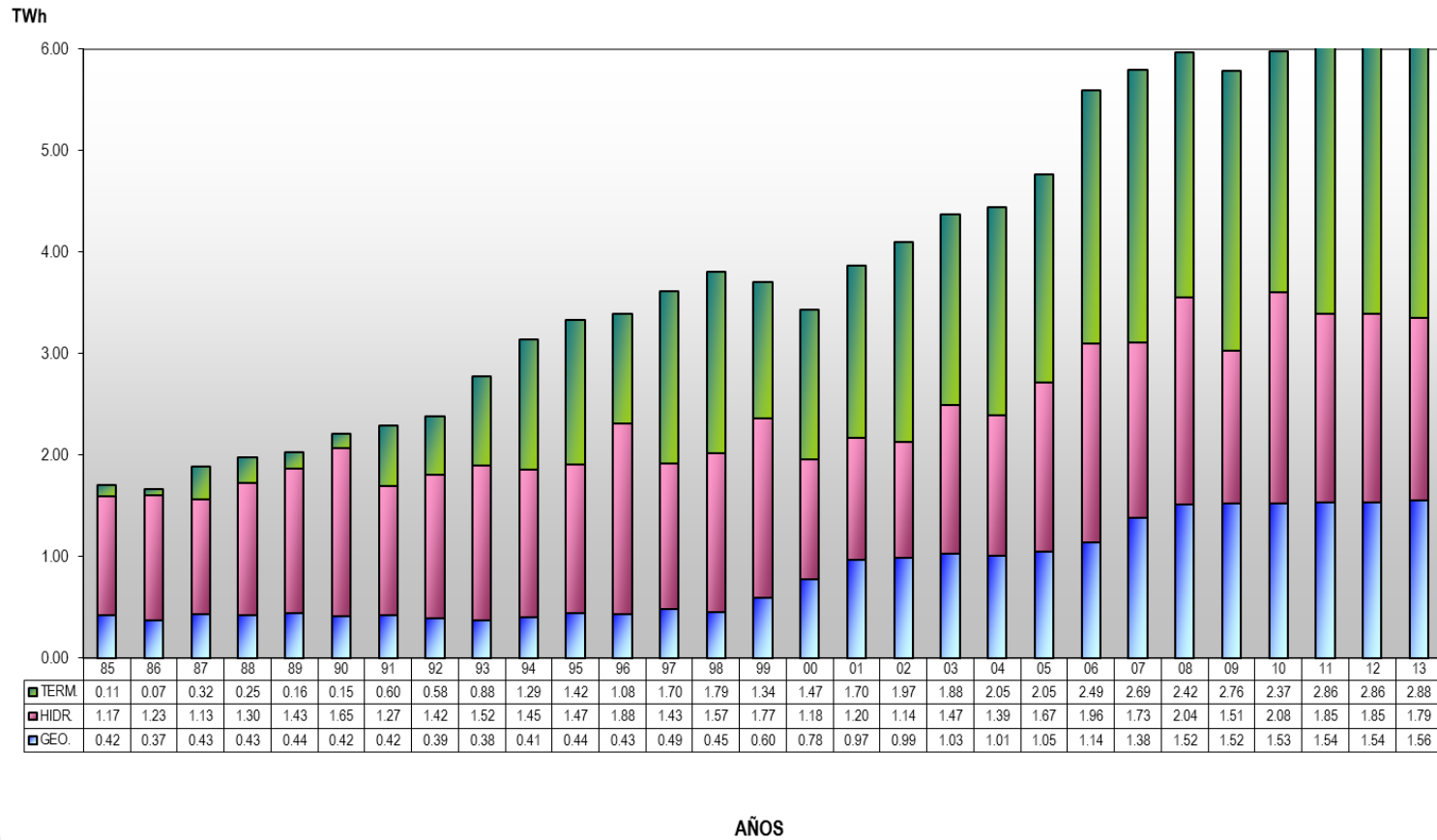
AÑO	ACAJUTLA		SOYAPANGO		SAN MIGUEL		MIRAVALLE		NEJAPA POWER		HOLCIM 1/		INE		TEXTUFIL		GECSA		BOREALIS		HILCASA		CASSA 2/		EL ANGEL 2/		LA CABAÑA 2/		TERMOPUERTO		TOTAL	
	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA
1965	13,017.1	12,739.4																												13,017.1	12,739.4	
1966	33,471.5	31,842.1																												33,471.5	31,842.1	
1967	72,080.7	66,550.9																												72,080.7	66,550.9	
1968	137,023.2	128,565.0																												137,023.2	128,565.0	
1969	103,321.1	94,824.8																												103,321.1	94,824.8	
1970	171,908.6	157,074.3																												171,908.6	157,074.3	
1971	216,397.2	197,812.8																												216,397.2	197,812.8	
1972	364,537.5	339,556.7	1,580.2	1,563.0																										366,117.7	341,119.7	
1973	368,594.0	342,989.2																												425,352.5	399,362.6	
1974	407,865.7	380,140.6	22,223.6	21,976.3																										430,089.3	402,116.9	
1975	435,290.9	406,262.4	102,964.4	102,444.8																										538,255.3	508,707.2	
1976	412,422.4	383,316.2	17,358.2	16,973.0																										429,780.6	400,289.2	
1977	341,211.1	316,938.9	14,935.8	14,547.6																										356,146.9	331,486.5	
1978	152,146.2	137,155.7	3,406.5	3,123.3																										155,552.7	140,279.0	
1979	5,339.2	3,083.1	2,490.8	2,294.4																										7,830.0	5,377.5	
1980	17,075.3	13,945.9	5,256.8	5,065.5																										22,332.1	19,011.4	
1981	42,952.7	31,433.4	17,003.8	16,715.7																										59,956.5	48,149.1	
1982	67,033.6	59,058.1	14,204.4	13,881.8																										81,238.0	72,939.9	
1983	57,488.9	51,381.1	8,043.5	7,866.4																										65,532.4	59,247.5	
1984	50,709.1	44,700.0	6,128.2	6,014.0	7,940.0	7,899.0																								64,777.3	58,613.0	
1985	80,035.8	72,338.8	12,989.6	12,801.6	20,002.3	19,896.3																								113,027.7	105,036.7	
1986	34,366.4	30,891.0	9,107.0	9,035.0	22,537.8	22,433.0	1,467.1	1,439.0																						67,478.3	63,798.0	
1987	272,828.1	255,694.9	23,051.6	22,928.6	22,916.9	22,837.3	5,470.0	5,333.4																						324,266.6	306,794.2	
1988	194,684.4	181,546.9	26,476.7	26,299.4	27,905.7	27,821.9	0.0	0.0																						249,066.8	235,668.2	
1989	145,553.0	131,128.0	7,201.4	7,110.1	11,204.5	11,154.8	0.0	0.0																						163,958.9	149,392.9	
1990	136,980.9	124,859.7	2,757.6	2,711.3	11,002.1	10,939.8	0.0	0.0																						150,740.6	138,510.8	
1991	359,951.4	334,442.3	133,262.9	132,638.6	72,537.1	72,358.0	38,316.6	36,899.0																						604,068.0	576,337.9	
1992	377,352.5	351,244.1	83,530.9	83,084.9	78,024.5	77,816.9	36,427.4	34,885.5																						575,335.3	547,031.4	
1993	836,956.1	808,570.1	0.0	0.0	38,610.2	38,468.1	9,380.0	8,808.7																						884,946.3	855,846.9	
1994	1,149,651.4	1,119,619.5	28,433.8	28,127.8	98,843.5	98,552.5	14,753.5	13,948.3																						1,291,682.2	1,260,248.1	
1995	908,677.6	884,017.5	229,819.7	227,063.3	79,931.8	79,695.3	5,550.0	5,245.4	199,710.1	199,710.1																				1,423,689.2	1,395,731.6	
1996	394,484.4	380,707.5	16,642.6	16,341.2	12,670.3	12,623.3			654,433.7	654,433.7																				1,078,231.0	1,064,105.7	
1997	737,611.2	709,597.7	24,061.7	23,670.4	12,151.1	12,070.7			925,386.4	925,386.4																				1,699,210.4	1,670,725.2	
1998	837,855.4	806,835.8	15,989.7	15,732.5	2,566.4	2,539.4			932,564.3	932,564.3																				1,788,975.8	1,757,672.0	
1999	513,745.4	489,316.6	18,376.4	17,174.0	3,920.5	3,900.5			808,316.0	808,316.0																				1,344,358.3	1,318,707.1	
2000	486,775.5	468,714.5	46,229.3	45,706.9	10,096.1	10,058.6			929,767.6	891,317.6																				1,472,868.5	1,415,797.6	
2001	632,854.8	619,771.6	6,920.5	6,820.3	499.5	497.9			927,493.0	892,102.0	179,581.8	172,076.7																		1,747,349.6	1,691,268.5	
2002	908,221.2	891,485.5	20,226.3	19,934.4	1,410.3	1,405.2			828,044.5	794,252.0	210,257.5	202,325.2																		1,968,159.9	1,909,402.2	
2003	783,840.2	762,777.4	1,476.4	1,367.9	609.8	605.8			839,072.8	804,874.2	212,637.7	203,157.0																		1,878,551.3	1,784,918.7	
2004	812,297.4	794,819.3	35,860.3	34,720.3					933,053.0	897,073.0	208,057.7	198,369.1																		1,878,551.3	1,784,918.7	
2005	947,507.6	919,812.3	26,261.8	25,408.9					798,036.4	763,135.6	188,510.8	179,291.9																		2,049,784.5	1,987,401.6	
2006	1,031,288.2	1,001,823.6	50,455.7	48,890.7					842,503.0	807,805.0	185,345.9	177,430.0																		2,049,665.3	1,938,070.1	
2007	934,329.6	895,330.7	50,725.2	49,146.6					726,978.1	696,392.5	161,904.2	157,660.9	14,562.9	14,277.1	227,621.1	216,122.8														2,494,756.2	2,358,410.3	
2008	774,531.7	752,451.3	59,660.7	57,790.7					544,416.4	521,132.7	200,332.5	191,907.5	319,773.6	312,903.0	192,009.0	181,975.0	59,817.0	57,384.0	76,020.8	74,264.0	14,266.7	13,886.8	157,538.2	98,233.6	10,552.0	4,800.2	6,167.5	3,302.4	2,415,086.1	2,270,031.2		
2009	725,561.8	709,249.6	37,466.0	36,353.0					551,666.4	527,547.4	183,056.4	172,413.7	616,868.3	602,549.9	219,987.1	216,398.1	71,947.4	68,105.3	72,124.7	69,489.5	48,615.3	47,190.5	151,547.5	95,999.1	54,587.4	32,582.4	25,849.6	14,413.2	2,759,277.7	2,592,311.5		
2010	547,527.7	532,872.7	25,158.6	24,419.6					425,689.6	406,570.7	123,249.7	117,022.2	604,352.4	590,231.5	204,739.6	201,009.6	60,553.3	56,547.0	57,600.6	54,972.6	39,137.3	38,055.1	174,361.8	109,381.3	71,455.1	42,813.9	36,917.0	27,460.9	2,370,742.7	2,201,357.0		
2011	740,829.1	720,037.6	29,371.0	28,421.2					454,964.2	435,177.7	105,345.6	99,641.4	606,332.7	592,235.0	200,493.9	190,869.6	48,913.9	43,553.9	40,673.1	39,146.7	27,742.8	27,043.7	187,324.7	108,881.5	69,018.1	39,115.0	26,951.4	18,021.2	2,537,980.6	2,342,144.5		
2012	855,046.0	829,697.3	36,237.2	35,043.4					562,911.3	560,881.2	89,205.2	84,069.2	676,962.3	661,714.1	227,337.9	224,400.9	9,725.0	9,239.9	8,361.6	8,361.6	14,482.0	14,178.6	205,256.0	130,152.8	96,182.9	55,861.1	41,860.2	16,938.9	2,823,567.6	2,630,539.0		
2013	806,485.4	791,746.5	19,243.0	18,650.9					808,968.8	457,731.1	69,279.4	64,829.7	598,521.0	584,910.9	189,414.26	182,758.7	5,276.0	4,830.1	4,146.7	4,045.6	4,936.2	4,821.5	237,761.4	138,792.0	116,817.9	73,562.8	42,617.0	16,239.9	302,909.1	301,739.2	2,878,376.1	2,644,658.8

CUADRO 16. GENERACIÓN POR CENTRALES GEOTÉRMICAS, 1975 - 2013
 (En MWh)

AÑOS	BERLIN		AHUACHAPÁN		TOTAL	
	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

Fuente: LAGEO

Gráfica 14.
GENERACIÓN BRUTA POR TIPO DE RECURSO 1985 - 2013



CUADRO 17. INYECCIÓN, PÉRDIDAS DE TRANSMISIÓN Y VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA, 2013
 (En GWh)

	CEL	NEJAPA POWER	DUKE ENERGY	LA GEO	HOLCIM	CASSA	TEXTUFIL	INVERSIONES ENERGÉTICAS	BOREALIS	GECSA	HILCASA ENERGY	ING. EL ANGEL	ING LA CABANA	AES CLESA Y EDESAL *	IMPORTACION	EXPORTACION	INYECCIONES SISTEMA TRANSMISION	PERDIDAS DE TRANSMISION	TRANSGADO EN EL MERCADO MAYORISTA
ENE	111.8	55.2	86.2	127.3	-	20.5	20.1	58.6	0.1	0.2	0.1	15.7	2.1	0.0	13.4	6.6	504.9	2.2	502.7
FEB	106.6	59.2	78.6	116.1	-	18.0	18.9	55.7	-	0.3	0.3	15.3	1.9	0.0	28.7	29.6	470.0	2.2	467.8
MAR	102.6	59.8	85.5	126.2	-	19.6	19.0	60.4	0.4	0.7	0.6	18.2	2.0	0.0	11.0	10.4	495.6	(4.3)	499.9
ABR	125.9	67.2	81.1	121.5	-	17.9	24.9	56.3	0.8	0.8	0.7	12.6	2.1	0.0	12.5	12.5	511.9	(9.8)	521.7
MAY	113.3	62.4	82.9	125.1	-	13.4	22.8	63.2	1.7	1.4	1.2	-	4.4	0.0	16.3	16.4	491.8	(29.7)	521.5
JUN	124.3	44.1	74.2	113.7	-	11.6	18.8	57.2	0.3	0.6	0.5	-	0.3	0.0	7.3	4.3	448.6	(39.8)	488.4
JUL	158.2	49.0	70.0	124.2	-	1.8	21.5	55.4	0.5	0.9	1.0	-	-	0.0	29.1	0.1	511.6	(5.8)	517.4
AGO	159.0	38.3	75.8	112.8	-	-	20.0	48.3	0.0	-	0.1	-	-	0.0	23.3	1.0	476.4	(23.3)	499.7
SEP	222.2	1.9	38.8	123.3	-	-	4.5	24.1	-	-	0.2	-	-	0.0	51.3	4.1	462.3	(22.5)	484.8
OCT	249.0	6.8	38.5	107.8	-	-	4.4	27.7	-	-	0.0	0.0	0.0	0.0	58.1	2.9	489.4	(25.7)	515.1
NOV	185.5	4.9	43.0	120.2	-	3.8	5.6	39.0	-	-	-	2.0	1.5	0.0	55.9	1.5	459.9	(32.4)	492.3
DIC	126.5	8.9	55.9	124.3	-	13.4	6.3	38.9	-	0.1	-	9.7	2.7	0.0	66.9	1.4	452.2	(36.6)	488.8
TOTAL	1,784.9	457.7	810.4	1,442.4	-	120.1	186.8	584.9	3.9	5.0	4.8	73.6	17.1	0.1	373.8	90.8	5,774.6	(225.5)	6,000.1
%	30.91%	7.93%	14.03%	24.98%	0.00%	2.08%	3.23%	10.13%	0.07%	0.09%	0.08%	1.27%	0.30%	0.00%	6.47%	1.57%	100.00%	-3.91%	103.91%

Fuente: Unidad de Transacciones

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

CUADRO 18. INYECCIÓN, VENTA Y PÉRDIDAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA 1980 - 2013

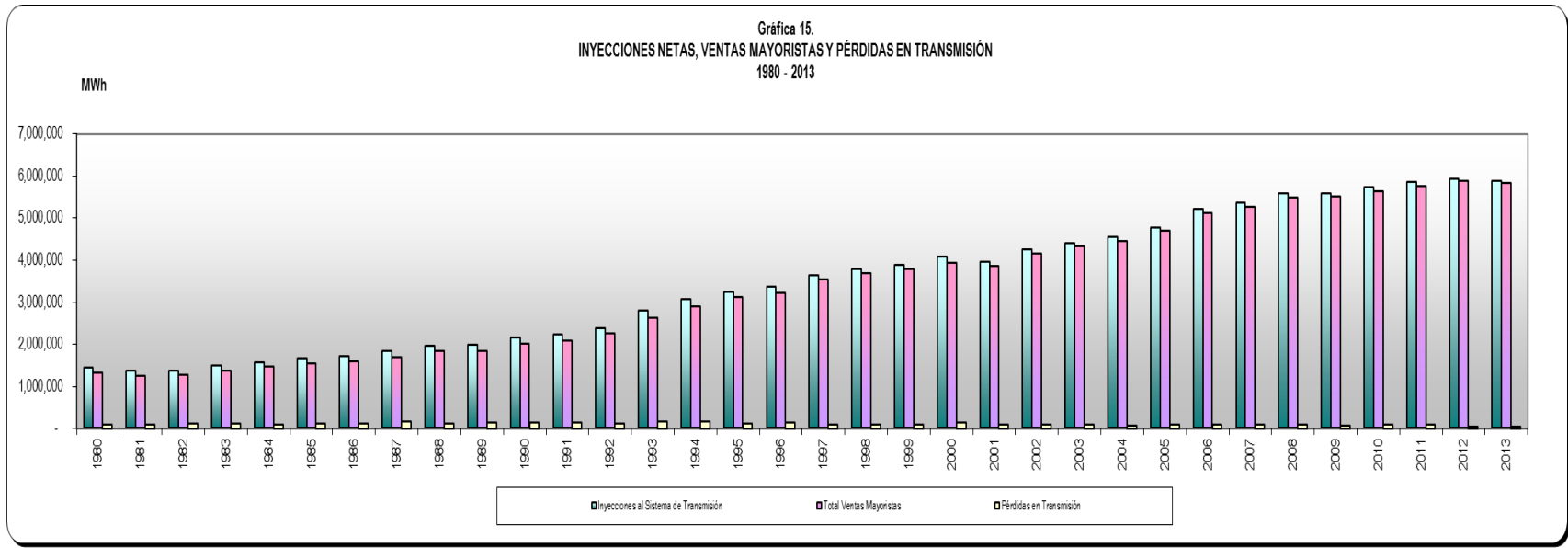
(EN MWh)

AÑOS	CEL 1/	LAGEO	DUKE ENERGY	NEJAP POWER	HOLCIM	ENERGÉTICAS INVERSIONES	TEXTUFL	GESCA	BOREALIS ENERGIA	HILCASA ENERGY	CASA	INGENIO EL ANGEL	INGENIO LA CABANA	IMPORTACIONES NETAS	OTROS 2/	TRANSMISION SISTEMA	INYECCION MAYORISTAS	TOTAL VENTAS	PÉRDIDAS EN TRANSMISION				
	HIDROELECTRICA	GEOTÉRMICA	TÉRMICA	TÉRMICA	TÉRMICA	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	1,133,430	934,600	915,800	794,200	85,200										383,900	2,300					4,249,430	4,154,739	94,691
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	1,420,448	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	120,100	73,600	17,100	373,900	-						5,865,500	5,812,000	53,500

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 - 2013]

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															
FEB	27	14:30	968.0															
MAR	12	14:30	978.0															
ABR	16	14:30	1004.0															
MAY	15	14:30	994.0															
JUN	27	15:00	975.0															
JUL	24	14:30	974.0															
AGO	21	15:00	985.0															
SEP	26	11:00	964.0															
OCT	2	14:30	968.0															
NOV	14	14:00	973.0															
DIC	12	11:30	937.0															

Fuente : Unidad de Transacciones
 Nota: Maximos anuales en negritas

CUADRO 20. DEMANDA MINIMA NETA MENSUAL
[1995 - 2013]

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	25	03:30	191.2	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	31	03:00	205.4	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	14	23:00	227.7	9	22:00	207.0	6	04:00	260.0
SEP	16	04:00	206.9	15	03:30	208.1	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	26	02:00	227.0

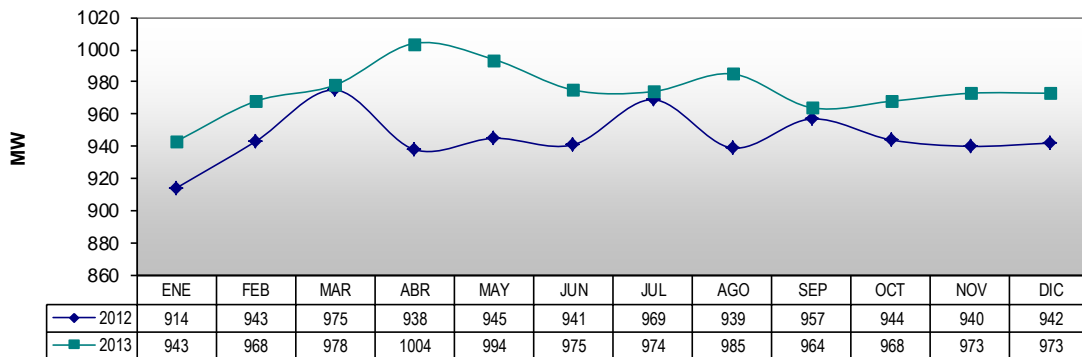
MES	2001			2002			2003			2004			2005			2006		
	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW
ENE	14	03:00	219.0	2	03:00	260.0	2	03:00	273.0	1	07:00	250.0	2	03:30	288.0	8	04:00	327.0
FEB	26	02:30	267.0	24	02:30	269.0	2	03:30	300.0	1	03:00	305.0	6	03:00	323.0	13	03:00	348.0
MAR	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	20	00:30	265.0	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	3	03:00	320.0	2	03:30	354.0	2	03:00	378.0	1	07:00	345.0	1	06:30	344.0
FEB	19	02:30	341.0	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	25	06:30	329.0	25	06:30	351.0	25	06:30	371.0	25	06:30	352.0

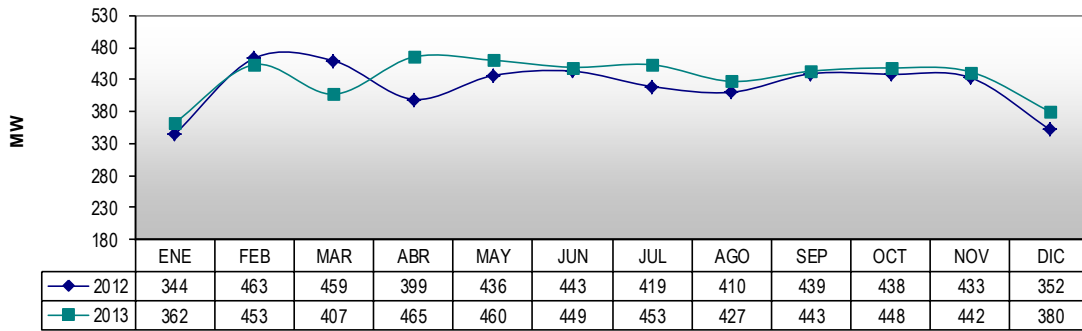
MES	2013			2014			2015			2016			2017			2018		
	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW
ENE	1	06:30	362.0															
FEB	18	02:30	453.0															
MAR	30	06:00	407.0															
ABR	1	03:00	465.0															
MAY	27	02:30	460.0															
JUN	17	03:30	449.0															
JUL	1	02:30	453.0															
AGO	7	02:30	427.0															
SEP	16	03:00	443.0															
OCT	21	03:00	448.0															
NOV	3	03:30	442.0															
DIC	25	06:30	380.0															

Fuente : Unidad de Transacciones
Nota: Mínimos anuales en negritas

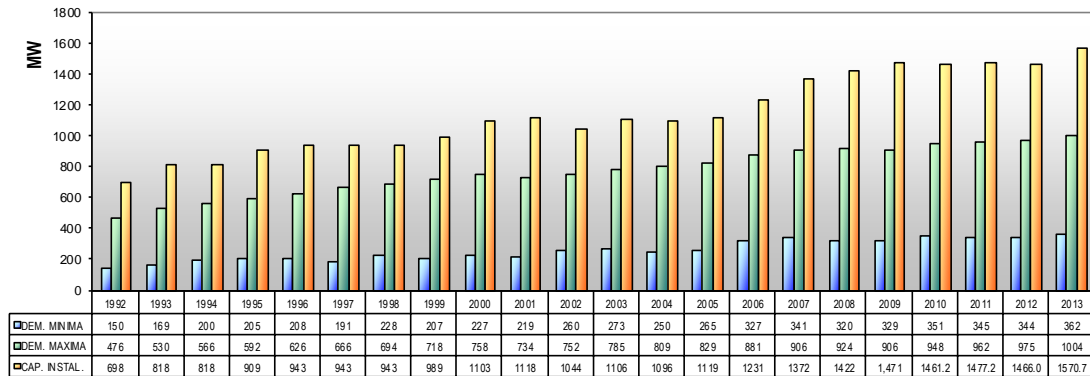
Gráfica 16. DEMANDA MÁXIMA NETA MENSUAL 2012-2013



Gráfica 17. DEMANDA MÍNIMA NETA MENSUAL 2012-2013



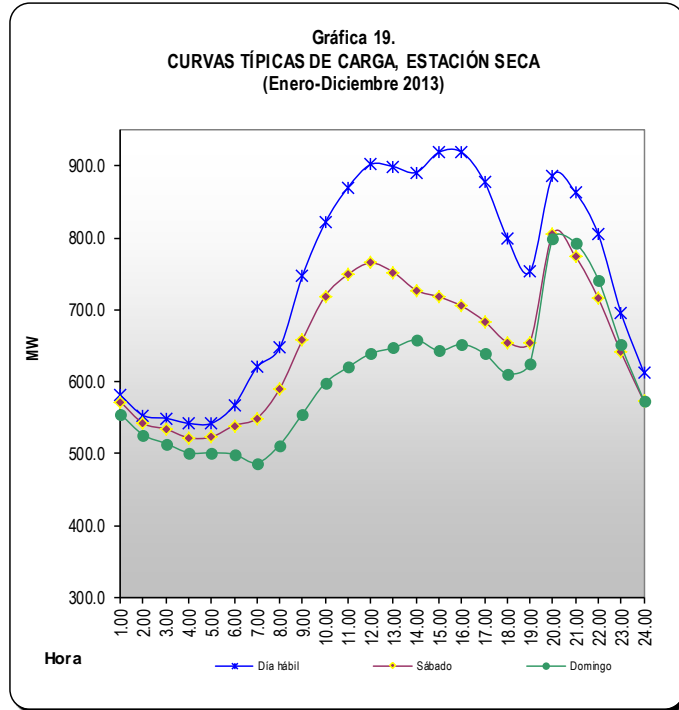
Gráfica 18. CAPACIDAD INSTALADA, DEMANDA MÁXIMA Y MÍNIMA (1992 - 2013)



Cuadro 21

Estación Seca (Enero-Diciembre 2013)			
Hora	Día hábil	Sábado	Domingo
1:00	581.0	572.0	555.0
2:00	553.0	542.0	526.0
3:00	549.0	534.0	514.0
4:00	542.0	522.0	501.0
5:00	542.0	523.0	501.0
6:00	567.0	539.0	499.0
7:00	620.0	549.0	487.0
8:00	647.0	590.0	512.0
9:00	747.0	658.0	555.0
10:00	821.0	719.0	598.0
11:00	870.0	749.0	620.0
12:00	902.0	765.0	639.0
13:00	899.0	752.0	647.0
14:00	891.0	727.0	658.0
15:00	919.0	718.0	643.0
16:00	919.0	705.0	652.0
17:00	878.0	684.0	639.0
18:00	800.0	655.0	611.0
19:00	753.0	655.0	626.0
20:00	886.0	805.0	799.0
21:00	863.0	774.0	793.0
22:00	805.0	716.0	742.0
23:00	696.0	641.0	651.0
24:00	613.0	573.0	574.0

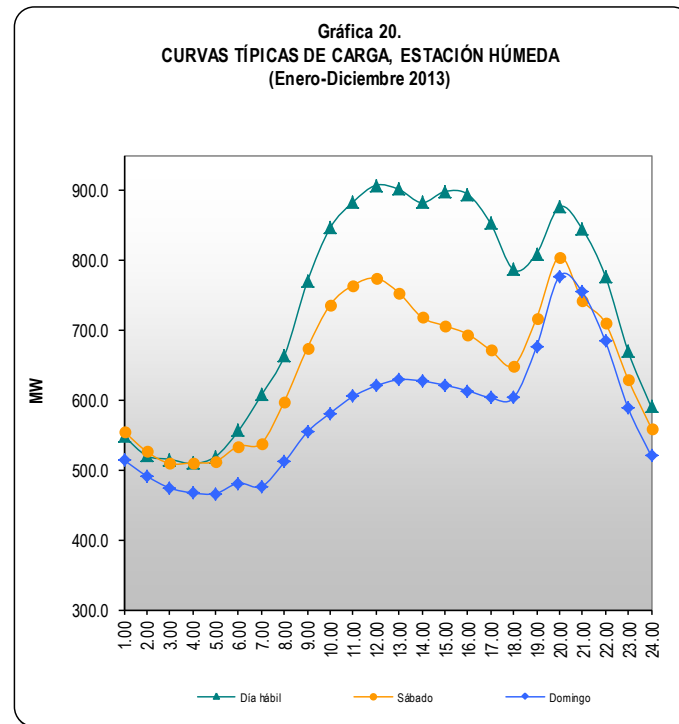
Fuente: Unidad de Transacciones.



Cuadro 22

Estación Lluviosa (Enero-Diciembre 2013)			
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	743.0	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 2013

	LOCALIZACION SUBESTACION /DEPARTAMENTO	MARCA	TENSION NOMINAL (kV)	CAPACIDAD NOMINAL (MVA)	FASES	IMPEDANCIA EN %	NUMERO DE SERIE	OBSERVACIONES
C E L	5 de Noviembre/Chalate.	Mitsubishi	120 /13.2	15/20/25	3	7.93	544328	A partir del 30 de marzo de 2008, esta independiente con unidad 2.
	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 3.
	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 separa del bus 13.8 KB TX5.
	5 de Noviembre/Chalate.	General Electric	115 /13.8	37.5 / 50	3	8.23	L252373	Unidad N° 3
	5 de Noviembre/Chalate.	DELTA STAR (USA)	120 /13.2	28/37.3/46.7	3	8.3	E74470689	Unidad No. 5
	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
	15 Septiembre/San Vicente	OSAKA	120 /13.2	60/80/100	3	6/8/10	5BA209802	Unidad No. 1
15 Septiembre/San Vicente	OSAKA	120 /13.2	60/80/100	3	6/8/10	5BA209801	Unidad No. 2	
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 Hwapeng	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								
NP	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	111.159/1	T4
	Nejapa/ San Salvador	AREVA	115/13.8	65	3	6.43	111.318/1	T2
HOLCIM	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
INE	Talnique/La Libertad	ABB	115/13.8	75	3	14.4	1LF431038	
	Talnique/La Libertad	ABB	115/13.8	75	3	14.6	1LF431201	
T E X T U F I L	Planta TEXTUFIL, Soyapango	Gonella	23	4.5	3	7.3	32673.2/1	
	Planta TEXTUFIL, Soyapango	Gonella	23	4.5	3	7.3	32673.2/2	
	Planta TEXTUFIL, Soyapango	France Trafo	23	9	3	9.01	843434	
	Planta TEXTUFIL, Soyapango	France Trafo	23	9	3	9.08	843433	
	Planta TEXTUFIL, Soyapango	France Trafo	23	9	3	9.33	843696	
	Planta TEXTUFIL, Soyapango	France Trafo	23	10	3	9	843849-01	
Planta TEXTUFIL, Soyapango	France Trafo	23	10	3	9.09	843850-01		
GECSA	GECSA /	NIAGARA	46 / 13.8	25	3	8.06	52386	Solo tiene un transformador de salida
EB	Borealis / San Juan Opico	Hyunday heavy Ind.	3.3 / 22.9	17	3	10	51462KC0012-001	
HE	Hilcasa Energy/	Hyunday	4.16/22.9	8.5	3	10	71696KC0021-001	
	Hilcasa Energy/	Hyunday	4.16/22.9	8.5	3	10	71696KC0021-002	
CASSA	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	
IEA	Acopcle Gen.5	Virginia Transformer	24 a 6.3	14	3	7.81	45010MA010-A191A	T2 en Unifilar del TG5
	Acopcle Gen.6	Virginia Transformer	24 a 4.16	14	3	7.7	45010MA016-A567A	T1 en Unifilar del TG6
	Acopcle Gen.7	Virginia Transformer	115 a 13.8	33.33	3	9.09	48025MA002-B511A	T16 en Unifilar Modif.en TG7
ILC	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	EO90KD482	Fuera de servicios por daños.

Fuente: Empresas Generadoras

CUADRO 24. TRANSFORMADORES AUXILIARES PERTENECIENTES A LAS EMPRESAS GENERADORAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013

	LOCALIZACION SUBESTACION /DEPARTAMENTO	MARCA	TENSION NOMINAL (kV)	CAPAC. NOMINAL (MVA)	FASES	IMPEDANCIA EN %	NUMERO DE SERIE	OBSERVACIONES
C E L	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
	Guajoyo/Santa Ana	ABB	13.8 / 0.48	0.31	3	3.44	283173/1	TR1
	Guajoyo/Santa Ana	ABB	13.8 / 0.48	0.31	3	3.44	283173/2	TR2
	Cerrón Grande/Cabañas	Sierra	LAT: 13.8 / LBT:0.48	0.75	3	5.84	58750 1B	Tap 5
	Cerrón Grande/Cabañas	Matra-Eléctric	LAT:13.8 / LBT:0.48	0.75	3	7.00	164461-1	Tap 5
L A G E O	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
	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	
D U K E	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	MF Transformatori	13.8 / 4.34	5.25	3	8.00	300705/1	
	Berlín/San Miguel/U4	SIEMENS	13.8 / 0.48	2	3	5.17	258769	
	Acajutla/Sonsonate							ND
	Acajutla/Sonsonate							ND
N P	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
HOLCIM	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
I N E	Tahique/ La Libertad	ABB	13.8/0.48	2	3	6.61	1LF1414031	
	Tahique/ La Libertad	ABB	13.8/0.48	2	3	6.67	1LF1414032	
	Tahique/ La Libertad	ABB	13.8/0.48	2	3	6.69	1LF1414996	
	Tahique/ La Libertad	ABB	13.8/0.48	2	3	6.70	1LF1414997	
T E X	Planta TEXTUFIL, Soyapango	Rymel	23	0.8	3	6.00	2010100096	
	Planta TEXTUFIL, Soyapango	Gonella	23	0.8	3	6.00	32673.1	
	Planta TEXTUFIL, Soyapango	France Trafo.	23	0.8	3	6.00	668322-01	
	Planta TEXTUFIL, Soyapango	Merlin Gerin	23	1.6	3	6.00	676123-01	
GECSA	GECSA /	MORETRAFO	13.8 / 0.48	1.0	3	5.74	402195	Transformador para consumo propio
E 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	
HE	Hilcasa Energy/	Hyundai	4.16/0.48	0.4	3	5.00	71696KA0073-001	
I E A	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 2, Del tabero general
	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	14.0	3	6.51	45013MA003-B577	T12 en unificar Aliment. De caña y bombas agua
L A C A B A Ñ A	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 Mabney	24.9	0.25	1	2.00	1794690-6	
	Ing. La Cabaña/San Salvador	Central Mabney	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	
	T E R M O P O R T O	TERMOPUERTO LIMITADA	AREVA	13.8 Kv / 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 2013**

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	6.40	110/46-23	3	
NUEVO CUSCATLAN 23 (2)	General Electric	30/40/50	6.32	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)	Osaka	30/40/50	6.50	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	

**CUADRO 26. DEMANDA MENSUAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN EL MERCADO MAYORISTA, 2013
(EN GWh)**

	TOTAL	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
GENERADORES	58.0	3.7	3.7	4.4	4.2	3.7	3.2	4.9	6.2	8.5	6.9	5.0	3.6
CEL	3.1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.1	0.1	0.2	0.4
Mercado de Contratos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MRS	3.1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.1	0.1	0.2	0.4
NEJAPA	0.8	0.0	-	0.0	-	-	-	-	0.2	0.6	-	0.0	0.0
Mercado de Contratos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MRS	0.8	0.0	-	0.0	-	-	-	-	0.2	0.6	-	0.0	0.0
DUKE	4.0	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.5	0.4	0.3
Mercado de Contratos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MRS	4.0	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.5	0.4	0.3
LAGEO	11.3	0.9	0.7	1.1	0.9	0.9	0.8	1.0	1.0	0.9	1.1	1.0	1.0
Mercado de Contratos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MRS	11.3	0.9	0.7	1.1	0.9	0.9	0.8	1.0	1.0	0.9	1.1	1.0	1.0
HOLCIM	26.8	1.4	1.8	1.9	1.7	1.1	0.8	2.0	3.2	5.4	3.9	2.2	1.4
Mercado de Contratos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MRS	26.8	1.4	1.8	1.9	1.7	1.1	0.8	2.0	3.2	5.4	3.9	2.2	1.4
INE	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.1	0.1
Mercado de Contratos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MRS	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.1	0.1
TEXTUFIL	6.7	0.6	0.5	0.7	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.3	0.3	0.3	0.3
Mercado de Contratos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MRS	6.7	0.6	0.5	0.7	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.3	0.3	0.3	0.3
GECSA	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Mercado de Contratos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MRS	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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	0.3	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
CASSA	2.3	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.4	0.4	0.4	0.5	0.4	0.0
Mercado de Contratos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MRS	2.3	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.4	0.4	0.4	0.5	0.4	0.0
INGENIO EL ÁNGEL	1.6	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.2	0.0
Mercado de Contratos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MRS	1.6	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.2	0.0
INGENIO CHAPARASTIQUE	1.2	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.0
Mercado de Contratos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MRS	1.2	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.0
DISTRIBUIDORAS	5,413.3	462.5	431.6	448.8	471.1	471.0	441.6	467.5	449.4	432.2	459.3	439.7	438.5
CAESS	2,163.1	192.9	179.5	176.1	189.3	188.7	176.8	186.8	178.5	170.7	180.8	172.1	170.8
Contratos bilaterales	73.4	13.8	13.9	4.2	4.1	4.2	4.1	4.2	4.2	4.1	5.3	5.5	5.7
Contratos libre competencia	1,560.2	125.3	119.9	127.0	129.7	132.9	124.7	130.2	131.0	129.6	134.2	138.3	137.4
MRS	529.4	53.8	45.7	44.9	55.5	51.6	48.0	52.4	43.3	37.0	41.3	28.2	27.7
DELSUR	1,543.3	126.6	118.7	128.9	133.4	135.5	126.7	133.1	127.1	124.8	133.5	128.4	126.4
Contratos bilaterales	18.8	1.3	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6
Contratos libre competencia	982.1	79.9	76.8	81.2	81.0	79.0	74.2	78.9	81.6	81.7	83.8	92.2	91.8
MRS	542.3	45.4	40.4	46.1	50.8	54.9	51.0	52.6	43.9	41.6	48.1	34.6	32.9
AES CLESA	891.6	74.8	70.0	75.3	77.8	77.5	72.3	76.3	74.0	71.3	75.8	72.7	73.8
Contratos bilaterales	42.8	7.5	6.8	7.5	7.3	5.2	3.2	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9
Contratos libre competencia	713.3	58.6	55.5	60.3	60.3	60.5	55.7	57.3	60.2	59.0	61.8	61.7	62.3
MRS	135.5	8.8	7.8	7.5	10.2	11.8	13.4	18.0	12.9	11.4	13.1	10.1	10.5

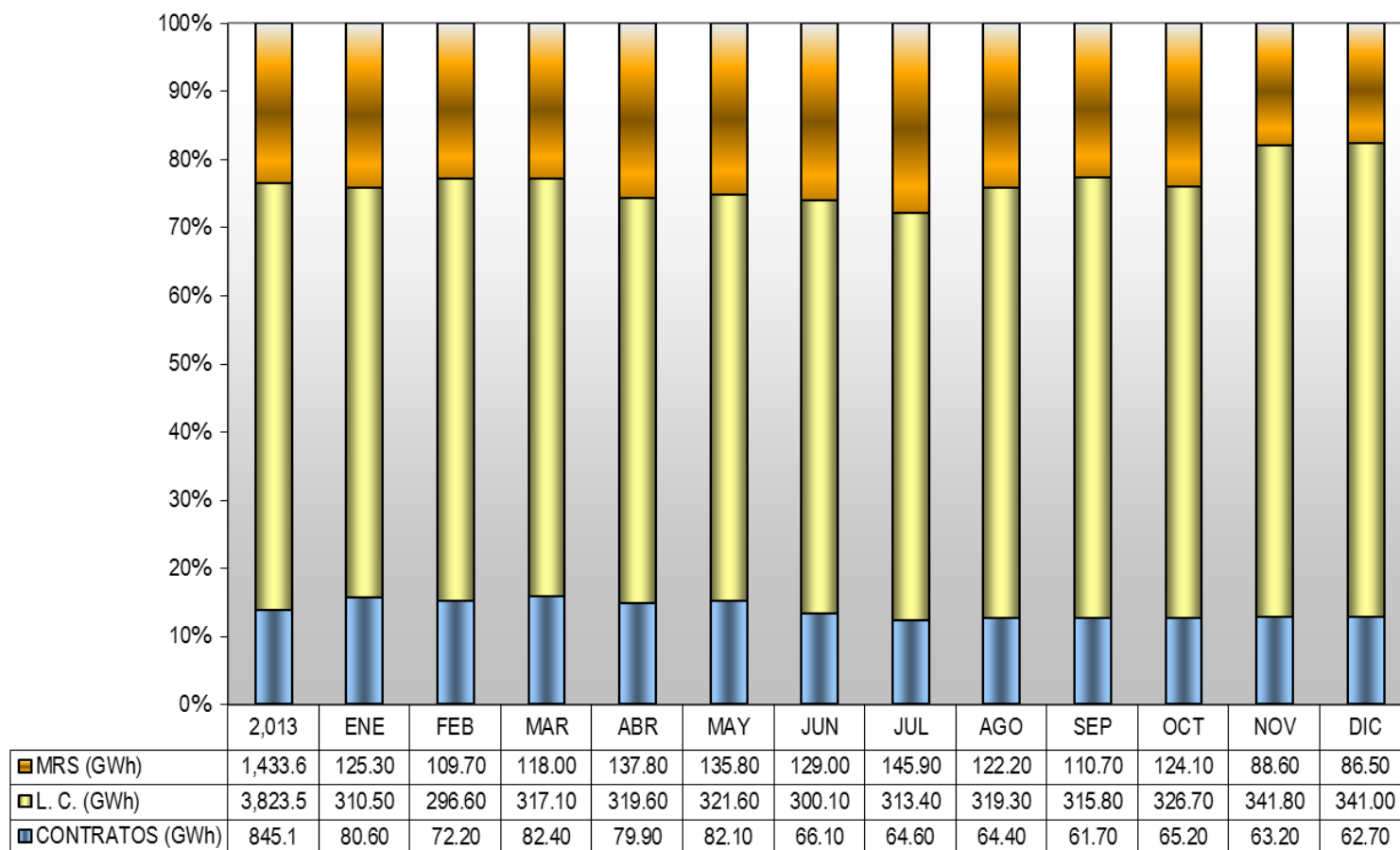
**CUADRO 26. DEMANDA MENSUAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN EL MERCADO MAYORISTA, 2013
 (EN GWh)**

	TOTAL	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
GENERADORES	58.0	3.7	3.7	4.4	4.2	3.7	3.2	4.9	6.2	8.5	6.9	5.0	3.6
EEO	590.8	49.5	45.7	50.8	52.8	51.5	48.2	50.7	49.7	46.4	49.3	47.1	49.0
Contratos bilaterales	12.6	2.0	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	419.1	34.7	33.1	36.8	37.0	36.3	33.6	34.8	33.8	32.5	33.3	35.9	37.3
MRS	159.1	12.8	11.8	13.1	14.9	14.2	13.7	14.9	15.0	13.0	15.0	10.2	10.7
DEUSEM	135.4	11.5	10.5	11.2	11.9	11.9	11.1	11.4	11.5	10.7	11.3	11.0	11.4
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	92.8	7.8	7.5	8.1	8.0	8.1	7.5	7.9	7.8	7.4	7.6	7.6	7.5
MRS	39.7	3.4	2.8	2.8	3.6	3.6	3.4	3.2	3.5	3.0	3.4	3.1	3.7
B & D	30.9	2.7	2.5	2.5	2.7	2.6	2.5	2.7	2.5	2.6	2.7	2.7	2.3
Contratos bilaterales	4.3	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3
Contratos libre concurrencia	26.4	2.3	2.2	2.1	1.8	2.4	2.2	2.4	2.1	2.3	2.5	2.4	1.8
MRS	0.3	0.0	0.0	0.0	0.5	(0.2)	(0.1)	(0.0)	(0.0)	(0.1)	(0.1)	(0.0)	0.3
EDESAL	58.1	4.5	4.6	4.0	3.1	3.3	3.9	6.5	6.1	5.7	5.9	5.7	4.8
Contratos bilaterales	20.7	3.4	2.9	1.9	1.3	1.4	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4
Contratos libre concurrencia	29.5	1.9	1.7	1.6	1.7	2.3	2.2	2.0	2.8	3.3	3.4	3.6	2.9
MRS	8.0	(0.9)	(0.0)	0.4	0.1	(0.4)	0.4	3.1	1.8	1.0	1.1	0.8	0.5
ABRUZZO	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
Contratos bilaterales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Contratos libre concurrencia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MRS	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
COMERCIALIZADORES	264.5	17.9	14.2	31.5	30.3	33.2	20.4	19.9	19.8	19.1	19.4	19.2	19.7
EXCELERGY (Cont.)	226.9	12.8	10.7	25.8	25.4	23.4	18.9	18.6	18.6	18.0	18.1	18.0	18.6
EXCELERGY (MRS)	(0.6)	(0.0)	(0.0)	(0.0)	(0.0)	(0.1)	(0.1)	(0.0)	(0.1)	(0.1)	(0.0)	(0.0)	(0.2)
CEL-COM (Cont.)	5.1	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)	(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)
LAGEO-COM (Cont.)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LAGEO-COM (MRS)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CENERGICA (MRS)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CENERGICA (Cont.)	23.2	3.8	2.4	4.4	3.7	8.7	0.3	-	-	-	-	-	-
DRIGEM (Cont)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DRIGEM (MRS)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LYNX (Contratos)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LYNX (MRS)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MERC-ELEC (Cont)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MERC-ELEC (MRS)	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
ABRUZZO (Cont.)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ABRUZZO (MRS)	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
EDESAL-COM (Cont.)	9.3	0.9	0.8	0.3	0.8	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8
EDESAL-COM (MRS)	0.5	-	(0.0)	0.6	(0.0)	-	(0.0)	-	-	-	-	-	-
NE-COM (Cont.)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
NE - COM (MRS)	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-	-	-	-
CECAM (Cont.)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CASSA - COM (MRS)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
USUARIOS FINALES	365.0	32.3	29.0	32.6	31.6	31.4	29.8	31.5	30.4	28.2	30.2	29.6	28.5
ANDA (Contratos)	332.2	28.21	25.5	28.2	27.3	28.2	27.3	28.2	28.2	27.3	28.2	27.3	28.2
ANDA (MRS)	(35.2)	-1.40	-2.14	-1.62	-1.83	-3.10	-3.55	-3.00	-3.94	-4.39	-4.43	-3.08	-2.73
Hanesbrands (Cont.)	73.0	5.84	6.01	6.43	6.42	6.59	6.62	6.69	6.60	5.69	6.78	5.77	3.52
Hanesbrands (MRS)	(5.2)	-0.38	-0.38	-0.48	-0.37	-0.29	-0.56	-0.44	-0.50	-0.47	-0.40	-0.42	-0.51
NEPO (MRS)	-	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
TEXT (MRS)	-	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
FPTO	0.3	0.00	0.02	0.10	0.07	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.04	0.02	0.00
CONTRATOS BILATERALES	845.1	80.60	72.22	82.43	79.86	82.09	66.09	64.56	64.45	61.67	65.23	63.20	62.73
CONTRATOS LIBRE C.	3,823.4	310.5	296.6	317.1	319.6	321.6	300.1	313.4	319.3	315.8	326.7	341.8	341.0
CONTRATOS DE EXPORTA.	(102.4)	(13.7)	(10.8)	(17.5)	(15.5)	(18.0)	(6.7)	(6.4)	(6.8)	(3.3)	(0.9)	(1.2)	(1.4)
TOTAL MRS	1,433.5	125.3	109.7	118.0	137.8	135.8	129.0	145.8	122.2	110.7	124.1	88.6	86.5
TOTAL MERCADO MAYORISTA	6,000.2	502.6	467.8	499.9	521.7	521.5	488.4	517.4	499.7	484.8	515.1	492.3	488.8

Fuente: Unidad de Transacciones

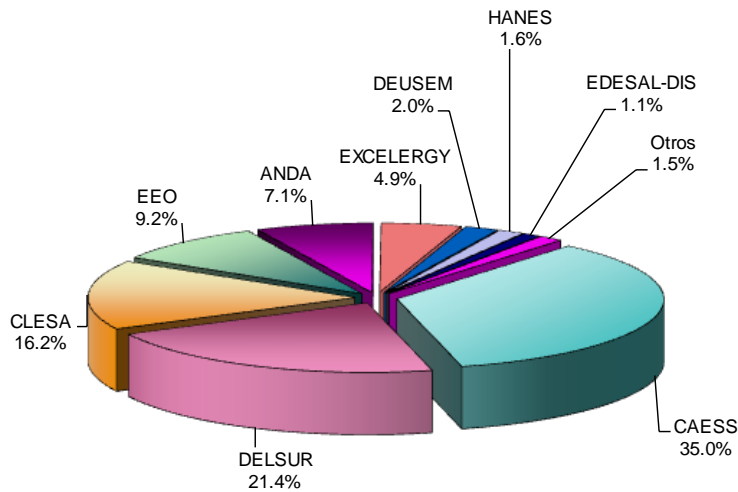
Nota: Los valores negativos corresponden a las desviaciones de contratos que fueron inyectadas al MRS, superando el valor total de sus retiros.

Gráfica 21. DEMANDA MENSUAL EN EL MERCADO MAYORISTA, 2013



GRAFICA 22: DEMANDA DE ENERGIA EN EL MERCADO MAYORISTA

DEMANDA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS, 2013

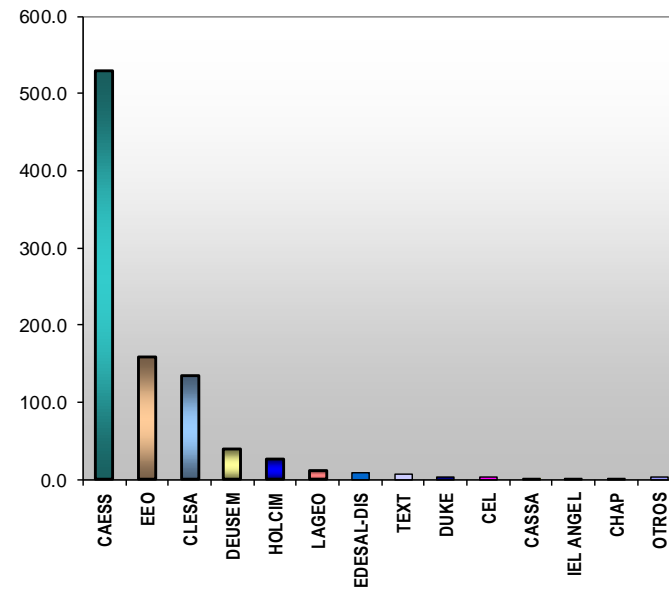


Otros incluye: B&D, CENERGICA, EDESAL-COM Y CEL-COM.

TOTAL= 4,668.6 GWh

Fuente: UT

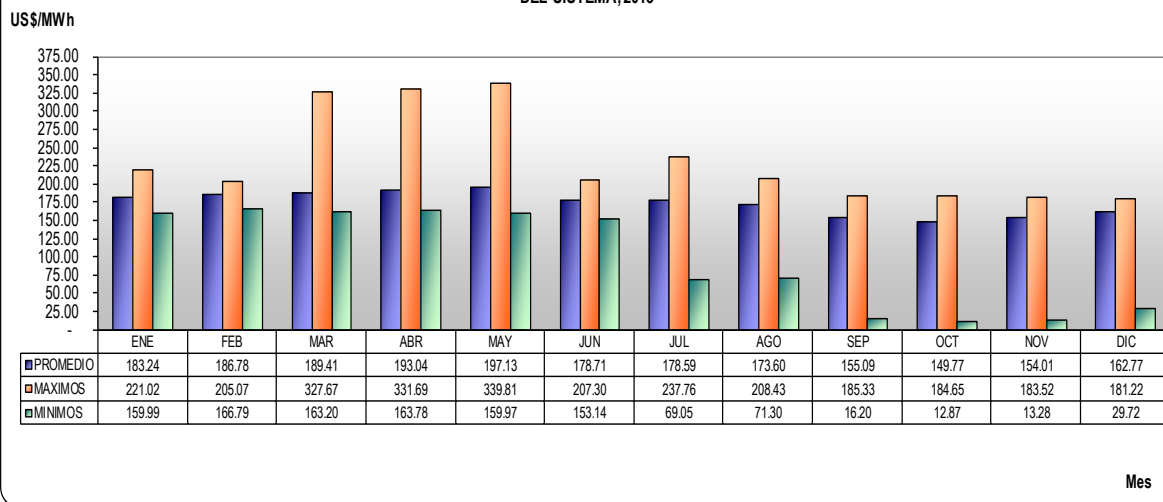
**DEMANDA DE ENERGÍA EN EL MERCADO REGULADOR DEL SISTEMA, 2013
GWh**



Otros incluye: Duke, CASSA, CEL-COM, NEJAPA, Ing. El Angel, INE, ABRUZZO, GECSA, BOREALIS, CHAPARASTIQUE, MERLEC, HILCASA, CENERGICA e TERMOPUERTO, EDESAL-COM, TEXTUFIL e CEL

TOTAL= 1,474.8 GWh

Gráfica 23. PRECIOS DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA EN EL MERCADO REGULADOR DEL SISTEMA, 2013



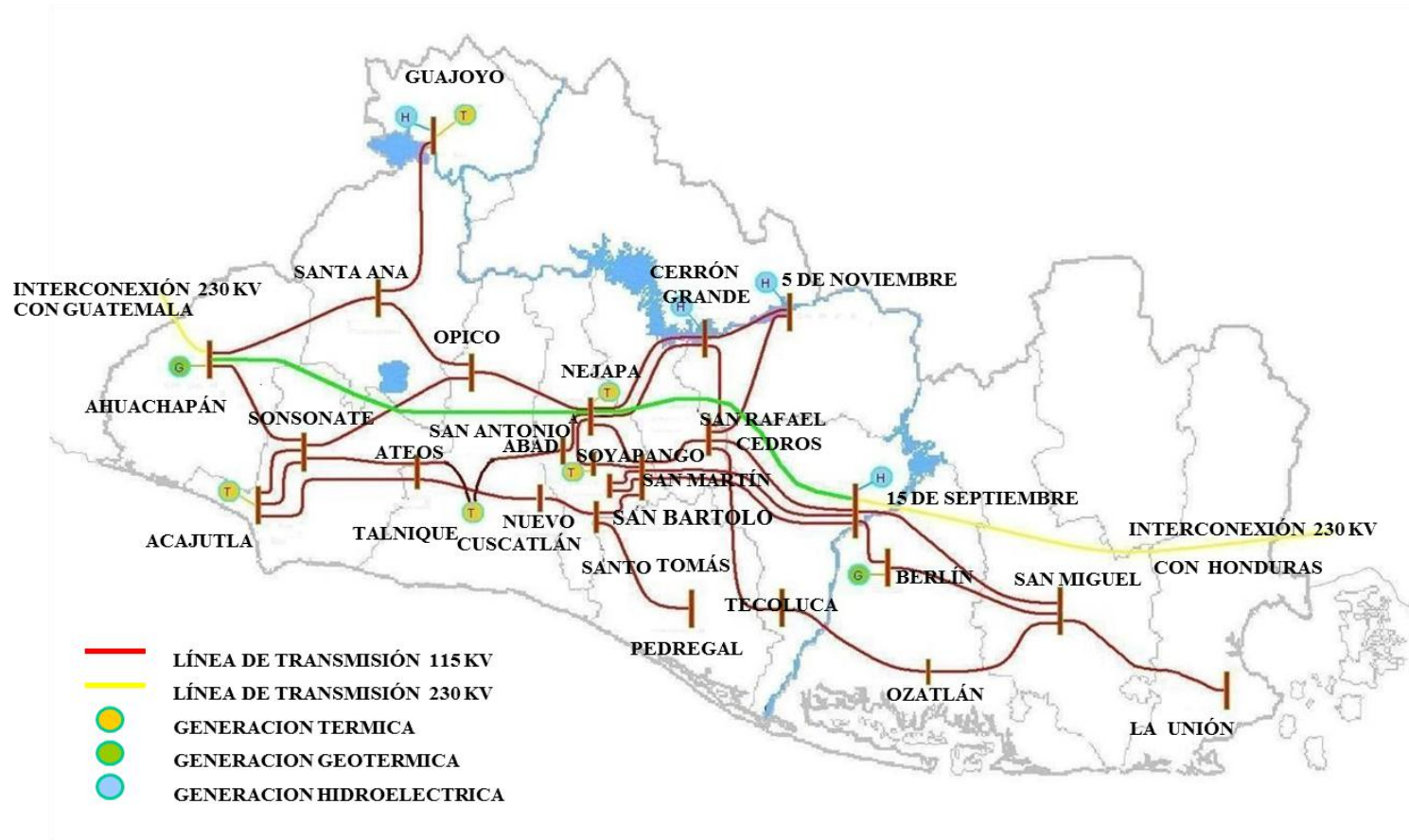
CUADRO 27. HISTÓRICO DE LA EVOLUCIÓN MENSUAL DE LOS PRECIOS PROMEDIOS EN EL MRS, 1998 - 2013

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
TOTAL	8.5%	7.2%	8.7%	9.4%	7.3%	8.1%	9.2%	9.8%	9.0%	7.8%	7.2%	6.6%	8.0%

Fuente: Unidad de Transacciones

Gráfica 24. SISTEMA DE GENERACIÓN Y TRANSMISIÓN EN EL SALVADOR, A DICIEMBRE DE 2013



Cuadros y Gráficos

CUADRO 28. INDICADORES TÉCNICOS Y DE EFICIENCIA SISTEMA DE TRANSMISIÓN, 2013

ÍNDICES	2013
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	16 / 23 0.70
Número de indisponibilidades de línea / 100 Kilómetros de línea	99 / 11.79 8.40
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 2013

LÍNEAS DE TRANSMISION EN OPERACIÓN					LONG.
No.	DE SUBESTACIÓN	A SUBESTACIÓN	CODIGO DE LÍNEA	CALIBRE DE CONDUCTOR	(Kms)
LÍNEAS DE TRANSMISIÓN DE 115 kV					
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	OPICO	SONSONATE	L7-38-41-01	ACSR-477-MCM FLICKER	40.75
7	SONSONATE	ATEOS	L7-41-44-01	ACSR-477-MCM FLICKER	29.20
8	AHUACHAPÁN	SANTA ANA	L7-16-35-01	ACSR-477-MCM FLICKER	36.35
9	AHUACHAPÁN	SONSONATE	L7-16-41-01	ACSR-477-MCM FLICKER	25.05
10	CERRÓN GRANDE	SAN RAFAEL CEDROS	L7-17-32-01	ACSR-477-MCM FLICKER	31.54
11	15 DE SEPTIEMBRE	SAN RAFAEL CEDROS	L7-18-32-01	ACSR-477-MCM FLICKER	40.98
12	15 DE SEPTIEMBRE	BERLÍN	L7-18-21-01	ACSR-477-MCM FLICKER	15.54
13	BERLÍN	SAN MIGUEL	L7-21-34-01	ACSR-477-MCM FLICKER	40.10
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	SAN RAFAEL CEDROS	SAN MARTÍN	L7-32-43-01	ACSR-477-MCM FLICKER	20.96
18	SOYAPANGO	NEJAPA	L7-30-37-01	ACSR-477-MCM FLICKER	10.10
19	SOYAPANGO	SAN MARTÍN	L7-30-43-01	ACSR-477-MCM FLICKER	10.93
20	SANTA ANA	OPICO	L7-35-38-01	ACSR-477-MCM FLICKER	23.00
21	SAN ANTONIO ABAD	NEJAPA	L7-36-37-01	ACSR-477-MCM FLICKER	6.86
22	SAN ANTONIO ABAD	TALNIQUE	L7-36-48-01	ACSR-477-MCM FLICKER	22.60
23	ATEOS	TALNIQUE	L7-44-48-01	ACSR-477-MCM FLICKER	2.60
24	NEJAPA	OPICO	L7-37-38-01	ACSR-477-MCM FLICKER	19.47
25	NUEVO CUSCATLÁN	SANTO TOMÁS	L7-42-46-01	ACSR-477-MCM FLICKER	17.90
26	SANTO TOMÁS	SAN MARTÍN	L7-46-43-01	ACSR-477-MCM FLICKER	14.10
27	CERRÓN GRANDE	NEJAPA	L7-17-37-01	ACSR-477-MCM FLICKER	40.00
28	CERRÓN GRANDE	NEJAPA	L7-17-37-02	ACSR-477-MCM FLICKER	40.00
29	NEJAPA	SAN MARTÍN	L7-37-43-01	ACSR-477-MCM FLICKER	16.40
30	SAN RAFAEL CEDROS	TECOLUCA	L7-32-39-01	ACSR-477-MCM FLICKER	31.00
31	SAN MARTÍN	SAN BARTOLO	L7-43-45-01	ACSR-477-MCM FLICKER	5.40
32	SAN MARTÍN	SAN BARTOLO	L7-43-45-02	ACSR-477-MCM FLICKER	5.40
33	SAN MIGUEL	OZATLÁN	L7-34-39-01	ACSR-477-MCM FLICKER	43.60
34	TECOLUCA	OZATLÁN	L7-39-40-01	ACSR-477-MCM FLICKER	37.50
35	ACAJUTLA	ATEOS	L7-13-44-01	ACSR-477-MCM FLICKER	53.25
36	NUEVO CUSCATLÁN	ATEOS	L7-42-44-01	ACSR-477-MCM FLICKER	23.60
37	SANTO TOMÁS	EL PEDREGAL	L7-46-47-01	ACSR-477-MCM FLICKER	26.70
38	SAN MIGUEL	LA UNIÓN	L7-34-49-01	ACSR-477-MCM FLICKER	48.90
LÍNEAS DE TRANSMISIÓN DE 230 kV					
39	AHUACHAPÁN	MOYUTA	L8-16-00-01	ACSR-477-MCM HAWK	14.6 *
40	15 DE SEPTIEMBRE	AGUA CALIENTE	L8-18-00-01	ACSR-477-MCM FLICKER	92.9 *
41	AHUACHAPÁN	NEJAPA	L8-16-37-01	ACAR-1024-MCM RAIL3	95.40
42	15 DE SEPTIEMBRE	NEJAPA	L8-18-37-01	ACAR-1024-MCM RAIL3	96.50
TOTAL					1,264.38

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

* Longitud del tramo que pertenece a El Salvador.

Cuadros y Gráficos

Cuadro 30. RETIRO DE ENERGIA POR NODO, 2013 (MWh)

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
CAESS													
Cerrón Grande	8,900.53	8,341.66	8,551.23	9,220.52	8,718.40	8,297.72	8,580.16	8,534.63	7,900.93	8,430.24	8,014.69	8,387.83	101,878.53
Nejapa	33,635.57	29,589.48	27,469.59	28,158.46	28,100.48	26,135.43	26,769.56	26,210.21	25,410.59	25,791.00	25,203.40	25,881.39	328,355.17
San Antonio	47,418.42	43,312.52	42,663.44	48,972.43	49,626.69	47,837.97	49,520.99	43,694.37	42,549.95	45,892.59	43,637.89	42,593.72	547,720.98
San Bartolo	28,031.38	27,710.28	29,320.96	28,754.68	29,889.37	27,872.72	29,176.89	27,728.97	32,575.54	34,606.88	31,767.82	29,718.64	357,154.10
Soyapango	53,849.65	49,607.02	45,873.09	53,253.46	51,765.83	47,756.96	52,035.85	49,326.58	40,702.83	43,302.44	41,633.02	41,935.76	571,042.50
San Rafael	9,563.90	8,729.39	9,146.24	9,218.48	9,405.03	8,886.82	9,193.26	9,062.50	8,635.89	8,960.94	8,529.47	9,113.18	108,445.09
Santo Tomás	11,528.85	12,234.45	13,091.98	11,739.31	11,202.17	10,024.50	9,996.60	9,538.80	8,733.62	9,292.68	8,874.62	8,706.58	124,964.15
Nuevo Cuscatlán	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,534.14	4,423.07	4,217.35	4,524.69	4,390.85	4,474.21	23,564.30
Sub Total	192,928.30	179,524.80	176,116.51	189,317.34	188,707.97	176,812.11	186,807.45	178,519.13	170,726.68	180,801.46	172,051.76	170,811.31	2,163,124.81
DELSUR													
Ateos	9,060.80	7,596.19	7,318.94	8,708.52	11,707.24	10,735.52	11,089.89	9,470.26	10,972.64	10,981.96	10,594.13	10,129.15	118,365.25
Acajutla	550.97	401.23	492.53	321.50	816.37	740.30	703.56	767.99	756.89	858.94	755.91	583.83	7,750.03
Borealis	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	45,672.21	42,963.91	44,324.13	47,391.86	46,078.48	39,876.20	45,749.67	44,450.05	44,033.06	47,195.46	45,582.67	45,179.25	538,496.94
Nejapa	0.00	714.60	3,517.66	3,851.35	4,033.67	3,506.06	3,877.28	3,716.58	3,633.07	3,946.72	3,556.81	3,246.34	37,600.13
Opico	16,695.71	15,716.38	16,766.24	17,125.03	18,113.33	15,920.90	17,336.14	16,589.22	15,478.01	17,968.82	15,879.86	15,643.92	199,233.57
El Pedregal	14,412.20	12,936.86	14,302.69	15,053.11	14,973.10	16,558.57	16,373.09	14,853.96	13,923.69	14,089.99	14,057.98	15,624.80	177,160.04
Santa Ana	1,896.20	2,202.92	1,160.00	866.71	600.08	446.57	498.59	471.21	477.35	479.54	449.77	623.89	10,172.82
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	7,050.06	7,486.83	8,458.12	8,159.58	6,854.31	6,602.86	5,716.09	5,059.23	4,706.45	5,155.96	6,365.98	6,734.57	78,350.05
San Rafael	4,740.55	4,400.12	4,779.52	4,629.82	4,779.74	4,516.89	4,596.54	4,598.30	4,321.49	4,661.20	4,356.70	4,675.37	55,056.23
Santo Tomás	16,593.17	15,182.13	16,458.06	17,181.78	17,481.74	18,173.89	17,153.19	17,337.70	17,065.39	18,280.78	15,626.29	13,805.20	200,339.32
Sicepasa	147.82	167.55	1,582.66	140.09	200.16	139.67	186.70	134.58	140.66	160.57	1,561.45	184.43	4,746.34
Tecoluca	9,807.03	8,929.88	9,766.89	9,981.00	9,904.45	9,506.10	9,825.70	9,646.12	9,328.45	9,760.84	9,564.00	9,963.20	115,983.65
Sub Total	126,626.72	118,698.60	128,927.43	133,410.35	135,542.67	126,723.54	133,106.43	127,095.20	124,837.15	133,540.79	128,351.55	126,393.94	1,543,254.37
AES CLESA													
Acajutla	9,404.76	8,653.03	9,181.44	9,218.46	9,119.19	8,228.20	8,535.20	8,305.76	6,719.28	8,472.55	8,149.34	8,831.04	102,818.24
Ahuachapán	8,393.66	7,355.86	8,061.83	8,401.69	8,091.59	7,364.96	7,617.39	7,513.99	7,290.56	7,593.65	7,630.10	8,426.09	93,741.37
Ateos	25,234.18	22,988.22	24,037.67	25,151.70	25,752.58	24,154.65	25,639.05	23,889.40	23,361.12	25,039.43	23,294.37	21,497.53	290,039.92
Guajoyo	4,112.52	3,851.55	4,133.55	4,398.95	4,292.63	3,990.10	4,120.39	4,070.20	3,918.78	4,082.81	4,002.62	4,135.54	49,109.65
Opico	81.99	233.08	83.57	75.74	36.78	35.51	41.93	183.90	291.95	293.80	192.20	103.35	1,653.79
Santa Ana	21,569.31	20,064.93	21,479.94	22,157.59	22,029.59	20,945.74	22,309.43	22,013.03	20,872.61	22,005.92	20,905.40	21,613.83	257,967.33
Sonsonate	6,036.23	6,882.66	8,332.13	8,376.36	8,143.14	7,601.76	8,005.56	8,021.88	8,882.04	8,266.26	8,560.96	9,182.79	96,291.77
Sub Total	74,832.65	70,029.32	75,310.13	77,780.50	77,465.49	72,320.92	76,268.95	73,998.17	71,336.34	75,754.41	72,735.00	73,790.16	891,622.05
EEO													
15 de Septiembr	5,913.15	5,405.86	6,339.61	6,096.06	6,056.02	5,678.67	6,040.74	5,841.25	5,774.46	6,043.65	5,867.05	6,338.15	71,394.67
San Miguel	28,543.17	26,446.73	29,498.79	30,724.45	29,826.38	28,232.65	29,792.01	28,860.16	26,607.81	29,171.21	27,240.28	31,525.57	346,469.21
La Unión	13,542.74	12,335.16	13,390.87	14,318.46	13,917.99	12,878.11	13,356.82	13,547.83	12,663.09	12,665.63	12,508.27	9,589.08	154,714.05
Chaparrastique	1,508.99	1,524.91	1,592.32	1,698.91	1,718.76	1,443.36	1,482.56	1,467.87	1,356.74	1,413.57	1,494.87	1,504.25	18,207.11
Sub Total	49,508.05	45,712.66	50,821.59	52,837.87	51,519.16	48,232.79	50,672.12	49,717.12	46,402.11	49,294.07	47,110.47	48,957.05	590,785.05
DEUSEM													
Ozatlán	11,460.27	10,525.12	11,208.24	11,922.33	11,923.41	11,103.10	11,362.68	11,496.25	10,684.02	11,329.89	10,960.91	11,405.46	135,381.69
B & D													
San Bartolo	2,666.41	2,527.86	2,461.98	2,705.85	2,590.82	2,513.26	2,738.75	2,454.56	2,581.19	2,737.40	2,693.19	2,276.18	30,947.44
EDESAL													
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
Gecsa	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 Ángel	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	882.26	852.15	783.68	603.27	638.14	800.27	2,229.06	2,297.46	2,129.71	2,135.96	2,145.98	2,239.91	17,737.86
Talnique	3,607.35	3,742.15	3,200.56	2,537.07	2,618.81	3,129.38	4,291.12	3,783.59	3,525.71	3,753.49	3,602.02	2,598.81	40,390.05
Sub Total	4,489.62	4,594.30	3,984.25	3,140.34	3,256.95	3,929.65	6,520.18	6,081.05	5,655.42	5,889.45	5,748.00	4,838.71	58,127.91
EX CELERGY													
15 de Septiembr	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
Acajutla	1.40	1.27	1.40	1.36	1.40	1.36	1.41	0.59	0.00	0.00	0.00	0.00	10.18
Ahuachapán	2.11	1.90	2.11	2.04	2.11	2.02	2.11	2.18	2.17	2.24	2.16	2.24	25.39
Ateos	46.25	41.91	43.45	45.07	46.22	43.95	46.70	23.74	9.26	9.56	9.26	9.57	374.94
Cerrón Grande	1.44	1.08	393.23	380.96	392.15	385.62	398.47	398.60	489.71	620.71	620.00	642.66	4,724.63
Guajoyo	0.89	0.80	0.89	0.85	0.89	0.57	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4.91
Nuevo Cuscatlán	256.75	232.59	250.13	249.60	256.27	246.24	257.98	286.20	292.10	303.11	292.10	299.19	3,222.25
Nejapa	8.72	7.98	1,835.42	2,008.72	2,075.67	1,792.72	1,703.68	1,704.80	2,005.68	2,306.19	2,308.91	2,385.02	20,143.51
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
Ozatlán	3.73	3.36	3.55	3.60	3.73	3.60	3.65	3.73	3.60	3.72	3.61	3.72	43.61
El Pedregal	0.00	40.07	37.05	45.86	48.14	43.37	48.17	54.15	56.71	61.55	56.71	52.04	543.82
Santa Ana	6.45	5.84	6.27	6.19	6.45	6.19	6.49	7.52	8.10	8.44	8.11	8.34	84.37
San Antonio	975.70	882.17	3,503.27	3,432.98	3,483.59	3,418.36	3,549.70	3,558.88	4,168.96	4,806.36	4,594.99	4,576.84	40,951.79
San Bartolo	929.76	686.32	1,974.77	1,985.31	2,039.09	1,919.04	2,055.41	2,164.30	2,682.93	3,300.18	3,156.79	3,203.02	26,096.90
San Miguel	23.91	21.36	23.29	23.26	23.91	22.97	24.06	23.67	23.16	24.02	23.13	23.85	280.58
Sonsonate	7.83	7.08	7.65	7.60	7.82	7.42	7.86	9.98	11.24	11.66	11.24	11.59	108.97
Soyapango	348.64	313.43	3,193.50	3,127.01	3,225.18	3,091.92	3,232.50	3,238.23	3,667.86				

Cuadro 30. RETIRO DE ENERGIA POR NODO, 2013 (MWh)

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
CEL-COMERCIALIZADOR													
15 de Septiembre	82.57	75.46	81.43	81.21	83.30	80.15	83.40	82.27	80.65	83.89	80.43	81.87	976.63
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	10.59
Cerrón Grande	128.63	116.22	122.42	123.60	126.02	123.14	129.79	125.95	121.20	129.05	123.79	125.13	1,494.93
Guajoyo	30.17	27.24	30.01	29.01	30.16	29.14	30.18	30.11	29.18	30.17	29.16	30.02	354.53
Nuevo Cuscatlán	16.89	15.34	19.15	18.72	19.22	21.71	22.58	22.54	23.52	24.30	23.52	24.30	251.79
Nejapa	2.99	2.71	2.93	2.91	2.99	2.90	3.01	2.95	2.90	2.98	2.90	2.95	35.11
El Pedregal	11.52	10.24	13.64	11.90	12.55	12.31	12.24	13.35	10.80	11.07	10.85	11.32	141.78
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	94.00	84.66	83.94	92.78	93.37	88.06	96.52	87.97	90.33	94.02	90.18	85.90	1,081.72
San Bartolo	2.21	2.00	2.17	2.15	2.21	2.11	2.22	2.18	2.14	2.21	2.14	2.18	25.95
San Miguel	0.95	0.84	0.95	0.92	0.95	0.92	0.95	0.95	0.92	0.95	0.92	0.95	11.15
Soyapango	50.93	46.38	42.15	50.18	50.77	47.56	52.44	45.99	48.05	50.97	48.54	43.80	577.76
San Rafael	2.76	2.49	2.76	2.62	2.76	4.65	4.81	4.81	4.65	4.81	4.61	4.78	46.49
Santo Tomás	4.56	4.12	4.57	4.41	4.57	4.40	4.56	4.60	4.41	4.57	4.36	4.53	53.65
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
Sub Total	429.15	388.60	407.13	421.37	429.86	417.99	443.68	424.63	419.70	439.98	422.35	418.72	5,063.16
LA GEO-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
Sub Total	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
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
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
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	2.21	2.50	2.50	2.40	2.59	2.40	2.40	2.59	2.40	2.40	29.18
Sub Total	2.50	2.30	2.21	2.50	2.50	2.40	2.59	2.40	2.40	2.59	2.40	2.40	29.18
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
Sub Total	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
TEXTUFIL													
Soyapango	7.05	4.64	16.57	3.22	8.85	14.14	16.62	23.05	64.31	74.30	65.85	63.02	361.61
Soyapango	593.91	534.09	689.35	787.04	781.87	647.57	699.91	653.94	195.62	209.45	240.39	260.85	6,294.00
Sub Total	600.96	538.73	705.92	790.27	790.72	661.70	716.53	676.99	259.93	283.75	306.24	323.87	6,655.61
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
Sub Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	1.36	1.23	1.36	0.96	0.72	0.72	0.74	0.72	0.72	0.45	0.39	0.40	9.79
Santa Ana	0.87	0.78	0.87	0.83	0.84	0.84	0.87	0.84	0.84	0.81	0.84	0.87	10.10
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
Sub Total	2.23	2.02	2.23	1.79	1.56	1.56	1.61	1.56	1.56	1.27	1.23	1.27	19.89
EDESAL-COM													
Ateos	8.04	7.28	8.08	7.79	8.05	7.82	8.05	8.05	7.82	8.04	7.80	8.07	94.89
Santa Ana	689.51	623.02	689.89	661.74	689.42	667.81	689.78	689.71	667.74	689.51	667.57	689.92	8,115.63
San Miguel	118.66	106.03	118.18	114.89	118.49	114.42	118.77	118.30	114.69	118.66	114.46	118.61	1,394.15
San Bartolo	37.11	33.55	37.17	35.95	37.11	35.40	35.95	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	222.24
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
Sub Total	853.33	769.89	853.32	820.37	853.06	825.45	822.54	816.06	790.25	816.21	789.83	816.60	9,826.91

Cuadros y Gráficos

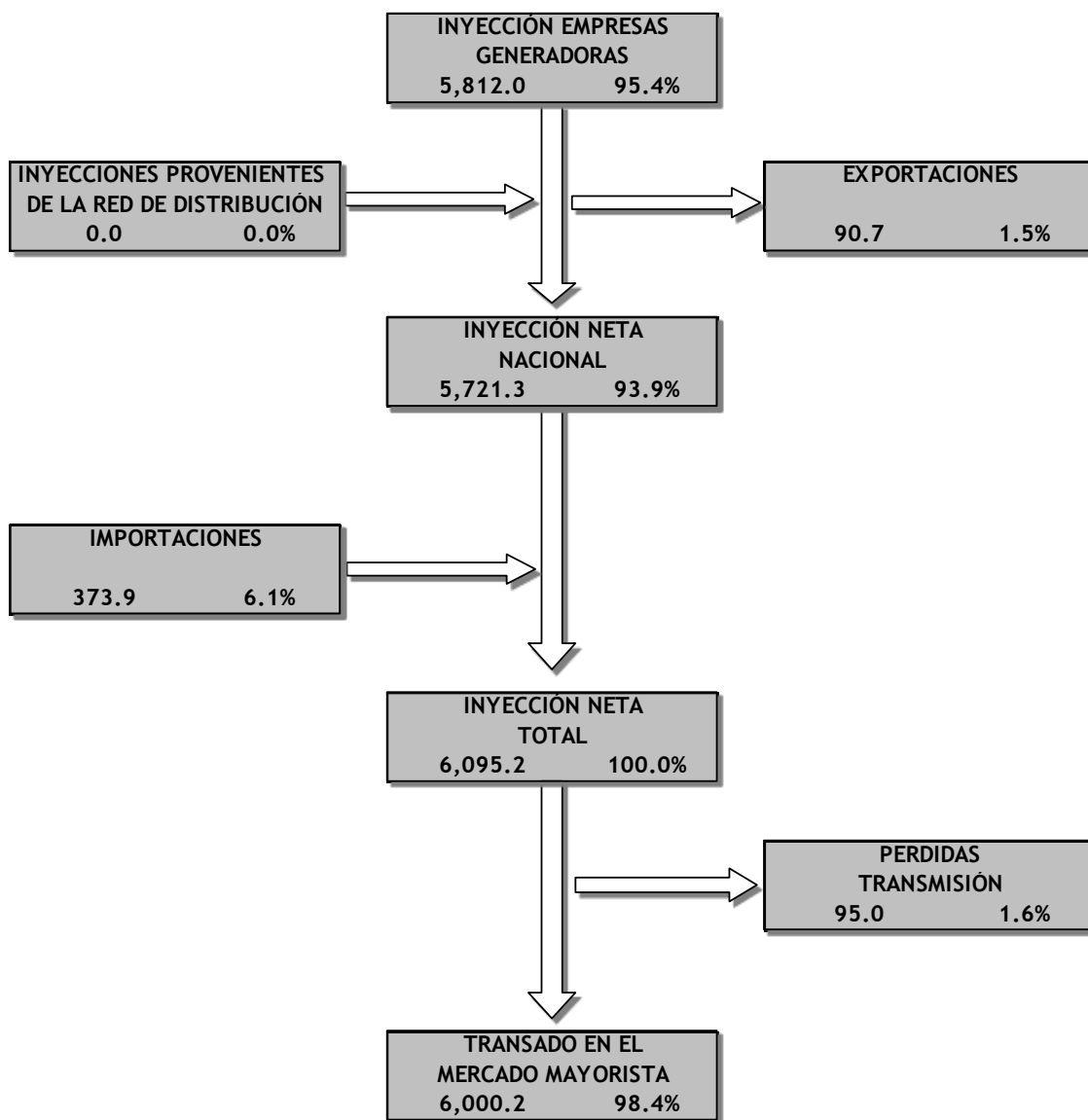
Cuadro 30. RETIRO DE ENERGIA POR NODO, 2013 (MWh)

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
BOREALIS													
Borealis	23.41	22.98	24.43	25.23	22.71	22.92	22.78	22.96	21.33	24.08	22.94	21.35	277.12
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
Sub Total	23.41	22.98	24.43	25.23	22.71	22.92	22.78	22.96	21.33	24.08	22.94	21.35	277.12
GECSA													
Gecsa	38.63	34.77	33.66	34.18	29.27	30.28	29.61	32.48	27.12	28.50	28.42	27.41	374.33
Sub Total	38.63	34.77	33.66	34.18	29.27	30.28	29.61	32.48	27.12	28.50	28.42	27.41	374.33
Hilcasa													
Hilcasa	29.75	25.71	26.41	25.16	22.06	26.07	22.16	26.25	28.10	29.53	2.65	0.42	264.29
Sub Total	29.75	25.71	26.41	25.16	22.06	26.07	22.16	26.25	28.10	29.53	2.65	0.42	264.29
Chaparrastique													
Chaparrastique	28.62	9.91	100.28	12.14	106.48	116.27	143.69	149.23	164.57	197.45	163.22	43.02	1,234.88
Sub-Total	28.62	9.91	100.28	12.14	106.48	116.27	143.69	149.23	164.57	197.45	163.22	43.02	1,234.88
CEL													
15 de Septiembre	150.26	135.07	139.93	138.61	135.71	107.02	83.50	88.70	5.29	16.78	107.02	198.78	1,306.67
5 de Noviembre	60.84	41.94	100.44	19.44	85.74	54.18	21.48	19.98	0.24	1.26	1.32	52.68	459.54
Cerrón Grande	104.06	88.99	100.32	96.67	76.13	94.18	106.37	97.34	91.78	58.94	82.18	103.49	1,100.45
Guajoyo	13.56	10.08	1.62	28.92	13.68	15.66	36.90	43.14	41.82	28.74	2.82	11.58	248.52
Sub Total	328.73	276.08	342.31	283.64	311.26	271.03	248.24	249.17	139.13	105.72	193.33	366.53	3,115.18
NEJAPA													
Nejapa	30.65	0.00	0.73	0.00	0.00	0.00	0.00	155.33	580.47	0.00	0.07	3.13	770.38
Sub Total	30.65	0.00	0.73	0.00	0.00	0.00	0.00	155.33	580.47	0.00	0.07	3.13	770.38
DUKE ENERGY													
Acajutla	196.90	177.61	217.06	185.35	219.07	209.22	230.32	151.83	297.72	348.50	327.00	213.00	2,773.59
Soyapango	99.34	81.46	93.74	82.31	77.44	92.43	89.84	120.46	106.24	114.67	109.00	121.52	1,188.44
Sub Total	296.24	259.07	310.80	267.66	296.51	301.64	320.16	272.29	403.97	463.17	436.00	334.52	3,962.03
LAGEO													
Ahuachapán	872.38	730.54	873.57	868.05	905.50	833.05	938.99	871.73	871.63	1,006.97	1,017.48	1,019.35	10,809.24
Berlín	19.14	0.00	185.79	15.08	3.87	12.39	15.52	90.86	0.00	102.10	27.78	26.92	499.43
Sub Total	891.52	730.54	1,059.36	883.13	909.36	845.44	954.51	962.59	871.63	1,109.07	1,045.26	1,046.26	11,308.66
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	1,424.58	1,821.89	1,905.35	1,727.12	1,116.01	825.19	1,988.78	3,183.11	5,365.10	3,897.67	2,191.49	1,358.51	26,804.80
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
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
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
Sub Total	1,424.58	1,821.89	1,905.35	1,727.12	1,116.01	825.19	1,988.78	3,183.11	5,365.10	3,897.67	2,191.49	1,358.51	26,804.80
CASSA													
Sonsonate	0.69	7.68	10.88	72.48	40.36	45.95	353.14	407.67	391.52	494.61	421.69	40.43	2,287.10
Sub Total	0.69	7.68	10.88	72.48	40.36	45.95	353.14	407.67	391.52	494.61	421.69	40.43	2,287.10
INE													
Talhique	5.19	2.17	12.15	0.77	0.33	8.15	6.97	17.82	168.85	157.31	79.19	76.04	534.94
Sub Total	5.19	2.17	12.15	0.77	0.33	8.15	6.97	17.82	168.85	157.31	79.19	76.04	534.94
INVINTER													
Sicepasa	0.00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Sub Total	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
ANDA													
Nejapa	20,214.08	17,677.68	20,025.74	19,144.67	18,764.42	17,920.99	19,105.08	18,547.61	17,660.24	18,116.11	18,372.73	19,449.11	224,998.46
Santa Ana	6,583.19	5,636.50	6,534.80	6,299.44	6,331.60	5,808.70	6,116.82	5,701.38	5,234.14	5,647.17	5,815.12	5,997.46	71,706.31
San Miguel	32.74	28.60	32.08	28.07	18.90	20.53	21.23	20.14	14.66	16.13	27.55	34.61	295.24
Sub Total	26,830.02	23,342.77	26,592.62	25,472.18	25,114.93	23,750.21	25,243.13	24,269.13	22,909.04	23,779.41	24,215.39	25,481.18	297,000.01
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 ÁNGEL													
El Ángel	15.51	12.95	12.09	74.06	187.88	183.07	195.05	202.49	207.18	289.88	229.38	14.78	1,624.32
El Ángel	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
HANESBRANDS													
Opico	5,468.42	5,630.57	5,950.99	6,048.32	6,293.21	6,062.07	6,252.56	6,099.33	5,214.02	6,381.34	5,348.64	3,009.33	67,758.80
TERMOPUERTO													
Termopuerto	0.00	17.07	103.88	73.77	4.16	0.16	1.54	3.06	28.25	36.54	15.00	3.50	286.93
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
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
TOTAL	502,679.56	467,777.87	499,937.29	521,730.01	521,469.02	488,418.85	517,436.04	499,667.49	484,769.12	515,114.21	492,326.54	488,826.49	6,000,152.48

* Valores corresponden al consumo propio

Fuente: Unidad de Transacciones

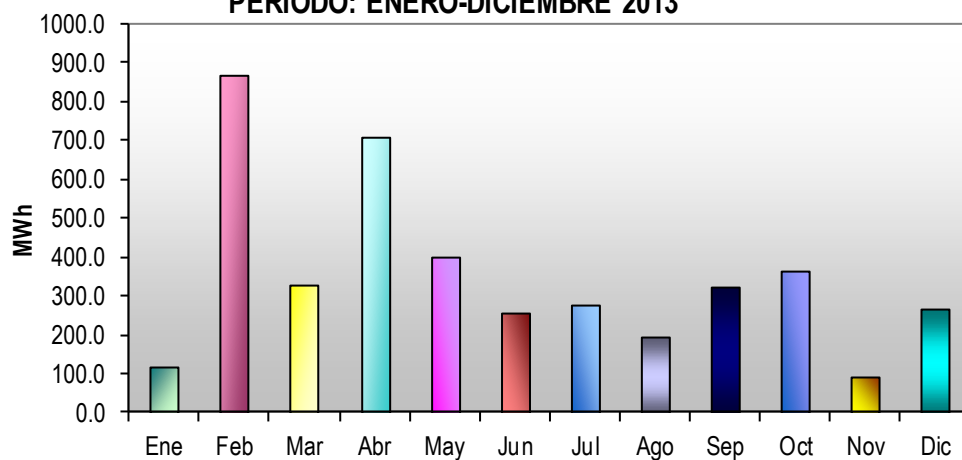
Gráfica 25. FLUJO DE LA ENERGIA ELECTRICA MERCADO MAYORISTA EN 2013
(GWh)



CUADRO 31. ENERGÍA NO SERVIDA EN EL MERCADO MAYORISTA, 2013

Energía no Servida		
Mes	MWh	% Var. Mensual
Ene	116.8	0.0%
Feb	865.4	640.8%
Mar	330.8	-61.8%
Abr	709.2	114.4%
May	402.4	-43.3%
Jun	257.8	-35.9%
Jul	278.8	8.1%
Ago	194.5	-30.2%
Sep	321.8	65.4%
Oct	361.9	12.5%
Nov	91.6	-74.7%
Dic	267.7	192.3%
Total	4198.7	

Fuente: Unidad de Transacciones.

Gráfica 26. ENERGÍA NO SERVIDA EN EL MERCADO MAYORISTA, PERIODO: ENERO-DICIEMBRE 2013


**CUADRO 32. DEMANDA NETA NACIONAL, ENERGÍA NO SERVIDA Y ENERGÍA NETA AJUSTADA
1985- 2013 (MWh)**

AÑOS	INYECCIÓN NETA NACIONAL 1	IMPORTACIONES NETAS 2	DEMANDA NETA NACIONAL 3 = (1 + 2)	ENERGÍA NO SERVIDA 4	ENERGÍA 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

Fuente: Empresas Generadoras, Unidad de Transacciones y Empresa Transmisora

Cuadros y Gráficos

CUADRO 33. CARGOS POR EL USO DEL SISTEMA DE TRANSMISIÓN, 2006-2013

	2006	2007	2008	2009	2010 ³	2011	2012	2013
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
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
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
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
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
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
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
TOTAL	\$ 21,621,898.21	\$ 18,778,583.04	\$ 20,939,093.87	\$ 24,395,879.40	\$ 29,292,823.35	\$ 26,568,580.73	\$ 29,559,778.25	\$ 33,116,356.13
Cargo por Uso del Sistema de Transmisión (US\$/MWh)								
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
	\$ 4.479117 ^{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, 2006-2013

	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
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
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
Presupuesto Operativo	\$ 3,593,127.81	\$ 4,270,134.28	\$ 3,605,139.78	\$ 3,512,400.00	\$ 3,477,845.00	\$ 3,732,327.00	\$ 4,007,903.00	\$ 4,027,500.00
Menos								
Cargos por Congestión	\$ 26,352.08							
Cobro en exceso en el año 2002 ^{1/}	\$ 114,753.66	\$ 114,753.66						
Remanentes de PI de 2003, 2004 y 2005 ^{2/}	\$ 277,697.00	\$ 7,701.80						
Ingresos por venta de activos en 2006		\$ 4,896.45						
Ajuste no implementación DE-57 ^{3/}		\$ 524,395.00						
Más								
Ajustes de Ingresos				\$ 704,660.00	-\$ 23,280.00	\$ 230,669.00	-\$ 146,981.00	-\$ 69,546.00
Presupuesto de Ingreso	\$ 3,174,325.07	\$ 3,618,387.37	\$ 3,605,139.78	\$ 4,217,060.00	\$ 3,454,565.00	\$ 3,962,996.00	\$ 3,860,922.00	\$ 3,957,954.00
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
CAREN (\$/MWh)	\$ 0.310000	\$ 0.327141	\$ 0.314322					
COSTAMM (\$/MWh)				\$ 0.769712	\$ 0.617022	\$ 0.692207 ^{4/}	\$ 0.659178	\$ 0.66396

Fuente: SIGET

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

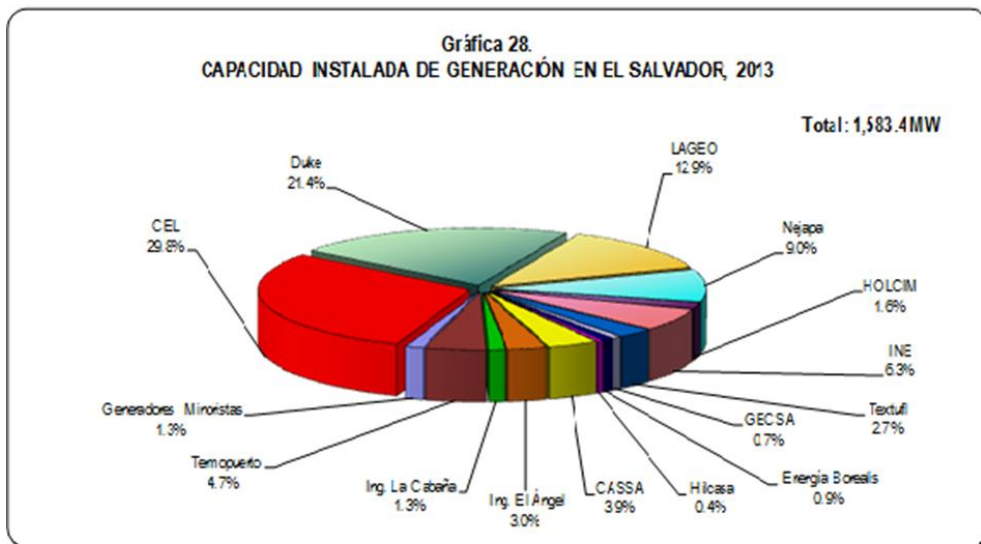
2/ Descuento por los remanentes de los presupuestos autorizados para los años 2003, 2004 y 2005

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

Cuadros y Gráficos

CUADROS Y GRAFICAS DEL MERCADO MINORISTA



**CUADRO 35. CAPACIDAD INSTALADA DE GENERADORES MINORISTAS,
 AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013**

CENTRAL	CAPACIDAD INSTALADA (MW)	%
TERMOELÉCTRICAS	6.4	30.2%
AES Nejapa Gas, Ltda. De C.V.	6.4	
PEQUEÑAS CENTRALES HIDROELÉCTRICAS	14.7	69.8%
Compañía Eléctrica Cucumacayán S.A. de C.V. (CECSA)	8.4	40.1%
Central Río Sucio	2.8	13.1%
Central Cucumacayán	2.3	10.7%
Central Milingo	0.8	3.8%
Central Bululú	0.7	3.2%
San Luis I	0.6	3.0%
San Luis II	0.8	3.7%
Cutumay Camones	0.4	1.9%
Central Sonsonate	0.2	0.7%
Hidroeléctrica Papaloate	2.0	9.5%
Central Papaloate		
Sociedad Hidroeléctrica SENSUNAPAN S.A. de C.V.	2.8	13.3%
Central Nahuizalco		
Empresa Hidroeléctrica Sociedad De Matheu y Compañía	1.5	6.9%
Central La Calera	1.5	
TOTAL	21.0	100.0%

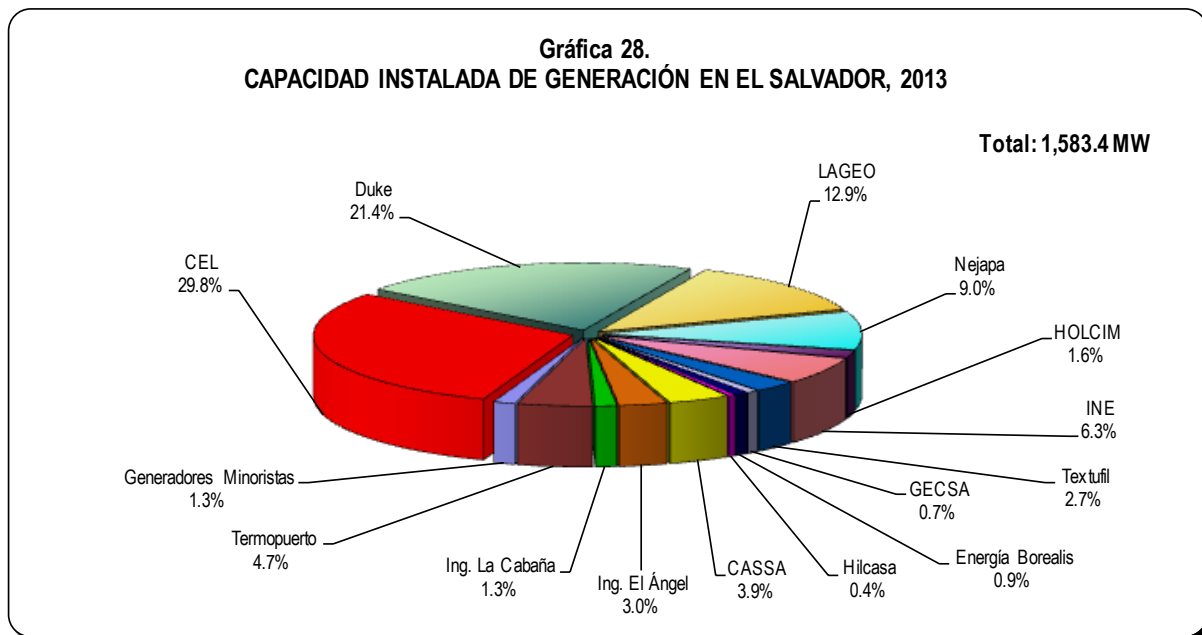
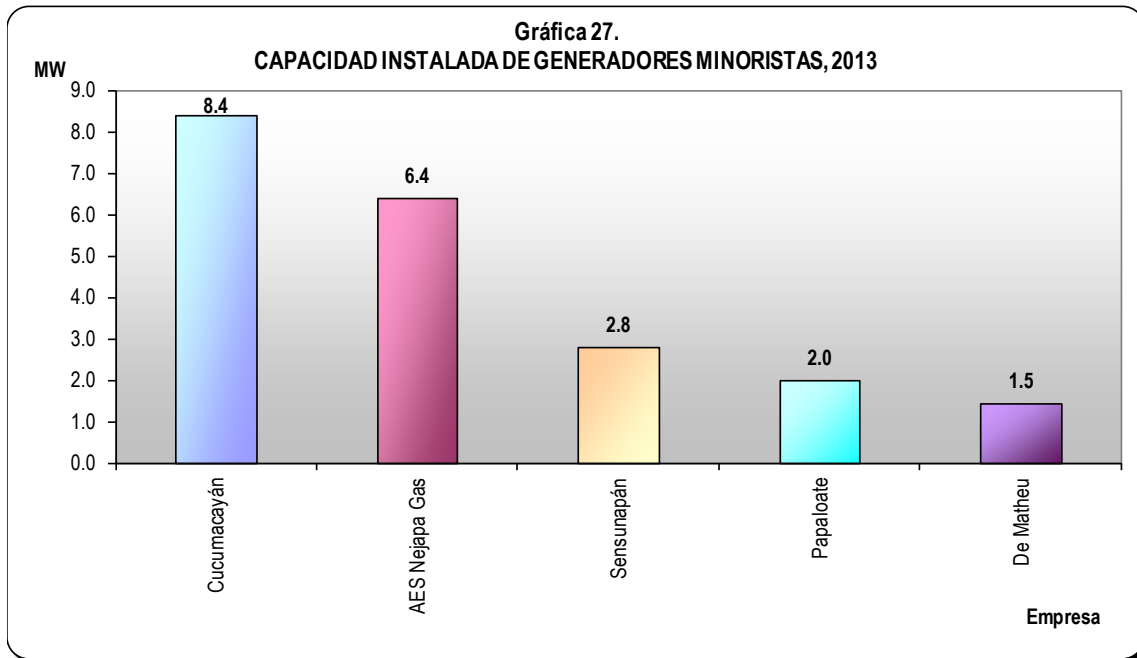
Fuente: Pequeñas Centrales Hidroeléctricas y Pequeños Generadores Térmicos

CUADRO 36. CAPACIDAD INSTALADA TOTAL NACIONAL, AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013

GENERADOR	CAPACIDAD INSTALADA (MW)	%
TOTAL GENERADORES MERCADO MAYORISTA	1,562.3	98.7%
Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa CEL	472.6	29.8%
Duke Energy	338.3	21.4%
LAGEO	204.4	12.9%
Nejapa Power	143.1	9.0%
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	3.9%
Ingenio El Angel	47.5	3.0%
Ingenio La Cabaña	21.0	1.3%
Termopuerto Limitada	73.7	4.7%
TOTAL GENERADORES MERCADO MINORISTA	21.1	1.3%
Centrales Termoeléctricas	6.4	0.4%
Pequeñas Centrales Hidroeléctricas	14.7	0.9%
TOTAL	1,583.4	100.0%

Fuente: Empresas Generadoras

Cuadros y Gráficos



Cuadros y Gráficos

CUADRO 37. GENERACIÓN HIDROELÉCTRICA EN EL MERCADO MINORISTA NACIONAL, 2013
 (En MWh)

CENTRALES	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
COMPAÑIA ELÉCTRICA CUCUMACAYÁN, S.A. DE C.V.													
Bululú													
Bruta	392.8	339.3	370.4	372.5	410.5	399.6	406.5	416.7	404.3	410.3	407.3	365.4	4,695.5
Consumo Propio	0.0	0.0	0.1	-	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	-	0.5
Neta	392.8	339.3	370.3	372.5	410.5	399.5	406.5	416.7	404.2	410.2	407.2	365.4	4,695.0
Cucumacayán													
Bruta	1,425.0	837.2	1,252.4	1,393.4	1,397.9	1,264.6	1,265.3	1,340.2	1,215.0	1,261.9	702.0	723.8	14,078.6
Consumo Propio	0.2	1.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.3	0.3	0.3	1.5	1.6	5.6
Neta	1,424.8	836.2	1,252.4	1,393.4	1,397.8	1,264.5	1,265.1	1,339.9	1,214.7	1,261.6	700.5	722.2	14,073.0
Cutumay Camones													
Bruta	64.2	56.2	67.0	64.0	67.8	70.4	7.5	-	-	-	-	-	397.2
Consumo Propio	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	0.3	-	-	-	-	0.0	0.6
Neta	64.2	56.2	67.0	64.0	67.6	70.4	7.2	-	-	-	-	(0.0)	396.4
Milingo													
Bruta	254.4	236.8	260.9	255.6	292.2	294.2	314.5	345.2	280.6	317.9	231.1	181.2	3,264.5
Consumo Propio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Neta	254.4	236.8	260.9	255.6	292.2	294.2	314.5	345.2	280.6	317.9	231.1	181.2	3,264.5
Río Sucio													
Bruta	480.3	428.1	352.0	310.5	270.4	987.3	999.5	1,002.2	1,050.2	981.2	931.6	792.0	8,585.1
Consumo Propio	0.1	0.0	0.1	1.1	1.0	0.0	0.5	0.3	0.4	0.2	0.1	0.4	4.1
Neta	480.2	428.1	351.9	309.4	269.4	987.3	999.0	1,001.9	1,049.8	981.0	931.5	791.6	8,581.0
Sonsonate													
Bruta	11.5	95.7	108.0	103.2	109.0	98.0	104.8	91.5	96.5	95.5	99.1	108.5	1,121.2
Consumo Propio	4.6	0.2	0.1	0.1	0.1	0.3	0.1	0.7	0.3	0.4	0.2	0.1	7.1
Neta	6.9	95.5	107.9	103.1	108.9	97.7	104.8	90.8	96.1	95.1	98.9	108.5	1,114.2
San Luis I													
Bruta	306.9	257.5	296.1	235.1	268.3	252.6	-	12.7	-	242.4	300.1	310.1	2,481.7
Consumo Propio	0.7	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	-	-	-	0.4	0.1	0.0	1.7
Neta	306.2	257.4	296.0	235.1	268.2	252.5	-	12.7	-	241.9	300.0	310.1	2,480.0
San Luis II													
Bruta	357.9	303.9	318.8	321.9	354.3	358.8	358.4	375.0	380.0	377.0	379.9	346.8	4,232.6
Consumo Propio	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.1	-	-	0.6
Neta	357.8	303.9	318.7	321.8	354.3	358.8	358.2	375.0	380.0	376.9	379.9	346.8	4,232.0
SENSUNAPÁN													
Bruta	1,580.2	1,435.4	1,491.9	1,530.3	1,716.3	1,633.8	1,702.0	1,695.3	1,646.8	1,704.4	1,569.4	1,482.9	19,188.6
Consumo Propio	9.6	8.7	9.1	9.6	9.9	8.8	9.4	9.2	8.9	9.4	8.9	8.7	110.0
Neta 1/	1,532.8	1,392.3	1,447.2	1,484.4	1,664.9	1,584.8	1,650.9	1,644.5	1,597.4	1,653.3	1,522.3	1,438.4	18,613.0
DE MATHEU													
Bruta	430.2	456.7	490.9	474.3	495.5	454.6	464.8	464.8	448.8	456.7	451.4	464.6	5,553.1
Consumo Propio	3.3	3.2	3.6	3.5	3.6	3.4	3.6	3.6	3.5	3.6	3.5	3.6	42.2
Neta 1/	421.6	447.6	481.1	464.8	485.6	445.5	455.5	455.5	439.8	447.6	442.3	455.4	5,442.2
AES Nejapa													
Bruta	1,485.9	1,861.3	2,713.8	2,753.3	3,504.0	3,705.8	3,587.0	3,572.1	3,269.7	3,418.7	3,113.9	2,946.4	35,931.9
Consumo Propio	159.4	183.7	238.0	241.3	290.1	293.5	289.1	295.5	265.7	295.6	273.5	267.6	3,093.0
Neta 1/	1,326.5	1,677.6	2,475.8	2,512.1	3,214.0	3,412.3	3,297.9	3,276.6	3,004.0	3,123.1	2,840.4	2,678.8	32,838.9
TOTAL GENERACIÓN NETA PEQUEÑAS CENTRALES HIDROELÉCTRICAS	6,568.1	6,070.8	7,429.1	7,516.0	8,533.1	9,167.5	8,859.5	8,958.5	8,466.6	8,908.5	7,854.2	7,398.1	95,730.0

Fuente: DEMATHEU, SENSUNAPAN y CECSA
 1/ Menos pérdidas de transformación.

CUADRO 38. GENERACIÓN TÉRMICA EN EL MERCADO MINORISTA NACIONAL, 2013
(En MWh)

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

¹ Sus ofertas las presentan al mercado mayorista

² No operó en el año 2010

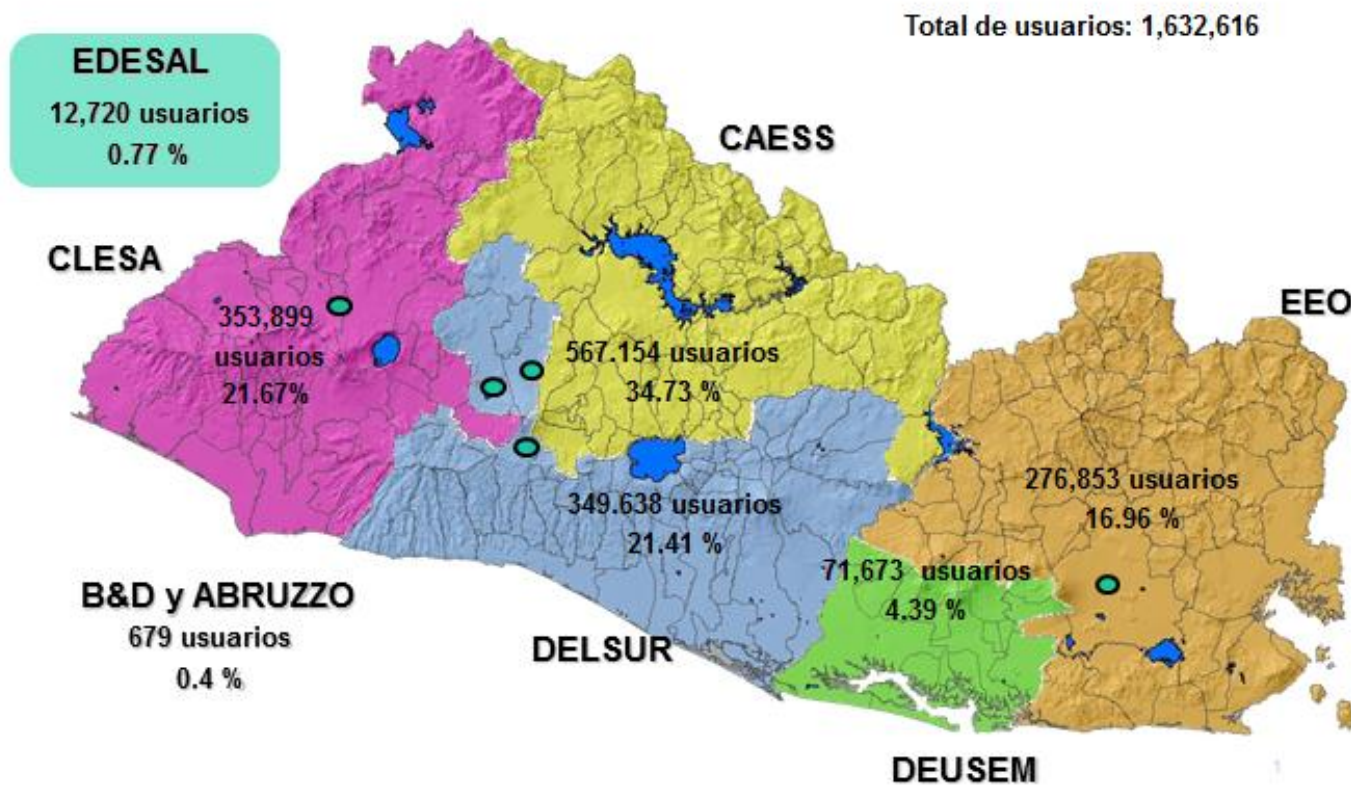
Cuadros y Gráficos

CUADRO 39. IMPORTACIÓN Y COMPRAS DE ENERGÍA DE LOS COMERCIALIZADORES, 2013 (En MWh)													
CENTRALES	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
EXCELERGY													
Importación	1,002.0	7,743.4	315.7	50.0	16.1	-	-	-	2.2	77.0	2.0	27.8	9,236.2
Compras locales	23,838.0	25,871.6	26,350.8	26,215.1	26,139.5	18,920.2	18,600.0	18,901.5	21,265.8	20,012.0	18,636.9	18,683.8	263,435.3
Venta total de energía	24,840.0	33,615.0	26,666.5	26,265.1	26,155.7	18,920.2	18,600.0	18,901.5	21,268.0	20,089.1	18,638.9	18,711.6	272,671.5
HASGAR													
Importación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras locales	163.2	172.2	149.7	173.8	182.7	176.7	178.4	173.2	169.1	172.9	178.5	167.3	2,057.6
Venta total de energía	163.2	172.2	149.7	173.8	182.7	176.7	178.4	173.2	169.1	172.9	178.5	167.3	2,057.6
ORIGEM													
Importación	150.0	-	986.0	1,035.0	2,355.0	-	9,955.0	6,216.0	6,356.0	3,694.7	360.0	7,845.5	38,953.2
Compras locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Venta total de energía	150.0	-	986.0	1,035.0	2,355.0	-	9,955.0	6,216.0	6,356.0	3,694.7	360.0	7,845.5	38,953.2
INE - COM.													
Importación	6,191.1	5,580.0	6,196.4	6,000.0	5,399.7	6,000.0	6,200.0	6,200.0	5,960.0	6,498.0	5,940.0	6,326.7	72,491.8
Compras locales	8,928.0	8,064.0	8,928.0	8,640.0	8,928.0	3,168.0	-	-	-	-	-	-	46,656.0
Venta total de energía	15,119.1	13,644.0	15,124.4	14,640.0	14,327.7	9,168.0	6,200.0	6,200.0	5,960.0	6,498.0	5,940.0	6,326.7	119,147.8
CEL - COM													
Importación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras locales	431.5	389.9	410.0	423.9	433.5	418.9	445.2	426.0	423.9	441.4	423.8	421.1	5,089.1
Venta total de energía	431.5	389.9	410.0	423.9	433.5	418.9	445.2	426.0	423.9	441.4	423.8	421.1	5,089.1
CENERGICA													
Importación	2,378.0	17.0	-	-	855.0	78.0	526.0	-	779.0	1,682.0	2,664.0	1,483.0	10,462.0
Compras locales	4,491.0	3,994.0	6,540.0	5,941.0	9,900.0	4,058.0	-	720.0	-	-	-	-	35,760.0
Venta total de energía	6,869.0	4,011.0	6,540.0	5,941.0	10,755.0	4,136.0	526.0	720.0	779.0	1,682.0	2,664.0	1,599.0	46,222.0
CENER													
Importación	463.8	1,437.3	120.3	-	-	-	-	-	-	56.7	-	586.3	2,664.3
Compras locales	168.1	-	-	34.0	209.3	123.6	-	-	-	4.3	-	-	539.3
Venta total de energía	631.8	1,437.3	120.3	34.0	209.3	123.6	-	-	-	61.0	-	586.3	3,203.6
CECAM													
Importación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Venta total de energía	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DUKE ENERGY INTERNATIONAL													
Importación	25.0	1,116.4	955.0	1,121.0	2,805.0	-	-	80.0	4,591.4	5,388.3	5,731.4	11,083.1	32,896.5
Compras locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Venta total de energía	25.0	1,116.4	955.0	1,121.0	2,805.0	-	-	80.0	4,591.4	5,388.3	5,731.4	11,083.1	32,896.5
MERCADOS ELÉCTRICOS S.A.													
Importación	2,680.0	11,005.0	683.0	2,892.0	205.0	113.0	1,135.0	2,745.0	7,432.0	8,909.0	8,113.0	9,577.0	55,489.0
Compras locales	2,811.0	17,887.0	4,281.0	3,423.0	5,371.0	1,472.0	810.3	720.0	938.0	1,417.1	720.0	720.0	40,570.4
Venta total de energía	5,491.0	28,892.0	4,964.0	6,315.0	5,576.0	1,585.0	1,945.3	3,465.0	8,370.0	10,326.1	8,833.0	10,297.0	96,059.4

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, 2013



CUADRO 40. INFORMACIÓN TÉCNICA EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2013

INDICADOR	CAESS	DELSUR	AES-CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Area Servida (Km ²)	4,572.0	4,286.8	4,696.0	6,270.0	1,580.0	655.0	150.0	1.5
No. de empleados	531	284	241	186	40	54	19	10
No. de Abonados al 31/12/13	567,154	349,638	353,899	276,853	71,673	12,720	559	120
Baja Tensión	563,660	347,089	351,689	275,484	71,347	12,676	546	109
Media tensión	3,494	2,549	2,210	1,369	326	44	13	11
Kms de línea	10,494	6,869	10,417	12,482	2,550	214	15.00	4
Baja Tensión	5,527	3,191	4,934	5,988	1,356	92	4.00	3
Media tensión	4,966	3,678	5,483	6,494	1,194	122	11.00	1.00
Pérdidas Totales (%)	9.11%	8.87%	10.50%	12.14%	13.03%	4.09%	1.88%	nd
Técnicas	6.54%	5.74%	7.90%	9.80%	10.81%	2.10%	1.88%	nd
No Técnicas	2.57%	3.13%	2.60%	2.34%	2.22%	1.99%	0.00%	nd
Venta Final de energía (MWh)	2081,923	1425,459	846,755	513,279	121,205	73,107	30,156	2216,690

FUENTE: Empresas Distribuidoras

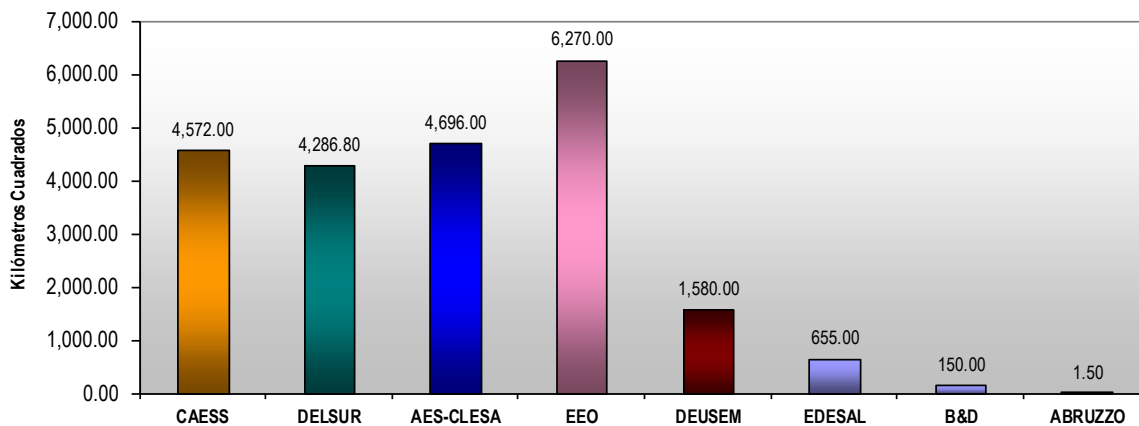
CUADRO 41. INDICADORES TÉCNICOS Y DE GESTIÓN EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2013

INDICADOR	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
MWh vendidos/empleado	3,920.8	5,019.2	3,513.5	2,759.6	3,030.1	1,353.8	1,587.2	221,669.0
Kms de línea/empleado	19.76	24.19	43.22	67.11	63.76	3.96	0.79	0.40
Abonados/empleado	1,068.1	1,231.1	1,468.5	1,488.5	1,791.8	235.6	29.4	12.0
MWh/abonado								
Baja Tensión	3.69	4.11	2.41	1.86	1.70	5.77	55.23	20,336.6
Media Tensión	595.86	559.22	383.15	374.93	371.79	1,661.52	2,319.69	201,517.3
Abonados/Km de línea								
Baja Tensión	102	109	71	46	53	138	137	36
Media Tensión	0.704	0.693	0.403	0.211	0.273	0.361	1.182	11.000

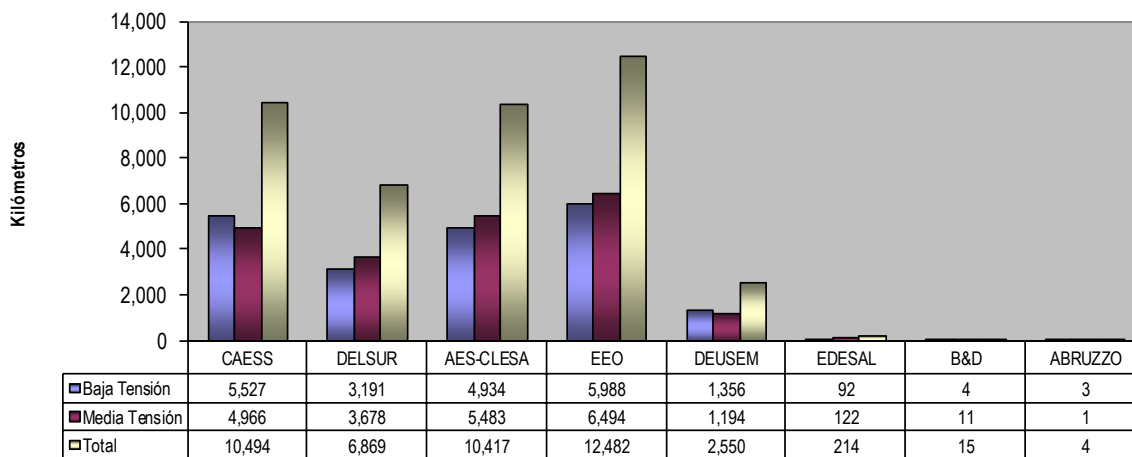
FUENTE: Empresas Distribuidoras

Cuadros y Gráficos

Gráfica 30. AREA SERVIDA, EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2013



Gráfica 31. KILOMETROS DE LÍNEA, EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2013



FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

Cuadros y Gráficos

CUADRO 42. INDICADORES DE CALIDAD DEL SERVICIO EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2013

	CAESS	DELSUR	AES-CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Número de interrupciones	30,991	29,881	27,019	31,543	6,779	303	23	0
Programadas	562	474	804	428	26	48	1	0
No programadas	30,429	29,407	26,215	31,115	6,753	255	22	0
Compesación por energía no servida 1/								
MWh	2,449.8	2,737.0	2,224.9	1,476.4	370.4	133.0	29,356.0	0.0
Dólares	\$ 937,164.71	\$ 1075,877.00	\$ 857,839.08	\$ 592,717.67	\$ 150,124.93	\$ 63,203.00	\$ 18,784.00	\$ -
Número de reclamos de clientes	113,942	61,450	83,772	79,518	20,067	483	8	0
Número de abonados sin medidor (al 31/12/2013)	2,259	2160	1,462	1,040	240	2	0	0

Fuente: Empresas Distribuidoras

1/ Información no auditada proporcionada por las empresas distribuidoras.

ABRUZZO INFORMA TODO "CERO"

CUADRO 43. EVOLUCIÓN TOTAL CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, AL 31 DE DICIEMBRE, PERÍODO 1998-2013

AÑO	CAESS		DELSUR		AES CLESA 1/		EEO		DEUSEM		EDESAL		B&D		ABRUZZO		TOTAL	
	Cientes	Var (%)	Cientes	Var (%)	Cientes	Var (%)	Cientes	Var (%)	Cientes	Var (%)	Cientes	Var (%)	Cientes	Var (%)	Cientes	Var (%)	Cientes	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
Crec. Promedio		2.5		3.9		4.1		5.2		4.9		13.2		282.4		73.7		3.7

Fuente: Empresas distribuidoras

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 1998-2013

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	1595,463		730,754		531,212		269,181		64,927								3191,537	
1999	1591,422	-0.3	765,722	4.8	576,037	8.4	280,509	4.2	65,252	0.5							3278,941	2.7
2000	1630,559	2.5	825,998	7.9	592,518	2.9	316,119	12.7	70,948	8.7							3436,142	4.8
2001	1631,230	0.0	803,888	-2.7	538,733	-9.1	321,812	1.8	70,162	-1.1							3365,825	-2.0
2002	1674,492	2.7	876,062	9.0	566,502	5.2	356,988	10.9	78,144	11.4							3552,189	5.5
2003	1689,347	0.9	938,904	7.2	623,904	10.1	372,385	4.3	83,776	7.2							3708,316	4.4
2004	1757,298	4.0	961,099	2.4	683,130	9.5	391,592	5.2	91,280	9.0							3884,399	4.7
2005	1824,841	3.8	1007,927	4.9	722,236	5.7	405,022	3.4	94,645	3.7							4054,671	4.4
2006	1906,203	4.5	1092,965	8.4	756,901	4.8	430,290	6.2	101,086	6.8							4287,445	5.7
2007	1940,157	1.8	1114,654	2.0	792,079	4.6	457,715	6.4	104,853	3.7	5074.9						4414,533	3.0
2008	1988,362	2.5	1158,945	4.0	797,472	0.7	476,155	4.0	106,077	1.2	14221.5	180.2					4541,232	2.9
2009	1965,981	-1.1	1137,149	-1.9	784,523	-1.6	474,367	-0.4	107,373	1.2	37479.8	163.5	17,397		183		4524,453	-0.4
2010	2005,826	2.0	1124,908	-1.1	799,745	1.9	477,110	0.6	109,599	2.1	29134.5	-22.3	14,686	-15.6	1,902	941.9	4562,911	0.9
2011	2013,728	0.4	1169,943	4.0	832,045	4.0	482,372	1.1	111,452	1.7	30912.2	6.1	26,113	77.8	2,261	18.9	4668,826	2.3
2012	2050,703	1.8	1290,780	10.3	832,655	0.1	496,122	2.9	116,647	4.7	54161.8	75.2	28,587	9.5	2,247	-0.6	4871,903	4.3
2013	2081,924	1.5	1425,460	10.4	846,755	1.7	513,279	3.5	121,205	3.9	73106.8	35.0	30,156	5.5	2,217	-1.4	5094,102	4.6
Crec. Promedio		1.9		4.9		3.4		4.7		4.6		70.5		20.1		129.8		3.4

Fuente: Empresas distribuidoras

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 1998-2013 ^{1/}

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	0.1937	14.4	0.2074	13.4	0.2142	12.5	0.2372	12.0	0.2432	12.0	0.2053	16.3	0.1603	17.8	0.1702	18.6	0.2065	13.3
2012	0.2170	12.0	0.2293	10.6	0.2403	12.2	0.2639	11.3	0.2718	11.8	0.2250	9.6	0.1728	7.7	0.2185	28.4	0.2302	11.5
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
Crec. Promedio	5.9		5.3		5.4		5.4		4.6		78.1		8.1		13.3		5.6	

Fuente: Empresas distribuidoras

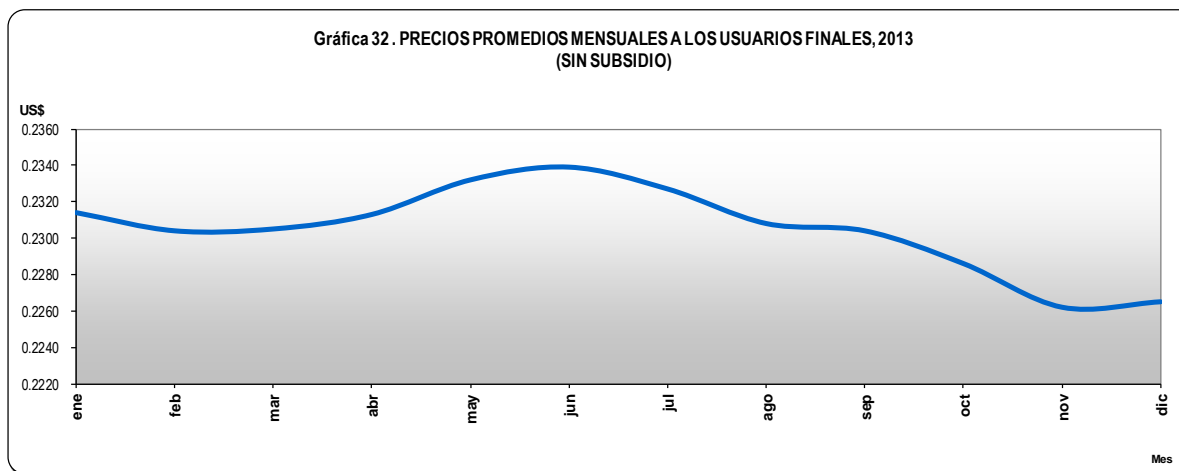
Notas: Las variaciones se calculan en relación con el año inmediato anterior.

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, 2013
(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
BAJA TENSION													
I.- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)													
Total Residencial	0.2555	0.2595	0.2601	0.2594	0.2623	0.2634	0.2658	0.2625	0.2622	0.2589	0.2568	0.2585	0.2603
Uso General	0.2376	0.2448	0.2412	0.2417	0.2433	0.2475	0.2439	0.2414	0.2426	0.2401	0.2402	0.2422	0.2425
Alumbrado Público	0.2444	0.2261	0.2211	0.2220	0.2263	0.2269	0.2270	0.2248	0.2245	0.2201	0.2164	0.2182	0.2249
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)	0.3145	0.3126	0.3139	0.3174	0.3090	0.3141	0.3160	0.3148	0.3168	0.3105	0.3055	0.3049	0.3126
II.- GRANDES DEMANDAS (10 < kW < 50)	0.3509	0.3117	0.3187	0.3412	0.3269	0.3242	0.3284	0.3303	0.3283	0.3269	0.3235	0.3212	0.2952
MEDIA TENSION													
I.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)	0.2371	0.2351	0.2366	0.2364	0.2368	0.2401	0.2432	0.2408	0.2434	0.2406	0.2355	0.2332	0.2379
II.- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	0.2127	0.2133	0.2135	0.2147	0.2150	0.2157	0.2132	0.2091	0.2093	0.2106	0.2087	0.2090	0.2121
TOTAL	0.2314	0.2304	0.2305	0.2313	0.2332	0.2339	0.2327	0.2308	0.2304	0.2286	0.2262	0.2265	0.2307

Fuente: Empresas Distribuidoras



Cuadros y Gráficos

CUADRO 47. INTERRUPCIONES DE SERVICIO, 2013

NUMERO DE INTERRUPCIONES POR NIVEL DE VOLTAJE													
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Líneas de 230 kV(*)	22	12	20	7	12	8	6	10	6	16	1	12	132
Líneas de 115 kV	17	24	24	37	25	40	33	40	24	37	22	13	336
Circuitos de 46 kV	73	55	85	92	134	162	134	182	121	148	96	85	1,367
Circuitos de 34,5 kV	17	2	5	9	9	18	7	6	11	10	4	1	99
Circuitos de 23 kV	5	6	10	4	6	14	6	11	8	6	4	9	89
TOTALES	134	99	144	149	186	242	186	249	170	217	127	120	2,023

(*) 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	15	20	16	26	18	19	20	20	16	14	14	11	209
Falla en líneas de transmisión a 115 kV	2	4	8	11	7	21	13	20	8	23	8	2	127
Mantenimiento en líneas de transmisión a 230 kV Interna (1)	0	0	2	1	1	0	0	0	0	3	1	5	13
Falla en líneas de transmisión a 230 kV Internas (1)	0	2	0	0	2	1	1	4	1	1	0	0	12
Aperturas por otras causas en L T a 230 kV Internas (3)	9	2	9	0	0	0	4	4	0	0	0	2	30
Mantenimiento en líneas de interconexión (2)	0	2	4	4	5	2	0	0	1	3	0	0	21
Fallas en líneas de interconexión (2)	4	4	4	2	2	1	1	2	2	3	0	2	27
Operación del EDLI (2)	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
Aperturas por otras causas en líneas de interconexión (3)	8	2	1	0	2	4	0	0	2	6	0	3	28
Mantenimientos de circuitos de distribución	35	32	28	45	47	34	33	35	33	19	38	55	434
Fallas en circuitos de distribución	60	31	72	60	102	160	114	164	107	145	66	40	1,121
TOTALES	134	99	144	149	186	242	186	249	170	217	127	120	2,023

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

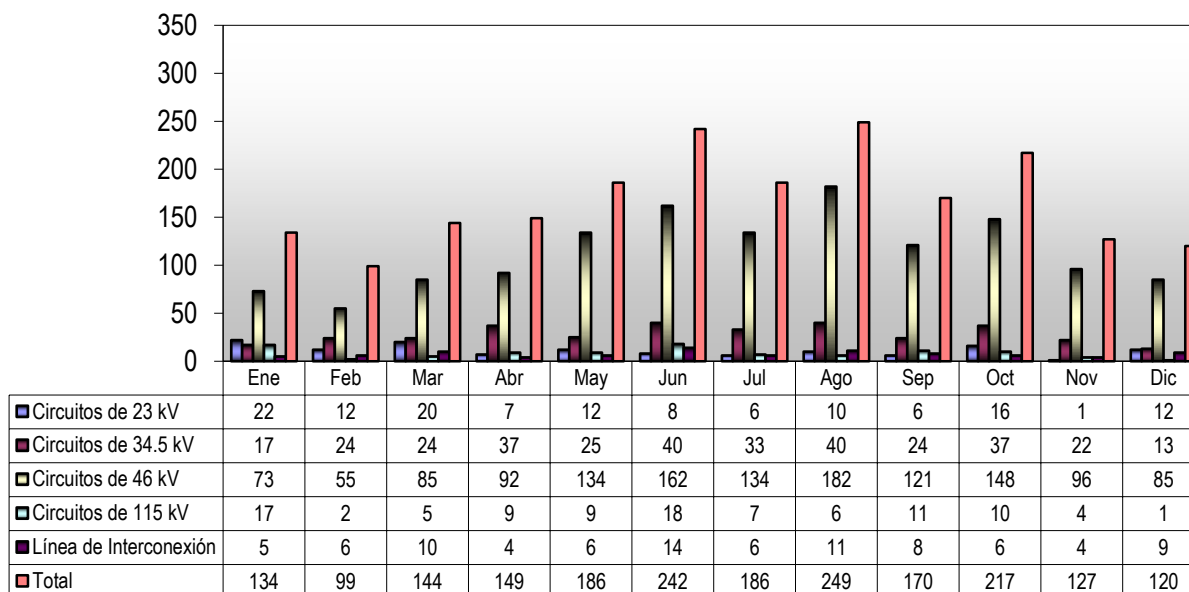
También se han observado y se incluyen aquí eventos de aperturas por protección de "sobre voltaje" en Honduras o bien aperturas en Guatemala por oscilaciones en el sistema interconectado de Centroamérica.

INTERRUPTORES DE CIRCUITOS POR RESPONSABLE													
RESPONSABLE	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
ANDA	1	4	4	6	5	1	3	5	3	5	1	1	39
B&D	0	2	0	0	0	4	4	2	2	0			14
CAESS	8	2	8	3	12	5	5	13	15	12	6	10	99
CASSA	0	0	0	1	0	0	3	0	2	1			7
HOLCIM	6	1	2	3	7	2	4	1	1	5		1	33
CLESA	19	9	22	23	41	37	28	33	23	42	15	18	310
DELSUR	25	14	28	20	35	55	36	60	43	42	25	25	408
EEO	14	9	21	28	38	59	41	66	39	35	37	20	407
DEUSEM	2	2	7	6	1	3	5	5	0	1	3	1	36
EDESAL	3	0	0	2	2	4	3	3	0	1	2	2	22
ETESAL	34	40	27	46	31	68	46	46	31	53	35	27	484
NEJAPA POWER	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0			1
HANES	0	1	4	0	0	0	2	0	0	0	1	3	11
UT	10	2	9	0	0	0	4	4	0	0		2	31
LAGEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2			2
DUKE ENERGY	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0			1
INE	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0			1
TERMOPUERTO	0	2	1	4	2	0	1	4	5	2	1	2	24
GUATEMALA	4	1	3	3	3	4	0	0	4	7		2	31
HONDURAS	4	3	1	0	3	0	0	1	1	0		1	14
NICARAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2			2
COSTA RICA	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0			2
PANAMA	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0			1
EPR	4	5	7	4	5	0	1	3	1	7	1	5	43
TOTALES	134	99	144	149	186	242	186	249	170	217	127	120	2,023

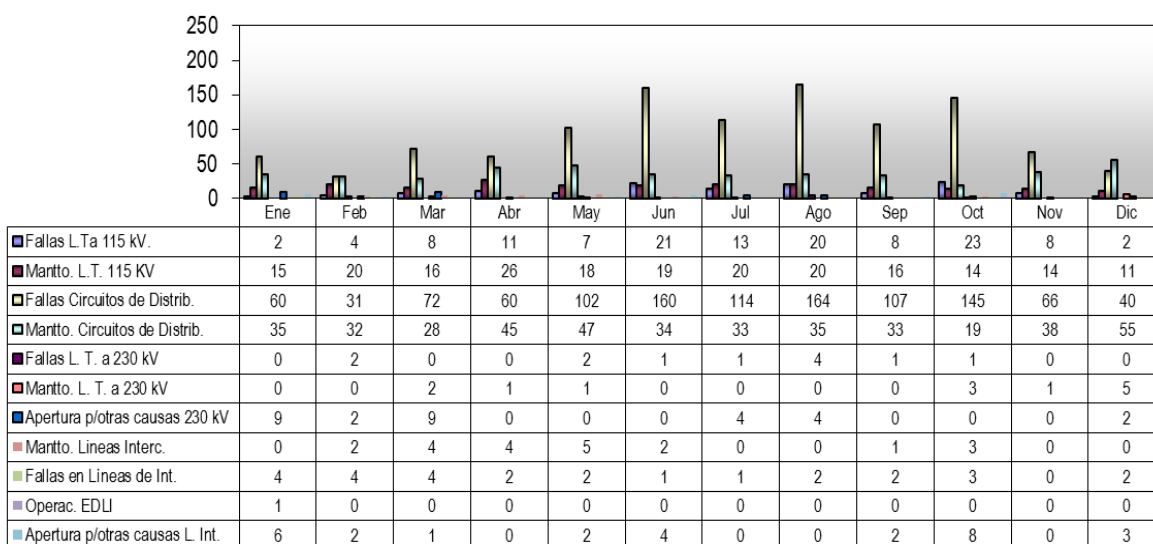
Unidad de Transacciones, S.A.

FUENTE: UT

Gráfica 33. INTERRUPCIONES POR NIVEL DE VOLTAJE 2013



Gráfica 34. INTERRUPCIONES POR MOTIVO 2013



CUADRO 48: INDICES DE CALIDAD DEL SERVICIO TECNICO, 2013

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
CAESS								
ene-13	0.61	1.62	0.43	0.47	0.64	1.45	0.41	0.40
feb-13	1.43	5.15	0.79	1.35	1.40	4.73	0.72	1.24
mar-13	2.46	10.08	1.26	2.49	2.34	9.82	1.18	2.41
abr-13	4.19	16.19	2.10	3.89	3.93	15.97	1.83	3.83
may-13	5.35	22.56	2.72	5.15	5.20	22.22	2.36	5.01
jun-13	6.16	25.10	3.51	6.05	6.02	24.58	3.01	5.85
jul-13	7.18	28.93	3.99	7.31	6.94	28.06	3.51	7.02
ago-13	7.96	32.97	4.46	8.43	7.96	32.08	4.06	8.13
sep-13	8.57	35.96	4.78	9.69	9.07	35.02	4.57	9.42
oct-13	9.37	39.39	5.13	10.59	10.39	38.29	5.12	10.31
nov-13	9.92	41.84	5.41	11.29	11.17	40.61	5.48	10.98
dic-13	10.32	43.21	5.60	11.98	11.84	42.02	5.81	11.66
DELSUR								
ene-13	0.60	0.95	0.93	0.65	0.92	1.22	1.39	0.81
feb-13	1.02	2.61	1.61	1.84	1.71	2.85	2.47	1.99
mar-13	1.66	5.44	2.50	3.20	2.45	5.89	3.40	3.26
abr-13	2.47	9.10	4.26	5.17	3.81	9.88	5.39	5.43
may-13	3.63	13.73	5.69	7.13	5.44	15.23	7.06	7.61
jun-13	5.23	17.61	8.15	9.34	7.67	19.44	9.52	9.79
jul-13	6.46	24.05	9.94	12.82	9.55	26.19	11.76	13.41
ago-13	8.01	33.37	11.21	16.25	12.26	36.19	13.68	16.94
sep-13	8.40	36.62	11.66	17.46	12.97	39.71	14.28	18.29
oct-13	9.17	43.33	12.12	19.16	14.36	46.83	14.88	20.03
nov-13	10.08	47.32	13.04	20.43	15.68	51.40	16.05	21.39
dic-13	10.93	50.08	13.94	21.39	16.95	54.83	17.26	22.47
AES CLESA								
ene-13	0.55	1.41	0.18	0.45	0.48	1.29	0.20	0.39
feb-13	1.15	2.88	0.37	0.89	1.33	2.69	0.47	0.82
mar-13	1.86	5.59	0.59	1.61	2.19	5.43	0.75	1.54
abr-13	3.58	8.58	1.42	2.49	3.61	8.55	1.62	2.46
may-13	5.09	13.27	1.95	3.56	5.10	12.78	2.21	3.45
jun-13	6.20	17.63	2.41	4.78	6.46	17.09	2.77	4.62
jul-13	7.57	24.02	2.81	6.02	8.21	23.26	3.25	5.76
ago-13	8.73	30.57	3.34	7.41	9.77	29.65	4.07	7.16
sep-13	11.37	35.08	3.84	8.50	12.62	34.17	4.68	8.29
oct-13	12.37	38.81	4.17	9.50	14.07	37.66	5.18	9.31
nov-13	13.51	41.65	4.38	10.29	15.17	40.16	5.44	10.13
dic-13	15.20	43.58	4.64	10.74	16.82	41.90	5.76	10.58

CUADRO 48: INDICES DE CALIDAD DEL SERVICIO TECNICO, 2013

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
ene-13	0.48	1.68	0.22	0.55	0.54	1.62	0.25	0.54
feb-13	0.75	3.18	0.37	1.09	0.86	2.99	0.43	1.04
mar-13	2.05	6.12	0.79	1.80	2.57	6.00	0.88	1.75
abr-13	3.31	10.77	1.59	2.76	3.94	10.55	1.67	2.69
may-13	3.82	17.66	2.24	4.01	4.66	17.26	2.44	3.88
jun-13	4.38	22.24	2.95	5.20	5.38	21.41	3.16	4.96
jul-13	5.43	28.84	3.38	6.85	6.74	27.51	3.73	6.51
ago-13	6.03	35.68	3.76	8.85	7.62	33.96	4.31	8.44
sep-13	6.52	40.23	4.16	10.26	8.36	38.23	4.96	9.82
oct-13	7.32	46.10	4.55	11.73	9.57	43.75	5.56	11.22
nov-13	7.90	49.27	4.74	12.63	10.40	46.74	5.80	12.09
dic-13	8.84	52.10	5.31	13.39	11.55	49.50	6.46	12.84
DEUSEM								
ene-13	0.31	1.62	0.18	0.56	0.45	1.46	0.26	0.51
feb-13	0.63	2.45	0.26	0.84	1.08	2.19	0.42	0.74
mar-13	0.85	9.00	1.01	1.84	1.44	8.21	1.36	1.67
abr-13	1.88	10.83	1.30	2.49	3.12	9.85	1.82	2.30
may-13	2.15	14.41	1.41	3.57	3.60	13.09	2.01	3.27
jun-13	2.70	19.28	1.54	4.62	4.26	17.46	2.18	4.23
jul-13	5.21	29.51	2.52	6.41	8.09	26.75	3.52	5.84
ago-13	5.51	33.55	2.67	7.31	8.62	30.44	3.81	6.66
sep-13	5.91	35.84	2.78	8.04	9.49	32.57	4.02	7.36
oct-13	6.46	39.71	2.98	8.88	10.50	36.05	4.40	8.13
nov-13	6.86	42.83	3.07	9.51	11.24	38.92	4.59	8.71
dic-13	7.10	49.34	3.19	10.57	11.63	45.02	4.78	9.71
EDESAL								
ene-13	0.03	0.35	0.05	0.84	0.04	0.22	0.03	1.92
feb-13	0.08	0.83	0.30	1.66	0.07	0.65	0.19	2.69
mar-13	0.65	2.07	0.84	2.57	0.78	1.81	0.83	3.64
abr-13	0.78	2.19	0.88	2.63	0.89	1.94	0.87	3.70
may-13	2.03	3.04	1.82	3.32	2.02	2.06	1.61	4.13
jun-13	2.68	5.88	2.22	4.07	3.17	4.02	1.73	4.65
jul-13	3.19	6.20	2.59	4.37	3.52	5.45	2.13	4.94
ago-13	3.49	6.35	3.08	4.53	3.52	5.85	2.47	4.98
sep-13	3.63	6.78	3.19	5.13	3.60	5.85	2.51	5.36
oct-13	6.18	7.01	4.21	5.39	6.96	6.12	3.82	5.65
nov-13	6.58	7.14	4.81	5.54	7.23	6.36	4.24	5.71
dic-13	7.34	8.05	4.99	6.23	7.74	6.97	4.30	6.22

CUADRO 48: INDICES DE CALIDAD DEL SERVICIO TECNICO, 2013

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&D, SERVICIOS TÉCNICOS								
ene-13	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
feb-13	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
mar-13	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
abr-13	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
may-13	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
jun-13	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
jul-13	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
ago-13	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
sep-13	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
oct-13	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
nov-13	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
dic-13	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
ABRUZZO								
ene-13	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
feb-13	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
mar-13	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
abr-13	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
may-13	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
jun-13	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
jul-13	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
ago-13	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
sep-13	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
oct-13	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
nov-13	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
dic-13	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

CUADRO 49: INDICES DE CALIDAD DEL PRODUCTO TECNICO, 2013

EMPRESA	CAESS		DELSUR		AES CLESA		EEO		DEUSEM		EDESAL		B&D		ABRUZZO	
	FEB _{noper} Urbano	FEB _{noper} Rural	FEB _{noper} Urbano	FEB _{noper} Rural	FEB _{noper} Urbano	FEB _{noper} Rural	FEB _{noper} Urbano	FEB _{noper} Rural	FEB _{noper} Urbano	FEB _{noper} Rural	FEB _{noper} Urbano	FEB _{noper} Rural	FEB _{noper} Urbano	FEB _{noper} Rural	FEB _{noper} Urbano	FEB _{noper} Rural
LÍMITE ESTABLECIDO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
enero	2.04%	4.27%	3.45%	3.10%	1.09%	1.82%	5.20%	3.58%	2.04%	4.27%	0.84%	0.03%	Nd	Nd	Nd	Nd
febrero	2.01%	3.92%	3.43%	3.07%	1.09%	1.92%	5.59%	3.68%	2.01%	3.92%	0.84%	0.03%	Nd	Nd	Nd	Nd
marzo	2.06%	2.29%	3.56%	3.09%	1.08%	1.70%	4.84%	3.67%	2.06%	2.29%	0.98%	0.03%	Nd	Nd	Nd	Nd
abril	1.94%	1.37%	3.55%	3.13%	1.27%	1.53%	4.92%	3.48%	1.94%	1.37%	1.69%	0.03%	Nd	Nd	Nd	Nd
mayo	1.79%	1.25%	3.94%	3.67%	1.22%	1.57%	4.94%	3.46%	1.79%	1.25%	1.89%	0.03%	Nd	Nd	Nd	Nd
junio	1.75%	1.28%	3.80%	3.56%	1.28%	1.54%	4.92%	3.28%	1.75%	1.28%	2.03%	0.03%	Nd	Nd	Nd	Nd
julio	1.85%	1.64%	4.52%	3.55%	1.33%	1.52%	4.41%	3.08%	1.85%	1.64%	2.45%	0.03%	0.12%	Nd	Nd	Nd
agosto	1.96%	1.68%	4.86%	3.52%	1.48%	1.56%	4.57%	3.14%	1.96%	1.68%	2.41%	0.14%	0.09%	Nd	Nd	Nd
septiembre	2.02%	1.77%	4.03%	3.65%	1.45%	1.54%	4.42%	2.91%	2.02%	1.77%	2.36%	0.13%	0.07%	Nd	Nd	Nd
octubre	2.24%	1.96%	4.56%	3.05%	1.29%	1.50%	4.04%	2.63%	2.24%	1.96%	2.41%	0.13%	0.06%	Nd	Nd	Nd
noviembre	2.14%	1.94%	4.27%	3.61%	1.21%	1.59%	2.65%	2.57%	2.14%	1.94%	2.24%	0.12%	0.05%	Nd	Nd	Nd
diciembre	1.91%	2.03%	3.83%	3.56%	1.28%	1.35%	2.83%	2.72%	1.91%	2.03%	2.23%	0.11%	0.05%	Nd	Nd	Nd

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

CUADRO 50: INDICES DE CALIDAD DEL SERVICIO COMERCIAL, 2013

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
CAESS																			
ene	100.00	100.00	100.00	0.05	0.03	0.04	0.03	100.39	0.13	0.92	0.04	100.00	99.84	100.00	1.68	83.98	92.97	91.33	100.00
feb	100.00	100.00	100.00	0.04	0.03	0.04	0.03	99.69	0.25	1.54	0.08	100.00	99.92	100.00	1.65	86.33	91.77	90.34	100.00
mar	99.91	100.00	100.00	0.04	0.03	0.04	0.02	99.72	0.35	2.43	0.11	100.00	99.89	100.00	1.50	86.68	90.28	89.64	100.00
abr	99.93	100.00	100.00	0.03	0.03	0.03	0.03	99.69	0.49	3.48	0.15	100.00	99.91	100.00	1.47	86.41	89.22	89.49	100.00
may	99.94	100.00	100.00	0.03	0.03	0.03	0.03	99.81	0.64	4.65	0.19	100.00	99.93	100.00	1.49	87.42	88.81	90.60	100.00
jun	99.95	100.00	100.00	0.03	0.03	0.03	0.03	99.52	0.76	5.96	0.24	100.00	99.94	100.00	1.46	86.85	87.27	90.00	100.00
jul	99.96	99.95	100.00	0.04	0.03	0.05	0.04	99.52	0.88	7.17	0.29	100.00	99.94	100.00	1.47	86.38	86.69	89.26	100.00
ago	99.96	99.96	100.00	0.04	0.03	0.05	0.03	99.70	1.00	8.71	0.34	100.00	99.95	100.00	1.43	85.70	85.42	88.74	100.00
sep	99.97	99.96	100.00	0.04	0.03	0.05	0.04	99.70	1.12	9.86	0.38	100.00	99.96	100.00	1.44	85.52	86.12	88.90	100.00
oct	99.97	99.96	100.00	0.04	0.04	0.05	0.04	99.74	1.25	11.33	0.42	100.00	99.96	100.00	1.44	84.89	85.87	88.74	100.00
nov	99.97	99.97	100.00	0.04	0.04	0.05	0.05	99.65	1.40	12.69	0.46	99.99	99.95	100.00	1.44	83.99	86.06	88.74	100.00
dic	99.97	99.97	100.00	0.04	0.04	0.05	0.03	99.71	1.52	13.60	0.51	99.99	99.96	100.00	1.45	83.57	86.05	89.02	100.00
DEL SUR																			
ene	100.00	100.00	99.69	0.00	0.00	0.00	0.06	99.81	0.16	0.72	0.03	100.00	99.79	99.83	1.36	100.00	91.81	92.72	100.00
feb	100.00	96.88	100.00	0.00	0.00	0.00	0.07	99.89	0.17	0.58	0.02	100.00	99.74	99.61	1.59	100.00	92.11	94.21	100.00
mar	100.00	99.64	100.00	0.00	0.00	0.00	0.07	99.68	0.13	1.25	0.02	100.00	99.52	99.57	0.97	33.33	92.74	80.28	100.00
abr	100.00	99.66	99.48	0.00	0.00	0.00	0.09	99.86	0.18	1.19	0.03	100.00	99.89	99.83	1.16	50.00	91.13	89.35	100.00
may	100.00	100.00	99.87	0.00	0.00	0.00	0.06	99.86	0.16	1.39	0.02	100.00	99.87	99.63	1.18	90.00	87.77	87.55	100.00
jun	100.00	100.00	99.85	0.00	0.00	0.00	0.05	99.81	0.13	1.26	0.03	100.00	99.73	99.63	1.10	96.00	87.76	87.60	100.00
jul	100.00	98.97	100.00	0.00	0.00	0.00	0.05	98.82	0.12	1.53	0.03	100.00	99.56	98.90	1.16	70.27	88.42	83.91	100.00
ago	100.00	100.00	99.29	0.00	0.00	0.00	0.05	99.66	0.12	2.38	0.02	100.00	98.61	99.83	1.01	52.38	88.42	76.59	100.00
sep	100.00	99.25	99.46	0.00	1.98	0.32	0.05	99.65	0.12	1.13	0.03	100.00	99.87	99.15	1.19	40.00	85.62	89.85	100.00
oct	100.00	99.23	99.51	0.00	0.00	0.00	0.09	99.24	0.18	1.64	0.03	100.00	99.02	99.40	1.24	46.67	89.64	86.80	100.00
nov	100.00	98.93	98.66	0.00	0.00	0.00	0.05	98.30	0.12	1.29	0.04	100.00	99.71	99.24	1.23	50.00	79.26	82.95	100.00
dic	100.00	99.45	99.56	0.00	3.00	0.00	0.05	99.92	0.11	0.86	0.02	100.00	99.36	99.72	1.03	100.00	88.75	92.47	100.00

CUADRO 50: INDICES DE CALIDAD DEL SERVICIO COMERCIAL, 2013

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
AES CLESA																			
ene	100	99.60	99.89	0.06	0.06	0.10	0.03	98.90	0.18	0.76	0.05	98.73	99.76	99.27	2.27	81.66	86.57	90.37	100.00
feb	100	99.79	99.94	0.06	0.12	0.08	0.02	99.60	0.33	1.50	0.10	99.18	99.88	99.32	2.10	74.81	83.29	91.48	100.00
mar	100	99.84	99.96	0.06	0.12	0.12	0.01	100.56	0.41	2.59	0.15	99.43	99.85	99.52	1.76	78.80	79.18	90.75	100.00
abr	100	99.88	99.97	0.06	0.10	0.10	0.02	100.06	0.57	3.72	0.20	99.41	99.67	99.50	1.64	81.98	81.66	89.87	100.00
may	100	99.90	99.98	0.06	0.09	0.10	0.02	99.85	0.72	5.31	0.26	99.43	99.72	99.31	1.52	80.42	80.59	88.32	100.00
jun	100	99.92	99.98	0.06	0.09	0.10	0.02	99.60	0.86	7.21	0.35	99.41	99.76	99.29	1.48	78.24	80.57	87.52	100.00
jul	99.86	99.86	99.98	0.07	0.09	0.11	0.02	99.80	0.98	9.15	0.42	99.28	99.74	99.21	1.49	76.76	79.10	86.43	100.00
ago	99.87	99.81	99.91	0.07	0.09	0.13	0.02	99.87	1.10	11.31	0.49	99.29	99.73	99.22	1.43	75.80	78.86	85.68	100.00
sep	99.89	99.77	99.96	0.07	0.11	0.14	0.02	99.91	1.20	12.61	0.54	99.31	99.78	99.28	1.43	76.13	79.03	85.74	100.00
oct	99.71	99.79	99.96	0.07	0.11	0.14	0.03	99.92	1.34	14.31	0.60	99.35	99.80	99.30	1.43	77.45	79.69	86.07	100.00
nov	99.66	99.80	99.94	0.07	0.11	0.14	0.02	99.77	1.47	15.81	0.65	99.35	99.79	99.26	1.43	77.70	79.70	86.41	100.00
dic	99.04	99.31	99.64	0.07	0.11	0.13	0.02	100.02	1.57	16.73	0.68	99.37	99.72	99.29	1.43	77.94	79.94	86.90	100.00
EEO																			
ene	100.00	100.00	100.00	0.01	0.01	0.01	0.04	100.72	0.20	1.10	0.04	99.10	100.00	99.68	1.46	82.38	93.94	91.82	100.00
feb	100.00	100.00	100.00	0.01	0.01	0.01	0.04	100.21	0.38	2.03	0.07	98.73	100.00	99.51	1.45	82.35	88.69	90.62	100.00
mar	99.66	100.00	100.00	0.01	0.01	0.01	0.05	100.21	0.55	3.34	0.09	98.78	100.00	99.66	1.32	78.42	87.69	90.08	100.00
abr	99.76	100.00	100.00	0.01	0.01	0.01	0.05	99.73	0.79	4.81	0.13	99.02	100.00	99.76	1.35	79.04	78.02	89.33	100.00
may	99.61	100.00	100.00	0.02	0.01	0.01	0.05	99.95	1.04	6.78	0.17	98.91	100.00	99.79	1.35	79.22	78.47	89.83	100.00
jun	99.67	100.00	100.00	0.02	0.01	0.01	0.04	99.92	1.19	9.30	0.20	98.93	100.00	99.82	1.30	78.35	81.14	88.62	100.00
jul	99.72	100.00	99.97	0.02	0.01	0.03	0.06	99.61	1.35	11.83	0.24	99.01	99.69	99.40	1.28	78.53	81.16	87.87	100.00
ago	99.75	99.42	99.98	0.02	0.01	0.03	0.05	99.92	1.55	14.74	0.28	98.89	99.11	99.43	1.24	75.96	80.72	87.24	100.00
sep	99.78	99.21	99.96	0.04	0.01	0.08	0.04	99.95	1.70	16.93	0.33	98.95	98.66	99.14	1.23	75.50	79.01	87.17	100.00
oct	99.80	99.29	99.94	0.04	0.01	0.10	0.05	99.87	1.89	19.39	0.37	98.97	98.82	99.20	1.24	75.85	79.70	87.44	100.00
nov	99.73	99.13	99.95	0.04	0.01	0.10	0.05	99.91	2.07	21.47	0.41	99.04	98.90	99.25	1.23	76.07	79.08	87.48	100.00
dic	99.66	99.20	99.95	0.03	0.01	0.10	0.04	99.82	2.21	23.04	0.45	99.12	98.90	99.26	1.22	75.66	79.19	87.69	100.00

CUADRO 50: INDICES DE CALIDAD DEL SERVICIO COMERCIAL, 2013

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
DEUSEM																			
ene	100.00	Nd	100.00	0.00	Nd	0.01	0.02	100.52	0.18	0.90	0.03	100.00	Nd	100.00	1.42	84.62	Nd	87.76	100.00
feb	100.00	Nd	100.00	0.01	Nd	0.00	0.02	98.71	0.34	1.59	0.07	100.00	Nd	100.00	1.52	83.96	Nd	87.42	100.00
mar	100.00	Nd	100.00	0.01	Nd	0.00	0.02	100.03	0.48	3.97	0.13	100.00	Nd	100.00	1.21	77.31	Nd	82.60	100.00
abr	100.00	Nd	100.00	0.01	Nd	0.11	0.01	99.36	0.71	4.77	0.15	100.00	Nd	100.00	1.29	76.82	Nd	84.65	100.00
may	100.00	Nd	100.00	0.01	Nd	0.19	0.02	100.18	0.85	6.10	0.18	100.00	Nd	100.00	1.31	74.47	Nd	86.28	100.00
jun	100.00	Nd	100.00	0.01	Nd	0.16	0.01	99.82	0.99	8.30	0.24	100.00	Nd	100.00	1.27	75.93	Nd	85.74	100.00
jul	100.00	Nd	100.00	0.01	Nd	0.14	0.05	99.80	1.17	10.53	0.30	100.00	Nd	100.00	1.28	74.42	Nd	84.76	100.00
ago	99.55	Nd	100.00	0.01	Nd	0.14	0.01	99.67	1.30	12.94	0.34	100.00	Nd	100.00	1.25	74.37	Nd	85.04	100.00
sep	99.59	Nd	100.00	0.02	Nd	0.24	0.01	99.85	1.40	14.38	0.38	100.00	Nd	100.00	1.26	73.14	Nd	85.17	100.00
oct	99.64	Nd	99.96	0.02	Nd	0.24	0.02	100.02	1.53	16.58	0.42	100.00	Nd	100.00	1.26	73.70	Nd	85.44	100.00
nov	99.67	Nd	99.96	0.02	Nd	0.21	0.01	99.74	1.61	19.24	0.46	99.89	Nd	100.00	1.24	73.77	Nd	84.78	100.00
dic	99.39	Nd	99.97	0.02	Nd	0.20	0.01	99.87	1.69	20.72	0.50	99.91	Nd	100.00	1.23	73.02	Nd	85.28	100.00
EDESAL																			
ene	100.00	100.00	100.00	0.00	0.00	0.00	0.00	100.00	0.01	0.10	0.01	100.00	100.00	100.00	1.14	100.00	100.00	100.00	100.00
feb	100.00	100.00	100.00	0.00	0.00	0.00	0.00	100.00	0.02	0.18	0.03	100.00	100.00	100.00	1.48	100.00	100.00	100.00	100.00
mar	100.00	100.00	100.00	0.00	0.00	0.00	0.00	98.00	0.08	0.31	0.05	100.00	100.00	100.00	1.32	100.00	100.00	95.00	100.00
abr	100.00	100.00	100.00	0.00	0.00	0.00	0.00	100.00	0.10	0.35	0.07	100.00	100.00	100.00	1.40	100.00	100.00	96.00	100.00
may	100.00	100.00	100.00	0.00	0.00	0.00	0.00	100.00	0.10	0.52	0.08	100.00	100.00	100.00	1.30	100.00	100.00	98.00	100.00
jun	100.00	100.00	100.00	0.00	0.00	0.00	0.00	99.00	0.16	0.75	0.15	100.00	100.00	100.00	1.36	95.00	83.00	98.00	100.00
jul	100.00	100.00	100.00	0.00	0.00	0.00	0.00	100.00	0.21	1.00	0.16	100.00	100.00	100.00	1.33	96.00	88.00	99.00	100.00
ago	100.00	100.00	100.00	0.00	0.00	0.00	0.00	100.00	0.28	1.21	0.21	100.00	100.00	100.00	1.35	93.00	82.00	99.00	100.00
sep	100.00	100.00	100.00	0.00	0.00	0.00	0.00	100.00	0.59	1.35	0.25	100.00	100.00	100.00	2.07	93.00	85.00	99.00	100.00
oct	98.00	100.00	100.00	0.00	0.00	0.00	0.00	98.00	0.82	1.50	0.33	100.00	100.00	100.00	2.52	94.00	85.00	99.00	100.00
nov	98.00	100.00	100.00	0.00	0.00	0.00	0.00	98.00	1.12	1.62	0.34	100.00	100.00	100.00	2.94	95.00	85.00	99.00	100.00
dic	99.00	100.00	100.00	0.00	0.00	0.00	0.00	98.00	1.28	1.75	0.36	100.00	100.00	100.00	3.06	93.00	86.00	99.00	100.00

Cuadros y Gráficos

CUADRO 50: INDICES DE CALIDAD DEL SERVICIO COMERCIAL, 2013

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&D, SERVICIOS TÉCNICOS																			
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
ABRUZZO																			
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	1.00	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	1.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4.00	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

Nd: No disponible

CUADRO 51. POTENCIA ELÉCTRICA CONTRATADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2013
 (kW)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
CAESS													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	16,863	16,923	16,738	16,711	16,935	16,899	16,869	16,898	16,955	17,082	17,183	16,949	203,006
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	2,094	2,094	2,094	2,094	2,196	2,696	2,810	3,009	3,009	3,162	3,290	3,290	31,840
TOTAL BAJA TENSION	18,957	19,017	18,832	18,805	19,131	19,595	19,680	19,908	19,964	20,244	20,473	20,239	234,846
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	36,587	36,738	36,215	36,333	36,598	36,966	36,827	36,894	37,003	37,426	37,385	37,345	442,322
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	196,187	197,026	197,487	197,798	198,038	198,757	198,938	200,355	201,426	201,685	201,845	202,771	2,392,315
TOTAL MEDIA TENSION	232,774	233,764	233,703	234,132	234,637	235,724	235,766	237,250	238,430	239,112	239,231	240,116	2,834,636
TOTAL POTENCIA CONTRATADA CAESS	251,731	252,781	252,535	252,937	253,768	255,319	255,445	257,157	258,394	259,356	259,704	260,355	3,069,482
DELSUR													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	9,170	9,343	9,264	9,516	9,141	8,900	8,794	8,854	8,837	8,826	8,700	8,467	107,809
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	187	187	187	187	187	187	187	187	187	187	187	187	2,244
TOTAL BAJA TENSION	9,357	9,530	9,451	9,703	9,328	9,087	8,981	9,041	9,024	9,013	8,887	8,654	110,053
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	43,595	43,553	43,641	43,749	43,647	43,865	44,211	44,248	44,268	44,444	44,757	44,813	528,788
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	169,787	170,055	170,116	170,491	170,959	171,479	172,134	171,561	172,932	173,457	172,904	171,919	2,057,794
TOTAL MEDIA TENSION	213,382	213,608	213,757	214,240	214,606	215,344	216,345	215,809	217,200	217,901	217,661	216,732	2,586,583
TOTAL POTENCIA CONTRATADA DELSUR	222,738	223,137	223,207	223,942	223,933	224,430	225,325	224,850	226,224	226,914	226,548	225,386	2,696,636
AES-CLESA													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	2,743	2,783	2,762	2,812	2,895	2,852	2,726	2,737	2,753	2,730	2,770	2,730	33,293
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	1,836
TOTAL BAJA TENSION	2,896	2,936	2,915	2,965	3,048	3,005	2,879	2,890	2,906	2,883	2,923	2,883	35,129
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	27,455	27,575	27,639	27,735	27,794	27,891	28,008	28,010	28,058	28,223	28,230	28,246	334,864
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	77,401	77,753	77,617	77,948	78,301	78,713	78,529	78,558	78,798	78,933	79,557	79,843	941,951
TOTAL MEDIA TENSION	104,856	105,328	105,256	105,683	106,095	106,604	106,537	106,568	106,856	107,156	107,787	108,089	1,276,815
TOTAL POTENCIA CONTRATADA AES CLESA	107,752	108,264	108,171	108,648	109,143	109,609	109,416	109,458	109,762	110,039	110,710	110,972	1,311,944
EEO													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	1,746	1,797	1,837	1,840	1,834	1,834	1,834	1,823	1,801	1,790	1,779	1,779	21,694
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	244	244	244	244	244	244	244	244	244	244	244	244	2,928
TOTAL BAJA TENSION	1,990	2,041	2,081	2,084	2,078	2,078	2,078	2,067	2,045	2,034	2,023	2,023	24,622
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	13,400	13,488	13,508	13,541	13,659	13,629	13,629	13,659	13,692	13,743	13,818	13,819	163,585
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	20,776	20,901	20,999	21,165	21,318	21,420	21,420	21,912	22,167	22,424	22,538	23,208	260,248
TOTAL MEDIA TENSION	34,176	34,389	34,507	34,706	34,977	35,049	35,049	35,571	35,859	36,167	36,356	37,027	423,833
TOTAL POTENCIA CONTRATADA EEO	36,166	36,430	36,588	36,790	37,055	37,127	37,127	37,638	37,904	38,201	38,379	39,050	448,455

Cuadros y Gráficos

CUADRO 51. POTENCIA ELÉCTRICA CONTRATADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2013
 (kW)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
DEUSEM													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	298	298	298	298	298	298	298	298	298	298	309	309	3,598
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	612
TOTAL BAJA TENSION	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	360	360	4,210
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	3,221	3,254	3,273	3,295	3,287	3,284	3,238	3,238	3,260	3,271	3,271	3,271	39,162
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	4,140	4,242	4,293	4,446	4,497	4,599	4,599	4,650	4,650	4,701	4,701	4,701	54,215
TOTAL MEDIA TENSION	7,360	7,495	7,565	7,740	7,783	7,882	7,837	7,888	7,910	7,972	7,972	7,972	93,377
TOTAL POTENCIA CONTRATADA DEUSEM	7,709	7,844	7,914	8,089	8,132	8,231	8,186	8,237	8,259	8,321	8,332	8,332	97,587
EDESAL													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	31	647
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	2,688
TOTAL BAJA TENSION	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	255	3,335
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	215	240	240	261	261	236	236	261	261	240	240	240	2,931
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	2,332	2,383	2,383	2,434	2,383	2,434	2,485	2,485	2,485	2,485	2,434	2,434	29,157
TOTAL MEDIA TENSION	2,547	2,623	2,623	2,695	2,644	2,670	2,721	2,746	2,746	2,725	2,674	2,674	32,088
TOTAL POTENCIA CONTRATADA EDESAL	2,827	2,903	2,903	2,975	2,924	2,950	3,001	3,026	3,026	3,005	2,954	2,929	35,423
B&D, SERVICIOS TÉCNICOS													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)													0
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													0
TOTAL BAJA TENSION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)													0
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													0
TOTAL MEDIA TENSION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL POTENCIA CONTRATADA B&D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ABRUZZO													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)													0
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													0
TOTAL BAJA TENSION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)													0
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													0
TOTAL MEDIA TENSION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL POTENCIA CONTRATADA ABRUZZO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Fuente: Empresas Distribuidoras

Cuadros y Gráficos

CUADRO 52. POTENCIA ELÉCTRICA REGISTRADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2013
 (kW)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
CAESS													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	17,188	17,424	17,708	18,085	18,304	18,075	18,153	18,186	17,631	17,496	17,502	17,492	213,244
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	1,273	1,252	1,230	1,228	1,265	1,372	1,361	1,426	1,387	1,360	1,554	1,669	16,376
TOTAL BAJA TENSION	18,461	18,676	18,938	19,313	19,569	19,446	19,514	19,611	19,019	18,856	19,056	19,161	229,621
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	38,582	39,555	40,696	41,386	41,646	41,473	40,937	41,402	41,259	41,250	41,375	40,504	490,067
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	257,027	258,637	261,844	265,851	269,152	265,512	259,302	260,238	256,895	257,143	259,463	255,979	3,127,043
TOTAL MEDIA TENSION	295,609	298,192	302,541	307,237	310,799	306,985	300,238	301,640	298,154	298,393	300,838	296,482	3,617,110
TOTAL POTENCIA REGISTRADA CAESS	314,070	316,868	321,479	326,550	330,368	326,432	319,753	321,252	317,173	317,249	319,895	315,643	3,846,730
DELSUR													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	6,882	6,928	7,069	7,441	7,123	6,742	6,670	6,843	6,638	6,424	6,360	6,261	81,381
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	36	46	39	41	50	36	43	44	48	46	43	36	508
TOTAL BAJA TENSION	6,918	6,974	7,108	7,482	7,173	6,778	6,713	6,887	6,686	6,470	6,403	6,297	81,889
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	33,426	33,837	34,090	35,183	34,617	34,375	34,119	34,478	33,794	33,899	34,752	34,508	411,078
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	183,617	185,905	188,474	203,150	189,573	188,452	188,680	186,889	186,256	187,699	188,100	184,597	2,261,392
TOTAL MEDIA TENSION	217,043	219,742	222,564	238,333	224,190	222,827	222,799	221,367	220,050	221,598	222,852	219,105	2,672,470
TOTAL POTENCIA REGISTRADA DELSUR	223,961	226,716	229,672	245,815	231,363	229,605	229,512	228,254	226,736	228,068	229,255	225,402	2,754,359
AES-CLESA													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	2,737	2,777	2,890	2,920	2,998	2,917	2,880	2,823	2,784	2,833	2,794	2,822	34,175
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	184	197	200	202	204	187	183	182	182	161	160	166	2,208
TOTAL BAJA TENSION	2,921	2,974	3,090	3,122	3,202	3,104	3,063	3,005	2,966	2,994	2,954	2,988	36,383
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	23,833	24,914	25,738	26,247	26,264	25,075	24,663	24,901	24,812	24,293	24,668	24,671	300,079
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	86,129	89,497	89,829	90,621	90,734	88,912	87,140	86,971	86,566	84,390	86,201	87,878	1,054,868
TOTAL MEDIA TENSION	109,962	114,411	115,567	116,868	116,998	113,987	111,803	111,872	111,378	108,683	110,869	112,549	1,354,947
TOTAL POTENCIA REGISTRADA AES CLESA	112,883	117,385	118,657	119,990	120,200	117,091	114,866	114,877	114,344	111,677	113,823	115,537	1,391,330
EEO													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	1,912	2,006	2,076	2,128	2,161	2,082	2,048	2,109	2,053	1,989	2,001	2,061	24,626
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	233	555	265	251	564	242	245	520	253	238	241	261	3,868
TOTAL BAJA TENSION	2,145	2,561	2,341	2,379	2,725	2,324	2,293	2,629	2,306	2,227	2,242	2,322	28,494
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	17,218	18,023	18,162	18,722	18,889	18,183	18,312	18,275	18,082	17,624	17,930	17,096	216,516
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	29,113	29,302	29,486	30,509	30,670	29,893	29,966	29,891	29,333	29,216	29,526	29,708	356,633
TOTAL MEDIA TENSION	46,331	47,325	47,648	49,231	49,559	48,076	48,298	48,166	47,415	46,840	47,456	46,804	573,149
TOTAL POTENCIA REGISTRADA EEO	48,476	49,886	49,989	51,610	52,284	50,400	50,591	50,795	49,721	49,067	49,698	49,126	601,643

Cuadros y Gráficos

CUADRO 52. POTENCIA ELÉCTRICA REGISTRADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2013
 (kW)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
DEUSEM													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	440	468	467	472	492	486	466	505	491	454	457	453	5,650
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	29	55	53	53	54	53	50	50	51	49	50	35	581
TOTAL BAJA TENSION	469	523	519	525	546	539	515	555	542	502	507	489	6,231
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	4,831	5,149	5,205	5,366	5,324	5,250	5,203	5,252	5,308	5,079	5,137	4,875	61,981
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	4,702	4,661	4,786	4,926	4,937	5,044	4,984	4,934	4,992	4,885	4,957	4,844	58,652
TOTAL MEDIA TENSION	9,533	9,810	9,991	10,293	10,261	10,295	10,187	10,186	10,300	9,964	10,095	9,719	120,633
TOTAL POTENCIA REGISTRADA DEUSEM	10,002	10,333	10,510	10,817	10,807	10,834	10,703	10,741	10,842	10,466	10,601	10,207	126,864
EDESAL													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	85	87	88	96	89	95	77	70	70	50	56	54	917
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	66	56	64	64	65	70	62	67	60	64	64	66	768
TOTAL BAJA TENSION	151	143	152	160	154	165	139	137	130	114	120	120	1,685
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	145	146	165	165	164	151	171	167	207	171	175	171	1,998
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	9,055	9,494	9,620	10,241	9,484	9,522	12,606	12,252	12,073	13,099	11,632	11,592	130,670
TOTAL MEDIA TENSION	9,200	9,640	9,785	10,406	9,648	9,673	12,777	12,419	12,280	13,270	11,807	11,763	132,668
TOTAL POTENCIA REGISTRADA EDESAL	9,351	9,783	9,937	10,566	9,802	9,838	12,916	12,556	12,410	13,384	11,927	11,883	134,353
B&D, SERVICIOS TÉCNICOS													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)													0
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													0
TOTAL BAJA TENSION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	5,487	5,434	5,506	5,457	5,242	5,271	5,311	4,853	4,477	5,265	5,051	5,162	62,516
TOTAL MEDIA TENSION	5,487	5,434	5,506	5,457	5,242	5,271	5,311	4,853	4,477	5,265	5,051	5,162	62,516
TOTAL POTENCIA REGISTRADA B&D	5,487	5,434	5,506	5,457	5,242	5,271	5,311	4,853	4,477	5,265	5,051	5,162	62,516
ABRUZZO													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)													0
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													0
TOTAL BAJA TENSION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)													0
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													0
TOTAL MEDIA TENSION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL POTENCIA REGISTRADA ABRUZZO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Fuente: Empresas Distribuidoras

Cuadros y Gráficos

CUADRO 53. POTENCIA ELÉCTRICA FACTURADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2013
 (kW)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
CAESS													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	17,070	17,417	17,698	17,991	18,286	18,082	18,072	18,016	17,653	17,481	17,464	17,469	212,699
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	1,273	1,252	1,303	1,228	1,265	1,372	1,439	1,426	1,387	1,401	1,497	1,651	16,493
TOTAL BAJA TENSION	18,343	18,669	19,001	19,219	19,550	19,454	19,511	19,441	19,041	18,882	18,961	19,120	229,192
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	39,143	40,340	42,124	41,431	42,440	42,124	41,520	42,207	42,002	41,969	43,139	40,700	499,139
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	250,011	252,641	255,895	259,438	262,591	259,737	252,036	253,721	251,842	251,659	253,225	249,341	3,052,138
TOTAL MEDIA TENSION	289,154	292,981	298,019	300,868	305,031	301,862	293,556	295,928	293,844	293,628	296,364	290,042	3,551,277
TOTAL POTENCIA REGISTRADA DISTRIBUIDORA	307,498	311,650	317,020	320,088	324,581	321,315	313,066	315,369	312,885	312,510	315,325	309,162	3,780,469
CLESA													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	2,721	2,763	2,872	2,918	2,980	2,904	2,862	2,805	2,767	2,816	2,776	2,806	33,989
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	184	197	200	202	204	187	183	182	182	161	160	166	2,209
TOTAL BAJA TENSION	2,905	2,960	3,073	3,120	3,183	3,091	3,045	2,987	2,949	2,977	2,936	2,972	36,198
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	23,505	24,710	25,514	26,024	26,006	24,852	24,447	24,700	24,498	24,045	24,561	24,447	297,309
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	84,142	87,858	88,173	88,745	89,157	87,420	85,571	87,479	83,052	82,904	84,575	86,285	1,035,362
TOTAL MEDIA TENSION	107,647	112,568	113,687	114,769	115,163	112,272	110,018	112,179	107,550	106,949	109,136	110,732	1,332,670
TOTAL POTENCIA FACTURADA DISTRIBUIDORA	110,552	115,528	116,759	117,889	118,347	115,363	113,063	115,166	110,499	109,926	112,072	113,704	1,368,869
EEO													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	1,921	2,007	2,084	2,135	2,171	2,114	2,058	2,081	2,057	2,000	2,016	2,020	24,664
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	28	31	31	30	30	31	31	31	34	36	41	34	388
TOTAL BAJA TENSION	1,949	2,038	2,115	2,165	2,201	2,145	2,089	2,112	2,091	2,036	2,057	2,054	25,052
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	16,881	17,697	18,215	18,385	18,428	18,177	17,995	17,918	17,727	17,333	17,691	16,867	213,313
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	29,078	28,640	29,486	30,409	30,634	29,862	29,946	30,072	29,241	29,103	29,643	29,678	355,793
TOTAL MEDIA TENSION	45,959	46,337	47,701	48,794	49,061	48,040	47,941	47,990	46,968	46,436	47,334	46,545	569,106
TOTAL POTENCIA REGISTRADA DISTRIBUIDORA	47,908	48,375	49,817	50,958	51,262	50,185	50,030	50,102	49,059	48,472	49,391	48,599	594,157
DELSUR													
BAJA TENSION													
MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	6,888	6,928	7,069	7,441	7,123	6,745	6,671	6,843	6,638	6,424	6,360	6,261	81,391
GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	36	46	39	41	50	36	43	44	48	46	43	36	508
TOTAL BAJA TENSION	6,924	6,974	7,108	7,482	7,173	6,781	6,714	6,887	6,686	6,470	6,403	6,297	81,899
MEDIA TENSION													
MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	33,439	33,862	34,173	35,252	34,620	34,375	34,161	34,478	33,794	33,952	34,752	34,534	411,392
GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	183,617	186,018	188,514	203,150	189,650	188,703	188,680	186,889	186,256	187,756	188,100	199,362	2,276,695
TOTAL MEDIA TENSION	217,056	219,880	222,687	238,402	224,270	223,078	222,841	221,367	220,050	221,708	222,852	233,896	2,688,087
TOTAL POTENCIA	223,980	226,854	229,795	245,884	231,443	229,859	229,555	228,254	226,736	228,178	229,255	240,193	2,769,986

CUADRO 53. POTENCIA ELÉCTRICA FACTURADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2013
 (kW)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
DEUSEM													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	436	464	463	468	488	483	462	503	489	452	455	452	5,613
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	29	55	53	53	54	53	50	50	51	49	50	35	581
TOTAL BAJA TENSION	465	519	516	521	542	535	512	552	540	500	505	487	6,194
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	4,831	5,168	5,205	5,366	5,324	5,250	5,203	5,264	5,308	5,079	5,137	4,875	62,012
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	4,669	4,661	4,786	4,926	4,937	5,044	4,984	4,934	4,992	4,885	4,903	4,848	58,568
TOTAL MEDIA TENSION	9,500	9,829	9,991	10,293	10,261	10,295	10,187	10,197	10,300	9,964	10,040	9,723	120,580
TOTAL POTENCIA FACTURADA DEUSEM	9,965	10,349	10,507	10,813	10,803	10,830	10,699	10,750	10,840	10,464	10,545	10,210	126,774
EDESAL													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	85	87	88	96	89	95	77	70	70	50	56	54	920
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	66	56	64	64	65	70	62	67	60	64	64	66	768
TOTAL BAJA TENSION	152	143	152	161	154	165	139	138	131	114	120	120	1,688
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	145	146	165	165	164	151	171	167	207	171	175	171	1,999
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	9,055	9,494	9,620	10,241	9,484	9,522	12,606	12,252	12,073	13,099	11,632	11,591	130,667
TOTAL MEDIA TENSION	9,200	9,640	9,785	10,406	9,648	9,673	12,777	12,418	12,280	13,270	11,807	11,762	132,666
TOTAL POTENCIA FACTURADA EDESAL	9,352	9,783	9,937	10,567	9,802	9,838	12,916	12,556	12,410	13,384	11,927	11,882	134,353
B&D, SERVICIOS TÉCNICOS													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)													0
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													0
TOTAL BAJA TENSION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	5,487	5,434	5,506	5,457	5,242	5,271	5,311	4,853	4,477	5,265	5,051	5,162	62,516
TOTAL MEDIA TENSION	5,487	5,434	5,506	5,457	5,242	5,271	5,311	4,853	4,477	5,265	5,051	5,162	62,516
TOTAL POTENCIA FACTURADA B&D	5,487	5,434	5,506	5,457	5,242	5,271	5,311	4,853	4,477	5,265	5,051	5,162	62,516
ABRUZZO													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	0.594	0.571	0.655	0.661	0.633	0.581	0.54144	0.5458	0.54565	0.492149	0.4345	0.47953	7
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													0
TOTAL BAJA TENSION	0.594	0.571	0.655	0.661	0.633	0.581	0.541	0.546	0.546	0.492	0.435	0.480	7
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)													0
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													0
TOTAL MEDIA TENSION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL POTENCIA FACTURADA ABRUZZO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	7

Fuente: Empresas Distribuidoras

CUADRO 54. CANTIDAD DE POSTES DE CAESS DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2013

MUNICIPIO	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sept	Oct	Nov	Dic
MUN AGUA CALIENTE	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225
MUN AGUILARES	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087
MUN ANTIG CUSCATLAN	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136
MUN APOPA	4,236	4,236	4,236	4,236	4,236	4,236	4,892	4,892	4,892	4,892	4,892	4,892
MUN ARCATAO	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139
MUN AYUTUXTEPEQUE	1,356	1,356	1,356	1,356	1,356	1,356	1,356	1,356	1,356	1,356	1,356	1,356
MUN AZACUALPA	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91
MUN CHALATENANGO	1,801	1,801	1,801	1,801	1,802	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801
MUN CINQUERA	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161
MUN CITALA	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288
MUN COJUTEPEQUE	1,148	1,148	1,148	1,148	1,148	1,148	1,148	1,148	1,148	1,148	1,148	1,148
MUN COMALAPA	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338
MUN CONCEPCION QUEZALTEPEQU	317	317	317	317	317	317	303	303	303	303	303	303
MUN CUSCATANCINGO	2,551	2,551	2,551	2,551	2,551	2,551	2,618	2,618	2,618	2,618	2,618	2,611
MUN DELGADO	3,748	3,748	3,748	3,748	3,748	3,748	3,748	3,748	3,748	3,748	3,748	3,748
MUN DOLORES	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214
MUN DULCE NOMBRE DE MARIA	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156
MUN EL CARMEN	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504
MUN EL CARRIZAL	339	339	339	339	339	339	339	339	339	373	373	373
MUN EL PAISNAL	469	469	469	469	469	469	469	469	469	469	469	469
MUN EL PARAISO	687	687	687	687	687	687	687	687	687	456	456	456
MUN EL ROSARIO	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271
MUN GUACOTECTI	487	487	487	487	487	487	487	487	487	487	487	487
MUN GUAZAPA	721	721	721	721	721	721	721	721	721	721	721	721
MUN ILOBASCO	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	3,331	3,331	3,331
MUN ILOPANGO	4,094	4,094	4,094	4,094	4,073	4,073	4,073	4,072	4,073	4,073	4,073	4,073
MUN JUTIAPA	513	513	513	513	513	513	513	513	513	513	513	513
MUN LA LAGUNA	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131
MUN LA PALMA	490	490	490	490	490	490	490	490	490	542	542	542
MUN LA REINA	472	472	472	472	472	472	472	472	472	472	472	472
MUN LAS VUELTAS	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54
MUN MEJICANOS	5,410	5,410	5,410	5,410	5,410	5,410	5,410	5,410	5,410	5,410	5,410	5,410
MUN MONTE SN JUAN	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280
MUN NEJAPA	849	849	849	849	849	849	849	849	849	849	849	849
MUN NOMBRE DE JESUS	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177
MUN NUEVA CONCEPCION	921	969	969	969	969	969	969	969	969	969	969	969
MUN NUEVA TRINIDAD	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55
MUN NUEVO CUSCATLAN	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46
SUB TOTAL CAESS	36,758	36,806	36,806	36,806	36,786	36,785	37,494	37,493	37,494	38,884	38,884	38,877

CUADRO 54. CANTIDAD DE POSTES DE CAESS DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2013

MUNICIPIO	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sept	Oct	Nov	Dic
MUN OJOS DE AGUA	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125
MUN ORATORIO DE CONCEPCION	298	298	298	298	298	298	298	298	298	298	298	298
MUN POTONICO	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255
MUN QUEZALTEPEQUE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MUN SANTIAGO TEXACUANGOS	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125
MUN SENSUNTEPEQUE	2,610	2,610	2,647	2,647	2,647	2,647	2,647	2,647	2,647	2,647	2,647	2,647
MUN SN ANTONIO DE LA CRUZ	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135
MUN SN ANTONIO LOS RANCHOS	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224
MUN SN BARTOLOME PERULAPIA	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331
MUN SN FERNANDO	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118
MUN SN FRANCISCO LEMPA	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78
MUN SN FRANCISCO MORAZAN	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153
MUN SN IGNACIO	485	485	485	485	485	485	485	485	485	444	445	445
MUN SN ILDEFONSO	241	241	241	241	241	241	241	241	241	241	241	241
MUN SN ISIDRO	677	677	677	677	677	677	677	677	677	677	677	677
MUN SN ISIDRO LABRADOR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MUN SN JOSE CANCASQUE	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56
MUN SN JOSE GUAYABAL	555	555	555	555	555	555	555	555	555	555	555	555
MUN SN JOSE LAS FLORES	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83
MUN SN LUIS EL CARMEN	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122
MUN SN MARCOS	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143
MUN SN MARTIN	1,267	1,267	1,797	1,797	1,797	1,797	1,797	1,797	1,797	1,797	1,797	1,797
MUN SN MIGUEL DE MERCEDES	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180
MUN SN PEDRO PERULAPAN	971	971	971	971	971	971	971	971	971	971	971	971
MUN SN RAFAEL	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370
MUN SN RAFAEL CEDROS	782	782	782	782	782	782	782	782	782	782	820	820
MUN SN SALVADOR	16,407	16,407	16,407	16,407	16,407	16,407	16,407	16,531	16,531	16,531	16,531	16,531
MUN SN SEBASTIAN	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141
MUN SOYAPANGO	9,326	9,326	9,326	9,326	9,326	9,326	9,326	9,327	9,327	9,327	9,327	9,327
MUN STA CRUZ MICHAPA	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360
MUN STA RITA	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282
MUN STO TOMAS	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59
MUN SUCHITOTO	1,547	1,547	1,547	1,547	1,547	1,547	1,547	1,547	1,547	1,547	1,547	1,547
MUN TECOLUCA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MUN TEJUTEPEQUE	354	354	354	354	354	354	354	354	354	354	354	354
MUN TEJUTLA	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	1,094	974	974	974
MUN TENANCINGO	481	481	481	481	481	481	481	481	481	481	481	481
MUN TONACATEPEQUE	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277
MUN VICTORIA	664	664	664	664	664	664	664	664	664	664	664	664
SUB TOTAL CAESS	44,376	44,376	44,943	44,943	44,943	44,943	44,943	45,068	45,068	44,907	44,946	44,946
TOTAL CAESS	81,134	81,182	81,749	81,749	81,729	81,728	82,437	82,561	82,562	83,791	83,830	83,823

Fuente: CAESS

CUADRO 54. CANTIDAD DE POSTES DE DELSUR DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2013

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	2,947	2,947	2,947	2,947	2,947	2,947	2,947
PANCHIMALCO	2,195	2,195	2,198	2,198	2,198	2,198	2,198	2,198	2,198	2,270	2,270	2,270
ROSARIO DE MORA	584	584	584	584	584	584	584	584	584	594	594	594
SAN FRANCISCO CHINAMECA	308	308	308	308	308	308	308	308	308	448	448	448
SAN MARCOS	2,404	2,404	2,404	2,404	2,404	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	1,433	1,433	1,433	1,433	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	427	427	427	427	427	427	427	427	427
EL ROSARIO DE LA PAZ	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391
GUADALUPE	333	333	333	333	333	333	333	333	333	333	333	333
HUIZUCAR	855	855	855	855	855	855	855	855	855	855	855	855
JAYAQUE	940	940	940	940	940	940	940	940	940	940	940	940
JERUSALEN	182	182	182	182	182	182	182	182	182	182	182	182
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	5,711	5,711	5,711	5,711	5,711	5,711	5,711
NUEVO CUSCATLAN	618	618	618	618	618	618	618	618	620	620	620	620
OLOCUILTA	2,336	2,336	2,336	2,336	2,358	2,358	2,358	2,358	2,358	2,358	2,358	2,358
PARAISO DE OSORIO	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135
PUERTO LA LIBERTAD	3,112	3,112	3,112	3,112	3,112	3,116	3,116	3,116	3,116	3,116	3,116	3,116
QUEZALTEPEQUE	3,609	3,609	3,632	3,632	3,640	3,640	3,640	3,640	3,640	3,640	3,640	3,640
SACACOYO	491	491	491	491	491	491	491	516	516	516	516	516
SAN ANTONIO MASAHUAT	257	257	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	1,227	1,227	1,227	1,227	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236
SUB TOTAL DELSUR	47,114	47,114	47,148	47,148	47,273	47,374	47,374	47,399	47,401	47,623	47,623	47,623

Cuadros y Gráficos

CUADRO 54. CANTIDAD DE POSTES DE DELSUR DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2013

MUNICIPIO	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sept	Oct	Nov	Dic
SAN JUAN OPICO	4,687	4,687	4,687	4,697	4,697	4,697	4,697	4,697	4,697	4,697	4,697	4,697
SAN JUAN TALPA	505	505	505	505	505	505	505	505	513	513	513	513
SAN JUAN TEPEZONTES	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202
SAN LORENZO	427	427	427	427	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	2,131	2,131	2,240	2,240	2,240	2,240	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540
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	159	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	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158
SAN PEDRO NONUALCO	699	699	699	699	699	699	704	704	704	704	704	835
SAN RAFAEL CEDROS	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159
SAN RAFAEL OBRAJUELO	840	840	840	840	840	840	840	845	845	845	845	845
SAN RAMON	347	347	347	347	347	347	347	347	451	451	451	451
SAN SEBASTIAN	776	776	776	776	776	776	776	776	776	776	776	776
SAN VICENTE	2,175	2,175	2,175	2,175	2,175	2,175	2,175	2,175	2,175	2,175	2,175	2,175
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	3,248	3,248	3,248	3,349	3,349	3,349	3,349	3,349	3,349	3,349	3,349	3,349
SANTO DOMINGO	500	500	500	500	500	503	503	503	503	503	503	503
TALNIQUE	665	665	665	665	665	665	665	689	689	689	689	689
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	292	292	292	292	292	292	292
VERAPAZ	641	641	641	641	641	641	641	641	641	641	641	641
ZACATECOLUCA	4,739	4,739	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	0	0	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	833	833	833	833	833	833	833
CIUDAD ARCE	185	185	185	185	185	185	185	185	185	185	185	185
STA. ISABEL ISHUATAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
APOPA	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55
SONSONATE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ARMENIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTA ANA	0	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67
SUB TOTAL DELSUR	37,262	37,333	37,506	37,617	37,623	37,626	37,931	37,960	38,072	38,072	38,072	38,203
TOTAL DELSUR	84,376	84,447	84,654	84,765	84,896	85,000	85,305	85,359	85,473	85,695	85,695	85,826

Fuente: DELSUR

Cuadros y Gráficos

CUADRO 54. CANTIDAD DE POSTES DE AES CLESA DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2013

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	3,576	3,576	3,576	3,576
MUN AHUACHAPAN	4,659	4,659	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	1,004	1,004	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	3,045	3,045	3,045	3,045	3,045	3,045	3,045	3,045	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	1,793	1,793	1,793	1,793	1,793	1,793	1,793	1,793	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	2,366	2,366	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	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065
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	992	992	992	992	992	992
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	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121
MUN SAN JUAN OPICO	733	733	733	733	733	733	733	733	733	733	733	733
MUN SAN JULIAN	677	677	677	677	677	677	677	677	677	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	574	574	574	574	574	574	574	574	574
MUN SANTA ANA	12,778	12,778	12,778	12,778	11,649	11,649	11,649	11,649	11,649	11,649	11,649	11,649
MUN SANTA CATARINA MASAHUAT	308	308	308	308	308	308	308	308	308	308	308	308
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 GUZMA	322	322	322	322	322	322	322	322	322	322	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	4,030
MUN SONZACATE	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255
MUN TACUBA	559	559	559	559	559	559	559	559	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
TOTAL CLESA	68,529	68,529	70,269	71,018	69,889	69,140	69,140	69,106	69,327	69,330	69,332	69,332

Fuente: AES CLESA

CUADRO 54. CANTIDAD DE POSTES DE EEO DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2013

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	8,061	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	477	477	477	477	477	477	477	492	492	492	492	492
MUN BERLIN	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374
MUN JUQUAPA	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	964	964	964	964	964	964	964	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005
MUN JUQUARAN	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	139	139	139	139	139	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	246	246	246	246	246	246	265	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	132	132	132	132	132	132	132	132	347	347	347	347
MUN ULUAZAPA	117	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	123	123
MUN CHILANGA	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110
MUN CORINTO	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560	1,560	2,730	1,560	1,560	2,730
MUN DELICIAS DE CONCEPCION	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123
SUB TOTAL EEO	21,366	21,490	21,490	21,490	21,490	21,591	21,622	21,713	23,098	21,928	21,928	23,098

CUADRO 54. CANTIDAD DE POSTES DE EEO DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2013

MUNICIPIO	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sept	Oct	Nov	Dic
MUN EL DIVISADERO	519	519	519	519	519	519	519	519	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 GUATAJIAGUA	166	166	166	166	166	166	166	166	166	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	321	321	321	321	321	321	321	321	321	321	321
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	542	542	542
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	328	328	328	328	328	328	328	328	328	789	789	789
MUN CONCEPCION D ORIENTE	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113
MUN CONCHAGUA	2,078	2,078	2,109	2,109	2,109	2,109	2,109	2,109	2,109	2,109	2,109	2,109
MUN EL CARMEN	899	899	899	899	899	919	919	919	919	919	919	919
MUN EL SAUCE	475	475	475	475	475	475	475	475	475	475	475	475
MUN INTIPUCA	664	664	664	664	664	664	664	664	664	721	721	721
MUN LA UNION	1,544	2,105	2,105	2,105	2,105	2,105	2,151	2,105	2,151	2,105	2,105	2,105
MUN LISLIQUE	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201
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 POLOSOS	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	1,665	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
SUB TOTAL EEO	18,697	19,530	19,561	19,561	19,561	19,581	19,627	19,581	20,692	21,310	21,310	21,310
TOTAL EEO	40,063	41,020	41,051	41,051	41,051	41,172	41,249	41,294	43,790	43,238	43,238	44,408

Fuente: EEO

CUADRO 54. CANTIDAD DE POSTES DE DEUSEM DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2013

MUNICIPIO	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sept	Oct	Nov	Dic
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	652	652	652	664	664	664	664	664	664	664	664	664
MUN JIQUILISCO	3,843	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	618	618	618	618	618	618	618
TOTAL DEUSEM	17,239	17,242	17,242	17,254	17,254	17,254	17,254	17,254	17,254	17,254	17,254	17,254

Fuente: DEUSEM

Cuadros y Gráficos

CUADRO 54. CANTIDAD DE POSTES DE EDESAL DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2013

MUNICIPIO	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sept	Oct	Nov	Dic
Apopa	47	47	47	47	47	47	89	89	89	89	89	89
Ciudad Arce	106	106	106	106	106	106	106	106	106	87	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	5	5	5	5	5	5	8	8	8	8	8	8
Nejapa	136	136	140	141	141	141	141	146	146	150	150	180
Nueva San Salvador	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Quezaltepeque	97	97	97	101	101	101	97	97	97	97	218	218
San Juan Opico	976	985	985	1,005	1,029	1,037	1,028	1,033	1,035	1,035	1,037	1,037
San Miguel	125	125	125	125	125	125	733	733	733	733	733	733
San Sebastian Salitrillo	676	705	705	705	705	705	714	714	714	714	714	714
Santa Maria	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
Santa Ana	563	563	563	563	563	563	579	579	579	586	586	602
Talnique	19	19	19	19	19	19	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
TOTAL EDESAL	2,918	2,956	2,960	2,985	3,009	3,017	3,702	3,712	3,714	3,706	3,827	3,873

CUADRO 55. CANTIDAD DE LUMINARIAS DE ALUMBRADO PUBLICO DISTRIBUIDAS POR MUNICIPIO, AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013							
Municipio	Lum.	Municipio	Lum.	Municipio	Lum.	Municipio	Lum.
Acajutla	1182	Ereguayquin	235	Quezaltepeque	1968	San Ramon	88
Agua Caliente	202	Estanzuelas	505	Quezaltepeque (EDESAL)	99	San Salvador	20344
Aguilares	1130	Guacotecti	88	Rosario de La Paz	559	San Salvador (DELSUR)	5765
Ahuachapan	2370	Guadalupe	258	Rosario de Mora	299	San Sebastian	15
Alegria	640	Gualococti	48	Sacacoyo	277	San Sebastian (DELSUR)	351
Anamoros	337	Guatajiagua	228	Sacacoyo (DEL SUR)	369	San Sebastian Salitrillo	740
Antiguo Cuscatlan	46	Guaymango	108	Salcoatitan	323	San Sebastián Salitrillo	596
Antiguo Cuscatlan (DEL SUR)	3500	Guazapa	813	San Agustín	169	San Simon	91
Apaneca	368	Huizucar	226	San Alejo	335	San Vicente	129
Apastepeque	839	Ilobasco	1722	San Antonio de La Cruz	45	San Vicente (DEL SUR)	1742
Apopa	4209	Ilopango	4436	San Antonio Del Monte	849	Santa Ana	373
Arambala	48	Ilopango (DEL SUR)	28	San Antonio del Mosco	10	Santa Ana (CLESA)	11061
Arcatao	62	Intipuca	420	San Antonio Los Ranchos	71	Santa Catarina Masahuat	334
Armenia	1034	Izalco	2097	San Antonio Masahuat	197	Santa Clara	73
Atiquizaya	748	Jayaque	395	San Antonio Pajonal	187	Santa Cruz Analquito	63
Ayutuxtepeque	1469	Jerusalen	19	San Bartolome Perulapia	248	Santa Cruz Michapa	290
Azacualpa	77	Jicalapa	151	San Buenaventura	223	Santa Elena	653
Berlin	874	Jiquilisco	1999	San Carlos	85	Santa Isabel Ishuatan	556
Bolivar	332	Joateca	104	San Cayetano Istepeque	128	Santa María	601
Cacaopera	163	Jocoaitique	61	San Cristobal	16	Santa María (EDESAL)	21
California	159	Jocoro	334	San Dionisio	221	Santa María Ostuma	239
Caluco	425	Juayua	1108	San Esteban Catarina	214	Santa Rita	159
Cancasque	54	Jucuapa	1055	San Fco Morazán	82	Santa Rosa De Lima	1301
Candelaria	427	Jucuapa (DEUSEM)	14	San Fernando	36	Santa Rosa Guachipilín	51
Candelaria De La Frontera	695	Jucuaran	281	San Fernando (CAESS)	95	Santa Tecla	5662
Carolina	183	Jujutla	171	San Francisco Chinameca	244	Santiago De La Frontera	153
Chalatenango	1041	Jutiapa	172	San Francisco Gotera	938	Santiago De María	840
Chalchuapa	1773	La Laguna	46	San Francisco Javier	86	Santiago Nonualco	510
Chapeltique	646	La Palma	241	San Francisco Lempa	81	Santiago Texacuangos	7
Chilanga	150	La Reina	109	San Francisco Menendez	704	Santiago Texacuangos (DEL SUR)	359
Chilitupan	222	La Union	2153	San Gerardo	185	Santo Domingo	171
Chinameca	1151	Las Vueltas	65	San Ignacio	125	Santo Domingo De Guzman	219
Chinameca (DEUSEM)	244	Lislique	52	San Ildefonso	105	Santo Tomas	918
Chirilagua	527	Lolotique	600	San Ildefonso (CAESS)	208	Sensuntepeque	1029
Cinquera	115	Lolotiquillo	98	San Ildefonso (DEL SUR)	138	Sesori	364
Citalá	101	Lourdes	18	San Isidro	38	Sociedad	266
Ciudad Arce	0	Masahuat	97	San Isidro Labrador	30	Sonsonate	4024
Ciudad Arce	1482	Meanguera	78	San Isidro, Cabañas	407	Sonzacate	903
Ciudad Barrios	799	Meanguera Del Golfo	185	San Jorge	256	Soyapango	9619
Ciudad Delgado	3667	Mejicanos	5916	San Jose De La Fuente	158	Suchitoto	391
Coatepeque	1239	Mercedes La Ceiba	24	San José Guayabal	255	Tacuba	245
Cojutepeque	1836	Mercedes Umaña	558	San Jose Las Flores	94	Talnique	246
Cojutepeque (DEL SUR)	111	Metapan	2432	San Jose Villanueva	386	Tamanique	379
Colon	1835	Moncagua	990	San Juan Nonualco	768	Tapalhuaca	204
Colón (CLESA)	953	Monte San Juan	20	San Juan Opico	84	Tecapan	498
Comacaran	122	Nahuizalco	1140	San Juan Opico	2119	Tecoluca	81
Comalapa	117	Nahulingo	236	San Juan Opico (EDESAL)	614	Tejutepeque	188
Comasaqua	215	Nejapa	1094	San Juan Talpa	323	Tejutla	525
Concepcion Batres	393	Nejapa (DEL SUR)	78	San Juan Tepezontes	108	Tenancingo	128
Concepción Batres (DEUSEM)	458	Nejapa (EDESAL)	22	San Julian	558	Teotepeque	250
Concepcion De Ataco	425	Nombre de Jesus	142	San Lorenzo	310	Tepecoyo	384
Concepcion De Oriente	112	Nueva Concepcion	916	San Lorenzo	167	Tepetitán	106
Concepcion Quezaltepeque	238	Nueva Concepción	134	San Luis De La Reina	123	Texistepeque	315
Conchagua	731	Nueva Esparta	284	San Luis El Carmen	113	Tonacatepeque	2650
Corinto	229	Nueva Granada	389	San Luis La Herradura	765	Tonacatepeque (DEL SUR)	389
Cuisnahuat	281	Nueva Guadalupe	499	San Luis Talpa	1294	Tonacatepeque EDESAL)	69
Cuscatancingo	2818	Nueva San Salvador	0	San Marcos	2650	Torola	33
Cuyultitan	317	Nueva Trinidad	41	San Martin	2210	Turin	298
Delicias De Concepcion	172	Nuevo Cuscatlan	526	San Martin (DEL SUR)	957	Uluazapa	210
Dulce Nbre María	270	Nuevo Eden De San Juan	99	San Matias	228	Usulután	2574
El Carmen	423	Ojos de Agua	143	San Miguel	9825	Verapaz	235
El Carmen, Cuscatlán	111	Olocuitla	1210	San Miguel EDESAL)	129	Villa Dolores	140
El Carrizal	75	Oratorio de Concepción	110	San Miguel Mercedes	62	Villa El Rosario	32
El Congo	1281	Oscala	254	San Miguel Tepezontes	260	Villa Victoria	194
El Divisadero	77	Ozatlán	792	San Pablo Tacachico	127	Yamabal	36
El Paisnal	362	Panchimalco	1138	San Pedro Masahuat	841	Yayantique	61
El Paraiso	170	Paraiso Osorio	56	San Pedro Nonualco	220	Yoloaiquin	109
El Porvenir	126	Pasaquina	941	San Pedro Perulapan	185	Yucuyayquin	228
El Refugio	538	Perquin	117	San Pedro Puxtla	181	Zacatecoluca	3054
El Rosario Cuscatlán	79	Poloros	82	San Rafael	127	Zaragoza	675
El Sauce	174	Potonico	54	San Rafael Cedros	263		
El Transito	769	Puerto de la Libertad	1718	San Rafael Cedros (DEL SUR)	16		
El Transito (DEUSEM)	472	Puerto El Triunfo	1009	San Rafael Obrajuero	665		
El Triunfo	553	Quelepa	290	San Rafael Oriente	621		
Subtotal	51,573	Subtotal	95,845	Subtotal	134,301	Total	219,908

Fuente: Empresas Distribuidoras

Cuadros y Gráficos

CUADRO 56: NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y DENSIDAD DEMOGRÁFICA, 2013

DENSIDAD DEMOGRÁFICA ALTA Y MEDIA												
DISTRIBUIDORA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
CAESS	405,378	405,850	406,339	406,810	407,386	407,752	408,102	408,308	408,461	408,902	409,297	409,728
DELSUR	174,717	175,034	175,399	175,730	176,110	176,435	176,735	177,076	177,325	177,653	177,951	178,509
AES CLESA	125,958	126,190	126,388	126,579	126,769	126,992	127,237	127,405	127,589	127,816	128,064	128,391
EEO	73,665	73,766	73,916	74,087	74,194	74,207	74,309	74,363	74,448	74,466	74,545	74,621
DEUSEM	13,705	13,720	13,736	13,768	13,756	13,802	13,812	13,835	13,856	13,853	13,870	13,890
EDESAL	3,077	3,079	3,083	3,090	3,097	3,100	3,103	3,109	3,111	3,115	3,125	3,129
B & D	430	450	447	457	458	465	487	508	512	536	545	559
ABRUZZO	63	62	62	63	62	63	54	54	54	53	52	51
TOTAL	780,199	781,240	782,382	783,482	784,153	785,032	786,021	786,746	787,394	788,727	789,930	808,878

DENSIDAD DEMOGRÁFICA BAJA												
CAESS	154,174	154,463	154,736	155,063	155,392	155,638	155,923	156,196	156,412	156,797	157,076	157,426
DELSUR	165,586	166,141	166,704	167,313	167,917	168,501	169,072	169,481	169,904	170,372	170,800	171,129
AES CLESA	127,494	218,273	218,964	219,811	220,633	221,391	222,170	222,915	223,571	224,210	224,801	225,508
EEO	197,044	197,427	197,830	198,330	198,882	199,312	199,983	200,376	200,777	201,080	201,563	202,232
DEUSEM	55,243	55,386	55,559	55,808	56,070	56,366	56,661	56,861	57,064	57,349	57,532	57,783
EDESAL	8,717	8,747	8,787	8,831	8,910	9,092	9,216	9,270	9,316	9,437	9,479	9,591
B & D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ABRUZZO	52	53	53	53	56	55	56	56	56	56	58	69
TOTAL	713,219	805,349	807,579	810,117	812,545	3,814,769	817,475	819,652	821,546	823,743	825,804	823,738

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

Cuadros y Gráficos

CUADRO 57: CONSUMO EN kWh POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y DENSIDAD DEMOGRÁFICA, 2013

DENSIDAD DEMOGRÁFICA ALTA Y MEDIA													
DISTRIBUIDORA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
CAESS	146,927,013	152,824,639	153,143,372	155,584,047	162,597,036	159,558,393	157,250,066	156,505,269	157,484,748	158,978,513	158,861,882	155,955,886	1,875,670,864
DELSUR	77,687,691	82,646,552	81,137,767	84,338,750	86,035,935	86,149,727	84,178,221	80,356,324	84,684,988	86,021,303	86,845,581	85,009,174	1,005,092,013
AES CLESA	16,245,588	16,449,447	16,353,388	16,649,941	17,263,701	16,862,991	16,548,729	16,794,366	16,744,267	16,628,642	16,859,379	16,519,136	199,919,575
EEO	20,050,158	20,602,168	23,232,705	19,766,139	25,901,032	22,142,569	20,021,512	23,614,228	18,908,381	24,427,632	17,785,090	20,042,915	256,494,529
DEUSEM	4,108,065	4,186,838	4,167,437	4,419,742	4,496,947	4,409,204	4,361,080	4,463,116	4,293,655	4,186,906	4,270,361	4,176,448	51,539,798
EDESAL	558,398	629,425	589,929	627,304	638,380	664,810	611,122	590,083	615,860	527,965	566,449	553,199	7,172,922
B & D	2,609,154	2,481,937	2,409,629	2,642,584	2,531,315	2,478,691	2,621,606	2,457,245	2,348,457	2,692,728	2,653,355	2,229,315	30,156,017
ABRUZZO	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
TOTAL	268,310,793	279,946,265	281,167,812	284,165,008	299,606,338	292,403,262	285,741,235	284,932,644	285,220,393	293,604,107	287,983,900	284,623,312	3,427,705,069

DENSIDAD DEMOGRÁFICA BAJA													
DISTRIBUIDORA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
CAESS	17,003,737	16,905,745	16,710,605	17,647,663	18,082,104	17,393,824	16,887,367	17,324,609	16,556,764	17,330,823	17,314,154	17,095,576	206,252,971
DELSUR	31,812,359	32,432,795	31,335,914	35,134,664	32,954,612	31,337,295	31,565,955	31,494,303	30,577,434	30,955,228	31,387,240	32,198,888	383,186,687
AES CLESA	51,160,022	54,005,138	53,888,277	54,228,700	56,891,088	55,166,805	53,100,585	54,417,095	52,934,791	53,413,616	54,077,890	53,551,067	646,835,074
EEO	21,124,126	21,747,883	18,849,148	24,572,083	20,261,735	21,128,397	22,667,391	20,111,156	23,204,828	17,492,902	24,507,047	21,118,212	256,784,908
DEUSEM	5,655,202	5,815,385	5,667,754	5,994,523	6,116,333	5,895,258	5,719,350	5,833,315	5,750,182	5,666,644	5,816,312	5,734,634	69,664,892
EDESAL	4,406,301	4,898,653	4,882,325	4,998,568	5,148,902	5,090,473	6,658,052	6,350,438	5,999,024	6,057,942	6,037,219	5,406,004	65,933,900
B & D	0	0	0	0	0	0	37,726	35,259	33,002	34,820	35,308	34,789	210,904
ABRUZZO	37,814	40,796	39,153	40,139	42,107	42,065	40,365	39,766	42,518	44,687	44,590	45,344	499,343
TOTAL	131,199,561	135,846,395	131,373,177	142,616,339	139,496,881	136,054,117	136,676,791	135,605,940	135,098,543	130,996,662	139,219,759	135,184,514	1,629,368,679

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, 2013

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
CAESS												
BAJA TENSION												
I.- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW ≤ 10)												
1.1.- RESIDENCIAL												
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 49 kWh	138,088	141,048	143,073	134,648	132,705	138,492	142,165	141,619	140,299	138,405	138,766	143,619
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y ≤ 99 kWh	198,414	205,820	207,686	195,656	194,383	203,580	205,331	203,674	205,250	205,904	206,419	209,682
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 199 kWh	129,515	123,336	121,532	136,855	138,657	128,579	124,906	126,558	127,714	129,506	128,774	123,301
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	26,126	23,563	22,451	26,491	27,561	24,637	23,877	24,538	23,847	23,957	24,294	23,108
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	18,647	17,683	17,386	19,191	20,207	18,802	18,441	18,784	18,469	18,505	18,624	17,895
TOTAL RESIDENCIAL	510,790	511,450	512,128	512,841	513,513	514,090	514,720	515,173	515,579	516,277	516,877	517,605
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)												
	42,904	42,997	43,082	43,144	43,179	43,187	43,177	43,200	43,164	43,256	43,319	43,354
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)												
	1,353	1,357	1,365	1,377	1,567	1,581	1,584	1,581	1,571	1,575	1,575	1,583
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES												
TOTAL CLIENTES PEQUEÑAS DEMANDAS	555,047	555,804	556,575	557,362	558,259	558,858	559,481	559,954	560,314	561,108	561,771	562,542
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)												
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA												
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DE POTENCIA												
	194	194	188	188	186	186	185	185	184	183	180	180
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO												
	868	865	866	868	868	869	876	876	881	888	894	894
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)												
	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1
TOTAL CLIENTES MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	1,064	1,061	1,056	1,058	1,056	1,057	1,063	1,063	1,067	1,073	1,075	1,075
III.- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO												
	33	33	32	32	34	36	37	39	39	41	43	43
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECANICO												
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES												
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION	33	33	32	32	34	36	37	39	39	41	43	43
TOTAL CLIENTES - BAJA TENSION	556,144	556,898	557,663	558,452	559,349	559,951	560,581	561,056	561,420	562,222	562,889	563,660
MEDIA TENSION												
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)												
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA												
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DE POTENCIA												
	184	184	177	177	173	173	173	173	172	173	173	173
2.3.- CON MEDICION HORARIA												
	1,701	1,702	1,702	1,710	1,721	1,727	1,728	1,730	1,737	1,752	1,751	1,755
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)												
	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
TOTAL CLIENTES - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSION	1,903	1,904	1,897	1,905	1,912	1,918	1,919	1,921	1,927	1,943	1,942	1,946
III.- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO												
	1,445	1,449	1,453	1,454	1,455	1,459	1,463	1,469	1,468	1,474	1,483	1,490
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECANICO												
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES												
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION	1,445	1,449	1,453	1,454	1,455	1,459	1,463	1,469	1,468	1,474	1,483	1,490
TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION	3,348	3,353	3,350	3,359	3,367	3,377	3,382	3,390	3,395	3,417	3,425	3,436
IV.- SERVICIOS ESPECIALES PROV. POR CONSTRUCCION												
	60	62	62	62	62	62	62	58	58	60	59	58
TOTAL CLIENTES CAESS	559,552	560,313	561,075	561,873	562,778	563,390	564,025	564,504	564,873	565,699	566,373	567,154

FUENTE: CAESS

Cuadros y Gráficos

CUADRO 58: NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2013

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
DELSUR												
BAJA TENSION												
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 ≤ kW ≤ 10)												
1.1- RESIDENCIAL CONSUMO CERO	10,154	10,196	10,509	10,420	10,503	10,746	10,849	10,786	11,120	11,190	11,200	11,070
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 1 Y ≤ 49 kWh	71,535	74,151	78,087	72,869	72,726	75,132	77,240	76,676	76,295	75,997	75,770	76,300
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y ≤ 99 kWh	121,079	126,077	129,039	121,716	121,314	125,397	127,546	126,284	128,630	129,216	129,270	129,724
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 199 kWh	79,618	75,618	71,760	80,814	81,265	77,307	74,976	76,436	76,064	76,609	77,321	76,746
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	18,357	16,606	15,137	17,660	18,258	17,116	16,306	16,779	16,212	16,028	16,142	16,513
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	15,567	14,445	13,394	15,264	15,621	14,810	14,418	15,038	14,325	14,329	14,321	14,477
TOTAL RESIDENCIAL	316,310	317,093	317,926	318,743	319,687	320,508	321,335	321,999	322,646	323,369	324,024	324,830
1.2- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	20,699	20,774	20,861	20,968	21,035	21,117	21,150	21,233	21,248	21,308	21,364	21,443
1.3- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	372	375	376	377	376	374	374	375	376	380	388	394
1.4- SERVICIOS ESPECIALES												
TOTAL CLIENTES PEQUEÑAS DEMANDAS	337,381	338,242	339,163	340,088	341,098	341,999	342,859	343,607	344,270	345,057	345,776	346,667
II- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)												
2.1- MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA												
2.2- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	441	449	446	454	428	423	419	420	420	420	416	407
2.3- CON MEDIDOR HORARIO	14	14	14	14	14	14	13	13	14	14	13	12
2.4- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)												
TOTAL CLIENTES MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	455	463	460	468	442	437	432	433	434	434	429	419
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 ELECTROMECHANICO												
3.3- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION												
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
TOTAL CLIENTES - BAJA TENSION	337,836	338,705	339,623	340,556	341,540	342,436	343,291	344,040	344,704	345,491	346,205	347,089
MEDIA TENSION												
II- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)												
2.1- MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA												
2.2- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	1,285	1,285	1,293	1,297	1,292	1,296	1,307	1,304	1,305	1,311	1,316	1,323
2.3- CON MEDICION HORARIA	390	389	390	394	395	398	399	402	401	403	411	410
2.4- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)												
TOTAL CLIENTES - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSION	1,675	1,674	1,683	1,691	1,687	1,694	1,706	1,706	1,706	1,714	1,727	1,733
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)												
3.1- CON MEDIDOR HORARIO	789	793	794	793	797	803	807	808	816	817	816	816
3.2- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO												
3.3- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION												
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION	789	793	794	793	797	803	807	808	816	817	816	816
TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION	2,464	2,467	2,477	2,484	2,484	2,497	2,513	2,514	2,522	2,531	2,543	2,549
IV- SERVICIOS ESPECIALES PROV. POR CONSTRUCCION												
TOTAL CLIENTES DELSUR	340,300	341,172	342,100	343,040	344,024	344,933	345,804	346,554	347,226	348,022	348,748	349,638

FUENTE: DELSUR

Cuadros y Gráficos

CUADRO 58: NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2013

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
AES-CLESA												
BAJA TENSIÓN												
I.- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)												
1.1.- RESIDENCIAL												
RESIDENCIAL CONSUMO > a 49 kWh	105,706	108,327	111,633	105,770	104,336	108,828	111,269	111,232	110,848	111,377	108,189	111,822
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	132,272	135,754	136,658	131,835	130,892	135,859	137,249	136,613	138,826	133,432	140,389	141,666
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	63,559	59,832	57,244	66,037	68,723	62,005	59,685	60,721	60,491	64,137	62,888	59,579
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	10,186	9,145	8,493	10,408	11,069	9,824	9,490	9,672	9,339	11,006	9,684	9,166
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	5,786	5,455	5,322	6,334	6,398	5,811	5,613	5,950	5,505	5,922	5,562	5,462
TOTAL RESIDENCIAL	317,509	318,513	319,350	320,384	321,418	322,327	323,306	324,188	325,009	325,874	326,712	327,695
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	23422	23427	23482	23483	23477	23531	23567	23597	23613	23605	23597	23638
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PÚBLICO)	164.00	164.00	164.00	163.00	163.00	163.00	164.00	164.00	164.00	165.00	165.00	165.00
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES												
TOTAL ABONADOS PEQUEÑAS DEMANDAS	341,095.00	342,104.00	342,996.00	344,030.00	345,058.00	346,021.00	347,037.00	347,949.00	348,786.00	349,644.00	350,474.00	351,498.00
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)												
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA												
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA	83	83	83	81	76	77	75	75	75	74	74	74
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	109.00	109.00	109.00	112.00	114.00	112.00	112.00	113.00	113.00	112.00	114.00	114.00
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)												
TOTAL ABONADOS MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	192	192	192	193	190	189	187	188	188	186	188	188
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 ELECTROMECÁNICO												
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES												
TOTAL ABONADOS GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00
TOTAL ABONADOS - BAJA TENSION	341,290.00	342,299.00	343,191.00	344,226.00	345,251.00	346,213.00	347,227.00	348,140.00	348,977.00	349,833.00	350,665.00	351,689.00
MEDIA TENSIÓN												
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)												
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA												
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA	126	126	126	126	107	107	108	108	108	108	108	108
2.3.- CON MEDICIÓN HORARIA	1419	1421	1419	1423	1428	1442	1451	1452	1453	1461	1459	1464
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
TOTAL ABONADOS - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSIO	1,546	1,548	1,546	1,550	1,536	1,550	1,560	1,561	1,562	1,570	1,568	1,573
III.- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	589	591	590	591	595	600	600	601	601	603	613	619
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO												
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES												
TOTAL ABONADOS GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION	589	591	590	591	595	600	600	601	601	603	613	619
TOTAL ABONADOS - MEDIA TENSION	2,135	2,139	2,136	2,141	2,131	2,150	2,160	2,162	2,163	2,173	2,181	2,192
IV.- SERVICIOS ESPECIALES PROV. POR CONSTRUCCIÓN	27	25	25	23	20	20	20	18	20	20	19	18
TOTAL CLIENTES AES CLESA	343,452	344,463	345,352	346,390	347,402	348,383	349,407	350,320	351,160	352,026	352,865	353,899

FUENTE: AES CLESA

Cuadros y Gráficos

CUADRO 58: NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2013

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
EEO												
BAJA TENSIÓN												
I.- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 $kW \leq 10$)												
1.1.- RESIDENCIAL												
RESIDENCIAL CONSUMO $\geq 49 kWh$	92,555	92,332	93,754	89,378	89,232	94,268	96,719	95,629	98,237	96,936	96,249	98,018
RESIDENCIAL CONSUMO $\geq 50 Y \leq 99 kWh$	92,808	94,858	96,223	91,079	90,440	95,191	95,342	93,639	96,362	97,458	97,725	98,836
RESIDENCIAL CONSUMO $\geq 100 Y \leq 199 kWh$	51,184	50,197	48,338	54,919	55,457	49,041	47,854	49,949	47,017	48,026	48,650	47,119
RESIDENCIAL CONSUMO $\geq 200 Y \leq 300 kWh$	10,149	9,724	9,408	11,253	11,649	10,106	9,727	10,276	9,238	9,224	9,301	8,932
RESIDENCIAL CONSUMO $\geq 301 kWh$	7,323	7,359	7,230	8,924	9,387	8,004	7,703	8,276	7,393	6,911	7,141	6,874
TOTAL RESIDENCIAL	254,019	254,470	254,953	255,553	256,165	256,610	257,345	257,769	258,247	258,555	259,066	259,779
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	15,117	15,147	15,215	15,283	15,324	15,321	15,358	15,379	15,384	15,396	15,445	15,465
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PÚBLICO)	96	96	96	97	97	96	96	96	96	97	96	100
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES												
TOTAL CLIENTES PEQUEÑAS DEMANDAS	269,232	269,713	270,264	270,933	271,586	272,027	272,799	273,244	273,727	274,048	274,607	275,344
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 $kW \leq 50$)												
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA												
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA	36	33	33	31	31	31	31	29	29	29	29	29
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	105	107	108	109	109	109	108	110	108	107	106	106
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
TOTAL CLIENTES MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	145	144	145	144	144	144	143	143	141	140	139	139
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 ELECTROMECÁNICO												
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES												
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
TOTAL CLIENTES - BAJA TENSION	269,378	269,858	270,410	271,078	271,731	272,172	272,943	273,388	273,869	274,189	274,747	275,484
MEDIA TENSION												
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 $kW \leq 50$)												
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA												
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA	20	20	20	20	20	20	19	19	19	19	19	19
2.3.- CON MEDICIÓN HORARIA	980	983	982	983	985	986	986	988	988	988	991	993
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
TOTAL CLIENTES - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSION	1,001	1,004	1,003	1,004	1,006	1,007	1,006	1,008	1,008	1,008	1,011	1,013
III.- GRANDES DEMANDAS (>50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	322	323	325	327	331	332	335	336	341	343	344	348
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO												
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES												
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION	322	323	325	327	331	332	335	336	341	343	344	348
TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION	1,323	1,327	1,328	1,331	1,337	1,339	1,341	1,344	1,349	1,351	1,355	1,361
IV.- SERVICIOS ESPECIALES PROV. POR CONSTRUCCIÓN	8	8	8	8	8	8	8	7	7	6	6	8
TOTAL DE CLIENTES EEO	270,709	271,193	271,746	272,417	273,076	273,519	274,292	274,739	275,225	275,546	276,108	276,853

FUENTE: EEO

Cuadros y Gráficos

CUADRO 58: NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2013

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
DEUSEM												
BAJA TENSION												
I.- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 ≤ kW ≤ 10)												
1.1.- RESIDENCIAL												
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 49 kWh	20,481	20,927	21,926	20,483	20,530	21,564	22,524	22,168	22,785	22,681	22,519	23,224
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y ≤ 99 kWh	25,706	26,351	26,720	25,201	25,264	26,403	26,593	26,099	27,067	27,173	27,015	27,386
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 199 kWh	14,178	13,488	12,503	14,858	14,935	13,524	12,870	13,552	12,681	13,061	13,364	12,784
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	2,520	2,313	2,160	2,739	2,748	2,476	2,373	2,583	2,273	2,241	2,362	2,187
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	1,325	1,278	1,215	1,517	1,578	1,398	1,314	1,486	1,302	1,206	1,301	1,244
TOTAL RESIDENCIAL	64,210	64,357	64,524	64,798	65,055	65,365	65,674	65,888	66,108	66,362	66,561	66,825
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	4,373	4,379	4,398	4,400	4,397	4,427	4,422	4,430	4,433	4,459	4,459	4,468
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PÚBLICO)	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES												
TOTAL CLIENTES PEQUEÑAS DEMANDAS	68,610	68,763	68,949	69,225	69,479	69,819	70,123	70,345	70,568	70,848	71,047	71,318
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)												
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 MEDIDOR HORARIO	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	26	26
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
TOTAL CLIENTES MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	28	28
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 ELECTROMECÁNICO												
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES												
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
TOTAL ABONADOS - BAJA TENSION	68,638	68,791	68,977	69,253	69,507	69,847	70,151	70,373	70,596	70,876	71,076	71,347
MEDIA TENSION												
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)												
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA												
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA	58	57	57	57	57	57	57	57	57	57	56	56
2.3.- CON MEDICIÓN HORARIA	182	185	187	189	184	184	185	185	187	188	189	189
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)												
TOTAL CLIENTES - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSION	240	242	244	246	241	241	242	242	244	245	245	245
III.- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	67	69	70	73	74	76	76	77	77	78	78	78
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO												
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES												
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION	67	69	70	73	74	76	76	77	77	78	78	78
TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION	307	311	314	319	315	317	318	319	321	323	323	323
IV.- SERVICIOS ESPECIALES PROV. POR CONSTRUCCIÓN	3	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3
TOTAL LIENTES DEUSEM	68,948	69,106	69,295	69,576	69,826	70,168	70,473	70,696	70,920	71,202	71,402	71,673

FUENTE: DEUSEM

Cuadros y Gráficos

CUADRO 58: NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2013

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
EDESAL												
BAJA TENSIÓN												
I.- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 <= KW <= 10)												
1.1 RESIDENCIAL CSMO=0	1,347	1,338	1,390	1,310	1,368	1,362	1,389	1,339	1,374	1,425	1,432	1,425
RESIDENCIAL CSMO >= 1 Y <= 49	3,308	3,143	3,191	3,072	2,814	2,923	3,145	3,059	3,088	3,175	3,129	3,206
RESIDENCIAL CSMO >= 50 Y <= 99	4,465	4,482	4,621	4,548	4,494	4,677	4,768	4,845	4,798	4,928	4,946	4,939
RESIDENCIAL CSMO >= 100 Y <= 199	1,907	2,024	1,860	2,106	2,350	2,301	2,142	2,223	2,223	2,176	2,193	2,239
RESIDENCIAL CSMO >= 200 Y <= 300	267	295	292	326	359	341	325	337	326	297	334	331
RESIDENCIAL CSMO >= 301	231	273	245	283	343	307	263	283	321	253	269	279
TOTAL RESIDENCIAL	11,525	11,555	11,599	11,645	11,728	11,911	12,032	12,086	12,130	12,254	12,303	12,419
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	204	204	205	208	210	212	216	218	222	225	230	231
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PÚBLICO)	12	12	11	11	12	12	12	12	12	12	12	12
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	5	5	5	5	6	6	7	10	10	9	8	8
TOTAL CLIENTES PEQUEÑAS DEMANDAS	11,746	11,776	11,820	11,869	11,956	12,141	12,267	12,326	12,374	12,500	12,553	12,670
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW <= 50)												
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA												
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	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES SPE												
TOTAL CLIENTES MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3
III.- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO GBH	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO GBP												
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES												
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
TOTAL CLIENTES - BAJA TENSION	11,753	11,783	11,827	11,876	11,963	12,148	12,274	12,333	12,381	12,507	12,560	12,676
MEDIA TENSION												
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	6	7	7	8	8	7	7	8	8	7	7	7
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES												
TOTAL CLIENTES - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSION	6	7	7	8	8	7	7	8	8	7	7	7
III.- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO GMH	35	36	36	37	36	37	38	38	38	38	37	37
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO GMP												
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES												
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION	35	36	36	37	36	37	38	38	38	38	37	37
TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION	41	43	43	45	44	44	45	46	46	45	44	44
IV.- SERVICIOS ESPECIALES PROV. POR CONSTRUCCIÓN												
TOTAL CLIENTES EDESAL	11,794	11,826	11,870	11,921	12,007	12,192	12,319	12,379	12,427	12,552	12,604	12,720

FUENTE: EDESAL

Cuadros y Gráficos

CUADRO 58: NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2013

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
B & D. SERVICIOS TÉCNICOS												
BAJA TENSION												
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)												
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMOCERO	0	0	0	0	0	0	130	133	129	130	121	108
RESIDENCIAL CONSUMO<1 Y<49 kWh	240	282	269	267	261	275	153	148	175	165	172	198
RESIDENCIAL CONSUMO>50 Y<99kWh	136	114	118	128	118	128	136	141	143	161	165	174
RESIDENCIAL CONSUMO>100 Y<199 kWh	29	34	31	31	51	35	35	53	32	44	51	38
RESIDENCIAL CONSUMO>200 Y<300 kWh	12	7	9	11	8	7	8	6	8	5	5	6
RESIDENCIAL CONSUMO>301kWh	0	0	0	0	0	0	3	5	4	8	4	8
TOTAL RESIDENCIAL	417	437	427	437	438	445	465	486	491	513	518	532
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	3	3	8	8	8	8	9	9	8	10	14	14
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADOPUBLICO)												
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES												
TOTAL CLIENTES PEQUEÑAS DEMANDAS	420	440	435	445	446	453	474	495	499	523	532	546
II- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICOSIN MEDICION DEPOTENCIA												
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECHANICOCON MEDICION DEPOTENCIA												
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO												
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES												
TOTAL CLIENTES MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO												
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO												
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION												
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL CLIENTES - BAJA TENSION	420	440	435	445	446	453	474	495	499	523	532	546
MEDIA TENSION												
II- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)												
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICOSIN MEDICION DEPOTENCIA												
2.2.-MEDIDOR ELECTROMECHANICOCON MEDICION DEPOTENCIA			1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
2.3.- CON MEDICION HORARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES												
TOTAL CLIENTES - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSION	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	10	10	11	11	11	11	12	12	12	12	12	12
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO												
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES												
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION	10	10	11	11	11	11	12	12	12	12	12	12
TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION	10	10	12	12	12	12	13	13	13	13	13	13
IV.-SERVICIOS ESPECIALES PROV.POR CONSTRUCCIÓN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL CLIENTES B & D	430	450	447	457	458	465	487	508	512	536	545	559

FUENTE: B & D. SERVICIOS TÉCNICOS

Cuadros y Gráficos

CUADRO 58: NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2013

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
ABRUZZO												
BAJA TENSION												
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 <kW<10)												
1.1- RESIDENCIAL CONSUMO CERO												
RESIDENCIAL CONSUMO>1 Y<49 kWh			1	1	1	2	1	1	1			
RESIDENCIAL CONSUMO>50 Y<99 kWh	1	1										
RESIDENCIAL CONSUMO>100 Y<199 kWh	3	1	1	1	1		1				1	
RESIDENCIAL CONSUMO>200 Y<300 kWh	3	3	5	4	5	5	4	5	2	3	3	4
RESIDENCIAL CONSUMO>301 kWh	29	31	30	31	31	31	32	32	35	35	35	36
TOTAL RESIDENCIAL	36	36	37	37	38	38	38	38	38	38	39	40
1.2- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	36	36	36	36	36	36	36	36	36	35	35	35
1.3- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	8	8	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8
1.4- SERVICIOS ESPECIALES	7	7	7	7	8	8	9	9	9	9	10	10
TOTAL CLIENTES PEQUEÑAS DEMANDAS	87	87	87	88	90	90	82	82	82	81	82	93
II- MEDIANAS DEMANDAS (10 <kW<50)												
2.1- MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA												
2.2- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	26
2.3- CON MEDIDOR HORARIO												
2.4- SERVICIOS ESPECIALES												
TOTAL CLIENTES MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	26
III- GRANDES DEMANDAS (>50 kW)												
3.1- CON MEDIDOR HORARIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES - BAJA TENSION	114	114	114	115	117	117	109	109	109	108	109	119
MEDIA TENSION												
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												
TOTAL CLIENTES - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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 ELECTROMECHANICO												
3.3- SERVICIOS ESPECIALES												
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
IV- SERVICIOS ESPECIALES PROV. POR CONSTRUCCIÓN												
TOTAL CLIENTES ABRUZZO	115	115	115	116	118	118	110	110	110	109	110	120

FUENTE: ABRUZZO

Cuadros y Gráficos

CUADRO 58: NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2013

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
TOTAL EMPRESAS DISTRIBUIDORAS												
BAJA TENSIÓN												
I- PEQUEÑAS DEMANDAS ($0 \leq kW \leq 10$)												
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMOCERO	11,501	11,534	11,899	11,730	11,871	12,108	12,368	12,258	12,623	12,745	12,753	12,603
RESIDENCIAL CONSUMO $\geq 1 Y \leq 49 kWh$	431,913	440,210	451,934	426,488	422,605	441,484	453,216	450,532	451,728	448,736	444,794	456,387
RESIDENCIAL CONSUMO $\geq 50 Y \leq 99 kWh$	574,881	593,457	601,065	570,163	566,905	591,235	596,965	591,295	601,076	598,272	605,929	612,407
RESIDENCIAL CONSUMO $\geq 100 Y \leq 199 kWh$	339,993	324,530	313,269	355,621	361,439	332,792	322,469	329,492	326,222	333,559	333,242	321,806
RESIDENCIAL CONSUMO $\geq 200 Y \leq 300 kWh$	67,620	61,656	57,955	68,892	71,657	64,512	62,110	64,196	61,245	62,761	62,125	60,247
RESIDENCIAL CONSUMO $\geq 301 kWh$	48,908	46,524	44,822	51,544	53,565	49,163	47,787	49,854	47,354	47,169	47,257	46,275
TOTAL RESIDENCIAL	1,474,816	1,477,911	1,480,944	1,484,438	1,488,042	1,491,294	1,494,915	1,497,627	1,500,248	1,503,242	1,506,100	1,509,725
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	106,758	106,967	107,287	107,530	107,666	107,839	107,935	108,102	108,108	108,294	108,463	108,646
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	2,032	2,039	2,046	2,060	2,250	2,261	2,265	2,263	2,254	2,264	2,271	2,289
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	12	12	12	12	14	14	16	19	19	18	18	18
TOTAL CLIENTES PEQUEÑAS DEMANDAS	1,583,618	1,586,929	1,590,289	1,594,040	1,597,972	1,601,408	1,605,122	1,608,002	1,610,620	1,613,809	1,616,842	1,620,678
II- MEDIANAS DEMANDAS ($10 < kW \leq 50$)												
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECAÑICO SIN MEDICION DE POTENCIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECAÑICO CON MEDICION DE POTENCIA	783	788	779	783	750	746	739	738	737	735	728	718
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	1,099	1,098	1,100	1,106	1,108	1,107	1,112	1,115	1,119	1,124	1,130	1,128
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
TOTAL CLIENTES MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	1,914	1,918	1,911	1,921	1,890	1,885	1,883	1,885	1,888	1,891	1,890	1,878
III- GRANDES DEMANDAS ($> 50 kW$)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	44	44	43	43	45	47	48	50	50	52	54	54
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÑICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION	44	44	43	43	45	47	48	50	50	52	54	54
TOTAL CLIENTES - BAJA TENSION	1,585,573	1,588,888	1,592,240	1,596,001	1,599,904	1,603,337	1,607,050	1,609,934	1,612,555	1,615,749	1,618,783	1,622,610
MEDIA TENSION												
II- MEDIANAS DEMANDAS ($10 < kW \leq 50$)												
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECAÑICO SIN MEDICION DE POTENCIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECAÑICO CON MEDICION DE POTENCIA	1,673	1,672	1,674	1,678	1,650	1,654	1,665	1,662	1,662	1,669	1,673	1,680
2.3.- CON MEDICION HORARIA	4,678	4,687	4,687	4,707	4,721	4,744	4,756	4,765	4,774	4,799	4,808	4,818
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
TOTAL CLIENTES - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSION	6,371	6,379	6,381	6,405	6,391	6,418	6,441	6,447	6,456	6,488	6,501	6,518
III- GRANDES DEMANDAS ($> 50 kW$)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	3,258	3,272	3,280	3,287	3,300	3,319	3,332	3,342	3,354	3,366	3,384	3,401
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÑICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION	3,258	3,272	3,280	3,287	3,300	3,319	3,332	3,342	3,354	3,366	3,384	3,401
TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION	9,322	9,340	9,347	9,373	9,376	9,420	9,455	9,470	9,489	9,531	9,562	9,596
IV- SERVICIOS ESPECIALES PROV. POR CONSTRUCCION	98	99	99	97	94	94	94	87	88	89	87	87
TOTAL CLIENTES EMPRESAS DISTRIBUIDORAS	1,595,300	1,598,638	1,602,000	1,605,790	1,609,689	1,613,168	1,616,917	1,619,810	1,622,453	1,625,692	1,628,755	1,632,616

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

Cuadros y Gráficos

CUADRO 59: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR CAESS DURANTE EL AÑO 2013

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
AGUA CALIENTE	2,373	2,375	2,378	2,388	2,391	2,399	2,405	2,412	2,415	2,417	2,422	2,425
AGUILARES	6,801	6,814	6,821	6,835	6,851	6,877	6,877	6,891	6,905	6,932	6,942	6,958
ANTIGUO CUSCATLAN	260	269	284	297	299	310	331	335	342	352	369	384
APOPA	36,955	37,013	37,065	37,118	37,196	37,252	37,313	37,355	37,397	37,457	37,519	37,588
ARCATAO	829	832	833	835	836	836	836	838	839	840	845	850
AYUTUXTEPEQUE	9,527	9,531	9,537	9,536	9,523	9,535	9,532	9,539	9,544	9,551	9,556	9,561
AZACUALPA	432	432	432	430	430	430	431	431	432	433	433	433
CHALATENANGO	10,475	10,495	10,508	10,526	10,539	10,554	10,572	10,589	10,598	10,627	10,653	10,669
CINQUERA	509	512	515	514	517	517	520	520	521	521	521	524
CITALA	1,340	1,340	1,344	1,345	1,348	1,350	1,354	1,357	1,357	1,360	1,365	1,364
COJUTEPEQUE	12,760	12,908	12,934	12,974	12,996	13,015	13,028	13,030	12,970	12,991	13,007	13,026
COMALAPA	1,463	1,464	1,466	1,469	1,473	1,476	1,478	1,480	1,482	1,483	1,486	1,488
CONCEPCION QUEZALTEPEQUE	2,290	2,291	2,291	2,294	2,295	2,297	2,302	2,307	2,307	2,308	2,313	2,317
CUSCATANCINGO	19,773	19,769	19,779	19,768	19,782	19,798	19,807	19,835	19,851	19,870	19,881	19,903
DELGADO	26,914	26,944	26,977	26,996	27,016	27,038	27,075	27,093	27,121	27,160	27,180	27,225
DOLORES	1,461	1,465	1,467	1,465	1,464	1,468	1,471	1,469	1,470	1,509	1,508	1,516
DULCE NOMBRE DE MARIA	1,817	1,816	1,821	1,825	1,830	1,836	1,837	1,841	1,842	1,846	1,849	1,852
EL CARMEN CAE	3,387	3,399	3,402	3,416	3,432	3,435	3,442	3,455	3,374	3,384	3,393	3,406
EL CARRIZAL	926	927	929	930	933	935	938	938	939	940	941	942
EL PAISNAL	3,967	3,971	3,976	3,983	3,990	4,001	4,010	4,015	4,027	4,037	4,044	4,059
EL PARAISO	3,484	3,485	3,479	3,481	3,487	3,490	3,492	3,499	3,504	3,509	3,508	3,511
EL ROSARIO	930	931	931	940	947	949	953	955	957	958	960	963
GUACOTECTI	1,356	1,355	1,356	1,359	1,364	1,364	1,369	1,371	1,373	1,376	1,377	1,379
GUAZAPA	5,784	5,803	5,823	5,843	5,862	5,874	5,888	5,915	5,935	5,960	5,970	5,994
ILOBASCO	18,283	18,308	18,328	18,361	18,387	18,399	18,412	18,427	18,439	18,474	18,490	18,509
ILOPANGO	30,522	30,528	30,575	30,633	30,745	30,766	30,787	30,782	30,751	30,773	30,784	30,815
JUTIAPA	1,880	1,882	1,881	1,895	1,900	1,905	1,909	1,912	1,913	1,921	1,923	1,930
LA LAGUNA	1,416	1,416	1,416	1,424	1,428	1,430	1,433	1,435	1,437	1,439	1,438	1,441
LA PALMA	3,515	3,518	3,529	3,533	3,540	3,544	3,548	3,551	3,560	3,567	3,573	3,594
LA REINA	2,501	2,502	2,531	2,534	2,533	2,533	2,546	2,554	2,556	2,568	2,570	2,571
LAS VUELTAS	467	467	467	472	474	474	475	476	476	476	476	476
MEJICANOS	42,461	42,493	42,529	42,556	42,581	42,615	42,640	42,659	42,687	42,715	42,780	42,818
MONTE SAN JUAN	1,597	1,603	1,605	1,609	1,615	1,621	1,632	1,632	1,632	1,635	1,643	1,651
NEJAPA	6,852	6,869	6,885	6,910	6,936	6,964	6,982	7,001	7,023	7,045	7,067	7,086
NOMBRE DE JESUS	1,140	1,144	1,147	1,149	1,151	1,155	1,157	1,162	1,165	1,166	1,172	1,175
NUEVA CONCEPCION	7,108	7,126	7,142	7,158	7,173	7,185	7,196	7,210	7,221	7,236	7,250	7,262
NUEVA TRINIDAD	511	511	510	510	510	510	510	512	512	514	515	515

Cuadros y Gráficos

CUADRO 59: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR CAESS DURANTE EL AÑO 2013

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
OJOS DE AGUA	1,047	1,050	1,052	1,053	1,054	1,054	1,054	1,056	1,056	1,060	1,065	1,066
ORATORIO DE CONCEPCION	1,111	1,117	1,117	1,122	1,127	1,129	1,130	1,133	1,133	1,138	1,140	1,142
POTONICO	539	539	539	539	539	540	541	541	543	543	543	543
QUEZALTEPEQUE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
SAN ANTONIO DE LA CRUZ	521	522	524	522	526	526	527	527	530	533	537	537
SAN ANTONIO LOS RANCHOS	331	331	332	332	334	334	334	334	334	334	334	335
SAN BARTOLOME PERULAPIA	2,195	2,196	2,198	2,203	2,210	2,213	2,218	2,220	2,224	2,225	2,227	2,228
SAN FERNANDO CAE	540	541	541	542	542	542	542	542	544	545	545	546
SAN FRANCISCO LEMPA	346	346	346	346	348	346	346	346	346	347	348	351
SAN FRANCISCO MORAZAN CAE	758	760	761	763	764	764	767	768	767	768	768	770
SAN IGNACIO	2,364	2,367	2,371	2,372	2,378	2,381	2,388	2,394	2,400	2,401	2,404	2,406
SAN ILDEFONSO	1,031	1,036	1,037	1,034	1,035	1,036	1,039	1,041	1,044	1,047	1,050	1,052
SAN ISIDRO	2,481	2,483	2,488	2,492	2,496	2,497	2,502	2,501	2,502	2,504	2,506	2,506
SAN ISIDRO LABRADOR	170	170	171	172	172	171	171	171	171	171	171	172
SAN JOSE CANCASQUE	520	521	522	522	525	526	529	530	530	530	530	534
SAN JOSE GUAYABAL	2,476	2,486	2,492	2,498	2,508	2,515	2,518	2,523	2,528	2,537	2,542	2,548
SAN JOSE LAS FLORES	484	484	484	485	485	485	486	486	486	486	487	489
SAN LUIS EL CARMEN	515	515	515	517	517	517	518	518	518	518	518	519
SAN MARCOS	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58
SAN MARTIN	18,746	18,912	18,988	19,051	18,974	19,006	19,046	19,066	19,094	19,118	19,140	19,164
SAN MIGUEL DE MERCEDES	669	670	670	670	672	673	673	677	677	678	678	679
SAN PEDRO PERULAPAN	9,444	9,475	9,494	9,524	9,552	9,569	9,597	9,629	9,644	9,675	9,705	9,746
SAN RAFAEL	1,347	1,346	1,347	1,351	1,352	1,354	1,356	1,356	1,357	1,359	1,359	1,359
SAN RAFAEL CEDROS	3,585	3,594	3,602	3,610	3,626	3,637	3,645	3,652	3,753	3,766	3,774	3,782
SAN SALVADOR	102,712	102,812	102,896	103,008	103,302	103,361	103,422	103,494	103,575	103,693	103,792	103,846
SAN SEBASTIAN	520	525	526	528	529	530	531	534	536	539	537	540
SANTA CRUZ MICHAPA	2,666	2,546	2,553	2,559	2,571	2,583	2,588	2,592	2,597	2,602	2,606	2,614
SANTA RITA	1,696	1,704	1,707	1,709	1,712	1,713	1,715	1,717	1,721	1,724	1,726	1,726
SANTIAGO TEXACUANGOS	486	486	487	491	492	493	494	494	497	501	501	503
SANTO TOMAS	85	85	85	85	85	85	85	86	86	87	87	87
SENSUNTEPEQUE	11,098	11,115	11,120	11,138	11,153	11,167	11,184	11,192	11,198	11,203	11,217	11,232
SOYAPANGO	74,779	74,818	74,903	74,944	74,999	75,048	75,073	75,030	75,013	75,066	75,093	75,148
SUCHITOTO	6,394	6,405	6,418	6,441	6,455	6,459	6,483	6,492	6,500	6,511	6,519	6,535
TECOLUCA												
TEJUTEPEQUE	2,101	2,101	2,106	2,109	2,110	2,114	2,116	2,116	2,126	2,131	2,133	2,133
TEJUTLA	4,512	4,516	4,520	4,530	4,539	4,545	4,552	4,563	4,573	4,587	4,599	4,605
TENANCINGO	1,772	1,776	1,780	1,787	1,790	1,796	1,804	1,808	1,812	1,816	1,821	1,827
TONACATEPEQUE	22,177	22,182	22,213	22,231	22,247	22,260	22,276	22,304	22,294	22,312	22,338	22,380
VICTORIA	3,206	3,211	3,215	3,220	3,222	3,222	3,225	3,226	3,228	3,232	3,248	3,262
TOTAL CAESS	285,486	285,805	286,182	286,562	287,004	287,253	287,537	287,721	287,999	288,349	288,650	288,974

Fuente: CAESS

Cuadros y Gráficos

CUADRO 60: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR DELSUR DURANTE EL AÑO 2013

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
ANTIGUO CUSCATLÁN	13,330	13,345	13,353	13,368	13,377	13,401	13,417	13,429	13,433	13,453	13,466	13,478
APASTEPEQUE	4,215	4,227	4,238	4,250	4,262	4,313	4,329	4,332	4,342	4,357	4,369	4,380
APOPA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
CANDELARIA	2,190	2,198	2,204	2,205	2,211	2,232	2,240	2,246	2,246	2,252	2,259	2,265
CHILTIUPAN	1,922	1,925	1,931	1,937	1,951	1,960	1,961	1,968	1,968	1,973	1,976	1,978
CIUDAD ARCE	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
COJUTEPEQUE	475	475	478	479	480	480	484	487	491	495	498	499
COLÓN	15,749	15,795	15,852	15,902	15,961	15,987	16,016	16,069	16,121	16,186	16,221	16,256
COMASAGUA	2,305	2,314	2,320	2,323	2,328	2,330	2,334	2,337	2,341	2,346	2,358	2,372
CUYULTITÁN	1,359	1,361	1,365	1,366	1,371	1,375	1,372	1,373	1,374	1,376	1,379	1,381
EL PAISNAL	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
EL ROSARIO DE LA PAZ	4,260	4,277	4,287	4,295	4,308	4,321	4,330	4,340	4,343	4,348	4,344	4,353
GUADALUPE	1,318	1,320	1,324	1,326	1,329	1,343	1,350	1,351	1,355	1,356	1,358	1,421
HUIZUCAR	2,227	2,244	2,267	2,273	2,284	2,287	2,291	2,299	2,305	2,313	2,317	2,324
ILOPANGO	240	240	240	240	241	243	242	242	239	239	239	239
JAYAQUE	2,646	2,650	2,652	2,666	2,668	2,674	2,679	2,689	2,692	2,695	2,699	2,704
JERUSALEN	515	517	518	522	524	526	527	527	527	527	527	528
JICALAPA	776	783	785	787	797	801	805	809	813	816	817	821
MERCEDES LA CEIBA	230	230	231	231	234	236	236	236	236	236	237	237
NEJAPA	305	306	307	308	311	311	311	313	315	315	315	313
NUEVA CONCEPCION	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
NUEVO CUSCATLÁN	2,639	2,674	2,685	2,697	2,706	2,712	2,725	2,746	2,747	2,762	2,775	2,786
OLOCUILTA	7,170	7,175	7,197	7,207	7,237	7,249	7,266	7,276	7,282	7,296	7,299	7,307
PANCHIMALCO	6,852	6,868	6,895	6,911	6,923	6,939	6,957	6,994	7,012	7,028	7,049	7,074
PARAISO DE OSORIO	712	713	714	715	715	715	715	717	718	718	718	717
PUERTO LA LIBERTAD	11,271	11,300	11,339	11,359	11,404	11,425	11,460	11,484	11,502	11,539	11,584	11,632
QUEZALTEPEQUE	16,019	16,064	16,127	16,192	16,232	16,299	16,350	16,436	16,491	16,539	16,591	16,639
ROSARIO DE MORA	1,770	1,781	1,786	1,792	1,794	1,800	1,804	1,805	1,810	1,816	1,828	1,830
SACACOYO	2,078	2,083	2,091	2,098	2,111	2,108	2,113	2,113	2,116	2,119	2,121	2,121
SAN ANTONIO MASAHUAT	913	915	918	922	923	925	926	928	932	933	933	935
SAN CAYETANO ISTEPEQUE	1,221	1,224	1,226	1,231	1,236	1,239	1,243	1,245	1,247	1,248	1,252	1,266
SAN CRISTOBAL	1,573	1,578	1,581	1,582	1,589	1,595	1,604	1,608	1,615	1,624	1,628	1,630
SAN EMIGDIO	549	551	552	552	555	555	555	554	554	556	558	560
SAN ESTEBAN CATARINA	1,463	1,467	1,473	1,478	1,486	1,490	1,491	1,497	1,501	1,501	1,503	1,504
SAN FRANCISCO CHINAMECA	1,278	1,286	1,293	1,299	1,304	1,309	1,320	1,320	1,324	1,328	1,331	1,345
SAN ILDEFONSO	342	343	344	344	348	351	349	350	350	351	357	358
SAN JOSE VILLANUEVA	3,888	3,905	3,918	3,939	3,971	3,992	4,020	4,043	4,074	4,099	4,119	4,133
SAN JUAN NONUALCO	4,010	4,028	4,026	4,038	4,043	4,053	4,066	4,075	4,082	4,082	4,089	4,099
SAN JUAN OPICO	16,185	16,240	16,311	16,354	16,427	16,479	16,551	16,591	16,630	16,674	16,717	16,756
SAN JUAN TALPA	2,830	2,829	2,838	2,846	2,852	2,861	2,866	2,878	2,882	2,894	2,906	2,909
SAN JUAN TEPEZONTES	725	726	727	729	733	734	737	739	739	743	741	743
SUB TOTAL	137,608	138,015	138,451	138,821	139,284	139,708	140,100	140,504	140,807	141,191	141,536	141,951

Cuadros y Gráficos

CUADRO 60: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR DELSUR DURANTE EL AÑO 2013

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
SAN LORENZO	1,675	1,679	1,683	1,688	1,692	1,699	1,705	1,707	1,705	1,712	1,712	1,716
SAN LUIS LA HERRADURA	5,466	5,476	5,489	5,502	5,506	5,528	5,540	5,548	5,565	5,571	5,581	5,590
SAN LUIS TALPA	4,615	4,635	4,650	4,666	4,689	4,712	4,714	4,719	4,731	4,743	4,751	4,767
SAN MARCOS	16,231	16,254	16,283	16,296	16,314	16,328	16,355	16,361	16,378	16,390	16,405	16,429
SAN MARTIN	6,010	6,015	6,027	6,039	6,056	6,073	6,087	6,096	6,110	6,117	6,135	6,146
SAN MATIAS	2,061	2,065	2,070	2,081	2,085	2,100	2,107	2,110	2,121	2,125	2,134	2,137
SAN MIGUEL TEPEZONTES	1,014	1,015	1,015	1,016	1,018	1,020	1,023	1,025	1,030	1,033	1,040	1,039
SAN PABLO TACACHICO	6,323	6,363	6,407	6,456	6,493	6,519	6,540	6,553	6,601	6,628	6,652	6,684
SAN PEDRO MASAHUAT	7,956	7,975	7,995	8,016	8,041	8,081	8,106	8,122	8,149	8,189	8,201	8,221
SAN PEDRO NONUALCO	1,841	1,852	1,855	1,865	1,872	1,883	1,894	1,897	1,906	1,909	1,917	1,928
SAN RAFAEL CEDROS	339	341	341	341	344	345	347	347	347	349	349	349
SAN RAFAEL OBRAJUELO	2,992	3,005	3,016	3,025	3,033	3,040	3,045	3,048	3,055	3,064	3,071	3,079
SAN RAMON	1,263	1,265	1,268	1,273	1,281	1,285	1,287	1,288	1,293	1,298	1,301	1,302
SAN SALVADOR	26,503	26,534	26,553	26,577	26,609	26,619	26,649	26,682	26,699	26,709	26,730	26,767
SAN SEBASTIAN	2,673	2,677	2,683	2,689	2,703	2,718	2,720	2,724	2,726	2,730	2,731	2,732
SAN VICENTE	12,367	12,396	12,439	12,547	12,578	12,596	12,624	12,637	12,656	12,679	12,709	12,755
SANTA CLARA	1,093	1,097	1,104	1,108	1,114	1,123	1,127	1,131	1,140	1,139	1,145	1,145
SANTA CRUZ ANALQUITO	608	608	610	612	614	615	615	615	617	619	619	619
SANTA MARIA OSTUMA	1,248	1,252	1,257	1,257	1,259	1,267	1,268	1,272	1,274	1,277	1,278	1,284
SANTA TECLA	39,272	39,333	39,424	39,494	39,554	39,615	39,670	39,751	39,816	39,893	39,965	40,061
SANTIAGO NONUALCO	8,329	8,368	8,383	8,413	8,434	8,464	8,477	8,495	8,508	8,524	8,565	8,588
SANTIAGO TEXACUANGOS	3,554	3,562	3,567	3,582	3,587	3,597	3,599	3,609	3,616	3,624	3,628	3,641
SANTO DOMINGO	1,709	1,712	1,720	1,722	1,726	1,730	1,731	1,741	1,747	1,751	1,754	1,756
SANTO TOMAS	5,757	5,775	5,793	5,811	5,832	5,846	5,859	5,873	5,880	5,895	5,904	5,920
SONSONATE	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
STA. ISABEL ISHUATAN	83	83	83	83	83	83	83	85	85	85	85	86
TALNIQUE	1,465	1,469	1,471	1,479	1,482	1,488	1,494	1,498	1,503	1,505	1,510	1,510
TAMANIQUE	2,986	2,996	3,009	3,016	3,032	3,042	3,054	3,064	3,079	3,081	3,089	3,096
TAPALHUACA	866	869	873	874	876	877	879	881	883	885	888	891
TECOLUCA	3,985	4,001	4,012	4,023	4,046	4,057	4,073	4,088	4,096	4,103	4,107	4,120
TEOTEPEQUE	1,949	1,951	1,968	1,978	1,986	1,995	2,007	2,009	2,012	2,021	2,025	2,030
TEPECOYO	2,147	2,153	2,157	2,169	2,179	2,188	2,196	2,201	2,210	2,215	2,221	2,228
TEPETITAN	967	970	972	979	979	981	985	983	984	986	988	988
TONACATEPEQUE	3,486	3,488	3,489	3,489	3,495	3,489	3,490	3,490	3,489	3,492	3,490	3,487
VERAPAZ	1,534	1,540	1,548	1,553	1,586	1,599	1,669	1,681	1,687	1,691	1,692	1,697
ZACATECOLUCA	16,258	16,299	16,341	16,391	16,441	16,481	16,521	16,541	16,538	16,592	16,623	16,663
ZARAGOZA	6,068	6,085	6,095	6,110	6,122	6,143	6,165	6,179	6,184	6,208	6,218	6,234
SUB TOTAL	202,695	203,160	203,652	204,222	204,743	205,228	205,707	206,053	206,422	206,834	207,215	207,687
TOTAL DELSUR	340,303	341,175	342,103	343,043	344,027	344,936	345,807	346,557	347,229	348,025	348,751	349,638

Fuente: DELSUR

Cuadros y Gráficos

CUADRO 61: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR AES CLESA DURANTE EL AÑO 2013

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
ACAJUTLA	13,784	13,828	13,855	13,890	13,915	13,960	13,996	14,032	14,066	14,084	14,107	14,136
AHUACHAPAN	24,925	25,022	25,101	25,186	25,262	25,336	25,422	25,501	25,579	25,640	25,697	25,754
APANECA	1,843	1,849	1,856	1,862	1,868	1,880	1,886	1,891	1,902	1,909	1,914	1,919
ARMENIA	7,919	7,939	7,953	7,990	8,008	8,018	8,036	8,052	8,067	8,089	8,102	8,126
ATIQUIZAYA	7,558	7,579	7,599	7,614	7,632	7,650	7,676	7,688	7,698	7,712	7,723	7,734
CALUCO	1,762	1,767	1,780	1,800	1,816	1,833	1,841	1,851	1,857	1,863	1,864	1,883
CANDELARIA DE LA FRONTERA	5,963	5,985	6,003	6,032	6,041	6,060	6,081	6,100	6,109	6,127	6,145	6,167
CHALCHUAPA	18,407	18,453	18,488	18,536	18,588	18,646	18,687	18,730	18,767	18,799	18,840	18,870
CIUDAD ARCE	14,240	14,277	14,306	14,347	14,381	14,431	14,459	14,492	14,526	14,556	14,599	14,659
COATEPEQUE	7,356	7,382	7,417	7,447	7,483	7,505	7,533	7,559	7,578	7,601	7,622	7,639
COLON	18,005	18,065	18,108	18,179	18,221	18,295	18,352	18,405	18,489	18,547	18,585	18,642
CONCEPCION DE ATACO	1,934	1,938	1,944	1,948	1,954	1,961	1,968	1,975	1,984	1,992	1,998	2,002
CUISNAHUAT	1,870	1,878	1,887	1,896	1,921	1,928	1,941	1,953	1,959	1,963	1,966	1,974
EL CONGO	5,632	5,661	5,680	5,691	5,712	5,723	5,735	5,756	5,772	5,795	5,814	5,845
EL PORVENIR	1,744	1,756	1,759	1,769	1,778	1,790	1,791	1,794	1,802	1,813	1,820	1,828
EL REFUGIO	2,090	2,091	2,096	2,100	2,107	2,110	2,121	2,134	2,140	2,146	2,147	2,151
GUAYMANGO	2,822	2,842	2,902	2,945	2,981	3,005	3,023	3,033	3,047	3,065	3,073	3,085
IZALCO	13,750	13,798	13,848	13,896	13,956	13,995	14,041	14,092	14,128	14,168	14,228	14,288
JUAYUA	5,312	5,328	5,340	5,370	5,397	5,406	5,424	5,433	5,442	5,456	5,464	5,481
JUJUTLA	4,609	4,660	4,671	4,704	4,723	4,747	4,772	4,797	4,813	4,836	4,860	4,870
MASAHUAT	862	863	863	864	867	871	871	872	872	872	874	876
METAPAN	20,603	20,652	20,710	20,749	20,788	20,808	20,853	20,890	20,933	20,965	20,993	21,024
NAHUIZALCO	7,382	7,413	7,447	7,475	7,493	7,519	7,535	7,543	7,575	7,603	7,666	7,707
NAHULINGO	2,252	2,260	2,270	2,274	2,280	2,288	2,299	2,303	2,309	2,318	2,326	2,333
NUEVA CONCEPCION	1,734	1,738	1,741	1,740	1,743	1,745	1,751	1,754	1,755	1,760	1,763	1,765
S SEBASTIAN SALITRILLO	2,784	2,794	2,801	2,801	2,816	2,819	2,826	2,832	2,843	2,855	2,875	2,883
SACACOYO	1,280	1,282	1,284	1,285	1,291	1,295	1,298	1,304	1,308	1,308	1,308	1,312
SALCOATITAN	1,069	1,077	1,084	1,087	1,097	1,112	1,119	1,128	1,135	1,145	1,155	1,179
SAN ANTONIO DEL MONTE	7,055	7,077	7,094	7,115	7,132	7,144	7,178	7,198	7,208	7,220	7,228	7,264
SAN ANTONIO PAJONAL	1,268	1,271	1,272	1,273	1,273	1,274	1,275	1,275	1,275	1,275	1,275	1,278
SAN FRANCISCO MENENDEZ	9,609	9,637	9,657	9,687	9,728	9,786	9,827	9,870	9,906	9,943	9,981	10,003
SAN JUAN OPICO	1,868	1,871	1,873	1,875	1,877	1,880	1,879	1,886	1,890	1,894	1,898	1,903
SAN JULIAN	3,857	3,870	3,887	3,926	3,949	3,962	3,980	3,997	4,007	4,024	4,031	4,050
SAN LORENZO	1,926	1,947	1,954	1,969	1,977	1,990	2,003	2,014	2,021	2,031	2,034	2,036
SAN PEDRO PUXTLA	1,249	1,256	1,262	1,271	1,279	1,289	1,302	1,319	1,327	1,334	1,342	1,345
SANTA ANA	70,738	70,879	70,948	71,026	71,128	71,247	71,370	71,475	71,568	71,699	71,838	72,031
SANTA CATARINA MASAHUAT	1,667	1,671	1,680	1,690	1,706	1,713	1,724	1,731	1,737	1,740	1,747	1,755
SANTA ISABEL ISHUATAN	1,775	1,785	1,793	1,814	1,824	1,831	1,842	1,851	1,856	1,858	1,863	1,867
SANTA ROSA GUACHIPLIN	1,432	1,433	1,440	1,445	1,449	1,450	1,452	1,457	1,458	1,462	1,465	1,469
SANTIAGO DE LA FRONTERA	1,444	1,446	1,449	1,454	1,456	1,455	1,458	1,467	1,473	1,477	1,482	1,487
SANTO DOMINGO DE GUZMAN	1,205	1,212	1,219	1,223	1,232	1,243	1,250	1,254	1,255	1,259	1,263	1,266
SONSONATE	20,380	20,385	20,435	20,487	20,554	20,603	20,670	20,721	20,765	20,813	20,843	20,917
SONZACATE	7,456	7,473	7,491	7,511	7,517	7,535	7,548	7,554	7,558	7,573	7,576	7,592
TACUBA	3,721	3,736	3,748	3,771	3,796	3,811	3,843	3,864	3,878	3,895	3,913	3,928
TEXISTEPEQUE	5,120	5,137	5,151	5,168	5,186	5,207	5,225	5,242	5,264	5,278	5,291	5,305
TURIN	2,191	2,200	2,205	2,208	2,220	2,227	2,244	2,251	2,259	2,264	2,267	2,271
TOTAL AES CLESA	343,452	344,463	345,352	346,390	347,402	348,383	349,407	350,320	351,160	352,026	352,865	353,899

Fuente: AES CLESA

Cuadros y Gráficos

CUADRO 62: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR EEO DURANTE EL AÑO 2013

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
MONCAGUA	6,052	6,070	6,086	6,116	6,132	6,153	6,165	6,172	6,193	6,205	6,221	6,248
NUEVA ESPARTA	2,882	2,893	2,906	2,938	2,946	2,951	2,954	2,962	2,968	2,978	2,985	2,996
NUEVA GRANADA	1,821	1,833	1,846	1,857	1,872	1,879	1,884	1,887	1,893	1,900	1,911	1,917
NUEVA GUADALUPE	2,313	2,330	2,338	2,342	2,353	2,360	2,365	2,366	2,369	2,379	2,385	2,387
NUEVO EDEN DE SAN JUAN	845	848	851	852	856	859	861	865	867	834	841	843
OSICALA	2,481	2,485	2,490	2,497	2,500	2,500	2,502	2,505	2,507	2,512	2,518	2,523
PASAQUINA	5,443	5,455	5,480	5,492	5,508	5,506	5,528	5,533	5,537	5,548	5,557	5,564
PERQUIN	515	516	517	517	517	518	522	523	523	523	523	524
POLOSOS	2,431	2,450	2,458	2,463	2,472	2,482	2,493	2,497	2,505	2,506	2,508	2,507
QUELEPA	1,591	1,596	1,598	1,604	1,610	1,616	1,623	1,626	1,631	1,637	1,647	1,653
SAN ALEJO	5,904	5,910	5,927	5,941	5,956	5,974	5,985	5,999	6,007	6,008	6,021	6,036
SAN ANTONIO	1,380	1,383	1,383	1,384	1,385	1,385	1,385	1,386	1,386	1,389	1,390	1,393
SAN BUENAVENTURA	1,192	1,192	1,194	1,196	1,202	1,205	1,211	1,211	1,219	1,223	1,223	1,225
SAN CARLOS	1,351	1,350	1,352	1,356	1,356	1,361	1,361	1,364	1,364	1,364	1,366	1,367
SAN FERNANDO	453	452	451	452	453	453	455	455	455	456	456	456
SAN GERARDO	1,448	1,454	1,462	1,464	1,467	1,473	1,477	1,484	1,485	1,486	1,488	1,488
SAN ILDEFONSO	344	346	348	349	349	350	352	353	353	353	354	355
SAN ISIDRO EEO	660	662	664	666	666	667	669	670	672	672	673	673
SAN JOSE	805	810	811	812	816	818	819	821	817	821	830	833
SAN LUIS DE LA REINA	1,664	1,666	1,671	1,678	1,684	1,685	1,695	1,698	1,699	1,695	1,704	1,706
SAN MIGUEL	73,541	73,650	73,798	73,995	74,131	74,157	74,290	74,374	74,548	74,583	74,679	74,787
SAN SIMON	2,296	2,296	2,298	2,299	2,300	2,299	2,299	2,306	2,309	2,309	2,337	2,362
SAN VICENTE	1,199	1,201	1,201	1,220	1,225	1,234	1,236	1,240	1,243	1,248	1,251	1,254
SANTA ROSA DE LIMA	10,130	10,104	10,049	10,052	10,077	10,066	10,082	10,117	10,139	10,168	10,194	10,217
SANTIAGO DE MARIA	5,024	5,015	5,005	5,014	5,020	5,033	5,041	5,043	5,043	5,049	5,053	5,062
SENSEMBRA	702	702	705	705	706	709	709	715	717	722	722	727
SESORI	2,918	2,921	2,927	2,934	2,947	2,972	2,987	3,001	3,007	3,007	3,012	3,015
SN FCO GOT EEO	6,943	6,952	6,950	6,958	6,975	6,983	6,988	6,997	7,003	7,009	7,016	7,033
SOCIEDAD	3,170	3,178	3,183	3,184	3,188	3,191	3,195	3,196	3,198	3,195	3,200	3,202
TOROLA	693	694	694	695	695	695	695	695	695	695	696	695
ULUAZAPA	1,157	1,159	1,160	1,163	1,164	1,169	1,172	1,176	1,177	1,180	1,179	1,180
YAMABAL	939	939	941	941	941	941	941	943	945	946	946	953
YAYANTIQUE	1,669	1,672	1,676	1,676	1,675	1,676	1,684	1,685	1,687	1,691	1,694	1,696
YOLOAIQUIN	1,008	1,010	1,012	1,014	1,015	1,017	1,018	1,018	1,021	1,019	1,027	1,033
YUCUAIQUIN	1,989	1,990	1,991	1,998	2,000	2,000	2,004	2,007	2,011	2,016	2,017	2,019
SUB TOTAL	154,953	155,184	155,423	155,824	156,159	156,337	156,647	156,890	157,193	157,326	157,624	157,929
TOTAL EEO	270,709	271,193	271,746	272,417	273,076	273,519	274,292	274,739	275,225	275,546	276,108	276,853

Fuente: EEO

Cuadros y Gráficos

CUADRO 63: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR DEUSEM DURANTE EL AÑO 2013

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
ALEGRIA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
CALIFORNIA	700	700	702	702	702	702	702	702	702	703	704	704
CHINAMECA	1,251	1,255	1,262	1,272	1,277	1,282	1,284	1,285	1,293	1,299	1,300	1,303
CONCEPCION BATRES	1,573	1,576	1,582	1,584	1,588	1,616	1,619	1,627	1,630	1,636	1,645	1,653
EL TRANSITO	2,131	2,128	2,135	2,155	2,173	2,180	2,185	2,193	2,203	2,217	2,222	2,227
EREGUAYQUIN	1,561	1,563	1,572	1,578	1,582	1,587	1,597	1,605	1,607	1,617	1,619	1,628
JIQUILISCO	11,623	11,658	11,683	11,715	11,767	11,814	11,862	11,901	11,943	11,985	12,024	12,058
OZATLAN	2,983	2,992	3,006	3,035	3,063	3,114	3,121	3,155	3,168	3,192	3,218	3,234
PUERTO EL TRIUNFO	4,097	4,105	4,111	4,121	4,128	4,135	4,144	4,147	4,155	4,166	4,174	4,183
SAN AGUSTIN	1,120	1,126	1,131	1,141	1,143	1,148	1,151	1,155	1,163	1,168	1,174	1,181
SAN DIONISIO	1,491	1,497	1,501	1,503	1,504	1,511	1,512	1,515	1,519	1,537	1,539	1,546
SAN FRANCISCO JAVIER	1,202	1,205	1,212	1,225	1,231	1,271	1,306	1,322	1,338	1,393	1,418	1,441
SAN JORGE	2,140	2,145	2,149	2,196	2,249	2,259	2,287	2,297	2,302	2,311	2,314	2,352
SAN MIGUEL	931	933	934	937	942	944	947	951	953	955	959	968
SAN RAFAEL ORIENTE	2,925	2,933	2,939	2,947	2,960	2,973	2,989	2,998	3,004	3,012	3,023	3,035
SANTA ELENA	4,398	4,409	4,434	4,454	4,477	4,509	4,591	4,601	4,633	4,676	4,681	4,705
SANTA MARIA	2,792	2,805	2,810	2,823	2,830	2,841	2,851	2,858	2,860	2,871	2,882	2,891
TECAPAN	1,615	1,617	1,621	1,622	1,626	1,633	1,640	1,645	1,650	1,666	1,673	1,674
TECOLUCA	2,267	2,280	2,290	2,297	2,302	2,307	2,312	2,318	2,327	2,329	2,347	2,352
USULUTAN	22,147	22,178	22,220	22,268	22,281	22,341	22,372	22,420	22,469	22,468	22,485	22,537
TOTAL DEUSEM	68,948	69,106	69,295	69,576	69,826	70,168	70,473	70,696	70,920	71,202	71,402	71,673

Fuente: DEUSEM

Cuadros y Gráficos

CUADRO 64: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR EDESAL DURANTE EL AÑO 2013

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
APOPA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
COLON	52	52	52	54	54	54	54	54	55	55	55	55
ILOPANGO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
NEJAPA	126	127	127	128	128	129	131	140	141	142	140	142
NUEVA SAN SALVADOR	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
QUEZALTEPEQUE	3	10	11	12	68	210	249	274	308	412	464	558
SAN JUAN OPICO	2,740	2,757	2,772	2,780	2,797	2,819	2,817	2,809	2,814	2,827	2,819	2,823
SAN MIGUEL	463	464	466	467	471	476	475	475	476	477	477	478
SAN SEBASTIAN SALITRILLO	5,323	5,331	5,356	5,378	5,380	5,398	5,476	5,500	5,511	5,518	5,518	5,531
SANTA ANA	2,443	2,444	2,445	2,445	2,448	2,444	2,446	2,449	2,450	2,453	2,456	2,459
SANTA MARIA	98	98	99	103	103	105	107	110	109	109	116	116
TONACATEPEQUE	525	522	521	533	537	536	543	547	542	538	538	537
TOTAL EDESAL	11,794	11,826	11,870	11,921	12,007	12,192	12,319	12,379	12,427	12,552	12,604	12,720

Fuente: EDESAL

CUADRO 64-A: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR B&D DURANTE EL AÑO 2013

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
Ilopango	13	13	20	20	20	20	22	22	21	23	27	27
San Martin	417	437	427	437	438	465	486	491	513	518	532	445
TOTAL B&D	430	450	447	457	458	485	508	513	534	541	559	472

Fuente: B&D, SERVICIOS TÉCNICOS

CUADRO 64-B: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR ABRUZZO DURANTE EL AÑO 2013

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
Santa Tecla	63	63	63	63	63	63	63	63	63	62	62	62
Zaragoza	52	53	53	53	56	55	56	56	56	56	58	59
TOTAL ABRUZZO	115	116	116	116	119	118	119	119	119	118	120	121

Fuente: ABRUZZO

Cuadros y Gráficos

CUADRO 65: CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2013 (kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
CAESS													
BAJA TENSIÓN													
I. PEQUEÑAS DEMANDAS (0 ≤ kW ≤ 10)													
1.1 Residencial Consumo ≤ 49 KWh	3257,334.08	3360,664.51	3390,492.63	3080,030.83	3012,427.71	3228,745.83	3347,218.46	3309,167.35	3304,652.29	3265,564.71	3277,322.89	3436,960.71	39270,582.00
Residencial Consumo ≥ 50 y ≤ 99 KWh	14987,917.13	15514,737.90	15622,789.14	14893,851.91	14826,934.62	15444,070.07	15507,490.10	15411,050.44	15537,714.85	15606,766.94	15663,186.96	15794,207.23	184810,717.29
Residencial Consumo ≥ 100 y ≤ 199 KWh	17535,531.38	16790,094.92	16476,531.91	18477,679.47	18759,923.70	17490,066.07	17000,915.28	17216,208.89	17350,419.50	17561,514.64	17442,790.83	16741,028.34	208771,704.93
Residencial Consumo ≥ 200 y ≤ 300 KWh	6147,992.75	5512,652.85	5300,993.22	6230,332.02	6489,462.74	5816,663.20	5616,663.20	5777,095.57	5624,257.72	5636,499.12	5701,836.02	5441,012.95	69303,280.63
Residencial Consumo ≥ 301KWh	10262,899.17	10152,121.06	10036,530.62	10934,798.00	11856,406.59	10969,998.65	10737,499.32	10898,438.49	10671,961.30	10668,252.67	10832,681.39	10412,454.27	128434,041.53
Total Residencial	52191,674.51	51259,271.24	50827,337.52	53616,692.23	54945,155.36	52948,363.09	52209,786.36	52611,960.74	52489,005.66	52738,598.08	52926,818.09	51825,663.50	630590,326.38
1.2 Pequeñas Demandas (General)	14949,729.92	15609,702.72	15686,078.22	15722,324.91	16880,705.82	16381,896.04	16143,691.49	16098,513.00	15912,476.32	16161,655.96	16272,329.17	16101,966.20	191929,579.77
1.3 Pequeñas Demandas (Alumbrado Público)	4183,967.78	4136,905.60	4531,692.70	4741,983.70	4745,079.87	4832,851.17	4745,130.64	4909,177.59	4910,658.03	4759,065.20	4928,954.83	4763,844.94	56189,312.05
1.4 Servicios Especiales													0.00
Total Energía Pequeñas Demandas	71325,372.21	71005,879.56	71045,108.44	74081,000.84	76570,941.05	74163,110.30	73098,608.49	73619,651.33	73312,140.01	73658,829.24	74128,102.09	72700,474.64	875709,218.20
II. MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)													
2.1 Con Medidor Electromecánico sin Medición de Potencia													
2.2 Con Medidor Electromecánico con Medición de Potencia	534,971.30	589,294.95	589,381.74	561,033.06	616,696.83	600,116.44	595,630.96	588,490.56	578,487.45	571,916.22	571,982.82	527,216.98	6923,921.31
2.3 Con Medidor Horario	2708,156.28	2938,608.13	2891,257.15	2890,560.46	3172,033.64	3105,210.30	3079,566.30	3049,141.77	3011,128.91	3000,518.35	2991,235.65	2991,230.17	35866,537.11
Energía en Punta	455,068.70	470,567.03	455,703.13	469,612.24	499,167.88	491,473.98	486,975.79	490,174.21	485,139.63	480,939.00	485,717.34	489,703.80	5760,242.73
Energía en Resto	1912,106.21	2124,705.98	2099,718.61	2075,622.85	2316,433.33	2259,544.69	2241,349.80	2207,517.58	2177,408.30	2177,930.90	2203,443.61	2162,245.41	25957,024.27
Energía en Valle	340,981.37	343,335.12	335,835.41	345,325.37	354,191.63	351,240.71	351,449.98	348,580.98	348,168.45	339,964.70	339,964.70	339,964.70	4149,270.11
2.4 Servicios Especiales (Rayos X)													0.00
Total Energía Medianas Demandas - Baja Tensión	3243,127.58	3527,903.08	3480,638.89	3451,593.52	3787,730.47	3705,326.74	3675,197.26	3637,632.33	3589,616.36	3572,194.57	3601,108.47	3518,449.15	42790,458.42
III. GRANDES DEMANDAS (> 50 KW)													
3.1 Con Medidor Horario	296,904.37	293,382.10	285,014.20	283,404.90	308,627.80	327,980.80	371,853.20	373,923.70	369,242.93	367,860.67	420,783.30	463,450.42	4162,428.39
Energía en Punta	58,087.59	56,627.40	54,266.70	54,180.30	58,738.70	61,202.90	71,938.70	73,062.70	72,220.08	71,634.47	84,604.74	94,437.20	810,001.88
Energía en Resto	194,117.79	194,907.70	189,145.50	186,961.30	205,258.20	218,415.00	245,799.80	247,425.10	244,100.78	243,084.94	273,693.94	299,626.98	2742,537.03
Energía en Valle	44,698.99	42,847.00	41,602.00	42,263.30	44,630.90	48,362.90	54,114.70	53,435.90	52,922.07	53,141.26	62,484.62	69,386.24	609,889.88
3.2 Con Medidor Electromecánico													
3.3 Servicios Especiales													
Total Energía Grandes Demandas - Baja Tensión	296,904.37	293,382.10	285,014.20	283,404.90	308,627.80	327,980.80	371,853.20	373,923.70	369,242.93	367,860.67	420,783.30	463,450.42	4162,428.39
TOTAL ENERGÍA BAJA TENSIÓN	74865,404.16	74827,164.74	74810,761.53	77815,999.26	80667,299.32	78196,417.84	77145,658.95	77631,207.36	77270,999.30	77598,824.48	78149,993.86	76682,374.21	925662,105.01
MEDIA TENSIÓN													
III. MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)													
2.1 Con Medidor Electromecánico sin Medición de Potencia													
2.2 Con Medidor Electromecánico con Medición de Potencia	565,361.85	594,480.52	589,079.92	578,156.84	624,199.20	590,241.99	562,654.79	553,983.87	551,573.83	573,539.40	589,203.46	583,520.41	6955,996.08
2.3 Con Medidor Horario	7958,731.45	8510,072.29	8518,668.45	8669,865.05	9244,754.84	8923,648.62	8762,568.00	8816,243.28	8734,449.35	8926,264.76	8936,139.47	8675,358.23	104675,763.79
Energía en Punta	809,394.56	830,722.24	824,637.18	855,042.83	860,836.90	898,324.31	858,845.58	885,490.93	866,050.02	869,242.51	819,918.45	801,863.49	9843,274.00
Energía en Resto	5249,528.93	5709,350.05	5709,140.46	5826,816.12	6281,918.88	6082,108.89	5994,104.84	6001,319.14	5965,207.26	6087,700.93	6089,750.51	5869,359.07	7003,019.72
Energía en Valle	1199,807.96	1223,256.36	1194,890.81	1257,106.10	1302,028.06	1243,216.42	1211,617.58	1228,433.21	1203,187.07	1229,321.32	1232,470.51	1204,135.67	14729,470.07
2.4 Servicios Especiales (Rayos X)													
Total Energía Medianas Demandas - Media Tensión	8524,093.30	9104,552.81	9107,748.37	9248,021.89	9868,914.04	9513,890.61	9325,222.79	9369,227.15	9286,023.18	9499,804.16	9525,342.93	9258,878.64	111631,719.87
III. GRANDES DEMANDAS (> 50 KW)													
3.1 Con Medidor Horario	80519,350.54	85776,095.10	85915,231.81	86145,197.73	90116,629.80	89218,313.62	87641,353.86	86802,862.48	87459,196.42	89185,132.47	88475,141.07	87084,620.85	1044339,125.75
Energía en Punta	15704,012.93	16291,679.14	16342,694.29	16547,032.70	17178,483.95	16919,407.98	16637,295.67	16558,761.26	16629,638.98	17069,390.35	17014,743.02	16824,488.28	199717,328.55
Energía en Resto	50159,942.99	54253,709.11	54318,533.66	54137,539.57	57138,475.34	56685,820.91	55704,180.06	55076,077.60	55484,814.08	56449,951.49	55873,603.73	54900,556.02	660180,442.56
Energía en Valle	14655,394.62	15230,706.85	15254,003.86	15460,625.46	15799,670.51	15613,084.73	15302,640.13	15168,023.62	15344,743.36	15665,790.63	15686,794.32	15359,876.55	184441,354.64
3.2 Con Medidor Electromecánico													
3.3 Servicios Especiales													
Total Energía Grandes Demandas - Media Tensión	80519,350.54	85776,095.10	85915,231.81	86145,197.73	90116,629.80	89218,313.62	87641,353.86	86802,862.48	87459,196.42	89185,132.47	88475,141.07	87084,620.85	1044339,125.75
TOTAL ENERGÍA - MEDIA TENSIÓN	89043,443.84	94880,647.91	95022,980.18	95393,219.62	99985,543.84	98732,204.23	96966,576.65	96172,089.63	96745,219.60	98684,936.63	98000,484.00	96343,499.49	1155970,845.62
IV. SERVICIOS ESPECIALES PROV. POR CONSTRUCCION													
	21901.94	22572.00	20236.00	22491.00	26297.00	23595.00	25197.00	26581.00	25293.00	25575.00	25558.00	25588.00	290884.94
TOTAL ENERGÍA DISTRIBUIDORA	163930,749.94	169730,384.65	169853,977.71	173231,709.88	180679,140.16	176952,217.07	174137,432.60	173829,877.99	174041,511.90	176309,336.11	176176,035.86	173051,461.70	2081923,835.57

CUADRO 65: CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2012
(kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
DELSUR													
BAJA TENSION													
I.- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 ≤ kW ≤ 10)													
11.- RESIDEN. CONSUMO=0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RESIDENCIAL CSMO ≥=1 Y <=49	1952,691	2026,816	2130,072	1946,386	1929,850	2013,441	2081,688	2053,524	2065,633	2070,668	2063,673	2068,144	24402,586
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y ≤ 99 kWh	9094,336	9438,664	9590,119	9175,729	9166,027	9423,097	9537,973	9470,109	9627,530	9668,565	9683,473	9706,013	113581,635
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 199 kWh	10812,337	10295,495	9784,959	10966,242	11050,458	10566,387	10256,028	10447,268	10387,187	10446,940	10542,244	10468,916	126024,461
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	4392,296	3974,737	3625,544	4221,243	4359,794	4094,782	3904,526	4009,563	3877,340	3833,021	3859,461	3946,594	48099,301
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	853,954	7862,702	7213,634	8440,583	8726,274	8224,998	7919,424	8257,023	7790,257	7781,346	7786,940	7919,543	96456,678
TOTAL RESIDENCIAL	34785,614	33598,414	32344,328	34750,183	35232,403	34322,705	33699,639	34237,487	33747,947	33800,540	33935,791	34109,610	408564,661
12.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	6937,233	7066,750	6937,633	7220,185	7489,289	7330,573	7127,780	7249,440	7117,465	7090,516	7212,713	7242,192	86021,769
13.- PEQ. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC.)	2801,794	3100,918	3109,519	3119,276	3121,533	3113,755	3120,470	3133,794	3124,279	3136,482	3151,150	3154,223	37181,113
14.- SERVICIOS ESPECIALES													0
TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS	44524,641	43766,082	42391,480	45083,644	45843,225	44767,033	43947,889	44620,641	43989,691	44027,538	44299,654	44506,025	531767,543
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)													
2.1.- M.ED. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.													
2.2.- M.EDID. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	1146,416	12414,18	1227,938	1382,404	1403,884	1253,904	1215,061	1259,762	1210,099	1182,526	1184,796	1184,133	14892,341
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	103,697	1019,86	90,317	814,96	80,514	83,346	80,852	78,341	65,597	57,897	54,216	55,261	943,520
ENERGIA EN PUNTA	19,322	17,588	14,743	10,960	14,661	13,433	12,747	12,736	10,915	8,255	7,283	7,353	261,023
ENERGIA EN RESTO	65,306	66,953	61,678	62,451	64,598	61,012	58,040	56,384	46,744	43,145	41,461	42,840	988,285
ENERGIA EN VALLE	19,069	17,445	13,896	8,085	11,255	8,901	10,065	9,221	7,938	6,497	5,472	5,068	256,356
2.4 SERVICIOS ESPECIALES													
III.- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	1250,113	13.43,404	1318,255	1463,900	1494,398	1337,250	1295,913	1338,103	1275,696	1240,423	1239,012	1239,394	15835,861
3.1.- TOTAL ENERGIA CON M MEDIDOR HORARIO	6,080	7,346	4,128	3,260	5,680	5,206	5,620	4,728	6,482	6,516	5,112	6,784	66,942
ENERGIA EN PUNTA	954	1,114	306	308	532	430	398	326	474	474	564	1,022	6,864
ENERGIA EN RESTO	4,874	5,956	3,532	2,688	4,866	4,512	4,946	4,132	5,788	5,784	4,308	5,540	56,926
ENERGIA EN VALLE	252	276	290	264	282	264	276	276	258	258	240	222	3,152
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													0
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION													
TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSION													
TOTAL ENERGIA BAJA TENSION	6,080	7,346	4,128	3,260	5,680	5,206	5,620	4,728	6,482	6,516	5,112	6,784	66,942
MEDIA TENSION	45780,834	45116,832	43713,863	46550,804	47343,303	46109,489	45249,422	45963,472	45271,869	45274,477	45543,778	45752,203	547670,346
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)													
2.1.- M.EDID. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.													
2.2.- M.ED. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	4297,382	4504,504	4464,125	4628,976	4679,713	4515,480	4362,783	4441,542	4363,577	4376,678	4398,135	4429,392	53462,287
2.3.- CON MEDICION HORARIA	3102,566	3389,282	3320,070	3386,397	3428,470	3391,008	3241,800	3273,198	3268,606	3360,936	3496,236	3483,824	40142,393
ENERGIA EN PUNTA	563,874	588,013	570,334	598,477	599,440	585,785	557,571	565,709	561,209	571,766	593,388	608,490	6964,056
ENERGIA EN RESTO	2074,104	2305,070	2268,961	2286,321	2335,170	2312,797	2221,396	2231,523	2223,439	2295,123	2388,244	2361,275	27303,423
ENERGIA EN VALLE	464,588	496,919	480,775	501,599	493,860	492,426	462,833	475,966	483,958	494,047	514,604	514,099	5874,914
TOT. ENER. M.ED. DEMANDAS - M.ED. TENSION	7399,948	7893,786	7784,195	8015,373	8108,183	7906,488	7604,583	7714,740	7632,183	7737,614	7894,371	7913,216	93604,680
III.- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON M MEDIDOR HORARIO	5912,1062	65169,647	64085,142	68020,513	66660,594	66584,800	66010,641	61306,129	65482,649	67100,922	67945,822	66696,866	784184,787
ENERGIA EN PUNTA	11466,302	12325,321	12023,907	12917,769	12649,819	12451,170	12357,192	11623,149	12347,931	12644,992	12830,728	12555,990	148094,270
ENERGIA EN RESTO	35556,995	39763,015	39421,613	40895,365	40872,335	40969,213	40689,309	3779,632	40346,941	41035,729	41654,484	40353,737	479178,368
ENERGIA EN VALLE	12097,765	13081,311	12639,622	14207,379	13138,440	13164,417	12964,140	12063,348	12787,777	13420,201	13560,610	13787,139	156912,149
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													0
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION													
TOT ENERGIA GRANDES DEMANDAS MED. TENSION													
TOTAL DE ENERGIA GRANDES DEMANDAS - M.EDIA TENS	59121,062	65169,647	64085,142	68020,513	66660,594	66584,800	66010,641	61306,129	65482,649	67100,922	67945,822	66696,866	784184,787
TOTAL ENERGIA MEDIA TENSION	66521,010	73063,433	71869,337	76035,886	74768,777	74491,288	73615,224	69020,869	73114,832	74838,536	75840,193	74610,082	877789,467
SERVICIOS ESPECIALES PROV. POR CONSTRUCCION													
TOTAL ENERGIA FUENTE: DELSUR	112301,844	118180,265	115583,200	122586,690	122112,080	120600,777	118864,646	114984,341	118386,701	120113,013	121983,971	120362,285	1425459,813

Cuadros y Gráficos

CUADRO 65: CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2012 (kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
AES-CLESA													
BAJA TENSION													
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW ≤ 10)													
I.1- RESIDEN. CONSUMO M ENOR 49 kWh	2546.562.53	2628.121.19	2693.614.79	2471.870.69	2416.329.40	2590.009.70	2636.625.24	2611.205.98	2636.377.70	2590.950.90	2586.289.00	276.147.20	31094.097
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y ≤ 99 kWh	9881965.07	10091956.00	10135.294.20	9935.526.99	8993.476.09	10165.496.70	10242.038.51	10211.559.78	10373.744.40	10489.046.54	10543.280.15	10565.840.76	122555.002
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y ≤ 999 kWh	8417.263.31	7959.220.83	7829.498.60	8738.939.90	9095.646.50	8290.358.10	7977.689.00	8107.345.50	8070.539.40	8314.252.79	8366.830.32	7942.633.10	98910.217
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y ≤ 300 kWh	2373.854.39	2148.681.01	1984.315.81	2435.982.00	2599.865.80	2297.099.61	2217.408.60	2263.039.40	2184.058.60	2219.475.00	2267.535.54	2131967.40	27072.883
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	2870.116.69	2662.045.07	2635.786.23	3247.150.03	3172.488.27	2853.310.98	2750.597.54	2707.566.80	2707.566.80	2631.332.30	2720.407.21	2664.056.47	33951317
TOTAL RESIDENCIAL	26089.761.99	25496.024.10	25078.509.63	26829.469.61	27167.806.06	26186.275.09	25824.358.89	26229.516.86	25972.376.90	26239.057.53	26484.315.22	26020.644.93	313618.117
12.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	6261440.17	6421993.40	6373.476.85	6579.014.04	6815.729.09	6505.206.26	6298.299.79	6351.648.43	6356.035.17	6401.311.27	6333.792.34	6333.792.34	77083.635
13.- PEQ. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC.)	2218.609.01	2009.994.69	2448.498.95	2387.317.00	2458.108.79	2453.305.12	2372.625.00	2456.850.24	2456.689.35	2370.930.00	2464.216.82	2386.165.00	28483.100
14.-SERVICIOS ESPECIALES													0
TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS	34569.811.17	33928.012.19	33900.485.43	35795.800.65	36441.643.94	35144.886.47	34495.283.68	35071.755.59	34780.714.68	34966.022.70	35349.843.31	34740.602.27	419184.862
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)													0
2.1-M ED. ELECTROMEC. SIN M ED. DE POTEN.													0
2.2 - M EDID. ELECTROMEC. CON M ED. DE POTEN.	204.920.80	204.821.56	201.144.79	189.685.75	214.080.27	189.721.50	186.363.36	186.062.44	186.552.37	189.223.99	195.169.27	190.005.20	2347.751
2.3 - CON M EDIDOR HORARIO	349.545.56	373.015.54	377.611.84	371869.59	413.852.14	422.353.21	395.742.55	401394.85	398.409.31	390.561.05	392.923.01	395.777.55	4683.056
ENERGIA EN PUNTA	61037.05	59.147.15	59.432.69	58.886.32	65.274.92	67.452.99	63.166.59	65.087.10	63.212.17	62.835.75	63.939.35	66.306.89	755.779
ENERGIA EN RESTO	246.150.06	271.367.71	275.746.90	270.637.99	3019.174.3	306.044.53	287.543.94	290.743.02	290.536.94	284.456.88	287.157.75	285.297.24	3397.600
ENERGIA EN VALLE	42.358.45	42.500.68	42.432.25	42.345.28	46.659.79	48.855.69	45.032.02	45.564.73	44.660.20	43.268.42	41.825.91	44.173.02	529.676
2.4 SERVICIOS ESPECIALES													0
TOTAL ENER. M ED. DEMANDAS - BAJA TENSION	554.466.36	577.837.10	578.756.63	561.555.34	627.932.41	612.074.71	582.105.91	597.457.29	584.961.68	579.785.04	588.092.28	585.782.35	7030.807
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													0
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	34.546.50	39.744.00	38.558.20	36.286.90	39.359.90	38.286.00	41469.90	39.544.30	37.036.60	34.398.50	35.382.65	34.995.35	449.609
ENERGIA EN PUNTA	5.292.30	3.642.90	3.830.50	3.723.20	3.561.90	3.316.20	4.371.90	3.917.80	3.939.10	3.438.30	3.316.03	3.397.27	45.747
ENERGIA EN RESTO	26.821.70	33.971.00	32.685.50	30.529.70	33.701.00	33.133.40	34.174.60	32.839.10	29.717.50	29.83.10	30.386.65	29.545.25	376.689
ENERGIA EN VALLE	2.432.50	2.130.10	2.042.20	2.034.00	2.097.00	1.836.40	2.923.40	2.787.40	3.380.00	1.777.10	1.679.97	2.052.83	27.713
3.2.- CON M EDIDOR ELECTROMECÁNICO													0
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION													0
TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSION	34.546.50	39.744.00	38.558.20	36.286.90	39.359.90	38.286.00	41.469.90	39.544.30	37.036.60	34.398.50	35.382.65	34.995.35	449.609
TOTAL ENERGIA BAJA TENSION	35158.824.03	34545.593.29	34517.800.26	36393.642.89	37108.936.25	35795.247.18	35118.859.49	35708.757.18	35402.712.96	35580.206.24	35973.318.24	35361.379.97	426665.278
MEDIA TENSION													
II-M MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)													0
2.1-M EDID. ELECTROMEC. SIN M ED. DE POTEN.													0
2.2 - M EDID. ELECTROMEC. CON M ED. DE POTEN.	352.413.34	369.828.39	387.056.17	384.815.93	383.675.44	372.607.43	335.606.25	338.835.63	352.999.59	342.942.39	347.734.34	342.442.44	4310.957
2.3.- CON M EDICION HORARIA	4969.394.62	5237.380.27	5375.767.26	5328.029.33	5681.471.87	5298.818.12	5031.363.09	5081.861.06	5068.367.54	5032.360.50	5044.276.92	5028.676.29	62177.786
ENERGIA EN PUNTA	892.228.81	889.979.49	914.602.98	943.872.46	985.074.05	898.873.91	845.650.00	859.206.18	844.681.40	842.562.52	845.605.66	873.440.49	10635.773
ENERGIA EN RESTO	3362.407.51	3616.422.36	378.005.89	3627.046.15	3902.044.47	3665.960.92	3488.411.68	3517.914.40	3519.334.62	3490.073.00	3507.019.17	3454.183.25	42868.823
ENERGIA EN VALLE	714.758.30	730.983.42	743.158.39	757.110.72	794.353.35	733.983.29	697.301.41	704.740.48	704.351.52	699.744.48	691.651.09	701052.55	8673.189
2.4 SERVICIOS ESPECIALES													0
TOT. ENER. M ED. DEMANDAS - M ED. TENSION	5321.807.96	5607.208.66	5762.823.43	5712.845.26	6065.147.31	5671.425.55	5366.969.34	5420.696.69	5421.367.13	5375.322.69	5392.010.26	5371.118.73	66488.743
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													0
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	26918.976.37	30295.560.25	29955.165.40	28765.997.75	30975.790.30	30558.042.17	29158.615.61	30077.524.81	28850.888.47	29082.089.57	29567.302.22	29331.948.29	353537.901
ENERGIA EN PUNTA	5029.134.61	5495.229.25	5441.267.59	5307.873.89	5618.804.28	5432.626.76	5166.949.52	5378.554.80	5160.241.33	5192.071.84	5298.546.90	5282.040.01	63803.341
ENERGIA EN RESTO	16634.172.83	19102.543.10	18902.839.58	17970.899.12	19547.897.22	19385.671.54	18568.593.53	19067.307.83	18238.283.94	18466.548.81	18699.400.83	18581.595.36	223165.754
ENERGIA EN VALLE	6255.668.93	5697.787.90	5611058.23	5487.224.74	5809.088.80	5739.743.87	5423.072.56	5631.662.18	5452.363.20	5423.468.92	5569.354.49	5468.312.92	66588.807
3.2.- CON M EDIDOR ELECTROMECÁNICO													0
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION													0
TOTAL ENERGIA GRANDES DEMANDAS	26918.976.37	30295.560.25	29955.165.40	28765.997.75	30975.790.30	30558.042.17	29158.615.61	30077.524.81	28850.888.47	29082.089.57	29567.302.22	29331.948.29	353537.901.21
TOTAL ENERGIA MEDIA TENSION	32240.784.33	35902.768.91	35717.988.83	34478.843.01	37040.937.61	36229.467.72	34525.584.95	35498.221.50	34272.255.60	34457.412.26	34959.312.48	34703.067.02	420026.644.22
IV. SERVICIOS ESP. PROV. POR CONSTRUCCION	6.002.00	6.223.00	5.876.00	6.550.00	4.916.00	5.081.00	4.870.00	4.482.00	4.090.00	4.640.00	4.639.00	5.796.00	62.730
TOTAL ENERGIA DISTRIBUIDA AES-CLESA	67405.610	70454.585	70241.665	70878.641	74154.790	72029.796	69649.314	71211.461	69679.059	70042.259	70937.270	70070.203	846754.652

FUENTE: AES-CLESA

Cuadros y Gráficos

CUADRO 65: CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2012 (kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
EEO													
BAJA TENSION													
I.- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 ≤ kW ≤ 10)													
1.1.- RESIDEN. CONSUMO MENOR 49 kWh	1820,092	1820,452	1840,237	1690,721	1679,016	1632,990	1898,883	1853,749	1947,863	1932,572	1919,995	1980,720	22216,090
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y ≤ 99 kWh	7004,315	7144,801	7212,705	6919,734	6879,582	7154,382	7181,636	7017,237	7183,440	7285,202	7324,525	7360,324	83598,884
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 199 kWh	6869,641	6754,025	6500,062	7347,130	7440,888	6660,900	6499,310	6758,570	6382,938	6504,509	6575,533	6373,235	80668,541
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	2389,746	2293,311	2216,056	2652,440	2736,082	2378,687	2278,226	2415,496	2166,512	2158,555	2180,645	2102,271	27867,016
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	3800,213	3800,220	3836,495	4740,331	5052,312	4244,663	4030,532	4396,674	3899,909	3999,349	3733,707	3574,586	48707,991
TOTAL RESIDENCIAL	21884,008	21812,609	21604,554	23344,356	23787,680	22271,622	21825,387	22441,726	21580,662	21479,177	21733,405	21391,136	265156,322
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	4941,351	5217,713	5223,214	5365,852	5625,489	5471,060	5260,309	5331,983	5281,054	5200,291	5169,753	5162,072	63216,141
1.3.- PEQ. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC.)	1680,529	1748,825	1663,856	1856,963	1792,638	1625,144	1851,378	1783,724	1757,289	1716,910	1647,317	1602,549	20727,123
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS	28505,889	28779,147	28491,624	30567,171	31205,807	29313,826	28937,074	29557,433	28619,005	28396,378	28580,475	28145,757	349099,586
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)													
2.1.- MED. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.													
2.2.- MED. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	71401	78,619	74,852	69,694	82,581	76,407	77,523	79,853	69,985	68,156	67,364	65,792	882,227
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	308,449	340,089	342,905	330,897	381,225	363,698	347,071	350,795	337,760	337,760	336,353	338,553	4152,657
ENERGIA EN PUNTA	48,314	48,760	47,539	47,791	52,491	50,810	47,485	48,098	48,606	45,882	48,065	47,023	580,864
ENERGIA EN RESTO	220,076	252,056	252,252	242,641	286,328	273,022	261,855	269,126	263,470	254,981	269,572	253,116	3096,495
ENERGIA EN VALLE	40,059	39,272	45,114	40,465	42,407	39,866	37,731	37,817	38,719	36,897	38,737	38,215	475,298
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)													
TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENSION	379,850	418,708	417,757	400,591	463,806	440,105	424,594	434,893	420,780	405,916	423,738	404,145	5034,884
III.- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	1,800	4,560	4,680	3,600	4,800	4,080	3,720	4,440	3,960	4,560	4,920	3,263	48,383
ENERGIA EN PUNTA	120	120	0	360	0	240	120	360	360	360	480	113	2,513
ENERGIA EN RESTO	1,680	4,440	4,680	3,240	4,680	3,840	3,600	4,080	3,600	4,200	4,320	3,150	45,510
ENERGIA EN VALLE	0	0	0	0	120	0	0	0	120	0	120	0	360
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION													0
TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSION	1,800	4,560	4,680	3,600	4,800	4,080	3,720	4,440	3,960	4,560	4,920	3,263	48,383
TOTAL ENERGIA BAJA TENSION	28887,539	29202,415	28914,061	30971,362	31674,413	29758,011	29365,388	29996,767	29043,745	28806,855	29009,134	28553,165	354182,853
MEDIA TENSION													
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)													
2.1.- MED. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.													
2.2.- MED. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	40,167,65	43,136,53	43,338,52	42,560,01	45,757,27	39,862,13	37,621,01	40,992,85	40,665,00	39,864,17	38,718,23	37,458,64	490,142,01
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	3554,913,87	3834,164,87	3867,684,13	3807,540,92	4110,312,28	3886,777,39	3751,673,76	3867,830,42	3743,731,95	3623,338,00	3701,377,44	3494,171,29	45243,516,32
ENERGIA EN PUNTA	573,341,22	567,755,44	569,412,54	576,860,65	605,705,42	572,728,71	552,120,24	572,844,01	546,639,07	535,619,08	539,678,31	519,884,86	6732,589,55
ENERGIA EN RESTO	2469,743,62	2725,142,42	2761,780,76	2702,572,18	2954,938,22	2794,395,35	2695,745,35	2773,925,50	2687,899,16	2695,502,27	2664,257,47	2490,578,17	32316,480,47
ENERGIA EN VALLE	511,829,03	541,267,01	536,490,83	528,108,09	549,668,64	519,653,33	503,808,17	521,060,91	509,193,72	492,216,65	497,441,66	483,708,26	6194,446,30
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)													
TOT. ENER. MED. DEMANDAS - MED. TENSION	3595,081,52	3877,301,40	3911,022,65	3850,100,93	4156,069,55	3926,639,52	3789,294,77	3908,823,27	3784,396,95	3663,202,17	3740,095,67	3531,629,93	45733,658,33
III.- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	8690,012,22	9269,242,25	9255,599,75	9516,384,33	10331,038,94	9585,130,32	9532,151,88	9817,351,55	9283,720,98	9449,255,43	9541,328,15	9074,992,52	113345,208,32
ENERGIA EN PUNTA	1518,410,72	1609,520,22	1634,785,10	1713,372,81	1848,579,41	1855,714,60	1878,415,55	1732,662,17	1625,422,50	1657,350,54	1682,228,66	1640,665,11	20027,727,39
ENERGIA EN RESTO	5752,266,82	6155,418,41	6195,142,44	6310,611,48	6841,374,52	6413,359,75	6370,855,45	6540,049,51	6243,934,98	6298,312,14	6326,777,36	5997,449,75	75455,552,61
ENERGIA EN VALLE	1419,334,68	1494,303,62	1425,672,21	1490,800,04	1641,085,01	1486,055,97	1482,880,88	1544,639,87	1414,363,50	1493,592,75	1532,322,13	1436,877,66	17861,928,32
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION													
TOT. ENERGIA GRANDES DEMANDAS MED. TENSION	8690,012,22	9269,242,25	9255,599,75	9516,384,33	10331,038,94	9585,130,32	9532,151,88	9817,351,55	9283,720,98	9449,255,43	9541,328,15	9074,992,52	113345,208,32
TOTAL ENERGIA MEDIA TENSION	12285,093,74	13146,543,65	13166,622,40	13365,485,26	14487,108,49	13511,769,84	13321,446,65	13726,174,82	13068,117,93	13112,457,60	13281,423,82	12606,622,45	159078,866,65
SERVICIOS ESPECIALES PROV. POR CONSTRUCCION	1650,99	1093,00	1170,00	1375,00	1246,00	1185,00	2,068,00	2,443,00	1346,00	1221,00	1579,00	1339,00	17,769,99
TOTAL ENERGIA DISTRIBUIDA EEO	41174,283,98	42350,051,30	42081,852,98	44338,221,85	48162,767,39	43270,965,64	42688,902,68	43725,384,35	42113,208,93	41920,533,26	42292,136,56	41161,126,85	519279,435,77

FUENTE: EEO

Cuadros y Gráficos

CUADRO 65: CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2012 (kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
DEUSEM													
BAJA TENSION													
I.- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 ≤ kW ≤ 10)													
1.1.- RESIDEN. CONSUMO MENOR 49 kWh	464.607,38	475.050,00	498.905,00	445.191,00	444.703,99	472.599,00	494.182,80	477.210,20	502.216,00	499.621,00	495.804,00	519.902,00	5789.982,37
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y ≤ 99 kWh	1940.663,13	1986.371,01	1999.522,00	1915.767,00	1922.421,00	1981.657,00	1983.591,00	1959.977,00	2021.731,00	2032.139,00	2033.729,99	2045.073,00	23822.642,13
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 199 kWh	1892.398,98	1808.289,00	1884.004,00	1977.068,00	1996.667,00	1925.146,00	1735.239,00	1821.622,00	1716.215,00	1762.825,00	1803.524,52	1727.574,00	21749.470,50
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	591.732,20	545.072,92	508.803,00	643.516,00	646.187,00	584.099,00	555.034,00	602.910,00	533.100,00	521.759,00	550.786,00	509.446,00	6792.445,12
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	637.051,57	632.843,00	601.764,00	746.910,00	762.940,00	683.597,47	642.316,00	729.087,00	631.860,00	578.254,00	621.771,00	699.424,00	78678.18.04
TOTAL RESIDENCIAL	5526.451,26	5447.625,93	5292.998,00	5728.442,00	5772.918,99	5547.098,47	5410.362,80	5590.706,20	5404.122,00	5394.598,00	5505.615,51	5400.419,00	66021.358,16
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	1277.445,38	1358.749,50	1366.905,97	1412.758,44	1462.574,60	1432.442,10	1393.364,20	1416.352,50	1380.987,00	1359.541,60	1382.086,99	1341.054,30	16583.262,58
1.3.- PEQ. DEMAND. (ALUMBRADO PÚBLIC.)	502.950,06	490.542,01	471.652,16	559.095,93	559.393,28	554.633,88	564.349,29	548.771,05	563.253,55	546.549,84	562.411,96	572.238,60	6485.787,61
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES													0,00
TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS	7306.846,70	7296.917,44	7131.556,13	7700.296,37	7794.886,87	7534.174,45	7368.076,29	7554.775,75	7348.362,55	7300.689,44	7440.114,46	7313.711,90	89090.408,35
MEDIA TENSION													
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)													
2.1.- MED. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.													
2.2.- MED. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	871,00	654,00	1204,00	971,00	1716,00	2.019,00	1882,00	1942,00	1680,00	1448,00	1706,00	1654,00	17.747,00
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	74.055,33	80.933,97	82.191,90	76.845,00	91.475,00	88.753,90	86.596,90	93.118,30	84.230,18	79.941,72	76.768,55	75.525,85	990.236,60
ENERGIA EN PUNTA	9.743,08	10.207,82	10.114,90	10.271,00	11.337,30	10.613,61	9.762,99	10.670,70	9.337,87	8.756,83	7.882,68	7.882,68	116.560,90
ENERGIA EN RESTO	58.745,02	64.748,78	65.989,00	59.912,80	73.055,30	71.550,10	70.628,30	75.819,20	69.293,26	65.730,12	64.093,31	62.646,91	802.211,40
ENERGIA EN VALLE	5.567,23	5.977,37	6.088,00	6.461,20	7.082,40	6.590,19	6.205,61	6.628,40	5.599,03	5.455,77	4.812,12	4.996,98	71.464,30
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)													0,00
TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENSION	74.926,33	81.587,97	83.395,90	77.616,00	93.191,00	90.772,90	88.478,90	95.060,30	85.910,18	81.389,72	78.474,55	77.179,85	1007.983,60
III.- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	3.600,00	7.980,00	9.300,00	7.380,00	7.860,00	8.220,00	7.800,00	7.920,00	8.220,00	7.560,00	7.740,00	5.640,00	89.220,00
ENERGIA EN PUNTA	480,00	480,00	600,00	480,00	540,00	540,00	540,00	600,00	480,00	600,00	540,00	600,00	6.480,00
ENERGIA EN RESTO	2.580,00	6.300,00	8.040,00	6.300,00	6.720,00	7.080,00	6.600,00	6.660,00	7.140,00	6.300,00	6.540,00	4.380,00	75.240,00
ENERGIA EN VALLE	540,00	600,00	660,00	600,00	600,00	600,00	660,00	660,00	600,00	660,00	660,00	660,00	7.500,00
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES													
TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSION	3.600,00	7.980,00	9.300,00	7.380,00	7.860,00	8.220,00	7.800,00	7.920,00	8.220,00	7.560,00	7.740,00	5.640,00	89.220,00
TOTAL ENERGIA BAJA TENSION	7385.373,03	7386.485,41	7224.252,03	7785.292,37	7895.937,87	7633.167,35	7464.355,19	7657.756,05	7442.492,73	7389.639,16	7526.329,01	7396.531,75	90187.611,95
MEDIA TENSION													
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)													
2.1.- MED. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.													
2.2.- MED. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	272.778,30	279.772,82	261.633,62	268.149,62	284.426,97	277.609,72	262.467,69	263.415,52	265.122,50	253.052,70	260.880,90	256.886,95	3206.197,31
2.3.- CON MEDICIÓN HORARIA	808.021,10	972.539,92	931.492,59	939.837,96	1010.697,07	928.432,09	885.790,61	879.828,90	881.124,73	845.806,10	851.565,10	839.453,49	10774.979,66
ENERGIA EN PUNTA	118.831,96	147.267,82	125.852,48	132.445,07	139.195,59	124.352,11	115.944,25	121.987,67	110.738,17	110.937,60	111.377,54	114.571,74	1481.742,00
ENERGIA EN RESTO	579.398,83	677.803,44	674.917,94	670.744,07	728.009,10	678.572,19	652.906,69	642.635,12	644.484,21	625.838,61	629.540,91	615.035,68	7819.884,70
ENERGIA EN VALLE	109.790,31	147.468,66	130.722,17	136.648,82	143.864,38	125.507,79	117.699,67	116.204,11	116.902,35	109.031,89	101.666,65	109.846,07	1473.352,87
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)													
TOT. ENER. MED. DEMANDAS - MEDIA TENSION	1080.799,40	1252.312,74	1193.126,21	1207.987,58	1295.496,04	1206.041,81	1148.258,30	1143.242,42	1146.247,23	1098.858,80	1112.466,00	1096.340,44	13981.176,97
III.- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	1296.715,65	1363.395,70	1417.640,86	1420.913,40	1421.794,78	1465.045,51	1467.510,61	1495.039,53	1454.510,31	1364.475,42	1447.393,58	1417.492,28	17031.927,63
ENERGIA EN PUNTA	230.251,75	235.162,62	246.167,21	257.971,35	251.966,23	252.802,76	256.693,19	263.361,41	249.149,20	229.826,94	244.005,04	244.525,58	2961.873,28
ENERGIA EN RESTO	895.629,25	953.809,29	988.748,49	973.220,76	990.107,03	1026.106,11	1025.273,37	1045.213,92	1023.227,23	963.201,39	1018.708,18	984.054,66	11887.299,68
ENERGIA EN VALLE	170.834,65	174.423,79	182.735,16	189.721,29	179.721,52	186.136,64	185.544,05	186.464,20	182.133,88	171.447,09	184.680,36	188.912,04	2182.754,67
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES													
TOT. ENERGIA GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION	1296.715,65	1363.395,70	1417.640,86	1420.913,40	1421.794,78	1465.045,51	1467.510,61	1495.039,53	1454.510,31	1364.475,42	1447.393,58	1417.492,28	17031.927,63
TOTAL ENERGIA MEDIA TENSION	2377.515,05	2615.708,44	2610.767,07	2628.900,98	2717.290,82	2671.087,32	2615.768,91	2638.281,95	2600.757,54	2463.334,22	2559.859,58	2513.832,72	31013.104,60
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCIÓN	379,00	29,00	172,00	710,00	510,00	207,00	306,00	393,00	587,00	577,00	484,00	717,00	3.973,00
TOTAL ENERGIA DISTRIBUIDA DEUSEM	9763.267,08	10002.222,85	9835.191,10	10414.264,35	10613.279,69	10304.461,67	10080.430,10	10296.431,00	10043.837,27	9853.550,38	10086.672,59	9911.081,47	121204.689,55

FUENTE: DEUSEM

Cuadros y Gráficos

**CUADRO 65: CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2012
(kWh)**

CLASIFICACION TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
EDESAL													
BAJA TENSION													
I.- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 <= kW <= 10)													
I.1.- RESIDEN. CONSUMO = 0													
RESIDENCIAL CONSUMO 1 Y <= 49 kWh	86.672	81.983	82.894	76.587	71.200	73.337	80.113	77.910	80.613	82.951	81.744	84.698	999.902
RESIDENCIAL CONSUMO 50 Y <= 99 kWh	326.880	332.407	340.827	337.646	336.664	350.293	352.301	361.829	356.648	365.928	367.860	365.044	4194.327
RESIDENCIAL CONSUMO 100 Y <= 199 kWh	263.745	270.290	245.356	280.184	310.954	307.394	286.476	297.781	295.936	290.071	289.748	296.773	3424.207
RESIDENCIAL CONSUMO 200 Y <= 300 kWh	63.858	70.066	69.328	77.719	84.989	80.943	78.452	80.287	76.638	71.069	79.784	79.004	912.137
RESIDENCIAL CONSUMO 301 kWh	118.460	142.773	129.890	151.572	189.385	175.841	144.409	154.948	165.920	125.031	138.382	140.922	1777.333
TOTAL RESIDENCIAL	849.515	896.719	868.294	923.708	992.992	987.808	941.751	972.755	975.755	935.050	957.518	966.441	11268.406
12.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL) IG	107.506	117.015	119.196	120.868	136.032	125.567	117.571	123.483	121.533	122.669	130.070	131.769	1473.279
13.- PEQ. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC.) 1ap	83.583	75.798	78.235	75.971	81.183	79.680	82.331	87.795	86.330	86.242	80.913	85.277	983.338
14.-SERVICIOS ESPECIALES SPE	11.742	14.489	15.459	16.735	19.551	20.788	33.813	35.543	33.789	31.837	47.032	40.052	320.830
TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS	1052.446	1104.021	1081.184	1137.282	1229.758	1213.843	1175.466	1219.576	1217.407	1175.798	1215.533	1223.539	14045.853
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW <= 50)													
2.1.-MED. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.													
2.2.-MED. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN. M SP	4.219	3.013	3.586	3.472	5.351	4.060	6.25	0	0	0	6.26	51	25.003
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	15.508	17.438	16.569	17.999	18.311	17.221	16.095.60	15.694	15.128	14.199	14.869	14.883	193.913
ENERGIA EN PUNTA	2.480	2.387	2.246	2.399	2.516	2.703	2.452	2.722	2.508	2.429	2.217	2.217	29.619
ENERGIA EN RESTO	10.645	12.730	12.426	13.443	13.643	13.643	11.575	10.648	10.305	9.555	10.288	10.567	138.056
ENERGIA EN VALLE	2.383	2.321	1.897	2.157	2.152	2.281	2.069	2.324	2.263	2.136	2.152	2.103	26.238
2.4 SERVICIOS ESPECIALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENSION	19.727	20.451	20.155	21.471	23.662	21.281	16.721	15.694	15.128	14.199	15.495	14.934	218.916
III.- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO MBH	19.754	19.700	18.874	20.184	22.110	22.380	21.432	20.620	20.398	19.738	20.104	20.266	245.560
ENERGIA EN PUNTA	3.692	3.604	3.456	3.640	3.932	3.984	3.460	3.252	3.408	3.276	3.186	3.352	42.242
ENERGIA EN RESTO	13.044	13.118	12.596	13.524	15.140	15.222	14.962	14.626	14.056	13.818	14.114	14.058	168.278
ENERGIA EN VALLE	3.018	2.978	2.822	3.020	3.038	3.174	3.010	2.742	2.934	2.804	2.856	2.856	35.040
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO GBP	0	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	0
TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSION	19.754	19.700	18.874	20.184	22.110	22.380	21.432	20.620	20.398	19.738	20.104	20.266	245.560
TOTAL ENERGIA BAJA TENSION	1091.927	1144.172	1120.213	1178.937	1275.530	1257.504	1213.819	1255.890	1252.933	1209.735	1251.132	1258.739	14510.329
MEDIA TENSION													
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW <= 50)													
2.1.-MED. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.													
2.2.-MED. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3.- CON MEDICION HORARIA	45.187	40.864	40.788	49.252	47.973	40.120	37.842.99	43.407	42.652	41.956	47.392	46.605	524.040
ENERGIA EN PUNTA	9.821	8.994	9.266	10.386	10.275	8.226	8.085	9.311	8.772	8.752	9.866	10.355	112.110
ENERGIA EN RESTO	28.354	24.653	24.138	30.217	30.877	29.640	27.703	31.102	30.924	29.835	33.590	32.844	353.876
ENERGIA EN VALLE	7.012	7.218	7.384	8.649	6.821	2.253	2.056	2.995	2.957	3.369	3.936	3.406	58.054
2.4 SERVICIOS ESPECIALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOT. ENER. MED. DEMANDAS - M.ED. TENSION	45.187	40.864	40.788	49.252	47.973	40.120	37.843	43.407	42.652	41.956	47.392	46.605	524.040
III.- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	3827.585	4343.041	4311.254	4397.683	4463.778	4457.659	6017.712	5641.223	5319.298	5334.216	5305.144	4653.860	58072.453
ENERGIA EN PUNTA	759.472	866.301	865.915	886.948	913.585	878.998	1211.394	1148.197	1057.928	1089.239	1062.089	921.740	1166.1805
ENERGIA EN RESTO	2171.873	2453.637	2423.807	2452.197	2545.666	2436.184	3342.130	3121.733	2996.640	2966.1307	2965.936	2614.839	32485.950
ENERGIA EN VALLE	896.240	1023.104	1021.532	1058.538	1004.527	1142.476	1464.188	1371.293	1264.730	1283.670	1277.119	1117.281	13924.698
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO GMP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOT ENERGIA GRANDES DEMANDAS M.ED. TENSION	3827.585	4343.041	4311.254	4397.683	4463.778	4457.659	6017.712	5641.223	5319.298	5334.216	5305.144	4653.860	58072.453
TOTAL ENERGIA MEDIA TENSION	3872.772	4383.905	4352.042	4446.935	4511.752	4497.779	6055.555	5684.630	5361.951	5376.172	5352.536	4700.465	58596.493
SERVICIOS ESPECIALES PROV. POR CONSTRUCCION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL ENERGIA DISTRIBUIDA DEUSEM	4964.699	5528.077	5472.254	5625.872	5787.282	5755.282	7269.174	6940.520	6614.884	6585.907	6603.668	5959.203	73106.822

FUENTE: EDESAL

Cuadros y Gráficos

CUADRO 65: CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2013
(kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
B&D, SERVICIOS TÉCNICOS													
BAJA TENSION													
I.- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 ≤ kW ≤ 10)													
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	10,531	11,576	11,725	12,314	117,235
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 199 kWh	3,775	4,263	4,035	4,024	6,400	4,588	4,323	6,772	4,215	5,460	6,337	4,763	59,095
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	3,155	1,776	2,247	2,854	2,325	2,067	1,956	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	5,155	16,955
TOTAL RESIDENCIAL	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
12.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	5,962	7,862	11,914	15,205	14,723	12,802	10,924	10,200	7,573	9,765	16,448	10,768	134,146
13.- PEQ. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC.)													0
14.-SERVICIOS ESPECIALES													0
TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS	26,867	25,764	30,306	35,045	35,126	32,090	31,720	34,690	30,611	35,743	41,598	39,244	398,804
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)													
2.1.-MED. ELECTROMECC. SIN MED. DE POTEN.													0
2.2.-MED. ELECTROMECC. CON MED. DE POTEN.													0
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENERGIA EN PUNTA													0
ENERGIA EN RESTO													0
ENERGIA EN VALLE													0
TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENSION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
III.- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENERGIA EN PUNTA													0
ENERGIA EN RESTO													0
ENERGIA EN VALLE													0
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECCANICO													0
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION													0
TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL ENERGIA BAJA TENSION	26,867	25,764	30,306	35,045	35,126	32,090	31,720	34,690	30,611	35,743	41,598	39,244	398,804
MEDIA TENSION													
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)													
2.1.-MED. ELECTROMECC. SIN MED. DE POTEN.													
2.2.-MED. ELECTROMECC. CON MED. DE POTEN.	0	0	8,720	10,560	9,680	8,960	9,920	9,520	8,480	10,720	10,560	7,360	94,480
2.3.- CON MEDICION HORARIA	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
TOT. ENER. MED. DEMANDAS - MED. TENSION	0	0	8,720	10,560	9,680	8,960	9,920	9,520	8,480	10,720	10,560	7,360	94,480
III.- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	2,582,287	2,456,173	2,370,603	2,596,979	2,486,509	2,437,641	2,579,966	2,413,035	2,309,366	2,646,265	2,601,197	2,182,711	29,662,732
ENERGIA EN PUNTA	509,260	480,677	462,589	508,633	474,640	476,914	495,260	460,585	456,227	503,614	494,458	418,023	5,740,899
ENERGIA EN RESTO	1,488,628	1,416,970	1,361,673	1,577,809	1,459,581	1,398,627	1,495,165	1,408,346	1,322,497	1,556,893	1,526,372	1,258,372	17,206,197
ENERGIA EN VALLE	584,400	558,526	546,341	570,536	552,289	562,100	589,541	544,104	530,643	585,757	585,101	506,316	6,715,676
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECCANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION													
TOT. ENERGIA GRANDES DEMANDAS MED. TENSION	2,582,287	2,456,173	2,370,603	2,596,979	2,486,509	2,437,641	2,579,966	2,413,035	2,309,366	2,646,265	2,601,197	2,182,711	29,662,732
TOTAL ENERGIA MEDIA TENSION	2,582,287	2,456,173	2,379,323	2,607,539	2,496,189	2,446,601	2,589,886	2,422,555	2,317,846	2,656,985	2,611,757	2,190,071	29,757,212
SERVICIOS ESPECIALES PROV. POR CONSTRUCCION													0
TOTAL ENERGIA DISTRIBUIDA B&D, SERVICIOS TÉCNICOS	2,609,154	2,481,937	2,409,629	2,642,584	2,531,315	2,478,691	2,621,606	2,457,245	2,348,457	2,692,728	2,653,355	2,229,315	30,156,017

FUENTE: B&D, SERVICIOS TÉCNICOS

Cuadros y Gráficos

CUADRO 65: CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2012 (kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
ABRUZZO													
BAJA TENSION													
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW ≤ 10)													
11- RESIDEN. CONSUMO=0													
RESIDENCIAL CONSUMO >=k=49	0.0	0.0	22.8	8.2	5.0	78.0	25.0	46.0	35.0	0.0	0.0	0.0	220
RESIDENCIAL CONSUMO ≥50 Y ≤ 99 kWh	64.0	171.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	235
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 99 kWh	464.0	145.0	132.0	143.0	146.0	0.0	138.0	0.0	0.0	0.0	175.0	0.0	1343
RESIDENCIAL CONSUMO ≥200 Y ≤ 300 kWh	781.0	737.0	1278.0	998.0	1306.0	1277.0	1000.0	1283.0	450.0	771.0	732.0	983.0	11576
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	25126.6	28008.0	26036.6	27226.4	28621.0	28879.0	2786.0	26245.0	28838.3	30558.7	29252.0	30825.5	336.850
TOTAL RESIDENCIAL	26,416	29,011	27,469	28,376	30,078	30,234	28,349	27,574	29,323	31,330	30,159	31,166	349,534
12- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	29.97	32.231	32.452	32.894	33.78	33.047	33.771	32.985	30.773	32.040	32.886	32.908	389.620
13- PEQ. DEMAND. (ALUMBRADO PÚBLIC.)	11,080	11,343	11,360	11,493	11,496	11,305	11,411	11,384	11,270	11,614	11,452	11,451	98,689
14- SERVICIOS ESPECIALES	3.8	3.92	3.24	2.70	5.33	5.26	6.05	8.08	1.925	1.743	2.979	2.727	13.50
TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS	67,731	73,027	71,605	73,033	75,823	75,112	74,136	72,751	73,291	76,727	77,476	78,252	888,963
II-M EDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)													
2.1-MED. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.													
2.2-MED. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	94.809	93.029	101.133	103.607	108.276	103.830	115.128	119.028	109.264	108.378	108.917	104.331	1269.731
2.3- CON MEDIDOR HORARIO													0
ENERGIA EN PUNTA													0
ENERGIA EN RESTO													0
ENERGIA EN VALLE													0
TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENSION	94,809	93,029	101,133	103,607	108,276	103,830	115,128	119,028	109,264	108,378	108,917	104,331	1269,731
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													0
3.1- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO													0
ENERGIA EN PUNTA													0
ENERGIA EN RESTO													0
ENERGIA EN VALLE													0
3.2- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													0
3.3- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION													0
TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL ENERGIA BAJA TENSION	162,540	166,056	172,738	176,640	184,099	178,942	189,264	191,779	182,555	185,105	186,393	182,582	2158,694
MEDIA TENSION													
II-M EDIANAS 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													
TOT. ENER. MED. DEMANDAS - MED. TENSION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	12.426	12.668	13.817	10.527	5.242	2.939	378	0	0	0	0	0	57.996
ENERGIA EN PUNTA	2.444	2.491	2.718	2.071	1.031	578	74	0	0	0	0	0	11.408
ENERGIA EN RESTO	7.713	7.863	8.576	6.534	3.254	1.824	235	0	0	0	0	0	35.999
ENERGIA EN VALLE	2.269	2.314	2.523	1.922	957	537	69	0	0	0	0	0	10.590
3.2- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION													
TOT. ENERGIA GRANDES DEMANDAS MED. TENSION	12,426	12,668	13,817	10,527	5,242	2,939	378	0	0	0	0	0	57,996
TOTAL ENERGIA MEDIA TENSION	12,426	12,668	13,817	10,527	5,242	2,939	378	0	0	0	0	0	57,996
SERVICIOS ESPECIALES PROV. POR CONSTRUCCION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL ENERGIA DISTRIBUIDA ABRUZZO	174,966	178,724	186,555	187,167	189,342	181,881	189,642	191,779	182,555	185,105	186,393	182,582	2216,690
FUENTE: ABRUZZO													

Cuadros y Gráficos

CUADRO 65: CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2012 (kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
TOTAL EMPRESAS DISTRIBUIDORAS													
BAJA TENSION													
I.- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 ≤ kW ≤ 10)													
1.1.- RESIDEN. CONSUMO MENOR 49 kWh	10132,649	90396,394	10640,286	9714,592	9557,012	10184,74	10542,165	10386,198	10541,653	10446,111	10428,048	10810,459	123780,280
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y ≤ 99 kWh	43245,505	44522,664	44909,318	43114,10	43033,303	44548,116	44751,779	44441,881	45110,961	45459,223	45627,760	45848,816	534680,677
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 199 kWh	45785,094	43810,823	42324,578	47791,410	48660,893	45144,839	43760,318	44655,467	44206,450	44885,572	45027,193	43554,322	539607,540
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	19993,376	14547,034	13707,964	16265,084	19110,012	16254,437	14653,166	15151,106	14464,348	14436,376	14651,058	14213,034	180216,592
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	26247,821	25280,712	24480,136	28288,570	29788,227	27812,888	26253,062	27501,564	25988,817	25470,047	25864,324	25348,324	317548,293
TOTAL RESIDENCIAL	141374,445	138557,626	136061,883	145241,066	147949,436	142313,394	139960,430	142136,216	140222,230	140644,328	141598,772	139773,556	1695833,383
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	3450,585	35832,017	35750,870	36469,101	38458,258	37238,693	36385,711	36647,544	36203,510	36332,024	36647,598	36355,522	436831,433
1.3.- PEQ. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC.)	11482,593	1674,326	12314,813	12746,100	12769,432	12670,674	12747,695	12931,162	12909,769	12627,793	12836,416	12576,749	150186,442
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	12,060	14,881	15,783	17,005	20,084	21,314	34,418	36,351	35,714	33,580	50,011	42,779	333,980
TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS	187379,604	185978,850	184143,349	194473,273	199197,211	192244,075	189128,254	191751,273	189371,223	189637,725	191132,796	188747,606	2283185,239
MEDIA TENSION													
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)													
2.1.- MED. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.													0
2.2.- MED. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	2057,608	2210,850	2199,240	2310,867	2431,585	2230,058	2192,213	2245,138	2156,068	2121,348	2130,561	2073,185	26358,722
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	3559,412	3852,071	3800,851	3769,467	4167,411	4080,582	4005,924	3992,730	3925,288	3880,878	3924,276	3871,030	46829,920
ENERGIA EN PUNTA	595,965	608,658	589,779	599,920	645,448	636,487	622,589	629,488	619,771	609,176	615,296	620,486	7393,062
ENERGIA EN RESTO	2519,028	2792,562	2724,709	2724,709	3054,972	2983,410	2930,992	2910,237	2857,757	2835,799	2876,016	2816,707	34061,999
ENERGIA EN VALLE	450,418	450,851	445,262	444,839	466,991	460,685	452,343	453,005	447,761	435,903	432,964	433,837	5374,899
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (Rayos X)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENSION	5617,020	6062,920	6000,091	6080,334	6598,997	6310,640	6198,138	6237,868	6081,356	6002,226	6054,837	5944,215	73188,641
III.- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	362,685	372,712	360,554	354,116	388,438	406,153	451,895	451,176	445,340	440,633	494,042	534,399	5062,142
ENERGIA EN PUNTA	68,626	64,588	62,459	62,692	67,305	69,713	80,829	81,519	79,783	79,783	92,691	102,921	913,848
ENERGIA EN RESTO	243,117	259,293	250,679	243,243	270,365	282,202	310,082	309,762	304,402	333,363	356,300	336,510	3465,180
ENERGIA EN VALLE	50,941	48,831	47,416	48,181	50,768	54,237	60,984	59,895	60,214	58,480	67,989	75,177	683,115
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECANICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSION	362,685	372,712	360,554	354,116	388,438	406,153	451,895	451,176	445,340	440,633	494,042	534,399	5062,142
TOTAL ENERGIA BAJA TENSION	193359,308	192414,482	190503,994	200907,722	206184,645	198960,868	195778,287	198440,318	195897,918	196080,585	197681,576	195226,219	2361436,022
MEDIA TENSION													
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)													
2.1.- MED. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.													0
2.2.- MED. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	5628,103	5791,722	5753,953	5913,218	6027,412	5804,761	5671,053	5648,290	5582,418	5596,796	5645,232	5657,060	68520,020
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	20438,814	21984,304	22054,470	22180,922	23524,051	22468,804	21711,038	21961,367	21738,932	21830,681	22077,006	21568,088	26358,479
ENERGIA EN PUNTA	3667,492	3732,726	3714,105	3847,984	4000,527	3788,290	3635,486	3714,549	3647,094	3678,881	3713,834	3728,606	44869,545
ENERGIA EN RESTO	13763,537	15105,815	15246,944	15443,716	16232,929	15663,475	15080,267	15198,419	15071,288	15124,071	15312,402	14823,276	181665,507
ENERGIA EN VALLE	3007,786	3146,392	3093,421	3189,222	3290,596	3117,039	2995,316	3048,399	3020,550	3027,730	3050,770	3016,207	37003,427
TOT. ENER. MED. DEMANDAS - MED. TENSION	25966,917	27776,026	27808,424	28094,141	29551,463	28273,566	27282,091	27609,657	27321,350	27427,478	27722,238	27225,149	332058,499
III.- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	182968,415	198685,822	197324,454	200873,195	206461,378	204309,569	202408,329	197553,165	200159,630	204162,355	204883,328	200442,491	2400232,131
ENERGIA EN PUNTA	35219,288	37306,381	37020,013	38142,272	38936,908	38098,212	37803,273	37065,271	37526,538	38386,484	38626,799	37887,172	452018,112
ENERGIA EN RESTO	12667,221	12416,964	123620,933	124264,177	129398,690	128316,806	12792,979	123978,360	12566,339	12773,1943	127960,548	124690,603	1499595,562
ENERGIA EN VALLE	35081,906	37262,477	36683,508	38466,747	38255,779	37894,551	37412,076	36509,534	36976,754	38043,928	38295,981	37864,715	448617,957
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECANICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOT. ENER. GRANDES DEMANDAS MED. TENSION	182968,415	198685,822	197324,454	200873,195	206461,378	204309,569	202408,329	197553,165	200159,630	204162,355	204883,328	200442,491	2400232,131
TOTAL ENERGIA MEDIA TENSION	208935,332	226461,848	225132,877	228967,336	236012,841	232583,135	229690,420	225162,822	227480,980	231589,833	232605,566	227667,640	2732290,630
SERVICIOS ESPECIALES PROV. POR CONSTRUCCION	29,934	29,917	27,554	30,092	32,510	30,068	32,441	33,898	31,316	32,063	33,400	33,400	375,304
ENERGIA ENTREGADA A TERCEROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL ENERGIA EMPRESAS DISTRIBUIDORAS	402324,574	418906,247	415664,325	423905,150	442229,996	431574,071	425501,147	423637,039	423410,214	427702,431	430319,502	422927,259	5094101,955

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

Cuadros y Gráficos

CUADRO 66: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR CAESS DURANTE EL AÑO 2013

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
AGUA CALIENTE	223,664	235,505	226,925	242,522	259,601	236,630	231,089	234,679	229,283	227,212	230,601	231,197	2,808,907
AGUILARES	1,213,995	1,201,615	1,197,210	1,306,025	1,323,790	1,256,883	1,223,837	1,226,294	1,213,268	1,245,537	1,230,769	1,210,187	14,849,410
ANTIGUO CUSCATLAN	2,773,603	2,706,807	2,726,761	2,794,146	2,942,831	2,837,112	2,812,991	2,918,620	2,834,600	2,881,054	2,884,817	2,977,917	34,091,261
APOPA	10,875,965	10,702,907	10,812,497	10,926,210	11,309,624	11,492,226	11,579,576	11,782,835	11,803,467	11,828,072	11,726,241	11,565,836	136,405,455
ARCATAO	49,532	53,641	51,676	53,323	53,426	52,967	52,102	52,184	50,300	51,690	51,584	49,081	621,505
AYUTUXTEPEQUE	1,291,737	1,274,420	1,299,546	1,342,788	1,360,832	1,319,620	1,288,203	1,324,522	1,331,162	1,324,994	1,307,289	1,291,034	15,756,146
AZACUALPA	56,648	63,119	63,419	63,627	62,674	60,459	56,108	59,986	55,192	55,262	54,352	54,113	704,958
CHALATENANGO	1,515,500	1,551,545	1,531,928	1,564,266	1,695,329	1,629,536	1,574,599	1,585,614	1,569,626	1,599,279	1,581,379	1,601,919	19,000,520
CINQUERA	35,751	37,695	37,998	39,096	42,233	39,984	38,778	40,403	39,521	41,060	41,075	39,793	473,388
CITALA	118,746	116,590	122,224	126,076	131,698	132,856	121,292	123,059	120,020	126,427	125,270	124,337	1,488,595
COJUTEPEQUE	1,911,524	1,888,893	1,877,833	1,941,912	2,018,645	1,975,520	2,035,183	1,966,609	1,966,943	1,937,035	1,972,156	1,917,029	23,409,281
COMALAPA	86,727	85,496	89,095	87,821	89,947	87,962	86,729	89,009	89,845	89,251	90,358	87,597	1,059,837
CONCEPCION QUEZALTEPEQUE	156,664	165,696	159,268	166,695	171,373	194,827	164,053	165,917	167,731	173,767	173,894	169,110	2,028,994
CUSCATANCINGO	2,220,005	2,120,631	2,160,891	2,320,542	2,364,260	2,204,434	2,231,966	2,229,839	2,266,729	2,258,976	2,198,941	2,161,061	26,738,276
DELGADO	4,189,340	4,531,985	4,379,782	4,403,229	4,769,102	4,601,994	4,525,156	4,393,248	4,622,159	4,560,404	4,610,203	4,564,956	54,151,558
DOLORES	153,312	146,657	150,288	166,293	155,001	147,843	145,751	144,370	144,714	150,513	152,360	144,956	1,802,056
DULCE NOMBRE DE MARIA	163,190	166,760	163,037	171,328	180,135	166,798	161,441	164,428	170,761	167,499	165,906	169,368	2,010,651
EL CARMEN CAE	338,922	326,034	313,148	328,898	331,981	341,756	321,855	324,434	326,414	322,491	320,391	328,293	3,924,616
EL CARRIZAL	54,117	52,263	53,464	55,860	55,072	52,282	52,160	54,428	52,544	54,367	53,919	53,500	643,978
EL PAISNAL	971,259	928,521	1,052,060	977,207	1,014,551	989,703	1,008,061	1,080,112	992,845	1,110,810	1,023,426	914,630	12,063,185
EL PARAISO	393,628	388,451	383,806	405,578	449,736	395,174	399,207	393,433	390,762	396,275	382,660	389,752	4,768,462
EL ROSARIO	82,206	80,774	78,591	84,971	84,890	82,267	82,003	81,930	84,314	79,638	84,000	83,214	988,798
GUACOTECTI	150,085	151,297	138,733	153,288	153,436	150,089	143,350	143,208	139,569	142,855	140,249	159,234	1,765,392
GUAZAPA	1,069,719	1,186,482	1,076,695	1,231,155	1,125,893	1,132,613	1,063,881	1,030,777	1,098,709	1,057,710	1,131,385	1,099,875	13,304,895
ILOBASCO	2,148,457	2,069,331	2,015,624	2,148,651	2,173,596	2,166,643	2,072,412	2,116,458	2,095,849	2,130,233	2,116,040	2,125,459	25,378,754
ILOPANGO	16,533,072	17,596,708	17,369,871	18,167,253	18,337,804	18,148,410	18,024,872	17,574,154	18,119,899	18,188,841	18,068,380	16,261,327	212,390,590
JUTIAPA	118,119	117,823	118,073	127,151	129,823	122,697	117,982	121,701	115,154	120,523	130,159	120,392	1,459,597
LA LAGUNA	78,112	78,923	76,216	77,718	81,865	78,702	77,805	81,171	80,527	78,428	80,413	80,561	950,441
LA PALMA	314,447	313,274	310,716	348,348	328,394	327,567	332,997	332,805	321,734	330,177	330,076	317,889	3,908,423
LA REINA	201,133	205,607	209,167	225,314	229,772	213,532	211,814	216,021	211,346	214,199	217,276	216,190	2,571,371
LAS VUELTAS	34,043	31,456	36,191	33,990	33,789	34,235	33,973	34,387	34,787	34,557	33,691	34,606	409,706
MEJICANOS	7,278,179	7,160,494	7,265,694	7,702,527	7,683,860	7,520,974	7,437,951	7,469,338	7,534,330	7,513,479	7,578,567	7,571,488	89,716,881
MONTE SAN JUAN	136,512	136,952	135,729	141,667	140,133	138,692	135,144	131,777	136,454	140,675	138,473	143,493	1,655,702
NEJAPA	2,638,088	2,707,723	2,804,580	2,946,889	2,957,780	2,805,750	1,577,434	1,651,063	1,769,043	1,608,800	1,635,289	1,402,202	26,504,640
NOMBRE DE JESUS	83,707	92,636	92,514	89,542	103,607	98,146	90,516	99,895	106,084	97,142	97,142	102,936	1,153,444
NUEVA CONCEPCION	873,943	920,729	911,229	933,318	1,012,229	941,371	910,246	910,219	925,774	924,014	929,706	918,179	11,110,956
NUEVA TRINIDAD	28,530	29,700	29,096	30,937	30,685	29,835	28,455	29,993	31,700	32,357	32,357	33,761	366,768
OJOS DE AGUA	71,101	68,390	71,509	71,803	72,372	71,847	64,875	65,643	67,098	68,312	69,316	66,182	828,449
ORATORIO DE CONCEPCION	108,079	103,843	102,995	107,448	108,562	105,586	110,603	100,521	102,612	107,183	105,946	109,312	1,272,691
POTONICO	50,662	52,823	55,199	57,209	57,856	56,262	53,402	54,713	52,361	51,292	50,841	50,841	644,333
QUEZALTEPEQUE	271	277	236	251	295	267	242	237	234	246	227	243	3,026
SUB TOTAL	60,792,294	61,850,470	61,751,517	64,162,875	65,628,481	64,442,050	62,680,092	62,600,035	63,464,814	63,522,643	63,347,579	60,943,047	755,185,897

Cuadros y Gráficos

CUADRO 66: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR CAESS DURANTE EL AÑO 2013

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
SAN ANTONIO DE LA CRUZ	35,735	53,294	37,872	41,100	41,179	39,227	38,753	41,213	37,178	38,890	46,320	51,576	502,336
SAN ANTONIO LOS RANCHOS	33,279	35,538	35,873	35,434	35,637	34,846	34,541	34,079	32,727	33,947	34,346	32,151	412,398
SAN BARTOLOME PERULAPIA	343,617	325,211	297,286	350,948	364,292	364,387	338,808	339,859	332,170	337,963	350,299	343,407	4,088,244
SAN FERNANDO CAE	31,982	31,735	31,148	32,101	34,015	32,817	32,613	34,578	32,543	33,846	33,182	31,777	392,338
SAN FRANCISCO LEMPA	38,921	41,775	38,933	37,787	38,996	37,009	35,170	37,800	35,377	41,196	45,466	38,761	467,192
SAN FRANCISCO MORAZAN CAE	47,010	45,749	45,649	48,340	49,971	47,677	46,560	47,643	47,392	48,873	47,449	46,409	568,721
SAN IGNACIO	219,550	216,566	212,678	239,979	230,701	222,396	229,494	235,940	221,672	230,275	233,287	228,834	2,721,371
SAN ILDEFONSO	127,397	125,220	128,020	137,197	133,199	123,619	127,782	123,420	120,977	125,701	126,426	125,193	1,524,151
SAN ISIDRO	214,362	217,246	210,833	224,688	233,135	225,026	216,975	221,466	222,336	220,998	216,582	222,679	2,646,325
SAN ISIDRO LABRADOR	14,551	14,163	14,410	14,815	15,175	14,338	14,439	14,951	14,297	14,389	14,736	15,027	175,292
SAN JOSE CANCASQUE	41,540	41,750	42,157	44,543	44,571	44,480	42,547	44,273	49,443	43,577	43,524	41,424	523,829
SAN JOSE GUAYABAL	235,995	224,551	220,724	243,547	236,146	231,393	232,901	217,500	224,177	231,294	230,981	244,223	2,773,433
SAN JOSE LAS FLORES	39,312	41,672	44,317	46,563	44,949	42,292	43,171	45,661	41,846	43,328	44,252	42,643	520,006
SAN LUIS EL CARMEN	42,921	43,237	41,647	45,764	45,301	43,880	44,175	45,446	42,190	43,360	44,627	43,319	525,866
SAN MARCOS	33,155	36,003	36,025	38,090	40,135	42,529	37,871	40,775	39,128	39,420	36,312	34,920	454,363
SAN MARTIN	2,417,654	2,489,065	2,345,800	2,526,690	2,605,237	2,536,505	2,535,553	2,514,288	2,514,065	2,565,098	2,562,762	2,503,484	30,116,202
SAN MIGUEL DE MERCEDES	58,488	55,671	60,218	67,069	65,365	65,235	64,149	64,412	63,927	66,456	63,171	60,269	754,429
SAN PEDRO PERULAPAN	1,112,705	1,069,907	1,040,132	1,152,102	1,149,227	1,094,686	1,097,377	1,108,523	1,091,255	1,097,414	1,122,759	1,128,523	13,264,608
SAN RAFAEL	183,044	180,031	186,095	189,958	194,906	191,659	185,316	184,092	180,276	184,597	185,313	176,245	2,221,532
SAN RAFAEL CEDROS	387,140	374,315	367,974	390,855	396,210	375,209	374,548	383,586	377,637	388,957	401,556	388,227	4,606,213
SAN SALVADOR	65,528,023	69,561,107	69,905,195	69,817,394	74,172,728	72,740,673	72,130,575	71,663,780	71,478,169	72,678,165	72,848,594	72,446,921	854,971,325
SAN SEBASTIAN	35,728	35,141	34,192	37,077	34,588	34,056	34,717	35,163	34,753	35,271	37,198	35,901	423,785
SANTA CRUZ MICHAPA	271,170	264,136	259,341	264,932	280,056	266,770	271,623	264,430	274,187	269,715	268,053	260,317	3,214,730
SANTA RITA	162,571	164,132	162,252	172,482	187,057	170,137	163,652	167,010	160,617	162,691	166,380	172,084	2,011,065
SANTIAGO TEXACUANGOS	642,989	667,244	609,363	631,061	644,990	653,179	607,209	615,462	650,071	670,466	674,512	632,189	7,698,737
SANTO TOMAS	5,812	5,487	5,225	5,596	5,625	5,744	5,768	6,124	5,568	6,394	6,046	5,934	69,322
SENSUNTEPEQUE	1,545,346	1,488,977	1,475,426	1,502,861	1,546,220	1,538,954	1,468,617	1,462,951	1,363,672	1,523,427	1,513,284	1,501,823	17,931,557
SOYAPANGO	25,076,150	26,047,494	26,019,551	26,395,651	27,642,964	27,042,836	26,907,826	26,802,809	27,003,747	27,344,983	27,167,460	26,968,883	320,420,353
SUCHITOTO	653,810	656,895	639,379	687,094	723,607	662,580	643,300	645,491	654,930	656,825	658,886	657,607	7,940,403
TECOLUCA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	92	92
TEJUTEPEQUE	202,110	208,456	199,004	211,225	277,905	196,555	191,054	198,203	197,176	194,557	205,586	188,937	2,470,767
TEJUTLA	660,767	614,681	687,814	677,570	786,030	698,051	666,943	960,331	355,339	704,686	658,948	701,526	8,172,686
TENANCINGO	134,847	136,421	133,062	140,074	142,672	137,244	136,067	132,395	129,158	134,070	137,193	136,703	1,629,906
TONACATEPEQUE	2,300,284	2,117,337	2,289,044	2,361,964	2,358,301	2,312,776	2,222,688	2,257,775	2,299,143	2,321,029	2,357,053	2,352,684	27,550,076
VICTORIA	260,492	249,706	245,822	256,284	249,570	241,405	234,560	238,972	248,998	254,835	245,914	247,726	2,974,284
SUB TOTAL	103,138,456	107,879,915	108,102,461	109,068,835	115,050,659	112,510,167	111,457,341	111,229,843	110,576,698	112,786,693	112,828,457	112,108,415	1,326,737,938
TOTAL CAESS	163,930,750	169,730,385	169,853,978	173,231,710	180,679,140	176,952,217	174,137,433	173,829,878	174,041,512	176,309,336	176,176,036	173,051,462	2,081,923,836

Fuente: CAESS

Cuadros y Gráficos

CUADRO 67: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR DELSUR DURANTE EL AÑO 2013

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
ANTIGUO CUSCATLÁN	19,483,979	21,790,708	22,114,593	22,735,294	23,127,310	23,204,079	22,474,165	21,292,770	22,712,708	23,068,675	23,321,673	23,802,752	269,128,706
APASTEPEQUE	561,641	554,889	550,857	586,545	580,315	546,701	532,589	565,849	545,665	567,409	569,042	545,367	6,706,869
APOPA	7,137	5,061	6,504	7,441	8,209	13,495	10,584	9,799	10,426	11,401	9,909	12,534	112,500
CANDELARIA	189,124	183,266	174,242	189,989	187,194	187,859	179,361	184,155	181,433	189,653	190,662	191,276	2,228,214
CHILTIUPAN	246,698	240,522	230,472	262,220	238,208	216,210	219,965	231,793	213,468	227,248	223,179	224,674	2,774,657
CIUDAD ARCE	3,847,505	4,574,831	4,008,340	4,509,322	4,799,069	4,478,702	4,404,432	2,879,661	4,183,805	4,070,986	4,050,403	3,211,475	49,018,531
COJUTEPEQUE	54,309	60,238	42,430	62,882	47,889	64,903	48,929	55,392	58,007	50,291	61,076	47,342	653,688
COLON	3,219,902	3,418,175	3,508,928	3,745,726	3,642,133	3,632,071	3,609,096	3,578,004	3,717,411	3,880,324	3,578,425	3,671,333	43,201,528
COMASAGUA	265,318	270,951	267,910	281,963	256,535	266,862	265,397	239,554	252,706	279,423	271,408	258,667	3,176,694
CUYULTITAN	174,584	173,776	161,596	166,863	178,875	173,996	169,491	172,820	166,914	167,018	171,287	172,687	2,049,907
EL PAISNAL	1,415	1,403	1,356	1,522	1,554	1,394	1,433	1,476	1,435	1,468	1,533	1,421	17,410
EL ROSARIO DE LA PAZ	2,034,510	2,577,870	2,429,606	2,487,568	2,595,791	2,363,619	2,546,109	2,246,775	2,297,976	2,383,046	2,499,201	2,335,053	28,797,124
GUADALUPE	166,281	170,487	169,868	183,216	177,843	168,949	160,830	165,765	163,564	165,563	168,527	166,794	2,027,687
HUIZUCAR	248,333	252,785	242,188	256,129	256,764	253,351	244,162	239,698	237,512	249,106	245,772	259,020	2,984,820
ILOPANGO	393,804	386,148	370,388	376,370	401,564	397,669	369,251	365,131	345,297	358,897	366,657	382,612	4,513,788
JAYAQUE	1,178,002	1,120,639	1,165,495	1,211,082	1,161,318	1,192,005	1,157,225	1,076,944	1,180,980	1,243,704	1,216,817	1,272,944	14,177,155
JERUSALEN	43,018	41,357	39,326	42,371	41,757	40,120	38,953	41,156	40,683	40,680	40,545	41,274	491,240
JICALAPA	129,286	128,543	131,683	135,986	127,118	120,848	93,650	119,271	120,445	124,873	118,671	125,471	1,475,845
MERCEDES LA CEIBA	16,938	16,865	16,716	16,932	16,764	16,165	15,606	16,558	16,626	15,982	16,702	16,826	198,680
NEJAPA	58,970	62,569	53,082	52,129	59,355	56,563	52,678	58,525	52,189	50,186	58,334	58,696	673,276
NUOVA CONCEPCION	450,538	484,886	439,942	478,674	220,093	33,373	45,066	79,658	67,233	10,840	106,818	106,818	2,456,097
NUOVO CUSCATLÁN	1,145,135	1,148,201	1,157,000	1,206,531	1,192,300	1,237,275	1,207,022	1,198,043	1,263,857	1,271,260	1,231,278	1,261,377	14,519,279
OLOCHUILTA	2,363,550	2,509,863	2,433,865	2,657,124	2,823,548	2,453,109	2,718,709	2,749,960	2,572,592	2,481,247	2,548,938	2,298,410	30,610,915
PANCHIMALCO	1,025,914	978,573	928,636	960,533	980,061	967,679	1,000,187	1,020,046	1,046,819	1,034,687	1,040,639	1,044,470	12,028,244
PARAISO DE OSORIO	192,399	186,239	178,456	191,716	174,342	187,182	193,849	189,467	198,308	196,385	201,809	192,373	2,282,525
PUERTO LA LIBERTAD	2,269,932	2,265,251	2,205,940	2,443,878	2,343,523	2,256,003	2,168,573	2,218,801	2,160,633	2,146,313	2,197,650	2,255,026	26,931,523
QUEZALTEPEQUE	6,872,496	7,556,964	7,246,994	8,119,655	8,033,105	7,894,033	7,944,691	7,880,372	7,926,998	8,227,617	8,316,800	7,035,041	93,054,766
ROSARIO DE MORA	176,144	174,979	169,784	175,459	170,853	161,365	160,794	163,705	173,219	172,134	169,044	170,644	2,038,124
SACACOYO	442,149	465,609	487,663	504,047	491,138	508,738	500,371	466,534	500,316	529,029	531,082	500,632	5,927,308
SAN ANTONIO MASAHUAT	79,785	79,778	78,565	82,873	80,374	77,390	78,139	81,874	80,294	78,881	79,903	77,208	955,064
SAN CAYETANO ISTEPEQUE	132,389	131,527	130,920	133,091	130,541	131,793	128,470	128,219	131,599	131,135	132,563	132,948	1,575,195
SAN CRISTOBAL	138,324	137,996	126,479	131,165	135,996	129,562	126,559	133,048	130,419	131,802	134,543	137,736	1,593,629
SAN EMIGDIO	69,493	66,599	63,171	67,850	64,124	64,907	66,285	64,996	66,951	65,928	69,080	66,413	795,797
SAN ESTEBAN CATARINA	168,259	167,704	156,617	167,002	157,637	161,145	165,860	158,416	160,856	165,478	164,136	165,102	1,958,212
SAN FRANCISCO CHINAMECA	114,117	110,375	107,918	113,498	113,263	111,775	114,193	112,070	112,438	118,366	116,765	117,299	1,362,077
SAN ILDEFONSO	29,161	31,135	30,632	29,292	30,311	30,367	29,537	29,123	29,313	30,213	30,366	29,826	359,276
SAN JOSE VILLANUEVA	566,531	575,939	565,834	579,369	596,112	581,968	602,041	608,698	576,171	564,825	585,053	633,437	7,035,978
SAN JUAN NONUALCO	426,998	425,223	428,342	444,866	437,793	425,217	423,836	428,720	416,236	404,461	410,365	416,341	5,088,398
SAN JUAN OPICO	12,030,834	12,430,806	11,584,258	11,989,498	12,159,877	11,918,572	12,001,240	11,458,041	11,681,902	11,909,529	12,861,183	11,965,568	143,991,308
SAN JUAN TALPA	503,833	513,427	493,402	527,318	512,743	499,681	428,884	413,064	519,032	521,167	529,856	509,312	5,971,719
SAN JUAN TEPEZONTES	61,953	62,353	61,866	64,191	61,805	59,135	61,567	64,339	63,565	62,828	64,417	60,797	748,816
SUB TOTAL	61,580,688	66,534,510	64,761,864	68,379,180	68,815,104	67,285,830	66,759,779	63,188,290	66,349,744	67,456,451	68,606,133	65,974,996	795,692,569

CUADRO 67: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR DELSUR DURANTE EL AÑO 2013

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
SAN LORENZO	278,066	276,523	259,388	284,075	257,924	268,908	266,155	266,822	246,732	258,080	257,915	255,304	3,175,892
SAN LUIS LA HERRADURA	1,293,266	1,098,473	1,051,415	1,389,953	1,128,287	1,058,282	1,107,292	1,225,898	1,031,745	1,020,691	1,044,953	1,067,275	13,517,530
SAN LUIS TALPA	3,806,745	4,046,357	3,799,831	4,187,457	4,252,032	3,913,905	3,718,726	3,472,063	3,796,262	3,956,263	4,059,858	3,827,538	46,837,037
SAN MARCOS	4,168,487	4,606,323	4,498,135	4,592,177	4,739,422	4,728,909	4,583,345	4,598,736	4,602,775	4,530,489	4,453,276	4,608,379	54,710,453
SAN MARTIN	582,708	587,439	568,432	604,091	610,551	595,693	584,933	590,375	579,040	598,824	595,341	590,072	7,087,499
SAN MATIAS	205,935	211,053	211,024	221,136	214,362	205,158	202,705	199,566	201,510	206,353	202,845	199,834	2,481,481
SAN MIGUEL TEPEZONTES	95,254	97,367	95,256	99,133	96,907	94,850	95,868	97,535	96,178	97,873	100,016	94,438	1,160,675
SAN PABLO TACACHICO	570,100	581,558	571,980	606,902	616,337	581,293	563,732	571,814	567,251	576,851	582,525	565,152	6,955,495
SAN PEDRO MASAHUAT	1,284,522	1,276,124	1,218,916	1,357,849	1,275,749	1,176,741	1,176,741	1,242,407	1,154,099	1,146,628	1,150,864	1,161,538	14,631,068
SAN PEDRO NONUALCO	192,633	199,034	194,291	202,806	203,352	193,532	195,698	196,216	206,765	202,549	208,090	202,417	2,397,383
SAN RAFAEL CEDROS	27,277	26,782	25,162	26,747	28,275	26,366	25,328	26,160	26,129	25,218	25,938	26,238	315,620
SAN RAFAEL OBRAJUELO	363,005	356,604	367,935	384,189	381,147	353,819	350,835	348,641	340,815	339,762	342,383	352,887	4,282,022
SAN RAMON	1,586,720	1,615,877	1,499,533	1,609,836	1,572,798	1,532,371	1,519,581	1,414,488	1,389,591	1,394,730	1,458,112	1,395,002	17,988,639
SAN SALVADOR	7,172,462	7,399,327	7,213,484	7,482,527	7,882,442	7,721,211	7,621,824	7,803,852	7,777,649	7,971,948	7,912,885	7,954,578	91,914,189
SAN SEBASTIAN	284,949	293,984	278,437	300,601	310,318	299,835	299,930	307,560	301,082	298,260	289,992	294,871	3,559,819
SAN VICENTE	2,531,086	2,474,774	2,462,824	2,612,741	2,704,106	2,571,943	2,625,624	2,650,190	2,537,241	2,651,863	2,689,455	2,420,480	30,932,327
SANTA CLARA	104,136	99,348	103,610	105,753	103,055	103,712	101,573	100,140	101,404	104,669	103,118	99,435	1,229,953
SANTA CRUZ ANALQUITO	52,452	53,858	47,909	49,119	50,497	51,462	49,305	50,353	51,912	49,148	50,267	50,911	607,193
SANTA MARIA OSTUMA	204,341	206,634	210,496	212,395	203,200	202,801	208,909	205,391	213,185	202,085	196,528	203,887	2,469,852
SANTA TECLA	15,498,008	15,351,966	15,779,644	15,586,716	15,978,786	16,424,086	15,974,313	15,508,017	16,034,788	16,355,350	16,217,090	16,756,206	191,464,970
SANTIAGO NONUALCO	878,640	868,062	870,701	888,572	877,833	846,905	827,363	847,557	832,052	839,897	852,817	872,514	10,302,913
SANTIAGO TEXACUANGOS	795,258	821,484	831,767	815,040	876,834	847,397	825,372	851,857	861,021	853,631	874,950	864,879	10,119,490
SANTO DOMINGO	366,387	361,425	325,102	357,791	360,516	334,707	337,692	351,052	344,093	349,025	342,649	350,740	4,181,179
SANTO TOMAS	857,698	916,082	902,526	900,246	949,200	932,996	895,614	894,982	929,401	912,511	911,994	949,993	10,953,243
SONSONATE	601,440	696,240	565,680	2,058,720	460,800	1,011,360	875,040	888,960	899,520	893,040	1,014,480	2,302,800	12,268,080
SOYAPANGO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8
STA. ISABEL ISHUATAN	3,537	3,329	3,393	3,939	3,971	3,421	3,545	3,497	3,363	3,194	3,320	3,606	42,115
TALNIQUE	359,170	290,674	266,939	258,740	246,215	244,869	216,101	220,612	211,227	203,844	204,944	266,288	2,989,623
TAMANIQUE	591,862	562,787	546,263	652,033	602,740	538,440	554,412	608,188	517,730	513,870	544,361	537,494	6,770,180
TAPALHUACA	95,214	96,988	98,585	99,323	96,906	94,636	96,320	96,604	94,228	91,230	94,614	96,778	1,151,426
TECOLUCA	426,682	433,280	424,583	441,748	444,132	439,431	424,886	425,849	422,832	414,877	426,339	433,469	5,158,108
TEOTEPEQUE	255,563	239,244	239,016	266,858	243,517	227,360	219,673	236,684	212,547	218,514	225,072	235,159	2,819,207
TEPECOVO	231,438	227,703	225,494	233,834	244,445	238,806	221,703	226,538	233,435	233,917	239,449	235,325	2,792,087
TEPETITAN	146,772	142,051	140,121	145,771	133,741	131,725	134,016	135,544	133,473	134,168	133,445	134,102	1,644,929
TONACATEPEQUE	311,946	307,325	303,457	323,936	333,021	320,730	319,493	320,718	320,628	321,403	316,083	321,715	3,820,455
VERAPAZ	164,762	168,930	166,619	173,830	164,418	166,965	159,053	164,486	164,946	165,755	159,040	163,767	1,982,571
ZACATECOLUCA	2,873,402	2,961,276	2,836,602	3,002,966	3,018,692	2,985,157	2,914,596	2,985,336	2,934,628	2,867,139	2,936,222	2,956,359	35,272,375
ZARAGOZA	1,459,233	1,689,470	1,616,786	1,667,960	1,630,448	1,845,165	1,798,681	1,661,363	1,665,680	1,652,899	1,556,608	1,535,851	19,780,144
TOTAL	50,721,156	51,645,755	50,821,336	54,207,510	53,296,976	53,314,947	52,104,867	51,796,051	52,036,957	52,656,548	52,777,838	54,387,289	629,767,230
TOTAL DELSUR	112,301,844	118,180,265	115,583,200	122,586,690	122,112,080	120,600,777	118,864,646	114,984,341	118,386,701	120,112,999	121,383,971	120,362,285	1,425,459,799

Fuente: DELSUR

CUADRO 68: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR AES CLESA DURANTE EL AÑO 2013

AREA GEOGRAFICA	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	TOTAL
ACAJUTLA	4,058,557	4,428,125	4,504,263	4,788,297	4,805,067	4,451,747	4,316,742	4,376,493	4,222,539	3,915,452	4,070,380	4,045,694	51,983,355
AHUACHAPAN	3,629,208	3,457,801	3,296,568	3,366,171	3,523,042	3,407,971	3,276,179	3,289,694	3,292,026	3,298,857	3,288,289	3,318,626	40,444,432
APANECA	212,716	202,751	210,774	227,120	213,658	205,696	202,405	206,946	206,685	207,766	215,845	212,589	2,524,951
ARMENIA	1,125,698	1,143,691	1,081,330	1,139,901	1,165,819	1,130,392	1,072,420	1,055,540	1,091,335	1,076,259	1,120,978	1,076,372	13,279,735
ATIQUIZAYA	970,109	966,013	965,987	976,799	1,014,491	1,004,194	934,834	926,513	938,873	946,589	937,135	922,656	11,494,193
CALLICO	234,256	233,054	229,971	246,294	242,054	229,218	226,247	221,068	221,845	228,412	254,422	242,687	2,809,528
CANDELARIA DE LA FRONTERA	693,078	685,633	693,485	726,510	799,154	738,779	716,397	733,968	733,804	731,174	740,055	707,763	8,699,600
CHALCHUAPA	2,826,944	2,814,254	2,713,505	2,652,851	2,859,191	2,755,151	2,657,866	2,688,898	2,690,908	2,754,430	2,716,446	2,798,571	32,929,015
CIUDAD ARCE	5,869,120	6,296,238	6,275,399	6,223,566	6,410,119	6,477,171	6,300,072	6,599,078	6,314,615	6,429,635	6,432,696	6,512,646	76,140,354
COATEPEQUE	1,444,093	1,796,750	1,890,578	1,869,523	1,960,137	1,942,415	1,829,478	1,812,510	1,869,817	1,869,600	1,823,945	1,834,475	21,943,321
COLON	5,989,740	6,485,449	6,758,669	6,863,353	7,151,060	7,265,174	6,973,131	7,131,610	7,137,963	6,895,365	7,040,333	6,453,045	82,144,892
CONCEPCION DE ATACO	394,759	352,205	355,997	379,574	352,433	334,826	334,892	336,541	334,474	330,757	332,545	352,221	4,191,225
CUISNAHUAT	163,347	147,564	153,000	160,514	159,059	156,610	150,647	150,950	153,556	160,343	162,704	155,384	1,873,676
EL CONGO	789,424	771,880	810,602	832,118	811,939	764,372	753,922	816,536	773,679	767,217	774,385	762,053	9,428,129
EL PORVENIR	405,080	424,544	450,712	454,792	532,207	422,134	410,616	418,887	395,637	398,769	431,819	441,403	5,186,600
EL REFUGIO	273,621	269,732	272,963	269,533	275,127	306,647	261,847	275,323	282,019	281,950	286,181	284,559	3,339,502
GUAYMANGO	183,230	186,307	180,342	189,010	190,927	182,723	178,317	178,956	177,821	188,439	191,451	185,816	2,213,339
IZALCO	1,685,523	1,704,488	1,646,077	1,683,033	1,680,822	1,652,849	1,600,610	1,626,948	1,636,769	1,764,412	1,675,099	1,668,705	20,025,336
JUAYUA	1,284,470	1,266,613	1,120,553	1,062,932	1,046,594	914,370	871,392	873,303	830,285	826,735	845,783	951,832	11,894,862
JUJUTLA	497,019	461,213	455,269	526,739	476,666	464,944	476,897	454,647	456,800	464,567	464,557	464,557	5,662,991
MASAHUAT	67,443	68,000	70,519	76,263	78,439	70,615	69,585	70,058	69,237	67,945	71,026	68,348	847,477
METAPAN	2,656,850	2,720,236	2,746,755	2,846,685	2,975,310	2,853,922	2,767,560	2,717,511	2,762,905	2,741,122	2,801,265	2,756,209	33,346,329
NAHUIZALCO	830,423	795,042	735,575	748,308	747,220	749,577	708,347	712,504	718,685	737,472	737,119	722,348	8,942,619
NAHULINGO	284,355	268,329	266,801	275,092	284,377	269,794	271,198	270,799	263,747	268,739	271,981	263,321	3,238,533
NUEVA CONCEPCION	109,004	110,676	111,356	119,744	135,123	109,709	106,761	108,021	114,121	113,165	111,853	110,336	1,359,870
S SEBASTIAN SALITRILLO	640,950	480,279	465,955	437,045	460,146	434,630	424,697	417,126	419,080	412,863	444,050	509,671	5,546,492
SACACOYO	888,899	1,018,593	1,000,813	802,779	1,026,050	995,150	919,815	1,204,701	493,111	908,954	846,037	940,711	11,045,612
SALCOATITAN	103,840	102,033	102,859	104,893	106,661	107,065	102,724	103,919	107,042	112,302	109,139	112,329	1,274,805
SAN ANTONIO DEL MONTE	713,232	728,119	690,977	732,375	757,963	724,045	706,324	716,899	709,063	719,526	721,844	721,416	8,641,782
SAN ANTONIO PAJONAL	130,229	138,151	135,437	143,817	150,607	136,377	137,285	139,477	134,320	131,104	139,436	144,275	1,660,516
SAN FRANCISCO MENENDEZ	1,230,362	1,224,756	1,181,751	1,256,017	1,299,411	1,263,887	1,201,963	1,209,294	1,222,380	1,229,435	1,215,702	1,232,766	14,767,724
SAN JUAN OPICO	4,471,113	5,759,590	5,781,146	5,407,337	6,094,143	5,867,306	5,634,441	5,856,685	5,486,651	5,759,429	5,999,015	5,863,561	67,980,417
SAN JULIAN	625,414	644,729	624,706	627,814	673,478	663,227	641,349	741,414	712,066	683,053	674,516	665,616	7,977,381
SAN LORENZO	195,073	199,915	197,616	205,477	210,247	193,356	184,080	191,552	189,311	194,986	197,640	189,503	2,348,755
SAN PEDRO PUXTLA	124,804	121,859	121,553	126,511	124,247	120,139	121,490	122,261	120,191	123,875	124,670	121,015	1,472,616
SANTA ANA	13,668,753	13,911,644	13,905,058	14,119,740	14,682,691	14,339,323	14,099,299	14,319,330	14,286,394	14,140,296	14,352,368	14,051,068	169,875,964
SANTA CATARINA MASAHUAT	123,062	116,365	120,441	126,095	122,580	121,450	124,269	122,833	123,275	127,704	133,563	129,293	1,490,930
SANTA ISABEL ISHUATAN	186,078	175,430	182,788	211,045	191,138	183,783	176,433	179,298	181,943	177,983	184,064	180,907	2,210,891
SANTA ROSA GUACHIPILIN	103,840	107,071	109,915	113,595	115,341	110,619	108,670	107,040	109,075	105,506	106,128	104,555	1,301,355
SANTIAGO DE LA FRONTERA	109,055	110,800	122,985	119,322	121,605	115,125	116,763	120,562	116,947	114,830	113,651	115,066	1,396,700
SANTO DOMINGO DE GUZMAN	93,888	93,511	94,559	99,891	101,188	97,460	95,161	94,538	93,415	99,424	101,145	97,739	1,161,920
SONSONATE	5,206,807	5,357,969	5,337,184	5,389,985	5,726,526	5,538,762	5,267,802	5,343,179	5,323,552	5,397,826	5,504,871	5,427,396	64,821,859
SONZACATE	1,033,180	1,014,643	1,021,778	1,049,519	1,075,827	1,050,045	1,034,760	1,045,633	1,030,126	1,031,349	1,048,049	1,024,304	12,459,212
TACUBA	285,456	275,444	269,257	281,724	279,285	268,693	272,877	265,874	274,617	272,054	277,177	276,605	3,299,064
TEXISTEPEQUE	593,214	602,311	576,632	615,356	717,762	609,044	592,894	598,947	612,305	601,680	605,723	617,618	7,343,485
TURIN	220,294	214,785	211,199	203,583	227,862	229,311	231,394	232,344	246,405	240,679	242,873	232,584	2,733,312
TOTAL	67,405,610	70,454,585	70,241,665	70,876,641	74,154,790	72,029,796	69,649,314	71,211,461	69,679,059	70,042,259	70,937,270	70,070,203	846,754,652

Fuente: AES-CLESA

CUADRO 69: CONSUMO EN KWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR EEO DURANTE EL AÑO 2013

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
ALEGRIA	590,826	591,805	542,733	651,668	648,987	611,303	663,952	627,943	627,878	642,054	631,523	615,447	7,446,119
ANAMOROS	385,935	389,209	390,211	421,555	439,792	395,502	394,205	411,466	386,439	382,732	383,889	383,889	4,759,652
ARAMBALA	70,796	69,142	66,500	72,800	69,130	65,999	69,594	69,922	67,589	68,406	67,612	67,409	824,899
BERLIN	348,040	345,790	348,906	367,975	351,923	341,997	342,746	347,808	345,587	350,032	364,381	347,731	4,202,916
BOLIVAR	179,688	176,339	182,971	190,416	192,567	185,643	179,066	183,617	174,846	182,633	182,439	173,478	2,183,704
CACAOPERA	124,365	129,868	129,451	134,229	141,171	135,289	127,877	136,760	128,196	121,442	121,730	126,190	1,556,569
CALIFORNIA	23,651	8,614	8,002	8,516	8,954	8,729	8,295	8,389	8,933	9,075	8,931	8,737	118,827
CAROLINA	137,360	142,390	142,715	153,285	152,815	137,372	133,903	138,184	146,183	133,765	141,672	134,378	1,694,024
CHAFELTIQUE	535,081	553,682	516,549	523,163	545,476	464,074	469,838	486,531	478,709	466,063	479,033	499,318	6,017,519
CHILANGA	118,977	117,651	121,914	128,713	130,517	123,069	124,708	122,308	115,808	117,092	122,323	124,086	1,467,165
CHINAMECA	580,173	567,370	542,673	561,360	579,356	555,249	551,048	534,962	556,001	536,584	539,796	535,745	6,640,317
CHIRILAGUA	642,052	633,015	660,464	703,017	680,206	652,942	655,184	672,684	627,045	618,618	618,309	625,833	7,789,369
CIUDAD BARRIOS	469,472	479,738	461,241	472,392	488,610	466,905	469,839	471,977	453,357	469,277	472,679	455,142	5,630,629
COMACARAN	110,246	108,454	105,309	115,842	105,517	105,517	107,880	107,880	101,842	105,426	101,144	102,151	1,285,901
CONCEPCION BATRES	123,894	126,211	120,472	130,456	148,707	128,579	122,372	129,602	133,670	126,325	129,799	122,857	1,542,945
CONCEPCION DE ORIENTE	244,365	255,535	236,818	266,939	281,330	248,652	238,134	243,933	244,380	233,523	236,643	240,370	2,963,621
CONCHAGUA	1,351,317	1,313,210	1,285,492	1,444,988	1,395,616	1,322,674	1,385,901	1,391,610	1,319,699	1,269,091	1,322,571	1,292,833	16,095,002
CORINTO	266,366	247,066	236,062	278,546	257,870	233,296	270,398	250,260	248,386	255,527	264,728	254,840	3,063,345
DELICIAS DE CONCEPCION	89,200	94,906	87,200	98,395	96,559	90,857	94,219	95,408	87,240	92,328	93,118	90,715	1,110,145
EL CARMEN EEO	366,076	378,859	369,581	386,283	392,122	359,400	358,884	373,192	357,086	354,603	346,802	347,042	4,389,931
EL DIVISADERO	281,909	287,449	275,726	302,919	301,285	275,679	285,855	283,710	274,360	277,970	273,923	275,021	3,395,807
EL ROSARIO	20,074	19,229	20,110	20,263	19,671	19,438	19,000	20,105	20,404	22,704	20,815	20,339	242,153
EL SAUCE	213,854	199,877	198,933	215,245	219,728	202,807	197,430	206,854	198,475	188,732	190,666	191,062	2,423,663
EL TRANSITO	369,072	383,949	363,225	392,667	387,719	372,761	345,051	370,169	331,118	378,274	364,510	330,021	4,388,536
EL TRIUNFO	205,015	215,346	219,080	234,831	232,664	218,213	223,403	222,913	218,840	215,440	222,252	213,735	2,641,733
ESTANZUELAS	251,555	256,859	251,199	269,286	273,662	248,965	246,300	242,295	239,901	247,868	243,701	240,877	3,012,468
GUALOCOCTI	42,360	43,962	38,843	44,798	43,554	40,160	43,304	39,390	39,527	42,728	41,522	41,476	501,623
GUATAJAGUA	155,677	168,150	154,048	157,153	161,815	145,546	147,587	152,067	146,104	149,546	161,837	150,782	1,850,314
INTIPECA	265,192	247,735	282,069	294,726	262,027	252,712	246,686	272,724	239,997	234,465	233,496	240,034	3,071,863
JOATECA	50,405	56,910	46,354	60,561	55,004	46,832	59,486	54,308	53,126	53,468	55,646	55,126	647,225
JOCOAITIQUE	66,458	64,967	68,838	69,689	67,689	65,515	64,614	65,619	69,844	70,436	70,088	67,632	811,390
JOCORO	353,517	373,434	377,232	389,667	389,076	376,896	358,939	365,891	360,025	353,341	344,301	342,008	4,384,326
JUCUAPA	605,931	607,293	598,671	629,003	626,018	599,115	573,463	590,418	612,237	593,785	618,079	588,702	7,242,714
JUCUARAN	296,702	306,342	300,585	344,350	324,650	313,244	302,656	324,649	295,067	308,199	312,476	302,428	3,731,350
LA UNION	3,226,165	3,650,294	3,409,327	3,469,742	3,901,760	3,656,646	3,754,343	3,970,668	3,549,996	3,664,911	3,736,816	3,619,027	43,609,696
LISLIQUE	142,580	152,024	148,985	153,918	162,879	142,498	146,847	150,684	140,744	144,914	149,452	141,680	1,777,206
LOLOTIQUE	307,572	243,158	266,294	279,189	281,008	270,015	263,207	270,639	260,184	268,492	269,767	259,479	3,239,003
LOLOTIQUILLO	89,443	102,197	90,860	95,560	101,902	92,873	86,749	90,095	90,353	87,117	88,258	86,917	1,102,325
MEANGUERA	80,707	80,265	84,812	85,880	89,557	81,409	81,139	82,375	79,640	87,383	87,383	82,562	998,491
MEANGUERA DEL GOLFO	72,924	76,592	62,277	97,361	82,259	62,862	73,834	75,383	74,001	69,741	70,074	73,179	890,486
MERCEDES UMANA	638,418	633,055	602,629	688,327	682,671	647,298	673,401	655,477	662,241	661,710	663,247	629,543	7,838,017
SUB TOTAL	14,493,409	14,897,941	14,415,363	15,395,671	15,783,326	14,764,533	14,960,531	15,310,868	14,565,059	14,647,188	14,849,276	14,499,822	178,582,987

Cuadros y Gráficos

CUADRO 69: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR EEO DURANTE EL AÑO 2013

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
MONCAGUA	816,903	838,431	814,296	808,625	834,481	793,823	709,115	723,590	722,078	757,985	773,385	778,889	9,371,600
NUEVA ESPARTA	116,352	120,947	118,134	122,035	126,092	114,322	114,750	121,634	122,100	118,020	120,778	116,890	1,432,053
NUEVA GRANADA	228,766	221,339	228,617	243,107	262,324	233,619	235,197	244,978	236,031	223,640	231,158	227,553	2,816,327
NUEVA GUADALUPE	156,336	154,226	159,273	163,545	158,700	155,683	156,922	161,281	152,780	159,299	153,802	153,346	1,885,194
NUEVO EDEN DE SAN JUAN	429,337	432,192	443,766	455,724	453,288	434,454	417,257	414,796	387,108	447,710	408,786	400,217	5,124,635
OSICALA	68,115	76,692	72,540	74,509	74,553	70,199	63,986	68,638	69,608	68,832	68,372	69,614	845,657
PASAQUINA	173,456	197,904	171,105	183,522	192,160	172,833	178,492	178,923	168,682	172,821	177,898	170,768	2,138,565
PERQUIN	829,540	864,911	828,286	876,787	905,410	871,270	850,701	842,764	835,920	799,864	789,970	793,652	10,089,074
POLOROS	47,340	49,590	48,226	46,563	46,129	45,375	46,541	49,804	47,322	48,776	47,992	47,992	576,966
QUELEPA	201,752	209,539	208,577	217,689	225,509	209,215	204,689	213,587	205,999	191,719	215,749	208,180	2,512,205
SAN ALEJO	260,733	267,367	264,668	290,031	304,396	275,115	263,685	261,947	266,794	256,133	258,285	327,555	3,296,708
SAN ANTONIO	764,581	776,452	735,015	799,926	814,454	771,186	771,141	772,583	772,758	749,568	739,497	748,711	9,215,873
SAN BUENAVENTURA	56,041	60,748	61,609	63,446	62,237	57,265	57,498	58,060	59,484	58,330	58,183	58,322	711,222
SAN CARLOS	129,778	127,800	128,307	146,178	133,251	130,659	133,982	127,976	125,963	126,450	131,073	123,696	1,565,112
SAN FERNANDO	88,871	87,936	96,770	96,466	96,693	92,839	89,425	94,163	89,068	88,447	93,348	88,751	1,102,776
SAN GERARDO	23,727	24,187	23,918	26,542	25,170	23,003	25,002	24,204	24,470	24,611	24,270	23,333	292,435
SAN ILDEFONSO	123,956	132,166	122,481	133,957	130,898	118,650	104,883	111,760	113,748	115,756	120,879	115,634	1,444,767
SAN ISIDRO EEO	26,406	27,656	25,619	28,609	28,219	25,541	25,008	25,389	24,937	25,488	26,463	25,366	314,700
SAN JOSE	34,298	35,249	34,012	35,272	37,311	36,259	34,621	34,362	34,799	35,256	37,465	38,509	427,412
SAN LUIS DE LA REINA	89,562	91,924	99,838	101,841	98,948	91,386	88,462	89,438	88,048	85,547	89,028	86,969	1,100,991
SAN MIGUEL	196,255	197,997	192,299	203,607	203,607	175,362	165,576	168,895	163,037	156,615	157,119	153,136	2,133,368
SAN SIMON	16,823,993	17,450,078	17,810,697	18,610,628	19,702,669	18,485,923	17,903,845	18,486,207	17,784,460	17,640,607	17,785,090	16,907,373	215,391,569
SAN VICENTE	91,397	91,002	85,319	85,528	90,827	88,977	87,638	85,522	88,039	90,753	90,551	90,061	1,065,618
SANTA ROSA DE LIMA	2,009,926	2,058,902	2,012,681	2,154,013	2,296,603	2,099,386	2,117,667	2,127,474	2,097,959	2,015,303	1,978,204	1,989,948	24,958,068
SANTIAGO DE MARIA	769,546	667,529	668,881	671,562	692,448	667,628	671,669	674,163	671,588	648,954	667,871	713,443	8,185,282
SENSEMBRA	52,458	49,422	51,145	52,536	51,466	49,121	50,588	50,037	49,355	49,036	50,935	48,150	604,248
SESORI	226,007	233,821	238,194	242,875	248,901	237,383	233,476	239,302	236,833	230,920	232,390	227,506	2,827,610
SN FCO GOT EEO	1,049,534	1,093,188	1,122,920	1,155,512	1,232,602	1,186,462	1,137,916	1,157,353	1,123,921	1,106,810	1,127,023	1,145,593	13,638,834
SOCIEDAD	208,248	209,120	203,451	224,482	229,584	209,761	212,626	206,335	204,777	203,067	205,867	205,689	2,523,007
TOROLA	31,523	34,821	31,996	32,215	32,577	30,379	32,112	31,428	32,265	30,642	29,431	28,431	377,730
ULUZAPPA	116,316	126,081	123,686	123,529	123,011	120,639	114,280	114,901	115,394	115,236	108,903	114,677	1,416,652
YAMABAL	65,804	67,183	64,434	76,131	68,917	61,782	65,121	63,865	68,165	63,989	65,161	66,788	797,340
YAYANTIQUÉ	149,797	159,337	161,099	165,055	165,918	153,641	153,776	162,270	153,306	147,928	155,739	149,760	1,877,628
YOLOAIQUIN	66,034	67,126	67,600	71,589	73,440	68,868	66,364	72,380	64,911	66,468	68,777	71,355	824,912
YUCUAIQUIN	158,188	149,250	147,032	158,917	156,787	148,423	148,133	150,317	144,798	152,595	151,423	144,447	1,810,310
Total	41,174,284	42,350,051	42,081,853	44,338,222	46,162,767	43,270,966	42,688,903	43,725,384	42,113,209	41,920,533	42,292,137	41,161,127	513,279,436

Fuente:EEO

Cuadros y Gráficos

CUADRO 70: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR DEUSEM DURANTE EL AÑO 2013

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
ALEGRIA	831	1,179	385	257	778	1,070	387	450	500	601	550	524	7,513
CALIFORNIA	54,979	51,150	52,936	53,748	54,264	54,192	56,498	54,319	54,484	57,101	58,052	53,157	654,880
CHINAMECA	124,235	128,583	117,689	125,502	133,318	126,750	125,799	126,481	124,521	124,019	122,846	128,356	1,508,099
CONCEPCION BATRES	191,001	208,680	194,131	208,171	216,756	214,543	199,766	204,050	202,851	194,172	199,055	195,026	2,428,200
EL TRANSITO	375,147	384,153	375,718	405,589	412,299	412,172	391,035	395,733	394,795	390,487	411,017	402,582	4,750,728
EREGUAYQUIN	203,921	208,422	190,530	209,042	219,711	210,055	196,840	199,187	200,349	192,274	196,915	196,527	2,423,773
JIQUILISCO	1,412,680	1,439,606	1,433,486	1,507,730	1,535,006	1,479,344	1,454,199	1,479,397	1,420,505	1,426,450	1,455,668	1,414,200	17,458,270
OZATLAN	324,414	326,844	317,466	335,733	327,502	307,430	311,504	314,913	320,501	311,217	316,226	304,592	3,818,343
PUERTO EL TRIUNFO	519,923	509,531	533,564	555,633	578,927	570,854	548,201	552,518	555,431	549,607	545,575	549,801	6,569,567
SAN AGUSTIN	113,914	110,036	112,707	105,017	108,953	108,765	102,815	105,728	106,334	108,869	113,189	111,627	1,307,955
SAN DIONISIO	155,561	159,832	156,423	171,217	167,611	162,805	162,250	163,178	155,682	158,431	164,065	160,202	1,937,258
SAN FRANCISCO JAVIER	159,976	167,580	166,342	167,735	169,115	165,034	157,395	161,951	156,498	157,743	164,051	155,819	1,949,239
SAN JORGE	268,220	317,718	273,994	297,091	311,398	276,370	274,919	266,284	276,265	263,274	260,453	283,946	3,369,934
SAN MIGUEL	93,941	95,825	85,176	96,843	96,361	87,253	86,694	82,464	85,826	84,759	84,705	89,183	1,069,030
SAN RAFAEL ORIENTE	344,767	349,449	344,709	361,695	355,715	351,526	332,571	339,300	341,986	338,252	352,708	342,360	4,155,038
SANTA ELENA	544,015	568,917	535,581	574,708	583,259	545,811	526,564	568,493	544,912	506,085	532,446	539,742	6,570,533
SANTA MARIA	467,297	477,973	467,279	507,026	536,848	511,764	494,013	508,814	502,820	486,232	510,802	497,147	5,968,016
TECAPAN	174,726	170,384	171,395	175,777	172,253	169,819	168,424	167,705	169,015	173,649	185,528	171,313	2,069,986
TECOLUCA	219,595	235,348	223,337	232,767	232,538	226,874	216,035	224,813	222,734	228,182	227,164	227,710	2,717,097
USULUTAN	4,014,124	4,091,012	4,082,342	4,322,984	4,400,667	4,322,031	4,274,521	4,380,652	4,207,829	4,102,147	4,185,656	4,087,264	50,471,230
TOTAL DEUSEM	9,763,267	10,002,223	9,835,191	10,414,264	10,613,280	10,304,462	10,080,430	10,296,431	10,043,837	9,853,550	10,086,673	9,911,081	121,204,690

Fuente: DEUSEM

CUADRO 71: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR EDESAL DURANTE EL AÑO 2013

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
Apopa	35,952	36,624	36,960	44,112	30,000	35,088	36,480	31,776	34,901	10,171	4,848	8,192	345,104
Colon	7,280	6,469	6,433	7,145	7,112	7,402	7,043	7,591	7,084	7,579	6,714	7,335	85,187
Ilopango	162,548	220,466	196,358	195,379	194,588	225,176	195,213	166,651	198,120	154,828	180,288	178,798	2,268,413
Nejapa	118,347	123,169	122,864	143,149	146,169	146,051	1,440,472	1,482,279	1,344,764	1,324,135	1,325,671	1,439,958	9,157,028
Nueva San Salvador	8,612	8,963	7,976	8,349	8,447	8,973	7,980	9,052	8,318	8,583	9,464	9,745	104,462
Quezaltepeque	19,173	19,079	19,345	19,653	26,917	36,053	37,459	45,315	47,672	55,488	70,593	63,585	460,331
San Juan Opico	3,844,284	4,312,988	4,305,150	4,391,133	4,497,912	4,431,421	4,717,213	4,349,792	4,138,673	4,225,312	4,185,474	3,449,342	50,848,694
San Miguel	100,983	116,514	110,361	119,771	143,640	132,150	120,315	128,606	125,040	101,723	111,352	107,000	1,417,455
San Sebastian Salitr	386,994	409,931	405,161	410,245	442,189	442,865	429,104	437,791	434,913	418,187	420,173	418,330	5,055,882
Santa Ana	229,589	226,174	217,510	236,511	236,029	230,192	224,714	228,215	223,632	230,453	236,672	221,862	2,741,553
Santa Maria	13,434	14,214	14,331	16,037	18,564	25,829	19,377	18,192	18,765	14,627	17,111	20,267	210,748
Tonacatepeque	37,503	33,485	29,806	34,389	35,716	34,083	33,804	35,260	33,002	34,820	35,308	34,789	411,965
Ciudad Arce													
TOTAL EDESAL	4,964,699	5,528,077	5,472,254	5,625,872	5,787,282	5,755,282	7,269,174	6,940,520	6,614,884	6,585,907	6,603,668	5,959,203	73,106,822

Fuente: EDESAL

CUADRO 71-A: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR B&D DURANTE EL AÑO 2013

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
TOTAL B&D	2,609,154	2,481,937	2,409,629	2,642,584	2,531,315	2,478,691	2,621,606	2,457,245	2,348,457	2,692,728	2,653,355	2,229,315	30,156,016

Fuente: B&D, SERVICIOS TÉCNICOS

CUADRO 71-B: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR ABRUZZO DURANTE EL AÑO 2013

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
CIUDAD ARCE													
TOTAL ABRUZZO	260,187	265,323	275,246	274,885	278,814	275,739	286,529	279,088	267,004	269,303	266,688	262,231	3,261,037

Fuente: ABRUZZO

Cuadros y Gráficos

CUADRO 72: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2013
 (US\$/kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
CAESS													
BAJA TENSION													
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)													
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh	0.2906	0.2776	0.2803	0.2800	0.2896	0.2885	0.2866	0.2798	0.2791	0.2854	0.2833	0.2801	0.2833
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y ≤ 99 kWh	0.2556	0.2423	0.2423	0.2417	0.2467	0.2472	0.2470	0.2430	0.2426	0.2438	0.2393	0.2386	0.2441
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 199 kWh	0.2326	0.2349	0.2351	0.2351	0.2390	0.2394	0.2391	0.2361	0.2359	0.2362	0.2314	0.2306	0.2355
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	0.2338	0.2334	0.2334	0.2334	0.2366	0.2370	0.2368	0.2345	0.2342	0.2342	0.2293	0.2285	0.2338
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	0.2376	0.2355	0.2355	0.2355	0.2383	0.2387	0.2387	0.2367	0.2363	0.2363	0.2312	0.2304	0.2359
PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL	0.2439	0.2399	0.2402	0.2394	0.2434	0.2443	0.2442	0.2408	0.2405	0.2413	0.2367	0.2361	0.2409
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.2284	0.2330	0.2327	0.2326	0.2349	0.2357	0.2357	0.2341	0.2336	0.2337	0.2292	0.2278	0.2326
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PÚBLICO)	0.2253	0.2069	0.1970	0.1970	0.1993	0.2005	0.2005	0.1980	0.1967	0.1967	0.1930	0.1912	0.1998
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS	0.2396	0.2365	0.2358	0.2352	0.2388	0.2395	0.2395	0.2365	0.2361	0.2367	0.2322	0.2313	0.2365
II- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA													
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA	0.2779	0.2716	0.2713	0.2753	0.2711	0.2726	0.2718	0.2707	0.2690	0.2683	0.2623	0.2653	0.2706
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	0.2703	0.2648	0.2645	0.2663	0.2633	0.2652	0.2658	0.2647	0.2640	0.2636	0.2581	0.2583	0.2640
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	0.2717	0.2661	0.2658	0.2679	0.2647	0.2665	0.2669	0.2658	0.2649	0.2645	0.2590	0.2594	0.2652
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.2591	0.2574	0.2593	0.2564	0.2557	0.2568	0.2523	0.2501	0.2491	0.2736	0.2452	0.2435	0.2542
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.2591	0.2574	0.2593	0.2564	0.2557	0.2568	0.2523	0.2501	0.2491	0.2736	0.2452	0.2435	0.2542
PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSION	0.2411	0.2379	0.2373	0.2368	0.2401	0.2409	0.2408	0.2379	0.2375	0.2382	0.2335	0.2326	0.2379
MEDIA TENSION													
II- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA													
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA	0.2087	0.2158	0.2179	0.2178	0.2167	0.2186	0.2192	0.2183	0.2177	0.2161	0.2124	0.2104	0.2158
2.3.- CON MEDICIÓN HORARIA	0.2050	0.2111	0.2113	0.2113	0.2121	0.2139	0.2136	0.2125	0.2120	0.2113	0.2073	0.2062	0.2107
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS	0.2057	0.2121	0.2127	0.2119	0.2129	0.2148	0.2145	0.2135	0.2129	0.2122	0.2086	0.2067	0.2116
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.1988	0.2008	0.2006	0.2013	0.2029	0.2034	0.2025	0.2014	0.2008	0.1996	0.1958	0.1949	0.2003
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.1988	0.2008	0.2006	0.2013	0.2029	0.2034	0.2025	0.2014	0.2008	0.1996	0.1958	0.1949	0.2003
PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSION	0.1994	0.2019	0.2018	0.2023	0.2045	0.2045	0.2037	0.2026	0.2020	0.2008	0.1971	0.1961	0.2013
SERV. ESPEC. PROV. POR CONSTRUCCIÓN	0.2284	0.2328	0.2327	0.2324	0.2358	0.2356	0.2356	0.2336	0.2331	0.2331	0.2284	0.2271	0.2323
PRECIO PROMEDIO TOTAL CAESS	0.2184	0.2178	0.2174	0.2178	0.2206	0.2201	0.2201	0.2184	0.2177	0.2173	0.2132	0.2123	0.2176

FUENTE: CAESS

Cuadros y Gráficos

CUADRO 72: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, 2013
 (US\$/kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO	
DELSUR													
BAJA TENSION													
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0<kW<10)													
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh	0.3303	0.3186	0.3201	0.3247	0.3281	0.3269	0.3286	0.3337	0.3334	0.3331	0.3235	0.3215	0.3269
RESIDENCIAL CONSUMO ≥50 Y ≤99 kWh	0.2850	0.2743	0.2745	0.2751	0.2780	0.2784	0.2793	0.2838	0.2847	0.2845	0.2755	0.2735	0.2788
RESIDENCIAL CONSUMO ≥100 Y ≤199 kWh	0.2536	0.2629	0.2643	0.2647	0.2679	0.2683	0.2687	0.2733	0.2742	0.2741	0.2653	0.2631	0.2668
RESIDENCIAL CONSUMO ≥200 Y ≤300 kWh	0.2513	0.2615	0.2629	0.2630	0.2663	0.2670	0.2672	0.2716	0.2728	0.2727	0.2639	0.2615	0.2653
RESIDENCIAL CONSUMO ≥301 kWh	0.2530	0.2649	0.2661	0.2663	0.2697	0.2705	0.2706	0.2751	0.2761	0.2760	0.2670	0.2647	0.2685
PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL	0.2662	0.2703	0.2719	0.2716	0.2747	0.2755	0.2763	0.2807	0.2818	0.2816	0.2726	0.2705	0.2746
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.2384	0.2445	0.2459	0.2459	0.2489	0.2499	0.2503	0.2547	0.2561	0.2559	0.2470	0.2445	0.2486
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.2367	0.2138	0.2094	0.2096	0.2145	0.2154	0.2156	0.2180	0.2185	0.2182	0.2099	0.2083	0.2157
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS	0.2600	0.2621	0.2630	0.2632	0.2664	0.2671	0.2678	0.2721	0.2731	0.2730	0.2640	0.2618	0.2662
II- MEDIANAS DEMANDAS (10 <kW <50)													
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.3231	0.3139	0.3154	0.3084	0.3050	0.3115	0.3144	0.3182	0.3206	0.3202	0.3108	0.3066	0.3138
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	0.2914	0.2913	0.3034	0.3120	0.3024	0.3148	0.3093	0.3148	0.3350	0.3290	0.3179	0.3090	0.3112
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	0.3205	0.3122	0.3146	0.3086	0.3049	0.3117	0.3140	0.3180	0.3213	0.3207	0.3111	0.3067	0.3135
III- GRANDES DEMANDAS (>50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.3400	0.3407	0.4132	0.4836	0.3995	0.3598	0.3760	0.4188	0.3756	0.3667	0.3879	0.3194	0.3801
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.3400	0.3407	0.4132	0.4836	0.3995	0.3598	0.3760	0.4188	0.3756	0.3667	0.3879	0.3194	0.3801
PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSION	0.2617	0.2637	0.2646	0.2646	0.2676	0.2684	0.2691	0.2734	0.2745	0.2743	0.2653	0.2631	0.2676
MEDIA TENSION													
II- MEDIANAS DEMANDAS (10 <kW <50)													
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.2155	0.2151	0.2148	0.2150	0.2168	0.2182	0.2196	0.2235	0.2245	0.2239	0.2160	0.2136	0.2181
2.3.- CON MEDICION HORARIA	0.2148	0.2108	0.2110	0.2115	0.2134	0.2138	0.2152	0.2200	0.2199	0.2186	0.2099	0.2091	0.2140
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS	0.2152	0.2133	0.2132	0.2135	0.2154	0.2163	0.2177	0.2220	0.2225	0.2216	0.2133	0.2116	0.2163
III- GRANDES DEMANDAS (>50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.2036	0.1988	0.1993	0.2000	0.2025	0.2024	0.2037	0.2089	0.2078	0.2056	0.1968	0.1976	0.2023
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.2036	0.1988	0.1993	0.2000	0.2025	0.2024	0.2037	0.2089	0.2078	0.2056	0.1968	0.1976	0.2023
PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSION	0.2049	0.2004	0.2008	0.2015	0.2039	0.2039	0.2051	0.2104	0.2093	0.2072	0.1985	0.1991	0.2038
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCION													
PRECIO PROMEDIO TOTAL DELSUR	0.2280	0.2245	0.2249	0.2255	0.2286	0.2286	0.2295	0.2356	0.2343	0.2325	0.2236	0.2234	0.2283

FUENTE: DELSUR

Cuadros y Gráficos

CUADRO 72: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, 2013
 (US\$/kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
AES-CLESA													
BAJA TENSION													
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0<kW<10)													
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh	0.3193	0.3152	0.3138	0.3157	0.3173	0.3163	0.3158	0.3152	0.3143	0.3137	0.3118	0.3106	0.3149
RESIDENCIAL CONSUMO ≥50 Y ≤99 kWh	0.2861	0.2801	0.2790	0.2789	0.2800	0.2804	0.2803	0.2781	0.2776	0.2774	0.2753	0.2749	0.2790
RESIDENCIAL CONSUMO ≥100 Y ≤199 kWh	0.2530	0.2616	0.2625	0.2630	0.2642	0.2641	0.2640	0.2616	0.2610	0.2611	0.2589	0.2584	0.2611
RESIDENCIAL CONSUMO ≥200 Y ≤300 kWh	0.2523	0.2544	0.2555	0.2556	0.2568	0.2572	0.2571	0.2546	0.2539	0.2538	0.2517	0.2513	0.2546
RESIDENCIAL CONSUMO ≥301 kWh	0.2576	0.2664	0.2678	0.2682	0.2692	0.2695	0.2695	0.2669	0.2660	0.2658	0.2638	0.2633	0.2662
PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL	0.2725	0.2743	0.2747	0.2737	0.2746	0.2755	0.2758	0.2734	0.2730	0.2727	0.2705	0.2705	0.2734
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.2370	0.2433	0.2446	0.2446	0.2457	0.2463	0.2464	0.2439	0.2431	0.2430	0.2410	0.2404	0.2433
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.2501	0.2214	0.2165	0.2165	0.2184	0.2187	0.2187	0.2151	0.2147	0.2147	0.2136	0.2135	0.2191
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS	0.2646	0.2653	0.2649	0.2645	0.2654	0.2661	0.2665	0.2639	0.2634	0.2633	0.2612	0.2611	0.2642
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 <kW<50)													
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.3134	0.3248	0.3234	0.3252	0.3119	0.3164	0.3250	0.3167	0.3175	0.3230	0.3130	0.3179	0.3189
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	0.3032	0.3058	0.3076	0.3122	0.3057	0.3050	0.3063	0.3001	0.2993	0.3013	0.2972	0.2970	0.3033
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	0.3070	0.3125	0.3131	0.3166	0.3078	0.3085	0.3123	0.3055	0.3051	0.3084	0.3025	0.3038	0.3085
III- GRANDES DEMANDAS (>50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.3139	0.3114	0.3161	0.3239	0.3166	0.3111	0.3002	0.3020	0.3080	0.3034	0.2973	0.3015	0.3088
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.3139	0.3114	0.3161	0.3239	0.3166	0.3002	0.3002	0.3020	0.3080	0.3034	0.2973	0.3015	0.3088
PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSION	0.2653	0.2662	0.2657	0.2654	0.2661	0.2669	0.2673	0.2647	0.2641	0.2641	0.2619	0.2618	0.2650
MEDIA TENSION													
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 <kW<50)													
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.2351	0.2426	0.2409	0.2421	0.2446	0.2351	0.2392	0.2335	0.2362	0.2356	0.2322	0.2317	0.2376
2.3.- CON MEDICION HORARIA	0.2331	0.2393	0.2395	0.2408	0.2383	0.2405	0.2425	0.2403	0.2388	0.2383	0.2375	0.2367	0.2388
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS	0.2333	0.2396	0.2397	0.2409	0.2388	0.2402	0.2423	0.2400	0.2387	0.2382	0.2372	0.2364	0.2388
III- GRANDES DEMANDAS (>50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.2166	0.2199	0.2213	0.2198	0.2203	0.2203	0.2183	0.2169	0.2167	0.2150	0.2153	0.2184	0.2184
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.2166	0.2196	0.2199	0.2213	0.2198	0.2203	0.2210	0.2183	0.2169	0.2167	0.2150	0.2153	0.2184
PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSION	0.2193	0.2227	0.2231	0.2245	0.2230	0.2234	0.2243	0.2216	0.2204	0.2200	0.2184	0.2185	0.2216
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCION													
PRECIO PROMEDIO TOTAL AES - CLESA	0.2433	0.2440	0.2440	0.2455	0.2446	0.2450	0.2460	0.2432	0.2426	0.2424	0.2404	0.2404	0.2435

FUENTE: AES-CLESA

Cuadros y Gráficos

CUADRO 72: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, 2013

(US\$/kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
EEO													
BAJA TENSION													
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0<kW<10)													
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh	0.3383	0.3404	0.3407	0.3431	0.3454	0.3442	0.3469	0.3459	0.3449	0.3439	0.3390	0.3461	0.3433
RESIDENCIAL CONSUMO ≥50 Y ≤99 kWh	0.2922	0.2916	0.2914	0.2913	0.2932	0.2941	0.2952	0.2934	0.2933	0.2928	0.2881	0.2901	0.2922
RESIDENCIAL CONSUMO ≥100 Y ≤199 kWh	0.2657	0.2733	0.2746	0.2749	0.2768	0.2770	0.2778	0.2762	0.2756	0.2754	0.2708	0.2716	0.2741
RESIDENCIAL CONSUMO ≥200 Y ≤300 kWh	0.2620	0.2653	0.2668	0.2668	0.2690	0.2696	0.2702	0.2684	0.2679	0.2677	0.2629	0.2631	0.2667
RESIDENCIAL CONSUMO ≥301 kWh	0.2646	0.2742	0.2758	0.2759	0.2783	0.2789	0.2791	0.2772	0.2767	0.2765	0.2718	0.2713	0.2752
PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL	0.2796	0.2842	0.2853	0.2840	0.2858	0.2876	0.2889	0.2867	0.2872	0.2869	0.2820	0.2840	0.2852
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.2612	0.2679	0.2693	0.2693	0.2711	0.2718	0.2723	0.2706	0.2701	0.2700	0.2654	0.2653	0.2687
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.2593	0.2339	0.2303	0.2307	0.2337	0.2339	0.2337	0.2318	0.2316	0.2311	0.2272	0.2268	0.2337
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS	0.2752	0.2782	0.2791	0.2782	0.2802	0.2817	0.2824	0.2805	0.2806	0.2804	0.2758	0.2773	0.2791
II- MEDIANAS DEMANDAS (10 <kW <50)													
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.3720	0.3621	0.3745	0.3822	0.3546	0.3627	0.3606	0.3585	0.3689	0.3593	0.3511	0.3675	0.3643
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	0.3314	0.3328	0.3361	0.3453	0.3315	0.3349	0.3388	0.3352	0.3349	0.3382	0.3299	0.3325	0.3351
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	0.3418	0.3409	0.3456	0.3544	0.3379	0.3422	0.3453	0.3420	0.3432	0.3444	0.3358	0.3402	0.3427
III- GRANDES DEMANDAS (>50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.6206	0.3971	0.3923	0.4379	0.3822	0.4204	0.4409	0.4015	0.4412	0.4249	0.4294	0.4853	0.4277
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.6206	0.3971	0.3923	0.4379	0.3822	0.4204	0.4409	0.4015	0.4412	0.4249	0.4294	0.4853	0.4277
PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSION	0.2761	0.2791	0.2801	0.2792	0.2810	0.2826	0.2833	0.2814	0.2815	0.2813	0.2767	0.2782	0.2801
MEDIA TENSION													
II- MEDIANAS DEMANDAS (10 <kW <50)													
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.2742	0.2868	0.2883	0.2883	0.2838	0.2927	0.2927	0.2901	0.2867	0.2838	0.2814	0.2793	0.2856
2.3.- CON MEDICION HORARIA	0.2588	0.2672	0.2672	0.2690	0.2645	0.2706	0.2706	0.2668	0.2678	0.2692	0.2647	0.2642	0.2666
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS	0.2592	0.2676	0.2676	0.2694	0.2649	0.2691	0.2710	0.2673	0.2682	0.2696	0.2651	0.2645	0.2670
III- GRANDES DEMANDAS (>50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.2396	0.2400	0.2413	0.2413	0.2390	0.2422	0.2422	0.2393	0.2405	0.2393	0.2354	0.2374	0.2398
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.2396	0.2400	0.2413	0.2413	0.2390	0.2420	0.2422	0.2393	0.2405	0.2393	0.2354	0.2374	0.2398
PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSION	0.2453	0.2482	0.2491	0.2494	0.2464	0.2499	0.2504	0.2473	0.2485	0.2478	0.2438	0.2450	0.2476
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCION	0.2658	0.2756	0.2755	0.2740	0.2772	0.2778	0.2744	0.2713	0.2744	0.2761	0.2668	0.2728	0.2730
PRECIO PROMEDIO TOTAL EEO	0.2669	0.2695	0.2704	0.2702	0.2702	0.2724	0.2730	0.2707	0.2713	0.2708	0.2664	0.2680	0.2700

FUENTE: EEO

CUADRO 72: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, 2013

(US\$/kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
DEUSEM													
BAJA TENSION													
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)													
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh	0.3510	0.3602	0.3597	0.3632	0.3649	0.3641	0.3633	0.3621	0.3595	0.3691	0.3640	0.3653	0.3622
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y ≤ 99 kWh	0.3007	0.3080	0.3080	0.3077	0.3092	0.3096	0.3095	0.3070	0.3065	0.3092	0.3044	0.3046	0.3070
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 199 kWh	0.2721	0.2848	0.2868	0.2874	0.2887	0.2884	0.2882	0.2860	0.2852	0.2865	0.2820	0.2818	0.2848
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	0.2657	0.2733	0.2755	0.2756	0.2770	0.2773	0.2772	0.2748	0.2743	0.2751	0.2702	0.2698	0.2739
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	0.2660	0.2794	0.2815	0.2816	0.2830	0.2836	0.2833	0.2810	0.2805	0.2808	0.2758	0.2752	0.2795
PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL	0.2874	0.2981	0.3000	0.2980	0.2993	0.3007	0.3011	0.2980	0.2985	0.3010	0.2958	0.2966	0.2979
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.2618	0.2713	0.2733	0.2732	0.2746	0.2749	0.2749	0.2728	0.2725	0.2730	0.2681	0.2679	0.2716
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.2595	0.2375	0.2267	0.2267	0.2284	0.2291	0.2291	0.2267	0.2257	0.2257	0.2221	0.2207	0.2295
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS	0.2810	0.2890	0.2900	0.2883	0.2896	0.2905	0.2907	0.2881	0.2880	0.2901	0.2852	0.2854	0.2880
II- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.6410	0.5596	0.4063	0.5744	0.4432	0.0000	0.4194	0.4079	0.4385	0.4547	0.4257	0.4255	0.4490
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	0.3468	0.3547	0.3559	0.3663	0.3478	0.4107	0.3478	0.3485	0.3583	0.3543	0.3579	0.3568	0.3536
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	0.3538	0.3596	0.3598	0.3723	0.3525	0.3551	0.3524	0.3525	0.3629	0.3594	0.3628	0.3617	0.3585
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.4126	0.3945	0.3634	0.4031	0.3968	0.3852	0.3842	0.3800	0.3776	0.3834	0.3789	0.3738	0.3738
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.4126	0.3945	0.3634	0.4031	0.3968	0.3852	0.3842	0.3800	0.3776	0.3834	0.3789	0.3738	0.3847
PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSION	0.2818	0.2899	0.2909	0.2892	0.2904	0.2914	0.2915	0.2890	0.2890	0.2910	0.2861	0.2863	0.2889
MEDIA TENSION													
II- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.2431	0.2492	0.2569	0.2577	0.2532	0.2563	0.2579	0.2557	0.2551	0.2590	0.2535	0.2488	0.2538
2.3.- CON MEDICION HORARIA	0.2523	0.2562	0.2603	0.2618	0.2571	0.2627	0.2660	0.2665	0.2662	0.2649	0.2627	0.2573	0.2612
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS	0.2500	0.2546	0.2596	0.2609	0.2563	0.2612	0.2642	0.2640	0.2637	0.2636	0.2605	0.2553	0.2595
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.2408	0.2435	0.2434	0.2451	0.2465	0.2470	0.2460	0.2426	0.2443	0.2466	0.2396	0.2389	0.2437
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.2408	0.2435	0.2434	0.2451	0.2465	0.2470	0.2460	0.2426	0.2443	0.2466	0.2396	0.2389	0.2437
PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSION	0.2450	0.2488	0.2508	0.2523	0.2512	0.2534	0.2540	0.2519	0.2529	0.2542	0.2487	0.2461	0.2508
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCION	0.2784	0.4434	0.3050	0.3572	0.3939	0.3006	0.2908	0.2845	0.2800	0.2766	0.2740	0.2690	0.2841
PRECIO PROMEDIO TOTAL DEUSEM	0.2728	0.2792	0.2803	0.2799	0.2804	0.2816	0.2817	0.2795	0.2796	0.2818	0.2766	0.2761	0.2792

FUENTE: DEUSEM

CUADRO 72: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, 2013

(US\$/kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
EDESAL													
BAJA TENSION													
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 <kW<10)													
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh	0.3142	0.3618	0.3697	0.3733	0.3761	0.3789	0.3772	0.3872	0.3873	0.3937	0.3904	0.3828	0.3747
RESIDENCIAL CONSUMO ≥50 Y ≤99 kWh	0.2867	0.3137	0.3166	0.3166	0.3192	0.3213	0.3214	0.3250	0.3281	0.3296	0.3256	0.3206	0.3189
RESIDENCIAL CONSUMO ≥100 Y ≤199 kWh	0.2805	0.3023	0.3023	0.3013	0.3045	0.3069	0.3064	0.3085	0.3122	0.3108	0.3067	0.3019	0.3039
RESIDENCIAL CONSUMO ≥200 Y ≤300 kWh	0.2776	0.2960	0.2932	0.2930	0.2960	0.2985	0.2977	0.3008	0.3023	0.3017	0.2966	0.2916	0.2957
RESIDENCIAL CONSUMO ≥301 kWh	0.2756	0.2932	0.2895	0.2894	0.2924	0.2943	0.2947	0.2954	0.2965	0.2964	0.2899	0.2857	0.2913
PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL	0.2872	0.3129	0.3152	0.3133	0.3147	0.3175	0.3188	0.3217	0.3243	0.3269	0.3218	0.3168	0.3160
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.2625	0.2988	0.2642	0.2638	0.2634	0.2669	0.2675	0.2662	0.2697	0.2696	0.2656	0.2606	0.2681
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.2662	0.2637	0.2637	0.2693	0.2750	0.2750	0.2730	0.2653	0.2653	0.2629	0.2577	0.2577	0.2669
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS	0.2828	0.3075	0.3052	0.3045	0.3057	0.3087	0.3092	0.3107	0.3133	0.3148	0.3094	0.3049	0.3066
II- MEDIANAS DEMANDAS (10 <kW<50)													
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.2919	0.3201	0.2932	0.2960	0.3151	0.3527	0.3527	0.3527	0.3622	0.3790	0.2031	0.3302	0.3232
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO													
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	0.2900	0.2844	0.2845	0.2847	0.2862	0.3006	0.3050	0.3048	0.3036	0.2660	0.2617	0.2577	0.2869
III- GRANDES DEMANDAS (>50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.2868	0.2702	0.2765	0.2725	0.3196	0.3281	0.3197	0.3339	0.3232	0.3343	0.3242	0.3219	0.3107
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.2868	0.2702	0.2765	0.2725	0.3196	0.3281	0.3197	0.3339	0.3232	0.3343	0.3242	0.3219	0.3107
PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSION	0.2830	0.3064	0.3044	0.3036	0.3056	0.3089	0.3093	0.3110	0.3133	0.3146	0.3090	0.3046	0.3063
MEDIA TENSION													
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	0.2294	0.2236	0.2265	0.2219	0.2326	0.2392	0.2496	0.2382	0.2545	0.2387	0.2279	0.2244	0.2343
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS	0.2294	0.2236	0.2265	0.2219	0.2326	0.2392	0.2496	0.2382	0.2545	0.2387	0.2279	0.2244	0.2343
III- GRANDES DEMANDAS (>50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.2063	0.2028	0.2028	0.2052	0.2064	0.2065	0.2034	0.2032	0.2040	0.2021	0.1973	0.1983	0.2034
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.2063	0.2028	0.2028	0.2052	0.2064	0.2065	0.2034	0.2032	0.2040	0.2021	0.1973	0.1983	0.2034
PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSION	0.2066	0.2030	0.2030	0.2054	0.2067	0.2068	0.2037	0.2035	0.2044	0.2024	0.1976	0.1986	0.2037
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCION													
PRECIO PROMEDIO TOTAL EDESAL	0.2234	0.2244	0.2237	0.2260	0.2285	0.2291	0.2213	0.2229	0.2250	0.2230	0.2187	0.2210	0.2243

FUENTE: EDESAL

Cuadros y Gráficos

CUADRO 72: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2013

(US\$/kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
B&D, SERVICIOS TÉCNICOS													
BAJA TENSION													
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 <kW<10)													
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh	0.166738	0.181885	0.175642	0.170213	0.189080	0.181327	0.182094	0.159232	0.156463	0.159662	0.173882	0.149785	0.169824
RESIDENCIAL CONSUMO ≥50 Y ≤99 kWh	0.187816	0.186469	0.184952	0.186247	0.187097	0.187248	0.187223	0.161826	0.155915	0.154889	0.172708	0.173055	0.175944
RESIDENCIAL CONSUMO ≥100 Y ≤199 kWh	0.188530	0.185799	0.185683	0.185678	0.187725	0.187984	0.225514	0.202156	0.218980	0.196337	0.152911	0.277976	0.198490
RESIDENCIAL CONSUMO ≥200 Y ≤300 kWh	0.190676	0.187736	0.187575	0.187737	0.190232	0.19041606	0.189655	0.163408	0.163153	0.073002	0.294440	0.304572	0.191677
RESIDENCIAL CONSUMO ≥301 kWh								0.191093	0.163728	0.162319	0.142238	0.153409	0.090186
PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL	0.183643	0.185383	0.183384	0.183269	0.187990	0.186684	0.195077	0.172928	0.168851	0.158489	0.172883	0.177869	0.178778
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.1873	0.1889	0.1889	0.1924	0.1902	0.215594	0.1779	0.1629	0.1722	0.1731	0.2031	0.2152	0.190813
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PÚBLICO)													0.000000
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES													0.000000
PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS	0.184465	0.186456	0.185553	0.187247	0.188928	0.198217	0.189159	0.169991	0.169678	0.162472	0.184841	0.188105	0.182826
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 MEDIDOR HORARIO													
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION													
III- GRANDES DEMANDAS (>50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO													
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS													
PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSION	0.184465	0.186456	0.185553	0.187247	0.188928	0.198217	0.189159	0.169991	0.169678	0.162472	0.184841	0.188105	0.087618
MEDIA TENSION													
II- MEDIANAS DEMANDAS (10 <kW<50)													
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA													
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA			0.173200	0.173199	0.174472	0.161190	0.148739	0.148703	0.158769	0.168087	0.168071	0.164918	0.164893
2.3.- CON MEDICIÓN HORARIA													
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS			0.173200	0.173199	0.174472	0.174472	0.161190	0.148739	0.148703	0.158769	0.168087	0.168071	0.164918
III- GRANDES DEMANDAS (>50 kW)	0	0	0.173199541	0.173198864	0.17447211	0.16118952	0.1487395	0.14870283	0.15876866	0.16808712	0.168070652	0.164917866	
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO													
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO	0.1744	0.1733	0.1732	0.1743	0.1752	0.1637	0.1499	0.1491	0.1593	0.1688	0.1690	0.1672	0.1649
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.174422	0.173298	0.173250	0.174330	0.175193	0.175193	0.163718	0.149859	0.149081	0.159299	0.168829	0.169002	0.167215
PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSION	0.174422	0.173298	0.173250	0.174325	0.175190	0.175190	0.163708	0.149855	0.149079	0.159297	0.168826	0.168999	0.167207
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCIÓN													
PRECIO PROMEDIO TOTAL B&D	0.174525	0.173434	0.173404	0.174496	0.175381	0.175488	0.164016	0.150139	0.149348	0.159339	0.169077	0.169335	0.167414

FUENTE: B&D, SERVICIOS TÉCNICOS

Cuadros y Gráficos

CUADRO 72: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, 2013

(US\$/kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
ABRUZZO													
BAJA TENSION													
I.- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 <kW<10)													
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO=0													
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh			0.2105	0.2110	0.2180	0.2176	0.2176						0.2700
RESIDENCIAL CONSUMO ≥50 Y ≤99 kWh	0.2258	0.2120											0.2189
RESIDENCIAL CONSUMO ≥100 Y ≤199 kWh	0.2255	0.2118	0.2104	0.2104	0.2172		0.2251				0.2019		0.2169
RESIDENCIAL CONSUMO ≥200 Y ≤300 kWh	0.2255	0.2118	0.2104	0.2104	0.2172	0.2177	0.2177	0.2251	0.2254	0.2253	0.2019	0.2019	0.2158
RESIDENCIAL CONSUMO ≥301 kWh	0.2252	0.2116	0.2101	0.2101	0.2172	0.2177	0.2177	0.2250	0.2253	0.2253	0.2015	0.2015	0.2159
PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL	0.2238	0.2107	0.2105	0.2116	0.2179	0.2192	0.2260	0.2261	0.2234	0.2022	0.2022	0.2159	0.2275
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.2238	0.2107	0.2105	0.2116	0.2179	0.2192	0.2260	0.2261	0.2234	0.2022	0.2022	0.2159	0.2159
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.2129	0.2052	0.2044	0.2044	0.2150	0.2157	0.2186	0.2187	0.2187	0.1916	0.1916	0.2094	0.2094
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS	0.2226	0.2102	0.2094	0.2099	0.2172	0.2186	0.2245	0.2246	0.2235	0.2005	0.2007	0.2007	0.2148
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 <kW<50)													
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.2242	0.2108	0.2108	0.2120	0.2181	0.2195	0.2266	0.2266	0.2235	0.2027	0.2027	0.2165	0.2165
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO													
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	0.2242	0.2108	0.2108	0.2120	0.2181	0.2195	0.2266	0.2266	0.2235	0.2027	0.2027	0.2165	0.2165
III.- GRANDES DEMANDAS (>50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO													
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.2235	0.2105	0.2102	0.2111	0.2177	0.2191	0.2258	0.2258	0.2235	0.2018	0.2018	0.2018	0.2027
PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSION	0.2235	0.2105	0.2102	0.2111	0.2177	0.2191	0.2258	0.2258	0.2235	0.2018	0.2018	0.2018	0.2158
MEDIA TENSION													
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													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS													
III.- GRANDES DEMANDAS (>50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO													
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCION													
PRECIO PROMEDIO TOTAL ABRUZZO	0.2235	0.2105	0.2102	0.2111	0.2177	0.2191	0.2258	0.2258	0.2235	0.2018	0.2018	0.2018	0.2158

FUENTE: ABRUZZO

Cuadros y Gráficos

CUADRO 72: PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, 2013
 (US\$/kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUNIO	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
EMPRESAS DISTRIBUIDORAS														
BAJA TENSION														
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)														
1.1- Residencial Consumo = 0														
RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh	0.3170	0.3106	0.3117	0.3136	0.3184	0.3174	0.3174	0.3158	0.3154	0.3176	0.3133	0.3127	0.3150	0.0024
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y ≤ 99 kWh	0.2769	0.2690	0.2688	0.2688	0.2718	0.2723	0.2725	0.2712	0.2713	0.2717	0.2667	0.2662	0.2706	0.0729
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 199 kWh	0.2482	0.2547	0.2553	0.2557	0.2585	0.2587	0.2587	0.2580	0.2576	0.2578	0.2527	0.2520	0.2557	0.2681
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	0.2470	0.2510	0.2517	0.2518	0.2544	0.2550	0.2550	0.2547	0.2544	0.2542	0.2488	0.2480	0.2522	0.7655
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	0.2495	0.2551	0.2557	0.2567	0.2590	0.2593	0.2591	0.2595	0.2589	0.2585	0.2526	0.2517	0.2564	0.1431
PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL	0.2622	0.2633	0.2640	0.2634	0.2660	0.2670	0.2674	0.2665	0.2664	0.2667	0.2614	0.2611	0.2646	0.2646
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.2380	0.2438	0.2443	0.2444	0.2464	0.2472	0.2473	0.2467	0.2466	0.2464	0.2415	0.2402	0.2406	0.2406
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.2396	0.2170	0.2101	0.2104	0.2133	0.2137	0.2142	0.2124	0.2119	0.2118	0.2072	0.2060	0.2123	0.2123
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES														
PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS	0.2563	0.2567	0.2566	0.2564	0.2589	0.2597	0.2599	0.2591	0.2589	0.2591	0.2540	0.2534	0.2566	0.2566
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)														
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA														
2.2- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.3076	0.3011	0.3015	0.2997	0.2950	0.2990	0.3007	0.3025	0.3036	0.3029	0.2938	0.2939	0.3001	0.3001
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	0.2811	0.2774	0.2782	0.2809	0.2765	0.2785	0.2788	0.2775	0.2771	0.2767	0.2713	0.2714	0.2771	0.2771
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES														
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	0.2911	0.2864	0.2871	0.2884	0.2836	0.2860	0.2868	0.2868	0.2868	0.2863	0.2795	0.2795	0.2857	0.6138
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)														
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.2705	0.2701	0.2724	0.2712	0.2720	0.2714	0.2653	0.2641	0.2633	0.2835	0.2575	0.2541	0.2673	0.2673
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO														
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION														
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.2705	0.2701	0.2724	0.2712	0.2720	0.2714	0.2653	0.2641	0.2633	0.2835	0.2575	0.2541	0.2673	0.2673
PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSION	0.2574	0.2577	0.2576	0.2573	0.2597	0.2605	0.2608	0.2599	0.2598	0.2600	0.2548	0.2542	0.2575	0.2575
MEDIA TENSION														
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)														
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA														
2.2-MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.2179	0.2191	0.2193	0.2194	0.2207	0.2216	0.2226	0.2252	0.2261	0.2254	0.2184	0.2161	0.2210	0.2210
2.3.- CON MEDICION HORARIA	0.2246	0.2296	0.2300	0.2305	0.2298	0.2317	0.2326	0.2318	0.2313	0.2304	0.2264	0.2252	0.2295	0.2295
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES														
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS	0.2234	0.2277	0.2282	0.2283	0.2281	0.2299	0.2308	0.2307	0.2305	0.2296	0.2252	0.2234	0.2280	0.2280
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)														
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.2050	0.2048	0.2050	0.2057	0.2072	0.2074	0.2073	0.2079	0.2071	0.2057	0.2008	0.2008	0.2054	0.2054
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO														
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION														
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.2050	0.2048	0.2050	0.2057	0.2072	0.2074	0.2073	0.2079	0.2071	0.2057	0.2008	0.2008	0.2054	0.2054
PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSION	0.2073	0.2076	0.2079	0.2084	0.2098	0.2102	0.2101	0.2107	0.2099	0.2085	0.2037	0.2035	0.2081	0.2081
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCION	0.2330	0.2370	0.2376	0.2371	0.2385	0.2397	0.2402	0.2382	0.2371	0.2370	0.2327	0.2320	0.2367	0.2367
PRECIO PROMEDIO EMPRESAS DISTRIBUIDORAS	0.2314	0.2306	0.2307	0.2313	0.2331	0.2334	0.2334	0.2338	0.2330	0.2321	0.2271	0.2269	0.2310	0.2310

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

Cuadros y Gráficos

CUADRO 73. TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 1° AL 14 DE ENERO DE 2013

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	0.858449	0.963463	0.816545	0.925607	0.922216	2.004897	0.807379	0.856368
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.199769	0.203469	0.204929	0.210465	0.212425	0.217237	0.187822	0.226133
Cargo de Distribución:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.029950	0.049636	0.061596	0.067609	0.076580	0.083257	0.023298	0.036732
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	0.858449	0.963463	0.816545	0.925607	0.922216	2.004897	0.807379	0.856368
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.199593	0.202619	0.204596	0.209320	0.212465	0.218660	0.190951	0.225257
Cargo de Distribución:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.032700	0.059463	0.027232	0.034947	0.036204	0.071256	0.024993	0.040205
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	0.858449	0.963463	0.816545	0.925607	0.922216	2.004897	0.807379	0.856368
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.199649	0.202366	0.204597	0.208858	0.212432	0.219804	0.194759	0.224955
Cargo de Distribución:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.041376	0.069757	0.077582	0.077614	0.077540	0.077014	0.026991	0.041855
Uso General									
	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-mes	0.858449	0.963463	0.816545	0.925607	0.922216	2.004897	0.807379	0.856368
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.200395	0.203009	0.205082	0.210619	0.213265	0.218618	0.192489	0.226091
Cargo de Distribución:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.033395	0.041322	0.038845	0.058995	0.058523	0.061945	0.022001	0.033112
Alumbrado Público									
	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-mes	0.858449	0.963463	0.816545	0.925607	0.922216	2.004897	0.807379	0.856368
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.163211	0.159155	0.155162	0.159173	0.155794	0.208877	0.182668	0.212907
Cargo de Distribución:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.034635	0.050574	0.062451	0.072613	0.071487	0.060234	0.025172	0.033132
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	0.858449	0.963463	0.816545	0.925607	0.922216	2.004897	0.807379	0.856368
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.200052	0.203779	0.205922	0.211624	0.214770	0.218329	0.189300	0.226791
Cargo de Distribución:									
Potencia	US\$/kW-mes	13.154854	21.395565	21.606374	27.052718	26.634291	35.917192	8.269907	19.585692
MEDIA TENSION CON MEDICIÓN DE POTENCIA									
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-mes	0.858449	0.963463	0.816545	0.925607	0.922216	2.004897	0.807379	0.856368
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.185677	0.186514	0.187122	0.188334	0.189467	0.203305	0.176388	0.211828
Cargo de Distribución:									
Potencia	US\$/kW-mes	6.235631	6.836782	11.996774	17.314987	16.540008	16.396882	2.455745	5.046238
BAJA TENSION CON MEDIDOR HORARIO									
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Cargo de Comercialización:									
Atención al Cliente	US\$/Usuario-mes	0.858449	0.963463	0.816545	0.925607	0.922216	2.004897	0.807379	0.856368
Cargo de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.201446	0.205291	0.206104	0.212362	0.213373	0.223320	0.189527	0.220607
Energía en Resto	US\$/kWh	0.202701	0.206603	0.208213	0.213725	0.216020	0.224649	0.193867	0.220699
Energía en Valle	US\$/kWh	0.186276	0.188278	0.191138	0.197052	0.201368	0.196365	0.176058	0.187069
Cargo de Distribución:									
Potencia	US\$/kW-mes	13.154854	21.395565	21.606374	27.052718	26.634291	35.917192	8.269907	19.585692
MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO									
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-mes	0.858449	0.963463	0.816545	0.925607	0.922216	2.004897	0.807379	0.856368
Cargo de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.186619	0.187923	0.187967	0.189363	0.189113	0.207688	0.176260	0.194976
Energía en Resto	US\$/kWh	0.187783	0.189125	0.189891	0.190579	0.191459	0.208924	0.180296	0.195057
Energía en Valle	US\$/kWh	0.172566	0.172349	0.174317	0.175711	0.178472	0.182620	0.163734	0.165334
Cargo de Distribución:									
Potencia	US\$/kW-mes	6.235631	6.836782	11.996774	17.314987	16.540008	16.396882	2.455745	5.046238
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	12.876732	14.451952	12.248176	13.884105	13.833238	17.533254	3.274463	6.580180
Cargo de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.201446	0.205291	0.206104	0.212362	0.213373	0.223320	0.189527	0.220607
Energía en Resto	US\$/kWh	0.202701	0.206603	0.208213	0.213725	0.216020	0.224649	0.193867	0.220699
Energía en Valle	US\$/kWh	0.186276	0.188278	0.191138	0.197052	0.201368	0.196365	0.176058	0.187069
Cargo de Distribución:									
Potencia	US\$/kW-mes	13.154854	21.395565	21.606374	27.052718	26.634291	35.917192	8.269907	19.585692
MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO									
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-mes	12.876732	14.451952	12.248176	13.884105	13.833238	11.141329	3.249051	6.529114
Cargo de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.186619	0.187923	0.187967	0.189363	0.189113	0.207688	0.176260	0.194976
Energía en Resto	US\$/kWh	0.187783	0.189125	0.189891	0.190579	0.191459	0.208924	0.180296	0.195057
Energía en Valle	US\$/kWh	0.172566	0.172349	0.174317	0.175711	0.178472	0.182620	0.163734	0.165334
Cargo de Distribución:									
Potencia	US\$/kW-mes	6.235631	6.836782	11.996774	17.314987	16.540008	16.396882	2.455745	5.046238

Cuadros y Gráficos

CUADRO 74. TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE ENERO AL 11 DE ABRIL DE 2013								
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 Fij US\$/Usuario-mes	0.858449	0.963463	0.816545	0.925607	0.922216	2.004897	0.807379	0.856368
Cargo de Energía:								
Cargo V US\$/kWh	0.195742	0.199803	0.200965	0.206272	0.209177	0.206582	0.184940	0.210704
Cargo de Distribución:								
Cargo V US\$/kWh	0.029950	0.049636	0.061596	0.067609	0.076580	0.083257	0.023298	0.036732
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	0.858449	0.963463	0.816545	0.925607	0.922216	2.004897	0.807379	0.856368
Cargo de Energía:								
Cargo V US\$/kWh	0.195678	0.199268	0.200918	0.205737	0.209272	0.208203	0.188039	0.210216
Cargo de Distribución:								
Cargo V US\$/kWh	0.032700	0.059463	0.027232	0.034947	0.036204	0.071256	0.024993	0.040205
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	0.858449	0.963463	0.816545	0.925607	0.922216	2.004897	0.807379	0.856368
Cargo de Energía:								
Cargo V US\$/kWh	0.195719	0.199110	0.200975	0.205497	0.209289	0.209483	0.191789	0.210018
Cargo de Distribución:								
Cargo V US\$/kWh	0.041376	0.069757	0.077582	0.077614	0.077540	0.077014	0.026991	0.041855
Uso General								
	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fij US\$/Usuario-mes	0.858449	0.963463	0.816545	0.925607	0.922216	2.004897	0.807379	0.856368
Cargo de Energía:								
Cargo V US\$/kWh	0.196118	0.199402	0.201290	0.206658	0.209761	0.207700	0.188910	0.210478
Cargo de Distribución:								
Cargo V US\$/kWh	0.033395	0.041322	0.038845	0.058995	0.058523	0.061945	0.022001	0.033112
Alumbrado Público								
	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fij US\$/Usuario-mes	0.858449	0.963463	0.816545	0.925607	0.922216	2.004897	0.807379	0.856368
Cargo de Energía:								
Cargo V US\$/kWh	0.162021	0.158613	0.153988	0.157661	0.155130	0.203128	0.182808	0.204412
Cargo de Distribución:								
Cargo V US\$/kWh	0.034635	0.050574	0.062451	0.072613	0.071487	0.060234	0.025172	0.033132
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	0.858449	0.963463	0.816545	0.925607	0.922216	2.004897	0.807379	0.856368
Cargo de Energía:								
Cargo V US\$/kWh	0.195958	0.199739	0.201920	0.207358	0.210596	0.206681	0.185592	0.210768
Cargo de Distribución:								
Potencia US\$/kW-mes	13.154854	21.395565	21.606374	27.052718	26.634291	35.917192	8.269907	19.585692
MEDIA TENSION CON MEDICIÓN DE POTENCIA								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fij US\$/Usuario-mes	0.858449	0.963463	0.816545	0.925607	0.922216	2.004897	0.807379	0.856368
Cargo de Energía:								
Cargo V US\$/kWh	0.181709	0.182829	0.183679	0.184701	0.186181	0.192953	0.173199	0.196978
Cargo de Distribución:								
Potencia US\$/kW-mes	6.235631	6.836782	11.996774	17.314987	16.540008	16.396882	2.455745	5.046238
BAJA TENSION CON MEDIDOR HORARIO								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Atención al US\$/Usuario-mes	0.858449	0.963463	0.816545	0.925607	0.922216	2.004897	0.807379	0.856368
Cargo de Energía:								
Energía en Pu US\$/kWh	0.196344	0.201521	0.200283	0.205557	0.208863	0.211570	0.186968	0.203960
Energía en Re US\$/kWh	0.197389	0.200972	0.203632	0.208923	0.211333	0.211256	0.188762	0.202920
Energía en Va US\$/kWh	0.188920	0.191581	0.193434	0.199463	0.204139	0.196607	0.179521	0.187172
Cargo de Distribución:								
Potencia: US\$/kW-mes	13.154854	21.395565	21.606374	27.052718	26.634291	35.917192	8.269907	19.585692
MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fij US\$/Usuario-mes	0.858449	0.963463	0.816545	0.925607	0.922216	2.004897	0.807379	0.856368
Cargo de Energía:								
Energía en Pu US\$/kWh	0.181893	0.184473	0.182658	0.183295	0.185115	0.196760	0.173881	0.180263
Energía en Re US\$/kWh	0.182861	0.183970	0.185713	0.186296	0.187305	0.196469	0.175549	0.179344
Energía en Va US\$/kWh	0.175015	0.175374	0.176412	0.177861	0.180928	0.182845	0.166954	0.165426
Cargo de Distribución:								
Potencia: US\$/kW-mes	6.235631	6.836782	11.996774	17.314987	16.540008	16.396882	2.455745	5.046238
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	12.876732	14.451952	12.248176	13.884105	13.833238	17.533254	3.274463	6.580180
Cargo de Energía:								
Energía en Pu US\$/kWh	0.196344	0.201521	0.200283	0.205557	0.208863	0.211570	0.186968	0.203960
Energía en Re US\$/kWh	0.197389	0.200972	0.203632	0.208923	0.211333	0.211256	0.188762	0.202920
Energía en Va US\$/kWh	0.188920	0.191581	0.193434	0.199463	0.204139	0.196607	0.179521	0.187172
Cargo de Distribución:								
Potencia: US\$/kW-mes	13.154854	21.395565	21.606374	27.052718	26.634291	35.917192	8.269907	19.585692
MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fij US\$/Usuario-mes	12.876732	14.451952	12.248176	13.884105	13.833238	17.533254	3.274463	6.580180
Cargo de Energía:								
Energía en Pu US\$/kWh	0.181893	0.184473	0.182658	0.183295	0.185115	0.196760	0.173881	0.180263
Energía en Re US\$/kWh	0.182861	0.183970	0.185713	0.186296	0.187305	0.196469	0.175549	0.179344
Energía en Va US\$/kWh	0.175015	0.175374	0.176412	0.177861	0.180928	0.182845	0.166954	0.165426
Cargo de Distribución:								
Potencia: US\$/kW-mes	6.235631	6.836782	11.996774	17.314987	16.540008	16.396882	2.455745	5.046238

Cuadros y Gráficos

CUADRO 75. TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE ABRIL AL 14 DE JULIO DE 2013								
I. PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)								
BAJA TENSION								
TARIFA RESIDENCIAL								
Bloque 1: Consumos menores o iguales a 99 kWh/mes								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fij US\$/Usuario-mes	0.858449	0.963463	0.816545	0.925607	0.922216	2.004897	0.807379	0.856368
Cargo de Energía:								
Cargo V US\$/kWh	0.198680	0.203503	0.202579	0.208790	0.210911	0.211211	0.187256	0.217708
Cargo de Distribución:								
Cargo V US\$/kWh	0.029950	0.049636	0.061596	0.067609	0.076580	0.083257	0.023298	0.036732
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	0.858449	0.963463	0.816545	0.925607	0.922216	2.004897	0.807379	0.856368
Cargo de Energía:								
Cargo V US\$/kWh	0.198774	0.203622	0.202694	0.208706	0.211193	0.213450	0.190233	0.217663
Cargo de Distribución:								
Cargo V US\$/kWh	0.032700	0.059463	0.027232	0.034947	0.036204	0.071256	0.024993	0.040205
Bloque 3: Consumos iguales o mayores a 200 kWh/mes								
	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fij US\$/Usuario-mes	0.858449	0.963463	0.816545	0.925607	0.922216	2.004897	0.807379	0.856368
Cargo de Energía:								
Cargo V US\$/kWh	0.198854	0.203658	0.202786	0.208643	0.211310	0.215200	0.193883	0.217684
Cargo de Distribución:								
Cargo V US\$/kWh	0.041376	0.069757	0.077582	0.077614	0.077540	0.077014	0.026991	0.041855
TARIFA USO GENERAL								
	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fij US\$/Usuario-mes	0.858449	0.963463	0.816545	0.925607	0.922216	2.004897	0.807379	0.856368
Cargo de Energía:								
Cargo V US\$/kWh	0.199139	0.203593	0.203026	0.209164	0.211647	0.212557	0.190230	0.217956
Cargo de Distribución:								
Cargo V US\$/kWh	0.033395	0.041322	0.038845	0.058995	0.058523	0.061945	0.022001	0.033112
TARIFA ALUMBRADO PÚBLICO								
	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fij US\$/Usuario-mes	0.858449	0.963463	0.816545	0.925607	0.922216	2.004897	0.807379	0.856368
Cargo de Energía:								
Cargo V US\$/kWh	0.165532	0.164695	0.156161	0.161236	0.157547	0.214454	0.187519	0.215706
Cargo de Distribución:								
Cargo V US\$/kWh	0.034635	0.050574	0.062451	0.072613	0.071487	0.060234	0.025172	0.033132
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	0.858449	0.963463	0.816545	0.925607	0.922216	2.004897	0.807379	0.856368
Cargo de Energía:								
Cargo V US\$/kWh	0.199129	0.203518	0.203576	0.209505	0.212196	0.210568	0.186640	0.218115
Cargo de Distribución:								
Potencia US\$/kW-mes	13.154854	21.395565	21.606374	27.052718	26.634291	35.917192	8.269907	19.585692
MEDIA TENSION CON MEDICIÓN DE POTENCIA								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fij US\$/Usuario-mes	0.858449	0.963463	0.816545	0.925607	0.922216	2.004897	0.807379	0.856368
Cargo de Energía:								
Cargo V US\$/kWh	0.184537	0.186303	0.185277	0.186757	0.187819	0.197253	0.174472	0.203916
Cargo de Distribución:								
Potencia US\$/kW-mes	6.235631	6.836782	11.996774	17.314987	16.540008	16.396882	2.455745	5.046238
BAJA TENSION CON MEDIDOR HORARIO								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Atención al US\$/Usuario-mes	0.858449	0.963463	0.816545	0.925607	0.922216	2.004897	0.807379	0.856368
Cargo de Energía:								
Energía en Pu US\$/kWh	0.197754	0.203113	0.200784	0.207078	0.208185	0.213520	0.190950	0.207672
Energía en Re US\$/kWh	0.200215	0.203245	0.205071	0.210334	0.212809	0.213569	0.188286	0.209023
Energía en Va US\$/kWh	0.195630	0.205340	0.198144	0.207174	0.210898	0.216566	0.186416	0.203624
Cargo de Distribución:								
Potencia: US\$/kW-mes	13.154854	21.395565	21.606374	27.052718	26.634291	35.917192	8.269907	19.585692
MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fij US\$/Usuario-mes	0.858449	0.963463	0.816545	0.925607	0.922216	2.004897	0.807379	0.856368
Cargo de Energía:								
Energía en Pu US\$/kWh	0.183199	0.185930	0.183115	0.184652	0.184514	0.198574	0.177583	0.183543
Energía en Re US\$/kWh	0.185479	0.186050	0.187025	0.187555	0.188613	0.198619	0.175106	0.184738
Energía en Va US\$/kWh	0.181232	0.187968	0.180708	0.184737	0.186919	0.201406	0.173367	0.179966
Cargo de Distribución:								
Potencia: US\$/kW-mes	6.235631	6.836782	11.996774	17.314987	16.540008	16.396882	2.455745	5.046238
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	12.876732	14.451952	12.248176	13.884105	13.833238	17.533254	3.274463	6.580180
Cargo de Energía:								
Energía en Pu US\$/kWh	0.197754	0.203113	0.200784	0.207078	0.208185	0.213520	0.190950	0.207672
Energía en Re US\$/kWh	0.200215	0.203245	0.205071	0.210334	0.212809	0.213569	0.188286	0.209023
Energía en Va US\$/kWh	0.195630	0.205340	0.198144	0.207174	0.210898	0.216566	0.186416	0.203624
Cargo de Distribución:								
Potencia: US\$/kW-mes	13.154854	21.395565	21.606374	27.052718	26.634291	35.917192	8.269907	19.585692
MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO								
	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fij US\$/Usuario-mes	12.876732	14.451952	12.248176	13.884105	13.833238	17.533254	3.274463	6.580180
Cargo de Energía:								
Energía en Pu US\$/kWh	0.183199	0.185930	0.183115	0.184652	0.184514	0.198574	0.177583	0.183543
Energía en Re US\$/kWh	0.185479	0.186050	0.187025	0.187555	0.188613	0.198619	0.175106	0.184738
Energía en Va US\$/kWh	0.181232	0.187968	0.180708	0.184737	0.186919	0.201406	0.173367	0.179966
Cargo de Distribución:								
Potencia: US\$/kW-mes	6.235631	6.836782	11.996774	17.314987	16.540008	16.396882	2.455745	5.046238

Cuadros y Gráficos

CUADRO 76. TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE JULIO AL 14 DE OCTUBRE DE 2013								
I. PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)								
BAJA TENSION								
TARIFA RESIDENCIAL								
Bloque 1: Primeros 99 kWh/mes								
Cargo de Comercialización:	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo Fij US\$/Usuario-mes	0.858449	0.963463	0.816545	0.925607	0.922216	2.004897	0.801113	0.849722
Cargo de Energía:	0.196415	0.209349	0.198983	0.206721	0.208072	0.217667	0.159045	0.225466
Cargo V US\$/kWh	0.029950	0.049636	0.061596	0.067609	0.076580	0.083257	0.023192	0.036589
Cargo de Distribución:								
Cargo V US\$/kWh								
Bloque 2: Consumos entre 100 kWh/mes y 199 kWh/mes								
Cargo de Comercialización:	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo Fij US\$/Usuario-mes	0.858449	0.963463	0.816545	0.925607	0.922216	2.004897	0.801113	0.849722
Cargo de Energía:	0.196462	0.209289	0.199009	0.206368	0.208430	0.214688	0.161715	0.225249
Cargo V US\$/kWh	0.032700	0.059463	0.027232	0.034947	0.036204	0.071256	0.024880	0.040049
Cargo de Distribución:								
Cargo V US\$/kWh								
Bloque 3: Consumos mayores o iguales a 200 kWh/mes								
Cargo de Comercialización:	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo Fij US\$/Usuario-mes	0.858449	0.963463	0.816545	0.925607	0.922216	2.004897	0.801113	0.849722
Cargo de Energía:	0.196578	0.209270	0.199100	0.206211	0.208564	0.214985	0.164937	0.225267
Cargo de Distribución:	0.041376	0.069757	0.077582	0.077614	0.077540	0.077014	0.026868	0.041692
Cargo V US\$/kWh								
Uso General								
Cargo de Comercialización:	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo Fij US\$/Usuario-mes	0.858449	0.963463	0.816545	0.925607	0.922216	2.004897	0.801113	0.849722
Cargo de Energía:	0.197193	0.209464	0.199464	0.206959	0.209222	0.214457	0.162208	0.226106
Cargo de Distribución:	0.033395	0.041322	0.038845	0.058995	0.058523	0.061945	0.021901	0.032983
Cargo V US\$/kWh								
Alumbrado Público								
Cargo de Comercialización:	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo Fij US\$/Usuario-mes	0.858449	0.963463	0.816545	0.925607	0.922216	2.004897	0.801113	0.849722
Cargo de Energía:	0.161700	0.167731	0.152122	0.158923	0.154184	0.210621	0.158352	0.218723
Cargo de Distribución:	0.034635	0.050574	0.062451	0.072613	0.071487	0.060234	0.025058	0.033003
Cargo V US\$/kWh								
II. MEDIANA DEMANDA (10 < kW < 50)								
BAJA TENSION CON MEDICIÓN DE POTENCIA								
Cargo de Comercialización:	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo Fij US\$/Usuario-mes	0.858449	0.963463	0.816545	0.925607	0.922216	2.004897	0.801113	0.849722
Cargo de Energía:	0.197054	0.209713	0.200228	0.207408	0.210337	0.213334	0.159285	0.226601
Cargo de Distribución:	13.154854	21.395565	21.606374	27.052718	26.634291	35.917192	8.232366	19.509399
Potenci US\$/kW-mes								
MEDIA TENSION CON MEDICIÓN DE POTENCIA								
Cargo de Comercialización:	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo Fij US\$/Usuario-mes	0.858449	0.963463	0.816545	0.925607	0.922216	2.004897	0.801113	0.849722
Cargo de Energía:	0.182756	0.191964	0.182050	0.184815	0.185856	0.197555	0.148753	0.211753
Cargo de Distribución:	6.235631	6.836782	11.996774	17.314987	16.540008	16.396882	2.444465	5.026581
Potenci US\$/kW-mes								
BAJA TENSION CON MEDIDOR HORARIO								
Cargo de Comercialización:	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Atención al US\$/Usuario-mes	0.858449	0.963463	0.816545	0.925607	0.922216	2.004897	0.801113	0.849722
Cargo de Energía:	0.195940	0.208720	0.197521	0.206333	0.205008	0.214391	0.160949	0.215588
Energía en Pu US\$/kWh	0.199327	0.210630	0.202307	0.208410	0.211456	0.215807	0.161489	0.219111
Energía en Re US\$/kWh	0.187780	0.206517	0.190971	0.202260	0.204809	0.206616	0.156766	0.201161
Energía en Va US\$/kWh								
Cargo de Distribución:	13.154854	21.395565	21.606374	27.052718	26.634291	35.917192	8.232366	19.509399
Potencia: US\$/kW-mes								
MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO								
Cargo de Comercialización:	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo Fij US\$/Usuario-mes	0.858449	0.963463	0.816545	0.925607	0.922216	2.004897	0.801113	0.849722
Cargo de Energía:	0.181518	0.191062	0.180139	0.183987	0.181699	0.198975	0.149683	0.190540
Energía en Pu US\$/kWh	0.184657	0.192811	0.184504	0.185639	0.187413	0.200289	0.150185	0.193654
Energía en Re US\$/kWh	0.173959	0.189046	0.174166	0.180356	0.181523	0.191759	0.145792	0.177789
Energía en Va US\$/kWh								
Cargo de Distribución:	6.235631	6.836782	11.996774	17.314987	16.540008	16.396882	2.444465	5.026581
Potencia: US\$/kW-mes								
III. GRANDES DEMANDAS (>50 kW)								
BAJA TENSION CON MEDIDOR HORARIO								
Cargo de Comercialización:	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Atención al US\$/Usuario-mes	12.876732	14.451952	12.248176	13.884105	13.833238	17.533254	3.249051	6.529114
Cargo de Energía:	0.195940	0.208720	0.197521	0.206333	0.205008	0.214391	0.160949	0.215588
Energía en Pu US\$/kWh	0.199327	0.210630	0.202307	0.208410	0.211456	0.215807	0.161489	0.219111
Energía en Re US\$/kWh	0.187780	0.206517	0.190971	0.202260	0.204809	0.206616	0.156766	0.201161
Energía en Va US\$/kWh								
Cargo de Distribución:	13.154854	21.395565	21.606374	27.052718	26.634291	35.917192	8.232366	19.509399
Potencia: US\$/kW-mes								
MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO								
Cargo de Comercialización:	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo Fij US\$/Usuario-mes	12.876732	14.451952	12.248176	13.884105	13.833238	17.533254	3.249051	6.529114
Cargo de Energía:	0.181518	0.191062	0.180139	0.183987	0.181699	0.198975	0.149683	0.190540
Energía en Pu US\$/kWh	0.184657	0.192811	0.184504	0.185639	0.187413	0.200289	0.150185	0.193654
Energía en Re US\$/kWh	0.173959	0.189046	0.174166	0.180356	0.181523	0.191759	0.145792	0.177789
Energía en Va US\$/kWh								
Cargo de Distribución:	6.235631	6.836782	11.996774	17.314987	16.540008	16.396882	2.444465	5.026581
Potencia: US\$/kW-mes								

CUADRO 77. TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 DE OCTUBRE AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013								
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								
Cargo de Comercialización:	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo Fij US\$/Usuario-mes	0.858449	0.963463	0.816545	0.925607	0.922216	2.004897	0.807379	0.856368
Cargo de Energía:								
Cargo V US\$/kWh	0.190538	0.198427	0.196520	0.200898	0.202370	0.206616	0.181068	0.202369
Cargo de Distribución:								
Cargo V US\$/kWh	0.029950	0.049636	0.061596	0.067609	0.076580	0.083257	0.023298	0.036732
Bloque 2: Consumos entre 100 kWh/mes y 199 kWh/mes								
Cargo de Comercialización:	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo Fij US\$/Usuario-mes	0.858449	0.963463	0.816545	0.925607	0.922216	2.004897	0.807379	0.856368
Cargo de Energía:								
Cargo V US\$/kWh	0.190459	0.197889	0.196479	0.200382	0.202571	0.203720	0.183730	0.201608
Cargo de Distribución:								
Cargo V US\$/kWh	0.032700	0.059463	0.027232	0.034947	0.036204	0.071256	0.024893	0.040205
Bloque 3: Consumos mayores o iguales a 200 kWh/mes								
Cargo de Comercialización:	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo Fij US\$/Usuario-mes	0.858449	0.963463	0.816545	0.925607	0.922216	2.004897	0.807379	0.856368
Cargo de Energía:								
Cargo V US\$/kWh	0.190535	0.197729	0.196527	0.200173	0.202622	0.203887	0.187080	0.201325
Cargo de Distribución:								
Cargo V US\$/kWh	0.041376	0.069757	0.077582	0.077614	0.077540	0.077014	0.026991	0.041855
Uso General								
Cargo de Comercialización:	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo Fij US\$/Usuario-mes	0.858449	0.963463	0.816545	0.925607	0.922216	2.004897	0.807379	0.856368
Cargo de Energía:								
Cargo V US\$/kWh	0.191191	0.198013	0.196798	0.200990	0.203359	0.203136	0.183401	0.202194
Cargo de Distribución:								
Cargo V US\$/kWh	0.033395	0.041322	0.038845	0.058995	0.058523	0.061945	0.022001	0.033112
Alumbrado Público								
Cargo de Comercialización:	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo Fij US\$/Usuario-mes	0.858449	0.963463	0.816545	0.925607	0.922216	2.004897	0.807379	0.856368
Cargo de Energía:								
Cargo V US\$/kWh	0.156209	0.157538	0.150920	0.154085	0.149120	0.199517	0.180845	0.191614
Cargo de Distribución:								
Cargo V US\$/kWh	0.034635	0.050574	0.062451	0.072613	0.071487	0.060234	0.025172	0.033132
II. MEDIANA DEMANDA (10 < kW < 50)								
BAJA TENSION CON MEDICIÓN DE POTENCIA								
Cargo de Comercialización:	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo Fij US\$/Usuario-mes	0.858449	0.963463	0.816545	0.925607	0.922216	2.004897	0.807379	0.856368
Cargo de Energía:								
Cargo V 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	13.154854	21.395565	21.606374	27.052718	26.634291	35.917192	8.269907	19.585692
MEDIA TENSION CON MEDICIÓN DE POTENCIA								
Cargo de Comercialización:	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo Fij US\$/Usuario-mes	0.858449	0.963463	0.816545	0.925607	0.922216	2.004897	0.807379	0.856368
Cargo de Energía:								
Cargo V 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	6.235631	6.836782	11.996774	17.314987	16.540008	16.396882	2.455745	5.046238
BAJA TENSION CON MEDIDOR HORARIO								
Cargo de Comercialización:	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Atención al US\$/Usuario-mes	0.858449	0.963463	0.816545	0.925607	0.922216	2.004897	0.807379	0.856368
Cargo de Energía:								
Energía en Pu US\$/kWh	0.191285	0.200214	0.195947	0.201635	0.201285	0.205829	0.186220	0.197450
Energía en Re US\$/kWh	0.193309	0.199531	0.198806	0.202448	0.205824	0.204265	0.181090	0.196787
Energía en Va US\$/kWh	0.179654	0.190265	0.190043	0.194819	0.195355	0.193466	0.178740	0.169612
Cargo de Distribución:								
Potencia: US\$/kW-mes	13.154854	21.395565	21.606374	27.052718	26.634291	35.917192	8.269907	19.585692
MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO								
Cargo de Comercialización:	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo Fij US\$/Usuario-mes	0.858449	0.963463	0.816545	0.925607	0.922216	2.004897	0.807379	0.856368
Cargo de Energía:								
Energía en Pu US\$/kWh	0.177206	0.183276	0.178704	0.179798	0.178399	0.191028	0.173185	0.174509
Energía en Re US\$/kWh	0.179082	0.182650	0.181311	0.180523	0.182422	0.189577	0.168414	0.173923
Energía en Va 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	6.235631	6.836782	11.996774	17.314987	16.540008	16.396882	2.455745	5.046238
III. GRANDES DEMANDAS (>50 kW)								
BAJA TENSION CON MEDIDOR HORARIO								
Cargo de Comercialización:	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Atención al US\$/Usuario-mes	12.876732	14.451952	12.248176	13.884105	13.833238	17.533254	3.274463	6.580180
Cargo de Energía:								
Energía en Pu US\$/kWh	0.191285	0.200214	0.195947	0.201635	0.201285	0.205829	0.186220	0.197450
Energía en Re US\$/kWh	0.193309	0.199531	0.198806	0.202448	0.205824	0.204265	0.181090	0.196787
Energía en Va US\$/kWh	0.179654	0.190265	0.190043	0.194819	0.195355	0.193466	0.178740	0.169612
Cargo de Distribución:								
Potencia: US\$/kW-mes	13.154854	21.395565	21.606374	27.052718	26.634291	35.917192	8.269907	19.585692
MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO								
Cargo de Comercialización:	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo Fij US\$/Usuario-mes	12.876732	14.451952	12.248176	13.884105	13.833238	17.533254	3.274463	6.580180
Cargo de Energía:								
Energía en Pu US\$/kWh	0.177206	0.183276	0.178704	0.179798	0.178399	0.191028	0.173185	0.174509
Energía en Re US\$/kWh	0.179082	0.182650	0.181311	0.180523	0.182422	0.189577	0.168414	0.173923
Energía en Va 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	6.235631	6.836782	11.996774	17.314987	16.540008	16.396882	2.455745	5.046238

Cuadros y Gráficos

Cuadro 78. PERDIDAS EN DISTRIBUCION POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, 2012 (M Wh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
CAESS													
Compras M do. Mayorista	82,829.3	79,524.5	85,732.7	86,666.8	88,379.7	86,062.2	86,478.1	83,043.8	82,288.6	84,855.5	86,029.1	85,087.7	2,274,830.0
Retiros Comercializadores	2,834.0	2,899.9	2,244.2	2,451.8	2,398.2	2,227.4	2,409.8	2,657.4	2,875.3	3,026.4	2,641.7	2,593.2	30,353.3
Compras Pequeños Generadores	157.6	192.5	2,760.0	2,763.1	3,504.3	3,706.2	3,612	3,620.0	3,883.9	3,440.2	3,055.9	2,927.3	36,770.1
Compra Intercambio	75.5	687.6	78.4	70.8	824.1	638.3	624.1	658.6	656.3	72.9	680.9	78.4	8,328.8
Total compras	84,806.4	84,303.5	91,481.3	90,149.2	95,206.3	92,627.9	93,104.4	90,166.2	90,174.0	92,005.1	91,437.0	90,166.2	2,348,976.2
Venta a usuarios finales	83,930.7	83,730.4	89,954.0	93,231.7	90,679.1	96,952.2	94,437.4	93,829.9	94,041.5	97,309.3	96,766.0	93,051.5	2,081,923.8
Retiro de Terceros	4,666.7	2,865.8	1,744.5	1,454.2	1,641.2	1,697.7	1,676.1	1,476.1	1,388.0	1,569.4	1,388.1	1,522.5	22,776.5
Ventas a usuarios comercializados	2,507	2,420.5	2,366.0	2,345.7	2,561.9	2,507.2	2,480.1	2,577.6	2,567.4	2,569.0	2,615.5	2,524.3	29,676.0
Autoconsumo	56.9	78.2	173	173	176.1	85.2	85.2	80.3	201.2	80.7	87.3	80.1	2,985.5
Total Retiros	170,905.0	170,905.0	174,131.9	177,209.3	185,088.4	181,340.8	178,237.9	178,073.9	175,168.1	180,579.4	180,379.0	177,288.4	2,135,576.8
Perdidas	27,514	9,187.9	17,489.4	27,983.2	19,759.9	11,337.2	24,656.3	16,506.8	19,995.9	21,555.7	12,028.7	19,880.1	212,989.4
% de pérdidas	13.7%	4.9%	9.1%	13.3%	9.7%	5.9%	12.2%	8.7%	5.8%	10.6%	6.3%	7.3%	9.0%
DELSUR													
Compras M do. Mayorista	26,600.0	18,700.0	129,900.0	133,400.0	135,500.0	126,700.0	133,000.0	127,000.0	124,800.0	133,500.0	128,400.0	126,400.0	1,243,300.0
Compras Pequeños Generadores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Comercialización otras redes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compra Intercambio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total compras	126,600.0	18,700.0	129,900.0	133,400.0	135,500.0	126,700.0	133,000.0	127,000.0	124,800.0	133,500.0	128,400.0	126,400.0	1,243,300.0
Venta a usuarios finales	112,301,844.0	118,480,265.0	116,583,200.0	122,586,680.0	122,112,080.0	120,880,777.0	118,864,646.0	114,984,341.0	118,386,701.0	120,115,013.0	121,383,971.0	120,362,285.0	1,425,459,815.0
Retiro de terceros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ventas Pequeños Generadores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total venta	112,301,844.0	118,480,265.0	116,583,200.0	122,586,680.0	122,112,080.0	120,880,777.0	118,864,646.0	114,984,341.0	118,386,701.0	120,115,013.0	121,383,971.0	120,362,285.0	1,425,459,815.0
Perdidas	12,175,244.0	18,061,565.0	16,454,300.0	12,453,280.0	12,197,680.0	120,474,077.0	18,731,460.0	11,857,241.0	18,261,001.0	19,979,510.0	12,255,571.0	20,235,885.0	1,423,676.0
% de pérdidas	8.8606.0%	9.9462.1%	9.9179.4%	9.3179.4%	9.7688.9%	9.9086.1%	15.7315.6%	9.0367.6%	15.4761.1%	16.4335.8%	10.0235.5%	16.333.3%	9.2276.4%
AESLESA													
Compras M do. Mayorista	74,832.6	70,029.2	75,310.0	77,780.4	77,465.5	72,320.9	76,269.0	75,988.2	71,336.3	75,754.4	72,735.0	73,790.2	89,621.6
Retiros Comercializadores	798.0	741.2	795.1	766.9	797.9	771.5	798.0	740.7	740.7	765.0	740.5	765.1	9,200.6
Compras Pequeños Generadores	5,476.4	4,587.7	5,926.6	5,247.4	5,593.3	5,368.8	5,168.9	5,206.2	4,988.9	5,368.8	4,591.0	4,498.0	61,087.0
Compra Intercambio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total compras	81,107.0	75,357.1	81,232.7	83,794.7	83,854.7	78,409.2	82,163.7	79,945.1	77,046.0	81,181.1	78,066.6	79,135.1	961,994.9
Venta a usuarios finales	67,405.6	70,454.6	70,241.7	70,878.6	74,154.8	72,028.8	69,648.3	71,211.5	69,079.1	70,042.3	70,837.3	70,070.2	846,754.7
Retiro de Terceros	48.7	267.6	325.7	293.5	343.0	275.5	336.7	265.4	388.5	467.6	397.6	434.9	4,209.7
Ventas a usuarios comercializados	785.2	778.4	707.3	814	791.9	792.3	763.8	788.1	776.1	760.6	768.3	743.2	9,904.7
Autoconsumo	617	675	680	658	768	728	673	675	697	639	644	703	852.4
Total Retiros	68,676.2	71,568.0	71,340.6	72,049.3	75,366.5	73,170.3	70,817.1	72,342.4	70,916.3	71,334.4	72,185.6	71,318.5	861,082.4
Perdidas	12,430.8	3,702.1	9,987.1	11,745.4	8,488.2	5,238.9	13,866.6	7,602.5	6,827.2	10,546.7	5,880.9	7,820.5	10,915.5
% de pérdidas	15.3%	4.9%	12.2%	14.0%	10.1%	6.7%	13.9%	9.5%	8.0%	12.9%	7.5%	9.9%	10.5%
EEO													
Compras M do. Mayorista	48,508.1	45,782.7	50,821.6	52,837.9	51,592.1	48,232.8	50,672.1	49,717.1	46,402.1	49,294.1	47,115.5	48,957.1	590,785.1
Retiros Comercializadores	226.1	203.7	223.8	220.3	226.6	216.5	227.2	225.2	216.4	227.5	219	225.3	2,662.5
Compras Pequeños Generadores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compra Intercambio	22.8	67.5	84.5	256	573	144	62.9	62.9	-	-	2.7	-	337.7
Total compras	48,756.9	45,983.9	51,029.9	53,083.7	52,411.6	48,413.3	50,912.0	50,002.9	46,621.5	49,521.6	47,332.1	49,182.4	593,785.3
Venta a usuarios finales	41,743.3	42,390.1	42,081.9	44,338.2	46,822.8	43,271.0	42,688.9	43,725.4	42,102	41,920.5	42,292.1	41,611	513,279.4
Retiro de Terceros	352.1	321.0	672.8	339.4	346.4	323.2	324.0	326.4	322.8	342.7	322.7	359.4	4,442.7
Ventas a usuarios comercializados	224.4	225.2	242.9	272.4	267.9	231.4	240.7	244.7	220.5	228.9	214.7	272	2,800.9
Autoconsumo	75.5	84.2	89.4	83.0	93.8	86.1	91.9	85.0	85.0	85.0	85.0	79.2	1,033.0
Total Retiros	41,826.4	42,980.4	43,087.0	45,003.0	47,514.9	43,814.4	43,741.8	42,741.8	42,741.8	42,571.8	42,571.8	41,816.8	521,686.0
Perdidas	7,903.6	3,009.5	8,948.0	8,745.5	5,586.5	4,638.9	7,272.1	5,627.0	4,376.7	6,844.4	4,415.8	7,365.5	72,098.4
% de pérdidas	15.9%	6.9%	15.7%	15.2%	9.5%	9.7%	14.5%	11.3%	8.3%	14.0%	9.3%	15.6%	12.1%

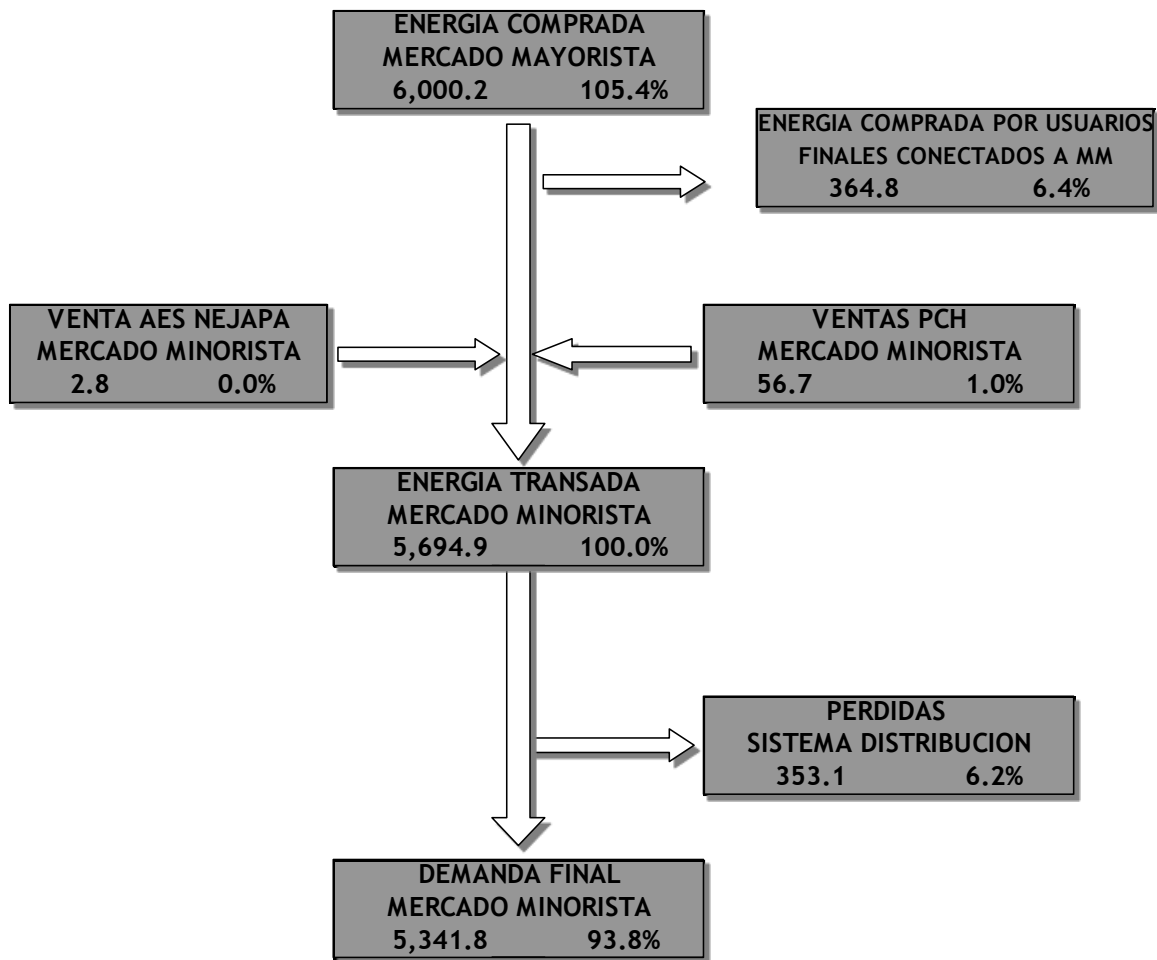
Cuadro 78.
PERDIDAS EN DISTRIBUCION POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, 2012
(M Wh)

CLASIFICACION TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
DELSEM													
Compras M.do. Mayorista	11400.3	10,525.1	11208.2	10922.3	11023.4	11,031	11,362.7	11,496.3	10,684.0	10,299	10,900.9	11,405.5	135,381.7
Retiros Comercializados	3.7	3.4	3.5	3.6	3.7	3.6	3.6	3.7	3.6	3.7	3.6	3.7	43.6
Compras Pequeños Generadores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compra Intercambio	390.3	328.4	688.4	347.2	354.5	330.7	536.1	323.6	330.3	350.6	330.2	367.7	4,647.9
Total Compras	11824.3	10,856.9	11900.2	12,273.2	12,281.6	11,437.4	11,902.4	11,823.6	11,077.9	11,634.2	11,284.7	11,776.9	140,073.2
Venta a usuarios finales	9783.3	10,002.2	9,835.2	10,413	10,633	10,394.5	10,894	10,286.4	10,438	9,853.6	10,867	9,911	121,204.7
Retiro de Terceros	227	672	841	26.5	570	64	64	62.7	3.1	3.2	3.2	3.4	3,063
Venta a usuarios comercializados	3.5	3.5	3.5	3.4	3.6	3.5	3.3	3.2	3.1	3.1	3.2	3.4	40.6
Autocconsumo	80	6.8	7.8	8.5	22.1	8.9	21.2	21.7	21.5	21.1	21.1	21.1	243.8
Total Retiros	9,807.4	10,091.5	9,940.6	10,481.7	10,696.1	10,329.9	10,919.3	10,363.9	10,685.5	9,877.9	10,194.4	9,935.1	121,233.3
Perdidas	2016.8	765.4	1069.5	1815	1595.5	1105.5	1783.1	1459.7	1404.5	1806.3	1690.3	1804	1841.9
% de pérdidas	17.1%	7.0%	9.1%	14.8%	12.9%	9.7%	15.0%	12.2%	8.6%	15.5%	10.5%	15.6%	13.0%
EDSASAL													
Compras Mercado Mayorista	5,530.7	5,605.7	5,736.8	6,091.8	6,238.6	5,880.8	7,655.7	7,230.3	6,893.3	7,021.8	6,837.1	6,640.0	77,144.7
Compras Pequeños Generadores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras Intercambio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Comercialización otras redes	5,530.7	5,605.7	5,736.8	6,091.8	6,238.6	5,880.8	7,655.7	7,230.3	6,893.3	7,021.8	6,837.1	6,640.0	77,144.7
Venta a usuarios Finales	4,964.7	5,528.1	5,472.3	5,625.9	5,787.3	5,785.3	7,289.2	6,940.5	6,649	6,585.9	6,637	5,899.2	73,068
Comercialización otras redes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Compras	4,964.7	5,528.1	5,472.3	5,625.9	5,787.3	5,785.3	7,289.2	6,940.5	6,649	6,585.9	6,637	5,899.2	73,068
Retiro de Terceros	70.1	73.2	69.4	73.1	79.0	74.0	73.8	78.5	71.8	75.4	72.7	71.2	852.2
Venta a usuarios Finales	5,034.8	5,601.3	5,541.7	5,699.0	5,866.2	5,820.3	7,342.9	7,019.1	6,686.7	6,661.3	6,676.4	6,030.4	73,889.0
Comercialización otras redes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Venta	5,034.8	5,601.3	5,541.7	5,699.0	5,866.2	5,820.3	7,342.9	7,019.1	6,686.7	6,661.3	6,676.4	6,030.4	73,889.0
Perdidas	505.0	926.8	930.5	926.9	922.4	965.0	946.8	921.4	962.3	924.5	960.7	608.5	3,185.7
% de pérdidas	9.9%	16.5%	16.4%	15.7%	14.9%	16.4%	12.7%	12.7%	14.1%	13.9%	14.4%	9.1%	4.3%
B&D. SERVICIOS TÉCNICOS													
Compras Mercado Mayorista	2,686.4	2,527.9	2,462.0	2,765.9	2,890.8	2,593.3	2,738.7	2,454.6	2,581.2	2,737.4	2,693.2	2,276.2	30,947.4
Compras Pequeños Generadores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras Intercambio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Comercialización otras redes	2,686.4	2,527.9	2,462.0	2,765.9	2,890.8	2,593.3	2,738.7	2,454.6	2,581.2	2,737.4	2,693.2	2,276.2	30,947.4
Venta a usuarios Finales	2,686.4	2,527.9	2,462.0	2,765.9	2,890.8	2,593.3	2,738.7	2,454.6	2,581.2	2,737.4	2,693.2	2,276.2	30,947.4
Comercialización otras redes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Compras	2,686.4	2,527.9	2,462.0	2,765.9	2,890.8	2,593.3	2,738.7	2,454.6	2,581.2	2,737.4	2,693.2	2,276.2	30,947.4
Venta a usuarios Finales	2,686.4	2,527.9	2,462.0	2,765.9	2,890.8	2,593.3	2,738.7	2,454.6	2,581.2	2,737.4	2,693.2	2,276.2	30,947.4
Comercialización otras redes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Venta	2,686.4	2,527.9	2,462.0	2,765.9	2,890.8	2,593.3	2,738.7	2,454.6	2,581.2	2,737.4	2,693.2	2,276.2	30,947.4
Perdidas	2,692	2,491.9	2,498.6	2,626.6	2,533	2,478.7	2,653	2,482.5	2,381.5	2,277.5	2,688.7	2,364.1	30,386.9
% de pérdidas	100%	98.6%	101.5%	94.6%	87.3%	95.2%	96.7%	100.6%	93.4%	83.3%	99.5%	103.6%	98.2%
ABRILUZZO													
Compras Mercado Mayorista	2.2	2.0	2.2	1.8	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	2.2	2.1	2.2
Compras Pequeños Generadores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras Intercambio	35.6	37.9	41.4	38.9	36.5	42.4	36.8	45.7	40.6	41.7	35.8	34.3	462.6
Comercialización otras redes	37.8	39.9	43.6	38.7	38.0	44.0	38.4	47.2	42.2	43.8	37.9	36.6	485.2
Venta a usuarios Finales	38.7	37.2	38.8	39.2	41.0	39.5	41.5	43.3	41.2	41.4	37.6	36.8	476.2
Comercialización otras redes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Compras	38.7	37.2	38.8	39.2	41.0	39.5	41.5	43.3	41.2	41.4	37.6	36.8	476.2
Retiro de Terceros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Venta	38.7	37.2	38.8	39.2	41.0	39.5	41.5	43.3	41.2	41.4	37.6	36.8	476.2
Perdidas	0.8	2.7	4.8	3.5	3.0	3.0	3.1	3.9	2.2%	5.6%	0.4%	0.3	9.0
% de pérdidas	2.1%	7.3%	12.4%	9.0%	7.4%	7.6%	7.2%	16.0%	5.3%	12.9%	1.1%	0.7%	19.1%
TOTAL EMPRESAS DISTRIBUIDORAS													
Compras M.do. Mayorista	33,937.5	31,928.1	33,123.5	35,006.8	34,818.7	32,638.6	34,510.0	33,282.8	31,957.2	34,088.3	32,638.0	32,879.9	4,000,066.2
Retiros Comercializados	3,819.9	3,127.2	3,286.8	3,344.5	3,220.9	3,458.6	3,627.0	3,839.0	4,022.6	3,647.7	3,507.3	3,422.9	42,229.9
Compras Pequeños Generadores	7,055.0	6,432.2	7,928.5	8,016.0	9,095.7	9,023.0	8,726.0	8,827.2	8,252.8	8,802.0	7,677.0	7,429.2	97,257.1
Compra Intercambio	1,324.2	1,014	1,532.6	1,175.2	1,272.3	1,014	1,243	1,000.8	1,027.2	1,352	1,016	1,207.2	13,807.7
Total Compras	34,136.6	32,480.9	34,435.4	36,547.4	38,051.1	35,134.9	33,867.9	34,646.7	33,107.62	35,438.0	33,669.2	34,031.6	4,154,407.0
Venta a usuarios Finales	28,986.4	30,056.5	29,933.3	30,770.4	31,960.6	30,830.9	30,526.1	30,633.5	30,495.2	30,748.5	30,822.1	30,245.0	3,667,762.6
Retiro de terceros	5,252.2	3,594.7	2,886.5	2,165.6	2,466.6	2,370.4	2,416	2,891.0	2,511	2,335.6	2,348	2,380	32,749.3
Autocconsumo	32.0	34.4	35.0	37.8	36.8	37.4	36.8	38.0	36.8	36.8	36.2	36.2	428.8
Total Venta	29,270.6	34,075.6	33,854.8	33,973.8	34,474.0	33,238.7	33,378.9	33,562.5	33,302.6	33,420.9	33,196.3	32,661.2	3,704,488.6
Perdidas	5,266.0	8,404.9	10,581.0	12,573.6	13,586.5	11,897.0	10,488.9	11,084.2	9,792.9	11,917.1	10,472.9	11,369.4	1,449,918.4
% de pérdidas	15.3%	25.9%	30.7%	34.4%	38.3%	33.8%	30.9%	31.7%	29.5%	33.6%	31.1%	32.8%	34.9%

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS
Cálculos sin tomar en cuenta DELSUR

Cuadros y Gráficos

Gráfica 35. FLUJO DE LA ENERGIA ELECTRICA EN EL MERCADO MINORISTA EN 2012 (GWh)



- 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.

Cuadros y Gráficos

SIGET

PRINCIPALES ACUERDOS
EMITIDOS POR SIGET EN EL
2013

PRINCIPALES ACUERDOS APLICABLES AL SECTOR ELÉCTRICO EMITIDOS POR SIGET EN EL 2013

No.	Fecha	Usuario o Sociedad	Asunto
41-E-2013	7-ene-13	DE OFICIO	Ajuste del Cargo por Capacidad del Mercado Mayorista
71-E-2013	10-ene-13	ETESAL, S.A. DE C.V.	Aprobación del RI 2013
77-E-2013	14-ene-13	CAESS, S.A. DE C.V.	Aprobación del Pliego Tarifario
78-E-2013	14-ene-13	DELSUR, S.A. DE C.V.	Aprobación del Pliego Tarifario
79-E-2013	14-ene-13	AES CLESA Y CIA., S. EN C. DE C.V.	Aprobación del Pliego Tarifario
80-E-2013	14-ene-13	EEO, S.A. DE C.V.	Aprobación del Pliego Tarifario
81-E-2013	14-ene-13	DEUSEM, S.A. DE C.V.	Aprobación del Pliego Tarifario
87-E-2013	14-ene-13	UT, S.A. DE C.V.	Aprobación del COSTAMM 2013
88-E-2013	14-ene-13	ETESAL, S.A. DE C.V.	Aprobación del CUST 2013
115-E-2013	22-ene-13	CAESS, S.A. DE C.V.	Bases de la Licitación CAESS-CLP-001-2013
120-E-2013	23-ene-13	Distribuidoras	Aprobación de la Norma GDR
124-E-2013	29-ene-13	UT - DISTRIBUIDORAS	Aprobación de Metodología traslado de precios de la energía
136-E-2013	1-feb-13	Asociación Saneamiento Básico, Educación Sanitaria y Energías Alternativas (SABES)	Desierta la licitación de la concesión "La Colmena"
158-E-2013	6-feb-13	EDESAL, S.A. DE C.V.	Aprobación de los parámetros de caracterización de la carga
161-E-2013	7-feb-13	CARIBBEAN ALLIANCE, S.A. DE C.V.	Inscripción como Comercializador Independiente
198-E-2013	13-feb-13	CAESS, S.A. DE C.V.	Prórroga relacionada a la Licitación CAESS-CLP-001-2013

Acuerdos

216-E-2013	21-feb-13	CAESS, S.A. DE C.V.	Sentencia sobre Cumplim. /Normas de Calidad/2006-2007
217-E-2013	21-feb-13	AES CLESA Y CIA., S. EN C. DE C.V.	Sentencia sobre Cumplim. /Normas de Calidad/2006 y 2007
218-E-2013	21-feb-13	EEO, S.A. DE C.V.	Sentencia sobre Cumplim. /Normas de Calidad/2006 y 2007
219-E-2013	21-feb-13	DEUSEM, S.A. DE C.V.	Sentencia sobre Cumplim. /Normas de Calidad/2006 y 2007
244-E-2013	1-mar-13	CAESS, S.A. de C.V., AES CLESA Y CIA. S. en C. de C.V. y DEUSEM, S.A. de C.V	Procedimiento para la Habilitación Comercial de los NODOS de Interconexión
269-E-2013	11-mar-13	ETESAL, S.A. DE C.V.	Modificación del Método para la Fijación de CUST
365-E-2013	4-abr-13	DESARROLLOS AGUA CALIENTE, S.A. DE C.V.	Permiso para realizar estudios de generación el Los Planes de La Laguna, Lago de Coatepeque
435-E-2013	18-abr-13	EDESAL, S.A. DE C.V.	Pliego Tarifario
436-E-2013	18-abr-13	ABRUZZO, S.A. DE C.V.	Pliego Tarifario
437-E-2013	18-abr-13	B&D SERVICIOS TÉCNICOS, S.A. DE C.V.	Pliego Tarifario
452-E-2013	19-abr-13	Industrias Agrícolas Venecia y Prusia, S.A. DE C.V.	Certificación
494-E-2013	30-abr-13	UT, S.A. DE C.V.	Aprobación de la Interfaces
544-E-2013	13-may-13	CAESS, S.A. DE C.V.	Adjudicacion Licitación CAESS-CLP-001-2013
545-E-2013	13-may-13	DELSUR, S.A. DE C.V.	Aprobación del anexo 1, de la DELSUR
553-E-2013	17-may-13	PACIFIC ENERGY S.A. DE C.V.	Solic. Inscrip.c/Comercializador Independiente Prevención
554-E-2013	17-may-13	POTENZA, S.A. DE C.V	Solic. Inscrip.c/Comercializador Independiente Prevención
581-E-2013	27-may-13	ECONENERGY, S.A. DE C.V.	Autorización para realizar estudios (Río Huiza)
594-E-2013	29-may-13	Distribuidoras	Cargos de Conexión y Reconexion

Acuerdos

619-E-2013	5-jun-13	UT, S.A. DE C.V.	Modificación a la Metodología
626-E-2013	5-jun-13	ETESAL, S.A. DE C.V.	Resultados Auditoría a ETESAL 2010-2011
715-E-2013	24-jun-13	PACIFIC ENERGY S.A. DE C.V.	Inscripción
721-E-2013	24-jun-13	Distribuidoras	Modificación a la Norma Técnica de Conexiones
722-E-2013	24-jun-13	DELSUR, S.A. DE C.V.	Prórroga en la Licitación
723-E-2013	24-jun-13	Distribuidoras	Aprobacion 62.2 de Potencia
725-E-2013	24-jun-13	EEO, S.A. DE C.V.	Acuerdo Final auditoria 2010-2011
726-E-2013	24-jun-13	AES CLESA Y CIA., S. EN C. DE C.V.	Acuerdo Final auditoria 2010-2011
727-E-2013	24-jun-13	DEUSEM, S.A. DE C.V.	Acuerdo Final auditoria 2010-2011
728-E-2013	24-jun-13	CAESS,S.A. DE C.V.	Acuerdo Final auditoria 2010-2011
736-E-2013	3-jul-13	ECTROPA, S.A. DE C.V.	Certificar el Proyecto Fotovoltaico "Duralita de Centroamérica"
765-E-2013	12-jul-13	CAESS,S.A. DE C.V.	LICITACION CAESS-CLP-RNV-001-2013
788-E-2013	18-jul-13	Procedimiento de Consulta	Normativa para la compensación por daños económicos...
792-E-2013	18-jul-13	UT, S.A. DE C.V.	Metodología para el Cálculo del Cargo de Operación
796-E-2013	19-jul-13	Distribuidoras	Modificación del Art. 63 Norma de Interconexión
799-E-2013	19-jul-13	GENERA EL SALVADOR, S.A. de C.V	Inscripción como Comercializador Independiente
879-E-2013	19-ago-13	B&D SERVICIOS TÉCNICOS, S.A. DE C.V.	Resultados de Auditoría de Facturación 2009
880-E-2013	19-ago-13	SEC, S.A. DE C.V.	Resultados de Auditoría de Facturación 2009
881-E-2013	19-ago-13	MEC, S.A. DE C.V.	Resultados de Auditoría de Facturación 2009

Acuerdos

882-E-2013	19-ago-13	HASGAR, S.A. DE C.V.	Resultados de Auditoría de Facturación 2009
887-E-2013	20-ago-13	CAESS, S.A. DE C.V	Modificaciones a las Bases consultas y respuestas CAESS CLP-002-62.2 MW
911-E-2013	29-ago-13	Distribuidoras	Acuerdo final de aprobación de cargos conexión y reconexión 2013-2018
932-E-2013	6-sep-13	Manuel Enrique Handal Hasbun	Cancelación de Inscripción como Comercializador Independiente
945-E-2013	10-sep-13	Empresas Inmobiliarias, S.A. DE C.V.	Inscripción como Comercializador Independiente
1009-E-2013	30-sep-13	CAESS, S.A. DE C.V.	Auditoría Planes de Inversión 2010 - 2011
1010-E-2013	30-sep-13	AES CLESA Y CÍA, S. EN C. DE C.V.	Auditoría Planes de Inversión 2010 - 2011
1011-E-2013	30-sep-13	EEO, S.A. DE C.V.	Auditoría Planes de Inversión 2010 - 2011
1012-E-2013	30-sep-13	DEUSEM, S.A. DE C.V.	Auditoría Planes de Inversión 2010 - 2011
1013-E-2013	30-sep-13	EDESAL, S.A. DE C.V.	Auditoría Planes de Inversión 2010 - 2011
1014-E-2013	30-sep-13	B&D SERVICIOS TÉCNICOS, S.A. DE C.V.	Auditoría Planes de Inversión 2010 - 2011
1015-E-2013	30-sep-13	ABRUZZO, S.A. DE C.V.	Auditoría Planes de Inversión 2010 - 2011
1021-E-2013	30-sep-13	HELIOS ENERGY, S.A. de C.V	Inscripción como Generador y Comercializador Independiente
1039-E-2013	3-oct-13	INGENIO AZUCARERO JIBOA	Inscripción como Generador y Comercializador
1087-E-2013	21-oct-13	Distribuidoras	Modificación de la Norma Técnica de Conexiones y Reconexiones
1091-E-2013	21-oct-13	KIMBERLY – CLARK DE CENTROAMERICA, S.A	Inscripción como Comercializador Independiente
1112-E-2013	29-oct-13	CAESS, S.A. DE C.V.	Aprobación del Procedimiento para la Custodia de las ofertas económicas de la Licitación

Acuerdos

1125-E-2013	1-nov-13	DELSUR, S.A. DE C.V.	Metodología del Pest
1126-E-2013	1-nov-13	DELSUR, S.A. DE C.V.	Valor del Pest
1160-E-2013-A	14-nov-13	Procedimiento de Consulta	Prórroga de la Normativa para la compensación por daños económicos...
1198-E-2013	26-nov-13	Energía Borealis	Cesión de Derechos Borealis a CITI
1215-E-2013	2-dic-13	UT, S.A. DE C.V.	Aprobación del PLIyCE 2014-2018
1218-E-2013	2-dic-13	CAESS, S.A. DE C.V.	Aprobación de los Pliegos Tarifarios
1219-E-2013	2-dic-13	DELSUR, S.A. DE C.V.	Aprobación de los Pliegos Tarifarios
1220-E-2013	2-dic-13	AES CLESA Y CIA., S. EN C. DE C.V.	Aprobación de los Pliegos Tarifarios
1221-E-2013	2-dic-13	EEO, S.A. DE C.V.	Aprobación de los Pliegos Tarifarios
1222-E-2013	2-dic-13	DEUSEM, S.A. DE C.V.	Aprobación de los Pliegos Tarifarios
1223-E-2013	2-dic-13	EDESAL, S.A. DE C.V.	Aprobación de los Pliegos Tarifarios
1224-E-2013	2-dic-13	B&D SERVICIOS TÉCNICOS, S.A. DE C.V.	Aprobación de los Pliegos Tarifarios
1225-E-2013	2-dic-13	ABRUZZO, S.A. DE C.V.	Aprobación de los Pliegos Tarifarios
1226-E-2013	3-dic-13	DELSUR, S.A. DE C.V.	Aprobación de Bases
1263-E-2013	16-dic-13	ETESAL, S.A. DE C.V.	RI
1264-E-2013	18-dic-13	Operadores Inscritos en sector Electricidad (solo publicar)	Actualización de Multas
1265-E-2013	18-dic-13	Operadores Inscritos en sector Electricidad (Notificar a todos y Publicar)	Tasa de Renovación de Inscripción
1280-E-2013	27-dic-13	ETESAL, S.A. DE C.V.	Aprobación de los Requerimientos de ingresos
1280-E-2013-A	27-dic-13	DELSUR, S.A. DE C.V.	Aprobación de Listados de Proyectos

Acuerdos

1281-E-2013	27-dic-13	Consulta Participativa	Procedimiento para la Liquidación económica de la energía resultante de los contratos adjudicados mediante procesos de libre concurrencia para generación renovable conectada a la red de distribución
--------------------	-----------	------------------------	--

Acuerdos
