

**SUPERINTENDENCIA GENERAL DE ELECTRICIDAD
Y TELECOMUNICACIONES**

**BOLETÍN DE ESTADÍSTICAS ELÉCTRICAS
N° 17**

2015



Campo Geotérmico de Chinameca, Plataforma CHI-5. SV-7 Inc. El Salvador. 2015

SEPTIEMBRE 2016

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



Expansión C.H. 5 de Noviembre, CEL. 2015



Zona Franca Internacional El Salvador, Solar Int. 2015

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. 17, documento que contiene información histórica importante entorno al desarrollo de sector eléctrico, así como los datos estadísticos correspondientes al año 2015.

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

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

ÍNDICE GENERAL

Título	Página
PRESENTACIÓN	1
ÍNDICE GENERAL	2
ÍNDICE DE CUADROS	4
ÍNDICE DE GRÁFICAS	10
JUNTA DE DIRECTORES DE SIGET	13
GLOSARIO DE TÉRMINOS Y ABREVIATURAS	16
EMPRESAS GENERADORAS Y COGENERADORAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA A DICIEMBRE DE 2015	19
EMPRESAS TRANSMISORAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA A DICIEMBRE DE 2015	19
EMPRESAS COMERCIALIZADORAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA A DICIEMBRE DE 2015	20
EMPRESAS DISTRIBUIDORAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA A DICIEMBRE DE 2015	20
GRANDES CLIENTES CONECTADOS A LA RED DE 115kV A DICIEMBRE DE 2015	21
ADMINISTRADOR DEL MERCADO MAYORISTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA	21
ENTIDAD REGULADORA DEL SECTOR ELÉCTRICO	21
RESUMEN EJECUTIVO	22

Título	Página
CUADROS Y GRÁFICAS DEL MERCADO MAYORISTA	55
CUADROS Y GRÁFICAS DEL MERCADO MINORISTA	121
PRINCIPALES ACUERDOS EMITIDOS POR SIGET, 2015	233

INDICE DE CUADROS

Título	Página	Cuadro
MERCADO MAYORISTA		
CAPACIDAD INSTALADA Y DISPONIBLE DE LAS CENTRALES GENERADORAS DE ELECTRICIDAD, AL 31 DE DICIEMBRE DE 2015	56	1
FACTOR DE UTILIZACIÓN DE LAS CENTRALES GENERADORAS, ENERO-DICIEMBRE DE 2015	59	2
CARACTERÍSTICAS DE LAS CENTRALES HIDROELÉCTRICAS, 2015	60	3
INYECCIONES NETA POR RECURSO Y PLANTA GENERADORA, 2015	61	4
INYECCIONES POR OPERADOR AL MERCADO, 2015	64	5
CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE CENTRAL, 1980-2015	67	6
EVOLUCIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA DE LAS CENTRALES GENERADORAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA, 1954-2015	69	7
GENERACIÓN BRUTA, NETA, CONSUMO PROPIO Y DEMANDA DEL SISTEMA MAYORISTA NACIONAL, 2015	73	8
GENERACIÓN BRUTA, NETA Y CONSUMO PROPIO POR TIPO DE CENTRAL, 1985-2015	77	9
GENERACIÓN POR CENTRALES HIDROELÉCTRICAS 1966-2015	78	10
OPERACIÓN DEL EMBALSE DE GUAJOYO 2015	79	11
OPERACIÓN DEL EMBALSE DE CERRON GRANDE 2015	80	12
OPERACIÓN DEL EMBALSE DE 5 DE NOVIEMBRE 2015	81	13
OPERACIÓN DEL EMBALSE DE 15 DE SEPTIEMBRE 2015	82	14
GENERACIÓN BRUTA Y NETA POR CENTRALES TÉRMICAS 1965 - 2015	83	15

Título	Página	Cuadro
GENERACIÓN EN CENTRALES GEOTÉRMICAS, 1975-2015	85	16
INYECCIÓN, PÉRDIDAS DE TRANSMISIÓN Y VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA, 2015	87	17
INYECCIÓN, VENTA Y PÉRDIDAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA, 1980-2015	88	18
DEMANDA MÁXIMA NETA MENSUAL, 1995-2015	90	19
DEMANDA MÍNIMA NETA MENSUAL, 1995-2015	91	20
CURVAS TÍPICAS DE CARGA, ESTACIÓN SECA, 2015	94	21
CURVAS TÍPICAS DE CARGA, ESTACIÓN LLUVIOSA, 2015	95	22
TRANSFORMADORES DE POTENCIA PERTENECIENTES A LAS EMPRESAS GENERADORAS, AL 31 DE DICIEMBRE DE 2015	98	23
TRANSFORMADORES AUXILIARES PERTENECIENTES A LAS EMPRESAS GENERADORAS, AL 31 DE DICIEMBRE DE 2015	100	24
TRANSFORMADORES DE POTENCIA PERTENECIENTES A LA EMPRESA TRANSMISORA, AL 31 DE DICIEMBRE DE 2015	102	25
DEMANDA MENSUAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN EL MERCADO MAYORISTA, ENERO-DICIEMBRE DE 2015	103	26
HISTÓRICO DE LA EVOLUCIÓN MENSUAL DE LOS PRECIOS PROMEDIOS EN EL MRS, US\$/MWh	107	27
INDICADORES TÉCNICOS Y DE EFICIENCIA SISTEMA DE TRANSMISIÓN, 2015	109	28
LINEAS DE TRANSMISIÓN 115-230 kV, AL 31 DE DICIEMBRE DE 2015	110	29
RETIRO DE ENERGÍA POR NODO, 2015	111	30
ENERGÍA NO SERVIDA, 2015	117	31

Título	Página	Cuadro
DEMANDA NETA NACIONAL, ENERGÍA NO SERVIDA Y ENERGÍA NETA AJUSTADA, 1985-2015	118	32
CARGO POR EL USO DEL SISTEMA DE TRANSMISIÓN, 2006-2015	119	33
CARGO POR LA OPERACIÓN DEL SISTEMA DE TRANSMISIÓN Y EL MERCADO MAYORISTA, 2006-2015	120	34
MERCADO MINORISTA		
CAPACIDAD INSTALADA DE GENERADORES MINORISTAS, AL 31 DE DICIEMBRE DE 2015	122	35
CAPACIDAD INSTALADA TOTAL NACIONAL AL 31 DE DICIEMBRE DE 2015	124	36
GENERACIÓN HIDROELÉCTRICA EN EL MERCADO MINORISTA NACIONAL, 2015	126	37
GENERACION TÉRMICA EN EL SISTEMA MINORISTA NACIONAL, 2015	127	38
IMPORTACIÓN Y COMPRAS DE ENERGÍA DE LOS COMERCIALIZADORES, 2015	128	39
INFORMACIÓN TÉCNICA DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2015	131	40
INDICADORES TÉCNICOS Y DE GESTIÓN EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2015	131	41
INDICADORES DE CALIDAD DEL SERVICIO EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2015	133	42
EVOLUCIÓN TOTAL DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, AL 31 DE DICIEMBRE, PERÍODO 1998-2015	134	43
EVOLUCIÓN DE LA VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA A LOS USUARIOS FINALES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, PERÍODO 1998-2015	135	44

Título	Página	Cuadro
PRECIOS PROMEDIOS HISTÓRICOS DE VENTA A LOS USUARIOS FINALES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, PERÍODO 1998-2015	136	45
PRECIOS PROMEDIOS POR TIPO DE TARIFA ELÉCTRICA A LOS USUARIOS FINALES, 2015	137	46
INTERRUPCIONES DE SERVICIO 2015	138	47
ÍNDICES DE CALIDAD DEL SERVICIO TÉCNICO, 2015	141	48
ÍNDICES DE CALIDAD DEL PRODUCTO TÉCNICO, 2015	144	49
ÍNDICES DE CALIDAD DE SERVICIO COMERCIAL, 2015	145	50
POTENCIA ELÉCTRICA CONTRATADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2015	148	51
POTENCIA ELÉCTRICA REGISTRADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2015	150	52
POTENCIA ELÉCTRICA FACTURADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2015	152	53
CANTIDAD DE POSTES DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO Y DISTRIBUIDORAS, 2015	154	54
CANTIDAD DE LUMINARIAS DE ALUMBRADO PÚBLICO POR MUNICIPIO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2015	162	55
NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y DENSIDAD DEMOGRÁFICA, 2015	163	56
CONSUMO EN kWh DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y DENSIDAD DEMOGRÁFICA, 2015	164	57
NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA, TARIFARIA 2015	165	58
NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR CAESS DURANTE EL AÑO 2015	174	59
NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR DELSUR DURANTE EL AÑO 2015	176	60

Título	Página	Cuadro
NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR AES CLESA DURANTE EL AÑO 2015	178	61
NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR EEO DURANTE EL AÑO 2015	179	62
NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR DEUSEM DURANTE EL AÑO 2015	181	63
NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR EDESAL DURANTE EL AÑO 2015	182	64
NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR B&D DURANTE EL AÑO 2015	182	64-A
NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR ABRUZZO DURANTE EL AÑO 2015	182	64-B
CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2015	183	65
CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO, SERVIDOS POR CAESS DURANTE EL AÑO 2015	192	66
CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO, SERVIDOS POR DELSUR DURANTE EL AÑO 2015	194	67
CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO, SERVIDOS POR AES CLESA DURANTE EL AÑO 2015	196	68
CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO, SERVIDOS POR EEO DURANTE EL AÑO 2015	197	69
CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO, SERVIDOS POR DEUSEM DURANTE EL AÑO 2015	199	70
CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO, SERVIDOS POR EDESAL DURANTE EL AÑO 2015	200	71
CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO, SERVIDOS POR B&D DURANTE EL AÑO 2015	200	71-A
CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO, SERVIDOS POR ABRUZZO DURANTE EL AÑO 2015	200	71-B
PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2015	201	72
TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL, VIGENTES DEL 1º DE ENERO AL 11 DE ENERO DE 2015	209	73
TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL, VIGENTES DEL 12 DE ENERO AL 11 DE ABRIL DE 2015	212	74

Título	Página	Cuadro
TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL, VIGENTES DEL 12 DE ABRIL AL 11 DE JULIO DE 2015	215	75
TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL, VIGENTES DEL 12 DE JULIO AL 11 DE OCTUBRE DE 2015	218	76
TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL, VIGENTES DEL 12 OCTUBRE AL 31 DE DICIEMBRE DE 2015	221	77
PERDIDAS EN DISTRIBUCIÓN POR EMPRESAS DISTRIBUIDORAS 2015.	224	78
GENERACIÓN DE ENERGÍA RENOVABLE	228	79

INDICE DE GRÁFICAS

Título	Página	Gráfica
MERCADO MAYORISTA		
CAPACIDAD INSTALADA POR CENTRALES GENERADORAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2015	57	1
UBICACIÓN DE CENTRALES GENERADORAS EXISTENTES, 2015	58	2
INYECCIÓN NETA ANUAL POR EMPRESA, 2015	52	3
INYECCIÓN NETA NACIONAL POR RECURSO, 2015	62	4
TRANSACCIONES INTERNACIONALES, 2015	63	5
COMPOSICIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA AL 31 DE DICIEMBRE DE 2015	68	6
EVOLUCIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA, 1954-2015	70	7
GENERACIÓN NETA POR CENTRAL, 2015	71	8
CAPACIDAD INSTALADA Y GENERACIÓN NETA POR TIPO DE RECURSO, SISTEMA MAYORISTA NACIONAL 2015	72	9
NIVELES EN GUAJOYO DURANTE 2015	79	10
NIVELES EN CERRÓN GRANDE DURANTE 2015	80	11
NIVELES EN 5 DE NOVIEMBRE DURANTE 2015	81	12
NIVELES EN 15 DE SEPTIEMBRE DURANTE 2015	82	13
GENERACION BRUTA POR TIPO DE RECURSO, 1985-2015	86	14
INYECCIONES NETAS, VENTAS MAYORISTAS Y PÉRDIDAS EN TRANSMISIÓN, 1980-2015	89	15
DEMANDA MÁXIMA NETA MENSUAL, 2010-2015	92	16

Título	Página	Gráfica
DEMANDA MÍNIMA NETA MENSUAL, 2010-2015	92	17
CAPACIDAD INSTALADA, DEMANDA MÁXIMA Y MÍNIMA, 1990-2015	93	18
CURVAS TÍPICAS DE CARGA (ESTACIÓN SECA), 2015	94	19
CURVAS TÍPICAS DE CARGA (ESTACIÓN HÚMEDA), 2015	95	20
DEMANDA MENSUAL EN EL MERCADO MAYORISTA, 2015	96	21
DEMANDA DE ENERGÍA EN EL MERCADO MAYORISTA, CONTRATOS Y MRS, 2015	97	22
PRECIOS DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA EN EL MERCADO REGULADOR DEL SISTEMA DURANTE, 2015	106	23
SISTEMA DE GENERACIÓN Y TRANSMISIÓN EN EL SALVADOR, A DICIEMBRE DE 2015	108	24
FLUJO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN EL MERCADO MAYORISTA EN 2015	116	25
ENERGÍA NO SERVIDA EN EL MERCADO MAYORISTA, 2015	117	26
MERCADO MINORISTA		
CAPACIDAD INSTALADA DE GENERADORES MINORISTAS, 2015	123	27
CAPACIDAD INSTALADA DE GENERACIÓN EN EL SALVADOR, 2015	125	28
MAPA DE LAS ÁREAS DE INFLUENCIA, PARTICIPACIÓN EN LAS VENTAS DE ELECTRICIDAD Y NUMERO DE USUARIOS DE LAS COMPAÑÍAS DISTRIBUIDORAS, 2015	130	29
ÁREA SERVIDA, EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2015	132	30
KILÓMETROS DE LÍNEA, EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2015	132	31

Título	Página	Gráfica
PRECIOS PROMEDIOS POR TIPO DE TARIFA ELÉCTRICA A LOS USUARIOS FINALES, 2015	137	32
INTERRUPCIONES POR NIVEL DE VOLTAJE, 2015	140	33
INTERRUPCIONES POR MOTIVO, 2015	140	34
FLUJO DE LA ENERGÍA EN EL MERCADO MINORISTA, 2015	227	35
MAPA PEQUEÑAS HIDROELÉCTRICAS, 2015	229	36
MAPA DE ENERGÍA RENOVABLE NO CONVENCIONAL, 2015	230	37
PERFIL PROMEDIO DE GENERACIÓN FOTOVOLTAICA	231	38
PERFIL PROMEDIO DE LA GENERACIÓN BIOGAS	231	39
ESTRUCTURA DE GENERACIÓN RENOVABLE	232	40

SIGET

JUNTA DE DIRECTORES



JUNTA DE DIRECTORES AL 31 DE DICIEMBRE DE 2015

	NOMBRE	CARGO
Presidencia de la República		
	Director Presidente de la Junta Directores y Superintendente	Blanca Noemi Coto Estrada
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 TÉRMINOS Y ABREVIATURAS

GLOSARIO DE TÉRMINOS

ALTA TENSIÓN: Voltaje igual o superior a 115 kV

BAJA TENSIÓN: 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 MÁXIMA: 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.

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

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

GENERACIÓN 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.

GENERACIÓN DISTRIBUIDA RENOVABLE NO CONVENCIONAL: Es la generación de energía eléctrica inyectada a las redes de media tensión provenientes de fuentes renovables como fotovoltaica, solar, eólica, biogás, etc.

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

GENERACIÓN 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.

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

LÍNEA DE TRANSMISIÓN: 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 TENSIÓN: 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.

PÉRDIDAS EN TRANSMISIÓN: Diferencia entre la energía o potencia neta de entrada al sistema de transmisión y la salida de dicho sistema.

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

SISTEMA DE TRANSMISIÓN: 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.

SUBESTACIÓN: 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 ELÉCTRICAS 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 2015**

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

**EMPRESAS TRANSMISORAS DE ENERGIA ELECTRICA
A DICIEMBRE DE 2015**

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

EMPRESAS COMERCIALIZADORAS DE ENERGIA ELECTRICA A DICIEMBRE DE 2015

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

EMPRESAS DISTRIBUIDORAS DE ENERGIA ELECTRICA A DICIEMBRE DE 2015

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

B&D: B&D Servicios Técnicos.

**GRANDES CLIENTES CONECTADOS A LA RED DE 115 kV
(OPERANDO EN EL MERCADO MAYORISTA)
A DICIEMBRE DE 2015**

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

INTRODUCCIÓN

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

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

Por lo anterior, se ha preparado el presente informe donde se reportan las principales actividades desarrolladas por el sector eléctrico, así como los hechos relevantes que determinaron la dinámica del

mismo durante al año 2015, permitiendo que los participantes del mercado eléctrico y otros agentes interesados en su desarrollo, puedan conocer e interpretar dicho comportamiento.

1. COMPORTAMIENTO DEL MERCADO ELÉCTRICO

1.1 HECHOS RELEVANTES.

1.1.1 ACTIVIDADES RELEVANTES DE LA GERENCIA DE ELECTRICIDAD.

Para conocer los acontecimientos trascendentales ocurridos en el sector eléctrico durante el año 2015, 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.

ASPECTOS REGULATORIOS.

De conformidad a lo expresado en la Ley General de Electricidad, su aplicación persigue el desarrollo de un mercado competitivo, apoyar el libre acceso de las entidades generadoras a las instalaciones de transmisión y distribución, promover el uso racional y eficiente de los recursos, fomentar el acceso al suministro de energía eléctrica para todos los sectores de la población y proteger los derechos de los usuarios y entidades que operan en el sector. En función de tales objetivos, durante el período enero – diciembre 2015, la Gerencia de Electricidad desarrolló un trabajo acorde a las responsabilidades y atribuciones expresadas en la Ley de Creación de la Superintendencia General de Electricidad y Telecomunicaciones, la Ley General de Electricidad, sus reglamentos y normas, y tratados internacionales relacionados al sector. A continuación se detallan las actividades relevantes que esta Gerencia ejecutó durante el periodo en referencia:

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

a. Calidad de Servicio.

La SIGET comprometida con ejercer una regulación efectiva en el sector de electricidad para que la población salvadoreña reciba servicios de energía eléctrica de calidad, ha realizado esfuerzos significativos encaminados a implementar acciones a través de las cuales se asegure el cumplimiento de las disposiciones regulatorias como también la protección de los derechos de los usuarios y usuarias finales del servicio de la energía eléctrica. Entre las acciones realizadas están:

- ✓ Actualización de Normas de Calidad del Servicio de los Sistemas de Distribución y su respectiva

Metodología para el Control de los Equipos de Medición; que tienen como propósito garantizar la precisión de los equipos de medición que utilizan las empresas distribuidoras para medir la energía suministrada a los usuarios, y de esta manera asegurar que el cobro por servicio sea adecuado al consumo realizado.

- ✓ Auditoría de la calidad del servicio técnico de las empresas distribuidoras que operan en El Salvador. Como resultado, las empresas CAESS, AES CLESA, EEO Y DEUSEM, aplicaron descuentos en las facturas del servicio de electricidad por un aproximado de 1.75 millones de dólares en concepto de compensaciones económicas a favor de los usuarios y usuarias de energía eléctrica.

b. Licitaciones y Tarifas.

Con el propósito de lograr una estabilización del precio de energía eléctrica, garantizar un **suministro** confiable en el mediano y largo plazo a precios razonables para la población salvadoreña y proporcionar un marco regulatorio adecuado para el despacho de la generación de energía eléctrica, la SIGET ha realizado las acciones tanto a nivel local como regional, que buscan una regulación efectiva en el sector de electricidad; entre las acciones relevantes están:

- ✓ **Supervisar los procesos de libre competencia** para contratos a largo plazo de forma pública, transparente y participativa para asegurar el suministro de energía eléctrica y garantizar la estabilidad de los precios al consumidor final. Como resultado de estas acciones se reportó para el primer semestre de 2015 una reducción en la tarifa de un 31.94 %, lo que representó un ahorro importante para la población usuaria de los servicios de electricidad.
- ✓ En cumplimiento de la Política Energética Nacional de Diversificación de la Matriz Energética y en el marco de los contratos suscritos entre la Sociedad Energía del Pacífico y las empresas distribuidoras de energía eléctrica DELSUR, CAESS, AES CLESA, EEO, DEUSEM, EDESAL y B&D SERVICIOS TÉCNICOS, como resultado de la adjudicación del proceso de licitación para el suministro de 355MW de potencia y su energía asociada con base en Gas Natural Licuado, que representa una nueva alternativa de combustible que estará disponible en el país.
- ✓ **Supervisión del proceso CAESS-CLP-001-2015**, correspondiente a la contratación de 280 MW de potencia y su energía asociada que inició el suministro por doce meses para el bloque 1 y dieciocho meses para el bloque 2, a partir del 1 de agosto de 2015. El 16 de julio de 2015 se aprobó la adjudicación de 30 MW.
- ✓ Se aprobaron las Bases de Licitación para contratar el suministro de 100 MW y su energía asociada por medio de un proceso de libre competencia, por un período de tres años, a partir del 1 de enero de 2015

c. Energías Renovables

En el marco de la introducción de nuevas fuentes de generación de energía eléctrica, a través de las cuales se promueve la Diversificación de la matriz energética, la SIGET ha desarrollado diversas acciones que están contribuyendo de manera significativa al fomento de nuevas alternativas de generación con fuentes renovable, entre ellas:

- ✓ Se supervisó la entrada en operación comercial de 16 proyectos de generación no convencional con una capacidad de 6.7 MW, de los cuales 15 son proyectos solares fotovoltaicos y 1 de biogás, que representan un impacto directo en ahorro de divisas para la importación de combustibles, disminución de la contaminación, con una inversión aproximada de 16 millones de dólares por los 16 proyectos. Lo anterior trae un beneficio a los usuarios finales del servicio de energía eléctrica (hogares, comercio, empresas e industria), promoviendo de esta manera el desarrollo económico y productivo del país.
- ✓ Se realizó el trámite de **3 nuevas concesiones para la explotación** del recurso hídricos: 2 proyectos en el río San Simón con una capacidad de 630 kW y 1 proyecto en el río Agua Caliente de 120 kW. Adicionalmente se **otorgaron 3 permisos** de estudio para el desarrollo de proyectos hidroeléctricos. Con lo anterior, se promueve el acceso a los servicios de electricidad a la población en zonas remotas o aisladas del país y que demandan del servicio.

d. Gas Natural Licuado

La SIGET está participando en la supervisión y adjudicación de la licitación internacional de libre competencia para el suministro de Gas Natural Licuado para la planta de 385 MW que la empresa EDP está realizando, con lo cual se espera obtener beneficios para los consumidores y el país, promoviendo la inversión en el sector eléctrico, fomentando mercados energéticos eficientes, que a la vez garanticen la competencia, el buen funcionamiento del sector y precios razonables para la población, así como también satisfacer la demanda futura de energía vital para el desarrollo social y económico del país, coadyuvando a la ejecución de este proyecto, con una inversión aproximada de NOVECIENTOS MILLONES DE DÓLARES DE LOS ESTADOS UNIDOS DE AMÉRICA y que representa aproximadamente el 30% de la demanda nacional de energía eléctrica.

e. CRIE

La integración, la gestión del conocimiento, las mejores prácticas en el sector energético, solo se pueden aprovechar trabajando de la mano y pensando en el desarrollo de la región.

La integración regional es un instrumento de desarrollo que potencia la cooperación, la complementariedad, la solidaridad y el Intercambio de bienes y servicios, públicos y privados, entre países y regiones, promoviendo una visión de comercio justo que contribuya al buen vivir de los pueblos. En este contexto la Superintendencia General de Electricidad y Telecomunicaciones, representa a El Salvador, ante la Comisión Regional de Interconexión Eléctrica – CRIE, espacio de convergencia para lograr sinergia en el tema eléctrico en la región, y beneficios para la población salvadoreña.

El 17 de julio 2014, la Superintendente General de Electricidad y Telecomunicaciones, Ingeniera Blanca Noemí Coto Estrada, asumió la Presidencia de la Comisión Regional de Interconexión Eléctrica (CRIE). Bajo la presidencia salvadoreña, el Organismo Regional ha creado iniciativas que garantizan la inclusión de los diferentes sectores, el abastecimiento de energía eléctrica, transparencia, representación y búsqueda de inversiones a escala regional; asimismo, se impulsó el desarrollo de la regulación regional, destacando la aprobación de los procedimientos para la implementación de los contratos regionales con

prioridad de suministro y de derechos firmes asociados, generando así estabilidad en el abastecimiento del servicio de energía a la población, a precios razonables; además permitirá avanzar en el corto plazo a que la región cuente con un mercado regional de contratos firmes, lo cual es fundamental para el desarrollo de proyectos de generación con visión regional, que posibiliten el incremento de las transacciones de energía.

Para fomentar la competencia y la transparencia de los mercados, se determinó que en El Salvador, SIGET es la Autoridad competente para autorizar la energía correspondiente a los contratos regionales con prioridad de suministro

1.1.2 ADMINISTRACIÓN DEL MERCADO MAYORISTA.

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

Unidad de Transacciones (UT), es la entidad responsable de la operación del Sistema de Transmisión, así como de asegurar la calidad del suministro y administrar el mercado mayorista de energía eléctrica en El Salvador. Dicha entidad ha presentado su informe correspondiente al año 2015, en el cual se destacan los siguientes hechos importantes:

Mediante Acuerdo 70-E-2015 en lo referente a contratos de largo plazo se destaca:

- Aprobación de las nuevas normas sobre contratos de largo plazo mediante procesos de libre competencia.
- Aprobación del nuevo procedimiento de factores de forma dejando sin efecto el acuerdo 124-E-2013
- Aprobación del uso de diez decimales para la energía de los contratos por proceso de libre competencia.

Se instruye a la UT para que calcule el indicador de transacciones internacionales, y sea presentado un informe con una periodicidad semestral (ref. Acuerdo SIGET 107-E.2015)

Durante el 2015 se aprobaron las solicitudes de inscripción como Comercializador de Energía Eléctrica en el Mercado Mayorista de Electricidad a: SOCIEDAD MAGDALENA ENERGY S.A. de C.V., SOCIEDAD GRUPO NICE, S.A. de C.V., HELADOS RÍO SOTO, S.A. DE C.V. (referencia acuerdo JD-450, JD-451, JD-455 respectivamente).

1.1.3 COMISIÓN EJECUTIVA HIDROELÉCTRICA DEL RÍO LEMPA (CEL)

Los principales logros de la Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa (CEL), durante el período enero a diciembre 2015 son los siguientes:

GENERACIÓN HIDROELÉCTRICA Y PARTICIPACIÓN DE MERCADO

La administración eficiente del agua almacenada en los embalses de Guajoyo y Cerrón Grande al final de la época húmeda 2014 y la alta disponibilidad de las unidades generadoras, permitió la distribución

óptima del recurso a lo largo de la época seca 2015 manteniéndose los niveles de estos embalses dentro de las cotas programadas. Sin embargo, debido a la influencia del fenómeno El Niño, la época lluviosa 2015 comenzó irregular o anormal desde el primer mes de transición verano invierno (mayo), terminando para dicho mes con 168 mm de lluvia, representando un 22% inferior al promedio histórico.

La anomalía de las lluvias continuó a lo largo de todo el invierno, y se caracterizó por un patrón deficitario de lluvias, lo que dio lugar a una sequía hidrológica en la mayor parte del territorio nacional. El trimestre mayo-junio-julio ha sido el más seco históricamente registrado. El mes de agosto se sitúa en el segundo mes más seco después de agosto de 1982, que registró 179 milímetros, es decir solo el 58% de la media climatológica de 309 milímetros. Estas condiciones de déficit en las lluvias llevaron a una disminución de la generación en las centrales filo de agua (5 de Noviembre y 15 de Septiembre) y una reducción más estricta en las centrales de embalse (Guajoyo y Cerrón) con el objeto de poder lograr alcanzar niveles adecuados para el próximo verano. Así para Guajoyo vino reduciendo su factor de utilización desde el 8% en junio hasta un 0.95% en septiembre, continuando la reducción hasta octubre que alcanzó el 1.24%, teniendo un promedio para dicho período de 3.62% y normalizando su generación para noviembre y diciembre. Para el caso de Cerrón Grande, el promedio de factor de utilización para el mismo período fue de 15.31%.

Debido a las condiciones de lluvia anteriormente descritas, la inyección de CEL alcanzó los 1,348.87 GWh, cubriendo el 20.80 % de la demanda.

De la generación se inyectaron 608.8 GWh al MRS, representando el 45%, con un precio promedio de venta de US\$74.84/MWh.

SUBSIDIOS

- a. Subsidio de Energía Eléctrica: Durante el 2015 CEL efectuó un aporte de US\$141.8 millones, para el pago de la totalidad del subsidio directo al consumo de energía eléctrica.

Con este esfuerzo se benefició a los servicios de bombeo y re-bombeo de agua potable de zonas rurales autorizados por FINET y a todos los consumidores domiciliarios de energía a nivel nacional con un consumo entre 1 a 200 kWh mensuales para el primer trimestre y para el resto del año a los usuarios con consumo entre 1 a 99 kWh, beneficiando en promedio a un millón de hogares. Los aportes de CEL para el pago del subsidio al consumo de energía eléctrica acumulan desde 1998 a diciembre 2015 un total de US\$1,176.9 millones.

Aportes directos para subsidio*
Hasta diciembre 2015

2015	Miles US\$	En Millones de US\$															Total	
		'98	'99	'00	'01	'02	'05	'06	'07	'08	'09	'10	'11	'12	'13	'14		'15
CAESS	39,406.8	17.7	19.1	29.0	2.8	1.5	7.4	9.2	18.4	42.5	13.9	7.7	47.1	50.2	50.0	50.6	39.4	406.5
CLESA	35,139.9	12.6	14.1	16.1	1.9	-	3.3	4.7	7.8	17.4	5.3	3.5	19.4	36.6	38.9	41.6	35.1	258.3
EEO	26,112.9	8.8	11.5	11.9	1.5	-	1.9	2.9	4.5	11.5	4.0	3.2	13.7	27.0	29.7	22.4	26.1	180.6
DEUSEM	7,939.4	-	2.2	1.6	0.2	-	0.5	0.7	1.2	2.7	1.0	1.4	3.3	7.8	9.1	18.7	7.9	58.4
DELSUR	31,676.2	12.5	11.2	17.4	1.3	-	4.2	4.4	10.3	24.3	7.3	4.7	25.1	34.6	37.3	39.2	31.7	265.5
DE MATHEU	-	-	0.2	0.3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.5
EDESAL	1,457.5	-	-	-	-	-	-	-	-	0.3	0.2	0.1	0.4	1.2	1.4	1.6	1.5	6.7
B&D	43.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.0	0.0	0.1
FINET	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.1	0.3	-	-	-	-	0.4
Total	141,775.8	51.6	58.3	76.3	7.7	1.5	17.3	21.9	42.2	98.7	31.7	20.6	109.1	157.7	166.4	174.1	141.8	1,176.9

*Los datos corresponden a los egresos realizados durante cada año. No se incluye el diferencial de precios por vender a ANDA a precio preferencial.

Fuente: CEL

- b. ANDA: El suministro de energía a ANDA durante el 2015 ascendió a 282.12 GWh en el Mercado Mayorista y 218.90 GWh en el Mercado Minorista (Compra directa de la energía a las empresas distribuidoras).
- c. Contratos de Largo Plazo (CLP): La energía suministrada a través de los Contratos de Largo Plazo, ascendió a 732.44 GWh, la que representó el 54.57% de la inyección de CEL (1,348.87 GWh).

Debido a que la generación de CEL no fue suficiente para cumplir con la totalidad de los compromisos contractuales (suministro a ANDA y CLP), se efectuaron compras al MRS para cubrirlos, representando para los CLP's un total de 243.8 GWh, con un costo de US\$24.52 millones, esto dio por resultado que el precio promedio de venta neto del componente de la energía para este período, después de descontar las compras asociadas a los CLP, fuese de US\$42.31/MWh.

Así mismo, debido a que el precio de los CLP es trasladado a tarifa, esto representó un subsidio generalizado para toda la demanda, estimado en US\$19.31 millones.

1.1.4 SISTEMA DE TRANSMISIÓN

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

- a. Puesta en servicio de un (1) banco de capacitores de 10.8 MVAR en subestación Tecoluca
- b. Habilitación de las líneas San Miguel – Havillal y La Unión – Havillal, por la conexión de la nueva subestación Havillal, propiedad del Ingenio Chaparrastique,
- c. Puesta en servicio de un (1) banco de capacitores de 10.8 MVAR en subestación La Unión.
- d. Puesta en servicio de la nueva subestación San Matías de 110/46 kV.
- e. Habilitación las líneas Nejapa – San Matías y Opico – San Matías.
- f. Puesta en servicio de nuevas RTU's de subestaciones San Martín y Santo Tomás.

1.1.5 MERCADO DE DISTRIBUCIÓN

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

a. Grupo AES El Salvador

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

ATENCIÓN AL CLIENTE.

- **Visitas Centros Escolares.** Durante el periodo de reporte, se realizaron un total de 209 visitas, en las cuales se ha impartido charlas sobre Energía Mágica, Generación de Energía y Conceptos Eléctricos, Consejos de ahorro de energía y de seguridad (riesgo eléctrico); así como también charlas sobre el cuidado del medio ambiente.
- **Visitas a Radios Comunitarias:** Durante el año 2015 en CAESS, se realizaron 68 entrevistas, divulgando principalmente, la siguiente información: consejos de ahorro de energía, seguridad eléctrica y cuidado del medio ambiente, programas existentes de responsabilidad social, lográndose de esta forma tener un acercamiento con la población en general
- **Asesorías de servicio:** Durante el 2015 se trabajó en el programa de “Asesores de Servicio” el cual se está impartiendo en todas las oficinas comerciales, y consiste en brindar a nuestros clientes que nos visitan, consultorías y asesoría colectivas y personalizada sobre consejos de ahorro, seguridad eléctrica, subsidio de energía y conocimiento de la factura. Y durante el año 2015, se atendió de 453,746 asesorías de servicio en todo el Grupo AES.
- **Visitas casa por casa:** Las empresas del Grupo-AES (AES-CLESA, EEO y DEUSEM) se ha implementado en diferentes municipios servidos por estas empresas la visita casa por casa con el objetivo de tener un mayor acercamiento con los usuarios, así mismo compartir consejos de seguridad y ahorro de energía, además de informarles sobre nuestros puntos de contacto y puntos de pago.

- Instalación de Nuevo Sistema de Administrador de colas: En las empresa EEO para el 2015 se ha completado la instalación de 2 equipos (Q Flow) en las oficinas comerciales de La Unión y Santiago de María; en CAESS se implementaron dos 2 equipos (Q Flow) en las oficinas comerciales de Aguilares y Sensuntepeque, con los cuales se espera garantizar a los clientes un mejor control de la atención de sus requerimientos y consultas.
- Atención a través de Redes Sociales: Innovando el servicio de atención, se puso a disposición de los usuarios la atención a través de redes sociales, con la cual los clientes pueden realizar consultas, solicitudes de información, reclamos y requerimientos, desde sus cuentas de redes sociales (Facebook, Twitter). Para el año 2015 se contabilizan un total de 5,699 gestiones resueltas a través de estas.
- Remodelación de Oficinas Comerciales: En año 2015, CAESS invirtió \$50 Mil Dólares en trabajos de traslado y remodelación para la nueva oficina de atención en Ilobasco, con lo cual se está beneficiando a los usuarios del servicio de energía con mejoras en la atención de contratación de nuevos servicios, consultas, pagos de facturas, reclamos de consumo entre otros.
- Nuevo Servicio de “Respuesta a tu Gestión Online”: Se ha implementado para el 2015, un nuevo servicio al cliente que consiste en enviar vía mensaje de texto (SMS), respuesta inmediata a las solicitudes y reclamos de los clientes.
- Ampliación de la Certificación del Sistema de Gestión de Calidad: Como parte de la mejora continua para este año se está ampliando el alcance del Sistema de Gestión de Calidad para los procesos de Mediciones, Operaciones de Campo y Presupuestos, con el fin de asegurar la calidad en todo el proceso comercial e iniciar el proceso de certificación con el área técnica. Adicionalmente se inició como parte de la misma estrategia un nuevo proyecto con el objetivo de integrar los sistemas de gestión, bajo el enfoque de las dos normas ISO 9001:2008 e ISO 14001:2004 y el estándar OHSAS 18001: 2007.
- Disponibilidad de Puntos de Pago: Con el fin de poner a disposición más opciones de pago a los usuarios, el Grupo AES, al cierre del 2015 cuenta con aproximadamente 4,227 puntos de pago. Dentro de los colectores en línea, está la Red de pago de Tigo Money, Bancos del Sector financiero del País, etc.
- Visitas a alcaldías para promoción del Artículo No 16 de términos y condiciones: Las empresas del Grupo AES durante el 2015, realizaron visitas a diferentes alcaldías con el fin dar a conocer los beneficios que otorga el artículo No 16 de términos y condiciones.

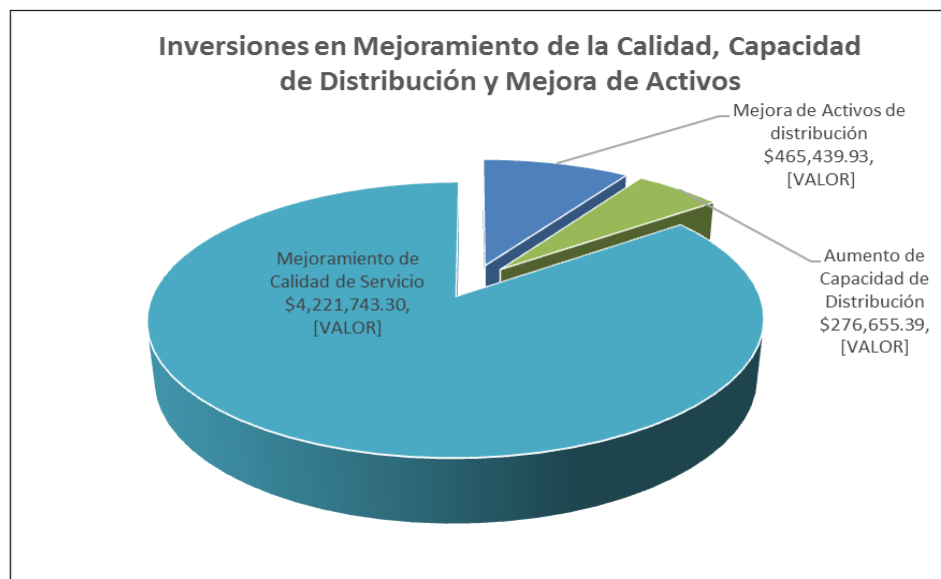
- Mantenimiento de Subestaciones: Se realizó el mantenimiento preventivo en 59 de sus Subestaciones de Potencia. Asimismo, se ejecutaron los planes de mantenimiento correspondiente a los equipos de distribución.

b. DELSUR

GESTIÓN DE DISTRIBUCIÓN

INVERSIONES 2015

Durante el año 2015, con el objetivo de realizar mejoras continuas en las redes, para satisfacer las expectativas de los clientes y del Ente Regulador, DELSUR desarrolló inversiones en el área de Distribución con un presupuesto aprobado de aproximadamente \$6.2 millones de dólares. De este total, se resaltan los proyectos destinados al Aumento de Capacidad de distribución, Mejoramiento de la calidad del servicio y Mejora de Activos de Distribución, que suman \$4.9 Millones de Dólares, según el siguiente detalle:



Fuente: DELSUR

INICIATIVAS RELEVANTES DE MANTENIMIENTO

Dentro de las iniciativas propuestas, mantenimiento se planteó dar seguimiento a los siguientes objetivos estratégicos

Mejora de redes por deterioro en zonas estratégicas.

- Anillo de redundancia San Vicente
En julio se removió el conductor en condiciones de deterioro de 1.6 Km y se instaló conductor nuevo con capacidad incrementada que permitirá soportar, la demanda de energía de otros

alimentadores de la subestación San Vicente por los próximos 15 años con una inversión de \$22,000.00

- Incremento de aislación en circuito de 46KV.
En el mes de abril, debido a la enorme cantidad de descargas atmosféricas que se presentan en la zona de San Vicente, se cambió la aislación en mal estado y se reemplazó por elementos nuevos de aislación con capacidad incrementada con el propósito que soporte de mejor manera las descargas atmosféricas.
- Mejora de conductor en la ciudad de Zacatecoluca, por conductor nuevo con capacidad incrementada.
En el mes de octubre de este año, se inició con el plan de Mejora de conductor en el anillo de redundancia entre los alimentadores de la S/E Zacatecoluca, con el propósito que en condiciones de falla de uno de los tres circuitos de la subestación mencionada, la demanda pueda ser conectada al resto de circuitos, reduciendo de esta manera el tiempo de restablecimiento de los suministros afectados. La inversión estimada asciende a \$30,000.00
- Mejora de conductor en calle antigua a Zacatecoluca, La Flecha, por conductor nuevo.
En el mes de julio se cambiaron 33km de conductor en mal estado, con una inversión \$64,000.00
- Mejora de conductor en Barrio Nuevo Zacatecoluca, por conductor nuevo.
En noviembre se cambió el conductor de 24 km a una inversión de \$35,000.00
- Mejora de conductor en calle a La Flecha, por conductor nuevo con capacidad incrementada.
En marzo se cambiaron 6 km de conductor con un monto de inversión estimado de \$47,000.00

Plan de Poda

Durante el avance de los meses se realizó el monitoreo del nivel de avance de las actividades de poda y comparándola con la meta propuesta, al final se logró finalizar con un porcentaje de ejecución del 90%. El monto estimado en actividades de poda asciende a \$0.9 millones

Mantenimiento de redes que alimentan zonas industriales.

Durante los días feriados del año, se programaron varios mantenimientos fuertes en circuitos en los cuales se distribuye energía a clientes industriales, principalmente en zonas industriales tales como plan de La Laguna, zonas francas como El pedregal en La Paz.

Adquisición de un equipo camión canasta aislado para trabajos con tensión

Durante el año 2015 se comenzó a integrar el comité de adquisición de un nuevo camión canasta aislada de 45' de altura, ensamblado en México con tecnología americana y no fue sino hasta diciembre que Delsur recibió un nuevo equipo para trabajos en altura y con líneas energizadas, con una inversión cercana a los \$235,000.00.

NUEVOS SISTEMAS INFORMÁTICOS.

Puesta en producción sistema IOMS.

El 23 de junio del 2015 entró en funcionamiento el Sistema de Gestión de Interrupciones OMS (Outage Management System), el cual está integrado con el sistema SCADA e interfaces existentes para la administración de las interrupciones y restauraciones en tiempo real.

Puesta en operación del sistema DMS.

El Sistema de Gestión de Distribución (DMS) permite al Departamento de Operaciones la gestión de la operatividad de la red eléctrica.

Implementación del aplicativo de ubicación geográfica de suministros (UGS).

Con esta aplicación la Pareja de Atención de Fallas, tiene una mejor ubicación del cliente con solo ingresar el número del NIS, permitiéndole ubicarlo geográficamente, establecer la mejor ruta para llegar y en un menor tiempo, y por consiguiente menor tiempo de atención de los desperfectos.

Implementación del aplicativo para la localización automática de vehículos AVL (automatic vehicle location) sobre el sistema OMS.

Con la instalación de GPS en los vehículos dedicados a la atención de fallas, se ha logrado tener comunicación entre el OMS geográfico y el servidor del AVL para la visualización de los vehículos de las parejas, cuando se les asigna reclamos para su atención.

Implementación del OMS En Dispositivos Móviles (Power Mobile).

Con esta aplicación y desde el OMS, a la hora en que se le asigna el reclamo a la pareja, la información le llegará a su dispositivo móvil, permitiendo así que el personal lo coloque en ruta, en sitio y al final introduzca la información del trabajo realizado y la lista de materiales utilizados, esto permitirá reducir la carga de trabajo secretarial al Despachador y dedicar su tiempo en la administración del recurso en la solución de los desperfectos en la red.

Puesta en operación sistema SOP.

El Sistema de Ordenes de Operación es un módulo que sirve para ingresar las órdenes de intervención y precaución de todos aquellos trabajos a realizar en campo, siendo esta una herramienta que permitirá el ahorro de tiempo en la planificación de los trabajos de construcción y mantenimiento que se realizan en las instalaciones eléctricas de la empresa.

GESTIÓN DEL CAMBIO DEL ÁREA DE OPERACIONES.

Operación de Equipos.

Dirigido a Operadores, Despachadores, Parejas de Atención de Desperfectos y Supervisores Regionales, cuya finalidad fue reforzar el conocimiento y practica en la operación de equipos de protección y seccionamiento, poniendo especial énfasis en el reforzamiento de las medidas de seguridad a seguir durante esas operaciones.

Formación de Linieros de Atención de Fallas.

Orientada a reforzar y estandarizar los conocimientos, habilidades y los procedimientos de seguridad seguidos por los linieros que atienden fallas.

Actualización protecciones eléctricas Monserrat.

En el presente 2015 se desarrolló el proyecto de Modernización de Protecciones en la subestación MONSERRAT, culminando el pasado domingo 29 de noviembre.

Tratamiento de transformadores de potencia.

A inicios del 2015 se propuso la iniciativa del tratamiento del aceite de los transformadores que estuviesen en condiciones críticas con el fin de corregir puntos específicos que aceleren el envejecimiento del aceite y pongan en peligro la integridad del transformador en cuadro anexo se presentan los resultados de los tratamientos realizados.

ETAPA	Subestación	Tratamiento	Condición	Gas critico
REALIZADO	Santo Domingo	Desgasificación e Inhibidor	4	CO
REALIZADO	Ateos	Desgasificación e Inhibidor	3	CO/CO2
REALIZADO	Chorreron	Desgasificación	3	CO/CO2
REALIZADO	Nueta	Eliminación de acidez y aplicación de inhibidor	3	CO2

Instalación de moto-operadores.

Durante el año 2015 se realizó el proceso de “motorización” de algunas cuchillas de operación en grupo de 46 kV. Estos elementos, de operación manual, requieren el envío de personal hasta el lugar independientemente de la hora o de las condiciones climáticas por lo que al no ser posible llegar a los lugares para operarlos, se dificulta la realización de las transferencias respectivas. Con el proceso de “motorización” se convierten en elementos de seccionamiento motorizado a control remoto ya que pueden ser operados desde el control del sistema por medio de SCADA. Con esto se brindará mayor confiabilidad

y respaldo oportuno ante fallas en la red de 46 kV, mejorando la calidad del servicio a los usuarios debido a la respuesta oportuna y rápida del control del sistema.

R I	Activo	Dirección	Fecha ejecución
13034	CT6984	Km 51 carretera Panamericana, cantón La Virgen	04/12/2015
13035	CT10511	Carretera a Ateos y Jayaque frente a ETESAL Ateos	08/12/2015
13036	SW5579	Calle antigua a Zacatecoluca, frente a subestación Comalapa,	10/12/2015
12847	SW6986	Desvió a Verapaz, cantón La Virgen	31/10/2015

GENERACIÓN DISTRIBUIDA

Durante el año 2015 se ha dado seguimiento al proceso de interconexión de generadores fotovoltaicos, concretando durante el año la entrada en operación de 4 proyectos que suman 6,000 kWp en total.

Para los Estudios de Interconexión se ha tenido el apoyo de Instituciones Educativas lo cual ha propiciado un intercambio bilateral de información, lo cual brinda beneficio para ambas partes, además, con la entrada en operación de estos proyectos, la operación de DELSUR implica un impacto positivo para el Medio Ambiente.

Los proyectos que a la fecha se encuentran en operación inyectando energía limpia a la red de DELSUR son los siguientes:

NOMBRE DE PROYECTO	FECHA INICIO DE OPERACIÓN	DIRECCIÓN	POTENCIA (MW)
Barrio Nuevo	6 de julio	Cantón Hacienda Barrio Nuevo, Santa Cruz Porrillo, San Vicente.	1.2
Solar Internacional	28 de septiembre	Zona Franca Internacional, Autopista a Comalapa, Km 25.1. La Paz	1.2
PVGEN/GR UPO ROCA	12 de octubre	Km 77 1/2 Carretera a San Vicente, Tecoluca, San Vicente.	2.4
Heliotec	22 de diciembre	Cantón Amantecampo, Calle La Tumbada, Polígono #1, San Luis Talpa, La Paz.	1.2
TOTAL			6

Proyecto de coordinación de circuitos.

Durante el 2015 se continuo con el Proyecto de Coordinación de Circuitos en 15 alimentadores adicionales a los ejecutados durante el año 2014, extendiendo la implementación de filosofía de salvado de fusible y seccionamiento de la red, instalando seccionadores trifásicos y monofásicos, fusibles de repetición y recalibrando fusibles con el fin de proteger solamente las zonas que están en verdadero riesgo ante una falla transitoria, y continuar abasteciendo de energía a las zonas que no corrieron ningún riesgo, con ello se pretende reducir las interrupciones cuyo causal sea de índole transitorio y con ello reducir indicadores de falla y las cantidades de compensaciones a pagar.

La inversión presupuestada para la coordinación de 15 alimentadores fue de \$ 1,424,511 y el monto real ejecutado al 30 de Noviembre era de \$ 1,060,805 lo que representa el 74% de avance contable y un avance físico del 100 % al mes de diciembre 2015.

NORMALIZACIÓN DE REDES, MEJORAS DE CALIDAD Y PROYECTOS SOLICITADOS POR EL MOP.

La normalización de redes se ejecuta con el propósito de erradicar las condiciones fuera de estándar en redes generalmente privadas que son servidas por DELSUR. Con ello reducimos las posibilidades de accidentes de personal propio o de terceros, al manipular o permanecer en la cercanía de redes en condiciones fuera de estándar de las construidas por DELSUR.

Se logró ejecutar el 100% de las obras y al mes de noviembre se han imputado \$742,545 quedando pendiente una imputación contable de \$81,407 en concepto de comprobante de crédito fiscal ya ingresado al Sistema Contable.

Reconfiguración de circuito 013.

Debido a la demanda (14.3 MW) y gran cantidad de clientes (28,891) que tenía el Alimentador 013 fue necesario construir un circuito expreso de 9.0 Kms de recorrido lineal con conductor 397.5 MCM desde Subestación Nuevo Cuscatlán hasta la población de Zaragoza.

Este circuito afectaba a muchos clientes en el caso de aperturas por falla en equipos de cabecera I013-00 o los primeros equipos R013-01, R013-02, por lo que fue necesario instalar 4 re-conectores adicionales para realizar transferencias entre alimentadores.

Adicionalmente se recalibró con cable protegido 795 MCM, desde el Interruptor I-013-00 hasta los re-conectores R12-04 y R 13-10

Con lo cual además de ahorro logrado por la disminución de perdidas, se obtienen mejoras en los indicadores técnicos y por lo tanto disminución en las compensaciones por ENS.

A pesar de inconvenientes con algunas municipalidades y propietarios de proyectos Urbanísticos, la obra se realizó bajo la modalidad alternativa de doble circuito utilizando parte de la portería existente. La inversión ejecutada asciende a US\$ 415,098.00

Interconexión 052-061 (San Vicente – Zacatecoluca) y mejora de redes circuito 052 (CT5172 al CT5185 - INJIBOA 23KV)

El fin primordial de este proyecto consistió en interconectar las redes existentes de los circuitos AL052 de San Vicente y AL061 de Zacatecoluca cuya locación geográficamente son cercanas permitiendo la transferencia de cargas en caso de contingencias de las subestaciones.

Disminuyendo la cantidad de clientes afectados, disminuyendo por lo tanto, los costos de ENS y las compensaciones al mejorar los indicadores técnicos.

El proyecto consistió en la construcción de aproximadamente 2 kilómetros lineales a 23 kV 3 fases + neutro con conductor 397.5 MCM e instalando un re-conector tele-comandado en la interconexión.

Además se reemplazaron 5.8 km de conductor 397.5 MCM por el que se encontraba ya deteriorado desde Cantón Dos Quebradas hasta el Cantón San Diego mejorando la continuidad del suministro y disminuyendo las pérdidas técnicas así como la ENS.

El proyecto fue concluido a satisfacción interconectando los circuitos 052 y 061 y reemplazando el conductor del circuito 052 e instalando un re-conector tele-controlado en su interconexión.

Instalación de pararrayos en las líneas de distribución para mejora de calidad.

Con el propósito de disminuir los tiempos de restablecimiento del servicio para los clientes de DELSUR, así como también reducir los indicadores técnicos, compensaciones y equipos, debido a descargas atmosféricas, se procedió a la instalación de pararrayos entre líneas de sub-transmisión a 46 Kv desde puntos de entrega de ETESAL hasta las subestaciones DELSUR. Y también se instalaron en segmentos de circuitos de distribución de los circuitos.

Los puntos clientes beneficiados son los ubicados en los circuitos alimentados desde:

- Desde Subestación ETESAL TECOLUCA hasta Zacatecoluca
- Desde Subestación Zacatecoluca hasta sector de Los Nonualcos
- Desde Subestación Melara hasta Hacienda Cangrejera y sectores aledaños

Los beneficios de este proyecto son:

- Reducción en indicadores técnicos, SAIDI y SAIFI.
- Reducción en compensaciones por indicadores técnicos.
- Reducción en compensación por energía no servida.
- Reducción de tiempos sin servicios en usuarios de la red eléctrica.
- Mayor confiabilidad y continuidad en el servicio.

El monto invertido en este proyecto fue de \$ 101,776.00

Re-calibración Calle El Pedregal.

A fin de disminuir pérdidas técnicas, poder realizar transferencias de cargas entre los circuitos 012 y 016 que alimentan clientes importantes en el Sector de Ciudad Merliot, se procedió a cambiar 0.7 km de

conductor calibre 2 ACSR ya deteriorado por cable calibre 397.5 MCM, sobre calle el Pedregal, colocando un juego de cuchillas de operación manual para la interconexión entre los circuitos 012 y 016 en el redondel El Plátano.

Adicionalmente se cambió 1.2 km de conductor calibre 2 ACSR ya deteriorado por un calibre 397.5 MCM instalando un juego de cuchillas nuevo para seccionar la alimentación del circuito 014 o 041 según corresponda por el lado de Multiplaza.

Con este cambio de conductor y la instalación del nuevo seccionamiento se permite la transferencia de esta parte del circuito 012 hacia el 014 o hacia el 041 dependiendo de las transferencias entre el 014 y 041 a través del R012-08.

Con esta interconexión se podría transferir desde el CT1254, S012-06 hacia el circuito 014, 041 o la interconexión con CAESS en Relaciones exteriores.

Este proyecto presenta 2 beneficios, el ahorro en pérdidas técnicas y habilitar la realización de transferencias y recuperación de toda la zona de la calle El Pedregal.

Con las posibilidades siguientes:

1. Transferencia entre circuitos 012 y 016.
2. Transferencia de Nuevo Cuscatlán hacia Monserrat.

El monto de la inversión efectuado fue de \$ 65,737.00

PROYECTOS VIALES.

La construcción y ampliación de las vías de comunicación terrestre que ejecuta el Gobierno de El Salvador, a través del Ministerio de Obras Públicas (MOP), requiere de forma obligada para DELSUR el movimiento de la red de distribución eléctrica que interfiera con el desarrollo del proyecto vial.

Este año fueron 3 los Proyectos realizados por el MOP:

1. Proyecto de Ciclo-ruta ubicado en el Estacionamiento Boulevard Merliot y salida de la Autopista Monseñor Romero.
2. Proyecto de múltiples pasos a desnivel en Redondel Naciones Unidas
3. Proyecto de ampliación de carretera hacia a Comasagua, La Libertad

Las erogaciones en estas inversiones a finales de Noviembre 2015 ascienden a \$90,964.00

Proyecto Subestación San Bartolo.

Se habilitó el punto de entrega a 23 KV en SE San Bartolo de ETESAL, Ilopango independizándonos del punto de entrega pactado con CAESS.

Remodelación de Caseta de Emergencia y Construcción subestación de Servicio propio del Edificio Corporativo de DELSUR.

Con la ampliación de las instalaciones del Edificio de DELSUR y la construcción del nuevo estacionamiento requirió habilitar el acceso siendo necesario remodelar la caseta de la planta de emergencia, la construcción de una nueva subestación para el Edificio. Se erogaron \$ 19,498 en estas instalaciones.

Construcción de Caseta de Control en Subestación Santo Tomas.

Se erogaron \$7,546.00 en la habilitación de una caseta de control para albergar los equipos de medición, control, el Sistema de video vigilancia y otros.

GESTIÓN COMERCIAL.

Mejoras en las Oficinas de Atención al Cliente.

DELSUR invirtió aproximadamente de \$5,000 en la renovación de mobiliario en la Oficina de atención al cliente de Metro Centro, que incluye las áreas de recepción, Atención al Cliente y Caja, con el propósito de brindar mayor confort a nuestros clientes. En esta oficina se realizan más de 35,000 transacciones mensuales para nuestros usuarios.

Proyectos de Electrificación Rural.

DELSUR a través de las alianzas realizadas con Alcaldías y FINET, realizó en el año 2015 dieciséis proyectos de electrificación rural, con un aporte de DELSUR de más de \$ 100,000.00 beneficiando a un aproximado de 585 familias de escasos recursos económicos, ampliando la red eléctrica, contribuyendo con el desarrollo de nuevos usuarios y mejoramiento de la calidad de vida de las comunidades.

Expansión de Facturación en Sitio.

DELSUR se mantiene en una búsqueda continua para el mejoramiento de sus procesos, con el propósito de brindar a sus clientes un servicio de calidad, continuamos en el año 2015 con el compromiso de expandir el proceso de “Facturación en Sitio o Inmediata”, donde el mismo operario toma la lectura del medidor, genera e imprime la factura en el mismo instante y se la entrega al cliente en su lugar de residencia, permitiendo al cliente tener conocimiento inmediato de los consumos facturados, así como la disposición de un mayor período de tiempo para el pago de su factura.

Hemos alcanzado al cierre del año 2015 una cobertura del 77%, es decir 274,478 Clientes bajo esta modalidad.

Sustitución de Medidores Obsoletos.

Fueron sustituidos un total de 6,049 medidores identificados con obsolescencia tecnológica, haciendo un total de 49,031 sustituidos por medidores de nueva tecnología en 6 años. El proyecto está impactando en la reducción de pérdidas de energía ocasionadas en medidores electromecánicos. Por otra parte, los nuevos medidores electrónicos presentan menor oportunidad a la manipulación de terceros.

Mayor cobertura de Mediciones Totalizadoras.

Con la instalación en el año 2015 de 850 mediciones totalizadoras, suman en total 1,971 de estos equipos, las cuales son mediciones instaladas en los transformadores de distribución, que permiten realizar balances de energía entre este equipo y los suministros conectados al transformador.

Medidores con Comunicación Remota (AMR).

Se realizó un piloto de comunicación de medidores residenciales tanto en modalidad post-pago como prepago. Estos equipos de tecnología moderna permitirán mantener mejor control sobre los consumos del cliente, detectando de inmediato fallas de los equipos y sospecha intervención de terceros. Por otro lado, permitirán la toma de lecturas vía remota, además de la gestión del medidor permitiendo su conexión o reconexión a distancia.

Modernización de redes Eléctricas en Sectores Residenciales.

Durante 2015 se construyeron 5 nuevas redes eléctricas residenciales que, además de reducir riesgos a las personas, y edificaciones de la comunidad, limitan el acceso de conexiones no autorizadas. Las áreas impactadas son: Condominio Brisas de Candelaria, Centro Urbano IVU Etapas 1 y 2, Urbanización Málaga 2 Etapa, y la Puntilla en bulevar Costa del Sol, donde se han normalizado 1,034 suministros eléctricos.

Servicio de Telemetria – Medidores AMR.

Se implementó el servicio de telemetria para clientes industriales, generadores y puntos de compra-venta de energía. Dicho servicio se encuentra disponible a través de la página WEB de DELSUR y montado en la plataforma PRIMEWEB, permitiendo el acceso de los usuarios a los datos de consumo de sus medidores en tiempo real. Los usuarios que contratan dicho servicio tienen acceso a una variedad de gráficas y reportes dinámicos que les permite la administración eficiente de sus procesos.

Generación Distribuida – Parques Solares Fotovoltaicos.

Se instalaron mediciones con telemetria a los parques solares ubicados en la red de DELSUR: Solar Internacional, PVGEN, Grupo Roca, Heliotec y Gran Solar. Los generadores son monitoreados en tiempo real verificando parámetros de inyección y retiro de energía. Estos proyectos solares pertenecen a la licitación de SIGET para generación de energía basada en tecnología fotovoltaica.

c. EDESAL

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

Las inversiones realizadas en el año 2015 que contribuyeron a la calidad del producto y servicio técnico, se detallan a continuación:

- **CALIDAD DE SERVICIO:** Se han realizado constantemente mediciones de calidad en la carga de los clientes, a fin de controlar que las perturbaciones producidas por los equipos no afecte el servicio.
- **DESPACHO DE ENERGÍA:** Se implementó el proceso de retiros de energía desde el mercado mayorista para redes interconectadas a nivel de distribución, con lo cual se da cumplimiento exitoso a la normativa correspondiente emitida por la SIGET, asimismo, el incremento de demanda de EDESAL ascendió de 13.3MW en el año 2014 a 15.2MW para este año de 2015, el cual equivale a 14.3% de incremento, con lo cual se demuestra el crecimiento exponencial de la demanda.
- **MANTENIMIENTOS DEL SISTEMA ELÉCTRICO:** Como parte del mantenimiento preventivo y predictivo, EDESAL realizó trabajos de mantenimiento a subestaciones de distribución y potencia, ejecutando rutinas de análisis termográficos e inspecciones a los equipos de seccionamiento y protección, así también, se realizan inspecciones periódicas a las líneas de baja y media tensión, con el fin de fortalecer la confiabilidad de nuestras redes.
- **OBRAS DE CONSTRUCCIÓN:** Se realizaron las inversiones en la ampliación de las redes de distribución; a nivel de 46kV se ampliaron 2.3kM, a nivel de 23kV, 3.0kM y a nivel de 13.2kV se ampliaron 3.2kM, con el objetivo de fortalecer las líneas de distribución. Estas inversiones permiten mejorar la capacidad y seguridad del sistema de distribución. .
- **IMPULSANDO LA INCLUSIÓN DE FUENTES DE ENERGÍA:** Para cumplir con las exigencias de regulación, ha participado en las licitaciones de contratos de energía a largo plazo, el cual cubre el 70% del total de nuestra demanda, todo con el objeto de que nuestros precios sean estables y competitivos. Asimismo, otro de los objetivos es contribuir con la inclusión de generación con recursos renovables, he impulsar el desarrollo de la diversificación de la matriz energética en el sistema.

1.2 MERCADO ELECTRICO MAYORISTA

La Unidad de Transacciones es la entidad responsable de la operación del Sistema de Transmisión, así como de asegurar la calidad del suministro y administrar el mercado mayorista de energía eléctrica, este último se subdivide en Mercado de Contratos y Mercado Regulador del Sistema (MRS), el cual tiene por objeto equilibrar la oferta y la demanda de energía. La UT es un ente privado cuyos accionistas son los generadores, transmisores, distribuidores, comercializadores independientes y los usuarios finales con una capacidad nominal de por lo menos un megavatio.

Durante el año 2015, en el mercado mayorista participaron con transacciones de energía eléctrica en los diferentes mercados las siguientes empresas e instituciones:

Como generadores participaron:

- | | |
|--|-----------------------------------|
| 1) La Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa (CEL). | 9) Inversiones Energéticas, |
| 2) LaGeo. | 10) Energía Boreales, |
| 3) Duke Energy. International, | 11) Generadora Eléctrica Central, |
| 4) Nejapa Power Company, | 12) HILCASA Energy |
| 5) EDESAL, | 13) Termopuerto, |
| 6) Holcim El Salvador, | 14) Ingenio El Ángel, |
| 7) Compañía Azucarera Salvadoreña, | 15) Ingenio La Cabaña |
| 8) Textufil, | 16) Ingenio Chaparrastique. |

Como distribuidores participaron:

- | | |
|---|----------------------------|
| 1) CAESS, S.A. de C.V. ¹ | 5) DELSUR, S.A. de C.V. |
| 2) AES-CLESA, S.A. de C.V. ¹ | 6) EDESAL |
| 3) EEO, S.A. de C.V. ¹ | 7) ABRUZZO |
| 4) DEUSEM, S.A. de C.V. ¹ | 8) B&D Servicios Técnicos. |

/1: Empresas del Grupo AES-El Salvador.

Como comercializadores activos participaron:

- | | |
|--------------|---|
| 1) CENER | 6) EXCELERGY |
| 2) CENERGICA | 7) HASGAR |
| 3) COMERCIA | 8) Mercados Eléctricos de Centroamérica |
| 4) EDECSA | 9) ORIGEM. |
| 5) ENERSICA | |

1.2.1 GENERADORES Y TRANSACCIONES INTERNACIONALES

1.2.1.1 Capacidad Instalada.

El sistema de generación que forma parte del mercado mayorista está compuesto por la Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa (CEL), quien opera las centrales hidroeléctricas; LaGeo, que

opera las centrales geotérmicas; Duke Energy International El Salvador, Energía Borealis, GECSA, HILCASA Energy, Holcim El Salvador, Inversiones Energéticas, Nejapa Power Company, Termopuerto y Textufile, llamados generadores térmicos que operan a base de combustible Fuel Oil No.6 conocido como Bunker; CASSA, Ingenio El Ángel, Ingenio La Cabaña e Ingenio Chaparrastique, cuya generación la realizan utilizando el bagazo de la caña, para generar vapor y transformar su energía en electricidad.

La capacidad instalada reportada por los operadores, al 31 de diciembre de 2015, ascendía 1,629.0 MW, superando en 4.2% la potencia instalada del 2014. El incremento en la potencia instalada para el 2015 se debe a la puesta en operación de los proyectos de generación de Biomasa de CASSA incrementado su capacidad en el Ingenio Chaparrastique de 16 MW a 78.4 MW y de igual forma el Ingenio El Ángel incremento su potencia de 47.5 MW a 51 MW., como se puede apreciar en el Cuadro N° r1.

CUADRO N° r1
CAPACIDAD INSTALADA POR CENTRAL GENERADORA (MW), 2015

CAPACIDAD INSTALADA (MW)	2014	2015	Variación %
1 - Guajoyo	19.8	19.8	-
2 - Cerrón Grande	172.8	172.8	-
3 - 5 de Noviembre	100.0	100.0	-
4 - 15 de Septiembre	180.0	180.0	-
Potencia Hidráulica	472.6	472.6	-
5 - Ahuachapán	95.0	95.0	-
6 - Berlín	109.4	109.4	-
Potencia Geotérmica	204.4	204.4	-
7 -Duke Energy	338.3	338.3	-
Acajutla			
a) Vapor	63.0	63.0	-
b) Gas	82.1	82.1	-
c) Motores	150.0	150.0	-
d) FIAT U-4	27.0	27.0	-
Soyapango	16.2	16.2	-
8 - Nejapa Power	144.0	144.0	-
9- Holcim ^{1/}	25.9	25.9	-
10- Inversiones Energéticas	100.2	100.2	-
11- Textufile	42.5	42.5	-
12- GECSA	11.6	11.60	-
13- Energía Borealis	13.6	13.60	-
14- HILCASA Energy	6.8	6.8	-
15- Termopuerto Ltda	73.7	73.7	-
15- CASSA	61.0	123.4	102.30
Central Izalco	45.0	45.0	-
Ingenio Chaparrastique	16.0	78.4	390.00
16- Ingenio El Angel	47.5	51.0	7.37
17- Ingenio La Cabaña	21.0	21.0	-
Potencia Térmica	886.1	952.0	7.4
TOTAL :	1,563.1	1,629.0	4.2

Fuente: Empresas Generadoras

1/ Antes Cemento de El Salvador.

1.2.1.2 Inyecciones y Transacciones Internacionales.

De conformidad a las estadísticas publicadas por la Unidad de Transacciones (UT), los generadores locales reportaron, durante el año 2015, un volumen de inyecciones de 5,522.6 GWh y las importaciones netas (importaciones menos exportaciones) alcanzaron un nivel de 899.2 GWh, sumando una inyección total de 6,421.8 GWh. Esto significa que las inyecciones totales en el mercado mayorista experimentaron un crecimiento de 4.0% respecto al volumen registrado durante el año 2014.

CUADRO N° r2
INYECCIONES TOTALES (GWh), 2015

Inyecciones	2014	2015	Var.%
Generadores Locales	5,793.1	5,522.6	-4.7%
Importaciones netas	380.7	899.2	136.2%
Total	6,173.8	6,421.8	4.0%

Fuente: Unidad de Transacciones

A partir de los datos reflejados en el cuadro anterior puede observarse que las importaciones netas reportan una variación positiva de 136.2%, en cambio las inyecciones provenientes de recursos locales reflejan una disminución de 4.7% lo que representa 270.5 GWh menos de lo inyectado en el año 2014, ello demuestra que el incremento en la demanda local fue cubierto totalmente con importaciones.

Lo anterior se puede observar más claramente en el Cuadro N° r3, donde no obstante las inyecciones derivadas de recurso biomasa, reflejan variaciones positivas del 48.68%, tales incrementos solo permitieron cubrir parte de la contracción de las inyecciones de energía hidroeléctrica, geotérmicas y térmica las cuales disminuyeron en 21.26% , 0.80% y 0.32% respectivamente, consecuentemente el resto del aumento en la demanda fue cubierto con importaciones; dado que las inyecciones locales bajaron 270.42 GWh, respecto al año 2014.

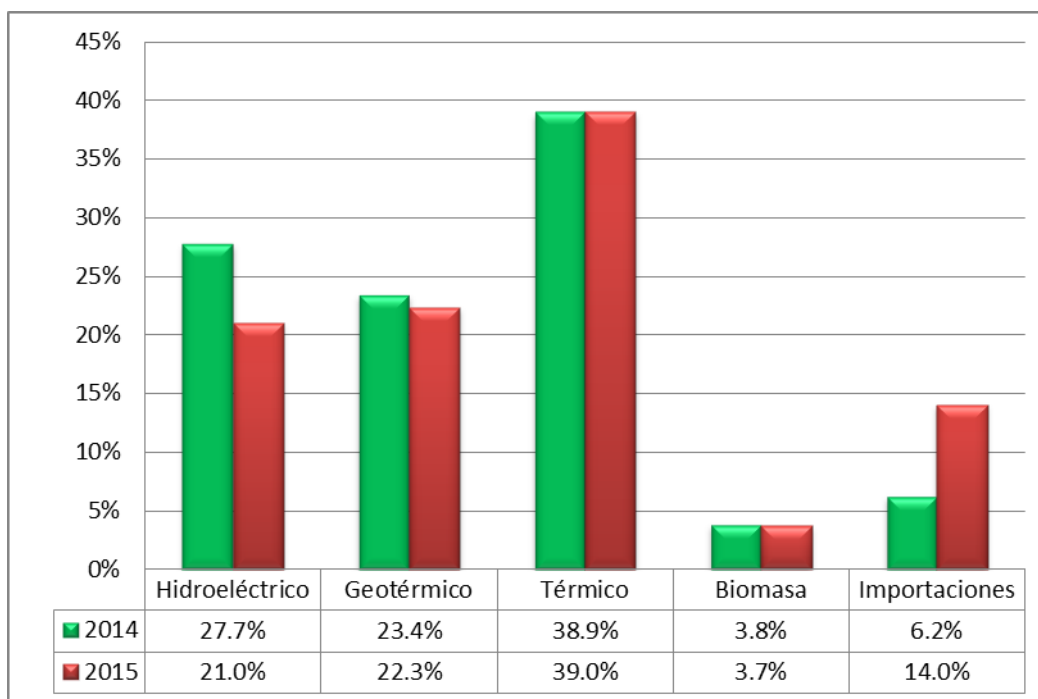
CUADRO N° r3 INYECCIONES POR TIPO DE RECURSO
(GWh), 2015

Recurso	2014	2015	Variación
Hidroeléctrico	1,713.00	1,348.87	-21.26%
Geotérmico	1,443.90	1,432.42	-0.80%
Térmico	2,404.10	2,396.36	-0.32%
Biomasa	232.00	344.94	48.68%
Total Inyecciones nacionales	5,793.00	5,522.58	-4.67%
Importaciones Netas	380.70	899.22	136.20%
Total	6,173.7	6,421.8	4.02%

Fuente: Unidad de Transacciones

Con la información del cuadro anterior, se elaboró la Gráfica N° r1, en la que se presenta la estructura de la matriz eléctrica por tipo de recurso, observando que durante el año 2015 la fuente con mayor participación es la térmica (39.0%), seguida por la geotérmica (22.3%), Hidroeléctrica (21.0%), y la biomasa (3.7%). Las importaciones por su parte reflejan una contribución de 14.0%.

GRÁFICA N° r1
ESTRUCTURA DE GENERACIÓN NETA POR RECURSO 2015



Fuente: Unidad de Transacciones

Si comparamos dichas proporciones con las observadas en el 2014 se destaca que en el 2015 todas las fuentes reportan disminución en su participación excepto las importaciones que reporta un aumento en su participación de 6.2% a 14%, y la térmica que aumentó en 1 décima; la hidroeléctrica redujo su aporte en 6.7 puntos porcentuales, la geotermia en 1.1, y la biomasa 1 décima.

El resumen de las transacciones internacionales se presenta en el Cuadro N° r4, observando que el volumen de exportaciones realizadas en 2015 alcanzó un nivel de 64.2 GWh, reportando un reducción del 69.1% respecto al volumen registrado en el 2014 que fue de 207.8 GWh. De los 19 exportadores que participaron en el referido periodo, 5 de éstos realizaron el 72.2% de las exportaciones registradas, y fueron: CEL COM con 19.1 GWh, MERELEC con 9.1 GWh, BOREALIS con 7.1 GWh, CENERGICA con 6.9 GWh, ELECTRONOVA con 4.0 GWh; los catorce exportadores restantes concentraron solamente el 27.8% de dicho flujo. Por otra parte, el volumen de las importaciones de energía eléctrica reportó 963.4 GWh, reflejando un crecimiento de 63.7%, respecto al nivel registrado en el año 2014, el cual fue de 588.5 GWh; el total de importadores del periodo fueron 26, de los cuales 13 concentran el 90.6% de éstas y el resto solo representa el 9.4%.

CUADRO N° r4
ESTRUCTURA DE LAS EXPORTACIONES E IMPORTACIONES POR OPERADOR 2015

OPERADOR	IMPORTACIONES		EXPORTACIONES	
	Volumen (Gwh)	Estructura	Volumen (Gwh)	Estructura
ALAS DORADAS	33.3	3.5%		
BOREALIS	29.6	3.1%	7.1	11.1%
CEL COM	0.8	0.1%	19.1	29.8%
CENER	0.3	0.0%		
COMERCIA	17.8	1.8%	1.3	2.0%
DEL ESTE	5.2	0.5%	0.0	0.0%
DELSUR	21.2	2.2%	2.6	4.1%
DUKE (COM)	44.5	4.6%		
EDECSA	65.1	6.8%	2.3	3.6%
CENERGICA	62.2	6.5%	6.9	10.8%
ELECTRONOVA	24.7	2.6%	4.0	6.3%
ENERSICA	41.3	4.3%	0.8	1.2%
EXCELERGY	119.3	12.4%	1.8	2.8%
GENERA	1.4	0.1%		
INE-COM	0.5	0.1%		
LAGEO	-	0.0%		
LYNX	0.7	0.1%	0.0	0.1%
MAGDALENA	3.5	0.4%	0.0	0.0%
MERELEC	152.5	15.8%	9.1	14.3%
ORIGEM	76.3	7.9%	2.7	4.2%
POLIWATT	109.1	11.3%	0.0	0.1%
SAN DIEGO	40.0	4.2%	0.7	1.1%
AESCLESA	13.7	1.4%		
EEO	-	0.0%		0.0%
TEXTUFIL	75.0	7.8%	0.6	1.0%
LAGEO (COM)	2.2	0.2%		
INFOTEKNE	13.7	1.4%	3.1	4.9%
TERMOPUERTO	9.6	1.0%	1.8	2.7%
Total	963.4	100.0%	64.2	100.0%

Fuente: Unidad de Transacciones

1.2.2 Sistema de Transmisión

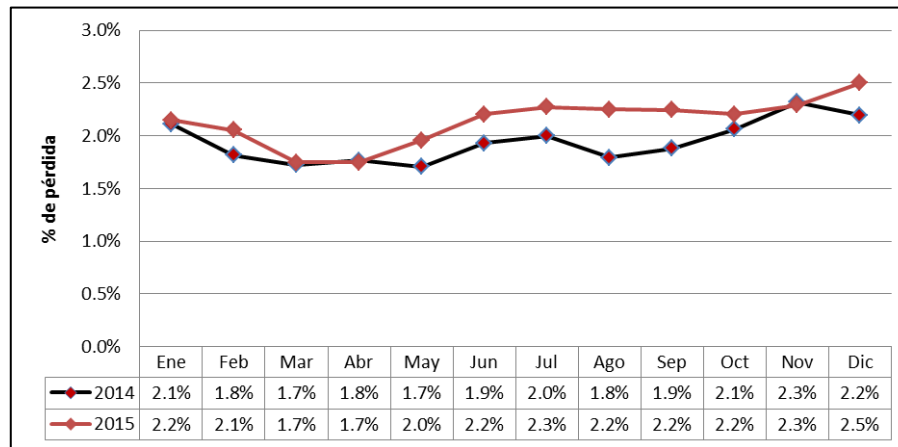
La entidad responsable de la expansión del sistema de transmisión nacional, así como, del mantenimiento de dicho sistema, incluyendo las líneas de interconexión con Guatemala y Honduras, es la Empresa Transmisora de El Salvador, S.A. de C.V. (ETESAL),

El sistema de transmisión nacional, al 31 de diciembre de 2015, estaba compuesto por 40 líneas de 115 kV, que tienen una longitud total de 1,072.48 km, y 24 subestaciones de potencia y 4 líneas de 230 kV, 2 que interconectan el sistema de transmisión de El Salvador con el de Guatemala y Honduras, cuya longitud en el caso de la línea hacia Guatemala es de 14.6 km y hacia Honduras es de 92.9 km, longitudes que corresponden al tramo que pertenece a El Salvador; y las otras 2 con una longitud total de 176.4 Km. La responsabilidad del mantenimiento de dicho sistema de transmisión y de las líneas de interconexión recae sobre la Empresa Transmisora de El Salvador.

En la Gráfica N° r2 se muestra el comportamiento de las pérdidas de Transmisión durante los años 2014 y 2015; el porcentaje mensual promedio durante el año 2015 fue de 2.1%, nivel que representa un valor

promedio muy cercano al 1.9% observado en el año 2014. El mayor nivel de pérdidas fue de 2.5% observado en el mes de diciembre 2015 y los menores niveles se registraron en marzo y abril 1.7%.

GRÁFICA N° 2
PORCENTAJE DE PERDIDAS EN TRANSMISION 2014-2015



Fuente: Unidad de Transacciones

1.2.3 Interrupciones en el Sistema Eléctrico Nacional

El número de interrupciones registradas durante el 2015, incluyendo las líneas de interconexión y los mantenimientos programados fueron 1,787, lo que refleja una disminución de 7.1% respecto a las 1,924 interrupciones reportadas en el año 2014. Cabe destacar que del total de interrupciones señaladas anteriormente, 979 que representan un 54.8%, se presentaron por fallas en los circuitos de distribución y 430 por mantenimiento en los mismos, que representan el 24.1%, haciendo un total del 78.9%; el 21.1% restante corresponden a otros eventos indicados en el Cuadro N° 5.

CUADRO N° 5
NUMERO DE INTERRUPCIONES POR MOTIVO 2013 - 2015

TIPO DE INTERRUPCION	2014	2015	Var.%
Mantenimientos en Líneas de transmisión a 115 kV	111	119	7.2%
Fallas en Líneas de Transmisión a 115 kV	88	104	18.2%
Aperturas por Otras Causas en L.T. a 115 kV.	0	5	100.0%
Mantenimientos en Líneas de Transmisión a 230 kV Internas (1)	28	10	-64.3%
Fallas en Líneas de Transmisión a 230 kV Internas (1)	18	7	-61.1%
Aperturas por otras causas en LT a 230 kV Internas (3)	4	7	75.0%
Mantenimientos en Líneas de Interconexión (2)	21	26	23.8%
Fallas en Líneas de Interconexión (2)	34	45	32.4%
Operación del EDLI (2)	4	0	-100.0%
Aperturas por otras causas en Línea de Interconexión (3)	39	55	41.0%
Mantenimiento de Circuitos de Distribución	411	430	4.6%
Fallas en Circuitos de Distribución	1,166	979	-16.0%
TOTALES	1,924	1,787	-7.1%

Fuente: Unidad de Transacciones.

(1) Incluye SIEPAC y Refuerzos Internos a 230 kV; (2) Interconexiones con Guatemala y Honduras; (3) Tipicamente 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.

Como puede observarse, el cuadro anterior muestra una disminución de 7.1% en el número de interrupciones, comparado con el 2014; en el detalle se observa que 4 de las categorías reportadas reflejan disminución respecto al año anterior, la reducción más importante (100%) se observó en Operación del EDLI (interconexión con Guatemala y Honduras), seguido de los mantenimientos en líneas de transmisión a 230 kV internas y Fallas de líneas de transmisión a 230 kV internas, con 64.3% y 61.1% respectivamente, la menor reducción se registró en Fallas de circuitos de distribución (16.0%). En sentido inverso, y en orden de magnitud, las categorías que presentaron incrementos son: Apertura por otras causas en Líneas de Transmisión a 115 Kv 100%, Apertura por otras causas en Líneas de Transmisión a 230 kV internas 75%, Apertura por otras causas en la línea de interconexión 41%, Fallas en Líneas de Interconexión 32.4%, Mantenimientos en Líneas de Interconexión 23.8%, Fallas en Líneas de Transmisión a 115 kV 18.2%, Mantenimientos en Líneas de transmisión a 115 kV 7.2%, Mantenimiento de Circuitos de Distribución 4.6%.

Es importante destacar que como parte de las mejoras en la red de transmisión, realizadas durante el año 2015, la Empresa Transmisora reporta la adición de cuatro líneas al sistema de transmisión, los tramos de línea de San Miguel a Havillal y La Unión a Havillal entraron en operación el 24 de enero del 2015, Los tramos de líneas de Nejapa a San Matías y de Opico a San Matías entraron en operación desde el 8 de noviembre del 2015.

1.2.4 Demanda de Potencia y Energía

La demanda máxima del sistema eléctrico mayorista fue de 1,089 MW, y se presentó el jueves 29 de abril 2015, a las 14:30 horas, reflejando un crecimiento de 5.2% respecto a la máxima potencia registrada en el año 2014, cuyo nivel fue de 1,035 MW. Ver cuadro N° r6.

CUADRO N° r6
DEMANDA MÁXIMA MENSUAL AL 2014 Y 2015

FEHA		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
2014	Día	29	24	26	8	20	12	21	18	3	3	19	1
	Hora	14:00	14:30	14:30	14:30	11:30	13:30	14:30	14:30	14:30	11:30	14:00	14:00
	MW	933	973	1,007	1,031	999	1,007	1,035	999	965	990	958	930
2015	Día	15	24	12	29	13	24	6	25	17	8	24	15
	Hora	14:30:00	14:30:00	14:30:00	14:30:00	14:30:00	11:30:00	14:30:00	14:30:00	14:30:00	14:30:00	14:30:00	14:30:00
	MW	960	1,001	1,029	1,089	1,066	1,067	1,063	1,063	1,027	1,012	998	984
Var. %		2.9%	2.9%	2.2%	5.6%	6.7%	6.0%	2.7%	6.4%	6.4%	2.2%	4.2%	5.8%

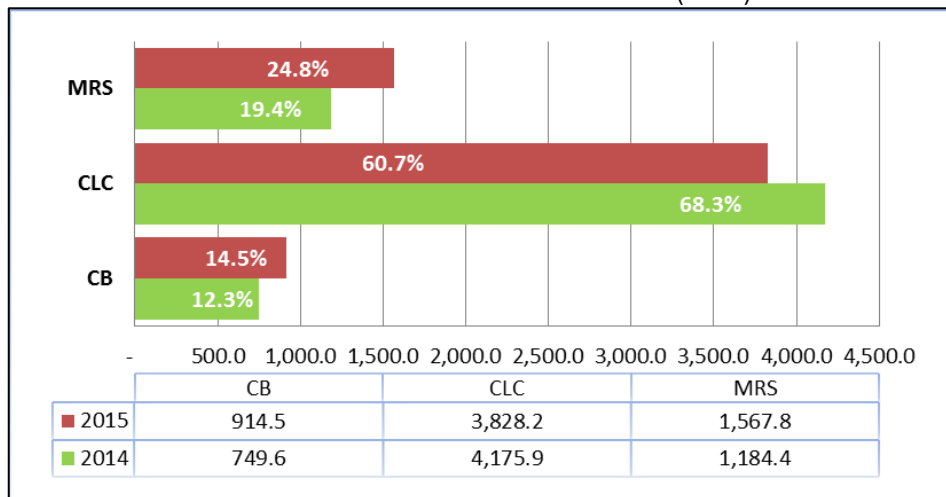
Fuente: Unidad de Transacciones

La demanda de energía en el Mercado Eléctrico Mayorista, durante el año 2015 fue 6,310.5 GWh, observando un crecimiento de 3.3% respecto al volumen de 6,109.9 GWh reportado en el 2014, las transacciones en este mercado se realizan bajo la modalidad de contratos o en el MRS, en la modalidad de contratos se realizan dos tipos: Contratos de Libre concurrencia y Contratos Bilaterales. El mercado MRS tiene por objeto equilibrar la oferta y la demanda de energía y los Contratos de Libre Concurrencia tienen por objeto disminuir la volatilidad de los precios de la energía por la variación del precio de las fuentes energéticas utilizadas para su generación.

En la gráfica N° r3 se puede observar la composición de la demanda en el mercado de contratos y MRS. Para el año 2015, la proporción de energía transada en el MRS es 24.8%; la proporción transada bajo

contratos de libre Concurrencia es de 60.7% y los contratos Bilaterales es de 14.5%; si comparamos estas proporciones con las registradas en el 2014, se observa que aumentó la proporción transada en el MRS y contratos bilaterales y disminuyó los contratos de libre concurrencia.

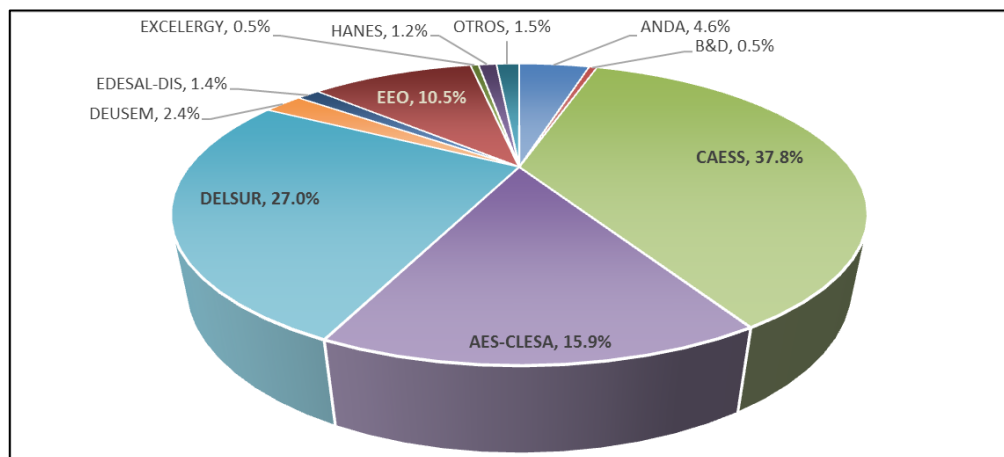
GRÁFICA N° r3
ESTRUCTURA DE LA DEMANDA DE ENERGÍA
EN EL MERCADO MAYORISTA 2015 (GWh)



Fuente: Unidad de Transacciones

En la gráfica siguiente se refleja la estructura de esta demanda en el mercado mayorista, por operadores, en ésta se observa que el 91.1% lo concentran cuatro de las empresas distribuidoras, es decir, CAESS con 37.8%, DELSUR con 27%, AES-CLESA con 15.9% y EEO con 10.5%; el restante 8.9% está siendo cubierto por otros operadores del mercado, entre ellos ANDA 4.6%, DEUSEM 2.4% Y EDESAL-DIS con 1.4%, HANES 1.2% B&D y EXCELERGY con 0.5% cada una, otros con 1.5%

GRÁFICA NO. r4
ESTRUCTURA DE LA DEMANDA 2015



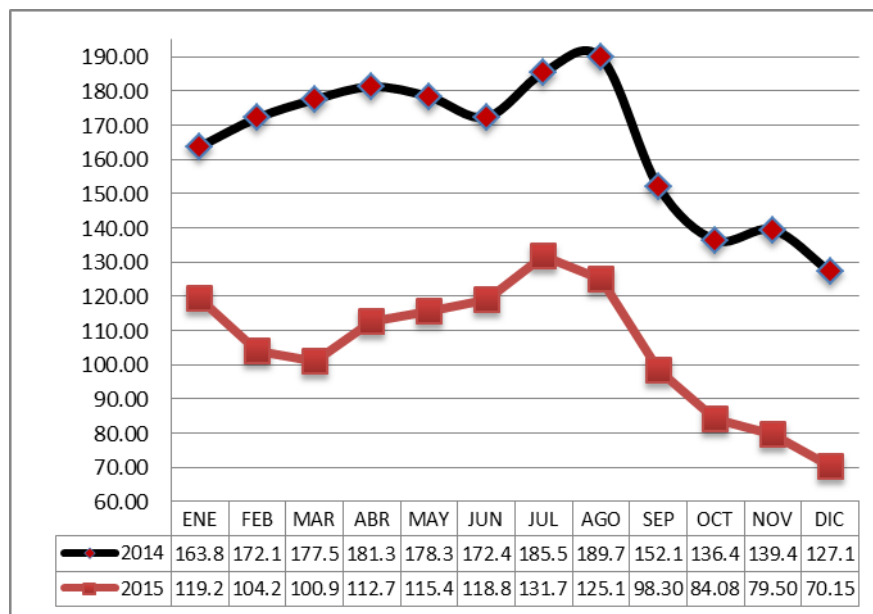
Fuente: Unidad de Transacciones

1.2.5 Los Precios en el MRS

El precio promedio ponderado anual de la energía demandada en el Mercado Regulador del Sistema (MRS), calculado para el año 2015 en función de las cifras publicadas por la Unidad de Transacciones, reflejó un valor de US\$ 101.20 por MWh, observando una disminución del 38.65% respecto al promedio de US\$ 166.59 por MWh, registrado en el año 2014. El precio promedio máximo observado se registró en el mes de agosto, el cual alcanzó un valor de US\$ 125.11 por MWh y el promedio mínimo fue de US\$ 70.15 por MWh, el cual se registró en diciembre.

En la Gráfica siguiente se muestra el comportamiento de los precios en el MRS durante los años 2014 y 2015. Aunque se tuvo un factor negativo en la producción de energía eléctrica utilizando recursos hídricos debido a la sequía durante los meses de mayo a agosto de 2015, el precio de la energía tuvo una disminución. Esta baja en los precios se debe principalmente a la baja en el precio del bunker en los mercados internacionales. Durante el año 2015 el bunker tuvo una disminución en sus precios en el orden del 32.55%.

GRÁFICA N° r5
COMPORTAMIENTO DE LOS PRECIOS DE LA ENERGIA EN EL MRS
(US\$/MWh) 2014 – 2015



Fuente: Unidad de Transacciones

1.3 MERCADO DE DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACION ELECTRICA

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

1.3.1 Pequeños Generadores Conectados en Bajo Voltaje

Los pequeños generadores conectados en bajo voltaje como las pequeñas centrales Hidroeléctricas (24.67 MW), Centrales de Biogás (6.68 MW) y Centrales Fotovoltaicas (12.19 MW), son pequeñas centrales que la mayor parte de la energía generada se vende principalmente a las empresas distribuidoras, CAESS, DELSUR y AES-CLESA; su capacidad instalada es de 43.55 MW.

1.3.2 Tarifas al Usuario Final

La tarifa al usuario final está integrada por el Cargo de Comercialización, Cargo de Distribución y Cargo por Energía. Los Cargos de Comercialización y de Distribución, se revisan cada cinco años y durante el quinquenio se actualizan anualmente en función de la variación del Índice de Precios al Consumidor del mes de septiembre. La última revisión de los Cargos de Comercialización y de Distribución, se realizó en el año 2012; oportunidad en la que se definieron los cargos que entrarían en vigencia a partir del uno de enero de 2013 hasta el 2017.

En función de lo anterior, y teniendo en cuenta la información presentada por las empresas distribuidoras, se han calculado los precios promedios por distribuidora y su comparación con respecto al año 2014. Como se puede observar todas las empresas a excepción de ABRUZZO reflejan disminuciones en el precio de la energía que se encuentran entre 14% a un 20%, siendo BYD la de mayor reducción en los precios promedio de la energía con un 20% con respecto al 2014, y tanto DEUSEM como EEO presentan la menor reducción de precio promedio con un 14%. En cambio ABRUZZO experimenta un incremento en el precio promedio de la energía de un 40%.

CUADRO N° r7
 PRECIOS PROMEDIOS MENSUALES
 POR EMPRESA DISTRIBUIDORA (\$KWh), 2105 ¹

COMPAÑIAS	PRECIO PROMEDIO DE LA ENERGIA 2015 (KWh)	PRECIO PROMEDIO DE LA ENERGIA 2014 (KWh)	VARIACIÓN
CAESS	0.1786	0.2138	-16%
DELSUR	0.1855	0.2242	-17%
AES-CLESA	0.2051	0.2402	-15%
EEO	0.2273	0.2654	-14%
DEUSEM	0.2372	0.2744	-14%
EDESAL	0.1782	0.2195	-19%
B&D	0.1329	0.1657	-20%
ABRUZZO	0.3193	0.2281	40%
TOTAL	0.1911	0.2289	-17%

Fuente: Empresas Distribuidora.

¹ Sin subsidio

1.3.3 Consumo final de energía eléctrica y número de clientes.

El consumo final de energía eléctrica registrado en el año 2015, de conformidad a la información proporcionada por las empresas distribuidoras, fue de 5,372.63 GWh, observando un crecimiento total de 4.4% respecto a la demanda final registrada en el año 2014, que ascendió a 5,143.82 GWh. Es

importante destacar que en las ocho empresas participantes, se reflejan variaciones positivas en comparación al año anterior. El mayor crecimiento lo refleja EDESAL con 29.1%, seguido de EEO con 6.5%; los cuales pasaron de 73.11 GWh a 94.40 GWh, en el primer caso y de 518.87 GWh a 552.79 GWh, en el segundo. Las otras seis empresas, reflejan variaciones positivas que oscilan entre 3% al 6% respecto al año anterior.

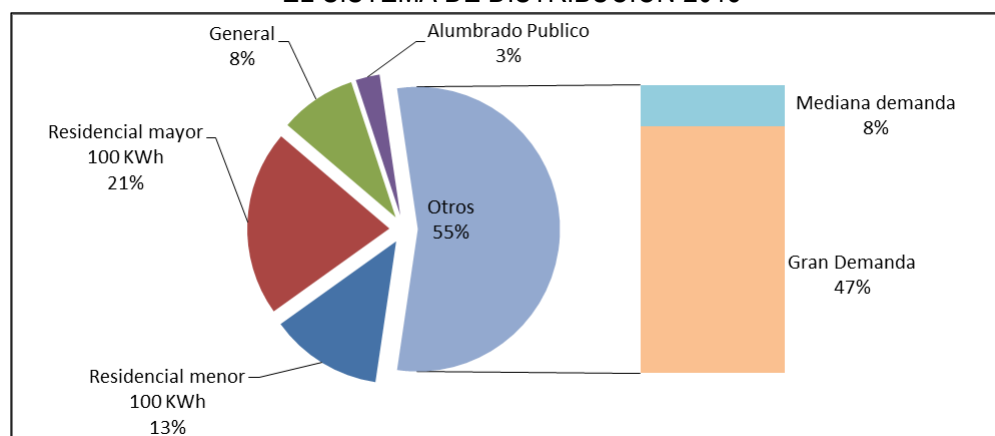
CUADRO N° 8
CONSUMO FINAL DE ENERGIA ELECTRICA
POR EMPRESA DISTRIBUIDORA (GWh), 2015

DISTRIBUIDORAS	2014	2015	Var. %
CAESS	2,098.61	2,166.00	3.2%
DELSUR	1,436.48	1,506.89	4.9%
CLESA	860.23	887.45	3.2%
EEO	518.87	552.79	6.5%
DEUSEM	124.20	130.83	5.3%
EDESAL	73.11	94.40	29.1%
B&D	30.16	31.99	6.1%
ABRUZZO	2.16	2.29	6.0%
TOTAL	5,143.82	5,372.63	4.4%

Fuente: Empresas Distribuidoras

En cuanto a la estructura de la demanda de energía en el sistema de distribución, si observamos dicha demanda a partir de las categorías tarifarias (ver gráfica N° r6), se destaca que la mayor proporción está concentrada en las grandes demandas con un 47%, seguido de la demanda residencial con el 34%. Por su parte la demanda para uso general representa el 8%, las medianas demandas el 8% y alumbrado público el 3%.

GRÁFICA N° 6
ESTRUCTURA DE LA DEMANDA DE ENERGÍA EN
EL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN 2015



Fuente: Empresas Distribuidoras

Con relación al total de clientes, las empresas distribuidoras reportan un total de 1,707.43 miles de clientes al 31 de diciembre de 2015, reflejando un crecimiento de 2.2% respecto a los 1,671.27 miles de clientes reportados al 31 de diciembre del año 2014. A nivel individual la empresa con mayor crecimiento en este rubro es B&D con un crecimiento del 15.8% seguido de EDESAL con una variación del 6.5% y en tercer lugar ABRUZZO con una variación del 5.7%. Para las otras cinco empresas del sector de distribución las variaciones son ascendentes y oscilan entre 1.2% a 3.1%. Ver Cuadro N° r9.

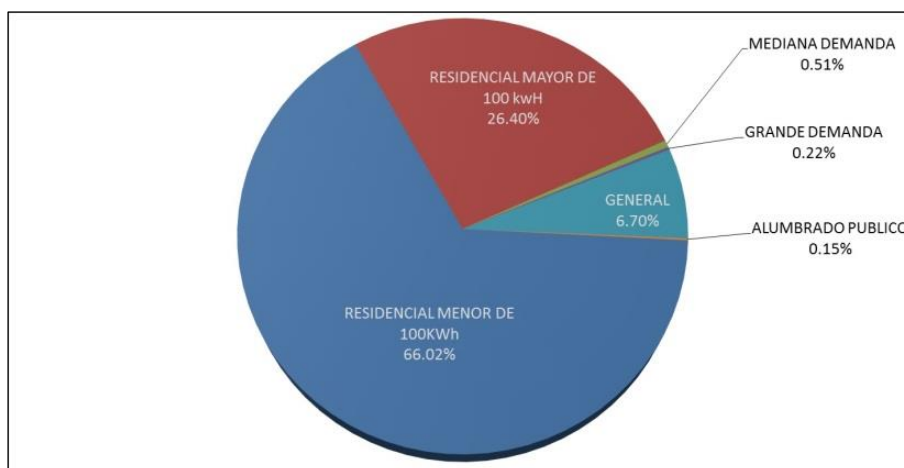
CUADRO N° r9
NUMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA (MILES), 2015

DISTRIBUIDORAS	2014	2015	Var. %	Proporcion 2015
CAESS	575.970	582.748	1.2%	34.1%
DELSUR	358.630	366.713	2.3%	21.5%
AES-CLESA	365.350	376.596	3.1%	22.1%
EEO	283.440	290.374	2.4%	17.0%
DEUSEM	73.830	75.958	2.9%	4.4%
EDESAL	13.150	14.011	6.5%	0.8%
B&D	0.760	0.880	15.8%	0.1%
ABRUZZO	0.140	0.148	5.7%	0.0%
TOTAL	1,671.27	1,707.43	2.2%	100.0%

Fuente: Empresas Distribuidoras.

Las proporciones de usuarios que son atendidos por cada distribuidora se observa que las empresas CAESS, DELSUR, AES CLESA y EEO, atienden el 34.13%, 21.48%, 22.06%, y 17.01% respectivamente, concentrando entre las cuatro el 94.67% de los usuarios, el 5.33% restante es atendido por DEUSEM, EDESAL, B&D y ABRUZZO. Si observamos dicha estructura a partir de las categorías tarifarias (ver gráfica N° r7), se destaca que la mayor proporción de usuarios se ubica en la tarifa residencial (92.42%); seguida por uso general (6.70%); medianas demandas (0.51%); grandes demandas (0.22%) y alumbrado público (0.15%) en cada categoría.

GRÁFICA N° r7
ESTRUCTURA DE LOS USUARIOS CONECTADOS AL SISTEMA DE DISTRIBUCION 2015



Fuente: Empresas Distribuidoras

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 2015 se subsidió un total de 1, 127,153 usuarios, los que representan el 66.02% 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 2015 un volumen de 686,837.43 MWh, el equivalente al 12.78% de la demanda de energía a nivel de distribución anual.

SIGET

**Cuadros Y Graficas Del Mercado
Mayorista**

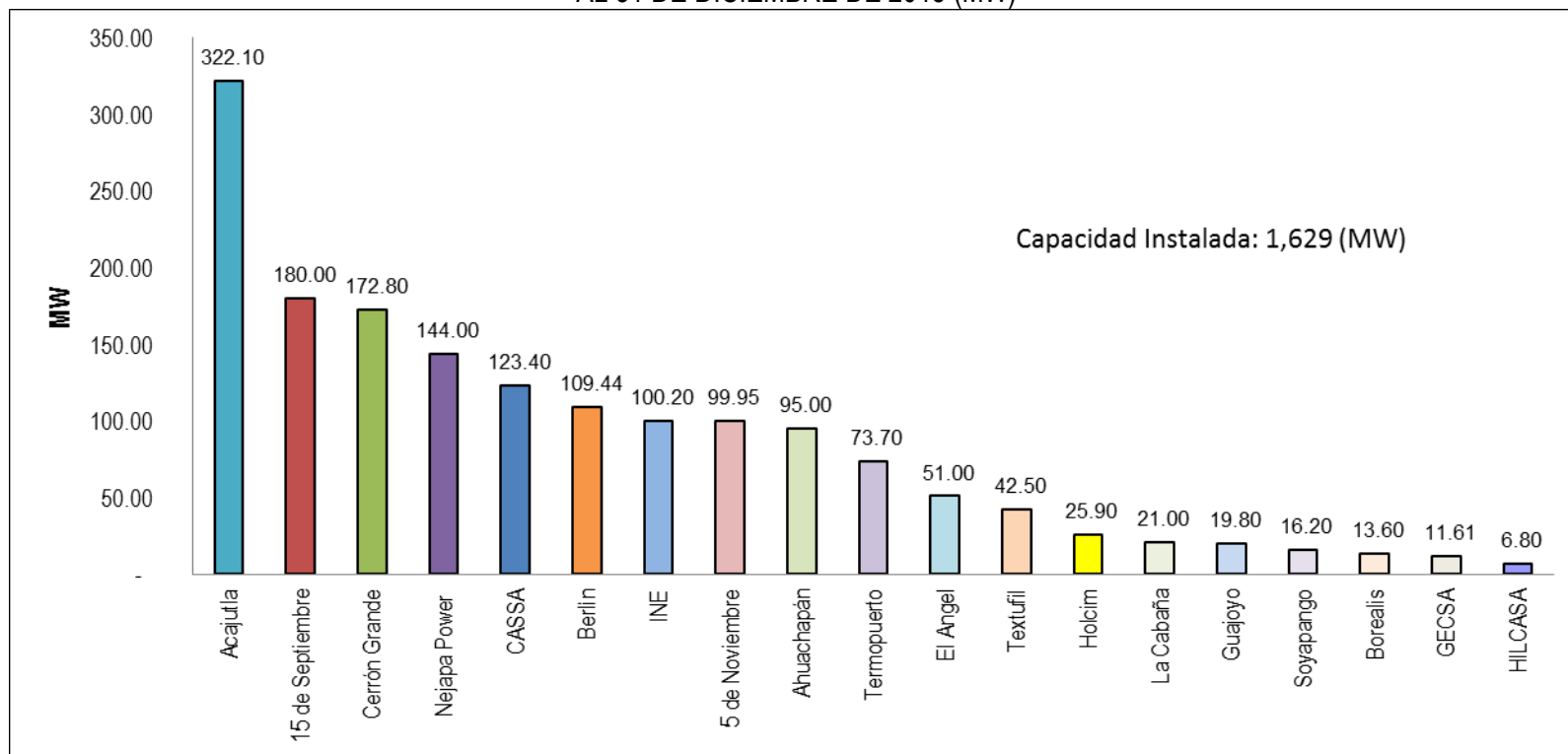
CUADRO 1. CAPACIDAD INSTALADA Y DISPONIBLE DE LAS CENTRALES GENERADORAS DE ELECTRICIDAD AL 31 DE DICIEMBRE 2015

NOMBRE	TIPO	NÚMERO DE UNIDADES	CAPACIDAD INSTALADA		CAPACIDAD DISPONIBLE	
			(MW)	(%)	(MW)	(%)
HIDRÁULICA			472.6	29.01	472.6	32.20
1 - Guajoyo	Hidráulica	(1x19.8)	19.8	0.00	19.8	0.00
2 - Cerrón Grande	Hidráulica	(2x86.4)	172.8	1.22	172.8	1.35
3 - 5 de Noviembre	Hidráulica	(3x20)+(1x18.0)+(1x21.40)+(1x0.6)	100.0	10.61	100.0	11.77
4 - 15 de Septiembre	Hidráulica	(2x90)	180.0	6.14	180.0	6.81
				11.05		12.27
GEOTÉRMICA			204.4	12.55	176.2	12.01
5 - Ahuachapán	Geotérmica	(2x30.00)+(1x35.00)	95.0	0.00	73.1	0.00
6 - Berlín	Geotérmica	(2x 28.12)+(1x44)+(1x9.2)	109.4	5.83	103.1	4.98
				6.72		7.03
TÉRMICA			952.0	58.4	818.8	55.8
7 -Duke Energy			338.3	20.77	309.1	21.06
Acajutla	a) Vapor	(1x30.0)+(1x33.0)	63.0	3.87	57.5	3.92
	b) Gas	(1x82.1)	82.1	5.04	65.4	4.46
	c) Motores	(6x16.5)+(3x17)	150.0	9.21	144.0	9.81
	d) FIAT U-4	(1x27)	27.0	1.66	27.0	1.84
Soyapango	Motores	(3x5.4)	16.2	0.99	15.2	1.04
8 - Nejapa Power	Motores	(27x5.33)	144.0	8.84	141.0	9.61
9- Holcim ^{1/}	Motores	(3x6.40)+(1x6.70)	25.9	1.59	25.9	1.76
10- Inversiones Energéticas	Motores	(3x16.5) + (6x8.45)	100.2	6.15	100.2	6.83
11- Textufl	Motores	(2x3.4)+(2x6.8)+(1x7.1)+(2x7.5)	42.5	2.61	40.5	2.76
12- GECSA	Motores	(3x3.8704)	11.6	0.71	11.2	0.76
13- Energía Borealis	Motores	(8x1.7)	13.6	0.83	11.8	0.80
14- HILCASA Energy	Motores	(4x1.7)	6.8	0.42	6.5	0.44
15- CASSA	Motores		123.4	7.58	63.0	4.29
Central Izalco	Turbogeneradores	(1x25)+(1x20)	45.0	2.76	28.0	1.91
Ingenio Chaparrastique	Turbogeneradores	(1x1.5)+(1x2)+(1x2.5)+(1x10)+(1x62.4)	78.4	4.81	35.0	2.38
16- Ingenio El Angel	Motores	(1x10)+(1x12.5)+(1x25)+(1x3.5)	51.0	3.13	38.0	2.59
17- Ingenio La Cabaña	Motores	(1x1.5)+(1x2)+(1x7.5)+(1x10)	21.0	1.29	18.0	1.23
18- Termopuerto Limitada	Motores	(1x1.5)+(1x2)+(1x7.5)+(1x10)	73.7	4.52	71.6	4.88
TOTAL :			1,629.0	100.0	1,467.5	100.0

Fuente: Empresas Generadoras

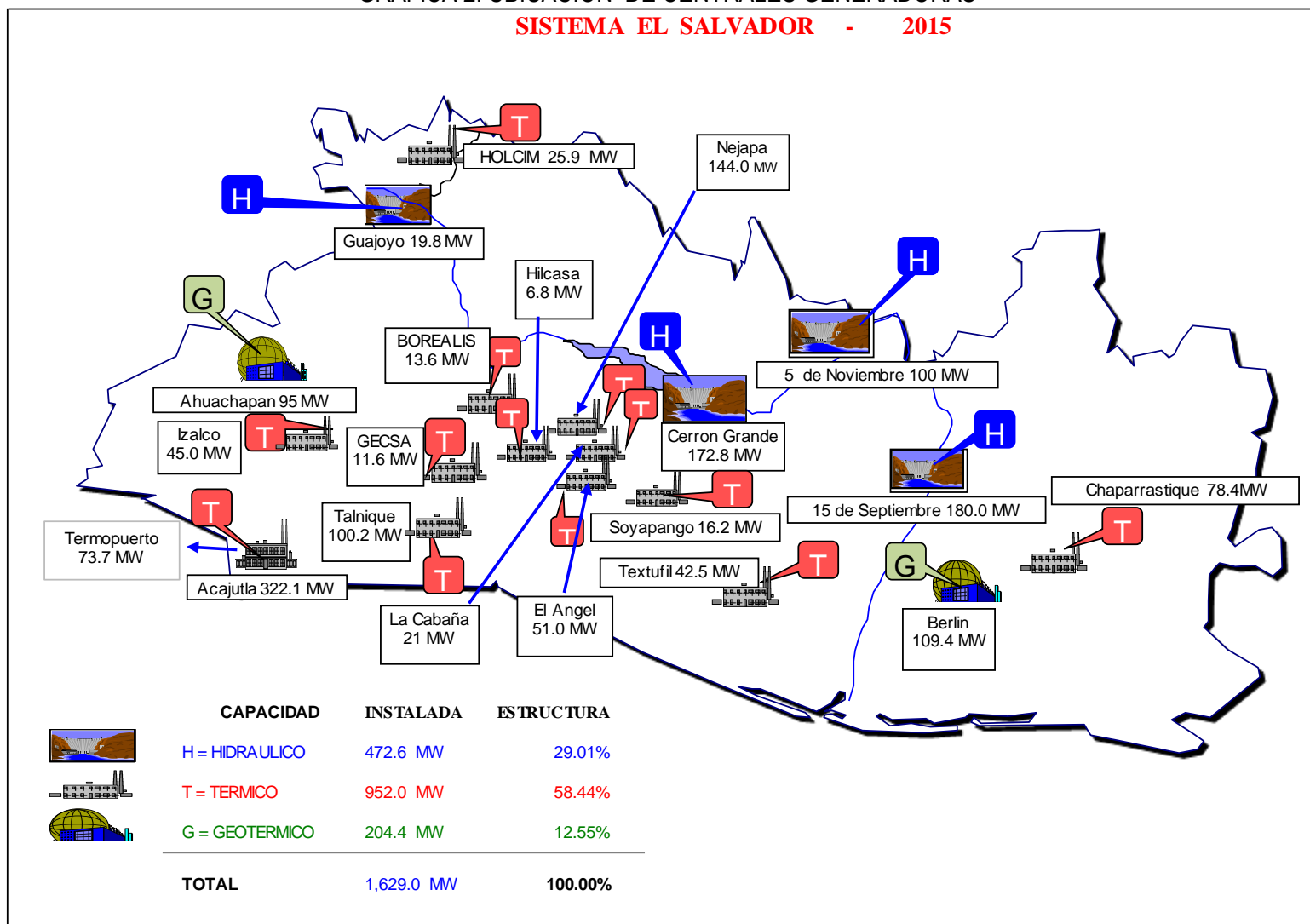
1/ Antes Cemento de El Salvador.

GRAFICA 1. CAPACIDAD INSTALADA POR CENTRAL
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2015 (MW)



Fuente: Empresas Generadoras

GRAFICA 2. UBICACIÓN DE CENTRALES GENERADORAS
SISTEMA EL SALVADOR - 2015



Fuente: Empresas Generadoras

**CUADRO 2. FACTOR DE UTILIZACIÓN DE LAS CENTRALES GENERADORAS
(ENERO - DICIEMBRE DE 2015)**

NOMBRE	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
HIDRÁULICA													
1 - Guajoyo	46.7%	47.0%	52.8%	33.9%	25.6%	8.1%	4.9%	2.9%	1.0%	1.2%	31.6%	46.1%	25.2%
2 - Cerrón Grande	30.4%	33.2%	31.3%	31.9%	25.1%	14.8%	13.2%	9.0%	0.3%	39.3%	52.5%	33.6%	26.2%
3 - 5 de Noviembre	50.9%	56.2%	56.4%	59.3%	53.9%	47.2%	31.3%	24.0%	33.1%	50.3%	80.4%	64.9%	50.7%
4 - 15 de Septiembre	19.7%	20.3%	19.1%	20.4%	20.4%	33.8%	13.4%	11.2%	49.9%	75.6%	60.3%	26.3%	30.9%
GEOTÉRMICA													
5 - Ahuachapán	84.7%	84.8%	83.9%	74.0%	67.2%	67.1%	79.6%	73.3%	75.8%	85.3%	84.3%	84.9%	78.7%
6 - Berlín	94.5%	93.2%	93.6%	95.0%	95.3%	95.2%	96.5%	98.7%	90.1%	73.2%	92.0%	90.6%	92.3%
TÉRMICA													
7- Duke Energy Acajutla													
a) Motores	29.9%	24.4%	57.0%	69.0%	78.5%	69.6%	74.2%	72.1%	70.8%	62.3%	59.1%	61.4%	60.7%
b) Vapor	1.2%	2.4%	3.2%	12.1%	4.1%	12.6%	23.8%	31.8%	16.5%	1.4%	2.2%	3.0%	9.5%
c) Gas	-	0.1%	-	0.0%	0.1%	-	-	0.1%	-	-	0.0%	0.1%	0.0%
d) FIAT U-4	0.0%	0.2%	-	0.0%	0.2%	-	-	0.2%	-	-	-	1.0%	0.1%
Soyapango	0.5%	-	-	0.2%	1.3%	0.0%	73.2%	80.6%	36.0%	15.4%	3.7%	9.7%	18.4%
8 - Nejapa Power	0.0%	29.9%	60.4%	53.4%	44.8%	40.7%	54.3%	54.8%	45.0%	25.4%	9.0%	3.5%	35.1%
9- Holcim El Salvador	31.1%	43.3%	41.2%	41.6%	38.0%	31.0%	35.0%	34.7%	13.1%	23.5%	36.5%	36.8%	33.8%
10- Inversiones Energéticas	60.4%	34.2%	53.6%	79.9%	65.9%	62.7%	77.7%	81.7%	60.1%	49.5%	39.2%	28.3%	57.8%
11- Textufil	7.1%	5.6%	26.9%	23.5%	36.8%	35.6%	62.6%	69.9%	46.2%	22.7%	11.5%	0.1%	29.1%
12- GECSA	0.5%	0.0%	0.2%	0.0%	6.7%	11.0%	47.6%	65.2%	23.1%	0.04	0.0%	1.2%	13.3%
13- Energía Borealis	8.3%	0.9%	-	1.8%	2.2%	11.7%	31.2%	22.8%	6.6%	0.0%	0.0%	0.2%	7.1%
14- Hilcasa	-	-	0.2%	-	-	0.2%	2.3%	12.5%	3.5%	0.2%	-	0.2%	1.6%
15- CASSA													
a) Central Izalco	99.3%	99.3%	94.3%	97.7%	99.5%	98.2%	-	-	-	-	94.1%	96.9%	65.0%
b) Ing. Chaparrastique	83.3%	86.1%	87.0%	89.2%	83.0%	90.9%	-	-	-	-	84.1%	83.3%	57.2%
16- Ingenio El Angel	63.9%	63.6%	64.6%	63.8%	-	-	-	-	-	-	-	54.7%	25.9%
17- Ingenio La Cabaña	36.9%	34.4%	28.3%	28.7%	78.2%	-	-	-	-	-	-	-	17.2%
18- Termopuerto	81.9%	78.0%	78.8%	78.6%	86.1%	85.2%	86.0%	78.1%	85.7%	65.9%	72.1%	71.0%	78.9%

Fuente: Empresas Generadoras

CUADRO 3. CARACTERÍSTICAS DE LAS CENTRALES HIDROELECTRICAS, 2015

CARACTERISTICA	UNIDADES	GUAJOYO	CERRON GRANDE	5 DE NOV	15 DE SEP
ELEVACION DEL EMBALSE	msnm(1)	430.30	243.00	180.10	48
NÚMERO DE UNIDADES		1.00	2	5.00	2
POTENCIA INSTALADA	MW	19.80	172.80	99.95	180.00
ENERGÍA PROMEDIO ANUAL	GWh (2)	61.00	448.55	417.10	637.00
ENERGÍA FIRME ANUAL	GWh (3)	48.08	197.75	380.44	481.00
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

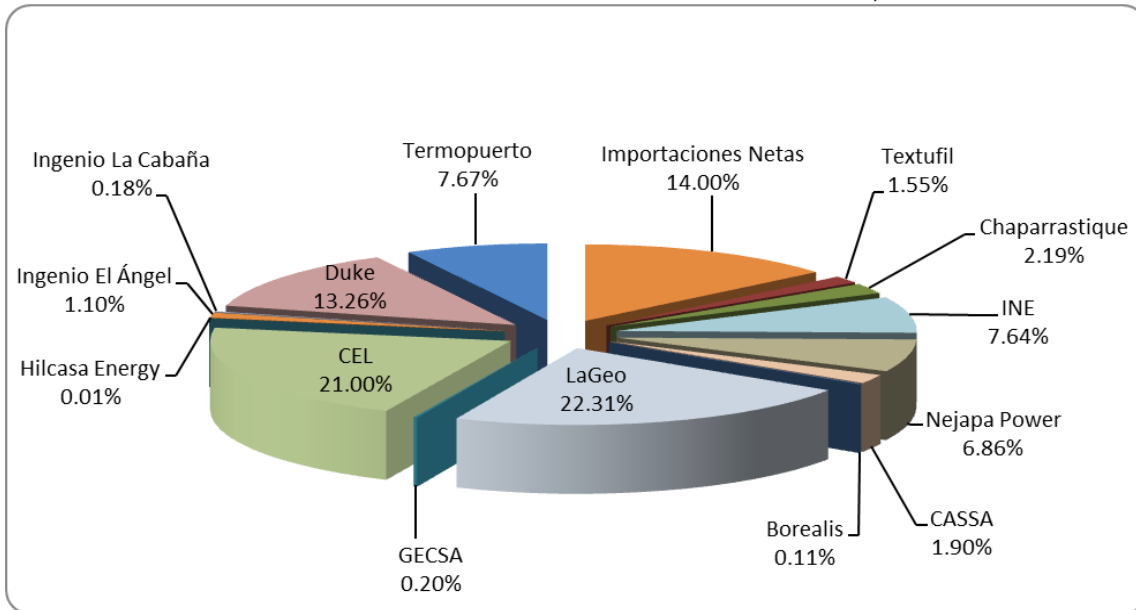
CUADRO 4. INYECCIONES NETAS POR RECURSO Y PLANTA GENERADORA, 2015 (GWh)

Planta	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
Hidroeléctrica													
Guajoyo	6.86	6.23	7.74	4.82	3.75	1.16	0.69	0.42	0.13	0.19	2.24	6.77	41.01
Cerrón Grande	39.03	38.55	40.16	39.61	32.20	18.44	16.93	11.51	0.33	50.45	65.28	43.19	395.67
5 de noviembre	37.48	37.37	41.51	42.23	38.44	32.52	22.35	17.09	22.55	34.95	55.35	45.51	427.35
15 de septiembre	26.26	24.31	25.29	26.42	27.05	45.16	17.89	14.86	64.14	101.08	77.44	34.94	484.83
Subtotal	109.63	106.46	114.70	113.08	101.43	97.27	57.87	43.88	87.15	186.68	200.31	130.41	1,348.87
Geotérmica													
Ahuachapán	54.91	49.60	54.33	46.62	43.94	42.46	51.56	47.61	47.56	55.29	52.87	55.04	601.78
Berlín	72.12	64.25	71.56	70.30	72.82	70.35	73.86	75.46	66.85	56.02	67.85	69.22	830.64
Subtotal	127.03	113.85	125.89	116.92	116.76	112.81	125.42	123.06	114.40	111.31	120.72	124.25	1,432.42
Térmica													
Acajutla	33.28	25.28	64.03	78.42	88.15	79.18	88.84	90.03	82.13	66.74	63.66	66.70	826.45
Soyapango	0.06	0.00	0.00	0.02	0.15	0.00	8.30	9.14	4.08	1.74	0.42	1.10	25.01
Nejapa Power	0.02	28.79	64.30	54.99	47.66	41.89	57.86	58.38	46.37	27.08	9.25	3.68	440.27
Holcim	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Textufil	2.26	1.60	0.85	7.20	11.65	10.90	19.14	21.40	14.15	6.95	3.52	0.02	99.65
Ine	43.93	22.47	39.03	56.31	47.95	44.13	54.73	57.58	42.33	34.86	27.64	19.96	490.92
Borealis	0.71	0.07	0.00	0.15	0.19	0.97	2.67	1.95	0.54	0.00	0.00	0.02	7.27
Gecsa	0.04	0.00	0.01	0.00	0.55	0.90	3.91	5.36	1.90	0.32	0.00	0.10	13.08
Hilcasa	0.00	0.00	0.01	0.00	0.00	0.01	0.11	0.62	0.17	0.01	0.00	0.01	0.93
Termopuerto	43.45	37.34	41.76	40.34	45.64	43.70	45.60	41.41	43.95	34.96	36.98	37.63	492.78
Subtotal	123.75	115.54	210.00	237.43	241.94	221.69	281.16	285.86	235.62	172.67	141.48	129.22	2,396.36
Biomasa													
CASSA	19.42	17.98	18.12	18.60	16.09	11.77	0.00	0.00	0.00	0.00	0.85	19.46	122.30
Ingenio El Angel	17.16	16.35	18.34	10.21	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	8.42	70.49
Chaparastique	8.03	22.17	24.10	23.47	35.23	16.23	0.00	0.00	0.00	0.00	0.13	11.01	140.37
Ingenio La Cabaña	2.74	2.27	1.93	2.01	1.11	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	1.71	11.78
Subtotal	47.34	58.77	62.50	54.29	52.43	28.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.00	40.61	344.94
Inyección Nacional	407.7	394.6	513.1	521.7	512.6	459.8	464.4	452.8	437.2	470.7	463.5	424.5	5,522.58
Importaciones	104.45	85.43	45.88	35.68	55.46	77.23	103.18	98.94	91.77	88.81	71.92	104.70	963.44
Exportaciones	0.00	0.00	7.95	18.09	10.44	0.45	0.01	0.19	2.77	13.15	10.04	1.13	64.22
Importaciones Netas	104.45	85.43	37.92	17.58	45.02	76.78	103.17	98.75	89.00	75.66	61.88	103.57	899.22
Inyección Neta Total	512.20	480.05	551.01	539.30	557.58	536.55	567.62	551.55	526.17	546.31	525.38	528.07	6,421.80

Fuente: Unidad de Transacciones

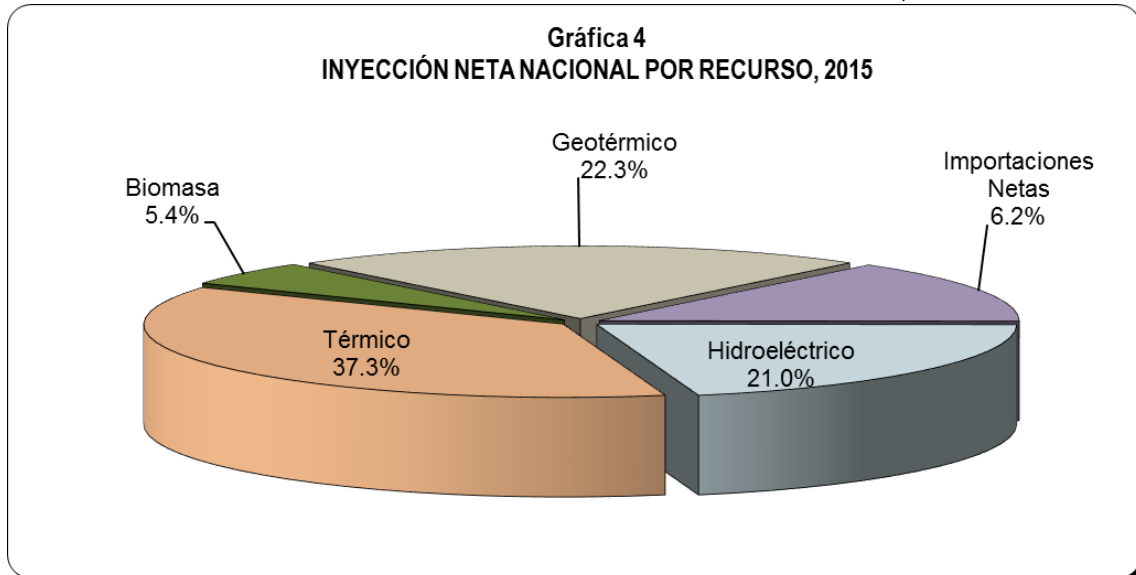
* Inyecciones provenientes de la red de distribución

GRAFICA 3 INYECCIÓN NETA ANUAL POR EMPRESA, 2015



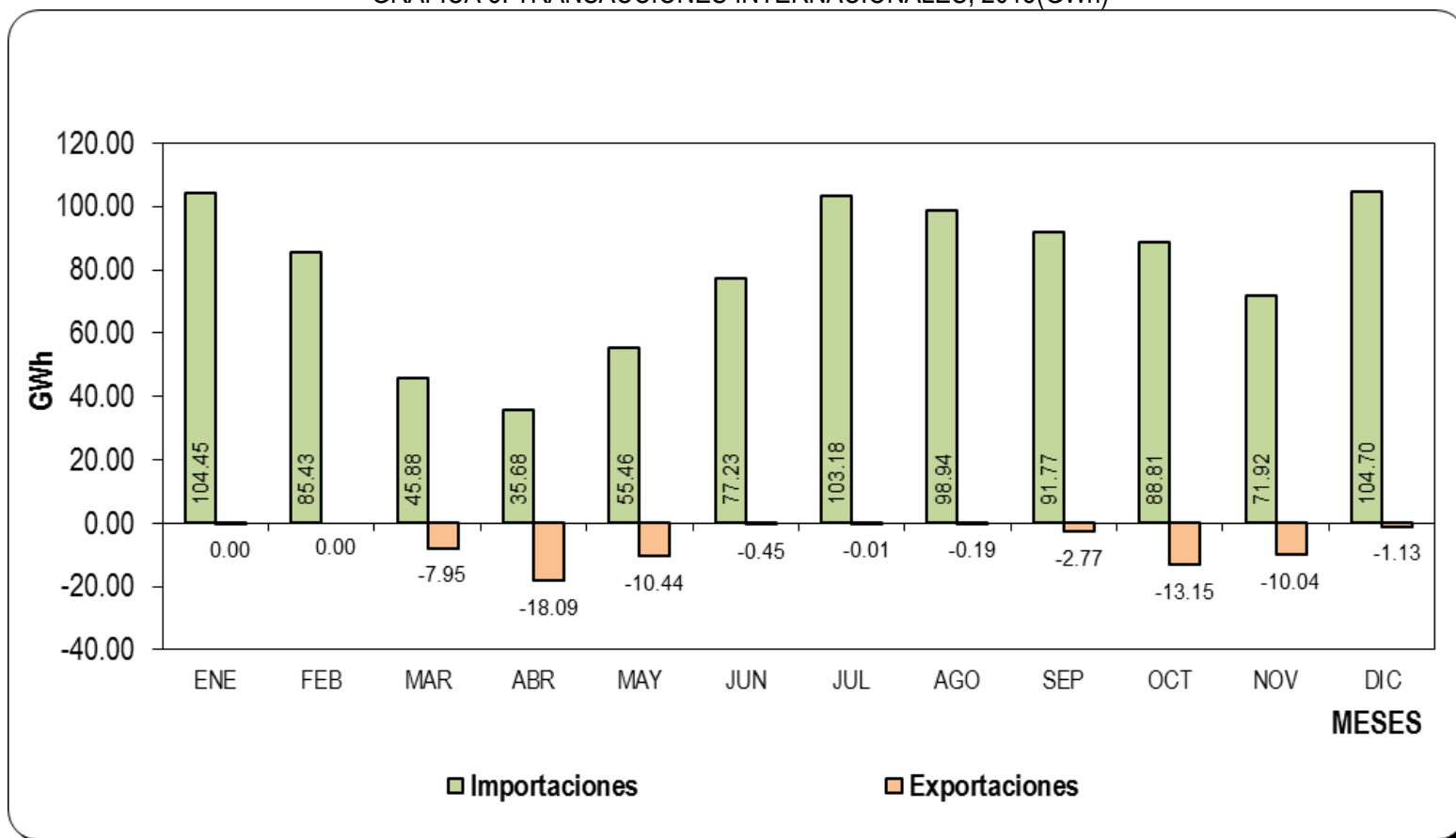
Fuente: Unidad de Transacciones

GRAFICA 4. INYECCIÓN NETA NACIONAL POR RECURSO, 2015



Fuente: Unidad de Transacciones

GRAFICA 5. TRANSACCIONES INTERNACIONALES, 2015(GWh)



Fuente: Unidad de Transacciones

CUADRO 5. INYECCIONES POR OPERADOR AL MERCADO, 2015 (GWh)

EMPRESA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
INYECCIÓN													
CEL	109.63	106.46	114.70	113.08	101.43	97.27	57.87	43.88	87.15	186.68	200.31	130.41	1,348.87
LAGEO	127.03	113.85	125.89	116.92	116.76	112.81	125.42	123.06	114.40	111.31	120.72	124.25	1,432.42
BOREALIS	0.71	0.07	0.00	0.15	0.19	0.97	2.67	1.95	0.54	0.00	0.00	0.02	7.27
CASSA	19.42	17.98	18.12	18.60	16.09	11.77	0.00	0.00	0.00	0.00	0.85	19.46	122.30
CHAPARRASTIQUE	8.03	22.17	24.10	23.47	35.23	16.23	0.00	0.00	0.00	0.00	0.13	11.01	140.37
DUKE	33.34	25.28	64.03	78.44	88.31	79.19	97.14	99.16	86.21	68.48	64.08	67.80	851.46
GECSA	0.04	0.00	0.01	0.00	0.55	0.90	3.91	5.36	1.90	0.32	0.00	0.10	13.08
HOLCIM	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
INE	43.93	22.47	39.03	56.31	47.95	44.13	54.73	57.58	42.33	34.86	27.64	19.96	490.92
ING. EL ANGEL	17.16	16.35	18.34	10.21	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	8.42	70.49
ING. LA CABAÑA	2.74	2.27	1.93	2.01	1.11	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	1.71	11.78
HILCASA ENERGY	0.00	0.00	0.01	0.00	0.00	0.01	0.11	0.62	0.17	0.01	0.00	0.01	0.93
NEJAPA	0.02	28.79	64.30	54.99	47.66	41.89	57.86	58.38	46.37	27.08	9.25	3.68	440.27
EDESAL	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
TERMOPUERTO	43.45	37.34	41.76	40.34	45.64	43.70	45.60	41.41	43.95	34.96	36.98	37.63	492.78
TEXTUFIL	2.26	1.60	0.85	7.20	11.65	10.90	19.14	21.40	14.15	6.95	3.52	0.02	99.65
SUB TOTAL	407.75	394.62	513.09	521.72	512.56	459.77	464.44	452.80	437.18	470.65	463.50	424.50	5,522.59

Fuente: Unidad de Transacciones

CUADRO 5. INYECCIONES POR OPERADOR AL MERCADO, 2015 (GWh)

EMPRESA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
IMPORTACIONES													
ALAS DORADAS	4.04	3.56	2.65	1.25	1.65	1.29	2.35	3.37	3.08	3.41	3.27	3.41	33.32
BOREALIS	2.23	4.85	0.50	0.15	3.33	4.15	3.97	6.27	2.26			1.89	29.61
CEL COM						0.00	0.69			0.09			0.79
CENER	0.04										0.20	0.09	0.33
COMERCIA	2.08	1.72	0.29	0.52	0.68	1.10	1.25	1.30	0.89	1.73	2.23	4.05	17.82
DEL ESTE	0.92	0.50	0.15	0.00	0.01	0.11	0.11			0.63	1.03	1.71	5.16
DELSUR	3.51	2.81	0.10	0.10	0.49	1.61	4.52	2.12	1.33	1.33	1.95	1.30	21.17
DUKE (COM)	16.01	7.26	6.84	1.74	0.00	3.20	0.45	6.29		0.64		2.07	44.50
EDECSA	4.19	4.50	1.14	1.92	4.40	8.91	8.76	6.93	6.58	5.76	5.08	6.99	65.15
CENERGICA	7.31	3.98	0.05	0.00	1.24	2.75	6.61	8.52	6.58	4.86	10.70	9.58	62.17
ELECTRONOVA	2.65	2.75	0.31	0.10	0.15	3.09	2.94	0.52	1.12	1.81	4.14	5.18	24.75
ENERSICA	3.40	4.74		7.11	1.85	1.11	5.11	1.76	5.67	2.65	3.37	4.52	41.29
EXCELERGY	3.01	2.45	1.19	6.37	9.27	12.72	14.80	11.81	8.64	19.36	8.81	20.89	119.32
GENERA	0.84	0.48						0.04					1.36
INE-COM							0.25	0.29					0.54
LAGEO													0.00
LYNX	0.33	0.38											0.71
MAGDALENA											0.20	3.29	3.49
MERELEC	17.76	16.32	5.13	1.04	8.57	12.94	14.37	10.12	30.57	20.23	6.21	9.21	152.47
ORIGEM	5.58	4.35	6.95	4.31	6.16	7.52	9.38	7.95	7.90	5.31	4.48	6.43	76.31
POLIWATT	11.45	14.54	13.89	5.63	7.97	5.48	10.17	15.57	8.92	6.97	3.46	5.00	109.06
SAN DIEGO	8.37	3.81	0.04	0.07	2.00	3.31	6.84	3.64	0.39	5.52	4.58	1.46	40.02
AESCLES							0.10	2.96	0.15	0.72	3.20	6.52	13.65
EEO													0.00
TEXTUFIL	9.90	5.60	6.20	5.36	6.20	6.00	6.20	6.30	6.00	5.85	5.18	6.20	74.99
LAGEO (COM)							1.71	0.47					2.18
INFOTEKNE			0.45	0.01	0.64	0.99	0.77	1.52	1.23	1.67	2.83	3.57	13.68
TERMOPUERTO	0.83	0.84			0.85	0.94	1.82	1.19	0.49	0.28	1.01	1.35	9.60
SUB TOTAL	104.45	85.43	45.88	35.68	55.46	77.23	103.18	98.94	91.77	88.81	71.92	104.70	963.44

Fuente: Unidad de Transacciones

CUADRO 5. INYECCIONES POR OPERADOR AL MERCADO, 2015 (GWh)

EMPRESA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
EXPORTACIONES													
BOREALIS			2.07	3.17	1.41	0.14			0.33			0.01	7.13
CEL COM										10.21	8.89		19.10
DEL ESTE				0.03									0.03
DELSUR			0.17	1.85	0.48	0.04		0.01	0.06		0.01		2.62
DUKE (COM)													0.00
EDECSA			0.12	0.91	0.61	0.00			0.27	0.35	0.03	0.01	2.31
CENERGICA			2.46	2.16	2.31	0.00							6.93
EXCELERGY			0.23	0.83	0.52	0.00			0.01	0.19		0.01	1.78
LYNX				0.04	0.01	0.00							0.05
MAGDALENA												0.01	0.01
MERELEC	0.00		1.11	2.87	2.78	0.04		0.08	1.22	0.88	0.09	0.06	9.15
NEPO													0.00
COMERCIA				0.35	0.19	0.02	0.01	0.09	0.34	0.21	0.07	0.01	1.28
ORIGEM				0.82	0.33	0.00				0.23	0.38	0.95	2.71
ENERSICA				0.37	0.43	0.00							0.80
CLESA									0.03	0.02	0.01		0.06
POLIWATT										0.05			0.05
ELECTRONOVA			0.94	2.40	0.20	0.18			0.20	0.06	0.03		4.02
EEO													0.00
INE-COM													0.00
INFOTEKNE			0.76	0.76	0.23	0.00			0.17	0.78	0.39	0.05	3.14
SAN DIEGO				0.68	0.00	0.00							0.68
TERMOPUERTO			0.09	0.86	0.37	0.03			0.14	0.15	0.10	0.03	1.76
TEXTUFIL					0.55	0.00				0.03	0.06		0.64
SUB TOTAL	0.00	0.00	7.95	18.09	10.44	0.45	0.01	0.19	2.77	13.15	10.04	1.13	64.22
INYECCION NETA TOTAL	512.20	480.05	551.01	539.30	557.58	536.55	567.62	551.55	526.17	546.31	525.38	528.07	6,421.80

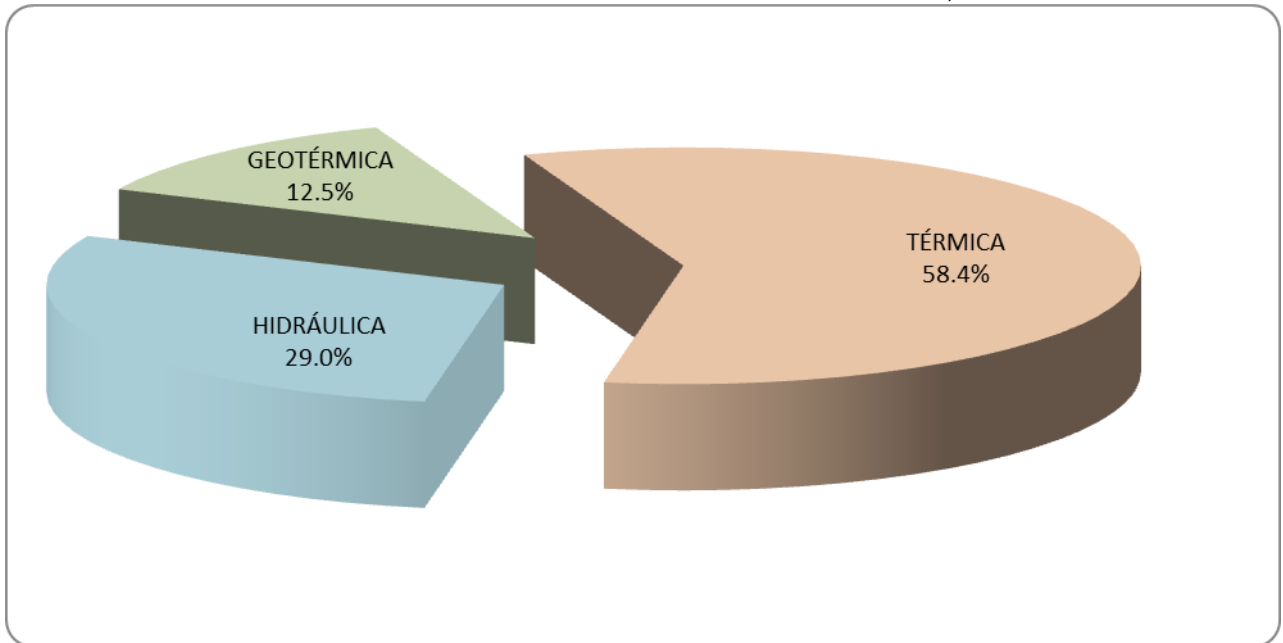
Fuente: Unidad de Transacciones

CUADRO 6. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE CENTRAL, 1980 – 2015

AÑOS	HIDRÁULICA		GEOTÉRMICA		TÉRMICA		TOTAL	TASA DE
	(MW)	(%)	(MW)	(%)	(MW)	(%)	(MW)	VARIACIÓN
1980	231.4	51.4	95.0	21.1	123.5	27.5	449.9	
1981	231.4	51.4	95.0	21.1	123.5	27.5	449.9	0.0
1982	231.4	51.4	95.0	21.1	123.5	27.5	449.9	0.0
1983	309.7	58.6	95.0	18.0	123.5	23.4	528.2	17.4
1984	388.0	61.4	95.0	15.0	148.8	23.6	631.8	19.6
1985	388.0	61.4	95.0	15.0	148.8	23.6	631.8	0.0
1986	388.0	59.7	95.0	14.6	167.4	25.7	650.4	2.9
1987	388.0	59.7	95.0	14.6	167.4	25.7	650.4	0.0
1988	388.0	59.7	95.0	14.6	167.4	25.7	650.4	0.0
1989	388.0	59.7	95.0	14.6	167.4	25.7	650.4	0.0
1990	388.0	59.7	95.0	14.6	167.4	25.7	650.4	0.0
1991	388.0	59.7	95.0	14.6	167.4	25.7	650.4	0.0
1992	388.0	55.6	105.0	15.0	204.9	29.4	697.9	7.3
1993	388.0	47.5	105.0	12.8	324.5	39.7	817.5	17.1
1994	388.0	47.5	105.0	12.8	324.5	39.7	817.5	0.0
1995	388.0	42.7	105.0	11.6	415.5	45.7	908.5	11.1
1996	388.0	41.1	105.0	11.1	450.4	47.7	943.4	3.8
1997	388.0	41.1	105.0	11.1	450.4	47.7	943.4	0.0
1998	388.0	41.1	105.0	11.1	450.4	47.7	943.4	0.0
1999	388.0	39.3	150.0	15.2	450.4	45.6	988.4	4.8
2000	394.7	35.8	161.2	14.6	546.4	49.6	1102.3	11.5
2001	395.8	35.4	161.2	14.4	560.6	50.2	1117.6	1.4
2002	410.8	39.3	161.2	15.4	472.2	45.2	1044.2	-6.6
2003	429.7	38.9	161.2	14.6	514.6	46.5	1105.5	5.9
2004	429.7	39.2	151.2	13.8	514.6	47.0	1095.5	-0.9
2005	448.6	40.1	151.2	13.5	519.6	46.4	1119.4	2.2
2006	460.3	37.4	151.2	12.3	618.9	50.3	1230.4	9.9
2007	472.0	34.4	204.4	14.9	695.4	50.7	1371.9	11.5
2008	472.0	33.2	204.4	14.4	745.8	52.4	1422.2	3.7
2009	472.0	32.1	204.4	13.9	794.7	54.0	1471.1	3.4
2010	472.0	32.3	204.4	14.0	784.7	53.7	1461.1	-0.7
2011	472.0	32.0	204.4	13.8	800.7	54.2	1477.2	1.1
2012	472.6	32.1	204.4	13.9	796.9	54.1	1473.9	-0.2
2013	472.6	30.1	204.4	13.0	893.7	56.9	1570.7	6.6
2014	472.6	30.2	204.4	13.1	886.1	56.7	1563.1	-0.5
2015	472.6	29.0	204.4	12.5	952.0	58.4	1629.0	4.2

Fuente: Empresas Generadoras

GRAFICA 6. COMPOSICIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA, 2015



Fuente: Empresas Generadoras.

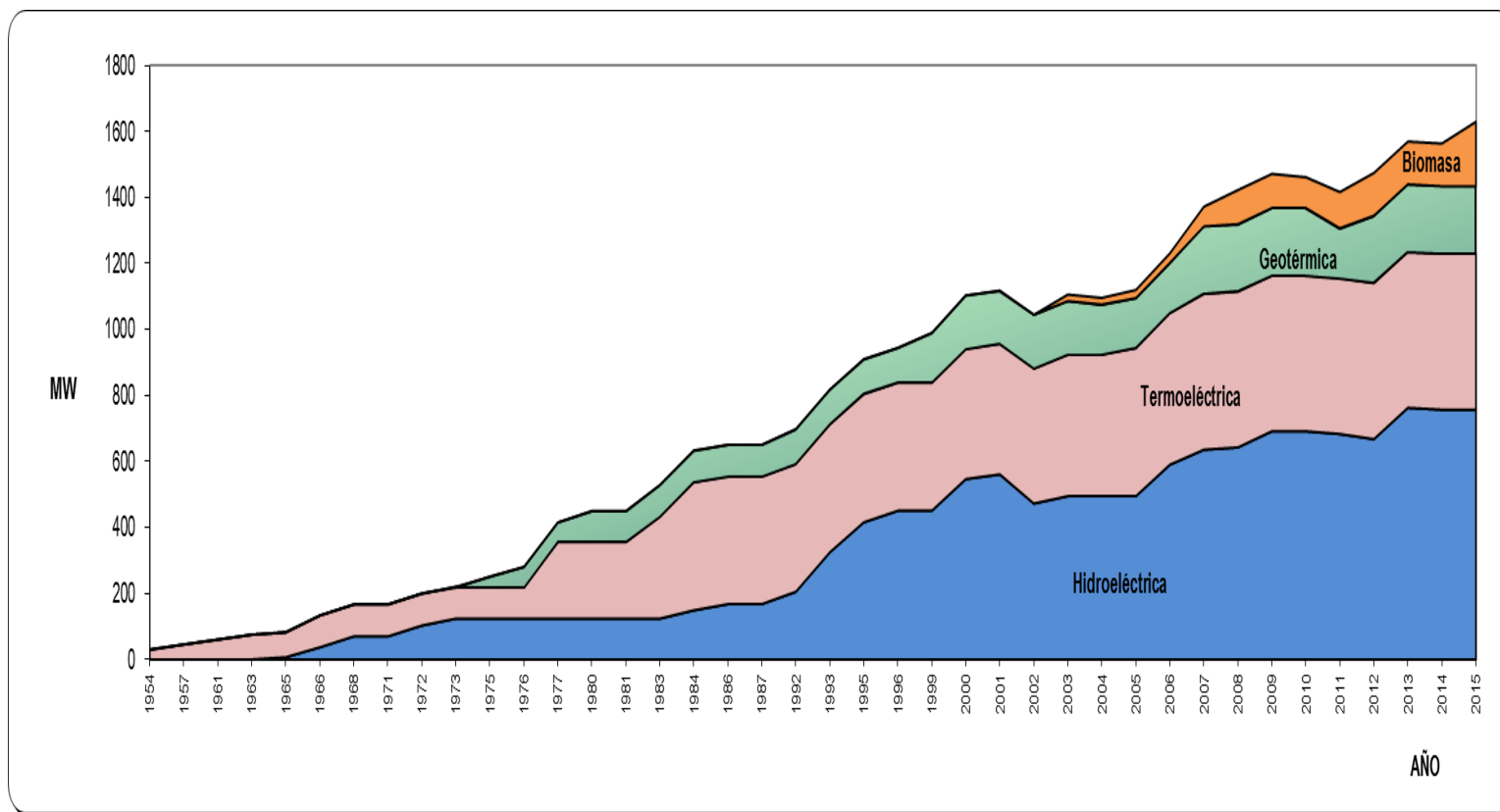
Nota: La fuente térmica incluye bunker y biomasa

**CUADRO 7. EVOLUCIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA DE LAS CENTRALES GENERADORAS DE ENERGIA ELECTRICA
1954 - 2015 (MW)**

AÑOS	HIDROELÉCTRICA				GEOTERMICA		TERMOELÉCTRICA													BIOMASA			TOTAL		
	GUAJUJO	CERRON GRANDE	5 DE NOVIEMBRE	15 DE SEPTIEMBRE	AHUACHAPAN	BERLIN	ACAJUTLA VAPOR	ACAJUTLA GAS	ACAJUTLA MOTORES	ACAJUTLA FIAT U-4	SOYAPANGO	SAN MIGUEL	MIRAVALLE MOTORES	NEJAPA POWER	HOLCIM	INVERSIONES ENERGETICAS	TEXTUFIL	ENERGIA BOREALIS	GECSA	HILCASA	TERMOPIERTO	CASSA		ING. EL ANGEL	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				30.0	6.6																	133.0
1968-1970	15.0		81.4				63.0	6.6																	166.0
1971	15.0		81.4				63.0	6.6																	166.0
1972	15.0		81.4				63.0	6.6		33.0															199.0
1973-1974	15.0		81.4				63.0	6.6		53.9															219.9
1975	15.0		81.4		30.0		63.0	6.6		53.9															249.9
1976	15.0		81.4		60.0		63.0	6.6		53.9															279.9
1977-1979	15.0	135.0	81.4		60.0		63.0	6.6		53.9															414.9
1980	15.0	135.0	81.4		95.0		63.0	6.6		53.9															449.9
1981-1982	15.0	135.0	81.4		95.0		63.0	6.6		53.9															449.9
1983	15.0	135.0	81.4	78.3	95.0		63.0	6.6		53.9															528.2
1984-1985	15.0	135.0	81.4	156.6	95.0		63.0	6.6		53.9	25.3														631.8
1986	15.0	135.0	81.4	156.6	95.0		63.0	6.6		53.9	25.3	18.6													650.4
1987-1991	15.0	135.0	81.4	156.6	95.0		63.0	6.6		53.9	25.3	18.6													650.4
1992	15.0	135.0	81.4	156.6	95.0	10.0	63.0	37.5		53.9	31.9	18.6													697.9
1993-1994	15.0	135.0	81.4	156.6	95.0	10.0	63.0	157.1		53.9	31.9	18.6													817.5
1995	15.0	135.0	81.4	156.6	95.0	10.0	63.0	157.1		53.9	31.9	18.6	91.0												908.5
1996-1998	15.0	135.0	81.4	156.6	95.0	10.0	63.0	157.1		53.9	31.9	18.6	144.5												943.4
1999	15.0	135.0	81.4	156.6	95.0	55.0	63.0	157.1		53.9	31.9	18.6	144.5												988.4
2000	19.7	135.0	83.4	156.6	95.0	66.2	63.0	157.1		53.9	31.9	18.6	144.5												1,006.3
2001	19.8	135.0	84.4	156.6	95.0	66.2	63.0	82.1	150.0	56.5	31.9	18.6	144.5	32.6											1,117.6
2002	19.8	135.0	99.4	156.6	95.0	66.2	63.0	82.1	150.0	144.5	32.6	18.6	144.5	32.6											1,044.2
2003	19.8	153.9	99.4	156.6	95.0	66.2	63.0	82.1	150.0	16.2	6.7	18.6	144.0	32.6											1,105.5
2004	19.8	153.9	99.4	156.6	95.0	56.2	63.0	82.1	150.0	16.2	6.7	18.6	144.0	32.6											1,095.5
2005	19.8	172.8	99.4	156.6	95.0	56.2	63.0	82.1	150.0	16.2	6.7	18.6	144.0	32.6											1,119.4
2006	19.8	172.8	99.4	168.3	95.0	56.2	63.0	82.1	150.0	16.2	6.7	18.6	144.0	32.6	51.2	44.1									1,230.4
2007	19.8	172.8	99.4	180	95.0	109.4	63.0	82.1	150.0	16.2	6.7	18.6	144.0	32.6	51.2	44.1	13.6	11.6							1,371.8
2008	19.8	172.8	99.4	180	95.0	109.4	63.0	82.1	150.0	16.2	6.7	18.6	144.0	32.6	51.2	44.1	13.6	11.6	6.8						1,422.2
2009	19.8	172.8	99.4	180	95.0	109.4	63.0	82.1	150.0	16.2	6.7	18.6	144.0	32.6	100.2	44.1	13.6	11.6	6.8						1,471.1
2010	19.8	172.8	99.4	180	95.0	109.4	63.0	82.1	150.0	16.2	6.7	18.6	144.0	32.6	100.2	44.1	13.6	11.6	6.8						1,461.1
2011	19.8	172.8	99.4	180	95.0	56.2	63.0	82.1	150.0	16.2	6.7	18.6	144.0	25.9	100.2	42.5	13.6	11.6	6.8						1,415.6
2012	19.8	172.8	100	180	95.0	109.4	63.0	72	145.5	27.0	16.2	18.6	143.1	25.9	100.2	42.5	13.6	11.6	6.8						1,474.0
2013	19.8	172.8	100	180	95.0	109.4	63.0	82.1	150.0	27.0	16.2	18.6	144.0	25.9	100.2	42.5	13.6	11.6	6.8	73.7					1,569.0
2014	19.8	172.8	100	180	95.0	109.4	63.0	82.1	150.0	27.0	16.2	18.6	144.0	25.9	100.2	42.5	13.6	11.6	6.8	73.7					1,563.1
2015	19.8	172.8	100	180	95.0	109.4	63.0	82.1	150.0	27.0	16.2	18.6	144.0	25.9	100.2	42.5	13.6	11.6	6.8	73.7	123.4	51.0	21.0		1,629.0

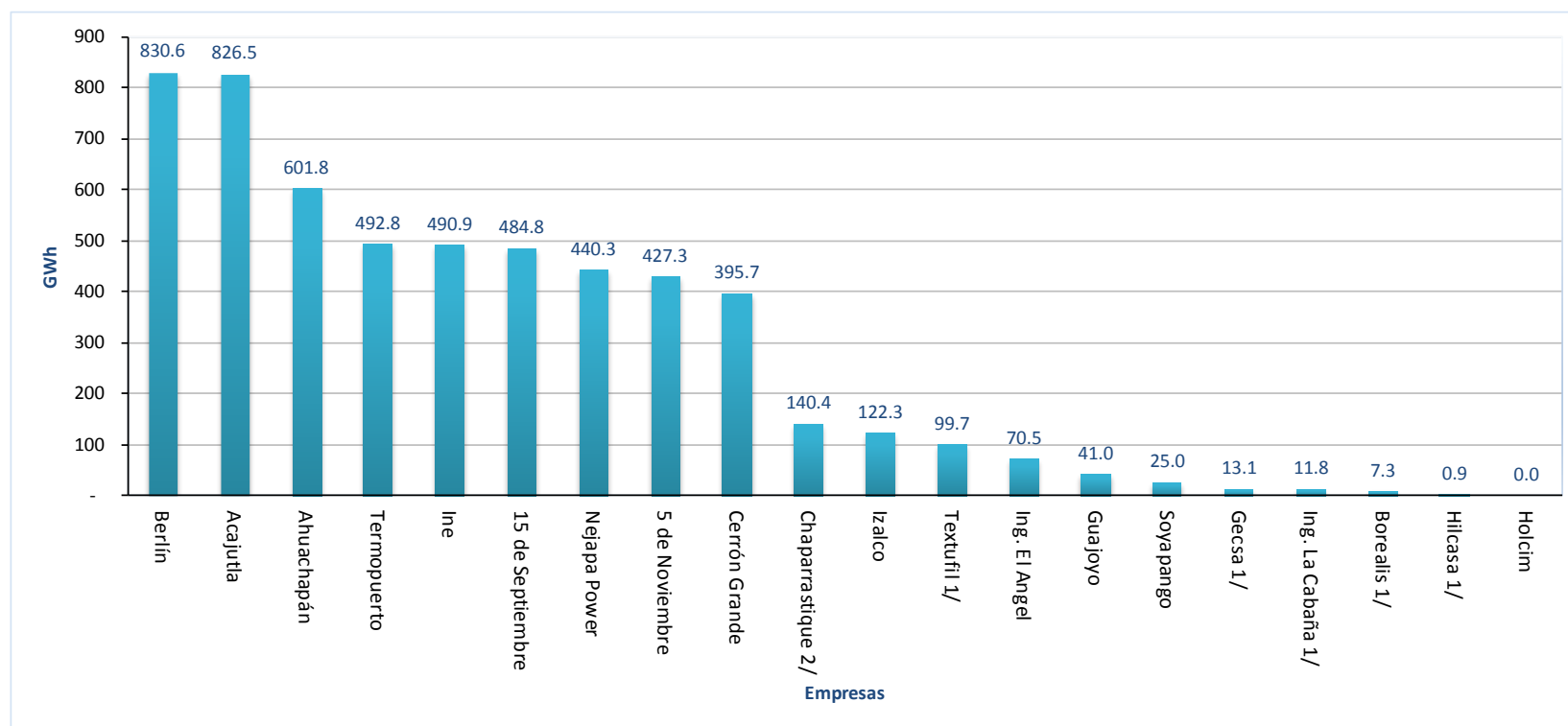
Fuente : Empresas Generadoras

GRAFICA. 7 EVOLUCIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA, 1954 - 2015



Fuente: Empresas Generadoras

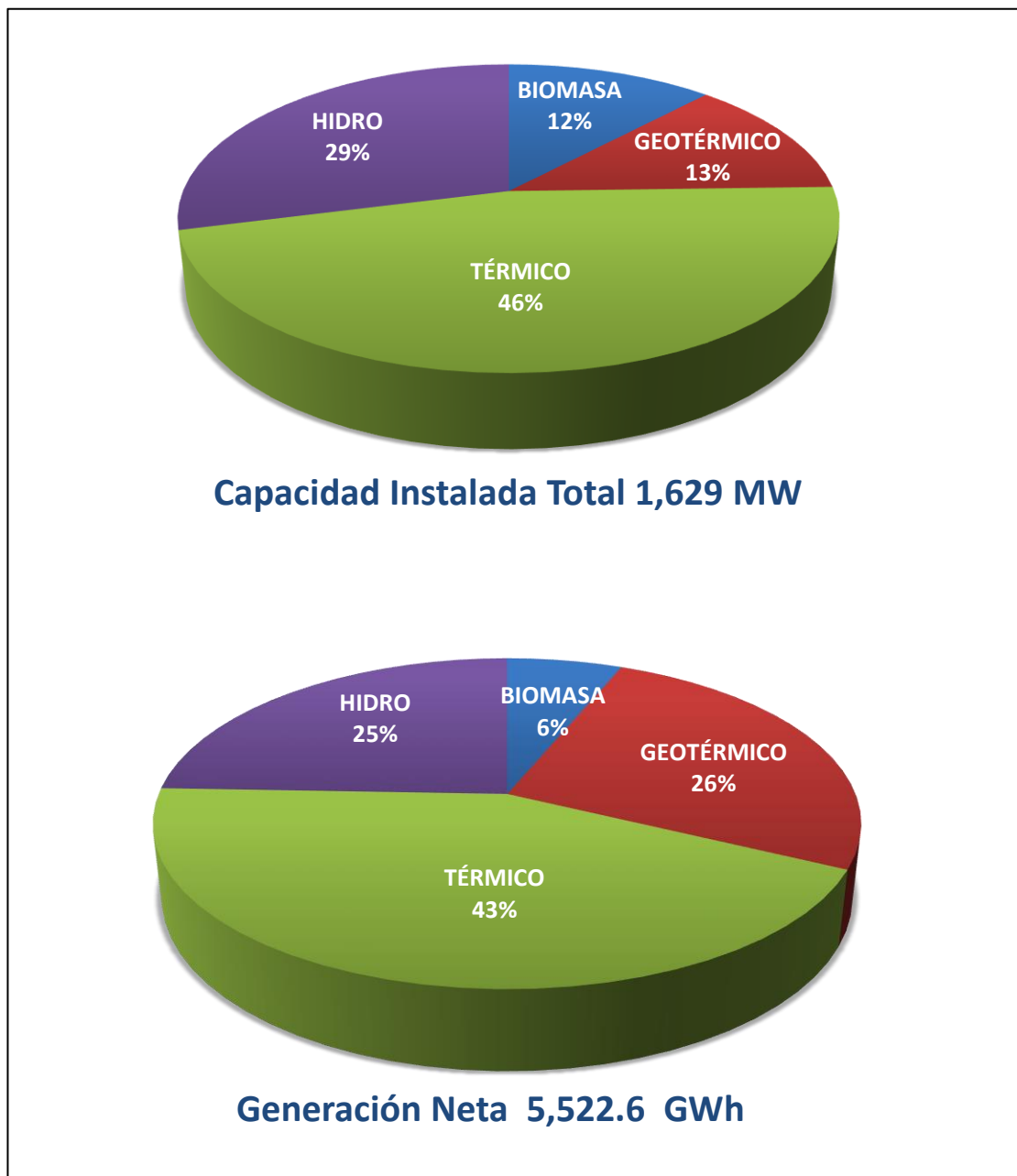
GRAFICA 8. GENERACIÓN NETA POR CENTRAL, 2015
(GWh)



^{1/} Inyecciones provenientes de la red de distribución

^{2/} A partir del 28 de Enero de 2015 esta en la red de transmisión a 115KV

GRAFICA 9. CAPACIDAD INSTALADA Y GENERACIÓN NETA POR TIPO DE RECURSO SISTEMA MAYORISTA NACIONAL 2015



Fuente: Unidad de Transacciones

CUADRO 8. GENERACIÓN BRUTA, NETA, CONSUMO PROPIO Y DEMANDA DEL SISTEMA MAYORISTA NACIONAL 2015
(En MWh)

CENTRALES	TOTAL	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
CENTRALES HIDRAULICAS													
CEL													
GUAJOYO													
GENERACION BRUTA	41,184.6	6,885.0	6,259.2	7,778.5	4,836.6	3,766.9	1,161.0	697.5	424.8	135.3	194.9	2,249.4	6,795.6
CONSUMO PROPIO	169.9	30.0	28.0	36.7	20.1	15.1	5.2	3.5	1.7	0.3	0.4	5.8	23.1
GENERACION NETA	41,014.7	6,855.0	6,231.2	7,741.8	4,816.5	3,751.7	1,155.8	694.0	423.1	134.9	194.5	2,243.6	6,772.5
CERRON GRANDE													
GENERACION BRUTA	396,087.4	39,065.3	38,582.0	40,203.6	39,660.2	32,235.6	18,460.2	16,966.7	11,528.9	328.1	50,482.6	65,338.2	43,236.0
CONSUMO PROPIO	414.4	32.0	34.3	41.9	45.7	40.0	25.2	33.6	21.6	0.7	34.9	60.1	44.4
GENERACION NETA	395,672.9	39,033.2	38,547.7	40,161.7	39,614.5	32,195.6	18,435.1	16,933.2	11,507.2	327.5	50,447.7	65,278.1	43,191.6
5 DE NOVIEMBRE													
GENERACION BRUTA	429,396.3	37,655.3	37,532.4	41,677.7	42,441.2	38,600.9	32,677.5	22,514.1	17,258.1	22,720.2	35,118.7	55,518.0	45,682.1
CONSUMO PROPIO	2,050.0	176.6	159.8	168.9	211.0	162.0	161.2	165.6	167.7	165.9	169.6	169.6	172.0
GENERACION NETA	427,346.3	37,478.7	37,372.6	41,508.8	42,230.2	38,438.9	32,516.2	22,348.4	17,090.4	22,554.3	34,949.2	55,348.4	45,510.1
15 DE SEPTIEMBRE													
GENERACION BRUTA	486,061.5	26,347.5	24,392.7	25,375.7	26,497.1	27,141.6	45,266.6	17,968.5	14,919.4	64,265.4	101,249.6	77,595.5	35,042.1
CONSUMO PROPIO	1,226.9	87.8	81.9	85.7	80.4	93.2	103.3	76.7	62.6	128.8	165.8	158.3	102.3
GENERACION NETA	484,834.7	26,259.7	24,310.8	25,290.0	26,416.7	27,048.3	45,163.3	17,891.8	14,856.7	64,136.6	101,083.8	77,437.1	34,939.8
CENTRALES GEOTERMICAS													
LAGEO													
AHUACHAPAN													
GENERACION BRUTA	655,098.1	59,885.3	54,108.8	59,294.5	50,636.6	47,476.6	45,873.3	56,237.7	51,798.6	51,850.4	60,273.5	57,650.1	60,012.7
CONSUMO PROPIO	53,316.6	4,972.4	4,508.9	4,963.9	4,015.9	3,539.0	3,415.3	4,677.0	4,191.7	4,292.6	4,981.3	4,783.1	4,975.6
GENERACION NETA	601,781.5	54,912.9	49,599.9	54,330.6	46,620.6	43,937.5	42,458.1	51,560.8	47,606.9	47,557.8	55,292.1	52,867.1	55,037.1
BERLIN													
GENERACION BRUTA	884,588.2	76,888.1	68,536.5	76,193.3	74,803.7	77,543.2	75,001.8	78,515.5	80,335.0	71,004.9	59,576.8	72,450.9	73,738.4
CONSUMO PROPIO	53,951.9	4,769.6	4,287.4	4,634.4	4,508.6	4,722.3	4,653.4	4,655.8	4,879.2	4,159.1	3,558.3	4,601.5	4,522.2
GENERACION NETA	830,636.3	72,118.5	64,249.1	71,558.9	70,295.1	72,820.8	70,348.4	73,859.7	75,455.8	66,845.8	56,018.5	67,849.5	69,216.2

CUADRO 8. GENERACIÓN BRUTA, NETA, CONSUMO PROPIO Y DEMANDA DEL SISTEMA MAYORISTA NACIONAL 2015
(En MWh)

CENTRALES	TOTAL	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
CENTRALES TERMICAS													
DUKE ENERGY													
ACAJUTLA													
Generación bruta	843,485.6	33,895.5	25,768.7	65,122.8	79,991.5	89,692.9	80,863.0	90,979.6	92,434.8	83,960.8	67,991.4	64,828.0	67,956.7
Consumo propio	17,035.5	618.0	487.3	1,089.1	1,573.2	1,539.3	1,678.4	2,143.0	2,407.4	1,827.6	1,247.2	1,168.1	1,256.9
Generación neta	826,450.1	33,277.6	25,281.4	64,033.7	78,418.3	88,153.6	79,184.6	88,836.6	90,027.4	82,133.2	66,744.2	63,659.9	66,699.8
SOYAPANGO													
Generación bruta	25,736.6	62.9	-	-	17.9	156.4	3.1	8,539.0	9,400.9	4,198.8	1,790.8	430.1	1,136.7
Consumo propio	727.9	1.4	-	-	0.5	4.3	0.4	240.2	265.9	117.5	51.1	12.3	34.5
Generación neta	25,008.7	61.5	-	-	17.4	152.1	2.8	8,298.8	9,135.0	4,081.3	1,739.7	417.8	1,102.2
NEJAPA POWER													
GENERACION BRUTA	459,299.2	21.7	30,001.3	67,020.5	57,338.5	49,763.5	43,726.7	60,316.8	60,894.9	48,352.7	28,235.7	9,736.1	3,890.9
CONSUMO PROPIO	4,350.0	819.2	462.3	145.5	200.9	263.0	315.2	181.4	119.6	217.0	450.0	537.1	639.0
GENERACION NETA	440,271.1	20.0	28,791.6	64,304.4	54,988.9	47,663.4	41,892.0	57,856.2	58,379.0	46,370.6	27,077.3	9,247.8	3,679.9
HOLCIM ^{2/}													
PLANTA EL RONCO													
GENERACION BRUTA	76,661.9	5,987.6	7,544.3	7,941.5	7,763.5	7,331.4	5,780.3	6,748.3	6,685.1	2,439.3	4,537.2	6,806.7	7,096.7
CONSUMO PROPIO	4,754.1	391.3	411.0	454.8	461.2	444.7	365.2	407.2	410.1	249.7	308.1	405.4	445.5
GENERACION NETA	71,907.8	5,596.3	7,133.3	7,486.8	7,302.3	6,886.7	5,415.1	6,341.1	6,275.0	2,189.6	4,229.1	6,401.3	6,651.2
INVERSIONES ENERGETICAS													
GENERACION BRUTA	502,709.5	44,991.7	23,019.8	39,956.8	57,657.3	49,137.1	45,200.4	56,047.6	58,933.3	43,363.0	35,697.5	28,293.4	20,411.7
CONSUMO PROPIO	11,820.6	1,061.8	554.3	964.7	1,343.5	1,191.2	1,068.8	1,314.4	1,351.7	1,035.8	833.1	648.6	452.5
GENERACION NETA	490,888.9	43,930.0	22,465.5	38,992.1	56,313.8	47,945.9	44,131.6	54,733.1	57,581.5	42,327.2	34,864.4	27,644.7	19,959.1
TEXTUFIL ^{1/}													
GENERACION BRUTA	107,319.2	2,258.2	1,597.4	8,519.6	7,201.9	11,649.9	10,904.5	19,142.3	21,403.4	14,145.2	6,949.4	3,524.5	23.0
CONSUMO PROPIO	4,995.1	192.6	154.5	125.5	369.1	557.9	517.5	868.8	890.9	646.4	393.2	255.6	23.0
GENERACION NETA	102,324.2	2,065.6	1,442.9	8,394.1	6,832.8	11,091.9	10,387.0	18,273.5	20,512.5	13,498.8	6,556.2	3,268.9	-

CUADRO 8. GENERACIÓN BRUTA, NETA, CONSUMO PROPIO Y DEMANDA DEL SISTEMA MAYORISTA NACIONAL 2015
(En MWh)

CENTRALES	TOTAL	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
CENTRALES TERMICAS													
GECSA ^{1/}													
GENERACION BRUTA	13,764.5	43.3	-	13.4	-	574.6	948.5	4,111.2	5,630.2	1,995.7	340.2	0.3	107.1
CONSUMO PROPIO	13,080.6	39.3	-	12.8	-	546.0	898.4	3,907.9	5,357.4	1,895.9	321.0	0.3	101.6
GENERACIÓN NETA	684.8	4.01	-	0.62	-	28.60	50.06	203.30	272.80	99.83	19.16	0.93	5.48
ENERGIA BOREALIS ^{1/}													
GENERACION BRUTA	7,451.4	730.8	69.0	-	156.6	189.8	990.5	2,741.2	1,998.5	557.5	0.4	0.6	16.6
CONSUMO PROPIO	181.7	17.8	1.7	-	3.8	4.6	24.2	66.9	48.7	13.6	0.0	0.0	0.4
GENERACIÓN NETA	7,269.7	713.0	67.4	-	152.8	185.1	966.3	2,674.3	1,949.7	543.9	0.4	0.6	16.2
HILCASA ENERGY ^{1/}													
GENERACION BRUTA	948.7	-	-	8.2	-	-	8.0	114.4	630.0	170.4	9.9	-	7.8
CONSUMO PROPIO	20.9	-	-	0.2	-	-	0.1	2.4	14.0	3.7	0.2	-	0.1
GENERACIÓN NETA	927.8	-	-	8.0	-	-	7.9	112.0	615.9	166.7	9.7	-	7.7
TERMO PUERTO													
GENERACION BRUTA	495,000.9	43,630.4	37,506.5	41,958.9	40,523.3	45,862.0	43,906.4	45,797.1	41,580.9	44,159.0	35,112.1	37,152.0	37,812.3
GENERACION PROPIA	2,225.7	175.4	166.5	199.3	184.8	218.2	203.8	201.4	171.0	205.0	152.2	168.3	179.8
GENERACION NETA	492,775.3	43,455.0	37,340.0	41,759.6	40,338.6	45,643.8	43,702.6	45,595.8	41,409.9	43,953.9	34,959.9	36,983.7	37,632.5
BIOMASA													
CASSA													
CENTRAL IZALCO													
GENERACION BRUTA	190,569.9	33,253.1	30,032.6	31,583.7	29,772.8	18,510.1	13,550.5	-	-	-	-	1,412.0	32,455.1
CONSUMO PROPIO	68,951.8	13,843.9	12,078.4	13,480.9	11,173.1	2,459.6	1,924.4	-	-	-	-	994.0	12,997.6
GENERACIÓN NETA	122,301.8	19,417.3	17,980.4	18,120.5	18,604.4	16,091.9	11,771.7	-	-	-	-	851.9	19,463.8
INGENIO CHAPARRASTIQUE ^{3/}													
GENERACION BRUTA	182,359.4	15,216.5	29,315.2	32,378.0	30,813.7	38,531.9	17,696.9	-	-	-	-	219.4	18,187.7
CONSUMO PROPIO	44,656.9	7,971.5	7,446.8	8,617.6	7,460.5	3,439.2	1,737.8	-	-	-	-	486.2	7,497.3
GENERACIÓN NETA	140,369.0	8,025.1	22,169.9	24,104.4	23,471.9	35,225.4	16,232.5	-	-	-	-	126.7	11,013.1
INGENIO EL ANGEL													
GENERACION BRUTA	112,336.7	26,859.5	25,682.8	28,405.5	15,989.4	-	-	-	-	-	-	-	15,399.5
CONSUMO PROPIO	41,865.2	9,702.4	9,337.8	10,063.0	5,781.3	-	-	-	-	-	-	-	6,980.6
GENERACIÓN NETA	70,471.5	17,157.1	16,345.0	18,342.5	10,208.0	-	-	-	-	-	-	-	8,418.9
INGENIO LA CABAÑA ^{1/}													
GENERACION BRUTA	35,470.5	7,414.3	6,597.0	6,836.0	7,004.0	1,420.0	-	-	-	-	-	10.0	6,189.2
CONSUMO PROPIO	23,691.1	4,678.6	4,325.0	4,902.1	4,993.4	309.4	-	-	-	-	-	3.5	4,479.1
GENERACIÓN NETA	11,779.4	2,735.7	2,272.0	1,933.9	2,010.6	1,110.6	-	-	-	-	-	6.5	1,710.0

CUADRO 8. GENERACIÓN BRUTA, NETA, CONSUMO PROPIO Y DEMANDA DEL SISTEMA MAYORISTA NACIONAL 2015
(En MWh)

CENTRALES	TOTAL	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
TOTAL HIDRAULICA													
GENERACIONBRUTA	1352,729.8	109,953.0	106,766.3	115,035.5	113,435.2	101,745.0	97,565.2	58,146.7	44,131.2	87,449.0	187,045.8	200,701.1	130,755.8
CONSUMOPROPIO	3,861.2	326.4	304.0	333.1	357.2	310.3	294.9	279.4	253.7	295.7	370.6	393.9	341.9
GENERACIONNETA	1348,868.6	109,626.6	106,462.3	114,702.3	113,077.9	101,434.6	97,270.4	57,867.4	43,877.5	87,153.3	186,675.2	200,307.2	130,413.9
TOTAL GEOTERMICA													
GENERACIONBRUTA	1539,686.2	136,773.4	122,645.3	135,487.8	125,440.3	125,019.7	120,875.1	134,753.3	132,133.6	122,855.3	119,850.3	130,101.1	133,751.0
CONSUMOPROPIO	107,268.5	9,742.0	8,796.3	9,598.4	8,524.6	8,261.4	8,068.6	9,332.8	9,070.9	8,451.7	8,539.7	9,384.6	9,497.7
GENERACIONNETA	1432,417.7	127,031.4	113,849.0	125,889.4	116,915.7	116,758.4	112,806.5	125,420.5	123,062.7	114,403.6	111,310.6	120,716.5	124,253.3
TOTAL TERMICA													
GENERACIONBRUTA	2532,377.6	131,622.2	125,507.0	230,541.8	250,650.5	254,357.5	232,331.3	294,537.4	299,591.9	243,342.3	180,664.6	150,771.7	138,459.4
CONSUMOPROPIO	59,192.0	3,316.7	2,237.5	2,991.9	4,136.9	4,769.2	5,072.0	9,333.5	11,036.8	6,212.1	3,756.2	3,195.8	3,133.3
GENERACIONNETA	2458,508.3	128,305.5	123,269.5	227,549.9	246,513.6	249,588.3	227,259.3	285,204.0	288,555.1	237,130.2	176,908.4	147,575.8	135,326.1
TOTAL BIOMASA													
GENERACIONBRUTA	520,736.5	82,743.4	91,627.6	99,203.3	83,579.9	58,462.0	31,247.3	-	-	-	-	1,641.5	72,231.5
CONSUMOPROPIO	179,165.0	36,196.4	33,187.9	37,063.6	29,408.3	6,208.3	3,662.2	-	-	-	-	1,483.7	31,954.6
GENERACIONNETA	344,921.8	46,547.0	58,439.7	62,139.7	54,171.5	52,253.7	27,585.2	-	-	-	-	157.8	40,276.9
AESCLES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DELSUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EDESAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL GENERACION NACIONAL													
GENERACIONBRUTA	5945,530.1	461,092.0	446,546.2	580,268.4	573,105.8	539,584.1	482,018.9	487,437.4	475,856.6	453,646.6	487,560.7	483,215.3	475,197.8
CONSUMOPROPIO	349,486.7	49,581.5	44,525.7	49,987.0	42,427.1	19,549.2	17,097.6	18,945.6	20,361.3	14,959.5	12,666.5	14,458.0	44,927.6
GENERACIONNETA	5584,716.4	411,510.5	402,020.5	530,281.4	530,678.8	520,035.0	464,921.4	468,491.8	455,495.3	438,687.1	474,894.2	468,757.4	430,270.2
TRANSACCIONES INTERNACIONALES													
IMPORTACIONES	963,439.5	104,448.9	85,425.9	45,879.5	35,675.9	55,455.9	77,233.1	103,176.4	98,940.7	91,769.2	88,806.7	71,922.6	104,704.7
EXPORTACIONES	64,223.7	0.1	-	7,955.0	18,093.8	10,440.8	450.7	5.9	185.7	2,770.3	13,146.7	10,043.2	1,131.6
IMPORT.NETAS	899,215.9	104,448.9	85,425.9	37,924.6	17,582.1	45,015.2	76,782.4	103,170.5	98,755.0	88,998.9	75,659.9	61,879.4	103,573.1
DEMANDA NETA NACIONAL	6483,932.3	515,959.4	487,446.4	568,205.9	548,260.9	565,050.1	541,703.8	571,662.3	554,250.3	527,686.0	550,554.1	530,636.8	533,843.3

Fuente: Empresas Generadoras y Unidad de Transacciones

1/ Inyecciones provenientes de la red de distribución.

2/ Antes Cemento de El Salvador (CESSA).

3/ A partir del 28 de Enero de 2015 esta en la red de transmisión a 115KV

CUADRO 9. GENERACION BRUTA, NETA Y CONSUMO PROPIO POR TIPO DE CENTRAL 1985 - 2015
(MWh)

	HIDRAULICA			GEOTERMICA			TERMICA			BIOMASA 2/			DIST. 1/	TOTAL NACIONAL			TRANSACCIONES INTERNACIONALES			DEMANDA NETA NACIONAL
	GENERACION BRUTA	CONSUMO PROPIO	GENERACION NETA	GENERACION BRUTA	CONSUMO PROPIO	GENERACION NETA	GENERACION BRUTA	CONSUMO PROPIO	GENERACION NETA	GENERACION BRUTA	CONSUMO PROPIO	GENERACION NETA		GENERACION BRUTA	CONSUMO PROPIO	GENERACION NETA	IMPORT.	EXPORT.	IMPORTACIONES NETAS	
1985	1171,120	5,272	1,165,848.3	42,1990.0	42,345.8	379,644.2	113,027.7	7,976.5	105,051.2					1,706,138.1	55,594.4	1,650,543.7			-	1,650,543.7
1986	1231010	4,753	1,226,257.1	372,750.0	39,049.9	333,700.1	67,478.3	3,683.3	63,795.0					1,671,238.1	47,485.9	1,623,752.2	88,537.9	86.5	87,722.4	1,711,474.6
1987	1,134,375	5,412	1,128,962.4	434,516.0	36,027.9	398,488.1	324,266.6	17,472.4	306,794.2					1,893,157.4	58,912.7	1,834,244.7	13,368.3	9,560.5	8,807.8	1,843,052.5
1988	1,302,401	5,486	1,296,914.1	429,962.0	32,855.0	397,107.0	249,066.8	13,447.3	235,619.5					1,981,429.3	51,788.7	1,929,640.6	38,779.5	4,081.1	34,698.4	1,964,339.0
1989	1,425,495	6,031	1,419,464.7	440,867.0	34,302.3	406,564.7	163,958.9	14,566.0	149,392.9					2,030,321.1	54,898.8	1,975,422.3	5,892.4	1,924.7	3,967.7	1,979,390.0
1990	1,647,824	6,304	1,641,520.1	418,703.0	34,436.1	384,266.9	150,740.6	12,229.8	138,510.8					2,217,267.3	52,969.5	2,164,297.8	10,830.0	9,453.8	1,376.2	2,165,674.0
1991	1,268,489	5,953	1,262,536.5	424,537.6	32,908.8	391,628.8	604,068.0	27,730.1	576,337.9					2,297,094.8	66,591.6	2,230,503.2	6,886.3	1,742.0	5,443.3	2,235,647.5
1992	1,415,744	5,500	1,410,243.8	390,863.7	31,616.4	359,247.3	575,335.3	28,303.9	547,031.4					2,381,942.6	65,420.1	2,316,522.5	98,454.6	45,851.3	52,603.3	2,369,125.8
1993	1,518,090	6,086	1,512,004.7	379,641.6	29,129.3	350,512.3	894,946.3	29,099.4	865,846.9					2,782,678.2	64,314.3	2,718,363.9	90,094.2	11,067.4	79,026.8	2,797,390.7
1994	1,447,572	5,669	1,441,902.6	406,688.8	33,570.3	373,118.4	1,291,682.2	31,434.0	1,260,248.2					3,145,942.7	70,673.5	3,075,269.2	32,005.8	43,259.8	(11,254.0)	3,064,015.2
1995	1,471,278	6,344	1,464,934.2	442,681.0	32,612.7	410,068.3	1,223,979.1	27,957.6	1,196,021.5					3,137,938.2	66,914.2	3,071,024.0	29,733.9	64,947.2	(35,213.3)	3,235,521.2
1996	1,882,626	5,899	1,876,727.2	430,567.6	30,733.1	399,834.5	423,797.2	14,125.2	407,922.4					2,736,990.8	50,757.1	2,686,233.7	41,619.0	21,027.5	20,663.5	3,361,331.2
1997	1,428,902	4,842	1,424,060.2	486,244.4	32,780.9	453,463.5	773,823.9	28,485.2	745,338.7					2,688,969.8	66,108.4	2,622,861.4	106,323.3	18,232.3	88,091.0	3,636,338.7
1998	1,565,799	4,665	1,561,134.1	451,186.9	32,793.8	418,393.1	856,411.5	31,303.7	825,107.8					2,873,397.3	68,762.3	2,804,635.0	60,681.9	22,726.0	37,955.8	3,775,155.0
1999	1,766,604	5,052	1,761,552.4	597,652.4	39,804.9	557,847.5	536,042.3	25,651.0	510,396.3					2,900,298.7	70,507.5	2,829,791.2	458,200.0	207,800.0	250,400.0	3,888,506.9
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	519,230.5				52,100.0	2,556,614.9	70,767.0	2,485,847.9	807,700.0	111,700.0	696,000.0	4,073,165.5
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	1,691,369.8				5,600.0	3,883,139.0	120,833.3	3,762,305.7	352,800.0	43,800.0	309,000.0	4,071,211.9
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	4,102,453.7	121,072.3	3,981,381.4	434,600.0	50,700.0	383,900.0	4,365,281.4
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	1,784,572.5				405.0	4,370,786.0	159,215.5	4,211,570.5	427,600.0	102,500.0	325,100.0	4,537,016.6
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	1,984,568.8				300.0	4,448,791.5	133,292.7	4,315,500.8	465,970.2	83,617.7	382,352.4	4,700,586.1
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	1,938,167.7				3.8	4,769,472.9	181,691.0	4,587,781.9	322,083.6	37,797.4	284,286.2	4,871,970.5
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	5,596,844.4	212,244.0	5,384,600.4	110,766.6	8,641.0	2,435.6	5,387,036.0
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	5,806,269.8	315,393.1	5,490,876.7	38,370.7	6,717.5	31,653.2	5,522,529.9
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	2,262,541.7				0.1	5,960,313.1	201,454.5	5,758,858.6	83,000.2	89,000.4	(6,000.1)	5,710,511.6
2009	1,505,010.4	4,627.4	1,500,382.9	1,523,942.7	103,082.3	1,420,860.4	2,759,277.7	166,966.2	2,592,311.5				53.7	5,788,284.5	274,675.9	5,513,608.6	208,369.4	78,677.2	129,692.2	5,643,300.7
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	2,201,640.7				72.3	5,979,587.7	271,436.5	5,708,151.2	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	6,083,515.1	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	6,247,637.1	340,010.3	5,907,626.8	163,440.1	78,041.0	85,399.1	5,997,348.5
2013	1,789,545.5	4,642.4	1,784,903.1	1,559,614.7	117,234.8	1,442,379.9	2,481,179.8	64,116.6	2,417,063.2	397,196.3	173,748.0	228,594.6	-	6,227,536.3	359,741.8	5,867,794.5	373,800.0	90,800.0	283,000.0	6,154,941.7
2014	1,717,829.8	4,800.8	1,713,029.0	1,557,640.9	113,779.9	1,443,861.0	2,508,328.1	46,120.1	2,462,208.1	404,704.6	176,074.2	228,630.4	-	6,188,503.3	340,770.5	5,847,732.8	588,500.0	207,800.0	380,700.0	6,228,428.4
2015	1,352,729.8	3,861.2	1,348,868.6	1,539,686.2	107,268.5	1,432,417.7	2,525,771.4	46,552.5	2,479,218.9	520,736.5	183,798.5	344,921.8	-	5,938,923.9	341,480.7	5,597,443.2	963,439.5	64,223.7	899,215.9	6,483,932.3

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 - 2015
(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			1079,104.7	1075,071.4
1980	499,069.8	497,183.8	68,639.6	68,115.1	479,643.0	478,217.1			1047,352.4	1043,516.0
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	1017,395.4	1012,074.0
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	1171,120.4	1165,816.0
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	1231,009.8	1225,257.0
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	1134,374.8	1128,964.0
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	1302,400.5	1296,804.7
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	1425,495.2	1419,464.7
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	1647,823.7	1641,520.2
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	1268,489.2	1262,536.5
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	1415,743.6	1410,243.8
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	1518,090.3	1512,004.7
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	1447,571.8	1441,902.6
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	1471,278.1	1464,934.2
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	1882,626.0	1876,727.2
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	1428,901.5	1424,059.2
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	1565,798.8	1561,134.2
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	1766,604.0	1761,552.4
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	1175,187.6	1170,416.5
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	1163,798.4	1158,486.9
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	1139,074.8	1133,500.4
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	1465,746.7	1460,383.9
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	1387,609.6	1382,447.6
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	1669,296.2	1664,425.9
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	1961,648.0	1956,609.5
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	1738,778.8	1734,190.2
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	2038,438.5	2033,376.6
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	1505,010.4	1500,382.9
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	2083,644.9	2078,980.3
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	2011,150.7	2006,126.4
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	1846,562.1	1841,883.3
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	1789,545.7	1784,903.1
2014	527,368.9	524,836.4	70,502.7	70,232.2	530,867.6	530,273.2	589,090.9	587,687.3	1717,830.0	1713,029.1
2015	429,396.3	427,346.3	41,184.6	41,014.7	396,087.4	395,672.9	486,061.5	484,834.7	1352,729.8	1348,868.6

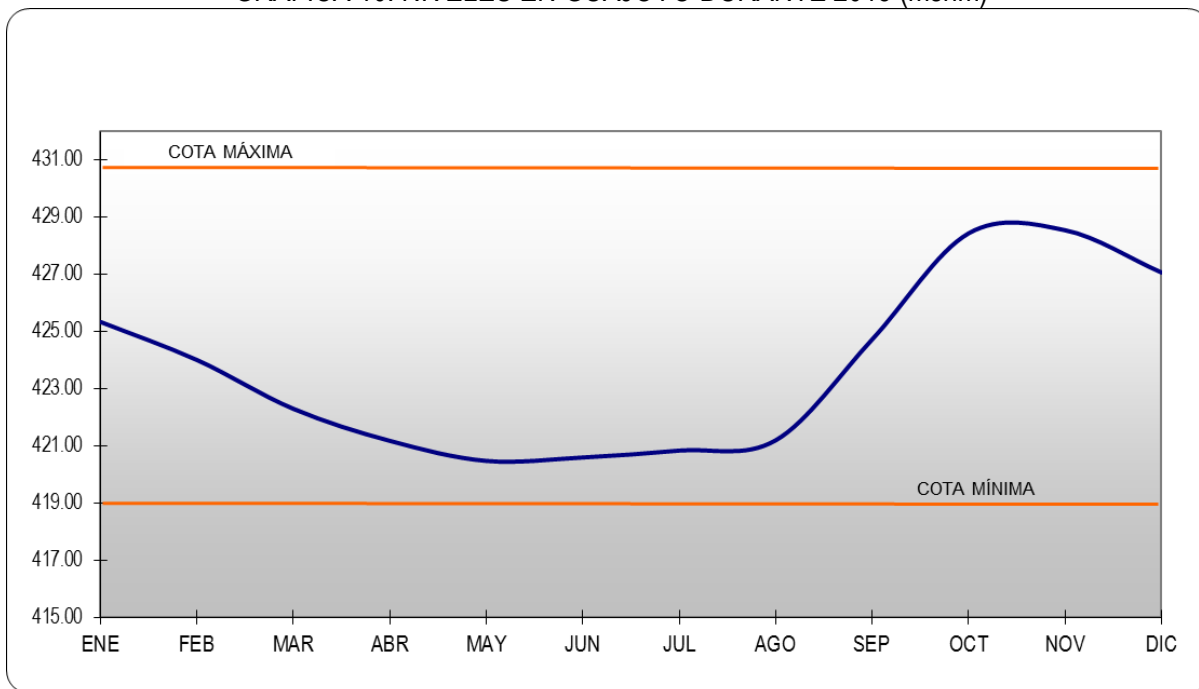
Fuente: CEL

CUADRO 11. OPERACIÓN DEL EMBALSE DE GUAJOYO 2015

	UNIDAD	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
NIVELES													
Nivel al final del mes	msnm	425.33	424.00	422.29	421.17	420.47	420.59	420.83	421.19	424.72	428.43	428.54	427.06
DESCARGAS													
Unidad	m3/Seg	22.83	23.66	27.51	18.24	14.09	4.53	2.61	4.22	0.49	1.68	18.85	57.99
Compuertas	m3/Seg	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Vertederos	m3/Seg	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Filtración	m3/Seg	10.56	8.27	5.43	2.63	2.10	1.78	1.78	6.48	7.58	6.48	34.73	33.97
Descarga Total	m3/Seg	33.39	31.93	32.94	20.87	16.19	6.31	4.39	10.70	8.07	8.16	53.58	91.96
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	7.47	6.70	7.00	6.20	6.60	8.81	19.95	22.24	144.44	197.07	57.81	14.11
RENDIMIENTOS													
Rendimiento unidad No. 1	m3/kWh	8.87	9.15	9.48	9.77	10.02	10.06	10.03	9.91	9.66	8.66	8.36	8.53
Rendimiento por Central	m3/kWh	8.87	9.15	9.48	9.77	10.02	10.06	10.03	9.91	9.66	8.66	8.36	8.53

Fuente: CEL

GRAFICA 10. NIVELES EN GUAJOYO DURANTE 2015 (msnm)



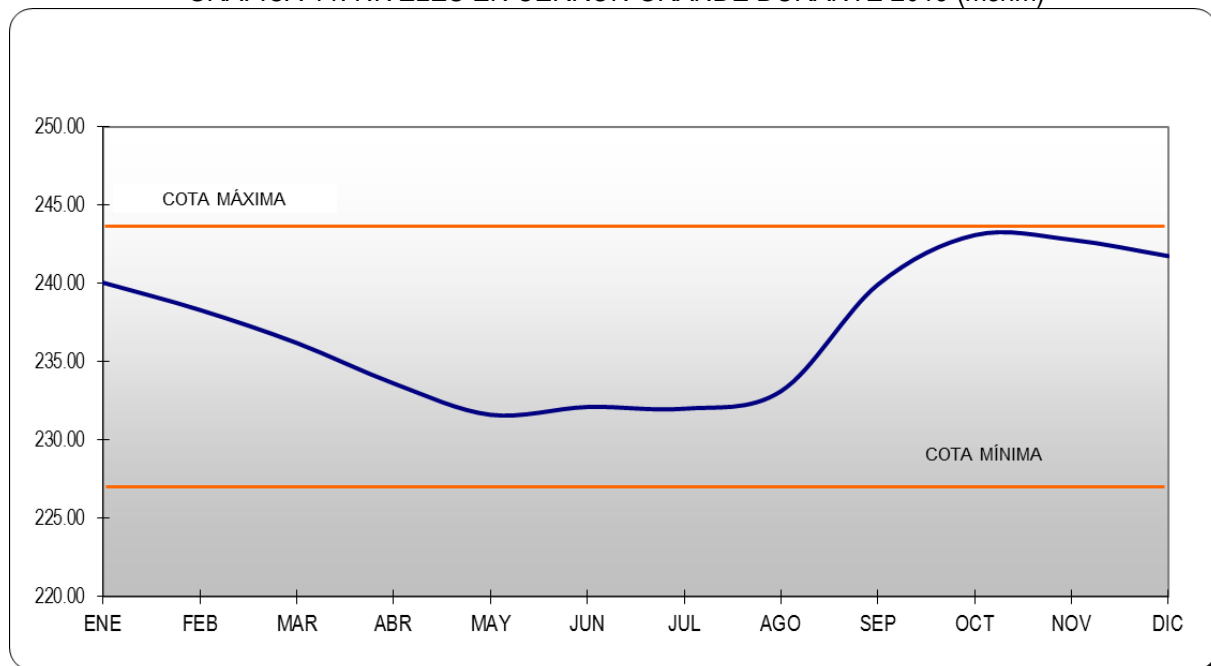
Fuente: CEL

CUADRO 12. OPERACIÓN DEL EMBALSE DE CERRON GRANDE 2015

	UNIDAD	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
NIVELES													
Nivel al final del mes	msnm	240.05	238.31	236.20	233.62	231.62	232.12	232.01	233.13	239.93	243.09	242.79	241.75
DESCARGAS													
Unidad	m3/Seg	99.94	112.54	110.13	117.17	97.14	58.82	52.83	36.03	1.01	123.84	166.53	108.23
Compuertas	m3/Seg	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Vertederos	m3/Seg	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	33.62	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	99.94	112.54	110.13	117.17	97.14	58.82	52.83	36.03	1.01	157.46	166.53	108.23
INFLUJOS													
Entradas	m3/Seg	46.83	40.22	38.95	34.03	44.33	77.23	54.46	72.93	255.55	304.92	159.73	65.59
Influjo Natural	m3/Seg	13.52	7.65	5.85	13.48	28.68	70.45	50.05	69.38	251.88	293.15	139.55	31.14
RENDIMIENTOS													
Rendimiento unidad No. 1	m3/kWh	6.88	7.11	7.39	7.69	8.13	8.30	8.32	8.16	8.06	6.86	6.61	6.75
Rendimiento unidad No. 2	m3/kWh	6.88	7.08	7.35	7.67	8.11	8.34	8.35	8.36	7.94	6.73	6.74	6.71
Rendimiento por Central	m3/kWh	6.85	7.05	7.34	7.66	8.09	8.28	8.36	8.37	7.99	6.91	6.62	6.71

Fuente: CEL

GRAFICA 11. NIVELES EN CERRÓN GRANDE DURANTE 2015 (msnm)



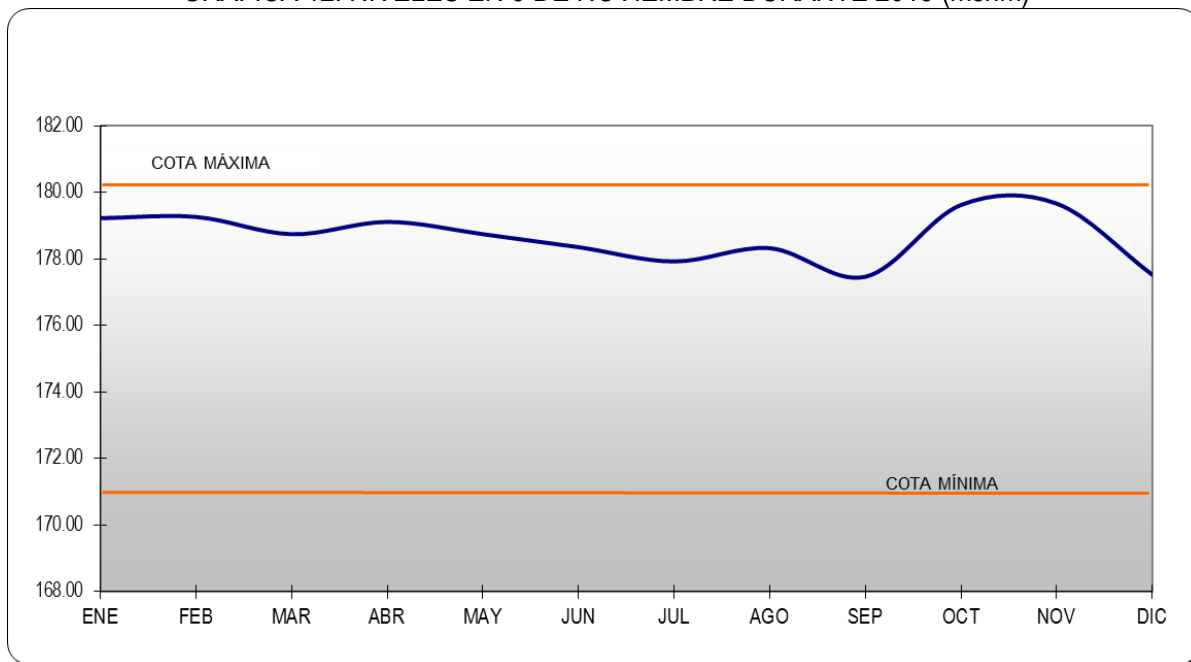
Fuente: CEL

CUADRO 13. OPERACIÓN DEL EMBALSE DE 5 DE NOVIEMBRE 2015

	UNIDAD	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
NIVELES													
Nivel al final del mes	msnm	179.22	179.26	178.74	179.11	178.74	178.35	177.92	178.32	177.46	179.62	179.66	177.52
DESCARGAS													
Unidad	m3/Seg	107.64	120.03	120.35	127.97	112.67	98.14	65.90	50.41	68.49	103.67	164.20	134.37
Compuertas	m3/Seg	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Vertederos	m3/Seg	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	125.00	49.58	0.00
Filtración	m3/Seg	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	4.83	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00
Descarga Total	m3/Seg	109.64	122.03	122.35	129.97	114.67	103.08	67.90	52.41	70.49	230.67	215.78	136.37
INFLUJOS													
Entradas	m3/Seg	108.43	119.05	116.43	127.79	112.46	101.42	67.71	54.16	67.07	241.07	217.31	129.50
Influjo Natural	m3/Seg	7.55	5.68	5.81	9.87	14.32	42.46	14.92	18.24	66.06	84.30	48.85	20.30
RENDIMIENTOS													
Rendimiento unidad No. 1	m3/kWh	7.51	7.73	7.79	7.80	7.89	7.76	7.71	7.69	7.77	7.84	7.97	7.80
Rendimiento unidad No. 2	m3/kWh	7.74	7.73	7.81	7.85	7.82	7.80	7.79	7.83	7.88	7.85	7.68	7.81
Rendimiento unidad No. 3	m3/kWh	7.75	7.77	7.69	7.80	7.87	7.91	7.92	7.90	7.77	7.88	7.89	7.82
Rendimiento unidad No. 4	m3/kWh	7.45	7.55	7.51	7.84	7.65	7.64	7.77	7.77	7.94	7.99	7.64	7.99
Rendimiento unidad No. 5	m3/kWh	7.84	7.94	7.83	7.83	7.89	7.80	7.99	7.90	7.72	7.99	7.19	7.95
Rendimiento por Central	m3/kWh	7.66	7.74	7.73	7.82	7.82	7.78	7.84	7.82	7.81	7.91	7.67	7.88

Fuente: CEL

GRAFICA 12. NIVELES EN 5 DE NOVIEMBRE DURANTE 2015 (msnm)



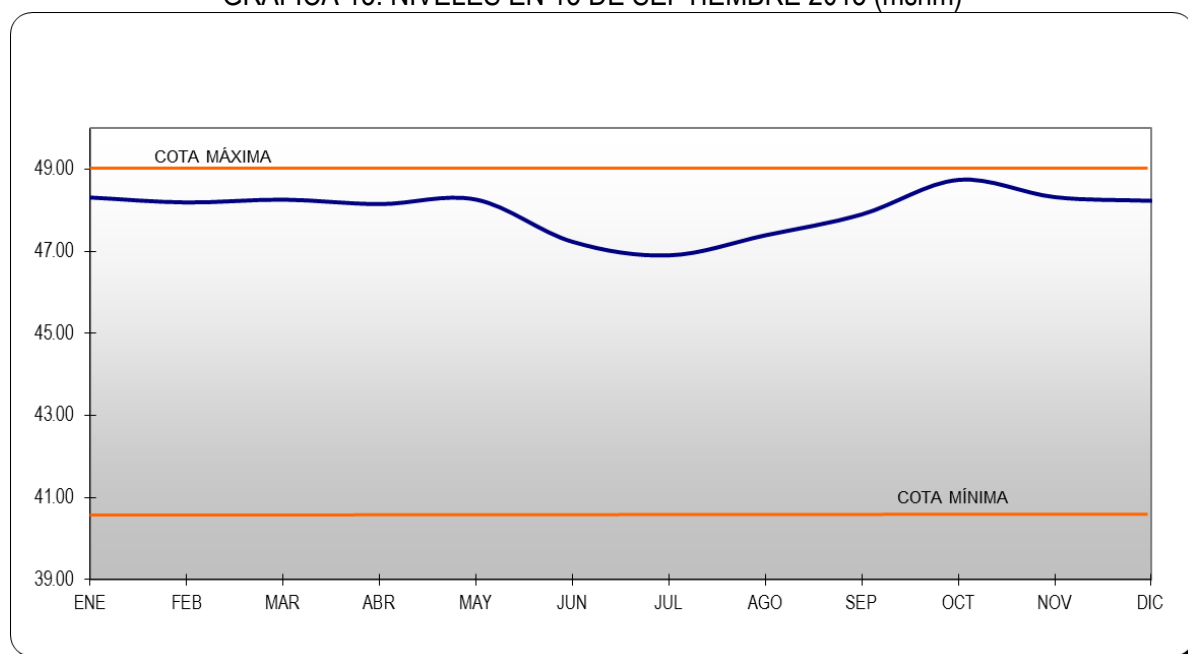
Fuente: CEL

CUADRO 14. OPERACIÓN DEL EMBALSE DE 15 DE SEPTIEMBRE 2015

	UNIDAD	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
NIVELES													
Nivel al final del mes	msnm	48.31	48.19	48.26	48.15	48.26	47.23	46.90	47.39	47.90	48.74	48.32	48.23
DESCARGAS													
Unidad	m3/Seg	124.90	127.23	120.67	131.30	130.93	229.04	89.33	73.55	327.76	498.46	386.86	167.78
Compuertas	m3/Seg	0.77	0.92	0.89	0.78	0.55	0.45	0.64	0.54	0.31	0.32	0.37	0.65
Vertederos	m3/Seg	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3.47	0.00	0.00	0.00	118.41	19.58	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	125.67	128.15	121.56	132.08	131.48	232.96	89.98	74.09	328.07	617.19	406.81	168.43
INFLUJOS													
Entradas	m3/Seg	121.85	126.78	122.40	130.58	132.67	221.41	86.33	79.42	333.92	626.42	401.24	169.29
Influjo Natural	m3/Seg	21.08	16.19	10.96	11.61	24.52	125.66	28.30	31.53	265.90	429.16	187.99	37.76
RENDIMIENTOS													
Rendimiento unidad No. 1	m3/kWh	12.60	12.64	12.80	12.81	12.86	13.09	13.13	13.13	13.20	13.11	12.88	12.86
Rendimiento unidad No. 2	m3/kWh	12.77	12.77	12.79	12.83	13.03	13.02	13.24	13.19	13.21	13.11	12.86	12.81
Rendimiento por Central	m3/kWh	12.69	12.71	12.80	12.82	12.95	13.06	13.19	13.16	13.20	13.11	12.87	12.83

Fuente: CEL

GRAFICA 13. NIVELES EN 15 DE SEPTIEMBRE 2015 (msnm)



Fuente: CEL

**CUADRO 15. GENERACIÓN BRUTA Y NETA POR CENTRALES TÉRMICAS
1965 - 2015 (En MWh)**

AÑO	ACAJUTLA		SOYAPANGO		SAN MIGUEL		MIRAVALLE		NEJAPA POWER		HOLCIM 1/		INE		TEXTUFIL		GECSA	
	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																
1966	33,471.5	31,842.1																
1967	72,080.7	66,550.9																
1968	137,023.2	128,565.0																
1969	103,321.1	94,824.8																
1970	171,908.6	157,074.3																
1971	216,397.2	197,812.8																
1972	364,537.5	339,556.7	1,580.2	1,563.0														
1973	368,594.0	342,989.2	56,758.5	56,373.4														
1974	407,865.7	380,140.6	22,223.6	21,976.3														
1975	435,290.9	406,262.4	102,964.4	102,444.8														
1976	412,422.4	383,316.2	17,358.2	16,973.0														
1977	341,211.1	316,938.9	14,935.8	14,547.6														
1978	152,146.2	137,155.7	3,406.5	3,123.3														
1979	5,339.2	3,083.1	2,490.8	2,294.4														
1980	17,075.3	13,945.9	5,256.8	5,065.5														
1981	42,952.7	31,433.4	17,003.8	16,715.7														
1982	67,033.6	59,058.1	14,204.4	13,881.8														
1983	57,488.9	51,381.1	8,043.5	7,866.4														
1984	50,709.1	44,700.0	6,128.2	6,014.0	7,940.0	7,899.0												
1985	80,035.8	72,338.8	12,989.6	12,801.6	20,002.3	19,896.3												
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										
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										
1988	194,684.4	181,546.9	26,476.7	26,299.4	27,905.7	27,821.9	0.0	0.0										
1989	145,553.0	131,128.0	7,201.4	7,110.1	11,204.5	11,154.8	0.0	0.0										
1990	136,980.9	124,859.7	2,757.6	2,711.3	11,002.1	10,939.8	0.0	0.0										
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										
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										
1993	836,956.1	808,570.1	0.0	0.0	38,610.2	38,468.1	9,380.0	8,808.7										
1994	1149,651.4	1119,619.5	28,433.8	28,127.8	98,843.5	98,552.5	14,753.5	13,948.3										
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								
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										
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										
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										
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										
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										
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								
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								
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								
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								
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								
2006	1031,288.2	1001,823.6	50,455.7	48,890.7			842,503.0	807,805.0	185,345.9	177,430.0	14,562.9	14,277.1	227,621.1	216,172.8				
2007	934,329.6	895,330.7	50,725.2	49,146.6			726,978.1	696,392.5	161,904.2	87,660.9	358,232.7	351,011.0	228,543.0	216,122.7	4,303.0	4,063.9		
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		
2009	725,561.8	709,269.6	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		
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		
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		
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		
2013	806,485.4	791,746.5	19,243.0	18,650.9			480,968.8	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		
2014	791,379.9	777,883.0	29,125.0	28,269.5			376,500.1	372,905.1	71,553.3	66,993.6	573,653.9	560,417.3	173,678.96	165,985.9	7,158.3	6,808.4		
2015	843,485.6	826,450.1	25,736.6	25,008.7	-	-	459,299.2	454,949.2	76,661.9	71,907.8	502,709.5	490,888.9	107,319.21	102,233.1	13,764.5	13,079.7		

Fuente : Empresas Generadoras

1/ Hasta 2010 Cemento de El Salvador (CESSA)

2/ Generación a base de bagazo de caña.

**CUADRO 15. GENERACIÓN BRUTA Y NETA POR CENTRALES TÉRMICAS
1965 - 2015 (En MWh)**

AÑO	BOREALIS		HILCASA		TERMOPUERTO		CASSA 2/		EL ANGEL 2/		LA CABAÑA 2/		TOTAL		
	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	
1965													13,017.1	12,739.4	
1966													33,471.5	31,842.1	
1967													72,080.7	66,550.9	
1968													137,023.2	128,565.0	
1969													103,321.1	94,824.8	
1970													171,908.6	157,074.3	
1971													216,397.2	197,812.8	
1972													366,117.7	341,119.7	
1973													425,352.5	399,362.6	
1974													430,089.3	402,116.9	
1975													538,255.3	508,707.2	
1976													429,780.6	400,289.2	
1977													356,146.9	331,486.5	
1978													155,552.7	140,279.0	
1979													7,830.0	5,377.5	
1980													22,332.1	19,011.4	
1981													59,956.5	48,149.1	
1982													81,238.0	72,939.9	
1983													65,532.4	59,247.5	
1984													64,777.3	58,613.0	
1985													113,027.7	105,036.7	
1986													67,478.3	63,798.0	
1987													324,266.6	306,794.2	
1988													249,066.8	235,668.2	
1989													163,958.9	149,392.9	
1990													150,740.6	138,510.8	
1991													604,068.0	576,337.9	
1992													575,335.3	547,031.4	
1993													884,946.3	855,846.9	
1994													1291,682.2	1260,248.1	
1995													1423,689.2	1395,731.6	
1996													1078,231.0	1064,105.7	
1997													1699,210.4	1670,725.2	
1998													1788,975.8	1757,672.0	
1999													1344,358.3	1318,707.1	
2000													1472,868.5	1415,797.6	
2001													1747,349.6	1691,268.5	
2002													1968,159.9	1909,402.2	
2003								40,914.5	12,136.4				1878,551.3	1784,918.7	
2004								60,516.1	62,419.9				2049,784.5	1987,401.6	
2005								89,348.8	50,421.5				2049,665.3	1938,070.1	
2006								142,979.4	92,011.1				2494,756.2	2358,410.3	
2007	75,625.4	73,522.7						145,190.1	90,397.2				2685,831.3	2463,648.1	
2008	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	2415,086.1	2270,031.2
2009	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	2759,277.7	2592,311.5
2010	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	2370,742.7	2201,357.0
2011	40,673.1	39,146.7	27,762.8	27,043.7				187,324.7	108,881.5	69,018.1	39,115.0	26,951.4	18,021.2	2537,980.6	2342,144.5
2012	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	2823,567.6	2630,539.0
2013	4,146.7	4,045.6	4,936.2	4,821.5	302,909.1	301,739.2		237,761.4	138,792.0	116,817.9	73,562.8	42,617.0	16,239.9	2878,376.1	2644,658.8
2014	4,983.6	4,862.0	4,525.0	4,436.6	475,770.0	473,646.7		240,704.2	133,446.5	120,345.2	78,130.3	43,655.2	17,053.6	2913,032.7	2690,838.4
2015	7,451.4	7,269.7	948.7	927.8	495,000.9	492,775.3		372,929.3	257,009.1	112,336.7	68,149.4	35,470.5	11,779.4	3053,114.1	2822,428.2

Fuente : Empresas Generadoras

1/ Hasta 2010 Cemento de El Salvador (CESSA)

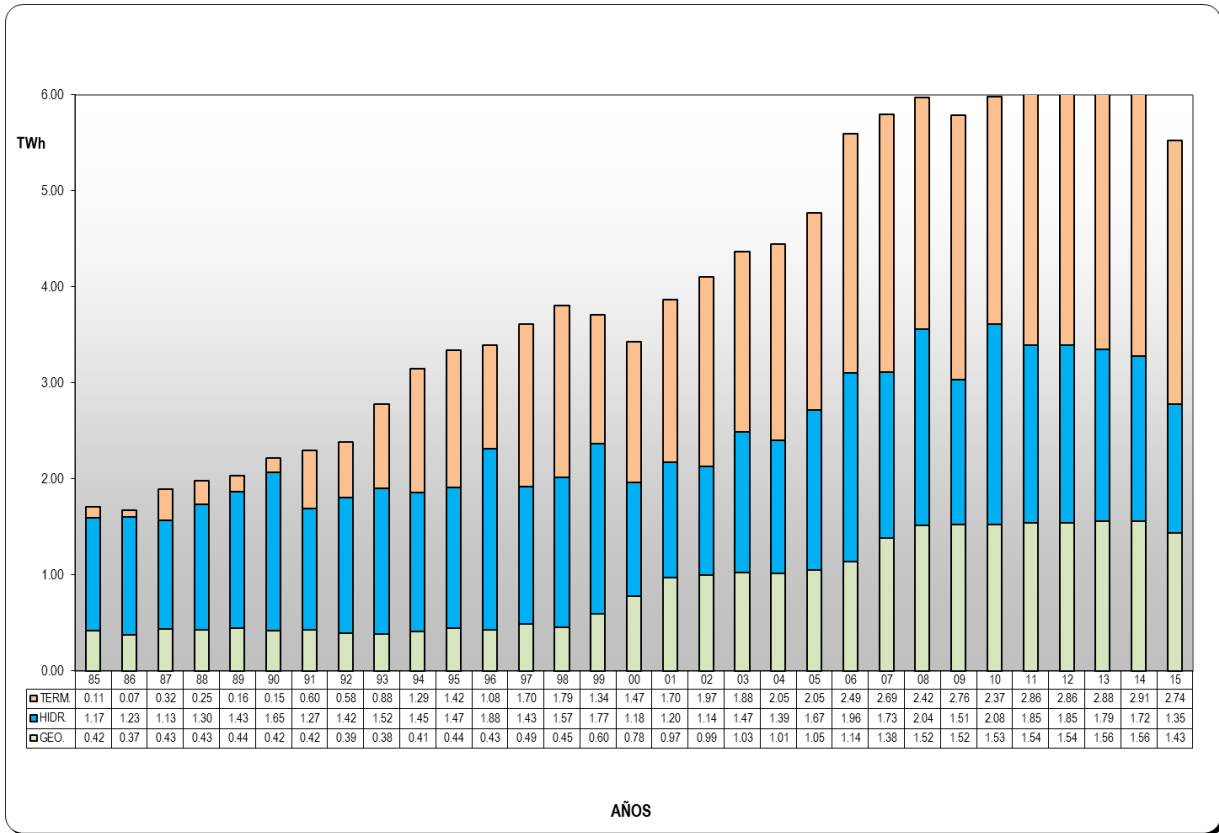
2/ Generación a base de bagazo de caña.

CUADRO 16. GENERACIÓN POR CENTRALES GEOTÉRMICAS, 1975 - 2015 (En MWh)

AÑOS	BERLIN		AHUACHAPÁN		T O T A L	
	GENERACIÓN		GENERACIÓN		GENERACIÓN	
	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA	BRUTA	NETA
1975	0.0	0.0	72,330.6	66,968.8	72,330.6	66,968.8
1976	0.0	0.0	279,800.0	260,061.8	279,800.0	260,061.8
1977	0.0	0.0	400,051.0	375,125.7	400,051.0	375,125.7
1978	0.0	0.0	391,025.0	361,644.9	391,025.0	361,644.9
1979	0.0	0.0	392,183.0	369,528.3	392,183.0	369,528.3
1980	0.0	0.0	390,502.0	365,300.0	390,502.0	365,300.0
1981	0.0	0.0	612,282.0	573,441.7	612,282.0	573,441.7
1982	0.0	0.0	513,393.0	474,556.7	513,393.0	474,556.7
1983	0.0	0.0	522,992.0	478,984.3	522,992.0	478,984.3
1984	0.0	0.0	531,642.0	488,430.0	531,642.0	488,430.0
1985	0.0	0.0	421,990.0	379,644.2	421,990.0	379,644.2
1986	0.0	0.0	372,750.0	333,702.0	372,750.0	333,702.0
1987	0.0	0.0	434,516.0	398,488.1	434,516.0	398,488.1
1988	0.0	0.0	429,962.0	397,109.6	429,962.0	397,109.6
1989	0.0	0.0	440,867.0	406,564.7	440,867.0	406,564.7
1990	0.0	0.0	418,703.0	384,266.9	418,703.0	384,266.9
1991	0.0	0.0	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	1026,083.0	966,209.0
2004	458,413.7	433,928.2	552,683.7	514,156.2	1011,097.4	948,084.5
2005	452,055.1	427,720.8	598,452.5	557,463.6	1050,507.6	985,184.4
2006	464,459.1	440,009.0	675,980.3	629,570.6	1140,439.4	1069,579.6
2007	726,191.3	685,145.8	655,467.8	607,891.9	1381,659.1	1293,037.7
2008	801,582.4	752,367.0	717,554.2	668,573.3	1519,136.5	1420,940.3
2009	805,588.8	755,434.4	718,353.9	665,426.0	1523,942.7	1420,860.4
2010	831,065.7	777,639.8	694,062.1	649,818.1	1525,127.8	1427,457.9
2011	837,233.5	784,164.5	697,149.8	645,808.6	1534,383.31	1429,973.1
2012	840,354.9	780,981.5	695,027.8	639,441.9	1535,382.78	1420,423.4
2013	885,324.5	824,034.8	674,290.3	618,345.2	1559,614.72	1442,379.9
2014	877,916.1	821,361.0	679,724.8	622,500.0	1557,640.90	1443,861.0
2015	884,588.2	830,636.3	655,098.1	601,781.5	1539,686.24	1432,417.7

Fuente: LAGEO

Gráfica 14. GENERACIÓN BRUTA POR TIPO DE RECURSO 1985 - 2015



Fuente: Unidad de Transacciones

CUADRO 17. INYECCIÓN, PÉRDIDAS DE TRANSMISIÓN Y VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA, 2015 (En GWh)

	CEL	NECIAPA POWER	DUKE ENERGY	LA GEO	HOLCIM	CASSA (Izalco y Chaparrastique)	TEXTUL	INVERSIONES ENERGÉTICAS	BOREALIS	GECSA	TERMOPIERTO	HILCASA ENERGY	ING. EL ANGEL	ING LA CABAÑA	AES CLESA Y EDESAL *	IMPORTACION	EXPORTACION	INYECCIONES SISTEMA TRANSMISION	PERDIDAS DE TRANSMISION	MERCADO MAYORISTA TRANSADO EN EL
ENE	109.6	0.0	33.339	127.0	-	27.4	2.3	43.9	0.7	0.0	43.5	-	17.2	2.7	-	104.4	0.0	512.2	8.1	504.1
FEB	106.5	28.8	25.281	113.8	0.0	40.2	1.6	22.5	0.1	-	37.3	-	16.3	2.3	-	85.4	-	480.0	7.6	472.5
MAR	114.7	64.3	64.034	125.9	-	42.2	0.9	39.0	-	0.0	41.8	0.0	18.3	1.9	-	45.9	8.0	551.0	8.6	542.4
ABR	113.1	55.0	78.436	116.9	-	42.1	7.2	56.3	0.2	-	40.3	-	10.2	2.0	-	35.7	18.1	539.3	8.8	530.5
MAY	101.4	47.7	88.306	116.8	-	51.3	11.6	47.9	0.2	0.5	45.6	-	-	1.1	-	55.5	10.4	557.6	9.6	548.0
JUN	97.3	41.9	79.187	112.8	-	28.0	10.9	44.1	1.0	0.9	43.7	0.0	-	-	-	77.2	0.5	536.6	9.8	526.8
JUL	57.9	57.9	97.135	125.4	-	-	19.1	54.7	2.7	3.9	45.6	0.1	-	-	-	103.2	0.0	567.6	11.0	556.7
AGO	43.9	58.4	99.162	123.1	-	-	21.4	57.6	1.9	5.4	41.4	0.6	-	-	-	98.9	0.2	551.6	9.4	542.2
SEP	87.2	46.4	86.215	114.4	-	0.0	14.1	42.3	0.5	1.9	44.0	0.2	-	-	-	91.8	2.8	526.2	9.1	517.1
OCT	186.7	27.1	68.484	111.3	-	-	6.9	34.9	0.0	0.3	35.0	0.0	0.0	-	-	88.8	13.1	546.3	9.6	536.7
NOV	200.3	9.2	64.078	120.7	-	1.0	3.5	27.6	0.0	0.0	37.0	-	0.0	0.0	-	71.9	10.0	525.4	10.1	515.3
DIC	130.4	3.7	67.802	124.3	-	30.5	0.0	20.0	0.0	0.1	37.6	0.0	8.4	1.7	-	104.7	1.1	528.1	9.8	518.3
TOTAL	1,348.87	440.3	851.5	1,432.4	0.0	262.7	99.7	490.9	7.3	13.1	492.8	0.9	70.5	11.8	-	963.4	64.2	6,421.8	111.32	6,310.5
%	21.00%	6.86%	13.26%	22.31%	0.00%	4.09%	1.55%	7.64%	0.11%	0.20%	7.67%	0.01%	1.10%	0.18%	0.00%	15.00%	1.00%	100.00%	1.73%	98.27%

Fuente: Unidad de Transacciones

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

Fuente: Empresas Distribuidoras, UT.

Nota: Las pérdidas por las inyecciones y retiros de energía de la transmisión regional no están incluidas

CUADRO 18. INYECCIÓN, VENTA Y PÉRDIDAS DE ENERGIA ELECTRICA 1980 - 2015 (EN MWh)

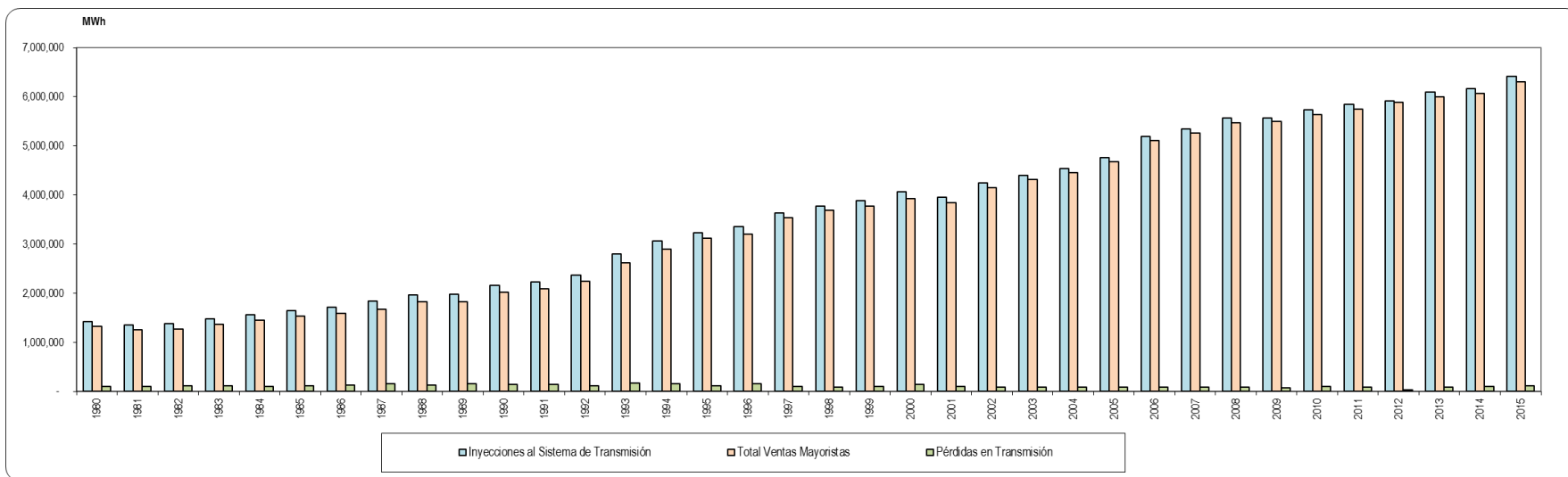
AÑOS	CEL 1/	LAGEO	DUKE ENERGY	NEJAPA POWER	HOLCOM	INVERSIONES ENERGETICAS	TEXTUTIL	GECSA	ENERGIA BOREALIS	HILCASA ENERGY	TERMOPUERTO	CASSA	INGENIO EL ANGEL	INGENIO LA CABANA	INGENIO LA NETAS	IMPORTACIONES	OTROS 2/	TRANSMISION SISTEMA INYECCION MAYORISTAS	TOTAL VENTAS	PÉRDIDAS EN TRANSMISION	
	HIDROELECTRICA	GEOTERMICA	TERMICA	TERMICA	TERMICA	TERMICA	TERMICA	TERMICA	TERMICA	TERMICA	TERMICA	BIOMASA	BIOMASA	BIOMASA							
1980	1,427,603																		1,427,603	1,323,635	103,968
1981	1,355,896																		1,355,896	1,251,765	104,131
1982	1,375,668																		1,375,668	1,264,156	111,511
1983	1,485,767																		1,485,767	1,374,913	110,854
1984	1,559,117																		1,559,117	1,455,650	103,467
1985	1,650,544																		1,650,544	1,530,656	119,887
1986	1,623,752															87,722			1,711,475	1,586,848	124,627
1987	1,834,186															8,808			1,842,994	1,678,883	164,111
1988	1,929,692															34,698			1,964,391	1,832,094	132,297
1989	1,975,422															3,970			1,979,392	1,822,243	157,150
1990	2,164,298															1,376			2,165,674	2,016,469	149,205
1991	2,230,503															5,144			2,235,647	2,086,271	149,376
1992	2,316,523															52,603			2,369,126	2,247,819	121,306
1993	2,718,364															79,027			2,797,391	2,626,829	170,561
1994	3,075,269															(11,254)			3,064,015	2,904,538	159,477
1995	3,071,024				199,710											(35,213)			3,235,521	3,123,232	112,289
1996	2,686,234				654,434											20,664			3,361,331	3,208,386	152,945
1997	2,622,861				925,386											88,091			3,636,339	3,538,469	97,870
1998	2,804,635				932,564											37,956			3,775,155	3,686,360	88,795
1999	1,761,552	557,848	510,391	808,316												250,400			3,888,507	3,779,600	108,907
2000	1,170,417	738,851	524,480	891,318												696,000	52,100		4,073,166	3,931,200	141,966
2001	1,156,200	906,700	628,700	891,900	57,400											309,000	5,600		3,955,500	3,848,700	106,800
2002	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	1,784,903	1,442,380	810,401	457,731	0	584,935	186,764	4,990	3,911	4,826	301,739	138,794	73,563	17,053		283,254	-		6,095,243	6,000,196	95,046
2014	1,713,000	1,443,900	806,200	376,500	0	560,400	171,300	6,800	4,900	4,400	473,600	131,000	78,500	17,500		380,745	-		6,168,745	6,066,997	101,749
2015	1,348,869	1,432,418	851,459	440,271	0	490,923	99,652	13,080	7,270	928	492,775	262,672	70,490	11,779		899,216	-		6,421,801	6,310,479	111,322

Fuentes: Empresas Generadoras y Unidad de Transacciones

1/ Hasta 2008 las inyecciones realizadas por LaGeo y Duke Energy están incluidas en CEL.

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

GRAFICA 15. INYECCIONES NETAS, VENTAS MAYORISTAS Y PÉRDIDAS EN TRANSMISIÓN. 1980 - 2015



Fuente: Empresas Generadoras, Unidad de Transacciones

CUADRO 19. DEMANDA MÁXIMA NETA MENSUAL (1995 – 2015)

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

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

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

MES	2013			2014			2015			2016			2017			2018		
	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW
ENE	10	15:00	943.0	29	14:00	933.0	15	14:30	960.1									
FEB	27	14:30	968.0	24	14:30	973.0	24	14:30	1001.1									
MAR	12	14:30	978.0	26	14:30	1007.0	12	14:30	1029.1									
ABR	16	14:30	1004.0	8	14:30	1031.0	29	14:30	1088.6									
MAY	15	14:30	994.0	20	11:30	999.0	13	14:30	1065.8									
JUN	27	15:00	975.0	12	13:30	1007.0	24	11:30	1057.4									
JUL	24	14:30	974.0	21	14:30	1035.0	6	14:30	1062.9									
AGO	21	15:00	985.0	18	14:30	999.0	25	14:30	1062.7									
SEP	26	11:00	964.0	3	14:30	965.0	17	14:30	1027.2									
OCT	2	14:30	968.0	3	11:30	990.0	8	14:30	1012.5									
NOV	14	14:00	973.0	19	14:00	958.0	24	14:30	997.7									
DIC	12	11:30	937.0	1	14:00	930.0	15	14:30	983.5									

Fuente : Unidad de Transacciones

Nota: Maximos anuales en negritas

CUADRO 20. DEMANDA MINIMA NETA MENSUAL (1995 - 2015)

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

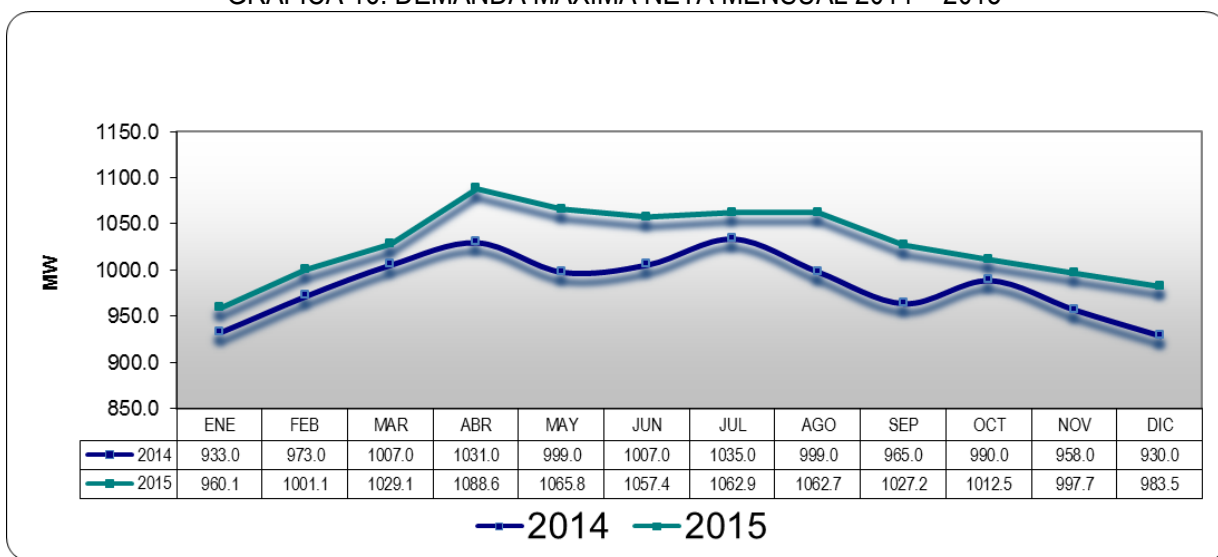
MES	2007			2008			2009			2010			2011			2012		
	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW	DIA	HORA	MW
ENE	2	03:00	354.0	3	03:00	320.0	2	03:30	354.0	2	03:00	378.0	1	07:00	345.0	1	06:30	344.0
FEB	19	02:30	341.0	4	02:30	386.0	8	03:00	396.0	1	02:30	434.0	6	03:30	450.0	19	04:00	463.0
MAR	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	1	06:30	368.0	1	06:30	371.0									
FEB	18	02:30	453.0	2	06:30	464.0	1	03:30	467.0									
MAR	30	06:00	407.0	17	03:00	485.0	23	02:30	492.0									
ABR	1	03:00	465.0	19	06:00	448.0	3	02:30	451.0									
MAY	27	02:30	460.0	2	03:00	466.0	15	03:00	487.0									
JUN	17	03:30	449.0	16	03:00	465.0	8	03:00	486.0									
JUL	1	02:30	453.0	7	03:00	490.0	20	03:30	494.0									
AGO	7	02:30	427.0	6	03:30	463.0	6	06:00	502.0									
SEP	16	03:00	443.0	16	02:30	426.0	6	04:00	493.0									
OCT	21	03:00	448.0	27	03:00	440.0	19	03:00	468.0									
NOV	3	03:30	442.0	3	02:30	423.0	3	03:30	479.0									
DIC	25	06:30	380.0	25	06:30	391.0	25	06:30	420.0									

Fuente : Unidad de Transacciones
Nota: Mínimos anuales en negritas

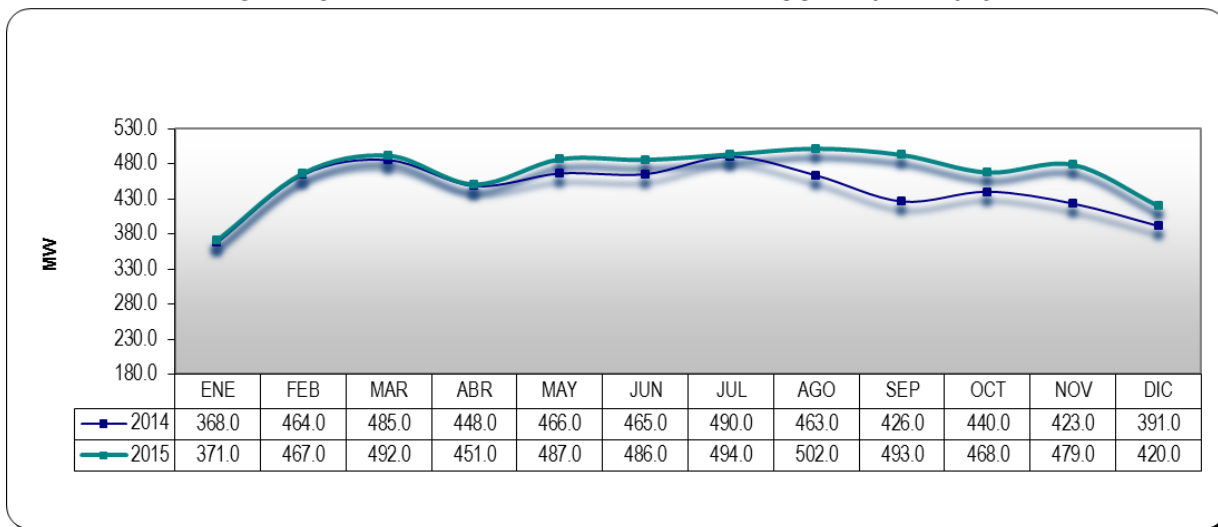
Cuadros y Gráficos

GRAFICA 16. DEMANDA MÁXIMA NETA MENSUAL 2014 – 2015



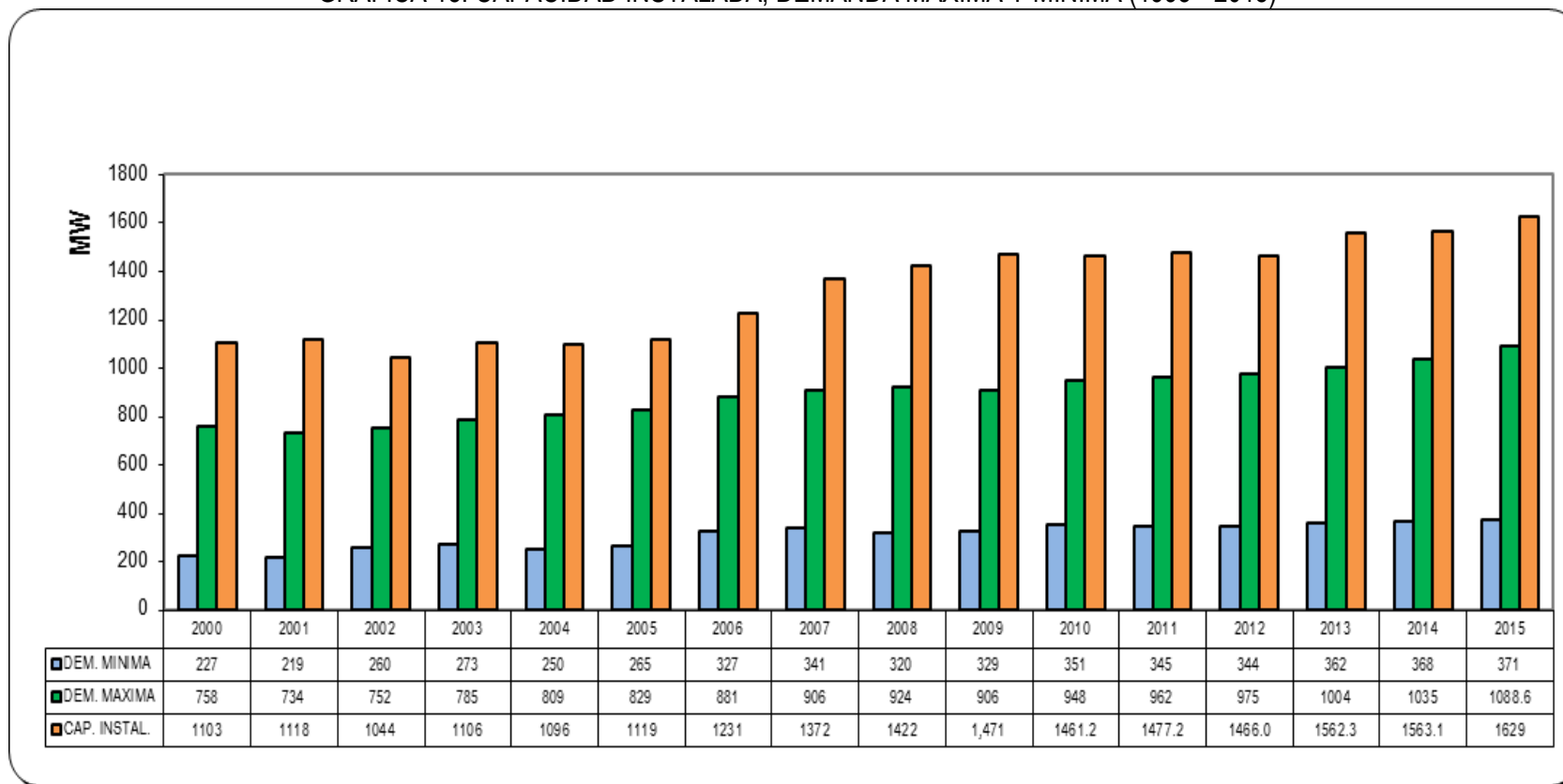
Fuente: Unidad de transacciones

GRAFICA 17. DEMANDA MINIMA NETA MENSUAL 2014 - 2015



Fuente: Unidad de transacciones

GRAFICA 18. CAPACIDAD INSTALADA, DEMANDA MÁXIMA Y MÍNIMA (1993 - 2015)



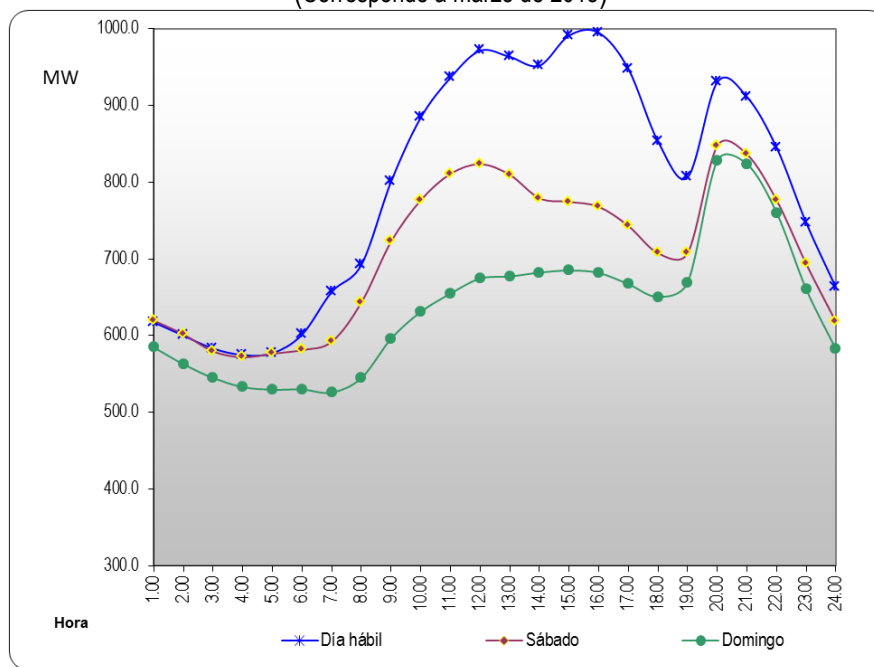
Fuente: Unidad de transacciones

CUADRO 21. CURVA TÍPICA DE CARGA, ESTACIÓN SECA
(Corresponde a marzo de 2015)

Estación Seca (Enero-Diciembre 2015)			
Hora	Día hábil	Sábado	Domingo
01:00	617.2	619.4	584.5
02:00	599.9	601.6	562.5
03:00	583.0	579.3	544.8
04:00	574.6	571.8	532.9
05:00	577.0	576.4	529.4
06:00	601.6	581.1	529.8
07:00	657.0	592.0	525.8
08:00	692.5	643.3	544.9
09:00	800.8	722.5	595.9
10:00	884.0	776.4	630.9
11:00	936.0	810.7	654.6
12:00	971.2	823.4	674.4
13:00	963.2	809.6	676.9
14:00	951.8	779.0	682.1
15:00	990.9	774.3	684.8
16:00	994.7	767.9	681.7
17:00	947.5	742.9	667.0
18:00	853.0	707.4	650.4
19:00	806.4	707.4	669.4
20:00	930.2	847.3	828.0
21:00	910.9	836.2	823.7
22:00	844.9	776.3	760.1
23:00	746.7	693.2	660.3
24:00	662.7	618.0	582.1

Fuente: Unidad de Transacciones.

GRAFICA 19. CURVAS TÍPICAS DE CARGA, ESTACIÓN SECA
(Corresponde a marzo de 2015)



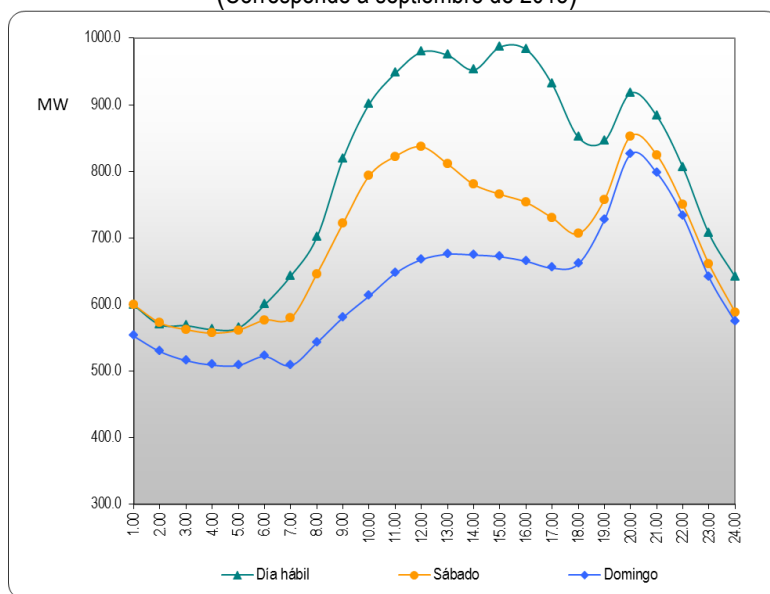
Fuente: Unidad de Transacciones

CUADRO 22. CURVA TÍPICA DE CARGA, ESTACIÓN LLUVIOSA
(Corresponde a septiembre de 2015)

Estación Lluviosa (Enero-Diciembre 2015)			
Hora	Día hábil	Sábado	Domingo
01:00	599.2	599.6	552.5
02:00	569.7	572.6	529.5
03:00	568.4	562.5	515.9
04:00	562.5	557.2	509.1
05:00	564.8	561.7	508.7
06:00	599.5	576.7	522.1
07:00	642.8	579.5	508.3
08:00	700.9	646.0	542.5
09:00	818.7	722.0	580.6
10:00	900.8	793.3	612.8
11:00	947.2	822.6	646.9
12:00	979.1	837.1	667.5
13:00	974.5	811.3	675.6
14:00	952.2	780.5	674.4
15:00	986.6	765.7	671.9
16:00	983.1	753.5	665.1
17:00	931.0	730.4	654.8
18:00	851.2	706.4	661.0
19:00	845.7	757.4	727.3
20:00	917.5	852.9	825.7
21:00	883.3	824.7	797.9
22:00	806.0	750.1	733.0
23:00	706.4	660.7	640.9
24:00	641.6	588.5	573.8

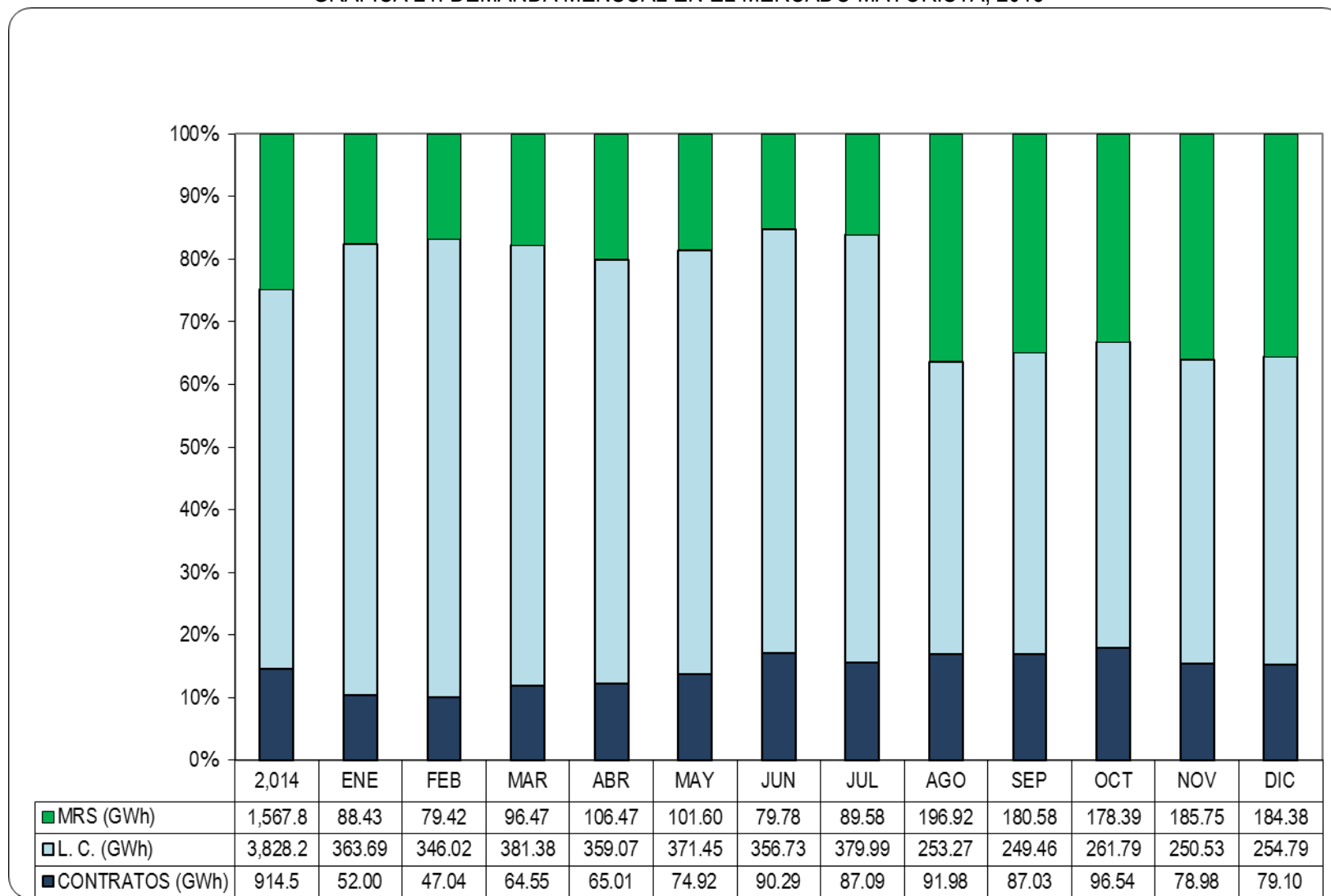
Fuente: Unidad de Transacciones

GRAFICA 20. CURVAS TÍPICAS DE CARGA, ESTACIÓN HÚMEDA
(Corresponde a septiembre de 2015)



Fuente: Unidad de Transacciones

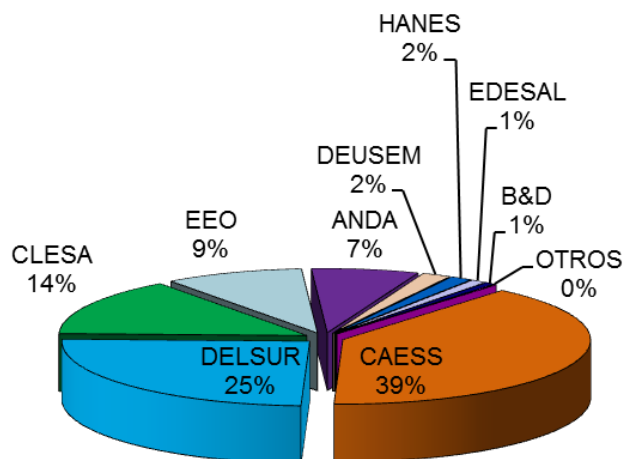
GRAFICA 21. DEMANDA MENSUAL EN EL MERCADO MAYORISTA, 2015



FUENTE: Unidad de Transacciones

GRAFICA 22. DEMANDA DE ENERGIA EN EL MERCADO MAYORISTA

DEMANDA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS, 2015
GWh

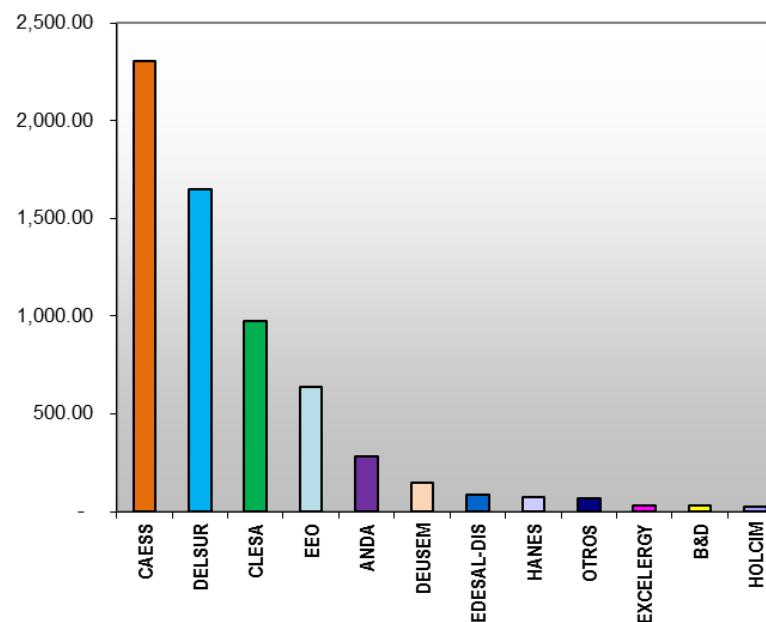


Otros incluye: ABRUZZO-DIS, EDECSA, CEL-COM

TOTAL=4,742.70 GWh

Fuente: UT

DEMANDA DE ENERGÍA EN EL MERCADO REGULADOR DEL SISTEMA, 2015
GWh



Otros incluye: CEL-COM, ABRUZZO DIS, EDECSA, ABRUZZO-COM, ALAS DORADAS, BOREALIS, CASSA, CEL, CENERGICA, CENER, CHAP, DUKE, DUKE(COM), EDASAL-COM, GECSA, HILCASA, EL ANGEL, INE, LAGEO, MERELEC, NÉPO, RIO SOTO, TEXT, TPTO.

TOTAL=6,310.5 GWh

Fuente: Unidad de Transacciones

CUADRO 23. TRANSFORMADORES DE POTENCIA PERTENECIENTES A LAS EMPRESAS GENERADORAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2015

	LOCALIZACION SUBESTACION /DEPARTAMENTO	MARCA	TENSION NOMINAL (kV)	CAPACIDAD NOMINAL (MVA)	FASES	IMPEDANCIA EN %	NUMERO DE SERIE	OBSERVACIONES
CEL	Guajoyo/Santa Ana	Tadeo Czerweny	13.8 / 115	20 / 25	3	5.6	76289	Ninguna
	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
	C. H. 5 DE NOVIEMBRE UNIDAD No.1/ CHALATENANGO	EFACEC-(Portugal)	115 / 13.8	20 / 25 @ 55°C 22.4/28 @ 65°C	3	6.38 (de cortocirc.) @ base 20MVA/ 115 kV	C-0848A	Se sustituyó el transformador anterior (MITSUBISHI) por uno nuevo (EFACEC), el cual fue energizado 27/01/2015. (Tap 3)
	C. H. 5 DE NOVIEMBRE UNIDAD No.2/ CHALATENANGO	Tubos Trans Electric	120 / 13.2	28 / 37.3 / 46.6	3	10.33	A3882	A partir del 30/marzo/2008 está independiente con U2
	C. H. 5 DE NOVIEMBRE UNIDAD No.3/ CHALATENANGO	General Electric (GE)	115/ 13.8	37.5/50	3	8.23	L252373	A partir del 30/marzo/2008 está independiente con U3.
	C. H. 5 DE NOVIEMBRE UNIDAD No.4/ CHALATENANGO	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, 60Hz, 75°C	Número de Fabricación: 89115 Serie 9 Tipo: TRAB 46.6	A partir del 29/marzo/2009, queda operando como nuevo transformador separado del bus 13.8 KV del TX5.
	C. H. 5 DE NOVIEMBRE UNIDAD No.5/ CHALATENANGO	DELTA STAR (USA)	120/ 13.2	28/ 37.3/ 46.7	3	8.3	E74470689	A partir del 29/Marzo/2009, la unidad No. 5 quedó conectada directamente con el bus de 13.8 KV del TX5.
	15 Septiembre/San Vicente	EFACEC	13.8/115	60/80/100	3	5.98	C-0849A	A partir del 21/Marzo/2015 queda en operación U1
15 Septiembre/San Vicente	OSAKA	13.2 / 120	60/80/100	3	6.0/8.0/10.0	5BA209801		
LAGEO	Ahuachapán	Italtrafo	13.8/115	37.50	3	7.85	8002.1	
	Ahuachapán	Italtrafo	13.8/115	37.50	3	7.85	2E8017	
	Ahuachapán	Jeumont-schneider	13.8/115	40.00	3	8.49	91,385.00	
	Berlín	DELTA STAR	13.8/115	37.00	3	8.80	F61951197	
	Berlín	DELTA STAR	13.8/115	37.00	3	8.80	F61961197	
	Berlín U3	Jiansu Huapeng Transformer co. Ltd	13.8/115	52.00	3	12.15	2005-431	
	Berlín U4	SIEMENS	13.8/115	12.50	3	7.70	185637	
DUKE	Acajutla/Sonsonate							
	Acajutla/Sonsonate							
	Acajutla/Sonsonate							ND
	Acajutla/Sonsonate							
	Acajutla/Sonsonate							
	Acajutla/Sonsonate							
Soyapango/San Salvador							ND	
NEJPA POWER	Nejapa/ San Salvador	COEMSA	115/13.8	65	3	6.46	111.120/1	T1
	Nejapa/ San Salvador	COEMSA	115/13.8	65	3	6.58	111.120/2	T3
	Nejapa/ San Salvador	COEMSA	115/13.8	65	3	6.46	111.159/U	T4
	Nejapa/ San Salvador	AREVA	115/13.8	65	3	6.43	111.318/U	T2

CUADRO 23. TRANSFORMADORES DE POTENCIA PERTENECIENTES A LAS EMPRESAS GENERADORAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2015

	LOCALIZACION SUBESTACION /DEPARTAMENTO	MARCA	TENSION NOMINAL (kV)	CAPACIDAD NOMINAL (MVA)	FASES	IMPEDANCIA EN %	NUMERO DE SERIE	OBSERVACIONES
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	1LF1431038	
	Talnique/La Libertad	ABB	115/13.8	75	3	14.6	1LF1431201	
TEXTUFIL	Planta TEXTUFIL, Soyapango	Gonella	23 / 13.8	4.5	3	7.3	32673.2/1	
	Planta TEXTUFIL, Soyapango	Gonella	23 / 13.8	4.5	3	7.3	32673.2/2	
	Planta TEXTUFIL, Soyapango	France Trafo	23 / 13.8	9	3	9.01	843434	
	Planta TEXTUFIL, Soyapango	France Trafo	23 / 13.8	9	3	9.08	843433	
	Planta TEXTUFIL, Soyapango	France Trafo	23 / 13.8	9	3	9.33	843696	
	Planta TEXTUFIL, Soyapango	France Trafo	23 / 13.8	10	3	9	843849-01	
	Planta TEXTUFIL, Soyapango	France Trafo	23 / 13.8	10	3	9.09	843850-01	
GECSA	GECSA /	NIAGARA	46	25	3	8.06	52485	Solo tiene un transformador de salida
ENERGIA BOREALIS	Borealis / San Juan Opico	Hyunday Heavy Ind.	3.3 / 22.9	17	3	10	51462KC0012-001	
		SIEMENS	22.9/46	20	3	7.64	307339	
HILCASA ENERGY	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	
	Ingenio Chaparrastique	ABB	115 / 13.8	60	3	7.18	201232	Unidad Nueva
INGENIO EL ANGEL	Acople Gen.5	Virginia Transformer	24 a 6.3	14	3	7.81	45010MA015-A191A	T2 en Unifilar del TG5
	Acople Gen.6	Virginia Transformer	24 a 4.16	14	3	7.7	45010MA016-A567A	T1 en Unifilar del TG6
	Acople Gen.7	Virginia Transformer	115 a 13.8	33.33	3	9.09	48025MA002-B511A	T16 en Unifilar Modif.en TG7
INGENIO LA CABAÑA	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	
TERMOPUERTO	Termopuerto Limitada	GE	13.8 /115	100	3	17.36	G2688-02	
		AREVA	13.8 /115	90	3	15	P090KD482	Fuera de servicios por daños.

Fuente: Empresas Generadoras

CUADRO 24. TRANSFORMADORES AUXILIARES PERTENECIENTES A LAS EMPRESAS GENERADORAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2015

	LOCALIZACION SUBESTACION /DEPARTAMENTO	MARCA	TENSION NOMINAL (kV)	CAPAC. NOMINAL (MVA)	FASES	IMPEDANCIA EN %	NUMERO DE SERIE	OBSERVACIONES
CEL	C.H. GUAJOYO/ SANTA ANA	ABB	13.8 / 0.48	0.31	3	3.44	2B3173 / 1	TR 1
	C.H. GUAJOYO/ SANTA ANA	ABB	13.8 / 0.48	0.31	3	3.44	2B3173 / 2	TR 2
	C. H. CERRON GRANDE/ CABAÑAS	SIERRA	LAT: 13.8 LBT: 0.48	0.75	3	5.84	58750 1B	Tap 5
	C. H. CERRON GRANDE/ CABAÑAS	MATRA	LAT: 13.8 LBT: 0.48	0.75	3	7.00	164461-1	Tap 5
	C. H. 5 DE NOVIEMBRE/ CHALATENANGO	EFASEC	13.8/0.480	0.75	3	6	L000785.01	TR1. de S.P. Instalado en diciembre 2009
	C. H. 5 DE NOVIEMBRE/ CHALATENANGO	EFASEC	13.8/0.480	0.75	3	6	L000785.02	TR2 de S.P. Instalado en abril de 2010
	C. H. 15 DE SEPTIEMBRE/ SAN VICENTE	Gould	13.8 / 0.48	0.1	3	0.0791	24-28159	Transformador de servicio propio, Barra A
C. H. 15 DE SEPTIEMBRE/ SAN VICENTE	Gould	13.8 / 0.48	0.1	3	0.0784	24-28158	Transformador de servicio propio, Barra B	
LAGEO	Geotérmica/Ahuachapán	Italtrafo	13.8/4.16	2.5	3	5/81	3M8004/1	
	Geotérmica/Ahuachapán	Italtrafo	13.8/4.16	2.5	3	5/81	3M8015/1	
	Geotérmica/Ahuachapán	France Trafo	13.8/4.16	3.2	3	7	2125	
	Geotérmica/Ahuachapán	Italtrafo	115/4.16	3.2/4.0	3	6.2 a 7.75	3M8005/1	
	Berlín/San Miguel	VIRGINIA CORPORATION	13.8/4.16	5.6	3	6.06	445000A037-8672A	
	Berlín/San Miguel	VIRGINIA CORPORATION	13.8/4.16	5.6	3	6.01	445000A037-8672B	
	Berlín/San Miguel	COMTRAFO	13.8/4.16	6/7.5	3	7.43	43786	
Berlín/San Miguel/U4	RYMEL	13.8/0.480	2	3	5.17	258769		
DUKE	Acajutla/Sonsonate							
	Acajutla/Sonsonate							
	Acajutla/Sonsonate							ND
	Acajutla/Sonsonate							
	Acajutla/Sonsonate							
	Acajutla/Sonsonate							
Soyapango/San Salvador								ND
NEJAPA POWER	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

CUADRO 24. TRANSFORMADORES AUXILIARES PERTENECIENTES A LAS EMPRESAS GENERADORAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2015

	LOCALIZACION SUBESTACION /DEPARTAMENTO	MARCA	TENSION NOMINAL (kV)	CAPAC. NOMINAL (MVA)	FASES	IMPEDANCIA EN %	NUMERO DE SERIE	OBSERVACIONES
HOLCIM	El Ronco, Santa Ana	ALSTHOM	13,800/440	1,725.00	3	5.70	PZF-0591	SERVICIO PROPIO
	El Ronco, Santa Ana	SQUARE D	13,800/440	1,500.00	3	5.67	990206-A1	SERVICIO PROPIO
INE	Talnique/ La Libertad	ABB	13.8 / 0.48		2 3	6.61	1LFI414031	
	Talnique/ La Libertad	ABB	13.8 / 0.48		2 3	6.67	1LFI414032	
	Talnique/ La Libertad	ABB	13.8 / 0.48		2 3	6.69	1LFI414996	
	Talnique/ La Libertad	ABB	13.8 / 0.48		2 3	6.70	1LFI414997	
TEX	Planta TEXTUFIL, Soyapango	Rymel	23/0.44	0.8	3	6.00	2010100096	
	Planta TEXTUFIL, Soyapango	Gonella	23/0.44	0.8	3	6.00	32673.1	
	Planta TEXTUFIL, Soyapango	France Trafo	23/0.44	0.8	3	6.00	668322-01	
	Planta TEXTUFIL, Soyapango	Mertin Gerin	23/0.44	1.6	3	6.00	676123-01	
GECSA	GECSA /	MORETRAFO	13.8	1.0	3	5.74	402195	Transformador para consumo propio
ENERGIA BOREALIS	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	
HILCASA ENERGY	Hilcasa Energy/	Hyundai	4.16/0.48	0.4	3	5.00	71696KA0073-001	
INGENIO EL ANGEL	Ingenio El Angel/ Apopa	Virginia Transformer	23 a 0.480	2.5	3	7.43	452000A004-A046	T5 en Unifilar, Sector 1 del Tabero General (REUBICADO)
	Ingenio El Angel/ Apopa	Virginia Transformer	23 a 0.480	3.0	3	5.22	452500A003W-WM054A	T20 en Unifilar, Sector 2 del Tabero General (NUEVO)
	Ingenio El Angel/ Apopa	WEG	23 a 0.480	2.5	3	6.22	239186	T6 en Unifilar, Sector 3 del Tabero General
	Ingenio El Angel/ Apopa	Virginia Transformer	23 a 6.3	5.0	3	7.92	455000A021-A191B	T3 en Unifilar, Molinos
	Ingenio El Angel/ Apopa	Virginia Transformer	23 a 4.16	14.0	3	6.51	45013MA003 - B577	T12 en Unifilar, Aliment. de Caña y bombas agua
INGENIO LA CABAÑA	Ing. La Cabaña/San Salvador	WESTIGHOUSE	23	0.5	1	2.00	85A360704	
	Ing. La Cabaña/San Salvador	WESTIGHOUSE	23	0.5	1	2.00	S/N	
	Ing. La Cabaña/San Salvador	WESTIGHOUSE	23	0.5	1	2.00	S/N	
	Ing. La Cabaña/San Salvador	CENTRAL MOLONEY	24.9	0.25	1	2.00	1794690-6	
	Ing. La Cabaña/San Salvador	CENTRAL MOLONEY	24.9	0.25	1	2.00	1794690-4	
	Ing. La Cabaña/San Salvador	VANTRAN	24.9	0.167	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	0.037	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	UNION	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	
TERMOPUERTO	TERMOPUERTO LIMITADA ACAJUTLA	Areva	13.8/0.48	3.15	3	7.00	82945	

Fuente: Empresas Generadoras

**CUADRO 25. TRANSFORMADORES DE POTENCIA PERTENECIENTES A LA EMPRESA TRANSMISORA
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2015**

Nombre	Marca	Capacidad M VA	Impedancia	Voltaje Nominal (kV)	Fases	Observación
15 DE SEPTIEMBRE (1)	Daihen	50/125/156.25	10.9/13.5/7.5	230/115/46-23	3	
15 DE SEPTIEMBRE (2)	Daihen	50/125/156.25	10.9/13.5/7.5	230/115/46-23	3	
ACAJUTLA 34.5	Siemens	25/33.3/41.7	7.05	110/34.5	3	
ACAJUTLA 46	Tubos Trans Electric	15/20/25	10.77	110/46	3	
AHUACHAPAN (1)	Mitsubishi	50/125/156.25	5.9/10.8/8.5	230/115/46-23	3	
AHUACHAPAN (2)	Mitsubishi	50/125/156.25	5.9/10.8/8.5	230/115/46-23	3	
ATEOS 46	Efacec	45/60/75	6.49	110/46-23	3	
ATEOS 34	Ansaldo Coemsa	15/20	6.86	110/34.5	3	
CERRON GRANDE 46	Westinghouse	30/40/50	6.80	110/46-23	3	
GUAJOYO 46	Osaka	30/40/50	5.40	110/46	3	
NUEVO CUSCATLAN 23 (1)*	Ansaldo Coemsa	30/40/50	6.32	110/46-23	3	
NUEVO CUSCATLAN 23 (2)	Ansaldo Coemsa	30/40/50	6.40	110/46-23	3	
NUEVO CUSCATLAN 23 (3)	Efacec	45/60/75	6.64	110/46-23	3	
NEJAPA 23 (1)	ABB	45/60/75	6.50	110/46-23	3	
NEJAPA 23 (2)	ABB	45/60/75	6.50	110/46-23	3	
NEJAPA 230	Siemens	50/125/156.25	6.03/10.7/8.4	230/115/46-23	3	
OPICO 46 (1)	Efacec	30/40/50	6.43	110/46-23	3	
OPICO 46 (2)	Mitsubishi	30/40/50	6.53	110/46-23	3	
SANTA ANA 46 (1)**	Getra	30/40/50	6.51	110/46-23	3	
SANTA ANA 46 (2)	ABB	30/40/50	6.50	110/46-23	3	
SAN ANTONIO ABAD 23 (1)	Efacec	45/60/75	6.67	110/46-23	3	
SAN ANTONIO ABAD 23 (2)	Efacec	45/60/75	6.71	110/46-23	3	
SAN BARTOLO 23 (1)	Efacec	30/40/50	6.43	110/46-23	3	
SAN BARTOLO 23 (2)	Efacec	30/40/50	6.34	110/46-23	3	
SAN MIGUEL 46 (1)	Ansaldo Coemsa	30/40/50	6.42	110/46-23	3	
SAN MIGUEL 46 (2)	Ansaldo Coemsa	30/40/50	6.42	110/46-23	3	
SONSONATE 46	Ansaldo Coemsa	30/40/50	6.31	110/46-23	3	
SOYAPANGO 23 (1)	ABB	30/40/50	6.20	110/46-23	3	
SOYAPANGO 23 (2)	ABB	30/40/50	6.65	110/46-23	3	
SOYAPANGO 23 (3)	Westinghouse	30/40/50	6.30	110/46-23	3	
SOYAPANGO 46	Osaka	30/40/50	6.40	110/46-23	3	
SAN RAFAEL CEDROS 46	ABB	30/40/50	6.67	110/46-23	3	
SANTO TOMAS 46 (1)	Ansaldo Coemsa	45/60/75	6.28	110/46-23	3	
SANTO TOMAS 46 (2)	ABB	45/60/75	6.50	110/46-23	3	
TECOLUCA 46	Ansaldo Coemsa	30/40/50	6.27	110/46-23	3	
OZATLÁN 46	Efacec	30/40/50	6.43	110/46-23	3	
EL PEDREGAL 46	Efacec	45/60/75	6.67	110/46-23	3	
LA UNIÓN 46	Efacec	45/60/75	6.50	110/46-23	3	
SAN MATÍAS 46	Siemens	60/80/100	12.30	110/46-23	3	

* Actualmente energizado en vacío

** Actualmente desenergizado y conectada una subestación móvil 40MVA

CUADRO 26. DEMANDA MENSUAL DE ENERGIA ELECTRICA EN EL MERCADO MAYORISTA, 2015 (EN GWh)

	TOTAL	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
GENERADORES	57.90	4.64	4.05	4.48	3.79	4.23	5.23	5.69	5.04	5.89	6.33	4.70	3.81
CEL	4.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.5	0.6	0.4	0.3	0.2	0.3
Mercado de Contratos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MRS	4.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.5	0.6	0.4	0.3	0.2	0.3
NEJAPA	4.3	0.8	0.5	0.1	0.2	0.3	0.3	0.2	0.1	0.2	0.4	0.5	0.6
Mercado de Contratos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MRS	4.3	0.8	0.5	0.1	0.2	0.3	0.3	0.2	0.1	0.2	0.4	0.5	0.6
DUKE	3.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3
Mercado de Contratos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MRS	3.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3
LAGEO	10.9	1.0	0.9	1.0	0.8	0.7	0.6	1.0	0.9	0.9	1.1	1.0	1.0
Mercado de Contratos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MRS	10.9	1.0	0.9	1.0	0.8	0.7	0.6	1.0	0.9	0.9	1.1	1.0	1.0
HOLCIM	22.7	1.0	1.3	2.1	1.6	1.7	2.5	2.5	2.0	2.8	3.0	1.2	1.0
Mercado de Contratos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MRS	22.7	1.0	1.3	2.1	1.6	1.7	2.5	2.5	2.0	2.8	3.0	1.2	1.0
INE	0.9	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2
Mercado de Contratos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MRS	0.9	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2
TEXTUFIL	3.9	0.2	0.1	0.1	0.3	0.4	0.4	0.7	0.6	0.5	0.3	0.2	0.1
Mercado de Contratos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MRS	3.9	0.2	0.1	0.1	0.3	0.4	0.4	0.7	0.6	0.5	0.3	0.2	0.1
GECSA	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Mercado de Contratos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MRS	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BOREALIS	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Mercado de Contratos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MRS	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HILCASA ENERGY	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Mercado de Contratos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MRS	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CASSA	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.0
Mercado de Contratos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MRS	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.0
INGENIO EL ÁNGEL	2.8	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.5	0.6	0.2
Mercado de Contratos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MRS	2.8	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.5	0.6	0.2
INGENIO CHAPARASTIQUE	3.4	0.8	0.3	0.3	0.1	0.1	0.3	0.0	0.2	0.2	0.3	0.4	0.3
Mercado de Contratos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MRS	3.4	0.8	0.3	0.3	0.1	0.1	0.3	0.0	0.2	0.2	0.3	0.4	0.3

CUADRO 26. DEMANDA MENSUAL DE ENERGIA ELECTRICA EN EL MERCADO MAYORISTA, 2015 (EN GWh)

	TOTAL	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
DISTRIBUIDORAS	5,836.39	465.63	435.91	501.72	493.79	510.79	490.44	516.81	499.91	475.58	493.54	472.92	479.35
CAESS	2,307.0	181.9	170.9	198.2	194.3	201.4	194.9	204.2	196.3	188.1	196.6	189.5	190.8
Contratos bilaterales	297.7	5.7	5.2	20.1	27.0	32.3	41.9	30.2	27.4	26.5	27.4	26.5	27.4
Contratos libre concurrencia	1,573.7	147.8	141.5	154.2	149.7	152.3	146.8	157.0	104.5	103.4	108.3	103.4	104.8
MRS	435.6	28.4	24.2	23.9	17.5	16.7	6.1	17.0	64.3	58.1	61.0	59.5	58.6
DELSUR	1,648.6	131.8	123.2	139.0	137.5	143.4	138.1	145.8	141.8	138.6	142.0	133.3	134.2
Contratos bilaterales	87.8	7.5	6.3	6.4	1.6	3.5	8.8	9.1	9.1	8.8	9.1	8.8	9.1
Contratos libre concurrencia	1,093.4	106.4	100.9	111.4	99.4	106.5	102.1	107.5	71.1	70.6	74.5	71.1	71.8
MRS	467.4	17.9	16.0	21.2	36.5	33.3	27.2	29.2	61.7	59.2	58.4	53.4	53.3
AES CLESA	972.1	80.6	75.1	86.1	83.8	85.9	82.2	85.4	81.5	76.1	79.0	77.0	79.4
Contratos bilaterales	78.2	0.9	0.8	0.9	0.9	0.9	1.9	8.5	15.8	13.9	17.2	8.1	8.4
Contratos libre concurrencia	607.2	57.8	54.7	60.8	58.8	58.2	55.7	59.2	40.3	39.4	41.3	39.6	41.2
MRS	286.7	21.8	19.6	24.3	24.1	26.8	24.6	17.7	25.5	22.9	20.4	29.2	29.8
EEO	639.9	50.5	46.9	55.8	56.0	56.6	52.6	57.1	57.1	50.4	52.6	50.9	53.4
Contratos bilaterales	26.4	1.0	0.9	1.0	0.9	1.0	1.6	3.9	3.8	3.1	7.3	0.9	1.0
Contratos libre concurrencia	402.8	37.5	35.2	40.2	38.2	40.0	37.9	40.9	27.0	25.8	26.9	26.0	27.1
MRS	210.8	12.1	10.8	14.6	16.8	15.6	13.1	12.4	26.3	21.4	18.4	23.9	25.4
DEUSEM	147.8	11.7	10.8	12.6	12.7	13.0	12.3	13.1	13.1	11.9	12.2	11.9	12.6
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	86.5	8.0	7.6	8.3	8.0	8.6	8.2	8.7	5.9	5.6	5.9	5.7	5.9
MRS	58.5	3.5	3.0	4.0	4.4	4.1	3.8	4.1	6.9	6.1	6.1	6.1	6.4
B & D	31.5	2.7	2.4	2.8	2.4	2.7	2.7	2.8	2.6	2.8	2.9	2.7	2.1
Contratos bilaterales	11.5	0.7	0.7	0.1	0.1	1.0	1.0	1.0	1.5	1.4	1.5	1.3	1.0
Contratos libre concurrencia	17.9	1.8	1.7	1.9	1.7	1.8	1.8	1.9	1.0	1.1	1.2	1.2	1.0
MRS	2.1	0.1	0.1	0.8	0.6	(0.1)	(0.1)	(0.1)	0.1	0.2	0.2	0.2	0.1
EDESAL	88.3	6.5	6.5	7.3	7.2	7.8	7.6	8.2	7.4	7.6	8.1	7.5	6.7
Contratos bilaterales	1.4	0.744	0.672	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Contratos libre concurrencia	46.7	4.5	4.4	4.5	3.2	4.0	4.2	4.8	3.4	3.5	3.7	3.5	3.0
MRS	40.2	1.3	1.4	2.8	4.0	3.8	3.4	3.4	4.0	4.1	4.4	4.1	3.6
ABRUZZO	1.1	-	-	-	-	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	0.2	0.2
Contratos bilaterales	2.2	-	-	-	-	0.1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3
Contratos libre concurrencia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MRS	(1.1)	-	-	-	-	(0.1)	(0.2)	(0.2)	(0.1)	(0.2)	(0.2)	(0.1)	(0.1)

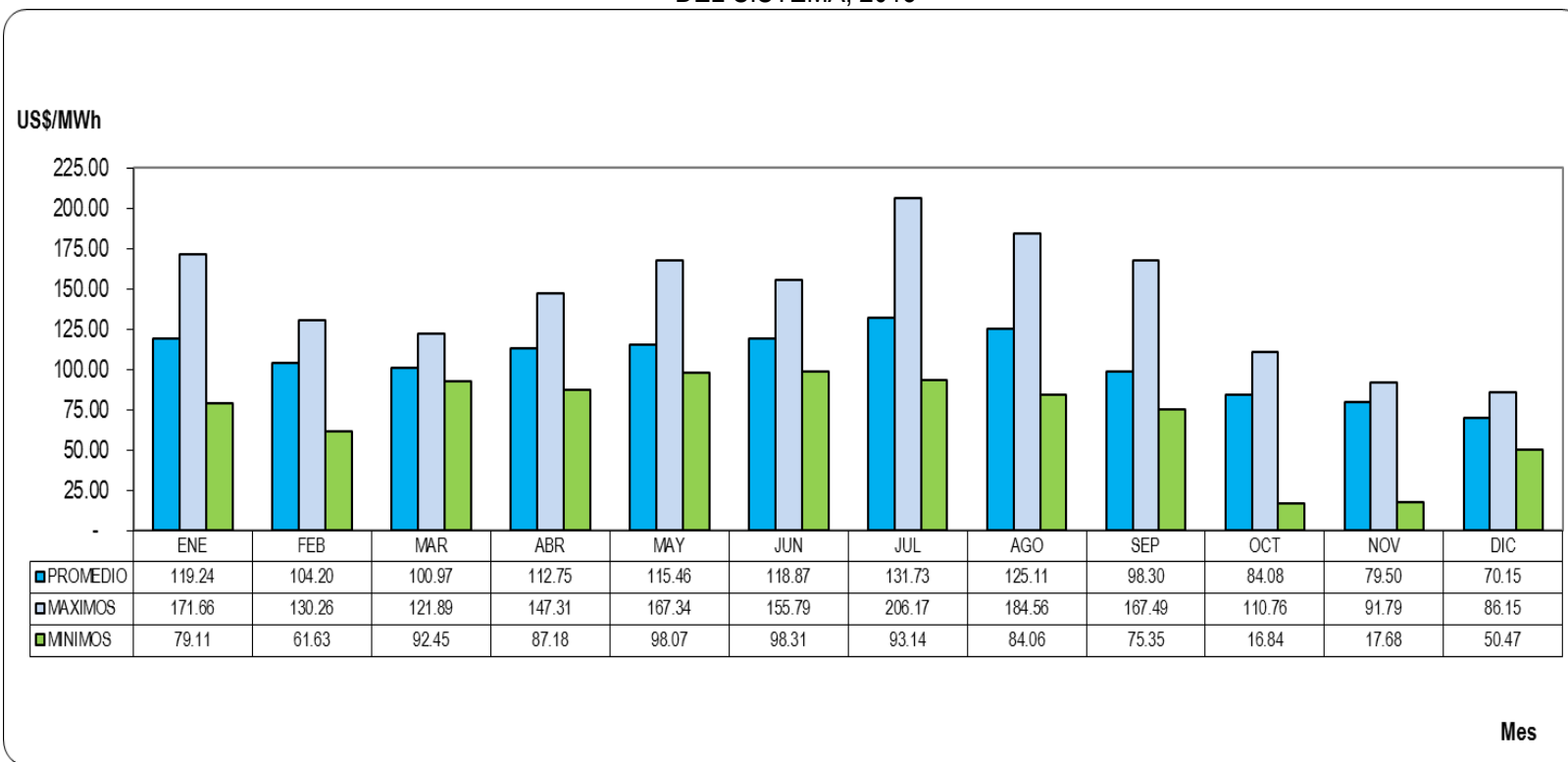
CUADRO 26. DEMANDA MENSUAL DE ENERGIA ELECTRICA EN EL MERCADO MAYORISTA, 2015 (EN GWh)

	TOTAL	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
COMERCIALIZADORES	43.21	3.96	3.57	3.76	3.37	3.23	3.17	3.60	3.65	3.71	3.82	3.62	3.74
EXCELERGY (Cont.)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EXCELERGY (MRS)	32.17	2.7	2.5	2.5	2.4	2.5	2.4	2.8	2.8	2.9	3.0	2.8	2.9
CEL-COM (Cont.)	5.00	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5
CEL-COM (MRS)	(0.01)	(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.)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ORIGEM (Cont)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ORIGEM (MRS)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LYNX (Contratos)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
LYNX (MRS)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MERC-ELEC (Cont)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MERC-ELEC (MRS)	0.03	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)	0.01	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.)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EDESAL-COM (MRS)	6.01	0.8	0.7	0.8	0.6	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4
EDECSA (Cont)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
INE-COM (Cont.)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
INE - COM (MRS)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CECAM (Cont.)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CASSA - COM (MRS)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
USUARIOS FINALES	371.54	29.90	28.94	32.44	29.60	29.71	27.96	30.54	33.37	31.68	32.73	33.62	31.05
ANDA (Contratos)	332.2	28.2	25.5	28.2	27.3	28.2	27.3	28.2	28.2	27.3	28.2	27.3	28.2
ANDA (MRS)	(52.0)	(4.2)	(2.4)	(2.1)	(3.6)	(4.9)	(5.8)	(4.6)	(4.9)	(5.7)	(5.5)	(3.8)	(4.5)
ALAS DORADAS (MRS)	19.4	-	-	-	-	-	-	-	3.5	4.0	4.1	4.0	3.8
Rio Sotto (MRS)	0.2	-	-	-	-	-	-	0.1	0.1	-	-	-	-
Hanesbrands (Cont.)	69.2	6.6	6.5	7.2	6.6	7.2	6.9	5.2	5.2	5.0	4.8	5.0	3.0
Hanesbrands (MRS)	2.5	(0.7)	(0.7)	(0.8)	(0.7)	(0.8)	(0.5)	1.6	1.3	1.0	1.1	1.1	0.5
NEPO (MRS)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TEXT (MRS)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TPTO	0.1	0.0	0.0	0.0	-	0.0	0.0	-	-	0.0	0.0	0.0	0.0
CONTRATOS BILATERALES	914.53	52.00	47.04	64.55	65.01	74.92	90.29	87.09	91.98	87.03	96.54	78.98	79.10
CONTRATOS LIBRE C.	3,828.17	363.69	346.02	381.38	359.07	371.45	356.73	379.99	253.27	249.46	261.79	250.53	254.79
CONTRATOS DE EXPORTA.	(64.22)	(0.00)	-	(7.95)	(18.09)	(10.44)	(0.45)	(0.01)	(0.19)	(2.77)	(13.15)	(10.04)	(1.13)
TOTAL MRS	1,567.78	88.43	79.42	96.47	106.47	101.60	79.78	89.58	196.92	180.58	178.39	185.75	184.38
TOTAL MERCADO MAYORISTA	6,310.48	504.12	472.47	542.40	530.55	547.97	526.80	556.66	542.18	517.06	536.72	515.26	518.27

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.

GRAFICA 23. PRECIOS DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA EN EL MERCADO REGULADOR DEL SISTEMA, 2015



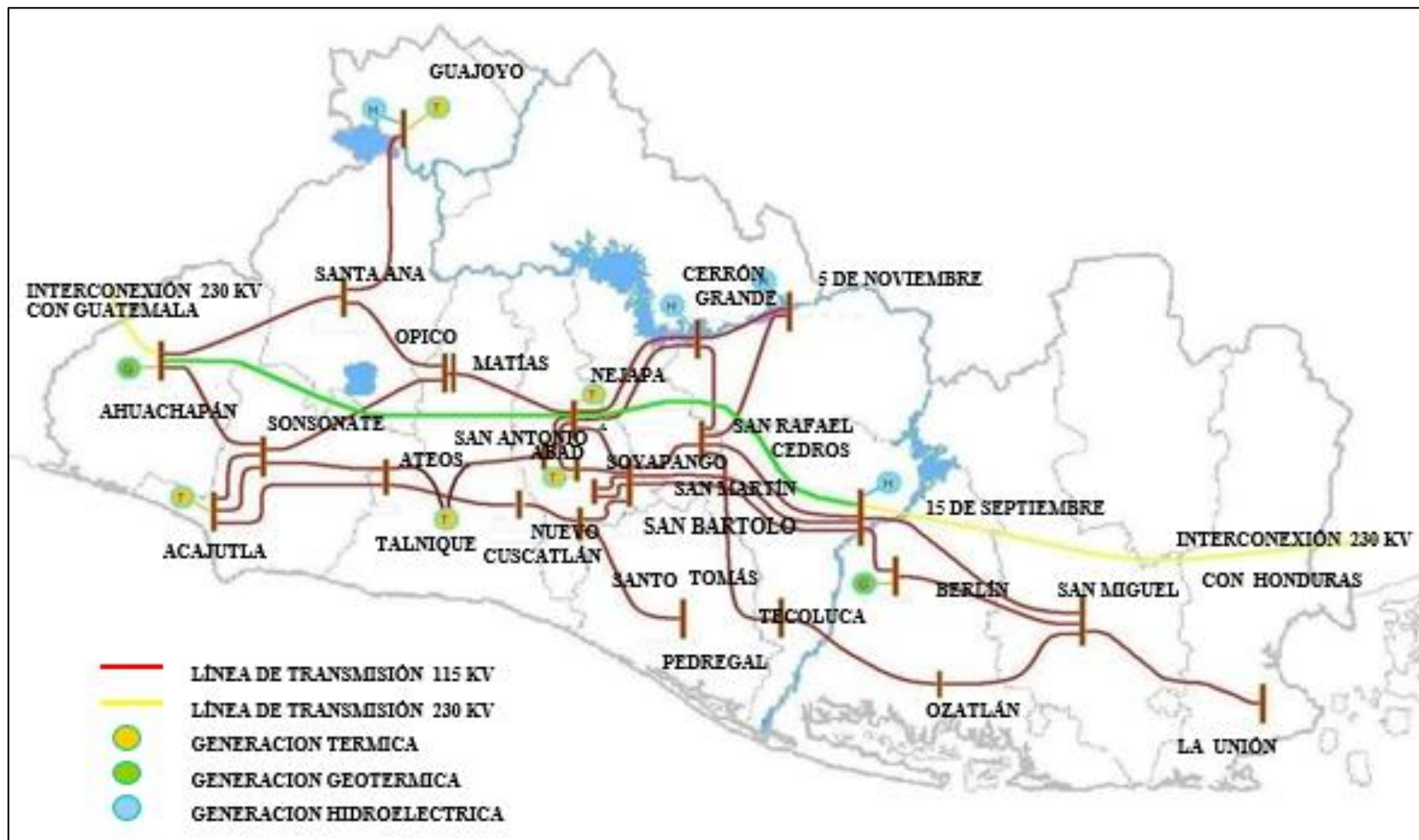
Fuente: Unidad de Transacciones

CUADRO 27. HISTÓRICO DE LA EVOLUCIÓN MENSUAL DE LOS PRECIOS PROMEDIOS EN EL MRS, 1998 - 2015 US\$/MWh

AÑO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC	TOTAL
1998	58.45	70.61	59.20	54.92	73.21	59.76	52.04	46.67	46.55	52.30	58.00	66.45	59.33
1999	61.33	57.87	61.94	61.46	65.75	76.81	64.94	57.21	61.39	56.92	67.34	74.42	63.61
2000	86.99	91.84	106.66	173.71	74.39	65.34	58.12	63.97	64.84	58.87	60.50	59.58	82.98
2001	64.08	66.35	66.84	72.51	70.49	70.77	73.61	69.88	54.53	58.32	63.14	69.83	66.56
2002	67.69	70.75	56.06	64.85	69.12	53.05	63.91	70.01	66.57	67.43	71.98	72.79	66.06
2003	75.11	78.87	78.60	78.27	70.26	60.16	72.03	74.47	65.46	68.52	66.18	75.27	72.48
2004	68.57	77.19	67.65	60.74	70.16	71.68	64.80	67.68	66.83	63.33	75.81	72.95	68.91
2005	64.76	72.49	87.92	95.01	63.79	93.15	86.51	83.31	77.23	66.77	62.29	87.96	78.65
2006	95.20	95.07	86.26	89.88	86.59	97.85	90.23	86.10	80.07	80.07	87.15	92.34	89.36
2007	90.57	87.30	87.72	92.13	95.77	94.47	98.90	98.47	86.59	83.97	103.81	108.17	94.35
2008	112.85	119.78	116.05	121.90	134.53	142.42	135.54	120.34	126.52	125.98	148.07	142.34	128.88
2009	146.03	134.30	115.73	116.50	107.00	100.79	113.60	122.13	132.77	145.58	132.51	132.46	124.92
2010	133.00	147.61	148.75	152.90	145.84	114.59	97.96	87.91	92.54	118.14	139.17	137.41	126.45
2011	143.53	159.67	153.27	169.10	186.68	188.54	160.98	166.11	158.16	143.27	183.38	182.16	166.35
2012	181.41	198.01	212.32	206.50	204.86	188.22	218.70	179.23	175.94	175.99	181.34	176.50	191.58
2013	183.24	186.78	189.41	193.04	197.13	178.71	178.59	173.60	155.09	149.77	154.01	162.77	175.18
2014	163.80	172.16	177.51	181.30	178.38	172.41	185.51	189.77	152.11	136.46	139.46	127.13	164.67
2015	119.24	104.20	100.97	112.75	115.46	118.87	131.73	125.11	98.30	84.08	79.50	70.15	105.03
TOTAL	4.6%	2.5%	3.4%	4.6%	2.9%	4.4%	6.0%	6.4%	4.8%	3.0%	2.0%	0.3%	3.6%

Fuente: Unidad de Transacciones

GRAFICO 24. SISTEMA DE GENERACIÓN Y TRANSMISIÓN EN EL SALVADOR, A DICIEMBRE DE 2015



CUADRO 28. INDICADORES TÉCNICOS Y DE EFICIENCIA SISTEMA DE TRANSMISIÓN, 2015

ÍNDICES	ENERO - DICIEMBRE 2015
Número de empleados subestaciones / Número de subestaciones	73 / 24 3.04
Número de empleados líneas / kilómetros de línea	56 / 1,356.38 0.04
Número de empleados subestaciones / Capacidad de transformación (MVA)	73 / 2,136.7 0.03
Número de indisponibilidades de subestaciones / Número de subestaciones	21 / 24 0.88
Número de indisponibilidades de línea / 100 kilómetros de línea	86 / 12,64 6.80
Número de vehículos / kilómetros de línea	118 / 1,356.38 0.09

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

CUADRO 29. LÍNEAS DE TRANSMISION 115 -230 KV AL 31 DE DICIEMBRE DE 2015

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	ACAJUTLA	ATEOS	L7-13-44-01	ACSR-477-MCM FLICKER	53.25
7	AHUACHAPÁN	SANTA ANA	L7-16-35-01	ACSR-477-MCM FLICKER	36.35
8	AHUACHAPÁN	SONSONATE	L7-16-41-01	ACSR-477-MCM FLICKER	25.05
9	CERRÓN GRANDE	SAN RAFAEL CEDROS	L7-17-32-01	ACSR-477-MCM FLICKER	31.54
10	CERRÓN GRANDE	NEJAPA	L7-17-37-01	ACSR-477-MCM FLICKER	40.00
11	CERRÓN GRANDE	NEJAPA	L7-17-37-02	ACSR-477-MCM FLICKER	40.00
12	15 DE SEPTIEMBRE	BERLÍN	L7-18-21-01	ACSR-477-MCM FLICKER	15.54
13	15 DE SEPTIEMBRE	SAN RAFAEL CEDROS	L7-18-32-01	ACSR-477-MCM FLICKER	40.98
14	15 DE SEPTIEMBRE	SAN MIGUEL	L7-18-34-01	ACSR-477-MCM FLICKER	45.11
15	15 DE SEPTIEMBRE	SAN MARTÍN	L7-18-43-01	ACSR-477-MCM FLICKER	62.23
16	15 DE SEPTIEMBRE	SAN MARTÍN	L7-18-43-02	ACSR-477-MCM FLICKER	62.23
17	BERLÍN	SAN MIGUEL	L7-21-34-01	ACSR-477-MCM FLICKER	40.10
21	SOYAPANGO	NEJAPA	L7-30-37-01	ACSR-477-MCM FLICKER	10.10
22	SOYAPANGO	SAN MARTÍN	L7-30-43-01	ACSR-477-MCM FLICKER	10.93
20	SAN RAFAEL CEDROS	SAN MARTÍN	L7-32-43-01	ACSR-477-MCM FLICKER	20.96
21	SAN RAFAEL CEDROS	TECOLUCA	L7-32-39-01	ACSR-477-MCM FLICKER	31.00
22	SAN MIGUEL	OZATLÁN	L7-34-40-01	ACSR-477-MCM FLICKER	43.60
23	SAN MIGUEL	HAVILLAL	L7-34-51-01	ACSR-477-MCM FLICKER	14.53
24	SANTA ANA	OPICO	L7-35-38-01	ACSR-477-MCM FLICKER	23.00
25	SAN ANTONIO ABAD	NEJAPA	L7-36-37-01	ACSR-477-MCM FLICKER	6.86
26	SAN ANTONIO ABAD	TALNIQUE	L7-36-48-01	ACSR-477-MCM FLICKER	22.60
27	NEJAPA	SAN MATÍAS	L7-37-50-01	ACSR-477-MCM FLICKER	19.27
28	OPICO	SAN MATÍAS	L7-38-50-01	ACSR-477-MCM FLICKER	0.20
29	NEJAPA	SAN MARTÍN	L7-37-43-01	ACSR-477-MCM FLICKER	16.40
30	OPICO	SONSONATE	L7-38-41-01	ACSR-477-MCM FLICKER	40.75
31	TECOLUCA	OZATLÁN	L7-39-40-01	ACSR-477-MCM FLICKER	37.50
32	SONSONATE	ATEOS	L7-41-44-01	ACSR-477-MCM FLICKER	29.20
33	NUEVO CUSCATLÁN	ATEOS	L7-42-44-01	ACSR-477-MCM FLICKER	23.60
34	NUEVO CUSCATLÁN	SANTO TOMÁS	L7-42-46-01	ACSR-477-MCM FLICKER	17.90
35	SAN MARTÍN	SAN BARTOLO	L7-43-45-01	ACSR-477-MCM FLICKER	5.40
36	SAN MARTÍN	SAN BARTOLO	L7-43-45-02	ACSR-477-MCM FLICKER	5.40
37	SAN MARTÍN	SANTO TOMÁS	L7-43-46-01	ACSR-477-MCM FLICKER	14.10
38	ATEOS	TALNIQUE	L7-44-48-01	ACSR-477-MCM FLICKER	2.60
39	SANTO TOMÁS	EL PEDREGAL	L7-46-47-01	ACSR-477-MCM FLICKER	26.70
40	LA UNIÓN	HAVILLAL	L7-49-51-01	ACSR-477-MCM FLICKER	34.37
LÍNEAS DE 230 KV					
41	AHUACHAPÁN	MOYUTA	L8-16-00-01	ACSR-477-MCM HAWK	14.60
42	AHUACHAPÁN	NEJAPA	L8-16-37-01	ACAR-1024-MCM RAIL3	89.90
43	15 DE SEPTIEMBRE	NUEVA NACAOME	L8-18-00-01	ACSR-477-MCM FLICKER	92.90
44	15 DE SEPTIEMBRE	NEJAPA	L8-18-37-01	ACAR-1024-MCM RAIL3	86.50
TOTAL					1356.38

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, 2015 (MWh)

Subestaciones	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
CAESS													
Cerrón Grande	8,303.06	7,762.31	9,306.80	9,290.37	9,169.98	8,799.26	9,286.87	9,257.22	8,647.13	9,086.22	8,595.96	9,057.70	106,562.89
Nejapa	25,635.98	23,864.11	29,030.32	27,164.66	27,657.62	26,958.87	27,984.57	27,379.37	26,580.16	28,119.80	27,421.70	27,839.18	325,636.35
San Antonio	46,304.18	42,919.34	51,467.20	50,616.61	53,036.89	51,289.38	53,223.63	51,779.20	49,187.79	52,597.74	48,758.95	50,774.78	601,955.68
San Bartolo	34,902.26	33,129.26	38,299.54	33,393.91	33,808.22	32,282.46	33,934.19	28,389.04	29,940.95	33,740.18	33,475.23	34,484.80	399,780.03
Soyapango	44,163.30	41,405.59	45,880.96	49,188.01	52,670.86	50,879.58	54,123.47	54,556.06	50,168.61	49,504.18	46,597.38	44,000.26	583,138.24
San Rafael	9,897.31	9,188.25	10,594.51	10,551.28	10,576.32	10,129.15	10,593.75	10,622.70	9,975.60	10,521.76	9,982.08	10,604.87	123,237.59
Santo Tomás	9,011.37	8,909.03	9,791.38	9,902.71	10,305.75	10,144.25	10,522.67	9,862.61	9,653.72	9,885.07	10,357.00	9,801.15	118,146.71
Nuevo Cuscatlán	3,674.54	3,684.67	3,856.14	4,162.76	4,125.16	4,372.19	4,538.76	4,442.53	3,909.60	3,192.46	4,295.38	4,246.96	48,501.14
Sub-Total	181,891.99	170,862.56	198,226.84	194,270.31	201,350.80	194,855.14	204,207.91	196,288.73	188,063.56	196,647.41	189,483.69	190,809.70	2306,958.64
DELSUR													
Ateos	10,792.28	10,082.51	11,072.94	10,932.94	11,480.09	10,846.14	12,943.45	11,469.94	12,315.62	12,225.11	11,778.10	11,944.80	137,883.91
Acajutla	526.83	511.62	591.74	459.35	631.99	586.11	641.65	525.41	422.93	423.19	538.22	490.05	6,349.11
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	44,673.87	41,958.60	43,100.95	45,395.53	47,874.47	45,416.90	47,281.13	44,402.46	44,578.00	46,484.20	44,902.46	44,739.57	540,808.15
Nejapa	3,018.53	3,503.45	2,730.45	4,018.86	3,859.18	4,567.97	4,054.13	3,973.43	4,027.38	3,894.33	2,877.16	2,365.50	42,890.37
Opico	15,982.62	14,772.77	17,404.93	16,625.80	17,292.30	15,994.47	17,452.02	17,999.67	17,321.40	17,107.65	13,428.09	12,921.71	194,303.42
El Pedregal	17,719.18	16,063.27	18,835.57	19,098.16	18,632.63	17,549.32	18,928.11	19,026.94	17,292.91	18,186.54	17,736.86	18,669.72	217,739.21
Santa Ana	1,891.80	2,157.89	2,444.70	2,356.79	2,059.81	2,099.67	2,189.77	2,090.62	1,896.38	1,979.21	1,804.58	2,120.16	25,091.40
San Bartolo	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	540.15	1,458.31	1,503.19	1,468.65	1,545.03	6,515.34
Soyapango	5,425.21	5,578.98	7,103.48	6,103.97	6,296.70	7,834.73	6,092.48	7,680.92	7,632.03	8,982.54	7,239.53	6,667.06	82,637.61
San Rafael	4,770.21	4,429.44	4,977.57	4,977.08	5,003.87	4,704.41	5,030.90	5,005.35	4,758.47	5,179.27	4,780.72	5,091.82	58,709.10
Santo Tomás	17,190.19	15,411.92	20,755.18	18,029.05	19,302.09	18,042.83	20,275.11	18,206.46	16,807.74	16,096.84	16,809.26	17,107.90	214,034.56
Sicepasa	0.00	50.47	159.31	94.12	73.05	83.26	96.39	82.82	79.14	108.55	69.54	83.81	980.47
Tecoluca	9,764.67	8,699.96	9,805.37	9,388.84	10,889.83	10,340.88	10,813.84	10,787.97	10,031.56	9,845.78	9,828.10	10,482.87	120,679.67
Sub-Total	131,755.40	123,220.88	138,982.16	137,480.48	143,396.02	138,066.69	145,799.00	141,792.14	138,621.87	142,016.39	133,261.29	134,229.98	1648,622.32
AES CLESA													
Acajutla	8,926.78	8,228.26	9,692.96	9,931.50	9,652.23	8,973.64	9,534.12	9,673.43	8,638.54	8,633.83	8,617.76	9,239.03	109,742.08
Ahuachapán	8,230.23	7,448.24	7,896.55	6,840.47	7,016.86	6,477.51	6,631.91	6,720.02	6,306.48	6,744.04	6,888.74	7,415.70	84,616.73
Ateos	23,888.69	22,707.84	25,891.06	24,949.55	25,987.42	25,456.64	26,795.77	22,226.79	21,530.01	22,500.90	21,246.44	19,958.84	283,139.94
Guajoyo	4,154.65	3,911.94	4,580.93	4,662.78	4,762.53	4,532.35	4,650.36	4,583.59	4,354.27	4,520.33	4,348.91	4,588.35	53,650.98
Opico	4,116.90	3,760.25	4,474.23	4,398.23	4,701.45	4,527.82	4,208.20	4,435.46	3,843.18	3,998.72	4,219.48	4,058.16	50,742.08
Santa Ana	21,957.85	20,175.96	23,421.04	23,085.19	23,572.46	22,681.29	23,642.32	23,669.71	22,165.18	23,078.34	22,570.39	23,640.89	273,660.61
Sonsonate	9,295.27	8,893.17	10,098.30	9,972.93	10,201.55	9,525.10	9,981.40	10,240.97	9,297.08	9,482.17	9,069.42	10,465.82	116,523.18
Sub-Total	80,570.38	75,125.66	86,055.07	83,840.65	85,894.49	82,174.35	85,444.07	81,549.97	76,134.74	78,958.33	76,961.13	79,366.78	972,075.61
EEO													
15 de Septiembre	9,206.65	7,118.81	6,594.47	6,413.65	6,600.41	6,208.16	6,495.30	6,672.22	6,334.72	6,452.92	6,517.77	6,811.92	81,426.99
San Miguel	26,858.12	27,180.33	34,116.28	34,490.74	34,471.19	31,994.52	35,072.74	34,899.74	31,126.37	31,876.70	30,884.93	32,038.72	385,010.39
La Unión	12,564.21	12,602.93	15,092.04	15,092.77	15,508.47	14,382.12	15,529.30	15,545.01	12,922.84	14,250.02	13,493.25	14,598.29	171,581.25
Chaparrastique	1,910.53	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,910.53
Sub-Total	50,539.51	46,902.07	55,802.79	55,997.17	56,580.07	52,584.80	57,097.33	57,116.97	50,383.93	52,579.64	50,895.95	53,448.92	639,929.15
DEUSEM													
Sub-Total	11,725.43	10,847.05	12,573.38	12,658.85	12,983.03	12,295.52	13,062.61	13,058.83	11,890.66	12,222.44	11,944.20	12,572.72	147,834.71
B&D													
San Bartolo	2,652.72	2,439.74	2,754.85	2,386.89	2,724.23	2,716.58	2,844.06	2,601.88	2,756.28	2,900.14	2,673.51	2,065.59	31,516.47
Sub-Total	2,652.72	2,439.74	2,754.85	2,386.89	2,724.23	2,716.58	2,844.06	2,601.88	2,756.28	2,900.14	2,673.51	2,065.59	31,516.47

CUADRO 30. RETIRO DE ENERGIA POR NODO, 2015 (MWh)

Subestaciones	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
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 Angel	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	2,556.10	2,415.00	973.45	1,766.87	1,805.04	1,793.38	1,893.11	2,815.19	2,846.27	2,808.69	2,862.48	3,060.68	27,596.26
Talnique	3,937.41	4,098.91	6,349.52	5,205.88	5,499.38	5,340.73	5,816.18	4,027.35	4,268.09	4,765.00	4,206.24	3,118.67	56,633.35
Santa Ana	0.00	0.00	0.00	180.40	500.87	470.08	489.94	509.54	472.31	495.36	480.66	505.07	4,104.21
Sub-Total	6,493.52	6,513.91	7,322.96	7,153.15	7,805.29	7,604.19	8,199.22	7,352.08	7,586.67	8,069.05	7,549.37	6,684.41	88,333.82
EXCELERGY													
15 de Septiembre	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	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	2.24	2.02	2.24	2.17	2.24	2.16	2.21	2.24	2.17	2.24	2.17	2.24	26.33
Ateos	9.57	8.64	8.75	7.96	8.24	7.97	8.24	8.22	8.22	8.24	7.97	8.23	99.99
Cerrón Grande	1.40	1.24	1.40	1.35	1.40	1.35	1.40	1.40	1.34	1.40	1.35	1.40	16.39
Guajoyo	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	331.33	300.02	290.98	264.43	274.04	267.35	297.77	302.12	298.35	300.19	286.69	294.82	3,508.08
Nejapa	9.63	8.70	9.63	9.32	9.63	9.32	9.63	9.62	9.32	9.63	9.32	9.63	113.37
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	3.69	3.60	3.72	3.60	3.73	3.72	3.60	3.73	3.60	3.72	43.81
El Pedregal	84.59	78.31	85.67	85.86	92.93	99.09	120.52	107.48	120.17	104.47	89.71	88.22	1,157.01
Santa Ana	8.36	7.59	7.52	6.74	6.91	6.85	7.05	6.89	6.81	7.04	6.78	7.00	85.54
San Antonio	1,046.21	930.54	999.57	940.06	978.38	959.66	1,106.14	1,141.91	1,150.87	1,192.19	1,120.32	1,174.44	12,740.28
San Bartolo	815.88	738.92	740.61	665.36	702.09	681.76	814.80	831.90	857.27	890.04	849.83	874.04	9,462.48
San Miguel	23.88	21.36	22.35	20.69	21.26	20.57	21.26	21.43	20.27	21.21	20.61	21.38	256.27
Sonsonate	11.61	10.51	11.13	10.43	10.86	10.59	10.90	10.61	10.53	10.90	10.50	10.82	129.41
Soyapango	382.36	349.63	351.39	326.62	339.46	336.55	381.22	369.22	387.78	400.96	381.77	387.08	4,394.04
San Rafael	3.01	2.72	3.01	2.91	2.96	2.91	3.01	3.01	2.91	3.01	2.85	3.01	35.30
Santo Tomás	2.91	2.63	2.90	2.78	2.91	2.82	2.60	2.49	2.40	0.00	0.00	0.00	24.44
Tecoluca	7.13	6.44	7.13	6.84	7.13	6.90	5.63	5.10	4.95	5.25	5.16	5.39	73.05
Talnique	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	2,743.83	2,472.62	2,547.95	2,357.12	2,464.16	2,419.47	2,796.09	2,827.35	2,886.69	2,960.47	2,798.63	2,891.41	32,165.77
CEL-COMERCIALIZADORA													
15 de Septiembre	82.77	75.46	83.56	79.91	82.50	81.21	83.22	80.37	80.73	83.02	80.16	82.86	975.77
Acajutla	0.74	0.67	0.74	0.72	0.74	0.72	0.74	0.74	0.72	0.74	0.72	0.74	8.76
Ateos	0.90	0.81	0.90	0.87	0.90	0.87	0.90	0.90	0.87	0.90	0.87	0.90	10.59
Cerrón Grande	103.48	92.58	103.22	100.62	102.84	100.35	117.21	128.32	131.50	135.75	131.16	134.91	1,381.94
Guajoyo	30.10	27.24	30.15	29.13	29.87	29.19	30.19	29.95	29.17	30.14	29.14	30.07	354.34
Nuevo Cuscatlán	25.30	22.85	25.02	24.48	24.46	23.67	24.33	28.61	27.50	30.41	29.43	30.41	316.45
Nejapa	4.76	4.37	4.84	4.39	4.76	4.68	5.46	6.64	6.40	6.61	6.40	6.62	65.93
Opico	0.68	0.62	0.68	0.66	0.19	0.18	0.19	0.19	0.18	0.19	0.18	0.19	4.11
El Pedregal	6.27	5.40	5.99	6.56	6.58	5.69	5.84	8.11	6.08	8.80	8.42	9.18	82.92
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	102.71	94.20	104.93	93.77	100.65	103.04	118.94	117.99	130.52	132.84	126.17	130.32	1,356.09
San Bartolo	3.19	2.92	3.23	2.90	3.19	3.08	3.23	3.03	3.09	4.00	3.87	3.91	39.64
San Miguel	14.88	13.32	14.88	14.40	14.88	14.40	14.88	14.88	14.28	14.88	14.40	14.88	174.96
Soyapango	7.26	6.72	7.44	6.46	7.85	7.66	8.00	7.11	7.59	7.16	6.93	6.66	86.82
San Rafael	2.41	2.17	2.40	2.38	2.50	2.44	2.53	2.60	2.46	2.45	2.33	2.47	29.12
Santo Tomás	3.68	3.33	3.65	3.48	7.15	6.93	8.78	13.26	12.80	13.91	13.74	14.18	104.89
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	389.23	352.72	391.72	370.82	389.16	384.20	424.52	442.79	453.95	471.89	454.00	468.41	4,993.42

CUADRO 30. RETIRO DE ENERGIA POR NODO, 2015 (MWh)

Subestaciones	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
LAGEO-COMERCIALIZADORA													
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
MERCELEC													
Ateos	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Opico	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Santa Ana	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
San Bartolo	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Soyapango	2.50	2.30	2.50	2.16	2.40	2.40	2.59	2.11	2.40	2.59	2.30	2.50	28.75
Sub-Total	2.50	2.30	2.50	2.16	2.40	2.40	2.59	2.11	2.40	2.59	2.30	2.50	28.75
Origen													
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
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	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													
Textufil	107.57	82.53	67.53	250.10	387.94	346.53	680.57	625.85	461.40	243.17	135.61	55.07	3,443.88
Soyapango	47.03	46.90	48.63	35.66	30.25	27.50	13.24	6.31	22.70	41.58	50.27	62.51	432.58
Sub-Total	154.60	129.43	116.15	285.75	418.19	374.03	693.81	632.17	484.10	284.75	185.88	117.58	3,876.47
Abruzzo													
Nuevo Cuscatlán	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Nejapa	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
El Pedregal	0.40	0.36	0.40	0.39	0.40	0.38	0.40	0.40	0.39	0.39	0.39	0.40	4.71
Santa Ana	0.87	0.78	0.87	0.84	0.86	0.81	0.87	0.87	0.84	0.84	0.84	0.87	10.16
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	1.27	1.15	1.27	1.23	1.27	1.19	1.27	1.27	1.23	1.23	1.23	1.27	14.87

CUADRO 30. RETIRO DE ENERGIA POR NODO, 2015 (MWh)

Subestaciones	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Edesal-Com													
Ahuachapán	2.78	2.51	2.79	2.69	2.77	2.71	2.76	2.77	2.70	2.78	2.69	2.78	32.72
Ateos	8.05	7.28	8.07	7.79	8.08	7.79	8.05	8.08	7.79	8.05	7.82	8.04	94.89
Santa Ana	689.71	623.02	689.92	511.57	247.91	242.14	249.93	250.10	242.05	249.90	242.03	250.06	4,488.33
San Miguel	118.30	106.05	118.61	114.74	118.18	114.89	118.49	118.37	113.86	118.30	114.69	118.66	1,393.13
San Bartolo	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Nejapa	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Sub-Total	818.83	738.87	819.39	636.78	376.93	367.53	379.23	379.32	366.40	379.02	367.23	379.55	6,009.07
Borealis													
Borealis	24.11	21.87	24.58	25.48	25.08	21.95	23.28	25.52	26.63	28.68	28.99	28.71	304.87
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	24.11	21.87	24.58	25.48	25.08	21.95	23.28	25.52	26.63	28.68	28.99	28.71	304.87
Gecsa													
Gecsa	24.16	20.77	25.34	26.04	33.37	24.57	20.14	12.97	23.05	25.79	26.17	28.03	290.42
Sub-Total	24.16	20.77	25.34	26.04	33.37	24.57	20.14	12.97	23.05	25.79	26.17	28.03	290.42
Hilcasa													
Hilcasa	24.46	22.07	25.29	14.97	0.31	0.47	0.63	1.42	0.54	0.62	0.34	0.39	91.51
Sub-Total	24.46	22.07	25.29	14.97	0.31	0.47	0.63	1.42	0.54	0.62	0.34	0.39	91.51
Chap													
Chaparrastique	780.12	301.44	344.00	118.64	132.72	273.36	15.84	197.52	207.44	301.68	393.52	322.72	3,389.00
Sub-Total	780.12	301.44	344.00	118.64	132.72	273.36	15.84	197.52	207.44	301.68	393.52	322.72	3,389.00
Cel													
15 de Septiembre	162.18	127.42	132.14	153.06	157.39	117.58	180.41	186.25	78.43	35.29	81.56	146.52	1,558.24
5 de Noviembre	52.62	58.80	50.64	48.96	75.54	86.22	150.36	177.72	152.82	97.32	3.54	51.48	1,006.02
Cerrón Grande	92.45	85.73	98.02	93.02	104.93	117.89	103.87	144.48	167.42	100.70	62.02	90.82	1,261.34
Guajoyo	8.40	6.60	1.26	22.26	27.42	40.08	43.44	43.80	45.30	46.02	36.90	15.84	337.32
Sub-Total	315.65	278.54	282.06	317.30	365.28	361.76	478.08	552.25	443.98	279.34	184.02	304.66	4,162.92
Nejapa													
Nejapa	819.15	462.27	145.51	200.89	262.97	315.17	181.41	119.55	216.96	449.97	536.39	639.01	4,349.24
Sub-Total	819.15	462.27	145.51	200.89	262.97	315.17	181.41	119.55	216.96	449.97	536.39	639.01	4,349.24
Duke													
Acajutla	295.42	330.09	188.38	181.53	174.18	147.55	159.17	148.80	123.02	161.96	229.42	204.39	2,343.92
Soyapango	121.54	109.08	116.23	109.97	106.08	102.08	25.23	10.44	70.23	95.05	105.50	102.08	1,073.52
Sub-Total	416.96	439.17	304.61	291.50	280.26	249.63	184.41	159.24	193.25	257.02	334.92	306.47	3,417.44
LaGeo													
Ahuachapán	991.61	915.65	1,015.10	746.02	657.12	622.75	910.37	848.27	885.86	946.92	956.79	992.42	10,488.87
Berlín	20.67	10.01	33.87	36.29	3.34	7.44	43.29	2.07	56.78	112.18	11.76	31.82	369.52
Sub-Total	1,012.28	925.67	1,048.97	782.30	660.46	630.19	953.66	850.33	942.64	1,059.10	968.55	1,024.24	10,858.38
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	1,002.00	1,308.34	2,052.56	1,598.14	1,729.07	2,527.19	2,463.87	2,036.18	2,814.88	2,969.30	1,229.86	954.12	22,685.52
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	1,002.00	1,308.34	2,052.56	1,598.14	1,729.07	2,527.19	2,463.87	2,036.18	2,814.88	2,969.30	1,229.86	954.12	22,685.52

CUADRO 30. RETIRO DE ENERGIA POR NODO, 2015 (MWh)

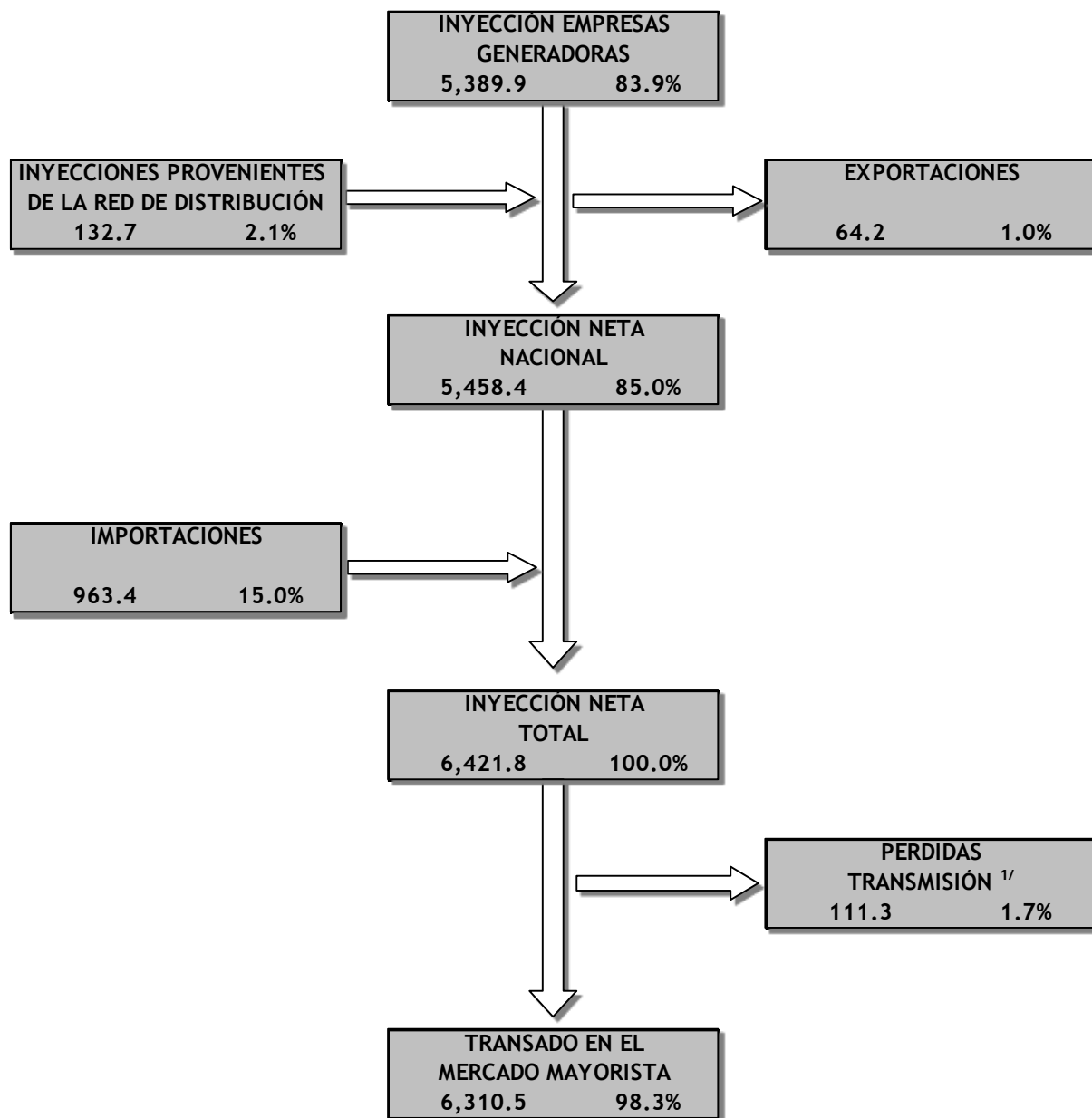
Subestaciones	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Cassa													
Sonsonate	8.13	26.16	17.61	4.73	41.41	145.64	413.61	378.40	385.59	411.35	433.81	6.27	2,272.72
Sub-Total	8.13	26.16	17.61	4.73	41.41	145.64	413.61	378.40	385.59	411.35	433.81	6.27	2,272.72
INE													
Talnique	45.62	115.93	89.65	12.53	26.68	57.42	9.28	0.15	34.82	106.22	153.03	203.43	854.76
Sub-Total	45.62	115.93	89.65	12.53	26.68	57.42	9.28	0.15	34.82	106.22	153.03	203.43	854.76
El Angel													
El angel	9.77	1.57	5.72	114.05	259.05	248.88	270.13	275.74	321.28	457.95	622.24	200.46	2,786.83
Sub-Total	9.77	1.57	5.72	114.05	259.05	248.88	270.13	275.74	321.28	457.95	622.24	200.46	2,786.83
Invinter													
Sicepasa	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	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	18,446.44	17,504.84	19,644.56	18,029.10	18,002.87	16,738.09	18,044.85	17,927.61	16,618.46	17,487.56	18,147.09	18,386.44	214,977.90
Santa Ana	5,540.54	5,590.15	6,420.56	5,649.39	5,270.87	4,775.62	5,523.22	5,302.02	4,992.27	5,144.21	5,286.65	5,279.28	64,774.76
San Miguel	33.15	29.52	32.88	31.56	32.52	31.50	33.83	30.98	28.01	30.56	28.58	24.76	367.84
Sub-Total	24,020.13	23,124.51	26,098.00	23,710.04	23,306.25	21,545.20	23,601.90	23,260.60	21,638.74	22,662.32	23,462.32	23,690.48	280,120.50
Consortio													
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
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
Ing. El Angel													
El Angel	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
Hanesbrands													
Opico	5,881.58	5,805.09	6,334.54	5,891.93	6,403.87	6,403.08	6,814.90	6,465.69	6,072.46	5,945.49	6,168.76	3,506.45	71,693.86
Sub-Total	5,881.58	5,805.09	6,334.54	5,891.93	6,403.87	6,403.08	6,814.90	6,465.69	6,072.46	5,945.49	6,168.76	3,506.45	71,693.86
Termopuerto													
Termopuerto	0.93	12.20	5.55	0.00	0.87	9.45	0.00	0.00	7.53	32.29	26.84	17.26	112.92
Sub-Total	0.93	12.20	5.55	0.00	0.87	9.45	0.00	0.00	7.53	32.29	26.84	17.26	112.92
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
ncus	0.00	0.00	0.00	0.00	58.13	142.27	155.04	153.33	142.56	144.48	153.23	167.65	1,116.69
Sub-Total	0.00	0.00	0.00	0.00	58.13	142.27	155.04	153.33	142.56	144.48	153.23	167.65	1,116.69
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
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
Alas Doradas													
Talnique	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3,519.68	3,958.97	4,092.00	3,960.00	3,834.87	19,365.53
Sub-Total	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3,519.68	3,958.97	4,092.00	3,960.00	3,834.87	19,365.53
RIO SOTO													
Soyapango	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	125.07	121.46	0.00	0.00	0.00	0.00	246.53
Sub-Total	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	125.07	121.46	0.00	0.00	0.00	0.00	246.53
TOTAL GENERAL	504,124.24	472,474.58	542,401.03	530,549.90	547,971.80	526,802.33	556,662.94	542,175.68	517,063.82	536,716.95	515,261.40	518,274.04	6310,478.72

^{2/} Valores corresponden al consumo propio

^{3/} Desde el 22/07/2013 09:00 a.m.

Unidad de Transacciones, S.A.

GRAFICA 25. FLUJO DE LA ENERGIA ELECTRICA MERCADO MAYORISTA EN 2015 (GWh)



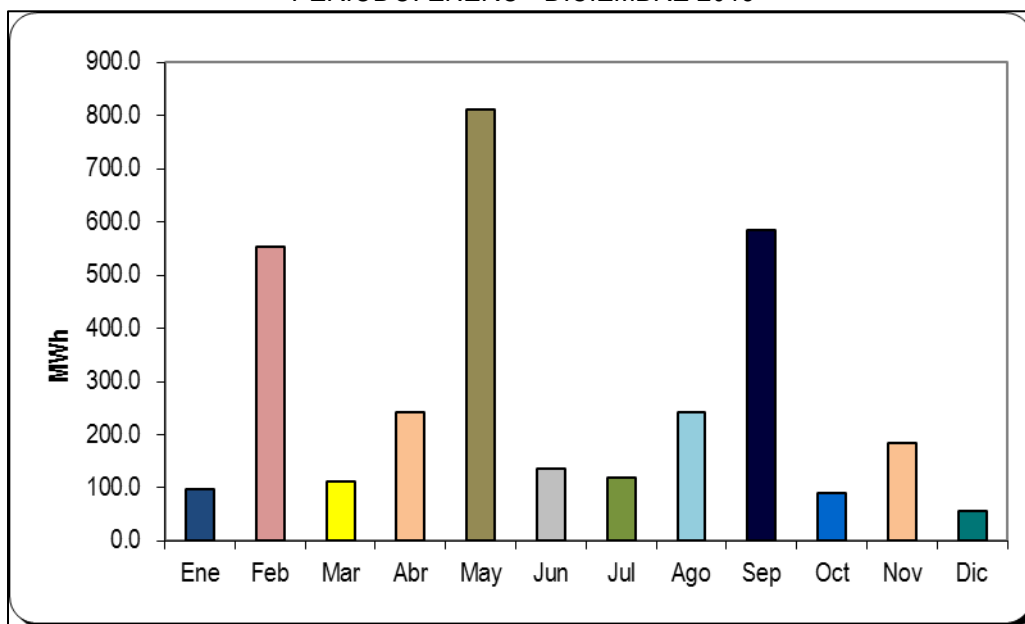
^{1/} Las pérdidas por las inyecciones y retiros de energía de la transmisión regional no están incluidas.

CUADRO 31. ENERGÍA NO SERVIDA EN EL MERCADO MAYORISTA, 2015

Energía no Servida		
Mes	MWh	% Var. Mensual
Ene	97.6	0.0%
Feb	552.6	465.9%
Mar	112.9	-79.6%
Abr	241.6	113.9%
May	812.8	236.5%
Jun	135.6	-83.3%
Jul	119.7	-11.7%
Ago	241.4	101.7%
Sep	584.8	142.2%
Oct	89.8	-84.6%
Nov	183.5	104.4%
Dic	57.2	-68.9%
Total	3229.5	

Fuente: Unidad de Transacciones.

GRAFICA 26. ENERGÍA NO SERVIDA EN EL MERCADO MAYORISTA, PERIODO: ENERO - DICIEMBRE 2015



Fuente: Unidad de Transacciones

**CUADRO 32. DEMANDA NETA NACIONAL, ENERGIA NO SERVIDA Y ENERGIA NETA AJUSTADA
1985- 2015 (MWh)**

AÑOS	INYECCIÓN NETA NACIONAL 1	IMPORTACIONES NETAS 2	DEMANDA NETA NACIONAL 3 = (1 + 2)	ENERGIA NO SERVIDA 4	ENERGIA NETA AJUSTADA 5 = (3 + 4)
1985	1650,543.7		1650,543.7	33,270.0	1683,813.7
1986	1623,752.2	87,722.4	1711,474.6	54,320.0	1765,794.6
1987	1834,244.7	8,807.8	1843,052.5	72,707.1	1915,759.6
1988	1929,640.6	34,698.4	1964,339.0	128,195.0	2092,534.0
1989	1975,422.3	3,967.7	1979,390.0	177,215.0	2156,605.0
1990	2164,297.8	1,376.2	2165,674.0	81,257.3	2246,931.3
1991	2230,503.2	5,144.3	2235,647.5	160,852.3	2396,499.8
1992	2316,522.5	52,603.3	2369,125.8	134,285.0	2503,410.8
1993	2718,363.9	79,026.8	2797,390.7	22,134.6	2819,525.3
1994	3075,269.2	(11,254.0)	3064,015.2	21,562.4	3085,577.6
1995	3270,734.0	(35,213.3)	3235,520.7	15,059.2	3250,579.9
1996	3340,667.4	20,633.5	3361,300.9	13,750.7	3375,051.6
1997	3548,147.8	88,091.0	3636,238.8	15,318.0	3651,556.8
1998	3737,199.3	37,955.8	3775,155.1	1,937.1	3777,092.2
1999	3638,107.0	250,400.0	3888,507.0	7,011.0	3895,518.0
2000	3377,165.5	696,000.0	4073,165.5	7,138.2	4080,303.7
2001	3646,500.0	309,000.0	3955,500.0	11,737.8	3967,237.8
2002	3865,500.0	383,900.0	4249,400.0	10,140.2	4259,540.2
2003	4077,351.2	325,269.5	4402,620.7	6,964.6	4409,585.3
2004	4155,808.4	382,352.4	4538,160.8	7,439.5	4545,600.3
2005	4480,738.4	284,286.2	4765,024.6	8,773.2	4773,797.7
2006	5194,480.8	2,435.6	5196,916.4	10,592.3	5207,508.7
2007	5320,952.0	31,653.2	5352,605.2	6,274.2	5358,879.4
2008	5572,111.2	(5,873.0)	5566,238.2	5,632.7	5571,870.9
2009	5444,999.9	129,823.1	5574,822.9	6,005.3	5580,828.3
2010	5650,489.0	85,223.6	5735,712.6	5,036.4	5740,749.0
2011	5728,774.4	114,149.4	5842,923.9	4,461.5	5847,385.4
2012	5834,285.8	85,399.1	5919,684.9	3,160.8	5922,845.7
2013	5812,000.0	283,200.0	6095,200.0	4,198.7	6099,398.7
2014	5793,100.0	380,700.0	6173,800.0	3,999.5	6177,799.5
2015	5522,585.1	899,215.86	6421,800.9	3,229.5	6425,030.4

Fuente: Empresas Generadoras, Unidad de Transacciones y Empresa Transmisora

CUADRO 33. CARGOS POR EL USO DEL SISTEMA DE TRANSMISIÓN, 2006 – 2015

	2006	2007	2008	2009	2010 ³	2011	2012	2013	2014	2015
Potencia Declarada (MW)*										
Energía Inyectada (MWh)*	4782,574.85	5037,379.90	5191,300.33	5378,576.62	5207,459.61	5403,283.99	5834,300.00	6017,112.17	6185,958.11	6486,024.61
Costos de Operación y Mantenimiento (COM)	\$ 16417,324.51	\$ 13856,750.17	\$ 14596,222.41	\$ 16730,819.30	\$ 18479,631.70	\$ 17838,747.01	\$ 20488,939.80	\$ 22427,171.68	\$ 20252,602.59	\$ 23689,199.69
Anualidad del Valor Nuevo de Reemplazo (AVNR)	\$ 1441,508.46	\$ 1437,041.09	\$ 1290,633.08	\$ 1256,403.44	\$ 1197,177.91	\$ 563,180.85	\$ 737,163.88	\$ 764,402.34	\$ 858,475.39	\$ 850,855.01
Valor Esperado de Compensación por Fallas (VECF)	\$ 50,905.78	\$ 59,716.35	\$ 65,427.28	\$ 49,745.62	\$ 36,525.72	\$ 28,307.31	\$ 58,217.14	\$ 60,642.10	\$ 34,700.62	\$ 34,257.78
Anualidad de las Inversiones del Plan de Expansión (AI)	\$ 4289,205.79	\$ 4289,205.79	\$ 5388,547.82	\$ 6917,737.66	\$ 8812,407.44	\$ 9015,702.18	\$ 10320,720.42	\$ 10320,720.42	\$ 10320,720.42	\$ 19900,552.38
Menos										
Ingresos no Regulados (6)										\$ 948,187.10
Ajuste de los RI por Ingresos Adicionales (AJRI)	\$ 577,046.33	\$ 864,130.36	\$ 401,736.72	\$ 558,826.62	-\$ 767,080.58	\$ 877,356.62	\$ 865,918.46	\$ 253,217.49	\$ 650,329.93	\$ 683,448.15
Descuento por cobro en exceso en el año 2002	\$ 713,273.02	\$ 1248,273.27	\$ 284,840.48	\$ 284,840.47						
Otros Descuentos 4/							\$ 1179,344.53	\$ 203,362.92	\$ 11,419.13	\$ -
TOTAL	\$ 21621,898.21	\$ 18778,583.04	\$ 20939,093.87	\$ 24395,879.40	\$ 29292,823.35	\$ 26568,580.73	\$ 29559,778.25	\$ 33116,356.13	\$ 30804,749.96	\$ 42843,229.61
Cargo por Uso del Sistema de Transmisión (US\$/MW)										
Cargo por Uso del Sistema de Transmisión (US\$/MWh)	\$ 3.835422 1/	\$ 3.480045	\$ 4.033497	\$ 4.535750	\$ 5.625166	\$ 4.917117	\$ 5.066551	\$ 5.503696	\$ 4.979786	\$ 6.713601 5/
	\$ 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 período 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

5/ CUST Promedio Anual 2015: CUST enero-abril 2015 = \$5.506639/MWh; CUST mayo-junio 2015 = \$7.197820/MWh; CUST julio-diciembre 2015 = \$7.356835/MWh.

(6) Este monto corresponde a los Ingresos No Regulados obtenidos por ETESAL y descontados del del presupuesto aprobado.

CUADRO 34. CARGO POR LA OPERACIÓN DEL SISTEMA DE TRANSMISIÓN Y EL MERCADO MAYORISTA, 2006 – 2015

	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Costo de Operación y Mantenimiento	\$ 2325,656.82	\$ 2585,460.36	\$ 2554,255.44	\$ 2876,506.00	\$ 2837,970.00	\$ 3092,452.00	\$ 3368,028.00	\$ 3387,625.00	\$ 4002,736.00	\$ 4069,632.00
Anualidades de las Inversiones	\$ 1267,470.99	\$ 1684,673.92	\$ 1050,884.34	\$ 635,894.00	\$ 639,875.00	\$ 639,875.00	\$ 639,875.00	\$ 639,875.00	\$ 951,481.00	\$ 934,660.00
Presupuesto Operativo	\$ 3593,127.81	\$ 4270,134.28	\$ 3605,139.78	\$ 3512,400.00	\$ 3477,845.00	\$ 3732,327.00	\$ 4007,903.00	\$ 4027,500.00	\$ 4954,217.00	\$ 5004,292.00
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 ativos en 2006		\$ 4,896.45								
Ajuste no implementación DE-57 ⁽³⁾		\$ 524,395.00								
Mas										
Ajustes de Ingresos				\$ 704,660.00	-\$ 23,280.00	\$ 230,669.00	-\$ 146,981.00	-\$ 69,546.00	\$ 97,634.00	\$ 27,139.00
Diferencia de ingresos por concepto de COSTAMM del año anterior									-\$ 81,265.00	-\$ 152,299.00
Presupuesto de Ingreso	\$ 3174,325.07	\$ 3618,387.37	\$ 3605,139.78	\$ 3512,400.00	\$ 3477,845.00	\$ 3732,327.00	\$ 4007,903.00	\$ 3957,954.00	\$ 4970,587.00	\$ 4879,132.00
Demanda en GWh	4,864	5,254	5,448							
Energía retirada en el año anterior (MWh)				5478,751	5598,770	5725,164	\$ 5857,176.00	\$ 5961,122.00	\$ 6090,856.00	6274,747.83
CAREN (\$/MWh)	\$ 0.310000	\$ 0.327141	\$ 0.314322							
COSTAMM (\$/MWh)				\$ 0.769712	\$ 0.621180	\$ 0.651916	\$ 0.684272	\$ 0.663961	\$ 0.816074	\$ 0.777582

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

SIGET

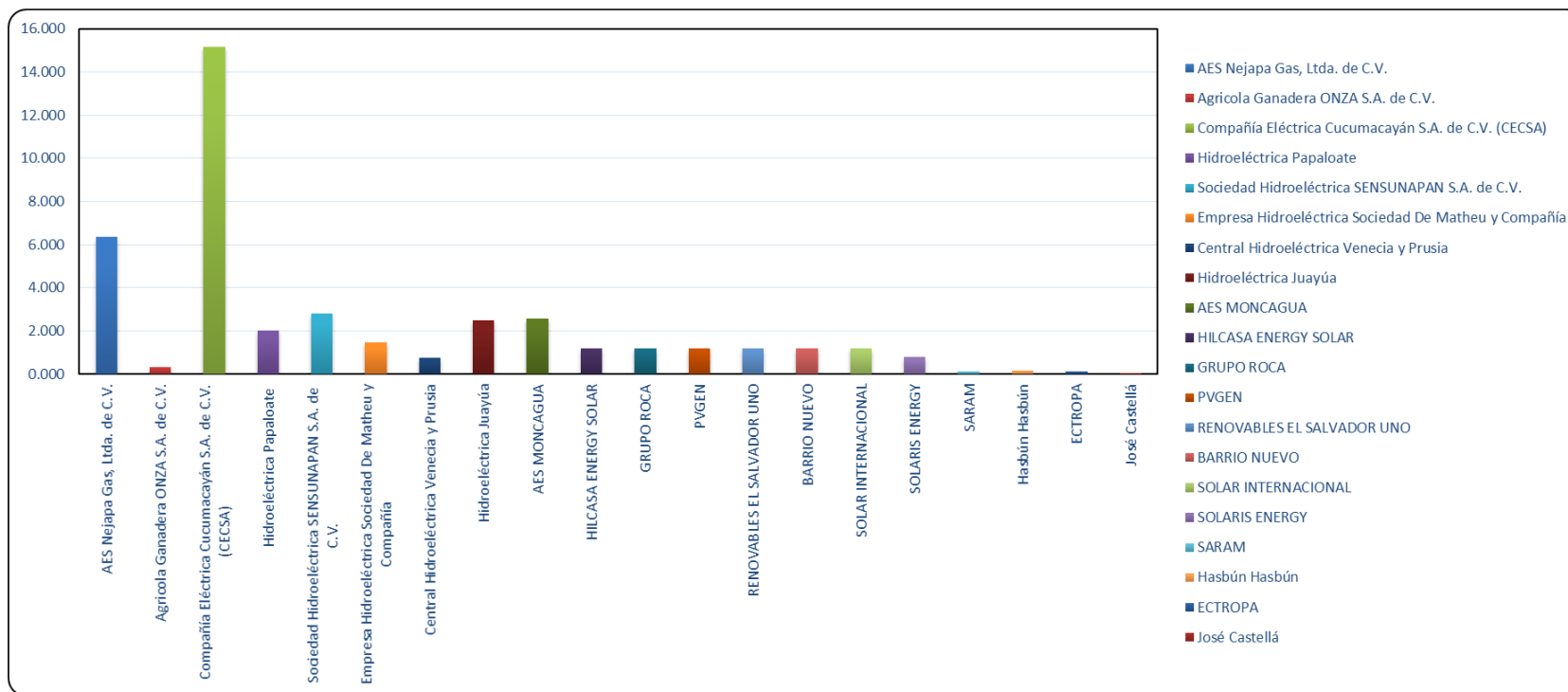
CUADROS Y GRAFICAS DEL MERCADO MINORISTA

**CUADRO 35. CAPACIDAD INSTALADA DE GENERADORES MINORISTAS,
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2015**

GENERADORES	CAPACIDAD INSTALADA (MW)	%
<u>PEQUEÑAS CENTRALES DE BIOGAS</u>	6.68	15.80%
AES Nejapa Gas, Ltda. de C.V.	6.354	15.02%
Agrícola Ganadera ONZA S.A. de C.V.	0.330	0.78%
<u>PEQUEÑAS CENTRALES HIDROELÉCTRICAS</u>	24.67	58.33%
Compañía Eléctrica Cucumacayán S.A. de C.V. (CECSA)	15.17	35.87%
Hidroeléctrica Papaloate	2.00	4.73%
Sociedad Hidroeléctrica SENSUNAPAN S.A. de C.V.	2.80	6.62%
Empresa Hidroeléctrica Sociedad De Matheu y Compañía	1.45	3.43%
Central Hidroeléctrica Venecia y Prusia	0.75	1.77%
Hidroeléctrica Juayúa	2.50	5.91%
<u>PEQUEÑAS CENTRALES FOTOVOLTAICAS</u>	10.94	25.87%
AES MONCAGUA	2.55	6.03%
GRUPO ROCA	1.20	2.84%
Hilcasa Energy Solar	1.20	2.84%
PVGEN	1.20	2.84%
RENOVABLES EL SALVADOR UNO	1.20	2.84%
BARRIO NUEVO	1.20	2.84%
SOLAR INTERNACIONAL	1.20	2.84%
SOLARIS ENERGY	0.80	1.89%
SARAM	0.14	0.33%
Hasbún Hasbún	0.14	0.33%
ECTROPA	0.10	0.24%
José Castellá	0.01	0.02%
TOTAL	42.30	100.00%

Fuente: Empresas Generadoras

GRAFICA 27. CAPACIDAD INSTALADA DE GENERADORES MINORISTAS, 2015 (MW)



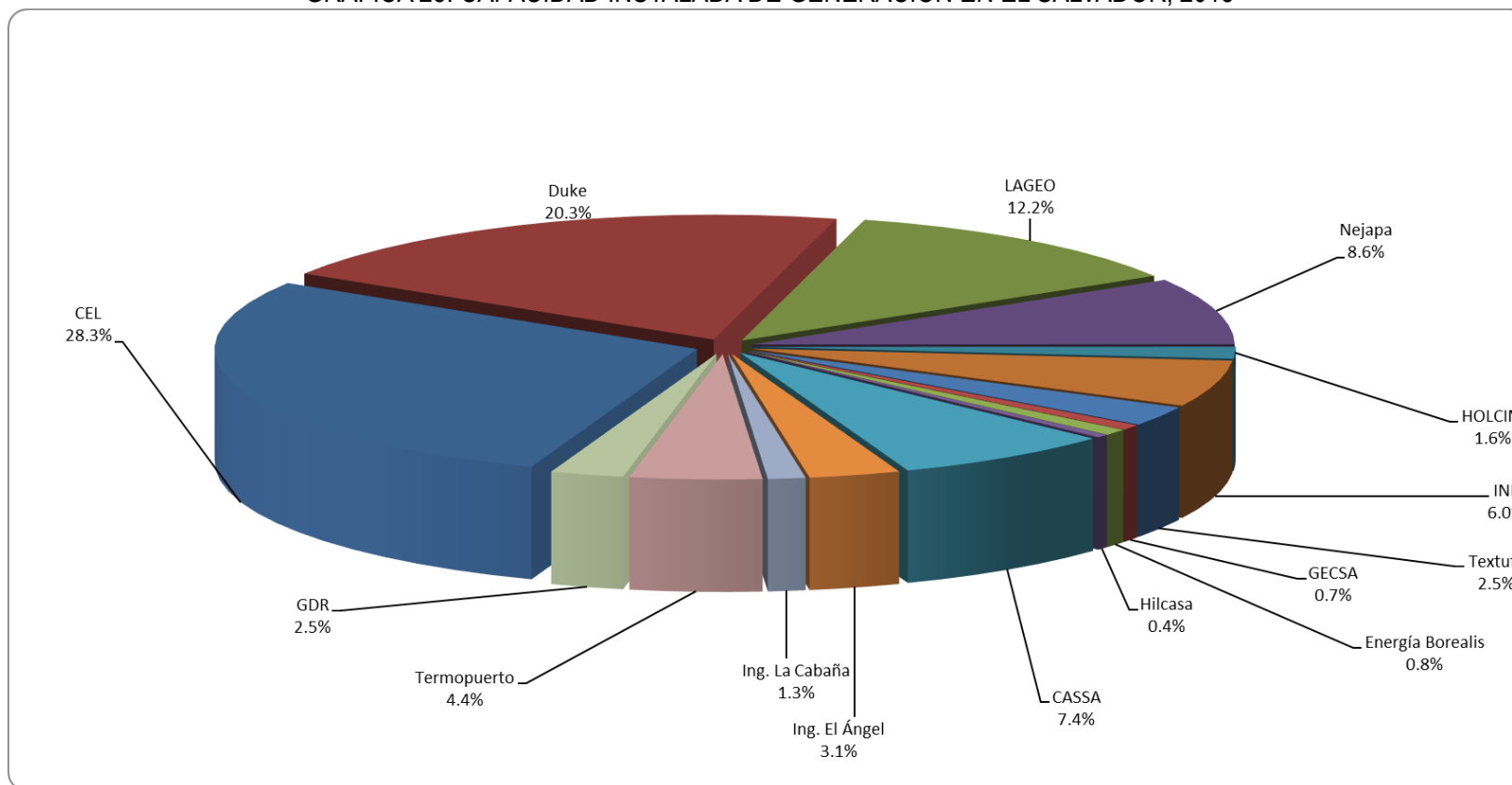
Fuente: Empresas Generadoras

CUADRO 36. CAPACIDAD INSTALADA TOTAL NACIONAL, AL 31 DE DICIEMBRE DE 2015

GENERADOR	CAPACIDAD INSTALADA (MW)	%
TOTAL GENERADORES MERCADO MAYORISTA	1,629.04	97%
Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa CEL	472.60	0.28
Duke Energy	338.30	0.20
LAGEO	204.44	0.12
Nejapa Power	144.00	0.09
Holcim de El Salvador, S.A. de C.V.	25.90	0.02
Inversiones Energéticas	100.20	0.06
Textufil	42.50	0.03
GECSA	11.60	0.01
Energía Borealis	13.60	0.01
Hilcasa Energy	6.80	0.00
Compañía Azucarera Salvadoreña, S.A.	123.40	0.07
Ingenio El Angel	51.00	0.03
Ingenio La Cabaña	21.00	0.01
Termopuerto Limitada	73.70	0.04
TOTAL GENERADORES MERCADO MINORISTA	42.30	0.03
PEQUEÑAS CENTRALES DE BIOGAS	6.68	0.00
PEQUEÑAS CENTRALES HIDROELÉCTRICAS	24.67	0.01
PEQUEÑAS CENTRALES FOTOVOLTAICAS	10.94	0.01
TOTAL	1,671.34	100%

Fuente: Empresas Generadoras

GRAFICA 28. CAPACIDAD INSTALADA DE GENERACIÓN EN EL SALVADOR, 2015



Fuente: Empresas Generadoras, GDR son Empresas Generadoras Renovable en el Mercado Minorista.

CUADRO 37. GENERACIÓN HIDROELÉCTRICA EN EL MERCADO MINORISTA NACIONAL, 2015 (En MWh)

CENTRALES	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
COMPANÍA ELÉCTRICA CUCUMACAYÁN , S.A. DE C.V.													
Bululú													
Bruta	285.7	247.3	276.3	283.4	302.1	306.7	291.3	298.4	315.2	344.4	323.2	257.1	3,531.0
Consumo Propio	0.04	-	0.02	0.03	0.05	0.03	0.02	0.03	0.08	0.03	0.03	0.38	0.7
Neta	285.6	247.3	276.3	283.4	302.0	306.7	291.3	298.4	315.1	344.4	323.1	256.7	3,530.3
Cucumacayán													
Bruta	1,538.1	1,336.9	1,477.5	1,508.5	1,604.7	1,553.3	1,578.4	1,295.8	1,446.0	1,651.1	1,558.8	1,392.7	17,941.7
Consumo Propio	0.0	-	0.1	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.5
Neta	1,538.1	1,336.9	1,477.4	1,508.5	1,604.7	1,553.2	1,578.4	1,295.7	1,445.9	1,651.0	1,558.8	1,392.7	17,941.1
Cutumay Camones													
Bruta	98.3	86.5	93.5	94.2	94.6	94.1	102.0	98.7	96.2	99.3	97.7	94.9	1,149.8
Consumo Propio	-	-	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-	0.3
Neta	98.3	86.5	93.5	94.2	94.6	94.0	101.9	98.6	96.1	99.2	97.7	94.9	1,149.5
Milíngo													
Bruta	61.1	191.2	9.5	-	216.1	350.0	117.1	343.4	443.5	470.4	268.2	231.7	2,701.9
Consumo Propio	-	-	-	-	0.2	0.5	2.4	0.5	0.2	0.1	1.5	1.5	6.7
Neta	61.1	191.2	9.5	-	215.8	349.6	114.7	343.0	443.3	470.3	266.7	230.2	2,695.2
Río Sucio													
Bruta	292.0	-	-	-	-	-	-	-	30.0	438.6	302.2	429.9	1,492.8
Consumo Propio	3.1	5.1	6.1	6.3	6.8	6.0	5.3	5.0	4.6	0.0	2.2	1.0	51.4
Neta	289.0	(5.1)	(6.1)	(6.3)	(6.8)	(6.0)	(5.3)	(5.0)	25.4	438.6	300.0	428.9	1,441.4
Sonsonate													
Bruta	103.6	84.7	14.6	49.5	-	0.6	21.0	77.9	95.1	99.1	94.5	97.9	738.3
Consumo Propio	0.1	0.4	3.1	1.9	3.6	3.4	3.0	0.8	0.0	0.3	0.5	0.1	17.0
Neta	103.5	84.4	11.5	47.6	(3.6)	(2.9)	18.1	77.1	95.0	98.8	94.0	97.8	721.2
San Luis I													
Bruta	338.9	310.8	328.3	294.4	303.7	327.7	303.0	248.2	306.1	222.5	360.7	350.0	3,694.3
Consumo Propio	6.2	5.9	5.6	3.1	4.3	6.0	6.3	2.5	5.8	2.6	1.0	0.7	49.9
Neta	332.7	305.0	322.7	291.3	299.3	321.7	296.7	245.8	300.3	219.9	359.8	349.3	3,644.3
San Luis II													
Bruta	381.3	327.1	342.5	335.7	346.6	355.4	368.2	368.9	363.3	394.2	369.6	393.4	4,346.1
Consumo Propio	-	-	-	-	0.0	-	-	0.0	0.0	0.0	0.0	-	0.1
Neta	381.3	327.1	342.5	335.7	346.6	355.4	368.2	368.9	363.3	394.2	369.6	393.4	4,346.1
SENSUNAPÁN													
Bruta	1297.51	1134.69	1270.41	1293.80	1335.62	1333.75							7,665.8
Consumo Propio	10.25	9.40	10.48	10.22	11.03	10.83							62.2
Neta 1/	1,258.58	1,100.65	1,232.30	1,254.98	1,295.56	1,293.74							7,435.81
DE MATHEU													
Bruta	492.8	453.0	492.4	488.2	496.6	457.2	465.2	478.4	463.5	470.1	463.6	477.4	5,698.3
Consumo Propio	3.6	3.3	3.6	3.6	3.7	3.5	3.6	3.7	3.6	3.6	3.6	3.7	43.1
Neta 1/	482.9	443.9	482.5	478.4	486.7	448.1	455.9	468.8	454.3	460.7	454.3	467.8	5,584.4
AES Nejapa													
Bruta	3,680.1	3,392.9	3,737.6	3,389.7	4,194.9	4,103.7	4,162.8	4,302.5	4,035.1	3,817.6	3,533.5	3,378.2	45,728.6
Consumo Propio	304.2	290.0	323.7	298.7	355.0	340.3	351.2	353.6	342.7	325.2	297.3	371.8	3,953.9
Neta 1/	3,375.9	3,102.9	3,413.9	3,091.0	3,839.9	3,763.4	3,811.6	3,948.9	3,692.4	3,492.4	3,236.2	3,006.4	41,774.7
PAPALOATE													
Generación bruta	633.4	298.3	614.6	583.9	612.2	605.4	612.8	584.8	627.1	659.7	600.4	475.2	6,907.7
Consumo Propio	0.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9
Generación Neta 1/	633.4	297.4	614.6	583.9	612.2	605.4	612.8	584.8	627.1	659.7	600.4	475.2	6,908.5
Central Hidr. Venecia y Prusia													
Generación bruta	70.8	61.6	70.8	66.1	80.5	84.5	77.5	74.2	84.9	103.1	81.7	70.5	926.2
Consumo Propio	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	0.3	0.2	0.4	0.2	0.3	0.1	1.8
Generación Neta 1/	70.7	61.6	70.7	66.0	80.5	84.5	77.2	74.0	84.5	102.9	81.4	70.4	924.4
TOTAL GENERACION NETA PEQUEÑAS CENTRALES HIDROELÉCTRICAS	8,911.0	7,579.7	8,341.2	8,028.6	9,167.4	9,166.8	7,721.4	7,798.9	7,942.7	8,432.0	7,741.9	7,263.7	98,095.1

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

CUADRO 38. GENERACIÓN TÉRMICA EN EL MERCADO MINORISTA NACIONAL, 2015
(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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TEXTUFIL ^{1/}													
Generación Bruta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumo Propio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Generación Neta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
HILCASA ^{1/}													
Generación Bruta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumo Propio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Generación Neta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
INGENIO LA CABAÑA ^{1/}													
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 2015

CUADRO 39. IMPORTACIÓN Y COMPRAS DE ENERGÍA DE LOS COMERCIALIZADORES, 2015
(En MWh)

CENTRALES	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
ALAS DORADAS													
Importación	4,042.5	3,564.0	2,645.5	1,248.5	1,650.0	1,287.0	2,354.0	3,366.0	3,080.0	3,410.0	3,267.0	3,410.0	33,324.5
Compras locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Venta total de energía	4,042.5	3,564.0	2,645.5	1,248.5	1,650.0	1,287.0	2,354.0	3,366.0	3,080.0	3,410.0	3,267.0	3,410.0	33,324.5
CEL - COM													
Importación	-	-	-	-	-	4.0	693.2	-	-	90.0	-	-	787.2
Compras locales	389.2	354.8	392.0	370.9	389.4	384.4	425.3	442.8	455.0	10,679.9	9,343.1	468.5	24,095.4
Venta total de energía	389.2	354.8	392.0	370.9	389.4	388.4	1,118.6	442.8	455.0	10,769.9	9,343.1	468.5	24,882.6
CENER													
Importación	41.8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	195.0	94.5	331.2
Compras locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Venta total de energía	41.8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	195.0	94.5	331.2
CENERGIA													
Importación	7,306.3	3,981.1	53.2	-	1,239.7	2,747.2	6,612.3	8,520.9	6,577.5	4,860.5	10,701.2	9,575.0	62,174.8
Compras locales	-	-	2,455.7	2,160.5	2,311.3	-	-	13,335.9	9,372.4	14,462.4	8,955.6	12,549.3	65,603.1
Venta total de energía	7,306.3	3,981.1	2,508.9	2,160.5	3,551.0	2,747.2	6,612.3	21,856.8	15,949.8	19,322.9	19,656.8	22,124.4	127,778.0
CLESA													
Importación	-	-	-	-	-	-	100.0	2,956.8	149.8	723.2	3,204.9	6,517.0	13,651.7
Compras locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Venta total de energía	-	-	-	-	-	-	100.0	2,956.8	149.8	723.2	3,204.9	6,517.0	13,651.7
ELECTRICA DEL ESTE													
Importación	916.0	499.9	149.4	-	6.2	112.8	111.3	-	-	627.1	1,025.2	1,709.3	5,157.2
Compras locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Venta total de energía	916.0	499.9	149.4	-	6.2	112.8	111.3	-	-	627.1	1,025.2	1,709.3	5,157.2
DELSUR													
Importación	3,506.2	2,805.1	101.9	97.7	489.3	1,610.4	4,518.5	2,121.6	1,333.2	1,332.9	1,950.7	1,298.5	21,165.9
Compras locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Venta total de energía	3,506.2	2,805.1	101.9	97.7	489.3	1,610.4	4,518.5	2,121.6	1,333.2	1,332.9	1,950.7	1,298.5	21,165.9
DUKE ENERGY INTERNATIONAL													
Importación	16,011.5	7,256.6	6,839.4	1,739.3	-	3,200.8	453.9	6,287.4	-	639.8	-	2,071.8	44,500.3
Compras locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Venta total de energía	16,011.5	7,256.6	6,839.4	1,739.3	-	3,200.8	453.9	6,287.4	-	639.8	-	2,071.8	44,500.3
EDECSA													
Importación	4,192.1	4,496.3	1,135.0	1,917.0	4,404.7	8,913.3	8,762.2	6,925.8	6,578.1	5,756.4	5,082.9	6,985.0	65,148.9
Compras locales	-	-	120.2	986.9	614.0	-	-	-	269.7	350.1	31.5	12.9	2,385.3
Venta total de energía	4,192.1	4,496.3	1,255.3	2,903.9	5,018.7	8,913.3	8,762.2	6,925.8	6,847.9	6,106.5	5,114.3	6,998.0	67,534.2
EEO													
Importación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Venta total de energía	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ELECTRONOVA													
Importación	2,649.1	2,747.6	309.9	99.3	149.3	3,092.7	2,936.7	522.3	1,115.8	1,808.3	4,139.6	5,176.7	24,747.1
Compras locales	-	-	941.9	2,398.4	204.5	180.0	71.4	-	204.1	56.4	30.0	-	4,086.8
Venta total de energía	2,649.1	2,747.6	1,251.7	2,497.7	353.8	3,272.7	3,008.1	522.3	1,320.0	1,864.7	4,169.6	5,176.7	28,833.9
ENERGIA BOREALIS													
Importación	2,233.0	4,849.3	500.2	145.4	3,329.9	4,153.9	3,974.6	6,274.5	2,257.0	-	-	1,891.5	29,609.4
Compras locales	5,046.6	5,330.9	5,940.2	5,375.4	5,625.5	4,775.5	3,673.2	3,964.9	5,001.5	5,708.8	5,461.2	5,514.6	61,418.4
Venta total de energía	7,279.7	10,180.2	6,440.4	5,520.7	8,955.5	8,929.4	7,647.8	10,239.4	7,258.5	5,708.8	5,461.2	7,406.1	91,027.8
ENERSICA													
Importación	3,398.6	4,743.7	-	7,114.4	1,850.6	1,107.1	5,113.0	1,762.1	5,665.0	2,647.8	3,368.4	4,521.0	41,291.8
Compras locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Venta total de energía	3,398.6	4,743.7	-	7,114.4	1,850.6	1,107.1	5,113.0	1,762.1	5,665.0	2,647.8	3,368.4	4,521.0	41,291.8
EXCELEGERY													
Importación	3,010.7	2,453.1	1,192.3	6,374.1	9,274.9	12,719.2	14,795.2	11,812.6	8,636.5	19,355.6	8,807.5	20,890.9	119,322.6
Compras locales	2,743.8	2,472.6	2,776.0	3,208.6	3,527.5	2,815.5	2,796.1	2,827.4	2,891.7	7,786.0	2,798.6	2,896.4	39,540.1
Venta total de energía	5,754.5	4,925.7	3,968.3	9,582.7	12,802.4	15,534.6	17,591.3	14,639.9	11,528.2	27,141.6	11,606.2	23,787.3	158,862.7
GENERA DE EL SALVADOR													
Importación	844.8	475.0	-	-	-	-	-	42.2	-	-	-	-	1,361.9
Compras locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Venta total de energía	844.8	475.0	-	-	-	-	-	42.2	-	-	-	-	1,361.9
HASGAR													
Importación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras locales	171.3	169.5	160.4	173.3	207.3	212.3	220.4	206.9	216.1	207.0	203.6	214.4	2,362.5
Venta total de energía	171.3	169.5	160.4	173.3	207.3	212.3	220.4	206.9	216.1	207.0	203.6	214.4	2,362.5
INE - COM													
Importación	-	-	-	-	-	-	246.3	289.0	-	-	-	-	535.3
Compras locales	6,669.6	20,797.0	14,252.3	1,154.8	4,256.9	5,631.4	1,543.2	512.1	5,472.2	14,142.6	17,547.2	23,867.3	115,846.4
Venta total de energía	6,669.6	20,797.0	14,252.3	1,154.8	4,256.9	5,631.4	1,789.5	801.1	5,472.2	14,142.6	17,547.2	23,867.3	116,381.7
INFOTEKNE													
Importación	-	-	449.2	5.0	638.8	992.2	765.0	1,521.2	1,229.1	1,673.5	2,833.8	3,571.4	13,679.3
Compras locales	-	-	761.8	761.0	233.1	0.4	-	-	174.7	778.2	385.3	49.8	3,144.3
Venta total de energía	-	-	1,211.0	766.0	872.0	992.6	765.0	1,521.2	1,403.7	2,451.7	3,219.1	3,621.2	16,823.6

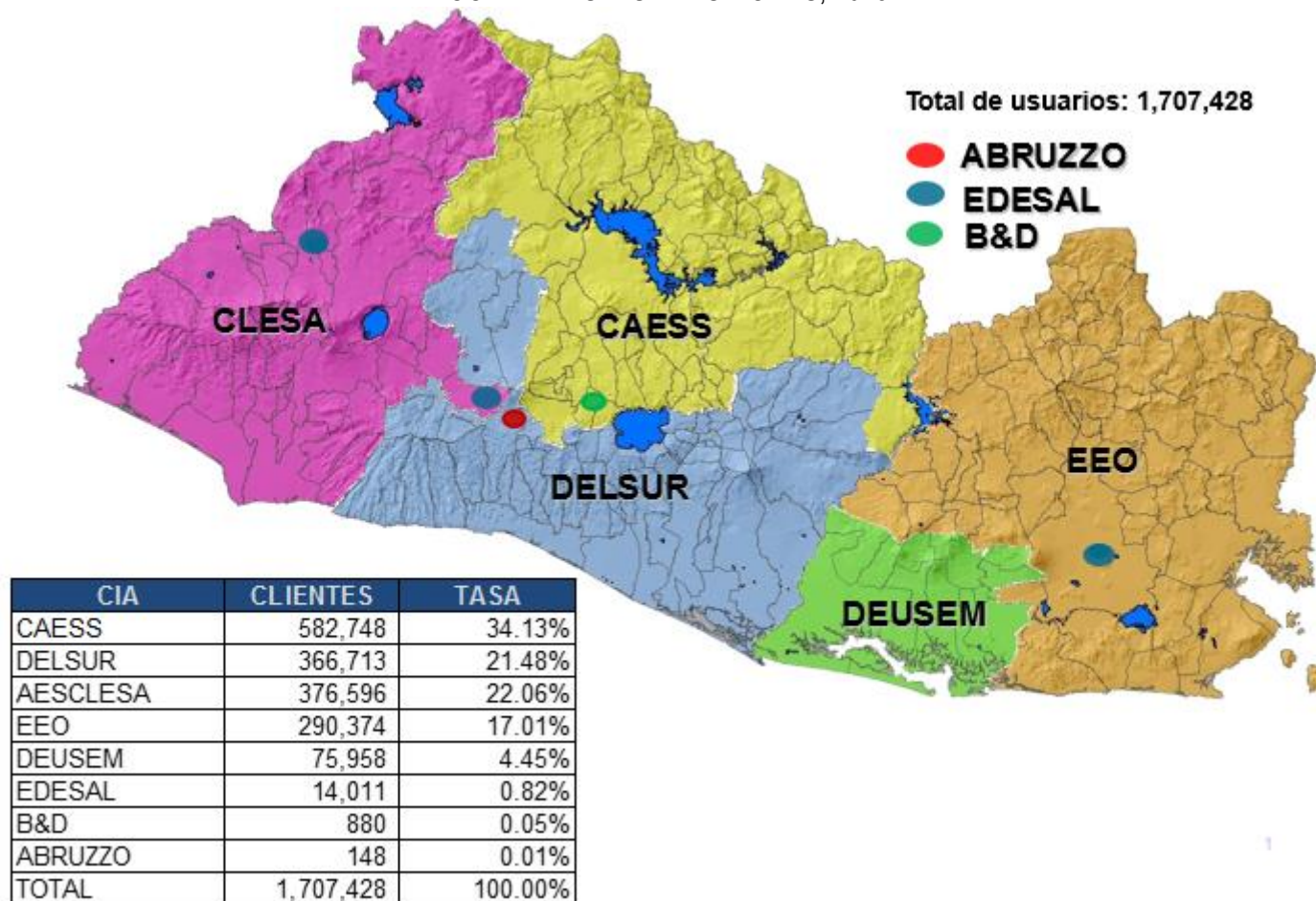
CUADRO 39. IMPORTACIÓN Y COMPRAS DE ENERGÍA DE LOS COMERCIALIZADORES, 2015
(En MWh)

CENTRALES	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
LAGEO - COM													
Importación	-	-	-	-	-	-	1,713.9	469.7	-	-	-	-	2,183.6
Compras locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Venta total de energía	-	-	-	-	-	-	1,713.9	469.7	-	-	-	-	2,183.6
LYNX													
Importación	331.4	375.5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	706.9
Compras locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Venta total de energía	331.4	375.5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	706.9
MERCADOS ELECTRICOS													
Importación	17,760.5	16,320.4	5,131.7	1,044.1	8,567.9	12,936.2	14,366.4	10,120.0	30,570.2	20,229.0	6,209.2	9,212.5	152,468.1
Compras locales	515.4	303.4	2,943.7	742.1	6,144.9	648.1	276.8	617.2	1,930.2	2,515.3	893.2	688.4	18,218.7
Venta total de energía	18,275.8	16,623.8	8,075.4	1,786.2	14,712.8	13,584.3	14,643.2	10,737.2	32,500.4	22,744.2	7,102.4	9,900.9	170,686.8
ORIGEM													
Importación	5,579.1	4,348.4	6,950.4	4,314.2	6,155.4	7,523.2	9,375.7	7,949.1	7,898.5	5,306.5	4,481.3	6,432.5	76,314.3
Compras locales	-	-	-	-	-	1,962.7	2,003.6	117.5	253.7	730.9	1,221.4	357.3	6,647.1
Venta total de energía	5,579.1	4,348.4	6,950.4	4,314.2	6,155.4	9,485.9	11,379.4	8,066.6	8,152.1	6,037.4	5,702.7	6,789.8	82,961.4
POLIWATT													
Importación	11,452.1	14,540.1	13,889.2	5,630.9	7,969.9	5,481.6	10,173.9	15,572.0	8,915.1	6,966.8	3,460.9	5,004.4	109,057.1
Compras locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Venta total de energía	11,452.1	14,540.1	13,889.2	5,630.9	7,969.9	5,481.6	10,173.9	15,572.0	8,915.1	6,966.8	3,460.9	5,004.4	109,057.1
LAGEO													
Importación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Venta total de energía	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
COMERCIA													
Importación	2,076.2	1,719.3	288.9	517.2	676.0	1,099.8	1,248.8	1,304.6	885.1	1,725.4	2,225.5	4,049.6	17,816.4
Compras locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Venta total de energía	2,076.2	1,719.3	288.9	517.2	676.0	1,099.8	1,248.8	1,304.6	885.1	1,725.4	2,225.5	4,049.6	17,816.4
MAGDALENA													
Importación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	201.2	3,285.6	3,486.8
Compras locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10.0	10.0
Venta total de energía	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	201.2	3,295.6	3,496.8
SAN DIEGO													
Importación	8,370.5	3,805.8	43.2	68.9	2,004.2	3,312.3	6,837.0	3,635.2	390.0	5,523.6	4,575.4	1,458.6	40,024.6
Compras locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Venta total de energía	8,370.5	3,805.8	43.2	68.9	2,004.2	3,312.3	6,837.0	3,635.2	390.0	5,523.6	4,575.4	1,458.6	40,024.6
TEXTUFIL													
Importación	9,900.9	5,600.0	6,200.0	5,360.0	6,200.0	6,000.0	6,200.0	6,301.7	6,000.0	5,850.0	5,180.0	6,200.0	74,992.6
Compras locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Venta total de energía	9,900.9	5,600.0	6,200.0	5,360.0	6,200.0	6,000.0	6,200.0	6,301.7	6,000.0	5,850.0	5,180.0	6,200.0	74,992.6
TERMOPUERTO													
Importación	825.5	844.8	-	-	848.9	939.5	1,824.4	1,186.3	488.3	280.3	1,012.9	1,348.8	9,599.8
Compras locales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Venta total de energía	825.5	844.8	-	-	848.9	939.5	1,824.4	1,186.3	488.3	280.3	1,012.9	1,348.8	9,599.8

FUENTE: Empresas Comercializadoras, Generadores y UT

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

GRAFICA 29. AREAS DE INFLUENCIA, PARTICIPACIÓN EN LAS VENTAS DE ELECTRICIDAD Y NUMERO DE USUARIOS DE LAS COMPAÑIAS DISTRIBUIDORAS, 2015



CUADRO 40. INFORMACIÓN TÉCNICA EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2015

INDICADOR	CAESS	DELSUR	AES-CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Area Servida (Km ²)	4,615.0	4,287.0	4,696.0	6,270.0	1,580.0	249.0	9.0	
No. de empleados	560	302	258	199	45	70	22	10
No. de Abonados al 31/12/15	582,748	366,713	376,596	290,374	75,958	14,011	880	148
Baja Tensión	579,118	364,031	374,244	288,943	75,613	13,953	861	146
Media tensión	3,575	2,682	2,301	1,425	342	58	19	2
Servicios Especiales	55		51	6	3			
Kms de línea	10,641	10,617	10,607	12,718	2,618	247	15.00	42
Baja Tensión	5,603	5,729	5,108	6,092	1,390	108	4.00	27
Media tensión	5,038	4,888	5,499	6,626	1,227	139	11.00	15
Pérdidas Totales (%)	9.37%	9.14%	10.42%	12.85%	13.94%	3.59%	1.88%	nd
Técnicas	6.81%	7.10%	7.95%	9.95%	11.10%	2.10%	1.88%	nd
No Técnicas	2.56%	2.04%	2.46%	2.90%	2.84%	1.49%	0.00%	nd
Venta Final de energía (GWh)	2166,284	1506,885	887,608	552,810	130,830	94,970	31,110	2,290

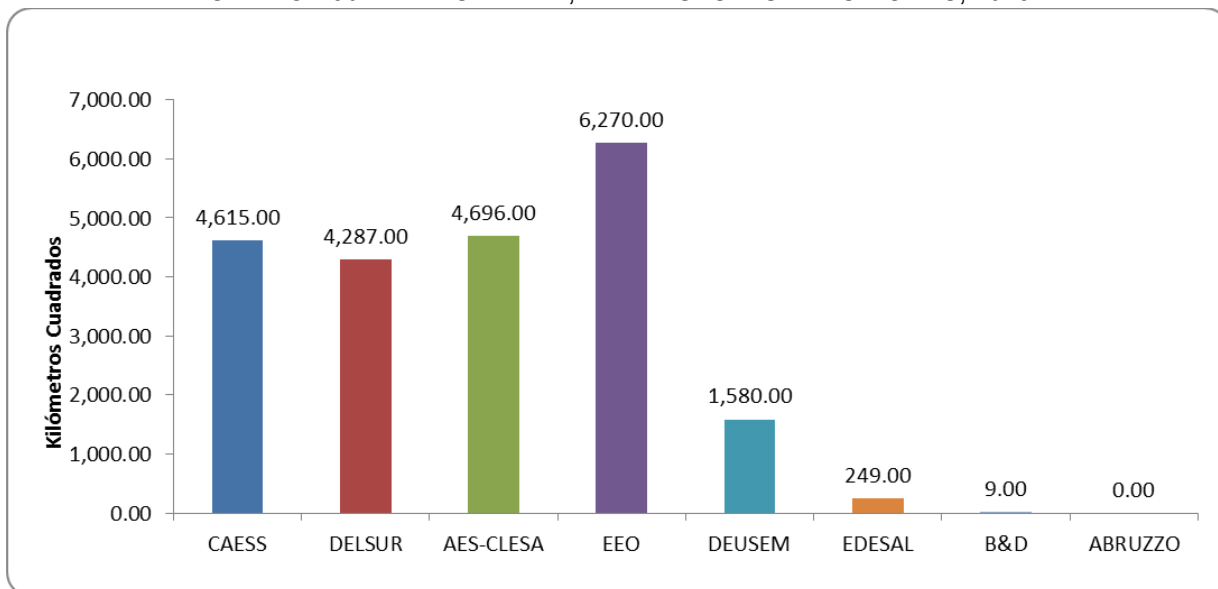
FUENTE: Empresas Distribuidoras

CUADRO 41. INDICADORES TÉCNICOS Y DE GESTIÓN EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2015

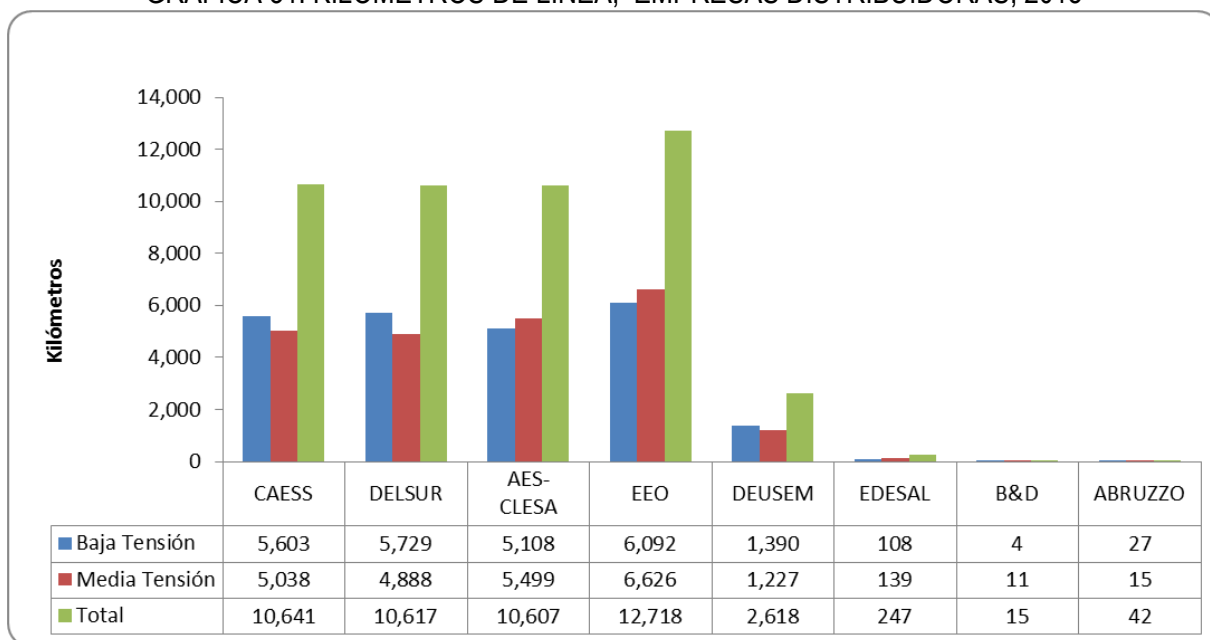
INDICADOR	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
GWh vendidos/empleado	690.7	4,989.7	3,440.3	2,777.9	2,907.3	1,356.7	1,414.1	229.0
Kms de línea/empleado	19.00	35.16	41.11	63.91	58.17	3.53	0.68	4.2
Abonados/empleado	1,040.6	1,214.3	1,459.7	1,459.2	1,688.0	200.2	40.0	14.8
MWh/abonado								
Baja Tensión	0.67	4.14	2.37	1.91	1.73	6.81	36.13	15.7
Media Tensión	108.19	561.85	385.75	387.94	382.55	1,637.42	1,637.39	1,145.2
Abonados/Km de línea								
Baja Tensión	103	64	73	47	54	129	215	5.4
Media Tensión	0.710	0.549	0.418	0.215	0.279	0.418	1.727	0.1

FUENTE: Empresas Distribuidoras

GRAFICA 30. AREA SERVIDA, EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2015



GRAFICA 31. KILOMETROS DE LÍNEA, EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2015



CUADRO 42. INDICADORES DE CALIDAD DEL SERVICIO EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2015

	CAESS	DELSUR	AES-CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO ^{2/}
Número de interrupciones	32,410	22,750	24,235	28,006	4,299	371	32	0
Programadas	714	681	949	544	129	25	0	0
No programadas	31,696	22,069	23,286	27,462	4,170	346	31	0
Compensación por energía no servida ^{1/}								
MWh	2,397.39	2,394.19	1,377.67	1,141.45	153.14	166.10	nd	0.00
Dólares	\$ 699,601.86	\$ 707,492.25	\$ 409,642.02	\$ 340,057.12	\$ 47,304.13	\$ 44,382.45	nd	\$ -
Número de reclamos de clientes	116,500	38,833	74,333	68,671	11,211	1,356	nd	0
Número de abonados sin medidor (al 31/12/2015)	1,977	2155	1,349	1,072	250	15	nd	0

Fuente: Empresas Distribuidoras

1/ Información no auditada proporcionada por las empresas distribuidoras.

2/ ABRUZZO informa todo "cero"

CUADRO 43. EVOLUCIÓN TOTAL CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, AL 31 DE DICIEMBRE, PERÍODO 1998-2015

AÑO	CAESS		DELSUR		AES CLESA 1/		EEO		DEUSEM		EDESAL		B&D		ABRUZZO		TOTAL	
	Clientes	Var (%)	Clientes	Var (%)	Clientes	Var (%)	Clientes	Var (%)	Clientes	Var (%)	Clientes	Var (%)	Clientes	Var (%)	Clientes	Var (%)	Clientes	Var (%)
1998	403,631		205,028		200,975		136,531		36,780								982,945	
1999	420,781	4.2	215,526	5.1	209,649	4.3	145,365	6.5	38,832	5.6							1030,153	4.8
2000	436,839	3.8	229,409	6.4	220,821	5.3	157,894	8.6	41,840	7.7							1086,803	5.5
2001	450,844	3.2	237,209	3.4	229,312	3.8	167,179	5.9	44,213	5.7							1128,757	3.9
2002	451,753	0.2	247,225	4.2	239,184	4.3	176,779	5.7	47,130	6.6							1162,071	3.0
2003	472,631	4.6	259,974	5.2	250,655	4.8	185,627	5.0	49,568	5.2							1218,455	4.9
2004	479,038	1.4	268,621	3.3	262,589	4.8	194,677	4.9	52,200	5.3							1257,125	3.2
2005	487,671	1.8	277,762	3.4	273,163	4.0	200,721	3.1	53,953	3.4							1293,270	2.9
2006	496,548	1.8	289,469	4.2	284,513	4.2	208,661	4.0	56,615	4.9							1335,806	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						1375,793	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					1412,749	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		1444,178	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	1484,844	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	1531,599	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	1591,739	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	1632,606	2.6
2014	575,870	1.5	358,632	2.6	365,347	3.2	283,437	2.4	73,826	3.0	13,145	3.3	763.0	36.5	139	26.4	1671,159	2.4
2015	582,748	1.2	366,713	2.3	376,596	3.1	290,374	2.4	75,958	2.9	14,011	6.6	880.0	15.3	148	6.5	1707,428	2.2
Crec. Promedio		2.2		3.5		3.8		4.5		4.4		9.3		110.9		38.5		3.3

Fuente: Empresas distribuidoras y SIGET

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

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

**CUADRO 44. EVOLUCIÓN DE LA VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA A LOS USUARIOS FINALES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA
PERÍODO 1998 – 2015**

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	5,074.9						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	14,221.5	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	37,479.8	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	29,134.5	-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	30,912.2	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	54,161.8	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	73,106.8	35.0	30,156	5.5	2,159	-3.9	5094,044	4.6
2014	2098,609	0.8	1436,485	0.8	860,229	1.6	518,867	1.1	124,111	2.4	82,704.6	13.1	30,390	0.8	2,246	4.0	5153,642	1.2
2015	2166,284	3.2	1506,885	4.9	887,608	3.2	552,810	6.5	130,830	5.4	94,970.2	14.8	31,110	2.4	2,276	1.3	5372,775	4.3
Crec. Promedio		1.9		4.9		3.4		4.7		4.6		70.5		20.1		127.8		3.4

Fuente: Empresas distribuidoras y SIGET

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

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

CUADRO 45. PRECIOS PROMEDIO HISTÓRICOS DE VENTA A LOS USUARIOS FINALES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, PERÍODO 1998 - 2015 ^{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								0.10686	0%
1999	0.0942	-3.9	0.1095	-1.7	0.1122	-3.4	0.1241	-4.4	0.1326	-10.5							0.10423	-2.46%
2000	0.1045	10.9	0.1183	8.1	0.1223	9.0	0.1363	9.8	0.1410	6.3							0.11454	9.89%
2001	0.1097	5.0	0.1205	1.8	0.1279	4.5	0.1402	2.9	0.1543	9.5							0.11980	4.60%
2002	0.1004	-8.5	0.1149	-4.6	0.1250	-2.3	0.1338	-4.5	0.1441	-6.6							0.11223	-6.32%
2003	0.1072	6.7	0.1183	2.9	0.1257	0.6	0.1388	3.7	0.1425	-1.1							0.11709	4.33%
2004	0.1040	-3.0	0.1142	-3.5	0.1212	-3.6	0.1316	-5.2	0.1406	-1.3							0.11319	-3.33%
2005	0.1084	4.2	0.1204	5.4	0.1262	4.1	0.1395	6.0	0.1457	3.6							0.11853	4.72%
2006	0.1207	11.3	0.1338	11.2	0.1385	9.7	0.1525	9.3	0.1579	8.4							0.13126	10.73%
2007	0.1289	6.8	0.1426	6.6	0.1479	6.8	0.1624	6.5	0.1678	6.3	0.1623						0.14009	6.73%
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					0.13788	-1.58%
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		0.17924	30.00%
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	0.18230	1.71%
2011	0.2138	26.2	0.2242	22.6	0.2402	26.1	0.2654	25.3	0.2744	26.4	0.2195	24.3	0.1657	21.8	0.2281	59.0	0.22891	25.57%
2012	0.2170	1.5	0.2293	2.3	0.2403	0.0	0.2639	-0.6	0.2718	-0.9	0.2250	2.5	0.1728	4.3	0.2185	-4.2	0.23021	0.56%
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	0.22986	-0.15%
2014	0.2138	-1.8	0.2240	-2.3	0.2402	-1.3	0.2654	-1.7	0.2744	-1.7	0.2195	-0.7	0.1657	-1.1	0.2281	3.7	0.22890	-0.42%
2015	0.1786	-16.5	0.1855	-17.2	0.2051	-14.6	0.2273	-14.4	0.2372	-13.6	0.1782	-18.8	0.1329	-19.8	0.3193	40.0	0.19111	-16.51%
Crec. Promedio		5.9		5.3		5.4		5.4		4.6		78.1		8.1		13.3		5.6

Fuente: Empresas distribuidoras y SIGET

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

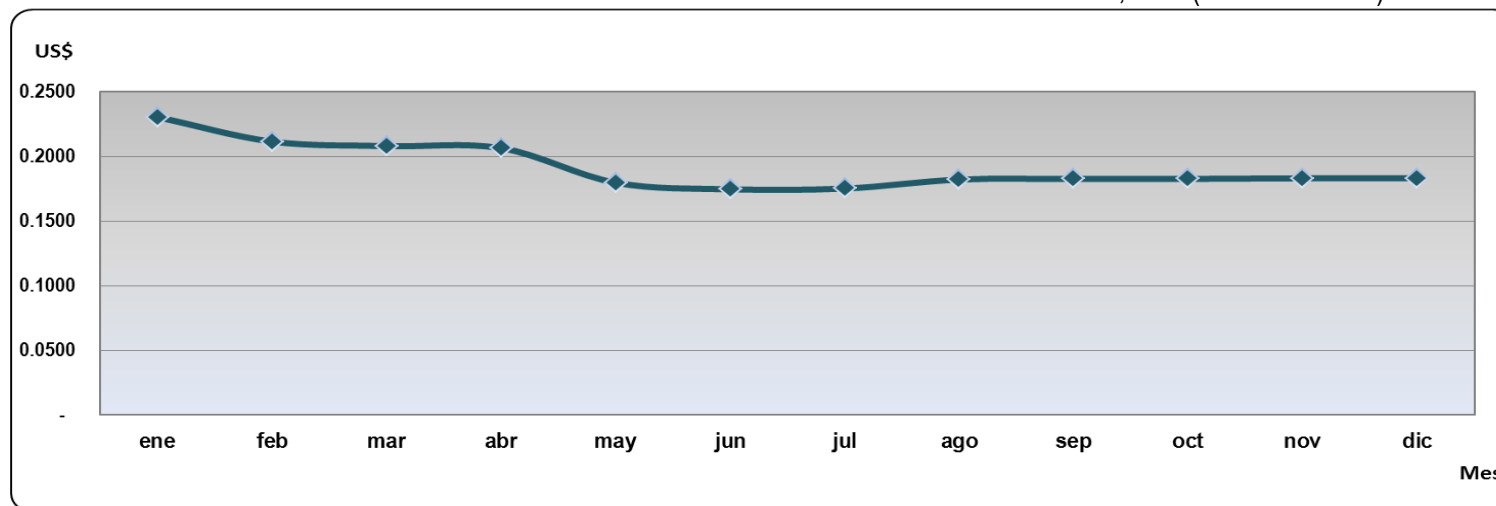
1/ Datos calculados a partir de la información proporcionada por las empresas distribuidoras

CUADRO 46. PRECIOS PROMEDIOS POR TIPO DE TARIFA ELÉCTRICA A LOS USUARIOS FINALES, 2015(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	0.2640	0.2463	0.2424	0.2399	0.2106	0.2059	0.2060	0.2131	0.2145	0.2150	0.2153	0.2154	0.2235
Uso General	0.2440	0.2264	0.2209	0.2203	0.1929	0.1852	0.1856	0.1923	0.1936	0.1940	0.1938	0.1938	0.2029
Alumbrado Público	0.2076	0.1937	0.1899	0.1893	0.1693	0.1636	0.1637	0.1683	0.1699	0.1700	0.1687	0.1683	0.1770
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)	0.2900	0.2681	0.2629	0.2625	0.2320	0.2241	0.2258	0.2342	0.2324	0.2358	0.2348	0.2320	0.2435
II.- GRANDES DEMANDAS (10 < kW < 50)	0.2704	0.2377	0.2344	0.2320	0.2009	0.1979	0.1964	0.2051	0.2047	0.2093	0.2108	0.2049	0.2157
MEDIA TENSION													
I.- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)	0.2266	0.2102	0.2047	0.2039	0.1782	0.1711	0.1716	0.1769	0.1782	0.1795	0.1797	0.1788	0.1877
II.- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	0.2019	0.1844	0.1821	0.1780	0.1537	0.1498	0.1509	0.1571	0.1570	0.1572	0.1575	0.1577	0.1650
TOTAL	0.2305	0.2115	0.2081	0.2065	0.1797	0.1746	0.1752	0.1822	0.1826	0.1827	0.1832	0.1832	0.1911

Fuente: Empresas Distribuidoras

GRAFICA 32. PRECIOS PROMEDIOS MENSUALES A LOS USUARIOS FINALES, 2015(SIN SUBSIDIO)



CUADRO 47. INTERRUPCIONES DE SERVICIO, 2015

NUMERO DE INTERRUPCIONES POR NIVEL DE VOLTAJE													
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Líneas de 230 kV(*)	32	6	14	4	14	6	36	8	8	8	9	5	150
Líneas de 115 kV	29	15	13	13	29	21	17	13	25	20	22	11	228
Circuitos de 46 kV	71	56	98	83	116	101	110	130	154	110	103	73	1,205
Circuitos de 34.5 kV	6	0	0	6	5	4	4	9	4	3	7	1	49
Circuitos de 23 kV	5	8	20	13	19	9	20	15	13	7	10	16	155
TOTALES	143	85	145	119	183	141	187	175	204	148	151	106	1,787

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

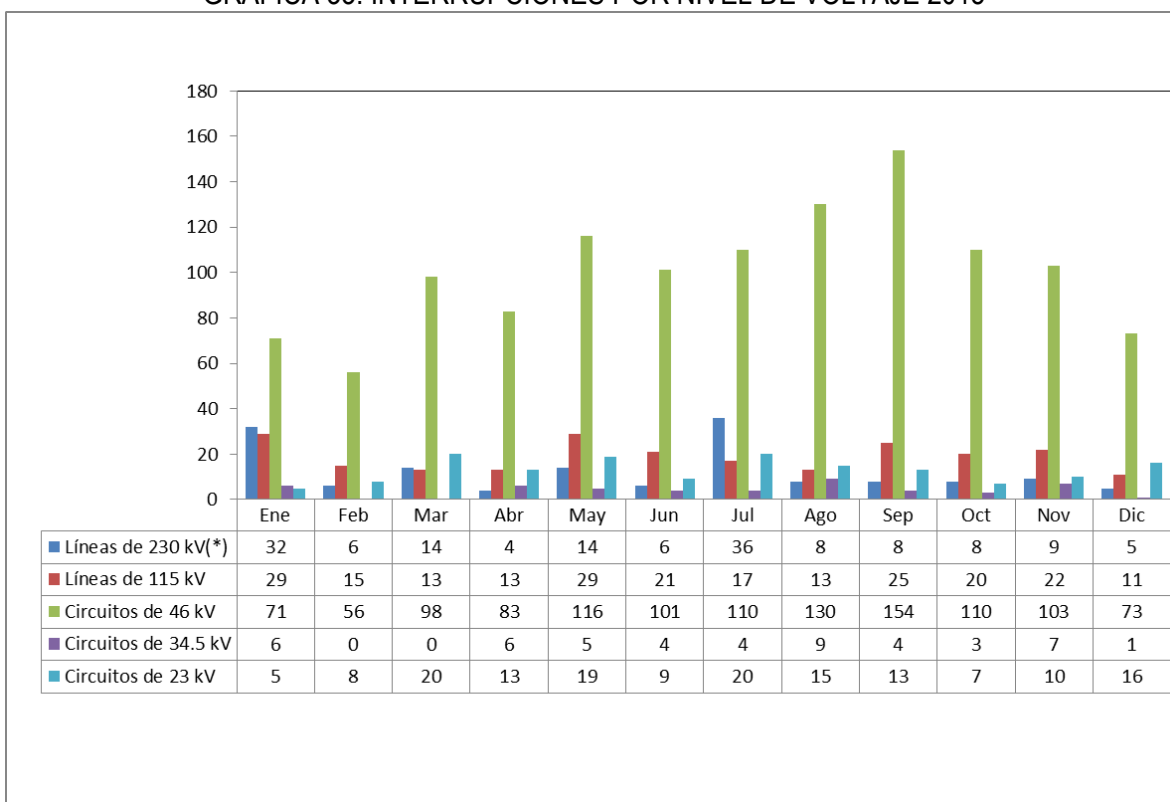
NUMERO DE INTERRUPCIONES POR MOTIVO													
TIPO DE INTERRUPCION	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Mantenimientos en Líneas de transmisión a 115 kV	12	11	8	3	14	11	10	6	12	7	18	7	119
Fallas en Líneas de Transmisión a 115 kV	17	4	5	8	15	10	7	7	11	12	4	4	104
Aperturas por Otras Causas en L.T. a 115 kV.	0	0	0	2	0	0	0	0	2	1	0	0	5
Mantenimientos en Líneas de Transmisión a 230 kV Internas (1)	0	1	4	1	0	0	0	1	0	0	2	1	10
Fallas en Líneas de Transmisión a 230 kV Internas (1)	1	0	0	0	2	0	1	1	0	2	0	0	7
Aperturas por otras causas en LT a 230 kV Internas (3)	4	0	0	0	0	0	0	0	2	0	1	0	7
Mantenimientos en Líneas de Interconexión (2)	4	5	4	0	2	0	2	2	3	1	3	0	26
Fallas en Líneas de Interconexión (2)	22	0	4	3	0	0	2	1	3	3	3	4	45
Operación del EDLI (2)													0
Aperturas por otras causas en Línea de Internconexión (3)	1	0	2	0	10	6	31	3	0	2	0	0	55
Mantenimiento de Circuitos de Distribución	40	21	45	30	44	29	38	37	51	28	44	23	430
Fallas en Circuitos de Distribución	42	43	73	72	96	85	96	117	120	92	76	67	979
TOTALES	143	85	145	119	183	141	187	175	204	148	151	106	1,787

(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.

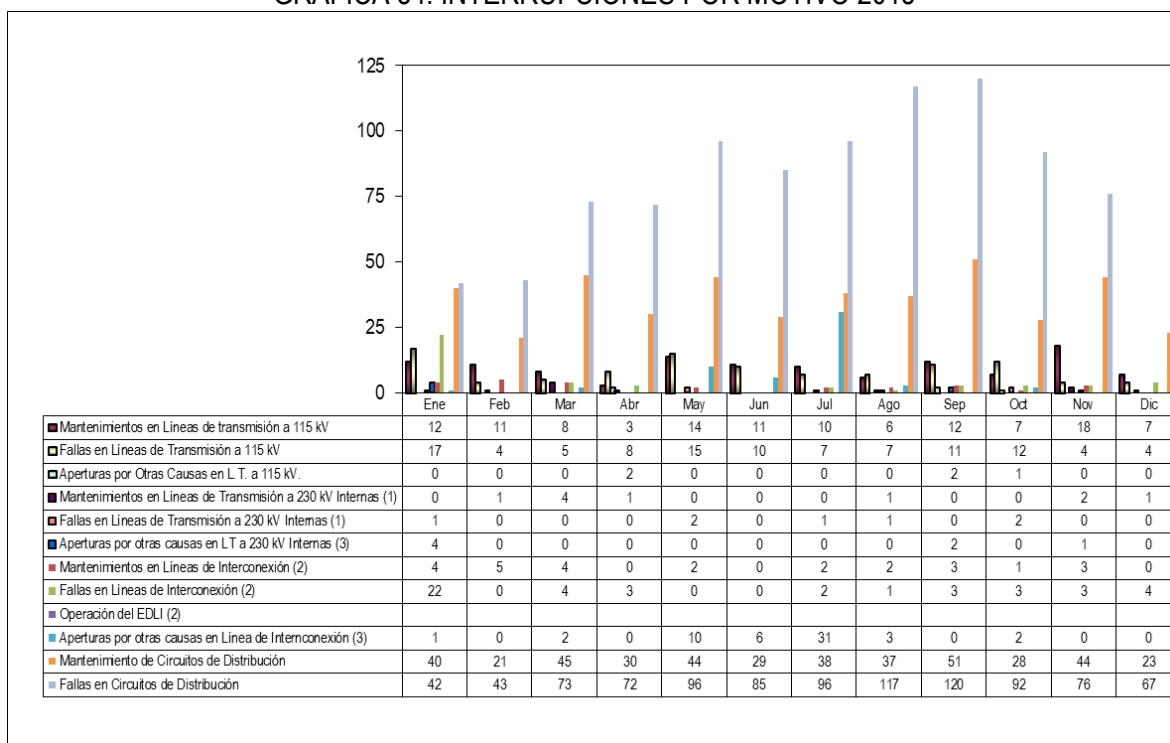
INTERRUPCIONES DE CIRCUITOS POR RESPONSABLE													
RESPONSABLE	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
ABRUZZO					2		1	1			2	1	7
ANDA		1	1	7	3	3		7	1	4	3	2	32
B&D	1	2	2	2	1	1	1	6	5	3	1	6	31
CAESS	5	6	15	8	7	6	10	1	7	5	4	9	83
CASSA			1			2	1			1			5
HOLCIM	7	1	2	2	1	5		1	2		2	1	24
CLESA	8	5	17	20	24	27	30	26	27	46	19	24	273
DELSUR	8	13	39	37	50	15	23	49	52	33	28	15	362
EEO	19	9	27	14	22	12	26	33	51	22	26	12	273
DEUSEM		1	3	3		1	2	5	1		4	1	21
EDESAL	2		2	1	6	2	6	7	4	2	1		33
ETESAL	42	33	17	21	51	57	36	23	46	20	50	25	421
NEJAPA POWER								1					1
HANES			3				1	2	1	2	2	4	15
INGENIO CHAPARRASTIQUE	14	8				1				2	1		26
INGENIO EL ANGEL	2		1		4		1	1			1	1	11
UT	4								2		1		7
LA GEO										3			3
DUKE ENERGY													0
INE													0
TERMOPUERTO			1									1	2
GUATEMALA	25	2	7		10	6	47	7	3	5	2		114
HONDURAS	4	1	1	3	1		1		2		3	4	20
NICARAGUA						3		3					6
COSTA RICA													0
PANAMA													0
EPR	2	3	6	1	1		1	2			1		17
TOTALES	143	85	145	119	183	141	187	175	204	148	151	106	1,787

FUENTE: UT

GRAFICA 33. INTERRUPCIONES POR NIVEL DE VOLTAJE 2015



GRAFICA 34. INTERRUPCIONES POR MOTIVO 2015



CUADRO 48: INDICES DE CALIDAD DEL SERVICIO TECNICO, 2015

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-2015	0.32	1.68	0.20	0.52	0.45	1.68	0.26	0.56
feb-2015	0.61	3.10	0.42	1.32	0.88	3.07	0.56	1.39
mar-2015	1.45	5.12	1.01	2.10	2.23	5.21	1.29	2.18
abr-2015	2.48	8.55	1.55	3.32	3.87	8.44	2.07	3.28
may-2015	3.39	12.06	1.98	4.99	5.48	11.87	2.74	4.82
jun-2015	3.96	14.72	2.36	6.21	6.30	14.58	3.18	6.08
jul-2015	4.79	17.97	2.90	7.41	7.42	18.03	3.81	7.36
ago-2015	5.74	21.50	3.35	8.47	8.97	21.78	4.47	8.44
sep-2015	6.47	26.22	3.71	9.78	10.15	26.60	4.98	9.81
oct-2015	7.12	29.00	4.11	10.64	11.10	29.29	5.53	10.66
nov-2015	7.61	32.39	4.34	11.65	11.87	32.88	5.87	11.70
dic-2015	7.95	33.25	4.60	12.18	12.43	33.80	6.27	12.26
DELSUR								
ene-2015	0.37	1.60	0.22	0.60	0.61	2.03	0.33	0.72
feb-2015	0.89	3.39	0.61	1.22	1.23	4.17	0.62	1.39
mar-2015	1.70	7.56	1.35	2.67	2.31	8.06	1.50	2.90
abr-2015	2.40	10.62	2.06	4.14	3.57	11.80	2.40	4.54
may-2015	3.37	14.17	3.01	5.49	5.10	15.84	3.55	6.04
jun-2015	4.97	18.59	4.04	7.45	7.42	20.39	4.95	8.05
jul-2015	5.83	22.12	4.80	9.06	8.93	24.44	6.05	9.94
ago-2015	6.74	25.92	5.38	11.25	10.54	28.61	6.95	12.37
sep-2015	7.37	28.57	6.02	12.66	11.61	31.94	7.74	14.00
oct-2015	8.28	32.10	6.85	14.02	13.10	36.11	8.73	15.50
nov-2015	9.08	34.35	7.50	15.48	14.31	38.60	9.67	17.11
dic-2015	9.53	35.28	7.94	16.16	15.02	39.58	10.28	17.77
AES CLESA								
ene-2015	0.73	1.24	0.18	0.36	0.95	1.27	0.22	0.39
feb-2015	1.13	2.08	0.44	0.77	1.56	2.15	0.58	0.79
mar-2015	1.55	4.27	0.63	1.29	2.22	4.46	0.82	1.32
abr-2015	2.14	6.34	0.90	1.97	3.01	6.65	1.14	2.00
may-2015	2.69	9.50	1.15	2.79	3.90	10.14	1.54	2.89
jun-2015	3.24	12.45	1.48	3.63	4.71	13.47	1.89	2.79
jul-2015	4.12	16.49	1.97	4.72	6.07	17.70	2.57	4.90
ago-2015	5.34	21.92	2.35	6.01	7.42	23.65	3.06	6.24
sep-2015	6.00	24.73	2.62	6.85	8.42	26.74	3.46	7.13
oct-2015	6.51	26.45	2.83	7.66	9.20	28.52	3.81	7.95
nov-2015	6.92	28.41	3.06	8.35	9.75	30.71	4.06	8.73
dic-2015	7.24	29.60	3.23	8.87	10.23	31.90	4.29	9.26

CUADRO 48: INDICES DE CALIDAD DEL SERVICIO TECNICO, 2015

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
EEO								
ene-2015	0.11	1.34	0.05	0.47	0.19	1.27	0.07	0.45
feb-2015	0.17	2.42	0.11	0.97	0.30	2.39	0.16	0.98
mar-2015	0.80	4.66	0.38	1.68	1.08	4.51	0.53	1.65
abr-2015	1.04	4.85	0.54	2.34	1.54	6.77	0.80	2.38
may-2015	1.70	10.03	0.90	3.43	2.63	9.95	1.32	3.42
jun-2015	2.07	14.26	1.20	4.55	3.34	14.20	1.81	4.56
jul-2015	2.62	16.99	1.59	5.37	4.22	16.83	2.28	5.38
ago-2015	3.13	23.15	2.23	7.06	5.14	22.83	3.04	7.05
sep-2015	3.73	28.42	2.55	8.25	6.07	27.90	3.48	8.21
oct-2015	4.20	33.17	2.88	9.35	6.78	32.66	3.87	9.32
nov-2015	4.64	36.28	3.23	10.55	7.32	35.65	4.37	10.47
dic-2015	4.91	37.56	3.43	10.95	7.67	36.99	4.57	10.89
DEUSEM								
ene-2015	0.40	1.23	0.09	0.42	0.54	1.15	0.11	0.41
feb-2015	0.49	2.20	0.12	0.75	0.73	2.11	0.18	0.74
mar-2015	0.64	3.63	0.17	1.18	0.98	3.36	0.27	1.12
abr-2015	0.72	4.51	0.21	1.39	1.20	4.16	0.38	1.33
may-2015	0.92	6.25	0.31	1.91	1.54	5.65	0.54	1.82
jun-2015	1.04	7.24	0.36	2.21	1.74	6.57	0.61	2.10
jul-2015	1.43	8.57	1.30	2.90	2.33	7.68	1.81	2.79
ago-2015	1.88	10.21	1.51	3.82	3.14	9.25	2.11	3.69
sep-2015	2.14	14.12	1.72	4.70	3.67	12.74	2.41	4.51
oct-2015	2.88	16.59	1.96	5.49	4.91	15.03	2.79	5.25
nov-2015	3.08	17.48	2.01	5.86	5.23	15.95	2.89	5.64
dic-2015	3.10	17.82	2.03	6.19	5.28	16.26	2.93	5.99
EDESAL								
ene-2015	0.25	0.00	0.09	0.00	0.08	0.00	0.03	0.00
feb-2015	0.48	0.09	0.22	0.16	0.16	0.01	0.08	0.00
mar-2015	1.54	1.07	0.66	0.87	0.69	0.80	0.14	0.54
abr-2015	1.66	1.20	0.75	0.95	0.76	0.91	0.20	0.60
may-2015	2.54	3.57	1.31	2.87	1.20	3.52	0.45	2.47
jun-2015	2.69	3.66	1.45	3.04	1.34	3.61	0.58	2.60
jul-2015	3.19	4.64	1.47	3.08	1.35	5.52	0.58	2.68
ago-2015	6.70	7.82	2.15	4.54	3.50	7.22	1.07	4.04
sep-2015	7.11	8.49	2.40	5.21	4.02	7.67	1.28	5.05
oct-2015	10.10	9.13	2.90	5.54	5.86	8.59	1.53	5.50
nov-2015	10.32	10.83	3.05	6.66	5.92	11.08	1.58	5.97
dic-2015	11.30	10.84	3.67	6.67	6.79	11.08	2.21	5.97

CUADRO 48: INDICES DE CALIDAD DEL SERVICIO TECNICO, 2015

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-2015	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
feb-2015	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
mar-2015	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
abr-2015	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
may-2015	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
jun-2015	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
jul-2015	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
ago-2015	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
sep-2015	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
oct-2015	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
nov-2015	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
dic-2015	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd
ABRUZZO								
ene-2015	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
feb-2015	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
mar-2015	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
abr-2015	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
may-2015	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
jun-2015	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
jul-2015	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
ago-2015	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
sep-2015	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
oct-2015	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
nov-2015	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd
dic-2015	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd	nd

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

No incluye las interrupciones de fuerza mayor

CUADRO 49: INDICES DE CALIDAD DEL PRODUCTO TECNICO, 2015

EMPRESA	CAESS		DELSUR		AES CLESA		EEO		DEUSEM		EDESAL		B&D 1/		ABRUZZO 1/	
INDICADOR	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	1.64%	2.49%	5.26%	2.55%	2.37%	1.41%	2.23%	1.39%	0.94%	0.99%	0.10%	0.12%	0.31%	0.00%	Nd	Nd
febrero	1.68%	2.65%	5.42%	2.56%	2.29%	1.42%	2.63%	1.31%	0.93%	0.90%	0.13%	0.12%	0.30%	0.00%	Nd	Nd
marzo	1.60%	2.72%	5.01%	3.07%	2.31%	1.53%	1.37%	0.99%	0.94%	0.70%	0.12%	0.01%	0.33%	0.00%	Nd	Nd
abril	1.59%	2.87%	4.62%	2.95%	2.62%	1.55%	1.34%	0.83%	0.91%	0.78%	0.46%	0.01%	0.31%	0.00%	Nd	Nd
mayo	1.59%	2.70%	4.69%	3.21%	2.53%	1.59%	2.04%	0.64%	0.95%	0.76%	0.50%	0.01%	0.30%	0.00%	Nd	Nd
junio	1.64%	2.41%	4.46%	3.40%	2.59%	1.54%	1.80%	0.74%	1.02%	0.73%	0.51%	0.01%	0.35%	0.00%	Nd	Nd
julio	1.83%	2.59%	5.15%	3.30%	2.62%	1.46%	1.60%	0.75%	1.00%	0.70%	0.48%	0.02%	0.35%	0.00%	Nd	Nd
agosto	1.83%	2.33%	5.33%	3.35%	2.46%	1.43%	1.66%	0.65%	1.00%	0.44%	0.52%	0.02%	0.33%	0.00%	Nd	Nd
septiembre	1.80%	2.29%	5.03%	3.52%	2.77%	1.42%	1.82%	0.90%	0.98%	0.32%	0.57%	0.01%	0.32%	0.00%	Nd	Nd
octubre	1.60%	2.20%	4.94%	3.35%	2.61%	1.15%	1.65%	0.90%	0.16%	0.32%	0.56%	0.01%	0.31%	0.00%	Nd	Nd
noviembre	1.26%	2.22%	4.84%	3.28%	2.33%	1.16%	1.67%	1.04%	0.24%	0.27%	0.69%	0.01%	0.30%	0.00%	Nd	Nd
diciembre	1.36%	2.39%	4.55%	2.97%	2.25%	1.32%	1.65%	1.15%	0.26%	0.30%	0.80%	0.01%	0.29%	0.00%	Nd	Nd

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

1/ Datos no auditados.

CUADRO 50: INDICES DE CALIDAD DEL SERVICIO COMERCIAL, 2015

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	97.00	97.00	95.00	2.00	3.00	5.00	3.00	95.00	2.00	3.00	3.00	97.00	97.00	95.00	10.00	97.00	97.00	95.00	98.00
CAESS																			
ene	97.86%	100.00%	100.00%	4.00%	19.00%	1.08%	4.00%	100.07%	21.00%	73.00%	4.00%	100.00%	99.91%	100.00%	1.49%	89.68%	92.07%	90.15%	100.00%
feb	96.91%	100.00%	100.00%	4.00%	18.00%	1.07%	5.00%	99.71%	42.00%	1.39%	7.00%	100.00%	99.95%	100.00%	1.56%	85.07%	91.87%	90.29%	100.00%
mar	97.00%	100.00%	100.00%	3.00%	17.00%	1.04%	3.00%	99.70%	60.00%	2.51%	11.00%	99.92%	99.97%	99.90%	1.44%	86.36%	88.95%	88.84%	100.00%
abr	97.77%	99.92%	100.00%	2.00%	17.00%	1.21%	3.00%	98.60%	81.00%	3.92%	15.00%	99.93%	99.94%	99.93%	1.40%	82.41%	88.35%	86.70%	100.00%
may	98.29%	99.94%	100.00%	2.00%	23.00%	1.33%	3.00%	99.57%	98.00%	5.54%	19.00%	99.94%	99.95%	99.94%	1.38%	81.07%	88.33%	86.25%	100.00%
jun	98.25%	99.78%	100.00%	18.00%	22.00%	1.37%	4.00%	99.66%	1.14%	6.75%	23.00%	99.95%	99.96%	99.95%	1.40%	81.07%	88.65%	87.06%	100.00%
jul	98.53%	99.82%	100.00%	15.00%	21.00%	1.38%	3.00%	99.76%	1.27%	8.17%	30.00%	99.96%	99.96%	99.96%	1.38%	81.87%	88.62%	87.56%	100.00%
ago	98.68%	99.84%	100.00%	13.00%	23.00%	1.42%	2.00%	99.50%	1.42%	9.66%	35.00%	99.96%	99.97%	99.96%	1.33%	82.26%	88.35%	87.77%	100.00%
sep	98.81%	99.85%	100.00%	12.00%	23.00%	1.41%	3.00%	99.50%	1.42%	9.65%	35.00%	99.97%	99.96%	99.93%	1.32%	82.50%	88.64%	88.39%	100.00%
oct	98.91%	99.87%	100.00%	11.00%	28.00%	1.42%	4.00%	99.76%	1.74%	12.28%	43.00%	99.94%	99.95%	99.91%	1.33%	82.34%	88.63%	88.38%	100.00%
nov	98.91%	99.88%	100.00%	10.00%	27.00%	1.41%	4.00%	99.83%	1.81%	13.31%	47.00%	99.94%	99.94%	99.88%	1.31%	81.73%	88.62%	88.52%	100.00%
dic	98.89%	99.89%	99.92%	14.00%	28.00%	1.41%	3.00%	99.86%	1.87%	14.12%	50.00%	99.92%	99.94%	99.89%	1.30%	81.85%	88.62%	88.63%	100.00%
DELSUR																			
ene	100.00%	98.73%	99.53%	0.00%	3.00%	0.00%	5.00%	98.91%	0.12%	0.51%	0.03%	100.00%	98.85%	99.63%	1.64%	47.06%	87.96%	92.46%	100.00%
feb	100.00%	99.16%	99.84%	0.00%	0.00%	0.00%	5.00%	99.48%	0.12%	0.55%	0.02%	100.00%	99.88%	99.76%	1.47%	72.73%	92.12%	89.21%	100.00%
mar	100.00%	98.74%	99.86%	0.00%	7.00%	0.00%	5.00%	99.87%	0.11%	0.75%	0.02%	100.00%	99.90%	99.39%	1.22%	100.00%	83.38%	90.01%	100.00%
abr	100.00%	99.56%	100.00%	0.00%	0.00%	0.00%	5.00%	98.79%	0.13%	0.80%	0.02%	100.00%	99.41%	99.63%	1.32%	100.00%	84.84%	89.37%	100.00%
may	100.00%	96.94%	100.00%	0.00%	0.00%	0.00%	5.00%	99.48%	0.11%	1.01%	0.03%	100.00%	99.69%	99.66%	100.00%	66.67%	85.70%	90.15%	100.00%
jun	100.00%	100.00%	99.35%	0.00%	0.00%	0.00%	4.00%	99.73%	0.09%	1.09%	0.02%	100.00%	99.49%	99.26%	1.17%	76.92%	83.22%	85.75%	100.00%
jul	100.00%	98.26%	97.59%	0.00%	0.00%	0.00%	4.00%	99.71%	0.10%	0.71%	0.03%	100.00%	99.90%	99.18%	1.33%	70.00%	91.24%	90.62%	100.00%
ago	100.00%	98.94%	99.49%	0.00%	0.00%	0.00%	5.00%	99.69%	0.10%	0.74%	0.03%	100.00%	99.77%	99.78%	1.07%	100.00%	93.13%	92.24%	100.00%
sep	100.00%	98.09%	99.48%	0.00%	0.00%	6.00%	4.00%	99.85%	0.11%	0.77%	0.03%	100.00%	99.64%	99.46%	1.28%	50.00%	90.25%	95.76%	100.00%
oct	100.00%	97.30%	99.11%	0.00%	5.00%	2.61%	5.00%	99.88%	0.10%	0.76%	0.03%	100.00%	99.85%	99.27%	1.30%	80.00%	89.29%	92.21%	100.00%
nov	100.00%	98.96%	99.47%	0.00%	2.00%	0.00%	8.00%	99.83%	0.14%	0.60%	0.04%	100.00%	99.50%	99.79%	1.37%	100.00%	93.84%	94.78%	100.00%
dic	100.00%	98.69%	99.89%	0.00%	2.00%	0.00%	7.00%	99.85%	0.11%	0.38%	0.02%	100.00%	99.13%	99.81%	1.28%	100.00%	95.14%	97.70%	100.00%
AES CLESA																			
ene	72.52%	84.72%	98.64%	6.00%	34.00%	49.00%	2.00%	100.74%	18.00%	70.00%	5.00%	93.87%	91.13%	99.24%	1.71%	68.29%	86.58%	92.80%	100.00%
feb	72.62%	77.95%	99.23%	18.00%	32.00%	57.00%	3.00%	99.57%	33.00%	1.37%	8.00%	93.34%	90.93%	99.09%	1.68%	72.88%	88.20%	91.67%	100.00%
mar	76.12%	76.79%	99.24%	15.00%	31.00%	49.00%	3.00%	99.36%	48.00%	2.23%	12.00%	94.97%	91.61%	98.99%	1.58%	75.03%	88.33%	90.61%	100.00%
abr	82.80%	81.17%	99.14%	13.00%	35.00%	43.00%	3.00%	98.74%	66.00%	3.38%	18.00%	96.19%	92.94%	99.15%	1.52%	74.79%	88.80%	90.72%	100.00%
may	86.44%	84.92%	99.24%	17.00%	39.00%	39.00%	4.00%	99.28%	82.00%	4.90%	23.00%	96.70%	93.65%	99.15%	1.50%	75.23%	86.43%	90.83%	100.00%
jun	88.67%	86.77%	99.00%	16.00%	41.00%	37.00%	3.00%	99.51%	97.00%	6.43%	28.00%	96.82%	94.32%	99.01%	1.50%	75.65%	83.96%	90.34%	100.00%
jul	90.17%	89.04%	99.16%	15.00%	41.00%	34.00%	2.00%	99.50%	1.10%	8.35%	34.00%	97.07%	94.75%	99.02%	1.46%	74.82%	82.44%	89.83%	100.00%
ago	91.31%	90.24%	99.24%	15.00%	42.00%	33.00%	1.00%	99.26%	1.21%	10.24%	41.00%	96.99%	95.22%	99.01%	1.38%	74.97%	82.01%	89.46%	100.00%
sep	92.36%	91.34%	99.31%	16.00%	43.00%	42.00%	2.00%	99.33%	1.35%	11.63%	46.00%	96.75%	95.45%	99.01%	1.39%	75.26%	82.24%	89.75%	100.00%
oct	93.14%	92.37%	99.38%	16.00%	47.00%	52.00%	2.00%	99.28%	1.48%	12.61%	51.00%	96.54%	95.67%	98.89%	1.43%	75.65%	82.24%	90.04%	100.00%
nov	93.75%	93.01%	99.44%	16.00%	52.00%	53.00%	3.00%	99.46%	1.60%	13.64%	55.00%	96.45%	95.84%	98.92%	1.44%	76.61%	82.67%	90.28%	100.00%
dic	94.29%	93.40%	99.44%	19.00%	58.00%	58.00%	2.00%	99.58%	1.68%	14.58%	61.00%	96.43%	95.99%	98.84%	1.44%	77.13%	82.43%	90.52%	100.00%

Cuadros y Gráficos

CUADRO 50: INDICES DE CALIDAD DEL SERVICIO COMERCIAL, 2015

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	97.00	97.00	95.00	2.00	3.00	5.00	3.00	95.00	2.00	3.00	3.00	97.00	97.00	95.00	10.00	97.00	97.00	95.00	98.00
EEO																			
ene	96.92%	100.00%	100.00%	2.00%	1.00%	4.00%	7.00%	99.89%	19.00%	1.09%	4.00%	96.97%	98.82%	99.03%	1.25%	80.27%	71.79%	90.99%	100.00%
feb	93.91%	100.00%	100.00%	2.00%	1.00%	27.00%	4.00%	100.12%	34.00%	1.98%	6.00%	97.55%	98.59%	99.22%	1.26%	82.23%	79.26%	92.10%	100.00%
mar	93.05%	100.00%	100.00%	19.00%	1.00%	35.00%	2.00%	99.80%	46.00%	3.44%	10.00%	97.34%	97.18%	99.40%	1.11%	81.40%	83.00%	91.16%	100.00%
abr	94.59%	100.00%	100.00%	14.00%	1.00%	38.00%	2.00%	99.18%	59.00%	4.61%	13.00%	97.58%	97.65%	99.51%	1.13%	82.29%	84.03%	90.61%	100.00%
may	95.79%	100.00%	100.00%	13.00%	2.00%	40.00%	3.00%	99.74%	74.00%	6.52%	17.00%	97.96%	98.57%	99.60%	1.07%	82.24%	83.72%	89.58%	100.00%
jun	96.54%	100.00%	100.00%	11.00%	2.00%	48.00%	3.00%	99.64%	88.00%	8.38%	22.00%	98.01%	98.69%	99.67%	1.09%	83.30%	83.09%	89.09%	100.00%
jul	97.17%	100.00%	99.97%	10.00%	2.00%	49.00%	3.00%	99.80%	1.03%	10.14%	29.00%	98.14%	98.93%	99.73%	1.12%	82.17%	81.98%	88.64%	100.00%
ago	97.51%	99.62%	99.92%	14.00%	2.00%	49.00%	1.00%	99.53%	1.16%	12.28%	32.00%	98.26%	98.85%	99.69%	1.07%	81.88%	80.79%	87.93%	100.00%
sep	97.60%	99.50%	99.93%	30.00%	2.00%	53.00%	2.00%	99.74%	1.25%	15.00%	36.00%	98.28%	98.25%	99.60%	1.07%	77.50%	76.46%	86.04%	100.00%
oct	97.78%	99.54%	99.91%	32.00%	2.00%	61.00%	2.00%	99.86%	1.36%	16.88%	40.00%	98.22%	98.54%	99.56%	1.07%	77.35%	76.56%	85.67%	100.00%
nov	97.88%	99.58%	99.92%	36.00%	5.00%	64.00%	2.00%	99.82%	1.47%	18.23%	43.00%	98.29%	98.40%	99.45%	1.07%	77.91%	77.25%	85.75%	100.00%
dic	97.97%	99.48%	99.89%	36.00%	5.00%	63.00%	2.00%	99.82%	1.59%	19.34%	45.00%	97.93%	98.21%	99.35%	1.06%	78.31%	77.25%	86.09%	100.00%
DEUSEM																			
ene	92.06%	0.00%	100.00%	3.00%	0.00%	49.00%	4.00%	101.17%	16.00%	86.00%	3.00%	100.00%	0.00%	100.00%	1.39%	71.43%	0.00%	91.01%	100.00%
feb	95.45%	0.00%	100.00%	12.00%	0.00%	1.38%	3.00%	100.62%	29.00%	1.40%	5.00%	99.62%	0.00%	100.00%	1.45%	75.49%	0.00%	91.49%	100.00%
mar	94.38%	0.00%	100.00%	56.00%	0.00%	2.05%	2.00%	100.38%	36.00%	2.30%	17.00%	99.46%	0.00%	100.00%	1.64%	78.18%	0.00%	88.59%	100.00%
abr	95.65%	0.00%	100.00%	78.00%	0.00%	2.72%	2.00%	99.66%	48.00%	2.89%	19.00%	99.17%	0.00%	99.88%	1.60%	81.56%	0.00%	88.85%	100.00%
may	96.01%	0.00%	100.00%	92.00%	0.00%	3.10%	2.00%	99.72%	63.00%	3.88%	21.00%	97.65%	0.00%	99.70%	1.48%	80.45%	0.00%	89.54%	100.00%
jun	96.30%	0.00%	100.00%	1.14%	0.00%	3.28%	3.00%	99.59%	76.00%	4.83%	24.00%	97.95%	0.00%	99.66%	1.48%	77.76%	0.00%	88.86%	100.00%
jul	96.79%	0.00%	100.00%	1.46%	0.00%	3.50%	2.00%	100.08%	84.00%	5.73%	30.00%	97.91%	0.00%	99.69%	1.49%	77.28%	0.00%	88.95%	100.00%
ago	97.30%	0.00%	100.00%	1.70%	0.00%	3.92%	1.00%	100.15%	88.00%	6.78%	32.00%	97.93%	0.00%	99.71%	1.41%	76.44%	0.00%	89.33%	100.00%
sep	97.44%	0.00%	100.00%	1.93%	0.00%	4.50%	1.00%	99.93%	96.00%	8.53%	34.00%	98.35%	0.00%	99.76%	1.34%	72.48%	0.00%	87.20%	100.00%
oct	97.38%	0.00%	100.00%	2.31%	0.00%	5.05%	2.00%	99.81%	1.04%	9.81%	38.00%	98.64%	0.00%	99.81%	1.30%	73.90%	0.00%	87.22%	100.00%
nov	97.33%	0.00%	100.00%	2.53%	0.00%	5.60%	2.00%	99.92%	1.11%	10.53%	41.00%	98.67%	0.00%	99.82%	1.30%	73.97%	0.00%	87.60%	100.00%
dic	97.34%	0.00%	100.00%	2.72%	0.00%	6.02%	1.00%	100.05%	1.17%	11.00%	43.00%	98.57%	0.00%	99.74%	1.30%	74.54%	0.00%	87.77%	100.00%
EDESAL																			
ene	100.00%	100.00%	100.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	100.00%	8.00%	6.00%	4.00%	100.00%	100.00%	99.00%	3.15%	100.00%	0.00%	100.00%	100.00%
feb	100.00%	100.00%	100.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	100.00%	13.00%	16.00%	7.00%	96.00%	100.00%	99.00%	2.88%	100.00%	50.00%	100.00%	100.00%
mar	100.00%	100.00%	100.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	97.00%	18.00%	31.00%	9.00%	98.00%	100.00%	99.00%	2.78%	100.00%	80.00%	100.00%	100.00%
abr	100.00%	100.00%	100.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	95.00%	23.00%	48.00%	11.00%	97.00%	100.00%	100.00%	2.56%	100.00%	83.33%	100.00%	100.00%
may	100.00%	100.00%	100.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	96.00%	34.00%	79.00%	16.00%	99.00%	100.00%	100.00%	2.44%	100.00%	88.89%	97.01%	100.00%
jun	100.00%	100.00%	100.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	99.00%	46.00%	1.04%	20.00%	99.00%	100.00%	100.00%	2.36%	100.00%	84.62%	97.67%	100.00%
jul	100.00%	100.00%	100.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	99.06%	54.76%	1.30%	23.66%	99.36%	100.00%	99.61%	2.31%	97.14%	84.21%	98.23%	100.00%
ago	100.00%	100.00%	100.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	97.24%	75.42%	1.60%	26.94%	98.84%	100.00%	99.52%	2.51%	91.84%	83.33%	98.54%	100.00%
sep	100.00%	100.00%	100.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	99.78%	82.97%	1.83%	32.12%	98.92%	100.00%	99.56%	2.45%	89.83%	84.00%	98.75%	100.00%
oct	100.00%	100.00%	100.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	99.43%	1.06%	1.94%	37.02%	99.06%	100.00%	99.49%	2.54%	88.89%	84.62%	98.84%	100.00%
nov	100.00%	100.00%	100.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	99.48%	1.20%	2.08%	44.02%	99.16%	100.00%	99.55%	2.56%	89.39%	86.21%	98.91%	100.00%
dic	90.24%	100.00%	99.66%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	99.84%	1.27%	2.19%	48.90%	99.21%	100.00%	99.57%	2.55%	90.28%	86.21%	98.97%	100.00%

CUADRO 50: INDICES DE CALIDAD DEL SERVICIO COMERCIAL, 2015

INDICES	COSE	COSE	COSE	IFE	IFE	IFE	IPE	PRA	PRUc	PRUi	PRUe	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	97.00	97.00	95.00	2.00	3.00	5.00	3.00	95.00	2.00	3.00	3.00	97.00	97.00	95.00	10.00	97.00	97.00	95.00	98.00
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	90.00%	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%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	Nd
nov	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	Nd
dic	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	Nd	Nd	Nd	Nd	Nd	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	Nd

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

NC: No califica

nd: No disponible

CUADRO 51. POTENCIA ELÉCTRICA CONTRATADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2015 (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)	17,885	18,071	18,030	18,053	18,050	18,139	18,126	18,234	18,441	18,544	18,892	19,035	219,500
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	4,689	4,689	4,638	4,638	4,919	4,919	5,021	5,021	5,328	5,328	5,388	5,508	60,086
TOTAL BAJA TENSION	22,574	22,760	22,668	22,691	22,969	23,058	23,146	23,254	23,769	23,872	24,280	24,543	279,586
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	39,103	38,843	38,863	38,989	39,189	39,340	39,242	39,595	39,401	39,456	39,451	39,520	470,993
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	205,296	205,787	205,354	205,265	207,485	208,192	208,429	208,053	208,783	209,561	209,995	215,554	2497,751
TOTAL MEDIA TENSION	244,398	244,629	244,216	244,254	246,674	247,532	247,671	247,648	248,183	249,017	249,446	255,075	2968,744
TOTAL POTENCIA CONTRATADA CAESS	266,972	267,389	266,884	266,944	269,643	270,590	270,817	270,903	271,952	272,890	273,726	279,618	3248,330
DELSUR													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	8,575	8,583	8,594	8,650	8,745	8,731	8,777	8,949	8,904	8,961	8,933	8,960	105,358
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	187	187	187	187	187	187	187	187	187	187	187	187	2,244
TOTAL BAJA TENSION	8,762	8,770	8,781	8,837	8,932	8,918	8,964	9,136	9,091	9,148	9,120	9,147	107,602
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	45,813	45,953	45,926	45,848	45,920	45,971	45,947	45,980	45,913	46,036	46,044	46,068	551,422
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	179,456	180,095	180,075	180,341	180,494	178,767	178,919	178,493	179,046	179,500	179,735	179,769	2154,693
TOTAL MEDIA TENSION	225,269	226,049	226,002	226,190	226,415	224,739	224,867	224,473	224,959	225,536	225,779	225,837	2706,115
TOTAL POTENCIA CONTRATADA DELSUR	234,031	234,819	234,783	235,027	235,346	233,656	233,830	233,609	234,050	234,684	234,899	234,984	2813,717
AES-CLESA													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	2,750	2,846	2,822	2,853	2,860	2,901	2,899	2,920	2,898	2,861	2,857	2,879	34,345
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	208	208	208	208	208	208	208	283	283	283	283	283	2,871
TOTAL BAJA TENSION	2,958	3,054	3,030	3,061	3,068	3,109	3,107	3,203	3,181	3,144	3,140	3,162	37,216
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	29,388	29,398	29,425	29,703	29,578	29,692	29,753	29,806	29,924	30,031	30,160	30,240	357,101
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	82,535	82,924	83,252	83,431	83,702	84,005	84,379	84,589	85,214	85,233	85,433	85,789	1010,490
TOTAL MEDIA TENSION	111,923	112,322	112,678	113,135	113,281	113,698	114,132	114,396	115,139	115,264	115,593	116,030	1367,591
TOTAL POTENCIA CONTRATADA AES CLESA	114,881	115,376	115,708	116,196	116,349	116,807	117,239	117,598	118,319	118,409	118,734	119,192	1404,807
EEO													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	1,706	1,780	1,767	1,747	1,774	1,754	1,754	1,743	1,743	1,724	1,742	1,792	21,022
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	51	51	51	51	51	51	244	336	336	336	336	336	2,228
TOTAL BAJA TENSION	1,757	1,831	1,818	1,798	1,825	1,805	1,997	2,078	2,078	2,059	2,077	2,127	23,250
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	14,215	14,317	14,317	14,285	14,294	14,368	14,422	14,394	14,434	14,470	14,489	14,552	172,557
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	24,660	24,723	24,723	24,774	24,971	25,601	25,661	25,669	25,707	25,805	25,957	26,193	304,447
TOTAL MEDIA TENSION	38,875	39,041	39,041	39,060	39,266	39,970	40,083	40,063	40,141	40,275	40,446	40,745	477,004
TOTAL POTENCIA CONTRATADA EEO	40,632	40,871	40,858	40,857	41,090	41,774	42,080	42,141	42,219	42,334	42,523	42,873	500,254

CUADRO 51. POTENCIA ELÉCTRICA CONTRATADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2015 (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	320	320	320	320	331	3,697
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	371	371	371	371	382	4,309
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	3,335	3,368	3,379	3,379	3,379	3,379	3,401	3,401	3,393	3,390	3,401	3,390	40,598
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	5,058	5,058	5,058	5,058	5,058	5,058	5,058	5,058	5,058	5,109	5,206	5,206	61,039
TOTAL MEDIA TENSION	8,393	8,426	8,437	8,437	8,437	8,437	8,459	8,459	8,451	8,499	8,607	8,596	101,637
TOTAL POTENCIA CONTRATADA DEUSEM	8,742	8,775	8,786	8,786	8,786	8,786	8,808	8,830	8,822	8,870	8,978	8,978	105,946
EDESAL													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	71	71	71	71	71	71	100	100	100	100	100	100	1,026
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	1,836
TOTAL BAJA TENSION	224	224	224	224	224	224	253	253	253	253	253	253	2,862
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	452	452	452	472	472	472	452	452	452	452	452	454	5,486
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	3,735	3,735	3,735	3,848	4,223	4,303	4,303	10,603	10,603	10,603	11,103	10,953	81,747
TOTAL MEDIA TENSION	4,187	4,187	4,187	4,320	4,695	4,775	4,755	11,055	11,055	11,055	11,555	11,407	87,233
TOTAL POTENCIA CONTRATADA EDESAL	4,411	4,411	4,411	4,544	4,919	4,999	5,008	11,308	11,308	11,308	11,808	11,660	90,095
B&D, SERVICIOS TÉCNICOS													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d
TOTAL BAJA TENSION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d	n/d
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)	1,370	1,380	1,390	1,390	1,410	1,410	1,440	1,450	1,480	1,470	1,480	1,480	17,150
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	600
TOTAL BAJA TENSION	1,420	1,430	1,440	1,440	1,460	1,460	1,490	1,500	1,530	1,520	1,530	1,530	17,750
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)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL MEDIA TENSION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL POTENCIA CONTRATADA ABRUZZO	1,420	1,430	1,440	1,440	1,460	1,460	1,490	1,500	1,530	1,520	1,530	1,530	17,750

Fuente: Empresas Distribuidoras

CUADRO 52. POTENCIA ELÉCTRICA REGISTRADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2015 (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)	16,702	17,050	17,679	18,088	18,489	18,371	18,745	18,386	18,754	18,432	18,524	18,492	217,713
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	2,188	2,106	2,161	2,332	2,388	2,344	2,438	2,442	2,430	2,470	2,748	2,721	28,768
TOTAL BAJA TENSION	18,890	19,156	19,840	20,420	20,877	20,715	21,183	20,828	21,184	20,902	21,272	21,213	246,480
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	38,810	39,231	40,861	41,217	42,747	42,437	43,855	41,749	42,608	41,091	41,038	40,613	496,256
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	245,769	249,518	256,683	262,119	269,075	258,779	265,970	264,475	265,711	261,230	261,024	267,916	3128,268
TOTAL MEDIA TENSION	284,579	288,749	297,544	303,336	311,821	301,216	309,824	306,224	308,320	302,321	302,062	308,529	3624,525
TOTAL POTENCIA REGISTRADA CAESS	303,469	307,905	317,384	323,756	332,699	321,931	331,007	327,052	329,504	323,222	323,334	329,742	3871,005
DELSUR													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	6,221	6,168	6,363	6,488	6,681	6,737	6,821	7,021	7,132	6,821	6,778	6,791	80,022
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	81	61	60	57	46	47	41	42	42	40	41	33	591
TOTAL BAJA TENSION	6,302	6,229	6,423	6,545	6,727	6,784	6,862	7,063	7,174	6,861	6,819	6,824	80,613
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	34,869	35,179	36,237	37,050	37,589	36,738	37,203	36,717	36,977	36,086	36,014	35,790	436,449
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	184,361	175,433	195,942	199,432	200,844	197,107	197,668	197,014	197,630	194,234	173,856	176,678	2290,199
TOTAL MEDIA TENSION	219,230	210,612	232,179	236,482	238,433	233,845	234,871	233,731	234,607	230,320	209,870	212,468	2726,648
TOTAL POTENCIA REGISTRADA DELSUR	225,532	216,841	238,602	243,027	245,160	240,629	241,733	240,794	241,781	237,181	216,689	219,292	2807,261
AES-CLESA													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	2,714	2,682	2,785	2,851	2,931	2,845	2,884	2,860	2,800	2,825	2,696	2,699	33,571
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	206	194	205	212	207	205	205	200	212	229	236	223	2,535
TOTAL BAJA TENSION	2,920	2,877	2,990	3,064	3,138	3,050	3,089	3,060	3,012	3,054	2,931	2,922	36,107
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	23,903	25,048	25,398	25,927	26,490	25,953	25,927	26,271	26,038	25,978	25,301	25,667	307,899
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	85,471	87,810	88,415	89,805	91,212	89,354	89,604	90,908	81,695	81,715	82,534	84,358	1042,879
TOTAL MEDIA TENSION	109,374	112,857	113,813	115,731	117,702	115,308	115,530	117,179	107,733	107,692	107,835	110,025	1350,779
TOTAL POTENCIA REGISTRADA AES CLESA	112,294	115,734	116,803	118,795	120,840	118,357	118,619	120,238	110,745	110,746	110,766	112,947	1386,885
EEO													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	1,800	1,938	2,013	2,118	2,175	2,202	2,195	2,188	2,195	2,092	2,071	2,068	25,055
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	38	40	43	41	48	46	309	307	344	368	354	594	2,533
TOTAL BAJA TENSION	1,839	1,978	2,056	2,158	2,223	2,248	2,505	2,495	2,540	2,460	2,425	2,662	27,588
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	16,366	17,348	18,126	18,531	18,970	19,028	18,710	18,925	18,744	18,106	17,968	17,859	218,681
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	29,777	29,652	30,828	32,180	32,546	32,343	32,636	32,719	32,514	31,492	31,651	31,722	380,062
TOTAL MEDIA TENSION	46,144	47,000	48,954	50,711	51,516	51,371	51,346	51,644	51,257	49,598	49,619	49,581	598,743
TOTAL POTENCIA REGISTRADA EEO	47,982	48,978	51,010	52,869	53,739	53,619	53,851	54,139	53,797	52,059	52,044	52,243	626,331
DEUSEM													

CUADRO 52. POTENCIA ELÉCTRICA REGISTRADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2015 (kW)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	414	445	447	487	483	496	520	516	533	521	521	528	5,909
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	28	55	53	55	54	55	56	52	59	56	51	43	616
TOTAL BAJA TENSION	442	499	500	542	537	551	575	568	592	577	572	570	6,525
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	4,712	4,902	5,075	5,329	5,387	5,362	5,184	5,263	5,381	7,365	5,127	5,057	64,144
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	5,090	5,135	5,427	5,514	5,597	5,599	5,718	5,491	5,544	5,361	5,347	5,363	65,186
TOTAL MEDIA TENSION	9,802	10,037	10,503	10,843	10,984	10,961	10,902	10,754	10,925	12,726	10,475	10,420	129,331
TOTAL POTENCIA REGISTRADA DEUSEM	10,243	10,536	11,003	11,385	11,521	11,512	11,478	11,321	11,517	13,304	11,047	10,990	135,856
EDESAL													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	55	59	60	65	68	70	60	66	65	64	66	67	764
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	66	71	76	72	78	78	72	77	78	75	76	74	895
TOTAL BAJA TENSION	121	130	136	137	146	148	132	143	143	140	141	142	1,659
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	443	427	466	464	475	468	434	503	496	490	514	518	5,698
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	13,016	13,285	13,600	13,548	13,543	13,748	14,198	20,006	20,290	20,733	19,896	20,614	196,476
TOTAL MEDIA TENSION	13,459	13,712	14,067	14,012	14,019	14,216	14,632	20,509	20,785	21,223	20,409	21,132	202,174
TOTAL POTENCIA REGISTRADA EDESAL	13,580	13,842	14,203	14,149	14,164	14,364	14,764	20,651	20,928	21,363	20,551	21,274	203,833
B&D, SERVICIOS TÉCNICOS													
BAJA 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)													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	1
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	5	5	5	5	5	5	5	5	5	7	6	6	67
TOTAL MEDIA TENSION	6	6	6	6	6	5	6	6	6	7	6	6	68
TOTAL POTENCIA REGISTRADA B&D	6	6	6	6	6	5	6	6	6	7	6	6	68
ABRUZZO													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	721	691	704	729	729	651	671	714	788	824	874	890	8,986
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL BAJA TENSION	721	691	704	729	729	725	745	788	865	893	952	969	8,986
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)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL MEDIA TENSION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL POTENCIA REGISTRADA ABRUZZO	721	691	704	729	729	725	745	788	865	893	952	969	8,986

Fuente: Empresas Distribuidoras

CUADRO 53. POTENCIA ELÉCTRICA FACTURADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2015 (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)	16,711	17,048	17,742	18,074	18,498	18,385	18,761	18,363	18,714	18,331	18,436	18,469	217,533
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	2,136	2,106	2,161	2,332	2,388	2,344	2,438	2,442	2,430	2,470	2,706	2,721	28,674
TOTAL BAJA TENSION	18,848	19,154	19,904	20,406	20,886	20,729	21,199	20,805	21,144	20,801	21,142	21,191	246,208
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	39,668	40,107	41,676	42,059	43,658	43,281	44,750	41,325	43,305	41,930	41,818	41,318	504,895
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	247,505	247,387	256,708	261,314	268,148	258,304	270,610	263,578	266,182	260,494	260,633	261,370	3122,232
TOTAL MEDIA TENSION	287,173	287,494	298,384	303,372	311,806	301,585	315,360	304,902	309,487	302,424	302,451	302,688	3627,127
TOTAL POTENCIA REGISTRADA DISTRIBUIDORA	306,021	306,648	318,288	323,778	332,693	322,313	336,559	325,707	330,631	323,226	323,592	323,879	3873,334
DELSUR													
BAJA TENSION													
MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	6,230	6,168	6,363	6,488	6,681	6,737	6,821	7,021	7,132	6,835	6,778	6,791	80,045
GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	81	61	60	57	46	47	41	42	42	40	41	33	591
TOTAL BAJA TENSION	6,311	6,229	6,423	6,545	6,727	6,784	6,862	7,063	7,174	6,875	6,819	6,824	80,636
MEDIA TENSION													
MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	34,869	35,180	36,237	37,059	37,589	36,738	37,203	36,717	37,027	36,189	36,057	35,790	436,655
GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	184,396	188,792	195,942	199,432	200,844	197,107	197,668	197,014	197,894	194,587	174,355	176,678	2304,709
TOTAL MEDIA TENSION	219,265	223,972	232,179	236,491	238,433	233,845	234,871	233,731	234,921	230,776	210,412	212,468	2741,364
TOTAL POTENCIA	225,576	230,201	238,602	243,036	245,160	240,629	241,733	240,794	242,095	237,651	217,231	219,292	2822,000
AES CLESA													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	2,734	2,684	2,820	2,816	2,931	2,849	2,879	2,855	2,818	2,843	2,696	2,685	33,609
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	206	194	205	212	207	205	205	200	212	229	236	223	2,535
TOTAL BAJA TENSION	2,940	2,878	3,025	3,028	3,138	3,054	3,084	3,055	3,030	3,072	2,931	2,908	36,144
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	23,936	25,093	25,518	25,902	26,600	25,960	25,965	26,186	26,096	25,803	25,268	25,418	307,744
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	85,471	87,809	88,362	90,306	90,394	89,354	89,604	88,954	82,595	81,425	82,422	84,130	1040,825
TOTAL MEDIA TENSION	109,407	112,902	113,879	116,208	116,994	115,314	115,568	115,140	108,691	107,228	107,689	109,548	1348,570
TOTAL POTENCIA FACTURADA DISTRIBUIDORA	112,347	115,780	116,905	119,237	120,133	118,368	118,653	118,194	111,721	110,300	110,621	112,456	1384,714
EEO													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	1,840	2,062	2,095	2,202	2,237	2,309	2,277	2,270	2,277	2,174	2,128	2,121	25,992
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	38	40	43	41	48	46	47	44	108	135	130	112	832
TOTAL BAJA TENSION	1,878	2,102	2,138	2,242	2,285	2,354	2,324	2,314	2,386	2,309	2,258	2,234	26,825
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	16,412	17,438	18,168	18,573	19,030	19,104	18,727	18,842	18,820	18,060	17,966	17,542	218,681
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	29,799	29,652	30,828	32,180	32,546	32,343	32,619	32,646	32,411	31,493	31,555	31,872	379,944
TOTAL MEDIA TENSION	46,210	47,090	48,997	50,753	51,576	51,448	51,346	51,489	51,230	49,552	49,520	49,414	598,626
TOTAL POTENCIA REGISTRADA DISTRIBUIDORA	48,089	49,192	51,135	52,996	53,861	53,802	53,670	53,803	53,616	51,861	51,778	51,647	625,450

CUADRO 53. POTENCIA ELÉCTRICA FACTURADA POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, 2015 (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)	424	455	457	497	493	506	530	526	543	531	531	525	6,017
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	28	55	53	55	54	55	56	52	59	56	51	43	616
TOTAL BAJA TENSION	452	509	510	552	547	561	585	578	602	587	582	568	6,632
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	4,712	4,902	5,075	5,331	5,387	5,362	5,184	5,230	5,381	5,159	5,122	5,057	61,902
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	5,090	5,135	5,427	5,514	5,597	5,599	5,718	5,491	5,544	5,361	5,347	5,363	65,186
TOTAL MEDIA TENSION	9,802	10,037	10,503	10,845	10,984	10,961	10,902	10,721	10,925	10,520	10,470	10,420	127,088
TOTAL POTENCIA FACTURADA DEUSEM	10,253	10,546	11,013	11,397	11,531	11,522	11,488	11,298	11,527	11,107	11,052	10,987	133,720
EDESAL													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	55	59	60	65	68	70	60	66	65	64	66	67	764
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	66	71	76	72	78	78	72	77	78	75	76	74	895
TOTAL BAJA TENSION	121	130	136	137	146	148	132	143	143	140	141	142	1,659
MEDIA TENSION													
I-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	443	427	466	464	475	468	434	503	496	490	514	518	5,698
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	13,016	13,285	13,600	13,548	13,543	13,748	14,198	20,006	20,290	20,733	19,896	20,614	196,476
TOTAL MEDIA TENSION	13,459	13,712	14,067	14,012	14,019	14,216	14,632	20,509	20,785	21,223	20,409	21,132	202,174
TOTAL POTENCIA FACTURADA EDESAL	13,580	13,842	14,203	14,149	14,164	14,364	14,764	20,651	20,928	21,363	20,551	21,274	203,833
B&D, SERVICIOS TÉCNICOS													
BAJA 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)													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	1
II-GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	5	5	5	5	5	5	5	5	5	7	6	6	67
TOTAL MEDIA TENSION	6	6	6	6	6	5	6	6	6	7	6	6	68
TOTAL POTENCIA FACTURADA B&D	6	6	6	6	6	5	6	6	6	7	6	6	68
ABRUZZO													
BAJA TENSION													
I- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)	721	691	704	729	729	651	671	714	788	824	874	890	8,986
II- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)	0	0	0	0	0	74	74	74	77	69	78	79	525
TOTAL BAJA TENSION	721	691	704	729	729	725	745	788	865	893	952	969	9,511
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)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL MEDIA TENSION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL POTENCIA FACTURADA ABRUZZO	721	691	704	729	729	725	745	788	865	893	952	969	9,511

Fuente: Empresas Distribuidoras

CUADRO 54. CANTIDAD DE POSTES DE CAESS DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2015

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

CUADRO 54. CANTIDAD DE POSTES DE CAESS DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2015

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC
MUN ARCATAO	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139
MUN NOMBRE DE JESUS	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177
MUN SN ANTONIO DE LA CRUZ	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135
MUN SN ISIDRO LABRADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MUN SN JOSE CANCASQUE	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56
MUN SN ANTONIO LOS RANCHOS	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224
MUN SN MIGUEL DE MERCEDES	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180
MUN AZACUALPA	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91
MUN POTONICO	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255
MUN CINQUERA	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161
MUN TEJUTEPEQUE	354	354	354	354	354	354	354	354	354	354	354	354
MUN JUTIAPA	513	513	513	513	513	513	513	513	513	513	513	513
MUN ILOBASCO	3331	3331	3331	3331	3331	3331	3331	3331	3331	3331	3331	3331
MUN SN ISIDRO	677	677	677	677	677	677	677	677	677	677	677	677
MUN DOLORES	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214
MUN GUACOTECTI	487	487	487	487	487	487	487	487	487	487	487	487
MUN VICTORIA	664	664	664	664	664	664	664	664	664	664	664	664
MUN SENSUNTEPEQUE	2647	2647	2647	2647	2647	2647	2647	2647	2647	2647	2647	2647
MUN SUCHITOTO	1547	1547	1547	1547	1547	1547	1547	1547	1547	1547	1547	1547
MUN TENANCIINGO	481	481	481	481	481	481	481	481	481	481	481	481
MUN SN JOSE GUAYABAL	555	555	555	555	555	555	555	555	555	555	555	555
MUN ORATORIO DE CONCEPCION	298	298	298	298	298	298	298	298	298	298	298	298
MUN SN BARTOLOME PERULAPIA	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331
MUN SN PEDRO PERULAPAN	971	971	971	971	971	971	971	971	971	971	971	971
MUN EL ROSARIO	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271
MUN MONTE SN JUAN	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280
MUN STA CRUZ MICHAPA	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360
MUN COJUTEPEQUE	1148	1148	1148	1148	1148	1148	1148	1148	1148	1148	1148	1148
MUN EL CARMEN	502	502	502	502	502	502	502	502	502	502	502	502
MUN SN RAFAEL CEDROS	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820
MUN SN SEBASTIAN	141	141	141	161	161	161	161	161	161	161	161	161
MUN SN ILDEFONSO	241	241	241	241	241	241	241	241	241	241	241	241
MUN TECOLUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MUN ANTIG CUSCATLAN	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136
MUN SN FRANCISCO LEMPA	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78
MUN SN LUIS EL CARMEN	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122
MUN QUEZALTEPEQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MUN NUEVO CUSCATLAN	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46
MUN SANTIAGO TEXACUANGOS	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125
SUB TOTAL CAESS	18,758.00	18,758.00	18,758.00	18,778.00	18,778.00	18,778.00	18,778.00	18,778.00	18,778.00	18,778.00	18,778.00	18,778.00
TOTAL CAESS	84,161.00	84,161.00	84,161.00	84,181.00	84,181.00	84,181.00	84,181.00	84,181.00	84,181.00	84,181.00	84,181.00	84,181.00

Fuente: CAESS

CUADRO 54. CANTIDAD DE POSTES DE DELSUR DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2015

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC
ANTIGUO CUSCATLAN	2,948	2,948	2,948	2,948	2,948	2,948	2,948	2,948	2,948	2,948	2,948	2,948
APASTEPEQUE	1,654	1,654	1,655	1,655	1,655	1,655	1,655	1,655	1,655	1,655	1,655	1,655
APOPA	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55
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
CIUDAD ARCE	317	317	317	317	317	317	317	317	317	317	317	317
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	462	462	462	462	462	462	462	462	462	462	462	462
EL PAISNAL	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53
EL ROSARIO DE LA PAZ	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249
GUADALUPE	333	333	333	333	333	333	333	333	333	333	333	333
HUIZUCAR	946	946	946	983	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023
ILOPANGO	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
JAYAQUE	1,001	1,001	1,001	1,001	1,001	1,001	1,001	1,001	1,001	1,001	1,001	1,001
JERUSALEN	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249
JICALAPA	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402
MERCEDES LA CEIBA	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73
NEJAPA	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195
NUEVA CONCEPCION	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
NUEVO CUSCATLAN	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620
OLOCUILTA	2,413	2,444	2,444	2,444	2,444	2,444	2,444	2,444	2,444	2,444	2,444	2,444
PANCHIMALCO	2,431	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,607	2,607	2,607	2,607
PARAISO DE OSORIO	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135
PUERTO LA LIBERTAD	3,184	3,184	3,184	3,477	3,477	3,477	3,477	3,477	3,479	3,479	3,479	3,479
QUEZALTEPEQUE	3,881	3,881	3,881	3,881	3,881	4,133	4,133	4,133	4,133	4,133	4,133	4,133
ROSARIO DE MORA	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594
SACA COYO	516	516	516	516	516	516	516	516	523	523	523	523
SAN ANTONIO MASA HUAT	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265
SAN CA Y ETANO 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 FRANCISCO CHINAMECA	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448
SAN ILDEFONSO	378	378	378	378	378	378	378	378	378	378	378	378
SAN JOSE VILLANUEVA	640	640	640	743	743	743	743	743	743	743	743	743
SAN JUAN NONUALCO	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270
SAN JUAN OPICO	5,059	5,059	5,059	5,059	5,059	5,059	5,059	5,059	5,059	5,059	5,059	5,059
SAN JUAN TALPA	592	592	592	592	592	592	592	592	592	592	592	592
SUB TOTAL DELSUR	38,534	38,692	38,693	39,126	39,166	39,418	39,418	39,418	39,476	39,476	39,476	39,476

CUADRO 54. CANTIDAD DE POSTES DE DELSUR DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2015

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC
SAN JUAN TEPEZONTES	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202
SAN LORENZO	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433
SAN LUIS LA HERRADURA	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607
SAN LUIS TALPA	2,927	2,927	2,927	2,927	2,927	2,927	2,927	2,927	2,927	2,927	2,927	2,927
SAN MARCOS	2,501	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542
SAN MARTIN	837	837	837	837	837	837	837	837	837	837	837	837
SAN MATIAS	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051
SAN MIGUEL TEPEZONTES	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230
SAN PABLO TACA CHICO	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505
SAN PEDRO MASAHUAT	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273	2,461	2,461	2,461	2,461	2,461
SAN PEDRO NONUALCO	978	978	978	978	978	978	978	978	978	978	978	978
SAN RAFAEL CEDROS	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159	159
SAN RAFAEL OBRAJUELO	845	845	845	852	852	852	852	852	852	852	852	852
SAN RAMON	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451
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
SAN SEBASTIAN	776	776	776	776	776	776	776	776	776	776	776	776
SAN VICENTE	2,267	2,267	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270
SANTA ANA	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67
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
SANTA TECLA	5,931	5,931	5,931	5,931	5,931	5,931	5,931	5,931	5,931	5,931	5,931	5,931
SANTIAGO NONUALCO	3,520	3,520	3,520	3,613	3,613	3,613	3,613	3,613	3,613	3,613	3,613	3,613
SANTIAGO TEXACUANGOS	858	858	858	858	858	858	858	858	858	858	858	858
SANTO DOMINGO	503	503	503	503	503	503	503	503	503	503	503	503
SANTO TOMAS	1,519	1,519	1,519	1,519	1,519	1,519	1,519	1,519	1,519	1,519	1,519	1,519
SOYAPANGO	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132
TALNIQUE	710	710	710	710	710	710	710	710	710	710	710	710
TAMANIQUE	1,102	1,102	1,102	1,102	1,102	1,102	1,102	1,102	1,102	1,102	1,102	1,102
TAPALHUACA	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310
TECOLUCA	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402
TEOTEPEQUE	609	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640
TEPECOYO	359	359	359	359	359	359	359	359	359	359	359	359
TEPETITAN	316	316	316	316	316	316	316	316	316	316	316	316
TONACA TEPEQUE	474	474	474	474	474	474	474	474	474	474	474	474
VERAPAZ	641	641	641	641	641	641	641	641	641	641	641	641
ZACA TECOLUCA	4,750	4,750	4,750	4,763	4,763	4,763	4,763	4,763	4,763	4,763	4,763	4,763
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
TOTAL	49,913	49,985	49,988	50,101	50,101	50,134	50,218	50,406	50,406	50,406	50,406	50,406
TOTAL GENERAL	88,447	88,677	88,681	89,227	89,267	89,552	89,636	89,824	89,882	89,882	89,882	89,882

Fuente: DELSUR

CUADRO 54. CANTIDAD DE POSTES DE AES CLESA DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2015

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC
MUN ACAJUTLA	3,619	3,619	3,619	3,619	3,619	3,619	3,619	3,619	3,619	3,619	3,619	3,619
MUN AHUACHAPAN	6,341	6,341	6,341	6,341	6,341	6,341	6,341	6,341	6,341	6,341	6,341	6,341
MUN APANECA	502	502	502	502	502	502	502	502	502	502	502	502
MUN ARMENIA	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062
MUN ATIQUIZAYA	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278	1,278
MUN CALUCO	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237
MUN CANDELARIA DE LA FRONTERA	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261	1,261
MUN CHALCHUAPA	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164
MUN CIUDAD ARCE	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329	3,329
MUN COATEPEQUE	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358
MUN COLON	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707
MUN CONCEPCION DE ATACO	573	573	573	573	573	573	573	573	573	573	573	573
MUN CUISNAHUAT	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400
MUN EL CONGO	935	935	935	935	935	935	935	935	935	935	935	935
MUN EL PORVENIR	604	604	604	604	604	604	604	604	604	604	604	604
MUN EL REFUGIO	305	305	305	305	305	305	305	305	305	305	305	305
MUN GUAYMANGO	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640
MUN IZALCO	2,210	2,210	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214	2,214
MUN JUAYUA	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208
MUN JUJUTLA	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617	1,617
MUN MASAHUAT	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259	259
MUN METAPAN	4,771	4,771	4,771	4,771	4,771	4,771	4,771	4,771	4,771	4,771	4,771	4,771
MUN NAHUIZALCO	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965
MUN NAHULINGO	411	411	411	411	411	411	411	411	411	411	411	411
MUN NUEVA CONCEPCION	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409
MUN SACACOYO	581	581	581	581	581	581	581	581	581	581	581	581
MUN SALCOATITAN	336	336	336	336	336	336	336	336	336	336	336	336
MUN SAN ANTONIO DEL MONTE	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061
MUN SAN ANTONIO PAJONAL	363	363	363	363	363	363	363	363	363	363	363	363
MUN SAN FRANCISCO MENENDEZ	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386
MUN SAN JUAN OPICO	733	733	733	733	733	733	733	733	733	733	733	733
MUN SAN JULIAN	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680
MUN SAN LORENZO	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461
MUN SAN PEDRO PUXTLA	383	383	383	383	383	383	383	383	383	383	383	383
MUN SAN SEBASTIAN SALITRILLO	569	569	569	569	569	569	569	569	569	569	569	569
MUN SANTA ANA	11,649	11,649	11,649	11,649	11,649	11,649	11,649	11,649	11,649	11,649	11,649	11,649
MUN SANTA CATARINA MASAHUAT	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310
MUN SANTA ISABEL ISHUATAN	475	475	475	475	475	475	475	475	475	475	475	475
MUN SANTA ROSA GUACHIPILIN	462	462	462	462	462	462	462	462	462	462	462	462
MUN SANTIAGO DE LA FRONTERA	541	541	541	541	541	541	541	541	541	541	541	541
MUN SANTO DOMINGO DE GUZMAN	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324
MUN SONSONATE	4,124	4,124	4,124	4,124	4,124	4,124	4,124	4,124	4,124	4,124	4,124	4,124
MUN SONZACATE	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255
MUN TACUBA	582	582	582	582	582	582	582	582	582	582	582	582
MUN TEXISTEPEQUE	1,807	1,807	1,807	1,807	1,807	1,807	1,807	1,807	1,807	1,807	1,807	1,807
MUN TURIN	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477
TOTAL CLESA	69,701	69,701	69,705	69,705	69,705	69,728	69,728	69,728	69,728	69,728	69,728	69,728

Fuente: AES CLESA

CUADRO 54. CANTIDAD DE POSTES DE EEO DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2015

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

CUADRO 54. CANTIDAD DE POSTES DE EEO DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2015

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC
MUN EL DIVISADERO	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123
MUN EL ROSARIO	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
MUN GUALOCOCTI	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107
MUN GUATAJAGUA	773	773	773	773	773	773	773	773	773	773	773	773
MUN JOATECA	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146
MUN JOCOAITIQUE	292	292	292	292	292	292	292	292	292	292	292	292
MUN JOCORO	681	681	681	681	681	681	681	681	681	681	681	681
MUN LOLOTIQUILLO	248	248	248	248	248	248	248	248	248	248	248	248
MUN MEANGUERA	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
MUN OSICALA	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334
MUN PERQUIN	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130
MUN SENSEMBRA	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84
MUN SN CARLOS	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139	229	229
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	992	992	992	992	992	992	992	992	992	992	992	992
MUN TOROLA	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
MUN YAMABAL	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131	131
MUN YOLOAIQUIN	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101
MUN ANAMOROS	766	766	766	766	766	766	766	766	766	766	766	766
MUN CONCEPCION D ORIENTE	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113
MUN CONCHAGUA	2,109	2,109	2,109	2,109	2,109	2,109	2,109	2,109	2,109	2,109	2,109	2,109
MUN EL CARMEN	919	919	919	919	919	919	919	919	919	919	919	919
MUN EL SAUCE	475	475	475	475	475	475	475	475	475	475	475	475
MUN INTIPUCA	742	742	742	742	742	742	742	742	742	742	742	742
MUN LA UNION	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151
MUN LISLIQUE	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311
MUN NVA ESPARTA	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471
MUN PASAQUINA	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594
MUN POLOROS	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
MUN SN ALEJO	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650
MUN SN JOSE	166	166	166	166	166	166	166	166	166	166	166	166
MUN STA ROSA	1,937	1,937	1,937	1,937	1,937	1,937	1,937	1,937	1,937	1,937	1,937	1,937
MUN YAYANTIQUE	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97
MUN YUCUAYQUIN	388	388	388	388	388	388	388	388	388	388	388	388
MUN SN VICENTE	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73
MUN BOLIVAR	561	561	561	561	561	561	561	561	561	561	561	561
MUN MEANGUERA DEL GOLFO	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349
SUB TOTAL EEO	22,927	22,927	22,927	22,927	22,927	22,927	22,927	22,927	22,927	22,927	23,017	23,017
TOTAL EEO	47,203	47,203	47,203	47,203	47,203	47,203	47,203	47,203	47,203	47,203	47,293	47,293

Fuente: EEO

CUADRO 54. CANTIDAD DE POSTES DE DEUSEM DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2015

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC
MUN ALEGRIA												
MUN TECAPAN	415	415	415	415	415	415	415	415	415	415	415	415
MUN CALIFORNIA	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155
MUN STA ELENA	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403
MUN SN AGUSTIN	556	556	556	556	556	556	556	556	556	556	556	556
MUN SN FRANCISCO JAVIER	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403	403
MUN OZATLAN	634	634	634	634	634	634	634	634	634	634	634	634
MUN EREGUAYQUIN	534	534	534	534	534	534	534	534	534	534	534	534
MUN STA MARIA	664	664	664	664	664	664	664	664	664	664	664	664
MUN JIQUILISCO	3,846	3,846	3,846	3,846	3,846	3,846	3,846	3,846	3,846	3,846	3,846	3,846
MUN CONCEPCION BATRES	472	472	472	472	472	472	511	511	511	511	511	511
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	903	903	903	903	903	903	903	903	903	903	903	903
TOTAL DEUSEM	17,539	17,539	17,539	17,539	17,539	17,539	17,578	17,578	17,578	17,578	17,578	17,578

Fuente: DEUSEM

CUADRO 54. CANTIDAD DE POSTES DE EDESAL DISTRIBUIDOS POR MUNICIPIO, AÑO 2015

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC
Apopa	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92
Ciudad Arce	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	95	95
Tonacatepeque	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
Colón	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48
Ilopango	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Nejapa	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180
Nueva San Salvador	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Quezaltepeque	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218
San Juan Opico	1,201	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,315	1,360	1,360
San Miguel	733	733	733	733	733	733	733	733	733	733	733	733
San Sebastian Salitrillo	714	714	714	714	714	714	714	714	714	714	714	714
Santa María	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
Santa Ana	606	606	606	606	606	606	606	606	606	606	606	606
Talnique	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
Sacacoyo	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27
San Matias	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
TOTAL EDESAL	4,040	4,144	4,144	4,144	4,144	4,144	4,148	4,148	4,148	4,158	4,213	4,213

Fuente: EDESAL

CUADRO 55. CANTIDAD DE LUMINARIAS DE ALUMBRADO PÚBLICO DISTRIBUIDAS POR MUNICIPIO, AL 31 DE DICIEMBRE DE 2015

Municipio	Lum.	Municipio	Lum.	Municipio	Lum.	Municipio	Lum.
ACAJUJTLA	1,309	GUACOTECTI	86	S FRANCISCO LEMPA	81	SANTA CRUZ ANALQUITO	74
AGUA CALIENTE	220	GUADALUPE	293	S JOSE LAS FLORES	94	SANTA CRUZ MICHAPA	314
AGUILARES	1,247	GUALOCOCTI	49	S LUIS EL CARMEN	113	SANTA ELENA	638
AHUACHAPAN	2,863	GUATAJIAGUA	250	S MARTIN	2,215	SANTA ISABEL ISHUATAN	557
ALEGRIA	635	GUAYMANGO	104	SACACOYO	717	SANTA MARIA	656
ANAMOROS	402	GUAZAPA	813	SALCOATITAN	432	SANTA MARIA OSTUMA	306
ANTIGUO CUSCATLÁN	3,500	HUIZUCAR	321	SAN AGUSTIN	221	SANTA RITA	159
ANTIGUO CUSCATLÁN	98	ILOBASCO	2,501	SAN ALEJO	417	SANTA ROSA DE LIMA	1,885
APANECA	439	ILOPANGO	4,566	SAN ANTONIO DE LA CRUZ	40	SANTA ROSA GUACHIPILIN	65
APASTEPEQUE	867	INTIPUCA	440	SAN ANTONIO DEL MONTE	969	SANTA TECLA	6,585
APOPA	5,510	IZALCO	2,194	SAN ANTONIO DEL MOSCO	22	SANTIAGO DE LA FRONTERA	181
ARAMBALA	58	JAYAQUE	465	SAN ANTONIO MASAHUAT	215	SANTIAGO DE MARIA	867
ARCATAO	54	JERUSALEN	28	SAN ANTONIO PAJONAL	200	SANTIAGO NONUALCO	575
ARMENIA	1,225	JICALAPA	167	SAN BARTOLOME PERULAPA	284	SANTIAGO TEXACUANGOS	398
ATIQUIZAYA	867	JIQUILISCO	1,823	SAN BUENAVENTURA	224	SANTO DOMINGO	192
AYUTUXTEPEQUE	1,538	JOATECA	106	SAN CARLOS	89	SANTO DOMINGO DE GUZM	268
AZACUALPA	102	JOCOAITIQUE	125	SAN CAYETANO ISTEPEQUE	134	SANTO TOMAS	1,071
BERLIN	921	JOCORO	430	SAN CRISTOBAL	53	SENSEMBRA	2
BOLIVAR	383	JUAYUA	1,095	SAN DIONISIO	385	SENSUNTEPEQUE	1,410
CACAOPEERA	164	JUCUAPA	1,147	SAN EMIGDIO	66	SESORI	381
CALIFORNIA	164	JUCUARAN	332	SAN ESTEBAN CATARINA	306	SN PEDRO PERULAPAN	185
CALUCO	518	JUJUTLA	303	SAN FCO MORAZÁN	82	SOCIEDAD	322
CANCASQUE	80	JUTIAPA	172	SAN FERNANDO	168	SONSONATE	4,254
CANDELARIA	442	LA LAGUNA	78	SAN FRANCISCO CHINAMECA	296	SONZACATE	1,320
CANDELARIA DE LA FRONTERA	774	LA PALMA	241	SAN FRANCISCO GOTERA	1,001	SOYAPANGO	9,619
CAROLINA	275	LA REINA	110	SAN FRANCISCO JAVIER	100	SUCHITOTO	391
CD DELGADO	3,812	LA UNION	2,516	SAN FRANCISCO MENENDEZ	832	TACUBA	292
CHALATENANGO	1,315	LAS VUELTAS	80	SAN GERARDO	209	TALNIQUE	249
CHALCHUAPA	1,859	LISLUQUE	52	SAN IGNACIO	125	TAMANIQUE	387
CHAPELTIQUE	696	LOLOTIQUE	668	SAN ILDEFONSO	486	TAPALHUAUA	235
CHILANGA	180	LOLOTIQUILLO	102	SAN ISIDRO	52	TECAPAN	498
CHILTIUPAN	292	MASAHUAT	109	SAN ISIDRO LABRADOR	33	TECOLUCA	82
CHINAMECA	1,428	MEANGUERA	78	SAN ISIDRO, CABANAS	414	TEJUTEPEQUE	237
CHIRILAGUA	573	MEANGUERA DEL GOLFO	219	SAN JORGE	334	TEJUTLA	533
CINQUERA	82	MEJCANOS	5,916	SAN JOSE DE LA FUENTE	179	TENANCINGO	128
CITALÁ	126	MERCEDES LA CEIBA	24	SAN JOSÉ GUAYABAL	255	TEOTEPEQUE	279
CIUDAD ARCE	1,710	MERCEDES UMAÑA	679	SAN JOSE VILLANUEVA	655	TEPECOYO	395
CIUDAD BARRIOS	909	METAPAN	2,219	SAN JUAN NONUALCO	799	TEPETITAN	127
COATEPEQUE	1,483	MONCAGUA	1,203	SAN JUAN OPICO	3,381	TEXISTEPEQUE	347
COJUTEPEQUE	2,005	MONTE SAN JUAN	20	SAN JUAN TALPA	389	TONACATEPEQUE	3,353
COLON	3,032	NAHUIZALCO	1,127	SAN JUAN TEPEZONTES	109	TOROLA	32
COMACARAN	139	NAHULINGO	260	SAN JULIAN	694	TURIN	308
COMALAPA	175	NEJAPA	1,116	SAN LORENZO	613	ULUAZAPA	224
COMASAGUA	252	NOMBRE DE JESUS	142	SAN LUIS DE LA REINA	144	USULUTAN	3,013
CONCEPCION BATRES	1,198	NUEVA CONCEPCION	158	SAN LUIS LA HERRADURA	1,064	VERAPAZ	255
CONCEPCION DE ATACO	588	NUEVA CONCEPCION	1,014	SAN LUIS TALPA	1,551	VILLA DOLORES	140
CONCEPCION DE ORIENTE	167	NUEVA ESPARTA	318	SAN MARCOS	2,860	VILLA EL ROSARIO	75
CONCEPCION QUEZALTEPEQUE	238	NUEVA GRANADA	423	SAN MARTIN	973	VILLA VICTORIA	222
CONCHAGUA	891	NUEVA GUADALUPE	533	SAN MATIAS	263	YAMABAL	36
CORINTO	230	NUEVA TRINIDAD	60	SAN MIGUEL	10,977	YAYANTIQUÉ	63
CUISNAHUAT	275	NUEVO CUSCATLÁN	852	SAN MIGUEL MERCEDES	77	YOLOAIQUIN	154
CUSCATANCINGO	2,809	NUEVO EDEN DE SAN JUAN	125	SAN MIGUEL TEPEZONTES	276	YUCUAQUIN	364
CUYULTITAN	371	OJOS DE AGUA	143	SAN PABLO TACACHICO	424	ZACATECOLUCA	3,278
DELICIAS DE CONCEPCION	216	OLOCUILTA	1,755	SAN PEDRO MASAHUAT	1,167	ZARAGOZA	758
DULCE NBRE MARIA	330	ORATORIO DE CONCEPCION	126	SAN PEDRO NONUALCO	397		
EL CARMEN	512	OSICALA	386	SAN PEDRO PUXTLA	192		
EL CARMEN, CUSCATLÁN	157	OZATLAN	1,011	SAN RAFAEL	127		
EL CARRIZAL	75	PANCHIMALCO	1,406	SAN RAFAEL CEDROS	348		
EL CONGO	1,291	PARAISO DE OSORIO	57	SAN RAFAEL OBRAJUELO	725		
EL DIVISADERO	90	PASAQUINA	1,187	SAN RAFAEL ORIENTE	720		
EL PAISNAL	435	PERQUIN	119	SAN RAMON	107		
EL PARAISO	170	POLOROS	95	SAN SALVADOR	5,765		
EL PORVENIR	222	POTONICO	54	SAN SALVADOR	20,566		
EL REFUGIO	587	PUERTO DE LA LIBERTAD	1,994	SAN SEBASTIAN	448		
EL ROSARIO CUSCATLÁN	84	PUERTO EL TRIUNFO	973	SAN SEBASTIAN SALITRILLO	654		
EL SAUCE	212	QUELEPA	329	SAN SIMON	115		
EL TRANSITO	1,383	QUEZALTEPEQUE	2,132	SAN VICENTE	2,007		
EL TRIUNFO	613	ROSARIO DE MORA	376	SANTA ANA	11,974		
EREGUAYQUIN	304	ROSARIO LA PAZ	794	SANTA CATARINA MASAHUAT	342		
ESTANZUELAS	549	S ANTONIO LOS RANCHOS	71	SANTA CLARA	76		
Sub total	58,720	Subtotal	51,260	Subtotal	82,822	Total	48,739
TOTAL DE LUMINARIAS							241,541

Fuente: Empresas Distribuidoras

CUADRO 56: NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y DENSIDAD DEMOGRÁFICA, 2015

DENSIDAD DEMOGRÁFICA ALTA Y MEDIA												
DISTRIBUIDORA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
CAESS	415,106	415,482	422,165	422,471	422,795	422,886	423,337	423,588	423,794	423,990	424,241	424,636
DELSUR ^{1/}	181,420	181,626	181,849	182,077	182,336	183,209	182,845	183,181	183,482	183,744	184,050	184,423
AES CLESA	131,078	131,285	180,113	180,474	180,856	181,289	181,708	182,044	182,428	182,858	183,173	183,626
EEO	75,819	75,883	105,559	105,709	105,887	106,145	106,360	106,489	106,644	106,819	106,966	107,109
DEUSEM	14,309	14,315	24,074	24,094	24,156	24,209	24,248	24,318	24,385	24,433	24,492	24,528
EDESAL	3,807	3,838	3,867	3,877	3,928	4,010	4,058	4,106	4,130	4,205	4,329	4,376
B & D	822	832	836	844	851	859	870	873	870	868	875	880
ABRUZZO	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52
TOTAL	822,413	823,313	918,515	919,598	920,861	922,659	923,478	924,651	925,785	926,969	928,178	929,630

DENSIDAD DEMOGRÁFICA BAJA												
CAESS	161,472	161,742	155,537	155,785	156,108	156,482	156,829	157,098	157,324	157,542	157,785	158,112
DELSUR ^{1/}	177,518	177,998	178,470	178,896	179,273	179,079	180,075	180,418	180,773	181,075	181,391	181,794
AES CLESA	235,151	235,865	188,086	188,549	189,077	189,646	190,285	190,769	191,276	191,873	192,362	192,970
EEO	208,174	208,634	179,464	179,922	180,298	180,775	181,395	181,797	182,141	182,525	182,876	183,265
DEUSEM	59,712	59,873	50,334	50,449	50,619	50,728	50,850	51,006	51,109	51,232	51,348	51,430
EDESAL	9,390	9,419	9,462	9,498	9,522	9,527	9,520	9,554	9,576	9,613	9,627	9,635
B & D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ABRUZZO	86	86	88	88	89	91	92	95	96	94	94	96
TOTAL	851,503	853,617	761,441	763,187	764,986	766,328	769,046	770,737	772,295	773,954	775,483	777,302

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

^{1/} En los datos de la Distribuidora DELSUR no incluyen los usuarios de tarifa de Alumbrado Público (AP)

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

DENSIDAD DEMOGRÁFICA ALTA: Más de 5000 habitantes por km cuadrado

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

CUADRO 57: CONSUMO EN kWh POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y DENSIDAD DEMOGRÁFICA, 2015

DENSIDAD DEMOGRÁFICA ALTA Y MEDIA													
DISTRIBUIDORA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
CAESS	146229,547	150189,271	153976,260	157759,948	167592,783	165286,095	170476,755	161656,593	167783,002	163412,765	158077,806	160800,849	1923241,675
DELSUR	77544,315	86331,874	88000,037	86921,696	92470,964	88768,875	93279,720	88346,464	93906,527	89105,639	84851,161	85960,440	1055487,712
AES CLESA	36446,061	36215,493	36891,911	38814,515	40821,527	40003,903	39867,753	39709,175	40090,682	38595,617	38399,578	38611,260	464467,475
EEO	23110,895	24282,767	24800,055	26831,485	28126,817	27504,119	27617,313	28156,900	28166,459	25897,398	25727,423	25610,516	315832,146
DEUSEM	4256,712	4224,357	4214,410	4616,527	4800,906	4698,432	4871,167	4798,407	4690,041	4441,479	4374,393	4396,168	54382,999
EDESAL	2092,006	2182,501	2384,571	2361,648	2454,895	2360,608	2608,120	2479,611	2458,573	2311,511	2329,512	2501,349	28524,905
B & D	2635,655	2400,647	2672,679	2342,910	2731,757	2666,333	2724,391	2613,655	2716,585	2906,752	2632,566	2067,127	31111,057
ABRUZZO	127,510	115,380	121,602	124,879	124,935	112,775	148,625	138,908	137,976	134,239	144,977	160,627	1592,432
TOTAL	292442,699	305942,291	313061,525	319773,609	339124,583	331401,140	341593,843	327899,713	339949,846	326805,401	316537,415	320108,335	3874640,400

DENSIDAD DEMOGRÁFICA BAJA													
DISTRIBUIDORA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
CAESS	19108,736	18933,820	19245,835	20805,427	21508,068	20791,223	20836,546	20543,159	21045,366	20272,420	20297,083	19654,357	243042,041
DELSUR	32727,042	34187,563	34117,618	35640,585	35567,868	33797,466	34761,602	34697,424	34869,750	33808,889	34134,535	34912,565	413222,907
AES CLESA	33417,966	35973,873	35196,657	36332,818	38093,118	37785,140	36710,619	36869,114	33312,686	32750,062	33129,078	33569,664	423140,795
EEO	18968,969	18980,770	19100,587	20705,481	20883,497	20022,261	20138,509	20431,909	20251,257	19011,025	19111,324	19372,384	236977,973
DEUSEM	6013,335	6082,643	6082,334	6525,521	6767,913	6570,602	6560,162	6589,732	6657,658	6271,095	6130,689	6195,798	76447,482
EDESAL	4843,303	5253,135	5555,348	5138,529	5814,408	5672,699	5872,730	5449,785	5714,508	5998,706	5823,068	5309,051	66445,269
B & D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ABRUZZO	57,172	54,716	56,811	55,841	57,377	56,736	61,646	56,669	59,141	57,738	57,044	63,987	694,878
TOTAL	115136,523	119466,521	119355,190	125204,202	128692,249	124696,126	124941,813	124637,792	121910,366	118169,935	118682,821	119077,806	1459971,346

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 CATEGORIA TARIFARIA, 2015

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 ≥a 49 kWh	142,083	149,702	147,529	131,983	128,197	135,890	134,480	138,022	137,436	139,772	146,705	146,187
RESIDENCIAL CONSUMO ≥50 Y ≤99 kWh	209,662	218,598	216,301	196,964	192,447	205,083	200,532	205,474	205,668	211,432	216,525	215,528
RESIDENCIAL CONSUMO ≥100 Y ≤199 kWh	130,870	119,574	123,122	148,077	153,346	137,153	141,032	135,525	135,372	131,536	123,346	123,987
RESIDENCIAL CONSUMO ≥200 Y ≤300 kWh	24,852	21,327	22,201	29,062	30,810	28,350	29,648	28,465	28,637	26,644	24,526	25,345
RESIDENCIAL CONSUMO ≥301 kWh	18,216	17,002	17,537	21,028	22,852	21,602	23,062	21,713	22,412	20,504	19,174	19,856
TOTAL RESIDENCIAL	525,683	526,203	526,690	527,114	527,652	528,078	528,754	529,199	529,525	529,888	530,276	530,903
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	44,494	44,581	44,616	44,739	44,851	44,869	44,986	45,044	45,111	45,152	45,250	45,338
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	1,676	1,709	1,659	1,659	1,659	1,669	1,673	1,676	1,677	1,678	1,680	1,675
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL CLIENTES PEQUEÑAS DEMANDAS	571,853	572,493	572,965	573,512	574,162	574,616	575,413	575,919	576,313	576,718	577,206	577,916
II- MEDIANAS DEMANDAS (10 <kw ≤50)												
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	177	176	175	175	175	174	172	172	172	172	170	170
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	925	927	929	930	928	929	930	937	955	957	967	970
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
TOTAL CLIENTES MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	1,103	1,104	1,106	1,107	1,105	1,105	1,104	1,111	1,129	1,131	1,139	1,142
III- GRANDES DEMANDAS (>50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	50	50	50	50	51	51	53	53	58	58	59	60
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO	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
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION	50	50	50	50	51	51	53	53	58	58	59	60
TOTAL CLIENTES - BAJA TENSION	573006	573647	574121	574669	575318	575772	576570	577083	577500	577907	578404	579118
MEDIA TENSION												
II- MEDIANAS DEMANDAS (10 <kw ≤50)												
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	170	170	170	170	170	170	168	168	168	165	165	164
2.3.- CON MEDICION HORARIA	1,793	1,793	1,795	1,800	1,799	1,802	1,804	1,808	1,813	1,816	1,818	1,819
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	17	17
TOTAL CLIENTES - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSION	1,981	1,981	1,983	1,988	1,987	1,990	1,990	1,994	1,999	1,999	2,000	2,000
III- GRANDES DEMANDAS (>50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	1,537	1,542	1,544	1,545	1,544	1,552	1,552	1,554	1,563	1,570	1,568	1,575
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO	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
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION	1,537	1,542	1,544	1,545	1,544	1,552	1,552	1,554	1,563	1,570	1,568	1,575
TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION	3518	3523	3527	3533	3531	3542	3542	3548	3562	3569	3568	3575
IV.- SERVICIOS ESPECIALES PROV. POR CONSTRUCCIÓN	54	54	54	54	54	54	54	55	56	56	54	55
TOTAL CLIENTES CAESS	576578	577224	577702	578256	578903	579368	580166	580686	581118	581532	582026	582748

FUENTE: CAESS

CUADRO 58: NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, 2015

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
DELSUR												
BAJA TENSIÓN												
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0<kw≤10)												
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO CERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RESIDENCIAL CONSUMO ≥1 Y ≤49 kWh	87,174	89,185	88,947	83,104	84,543	88,571	86,376	86,446	86,815	89,065	88,108	89,618
RESIDENCIAL CONSUMO ≥50 Y ≤99 kWh	132,563	136,613	135,093	128,639	129,648	135,064	130,607	131,734	132,684	138,860	137,462	137,262
RESIDENCIAL CONSUMO ≥100 Y ≤199 kWh	81,175	77,578	79,227	88,337	86,703	79,615	83,752	83,038	82,068	77,799	79,788	78,591
RESIDENCIAL CONSUMO ≥200 Y ≤300 kWh	17,353	16,232	16,463	18,616	18,403	17,379	19,033	19,120	19,241	17,394	17,845	18,048
RESIDENCIAL CONSUMO ≥301 kWh	15,130	14,432	14,905	16,499	16,457	15,684	17,128	17,154	17,267	15,465	15,830	16,172
TOTAL RESIDENCIAL	333,395	334,040	334,635	335,195	335,754	336,313	336,896	337,492	338,075	338,563	339,033	339,691
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	22,460	22,494	22,594	22,684	22,750	22,880	22,926	22,997	23,063	23,109	23,278	23,393
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	408	451	500	500	498	506	517	495	499	496	497	496
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL CLIENTES PEQUEÑAS DEMANDAS	356,263	356,985	357,729	358,379	359,002	359,699	360,339	360,984	361,637	362,188	362,808	363,580
II- MEDIANAS DEMANDAS (10 <kw ≤50)												
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	421	419	420	422	428	426	430	437	437	438	438	437
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	11	12	12	12	12	11	10	10	10	11	11	11
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL CLIENTES MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	432	431	432	434	440	437	440	447	447	449	449	448
III- GRANDES DEMANDAS (>50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
TOTAL CLIENTES - BAJA TENSION	356698	357419	358164	358816	359445	360139	360782	361434	362087	362640	363260	364031
MEDIA TENSION												
II- MEDIANAS DEMANDAS (10 <kw ≤50)												
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	1,346	1,347	1,346	1,344	1,344	1,344	1,342	1,343	1,344	1,346	1,345	1,347
2.3.- CON MEDICION HORARIA	431	434	433	435	437	438	439	439	439	441	442	441
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL CLIENTES - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSION	1,777	1,781	1,779	1,779	1,781	1,782	1,781	1,782	1,783	1,787	1,787	1,788
III- GRANDES DEMANDAS (>50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	871	875	876	878	881	873	874	878	884	888	891	894
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO												
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION												
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION	871	875	876	878	881	873	874	878	884	888	891	894
TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION	2648	2656	2655	2657	2662	2655	2655	2660	2667	2675	2678	2682
IV- SERVICIOS ESPECIALES PROV. POR CONSTRUCCIÓN												
TOTAL CLIENTES DELSUR	359346	360075	360819	361473	362107	362794	363437	364094	364754	365315	365938	366713

FUENTE: DELSUR

CUADRO 58: NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, 2015

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	112,715	118,565	120,691	108,553	105,171	110,565	110,991	112,076	110,840	112,640	113,875	117,005
RESIDENCIAL CONSUMO>50 Y<99 kWh	145,915	150,313	150,104	142,681	138,581	146,464	146,294	147,784	147,900	153,532	154,501	154,159
RESIDENCIAL CONSUMO>100 Y<199 kWh	64,941	57,581	56,871	72,747	79,136	68,530	68,485	66,717	68,511	64,106	63,065	61,441
RESIDENCIAL CONSUMO>200 Y<300 kWh	10,100	8,708	8,489	11,419	12,816	11,679	12,125	11,867	12,211	10,809	10,638	10,507
RESIDENCIAL CONSUMO>301 kWh	6,025	5,415	5,448	7,000	7,591	6,993	7,333	7,576	7,383	6,682	6,462	6,447
TOTAL RESIDENCIAL	339,696	340,582	341,603	342,400	343,295	344,231	345,228	346,020	346,845	347,769	348,541	349,559
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	23,887	23,916	23,937	23,956	23,971	24,027	24,076	24,100	24,171	24,270	24,295	24,338
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	164	164	164	164	164	164	165	165	153	154	153	153
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ABONADOS PEQUEÑAS DEMANDAS	363,747	364,662	365,704	366,520	367,430	368,422	369,469	370,285	371,169	372,193	372,989	374,050
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 <kW<50)												
2.1-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	70	70	68	67	67	66	65	65	63	63	63	63
2.3- CON MEDIDOR HORARIO	118	120	121	124	125	127	128	129	128	127	127	126
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ABONADOS MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	188	190	189	191	192	193	193	194	191	190	190	189
III- GRANDES DEMANDAS (>50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	5
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO	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
TOTAL ABONADOS GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	5
TOTAL ABONADOS - BAJA TENSION	363939	364856	365897	366715	367626	368619	369666	370484	371365	372388	373184	374244
MEDIA TENSIÓN												
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 <kW<50)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2.1-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2.2-MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	107.00	107.00	107.00	107.00	106.00	106.00	106.00	106.00	106.00	106.00	106.00	106.00
2.3- CON MEDICION HORARIA	1,505.00	1,504.00	1,505.00	1,510.00	1,510.00	1,513.00	1,515.00	1,516.00	1,522.00	1,526.00	1,531.00	1,532.00
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	1,613	1,612	1,613	1,618	1,617	1,620	1,622	1,623	1,629	1,633	1,638	1,639
III- GRANDES DEMANDAS (>50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	630	634	641	641	640	646	652	654	659	659	662	662
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO	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
TOTAL ABONADOS GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION	630	634	641	641	640	646	652	654	659	659	662	662
TOTAL ABONADOS - MEDIA TENSION	2243	2246	2254	2259	2257	2266	2274	2277	2288	2292	2300	2301
IV- SERVICIOS ESPECIALES PROV.POR CONSTRUCCIÓN	47	48	48	49	50	50	53	52	51	51	51	51
TOTAL CLIENTES AES CLESA	366229	367150	368199	369023	369933	370935	371993	372813	373704	374731	375535	376596

FUENTE: AES CLESA

CUADRO 58: NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, 2015

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
EEO												
BAJA TENSIÓN												
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0<kw≤10)												
1.1.- RESIDENCIAL												
RESIDENCIAL CONSUMO ≥a 49 kWh	96,814	97,757	96,619	89,142	87,826	93,250	92,770	92,959	94,091	99,462	100,036	99,661
RESIDENCIAL CONSUMO ≥50 Y ≤99 kWh	100,442	102,515	97,813	93,530	93,431	99,434	98,205	98,917	100,045	104,214	104,188	104,115
RESIDENCIAL CONSUMO ≥100 Y ≤199 kWh	51,902	49,810	49,181	62,122	62,968	54,232	55,554	54,722	53,562	48,337	48,406	48,997
RESIDENCIAL CONSUMO ≥200 Y ≤300 kWh	9,888	9,476	10,386	12,575	13,047	12,049	12,534	12,575	12,187	10,729	10,633	10,846
RESIDENCIAL CONSUMO ≥301 kWh	7,321	7,301	13,358	10,585	11,192	10,199	10,843	11,235	10,971	8,631	8,558	8,691
TOTAL RESIDENCIAL	266,367	266,859	267,357	267,954	268,464	269,164	269,906	270,408	270,856	271,373	271,821	272,310
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	15,990	16,015	16,024	16,036	16,074	16,107	16,199	16,227	16,276	16,314	16,360	16,394
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	101	101	101	101	101	101	101	102	102	102	102	102
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL CLIENTES PEQUEÑAS DEMANDAS	282,458	282,975	283,482	284,091	284,639	285,372	286,206	286,737	287,234	287,789	288,283	288,806
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 <kw ≤50)												
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	26	25	25	25	24	24	24	24	24	24	24	24
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	104	106	106	104	106	105	104	103	103	103	104	105
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	6
TOTAL CLIENTES MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	135	136	136	134	135	134	133	132	132	132	133	135
III- GRANDES DEMANDAS (>50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO	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
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2
TOTAL CLIENTES - BAJA TENSION	282594	283112	283619	284226	284775	285507	286340	286871	287368	287923	288418	288943
MEDIA TENSION												
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 <kw ≤50)												
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA												
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	16	16	16	16	16	16	16	16	16	17	17	17
2.3.- CON MEDICION HORARIA	1,013	1,017	1,016	1,016	1,016	1,018	1,019	1,019	1,019	1,021	1,021	1,024
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
TOTAL CLIENTES - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSION	1,030	1,034	1,033	1,033	1,033	1,035	1,036	1,036	1,036	1,039	1,039	1,042
III- GRANDES DEMANDAS (>50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	363	365	365	366	370	371	372	372	375	376	379	383
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO	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
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION	363	365	365	366	370	371	372	372	375	376	379	383
TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION	1393	1399	1398	1399	1403	1406	1408	1408	1411	1415	1418	1425
IV- SERVICIOS ESPECIALES PROV. POR CONSTRUCCIÓN	6	6	6	6	7	7	7	7	6	6	6	6
TOTAL DE CLIENTES EEO	283993	284517	285023	285631	286185	286920	287755	288286	288785	289344	289842	290374

FUENTE: EEO

CUADRO 58: NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, 2015

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
DEUSEM												
BAJA TENSION												
I.- PEQUEÑAS DEMANDAS (0$\leq kW\leq 10$)												
1.1.- RESIDENCIAL												
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 8 a 49 kWh	23,249	24,031	24,254	22,274	21,896	22,704	22,548	22,951	23,074	24,131	24,784	24,278
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y ≤ 99 kWh	27,924	28,607	28,562	26,460	26,043	27,441	26,931	27,387	27,887	28,898	28,926	28,938
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 199 kWh	14,196	13,136	13,197	16,326	16,974	15,203	15,671	15,037	14,730	13,418	13,130	13,591
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	2,373	2,183	2,140	2,821	3,079	2,827	3,037	3,016	2,975	2,650	2,522	2,567
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	1,357	1,302	1,324	1,733	1,854	1,824	1,952	1,961	1,851	1,588	1,489	1,591
TOTAL RESIDENCIAL	69,099	69,259	69,477	69,614	69,846	69,999	70,139	70,352	70,517	70,685	70,851	70,965
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	4,528	4,532	4,532	4,531	4,531	4,540	4,559	4,570	4,575	4,578	4,584	4,590
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	27
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES												
TOTAL CLIENTES PEQUEÑAS DEMANDAS	73,655	73,819	74,037	74,173	74,405	74,567	74,726	74,950	75,120	75,291	75,463	75,582
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 <math><kW\leq 50</math>)												
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA												
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	26	26	26	26	26	26	26	28	28	28	28	28
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
TOTAL CLIENTES MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	28	28	28	28	28	28	28	30	30	30	30	30
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 - BAJA TENSION	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
TOTAL ABONADOS - BAJA TENSION	73684	73848	74066	74202	74434	74596	74755	74981	75151	75322	75494	75613
MEDIA TENSION												
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 <math><kW\leq 50</math>)												
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA												
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	56	56	56	55	55	55	55	55	55	55	55	55
2.3.- CON MEDICION HORARIA	194	197	199	199	199	199	201	201	201	200	201	200
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL CLIENTES - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSION	250	253	255	254	254	254	256	256	256	255	256	255
III.- GRANDES DEMANDAS (>50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	85	85	85	85	85	85	85	85	85	86	87	87
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO	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
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION	85	85	85	85	85	85	85	85	85	86	87	87
TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION	335	338	340	339	339	339	341	341	341	341	343	342
IV.- SERVICIOS ESPECIALES PROV. POR CONSTRUCCIÓN	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3
TOTAL LIENTES DEUSEM	74021	74188	74408	74543	74775	74937	75098	75324	75494	75665	75840	75958

FUENTE: DEUSEM

CUADRO 58: NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, 2015

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
EDESAL												
BAJA TENSION												
I.- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 <=KW <=10)												
1.1 RESIDENCIAL CSMO=0												
RESIDENCIAL CSMO>=1 Y <=49	4,570	4,444	4,412	4,116	3,931	3,962	3,988	4,004	3,932	4,078	4,114	4,162
RESIDENCIAL CSMO>=50 Y <=99	5,281	5,369	5,345	5,197	5,065	5,097	5,138	5,221	5,217	5,437	5,517	5,550
RESIDENCIAL CSMO>=100 Y <=199	2,336	2,410	2,490	2,821	3,031	2,998	2,948	2,893	3,044	2,821	2,859	2,801
RESIDENCIAL CSMO>=200 Y <=300	386	377	377	437	555	600	603	642	596	582	579	611
RESIDENCIAL CSMO>=301	286	315	360	450	510	520	536	530	538	507	487	476
TOTAL RESIDENCIAL	12,859	12,915	12,984	13,021	13,092	13,177	13,213	13,290	13,327	13,425	13,556	13,600
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	260	263	266	273	276	277	283	287	296	309	314	324
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	15	15	15	15	15	15	14	14	14	15	16	16
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
TOTAL CLIENTES PEQUEÑAS DEMANDAS	13,140	13,200	13,272	13,316	13,390	13,476	13,517	13,598	13,644	13,756	13,893	13,947
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 <KW <=50)												
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA MBP	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO MBH	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES SPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL CLIENTES MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	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 ELECTROMECHANICO GBP	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
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
TOTAL CLIENTES - BAJA TENSION	13146	13206	13278	13322	13396	13482	13523	13604	13650	13762	13899	13953
MEDIA TENSION												
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 <KW <=50)												
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2
2.3.- CON MEDICION HORARIA MMH	11	10	11	11	11	11	11	11	11	11	11	12
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL CLIENTES - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSION	11	11	11	12	12	12	12	12	12	12	12	14
III.- GRANDES DEMANDAS (>50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO GMH	40	40	40	41	42	43	43	44	44	44	45	44
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO GMP	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
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION	40	40	40	41	42	43	43	44	44	44	45	44
TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION	51	51	51	53	54	55	55	56	56	56	57	58
IV.- SERVICIOS ESPECIALES PROV. POR CONSTRUCCIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES EDESAL	13197	13257	13329	13375	13450	13537	13578	13660	13706	13818	13956	14011

FUENTE: EDESAL

CUADRO 58: NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, 2015

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
B & D, SERVICIOS TÉCNICOS												
BAJA TENSIÓN												
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)												
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO CERO	110	111	113	109	118	121	121	127	124	116	112	112
RESIDENCIAL CONSUMO >1 Y < 49 kWh	243	225	218	187	167	199	181	165	168	198	197	202
RESIDENCIAL CONSUMO >50 Y < 99 kWh	322	333	359	339	319	354	357	377	354	381	374	373
RESIDENCIAL CONSUMO >100 Y < 199 kWh	90	105	88	145	180	124	143	137	157	111	125	119
RESIDENCIAL CONSUMO >200 Y < 300 kWh	8	8	8	44	14	7	14	12	13	10	13	14
RESIDENCIAL CONSUMO >301 kWh	7	7	6	6	8	8	7	8	8	7	8	8
TOTAL RESIDENCIAL	780	789	792	800	806	813	823	826	824	823	829	828
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	24	25	26	26	26	26	27	26	26	25	25	31
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PÚBLICO)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL CLIENTES PEQUEÑAS DEMANDAS	804	814	818	826	832	839	850	852	850	848	854	859
II- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)												
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL CLIENTES MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSIÓN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL CLIENTES - BAJA TENSION	806	816	820	828	834	841	852	854	852	850	856	861
MEDIA TENSION												
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 MEDICIÓN HORARIA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES												
TOTAL CLIENTES - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSION	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	12	12	12	12	13	13	13	14	14	14	15	15
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO												
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES												
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION	12	12	12	12	13	13	13	14	14	14	15	15
TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION	16	16	16	16	17	17	17	18	18	18	19	19
IV.- SERVICIOS ESPECIALES PROV. POR CONSTRUCCIÓN	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0
TOTAL CLIENTES B & D	822	832	836	844	851	859	870	873	870	868	875	880

FUENTE: B & D, SERVICIOS TÉCNICOS

CUADRO 58: NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, 2015

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
ABRUZZO												
BAJA TENSIÓN												
I.- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 <kW <10)												
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO CERO												
RESIDENCIAL CONSUMO >1 Y < 49 kWh	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
RESIDENCIAL CONSUMO >50 Y < 99 kWh	0	0	2	0	1	0	0	0	0	0	2	3
RESIDENCIAL CONSUMO >100 Y < 199 kWh	0	0	1	2	0	0	0	0	2	1	2	0
RESIDENCIAL CONSUMO >200 Y < 300 kWh	0	7	4	4	5	3	2	6	5	5	6	7
RESIDENCIAL CONSUMO >301 kWh	46	43	45	46	46	49	47	51	45	50	51	47
TOTAL RESIDENCIAL	47	51	53	53	53	53	50	58	52	56	61	57
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	55	51	51	51	52	54	61	53	59	53	48	54
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PÚBLICO)	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL CLIENTES PEQUEÑAS DEMANDAS	110	110	112	112	113	115	119	119	119	117	117	119
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 <kW <50)												
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECÁNICO SIN MEDICIÓN DE POTENCIA												
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECÁNICO CON MEDICIÓN DE POTENCIA	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27
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	27
III.- GRANDES DEMANDAS (>50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO												
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES												
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL CLIENTES - BAJA TENSION	137	137	139	139	140	142	146	146	146	144	144	146
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												
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	2	1	2	2	2	2
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO												
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES												
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION	1	1	1	1	1	1	2	1	2	2	2	2
TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION	1	1	1	1	1	1	2	1	2	2	2	2
IV.- SERVICIOS ESPECIALES PROV. POR CONSTRUCCIÓN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL CLIENTES ABRUZZO	138	138	140	140	141	143	148	147	148	146	146	148

FUENTE: ABRUZZO

CUADRO 58: NÚMERO DE CLIENTES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, 2015

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
TOTAL EMPRESAS DISTRIBUIDORAS												
BAJA TENSION												
I.- PEQUEÑAS DEMANDAS (0<kW≤10)												
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO CERO	110	111	113	109	118	121	121	127	124	116	112	112
RESIDENCIAL CONSUMO ≥1 Y ≤49 kWh	466,849	483,910	482,671	439,360	431,732	455,142	451,335	456,624	456,356	469,346	477,819	481,113
RESIDENCIAL CONSUMO ≥50 Y ≤99 kWh	622,109	642,348	633,579	593,810	585,535	618,937	608,064	616,894	619,755	642,754	647,495	645,928
RESIDENCIAL CONSUMO ≥100 Y ≤199 kWh	345,510	320,194	324,177	390,577	402,338	357,855	367,585	358,069	357,446	338,129	330,721	329,527
RESIDENCIAL CONSUMO ≥200 Y ≤300 kWh	64,960	58,318	60,068	74,948	78,729	72,894	76,996	75,703	75,865	68,823	66,762	67,945
RESIDENCIAL CONSUMO ≥301 kWh	48,388	45,817	52,983	57,347	60,510	56,879	60,908	60,228	60,475	53,434	52,059	53,288
TOTAL RESIDENCIAL	1547,926	1550,698	1553,591	1556,151	1558,962	1561,828	1565,009	1567,645	1570,021	1572,602	1574,968	1577,913
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	111,698	111,877	112,046	112,296	112,531	112,780	113,117	113,304	113,577	113,810	114,154	114,462
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	2,400	2,476	2,475	2,475	2,473	2,491	2,506	2,488	2,481	2,481	2,484	2,477
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
TOTAL CLIENTES PEQUEÑAS DEMANDAS	1662,030	1665,058	1668,119	1670,929	1673,973	1677,106	1680,639	1683,444	1686,086	1688,900	1691,613	1694,859
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 <kW ≤50)												
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	725	721	719	720	725	721	722	729	727	728	726	725
2.3.- CON MEDIDOR HORARIO	1,186	1,193	1,196	1,198	1,199	1,200	1,200	1,209	1,226	1,228	1,239	1,242
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	7	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	9
TOTAL CLIENTES MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	1,918	1,921	1,923	1,926	1,932	1,929	1,930	1,946	1,961	1,964	1,973	1,976
III.- GRANDES DEMANDAS (>50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	59	59	59	59	60	60	62	64	69	69	70	71
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - BAJA TENSION	62	62	62	62	63	63	65	67	72	72	73	74
TOTAL CLIENTES - BAJA TENSION	1664,010	1667,041	1670,104	1672,917	1675,968	1679,098	1682,634	1685,457	1688,119	1690,936	1693,659	1696,909
MEDIA TENSION												
II.- MEDIANAS DEMANDAS (10 <kW ≤50)												
2.1.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	1,696	1,698	1,696	1,694	1,693	1,693	1,689	1,690	1,691	1,691	1,690	1,692
2.3.- CON MEDICION HORARIA	4,950	4,958	4,962	4,974	4,975	4,984	4,992	4,997	5,008	5,018	5,027	5,031
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	19	19
TOTAL CLIENTES - MEDIANAS DEMANDAS - MEDIA TENSION	6,666	6,676	6,678	6,688	6,688	6,697	6,701	6,707	6,719	6,729	6,736	6,742
III.- GRANDES DEMANDAS (>50 kW)												
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	3,539	3,554	3,564	3,569	3,576	3,584	3,593	3,602	3,626	3,639	3,649	3,662
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL CLIENTES GRANDES DEMANDAS - MEDIA TENSION	3,539	3,554	3,564	3,569	3,576	3,584	3,593	3,602	3,626	3,639	3,649	3,662
TOTAL CLIENTES - MEDIA TENSION	10,205	10,230	10,242	10,257	10,264	10,281	10,294	10,309	10,345	10,368	10,385	10,404
IV.- SERVICIOS ESPECIALES PROV. POR CONSTRUCCIÓN	109	110	110	111	113	114	117	117	115	115	114	115
TOTAL CLIENTES EMPRESAS DISTRIBUIDORAS	1674,324	1677,381	1680,456	1683,285	1686,345	1689,493	1693,045	1695,883	1698,579	1701,419	1704,158	1707,428.00

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

CUADRO 59: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR CAESS DURANTE EL AÑO 2015

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
AGUA CALIENTE	2,564	2,568	2,578	2,582	2,583	2,589	2,592	2,592	2,598	2,604	2,610	2,612
AGUILARES	7,141	7,158	7,167	7,181	7,192	7,209	7,222	7,232	7,241	7,254	7,265	7,277
ANTIG CUSCATLAN	470	470	471	470	473	473	474	475	480	482	482	486
APOPA	38,236	38,259	38,259	38,289	38,333	38,377	38,418	38,428	38,373	38,394	38,417	38,457
ARCATAO	878	881	881	884	884	886	886	888	887	891	888	889
AYUTUXTEPEQUE	9,639	9,646	9,663	9,667	9,675	9,682	9,694	9,696	9,701	9,701	9,703	9,709
AZACUALPA	439	440	441	441	443	444	444	444	446	446	446	446
CHALATENANGO	10,935	10,947	10,967	10,972	10,989	11,003	11,027	11,048	11,068	11,080	11,094	11,119
CINQUERA	537	537	537	538	538	538	540	541	540	543	543	543
CITALA	1,385	1,386	1,388	1,390	1,399	1,398	1,404	1,408	1,408	1,411	1,415	1,419
COJUTEPEQUE	13,279	13,292	13,294	13,357	13,417	13,416	13,449	13,469	13,486	13,485	13,450	13,286
COMALAPA	1,515	1,520	1,522	1,527	1,529	1,531	1,532	1,533	1,536	1,537	1,538	1,539
CONCEPCION QUEZALTEPEQUE	2,339	2,341	2,346	2,348	2,356	2,359	2,364	2,368	2,370	2,373	2,380	2,381
CUSCATANCINGO	20,075	20,083	20,098	20,108	20,124	20,136	20,150	20,158	20,169	20,177	20,172	20,194
DELGADO	27,657	27,683	27,709	27,732	27,759	27,785	27,844	27,870	27,890	27,912	27,938	27,975
DOLORES	1,557	1,559	1,559	1,561	1,569	1,569	1,570	1,574	1,580	1,583	1,583	1,589
DULCE NOMBRE DE MARIA	1,898	1,903	1,906	1,912	1,919	1,926	1,930	1,937	1,938	1,944	1,956	1,959
EL CARMEN	3,530	3,538	3,547	3,554	3,520	3,533	3,539	3,545	3,550	3,557	3,558	3,574
EL CARRIZAL	965	965	966	971	971	971	972	973	973	974	973	973
EL PAISNAL	4,182	4,202	4,219	4,228	4,237	4,246	4,257	4,267	4,276	4,285	4,296	4,305
EL PARAISO	3,575	3,581	3,584	3,584	3,590	3,598	3,602	3,602	3,597	3,601	3,605	3,614
EL ROSARIO	986	987	988	992	991	994	994	995	996	995	995	1,001
GUACOTECTI	1,399	1,400	1,371	1,371	1,373	1,379	1,379	1,380	1,370	1,408	1,416	1,417
GUAZAPA	6,208	6,213	6,219	6,233	6,248	6,265	6,286	6,295	6,309	6,325	6,331	6,349
ILOBASCO	18,674	18,691	18,723	18,738	18,746	18,746	18,761	18,776	18,800	18,868	18,921	18,934
ILOPANGO	31,079	31,105	31,120	31,129	31,141	31,146	31,167	31,178	31,194	31,194	31,217	31,247
JUTIAPA	1,984	1,987	1,995	2,000	2,003	2,007	2,011	2,016	2,020	2,024	2,025	2,029
LA LAGUNA	1,476	1,477	1,482	1,482	1,484	1,487	1,489	1,496	1,501	1,510	1,513	1,514
LA PALMA	3,678	3,681	3,686	3,688	3,692	3,706	3,719	3,724	3,725	3,731	3,738	3,747
LA REINA	2,624	2,631	2,638	2,641	2,649	2,655	2,661	2,664	2,666	2,666	2,671	2,672
LAS VUELTA	496	496	499	501	501	502	505	506	507	509	511	511
MEJICANOS	43,177	43,200	43,221	43,234	43,263	43,288	43,324	43,344	43,367	43,394	43,419	43,447
MONTE SN JUAN	1,710	1,719	1,727	1,731	1,780	1,788	1,793	1,799	1,801	1,823	1,879	2,066
NEJAPA	7,409	7,414	7,434	7,445	7,461	7,481	7,507	7,528	7,548	7,563	7,573	7,592
NOMBRE DE JESUS	1,213	1,215	1,217	1,227	1,230	1,234	1,238	1,239	1,240	1,241	1,241	1,244
NUEVA CONCEPCION	7,386	7,406	7,420	7,429	7,447	7,461	7,483	7,493	7,503	7,508	7,522	7,537
NUEVA TRINIDAD	517	517	518	519	521	523	523	524	525	524	531	535
SUB TOTAL	282,812	283,098	283,360	283,656	284,030	284,331	284,750	285,001	285,179	285,517	285,815	286,188

CUADRO 59: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR CAESS DURANTE EL AÑO 2015

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
OJOS DE AGUA	1,081	1,085	1,089	1,091	1,094	1,095	1,095	1,096	1,096	1,101	1,102	1,104
ORATORIO DE CONCEPCION	1,193	1,194	1,196	1,197	1,193	1,186	1,193	1,196	1,199	1,204	1,204	1,211
POTONICO	554	554	556	557	560	560	559	560	560	561	561	563
QUEZALTEPEQUE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
SN ANTONIO DE LA CRUZ	556	557	560	561	561	565	566	566	566	566	566	567
SN ANTONIO LOS RANCHOS	343	343	343	343	344	344	346	347	346	346	349	349
SN BARTOLOME PERULAPIA	2,292	2,298	2,302	2,306	2,315	2,320	2,330	2,334	2,340	2,340	2,346	2,351
SN FERNANDO	555	556	556	556	556	557	557	558	560	560	561	561
SN FRANCISCO LEMPA	357	358	358	360	360	361	362	362	362	362	362	364
SN FRANCISCO MORAZAN	792	792	792	793	794	794	795	795	796	797	798	799
SN IGNACIO	2,470	2,477	2,479	2,483	2,490	2,494	2,505	2,514	2,520	2,529	2,536	2,545
SN ILDEFONSO	1,080	1,083	1,086	1,090	1,092	1,092	1,093	1,096	1,098	1,100	1,105	1,110
SN ISIDRO	2,541	2,540	2,531	2,536	2,536	2,538	2,536	2,537	2,539	2,521	2,486	2,485
SN ISIDRO LABRADOR	179	180	180	181	182	182	182	184	185	185	185	185
SN JOSE CANCASQUE	547	547	547	548	551	553	555	556	556	556	556	557
SN JOSE GUAYABAL	2,631	2,636	2,646	2,650	2,656	2,661	2,673	2,680	2,681	2,689	2,695	2,703
SN JOSE LAS FLORES	493	495	501	502	504	507	508	510	512	512	513	514
SN LUIS EL CARMEN	527	527	527	527	528	529	529	532	533	533	533	533
SN MARCOS	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	59
SN MARTIN	19,451	19,468	19,480	19,505	19,527	19,554	19,585	19,617	19,636	19,627	19,638	19,660
SN MIGUEL DE MERCEDE	690	692	693	693	695	696	696	696	696	697	697	698
SN PEDRO PERULAPAN	10,108	10,136	10,167	10,189	10,201	10,229	10,260	10,278	10,294	10,305	10,324	10,361
SN RAFAEL	1,386	1,389	1,390	1,391	1,393	1,395	1,393	1,397	1,398	1,398	1,399	1,397
SN RAFAEL CEDROS	3,891	3,898	3,910	3,918	3,929	3,954	3,963	3,970	3,981	3,943	3,948	3,960
SN SALVADOR	105,375	105,548	105,597	105,678	105,737	105,747	105,868	105,955	106,042	106,129	106,221	106,315
SN SEBASTIAN	565	565	566	566	568	569	570	571	573	573	574	580
STA CRUZ MICHAPA	2,724	2,727	2,732	2,737	2,740	2,761	2,772	2,786	2,790	2,795	2,795	2,797
STA RITA	1,762	1,768	1,773	1,773	1,782	1,782	1,789	1,791	1,794	1,795	1,796	1,797
SANTIAGO TEXACUANGOS	515	515	518	518	519	519	521	521	522	524	526	529
STO TOMAS	90	90	90	91	91	91	91	91	91	91	91	91
SENSUNTEPEQUE	11,509	11,523	11,577	11,602	11,619	11,621	11,647	11,674	11,704	11,686	11,697	11,726
SOYAPANGO	75,873	75,897	75,890	75,905	75,945	75,913	75,957	75,985	76,014	76,023	76,022	76,053
SUCHITOTO	6,771	6,783	6,805	6,817	6,830	6,856	6,870	6,881	6,886	6,891	6,893	6,904
TEJUTEPEQUE	2,187	2,186	2,188	2,190	2,193	2,197	2,203	2,208	2,207	2,208	2,212	2,218
TEJUTLA	4,709	4,720	4,725	4,729	4,730	4,736	4,746	4,746	4,755	4,762	4,783	4,795
TENANCINGO	1,882	1,890	1,895	1,895	1,905	1,911	1,914	1,919	1,921	1,922	1,924	1,933
TONACATEPEQUE	22,698	22,714	22,701	22,725	22,747	22,759	22,768	22,750	22,754	22,748	22,770	22,794
VICTORIA	3,327	3,333	3,334	3,335	3,344	3,347	3,357	3,364	3,370	3,374	3,381	3,388
SUB TOTAL	293,766	294,126	294,342	294,600	294,873	295,037	295,416	295,685	295,939	296,015	296,211	296,560
TOTAL CAESS	576,578	577,224	577,702	578,256	578,903	579,368	580,166	580,686	581,118	581,532	582,026	582,748

Fuente: CAESS

Cuadros y Gráficos

CUADRO 60: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR DELSUR DURANTE EL AÑO 2015

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
ANTIGUO CUSCATLAN	13,664	13,681	13,701	13,710	13,720	13,734	13,753	13,757	13,765	13,777	13,783	13,947
PANCHIMALCO	7,411	7,446	7,465	7,482	7,494	7,497	7,520	7,533	7,533	7,540	7,553	7,573
ROSARIO DE MORA	1,895	1,898	1,907	1,910	1,914	1,918	1,922	1,923	1,932	1,936	1,936	1,964
SAN FRANCISCO CHINAMECA	1,405	1,412	1,416	1,418	1,425	1,425	1,428	1,430	1,435	1,437	1,443	1,449
SAN MARCOS	16,639	16,663	16,689	16,706	16,721	16,742	16,750	16,779	16,782	16,800	16,806	16,828
SAN SALVADOR	26,974	26,993	27,004	27,003	27,008	27,035	27,038	27,057	27,052	27,052	27,053	27,079
SANTIAGO TEXACUANGOS	3,724	3,732	3,738	3,738	3,747	3,753	3,752	3,758	3,771	3,772	3,776	3,780
SANTO TOMAS	6,081	6,086	6,096	6,103	6,109	6,121	6,125	6,136	6,148	6,162	6,177	6,200
TONACATEPEQUE	3,477	3,474	3,475	3,476	3,474	3,470	3,468	3,467	3,466	3,469	3,465	3,462
NUEVA CONCEPCION	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
ILOPANGO	256	268	275	277	283	286	285	286	289	291	294	294
APASTEPEQUE	4,522	4,529	4,541	4,550	4,565	4,575	4,588	4,605	4,623	4,636	4,651	4,665
CANDELARIA	2,363	2,374	2,379	2,385	2,391	2,396	2,401	2,411	2,418	2,424	2,426	2,434
CHILTIUPAN	2,049	2,064	2,067	2,073	2,080	2,083	2,092	2,095	2,098	2,099	2,105	2,118
COJUTEPEQUE	515	516	519	519	520	521	523	525	524	525	526	526
COLON	16,536	16,541	16,555	16,562	16,586	16,600	16,604	16,604	16,618	16,642	16,648	16,642
COMASAGUA	2,457	2,463	2,473	2,477	2,483	2,490	2,497	2,502	2,519	2,519	2,524	2,531
CUYULTITAN	1,407	1,408	1,413	1,413	1,419	1,427	1,428	1,430	1,434	1,441	1,441	1,444
EL ROSARIO DE LA PAZ	4,451	4,460	4,474	4,479	4,487	4,489	4,496	4,504	4,515	4,525	4,533	4,547
GUADALUPE	1,461	1,462	1,468	1,469	1,470	1,471	1,473	1,474	1,473	1,473	1,476	1,481
HUIZUCAR	2,432	2,442	2,444	2,452	2,455	2,461	2,465	2,476	2,474	2,473	2,473	2,483
JAYAQUE	2,785	2,791	2,802	2,806	2,812	2,814	2,817	2,822	2,830	2,832	2,830	2,835
JERUSALEN	546	548	551	554	554	556	558	562	566	566	568	571
JICALAPA	868	872	878	879	883	886	890	891	897	901	905	911
MERCEDES LA CEIBA	246	246	248	248	249	248	248	249	250	250	251	251
NEJAPA	317	319	320	322	322	322	322	322	322	323	327	327
SANTA TECLA	40,952	40,996	41,087	41,129	41,179	41,250	41,299	41,360	41,393	41,393	41,431	41,323
NUEVO CUSCATLAN	3,011	3,026	3,057	3,079	3,092	3,106	3,118	3,137	3,153	3,159	3,167	3,185
OLOCUILTA	7,446	7,444	7,462	7,470	7,478	7,484	7,497	7,498	7,501	7,511	7,522	7,545
PARAISO DE OSORIO	741	742	743	744	748	750	754	755	756	756	759	759
PUERTO LA LIBERTAD	12,091	12,145	12,174	12,209	12,258	12,285	12,324	12,362	12,412	12,443	12,484	12,511
QUEZALTEPEQUE	17,124	17,154	17,201	17,260	17,278	17,316	17,366	17,401	17,449	17,488	17,510	17,577
SACACOYO	2,181	2,182	2,187	2,195	2,202	2,205	2,210	2,213	2,217	2,222	2,226	2,230
SAN ANTONIO MASAHUAT	960	960	962	963	967	970	976	976	978	978	981	982
SAN CAYETANO ISTEPEQUE	1,329	1,336	1,355	1,363	1,370	1,383	1,384	1,385	1,387	1,389	1,389	1,389
SAN CRISTOBAL	1,692	1,695	1,703	1,707	1,708	1,711	1,717	1,723	1,727	1,730	1,736	1,741
SAN EMIGDIO	582	582	582	583	584	585	587	588	589	592	594	597
SAN ESTEBAN CATARINA	1,556	1,562	1,565	1,566	1,569	1,577	1,584	1,589	1,592	1,596	1,596	1,600
SAN JOSE VILLANUEVA	4,388	4,406	4,430	4,432	4,442	4,454	4,461	4,475	4,482	4,488	4,493	4,510
SAN JUAN NONUALCO	4,199	4,207	4,212	4,219	4,227	4,241	4,240	4,246	4,249	4,253	4,258	4,260
SUB TOTAL	222,734	223,126	223,619	223,931	224,274	224,638	224,961	225,307	225,620	225,864	226,117	226,552

CUADRO 60: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR DELSUR DURANTE EL AÑO 2015

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
SAN JUAN OPICO	17,354	17,402	17,444	17,478	17,525	17,563	17,607	17,655	17,705	17,763	17,803	17,831
SAN JUAN TALPA	3,015	3,021	3,031	3,042	3,047	3,063	3,071	3,078	3,101	3,110	3,112	3,117
SAN JUAN TEPEZONTES	758	758	758	761	765	766	768	770	774	776	786	790
SAN LORENZO	1,750	1,750	1,753	1,758	1,759	1,762	1,767	1,771	1,776	1,777	1,782	1,786
SAN LUIS LA HERRADURA	5,754	5,766	5,769	5,776	5,782	5,794	5,799	5,807	5,812	5,822	5,836	5,850
SAN LUIS TALPA	4,887	4,896	4,901	4,916	4,919	4,925	4,928	4,944	4,961	4,971	4,973	4,982
SAN MATIAS	2,218	2,230	2,240	2,245	2,244	2,243	2,253	2,256	2,258	2,265	2,268	2,270
SAN MIGUEL TEPEZONTES	1,088	1,093	1,095	1,099	1,102	1,106	1,107	1,113	1,119	1,121	1,125	1,128
SAN PABLO TACACHICO	6,888	6,903	6,922	6,946	6,956	6,966	6,981	6,992	7,013	7,027	7,039	7,066
SAN PEDRO MASAHUAT	8,544	8,578	8,595	8,614	8,629	8,662	8,686	8,706	8,733	8,760	8,779	8,802
SAN PEDRO NONUALCO	2,054	2,060	2,065	2,076	2,079	2,085	2,090	2,094	2,099	2,102	2,107	2,114
SAN RAFAEL CEDROS	363	363	363	365	365	366	367	369	369	369	369	369
SAN RAFAEL OBRAJUELO	3,147	3,151	3,153	3,154	3,160	3,168	3,175	3,174	3,178	3,185	3,192	3,196
SAN RAMON	1,345	1,346	1,347	1,348	1,352	1,355	1,360	1,367	1,367	1,369	1,372	1,375
SAN SEBASTIAN	2,785	2,787	2,788	2,793	2,797	2,803	2,807	2,809	2,811	2,820	2,830	2,831
SAN VICENTE	13,149	13,169	13,184	13,211	13,224	13,240	13,263	13,283	13,299	13,334	13,351	13,388
SANTA CLARA	1,206	1,210	1,210	1,216	1,220	1,223	1,228	1,231	1,230	1,236	1,239	1,241
SANTA CRUZ ANALQUITO	637	637	637	641	644	644	647	647	647	647	649	650
SANTA MARIA OSTUMA	1,330	1,335	1,337	1,338	1,344	1,349	1,351	1,354	1,358	1,357	1,359	1,363
SANTIAGO NONUALCO	8,861	8,883	8,901	8,915	8,936	8,963	8,989	9,009	9,048	9,066	9,083	9,102
SANTO DOMINGO	1,814	1,818	1,819	1,825	1,829	1,831	1,831	1,839	1,844	1,853	1,861	1,864
TALNIQUE	1,604	1,617	1,623	1,627	1,639	1,642	1,651	1,654	1,663	1,674	1,673	1,676
TAMANIQUE	3,260	3,270	3,273	3,292	3,298	3,311	3,317	3,333	3,340	3,352	3,363	3,370
TAPALHUACA	932	934	938	938	939	941	942	945	946	946	947	948
TECOLUCA	4,307	4,321	4,332	4,342	4,350	4,361	4,369	4,380	4,389	4,397	4,404	4,420
TEOTEPEQUE	2,078	2,086	2,091	2,100	2,105	2,113	2,123	2,126	2,131	2,134	2,142	2,149
TEPECOYO	2,316	2,323	2,334	2,337	2,342	2,344	2,347	2,349	2,352	2,355	2,364	2,376
TEPETITAN	1,014	1,019	1,024	1,026	1,029	1,030	1,036	1,041	1,045	1,047	1,051	1,055
VERAPAZ	1,793	1,801	1,808	1,807	1,813	1,816	1,822	1,823	1,826	1,832	1,832	1,836
ZACATECOLUCA	17,057	17,082	17,092	17,136	17,164	17,190	17,228	17,263	17,291	17,310	17,433	17,478
ZARAGOZA	6,398	6,411	6,415	6,445	6,464	6,482	6,488	6,493	6,503	6,503	6,509	6,523
EL PAISNAL	49	49	51	53	54	54	54	54	54	55	55	55
SAN ILDEFONSO	373	374	375	376	379	381	384	385	390	392	393	394
SAN MARTIN	6,384	6,406	6,432	6,446	6,479	6,512	6,538	6,571	6,600	6,621	6,637	6,662
CIUDAD ARCE	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
STA. ISABEL ISHUATAN	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	91
APOPA	2	2	2	2	2	4	4	4	4	4	4	4
SOYAPANGO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	1	1
SONSONATE	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Total general	136,612	136,949	137,200	137,542	137,833	138,156	138,476	138,787	139,134	139,451	139,821	140,161
TOTAL DELSUR	359,346	360,075	360,819	361,473	362,107	362,794	363,437	364,094	364,754	365,315	365,938	366,713

Fuente: DELSUR

Cuadros y Gráficos

CUADRO 61. NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR AES CLESA DURANTE EL AÑO 2015

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
ACAJUTLA	14,583	14,625	14,688	14,702	14,726	14,762	14,792	14,825	14,858	14,889	14,910	14,960
AHUACHAPAN	26,906	26,967	27,062	27,125	27,212	27,295	27,386	27,470	27,544	27,624	27,676	27,753
APANECA	1,992	1,994	2,074	2,082	2,086	2,096	2,104	2,106	2,114	2,118	2,129	2,133
ARMENIA	8,401	8,421	8,433	8,450	8,466	8,486	8,520	8,541	8,559	8,568	8,584	8,602
ATIQUIZAYA	8,152	8,182	8,213	8,242	8,265	8,291	8,315	8,346	8,360	8,373	8,391	8,427
CALUCO	1,984	1,986	1,994	2,003	2,008	2,009	2,017	2,022	2,022	2,025	2,027	2,032
CANDELARIA DE LA FRONTERA	6,388	6,415	6,428	6,452	6,470	6,492	6,510	6,533	6,552	6,574	6,591	6,612
CHALCHUAPA	19,460	19,504	19,550	19,586	19,631	19,682	19,732	19,767	19,819	19,855	19,890	19,929
CIUDAD ARCE	15,200	15,228	15,265	15,296	15,332	15,362	15,418	15,464	15,518	15,573	15,624	15,676
COATEPEQUE	7,903	7,932	7,952	7,974	7,994	8,013	8,048	8,067	8,081	8,104	8,126	8,153
COLON	19,332	19,400	19,457	19,494	19,556	19,613	19,685	19,743	19,799	19,856	19,931	20,000
CONCEPCION DE ATACO	2,112	2,117	2,122	2,127	2,133	2,143	2,146	2,151	2,172	2,185	2,197	2,206
CUISNAHUAT	2,088	2,103	2,113	2,120	2,128	2,133	2,140	2,143	2,148	2,156	2,163	2,172
EL CONGO	6,138	6,154	6,165	6,177	6,201	6,219	6,244	6,253	6,272	6,292	6,310	6,318
EL PORVENIR	1,930	1,936	1,943	1,955	1,969	1,981	1,996	2,018	2,035	2,048	2,062	2,076
EL REFUGIO	2,258	2,263	2,267	2,269	2,271	2,285	2,286	2,291	2,296	2,300	2,304	2,307
GUAYMANGO	3,230	3,246	3,256	3,262	3,270	3,279	3,300	3,310	3,311	3,319	3,329	3,344
IZALCO	14,839	14,883	14,939	14,977	15,019	15,075	15,120	15,158	15,188	15,234	15,257	15,333
JUAYUA	5,686	5,697	5,738	5,747	5,768	5,790	5,809	5,821	5,838	5,845	5,852	5,877
JUJUTLA	5,096	5,111	5,135	5,155	5,181	5,205	5,230	5,243	5,267	5,275	5,290	5,307
MASAHUAT	885	889	889	892	893	893	897	898	901	902	905	906
METAPAN	21,583	21,656	21,699	21,717	21,751	21,783	21,855	21,905	21,944	22,115	22,184	22,238
NAHUZALCO	8,074	8,106	8,122	8,140	8,164	8,185	8,216	8,227	8,238	8,256	8,254	8,272
NAHULINGO	2,411	2,417	2,435	2,438	2,479	2,486	2,488	2,496	2,200	2,212	2,217	2,229
NUEVA CONCEPCION	1,823	1,824	1,825	1,825	1,828	1,832	1,838	1,839	1,847	1,849	1,854	1,861
S SEBASTIAN SALITRILLO	3,007	3,012	3,018	3,033	3,043	3,053	3,061	3,068	3,076	3,090	3,094	3,105
SACACOYO	1,355	1,360	1,362	1,386	1,388	1,395	1,404	1,413	1,419	1,418	1,423	1,425
SALCOATITAN	1,273	1,277	1,283	1,291	1,299	1,305	1,314	1,317	1,324	1,326	1,326	1,333
SAN ANTONIO DEL MONTE	7,489	7,505	7,528	7,547	7,428	7,446	7,466	7,486	7,505	7,523	7,540	7,570
SAN ANTONIO PAJONAL	1,293	1,297	1,299	1,299	1,299	1,302	1,302	1,304	1,310	1,309	1,311	1,311
SAN FRANCISCO MENENDEZ	10,396	10,454	10,513	10,549	10,588	10,639	10,678	10,703	10,725	10,751	10,780	10,809
SAN JUAN OPICO	1,983	1,986	1,987	1,984	1,986	1,995	1,995	1,997	2,004	2,006	2,011	2,012
SAN JULIAN	4,279	4,297	4,321	4,340	4,354	4,370	4,385	4,394	4,408	4,415	4,436	4,444
SAN LORENZO	2,142	2,155	2,170	2,177	2,187	2,198	2,202	2,209	2,226	2,235	2,239	2,252
SAN PEDRO PUXTLA	1,435	1,438	1,441	1,446	1,450	1,453	1,457	1,461	1,463	1,466	1,470	1,474
SANTA ANA	73,838	73,934	74,032	74,167	74,291	74,435	74,527	74,636	74,750	74,876	75,005	75,133
SANTA CATARINA MASAHUAT	1,826	1,828	1,831	1,834	1,838	1,842	1,857	1,868	1,873	1,875	1,881	1,895
SANTA ISABEL ISHUATAN	1,965	1,967	1,980	1,985	2,002	2,009	2,015	2,016	2,023	2,029	2,039	2,053
SANTA ROSA GUACHIPILIN	1,504	1,509	1,510	1,510	1,512	1,515	1,515	1,515	1,516	1,519	1,521	1,522
SANTIAGO DE LA FRONTERA	1,511	1,512	1,516	1,520	1,522	1,527	1,529	1,531	1,538	1,542	1,543	1,547
SANTO DOMINGO DE GUZMAN	1,297	1,300	1,303	1,307	1,310	1,310	1,312	1,315	1,316	1,321	1,320	1,323
SONSONATE	21,358	21,397	21,455	21,497	21,936	21,992	22,054	22,069	22,135	22,216	22,236	22,299
SONZACATE	7,769	7,779	7,789	7,802	7,810	7,828	7,849	7,855	7,866	7,885	7,888	7,906
TACUBA	4,210	4,229	4,245	4,255	4,277	4,294	4,326	4,344	4,349	4,363	4,378	4,404
TEXSTEPEQUE	5,489	5,500	5,509	5,517	5,536	5,558	5,567	5,576	5,592	5,607	5,621	5,635
TURIN	2,356	2,358	2,363	2,370	2,376	2,379	2,386	2,399	2,403	2,412	2,416	2,421
TOTAL AES CLESA	366229	367150	368199	369023	369933	370935	371993	372813	373704	374731	375535	376596

Fuente: AES CLESA

CUADRO 62: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR EEO DURANTE EL AÑO 2015

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
ALEGRIA	2,127	2,142	2,148	2,151	2,163	2,168	2,170	2,177	2,180	2,191	2,196	2,201
ANAMOROS	4,644	4,648	4,649	4,658	4,671	4,683	4,700	4,725	4,736	4,744	4,753	4,762
ARAMBALA	1,036	1,038	1,038	1,059	1,068	1,075	1,086	1,098	1,102	1,103	1,111	1,116
BERLIN	4,344	4,373	4,406	4,463	4,492	4,511	4,528	4,540	4,559	4,570	4,587	4,618
BOLIVAR	1,579	1,579	1,579	1,581	1,581	1,587	1,592	1,595	1,597	1,597	1,596	1,601
CACAOPELA	2,450	2,454	2,457	2,460	2,460	2,459	2,462	2,457	2,459	2,464	2,464	2,465
CALIFORNIA	170	170	171	171	171	172	172	172	173	173	173	173
CAROLINA	2,075	2,076	2,080	2,087	2,093	2,098	2,104	2,108	2,108	2,107	2,109	2,125
CHAPELTIQUE	3,768	3,776	3,783	3,789	3,805	3,813	3,837	3,835	3,843	3,851	3,860	3,865
CHILANGA	2,291	2,297	2,305	2,307	2,314	2,316	2,327	2,333	2,336	2,337	2,341	2,348
CHINAMECA	4,015	4,019	4,034	4,043	4,054	4,067	4,078	4,090	4,093	4,099	4,102	4,115
CHIRILAGUA	5,812	5,822	5,834	5,863	5,881	5,901	5,914	5,928	5,937	5,959	5,991	6,002
CIUDAD BARRIOS	7,335	7,336	7,347	7,347	7,352	7,344	7,350	7,363	7,368	7,378	7,386	7,393
COMACARAN	1,122	1,130	1,139	1,145	1,152	1,155	1,162	1,167	1,168	1,172	1,174	1,177
CONCEPCION BATRES	1,615	1,620	1,623	1,630	1,635	1,644	1,650	1,657	1,656	1,656	1,659	1,660
CONCEPCION DE ORIENTE	2,592	2,593	2,598	2,602	2,599	2,604	2,620	2,625	2,632	2,637	2,640	2,646
CONCHAGUA	8,977	9,004	9,019	9,050	9,084	9,110	9,127	9,129	9,146	9,165	9,187	9,213
CORINTO	4,600	4,607	4,606	4,608	4,614	4,638	4,674	4,686	4,690	4,698	4,705	4,716
DELICIAS DE CONCEPCION	1,586	1,592	1,602	1,604	1,606	1,607	1,609	1,610	1,615	1,614	1,616	1,619
EL CARMEN EEO	3,664	3,671	3,680	3,696	3,703	3,718	3,724	3,731	3,737	3,745	3,754	3,762
EL DIVISADERO	2,798	2,788	2,803	2,809	2,808	2,806	2,819	2,822	2,825	2,830	2,832	2,836
EL ROSARIO	500	500	500	503	503	503	505	505	505	505	503	504
EL SAUCE	2,052	2,059	2,060	2,059	2,063	2,063	2,075	2,086	2,089	2,098	2,099	2,103
EL TRANSITO	2,960	2,970	2,981	2,990	2,995	3,005	3,020	3,029	3,034	3,039	3,041	3,046
EL TRIUNFO	1,819	1,833	1,842	1,842	1,856	1,861	1,868	1,873	1,886	1,890	1,898	1,899
ESTANZUELAS	2,371	2,380	2,393	2,398	2,403	2,410	2,413	2,416	2,420	2,421	2,425	2,431
GUALOCOCTI	843	845	846	852	853	854	855	856	857	858	858	861
GUATAJIAGUA	2,875	2,880	2,883	2,891	2,896	2,899	2,914	2,914	2,919	2,922	2,926	2,928
INTIPUCA	2,136	2,138	2,140	2,142	2,144	2,149	2,155	2,156	2,155	2,161	2,161	2,165
JOATECA	1,085	1,091	1,092	1,096	1,098	1,098	1,100	1,102	1,102	1,105	1,105	1,107
JOCOAITIQUE	1,321	1,322	1,324	1,323	1,319	1,327	1,330	1,336	1,338	1,340	1,344	1,347
JOCORO	3,729	3,739	3,745	3,747	3,752	3,761	3,769	3,779	3,784	3,788	3,792	3,797
JUCUAPA	4,474	4,487	4,492	4,504	4,509	4,521	4,524	4,529	4,536	4,550	4,553	4,566
JUCUARAN	3,067	3,070	3,088	3,100	3,114	3,127	3,135	3,147	3,154	3,159	3,168	3,172
LA UNION	12,155	12,168	12,187	12,215	12,243	12,265	12,296	12,302	12,337	12,349	12,357	12,378
LISLIQUE	2,826	2,828	2,831	2,829	2,854	2,871	2,910	2,930	2,936	2,943	2,948	2,968
LOLOTIQUE	3,273	3,283	3,284	3,302	3,308	3,313	3,325	3,338	3,341	3,366	3,374	3,388
LOLOTIQUILLO	1,164	1,164	1,164	1,168	1,169	1,170	1,179	1,185	1,187	1,192	1,194	1,197
MEANGUERA	1,662	1,662	1,662	1,663	1,666	1,667	1,668	1,669	1,672	1,672	1,674	1,676
MEANGUERA DEL GOLFO	757	759	761	758	759	762	763	765	767	768	771	776
SUB TOTAL	119669	119913	120176	120505	120810	121102	121509	121765	121979	122216	122427	122722

CUADRO 62: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR EEO DURANTE EL AÑO 2015

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
MERCEDES UMANA	3,313	3,333	3,338	3,349	3,357	3,368	3,389	3,400	3,409	3,417	3,425	3,433
MONCAGUA	6,550	6,578	6,593	6,624	6,639	6,670	6,689	6,710	6,732	6,749	6,755	6,765
NUEVA ESPARTA	3,087	3,087	3,087	3,094	3,084	3,100	3,105	3,109	3,114	3,133	3,137	3,138
NUEVA GRANADA	1,988	2,002	2,010	2,015	2,014	2,021	2,027	2,034	2,035	2,040	2,046	2,049
NUEVA GUADALUPE	2,468	2,477	2,481	2,489	2,494	2,498	2,510	2,515	2,518	2,523	2,530	2,532
NUEVO EDEN DE SAN JUAN	876	880	882	887	890	891	895	896	896	900	903	905
OSICALA	2,609	2,610	2,619	2,626	2,628	2,633	2,644	2,649	2,657	2,662	2,668	2,673
PASAQUINA	5,708	5,709	5,719	5,719	5,718	5,727	5,743	5,760	5,774	5,783	5,791	5,801
PERQUIN	536	538	539	540	542	542	542	544	545	546	546	550
POLOS	2,575	2,578	2,577	2,580	2,584	2,596	2,601	2,611	2,620	2,626	2,629	2,631
QUELEPA	1,754	1,759	1,761	1,762	1,768	1,776	1,790	1,790	1,799	1,805	1,814	1,817
SAN ALEJO	6,212	6,219	6,235	6,249	6,261	6,274	6,291	6,305	6,315	6,325	6,332	6,344
SAN ANTONIO	1,400	1,403	1,404	1,406	1,407	1,410	1,413	1,416	1,416	1,418	1,419	1,421
SAN BUENAVENTURA	1,275	1,278	1,282	1,291	1,292	1,297	1,301	1,306	1,308	1,310	1,311	1,311
SAN CARLOS	1,398	1,398	1,400	1,403	1,407	1,409	1,411	1,412	1,413	1,416	1,417	1,421
SAN FERNANDO	473	477	479	481	481	496	499	499	502	502	503	504
SAN GERARDO	1,544	1,549	1,560	1,560	1,562	1,562	1,572	1,574	1,579	1,582	1,584	1,590
SAN ILDEFONSO	368	371	371	372	373	375	377	378	381	382	383	384
SAN ISIDRO EEO	689	691	691	692	693	694	696	696	697	697	699	701
SAN JOSE	855	855	856	862	863	863	865	868	871	871	872	872
SAN LUIS DE LA REINA	1,734	1,735	1,743	1,744	1,750	1,750	1,757	1,764	1,781	1,787	1,797	1,800
SAN MIGUEL	75,985	76,089	76,174	76,259	76,398	76,567	76,711	76,805	76,893	77,030	77,149	77,239
SAN SIMON	2,391	2,394	2,397	2,399	2,401	2,393	2,396	2,400	2,402	2,402	2,406	2,410
SAN VICENTE	1,311	1,322	1,326	1,329	1,330	1,333	1,339	1,343	1,344	1,349	1,351	1,353
SANTA ROSA DE LIMA	10,114	10,136	10,145	10,179	10,186	10,240	10,259	10,288	10,307	10,323	10,339	10,358
SANTIAGO DE MARIA	5,097	5,051	5,059	5,071	5,072	5,078	5,087	5,081	5,085	5,088	5,090	5,095
SENSEMBRA	764	766	772	773	776	775	779	780	783	786	789	791
SESORI	3,077	3,088	3,092	3,097	3,106	3,110	3,131	3,135	3,144	3,156	3,167	3,167
SN FCO GOT EEO	7,034	7,050	7,053	7,056	7,060	7,073	7,094	7,094	7,107	7,117	7,121	7,134
SOCIEDAD	3,268	3,271	3,272	3,274	3,278	3,288	3,298	3,305	3,311	3,326	3,338	3,348
TOROLA	713	716	717	717	718	722	724	727	729	730	732	734
ULUAZAPA	1,222	1,226	1,225	1,227	1,234	1,235	1,239	1,243	1,244	1,244	1,247	1,247
YAMABAL	1,048	1,072	1,084	1,088	1,090	1,116	1,128	1,127	1,130	1,132	1,137	1,139
YAYANTIQUE	1,744	1,747	1,747	1,756	1,759	1,766	1,771	1,772	1,774	1,777	1,777	1,779
YOLOAIQUIN	1,074	1,075	1,078	1,078	1,078	1,081	1,081	1,084	1,086	1,087	1,096	1,097
YUCUAIQUIN	2,070	2,074	2,079	2,078	2,082	2,089	2,092	2,101	2,105	2,107	2,115	2,119
SUB TOTAL	164324	164604	164847	165126	165375	165818	166246	166521	166806	167128	167415	167652
TOTAL EEO	283993	284517	285023	285631	286185	286920	287755	288286	288785	289344	289842	290374

Fuente. EEO

CUADRO 63: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR DEUSEM DURANTE EL AÑO 2015

Municipio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
ALEGRIA												
CALIFORNIA	705	705	705	706	706	709	711	713	713	713	713	714
CHINAMECA	1,356	1,361	1,366	1,371	1,376	1,383	1,393	1,395	1,400	1,403	1,407	1,409
CONCEPCION BATRES	1,704	1,711	1,713	1,712	1,716	1,715	1,714	1,720	1,726	1,727	1,729	1,729
EL TRANSITO	2,320	2,323	2,326	2,329	2,328	2,333	2,345	2,356	2,366	2,376	2,383	2,387
EREGUAYQUIN	1,690	1,695	1,705	1,711	1,713	1,715	1,720	1,721	1,724	1,734	1,746	1,747
JIQUILISCO	12,502	12,526	12,571	12,603	12,649	12,682	12,706	12,749	12,766	12,800	12,832	12,864
OZATLAN	3,394	3,438	3,444	3,462	3,491	3,503	3,519	3,532	3,541	3,546	3,552	3,561
PUERTO EL TRIUNFO	4,313	4,326	4,337	4,345	4,347	4,347	4,356	4,359	4,364	4,364	4,369	4,372
SAN AGUSTIN	1,229	1,231	1,232	1,233	1,236	1,240	1,240	1,246	1,252	1,256	1,262	1,264
SAN DIONISIO	1,585	1,589	1,597	1,594	1,605	1,608	1,613	1,620	1,625	1,623	1,625	1,625
SAN FRANCISCO JAVIER	1,520	1,525	1,532	1,530	1,534	1,537	1,539	1,544	1,545	1,547	1,547	1,547
SAN JORGE	2,486	2,500	2,511	2,521	2,528	2,533	2,545	2,554	2,560	2,566	2,566	2,571
SAN MIGUEL	997	1,000	1,003	1,005	1,009	1,011	1,016	1,019	1,020	1,024	1,046	1,053
SAN RAFAEL ORIENTE	3,143	3,149	3,162	3,183	3,211	3,221	3,228	3,244	3,253	3,265	3,274	3,282
SANTA ELENA	4,838	4,839	4,851	4,854	4,860	4,862	4,865	4,879	4,886	4,894	4,902	4,909
SANTA MARIA	3,032	3,036	3,045	3,055	3,072	3,089	3,099	3,110	3,118	3,132	3,140	3,144
TECAPAN	1,766	1,767	1,772	1,773	1,778	1,784	1,788	1,792	1,800	1,805	1,811	1,813
TECOLUCA	2,453	2,458	2,465	2,467	2,469	2,467	2,468	2,471	2,470	2,481	2,490	2,492
USULUTAN	22,988	23,009	23,071	23,089	23,147	23,198	23,233	23,300	23,365	23,409	23,446	23,475
Total general	74,021	74,188	74,408	74,543	74,775	74,937	75,098	75,324	75,494	75,665	75,840	75,958

Fuente: DEUSEM

CUADRO 64: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR EDESAL DURANTE EL AÑO 2015

Municipio	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC
Apopa	521	546	572	586	634	713	763	807	829	900	1,021	1,070
Ciudad Arce	-	-	27	60	75	76	79	80	81	82	82	85
Colon	51	51	50	50	50	50	49	49	49	51	51	52
Ilopango	4	4	4	4	5	5	5	5	5	5	5	4
Nejapa	142	143	143	143	143	144	144	144	145	145	145	146
Nueva San Salvador	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
Quezaltepeque	835	842	842	841	841	840	835	838	846	844	849	850
San Juan Opico	2,956	2,967	2,983	2,988	2,999	3,006	3,010	3,025	3,026	3,045	3,055	3,062
San Miguel	481	481	482	482	481	482	482	482	484	484	484	483
San Sebastian Salitrillo	5,599	5,610	5,610	5,609	5,607	5,605	5,596	5,611	5,623	5,642	5,641	5,638
Santa Ana	2,471	2,475	2,477	2,473	2,475	2,476	2,476	2,479	2,478	2,479	2,482	2,480
Santa Maria	120	121	122	122	123	123	122	123	123	124	124	124
Tonacatepeque	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Total general	13,197	13,257	13,329	13,375	13,450	13,537	13,578	13,660	13,706	13,818	13,956	14,011

Fuente: EDESAL

CUADRO 64-A: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR B&D DURANTE EL AÑO 2015

Nombre del Municipio	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE
Ilopango	41	42	43	44	46	47	48	48	47	46	47	53
San Martin	542	539	538	539	540	541	545	545	543	542	542	542
Tonacatepeque	239	251	255	261	265	271	277	280	280	280	286	285
TOTAL	822	832	836	844	851	859	870	873	870	868	875	880

Fuente: B&D, SERVICIOS TÉCNICOS

CUADRO 64-B: NÚMERO DE CLIENTES POR MUNICIPIO SERVIDOS POR ABRUZZO DURANTE EL AÑO 2015

Municipio	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Zaragoza	86	86	88	88	89	91	92	95	96	94	94	96
Santa Tecla	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52
TOTAL ABRUZZO	138	138	140	140	141	143	144	147	148	146	146	148

Fuente: ABRUZZO

CUADRO 65. CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2015 (kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
CAESS													
BAJA TENSION													
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 <= kW <= 10)													
11- RESIDEN. CONSUMO MENOR 49 kWh	3343,480	3584,887	3460,960	2905,390	2787,780	3026,199	2959,435	3071,621	3048,330	3168,873	3400,332	3386,534	38143,821
RESIDENCIAL CONSUMO >= 50 Y <= 99 kWh	16816,431	16358,320	16261,616	16067,176	14793,979	15692,852	16365,690	15688,361	16703,471	16083,133	16289,784	16242,814	189363,626
RESIDENCIAL CONSUMO >= 100 Y <= 199 kWh	17708,426	16223,017	16684,835	19928,982	20625,207	18623,639	19102,566	18416,709	18387,943	17837,444	16715,738	16821,488	217075,694
RESIDENCIAL CONSUMO >= 200 Y <= 300 kWh	5874,564	5047,189	5262,632	6858,249	7286,410	6706,933	7028,177	6758,367	6796,827	6310,630	5820,431	6008,648	75759,056
RESIDENCIAL CONSUMO >= 301 kWh	10246,321	9876,561	10338,587	12198,635	13770,424	12902,612	13901,787	12718,408	13420,568	11834,192	11671,653	11620,788	143986,535
TOTAL RESIDENCIAL	52989,222	51089,974	52008,629	56958,432	59263,801	56952,234	58357,654	56653,465	57357,139	55233,972	53983,936	54080,271	664328,731
12- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	14896,051	16624,622	15948,180	16381,633	17755,903	17486,153	17527,724	16850,082	17791,088	16714,330	16409,655	16724,086	200109,508
13- PEO. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC.)	4935,400	4939,916	4478,115	4925,998	4657,310	4804,921	4670,676	4825,918	4833,961	4702,874	4858,427	4724,004	57597,520
14- SERVICIOS ESPECIALES													
TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS	72820,673	71654,512	72434,925	78266,063	81677,015	79243,308	80556,055	78329,465	79982,188	76651,176	74652,020	75528,360	921795,759
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW <= 50)													
2.1-MED. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.													
2.2-MED. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	442,298	489,196	486,380	474,009	529,934	520,863	539,896	506,249	542,249	498,871	489,476	515,158	6034,579
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	2703,449	2916,340	2983,929	3044,419	3332,776	3322,660	3346,758	3136,528	3397,984	3168,118	3171,367	3311,550	37835,878
ENERGIA EN PUNTA	476,878	493,707	495,928	509,347	538,615	529,105	536,363	495,678	525,060	495,028	500,106	521,514	6117,328
ENERGIA EN RESTO	1889,993	2084,840	2150,051	2176,649	2422,766	2424,480	2435,351	2282,730	2501,953	2320,626	2317,646	2422,085	27429,172
ENERGIA EN VALLE	336,578	337,793	337,950	358,422	371,395	369,075	375,044	358,121	370,971	352,463	353,615	367,951	4289,378
2.4 SERVICIOS ESPECIALES													
TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENSION	3145,747	3405,536	3470,309	3518,428	3862,710	3843,523	3886,655	3642,777	3940,233	3666,989	3660,843	3826,707	43870,457
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	585,488	567,099	578,466	634,869	677,637	639,242	682,834	660,226	702,790	666,637	698,939	765,524	7094,229
ENERGIA EN PUNTA	122,826	117,421	118,222	128,481	133,471	126,105	134,812	129,005	138,308	127,337	135,100	147,736	14110,86
ENERGIA EN RESTO	387,697	380,530	390,133	430,004	466,583	443,724	475,342	464,834	489,467	464,764	484,157	525,224	48772,35
ENERGIA EN VALLE	74,966	69,148	70,112	76,384	77,584	69,412	72,680	66,387	75,015	74,536	79,682	92,563	805,907
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION													
TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSION	585,488	567,099	578,466	634,869	677,637	639,242	682,834	660,226	702,790	666,637	698,939	765,524	7094,229
TOTAL ENERGIA BAJA TENSION	76551,908	75627,147	76483,700	82419,360	86217,362	83726,073	85125,543	82632,468	84625,211	80984,802	79011,802	80120,592	973525,969
MEDIA TENSION													
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW <= 50)													
2.1-MED. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.													
2.2-MED. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	529,434	548,889	562,157	574,037	626,004	610,893	605,411	585,103	598,876	583,123	569,660	567,973	6961,558
2.3.- CON MEDICION HORARIA	7831,870	8144,841	8408,660	8625,304	9408,004	9302,421	9290,714	8967,596	9462,649	8892,239	8672,932	8752,600	10579,630
ENERGIA EN PUNTA	1514,801	1521,660	1532,761	1570,331	1664,472	1608,115	1605,269	1521,978	1585,112	1484,938	1466,462	1474,968	18550,867
ENERGIA EN RESTO	5153,034	5504,903	5714,445	5855,831	6462,179	6444,646	6437,225	6224,923	6617,534	6209,020	6031,118	6108,417	72790,275
ENERGIA EN VALLE	1164,035	118,279	1134,454	1198,941	1281,353	1249,659	1248,221	1220,694	1260,003	1198,282	1175,352	1169,215	14418,488
2.4 SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)													
TOT. ENER. MED. DEMANDAS - MEDIA TENSION	8361,304	8693,730	8970,816	9199,141	10034,008	9913,314	9896,125	9552,699	10061,525	9475,362	9242,592	9320,572	112721,189
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	80403,173	84778,417	87743,041	86923,075	92824,166	92413,832	96266,945	89992,879	94117,251	93202,643	90098,740	90991,330	1079755,490
ENERGIA EN PUNTA	15941,772	16395,063	16840,444	16662,877	17541,952	17405,964	18088,967	16788,935	17537,678	17308,054	16825,815	17116,737	204454,258
ENERGIA EN RESTO	49417,376	52910,499	54988,255	54448,190	58955,897	58608,539	61190,068	5726,554	59355,564	59210,815	56997,926	57659,965	681449,647
ENERGIA EN VALLE	15044,026	15472,855	15914,342	15812,008	16326,316	16399,329	16987,910	16077,390	16644,009	16683,774	16274,999	16214,628	193851,585
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES													
TOT. ENER. GRANDES DEMANDAS MEDIA TENSION	80403,173	84778,417	87743,041	86923,075	92824,166	92413,832	96266,945	89992,879	94117,251	93202,643	90098,740	90991,330	1079755,490
TOTAL ENERGIA MEDIA TENSION	88764,478	93472,147	96713,857	96122,215	102858,173	102327,146	106163,070	99545,577	104178,776	102678,005	99341,332	100311,902	1192476,678
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCIÓN	21897	23,798	24,537	23,800	25,316	24,099	24,688	21,707	24,381	22,379	21,754	22,712	281068
TOTAL ENERGIA DISTRIBUIDORA	165338,283	169123,092	173222,094	178565,376	189100,851	186077,318	191313,301	182199,752	188828,368	183685,185	178374,889	180455,206	2166283,716

FUENTE: CAESS

CUADRO 65. CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2015 (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 MENOR 49 kWh	2054,839	2113,503	2075,285	1890,382	1907,344	2022,349	1941,080	1941,742	1948,913	2046,528	2019,625	2053,222	24014,812
RESIDENCIAL CONSUMO >= 50 Y <= 99 kWh	9933,045	10201,976	10118,608	9758,601	9835,372	10164,635	9896,555	9976,916	10043,299	10432,939	10343,637	10319,637	121025,275
RESIDENCIAL CONSUMO >= 100 Y <= 199 kWh	11029,988	10568,591	10757,995	11928,796	11734,671	10851,495	11372,182	11274,492	11163,498	10582,806	10827,462	10686,184	132768,160
RESIDENCIAL CONSUMO >= 200 Y <= 300 kWh	4161,328	3885,591	3938,551	4445,334	4393,205	4162,287	4553,514	4575,272	4605,286	4169,644	4279,274	4321,428	51490,714
RESIDENCIAL CONSUMO >= 301 kWh	8278,174	7815,727	8161,137	9170,680	9225,809	8735,552	9633,535	9647,361	9715,582	8459,338	8684,269	8939,615	106466,779
TOTAL RESIDENCIAL	35457,374	34575,388	35051,576	37193,793	37096,401	35936,318	37396,866	37415,783	37476,578	35691,255	36154,322	36320,086	435765,740
12- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	7289,483	7593,013	7789,737	7917,659	8077,632	7919,917	8195,378	8260,574	8335,005	7921,265	7991,419	8132,038	95423,120
13- PEQ. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC.)	3127,567	3449,442	3144,380	3143,811	3158,551	3166,918	3190,798	3194,662	3199,757	3216,815	3237,893	3254,127	38174,721
14- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS	45874,424	45317,843	45985,693	48255,263	48332,584	47023,153	48773,042	48871,019	49011,340	46829,335	47383,634	47706,251	569363,581
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW <= 50)													
2.1-MED. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2-M EDID. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	1070,428	1139,084	1162,447	1141,581	1213,151	1206,428	1255,945	1266,623	1340,160	1223,540	1245,571	1306,252	145712,10
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	47,267	52,351	61,253	68,380	64,785	61,795	66,164	63,987	61,240	54,948	58,322	63,252	723,785
ENERGIA EN PUNTA	5,527	5,883	7,520	8,196	8,193	8,752	8,604	9,088	8,678	8,050	8,333	7,973	94,797
ENERGIA EN RESTO	36,975	41,433	47,573	48,680	49,678	46,023	50,965	47,599	46,009	40,464	43,196	48,756	547,351
ENERGIA EN VALLE	4,765	5,017	6,160	6,641	6,914	7,020	6,595	7,300	6,553	6,434	6,793	6,564	76,756
2.4 SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENSION	1117,695	1191,435	1223,700	1209,961	1277,936	1268,223	1322,109	1330,610	1401,400	1276,488	1303,893	1369,545	15294,995
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	9,323	9,038	10,046	6,606	7,158	6,066	5,654	5,900	6,262	5,970	6,114	4,582	82,719
ENERGIA EN PUNTA	1,094	771	840	638	740	510	506	462	530	474	456	366	7,387
ENERGIA EN RESTO	8,229	8,267	9,206	5,968	6,418	5,556	5,148	5,438	5,732	5,496	5,658	4,216	75,332
ENERGIA EN VALLE	250	244	228	300	336	288	276	276	270	276	450	414	3,608
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSION	9,323	9,038	10,046	6,606	7,158	6,066	5,654	5,900	6,262	5,970	6,114	4,582	82,719
TOTAL ENERGIA BAJA TENSION	47001,442	46518,316	47219,439	49471,830	49617,678	48297,442	50100,805	50207,529	50419,002	48113,793	48693,641	49080,378	584741,295
MEDIA TENSION													
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW <= 50)													
2.1-MEDID. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2-MED. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	4372,146	4624,970	4730,080	4764,314	4845,273	4646,928	4767,512	4762,679	4737,012	4510,977	4495,331	4600,191	55857,413
2.3 - CON MEDICION HORARIA	3345,240	3642,823	3817,132	3765,039	4001,269	3759,235	3971,618	3835,248	3951,863	3731,410	3773,375	3862,369	45456,621
ENERGIA EN PUNTA	617,240	649,188	677,599	678,071	702,244	660,113	692,270	689,170	696,451	656,998	663,227	686,969	8069,540
ENERGIA EN RESTO	2222,380	2456,278	2577,393	2588,838	2710,757	2542,437	2701,564	2566,670	2663,382	2501,753	2540,935	2601,272	30603,659
ENERGIA EN VALLE	505,620	537,357	562,140	568,130	588,268	556,685	577,784	579,408	592,030	572,659	569,213	574,128	6783,422
2.4 SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT. ENER. MED. DEMANDAS - M ED. TENSION	7717,386	8267,793	8547,212	8529,353	8846,542	8406,163	8739,130	8597,927	8688,875	8242,387	8268,706	8462,560	101314,034
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	58680,096	68882,770	69495,384	67704,909	72733,163	69029,654	72382,185	67433,094	72868,157	69775,163	65261,242	66584,194	820830,011
ENERGIA EN PUNTA	11465,543	13162,875	13292,552	13077,739	13688,723	13295,806	13678,893	12860,262	13941,654	13420,002	12441,453	12825,738	157612,400
ENERGIA EN RESTO	35226,106	41615,128	42342,354	40926,811	44601,067	41860,159	44326,998	4132,597	44265,277	42424,039	40277,986	40822,662	500021,184
ENERGIA EN VALLE	19988,447	13904,767	13860,478	13700,359	14443,373	13873,689	14376,294	13440,235	14657,475	13931,122	12541,803	12935,794	163653,836
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT ENERGIA GRANDES DEMANDAS M ED. TENSION	58680,096	68882,770	69495,384	67704,909	72733,163	69029,654	72382,185	67433,094	72868,157	69775,163	65261,242	66584,194	820830,011
TOTAL ENERGIA MEDIA TENSION	66397,482	77150,563	78042,596	76234,262	81579,705	77435,817	81121,315	76031,021	81557,032	78017,550	73529,948	75046,754	922144,045
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENERGIA DISTRIBUIDORA	113398,924	123668,879	125262,035	125706,092	131197,383	125733,259	131222,120	126238,550	131976,034	126131,343	122223,589	124127,132	1506885,340
FUENTE: DELSUR													

CUADRO 65. CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2015 (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)													
11- RESIDEN. CONSUMO MENOR 49 kWh	2683,246	2863,023	2872,373	2459,283	2343,032	2496,009	2486,345	2529,897	2500,835	2607,987	2671,332	2760,065	31273,426
RESIDENCIAL CONSUMO >= 50 Y <= 99 kWh	10892,282	10955,803	11085,802	10785,954	10551,057	11070,783	11073,981	11168,277	11181,257	11627,022	11662,550	11494,322	133489,090
RESIDENCIAL CONSUMO >= 100 Y <= 199 kWh	8604,391	7669,626	7694,545	9577,688	10373,089	9121,098	9110,078	8881,714	9106,670	8550,847	8395,339	8191,359	105176,444
RESIDENCIAL CONSUMO >= 200 Y <= 300 kWh	2369,414	2037,931	1990,468	2685,229	3003,948	2743,486	2851,199	2791,460	2879,737	2546,381	2510,670	2479,167	30889,089
RESIDENCIAL CONSUMO >= 301 kWh	3046,361	2703,204	2746,229	3673,651	3865,174	3514,727	3692,029	3936,627	3719,925	3317,608	3170,790	3191,574	40547,899
TOTAL RESIDENCIAL	27595,694	26369,587	26259,417	29181,805	30136,299	28946,103	29213,632	29297,975	29398,425	28549,844	28310,681	28116,487	341375,947
12- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	6365,361	6421,434	6437,952	6854,218	7201,681	7087,707	6990,441	7025,077	7130,278	6861,852	6837,005	6821,987	82034,995
13- PEO. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC.)	2462,329	2457,744	2221,642	2471,379	2390,761	2356,503	2231,471	2268,685	2270,538	2191,925	2263,995	2185,925	27772,899
14- SERVICIOS ESPECIALES													-
TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS	36423,384	35248,765	34919,010	38507,402	39728,742	38390,314	38435,544	38591,737	38799,242	37603,622	37411,681	37124,399	451183,841
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW <= 50)													-
2.1-MED. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.													-
2.2-M MEDID. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	180,167	165,377	191,621	165,285	187,124	187,337	168,103	168,914	171,352	160,687	160,541	158,542	2065,049
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	380,569	387,675	401,330	410,185	457,402	453,737	436,266	435,984	432,988	419,508	420,456	407,851	5043,952
ENERGIA EN PUNTA	67,735	65,526	68,007	70,207	75,166	72,449	69,023	73,871	67,258	66,836	66,893	67,785	830,755
ENERGIA EN RESTO	268,560	280,494	290,402	295,152	333,390	333,132	321,359	315,453	319,359	300,881	301,818	294,825	3654,824
ENERGIA EN VALLE	44,274	41,655	42,920	44,826	48,846	48,157	45,884	46,660	46,372	51,792	51,745	45,241	558,372
2.4 SERVICIOS ESPECIALES													-
TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENSION	560,736	553,051	592,951	575,471	644,526	641,074	604,369	604,897	604,340	580,195	580,997	566,393	7109,001
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													-
3.1- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	34,337	43,741	47,174	42,446	50,060	47,156	47,474	43,816	48,377	47,961	50,590	52,866	555,998
ENERGIA EN PUNTA	4,148	4,968	5,067	4,826	5,694	5,651	5,003	4,852	5,287	5,144	5,374	5,708	61,721
ENERGIA EN RESTO	28,110	36,352	38,884	34,731	41,251	38,330	39,670	36,310	39,829	37,513	39,534	41,394	451,907
ENERGIA EN VALLE	2,078	2,421	3,224	2,890	3,115	3,176	2,802	2,654	3,261	5,303	5,682	5,764	42,370
3.2- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													-
3.3- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION													-
TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSION	34,337	43,741	47,174	42,446	50,060	47,156	47,474	43,816	48,377	47,961	50,590	52,866	555,998
TOTAL ENERGIA BAJA TENSION	37018,457	35845,557	35559,136	39125,319	40423,328	39078,544	39087,387	39240,450	39451,959	38231,777	38043,268	37743,657	458488,840
MEDIA TENSION													
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW <= 50)													-
2.1-MEDID. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.													-
2.2-MED. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	331,308	340,516	355,517	349,005	376,993	370,179	359,861	359,434	363,723	349,370	360,212	356,016	4272,135
2.3 - CON MEDICION HORARIA	5093,555	5212,029	5511,835	5494,719	5852,155	5676,164	5661,336	5636,550	5596,587	5355,587	5335,374	5438,767	65664,659
ENERGIA EN PUNTA	908,251	886,386	937,893	961,930	980,529	926,151	912,502	910,665	913,334	876,803	866,822	897,886	10979,151
ENERGIA EN RESTO	3440,050	3597,244	3811,126	3746,309	4069,471	3975,962	3886,815	3856,715	3909,796	3728,926	3724,559	3782,197	45529,170
ENERGIA EN VALLE	745,254	728,399	762,816	786,480	802,155	774,050	762,020	769,171	773,458	749,858	743,993	758,683	9156,338
2.4 SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)													-
TOT. ENER. MED. DEMANDAS - MEDIA TENSION	5424,863	5552,544	5867,353	5843,723	6229,148	6046,343	5921,198	5895,984	5960,311	5704,957	5695,586	5794,783	69936,793
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													-
3.1- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	27403,792	30771,148	30639,989	30168,127	32252,048	32654,966	31561,401	31433,677	27979,417	27396,633	27778,088	28629,594	358668,880
ENERGIA EN PUNTA	5089,720	559,656	5457,247	5548,742	5776,358	5804,301	5565,936	5630,701	4885,210	4755,162	4805,563	4947,518	63786,135
ENERGIA EN RESTO	17047,056	19418,352	19462,897	18873,493	20449,275	20765,958	20072,005	19882,308	18105,375	17773,164	18020,595	18542,905	228413,382
ENERGIA EN VALLE	5267,016	5833,139	5719,845	5745,892	6026,415	6084,706	5923,459	5920,669	4988,833	4868,288	4951,930	5139,170	66469,363
3.2- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													-
3.3 - SERVICIOS ESPECIALES													-
TOT ENERGIA GRANDES DEMANDAS MEDIA TENSION	27403,792	30771,148	30639,989	30168,127	32252,048	32654,966	31561,401	31433,677	27979,417	27396,633	27778,088	28629,594	358668,880
TOTAL ENERGIA MEDIA TENSION	32828,655	36323,692	36507,342	36011,851	38481,196	38701,308	37482,598	37329,662	33939,728	33101,590	33473,674	34424,377	428605,673
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCIÓN	16,915	20,117	22,090	10,163	10,122	9,900	8,386	8,177	11,682	12,311	11,714	12,890	153,757
TOTAL ENERGIA DISTRIBUIDA AES-CLESA	69864,027	72189,366	72088,568	75147,333	78914,646	77789,042	76578,372	76578,289	73403,369	71345,679	71528,656	72180,924	887608,270

FUENTE: AES-CLESA

CUADRO 65. CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2015 (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)													
11- RESIDEN. CONSUMO MENOR 49 kWh	1923,002	1952,670	1902,094	1622,879	1599,086	1746,002	1719,945	1734,199	1771,085	1964,299	2006,515	1991,569	21933,335
RESIDENCIAL CONSUMO >= 50 Y <= 99 kWh	7526,599	7650,290	7664,329	7118,615	7157,815	7534,456	7466,306	7523,933	7580,027	7764,231	7755,597	7763,254	90505,452
RESIDENCIAL CONSUMO >= 100 Y <= 199 kWh	6977,980	6739,583	6747,430	8248,647	8368,370	7305,146	7461,122	7361,278	7222,052	6549,322	6538,869	6622,739	86142,536
RESIDENCIAL CONSUMO >= 200 Y <= 300 kWh	2323,236	2246,704	2305,912	2968,706	3075,946	2853,457	2973,864	2982,720	2893,069	2548,868	2521,709	2569,639	32263,829
RESIDENCIAL CONSUMO >= 301 kWh	3686,440	3839,210	4290,241	5663,619	6148,942	5556,896	5885,218	618,206	5880,036	4590,084	4502,181	4700,749	60961,822
TOTAL RESIDENCIAL	22437,256	22428,457	22910,006	25622,465	26350,160	24995,957	25506,454	25720,336	25446,268	23416,804	23324,871	23647,940	291806,974
12- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	5245,431	5539,569	5574,167	5907,740	6155,578	5962,242	5976,348	6057,748	6132,932	5673,415	5599,038	5597,721	69321,930
13- PEO. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC.)	1400,225	1404,993	1285,356	1415,579	1390,135	1448,333	14119,15	1425,299	1427,461	1381,259	1418,761	1382,032	16791,347
14- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS	29082,912	29373,019	29769,529	32945,784	33895,873	32406,532	32794,717	33203,383	33006,662	30471,478	30342,670	30627,693	377920,251
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW <= 50)													
2.1-MED. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.													
2.2-MEDID. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	52,704	62,527	64,462	63,472	67,110	68,735	69,801	68,001	66,897	63,312	63,273	63,564	773,857
2.3 - CON M EDIDOR HORARIO	312,789	344,819	350,383	372,821	414,191	403,729	395,543	394,170	396,758	370,198	366,278	359,024	4480,704
ENERGIA EN PUNTA	47,766	49,692	49,812	52,173	56,046	54,077	54,554	53,383	52,482	48,922	48,758	48,918	616,582
ENERGIA EN RESTO	225,843	254,260	258,728	276,265	310,679	306,276	297,087	298,975	302,407	279,886	276,672	269,880	3356,958
ENERGIA EN VALLE	39,180	40,867	41,844	44,383	47,466	43,377	43,902	41,813	41,870	41,391	40,848	40,225	-
2.4 SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENSION	365,493	407,346	414,845	436,292	481,301	472,465	465,344	462,171	463,655	433,510	429,551	422,588	5254,561
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	2,532	5,312	6,103	2,516	5,524	6,600	6,000	5,524	11,800	15,836	13,760	13,622	95,129
ENERGIA EN PUNTA	-	122	128	109	11	360	360	338	100	321	320	480	2,651
ENERGIA EN RESTO	2,423	5,180	5,974	2,407	5,513	6,240	5,640	5,185	11,620	15,195	13,120	12,822	91318
ENERGIA EN VALLE	109	10	1	-	-	-	-	-	80	320	320	320	1,60
3.2.- CON M EDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION													
TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSION	2,532	5,312	6,103	2,516	5,524	6,600	6,000	5,524	11,800	15,836	13,760	13,622	95,129
TOTAL ENERGIA BAJA TENSION	29450,937	29785,678	30190,477	33384,593	34382,698	32885,596	33266,061	33671,077	33482,117	30920,824	30785,981	31063,902	383269,941
MEDIA TENSION													
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW <= 50)													
2.1-MEDID. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.													
2.2-MED. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	37,047	40,657	41,075	41,814	44,902	42,621	40,687	42,426	41,484	37,353	38,386	39,020	487,471
2.3.- CON M EDIDOR HORARIO	3505,994	3781,516	3821,995	3999,386	4236,433	4106,394	3960,673	4098,595	4145,513	3814,438	3766,679	3680,452	46918,068
ENERGIA EN PUNTA	557,656	562,340	568,753	599,626	615,995	588,616	570,932	602,636	590,528	552,172	547,984	548,256	6905,494
ENERGIA EN RESTO	2438,084	2695,103	2720,508	2840,767	3055,575	2972,740	2852,233	2947,543	3006,225	2747,431	2707,580	2623,047	33606,835
ENERGIA EN VALLE	510,254	524,074	532,734	558,994	564,862	545,037	537,508	548,416	548,760	514,835	511,114	509,149	6405,738
2.4 SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)													
TOT. ENER. MED. DEMANDAS - M ED. TENSION	3543,040	3822,173	3863,070	4041,200	4281,334	4149,014	4001,360	4141,021	4186,997	3851,791	3805,064	3719,472	47405,539
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	9084,601	9654,647	9845,992	10109,001	10345,042	10490,556	10486,240	10774,154	10746,413	10133,877	10245,877	10198,154	122114,553
ENERGIA EN PUNTA	1685,049	1735,198	1779,121	1858,347	1858,528	1872,703	1897,194	1970,693	1888,325	1799,989	1825,709	1809,942	21980,800
ENERGIA EN RESTO	5954,761	6351,312	6508,301	6608,081	6842,967	6974,428	6920,989	7084,261	7952,466	6805,779	6722,815	6722,815	80721,291
ENERGIA EN VALLE	1444,791	1568,136	1568,570	1642,573	1643,547	1643,425	1668,056	1719,199	1662,843	1631,336	1644,389	1615,597	1942,463
3.2.- CON M EDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES													
TOT ENERGIA GRANDES DEMANDAS M ED. TENSION	9084,601	9654,647	9845,992	10109,001	10345,042	10490,556	10486,240	10774,154	10746,413	10133,877	10245,877	10198,154	122114,553
TOTAL ENERGIA MEDIA TENSION	12627,641	13476,820	13709,063	14150,202	14626,376	14639,571	14487,600	14915,175	14933,410	13985,668	14050,941	13917,626	169520,092
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCIÓN	1,285	1,040	1,102	2,172	1,240	1,213	2,161	2,557	2,189	1,931	1,824	1,372	20,086
TOTAL ENERGIA DISTRIBUIDA EEO	42079,863	43263,538	43900,642	47536,967	49010,314	47526,380	47755,822	48588,809	48417,716	44908,423	44838,746	44982,900	552810,119

FUENTE: EEO

CUADRO 65. CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2015 (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)													
11- RESIDEN. CONSUMO MENOR 49 kWh	493,712	512,444	509,699	443,055	431,694	449,365	438,620	449,495	449,459	487,085	506,758	500,304	5671,490
RESIDENCIAL CONSUMO >= 50 Y <= 99 kWh	2101,531	2140,478	2142,809	2023,050	2003,971	2099,336	2068,853	2099,773	2138,471	2184,418	2172,212	2191,701	25366,603
RESIDENCIAL CONSUMO >= 100 Y <= 199 kWh	1892,811	1765,343	1764,430	2165,756	2244,013	2036,329	2093,309	2009,408	1968,570	1788,840	1752,961	1792,296	23274,066
RESIDENCIAL CONSUMO >= 200 Y <= 300 kWh	556,482	514,736	503,018	664,084	725,897	667,452	717,612	709,838	702,368	623,748	594,307	601,775	7581,317
RESIDENCIAL CONSUMO >= 301 kWh	654,067	640,709	660,730	871,153	939,834	908,391	989,777	978,238	928,601	765,424	716,480	752,845	9806,249
TOTAL RESIDENCIAL	5698,603	5573,710	5580,686	6167,097	6345,409	6160,873	6308,171	6246,752	6187,469	5849,515	5742,718	5838,721	71699,725
12- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	1337,690	1432,089	1427,159	1495,793	1574,042	1528,609	1590,938	1580,096	1593,741	1486,400	1455,024	1471,066	1972,647
13- PEO. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC.)	548,802	429,816	411,836	429,735	432,597	431,911	438,721	443,895	451,633	452,421	445,822	445,252	5362,444
14- SERVICIOS ESPECIALES													
TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS	7585,095	7435,617	7419,681	8092,626	8352,048	8121,393	8337,830	8270,743	8232,843	7788,337	7643,564	7755,040	95034,816
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW <= 50)													
2.1-MED. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.													
2.2-M MEDID. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	881	1480	1463	1247	1470	1936	1601	1757	1663	1496	1396	1384	17,774
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	67,200	80,935	74,384	83,514	90,005	99,405	99,230	100,811	104,501	99,717	102,924	98,981	1101,607
ENERGIA EN PUNTA	8,331	9,651	8,733	10,380	10,704	11,154	10,869	11,419	11,623	10,642	10,612	10,256	124,372
ENERGIA EN RESTO	54,483	65,554	60,858	67,039	72,739	81,211	81,461	81,961	85,024	82,068	85,285	82,019	899,704
ENERGIA EN VALLE	4,387	5,730	4,793	6,095	6,562	7,039	6,900	7,432	7,854	7,008	7,026	6,706	77,532
2.4 SERVICIOS ESPECIALES													
TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENSION	68,081	82,415	75,847	84,761	91,475	101,341	100,831	102,568	106,164	101,213	104,320	100,365	1119,381
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	3,352	7,800	7,920	8,100	8,580	9,900	9,840	7,860	10,140	8,880	7,380	6,600	96,352
ENERGIA EN PUNTA	379	480	480	540	540	480	540	420	480	540	420	540	5,839
ENERGIA EN RESTO	2,475	6,720	6,900	6,960	7,440	8,880	8,700	6,900	9,120	7,800	6,420	5,580	83,895
ENERGIA EN VALLE	499	600	540	600	600	540	600	540	540	540	540	480	6,619
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION													
TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSION	3,352	7,800	7,920	8,100	8,580	9,900	9,840	7,860	10,140	8,880	7,380	6,600	96,352
TOTAL ENERGIA BAJA TENSION	7656,529	7525,831	7503,448	8185,487	8452,103	8232,634	8448,501	8381,171	8349,147	7898,430	7755,265	7862,004	96250,549
MEDIA TENSION													
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW <= 50)													
2.1-MEDID. ELECTROMECAÁNICO SIN MED. DE POTEN.													
2.2-MED. ELECTROMECAÁNICO CON MED. DE POTEN.	267,594	279,630	281,284	302,260	320,678	301,025	290,068	294,892	307,008	295,933	277,029	267,179	3484,579
2.3.- CON MEDICION HORARIA	862,437	927,472	949,035	997,387	1077,241	1065,328	962,851	1040,476	1060,206	968,060	946,146	916,380	11773,020
ENERGIA EN PUNTA	127,188	134,045	135,579	147,859	155,988	150,238	143,936	148,004	149,579	135,587	133,905	133,221	1695,128
ENERGIA EN RESTO	596,396	650,619	669,165	688,827	754,926	749,375	673,599	734,101	747,985	685,046	667,642	640,896	8258,576
ENERGIA EN VALLE	138,852	142,809	144,292	160,702	166,328	165,715	145,316	158,371	162,642	147,427	144,599	142,262	1819,315
2.4 SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)													
TOT. ENER. MED. DEMANDAS - MEDIA TENSION	1130,031	1207,103	1230,319	1299,647	1397,919	1366,353	1252,919	1335,368	1367,214	1263,993	1223,174	1183,559	15257,599
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	1483,232	1573,838	1562,741	1656,671	1718,579	1669,802	1729,683	1671,320	1631,067	1549,852	1526,329	1546,004	19319,119
ENERGIA EN PUNTA	263,479	269,015	262,713	292,856	295,148	284,293	296,989	289,066	270,482	261,871	259,373	261,130	3306,416
ENERGIA EN RESTO	1019,000	1098,007	1098,917	1140,271	1189,726	1165,472	1204,887	1160,782	1148,106	1082,476	1068,612	1085,904	13464,859
ENERGIA EN VALLE	207,854	206,816	201,110	223,544	223,705	220,038	228,007	221,472	212,479	205,505	198,345	198,971	2547,844
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES													
TOT ENERGIA GRANDES DEMANDAS MEDIA TENSION	1483,232	1573,838	1562,741	1656,671	1718,579	1669,802	1729,683	1671,320	1631,067	1549,852	1526,329	1546,004	19319,119
TOTAL ENERGIA MEDIA TENSION	2613,264	2780,940	2793,060	2956,318	3116,499	3036,155	2982,601	3006,689	2998,280	2813,845	2749,504	2729,563	34576,718
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCIÓN	254	229	236	244	217	245	226	279	272	299	314	398	3,213
TOTAL ENERGIA DISTRIBUIDA DEUSEM	10270,046	10307,001	10296,744	11142,048	11568,819	11269,034	11431,329	11388,139	11347,699	10712,574	10505,082	10591,965	130830,481

FUENTE: DEUSEM

CUADRO 65. CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2015 (kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
EDESAL													
BAJA TENSION													
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 <= kW <= 10)													
1.1- RESIDEN. CONSUMO MENOR 49 kWh	88.356	85.958	84.220	74.107	67.763	68.749	70.251	70.266	67.691	73.721	74.679	77.338	902.898
RESIDENCIAL CONSUMO >= 50 Y <= 99 kWh	389.624	398.379	397.031	392.072	384.806	387.477	389.736	396.433	398.489	411.359	413.612	415.635	4774.653
RESIDENCIAL CONSUMO >= 100 Y <= 199 kWh	313.432	321.896	335.376	377.446	403.704	398.267	393.275	387.720	408.501	379.174	385.214	378.628	4482.633
RESIDENCIAL CONSUMO >= 200 Y <= 300 kWh	91.668	89.460	91.198	105.114	133.276	143.428	144.649	154.816	142.555	138.577	138.638	146.122	159.507
RESIDENCIAL CONSUMO >= 301 kWh	137.792	158.039	181.499	227.723	263.993	266.674	278.421	281.409	281.477	255.697	243.577	240.095	286.296
TOTAL RESIDENCIAL	1020,871	1053,732	1089,324	1176,462	1253,542	1264,595	1276,332	1290,644	1298,713	1258,428	1255,720	1257,624	14495,987
12.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	140.569	158.583	149.890	175.154	380.193	198.848	207.037	196.108	199.331	202.273	189.346	198.888	2396.221
13.- PEQ. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC.)	88.592	78.879	91.288	89.821	92.640	90.448	91.529	91.253	88.082	92.186	89.509	92.796	1077.023
14.- SERVICIOS ESPECIALES	54.902	57.742	60.518	56.750	52.669	45.839	44.312	46.402	48.740	36.545	34.157	33.339	573.935
TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS	1304,934	1348,936	1391,020	1498,187	1779,044	1599,730	1619,210	1624,407	1634,866	1589,432	1568,732	1584,668	18543,166
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW <= 50)													
2.1-MED. ELECTROMECC. SIN MED. DE POTEN.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2-MEDID. ELECTROMECC. CON MED. DE POTEN.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3 - CON M EDIDOR HORARIO	8.896	7.972	8.113	9.748	10.799	11.975	10.123	12.442	11.098	10.716	10.315	10.731	122.927
ENERGIA EN PUNTA	1.407	1.179	1.028	1.358	1.321	1.669	1.298	1.541	1.285	1.255	1.218	1.256	15.815
ENERGIA EN RESTO	6.056	5.589	6.062	6.984	8.064	8.544	7.457	9.257	8.434	8.087	7.769	8.397	90.700
ENERGIA EN VALLE	1.433	1.203	1.023	1.406	1.413	1.762	1.368	1.644	1.379	1.374	1.328	1.079	16.412
2.4 SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENSION	8,896	7,972	8,113	9,748	10,799	11,975	10,123	12,442	11,098	10,716	10,315	10,731	122,927
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	18.876	18.200	19.024	21.060	22.754	23.726	22.858	24.510	23.936	22.184	21.178	21.470	259.776
ENERGIA EN PUNTA	3.106	2.862	2.694	3.152	3.390	3.746	3.212	3.690	3.774	3.458	3.340	3.078	39.502
ENERGIA EN RESTO	13.424	13.086	14.290	16.638	16.988	17.464	17.108	17.884	17.116	15.988	15.344	15.875	190.180
ENERGIA EN VALLE	2.346	2.252	2.040	2.270	2.376	2.516	2.538	2.936	3.046	2.738	2.494	2.542	30.094
3.2.- CON M EDIDOR ELECTROMECCANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSION	18,876	18,200	19,024	21,060	22,754	23,726	22,858	24,510	23,936	22,184	21,178	21,470	259,776
TOTAL ENERGIA BAJA TENSION	1332,706	1375,108	1418,157	1528,995	1812,597	1635,431	1652,191	1661,359	1669,900	1622,332	1600,225	1616,869	18925,869
MEDIA TENSION													
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW <= 50)													
2.1-MEDID. ELECTROMECC. SIN MED. DE POTEN.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2-MED. ELECTROMECC. CON MED. DE POTEN.	-	3.044	-	973	718	599	864	633	515	665	937	1.047	9.995
2.3.- CON M EDIDOR HORARIO	126.207	123.805	139.464	142.874	153.248	145.664	143.611	147.461	160.213	146.669	161.428	164.660	1755.304
ENERGIA EN PUNTA	25.316	25.245	28.177	29.432	31.247	29.961	28.310	29.717	31.561	27.363	30.199	31.779	348.306
ENERGIA EN RESTO	83.548	81.868	90.375	90.468	98.778	95.425	95.733	97.691	105.403	99.356	108.440	109.779	1156.863
ENERGIA EN VALLE	17.344	16.692	20.913	22.974	23.223	20.277	19.568	20.053	23.250	19.950	22.789	23.102	250.135
2.4 SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT. ENER. MED. DEMANDAS - M ED. TENSION	126,207	126,849	139,464	143,847	153,966	146,263	144,475	148,094	160,728	147,334	162,365	165,707	1765,299
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	5476.395	5933.680	6382.298	5827.334	6302.740	6251.613	6684.184	6119.943	6342.453	6540.551	6389.990	6027.824	74279.004
ENERGIA EN PUNTA	1092.026	1197.538	1302.751	1167.276	1250.122	1257.595	1349.971	1242.939	1275.241	1325.478	1283.685	1214.239	14958.862
ENERGIA EN RESTO	3100.939	3324.308	3546.378	3265.421	3538.221	3506.114	3728.866	3445.982	3539.286	3659.320	3585.286	3376.677	41886.500
ENERGIA EN VALLE	1283.430	1411.834	1533.168	1394.637	154.397	1487.904	1605.646	1461.022	1527.925	1555.754	1521.019	1436.907	17733.643
3.2.- CON M EDIDOR ELECTROMECCANICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT. ENER. GRANDES DEMANDAS M ED. TENSION	5476,395	5933,680	6382,298	5827,334	6302,740	6251,613	6684,184	6119,943	6342,453	6540,551	6389,990	6027,824	74279,004
TOTAL ENERGIA MEDIA TENSION	5602,603	6060,529	6521,762	5971,182	6456,706	6397,876	6828,659	6268,037	6503,181	6687,885	6552,355	6193,531	76044,304
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENERGIA DISTRIBUIDA EDESAL	6935,309	7435,636	7939,919	7500,177	8269,303	8033,307	8480,849	7929,396	8173,081	8310,217	8152,580	7810,400	94970,173

FUENTE: EDESAL

CUADRO 65. CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2015 (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)													
11- RESIDEN. CONSUMO MENOR 49 kWh	6,296	5,969	5,676	4,450	4,166	5,160	4,408	4,249	4,159	5,425	5,108	5,142	60,208
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y ≤ 99 kWh	23,096	24,300	25,996	24,762	23,764	26,106	26,273	28,102	26,394	28,213	27,568	27,684	312,221
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 199 kWh	11,569	13,478	11,225	18,304	22,908	16,226	18,824	18,193	20,311	14,822	16,564	15,804	198,228
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	1,866	1,837	1,904	3,287	3,348	1,670	3,398	2,809	3,070	2,239	3,109	3,187	31,724
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	2,817	2,785	2,438	2,791	3,886	3,377	3,403	4,231	4,341	3,532	3,991	4,167	41,759
TOTAL RESIDENCIAL	45,607	48,369	47,239	53,594	58,072	52,539	56,306	57,584	58,275	54,231	56,340	55,984	644,140
12- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	13,006	12,815	23,156	16,737	16,099	17,421	17,726	16,012	16,148	16,982	16,934	17,541	200,577
13- PEQ. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC.)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS	58,613	61,184	70,395	70,331	74,171	69,960	74,032	73,596	74,423	71,213	73,274	73,525	844,717
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)													
2.1-MED. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.													
2.2-MEDID. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	2,027	2,353	2,458	2,720	3,179	3,044	3,383	2,536	2,826	2,987	2,452	2,276	32,241
2.3- CON MEDIDOR HORARIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERGIA EN PUNTA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERGIA EN RESTO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERGIA EN VALLE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4 SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENSION	2,027	2,353	2,458	2,720	3,179	3,044	3,383	2,536	2,826	2,987	2,452	2,276	32,241
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERGIA EN PUNTA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERGIA EN RESTO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERGIA EN VALLE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION													
TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENERGIA BAJA TENSION	60,640	63,537	72,853	73,051	77,350	73,004	77,415	76,132	77,249	74,200	75,726	75,801	876,958
MEDIA TENSION													
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)													
2.1-MEDID. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.													
2.2-MED. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	7,600	8,000	8,400	8,880	9,840	9,360	10,400	9,280	9,338	10,069	11,612	8,770	111,548
2.3- CON MEDICION HORARIA	18,773	19,754	20,425	20,746	21,606	21,494	21,913	21,405	20,002	20,863	18,925	20,637	246,543
ENERGIA EN PUNTA	3,390	3,491	3,615	3,560	4,027	3,582	3,701	3,817	3,584	4,204	3,210	3,734	43,904
ENERGIA EN RESTO	11,680	12,470	13,089	13,256	13,652	13,837	14,144	13,647	12,516	12,896	12,325	12,956	156,467
ENERGIA EN VALLE	3,702	3,794	3,721	3,941	3,927	4,075	4,068	3,941	3,902	3,764	3,390	3,947	46,173
2.4 SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)													
TOT. ENER. MED. DEMANDAS - M.ED. TENSION	26,373	27,754	28,825	29,626	31,446	30,854	32,313	30,685	29,340	30,932	30,536	29,407	358,091
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	2548,642	2309,356	2571,001	2240,233	2622,960	2562,411	2614,024	2506,810	2609,997	2801,620	2526,304	1961,919	29875,277
ENERGIA EN PUNTA	490,247	442,623	491,139	418,192	510,654	474,551	494,285	490,070	489,470	589,943	476,950	351,003	5689,128
ENERGIA EN RESTO	1492,827	1344,525	1487,713	1326,100	1535,644	1518,767	1549,255	1453,592	1522,453	1621,546	1493,356	1172,778	1758,556
ENERGIA EN VALLE	565,568	522,207	592,149	495,941	576,662	569,094	570,484	563,148	598,074	620,131	555,997	438,138	6667,593
3.2- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3- SERVICIOS ESPECIALES													
TOTAL ENERGIA GRANDES DEMANDAS M.ED. TENSION	2548,642	2309,356	2571,001	2240,233	2622,960	2562,411	2614,024	2506,810	2609,997	2801,620	2526,304	1961,919	29875,277
TOTAL ENERGIA MEDIA TENSION	2575,015	2337,110	2599,826	2269,859	2654,407	2593,265	2646,337	2537,495	2639,336	2832,552	2556,840	1991,326	30233,368
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCIÓN	-	-	-	-	-	64	639	28	-	-	-	-	731
TOTAL ENERGIA DISTRIBUIDA B&D	2635,655	2400,647	2672,679	2342,910	2731,757	2666,333	2724,391	2613,655	2716,585	2906,752	2632,566	2067,127	31111,057
B&D, SERVICIOS TÉCNICOS													

CUADRO 65. CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2015 (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 MENOR 49 kWh	19	20	6	8	12	7	1	-	-	-	-	-	73
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 50 Y ≤ 99 kWh	-	-	145	-	61	-	-	-	-	-	64	75	445
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 100 Y ≤ 199 kWh	-	-	198	303	-	-	-	-	342	167	250	-	1.260
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 200 Y ≤ 300 kWh	-	1.800	1.090	1.049	1.266	748	505	1.376	1.375	1.306	1.541	1.769	13.825
RESIDENCIAL CONSUMO ≥ 301 kWh	33.752	31.074	34.859	33.098	35.672	37.702	37.334	36.783	35.054	37.204	36.112	34.844	423.488
TOTAL RESIDENCIAL	33.771	32.894	36.296	34.458	37.011	38.457	37.840	38.159	36.771	38.677	38.067	36.688	439.091
12- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	37.534	28.739	34.721	35.936	36.206	31.362	65.172	39.631	39.124	29.052	28.849	44.425	450.750
13- PEQ. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC.)	11.421	11.237	10.881	11.178	10.599	9.066	12.258	19.757	10.809	5.492	10.700	10.078	134.476
14- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS	82.726	72.870	81.900	81.572	83.816	78.885	115.270	97.547	86.704	73.221	77.616	92.191	1024.318
II- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)													
2.1- MED. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.													
2.2- MED. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	10.1956	9.7226	9.653	9.8091	9.8496	9.0626	8.1867	9.9018	8.4142	9.9716	10.5165	11.599	116.414
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERGIA EN PUNTA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERGIA EN RESTO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERGIA EN VALLE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4 SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENSION	10.1956	9.7226	9.6513	9.8091	9.8496	9.0626	8.1867	9.9018	8.4142	9.9716	10.5165	11.599	116.414
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERGIA EN PUNTA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERGIA EN RESTO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENERGIA EN VALLE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3- SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT. ENER. GRAN. DEMAND. - BAJA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENERGIA BAJA TENSION	184.682	170.096	178.413	179.663	182.312	169.511	197.137	196.565	170.846	172.937	182.781	203.790	2188.732
MEDIA TENSION													
II- MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW ≤ 50)													
2.1- MED. 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4 SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT. ENER. MED. DEMANDAS - MEDIA TENSION	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	-	-	-	-	-	-	13.134	13.378	16.152	19.040	19.240	20.824	101.767
ENERGIA EN PUNTA	-	-	-	-	-	-	12.493	12.732	2.720	2.480	2.480	3.152	36.058
ENERGIA EN RESTO	-	-	-	-	-	-	566	573	12.976	16.104	16.336	16.920	63.475
ENERGIA EN VALLE	-	-	-	-	-	-	74	72	456	456	424	752	2.235
3.2- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3 - SERVICIOS ESPECIALES	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOT ENERGIA GRANDES DEMANDAS MEDIA TENSION	-	-	-	-	-	-	13.134	13.378	16.152	19.040	19.240	20.824	101.767
TOTAL ENERGIA MEDIA TENSION	-	-	-	-	-	-	13.134	13.378	16.152	19.040	19.240	20.824	101.767
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCIÓN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL ENERGIA DISTRIBUIDA ABRUZZO	184.682	170.096	178.413	179.663	182.312	169.511	210.271	209.943	186.998	191.977	202.021	224.614	2290.499
ABRUZZO													

CUADRO 65. CONSUMO DE ENERGIA ELECTRICA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORÍA TARIFARIA, 2015 (kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
TOTALES													
BAJA TENSION													
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 <= kW <= 10)													
1.1- RESIDEN. CONSUMO MENOR 49 kWh	1092,949	1118,474	10910,312	9399,553	9140,877	9813,840	9620,085	9801468	9790,473	10353,919	10684,349	10773,763	122000,063
RESIDENCIAL CONSUMO >= 50 Y <= 99 kWh	46682,570	47869,546	47696,336	45701,230	44750,826	46975,645	46287,393	46871,795	47081,408	48431,315	48565,178	48455,122	564837,364
RESIDENCIAL CONSUMO >= 100 Y <= 199 kWh	46538,597	43291,533	43896,034	52245,921	53771,963	48352,200	49561,355	48349,514	48277,888	45703,122	44632,398	44508,498	569199,021
RESIDENCIAL CONSUMO >= 200 Y <= 300 kWh	16378,558	18252,248	14094,772	17731,051	18623,296	17279,461	18272,918	17976,657	18024,287	16341,393	15869,679	16317,471	199549,061
RESIDENCIAL CONSUMO >= 301 kWh	26085,724	25067,310	26385,720	31841,350	34263,734	31925,930	34421,504	33721,263	34085,583	29262,979	28550,053	29484,677	365050,827
TOTAL RESIDENCIAL	145278,398	141172,110	142998,3175	156388,107	160540,695	154347,076	158153,256	156720,698	157259,638	150092,726	148266,657	149363,800	1820556,336
12- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	35325,125	36810,864	37384,962	38784,870	4187,335	40232,289	40470,765	40025,328	41237,647	38905,569	38527,271	39007,753	467909,748
13- PEQ. DEMAND. (ALUMBRADO PUBLIC.)	12574,336	12472,029	11643,497	12487,501	12132,593	12308,101	12037,368	12269,469	12282,242	12042,972	12325,108	12095,214	146670,430
14- SERVICIOS ESPECIALES	54,902	57,742	60,518	56,750	52,669	45,839	44,312	46,402	48,740	36,545	34,157	33,359	573,935
TOTAL ENERGIA PEQUEÑAS DEMANDAS	193232,761	190512,745	192072,153	207717,228	213923,292	206933,274	210705,700	209061,897	210828,267	201077,813	199153,192	200492,126	2435710,449
MEDIA TENSION													
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW <= 50)													
2.1-MED. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.													
2.2-MED. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	1850,461	1957,243	2005,344	1946,405	2100,464	2078,970	2120,595	2113,097	2209,288	2050,608	2067,874	2158,774	24659,124
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	3520,170	3790,901	3879,392	3989,067	4369,958	4353,301	4354,084	4143,922	4404,570	4123,205	4129,662	44250,430	49308,854
ENERGIA EN PUNTA	607,643	625,637	631,027	656,661	690,044	677,206	680,712	644,979	666,386	630,731	635,920	657,702	7799,650
ENERGIA EN RESTO	2481,911	2732,171	2813,675	2870,770	3197,338	3199,666	3193,680	3035,974	3263,186	3032,012	3032,386	3125,962	35978,710
ENERGIA EN VALLE	430,616	432,265	434,690	461,773	482,596	476,429	479,692	462,968	474,999	460,462	461,356	467,766	5625,614
2.4 SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)													
TOTAL ENER. MED. DEMANDAS - BAJA TENSION	5370,631	5747,334	5884,736	5935,473	6470,422	6432,271	6474,680	6257,019	6613,858	6173,813	6197,536	6410,204	73967,978
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	653,908	651,190	668,734	715,598	771,713	732,690	774,660	747,836	803,305	767,469	797,962	864,663	8949,727
ENERGIA EN PUNTA	131,552	126,624	127,431	137,746	143,845	136,852	144,433	138,767	148,479	137,275	145,010	157,908	1675,922
ENERGIA EN RESTO	442,108	449,891	465,168	495,408	543,857	519,905	551,331	536,275	572,614	546,481	563,784	604,672	6291,484
ENERGIA EN VALLE	80,248	74,675	76,146	82,444	84,011	75,932	78,896	72,793	82,213	83,713	89,168	102,083	982,321
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES													
TOT. ENER. GRAN. DEMANDAS - BAJA TENSION	653,908	651,190	668,734	715,598	771,713	732,690	774,660	747,836	803,305	767,469	797,962	864,663	8949,727
TOTAL ENERGIA BAJA TENSION	199257,301	196911,269	198625,823	214368,299	221165,427	214098,235	217955,040	216066,751	218245,430	208019,095	206148,690	207766,994	2518628,154
MEDIA TENSION													
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW <= 50)													
2.1-MED. ELECTROMEC. SIN MED. DE POTEN.													
2.2-MED. ELECTROMEC. CON MED. DE POTEN.	5545,129	5845,706	5978,513	6041,282	6224,408	5981,605	6074,804	6054,447	6057,956	5787,490	5753,166	5840,195	71184,699
2.3.- CON MEDICION HORARIA	20784,076	21852,241	22668,548	23045,256	24749,955	24076,699	23912,716	23647,331	24397,033	22929,267	22674,858	22835,865	277573,845
ENERGIA EN PUNTA	3753,843	3782,354	3884,377	3990,798	4154,501	3966,776	3956,919	3905,987	3970,148	3738,064	3711,809	3776,813	46592,390
ENERGIA EN RESTO	13945,172	14998,483	15623,100	15754,296	17165,337	16794,423	16666,132	16441,291	17062,841	15984,428	15792,599	15878,564	192101,845
ENERGIA EN VALLE	3085,061	3071,404	3161,070	3300,162	3430,117	3315,490	3294,485	3300,053	3364,044	3206,776	3170,451	3180,488	38879,610
2.4 SERVICIOS ESPECIALES (RAYOS X)													
TOT. ENER. MED. DEMANDAS - MEDIA TENSION	26329,205	27697,946	28647,060	29086,538	30974,363	30058,304	29987,520	29701,779	30454,989	28716,757	28428,024	28676,060	348758,544
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1- TOTAL ENERGIA CON MEDIDOR HORARIO	185079,932	203903,855	208240,445	204629,350	218798,698	215072,835	221737,794	209945,255	216310,907	211419,379	203845,810	205959,843	2504944,102
ENERGIA EN PUNTA	36027,837	38721,968	39425,968	39026,030	40921,486	40395,213	41384,729	39285,399	40290,779	39432,999	37921,028	38529,460	471362,896
ENERGIA EN RESTO	113250,964	126282,132	129434,815	126588,366	13722,797	134399,437	138993,134	131256,648	13574,283	132490,014	128265,877	129450,426	1563238,894
ENERGIA EN VALLE	35801,131	38919,754	39379,663	39041,954	40754,415	40278,165	41359,931	39403,207	40292,094	39496,365	37658,905	37979,957	470338,561
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES													
TOT. ENERGIA GRANDES DEMANDAS MEDIA TENSION	185079,932	203903,855	208240,445	204629,350	218798,698	215072,835	221737,794	209945,255	216310,907	211419,379	203845,810	205959,843	2504944,102
TOTAL ENERGIA MEDIA TENSION	214109,138	231601,801	236887,506	233715,888	249773,061	245131,139	251725,314	239647,033	246765,896	240136,135	232273,834	234635,902	2853702,646
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCIÓN													
TOTAL ENERGIA DISTRIBUIDA	410666,438	428513,070	435513,129	448084,186	470938,488	459229,374	469680,354	455713,785	465011,326	448155,230	438422,524	442402,896	5372330,801

Fuente: Empresas Distribuidoras

CUADRO 66. CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR CAESS DURANTE EL AÑO 2015

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
AGUA CALIENTE	251,536	244,992	251,770	283,844	294,227	274,898	280,819	270,680	278,598	263,226	264,022	265,000	3223,610
AGUILARES	1251,165	1248,656	1321,190	1414,296	1452,126	1379,022	1411,210	1382,496	1343,661	1283,882	1300,243	1262,047	16049,995
ANTIGUO CUSCATLAN	2575,977	2325,907	2384,917	2609,613	2802,792	2664,763	2865,586	2734,748	2801,655	2658,598	2575,940	2831,306	31831,801
APOPA	11885,155	11800,467	12296,705	12432,335	12729,692	13086,915	13185,201	13084,489	13099,958	13405,179	13037,749	13147,686	153191,531
ARCATAO	55,881	57,995	61,757	67,868	69,061	65,912	66,463	59,748	72,129	64,739	58,794	60,558	760,907
AYUTUXTEPEQUE	1349,445	1295,633	1332,074	1457,761	1482,141	1435,219	1449,918	1394,659	1408,265	1382,802	1267,036	1315,170	16570,124
AZACUALPA	60,190	59,305	62,695	67,146	66,761	59,982	60,539	62,144	61,320	57,901	54,057	56,467	728,507
CHALATENANGO	1616,239	1631,896	1685,690	1808,778	1930,265	1881,062	1788,582	1812,173	1853,152	1755,444	1803,330	1746,261	21312,874
CINQUERA	35,194	36,414	37,494	40,629	43,113	41,467	41,166	40,914	40,080	40,428	40,562	38,993	476,454
CITALA	131,201	129,057	129,957	142,981	155,072	147,416	147,983	150,578	149,052	145,851	141,333	142,039	1712,521
COJUTEPEQUE	1956,408	1921,456	1891,917	2014,488	2128,246	2118,303	2101,149	2084,937	2135,151	2088,133	2018,191	1988,402	24446,781
COMALAPA	94,157	94,682	91,940	103,928	112,133	101,053	105,667	106,421	105,893	106,554	104,694	100,688	1227,811
CONCEPCION QUEZALTEPEQUE	176,183	170,959	172,181	192,434	195,162	181,415	174,333	181,970	188,341	180,677	184,095	176,240	2173,991
CUSCATANCINGO	2182,334	2095,282	2160,143	2367,182	2400,800	2319,030	2338,182	2262,984	2298,953	2289,649	2121,087	2202,785	27038,411
DELGADO	4275,739	4475,576	4486,260	4683,432	4987,588	4924,609	4857,053	4611,678	4980,640	4662,087	4512,957	4571,175	56028,796
DOLORES	158,009	162,294	172,393	194,568	193,424	181,480	181,227	175,047	179,856	175,557	169,433	169,868	2113,156
DULCE NOMBRE DE MARIA	174,122	167,298	167,624	187,471	195,365	178,776	175,421	181,920	182,692	176,284	181,587	166,968	2135,529
EL CARMEN	360,179	346,273	348,545	367,868	384,798	369,052	368,300	371,464	377,170	367,529	368,110	370,956	4400,243
EL CARRIZAL	56,305	53,883	54,657	59,771	62,233	58,803	58,052	56,621	58,693	56,030	55,891	57,264	688,204
EL PAISNAL	810,691	738,826	866,704	1032,543	941,978	1019,110	1089,374	1083,804	1241,555	981,580	967,686	1103,095	11876,947
EL PARAISO	383,313	387,728	395,948	430,056	465,320	431,372	417,820	418,430	431,491	423,004	425,739	413,377	5023,598
EL ROSARIO	85,856	83,933	82,638	83,257	74,943	81,826	83,990	81,650	86,999	90,309	78,594	69,743	983,738
GUACOTECTI	164,167	167,495	162,656	168,793	173,455	167,793	169,197	163,063	161,550	159,749	168,785	158,992	1985,695
GUAZAPA	1034,319	1117,001	1159,967	1247,396	1344,550	1176,420	1265,340	1140,381	1216,794	1237,051	1174,631	1197,876	14311,725
ILOBASCO	2211,877	2163,751	2226,752	2392,405	2465,271	2429,889	2337,423	2349,922	2429,588	2347,558	2274,548	2356,696	27985,680
ILOPANGO	17249,854	17181,822	18079,911	17300,980	18165,936	18446,217	18875,053	18158,151	18778,442	18706,247	18467,038	17683,773	217093,424
JUTIAPA	133,508	128,792	129,793	144,531	145,587	143,219	138,747	139,399	142,418	135,689	139,071	136,654	1657,409
LA LAGUNA	94,624	87,107	85,497	93,345	96,722	89,292	92,570	93,425	95,282	89,855	93,437	93,330	1104,487
LA PALMA	338,430	316,187	316,133	349,184	352,635	341,701	347,432	344,777	353,308	348,332	336,465	351,706	4096,291
LA REINA	223,676	213,644	222,939	240,294	243,755	237,495	240,418	238,865	234,178	227,742	232,687	223,731	2779,424
LAS VUELTAS	35,863	35,433	35,813	38,325	36,889	36,518	35,994	37,946	37,981	35,372	34,161	34,320	434,614
MEJICANOS	7581,048	7433,812	7579,111	8184,192	8420,276	8225,849	8292,208	8144,264	8357,352	8075,392	7598,687	7892,079	95784,270
MONTE SAN JUAN	167,638	165,700	164,939	177,288	178,991	172,696	170,250	179,799	184,646	187,680	182,789	184,751	2117,166
NEJAPA	1413,674	1561,973	1505,705	1643,165	1717,432	1673,131	1766,030	1611,719	1629,543	1632,093	1639,926	1514,928	19309,319
NOMBRE DE JESUS	95,319	105,527	99,796	107,160	122,035	108,924	111,859	114,274	110,954	117,233	106,196	112,958	1312,236
NUEVA CONCEPCION	986,101	1007,846	1000,172	1069,191	1139,589	1139,305	1098,984	1091,109	1130,297	1051,854	1071,944	1035,926	12822,320
NUEVA TRINIDAD	34,818	34,162	34,744	38,263	38,371	35,974	36,619	36,738	35,309	35,159	34,897	35,120	430,176
OJOS DE AGUA	70,946	71,342	70,590	76,119	77,803	74,037	74,554	73,951	74,627	75,177	71,177	71,626	881,949
ORATORIO DE CONCEPCION	120,187	118,851	109,177	116,412	124,131	120,270	117,519	119,828	117,573	117,573	119,447	116,369	1415,100
POTONICO	55,818	55,091	57,194	60,781	61,639	60,443	58,796	58,625	59,144	58,260	58,638	56,746	701,176
QUEZALTEPEQUE	283	214	220	242	242	242	256	270	207	188	220	222	2,806
SUB TOTAL	61937,430	61494,266	63496,307	65490,317	68072,549	67680,900	68475,103	66703,752	68526,755	67293,647	65535,875	65513,892	790220,794

CUADRO 66. CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR CAESS DURANTE EL AÑO 2015

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
SAN ANTONIO DE LA CRUZ	127,570	148,253	175,125	183,339	198,016	194,105	201,824	199,215	199,973	208,714	233,862	215,205	2285,201
SAN ANTONIO LOS RANCHOS	36,069	38,278	37,996	39,444	41,220	40,552	39,465	38,017	39,705	38,757	37,745	40,816	468,065
SAN BARTOLOME PERULAPIA	330,322	317,603	316,774	339,589	357,049	348,096	343,114	344,832	352,476	318,112	306,055	285,912	3959,933
SAN FERNANDO	34,477	32,278	32,320	34,926	34,935	36,738	35,255	34,241	35,748	35,777	34,141	34,727	415,563
SAN FRANCISCO LEMPA	39,368	40,534	41,143	45,863	46,895	43,789	40,285	44,389	42,493	42,260	43,692	41,868	512,579
SAN FRANCISCO MORAZAN	50,486	47,303	46,792	50,806	54,200	51,953	51,457	50,227	52,066	50,392	50,078	49,832	605,591
SAN IGNACIO	241,897	221,045	223,675	251,200	249,358	242,619	247,190	252,248	247,251	245,145	238,822	243,370	2903,819
SAN ILDEFONSO	134,190	134,403	137,740	147,963	143,342	145,388	146,091	143,880	142,255	138,688	131,573	136,365	1681,875
SAN ISIDRO	224,293	219,290	215,000	239,668	247,575	233,737	236,873	234,463	234,441	225,998	229,661	224,599	2765,599
SAN ISIDRO LABRADOR	16,449	16,715	16,173	17,423	17,658	16,240	15,902	16,561	16,344	15,894	16,357	15,989	196,800
SAN JOSE CANCASQUE	42,361	40,276	42,539	46,755	46,859	44,706	44,229	43,544	43,072	42,056	41,413	42,066	519,876
SAN JOSE GUAYABAL	236,650	233,888	238,847	260,402	262,650	246,682	250,951	243,735	253,770	248,576	242,070	245,445	2963,665
SAN JOSE LAS FLORES	45,522	44,679	43,404	48,562	48,395	45,695	47,041	49,207	46,872	43,828	46,989	46,849	557,044
SAN LUIS EL CARMEN	47,744	45,404	45,933	50,086	52,433	45,860	47,177	48,384	46,760	46,733	45,413	45,366	567,292
SAN MARCOS	31,602	32,614	35,139	35,020	39,832	36,451	40,884	36,703	37,337	39,294	33,961	33,923	432,760
SAN MARTIN	2439,305	2392,691	2405,253	2603,538	2715,808	2678,758	2657,920	2647,421	2688,298	2617,943	2548,451	2527,412	30922,798
SAN MIGUEL DE MERCEDES	68,138	66,167	70,797	72,951	73,105	74,384	70,975	74,196	74,464	70,753	70,174	68,802	854,906
SAN PEDRO PERULAPAN	1154,085	1115,028	1104,116	1177,318	1188,377	1176,413	1231,983	1138,184	1152,838	1127,162	1302,690	829,498	13697,693
SAN RAFAEL	177,339	168,681	176,391	190,387	204,315	202,761	189,745	193,386	196,700	182,738	190,177	173,640	2246,260
SAN RAFAEL CEDROS	421,358	407,992	413,954	427,661	461,538	440,609	443,981	460,820	436,890	436,198	450,514	426,199	5227,714
SAN SALVADOR	64587,385	68721,105	70331,291	72090,199	78088,626	76081,801	79700,417	73834,897	78027,743	74706,104	72211,516	75102,770	883483,855
SAN SEBASTIAN	39,790	37,585	38,290	41,955	41,148	38,320	39,116	38,779	39,629	38,632	38,712	40,560	472,515
SANTA CRUZ MICHAPA	284,578	285,237	267,158	296,361	309,847	291,270	305,372	295,355	300,320	300,581	288,131	292,876	3517,086
SANTA RITA	173,763	163,904	165,403	188,421	197,449	185,515	189,698	190,631	183,671	179,146	171,202	171,758	2160,561
SANTIAGO TEXACUANGOS	648,595	615,170	606,647	644,243	675,819	658,873	604,218	641,874	694,357	685,776	685,928	666,409	7827,910
SANTO TOMAS	6,099	6,092	6,141	6,599	6,612	6,230	6,356	6,169	6,091	6,676	6,059	6,328	75,452
SENSUNTEPEQUE	1597,897	1555,432	1518,501	1580,750	1690,281	1636,319	1574,830	1599,366	1664,649	1592,440	1569,767	1541,614	19121,846
SOYAPANGO	25777,421	26219,771	26620,468	27305,696	28774,006	28550,271	29504,814	28059,993	28471,363	28205,617	27249,068	27045,479	331783,965
SUCHITOTO	691,595	680,634	672,582	746,855	769,241	735,129	717,587	719,122	745,719	712,014	706,525	700,572	8597,575
TEJUETEPEQUE	226,384	205,312	213,896	227,242	234,541	228,907	227,770	217,507	219,496	217,214	199,758	209,461	2627,488
TEJUTLA	692,217	668,891	746,182	776,530	791,965	777,902	736,636	777,773	744,325	722,203	741,579	693,465	8869,669
TENANCIINGO	148,043	142,857	137,869	148,090	152,831	146,067	145,346	148,291	144,945	142,439	143,976	142,450	1743,204
TONACATEPEQUE	2356,969	2310,443	2334,222	2493,906	2537,023	2463,177	2446,477	2413,283	2462,944	2447,662	2259,971	2336,809	28862,887
VICTORIA	270,891	253,272	248,027	265,311	275,353	251,100	257,223	259,305	256,609	260,018	272,984	263,782	3133,875
SUB TOTAL	103400,854	107628,826	109725,788	113075,058	121028,302	118396,417	122838,199	115496,000	120301,613	116391,538	112839,014	114941,313	1376062,922
TOTAL CAESS	165338,283	169123,092	173222,094	178565,376	189100,851	186077,318	191313,301	182199,752	188828,368	183685,185	178374,889	180455,206	2166283,716

Fuente: CAESS

CUADRO 67. CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR DELSUR DURANTE EL AÑO 2015

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
ANTIGUO CUSCATLAN	20216,666	24154,747	23772,217	22448,941	25408,668	23630,076	25156,312	23178,938	24901,885	24107,007	23699,302	24786,380	285461,139
APASTEPEQUE	606,217	608,303	600,239	632,752	637,017	595,451	632,830	640,644	634,423	616,829	617,981	601,281	7423,967
APOPA	10,691	14,683	13,887	12,209	14,948	16,786	21,301	20,971	22,982	20,110	24,660	25,705	218,933
CANDELARIA	203,944	198,106	183,990	202,291	211,417	198,899	197,004	205,936	206,232	199,061	208,410	207,565	2422,855
CHILTIUPAN	264,773	255,372	257,316	288,810	271,167	257,360	272,934	275,925	274,068	266,561	259,319	265,710	3209,315
CIUDAD ARCE	3431,843	4179,647	4243,748	4347,325	4822,168	4457,863	4993,744	3847,742	4852,035	4697,967	4429,542	3854,198	52157,822
COJUTEPEQUE	56,300	61,109	48,951	62,227	66,831	52,682	68,161	59,797	66,668	72,302	63,313	73,528	751,869
COLON	3863,221	4357,163	4830,611	4694,997	4824,100	4630,916	4783,129	4883,253	4887,945	4669,450	4628,550	4505,873	55559,208
COMASAGUA	260,760	282,267	291,175	282,236	270,283	265,143	292,804	275,859	278,533	269,027	297,491	260,130	3325,708
CUYULTITAN	172,612	172,435	160,126	176,335	190,772	183,060	179,827	184,972	184,328	174,913	173,838	179,201	2132,419
EL PAISNAL	1,772	1,818	1,807	2,010	1,977	1,997	2,031	2,027	2,118	2,226	2,053	2,053	23,917
EL ROSARIO DE LA PAZ	1977,288	2679,759	2564,971	2507,239	2699,567	2579,145	2792,958	2474,906	2730,281	2816,673	2654,440	2741,839	31219,066
GUADALUPE	188,184	184,551	183,595	193,760	189,697	182,043	175,104	183,426	187,471	181,114	187,069	184,907	2220,921
HUIZUCAR	275,266	276,748	275,005	283,036	277,831	267,203	273,218	277,726	282,346	286,055	283,430	284,434	3342,298
ILOPANGO	418,474	424,357	414,325	439,859	451,427	436,789	474,992	421,965	444,354	411,627	415,327	434,447	5187,943
JAYAQUE	1262,830	1275,560	1308,698	1343,940	1410,584	1323,067	1348,994	1427,667	1415,518	1444,791	1395,792	1443,432	16400,873
JERUSALEN	46,455	45,199	44,208	47,680	47,013	45,901	44,600	45,631	45,862	45,602	46,856	45,297	550,304
JICALAPA	139,901	142,446	144,301	156,861	123,796	145,869	147,982	146,860	143,283	155,738	154,532	148,320	1749,889
MERCEDES LA CEIBA	18,113	17,804	17,596	19,085	19,137	17,766	17,104	17,194	18,284	17,614	18,075	17,976	215,748
NEJAPA	62,986	61,789	57,889	66,884	63,703	50,432	61,110	57,317	61,329	63,012	69,748	64,996	741,195
NUEVA CONCEPCION	438,236	484,764	424,960	378,311	185,501	130,935	212,907	176,123	79,170	8,526	9,378	57,002	2585,813
NUEVO CUSCATLAN	1339,009	1432,835	1490,258	1455,144	1503,978	1287,373	1389,187	1369,549	1390,427	1278,872	1354,522	1378,496	16669,650
OLOCUILTA	2145,278	2465,419	2403,168	2427,790	2603,624	2622,368	2562,062	2608,763	2696,155	2606,889	2555,181	2675,848	30372,545
PANCHIMALCO	1107,753	1099,035	1046,944	1073,910	1035,165	1010,225	1040,278	1050,187	1033,899	1049,622	1074,152	1056,727	12677,897
PARAISO DE OSORIO	194,489	185,087	174,649	197,043	187,915	183,990	180,537	188,643	195,435	187,555	185,558	171,121	2232,022
PUERTO LA LIBERTAD	2427,555	2427,606	2292,406	2646,796	2660,408	2475,641	2466,102	2543,991	2524,046	2323,876	2337,151	2394,988	29520,566
QUEZALTEPEQUE	6033,415	8048,542	7796,858	7347,240	7967,022	8309,310	7972,124	7465,724	9405,843	7670,328	4172,302	3769,508	85958,216
ROSARIO DE MORA	179,117	173,839	173,314	179,664	173,859	176,699	179,672	180,777	182,873	179,271	171,743	173,528	2124,356
SACACOYO	486,350	521,133	592,721	508,342	579,878	495,433	555,612	535,027	537,264	564,790	586,068	565,295	6527,913
SAN ANTONIO MASAHUAT	81,835	80,886	83,833	84,548	87,134	82,814	86,216	84,359	83,307	83,554	87,332	87,156	1012,974
SAN CAYETANO ISTEPEQUE	138,016	137,373	138,306	144,536	145,899	136,884	136,649	143,717	138,702	140,703	141,989	138,633	1681,407
SAN CRISTOBAL	148,465	144,012	140,921	152,657	143,784	145,083	146,718	149,629	153,246	148,688	146,296	149,924	1769,423
SAN EMIGDIO	69,932	68,281	62,514	73,045	71,645	70,405	68,928	73,105	75,522	70,774	74,676	71,792	850,619
SAN ESTEBAN CATARINA	169,528	167,965	164,373	175,085	185,667	184,760	193,338	199,781	197,948	192,727	192,184	187,034	2210,390
SAN FRANCISCO CHINAMECA	127,657	116,775	121,096	125,236	119,764	118,327	126,115	122,487	120,852	123,573	119,938	127,526	1469,346
SAN ILDEFONSO	32,732	32,140	31,407	32,993	31,998	32,083	33,653	33,617	33,329	33,459	33,652	32,293	393,356
SAN JOSE VILLANUEVA	692,446	714,387	738,050	729,642	725,153	669,363	755,455	721,927	732,887	684,791	695,103	768,615	8627,819
SAN JUAN NONUALCO	446,487	425,863	436,967	449,086	464,462	437,682	445,522	443,485	442,939	413,147	426,878	434,149	5266,667
SAN JUAN OPICO	10528,951	10755,074	11449,742	12521,951	12129,503	11866,978	12151,545	11511,211	11953,273	11748,087	11087,320	11692,895	139396,530
SAN JUAN TALPA	536,564	573,915	569,305	585,829	609,637	580,572	587,121	591,074	603,936	583,823	580,114	581,376	6983,266
SAN JUAN TEPEZONTES	69,424	66,787	66,899	69,548	69,957	66,459	70,184	66,642	66,749	69,385	67,248	69,183	818,465
SUB TOTAL	60871,535	69515,581	69813,346	69566,873	73684,056	70421,832	73296,064	68888,574	74287,747	70680,119	65728,541	66710,361	833464,629

CUADRO 67. CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR DELSUR DURANTE EL AÑO 2015

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
SAN LORENZO	277,470	267,681	263,355	274,162	252,381	244,815	251,896	260,783	266,973	258,708	263,122	251,089	3132,435
SAN LUIS LA HERRADURA	1289,784	1111,909	1132,938	1544,744	1253,940	1132,118	1198,783	1425,188	1154,096	1117,470	1154,615	1122,884	14638,469
SAN LUIS TALPA	3754,681	4046,600	4139,959	4141,185	4130,632	3984,935	4132,761	4077,870	4319,604	4043,405	4030,245	4152,694	48954,571
SAN MARCOS	4271,547	4552,758	4592,363	4623,324	4907,975	4694,390	4924,886	4859,217	4821,210	4754,749	4660,651	4864,120	56527,190
SAN MARTIN	624,177	623,986	639,159	669,442	672,206	659,008	671,858	648,357	684,728	669,600	653,708	664,061	7880,290
SAN MATIAS	214,102	211,330	225,199	226,440	228,470	222,267	223,656	220,595	220,231	216,323	212,161	211,717	2632,491
SAN MIGUEL TEPEZONTES	102,962	100,089	99,708	106,411	104,090	103,383	107,310	102,776	105,334	109,208	105,913	108,039	1255,223
SAN PABLO TACACHICO	618,056	609,298	639,519	670,135	666,186	644,359	673,940	657,392	646,776	653,858	637,467	626,366	7743,352
SAN PEDRO MASAHUAT	1217,274	1248,216	1292,670	1409,298	1305,072	1240,176	1296,448	1386,521	1265,761	1217,502	1203,079	1248,456	15330,473
SAN PEDRO NONUALCO	223,523	218,011	226,135	230,671	224,030	223,400	218,149	219,529	215,607	216,823	218,872	207,549	2642,299
SAN RAFAEL CEDROS	28,897	27,353	25,887	28,888	27,590	27,990	28,314	28,489	29,529	28,377	27,426	28,202	336,942
SAN RAFAEL OBRAJUELO	372,111	352,584	367,763	382,356	393,449	351,342	382,961	365,903	365,380	353,344	356,992	367,354	4411,539
SAN RAMON	1588,041	1513,030	1545,507	1612,962	1666,348	1611,476	1518,238	1468,354	1557,443	1602,927	1615,008	1504,900	18804,234
SAN SALVADOR	7965,722	8029,012	8051,335	8306,797	8780,934	8509,808	8891,494	8769,744	8974,480	8483,577	8401,999	8619,558	101784,460
SAN SEBASTIAN	306,439	306,162	296,872	327,078	313,713	316,007	313,779	324,702	320,440	317,101	305,664	313,959	3761,916
SAN VICENTE	2404,132	2481,087	2567,874	2664,710	2862,685	2715,011	2892,220	2785,966	2899,583	2800,011	2783,144	3110,416	32966,839
SANTA CLARA	110,279	117,181	114,321	119,891	118,672	114,036	117,645	121,986	120,597	116,011	116,170	115,476	1402,265
SANTA CRUZ ANALQUITO	51,668	51,488	47,097	51,606	52,461	50,445	52,265	52,337	55,106	51,350	51,505	51,133	618,461
SANTA MARIA OSTUMA	219,277	215,112	206,265	216,215	212,948	203,209	205,516	203,756	211,940	207,581	212,544	204,405	2518,768
SANTA TECLA	16003,502	16993,093	17774,354	16946,443	17845,927	17009,094	18265,648	17627,624	18040,447	17415,901	18393,187	18286,571	210601,791
SANTIAGO NONUALCO	928,640	903,912	957,182	975,913	989,198	909,332	947,046	956,287	948,289	915,396	944,997	950,565	11326,757
SANTIAGO TEXACUANGOS	863,405	846,413	829,416	878,083	887,779	814,277	859,269	910,222	881,747	901,145	877,746	904,652	10454,154
SANTO DOMINGO	367,833	364,695	355,776	394,461	374,679	389,690	387,348	391,160	401,673	378,447	393,832	396,711	4596,305
SANTO TOMAS	902,817	953,135	941,921	944,150	989,238	940,222	1017,225	983,979	1005,712	972,727	962,577	1008,205	11621,908
SONSONATE	519,360	525,360	560,400	745,200	549,120	702,000	665,760	735,600	606,000	495,600	529,440	604,560	7238,400
SOYAPANGO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,273	5,538	6,090	13,901
STA. ISABEL ISHUATAN	4,613	4,704	4,581	4,567	4,645	4,242	4,638	4,308	4,571	4,486	4,367	4,204	53,926
TALNIQUE	322,125	300,183	268,409	256,121	241,153	236,067	232,719	242,581	238,713	226,978	311,129	368,702	3244,880
TAMANIQUE	685,262	617,794	634,254	778,715	724,175	634,250	685,999	766,921	681,126	635,174	619,825	640,227	8103,722
TAPALHUACA	94,578	94,197	90,927	95,700	99,161	96,411	98,839	98,144	95,293	93,861	93,589	91,012	1141,712
TECOLUCA	446,659	446,128	472,126	495,029	494,698	466,033	482,798	481,650	474,445	468,165	478,886	474,677	5681,294
TEOTEPEQUE	278,385	262,616	267,658	300,973	276,101	256,542	271,312	282,974	265,903	256,193	252,466	257,409	3228,532
TEPECOYO	248,041	244,178	249,046	253,162	242,052	241,414	252,297	258,488	261,065	251,343	254,274	253,276	3008,636
TEPETITAN	146,226	147,454	150,704	149,305	148,528	147,218	141,357	140,940	144,503	138,991	145,031	144,330	1744,587
TONACATEPEQUE	323,736	319,413	335,770	348,765	352,133	334,702	351,302	342,186	351,380	337,549	332,343	332,306	4061,585
VERAPAZ	181,341	183,313	187,049	194,036	193,137	185,906	187,682	184,559	185,332	185,542	186,993	182,884	2237,774
ZACATECOLUCA	2991,814	3081,373	3105,382	3203,525	3228,566	3215,534	3229,954	3293,329	3232,864	3017,011	3067,089	3086,743	37753,184
ZARAGOZA	1578,910	1782,450	1789,808	1568,756	1699,255	1680,318	1742,744	1669,559	1634,406	1536,517	1631,454	1651,269	19965,446
SUB TOTAL	52527,389	54153,298	55448,689	56139,219	57513,327	55311,427	57926,056	57349,976	57688,287	55451,224	56495,048	57416,771	673420,711
TOTAL DELSUR	113398924	123668879	125262035	125706092	131197383	125733259	131222120	126238550	131976034	126131343	122223589	124127132	1506885340

Fuente: DELSUR

CUADRO 68. CONSUMO EN KWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR AES CLESA DURANTE EL AÑO 2015

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
ACAJUTLA	4278,163.97	4037,420.10	4433,647.81	4844,342.99	4880,815.36	4628,392.02	4632,463.34	4715,660.22	4622,434.38	4205,056.83	4123,550.80	4197,838.25	53599,786
AHUACHAPAN	3613,567.67	3481,220.08	3395,851.09	3577,107.59	3704,832.78	3671,746.01	3588,052.91	3564,395.46	3618,483.38	3510,570.36	3568,473.82	3742,297.35	43036,599
APANECA	220,780.26	211,473.45	216,898.47	235,504.22	232,113.18	229,941.01	230,677.29	228,113.09	233,643.98	234,191.59	229,839.84	236,459.30	2739,636
ARMENIA	1138,779.81	1141,332.80	1134,042.76	1197,981.42	1294,360.95	1256,830.84	1213,085.23	1211,684.31	1273,352.84	1193,428.58	1182,047.25	1204,479.51	14441,406
ATQUIZAYA	975,353.16	968,638.90	948,062.54	1018,236.78	1082,614.21	1048,312.27	1004,706.27	1025,817.73	1039,362.48	1012,006.79	1025,839.91	1026,790.34	12175,741
CALUCO	269,063.29	247,020.19	255,418.16	280,027.90	265,213.64	263,155.19	268,347.11	261,229.82	260,677.97	249,973.38	262,185.70	255,609.67	3137,922
CANDELARIA DE LA FRONTERA	747,556.60	711,241.65	725,317.79	819,056.04	871,934.46	864,951.73	829,157.86	818,133.68	827,498.02	808,627.21	819,131.45	808,439.47	9651,046
CHALCHUAPA	2945,654.88	2921,045.49	2815,127.08	2845,763.01	2952,850.60	2951,854.89	2883,107.16	2879,784.96	2910,619.02	2849,831.08	2847,781.58	2986,645.10	34790,065
CIUDAD ARCE	6409,218.43	7411,476.60	6869,620.23	6991,771.04	7164,588.69	7395,592.67	6909,741.85	7529,336.15	7292,659.70	7419,547.90	7811,111.48	7564,934.69	86769,599
COATEPEQUE	1700,562.00	2068,162.33	2211,929.51	2279,635.89	2270,532.95	2342,136.35	2299,813.69	2109,070.78	2361,868.02	2165,173.85	2144,016.77	2351,857.35	26304,759
COLON	6253,245.10	6618,813.25	6724,031.42	6951,177.19	7578,786.15	7530,273.04	7534,987.78	7531,366.48	7636,768.67	7508,233.89	7439,088.17	7337,658.33	86644,429
CONCEPCION DE ATACO	398,621.78	370,436.19	377,373.08	409,182.99	391,414.05	382,817.63	380,068.22	385,356.94	391,073.74	378,821.83	366,413.66	410,199.42	4641,780
CUISNAHUAT	170,762.71	173,274.28	172,630.49	184,361.13	188,089.12	171,922.24	184,829.55	178,447.76	187,391.61	179,190.10	175,391.71	178,742.57	2145,033
EL CONGO	837,691.13	829,383.63	811,968.27	907,090.73	894,210.67	844,962.71	849,863.80	905,579.30	859,363.18	860,908.36	839,521.53	820,485.85	10261,029
EL PORVENIR	414,631.39	434,112.12	454,772.15	488,118.58	492,319.27	473,667.63	470,613.16	471,390.60	465,263.60	468,369.58	442,737.84	462,620.60	5538,617
EL REFUGIO	292,693.20	289,527.44	282,586.81	298,395.60	310,621.57	307,956.29	296,592.36	307,956.29	299,850.38	305,479.48	305,479.48	305,479.48	3584,218
GUAYMANGO	215,934.29	204,981.23	200,869.42	217,193.74	225,383.01	211,661.84	218,761.48	217,201.73	222,881.19	218,398.85	222,347.77	223,512.87	2599,127
IZALCO	1758,280.22	1724,936.89	1724,642.52	1736,099.28	1848,342.09	1821,650.12	1781,979.75	1798,610.65	1817,484.12	1779,245.14	1802,483.01	1769,806.20	21363,560
JUAYUA	1220,582.44	1180,709.56	1109,673.30	1100,454.81	1037,228.58	948,394.65	952,153.84	891,160.29	898,724.07	867,742.24	897,810.40	1068,734.50	12173,369
JUJUTLA	528,390.27	485,755.25	496,676.12	575,120.47	554,240.25	517,014.48	531,878.60	547,775.43	531,242.05	505,151.12	517,082.08	507,178.23	6297,504
MASAHUAT	71,655.96	69,830.44	71,033.12	79,944.31	82,728.36	76,955.31	78,176.64	75,296.27	76,478.98	75,414.84	76,199.24	72,996.12	906,710
METAPAN	2759,497.02	2787,928.50	2814,561.85	2999,544.21	3318,629.19	3240,888.21	3163,245.74	3124,292.96	3129,988.74	3075,723.95	3061,441.69	3037,362.50	36513,105
NAHUIZALCO	753,473.43	720,315.25	697,673.36	755,694.90	769,750.94	745,231.30	720,819.97	751,823.33	777,262.80	772,214.82	780,278.64	754,957.34	8999,496
NAHULINGO	246,062.01	235,637.93	234,294.37	256,302.64	268,493.06	255,064.51	263,347.38	254,573.56	263,829.66	261,076.47	261,334.72	256,247.53	3056,264
NUEVA CONCEPCION	121,785.00	114,132.17	120,705.95	128,959.01	131,455.94	124,310.35	126,234.41	122,152.70	124,440.17	124,090.23	116,539.10	118,939.47	1473,745
SACACOYO	695,670.89	888,197.05	908,657.38	758,272.39	876,972.73	948,102.59	793,300.96	881,142.95	812,333.13	863,553.25	782,125.97	829,807.49	10038,137
SALCOATITAN	118,865.56	115,866.29	111,605.04	121,429.41	123,213.93	122,672.90	120,583.65	124,906.29	127,913.56	126,255.58	122,824.58	124,070.76	1460,208
SAN ANTONIO DEL MONTE	728,204.38	720,882.66	725,893.03	766,716.32	807,169.07	782,375.14	785,072.23	780,307.76	797,449.44	759,172.99	763,666.98	757,289.76	9174,200
SAN ANTONIO PAJONAL	147,008.13	148,617.15	140,511.20	155,219.35	156,135.46	141,662.27	147,620.00	142,373.01	139,990.41	138,151.90	139,385.56	137,956.98	1734,631
SAN FRANCISCO MENENDEZ	1308,561.41	1303,311.71	1269,609.14	1346,853.15	1480,633.47	1451,331.00	1402,090.55	1394,045.01	1433,400.67	1377,153.09	1380,570.58	1370,220.30	16517,780
SAN JUAN OPICO	4162,597.17	5504,212.36	5331,857.09	5320,201.91	5926,341.46	5795,520.80	5720,512.55	5401,000.50	1718,989.85	1696,286.63	1723,220.47	1680,741.16	49981,482
SAN JULIAN	716,834.70	712,623.71	696,844.18	730,008.33	766,158.23	760,286.84	749,037.88	768,562.02	776,700.25	753,762.16	758,312.60	779,130.65	8968,262
SAN LORENZO	214,657.50	211,994.72	221,780.03	232,988.88	228,581.84	217,325.61	217,003.63	221,265.39	215,219.63	209,633.64	212,375.50	219,128.49	2621,955
SAN PEDRO PUXTLA	133,837.00	129,074.09	130,833.52	136,574.71	139,016.39	134,181.02	135,980.59	134,169.32	140,868.64	138,765.33	134,552.15	140,335.86	1628,189
SANTA ANA	14171,957.70	14010,824.72	14187,599.82	14939,210.93	15663,176.49	15477,766.13	15446,186.93	15268,361.20	15481,250.96	14915,762.06	14844,179.21	15008,770.27	179415,046
SANTA CATERINA MASAHUAT	121,124.12	122,245.36	124,381.11	130,341.60	129,661.58	128,742.78	132,280.87	125,398.67	133,701.94	133,380.17	128,297.96	135,067.16	1544,623
SANTA ISABEL ISHUATAN	206,212.93	199,729.56	196,744.17	226,129.46	213,509.24	204,252.28	213,109.56	216,756.39	215,407.11	201,977.38	199,134.18	203,054.27	2496,017
SANTA ROSA GUACHIPILIN	112,027.77	106,391.38	111,025.36	124,526.24	123,691.78	117,020.91	117,321.15	114,153.49	108,252.44	107,249.73	108,953.84	108,287.95	1358,902
SANTIAGO DE LA FRONTERA	115,906.44	112,879.75	111,791.13	122,040.69	127,027.73	120,121.66	124,274.23	128,731.35	120,262.80	118,172.73	121,743.21	114,907.98	1437,860
SANTO DOMINGO DE GUZMAN	97,474.71	97,214.06	94,946.35	102,228.49	106,628.52	101,558.61	103,078.13	99,447.61	105,599.48	103,156.66	99,684.98	102,996.42	1214,014
SN SEBASTIAN SALITRILLO	593,011.01	539,619.30	499,455.83	499,583.24	500,172.43	505,228.70	479,307.49	477,228.30	485,906.44	493,719.52	540,452.94	701,591.08	6315,276
SONSONATE	5592,635.85	5584,619.21	5684,186.64	5834,078.06	6222,477.22	6005,424.45	5968,168.43	5942,122.69	5973,584.96	5806,138.50	5756,304.79	5679,094.81	70048,836
SONZACATE	1077,956.78	1064,045.15	1065,124.16	1169,881.75	1220,151.18	1186,299.82	1216,530.58	1179,275.43	1206,834.87	1141,915.43	1146,418.14	1155,364.75	13829,798
TACUBA	296,836.80	293,615.12	285,389.21	303,981.20	303,173.19	300,842.02	307,629.20	303,308.31	297,565.56	294,913.55	314,250.27	307,736.61	3609,241
TEXISTEPEQUE	646,058.00	626,141.12	637,829.61	692,353.20	713,148.98	683,340.42	676,690.48	665,932.12	683,069.11	640,515.83	646,228.44	651,757.60	7963,065
TURIN	264,582.30	258,456.17	253,096.21	257,646.79	276,055.69	299,303.21	309,887.40	314,104.57	306,424.72	297,574.06	288,059.01	281,015.44	3406,206
TOTAL AES CLESA	69864,027	72189,366	72088,568	75147,333	78914,646	77789,042	76578,372	76578,289	73403,369	71345,679	71528,656	72180,924	887608,270

Fuente: AES CLESA

Cuadros y Gráficos

CUADRO 69. CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR EEO DURANTE EL AÑO 2015

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
ALEGRIA	636,193.16	616,624.61	621,138.40	601,170.26	586,672.36	605,893.74	605,402.23	639,660.80	645,100.33	602,790.77	625,459.05	648,905.61	7435,011
ANAMOROS	408,795.83	406,138.17	431,114.40	494,114.23	489,401.98	462,521.75	467,477.22	477,894.83	464,697.75	418,527.78	426,243.57	409,463.13	5356,391
ARAMBALA	85,360.50	79,438.48	77,970.12	85,793.27	87,926.44	78,168.19	80,265.61	79,543.23	78,737.60	79,630.31	78,505.34	77,785.67	969,125
BERLIN	370,916.44	373,099.73	366,358.34	397,367.92	396,714.29	388,232.99	396,270.39	403,814.86	387,429.27	394,989.05	389,947.25	388,001.30	4653,142
BOLIVAR	186,060.33	187,042.52	195,640.54	216,448.14	214,342.67	195,674.09	207,099.10	201,832.50	200,693.61	183,484.64	185,671.89	179,618.73	2353,609
CACAOPERA	151,544.60	152,124.41	152,845.16	167,993.58	173,210.42	161,705.14	167,441.16	151,220.53	151,788.97	155,747.31	130,647.02	150,607.38	1866,876
CALIFORNIA	9,161.52	8,588.28	8,404.20	11,938.00	11,217.00	8,641.80	8,671.80	8,237.00	8,214.40	8,058.80	8,194.20	23,798.00	123,125
CAROLINA	148,579.52	151,175.40	154,569.71	165,445.43	164,107.94	154,389.56	155,988.83	154,786.03	147,992.03	147,060.16	149,001.17	147,109.33	1840,205
CHAPELTIQUE	444,390.64	447,538.97	443,826.59	488,005.41	494,414.24	473,495.90	464,617.01	471,304.85	459,740.80	435,337.33	443,858.59	440,522.26	5507,053
CHILANGA	142,288.90	140,956.91	140,538.68	153,670.43	155,422.53	146,261.50	150,097.85	152,550.12	147,917.50	141,376.91	147,653.69	140,455.39	1759,190
CHINAMECA	580,616.50	581,086.85	574,821.65	595,750.08	613,057.83	624,604.58	599,963.29	622,338.03	634,242.19	605,337.79	614,237.79	592,873.96	7238,931
CHIRILAGUA	698,249.12	692,707.10	680,025.66	771,132.66	755,586.43	717,403.09	735,542.90	746,034.54	716,991.90	675,389.11	641,682.82	670,415.50	8501,161
CIUDAD BARRIOS	530,348.57	538,199.25	516,613.21	548,399.63	549,997.82	501,682.71	518,400.15	518,335.99	514,199.07	503,105.39	509,159.51	552,393.05	6300,834
COMACARAN	109,809.34	109,909.70	116,117.03	127,298.13	127,795.72	123,544.10	123,310.21	122,574.12	122,279.39	108,910.68	109,788.78	109,969.23	1411,306
CONCEPCION BATRES	138,433.60	157,047.10	160,601.40	179,500.06	175,634.96	164,473.59	165,737.87	173,573.42	173,472.68	153,339.77	160,742.10	162,942.13	1965,499
CONCEPCION DE ORIENTE	261,553.22	254,887.06	248,639.68	284,385.27	291,745.15	270,628.17	270,624.59	288,062.41	282,766.72	252,285.41	253,891.32	252,602.46	3212,071
CONCHAGUA	1396,965.11	1395,045.46	1421,279.23	1582,988.87	1583,338.20	1533,488.97	1603,835.67	1554,950.43	1554,044.82	1424,975.40	1399,756.13	1450,717.81	17901,386
CORINTO	284,972.20	267,860.93	280,439.61	304,844.25	304,361.33	293,957.44	301,420.41	299,991.79	295,428.50	278,404.15	279,617.23	290,309.14	3481,607
DELICIAS DE CONCEPCION	104,193.41	98,652.90	101,198.09	108,535.83	111,404.81	100,825.33	109,419.00	111,323.09	106,396.86	103,650.48	103,317.22	102,269.38	1261,186
EL CARMEN	425,886.00	405,358.34	422,588.79	463,828.29	465,281.09	438,534.80	457,191.43	454,584.92	449,852.07	420,972.12	409,855.75	418,346.43	5232,280
EL DIVISADERO	291,308.49	314,313.15	332,724.85	365,877.44	369,024.27	351,112.47	355,770.20	360,580.89	350,190.55	326,067.73	328,483.00	317,486.39	4062,939
EL ROSARIO	25,250.78	25,309.69	25,733.83	27,627.90	27,263.45	25,526.69	25,721.24	26,611.17	25,902.20	25,325.89	25,478.25	24,600.03	310,351
EL SAUCE	205,535.44	206,599.18	205,575.63	238,160.65	242,528.65	229,576.97	221,851.36	239,460.97	237,303.63	206,240.52	206,267.57	202,843.87	2641,944
EL TRANSITO	398,334.18	422,192.36	353,509.90	390,779.07	371,632.06	370,571.48	374,380.86	376,798.45	383,862.11	343,354.26	373,115.20	500,868.70	4659,399
EL TRIUNFO	233,210.05	233,252.80	235,630.15	262,116.61	262,903.54	252,854.54	254,950.21	258,190.97	250,820.25	241,949.00	242,278.57	246,155.30	2974,312
ESTANZUELAS	262,709.12	259,223.83	272,250.77	280,822.42	282,597.24	274,029.04	272,436.19	273,923.45	269,863.96	263,524.58	254,016.30	261,773.86	3227,171
GUALOCOCTI	47,159.15	45,904.10	46,556.24	49,988.14	51,719.34	47,826.09	47,965.83	50,052.49	51,385.42	48,130.86	50,580.17	49,661.60	586,929
GUATAJAGUA	161,267.77	167,847.90	160,372.20	173,327.52	179,669.13	165,497.60	171,874.34	173,545.38	168,480.10	162,765.40	163,238.69	160,823.94	2008,710
INTIPUCA	293,037.88	281,995.30	301,012.54	330,658.83	304,838.01	289,297.58	311,649.75	329,964.00	303,741.06	283,668.96	266,199.43	281,767.14	3577,830
JOATECA	57,511.06	54,633.62	57,957.54	57,324.97	61,222.17	53,694.42	58,781.55	57,450.56	58,024.88	58,164.56	56,508.79	55,546.51	686,821
JOCCAITIQUE	72,461.08	72,657.18	73,423.38	79,148.85	78,789.80	73,591.99	76,375.25	75,913.96	75,930.57	73,605.19	73,148.61	72,789.07	897,835
JOCORO	380,148.56	392,897.36	406,366.97	451,164.45	455,525.11	428,343.61	426,096.75	434,446.24	433,817.97	394,456.27	390,627.08	385,296.49	4979,187
JUCUAPA	602,529.04	600,844.16	611,280.88	640,787.82	639,482.76	626,518.01	619,467.44	653,501.05	660,838.67	630,442.86	647,583.51	596,210.71	7529,487
JUCUARAN	372,550.79	357,501.28	362,561.33	411,128.67	398,557.50	379,235.87	382,315.28	395,270.42	382,384.88	352,893.26	344,018.48	351,588.80	4490,007
LA UNION	3179,252.66	3522,807.95	3379,345.15	3642,376.63	3851,868.47	3943,838.65	4008,747.40	3928,125.44	3786,448.75	3690,068.97	3691,379.86	3601,199.99	44225,460
LISLIQUE	161,712.26	155,747.80	164,857.74	187,255.85	189,985.84	171,702.40	177,979.71	183,230.87	172,322.35	160,399.64	164,557.27	163,969.39	2053,721
LOLOTIQUE	290,937.60	281,238.55	281,187.97	305,371.51	306,574.13	282,459.58	298,212.14	298,215.57	288,614.22	280,312.19	280,497.18	290,485.93	3484,107
LOLOTIQUILLO	97,261.67	94,481.59	97,059.10	107,390.32	109,145.98	102,847.50	106,071.49	108,790.08	106,903.31	92,472.79	97,228.15	97,132.85	1216,785
MEANGUERA	98,907.91	92,329.74	92,560.55	111,197.81	107,805.61	97,543.52	100,251.99	102,364.52	100,800.03	95,207.09	97,220.43	98,843.86	1195,033
MEANGUERA DEL GOLFO	71,171.39	71,687.72	72,727.67	79,675.30	81,122.68	83,443.82	73,833.78	80,710.11	82,962.92	73,331.28	54,617.21	73,157.47	898,441
MERCEDES UMANA	659,543.00	653,721.67	661,508.43	662,954.72	645,896.66	659,469.13	665,372.91	681,413.95	689,799.10	644,874.07	647,253.02	670,932.58	7942,739
MONCAGUA	793,390.92	841,581.50	840,395.91	899,637.14	919,889.40	885,698.73	835,305.60	841,075.86	835,598.21	814,637.39	828,335.90	831,265.55	10166,812
SUB TOTAL	15869,509	16212,251	16149,329	17503,382	17689,675	17238,807	17454,188	17562,250	17257,982	16355,266	16349,863	16543,506	202186,008

CUADRO 69. CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR EEO DURANTE EL AÑO 2015

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
NUEVA ESPARTA	251,301	253,349	253,662	287,542	279,304	262,248	273,671	276,511	259,101	250,895	252,211	246,168	3145,962
NUEVA GRANADA	168,629	169,134	173,600	180,942	178,132	173,738	176,263	176,399	174,370	169,639	161,376	166,581	2068,803
NUEVA GUADALUPE	447,340	449,528	460,095	480,600	470,924	466,168	453,653	477,594	470,329	447,930	448,463	433,759	5506,382
NUEVO EDEN DE SAN JUAN	79,921	83,243	86,339	91,682	88,661	83,567	84,031	81,747	81,760	80,071	78,569	79,186	998,778
OSICALA	190,600	187,848	191,283	208,982	214,786	190,691	205,654	209,649	208,008	188,582	192,296	198,651	2387,032
PASAQUINA	863,688	896,043	875,107	957,467	1042,223	1017,344	960,095	1013,115	1050,163	920,972	939,359	907,740	11443,315
PERQUIN	48,237	47,187	45,991	50,448	50,142	47,878	50,104	50,979	49,114	46,671	47,395	44,368	578,512
POLOROS	218,363	217,988	226,283	249,126	256,039	236,434	242,632	246,805	234,518	218,465	220,324	220,414	2787,392
QUELEPA	351,157	368,865	368,049	392,991	431,460	407,700	381,628	411,530	420,658	384,993	388,977	385,306	4693,316
SAN ALEJO	751,486	756,287	754,721	821,736	879,972	850,359	823,762	835,867	853,059	753,125	801,993	764,983	9647,349
SAN ANTONIO	68,703	66,634	66,496	69,962	71,726	65,763	68,064	64,756	65,188	64,935	62,851	64,491	799,571
SAN BUENAVENTURA	132,264	136,193	139,603	153,792	155,157	140,803	147,987	146,763	139,481	144,710	138,047	143,039	1717,840
SAN CARLOS	92,144	94,819	96,608	110,239	112,096	102,966	106,052	109,251	103,557	97,532	99,778	95,464	1220,507
SAN FERNANDO	27,542	27,552	26,826	29,037	28,585	27,451	28,071	27,864	28,999	28,525	29,089	28,980	338,521
SAN GERARDO	129,327	128,143	131,122	141,518	133,094	127,777	130,206	129,576	121,910	118,914	116,612	120,089	1528,288
SAN ILDEFONSO	34,933	31,418	33,693	36,479	34,785	34,263	36,937	34,991	35,645	35,626	36,476	37,534	422,780
SAN ISIDRO	39,737	38,176	37,744	41,897	43,190	39,466	37,295	39,778	40,670	36,954	38,451	38,129	471,487
SAN JOSE	93,023	93,249	99,250	109,126	103,317	97,218	102,244	100,654	98,582	88,302	87,259	89,106	1161,331
SAN LUIS DE LA REINA	178,010	177,358	175,610	186,684	190,726	177,383	183,541	184,566	175,163	177,109	176,083	179,441	2161,675
SAN MIGUEL	16898,035	17649,440	18251,342	19681,541	20527,798	19935,229	20111,516	20662,929	20745,209	18942,762	18779,742	18815,420	231000,961
SAN SIMON	106,162	105,969	102,770	109,240	109,331	103,692	104,847	105,347	107,954	109,858	109,774	109,412	1284,358
SAN VICENTE	131,750	123,369	127,134	138,071	138,380	130,791	134,358	125,841	130,259	130,794	127,489	131,397	1569,635
SANTA ROSA DE LIMA	1947,615	1992,645	2055,379	2298,375	2425,620	2341,290	2276,372	2318,321	2358,632	2100,294	2093,653	2045,183	26253,378
SANTIAGO DE MARIA	702,593	665,125	659,777	692,556	711,946	705,000	705,482	697,634	702,301	672,283	724,881	791,259	8430,838
SENSEMBRA	53,177	52,975	54,768	58,666	58,067	51,939	53,329	52,203	52,408	51,277	52,168	48,973	639,949
SESORI	245,730	258,305	262,734	288,208	287,915	269,685	277,227	274,170	263,256	261,042	265,388	253,263	3206,921
SN FCO GOT EEO	1087,359	1119,359	1115,487	1210,858	1323,271	1285,436	1222,396	1249,236	1277,915	1165,929	1164,294	1150,375	14371,914
SOCIEDAD	229,785	230,708	230,496	251,594	267,056	250,895	237,626	244,052	252,030	228,997	229,768	224,904	2877,911
TOROLA	35,011	33,902	33,919	35,596	36,043	33,971	35,617	34,001	34,521	35,630	34,968	33,318	416,496
ULUAZAPA	125,536	126,841	126,602	139,929	140,695	131,478	140,548	134,790	130,726	122,112	117,743	120,803	1557,804
YAMABAL	68,843	70,708	75,969	79,980	78,359	77,038	80,224	78,963	78,168	73,919	75,489	73,558	911,217
YAYANTIQUE	168,785	167,304	172,751	187,027	188,545	175,900	176,719	171,275	166,233	163,519	156,972	160,048	2055,079
YOLOAIQUIN	72,565	71,875	73,314	80,941	82,992	72,962	76,459	79,602	75,337	73,536	73,121	71,614	904,319
YUCUAIQUIN	171,003	159,745	166,787	180,752	180,304	173,050	177,019	179,799	174,511	167,255	167,823	166,440	2064,487
TOTAL EEO	42079,863	43263,538	43900,642	47536,967	49010,314	47526,380	47755,822	48588,809	48417,716	44908,423	44838,746	44982,900	552810,119

Fuente: EEO

CUADRO 70. CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR DEUSEM DURANTE EL AÑO 2015

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
ALEGRIA													-
CALIFORNIA	54,116.70	53,585.50	53,854.55	57,897.29	59,624.48	59,102.65	61,625.09	57,367.03	59,859.22	58,909.51	55,896.66	58,288.09	690,127
CHINAMECA	129,635.36	128,487.03	128,128.33	136,940.82	142,736.29	138,325.39	139,763.52	139,350.23	143,119.16	130,154.33	136,385.77	137,115.87	1630,142
CONCEPCION BATRES	200,076.39	201,018.56	201,200.82	220,183.47	228,600.55	222,465.16	211,650.48	233,204.56	233,448.59	211,620.29	207,668.82	203,705.84	2574,844
EL TRANSITO	421,783.15	427,817.48	408,654.17	438,274.51	473,628.05	473,516.52	454,507.53	473,464.54	490,905.09	445,137.07	446,746.39	443,231.09	5397,666
EREGUAYQUIN	207,967.81	212,592.76	209,694.85	232,554.81	242,521.95	232,314.69	218,758.36	235,432.37	241,452.47	219,404.56	216,314.33	213,151.34	2682,160
JIQUILISCO	1493,321.19	1536,444.50	1559,419.46	1658,967.20	1692,267.26	1637,304.21	1679,972.93	1650,581.02	1649,034.30	1568,974.80	1524,229.08	1531,347.89	19181,864
OZATLAN	336,362.86	333,181.33	344,664.77	369,467.72	376,459.36	348,592.79	376,411.09	366,760.99	376,996.00	343,741.04	331,764.84	336,385.42	4240,788
PUERTO EL TRIUNFO	537,397.68	549,652.95	532,189.14	568,892.67	589,159.55	555,787.79	562,524.02	560,806.03	560,074.59	545,170.85	530,038.68	533,569.59	6625,264
SAN AGUSTIN	118,642.42	122,888.21	121,352.94	129,180.51	133,065.80	125,188.52	129,417.15	128,742.70	128,717.66	125,485.67	119,213.17	118,972.51	1500,867
SAN DIONISIO	163,013.70	165,901.39	174,274.44	188,545.03	191,752.35	189,112.61	190,852.53	184,794.39	180,740.75	175,029.04	166,791.91	171,905.16	2142,713
SAN FRANCISCO JAVIER	174,549.93	177,142.97	170,086.26	187,054.83	190,934.52	185,637.53	186,636.28	191,484.01	189,084.04	179,237.46	175,683.33	172,061.52	2179,593
SAN JORGE	338,363.64	334,371.09	324,528.69	326,959.06	346,694.44	361,443.34	335,115.66	346,879.26	358,126.35	340,330.89	340,116.69	334,266.10	4087,195
SAN MIGUEL	97,169.06	93,244.88	93,035.55	98,734.24	107,527.89	100,410.99	91,494.00	99,316.92	101,501.67	92,386.43	95,232.18	94,922.05	1164,976
SAN RAFAEL ORIENTE	354,621.51	364,399.06	363,245.00	383,453.85	412,908.19	408,088.40	392,824.83	408,718.27	413,003.23	381,455.11	384,128.72	382,497.75	4649,344
SANTA ELENA	562,109.10	550,576.79	550,276.85	598,999.98	619,833.58	590,543.06	594,026.27	595,328.78	588,161.61	554,493.31	535,912.87	564,835.85	6905,098
SANTA MARIA	483,577.47	500,113.99	508,665.02	564,792.09	594,745.76	586,930.93	573,156.79	575,270.63	592,430.39	552,174.87	538,834.98	548,164.11	6618,857
TECAPAN	176,376.03	175,470.16	175,480.88	189,215.57	189,662.88	187,837.58	189,763.86	184,735.22	190,601.83	185,987.05	175,302.79	193,185.66	2213,620
TECOLUCA	261,419.76	248,999.72	256,617.33	274,141.57	283,317.96	268,411.11	263,155.33	256,812.00	261,902.88	253,789.26	245,660.21	253,114.11	3127,341
USULUTAN	4159542.58	4131112.45	4121374.46	4517793.2	4693377.74	4598021.17	4779672.86	4699089.87	4588539.17	4349092.89	4279160.8	4301245.51	53218022.7
TOTAL DEUSEM	10270,046	10307,001	10296,744	11142,048	11568,819	11269,034	11431,329	11388,139	11347,699	10712,574	10505,082	10591,965	130830,481

Fuente: DEUSEM

CUADRO 71: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR EDESAL DURANTE EL AÑO 2015

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
Apopa	198,534	204,005	241,656	259,777	270,648	272,515	298,879	295,433	288,865	280,968	293,538	311,760	3216,580
Ciudad Arce	-	-	463	2,214	2,317	2,449	2,707	3,035	3,441	3,465	3,496	3,522	27,109
Colon	6,811	6,305	6,284	6,802	7,595	7,624	7,038	7,177	8,200	7,376	7,157	7,575	85,944
Ilopango	162,270	231,765	200,552	204,547	220,011	227,182	220,230	204,900	229,012	218,460	179,016	180,220	2478,165
Nejapa	1376,041	1377,179	1552,106	1477,618	1522,192	1422,524	1653,955	1540,701	1498,456	1392,076	1448,820	1598,765	17860,432
Nueva San Salvador	8,252	8,976	8,013	8,659	8,356	9,780	9,216	8,829	9,292	9,577	8,283	8,337	105,570
Quezaltepeque	93,226	91,653	98,489	106,403	105,546	103,133	109,727	109,912	108,623	104,046	104,393	100,498	1235,650
San Juan Opico	4338,707	4736,931	5038,781	4586,760	5243,902	5095,809	5301,599	4876,291	5132,943	5429,543	5258,750	4742,959	59782,974
San Miguel	96,162	109,587	122,403	136,112	142,001	139,427	140,832	145,769	138,685	133,425	124,788	124,492	1553,683
San Sebastian Salitr	411,370	424,551	417,615	443,152	462,643	471,308	458,696	460,547	469,501	461,652	456,428	462,071	5399,535
Santa Ana	217,847	216,724	225,831	237,529	246,935	244,231	245,540	241,952	248,222	236,244	233,661	237,767	2832,485
Santa Maria	21,569	23,876	23,205	26,231	32,635	32,950	27,909	30,329	33,467	28,864	29,874	27,912	338,821
Tonacatepeque	4,520	4,083	4,521	4,374	4,521	4,374	4,521	4,521	4,374	4,521	4,374	4,521	53,225
TOTAL EDESAL	6935,309	7435,636	7939,919	7500,177	8269,303	8033,307	8480,849	7929,396	8173,081	8310,217	8152,580	7810,400	94970,173

Fuente: EDESAL

CUADRO 71-A: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR B&D DURANTE EL AÑO 2015

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
ILOPANGO	2589,271	2351,601	2624,813	2288,756	2672,972	2613,171	2667,542	2555,325	2657,548	2852,031	2575,780	2010,707	30459,517
SAN MARTIN	30,664	32,538	30,886	34,287	38,016	35,437	35,579	37,801	38,385	34,006	36,022	35,924	419,545
TONACATEPEQUE	15,720	16,508	16,980	19,867	20,769	17,725	21,270	20,529	20,652	20,715	20,764	20,496	231,995
TOTAL B&D	2635,655	2400,647	2672,679	2342,910	2731,757	2666,333	2724,391	2613,655	2716,585	2906,752	2632,566	2067,127	31111,057

Fuente: B&D, SERVICIOS TÉCNICOS

CUADRO 71-B: CONSUMO EN kWh POR MUNICIPIO SERVIDOS POR ABRUZZO DURANTE EL AÑO 2015

MUNICIPIO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
Zaragoza	57,172	54,716	56,811	55,841	57,377	56,736	61,646	56,669	59,141	57,738	57,044	63,987	694,878
Santa Tecla	127,510	115,380	121,602	124,879	124,935	112,775	148,625	138,908	137,976	134,239	144,977	160,627	1592,432
TOTAL ABRUZZO	184,682	170,096	178,413	180,720	182,312	169,511	210,271	195,577	197,117	191,977	202,021	224,614	2287,311

Fuente: ABRUZZO

**CUADRO 72. PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA,
CAESS 2015 (US\$/kWh)**

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
BAJA TENSION													
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)													
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh	0.2847	0.2654	0.2647	0.2672	0.2400	0.2332	0.2347	0.2406	0.2417	0.2402	0.2382	0.2380	0.2495
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	0.2421	0.2237	0.2210	0.2194	0.1915	0.1870	0.1875	0.1943	0.1952	0.1953	0.1948	0.1947	0.2040
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	0.2343	0.2158	0.2129	0.2117	0.1841	0.1794	0.1799	0.1866	0.1876	0.1876	0.1869	0.1869	0.1958
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	0.2325	0.2141	0.2108	0.2097	0.1821	0.1774	0.1778	0.1846	0.1856	0.1856	0.1850	0.1848	0.1931
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	0.2346	0.2159	0.2124	0.2119	0.1838	0.1791	0.1793	0.1864	0.1874	0.1873	0.1867	0.1866	0.1945
PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL	0.2397	0.2217	0.2186	0.2164	0.1883	0.1840	0.1843	0.1914	0.1923	0.1926	0.1923	0.1921	0.2006
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.2328	0.2154	0.2098	0.2094	0.1832	0.1757	0.1758	0.1825	0.1840	0.1842	0.1839	0.1837	0.1926
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.1944	0.1833	0.1776	0.1775	0.1608	0.1519	0.1519	0.1563	0.1586	0.1586	0.1572	0.1564	0.1655
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS	0.2352	0.2176	0.2141	0.2125	0.1856	0.1803	0.1806	0.1873	0.1884	0.1887	0.1882	0.1880	0.1967
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.2782	0.2523	0.2512	0.2512	0.2180	0.2108	0.2139	0.2201	0.2190	0.2227	0.2233	0.2181	0.2306
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	0.2668	0.2464	0.2410	0.2414	0.2109	0.2025	0.2031	0.2134	0.2106	0.2140	0.2139	0.2113	0.2218
2.4- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	0.2684	0.2473	0.2425	0.2428	0.2119	0.2037	0.2047	0.2144	0.2118	0.2152	0.2152	0.2123	0.2230
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.2604	0.2265	0.2237	0.2213	0.1914	0.1887	0.1879	0.1965	0.1943	0.1978	0.1996	0.1953	0.2057
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.2604	0.2265	0.2237	0.2213	0.1914	0.1887	0.1879	0.1965	0.1943	0.1978	0.1996	0.1953	0.2057
PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSION	0.2368	0.2191	0.2155	0.2138	0.1868	0.1814	0.1817	0.1886	0.1895	0.1899	0.1895	0.1893	0.1979
MEDIA TENSION													
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2-MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.2170	0.2008	0.1926	0.1924	0.1667	0.1599	0.1592	0.1652	0.1682	0.1668	0.1721	0.1672	0.1767
2.3.- CON MEDICION HORARIA	0.2117	0.1953	0.1897	0.1889	0.1646	0.1563	0.1577	0.1620	0.1639	0.1648	0.1650	0.1641	0.1728
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS	0.2127	0.1963	0.1906	0.1897	0.1653	0.1571	0.1584	0.1628	0.1647	0.1655	0.1661	0.1649	0.1737
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.1968	0.1810	0.1781	0.1745	0.1516	0.1463	0.1480	0.1540	0.1544	0.1540	0.1541	0.1543	0.1616
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.1968	0.1810	0.1781	0.1745	0.1516	0.1463	0.1480	0.1540	0.1544	0.1540	0.1541	0.1543	0.1616
PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSION	0.1983	0.1824	0.1792	0.1759	0.1529	0.1473	0.1490	0.1548	0.1554	0.1551	0.1552	0.1552	0.1627
SERV. ESPEC. PROV. POR CONSTRUCCION	0.2320	0.2133	0.2089	0.2087	0.1809	0.1751	0.1751	0.1827	0.1834	0.1838	0.1833	0.1831	0.1924
PRECIO PROMEDIO TOTAL CAESS	0.2161	0.1988	0.1952	0.1934	0.1684	0.1627	0.1636	0.1701	0.1707	0.1704	0.1704	0.1703	0.1786

FUENTE: CAESS

**CUADRO 72. PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA,
DELSUR 2015 (US\$/kWh)**

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
BAJA TENSION													
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)													
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh	0.3412	0.3244	0.3219	0.3255	0.2956	0.2899	0.2922	0.3025	0.3071	0.3035	0.3008	0.3008	0.3089
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	0.2765	0.2583	0.2543	0.2529	0.2231	0.2187	0.2191	0.2263	0.2289	0.2288	0.2280	0.2279	0.2368
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	0.2654	0.2466	0.2424	0.2414	0.2120	0.2068	0.2071	0.2140	0.2163	0.2161	0.2154	0.2154	0.2249
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	0.2636	0.2448	0.2403	0.2393	0.2100	0.2048	0.2050	0.2115	0.2135	0.2133	0.2128	0.2127	0.2221
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	0.2668	0.2476	0.2433	0.2423	0.2129	0.2078	0.2080	0.2144	0.2160	0.2158	0.2153	0.2151	0.2247
PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL	0.2730	0.2548	0.2505	0.2487	0.2192	0.2149	0.2147	0.2217	0.2240	0.2244	0.2234	0.2234	0.2325
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.2466	0.2279	0.2229	0.2218	0.1929	0.1871	0.1871	0.1935	0.1953	0.1956	0.1950	0.1948	0.2045
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.2094	0.1937	0.1907	0.1891	0.1673	0.1638	0.1642	0.1692	0.1702	0.1701	0.1687	0.1684	0.1770
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS	0.2645	0.2461	0.2418	0.2404	0.2114	0.2068	0.2067	0.2135	0.2156	0.2158	0.2149	0.2148	0.2240
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.3197	0.2936	0.2897	0.2929	0.2609	0.2556	0.2526	0.2611	0.2587	0.2639	0.2604	0.2554	0.2710
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	0.3139	0.2860	0.2675	0.2442	0.2339	0.2385	0.2354	0.2423	0.2433	0.2577	0.2550	0.2435	0.2531
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	0.3195	0.2933	0.2886	0.2901	0.2595	0.2548	0.2517	0.2602	0.2580	0.2636	0.2602	0.2549	0.2701
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.3909	0.3282	0.3109	0.3632	0.2854	0.3152	0.3069	0.3100	0.3006	0.3007	0.3007	0.3139	0.3216
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.3909	0.3282	0.3109	0.3632	0.2854	0.3152	0.3069	0.3100	0.3006	0.3007	0.3007	0.3139	0.3216
PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSION	0.2658	0.2473	0.2430	0.2416	0.2127	0.2080	0.2079	0.2147	0.2168	0.2171	0.2161	0.2159	0.2253
MEDIA TENSION													
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2-MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.2146	0.1959	0.1925	0.1909	0.1643	0.1602	0.1603	0.1657	0.1671	0.1681	0.1678	0.1668	0.1760
2.3.- CON MEDICION HORARIA	0.2108	0.1902	0.1881	0.1847	0.1572	0.1560	0.1557	0.1620	0.1623	0.1632	0.1624	0.1616	0.1706
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS	0.2130	0.1934	0.1905	0.1882	0.1611	0.1583	0.1582	0.1640	0.1650	0.1658	0.1654	0.1644	0.1736
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.1966	0.1765	0.1768	0.1693	0.1441	0.1447	0.1460	0.1524	0.1512	0.1514	0.1508	0.1507	0.1586
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.1966	0.1765	0.1768	0.1693	0.1441	0.1447	0.1460	0.1524	0.1512	0.1514	0.1508	0.1507	0.1586
PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSION	0.1985	0.1783	0.1783	0.1714	0.1459	0.1462	0.1473	0.1537	0.1526	0.1530	0.1525	0.1523	0.1603
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCION													
PRECIO PROMEDIO TOTAL DELSUR	0.2264	0.2043	0.2027	0.1990	0.1712	0.1699	0.1704	0.1780	0.1771	0.1774	0.1778	0.1774	0.1855

FUENTE: DELSUR

**CUADRO 72. PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA,
AES-CLESA 2015 (US\$/kWh)**

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
BAJA TENSION													
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)													
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh	0.3190	0.3004	0.2985	0.2992	0.2699	0.2629	0.2634	0.2702	0.2716	0.2699	0.2697	0.2692	0.2808
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	0.2787	0.2611	0.2575	0.2559	0.2259	0.2198	0.2200	0.2267	0.2280	0.2281	0.2291	0.2292	0.2382
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	0.2617	0.2439	0.2397	0.2393	0.2102	0.2029	0.2031	0.2096	0.2112	0.2110	0.2120	0.2119	0.2208
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	0.2542	0.2368	0.2323	0.2316	0.2025	0.1954	0.1956	0.2022	0.2037	0.2037	0.2045	0.2046	0.2124
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	0.2666	0.2492	0.2446	0.2444	0.2151	0.2078	0.2080	0.2149	0.2159	0.2158	0.2164	0.2166	0.2249
PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL	0.2739	0.2573	0.2536	0.2504	0.2202	0.2144	0.2145	0.2214	0.2226	0.2232	0.2242	0.2245	0.2328
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.2437	0.2271	0.2215	0.2206	0.1933	0.1839	0.1841	0.1902	0.1921	0.1922	0.1930	0.1933	0.2023
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.2156	0.2002	0.1981	0.1981	0.1744	0.1712	0.1712	0.1764	0.1771	0.1771	0.1765	0.1764	0.1847
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS	0.2646	0.2478	0.2441	0.2418	0.2126	0.2061	0.2065	0.2130	0.2143	0.2149	0.2157	0.2159	0.2243
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.3183	0.3091	0.2905	0.3016	0.2671	0.2518	0.2597	0.2612	0.2655	0.2782	0.2673	0.2713	0.2785
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	0.3053	0.2856	0.2806	0.2808	0.2452	0.2338	0.2410	0.2474	0.2469	0.2492	0.2468	0.2489	0.2583
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	0.3095	0.2926	0.2838	0.2867	0.2516	0.2391	0.2462	0.2513	0.2522	0.2572	0.2525	0.2552	0.2641
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.3331	0.2819	0.2745	0.2890	0.2402	0.2367	0.2361	0.2482	0.2461	0.2546	0.2526	0.2434	0.2590
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.3331	0.2819	0.2745	0.2890	0.2402	0.2367	0.2361	0.2482	0.2461	0.2546	0.2526	0.2434	0.2590
PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSION	0.2654	0.2485	0.2448	0.2425	0.2132	0.2067	0.2071	0.2137	0.2149	0.2156	0.2163	0.2165	0.2250
MEDIA TENSION													
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2-MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	3.6575	3.4427	3.3575	3.4236	2.9670	2.7822	2.8249	2.9108	2.9277	2.9445	2.8418	2.9268	3.0765
2.3.- CON MEDICION HORARIA	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001	0.0001
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS	0.2379	0.2246	0.2165	0.2175	0.1911	0.1813	0.1828	0.1889	0.1902	0.1919	0.1917	0.1914	0.2001
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.2202	0.2026	0.1968	0.1984	0.1720	0.1615	0.1628	0.1682	0.1719	0.1722	0.1726	0.1725	0.1806
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.2202	0.2026	0.1968	0.1984	0.1720	0.1615	0.1628	0.1682	0.1719	0.1722	0.1726	0.1725	0.1806
PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSION	0.2231	0.2060	0.2000	0.2015	0.1751	0.1646	0.1660	0.1715	0.1751	0.1756	0.1758	0.1757	0.1838
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCION	0.2413	0.2209	0.2195	0.2219	0.1896	0.1861	0.1884	0.1969	0.1947	0.1943	0.1955	0.1944	0.2076
PRECIO PROMEDIO TOTAL AES-CLESA	0.2455	0.2271	0.2221	0.2228	0.1946	0.1857	0.1870	0.1931	0.1965	0.1970	0.1973	0.1971	0.2051

FUENTE: AES-CLESA

**CUADRO 72. PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA,
EEO 2015 (US\$/kWh)**

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
BAJA TENSION													
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)													
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh	0.3474	0.3309	0.3289	0.3337	0.3030	0.2956	0.2982	0.3038	0.3059	0.3019	0.3043	0.3078	0.3137
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	0.2904	0.2718	0.2678	0.2664	0.2361	0.2307	0.2313	0.2372	0.2390	0.2393	0.2407	0.2419	0.2494
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	0.2720	0.2532	0.2490	0.2488	0.2192	0.2122	0.2127	0.2184	0.2199	0.2196	0.2205	0.2212	0.2304
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	0.2634	0.2451	0.2405	0.2396	0.2103	0.2038	0.2041	0.2100	0.2115	0.2114	0.2118	0.2121	0.2207
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	0.2717	0.2540	0.2493	0.2485	0.2199	0.2129	0.2131	0.2190	0.2204	0.2202	0.2203	0.2206	0.2287
PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL	0.2837	0.2656	0.2611	0.2579	0.2280	0.2228	0.2230	0.2288	0.2307	0.2323	0.2335	0.2342	0.2411
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.2659	0.2481	0.2429	0.2419	0.2134	0.2056	0.2059	0.2113	0.2129	0.2133	0.2140	0.2142	0.2235
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.2278	0.2125	0.2097	0.2095	0.1868	0.1828	0.1828	0.1878	0.1887	0.1887	0.1878	0.1877	0.1959
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS	0.2778	0.2598	0.2555	0.2530	0.2237	0.2179	0.2182	0.2239	0.2256	0.2268	0.2277	0.2284	0.2359
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DEPOTENCIA	0.3889	0.3504	0.3346	0.3417	0.3093	0.2955	0.2971	0.3075	0.3109	0.3142	0.3096	0.3091	0.3209
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	0.3307	0.3154	0.3101	0.3092	0.2767	0.2669	0.2688	0.2730	0.2749	0.2777	0.2770	0.2797	0.2870
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	0.3421	0.3291	0.3193	0.3191	0.2848	0.2770	0.2779	0.2830	0.2849	0.2882	0.2870	0.2895	0.2972
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.6214	0.3913	0.3770	0.6303	0.3857	0.3337	0.3583	0.3706	0.4033	0.3849	0.4105	0.3787	0.3966
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.6214	0.3913	0.3770	0.6303	0.3857	0.3337	0.3583	0.3706	0.4033	0.3849	0.4105	0.3787	0.3966
PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSION	0.2786	0.2608	0.2564	0.2539	0.2246	0.2187	0.2191	0.2247	0.2265	0.2277	0.2286	0.2293	0.2368
MEDIA TENSION													
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2-MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DEPOTENCIA	0.2654	0.2595	0.2487	0.2489	0.2226	0.2090	0.2270	0.2154	0.2180	0.2235	0.2298	0.2252	0.2324
2.3.- CON MEDICION HORARIA	0.2637	0.2489	0.2439	0.2421	0.2172	0.2086	0.2100	0.2123	0.2133	0.2166	0.2177	0.2179	0.2254
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS	0.2639	0.2492	0.2442	0.2424	0.2174	0.2088	0.2103	0.2125	0.2135	0.2168	0.2180	0.2182	0.2257
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.2394	0.2199	0.2157	0.2166	0.1898	0.1817	0.1821	0.1863	0.1872	0.1887	0.1885	0.1896	0.1980
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.2394	0.2199	0.2157	0.2166	0.1898	0.1817	0.1821	0.1863	0.1872	0.1887	0.1885	0.1896	0.1980
PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSION	0.2462	0.2282	0.2237	0.2240	0.1979	0.1894	0.1899	0.1936	0.1945	0.1964	0.1965	0.1972	0.2058
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCION	0.2740	0.2516	0.2491	0.2425	0.2125	0.2119	0.2074	0.2123	0.2144	0.2146	0.2160	0.2184	0.2242
PRECIO PROMEDIO TOTAL EEO	0.2689	0.2506	0.2462	0.2450	0.2166	0.2097	0.2102	0.2151	0.2166	0.2180	0.2186	0.2194	0.2273

FUENTE: EEO

**CUADRO 72. PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA,
DEUSEM 2015 (US\$/kWh)**

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
BAJA TENSION													
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)													
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh	0.3698	0.3490	0.3472	0.3547	0.3260	0.3212	0.3338	0.3386	0.3402	0.3354	0.3318	0.3341	0.3404
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	0.3056	0.2851	0.2813	0.2807	0.2515	0.2464	0.2497	0.2586	0.2602	0.2603	0.2577	0.2578	0.2663
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	0.2836	0.2626	0.2587	0.2588	0.2296	0.2234	0.2255	0.2347	0.2364	0.2362	0.2332	0.2331	0.2426
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	0.2714	0.2507	0.2465	0.2459	0.2167	0.2111	0.2122	0.2221	0.2240	0.2236	0.2208	0.2204	0.2290
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	0.2769	0.2563	0.2521	0.2516	0.2224	0.2167	0.2174	0.2276	0.2294	0.2291	0.2262	0.2258	0.2340
PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL	0.2972	0.2774	0.2736	0.2705	0.2406	0.2360	0.2382	0.2477	0.2497	0.2512	0.2490	0.2487	0.2561
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.2697	0.2484	0.2442	0.2434	0.2136	0.2082	0.2088	0.2190	0.2205	0.2208	0.2183	0.2179	0.2270
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.2222	0.2092	0.2035	0.2034	0.1859	0.1788	0.1789	0.1860	0.1886	0.1886	0.1857	0.1847	0.1934
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS	0.2870	0.2678	0.2640	0.2619	0.2326	0.2278	0.2295	0.2389	0.2407	0.2418	0.2395	0.2392	0.2471
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.6098	0.4474	0.4323	0.4889	0.4140	0.3386	0.3905	0.3665	0.3849	0.3984	0.4080	0.4158	0.4139
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	0.3665	0.3344	0.3383	0.3338	0.2998	0.2754	0.2837	0.2865	0.2908	0.2942	0.2884	0.2911	0.3035
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	0.3736	0.3397	0.3437	0.3392	0.3046	0.2793	0.2881	0.2905	0.2948	0.2985	0.2926	0.2955	0.3082
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.4352	0.3764	0.3644	0.3642	0.3215	0.2946	0.2987	0.3336	0.3141	0.3292	0.3422	0.3297	0.3350
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.4352	0.3764	0.3644	0.3642	0.3215	0.2946	0.2987	0.3336	0.3141	0.3292	0.3422	0.3297	0.3350
PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSION	0.2878	0.2687	0.2649	0.2628	0.2335	0.2285	0.2303	0.2396	0.2415	0.2426	0.2403	0.2400	0.2479
MEDIA TENSION													
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2-MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.2469	0.2286	0.2234	0.2205	0.1985	0.1901	0.1904	0.1955	0.1995	0.1988	0.2001	0.2023	0.2074
2.3.- CON MEDICION HORARIA	0.2553	0.2404	0.2315	0.2319	0.2083	0.1955	0.2002	0.2022	0.2069	0.2106	0.2100	0.2103	0.2161
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS	0.2533	0.2377	0.2296	0.2292	0.2060	0.1943	0.1980	0.2007	0.2052	0.2078	0.2078	0.2085	0.2141
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.2409	0.2197	0.2189	0.2163	0.1884	0.1850	0.1840	0.1932	0.1969	0.1977	0.1961	0.1951	0.2022
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.2409	0.2197	0.2189	0.2163	0.1884	0.1850	0.1840	0.1932	0.1969	0.1977	0.1961	0.1951	0.2022
PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSION	0.2463	0.2275	0.2236	0.2220	0.1963	0.1892	0.1899	0.1965	0.2007	0.2022	0.2013	0.2009	0.2075
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCION	0.2865	0.2684	0.2578	0.2560	0.2364	0.2193	0.2207	0.2251	0.2299	0.2285	0.2256	0.2258	0.2387
PRECIO PROMEDIO TOTAL DEUSEM	0.2772	0.2576	0.2537	0.2520	0.2235	0.2179	0.2197	0.2282	0.2307	0.2320	0.2301	0.2299	0.2372

FUENTE: DEUSEM

**CUADRO 72. PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA,
EDESAL 2015 (US\$/kWh)**

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
BAJA TENSION													
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)													
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh	0.4244	0.4121	0.4007	0.4065	0.3960	0.3781	0.3761	0.3752	0.3767	0.3700	0.3763	0.3803	0.3905
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	0.3228	0.3103	0.2965	0.2937	0.2757	0.2597	0.2597	0.2582	0.2569	0.2582	0.2658	0.2716	0.2773
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	0.3010	0.2877	0.2757	0.2721	0.2530	0.2408	0.2402	0.2386	0.2377	0.2389	0.2468	0.2510	0.2554
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	0.2889	0.2741	0.2634	0.2592	0.2392	0.2282	0.2277	0.2260	0.2254	0.2271	0.2352	0.2389	0.2408
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	0.2839	0.2682	0.2575	0.2548	0.2325	0.2221	0.2217	0.2200	0.2194	0.2208	0.2294	0.2331	0.2345
PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL	0.3166	0.3023	0.2889	0.2833	0.2619	0.2487	0.2482	0.2465	0.2455	0.2479	0.2561	0.2609	0.2655
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.2552	0.2481	0.2350	0.2314	0.2154	0.1997	0.1993	0.1998	0.1993	0.2007	0.2069	0.2105	0.2147
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.2427	0.2300	0.2300	0.2151	0.1985	0.1985	0.1966	0.1948	0.1948	0.1996	0.2051	0.2051	0.2089
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES	0.2585	0.2395	0.2365	0.2281	0.2093	0.2018	0.2012	0.1993	0.1989	0.2018	0.2103	0.2123	0.2186
PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS	0.3025	0.2890	0.2770	0.2710	0.2471	0.2384	0.2377	0.2366	0.2358	0.2380	0.2462	0.2502	0.2542
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2- MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DEPOTENCIA													
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO	0.2834	0.2890	0.2783	0.2665	0.2429	0.2265	0.2225	0.2218	0.2329	0.2362	0.2413	0.2406	0.2458
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	0.2837	0.2894	0.2787	0.2668	0.2432	0.2268	0.2228	0.2220	0.2332	0.2365	0.2416	0.2409	0.2461
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.3317	0.3311	0.3229	0.3016	0.2823	0.2611	0.2562	0.2534	0.2562	0.2618	0.2758	0.2783	0.2819
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES BAJA TENSION													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.3317	0.3311	0.3229	0.3016	0.2823	0.2611	0.2562	0.2534	0.2562	0.2618	0.2758	B	0.2819
PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSION	0.3028	0.2896	0.2776	0.2714	0.2475	0.2387	0.2379	0.2367	0.2360	0.2383	0.2466	0.2505	0.2545
MEDIA TENSION													
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2-MEDIDOR ELECTROMECANICO CON MEDICION DEPOTENCIA		0.1826		0.2388	0.2206	0.2164	0.2106	0.2251	0.2488	0.2140	0.2048	0.2154	0.2089
2.3.- CON MEDICION HORARIA	0.2182	0.1995	0.1908	0.1864	0.1601	0.1522	0.1522	0.1569	0.1547	0.1566	0.1590	0.1602	0.1692
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS	0.2182	0.1991	0.1908	0.1868	0.1603	0.1524	0.1525	0.1572	0.1550	0.1569	0.1592	0.1605	0.1694
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.1891	0.1759	0.1747	0.1629	0.1444	0.1437	0.1445	0.1534	0.1532	0.1551	0.1573	0.1592	0.1590
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECAÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.1891	0.1759	0.1747	0.1629	0.1444	0.1437	0.1445	0.1534	0.1532	0.1551	0.1573	0.1592	0.1590
PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSION	0.1898	0.1764	0.1750	0.1635	0.1448	0.1439	0.1447	0.1535	0.1532	0.1552	0.1573	0.1592	0.1592
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCION													
PRECIO PROMEDIO TOTAL EDESAL	0.2115	0.1973	0.1933	0.1855	0.1673	0.1632	0.1628	0.1710	0.1702	0.1714	0.1749	0.1781	0.1782

FUENTE: EDESAL

CUADRO 72. PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA, B&D SERVICIOS TECNICOS 2015 (US\$/kWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
BAJA TENSION													
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)													
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh	0.1837	0.1674	0.1617	0.1617	0.1392	0.1309	0.1309	0.1231	0.1204	0.1204	0.1336	0.1391	0.1445
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh	0.1837	0.1675	0.1617	0.1617	0.1394	0.1309	0.1309	0.1231	0.1204	0.1204	0.1337	0.1391	0.1417
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh	0.1845	0.1680	0.1618	0.1617	0.1387	0.1309	0.1308	0.1235	0.1205	0.1207	0.1336	0.1393	0.1404
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh	0.1861	0.1701	0.1620	0.1620	0.1414	0.1310	0.1310	0.1238	0.1206	0.1206	0.1333	0.1396	0.1414
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	0.1880	0.1681	0.1621	0.1621	0.1392	0.1310	0.1310	0.1238	0.1206	0.1206	0.1334	0.1397	0.1404
PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL	0.1843	0.1678	0.1618	0.1617	0.1392	0.1309	0.1309	0.1233	0.1205	0.1205	0.1336	0.1393	0.1415
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.1756	0.1629	0.1624	0.1473	0.1315	0.1307	0.1261	0.1216	0.1213	0.1313	0.1412	0.1416	0.1408
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)													
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS	0.1823	0.1667	0.1620	0.1583	0.1375	0.1309	0.1297	0.1229	0.1207	0.1231	0.1354	0.1398	0.1413
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2.- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.1734	0.1626	0.1626	0.1467	0.1307	0.1307	0.1260	0.1216	0.1216	0.1323	0.1423	0.1423	0.1394
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO													
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	0.1734	0.1626	0.1626	0.1467	0.1307	0.1307	0.1260	0.1216	0.1216	0.1323	0.1423	0.1423	0.1394
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	0.1820	0.1666	0.1620	0.1579	0.1373	0.1308	0.1296	0.1229	0.1207	0.1235	0.1356	0.1399	0.1412
MEDIA TENSION													
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.1632	0.1546	0.1546	0.1394	0.1242	0.1242	0.1198	0.1156	0.1156	0.1258	0.1353	0.1353	0.1329
2.3.- CON MEDICION HORARIA	0.1627	0.1535	0.1536	0.1388	0.1242	0.1241	0.0977	0.0943	0.1146	0.1240	0.1329	0.1327	0.1288
2.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS	0.1628	0.1538	0.1539	0.1390	0.1242	0.1242	0.1048	0.1007	0.1149	0.1246	0.1338	0.1335	0.1301
III- GRANDES DEMANDAS (> 50 kW)													
3.1.- CON MEDIDOR HORARIO	0.1625	0.1533	0.1533	0.1387	0.1241	0.1241	0.1191	0.1144	0.1144	0.1278	0.1324	0.1323	0.1327
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECÁNICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS	0.1625	0.1533	0.1533	0.1387	0.1241	0.1241	0.1191	0.1144	0.1144	0.1278	0.1324	0.1323	0.1327
PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSION	0.1625	0.1533	0.1533	0.1387	0.1241	0.1241	0.1189	0.1142	0.1144	0.1278	0.1324	0.1324	0.1327
SERVICIOS ESPECIALES POR CONSTRUCCION						0.1308	0.1307	0.1214					0.1304
PRECIO PROMEDIO TOTAL B&D	0.1629	0.1537	0.1535	0.1393	0.1245	0.1243	0.1192	0.1145	0.1146	0.1276	0.1325	0.1326	0.1329

FUENTE: B&D, SERVICIOS TÉCNICOS

**CUADRO 72. PRECIO PROMEDIO AL CONSUMIDOR FINAL POR EMPRESA DISTRIBUIDORA Y CATEGORIA TARIFARIA,
ABRUZZO 2015 (US\$/kWh)**

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEPT	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
BAJA TENSION													
I- PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)													
1.1.- RESIDENCIAL CONSUMO MENOR O IGUAL A 49 kWh	0.1202	0.1106	0.6903	0.3131	0.4093	0.2984	3.3700						0.2947
RESIDENCIAL CONSUMO > 50 Y < 99 kWh			0.0827		0.1866						0.1474	0.1152	0.1262
RESIDENCIAL CONSUMO > 100 Y < 199 kWh			0.1901	0.1954					0.2154	0.2154	0.5703		0.2770
RESIDENCIAL CONSUMO > 200 Y < 300 kWh		0.2084	0.2080	0.2071	0.1780	0.1781	0.2017	0.2662	0.2153	0.2631	0.3274	0.3063	0.2410
RESIDENCIAL CONSUMO > 301 kWh	0.5439	0.4396	0.5193	0.5704	0.4980	0.4984	0.5132	0.5960	0.5671	0.5712	0.5896	0.5981	0.5429
PROMEDIO TOTAL RESIDENCIAL	0.5437	0.4268	0.5064	0.5560	0.4865	0.4921	0.5091	0.5841	0.5507	0.5593	0.5769	0.5830	0.5321
1.2.- PEQUEÑAS DEMANDAS (GENERAL)	0.2511	0.3701	0.2100	0.2201	0.1863	0.1879	0.3456	0.4999	0.4020	0.6374	0.4568	0.5187	0.3565
1.3.- PEQUEÑAS DEMANDAS (ALUMBRADO PUBLICO)	0.2325	0.1872	0.1857	0.1850	0.1650	0.1651	0.1867	0.1158	0.1980	0.1997	0.2018	0.2018	0.1807
1.4.- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO PEQUEÑAS DEMANDAS	0.3680	0.3675	0.3381	0.3572	0.3162	0.3336	0.3824	0.4551	0.4396	0.5633	0.4806	0.5062	0.4087
II-MEDIANAS DEMANDAS (10 < kW < 50)													
2.1.-MEDIDOR ELECTROMECHANICO SIN MEDICION DE POTENCIA													
2.2- MEDIDOR ELECTROMECHANICO CON MEDICION DE POTENCIA	0.2864	0.2363	0.2357	0.1681	0.2097	0.2191	0.2914	0.2293	0.2627	0.2216	0.2379	0.2392	0.2357
2.3 - CON MEDIDOR HORARIO													
2.4- SERVICIOS ESPECIALES													
PROMEDIO MEDIANAS DEMANDAS - BAJA TENSION	0.2864	0.2363	0.2357	0.1681	0.2097	0.2191	0.2914	0.2293	0.2627	0.2216	0.2379	0.2392	0.2357
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													
PRECIO PROMEDIO - BAJA TENSION	0.3230	0.2925	0.2828	0.2540	0.2586	0.2724	0.3446	0.3413	0.3525	0.3663	0.3409	0.3600	0.3167
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							0.0005	0.0005	0.4683	0.5928	0.3949	0.5620	0.3754
3.2.- CON MEDIDOR ELECTROMECHANICO													
3.3.- SERVICIOS ESPECIALES MEDIA TENSION													
PRECIO PROMEDIO GRANDES DEMANDAS							0.0005	0.0005	0.4683	0.5928	0.3949	0.5620	0.3754
PRECIO PROMEDIO - MEDIA TENSION							0.0005	0.0005	0.4683	0.5928	0.3949	0.5620	0.3754
SERV. ESPEC. PROV. POR CONSTRUCCION													
PRECIO PROMEDIO TOTAL ABRUZZO	0.3230	0.2926	0.2828	0.2540	0.2587	0.2724	0.3231	0.3196	0.3625	0.3887	0.3461	0.3787	0.3193

FUENTE: ABRUZZO

CUADRO 73. TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 1° AL 11 DE ENERO DE 2015

I. PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)

BAJA TENSION

a) Tarifa Residencial para consumos menores de 99 kWh/mes - BT

Bloque 1: Primeros 99 kWh/mes

		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Carga de Comercialización:									
Carga Fijo	US\$/Usuario-mes	0.879704	0.987318	0.836763	0.948525	0.945049	2.054538	0.977690	0.877572
Carga de Energía:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.194313	0.199554	0.199119	0.201935	0.204243	0.205298	0.177761	0.210455
Carga de Distribución:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.030290	0.050201	0.062340	0.068408	0.077423	0.084540	0.037946	0.037186

Bloque 2: Consumos entre 100 kWh/mes y 199 kWh/mes

		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Carga de Comercialización:									
Carga Fijo	US\$/Usuario-mes	0.879704	0.987318	0.836763	0.948525	0.945049	2.054538	0.977690	0.877572
Carga de Energía:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.194431	0.199278	0.199239	0.201555	0.204619	0.202451	0.178563	0.209610
Carga de Distribución:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.033071	0.060140	0.027561	0.035360	0.036602	0.072354	0.033631	0.040702

Bloque 3: Consumos mayores o iguales a 200 kWh/mes

		CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Carga de Comercialización:									
Carga Fijo	US\$/Usuario-mes	0.879704	0.987318	0.836763	0.948525	0.945049	2.054538	0.977690	0.877572
Carga de Energía:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.194597	0.199196	0.199351	0.201378	0.204750	0.202581	0.178375	0.209296
Carga de Distribución:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.041845	0.070552	0.078520	0.078532	0.078394	0.078201	0.035508	0.042371

Uso General

		CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Carga de Comercialización:									
Carga Fijo	US\$/Usuario-mes	0.879704	0.987318	0.836763	0.948525	0.945049	2.054538	0.977690	0.877572
Carga de Energía:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.195364	0.199466	0.199667	0.202283	0.205604	0.201971	0.180511	0.210256
Carga de Distribución:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.033774	0.041793	0.039314	0.059693	0.059167	0.062899	0.035096	0.033520

Alumbrado Público

		CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Carga de Comercialización:									
Carga Fijo	US\$/Usuario-mes	0.879704	0.987318	0.836763	0.948525	0.945049	2.054538	0.977690	0.877572
Carga de Energía:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.159290	0.159025	0.152793	0.154906	0.150482	0.198900	0.174002	0.198539
Carga de Distribución:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.035028	0.051150	0.063205	0.073471	0.072274	0.061162	0.042041	0.033541

CUADRO 73. TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 1° AL 11 DE ENERO DE 2015

II. MEDIANA DEMANDA (10 < kW < 50)									
BAJA TENSION CON MEDICIÓN DE POTENCIA									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Carga de Comercialización:									
Carga Fijo	US\$/Usuario-mes	0.879704	0.987318	0.836763	0.948525	0.945049	2.054538	0.977690	0.877572
Carga de Energía:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.195235	0.199796	0.200378	0.202836	0.207071	0.200871	0.181295	0.210854
Carga de Distribución:									
Potencia	US\$/kW-mes	13.304088	21.639345	21.867417	27.372541	26.927457	36.470660	15.344973	19.827528
MEDIA TENSION CON MEDICIÓN DE POTENCIA									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Carga de Comercialización:									
Carga Fijo	US\$/Usuario-mes	0.879704	0.987318	0.836763	0.948525	0.945049	2.054538	0.977690	0.877572
Carga de Energía:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.181097	0.182883	0.182243	0.180720	0.182757	0.186169	0.172321	0.196953
Carga de Distribución:									
Potencia	US\$/kW-mes	6.329066	6.939401	12.176678	17.575254	16.788060	16.644027	6.913688	5.108547
BAJA TENSION CON MEDIDOR HORARIO									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Carga de Comercialización:									
Atención al Cliente	US\$/Usuario-mes	0.879704	0.987318	0.836763	0.948525	0.945049	2.054538	0.977690	0.877572
Carga de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.193148	0.199833	0.197019	0.201046	0.201297	0.204047	0.178398	0.205652
Energía en Resto	US\$/kWh	0.198098	0.201008	0.202310	0.204087	0.208488	0.202694	0.181300	0.204892
Energía en Valle	US\$/kWh	0.184305	0.193901	0.192996	0.196965	0.198529	0.193979	0.169122	0.174787
Carga de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	13.304088	21.639345	21.867417	27.372541	26.927457	36.470660	15.344973	19.827528
MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Carga de Comercialización:									
Carga Fijo	US\$/Usuario-mes	0.879704	0.987318	0.836763	0.948525	0.945049	2.054538	0.977690	0.877572
Carga de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.178932	0.182927	0.179681	0.179272	0.178410	0.189375	0.169568	0.181758
Energía en Resto	US\$/kWh	0.183518	0.184003	0.184507	0.181985	0.184783	0.188118	0.172326	0.181087
Energía en Valle	US\$/kWh	0.170740	0.177497	0.176012	0.175634	0.175956	0.180030	0.160751	0.154480
Carga de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	6.329066	6.939401	12.176678	17.575254	16.788060	16.644027	6.913688	5.108547

CUADRO 73. TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 1° AL 11 DE ENERO DE 2015

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	13.195557	14.809779	12.551438	14.227873	14.175746	17.967374	14.545391	6.743104
Cargo de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.193148	0.199833	0.197019	0.201046	0.201297	0.204047	0.178398	0.205652
Energía en Resto	US\$/kWh	0.198098	0.201008	0.202310	0.204087	0.208488	0.202694	0.181300	0.204892
Energía en Valle	US\$/kWh	0.184305	0.193901	0.192996	0.196965	0.198529	0.193979	0.169122	0.174787
Cargo de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	13.304088	21.639345	21.867417	27.372541	26.927457	36.470660	15.344973	19.827528
MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-mes	13.195557	14.809779	12.551438	14.227873	14.175746	17.967374	14.545391	6.743104
Cargo de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.178932	0.182927	0.179681	0.179272	0.178410	0.189375	0.169568	0.181758
Energía en Resto	US\$/kWh	0.183518	0.184003	0.184507	0.181985	0.184783	0.188118	0.172326	0.181087
Energía en Valle	US\$/kWh	0.170740	0.177497	0.176012	0.175634	0.175956	0.180030	0.160751	0.154480
Cargo de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	6.329066	6.939401	12.176678	17.575254	16.788060	16.644027	6.913688	5.108547

Fuente: SIGET

CUADRO 74. TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 12 DE ENERO AL 11 DE ABRIL DE 2015

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	
Carga de Comercialización:									
Carga Fijo	US\$/Usuario-mes	0.879704	0.987318	0.836763	0.948525	0.945049	2.054538	0.977690	0.877572
Carga de Energía:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.171722	0.175614	0.176657	0.178429	0.178464	0.176347	0.161702	0.165753
Carga de Distribución:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.030290	0.050201	0.062340	0.068408	0.077423	0.084540	0.037946	0.037186

Bloque 2: Consumos entre 100 kWh/mes y 199 kWh/mes

	CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Carga de Comercialización:									
Carga Fijo	US\$/Usuario-mes	0.879704	0.987318	0.836763	0.948525	0.945049	2.054538	0.977690	0.877572
Carga de Energía:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.171680	0.175173	0.176590	0.177892	0.178682	0.173853	0.162180	0.164612
Carga de Distribución:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.033071	0.060140	0.027561	0.035360	0.036602	0.072354	0.033631	0.040702

Bloque 3: Consumos mayores o iguales a 200 kWh/mes

	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Carga de Comercialización:									
Carga Fijo	US\$/Usuario-mes	0.879704	0.987318	0.836763	0.948525	0.945049	2.054538	0.977690	0.877572
Carga de Energía:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.171725	0.175042	0.176644	0.177653	0.178740	0.174010	0.162157	0.164138
Carga de Distribución:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.041845	0.070552	0.078520	0.078532	0.078394	0.078201	0.035508	0.042371

Uso General

	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Carga de Comercialización:									
Carga Fijo	US\$/Usuario-mes	0.879704	0.987318	0.836763	0.948525	0.945049	2.054538	0.977690	0.877572
Carga de Energía:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.172103	0.175334	0.176978	0.178775	0.179499	0.173272	0.162406	0.165138
Carga de Distribución:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.033774	0.041793	0.039314	0.059693	0.059167	0.062899	0.035096	0.033520

Alumbrado Público

	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO	
Carga de Comercialización:									
Carga Fijo	US\$/Usuario-mes	0.879704	0.987318	0.836763	0.948525	0.945049	2.054538	0.977690	0.877572
Carga de Energía:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.142027	0.139282	0.134824	0.136090	0.131127	0.169867	0.159657	0.151506
Carga de Distribución:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.035028	0.051150	0.063205	0.073471	0.072274	0.061162	0.042041	0.033541

CUADRO 74. TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 12 DE ENERO AL 11 DE ABRIL DE 2015

II. MEDIANA DEMANDA (10 < kW < 50)									
BAJA TENSION CON MEDICIÓN DE POTENCIA									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Carga de Comercialización:									
Carga Fijo	US\$/Usuario-me	0.879704	0.987318	0.836763	0.948525	0.945049	2.054538	0.977690	0.877572
Carga de Energía:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.171965	0.175680	0.177636	0.179448	0.180829	0.172258	0.162646	0.165774
Carga de Distribución:									
Potencia	US\$/kW-mes	13.304088	21.639345	21.867417	27.372541	26.927457	36.470660	15.344973	19.827528
MEDIA TENSION CON MEDICIÓN DE POTENCIA									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Carga de Comercialización:									
Carga Fijo	US\$/Usuario-me	0.879704	0.987318	0.836763	0.948525	0.945049	2.054538	0.977690	0.877572
Carga de Energía:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.159465	0.160806	0.161507	0.159816	0.159537	0.160113	0.154596	0.154766
Carga de Distribución:									
Potencia	US\$/kW-mes	6.329066	6.939401	12.176678	17.575254	16.788060	16.644027	6.913688	5.108547
BAJA TENSION CON MEDIDOR HORARIO									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Carga de Comercialización:									
Atención al Cliente	US\$/Usuario-me	0.879704	0.987318	0.836763	0.948525	0.945049	2.054538	0.977690	0.877572
Carga de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.172113	0.176770	0.176083	0.177922	0.177211	0.176095	0.165253	0.165099
Energía en Resto	US\$/kWh	0.173327	0.176946	0.179426	0.180944	0.182041	0.174470	0.162642	0.162203
Energía en Valle	US\$/kWh	0.165508	0.168220	0.168539	0.171656	0.171430	0.163909	0.154495	0.126669
Carga de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	13.304088	21.639345	21.867417	27.372541	26.927457	36.470660	15.344973	19.827528
MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Carga de Comercialización:									
Carga Fijo	US\$/Usuario-me	0.879704	0.987318	0.836763	0.948525	0.945049	2.054538	0.977690	0.877572
Carga de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.159446	0.161815	0.160587	0.158653	0.157062	0.163433	0.157074	0.145917
Energía en Resto	US\$/kWh	0.160570	0.161977	0.163637	0.161348	0.161343	0.161924	0.154592	0.143358
Energía en Valle	US\$/kWh	0.153326	0.153989	0.153707	0.153066	0.151938	0.152122	0.146849	0.111952
Carga de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	6.329066	6.939401	12.176678	17.575254	16.788060	16.644027	6.913688	5.108547

CUADRO 74. TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 12 DE ENERO AL 11 DE ABRIL DE 2015

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-me	13.195557	14.809779	12.551438	14.227873	14.175746	17.967374	14.545391	6.743104
Cargo de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.172113	0.176770	0.176083	0.177922	0.177211	0.176095	0.165253	0.165099
Energía en Resto	US\$/kWh	0.173327	0.176946	0.179426	0.180944	0.182041	0.174470	0.162642	0.162203
Energía en Valle	US\$/kWh	0.165508	0.168220	0.168539	0.171656	0.171430	0.163909	0.154495	0.126669
Cargo de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	13.304088	21.639345	21.867417	27.372541	26.927457	36.470660	15.344973	19.827528
MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-me	13.195557	14.809779	12.551438	14.227873	14.175746	17.967374	14.545391	6.743104
Cargo de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.159446	0.161815	0.160587	0.158653	0.157062	0.163433	0.157074	0.145917
Energía en Resto	US\$/kWh	0.160570	0.161977	0.163637	0.161348	0.161343	0.161924	0.154592	0.143358
Energía en Valle	US\$/kWh	0.153326	0.153989	0.153707	0.153066	0.151938	0.152122	0.146849	0.111952
Cargo de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	6.329066	6.939401	12.176678	17.575254	16.788060	16.644027	6.913688	5.108547

Fuente: SIGET

CUADRO 75. TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 12 DE ABRIL AL 11 DE JULIO DE 2015

I. PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)

BAJA TENSION

a) Tarifa Residencial para consumos menores de 99 kWh/mes - BT

Bloque 1: Primeros 99 kWh/mes									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Carga de Comercialización:									
Carga Fijo	US\$/Usuario-m	0.879704	0.987318	0.836763	0.948525	0.945049	2.054538	0.977690	0.877572
Carga de Energía:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.138368	0.139686	0.139812	0.141538	0.143118	0.140539	0.130869	0.135122
Carga de Distribución:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.030290	0.050201	0.062340	0.068408	0.077423	0.084540	0.037946	0.037186

Bloque 2: Consumos entre 100 kWh/mes y 199 kWh/mes									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Carga de Comercialización:									
Carga Fijo	US\$/Usuario-m	0.879704	0.987318	0.836763	0.948525	0.945049	2.054538	0.977690	0.877572
Carga de Energía:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.138393	0.139548	0.139829	0.141428	0.143323	0.138632	0.131019	0.134784
Carga de Distribución:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.033071	0.060140	0.027561	0.035360	0.036602	0.072354	0.033631	0.040702

Bloque 3: Consumos mayores o iguales a 200 kWh/mes									
		CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Carga de Comercialización:									
Carga Fijo	US\$/Usuario-me	0.879704	0.987318	0.836763	0.948525	0.945049	2.054538	0.977690	0.877572
Carga de Energía:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.138399	0.139508	0.139867	0.141368	0.143402	0.138702	0.131047	0.134648
Carga de Distribución:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.041845	0.070552	0.078520	0.078532	0.078394	0.078201	0.035508	0.042371

Uso General									
		CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Carga de Comercialización:									
Carga Fijo	US\$/Usuario-me	0.879704	0.987318	0.836763	0.948525	0.945049	2.054538	0.977690	0.877572
Carga de Energía:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.138381	0.139501	0.140008	0.141748	0.143752	0.138465	0.130728	0.134966
Carga de Distribución:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.033774	0.041793	0.039314	0.059693	0.059167	0.062899	0.035096	0.033520

Alumbrado Público									
		CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Carga de Comercialización:									
Carga Fijo	US\$/Usuario-me	0.879704	0.987318	0.836763	0.948525	0.945049	2.054538	0.977690	0.877572
Carga de Energía:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.116352	0.112430	0.107893	0.109192	0.106397	0.136893	0.130302	0.130768
Carga de Distribución:									
Carga Variable	US\$/kWh	0.035028	0.051150	0.063205	0.073471	0.072274	0.061162	0.042041	0.033541

CUADRO 75. TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 12 DE ABRIL AL 11 DE JULIO DE 2015

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-me	0.879704	0.987318	0.836763	0.948525	0.945049	2.054538	0.977690	0.877572
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.138405	0.139480	0.140309	0.141988	0.144343	0.137770	0.130715	0.135168
Cargo de Distribución:									
Potencia	US\$/kW-mes	13.304088	21.639345	21.867417	27.372541	26.927457	36.470660	15.344973	19.827528
MEDIA TENSION CON MEDICIÓN DE POTENCIA									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-me	0.879704	0.987318	0.836763	0.948525	0.945049	2.054538	0.977690	0.877572
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.128201	0.127680	0.127743	0.126559	0.127635	0.127310	0.124245	0.126318
Cargo de Distribución:									
Potencia	US\$/kW-mes	6.329066	6.939401	12.176678	17.575254	16.788060	16.644027	6.913688	5.108547
BAJA TENSION CON MEDIDOR HORARIO									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:									
Atención al Cliente	US\$/Usuario-me	0.879704	0.987318	0.836763	0.948525	0.945049	2.054538	0.977690	0.877572
Cargo de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.138126	0.140546	0.139183	0.140727	0.141322	0.138825	0.133216	0.130941
Energía en Resto	US\$/kWh	0.138352	0.139401	0.141125	0.142554	0.144945	0.138578	0.130711	0.130229
Energía en Valle	US\$/kWh	0.138958	0.138543	0.136762	0.139906	0.141615	0.135002	0.127806	0.119330
Cargo de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	13.304088	21.639345	21.867417	27.372541	26.927457	36.470660	15.344973	19.827528
MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-me	0.879704	0.987318	0.836763	0.948525	0.945049	2.054538	0.977690	0.877572
Cargo de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.127960	0.128656	0.126935	0.125486	0.125254	0.128842	0.126622	0.115728
Energía en Resto	US\$/kWh	0.128169	0.127607	0.128706	0.127115	0.128465	0.128613	0.124241	0.115098
Energía en Valle	US\$/kWh	0.128731	0.126822	0.124727	0.124754	0.125514	0.125295	0.121480	0.105466
Cargo de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	6.329066	6.939401	12.176678	17.575254	16.788060	16.644027	6.913688	5.108547

CUADRO 75. TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 12 DE ABRIL AL 11 DE JULIO DE 2015

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	13.195557	14.809779	12.551438	14.227873	14.175746	17.967374	14.545391	6.743104
Cargo de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.138126	0.140546	0.139183	0.140727	0.141322	0.138825	0.133216	0.130941
Energía en Resto	US\$/kWh	0.138352	0.139401	0.141125	0.142554	0.144945	0.138578	0.130711	0.130229
Energía en Valle	US\$/kWh	0.138958	0.138543	0.136762	0.139906	0.141615	0.135002	0.127806	0.119330
Cargo de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	13.304088	21.639345	21.867417	27.372541	26.927457	36.470660	15.344973	19.827528
MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-mes	13.195557	14.809779	12.551438	14.227873	14.175746	17.967374	14.545391	6.743104
Cargo de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.127960	0.128656	0.126935	0.125486	0.125254	0.128842	0.126622	0.115728
Energía en Resto	US\$/kWh	0.128169	0.127607	0.128706	0.127115	0.128465	0.128613	0.124241	0.115098
Energía en Valle	US\$/kWh	0.128731	0.126822	0.124727	0.124754	0.125514	0.125295	0.121480	0.105466
Cargo de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	6.329066	6.939401	12.176678	17.575254	16.788060	16.644027	6.913688	5.108547

Fuente: SIGET

CUADRO 76. TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 12 DE JULIO AL 11 DE OCTUBRE DE 2015

I. PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)

BAJA TENSION

a) Tarifa Residencial para consumos menores de 99 kWh/mes - BT

Bloque 1: Primeros 99 kWh/mes

	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fijo US\$/Usuario	0.879704	0.987318	0.836763	0.948525	0.945049	2.054538	0.977690	0.877572
Cargo de Energía:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.146572	0.147540	0.147769	0.148709	0.155577	0.137888	0.120400	0.147605
Cargo de Distribución:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.030290	0.050201	0.062340	0.068408	0.077423	0.084540	0.037946	0.037186

Bloque 2: Consumos entre 100 kWh/mes y 199 kWh/mes

	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fijo US\$/Usuario	0.879704	0.987318	0.836763	0.948525	0.945049	2.054538	0.977690	0.877572
Cargo de Energía:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.146641	0.147507	0.147853	0.148672	0.155740	0.135971	0.120742	0.147314
Cargo de Distribución:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.033071	0.060140	0.027561	0.035360	0.036602	0.072354	0.033631	0.040702

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	0.879704	0.987318	0.836763	0.948525	0.945049	2.054538	0.977690	0.877572
Cargo de Energía:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.146670	0.147497	0.147924	0.148644	0.155807	0.136101	0.120685	0.147273
Cargo de Distribución:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.041845	0.070552	0.078520	0.078532	0.078394	0.078201	0.035508	0.042371

Uso General

	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fijo US\$/Usuario	0.879704	0.987318	0.836763	0.948525	0.945049	2.054538	0.977690	0.877572
Cargo de Energía:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.146699	0.147517	0.148112	0.148884	0.156025	0.135662	0.121334	0.148002
Cargo de Distribución:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.033774	0.041793	0.039314	0.059693	0.059167	0.062899	0.035096	0.033520

Alumbrado Público

	CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:								
Cargo Fijo US\$/Usuario	0.879704	0.987318	0.836763	0.948525	0.945049	2.054538	0.977690	0.877572
Cargo de Energía:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.123101	0.118827	0.113794	0.115087	0.116226	0.133297	0.118845	0.141026
Cargo de Distribución:								
Cargo Variable US\$/kWh	0.035028	0.051150	0.063205	0.073471	0.072274	0.061162	0.042041	0.033541

CUADRO 76. TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 12 DE JULIO AL 11 DE OCTUBRE DE 2015

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	0.879704	0.987318	0.836763	0.948525	0.945049	2.054538	0.977690	0.877572
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.146742	0.147541	0.148540	0.149041	0.156386	0.134914	0.121610	0.148438
Cargo de Distribución:									
Potencia	US\$/kW-mes	13.304088	21.639345	21.867417	27.372541	26.927457	36.470660	15.344973	19.827528
MEDIA TENSION CON MEDICIÓN DE POTENCIA									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-mes	0.879704	0.987318	0.836763	0.948525	0.945049	2.054538	0.977690	0.877572
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.135923	0.135058	0.135168	0.132874	0.138435	0.125121	0.115591	0.138672
Cargo de Distribución:									
Potencia	US\$/kW-mes	6.329066	6.939401	12.176678	17.575254	16.788060	16.644027	6.913688	5.108547
BAJA TENSION CON MEDIDOR HORARIO									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:									
Atención al Cliente	US\$/Usuario-mes	0.879704	0.987318	0.836763	0.948525	0.945049	2.054538	0.977690	0.877572
Cargo de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.145911	0.147633	0.146413	0.147906	0.154039	0.136871	0.121486	0.141975
Energía en Resto	US\$/kWh	0.146880	0.147628	0.149704	0.149425	0.156775	0.136403	0.121611	0.144223
Energía en Valle	US\$/kWh	0.147021	0.147009	0.144240	0.147980	0.155240	0.129801	0.116184	0.126988
Cargo de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	13.304088	21.639345	21.867417	27.372541	26.927457	36.470660	15.344973	19.827528
MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-mes	0.879704	0.987318	0.836763	0.948525	0.945049	2.054538	0.977690	0.877572
Cargo de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.135172	0.135143	0.133529	0.131887	0.136525	0.127029	0.115473	0.125480
Energía en Resto	US\$/kWh	0.136069	0.135138	0.136530	0.133242	0.138950	0.126595	0.115591	0.127467
Energía en Valle	US\$/kWh	0.136200	0.134572	0.131546	0.131954	0.137589	0.120467	0.110433	0.112234
Cargo de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	6.329066	6.939401	12.176678	17.575254	16.788060	16.644027	6.913688	5.108547

CUADRO 76. TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 12 DE JULIO AL 11 DE OCTUBRE DE 2015

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	13.195557	14.809779	12.551438	14.227873	14.175746	17.967374	14.545391	6.743104
Cargo de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.145911	0.147633	0.146413	0.147906	0.154039	0.136871	0.121486	0.141975
Energía en Resto	US\$/kWh	0.146880	0.147628	0.149704	0.149425	0.156775	0.136403	0.121611	0.144223
Energía en Valle	US\$/kWh	0.147021	0.147009	0.144240	0.147980	0.155240	0.129801	0.116184	0.126988
Cargo de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	13.304088	21.639345	21.867417	27.372541	26.927457	36.470660	15.344973	19.827528
MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-mes	13.195557	14.809779	12.551438	14.227873	14.175746	17.967374	14.545391	6.743104
Cargo de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.135172	0.135143	0.133529	0.131887	0.136525	0.127029	0.115473	0.125480
Energía en Resto	US\$/kWh	0.136069	0.135138	0.136530	0.133242	0.138950	0.126595	0.115591	0.127467
Energía en Valle	US\$/kWh	0.136200	0.134572	0.131546	0.131954	0.137589	0.120467	0.110433	0.112234
Cargo de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	6.329066	6.939401	12.176678	17.575254	16.788060	16.644027	6.913688	5.108547

Fuente: SIGET

CUADRO 77. TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 12 OCTUBRE AL 31 DE DICIEMBRE DE 2015

I. PEQUEÑAS DEMANDAS (0 < kW < 10)

BAJA TENSION

a) Tarifa Residencial para consumos menores de 99 kWh/mes - BT

Bloque 1: Primeros 99 kWh/mes									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Carga de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-m	0.879704	0.987318	0.836763	0.948525	0.945049	2.054538	0.977690	0.877572
Carga de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.145819	0.147219	0.148909	0.149362	0.152252	0.151653	0.139141	0.154454
Carga de Distribución:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.030290	0.050201	0.062340	0.068408	0.077423	0.084540	0.037946	0.037186
Bloque 2: Consumos entre 100 kWh/mes y 199 kWh/mes									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Carga de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-m	0.879704	0.987318	0.836763	0.948525	0.945049	2.054538	0.977690	0.877572
Carga de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.145820	0.146870	0.148753	0.148875	0.152333	0.149462	0.139960	0.154001
Carga de Distribución:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.033071	0.060140	0.027561	0.035360	0.036602	0.072354	0.033631	0.040702
Bloque 3: Consumos mayores o iguales a 200 kWh/mes									
		CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Carga de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-me	0.879704	0.987318	0.836763	0.948525	0.945049	2.054538	0.977690	0.877572
Carga de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.145864	0.146766	0.148776	0.148672	0.152341	0.149689	0.139799	0.153932
Carga de Distribución:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.041845	0.070552	0.078520	0.078532	0.078394	0.078201	0.035508	0.042371
Uso General									
		CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Carga de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-me	0.879704	0.987318	0.836763	0.948525	0.945049	2.054538	0.977690	0.877572
Carga de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.146142	0.146981	0.149103	0.149494	0.152822	0.148837	0.141620	0.155035
Carga de Distribución:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.033774	0.041793	0.039314	0.059693	0.059167	0.062899	0.035096	0.033520
Alumbrado Público									
		CAESS	DELSUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Carga de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-me	0.879704	0.987318	0.836763	0.948525	0.945049	2.054538	0.977690	0.877572
Carga de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.120932	0.116956	0.113096	0.114073	0.112326	0.144894	0.135371	0.144416
Carga de Distribución:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.035028	0.051150	0.063205	0.073471	0.072274	0.061162	0.042041	0.033541

CUADRO 77. TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 12 OCTUBRE AL 31 DE DICIEMBRE DE 2015

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-me	0.879704	0.987318	0.836763	0.948525	0.945049	2.054538	0.977690	0.877572
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.146064	0.147234	0.149704	0.149970	0.153677	0.147896	0.142340	0.155694
Cargo de Distribución:									
Potencia	US\$/kW-mes	13.304088	21.639345	21.867417	27.372541	26.927457	36.470660	15.344973	19.827528
MEDIA TENSION CON MEDICIÓN DE POTENCIA									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-me	0.879704	0.987318	0.836763	0.948525	0.945049	2.054538	0.977690	0.877572
Cargo de Energía:									
Cargo Variable	US\$/kWh	0.135416	0.134769	0.136059	0.133565	0.135717	0.137958	0.135295	0.145388
Cargo de Distribución:									
Potencia	US\$/kW-mes	6.329066	6.939401	12.176678	17.575254	16.788060	16.644027	6.913688	5.108547
BAJA TENSION CON MEDIDOR HORARIO									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:									
Atención al Cliente	US\$/Usuario-me	0.879704	0.987318	0.836763	0.948525	0.945049	2.054538	0.977690	0.877572
Cargo de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.145800	0.148216	0.149117	0.149834	0.152134	0.151916	0.140909	0.149195
Energía en Resto	US\$/kWh	0.147082	0.148157	0.151339	0.150989	0.154422	0.150663	0.142342	0.152488
Energía en Valle	US\$/kWh	0.141656	0.141561	0.140187	0.143533	0.146828	0.138080	0.129594	0.126219
Cargo de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	13.304088	21.639345	21.867417	27.372541	26.927457	36.470660	15.344973	19.827528
MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-me	0.879704	0.987318	0.836763	0.948525	0.945049	2.054538	0.977690	0.877572
Cargo de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.135069	0.135677	0.135995	0.133607	0.134836	0.140992	0.133934	0.131861
Energía en Resto	US\$/kWh	0.136257	0.135623	0.138022	0.134637	0.136864	0.139830	0.135297	0.134771
Energía en Valle	US\$/kWh	0.131230	0.129585	0.127851	0.127988	0.130133	0.128151	0.123179	0.111554
Cargo de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	6.329066	6.939401	12.176678	17.575254	16.788060	16.644027	6.913688	5.108547

CUADRO 77. TARIFAS ELÉCTRICAS AL CONSUMIDOR FINAL VIGENTES DEL 15 OCTUBRE AL 31 DE DICIEMBRE DE 2015

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-me	13.195557	14.809779	12.551438	14.227873	14.175746	17.967374	14.545391	6.743104
Cargo de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.145800	0.148216	0.149117	0.149834	0.152134	0.151916	0.140909	0.149195
Energía en Resto	US\$/kWh	0.147082	0.148157	0.151339	0.150989	0.154422	0.150663	0.142342	0.152488
Energía en Valle	US\$/kWh	0.141656	0.141561	0.140187	0.143533	0.146828	0.138080	0.129594	0.126219
Cargo de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	13.304088	21.639345	21.867417	27.372541	26.927457	36.470660	15.344973	19.827528
MEDIA TENSION CON MEDIDOR HORARIO									
		CAESS	DEL SUR	CLESA	EEO	DEUSEM	EDESAL	B&D	ABRUZZO
Cargo de Comercialización:									
Cargo Fijo	US\$/Usuario-me	13.195557	14.809779	12.551438	14.227873	14.175746	17.967374	14.545391	6.743104
Cargo de Energía:									
Energía en Punta	US\$/kWh	0.135069	0.135677	0.135995	0.133607	0.134836	0.140992	0.133934	0.131861
Energía en Resto	US\$/kWh	0.136257	0.135623	0.138022	0.134637	0.136864	0.139830	0.135297	0.134771
Energía en Valle	US\$/kWh	0.131230	0.129585	0.127851	0.127988	0.130133	0.128151	0.123179	0.111554
Cargo de Distribución:									
Potencia:	US\$/kW-mes	6.329066	6.939401	12.176678	17.575254	16.788060	16.644027	6.913688	5.108547

Fuente: SIGET

CUADRO 78. PERDIDAS EN EL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN, 2015 (MWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
CAESS													
Compras Mdo. Mayorista	181,892	170,863	198,227	194,270	201,351	194,855	204,208	196,289	188,064	196,647	189,484	190,810	2,306,958.6
Retiros Comercializadores	2,485	2,237	2,334	2,158	2,257	2,215	2,700	2,750	2,697	2,790	2,646	2,738	30,007.8
Compras Pequeños Generadores	3,507	3,393	3,573	3,249	4,249	4,288	4,105	4,479	4,307	4,144	3,656	3,360	46,308.1
Compra Intercambio	4,461	4,313	5,067	4,799	5,096	4,846	4,809	4,939	4,431	4,634	4,812	4,806	57,012.5
Compras Pequeños Generadores CLP Renovables	-	228	263	264	295	254	281	297	231	231	237	245	2,826.6
Total compras	192,345.0	181,033.6	209,463.5	204,740.6	213,248.5	206,457.8	216,102.4	208,753.6	199,729.9	208,446.0	200,833.8	201,958.9	2,443,113.6
Venta a usuarios finales	165,338	169,123	173,222	178,565	189,101	186,077	191,313	182,200	188,828	183,685	178,375	180,455	2,166,283.7
Retiro de Terceros	1,548	1,608	3,217	1,613	1,694	1,631	1,755	1,156	100	101	107	109	14,642.2
Ventas a usuarios comercializados	2,143	2,287	2,383	2,497	2,766	2,719	2,779	2,864	2,972	2,527	2,467	2,476	30,881.9
Autoconsumo	170	177	193	196	220	213	215	200	215	197	190	192	2,378.2
Ventas Pequeños Generadores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Retiros	169,199.8	173,195.8	179,015.0	182,872.4	193,781.2	190,640.4	196,061.9	186,419.8	192,115.9	186,511.0	181,139.4	183,233.4	2,214,186.0
Pérdidas	23,145.2	7,837.8	30,448.5	21,868.2	19,467.3	15,817.4	20,040.5	22,333.7	7,614.0	21,935.0	19,694.4	18,725.5	228,927.6
% de pérdidas	12.03%	4.33%	14.54%	10.68%	9.13%	7.66%	9.27%	10.70%	3.81%	10.52%	9.81%	9.27%	9.37%
DELSUR													
Compras Mdo. Mayorista	131,755	123,221	138,982	137,480	143,396	138,067	145,799	141,792	138,622	142,016	133,261	134,230	1,648,622.3
Retiros Comercializadores	462	420	422	396	416	414	465	464	469	462	432	442	5,264.6
Compras Pequeños Generadores	593	578	766	1,024	4	3	193	254	265	1,014	1,095	1,553	19,341.5
Compra Intercambio	1,948	1,964	3,689	2,053	2,114	2,025	2,173	1,570	424	417	444	540	19,361.3
Compras Pequeños Generadores CLP Renovables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total compras	134,758.1	126,182.7	143,860.0	140,953.0	145,930.0	140,508.4	148,630.4	144,079.4	139,779.9	143,909.5	135,232.9	136,765.5	1,680,589.7
Venta a usuarios finales *	113,399	123,669	125,262	125,706	131,197	125,733	131,222	126,239	131,976	126,131	122,224	124,127	1,506,885.3
Retiro de Terceros **	1,139	1,101	1,195	1,151	1,166	1,109	1,217	1,103	1,174	1,242	1,118	1,100	13,815.4
Ventas a usuarios comercializados	419	394	449	442	478	463	484	446	435	499	489	484	5,480.8
Autoconsumo *	130	140	146	138	148	140	149	149	157	139	135	144	1,715.6
Ventas Pequeños Generadores	-	5	6	6	7	6	5	5	-	-	-	-	40.5
Total Retiros	115,087.8	125,308.3	127,058.2	127,444.4	132,996.5	127,450.8	133,077.8	127,940.9	133,742.0	128,011.2	123,965.2	125,854.7	1,527,937.7
Pérdidas	19,670.3	874.4	16,801.8	13,508.6	12,933.6	13,057.6	15,552.6	16,138.5	6,037.9	15,898.3	11,267.7	10,910.8	152,651.9
% de pérdidas	14.60%	0.69%	11.68%	9.58%	8.86%	9.29%	10.46%	11.20%	4.32%	11.05%	8.33%	7.98%	9.08%
AES CLESA													
Compras Mdo. Mayorista**	76,830	71,485	81,733	79,788	81,539	78,039	81,401	77,344	72,418	75,092	72,873	75,344	923,887.5
Retiros Comercializadores	765	691	763	581	319	312	322	321	312	322	312	322	5,342.1
Compras Pequeños Generadores	5,100	4,216	4,839	4,864	5,023	4,963	5,049	4,738	5,028	5,360	5,170	4,683	59,034.3
Compra Intercambio	394	403	424	1,661	1,793	1,845	1,916	1,954	1,941	1,914	1,858	1,860	17,963.2
Compras Pequeños Generadores CLP Renovables	-	-	-	-	-	-	-	-	23	32	35	28	118.4
Total compras	83,090.0	76,796.2	87,759.5	86,894.1	88,674.5	85,158.8	88,687.8	84,357.9	79,722.1	82,719.9	80,247.8	82,237.1	1,006,345.6
Venta a usuarios finales *	69,864	72,189	72,089	75,147	78,915	77,789	76,578	76,578	73,403	71,346	71,529	72,181	887,608.3
Retiro de Terceros **	332	288	347	365	-	324	346	359	309	301	321	419	3,711.5
Ventas a usuarios comercializados	771	748	750	870	852	345	833	848	837	839	824	839	9,353.8
Autoconsumo *	62	63	66	69	77	75	75	73	74	68	70	70	840.9
Ventas Pequeños Generadores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Retiros	71,029.1	73,288.7	73,250.5	76,451.1	79,844.3	78,532.3	77,832.1	77,858.2	74,623.3	72,553.1	72,743.3	73,508.4	901,514.4
Pérdidas	12,060.9	3,507.5	14,509.0	10,442.9	8,830.2	6,626.4	10,855.7	6,499.7	5,098.7	10,166.8	7,504.5	8,728.8	104,831.2
% de pérdidas	14.52%	4.57%	16.53%	12.02%	9.96%	7.78%	12.24%	7.70%	6.40%	12.29%	9.35%	10.61%	10.42%

CUADRO 78. PERDIDAS EN EL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN, 2015 (MWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
EEO													
Compras Mdo. Mayorista**	50,540	46,902	55,803	55,997	56,580	52,585	57,097	57,117	50,384	52,580	50,896	53,449	639,929.2
Retiros Comercializadores	240	216	239	230	237	231	238	235	229	237	230	238	2,800.1
Compras Pequeños Generadores	-	-	-	-	-	-	-	-	292	349	379	403	1,421.7
Compra Intercambio	-	22	65	5	-	-	12	18	52	21	2	-	195.9
Compras Pequeños Generadores CLP Renovables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15	138	152.9
Total compras	50,779.3	47,140.1	56,106.8	56,231.6	56,816.9	52,815.9	57,347.2	57,369.7	50,956.3	53,186.6	51,521.6	54,227.7	644,499.8
Venta a usuarios finales *	42,080	43,264	43,901	47,537	49,010	47,526	47,756	48,589	48,418	44,908	44,839	44,983	552,810.1
Retiro de Terceros **	360	332	488	364	369	355	371	430	344	386	519	387	4,703.7
Ventas a usuarios comercializados	226	236	266	280	264	255	265	283	273	250	251	262	3,112.2
Autoconsumo *	72	82	83	81	91	92	88	94	99	86	86	84	1,038.4
Ventas Pequeños Generadores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Retiros	42,737.8	43,913.4	44,737.0	48,261.9	49,734.9	48,228.3	48,479.9	49,395.3	49,134.1	45,630.9	45,694.6	45,716.1	561,664.4
Pérdidas	8,041.5	3,226.6	11,369.8	7,969.7	7,082.0	4,587.6	8,867.3	7,974.4	1,822.3	7,555.7	5,827.0	8,511.5	82,835.4
% de pérdidas	15.84%	6.84%	20.26%	14.17%	12.46%	8.69%	15.46%	13.90%	3.58%	14.21%	11.31%	15.70%	12.85%
DEUSEM													
Compras Mdo. Mayorista**	11,725	10,847	12,573	12,659	12,983	12,296	13,063	13,059	11,891	12,222	11,944	12,573	147,834.7
Retiros Comercializadores	4	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	43.8
Compras Pequeños Generadores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compra Intercambio	360	332	488	364	369	355	371	430	344	386	519	387	4,703.7
Compras Pequeños Generadores CLP Renovables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total compras	12,088.9	11,182.3	13,064.6	13,026.9	13,355.5	12,654.1	13,437.2	13,492.3	12,238.2	12,612.4	12,466.6	12,963.2	152,582.2
Venta a usuarios finales *	10,270	10,307	10,297	11,142	11,569	11,269	11,431	11,388	11,348	10,713	10,505	10,592	130,830.5
Retiro de Terceros **	-	22	66	5	-	-	12	18	52	21	2	-	197.8
Ventas a usuarios comercializados	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	3	4	38.2
Autoconsumo *	19	20	19	20	20	21	21	20	21	22	21	21	245.2
Ventas Pequeños Generadores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Retiros	10,292.2	10,353.0	10,384.5	11,169.6	11,592.0	11,293.5	11,466.7	11,428.5	11,423.8	10,758.9	10,532.2	10,616.6	131,311.7
Pérdidas	1,796.7	829.3	2,680.1	1,857.3	1,763.5	1,360.6	1,970.5	2,063.8	814.4	1,853.4	1,934.4	2,346.5	21,270.5
% de pérdidas	14.86%	7.42%	20.51%	14.26%	13.20%	10.75%	14.66%	15.30%	6.65%	14.70%	15.52%	18.10%	13.94%
EDESAL													
Compras Mdo. Mayorista**	7,564	7,517	8,489	8,151	8,539	8,315	8,913	8,078	8,278	8,766	8,184	7,320	98,114.4
Retiros Comercializadores	-	-	-	-	-	-	-	3,520	3,959	4,092	3,960	3,835	19,365.5
Compras Pequeños Generadores	-	-	-	-	-	-	-	545	419	303	423	719	2,408.1
Compra Intercambio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras Pequeños Generadores CLP Renovables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Compras	7,564	7,517	8,489	8,151	8,539	8,315	8,913	12,142	12,655	13,161	12,567	11,874	119,888.1
Venta a usuarios finales *	6,935	7,436	7,940	7,500	8,269	8,033	8,481	7,929	8,173	8,310	8,153	7,810	94,970.2
Retiro de Terceros **	-	-	-	-	-	-	-	3,519.7	3,959.0	4,092.0	3,960.0	3,834.9	19,365.5
Ventas a usuarios comercializados	96	94	93	111	113	109	110	111	108	106	103	100	1,253.7
Autoconsumo *	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ventas Pequeños Generadores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Venta	7,031.3	7,529.1	8,033.0	7,611.3	8,382.2	8,142.0	8,590.8	11,560.0	12,240.3	12,507.8	12,215.7	11,745.8	115,589.4
Pérdidas	533.2	12.3	456.1	539.6	156.9	173.0	321.9	582.1	415.2	653.6	351.5	128.0	4,298.6
% de pérdidas	7.05%	-0.16%	5.37%	6.62%	1.84%	2.08%	3.61%	4.79%	3.28%	4.97%	2.80%	1.08%	3.59%

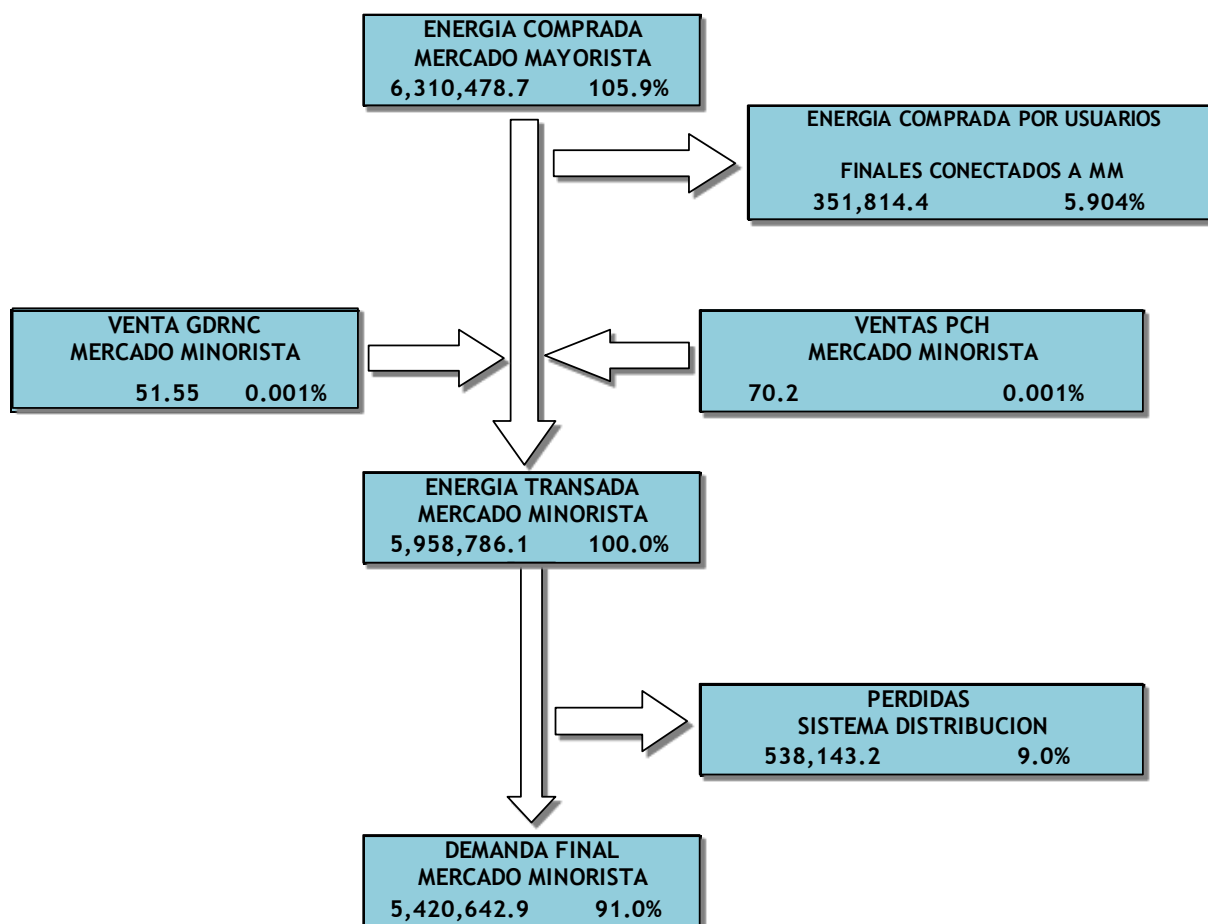
CUADRO 78. PERDIDAS EN EL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN, 2015 (MWh)

CLASIFICACIÓN TARIFARIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
B&D, SERVICIOS TÉCNICOS													
Compras Mdo. Mayorista**	2,641.5	2,429.4	2,743.2	2,376.8	2,712.7	2,705.1	2,832.0	2,590.8	2,744.6	2,887.8	2,662.2	2,056.8	31,382.8
Retiros Comercializadores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras Pequeños Generadores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compra Intercambio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras Pequeños Generadores CLP Renovables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Compras	2,641.5	2,429.4	2,743.2	2,376.8	2,712.7	2,705.1	2,832.0	2,590.8	2,744.6	2,887.8	2,662.2	2,056.8	31,382.8
Venta a usuarios finales *	2,656.2	2,419.3	2,692.1	2,363.1	2,752.1	2,685.2	2,744.0	2,633.0	2,736.0	2,925.8	2,651.2	2,084.8	31,342.6
Retiro de Terceros **	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ventas a usuarios comercializados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autoconsumo *	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ventas Pequeños Generadores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Venta	2,656.2	2,419.3	2,692.1	2,363.1	2,752.1	2,685.2	2,744.0	2,633.0	2,736.0	2,925.8	2,651.2	2,084.8	31,342.6
Perdidas	-	14.8	10.1	51.1	13.7	39.4	19.9	88.0	42.1	8.6	38.0	11.0	27.9
% de pérdidas	-0.56%	0.41%	1.86%	0.58%	-1.45%	0.73%	3.11%	-1.63%	0.31%	-1.31%	0.41%	-1.36%	0.13%
ABRUZZO ^{1/}													
Compras Mdo. Mayorista**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Retiros Comercializadores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras Pequeños Generadores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compra Intercambio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Compras Pequeños Generadores CLP Renovables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Compras	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Venta a usuarios finales *	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Retiro de Terceros **	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ventas a usuarios comercializados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autoconsumo *	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ventas Pequeños Generadores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
total de ventas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Perdidas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
% de pérdidas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL EMPRESAS DISTRIBUIDORAS													
Compras Mdo. Mayorista**	462,948.2	433,264.1	498,550.5	490,722.7	507,100.8	486,861.1	513,312.5	496,269.6	472,400.8	490,211.8	469,304.7	475,782.7	5,796,729.5
Retiros Comercializadores	3,955.7	3,567.7	3,762.9	3,368.1	3,233.9	3,174.8	3,728.8	7,294.0	7,669.6	7,907.2	7,583.4	7,578.0	62,824.0
Compras Pequeños Generadores	9,200.1	8,186.6	9,177.7	9,137.1	9,276.1	9,253.5	9,346.2	10,015.7	10,310.7	11,169.7	10,722.8	10,717.7	116,513.7
Compra Intercambio	7,163.2	7,034.6	9,732.8	8,881.6	9,371.5	9,071.6	9,280.9	8,909.6	7,191.1	7,371.9	7,634.7	7,593.1	99,236.6
Compras Pequeños Generadores CLP Renovables	7,564.4	228.2	262.9	264.2	295.1	254.0	281.2	296.9	254.2	263.1	286.6	411.4	10,662.3
Total compras	490,831.7	452,281.1	521,486.8	512,373.8	529,277.2	508,615.0	535,949.6	522,785.7	497,826.4	516,923.7	495,532.1	502,082.9	6,085,966.1
Venta a usuarios finales *	410,542.7	428,406.8	435,402.1	447,961.1	470,813.4	459,113.5	469,525.8	455,555.9	464,882.2	448,019.2	438,274.7	442,233.3	5,370,730.7
Retiro de Terceros **	3,379.6	3,351.4	5,312.2	3,499.4	3,229.5	3,419.5	3,701.0	6,585.4	5,937.4	6,143.9	6,027.3	5,849.5	56,436.1
Ventas a usuarios comercializados	3,658.4	3,761.4	3,944.2	4,203.2	4,476.7	3,893.4	4,473.4	4,554.0	4,629.3	4,223.8	4,137.0	4,165.6	50,120.5
Autoconsumo *	453.5	483.0	505.7	503.9	556.9	540.1	547.7	535.3	566.4	511.9	502.7	511.3	6,218.4
Ventas Pequeños Generadores	-	5.1	6.1	6.3	6.8	6.0	5.3	5.0	-	-	-	-	40.5
Total venta	418,034.2	436,007.7	445,170.3	456,173.8	479,083.2	466,972.5	478,253.2	467,235.7	476,015.4	458,898.8	448,941.7	452,759.7	5,483,546.3
Perdidas	72,797.5	16,273.4	76,316.4	56,199.9	50,194.0	41,642.5	57,696.4	55,550.1	21,811.0	58,024.9	46,590.4	49,323.2	602,419.8
% de pérdidas	14.83%	3.60%	14.63%	10.97%	9.48%	8.19%	10.77%	10.63%	4.38%	11.23%	9.40%	9.82%	9.90%

FUENTE: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

^{1/} DATOS NO DISPONIBLES

GRAFICA 35. FLUJO DE LA ENERGIA ELECTRICA EN EL MERCADO MINORISTA EN 2015 (MWh)



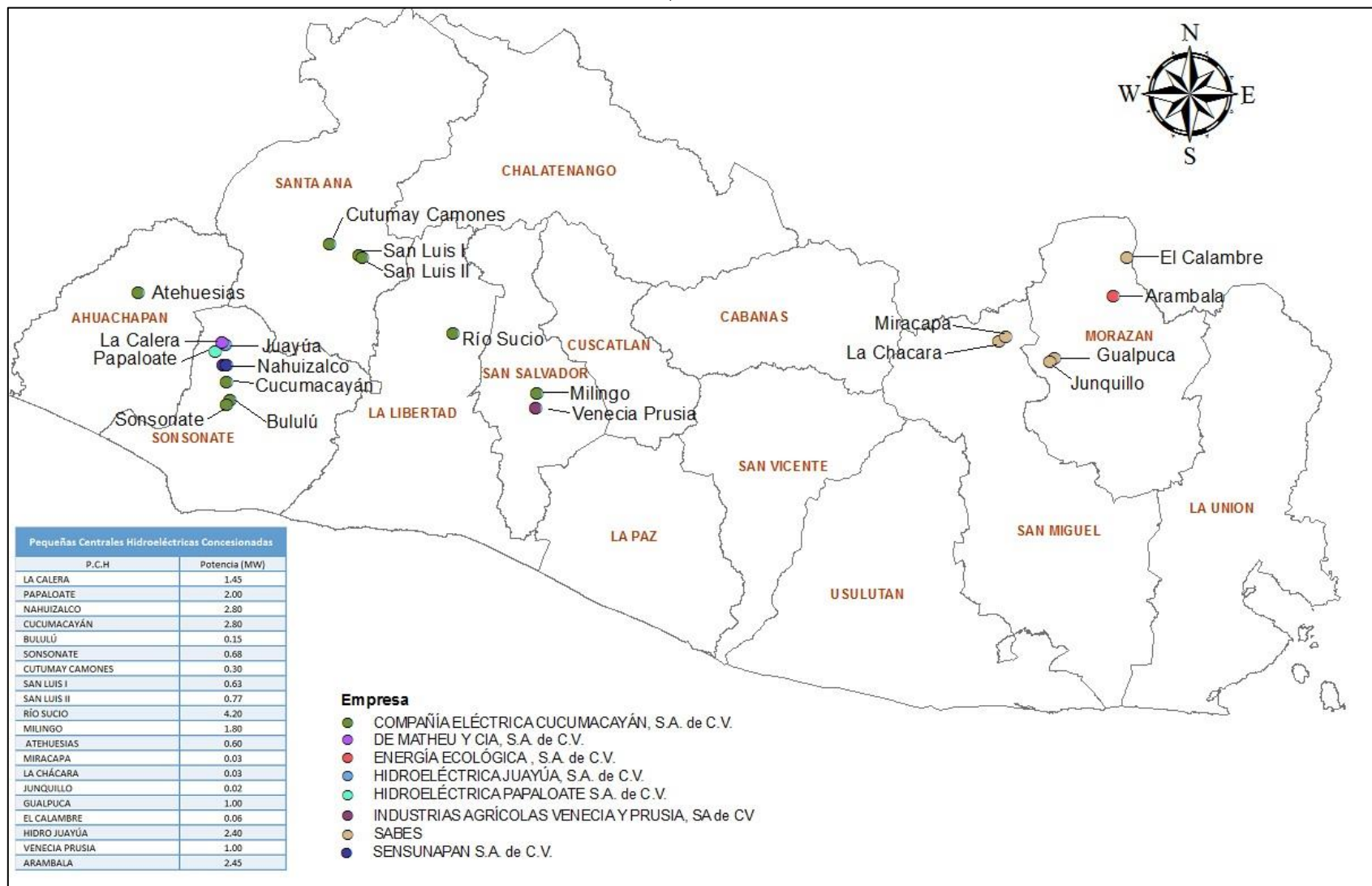
- Notas:
- 1) Los porcentajes están en relación a la Energía Transada en el Mercado Minorista.
 - 2) Demanda final mercado minorista incluye la venta a terceros y usuarios finales por parte de las distribuidoras y las comercializadoras
 - 3) Se tomó la energía inyectada de los cogeneradores a través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

CUADRO 79. GENERACION DE ENERGÍA RENOVABLE, 2015 (MWh)

EMPRESA GENERADORA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
Hidroeléctricas	109,626.60	106,462.28	114,702.34	113,077.92	101,434.64	97,270.37	57,867.35	43,877.47	87,153.28	186,675.20	200,307.20	130,413.95	1,348,868.60
GUAIJOYO	6,853.00	6,231.18	7,741.80	4,816.50	3,751.74	1,155.78	693.96	423.12	134.94	194.52	2,243.64	6,772.50	41,014.68
CERRÓN GRANDE	39,033.22	38,547.65	40,161.70	39,614.50	32,195.62	18,435.07	16,933.15	11,507.23	327.46	50,447.71	65,278.08	43,191.55	395,672.93
5 DE NOVIEMBRE	37,478.70	37,372.62	41,508.84	42,230.22	38,438.94	32,516.22	22,348.44	17,090.40	22,554.30	34,949.16	55,348.38	45,510.12	427,346.34
15 DE SEPTIEMBRE	26,259.68	24,310.84	25,290.00	26,416.70	27,048.35	45,163.30	17,891.80	14,856.72	64,136.58	101,083.81	77,437.10	34,939.78	484,834.66
													0.00
Geotérmicas	127,031.41	113,849.02	125,889.44	116,915.73	116,758.39	112,806.48	125,420.47	123,062.71	114,403.63	111,310.62	120,716.53	124,253.30	1,432,417.72
AHUACHAPÁN	54,912.88	49,599.94	54,330.55	46,620.64	43,937.54	42,458.06	51,560.77	47,606.93	47,557.83	55,292.12	52,867.07	55,037.12	601,781.45
BERLÍN	72,118.53	64,249.08	71,558.89	70,295.09	72,820.84	70,348.42	73,859.71	75,455.78	66,845.79	56,018.50	67,849.45	69,216.18	830,636.27
BioGas	3,375.87	3,102.85	3,413.86	3,090.97	3,839.90	3,763.44	3,811.56	3,948.85	3,715.15	3,492.40	3,271.10	3,034.77	41,860.71
AES-NEJAPA	3,375.87	3,102.85	3,413.86	3,090.97	3,839.90	3,763.44	3,811.56	3,948.85	3,692.36	3,492.40	3,236.18	3,006.41	41,774.65
AGRÍCOLA GANADERA ONZA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	22.79	0.00	34.92	28.35	86.06
Pequeñas Hidroeléctricas	5,535.13	4,481.29	5,496.01	6,218.68	6,719.01	6,873.13	5,400.31	5,455.70	5,758.83	6,405.80	5,997.49	5,824.26	70,165.64
SONSONATE	103.51	84.36	11.46	47.59	-3.55	-2.86	18.07	77.07	95.01	98.78	94.02	97.79	721.25
CUCUMACAYÁN	1,538.09	1,336.93	1,477.41	1,508.45	1,604.66	1,553.17	1,578.37	1,295.69	1,445.92	1,650.99	1,558.80	1,392.66	17,941.14
BULULÚ	285.64	247.29	276.30	283.35	302.00	306.70	291.32	298.39	315.10	344.36	323.12	256.73	3,530.30
SAN LUIS I	332.68	304.95	322.70	291.30	299.31	321.72	296.71	245.75	300.27	219.93	359.75	349.25	3,644.32
SAN LUIS II	381.28	327.13	342.49	335.72	346.57	355.42	368.16	368.89	363.32	394.15	369.57	393.38	4,346.08
MILUNGO	61.09	191.15	9.46	0.00	215.81	349.56	114.66	342.98	443.29	470.31	266.68	230.20	2,695.19
CUTUMAY CAMONES	98.34	86.47	93.45	94.16	94.57	94.03	101.94	98.64	96.12	99.22	97.71	94.87	1,149.52
RÍO SUCIO	288.95	-5.05	-6.09	-6.27	-6.75	-6.02	-5.33	-4.98	25.39	438.60	300.02	428.88	1,441.35
SENSUNAPÁN	1,258.58	1,100.65	1,232.30	1,254.98	1,295.56	1,293.74	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	7,435.81
DE MATHEU	482.90	443.95	482.53	478.40	486.68	448.09	455.88	468.84	454.26	460.66	454.33	467.84	5,584.36
PAPALOATE	633.36	297.39	614.56	583.93	612.16	605.37	612.81	584.80	627.12	659.67	600.37	475.25	6,906.78
VENECIA Y PRUSIA	70.71	61.63	70.73	65.98	80.47	84.49	77.22	73.96	84.50	102.89	81.37	70.41	924.37
JUAYÚA	0.00	4.44	568.71	1,281.09	1,391.53	1,469.73	1,490.50	1,605.67	1,508.53	1,466.24	1,491.74	1,567.00	13,845.18
Biomasa	47,635.56	59,243.02	63,264.95	55,315.13	52,427.82	28,004.18	0.00	0.00	0.72	3.01	999.32	40,605.86	347,599.56
INGENIO CENTRAL IZALCO	19,417.32	17,980.38	18,120.47	18,604.37	16,091.89	11,771.70	0.00	0.00	0.00	0.00	851.87	19,463.82	122,301.81
INGENIO CHAPARRASTIQUE	8,025.10	22,169.92	24,104.40	23,471.92	35,225.36	16,232.48	0.00	0.72	0.00	0.00	126.72	11,013.12	140,369.74
INGENIO EL ANGEL	17,157.42	16,345.50	18,342.78	10,208.01	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3.01	14.19	8,418.88	70,489.78
INGENIO LA CABAÑA	2,735.73	2,272.01	1,933.94	2,010.59	1,110.57	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6.54	1,710.04	11,779.44
INIIBOBA	300.00	575.20	763.36	1,020.24									2,658.80
Fotovoltaica	0.00	228.19	262.94	264.24	295.05	254.01	472.24	546.87	454.64	1,152.45	1,409.37	1,694.55	7,034.56
HILCASA ENERGY	0.00	228.19	262.94	264.24	295.05	254.01	281.25	296.88	231.44	230.78	236.93	244.87	2,826.60
ARQUERO DELFOS	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	190.99	249.99	197.20	203.23	204.07	227.25	1,272.73
SOLAR INTERNACIONAL	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	25.99	170.59	174.99	200.26	571.83
PVGÉN	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	99.94	208.78	218.00	526.72
GRUPO ROCA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	99.35	205.95	215.21	520.51
RENOVABLES EL SALVADOR UNO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	47.99	47.99
SOLARIS ENERGY	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	138.18	138.18
PARQUE SOLAR CANGREJERA	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
AES-NEJAPA SOLAR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	348.56	378.64	402.78	1,129.99
Total Generación Renovable	293,204.57	287,466.65	313,029.54	294,882.67	281,474.82	248,971.62	192,971.93	176,891.60	211,486.24	309,039.48	332,701.00	305,826.68	3,247,946.79

Fuente: Empresas Generadoras, UT

GRAFICA 36. MAPA PEQUEÑAS HIDROELÉCTRICAS 1.

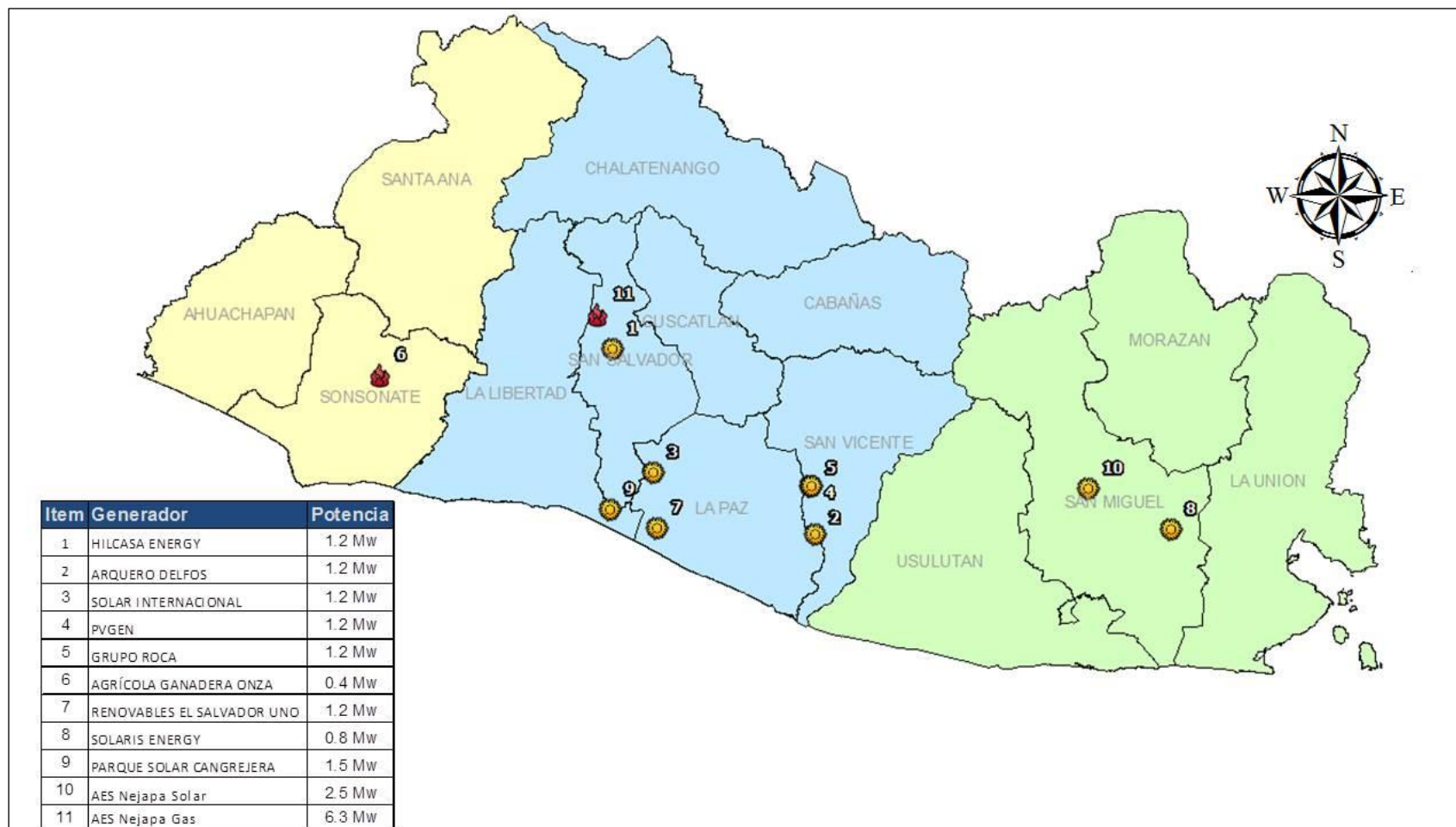


Fuente: Pequeños generadores

1/ SABES (La Chácara, La Miracapa, Junquillo, Gualpuca y El Calambre), Auto consumo.

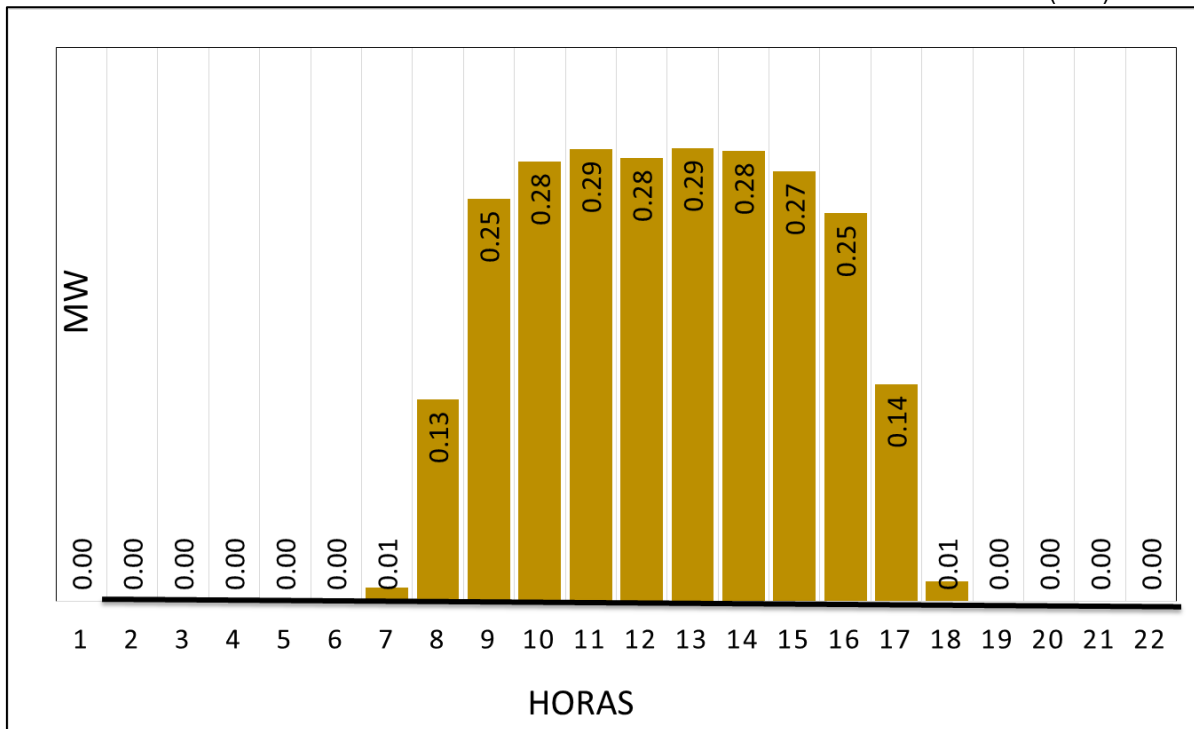
Atehuesias, fuera de servicio, Arambala, Proceso de construcción.

GRAFICA 37. MAPA DE ENERGÍA RENOVABLE NO CONVENCIONAL.



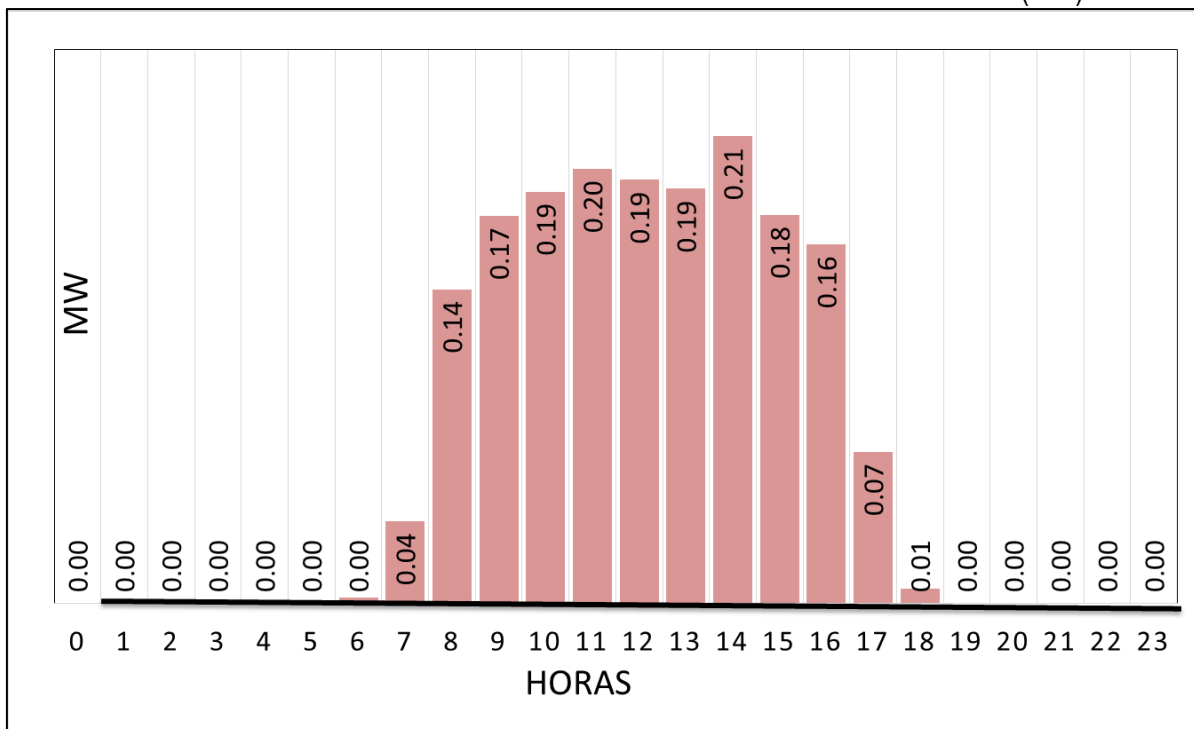
Fuente: Generadores solares y Biogás

GRAFICA 38 PERFIL PROMEDIO DE GENERACION FOTOVOLTAICA (MW)



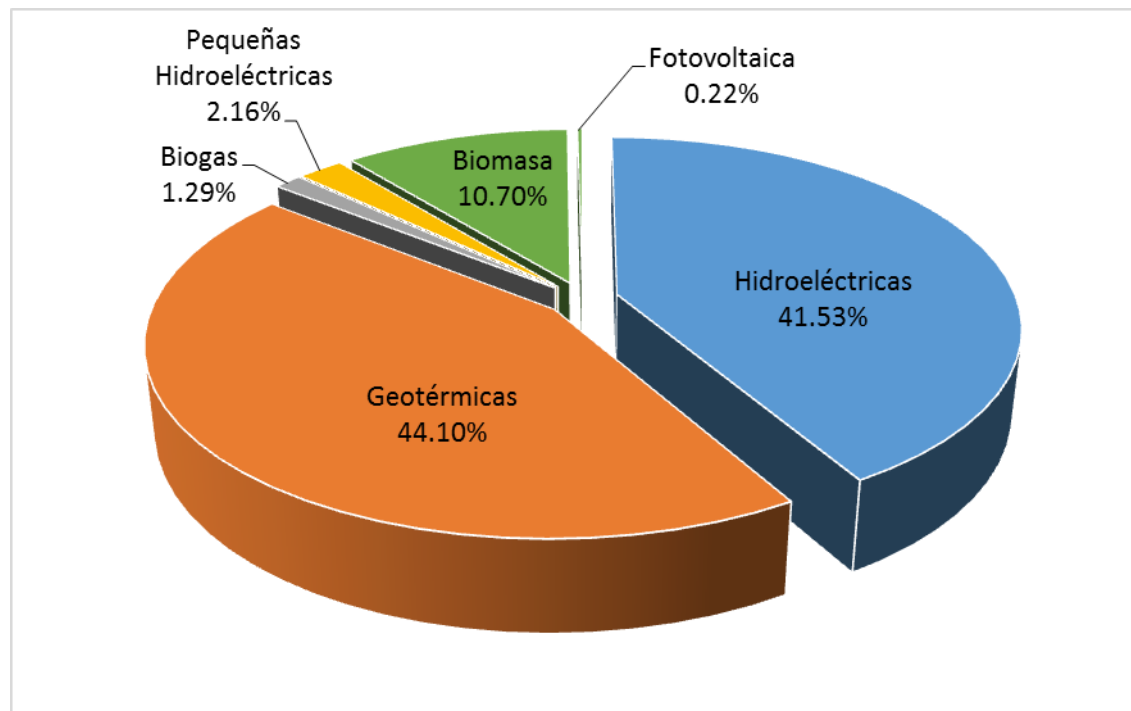
Fuente: Generadores Solares.

GRAFICA 39. PERFIL PROMEDIO DE LA GENERACION BIOGAS (MW)



Fuente: Generadores Biogás

GRAFICA 40. ESTRUCTURA DE GENERACIÓN RENOVABLE, 2015



Fuente: Generadores Solares, Pequeñas Hidroeléctrica y UT

SIGET

PRINCIPALES ACUERDOS EMITIDOS POR SIGET EN EL 2015

PRINCIPALES ACUERDOS APLICABLES AL SECTOR ELÉCTRICO EMITIDOS POR SIGET EN EL 2015

PRINCIPALES ACUERDOS APLICABLES AL SECTOR ELÉCTRICO EMITIDOS POR SIGET EN EL 2015		
No.	Usuario o Sociedad	Asunto
23-E-2015	UT, S.A. DE C.V.	Ajuste del Cargo por Capacidad del Mercado Mayorista
29-E-2015	ETESAL, S.A. DE C.V.	Aprobación del CUST para el año 2015.
30-E-2015	UT, S.A. DE C.V.	Aprobación del COSTAMM para el año 2015
34-E-2015	SOLAR INTERNACIONAL, S.A. DE C.V.	Certificación del Proyecto "Solar Internacional I"
35-E-2015	SOLAR INTERNACIONAL, S.A. DE C.V.	Certificación del Proyecto "Solar Internacional II"
36-E-2015	SOLAR INTERNACIONAL, S.A. DE C.V.	Certificación del Proyecto "Solar Internacional III"
38-E-2015	Distribuidoras	Normas de Calidad del Servicio de los Sistemas de Distribución y sus Metodologías de Control
52-E-2015	BETA SOLAR, S.A. DE C.V.	Inscripción como Generador y Comercializador de Energía Eléctrica
55-E-2015	RUESCO INVERSIONES, S.A. DE C.V.	Autorización para la realización de estudios para desarrollar proyectos de generación de energía eléctrica usando recursos hidráulicos del río Agua Caliente
60-E-2015	DICELSA (Distribuidora y Comercializadora de Energía Eléctrica de El Salvador)	Inscripción como Comercializador de Energía Eléctrica
61-E-2015	B&D SERVICIOS TÉCNICOS, S.A. DE C.V.	Aprobación de los parámetros de caracterización de carga
62-E-2015	KIMBERLY - CLARK DE CENTRO AMÉRICA, S.A. DE C.V.	Inscripción como Generador y Comercializador vinculado de energía eléctrica
70-E-2015	De oficio	Aprobación de las Normas sobre Contratos de Largo Plazo mediante Procesos de Libre Concurrencia
73-E-2015	INGENIO LA CABAÑA, S.A. DE C.V.	Certificación del Proyecto "Eficientización y Renovación de Caldera"
93-E-2015	CAESS, S.A. DE C.V.	Aprobación del plan de normalización de redes de terceros a ejecutarse en el año 2015
94-E-2015	AES CLESA Y CIA, S. EN C. DE C.V.	Aprobación del plan de normalización de redes de terceros a ejecutarse en el año 2015
95-E-2015	DEUSEM, S.A. DE C.V.	Aprobación del plan de normalización de redes de terceros a ejecutarse en el año 2015
96-E-2015	EEO, S.A. DE C.V.	Aprobación del plan de normalización de redes de terceros a ejecutarse en el año 2015
97-E-2015	DELSUR, S.A. DE C.V.	Aprobación del plan de normalización de redes de terceros a ejecutarse en el año 2015
98-E-2015	De oficio	Ajuste de las compensaciones a los usuarios finales del 1/2/15 al 31/12/16
105-E-2015	POWERCOM, S.A. DE C.V.	Cancelación de Inscripción como Comercializador de Energía
106-E-2015	AES FONSECA ENERGIA LTDA	Cancelación de Inscripción como Comercializador Vinculado de Energía

PRINCIPALES ACUERDOS APLICABLES AL SECTOR ELÉCTRICO EMITIDOS POR SIGET EN EL 2015

No.	Usuario o Sociedad	Asunto
120-E-2015	COMISIÓN EJECUTIVA PORTUARIA AUTÓNOMA (CEPA)	Cancelar totalmente la inscripción como comercializador de energía eléctrica
140-E-2015	ENERGÍA RENOVABLE DE CENTROAMÉRICA, S.A. DE C.V.	Inscripción como Generador de Energía Eléctrica
149-E-2015	AIR, S.A. de C.V.	Inscripción como Generador de Energía Eléctrica
160-E-2015	ETESAL, S.A. DE C.V.	Aprobación del Plan de Expansión y modificación del CUST
167-E-2015	ASOCIO GRUPO ARQUERO-DELFO, S.A. DE C.V.	Inscripción como generador de energía eléctrica
177-E-2015-A	ETESAL, S.A. DE C.V.	Aprobación de los proyectos a desarrollarse dentro del Plan de Expansión 2014-2024
180-E-2015	ETESAL, S.A. DE C.V.	Aprobación del pago de las contribuciones especiales a las Municipalidades de El Carmen, Santo Tomás, San Martín y Apastepeque
187-E-2015	CAESS, S.A. DE C.V.	Aprobación de las Bases de Licitación CAESS-CLP-001-2015
201-E-2015	HELADOS RIO SOTO, S.A. de C.V.	Inscribir a la sociedad HELADOS RIO SOTO, S.A. de C.V. como comercializador independiente de energía eléctrica
207-E-2015	SOLARIA ENERGÍA Y MEDIO AMBIENTE, S.A./ RENOVABLES EL SALVADOR UNO, S.A. DE C.V. / CAESS, S.A. DE C.V.	Autorización a SOLARIA ENERGÍA Y MEDIO AMBIENTE S.A. para ceder contrato No. CLP-RNV-006-2013 a favor de RENOVABLES EL SALVADOR UNO, S.A. DE C.V.
215-E-2015	UT, S.A. DE C.V.	Aprobación a las modificaciones de los Costos Variables de Transmisión
233-E-2015	EON ENERGY, S.A DE C.V.	Inscripción como Comercializador Independiente de Energía Eléctrica
234-E-2015	CHELA, S.A. DE C.V.	Inscripción como Comercializador Independiente de Energía Eléctrica
235-E-2015	MAGDALENA ENERGY, S.A. DE C.V.	Inscripción como Comercializador Independiente de Energía Eléctrica
269-E-2015	AGRÍCOLA GANADERA ONZA, S.A. DE C.V.	Certificación de Proyecto denominado "Biodigestor industrial" que se instalará en la Hacienda San Ramón, Municipio de Caluco, Departamento de Sonsonate
272-E-2015	SUN FLEX ENERGY, S.A. DE C.V.	Certificación de Proyecto Recurso Hidráulico del Río San Carlos, Cantón Montañitas, Municipio de Osicala, Depto. de Morazán
281-E-2015	ARJO, S.A. DE C.V. - AES CLESA Y CIA., S. EN C. DE C.V.	Cesión del contratos de abastecimiento a favor de ALPHA SOLAR S.A. de C.V.
301-E-2015	SUN FLEX ENERGY, S.A. de C.V.	Autorizar a SUN FLEX ENERGY, realización de estudios para desarrollar proyectos de generación de energía eléctrica usando el recurso hidráulico del Río Sucio
326-E-2015	Consulta Participativa	Aprobación de la Matriz de respuestas y el procedimiento de Autorización de la Energía Máxima Asociada a Contratos Regionales con Prioridad de Suministro
341-E-2015	ETESAL, S.A. DE C.V.	Aprobación de complemento de las obras que serán ejecutadas en el Programa de Inversiones quinquenal 2014-2018 y ajuste a los Requerimientos de Ingresos

Acuerdos

PRINCIPALES ACUERDOS APLICABLES AL SECTOR ELÉCTRICO EMITIDOS POR SIGET EN EL 2015

No.	Usuario o Sociedad	Asunto
353-E-2015	GRUPO NICE, S.A. de C.V.	Inscribir a la sociedad GRUPO NICE, S.A. de C.V. como comercializador independiente
365-E-2015	CAESS - AES CLESA - EEO - DEUSEM	Planes de Inversión de Mejora de la Calidad del Servicio para el año 2015
367-E-2015	CAESS - AES CLESA - EEO - DEUSEM - DELSUR	Aprobación de los Cargos de Conexión y Reconexión
368-E-2015	SOLAR INTERNACIONAL, S.A. DE C.V.	Inscribir a la sociedad SOLAR INTERNACIONAL, S.A. DE C.V. como generador de energía eléctrica
369-E-2015	ASESORIA Y GESTIÓN TÉCNICA INTEGRAL, S.A. de C.V. (AGTI)	Inscribir a la sociedad AGTI, S.A. de C.V. como comercializador independiente de energía
404-E-2015	SAN NICOLÁS SOLAR, S.A. de C.V.	Inscripción como Generador de Energía Eléctrica
405-E-2015	TECOLUCA SOLAR, S.A. de C.V.	Inscripción como Generador de Energía Eléctrica
421-E-2015	INGENDEHSA, S.A. de C.V.	Autorizar la realización de estudios para el desarrollo de proyectos de generación de energía usando recurso Hidráulico
422-E-2015	B&D SERVICIOS TÉCNICOS, S.A. DE C.V.	Incorporar en la sección 8 del anexo del acuerdo 116-E-2003, la tabla de factores de responsabilidad Horaria por categoría tarifaria
426-E-2015	MAYORISTAS DE ELECTRICIDAD, S.A. de C.V	Inscribir la sociedad MAYORISTAS DE ELÉCTRICIDAD, S.A. de C.V. como comercializador independiente de Energía Eléctrica en la sección de personas del sector de electricidad.
441-E-2015	B&D SERVICIOS TÉCNICOS, S.A. de C.V.	Aprobar los factores de redistribución tarifaria contenidos en el Anexo No.1 del presente Acuerdo
447-E-2015	AES NEJAPA GAS, LTDA, DE C.V.	Certificar el proyecto denominado "Planta Solar AES Moncagua"
449-E-2015	GRUPO ROCA, S.A. de C.V.	Autorizar la inscripción como Generador de Energía Eléctrica
450-E-2015	ACAJUTLA ENERGÍA SOLAR I, LTDA. de C.V.	Autorizar la inscripción como Generador de Energía Eléctrica
451-E-2015	PROVIDENCIA SOLAR, S.A. de C.V.	Autorizar la inscripción como Generador de Energía Eléctrica
452-E-2015	PVGEN, S.A. de C.V.	Autorizar la inscripción como Generador de Energía Eléctrica
453-E-2015	ASOCIO GRUPO ARQUERO DELFOS, S.A. de C.V.	Certificar el proyecto denominado "Central Fotovoltaica Barrio Nuevo"
463-E-2015	FACILITY MANAGEMENT, S.A. DE C.V	Inscribir como Comercializador Independiente de Energía
468-E-2015	Distribuidoras	Metodología para el Control de la Facturación
479-E-2015	GRUPO ROCA, S.A. de C.V.	Certificar el proyecto denominado "Central Fotovoltaica Grupo Roca"
486-E-2015	Distribuidoras	Aprobación de Plan de Inversiones de Mejora de la Calidad del Servicio
499-E-2015	UT, S.A. DE C.V.	Aprobación del PI 2016
525-E-2015	RENOVABLES EL SALVADOR UNO, S.A. DE C.V.	Inscripción como Generador de Energía Eléctrica
526-E-2015	PARQUE SOLAR CANGREJERA, S.A. DE C.V.	Inscripción como Generador de Energía Eléctrica
528-E-2015	ASOCIO GRUPO ARQUERO DELFOS, S.A. de C.V.	Autorización de concesión de derechos económicos a favor de entidad Bancaria

Acuerdos

PRINCIPALES ACUERDOS APLICABLES AL SECTOR ELÉCTRICO EMITIDOS POR SIGET EN EL 2015

No.	Usuario o Sociedad	Asunto
542-E-2015	INVERSIONES Y DESARROLLOS ENERGÉTICOS, S.A. DE C.V.	Inscripción como Generador y Comercializador de Energía Eléctrica
543-E-2015	CAESS, S.A. DE C.V.	Aprobación del Pliego Tarifario para el año 2016
544-E-2015	DELSUR, S.A. DE C.V.	Aprobación del Pliego Tarifario para el año 2016
545-E-2015	AES CLESA Y CIA, S. EN C. DE C.V.	Aprobación del Pliego Tarifario para el año 2016
546-E-2015	EEO, S.A. DE C.V.	Aprobación del Pliego Tarifario para el año 2016
547-E-2015	DEUSEM, S.A. DE C.V.	Aprobación del Pliego Tarifario para el año 2016
548-E-2015	EDESAL, S.A. de C.V.	Aprobación del Pliego Tarifario para el año 2016
549-E-2015	ABRUZZO, S.A. DE C.V.	Aprobación del Pliego Tarifario para el año 2016
550-E-2015	B&D SERVICIOS TÉCNICOS, S.A. DE C.V.	Aprobación del Pliego Tarifario para el año 2016
555-E-2015	MCH GENERACIÓN, S.A. DE C.V.	Autorización para realizar estudios para el desarrollo y ejecución de generación de energía eléctrica a través de micro y mini centrales hidroeléctricas, utilizando el recurso hidráulico de los ríos El Regadillo y Chacala
561-E-2015	PVGEN, S.A. de C.V.	Certificación de proyecto "Central Fotovoltaica PVGEM"
562-E-2015	José Santiago Castellá Torrellas	Inscripción como Generador
564-E-2015	SARAM, S.A. DE C.V.	Inscripción como Generador
565-E-2015	SOLAR INTERNACIONAL, S.A. DE C.V.	Ampliar las certificaciones otorgadas a los proyectos "Solar Internacional I", "Solar Internacional II" y "Solar Internacional III"
578-E-2015	EL SALVADOR SOLAR 1, S.A. de C.V.	Inscripción como Generador de Energía Eléctrica
579-E-2015	EL SALVADOR SOLAR 2, S.A. de C.V.	Inscribir como Generador de Energía Eléctrica
581-E-2015	PARQUE SOLAR CANGREJERA, S.A. DE C.V.	Certificación de proyecto denominado "Parque Solar Cangrejera"
582-E-2015	Superintendencia General de Electricidad y Telecomunicaciones	Ajustar las multas para las infracciones graves y muy graves
583-E-2015	Superintendencia General de Electricidad y Telecomunicaciones	Ajustar la tasa por la actualización en el Registro de Electricidad y Telecomunicaciones adscrito a la SIGET
587-E-2015	PROYECTO LA TRINIDAD, LTDA. de C.V.	Inscribir a la sociedad PROYECTO LA TRINIDAD, LTDA. de C.V. como Generador de Energía Eléctrica
589-E-2015	ENERGÍA DEL ISTMO, S.A. de C.V.	Inscribir como comercializador independiente de energía eléctrica
590-E-2015	Superintendencia General de Electricidad y Telecomunicaciones	Cargo por Capacidad del Mercado Mayorista
596-E-2015	ETESAL, S.A. DE C.V.	Requerimientos de Ingresos para el 2016